HDPM6000

Guide du protocole

ZL0239-0C
05/2026

www.se.com

Mentions légales

Schneider Electric et toute autre marque déposée de Schneider Electric Industries SAS mentionnée dans le présent guide sont la propriété exclusive de Schneider Electric SA et de ses filiales. Elles ne peuvent pas être utilisées à quelque fin que ce soit sans l'autorisation écrite de leur propriétaire. Le présent guide et son contenu sont protégés au sens du Code de la propriété intellectuelle français (ci-après, le « Code »), en vertu des lois relatives aux droits d'auteur des textes, dessins et modèles, ainsi qu'en vertu du droit des marques. Vous vous engagez à ne pas reproduire, autrement que pour votre propre usage personnel non commercial tel que défini par le Code, le présent document en tout ou en partie et sur quelque support que ce soit sans l'accord écrit de Schneider Electric. Vous vous engagez également à ne créer aucun lien hypertexte vers ce guide ou son contenu. Schneider Electric ne concède aucun droit ou licence pour l'utilisation personnelle et non commerciale du guide ou de son contenu, à l'exception d'une licence non exclusive de le consulter « en l'état », à vos propres risques. Tous les autres droits sont réservés.

L'installation, l'utilisation, la réparation et la maintenance des équipements électriques doivent être assurées par du personnel qualifié uniquement. Schneider Electric décline toute responsabilité quant aux conséquences de l'utilisation de ce matériel.

Les normes, spécifications et conceptions évoluant au fil du temps, veuillez demander confirmation des informations fournies dans la présente publication.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Consignes de sécurité

Informations importantes



Lisez attentivement ces instructions et examinez l'équipement afin de vous familiariser avec lui avant l'installation, l'utilisation ou l'entretien. Les messages spéciaux qui suivent peuvent apparaître dans ce document ou sur l'appareillage. Ils vous avertissent de dangers potentiels ou attirent votre attention sur des renseignements pouvant éclaircir ou simplifier une procédure.

L'ajout d'un de ces symboles à une étiquette de sécurité « Danger » ou « Avertissement » indique qu'il existe un danger électrique qui entraînera des blessures si les instructions ne sont pas respectées.

Ce symbole est le symbole d'alerte de sécurité. Il vous avertit d'un risque potentiel de blessure physique. Respectez scrupuleusement les consignes de sécurité associées à ce symbole pour éviter toute situation pouvant entraîner des blessures ou la mort.

⚠⚠ DANGER

DANGER signale une situation dangereuse qui, si elle n'est pas évitée, **entraînera** la mort ou des blessures graves.

⚠ AVERTISSEMENT

AVERTISSEMENT indique une situation dangereuse qui, si elle n'est pas évitée, **pourrait entraîner** la mort ou des blessures graves.

⚠ ATTENTION

ATTENTION indique une situation dangereuse qui, si elle n'est pas évitée, **peut entraîner** des blessures légères ou modérées.

REMARQUE

Remarque concerne des questions non liées à des blessures corporelles.

Remarque

L'installation, l'utilisation, la réparation et la maintenance des équipements électriques doivent être assurées par du personnel qualifié uniquement. Schneider Electric décline toute responsabilité quant aux conséquences de l'utilisation de ce matériel.

Une personne qualifiée est une personne disposant de compétences et de connaissances dans le domaine de la construction, de l'installation et du fonctionnement des équipements électriques, et ayant suivi une formation en sécurité leur permettant d'identifier et d'éviter les risques encourus.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Précautions de sécurité

⚠ ⚠ DANGER

RISQUE D'ÉLECTROCUTION, D'EXPLOSION OU D'ARC ÉLECTRIQUE

- Les sous-compteurs doivent être montés à au moins 50 mm de toute pièce sous tension, y compris les conducteurs primaires, les bornes primaires et les cosses primaires. Cette exigence exclut les câbles isolés.
- Les sous-compteurs montés dans l'armoire ne doivent pas entrer en contact avec l'isolation intérieure du panneau.
- Les dispositifs de montage ne doivent être fixés à aucune pièce sous tension.
- Les connexions de détection de tension et d'alimentation à la tension primaire doivent être protégées contre les surintensités.
- N'installez pas de sous-compteurs dans un endroit où les gaz d'échappement d'évacuation des arcs du disjoncteur pourraient être redirigés en raison de l'installation de l'équipement de sous-mesure.
- Ce produit doit être installé dans une armoire électrique anti-incendie adaptée.
- Respectez les consignes de sécurité électrique courantes. Consultez la norme NFPA 70E aux États-Unis, ou les codes locaux applicables.
- Ce dispositif doit impérativement être installé et entretenu par un électricien qualifié.
- N'utilisez pas cet appareil pour les applications critiques de commande ou de protection dans lesquelles la sécurité du personnel ou de l'équipement dépend du fonctionnement du circuit de commande.
- N'installez pas ce produit dans des lieux dangereux ou classés.
- Vous devez lire, comprendre et observer les instructions avant d'installer ce produit.
- Mettez hors service toutes les alimentations avant de travailler sur ou dans cet équipement.
- Le produit peut utiliser plusieurs sources de tension ou d'alimentation. Déconnectez toutes les sources avant de procéder à l'entretien.
- Utilisez un dispositif de détection de tension de valeur nominale appropriée pour vous assurer que l'alimentation est coupée.
- Ne vous fiez pas aux données de cet appareil pour déterminer si la tension est coupée.
- Remettez en place toutes les portes, les couvercles et les dispositifs de protection avant de mettre l'équipement sous tension.
- Ne dépassez pas les valeurs nominales du produit, qui constituent les limites maximales.
- Considérez le câblage des communications et des E/S raccordé aux multiples appareils comme sous tension et dangereux jusqu'à preuve du contraire.

Le non-respect de ces instructions entraînera la mort ou de graves blessures.

Une utilisation de cet appareil non conforme aux instructions du fabricant peut compromettre sa protection.

L'installateur est responsable du respect de tous les codes applicables.

La sécurité de tout système dans lequel cet équipement serait incorporé relève de la responsabilité de l'assembleur du système en question.

Remarque : Voir la norme CEI 60950-1:2005, Annexe W, pour d'autres informations sur les communications et le câblage des E/S raccordées à des appareils multiples.

Liaison de protection : raccordement électrique de parties conductrices accessibles ou blindage de protection pour assurer la continuité électrique des moyens de connexion à un conducteur de protection externe.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Précautions de sécurité (suite)



ATTENTION

RESPECTEZ LES PRÉCAUTIONS POUR LA MANIPULATION DES DISPOSITIFS SENSIBLES à L'ÉLECTRICITÉ STATIQUE

⚠ ATTENTION

ENDOMMAGEMENT DU PRODUIT DÛ AUX DÉCHARGES ÉLECTROSTATIQUES

Les circuits imprimés et les composants peuvent être endommagés par l'électricité statique ou les décharges électrostatiques. Respectez les précautions électrostatiques suivantes lorsque vous manipulez le produit, ainsi que les câbles et composants connectés au produit :

- Éloignez de la zone de travail les matériaux statiques tels que le plastique, les tissus d'ameublement, la moquette, etc.
- Entreposez le produit dans un emballage de protection contre les décharges électrostatiques lorsqu'il n'est pas installé sur le panneau.
- Pour manipuler le produit, ou un câble conducteur ou composant sensible aux décharges électrostatiques connecté au produit, portez un bracelet conducteur relié à la terre avec une résistance minimale de 1 MΩ.
- Évitez de toucher les conducteurs exposés et les fils de composants avec la peau ou les vêtements.

Le non-respect de ces instructions peut entraîner l'endommagement de l'équipement.

⚠ AVERTISSEMENT

FONCTIONNEMENT INATTENDU

Cet appareil ne doit pas être utilisé pour le contrôle ou la protection critiques des personnes, des animaux, des biens ou des équipements.

Le non-respect de ces instructions peut entraîner la mort, des blessures graves ou des dommages matériels.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Sommaire

Section 1. Introduction

Introduction 1

Section 2. Modbus

Registres LECTURE Modbus 2
Configuration de la carte processeur 2
Registres par circuit 2
Registres d’énergie accumulée (kWh) 4
Registres de synthèse LECTURE 5
Registres de configuration générale des canaux 5
Registres de synthèse Module (TAP) 6
Registres de fonctions spéciales 7
Registres de détails de module 9
Registres de synthèse 9
Compteur réseau de l'unité centrale (appareil triphasé) 10
Amplitudes des harmoniques de tension du compteur réseau de l'unité centrale 12
Amplitudes des harmoniques de courant de l'unité centrale 12
Amplitudes des harmoniques de courant de canal de dérivation 12
Registres de puissance réactive (VAR) de canal de dérivation 13
Registres divers 13
Registres d’enregistrement 13
Registres environnementaux (16 capteurs, disposition héritée) 13
Registres EIM (Digital Input Module) (10 × 24 entrées) 14
Registres de module d’E/S (contacts secs) (16 capteurs) 14
Registres d’énergie active accumulée de canal de dérivation 15
Registres de puissance maximale de canal dérivation 15
Registres de types de charge 15
Registres d’alarme 16
Registres de moyenne pour un maximum de 120 canaux 18
Sorties logiques d’alarme 21
Récapitulatifs des circuits 123N 22
Registres de moyenne pour le facteur de puissance (jusqu’à 192 canaux,réinitialisation lors de la lecture) 22
Réinitialisation de l’unité centrale sur lecture des registres de moyenne 23
Registres de puissance maximale de canal de dérivation 24
Registres de moyenne de canal de dérivation (jusqu’à 192 canaux) 24
Registres de synthèse Module 25
Filtrage IP 26
Registres environnementaux (16 capteurs) 26
Module hôte (TAP) 26
Récapitulatifs des circuits 27
Alarmes de puissance du circuit 28
Alarmes globales de puissance du circuit 28
Alarmes de puissance du circuit – Sorties logiques 28
Types de TC 29
Noms de circuits et identificateurs de rack 29
Registres d’intervalle et de valeurs moyennes de l'unité centrale 30

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres de valeurs moyennes de crête de l'unité centrale 31
Registres de moyenne de circuit de dérivation 32
Registres ÉCRITURE 32
Registres généraux de configuration de circuit 32
Registres de fonctions spéciales 33
Registres de détail du module 35
Amplitudes des harmoniques de courant de canal de dérivation 35
Registres divers 35
Registres d’enregistrement 35
Registres de module d’E/S (contacts secs) (16 capteurs) 36
Registres d’énergie active accumulée de canal de dérivation 36
Registres de types de charge 36
Registres d’alarme 37
Sorties logiques d’alarme 39
Types de TC 40
Noms de circuits et identificateurs de rack 40
Registres d’intervalle et de valeurs moyennes de l'unité centrale 41
Registres de valeurs moyennes de crête de l'unité centrale 41
Registres de moyenne de circuit de dérivation 41
Modbus ReadFile 41
Format du journal des événements 43

Section 3. SNMP

SNMP 46

Section 4. BACnet

BACnet 49

Annexes

Annexe A. Accès aux journaux 68
Annexe B. Accès aux captures d’onde. 69

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Section 1. Introduction

Ce document décrit les données disponibles via les protocoles du HDPM6000. Modbus est pris en charge sur Ethernet comme Modbus TCP/IP et comme Modbus RTU via le port RS-485. BACnet IP et SNMP v2 sont disponibles uniquement via Ethernet. En général, les données du compteur en lecture seule sont disponibles via les trois protocoles et l'interface Web (non décrite ici). La configuration accessible en écriture s'effectue uniquement via Modbus ou l'interface Web. Reportez-vous au Guide d'installation de l'unité centrale Z208128 pour plus d'informations sur l'accès à l'interface Web et la configuration des ports de données.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Section 2. Modbus

Registres LECTURE Modbus

L'interface Modbus se compose d'un certain nombre de registres 16 bits à lire.

Les registres (commençant à 1) sont mappés à des adresses à partir de 0. Chaque lecture Modbus des registres s'effectue via les codes de fonction 03 (Lire les registres de maintien) ou 04 (Lire les registres d'entrée), ce qui permet d'accéder à un maximum de 120 registres consécutifs en une seule transaction.

L'implémentation ne prend pas en charge les exceptions, renvoyant des données non définies à des adresses non valides.

Par souci de simplicité, ce document ne traite que des adresses Modbus utilisant une numérotation à base de 0. La terminologie Modbus met le registre 1 à l'adresse 0.

Configuration de la carte processeur

Registre	Valeur
0	Nombre de canaux sur les modules de bus raccordés (Modules TAP)
1	Version du logiciel embarqué système décimale (10234 = v1.23.4) (obsolète)
2	Numéro de série Carte CPU
3	Version du logiciel embarqué du système
4	Version du logiciel embarqué de l'appareil triphasé
5	
6	
7	Type de produit 4 – Compteur(s) de canalisation (HDPM6000B) 7 – Module(s) Strip (HDPM6000S ou HDPM6000S24) 11 – Module(s) de rétroinstallation (HDPM6000R)
8	Type d'alimentation – (1) 120/208, (0) 120/240 en mode déphasé, (2) 120/208 en triangle
9	Échelle d'énergie. Spécifie comment chaque compte des registres d'énergie est interprété. L'utilisation de valeurs d'échelle positives plus élevées permet d'éviter la remise à zéro du registre d'énergie en permettant de stocker des valeurs d'énergie plus élevées avec moins de comptes. Par exemple, si l'échelle est réglée sur 1000, chaque compte représente 1000 Wh. Une valeur d'énergie de 123 456 Wh est donc mémorisée sous la forme 123 dans le registre. La valeur peut être –1 000 (résolution de 0,001 Wh), –100 (0,01 Wh), –10 (0,1 Wh), 1 (1 Wh), 10 (10 Wh), 100 (100 Wh), 1 000 (1 000 Wh), 10000 (10000 Wh). S'applique également aux VA et VAR.

Registres par circuit

C = (numéro de canal * 10) – où le numéro de canal est compris entre 1 et 192.

Registre	Valeur
C + 0	VRMS par incréments de 0,1 V (d'autres incréments peuvent être configurés dans les registres 4498-4501)
C + 1	Numéro de circuit (pour la création de circuits monophasés, biphasés, triphasés ou quadriphasés)
C + 2	IRMS par incréments de 10 mA (d'autres incréments peuvent être configurés dans les registres 4498-4501)
C + 3	Type de TC
C + 4	FP * 1000 (signé)
C + 5	Watts par incréments de 1 W (d'autres incréments peuvent être configurés dans les registres 4498-4501)
C + 6	Facteur TC * 1000
C + 7	iTHD
C + 8	Phase (1, 2 ou 3) – 0 déconnectée
C + 9	Phase attendue (1, 2 ou 3) – telle que programmée lors de la configuration

Exemples :

- VRMS pour le circuit 1 serait l'adresse 10 (1 * 10) + 0
- Le facteur de puissance pour le circuit 9 serait l'adresse 94 (9 * 10) + 4

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

C + 0 VRMS
Lecture VRMS instantanée. Valeur par incréments de 0,1 V (d'autres incréments peuvent être configurés dans les registres 4498-4501). Pour les circuits L-N, il s'agit de la tension L-N. Pour les circuits L-L, il s'agit de la tension L-L.

C + 1 Numéro de circuit
Nombre utilisé pour indiquer si les canaux doivent être groupés en circuits biphasés ou triphasés – ou laissés en circuit monophasé.

Exemples :

- Les canaux avec un seul numéro de circuit seront traitées comme des circuits monophasés.
- Si les canaux 3 et 5 ont le même numéro de circuit, par example 3, ils seront traités comme un circuit biphasé
- Si les canaux 7, 9 et 11 ont le même numéro de circuit, par example 7, ils seront traités comme un circuit triphasé
- Si le bit supérieur d'un circuit triphasé est défini, par exemple 8007 en hexadécimal (32775 en décimal), il est considéré comme étant connecté à une charge triangle.

C + 2 IRMS par incréments de 10 mA
Lecture du courant efficace instantané (IRMS) par incréments de 10 mA

Remarque : D'autres incréments peuvent être configurés dans les registres 4498-4501.

C + 3 Type de TC
Nombre permettant d'identifier un TC.

Si le bit 14 est effacé, il s'agit du courant maximal du TC (par exemple 75 A, 300 A, 400 A)

Si le bit 14 est défini, les bits 0 à 13 identifient le TC dans le tableau des types de TC internes du système. Ces index et tableaux peuvent varier d'une carte à l'autre et dépendent non seulement des types de TC chargés, mais aussi de l'ordre dans lequel les chargements ont eu lieu.

Si le type de TC est 0, cela signifie que le canal n'est pas utilisé. Il ne s'affichera pas dans l'interface Web et ne sera pas pris en compte dans les calculs de totaux ou de moyennes.

Lors de la lecture, si le bit 15 est défini, le système considere que le TC a été installé à l'envers, c'est-à-dire que le canal semble fournir de l'énergie plutôt que d'en consommer.

C + 4 FP * 1000
Facteur de puissance * 1000. Cette valeur est comprise entre –999 et 1000 (facteurs de puissance de –0,999 à 1000).

C + 5 Watts
Lecture de puissance instantanée. Les unités sont en watts.

Remarque : D'autres incréments peuvent être configurés dans les registres 4498-4501.

C + 6 Facteur TC * 1000
Le facteur de TC est une variable qui définit l'amplitude de courant d'un canal en fonction du courant nominal primaire et de la sortie secondaire du TC. Pour la plupart des TC, le facteur de TC peut être défini automatiquement en choisissant le modèle de TC dans la liste **« CT Type »** à l'onglet « Channel Cfg » de l'interface Web de l'appareil.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Si le TC n'est pas disponible dans le **CT Type**, vous pouvez l'entrer manuellement dans le registre Modbus ou créer un TC dans l'interface Web (voir le Guide d'installation du HDPM6000). Pour la version matérielle v1 (marque TrendPoint), le facteur TC doit être obtenu auprès du service client. Pour la version matérielle v2 (marque Schneider Electric HDPM6000), le facteur TC peut être obtenu en contactant le service client de Schneider Electric ou en calculant manuellement la valeur.

Le facteur de TC pour les TC de sortie 0,25 V peut être calculé à l'aide de l'équation suivante :

Facteur TC = Primaire TC nominal / 83,75

Remarque : Cette méthode s'applique uniquement au matériel de marque Schneider Electric HDPM6000 (v2).

Saisissez la valeur dans ce registre multipliée par 1000 (par exemple, pour un facteur CT de 1,834, saisissez 1834).

C + 7 iTHD
Distorsion harmonique totale du courant du canal en 0,1 %
(valeur 27 = 0,27 % iTHD).

C + 8 Phase (lecture seule)
Indication de l'attribution de la phase de tension de canal de dérivation. Peut être 1, 2, 3 ou 4 (neutre). 0 = déconnecté (le canal n'est associé à aucun module de bus).

C + 9 Phase attendue (1, 2, 3 ou 4 (neutre))
L'attribution de la phase de tension pour un canal de dérivation spécifique (« Exp. Phase » dans la page Web). Pour les modules de rétroinstallation et modules Strip, réglez cette valeur en fonction de l'emplacement physique du canal dans le panneau. Pour les modules de canalisation, cette valeur est fixe conformément aux marquages sur le connecteur du TC.

Circuit	VRMS	Numéro de circuit	IRMS	Type de TC	Facteur de puissance (Signé)	Watts	Facteur TC	iTHD	Phase	Phase attendue
Canal 1	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
Canal 2	20	21	22	23	24	25	26	27	28	29
Canal 3	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39
…										
Canal 83	830	831	832	833	834	835	836	837	838	839
Canal 84	840	841	842	843	844	845	846	847	848	849
…										
Canal 191	1910	1911	1912	1913	1914	1915	1916	1917	1918	1919
Canal 192	1920	1921	1922	1923	1924	1925	1926	1927	1928	1929

Registres d'énergie accumulée (kWh)

Valeur du registre = Énergie accumulée en wattheures / Échelle d'énergie

Par défaut, les registres d'énergie accumulée lisent l'énergie accumulée en wattheures, mais peuvent être attribués par le réglage du registre Échelle d'énergie (adresse 9).

Ces registres sont des registres non volatils qui ne sont pas effacés à chaque lecture et qui sont conservés après les redémarrages. Deux registres de 16 bits sont combinés pour fournir à chaque voie une valeur entière signée de 32 bits.

Le canal 1 commence aux adresses 8002 / 8003. Reportez-vous au diagramme ci-dessous pour obtenir la référence des registres appropriés à chaque canal. La commande est faible/élevée pour chaque canal. (Par exemple : 8002 est le mot de poids faible et 8003 est le mot de poids fort pour le canal 1.)

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Prévention de la remise à zéro de l'énergie :

On entend par « remise à zéro » le processus par lequel les registres d'énergie continuent d'accumuler des données jusqu'à ce qu'ils soient réinitialisés manuellement ou automatiquement une fois leur capacité maximale atteinte. La remise à zéro se produit lorsque la valeur stockée dépasse la limite d'un entier signé 32 bits (2 147 483 647), ce qui entraîne la réinitialisation du registre à 0. Le temps nécessaire pour atteindre la remise à zéro dépend de la puissance maximale de la voie ou du circuit et du réglage du registre Energy Scale. Pour éviter la remise à zéro lorsque des transformateurs de potentiel ou de transformateurs de courant (TC) de grande taille sont utilisé, diminuez la résolution d'énergie en définissant une valeur d'échelle d'énergie plus élevée.

Réinitialisation des valeurs d'énergie accumulée :

Pour réinitialiser la valeur d'écriture d'un canal individuel 1234 dans le registre de mot de poids faible (par exemple, pour réinitialiser le canal 23, écrivez 1234 dans le décalage 8046).

Pour effectuer une réinitialisation globale, écrivez 1234 dans le décalage 8000.

Canal	Décalage
1	(mot de poids faible) 8002
	(mot de poids fort) 8003
2	8004
	8005
…	…
87	8174
	8175
88	8176
	8177
89	8178
	8179
…	…
191	8382
	8383
192	8384
	8385

Registres de synthèse LECTURE

Registres de configuration générale des canaux

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
0	Nombre de canaux	Révision du logiciel embarqué (obsolète)	Numéro de série Carte CPU	Version du logiciel embarqué du système	Version du logiciel embarqué 3 PhM			Code produit (4 ou 7)	Type d'alimentation	Échelle d'énergie
10	Canal 1 VRMS	Canal 1 Circuit	Canal 1 IRMS	Canal 1 TC	Canal 1 FP (signé)	Canal 1 WATTS	Canal 1 Facteur TC	Canal 1 iTHD	Canal 1 Phase	Canal 1 Exp Phase
20	Canal 2 VRMS	Canal 2 Circuit	Canal 2 IRMS	Canal 2 TC	Canal 2 FP (signé)	Canal 2 WATTS	Canal 2 Facteur TC	Canal 2 iTHD	Canal 2 Phase	Canal 2 Exp Phase
...	…	…	…	…	…					
880	Canal 88 VRMS	Canal 88 Circuit	Canal 88 IRMS	Canal 88 TC	Canal 88 FP (signé)	Canal 88 WATTS	Canal 88 Facteur TC	Canal 88 iTHD	Canal 88 Phase	Canal 88 Exp Phase
...	…	…	…	…	…					
1920	Canal 192 VRMS	Canal 192 Circuit	Canal 192 IRMS	Canal 192 TC	Canal 192 FP (signé)	Canal 192 WATTS	Canal 192 Facteur TC	Canal 192 iTHD	Canal 192 Phase	Canal 192 Exp Phase

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres de synthèse Module (TAP)

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4090										Mode adresse Modules TAP grande taille Bits 8-11 : Nombre de modules TAP grande taille, bits 0-7 : Nombre de canaux par TAP
4100	Nombre de canaux sur le TAP 1	Nombre de canaux sur le TAP 2	Nombre de canaux sur le TAP 3	Nombre de canaux sur le TAP 4	Nombre de canaux sur le TAP 5	Nombre de canaux sur le TAP 6	Nombre de canaux sur le TAP 7	Nombre de canaux sur le TAP 8	Nombre de canaux sur le TAP 9	Nombre de canaux sur le TAP 10
4110	Nombre de canaux sur le TAP 11	Nombre de canaux sur le TAP 12	Nombre de canaux sur le TAP 13	Nombre de canaux sur le TAP 14	Nombre de canaux sur le TAP 15	Nombre de canaux sur le TAP 16	Nombre de canaux sur le TAP 17	Nombre de canaux sur le TAP 18	Nombre de canaux sur le TAP 19	Nombre de canaux sur le TAP 20
4120	Nombre de canaux sur le TAP 21	Nombre de canaux sur le TAP 22	Nombre de canaux sur le TAP 23	Nombre de canaux sur le TAP 24	Nombre de canaux sur le TAP 25	Nombre de canaux sur le TAP 26	Nombre de canaux sur le TAP 27	Nombre de canaux sur le TAP 28	Nombre de canaux sur le TAP 29	Nombre de canaux sur le TAP 30
4130	TAP 1 Version logiciel embarqué	TAP 2 Version logiciel embarqué	TAP 3 Version logiciel embarqué	TAP 4 Version logiciel embarqué	TAP 5 Version logiciel embarqué	TAP 6 Version logiciel embarqué	TAP 7 Version logiciel embarqué	TAP 8 Version logiciel embarqué	TAP 9 Version logiciel embarqué	TAP 10 Version logiciel embarqué
4140	TAP 11 Version logiciel embarqué	TAP 12 Version logiciel embarqué	TAP 13 Version logiciel embarqué	TAP 14 Version logiciel embarqué	TAP 15 Version logiciel embarqué	TAP 16 Version logiciel embarqué	TAP 17 Version logiciel embarqué	TAP 18 Version logiciel embarqué	TAP 19 Version logiciel embarqué	TAP 20 Version logiciel embarqué
4150	TAP 21 Version logiciel embarqué	TAP 22 Version logiciel embarqué	TAP 23 Version logiciel embarqué	TAP 24 Version logiciel embarqué	TAP 25 Version logiciel embarqué	TAP 26 Version logiciel embarqué	TAP 27 Version logiciel embarqué	TAP 28 Version logiciel embarqué	TAP 29 Version logiciel embarqué	TAP 30 Version logiciel embarqué
4160	Horodatage FPGA TAP 1 bas	Horodatage FPGA TAP 1 haut	…	…	…	…	…	…	…	…
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4210	…	…	…	…	…	…	…	…	Horodatage FPGA TAP 30 bas	Horodatage FPGA TAP 30 haut
4220	Numéro de série TAP 1	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4230	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4240	…	…	…	…	…	…	…	…	…	Numéro de série TAP 30
4250	TAP 1 Numéro de série complet 1/2	TAP 1 Numéro de série complet 3/4	TAP 1 Numéro de série complet 5/6	TAP 1 Numéro de série complet 7/8	TAP 1 Numéro de série complet 9/10	TAP 1 Numéro de série complet 11/12	TAP 2 Numéro de série complet 1/2	TAP 2 Numéro de série complet 3/4	TAP 2 Numéro de série complet 5/6	TAP 2 Numéro de série complet 7/8
4260	TAP 2 Numéro de série complet 9/10	TAP 2 Numéro de série complet 11/12	TAP 3 Numéro de série complet 1/2	TAP 3 Numéro de série complet 3/4	TAP 3 Numéro de série complet 5/6	TAP 3 Numéro de série complet 7/8	TAP 3 Numéro de série complet 9/10	TAP 3 Numéro de série complet 11/12	TAP 4 Numéro de série complet 1/2	TAP 4 Numéro de série complet 3/4
4270-4410	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4420	TAP 29 Numéro de série complet 5/6	TAP 29 Numéro de série complet 7/8	TAP 29 Numéro de série complet 9/10	TAP 29 Numéro de série complet 11/12	TAP 30 Numéro de série complet 1/2	TAP 30 Numéro de série complet 3/4	TAP 30 Numéro de série complet 5/6	TAP 30 Numéro de série complet 7/8	TAP 30 Numéro de série complet 9/10	TAP 30 Numéro de série complet 11/12

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres de fonctions spéciales

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4430										Adresse IPv6 locale de la liaison 1
4440	Adresse IPv6 locale de la liaison 2	Adresse IPv6 locale de la liaison 3	Adresse IPv6 locale de la liaison 4	Adresse IPv6 locale de la liaison 5	Adresse IPv6 locale de la liaison 6	Adresse IPv6 locale de la liaison 7	Adresse IPv6 locale de la liaison 8	Adresse IPv6 manuelle 1	Adresse IPv6 manuelle 2	Adresse IPv6 manuelle 3
4450	Adresse IPv6 manuelle 4	Adresse IPv6 manuelle 5	Adresse IPv6 manuelle 6	Adresse IPv6 manuelle 7	Adresse IPv6 manuelle 8	Masque de sous-réseau IPv6 manuel	IPv6 Adresse de routeur par défaut 1	IPv6 Adresse de routeur par défaut 2	IPv6 Adresse de routeur par défaut 3	IPv6 Adresse de routeur par défaut 4
4460	IPv6 Adresse de routeur par défaut 5	IPv6 Adresse de routeur par défaut 6	IPv6 Adresse de routeur par défaut 7	IPv6 Adresse de routeur par défaut 8	Adresse IPv6 1 du serveur NTP	Adresse IPv6 2 du serveur NTP	Adresse IPv6 3 du serveur NTP	Adresse IPv6 4 du serveur NTP	Adresse IPv6 5 du serveur NTP	Adresse IPv6 6 du serveur NTP
4470	Adresse IPv6 7 du serveur NTP	Adresse IPv6 8 du serveur NTP	Activation NTP	Intervalle NTP	Adresse IPv4 1 du serveur NTP	Adresse IPv4 2 du serveur NTP	Adresse IPv4 3 du serveur NTP	Adresse IPv4 4 du serveur NTP	Fuseau horaire	Heure d'été
4480	Adresse IPv4 actuelle 1	Adresse IPv4 actuelle 2	Adresse IPv4 actuelle 3	Adresse IPv4 actuelle 4	Adresse IPv4 manuelle 1	Adresse IPv4 manuelle 2	Adresse IPv4 manuelle 3	Adresse IPv4 manuelle 4	Masque de sous-réseau IPv4 1	Masque de sous-réseau IPv4 2
4490	Masque de sous-réseau IPv4 3	Masque de sous-réseau IPv4 4	Passerelle IPv4 1	Passerelle IPv4 2	Passerelle IPv4 3	Passerelle IPv4 4	DHCP	Indicateurs de protocole Bit 0 – IPv4 activé Bit 1 – IPv6 activé Bit 2 – SNMP activé Bit 3 – BACnet activé Bit 4 – Protection en écriture Modbus activée Bit 12 – SLAAC IPv6 désactivé	Échelle de tension Registres 16 bits : 1 = 0,1 V 10 = 1 V 100 = 10 V 1000 = 100 V 10000 = 1000 V	Résolution I Registres 16 bits : 1 = 0,01 A 10 = 0,1 A 100 = 1 A 1000 = 10 A 10000 = 100 A
4500	Résolution W Registres 16 bits : 1 = 1 W 10 = 10 W 100 = 100 W 1000 = 1000 W 10000 = 10000 W	Mode haute puissance 0 = par défaut 1 = activé 2 = personnalisé		Rapport TP externe (x1000)	Orientation de phase 0 = sens horaire 1 = sens anti-horaire	Chiens de garde Bit 0 – Activité du réseau Bit 1 – Phase V	Vitesse du port RS485 1 = 9600 2 = 19200 3 = 38400 4 = 57600 5 = 115200*		Nombre 21/8/4 Modules TAP (obsolète)	
4510	Série UC Caractères 1 et 2	Série UC Caractères 3 et 4	Série UC Caractères 5 et 6	Série UC Caractères 7 et 8	Série UC Caractères 9 et 10	Série UC Caractères 11 et 12	MAC ETH0 Adresse Octet 1	MAC ETH0 Adresse Octet 2	MAC ETH0 Adresse Octet 3	MAC ETH0 Adresse Octet 4
4520	MAC ETH0 Adresse Octet 5	MAC ETH0 Adresse Octet 6	MAC ETH1 Adresse Octet 1	MAC ETH1 Adresse Octet 2	MAC ETH1 Adresse Octet 3	MAC ETH1 Adresse Octet 4	MAC ETH1 Adresse Octet 5	MAC ETH1 Adresse Octet 6		
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4570		Tension ZXTO désactivée	Nombre formes d'onde capturées	Dernière capture d'onde	Appareil triphasé, capture d'onde de courant mode 0 – surintensité 1 – disjoncteur déclenché	Appareil triphasé, temporisateur de capture d'onde de courant (ms)	Appareil triphasé, seuil de capture d'onde de courant (A)	TAP, capture d'onde de courant mode 0 – surintensité 1 – disjoncteur déclenché	TAP, temporisateur de capture d'onde de courant (ms)	TAP, seuil de capture d'onde de courant (A)

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4580	RTC1	RTC2	RTC3	RTC4	Taille de la carte SD (Go)	Ordre des capteurs Enviro Déverrouillé = 0 Verrouillé = 1	Zero Threshold	Calcul des harmoniques Tension nominale	Mode de rafraîchisse-ment 0 – Complet 1 – Rapide 2 – Adaptatif 3 – Adap-tatif avec unité centrale 200 ms, instantané	kWh cligno-tement 0 – circuits 1 – 3 phm
4590	Statut de la carte SD	Capture d'onde Nombre canaux Tous = 0 Canal de déclenchement uniquement = 1	Capture d'onde sous-tension	Capture d'onde surtension	Courant canalisation	État canalisation Bon = 0 Défaut détecté = 1	Circuits source du récapitulatif de phase = 0 Appareil triphasé = 1 Circuits divisés = 2	Adresse Modbus	Ordre des canaux ANSI = 0 CEI = 1 Tous ANSI = 2	Lignes de tension prévues pour le déséquilibre de l'unité principale

4508 – Nombre modules TAP (obsolète)
Obsolète, utilisez le bloc récapitulatif TAP à la valeur 4099.

Nombre de modules TAP de 21, 8 et 4 ports au format décimal XYYZZ, où X est le nombre de modules TAP de 21 ports, YY le nombre de modules TAP de 8 ports et ZZ le nombre de modules TAP de 4 ports.

4586 – Zero Threshold
Ce registre définit le niveau de courant, exprimé en pourcentage de la capacité nominale du TC, en dessous duquel l'appareil indique un courant nul pour le canal. Lorsque le courant est inférieur à ce seuil, tous les autres paramètres qui dépendent du courant, Tels que la puissance, le FP et le cos(φ), sont également indiquées comme égales à zéro. La plage admissible va de 0 (0 %) à 99 (0,99 %) du courant nominal du transformateur de courant.

4598 – Ordre des canaux
Ce registre sélectionne la numérotation des canaux à utiliser pour les cartes de rétroinstallation, Stip et HDPM6000S24. Les compteurs de bus à 4 et 8 canaux utilisent toujours la numérotation CEI.

0 – Numérotation des canaux ANSI pour toutes les canaux sauf le module de rétroinstallation à 24 circuits dans un système à 108 canaux. Le module à 24 circuits, réglé à l'adresse 9 sur le commutateur d'adresse physique (ou 22 en adressage logiciel) sera numéroté en continu (CEI) de 85 à 108 (voir le guide d'installation du HDPM6000R).

1 – Numérotation de canal CEI

2 – Numérotation des canaux ANSI pour tous les modules, y compris le module de rétroinstallation à 24 circuits dans un système à 108 canaux.

Un module de rétroinstallation à 24 circuits dans un système à 192 canaux est numéroté en mode ANSI, que le registre 4598 soit réglé sur 0 ou 2.

4599 – Lignes de tension prévues pour le déséquilibre de l'unité principale
Spécifie les phases utilisées par le compteur triphasé de l'unité principale pour calculer les valeurs de déséquilibre de tension et de courant pour une alimentation en étoile.

REMARQUE : Ce paramètre ne s'applique pas aux types d'alimentation à phases séparées ou en étoile. Dans les systèmes à phases séparées, l'unité principale calcule toujours le déséquilibre entre les phases 1 et 2. Dans les systèmes en étoile, l'unité principale utilise les trois phases pour le calcul.

Options disponibles :

- 0 – Détection automatique
- 1 – "1"
- 2 – "1 & 2"
- 3 – "1, 2 & 3"

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres de détails de module

Ces registres fournissent des informations sur les capacités et la configuration d'un module sélectionné connecté au bus HDPM6000. Avant de lire les registres, sélectionnez d'abord le module en écrivant dans le registre 4608.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4600									Adresse de l'appareil de canalisation sélectionné	
4680	Nombre de canaux installés sur la carte sélectionnée	Version du protocole de canalisation (302 = 3.02)	Numéro de série de la carte sélectionnée	Config 0 – Alimentation par le haut/bas 1 – Forme d'onde désactivée 2 – 42 à 30 canaux 3 – Alimentation par le haut/bas (Strip 2)	Caractéristiques 0 – Harmoniques 1 – Numéro de série complet 2 – Forme d'onde 3 – Alarmes rapides 4 – Sans charge 11 – Alimentation par le haut/bas	Version du logiciel embarqué		Type de produit de la carte sélectionnée 9 = UC 3phm 11 = Rétroinstallation 24/42 canaux 12 = Module E/S 13 = Canalisation 4/8 canaux 14 = EIM 2.0 17 = Strip droit 21 canaux 18 = Strip gauche 21 canaux 20 = HDPM6000S24		

4608 Sélectionnez un équipement cible sur le bus HDPM6000

L'écriture d'une valeur « 0x0tnn » en hexadécimal dans ce registre sélectionne le module cible sur le bus HDPM6000, où t est le type d'appareil (0 = module de mesure de dérivation, 1 = 3phm, 2 = module d'E/S, 3 = module d'entrées logiques) et nn = numéro d'appareil (1-48 pour les modules de mesure de dérivation, 1 pour 3phm, 1-8 pour les modules d'E/S, 1-10 pour les modules d'entrées logiques).

Registres de synthèse

Totaux et moyennes sur toutes les phases actives.

La source de données de ces registres est contrôlée par le paramètre « Source du récapitulatif de phase » (registre 4596).

Si l'option « Source du récapitulatif de phase » est réglée sur « Appareil triphasé » (1), les valeurs des TC réseau de l'unité centrale seront utilisées.

Si l'option « Source du récapitulatif de phase » est réglée sur « Circuits » (0), les totaux de tous les circuits de dérivation connectés seront utilisés.

Si la « Source du récapitulatif de phase » est réglée sur « Circuits séparés » (2), les totaux de chaque module (jusqu'à 4 modules) sont disponibles, le premier module à l'adresse de registre indiquée et les 2e à 4e aux adresses de registre indiquées entre parenthèses.

Les registres comportant un mot de poids fort et un mot de poids faible doivent uniquement être lus à l'aide d'instructions de lecture à registres multiples Modbus.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4690 (4740) (4790) (4840)									Moyenne ampères (mot de poids faible) * 1000	Moyenne ampères (mot de poids fort) * 100 Toutes les phases

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

4700 (4750) (4800) (4850)	VRMS Phase 1	VRMS Phase 2	VRMS Phase 3	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 1	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 1	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 2	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 2	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 3	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 3	Moyenne FP Phase 1 (signé)
4710 (4760) (4810) (4860)	FP moyenne phase 2 (signé)	FP moyenne phase 3 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 1 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	kWh total (mot de poids faible) Phase 1	kWh total (mot de poids fort) Phase 1
4720 (4770) (4820) (4870)	kWh total (mot de poids faible) Phase 2	kWh total (mot de poids fort) Phase 2	kWh total (mot de poids faible) Phase 3	kWh total (mot de poids fort) Phase 3	VRMS Toutes les phases	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Toutes les phases	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Toutes les phases	FP moyenne Toutes les phases (signé)	Total Watts (mot de poids faible) Toutes les phases (signé)	Total Watts (mot de poids fort) Toutes les phases (signé)
4730 (4780) (4830) (4880)	Total kWh (mot de poids faible) Toutes les phases	Total kWh (mot de poids fort) Toutes les phases	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 N Phase	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 N Phase						

Dans une configuration en triangle, les registres de tension (4700-4703 et 4724 et équivalents correspondants dans les blocs 4750, 4800 et 4850) indiquent les valeurs L-L. La phase 1 est 1-2, 2 est 2-3 et 3 est 3-1. Dans les autres modes, les tensions sont L-N.

Compteur réseau d'unité centrale (appareil triphasé)
Les registres comportant un mot de poids fort et un mot de poids faible doivent uniquement être lus à l'aide d'instructions de lecture à registres multiples Modbus.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
5190									Moyenne ampères (mot de poids faible) * 1000 Toutes les phases	Moyenne ampères (mot de poids fort) * 1000 Toutes les phases
5200	VRMS Phase 1L-N	VRMS Phase 2L-N	VRMS Phase 3L-N	Calibre (A) (mot de poids faible) * 1000 Phase 1	Calibre (A) (mot de poids fort) * 1000 Phase 1	Calibre (A) (mot de poids faible) * 1000 Phase 2	Calibre (A) (mot de poids fort) * 1000 Phase 2	Calibre (A) (mot de poids faible) * 1000 Phase 3	Calibre (A) (mot de poids fort) * 1000 Phase 3	FP Phase 1 (signé)
5210	FP Phase 2 (signé)	FP Phase 3 (signé)	Watts (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	Watts (mot de poids fort) Phase 1 (signé)	Watts (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	Watts (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	Watts (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	Watts (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	kWh (mot de poids faible) Phase 1	kWh (mot de poids fort) Phase 1
5220	kWh (mot de poids faible) Phase 2	kWh (mot de poids fort) Phase 2	kWh (mot de poids faible) Phase 3	kWh (mot de poids fort) Phase 3	Moyenne VRMS Toutes les phases L-N	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Toutes les phases	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Toutes les phases	Moyenne FP Toutes les phases (signé)	Total Watts (mot de poids faible) Toutes les phases (signé)	Total Watts (mot de poids fort) Toutes les phases (signé)
5230	Total kWh (mot de poids faible) Toutes les phases	kWh total (mot de poids fort) Toutes les phases	Ampères (mot de poids faible) * 1000 N Phase	Ampères (mot de poids fort) * 1000 N Phase	V 1-2	V 2-3	V 3-1	V moyenne L-L	VAR (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	VAR (mot de poids fort) Phase 1 (signé)

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

5240	VAR (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	VAR (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	VAR (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	VAR (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	VAR (mot de poids faible) Toutes les phases (signé)	VAR (mot de poids fort) Toutes les phases (signé)	VA (mot de poids faible) Phase 1	VA (mot de poids fort) Phase 1	VA (mot de poids faible) Phase 2	VA (mot de poids fort) Phase 2
5250	VA (mot de poids faible) Phase 3	VA (mot de poids fort) Phase 3	VA (mot de poids faible) Toutes les phases	VA (mot de poids fort) Toutes les phases	VTHD, Phase 1	VTHD, Phase 2	VTHD, Phase 3	Total VTHD	Moyenne VTHD	ITHD Phase 1
5260	ITHD Phase 2	ITHD Phase 3	ITHD Phase N (en 120/240)	Total ITHD	Moyenne ITHD	Exportation kWh (mot de poids faible) Phase 1	Exportation kWh (mot de poids fort) Phase 1	Exportation kWh (mot de poids faible) Phase 2	Exportation kWh (mot de poids fort) Phase 2	Exportation kWh (mot de poids faible) Phase 3
5270	Exportation kWh (mot de poids fort) Phase 3	Exportation kWh (mot de poids faible) Total	Exportation kWh (mot de poids fort) Total	Importation kWh (mot de poids faible) Phase 1	Importation kWh (mot de poids fort) Phase 1	Importation kWh (mot de poids faible) Phase 2	Importation kWh (mot de poids fort) Phase 2	Importation kWh (mot de poids faible) Phase 3	Importation kWh (mot de poids fort) Phase 3	Importation kWh (mot de poids faible) Total
5280	kWh importation Total (mot de poids fort)	kVARh (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	kVARh (mot de poids fort) Phase 1 (signé)	kVARh (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	kVARh (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	kVARh (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	kVARh (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	kVARh mot de poids faible) Toutes les phases (signé)	kVARh (mot de poids fort) Toutes les phases (signé)	Exportation kVARh (mot de poids faible) Phase 1
5290	Exportation kVARh (mot de poids fort) Phase 1	Exportation kVARh (mot de poids faible) Phase 2	Exportation kVARh (mot de poids fort) Phase 2	Exportation kVARh (mot de poids faible) Phase 3	Exportation kVARh (mot de poids fort) Phase 3	Exportation kVARh (mot de poids faible) Total	Exportation kVARh (mot de poids fort) Total	Importation kVARh (mot de poids faible) Phase 1	Importation kVARh (mot de poids fort) Phase 1	Importation kVARh (mot de poids faible) Phase 2
5300	Importation kVARh (mot de poids fort) Phase 2	Importation kVARh (mot de poids faible) Phase 3	Importation kVARh (mot de poids fort) Phase 3	Importation kVARh (mot de poids faible) Total	Importation kVARh Total (mot de poids fort)	Fréquence phase 1	Fréquence phase 2	Fréquence phase 3	Fréquence moyenne	Maximum Watts (mot de poids faible) Phase 1
5310	Maximum Watts (mot de poids fort) Phase 1	Maximum Watts (mot de poids faible) Phase 2	Maximum Watts (mot de poids fort) Phase 2	Maximum Watts (mot de poids faible) Phase 3	Maximum Watts (mot de poids fort) Phase 3	Max total Watts (mot de poids faible) Toutes les phases	Max total Watts (mot de poids fort) Toutes les phases	Maximum Watts durée 1 Phase 1	Maximum Watts durée 2 Phase 1	Maximum Watts durée 3 Phase 1
5320	Maximum Watts durée 4 Phase 1	Maximum Watts durée 1 Phase 2	Maximum Watts durée 2 Phase 2	Maximum Watts durée 3 Phase 2	Maximum Watts durée 4 Phase 2	Maximum Watts durée 1 Phase 3	Maximum Watts durée 2 Phase 3	Maximum Watts durée 3 Phase 3	Maximum Watts durée 4 Phase 3	Max total Watts durée 1 Toutes les phases
5330	Max total Watts durée 2 Toutes les phases	Max total Watts durée 3 Toutes les phases	Max total Watts durée 4 Toutes les phases	kVAh (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	kVAh (mot de poids fort) Phase 1 (signé)	kVAh (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	kVAh (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	kVAh (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	kVAh (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	Total kVAh (mot de poids faible) (signé)
5340	kVAh (mot de poids fort) (signé)	Exportation kVAh (mot de poids faible) Phase 1	Exportation kVAh (mot de poids fort) Phase 1	Exportation kVAh (mot de poids faible) Phase 2	Exportation kVAh (mot de poids fort) Phase 2	Exportation kVAh (mot de poids faible) Phase 3	Exportation kVAh (mot de poids fort) Phase 3	Exportation kVAh (mot de poids faible) Total	Exportation kVAh (mot de poids fort) Total	Importation kVAh (mot de poids faible) Phase 1
5350	Importation kVAh (mot de poids fort) Phase 1	Importation kVAh (mot de poids faible) Phase 2	Importation kVAh (mot de poids fort) Phase 2	Importation kVAh (mot de poids faible) Phase 3	Importation kVAh (mot de poids fort) Phase 3	Importation kVAh (mot de poids faible) Toutes les phases	Importation kVAh (mot de poids fort) Toutes les phases	Déséquilibre courant	Déséquilibre tension	Distorsion moyenne totale du courant
5360	Cosinus(φ) (FP de déplacement) Phase 1	Cosinus(φ) (FP de déplacement) Phase 2	Cosinus(φ) (FP de déplacement) Phase 3							

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Amplitudes des harmoniques de tension de l'unité centrale

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
5400	Ph 1 Harmonique 1	Ph 1 Harmonique 3	Ph 1 Harmonique 5	Ph 1 Harmonique 7	Ph 1 Harmonique 9	Ph 1 Harmonique 11	Ph 1 Harmonique 13	Ph 1 Harmonique 15	Ph 1 Harmonique 17	Ph 1 Harmonique 19
5410	Ph 1 Harmonique 21	Ph 1 Harmonique 23	Ph 1 Harmonique 25	Ph 1 Harmonique 27	Ph 1 Harmonique 29	Ph 1 Harmonique 31	Ph 1 Harmonique 33	Ph 1 Harmonique 35	Ph 1 Harmonique 37	Ph 1 Harmonique 39
5420	Ph 1 Harmonique 41	Ph 1 Harmonique 43	Ph 1 Harmonique 45	Ph 1 Harmonique 47	Ph 1 Harmonique 49	Ph 1 Harmonique 51	Ph 1 Harmonique 53	Ph 1 Harmonique 55	Ph 1 Harmonique 57	Ph 1 Harmonique 59
5430	Ph 1 Harmonique 61	Ph 1 Harmonique 63	Ph 2 Harmonique 1	Ph 2 Harmonique 3	Ph 2 Harmonique 5	Ph 2 Harmonique 7	Ph 2 Harmonique 9	Ph 2 Harmonique 11	Ph 2 Harmonique 13	Ph 2 Harmonique 15
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
5490	Ph 3 Harmonique 53	Ph 3 Harmonique 55	Ph 3 Harmonique 57	Ph 3 Harmonique 59	Ph 3 Harmonique 61	Ph 3 Harmonique 63				

Amplitudes des harmoniques de courant de l'unité centrale

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
5500	Ph 1 Harmonique 1	Ph 1 Harmonique 3	Ph 1 Harmonique 5	Ph 1 Harmonique 7	Ph 1 Harmonique 9	Ph 1 Harmonique 11	Ph 1 Harmonique 13	Ph 1 Harmonique 15	Ph 1 Harmonique 17	Ph 1 Harmonique 19
5510	Ph 1 Harmonique 21	Ph 1 Harmonique 23	Ph 1 Harmonique 25	Ph 1 Harmonique 27	Ph 1 Harmonique 29	Ph 1 Harmonique 31	Ph 1 Harmonique 33	Ph 1 Harmonique 35	Ph 1 Harmonique 37	Ph 1 Harmonique 39
5520	Ph 1 Harmonique 41	Ph 1 Harmonique 43	Ph 1 Harmonique 45	Ph 1 Harmonique 47	Ph 1 Harmonique 49	Ph 1 Harmonique 51	Ph 1 Harmonique 53	Ph 1 Harmonique 55	Ph 1 Harmonique 57	Ph 1 Harmonique 59
5530	Ph 1 Harmonique 61	Ph 1 Harmonique 63	Ph 2 Harmonique 1	Ph 2 Harmonique 3	Ph 2 Harmonique 5	Ph 2 Harmonique 7	Ph 2 Harmonique 9	Ph 2 Harmonique 11	Ph 2 Harmonique 13	Ph 2 Harmonique 15
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
5590	Harmonique 53 Ph 3/N	Harmonique 55 Ph 3/N	Harmonique 57 Ph 3/N	Harmonique 59 Ph 3/N	Harmonique 61 Ph 3/N	Harmonique 63 Ph 3/N				

Amplitudes des harmoniques de courant de canal de dérivation

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6400	Canal d'harmoniques sélectionné	Harmonique 1	Harmonique 3	Harmonique 5	Harmonique 7	Harmonique 9	Harmonique 11	Harmonique 13	Harmonique 15	Harmonique 17
6410	Harmonique 19	Harmonique 21	Harmonique 23	Harmonique 25	Harmonique 27	Harmonique 29	Harmonique 31	Harmonique 33	Harmonique 35	Harmonique 37
6420	Harmonique 39	Harmonique 41	Harmonique 43	Harmonique 45	Harmonique 47	Harmonique 49	Harmonique 51	Harmonique 53	Harmonique 55	Harmonique 57
6430	Harmonique 59	Harmonique 61	Harmonique 63							

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres de puissance réactive (VAR) de canal de dérivation

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6500	Canal 1 VAR	Canal 2 VAR	Canal 3 VAR	Canal 4 VAR	Canal 5 VAR	Canal 6 VAR	Canal 7 VAR	Canal 8 VAR	Canal 9 VAR	Canal 10 VAR
6510	Canal 11 VAR	Canal 12 VAR	Canal 13 VAR	Canal 14 VAR	Canal 15 VAR	Canal 16 VAR	Canal 17 VAR	Canal 18 VAR	Canal 19 VAR	Canal 20 VAR
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
6680	Canal 181 VAR	Canal 182 VAR	Canal 183 VAR	Canal 184 VAR	Canal 185 VAR	Canal 186 VAR	Canal 187 VAR	Canal 188 VAR	Canal 189 VAR	Canal 190 VAR
6690	Canal 191 VAR	Canal 192 VAR								

Registres divers

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6800	Erreurs internes	ID d'appareil SMS	ID unité bas	ID unité haut			Primaire : Rapport PDU secondaire			

Registres d'enregistrement

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6850	Nombre de journaux à configurer		Nombre de configurations	Mode	Entrées max.	Intervalle bas	Intervalle haut	Décalage bas	Décalage haut	Longueur de la liste des registres
6860	Registre 1	Registre 2	Registre 3	Registre 4	Registre 5	Registre 6	Registre 7	Registre 8	Registre 9	Registre 10
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
6980	Registre 121									
7000 Journal des événements	Enregistrement le plus récemment mis à jour	Enregistre-ments valides dans le journal	Nombre de configurations	Mode	Entrées max.					
7010 Journal 1	Enregistrement le plus récemment mis à jour	Enregistre-ments valides dans le journal	Nombre de configurations	Mode	Entrées max.	Intervalle bas	Intervalle haut	Décalage bas	Décalage haut	Longueur de la liste des registres
7020 Journal 2	Enregistrement le plus récemment mis à jour	Enregistre-ments valides dans le journal	Nombre de configurations	Mode	Entrées max.	Intervalle bas	Intervalle haut	Décalage bas	Décalage haut	Longueur de la liste des registres
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
7200 Journal 20	Enregistrement le plus récemment mis à jour	Enregistre-ments valides dans le journal	Nombre de configurations	Mode	Entrées max.	Intervalle bas	Intervalle haut	Décalage bas	Décalage haut	Longueur de la liste des registres

Registres environnementaux (16 capteurs, disposition héritée)

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
7500	Capteur 1 ID1	Capteur 1 ID2	Capteur 1 ID3	Capteur 1 ID4	Capteur 1 Température (signé)	Capteur 1 Humidité	Capteur 1 Température extérieure A (signé)	Capteur 1 Température extérieure B (signé)	Capteur 2 ID1	Capteur 2 ID2
7510	Capteur 2 ID3	Capteur 2 ID4	Capteur 2 Température (signé)	Capteur 2 Humidité	Capteur 2 Température extérieure A (signé)	Capteur 2 Température extérieure B (signé)	Capteur 3 ID1	Capteur 3 ID2	Capteur 3 ID3	Capteur 3 ID4
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
7620	Capteur 16 ID1	Capteur 16 ID2	Capteur 16 ID3	Capteur 16 ID4	Capteur 16 Température (signé)	Capteur 16 Humidité	Capteur 16 Température extérieure A (signé)	Capteur 16 Température extérieure B (signé)		

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres EIM (Digital Input Module) (10 × 24 entrées)

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
7750	Carte 1 Numéro de série complet 1/2	Carte 1 Numéro de série complet 3/4	Carte 1 Numéro de série complet 5/6	Carte 1 Numéro de série complet 7/8	Carte 1 Numéro de série complet 9/10	Carte 1 Numéro de série complet 11/12	Carte 2 Numéro de série complet 1/2	Carte 2 Numéro de série complet 3/4	Carte 2 Numéro de série complet 5/6	Carte 2 Numéro de série complet 7/8
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
7800	Carte 9 Numéro de série complet 5/6	Carte 9 Numéro de série complet 7/8	Carte 9 Numéro de série complet 9/10	Carte 9 Numéro de série complet 11/12	Carte 10 Numéro de série complet 1/2	Carte 10 Numéro de série complet 3/4	Carte 10 Numéro de série complet 5/6	Carte 10 Numéro de série complet 7/8	Carte 10 Numéro de série complet 9/10	Carte 10 Numéro de série complet 11/12
7810	Carte 1 Entrées 1-16	Carte 1 Entrées 17-24	Carte 2 Entrées 1-16	Carte 2 Entrées 17-24	Carte 3 Entrées 1-16	Carte 3 Entrées 17-24	Carte 4 Entrées 1-16	Carte 4 Entrées 17-24	Carte 5 Entrées 1-16	Carte 5 Entrées 17-24
7820	Carte 6 Entrées 1-16	Carte 6 Entrées 17-24	Carte 7 Entrées 1-16	Carte 7 Entrées 17-24	Carte 8 Entrées 1-16	Carte 8 Entrées 17-24	Carte 9 Entrées 1-16	Carte 9 Entrées 17-24	Carte 10 Entrées 1-16	Carte 10 Entrées 17-24
7830	Carte 1 Version logiciel embarqué	Carte 2 Version logiciel embarqué	Carte 3 Version logiciel embarqué	Carte 4 Version logiciel embarqué	Carte 5 Version logiciel embarqué	Carte 6 Version logiciel embarqué	Carte 7 Version logiciel embarqué	Carte 8 Version logiciel embarqué	Carte 9 Version logiciel embarqué	Carte 10 Version logiciel embarqué
7840	Masque de bits présent cartes d'entrées logiques	Masque de bits configuré cartes d'entrées logiques	Emplacement du module détecté auto-matiquement (Unique)							

Les entrées logiques sont disponibles sous forme de bitmap, où l'entrée 1 est représentée par le bit 0 du premier registre, l'entrée 2 par le bit 1, etc. Pour les entrées 17-24, l'entrée 17 est représentée par le bit 0 du deuxième registre, l'entrée 18 par le bit 1, etc.

Registres de module d'E/S (contacts secs) (16 capteurs)

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
7850	Carte 1 Numéro de série complet 1/2	Carte 1 Numéro de série complet 3/4	Carte 1 Numéro de série complet 5/6	Carte 1 Numéro de série complet 7/8	Carte 1 Numéro de série complet 9/10	Carte 1 Numéro de série complet 11/12	Carte 2 Numéro de série complet 1/2	Carte 2 Numéro de série complet 3/4	Carte 2 Numéro de série complet 5/6	Carte 2 Numéro de série complet 7/8
7860-7880	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
7890	Carte 7 Numéro de série complet 9/10	Carte 7 Numéro de série complet 11/12	Carte 8 Numéro de série complet 1/2	Carte 8 Numéro de série complet 3/4	Carte 8 Numéro de série complet 5/6	Carte 8 Numéro de série complet 7/8	Carte 8 Numéro de série complet 9/10	Carte 8 Numéro de série complet 11/12		
7900	Masque de bits pour cartes à contacts secs	Champ binaire Entrée logique	Sortie logique 1	Sortie logique 2	Sortie logique 3	Sortie logique 4	Sortie logique 5	Sortie logique 6	Sortie logique 7	Sortie logique 8
7910	Tension 1	Tension 2	Tension 3	Tension 4	Tension 5	Tension 6	Tension 7	Tension 8		
7920	Courant 1	Courant 2	Courant 3	Courant 4	Courant 5	Courant 6	Courant 7	Courant 8		
7930	TC Type 1	TC Type 2	TC Type 3	TC Type 4	TC Type 5	TC Type 6	TC Type 7	TC Type 8		
7940	Facteur TC 1	Facteur TC 2	Facteur TC 3	Facteur TC 4	Facteur TC 5	Facteur TC 6	Facteur TC 7	Facteur TC 8		
7950	Carte 1 Version logiciel embarqué	Carte 2 Version logiciel embarqué	Carte 3 Version logiciel embarqué	Carte 4 Version logiciel embarqué	Carte 5 Version logiciel embarqué	Carte 6 Version logiciel embarqué	Carte 7 Version logiciel embarqué	Carte 8 Version logiciel embarqué		
7960	Carte 1 Numéro de série	Carte 2 Numéro de série	Carte 3 Numéro de série	Carte 4 Numéro de série	Carte 5 Numéro de série	Carte 6 Numéro de série	Carte 7 Numéro de série	Carte 8 Numéro de série		

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres d'énergie active accumulée de canal de dérivation

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
8000			Canal 1 Bas	Canal 1 Haut	Canal 2 Bas	Canal 2 Haut	Canal 3 Bas	Canal 3 Haut	Canal 4 Bas	Canal 4 Haut
8010	Canal 5 Bas	Canal 5 Haut	Canal 6 Bas	Canal 6 Haut	Canal 7 Bas	Canal 7 Haut	Canal 8 Bas	Canal 8 Haut	Canal 9 Bas	Canal 9 Haut
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
8380	Canal 190 Bas	Canal 190 Haut	Canal 191 Bas	Canal 191 Haut	Canal 192 Bas	Canal 192 Haut				

Registres de puissance maximale de canal de dérivation

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
8400	Maximum Watts Durée de réinitialisation 1	Maximum Watts Durée de réinitialisation 2	Maximum Watts Durée de réinitialisation 3	Maximum Watts Durée de réinitialisation 4	Canal 1 Max Watts	Canal 2 Max Watts	Canal 3 Max Watts	Canal 4 Max Watts	Canal 5 Max Watts	Canal 6 Max Watts
8410	Canal 7 Max Watts	Canal 8 Max Watts	Canal 9 Max Watts	Canal 10 Max Watts	Canal 11 Max Watts	Canal 12 Max Watts	Canal 13 Max Watts	Canal 14 Max Watts	Canal 15 Max Watts	Canal 16 Max Watts
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
8580	Canal 177 Max Watts	Canal 178 Max Watts	Canal 179 Max Watts	Canal 180 Max Watts	Canal 181 Max Watts	Canal 182 Max Watts	Canal 183 Max Watts	Canal 184 Max Watts	Canal 185 Max Watts	Canal 186 Max Watts
8590	Canal 187 Max Watts	Canal 188 Max Watts	Canal 189 Max Watts	Canal 190 Max Watts	Canal 191 Max Watts	Canal 192 Max Watts				

Registres de types de charge

Les types de charge (également appelés compteurs virtuels) indiquent la puissance active agrégée pour les canaux/circuits attribués au type en question. Les types de charge sont définis par leur index de type de charge (1-20). Les registres 8740 à 8749 définissent des noms alphanumériques (jusqu'à 18 caractères) pour charger des types à l'aide de l'adressage indirect par index. Pour lire le nom du type de charge 1, entrez « 1 » dans l'index du nom de circuit (8740), et le nom de ce type de charge sera renseigné dans les registres 8741 à 8749. Les caractères impairs sont les bits 0 à 7 et les caractères pairs sont les bits 8 à 15. Une exception de valeur de données illégale est renvoyée si l'index est hors plage (par exemple 0 ou supérieur à 20, soit le nombre maximum de types de charge).

L'attribution du type de charge de chaque canal peut être lue dans les registres 8750 à 8940 (par exemple une valeur de 5 dans le registre 8750 signifie que le canal 1 est attribuée à l'index 5 du type de charge)

La puissance de chaque type de charge est disponible dans les registres 8700 à 8739 par index (type 1, type 2, etc.).

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
8700	Watts total (mot de poids faible) Type 1	Watts total (mot de poids fort) Type 1	Watts total (mot de poids faible) Type 2	Watts total (mot de poids fort) Type 2	Watts total (mot de poids faible) Type 3	Watts total (mot de poids fort) Type 3	Watts total (mot de poids faible) Type 4	Watts total (mot de poids fort) Type 4	Watts total (mot de poids faible) Type 5	Watts total (mot de poids fort) Type 5
8710	Watts total (mot de poids faible) Type 6	Watts total (mot de poids fort) Type 6	Watts total (mot de poids faible) Type 7	Watts total (mot de poids fort) Type 7	Watts total (mot de poids faible) Type 8	Watts total (mot de poids fort) Type 8	Watts total (mot de poids faible) Type 9	Watts total (mot de poids fort) Type 9	Watts total (mot de poids faible) Type 10	Watts total (mot de poids fort) Type 10
8720	Watts total (mot de poids faible) Type 11	Watts total (mot de poids fort) Type 11	Watts total (mot de poids faible) Type 12	Watts total (mot de poids fort) Type 12	Watts total (mot de poids faible) Type 13	Watts total (mot de poids fort) Type 13	Watts total (mot de poids faible) Type 14	Watts total (mot de poids fort) Type 14	Watts total (mot de poids faible) Type 15	Watts total (mot de poids fort) Type 15
8730	Watts total (mot de poids faible) Type 16	Watts total (mot de poids fort) Type 16	Watts total (mot de poids faible) Type 17	Watts total (mot de poids fort) Type 17	Watts total (mot de poids faible) Type 18	Watts total (mot de poids fort) Type 18	Watts total (mot de poids faible) Type 19	Watts total (mot de poids fort) Type 19	Watts total (mot de poids faible) Type 20	Watts total (mot de poids fort) Type 20
8740	Index de type de charge	Nom de type de charge Caractère 1 + 2	Nom de type de charge Caractère 3 + 4	Nom de type de charge Caractère 5 + 6	Nom de type de charge Caractère 7 + 8	Nom de type de charge Caractère 9 + 10	Nom de type de charge Caractère 11 + 12	Nom de type de charge Caractère 13 + 14	Nom de type de charge Caractère 15 + 16	Nom de type de charge Caractère 17 + 18

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

8750	Canal 1 Type de charge	Canal 2 Type de charge	Canal 3 Type de charge	Canal 4 Type de charge	Canal 5 Type de charge	Canal 6 Type de charge	Canal 7 Type de charge	Canal 8 Type de charge	Canal 9 Type de charge	Canal 10 Type de charge
8760	Canal 11 Type de charge	Canal 12 Type de charge	Canal 13 Type de charge	Canal 14 Type de charge	Canal 15 Type de charge	Canal 16 Type de charge	Canal 17 Type de charge	Canal 18 Type de charge	Canal 19 Type de charge	Canal 20 Type de charge
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
8930	Canal 181 Type de charge	Canal 182 Type de charge	Canal 183 Type de charge	Canal 184 Type de charge	Canal 185 Type de charge	Canal 186 Type de charge	Canal 187 Type de charge	Canal 188 Type de charge	Canal 189 Type de charge	Canal 190 Type de charge
8940	Canal 191 Type de charge	Canal 192 Type de charge								

Registres d’alarme

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	…	+ 191	…	+ 196	+ 197	+ 198	+ 199
9000…9199	Canal 1 Courant	Canal 2 Courant	Canal 3 Courant	…	Canal 192	…	Ph 1 Courant	Ph 2 Courant	Ph 3 Courant	Ph N Courant
9200…9399	Canal 1 Taille disjoncteur	Canal 2 Taille disjoncteur	Canal 3 Taille disjoncteur	…	Canal 192 Taille disjoncteur	…	Ph 1 Taille disjoncteur	Ph 2 Taille disjoncteur	Ph 3 Taille disjoncteur	Ph N Taille disjoncteur
9400…9599	Canal 1 Seuil d’avertissement	Canal 2 Seuil d’avertissement	Canal 3 Seuil d’avertissement	…	Canal 192 Seuil d’avertissement	…	Ph 1 Seuil d’avertissement	Ph 2 Seuil d’avertissement	Ph 3 Seuil d’avertissement	Ph N Seuil d’avertissement
9600…9799	Canal 1 Seuil d’alarme	Canal 2 Seuil d’alarme	Canal 3 Seuil d’alarme	…	Canal 192 Seuil d’alarme	…	Ph 1 Seuil d’alarme	Ph 2 Seuil d’alarme	Ph 3 Seuil d’alarme	Ph N Seuil d’alarme
9800…9999	Canal 1 Délai d’avertissement	Canal 2 Délai d’avertissement	Canal 3 Délai d’avertissement	…	Canal 192 Délai d’avertissement	…	Ph 1 Délai d’avertissement	Ph 2 Délai d’avertissement	Ph 3 Délai d’avertissement	Ph N Délai d’avertissement
10000…10199	Canal 1 Délai d’alarme	Canal 2 Délai d’alarme	Canal 3 Délai d’alarme	…	Canal 192 Délai d’alarme	…	Canal 1 Délai d’alarme	Canal 2 Délai d’alarme	Canal 3 Délai d’alarme	Ph N Délai d’alarme

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
10200									Seuil tension basse phase 1	Seuil tension basse phase 2
10210	Seuil tension basse phase 3	Seuil tension haute phase 1	Seuil tension haute phase 2	Seuil tension haute phase 3	Délai tension	Courant de disjoncteur déclenché	Période disjoncteur déclenché	Seuil de discordance de courant neutre		
10220	Avertissement 1-16	Avertissement 17-32	Avertissement 33-48	Avertissement 49-64	Avertissement 65-80	Avertissement 81-96	Avertissement 97-112	Avertissement 113-120		Avertissement Ph 1-N Bits 12-15
10230	Alarme 1-16	Alarme 17-32	Alarme 33-48	Alarme 49-64	Alarme 65-80	Alarme 81-96	Alarme 97-112	Alarme 113-120		Alarme Ph 1-N Bits 12-15
10240	Disjoncteur déclenché 1-16	Disjoncteur déclenché 17-32	Disjoncteur déclenché 33-48	Disjoncteur déclenché 49-64	Disjoncteur déclenché 65-80	Disjoncteur déclenché 81-96	Disjoncteur déclenché 97-112	Disjoncteur déclenché 113-120		Disjoncteur déclenché Ph 1-N Bits 12-15
10250	Avertissement 1-16, avec persistance	Avertissement 17-32, avec persistance	Avertissement 33-48, avec persistance	Avertissement 49-64, avec persistance	Avertissement 65-80, avec persistance	Avertissement 81-96, avec persistance	Avertissement 97-112, avec persistance	Avertissement 113-120, avec persistance		Avertissement Ph 1-N Bits 12-15, avec persistance
10260	Alarme 1-16, avec persistance	Alarme 17-32, avec persistance	Alarme 33-48, avec persistance	Alarme 49-64, avec persistance	Alarme 65-80, avec persistance	Alarme 81-96, avec persistance	Alarme 97-112, avec persistance	Alarme 113-120, avec persistance		Alarme Ph 1-N Bits 12-15, avec persistance

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
10270	Disjoncteur déclenché 1-16, avec persistance	Disjoncteur déclenché 17-32, avec persistance	Disjoncteur déclenché 33-48, avec persistance	Disjoncteur déclenché 49-64, avec persistance	Disjoncteur déclenché 65-80, avec persistance	Disjoncteur déclenché 81-96, avec persistance	Disjoncteur déclenché 97-112, avec persistance	Disjoncteur déclenché 113-120, avec persistance		Disjoncteur déclenché Ph 1-N Bits 12-15, avec persistance
10280	Avertissement global	Alarme globale	Disjoncteur déclenché global	Avertissement global, avec persistance	Alarme globale, avec persistance	Disjoncteur déclenché global, avec persistance	Indicateur tension basse	Indicateur tension haute	Indicateur tension basse, avec persistance	Indicateur tension haute, avec persistance
10290	Limite de puissance totale	Puissance totale utilisée %	Puissance restante totale	Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← Appareil triphasé	
10300	Limite de puissance totale	Puissance totale utilisée %	Puissance restante totale	Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← Circuit 123N 1	
10310	Limite de puissance totale	Puissance totale utilisée %	Puissance restante totale	Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← Circuit 123N 2	
10320	…	…	…	…	…	…	…	…	← Circuit 123N 3	
…	…	…	…	…	…	…	…	…	← Circuit 123N ...	
10770	Limite de puissance totale	Puissance totale utilisée %	Puissance restante totale	Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← Circuit 123N 48	
10780										
10790										
10800										
10810	Indicateurs globaux d'alimentation 1	Indicateurs globaux d'alimentation 2	Indicateurs globaux d'alimentation 3	Indicateurs globaux d'alimentation 4						
10820	Avertissement 1-16	Avertissement 17-32	Avertissement 33-48	Avertissement 49-64	Avertissement 65-80	Avertissement 81-96	Avertissement 97-112	Avertissement 113-128	Avertissement 127-144	Avertissement 145-160
10830	Avertissement 161-176	Avertissement 177-192	Avertissement Ph 1-N Bits 12-15	Alarme 1-16	Alarme 17-32	Alarme 33-48	Alarme 49-64	Alarme 65-80	Alarme 81-96	Alarme 97-112
10840	Alarme 113-128	Alarme 127-144	Alarme 145-160	Alarme 161-176	Alarme 177-192	Alarme Ph 1-N Bits 12-15	Disjoncteur déclenché 1-16	Disjoncteur déclenché 17-32	Disjoncteur déclenché 33-48	Disjoncteur déclenché 49-64
10850	Disjoncteur déclenché 65-80	Disjoncteur déclenché 81-96	Disjoncteur déclenché 97-112	Disjoncteur déclenché 113-128	Disjoncteur déclenché 127-144	Disjoncteur déclenché 145-160	Disjoncteur déclenché 161-176	Disjoncteur déclenché 177-192	Disjoncteur déclenché Ph 1-N Bits 12-15	Avertissement 1-16, avec persistance
18060	Avertissement 17-32, avec persistance	Avertissement 33-48, avec persistance	Avertissement 49-64, avec persistance	Avertissement 65-80, avec persistance	Avertissement 81-96, avec persistance	Avertissement 97-112, avec persistance	Avertissement 113-128, avec persistance	Avertissement 127-144, avec persistance	Avertissement 145-160, avec persistance	Avertissement 161-176, avec persistance
10870	Avertissement 177-192, avec persistance	Avertissement Ph 1-N Bits 12-15, avec persistance	Alarme 1-16, avec persistance	Alarme 17-32, avec persistance	Alarme 33-48, avec persistance	Alarme 49-64, avec persistance	Alarme 65-80, avec persistance	Alarme 81-96, avec persistance	Alarme 97-112, avec persistance	Alarme 113-128, avec persistance
10880	Alarme 127-144, avec persistance	Alarme 145-160, avec persistance	Alarme 161-176, avec persistance	Alarme 177-192, avec persistance	Alarme Ph 1-N Bits 12-15, avec persistance	Disjoncteur déclenché 1-16, avec persistance	Disjoncteur déclenché 17-32, avec persistance	Disjoncteur déclenché 33-48, avec persistance	Disjoncteur déclenché 49-64, avec persistance	Disjoncteur déclenché 65-80, avec persistance
10890	Disjoncteur déclenché 81-96, avec persistance	Disjoncteur déclenché 97-112, avec persistance	Disjoncteur déclenché 113-128, avec persistance	Disjoncteur déclenché 127-144, avec persistance	Disjoncteur déclenché 145-160, avec persistance	Disjoncteur déclenché 161-176, avec persistance	Disjoncteur déclenché 177-192, avec persistance	Disjoncteur déclenché Ph 1-N Bits 12-15, avec persistance		

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres de moyenne pour un maximum de 120 canaux
Les registres de calcul de moyenne ROR (réinitialisation à la lecture) sont utilisés par la fonction d'enregistrement. Si les journaux utilisent ces registres, tout autre accès peut perturber les valeurs enregistrées dans le journal. Les autres utilisateurs qui souhaitent prendre une moyenne doivent utiliser les registres d'accumulateur et de compteur. Il s'agit dans tous les cas de valeurs tournantes. Effectuez une soustraction non signée pour obtenir les valeurs sur la période.

Les registres ROR du facteur de puissance pour un maximum de 192 canaux sont situés à 26800-26991. Notez que les registres 13600-13710 et 26800-26919 sont des alias l'un pour l'autre ; une lecture d'un registre dans un bloc réinitialise le registre correspondant dans l'autre bloc ainsi que lui-même.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
11000	Canal 1 VRMS Accumulateur Bas	Canal 1 VRMS Accumulateur Haut	Canal 1 VRMS Compteur moyenne	Canal 2 VRMS Accumulateur Bas	Canal 2 VRMS Accumulateur Haut	Canal 2 VRMS Compteur moyenne	Canal 3 VRMS Accumulateur Bas	Canal 3 VRMS Accumulateur Haut	Canal 3 VRMS Compteur moyenne	Canal 4 VRMS Accumulateur Bas
11010	Canal 4 VRMS Accumulateur Haut	Canal 4 VRMS Compteur moyenne	Canal 5 VRMS Accumulateur Bas	Canal 5 VRMS Accumulateur Haut	Canal 5 VRMS Compteur moyenne	Canal 6 VRMS Accumulateur Bas	Canal 6 VRMS Accumulateur Haut	Canal 6 VRMS Compteur moyenne	Canal 7 VRMS Accumulateur Bas	Canal 7 VRMS Accumulateur Haut
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
11350	Canal 117 VRMS Compteur moyenne	Canal 118 VRMS Accumulateur Bas	Canal 118 VRMS Accumulateur Haut	Canal 118 VRMS Compteur moyenne	Canal 119 VRMS Accumulateur Bas	Canal 119 VRMS Accumulateur Haut	Canal 119 VRMS Compteur moyenne	Canal 120 VRMS Accumulateur Bas	Canal 120 VRMS Accumulateur Haut	Canal 120 VRMS Compteur moyenne
11360-90										
11400	Canal 1 IRMS Accumulateur Bas	Canal 1 IRMS Accumulateur Haut	Canal 1 IRMS Compteur moyenne	Canal 2 IRMS Accumulateur Bas	Canal 2 IRMS Accumulateur Haut	Canal 2 IRMS Compteur moyenne	Canal 3 IRMS Accumulateur Bas	Canal 3 IRMS Accumulateur Haut	Canal 3 IRMS Compteur moyenne	Canal 4 IRMS Accumulateur Bas
11410	Canal 4 IRMS Accumulateur Haut	Canal 4 IRMS Compteur moyenne	Canal 5 IRMS Accumulateur Bas	Canal 5 IRMS Accumulateur Haut	Canal 5 IRMS Compteur moyenne	Canal 6 IRMS Accumulateur Bas	Canal 6 IRMS Accumulateur Haut	Canal 6 IRMS Compteur moyenne	Canal 7 IRMS Accumulateur Bas	Canal 7 IRMS Accumulateur Haut
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
11750	Canal 117 IRMS Compteur moyenne	Canal 118 IRMS Accumulateur Bas	Canal 118 IRMS Accumulateur Haut	Canal 118 IRMS Compteur moyenne	Canal 119 IRMS Accumulateur Bas	Canal 119 IRMS Accumulateur Haut	Canal 119 IRMS Compteur moyenne	Canal 120 IRMS Accumulateur Bas	Canal 120 IRMS Accumulateur Haut	Canal 120 IRMS Compteur moyenne
11760-90										
11800	Canal 1 Watts Accumulateur Bas	Canal 1 Watts Accumulateur Haut	Canal 1 Watts Compteur moyenne	Canal 2 Watts Accumulateur Bas	Canal 2 Watts Accumulateur Haut	Canal 2 Watts Compteur moyenne	Canal 3 Watts Accumulateur Bas	Canal 3 Watts Accumulateur Haut	Canal 3 Watts Compteur moyenne	Canal 4 Watts Accumulateur Bas
11810	Canal 4 Watts Accumulateur Haut	Canal 4 Watts Compteur moyenne	Canal 5 Watts Accumulateur Bas	Canal 5 Watts Accumulateur Haut	Canal 5 Watts Compteur moyenne	Canal 6 Watts Accumulateur Bas	Canal 6 Watts Accumulateur Haut	Canal 6 Watts Compteur moyenne	Canal 7 Watts Accumulateur Bas	Canal 7 Watts Accumulateur Haut
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
12150	Canal 117 Watts Compteur moyenne	Canal 118 Watts Accumulateur Bas	Canal 118 Watts Accumulateur Haut	Canal 118 Watts Compteur moyenne	Canal 119 Watts Accumulateur Bas	Canal 119 Watts Accumulateur Haut	Canal 119 Watts Compteur moyenne	Canal 120 Watts Accumulateur Bas	Canal 120 Watts Accumulateur Haut	Canal 120 Watts Compteur moyenne
12160-90										
12200	Canal 1 FP Accumulateur Bas	Canal 1 FP Accumulateur Haut	Canal 1 FP Compteur moyenne	Canal 2 FP Accumulateur Bas	Canal 2 FP Accumulateur Haut	Canal 2 FP Compteur moyenne	Canal 3 FP Accumulateur Bas	Canal 3 FP Accumulateur Haut	Canal 3 FP Compteur moyenne	Canal 4 FP Accumulateur Bas
12210	Canal 4 FP Accumulateur Haut	Canal 4 FP Compteur moyenne	Canal 5 FP Accumulateur Bas	Canal 5 FP Accumulateur Haut	Canal 5 FP Compteur moyenne	Canal 6 FP Accumulateur Bas	Canal 6 FP Accumulateur Haut	Canal 6 FP Compteur moyenne	Canal 7 FP Accumulateur Bas	Canal 7 FP Accumulateur Haut
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
12550	Canal 117 FP Compteur moyenne	Canal 118 FP Accumulateur Bas	Canal 118 FP Accumulateur Haut	Canal 118 FP Compteur moyenne	Canal 119 FP Accumulateur Bas	Canal 119 FP Accumulateur Haut	Canal 119 FP Compteur moyenne	Canal 120 FP Accumulateur Bas	Canal 120 FP Accumulateur Haut	Canal 120 FP Compteur moyenne

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
12560-70										
12580			Toutes les phases Moyenne VRMS Accumulateur Bas	Toutes les phases Moyenne VRMS Accumulateur Haut	Toutes les phases Moyenne VRMS Compteur de moyennes	Toutes les phases Moyenne IRMS Accumulateur Bas	Toutes les phases Moyenne IRMS Accumulateur Moyen	Toutes les phases Moyenne IRMS Accumulateur Haut	Toutes les phases Moyenne IRMS Compteur de moyennes	Total Watts Accumulateur Bas
12590	Total Watts Accumulateur Moyen	Total Watts Accumulateur Haut	Total Watts Compteur de moyennes	Toutes les phases FP Accumulateur Bas	Toutes les phases FP Accumulateur Haut	Toutes les phases FP Compteur de moyennes	Neutre IRMS Accumulateur Bas	Neutre IRMS Accumulateur Moyen	Neutre IRMS Accumulateur Haut	Neutre IRMS Compteur de moyennes
12600	Ph 1 VRMS Accumulateur Bas	Ph 1 VRMS Accumulateur Haut	Ph 1 VRMS Compteur de moyenne	Ph 2 VRMS Accumulateur Bas	Ph 2 VRMS Accumulateur Haut	Ph 2 VRMS Compteur de moyenne	Ph 3 VRMS Accumulateur Bas	Ph 3 VRMS Accumulateur Haut	Ph 3 VRMS Compteur de moyenne	Ph 1 IRMS Accumulateur Bas
12610	Ph 1 IRMS Accumulateur Moyen	Ph 1 IRMS Accumulateur Haut	Ph 1 IRMS Compteur de moyenne	Ph 2 IRMS Accumulateur Bas	Ph 2 IRMS Accumulateur Moyen	Ph 2 IRMS Accumulateur Haut	Ph 2 IRMS Compteur de moyenne	Ph 3 IRMS Accumulateur Bas	Ph 3 IRMS Accumulateur Moyen	Ph 3 IRMS Accumulateur Haut
12620	Ph 3 IRMS Compteur de moyenne	Ph 1 Watts Accumulateur Bas	Ph 1 Watts Accumulateur Moyen	Ph 1 Watts Accumulateur Haut	Ph 1 Watts Compteur de moyenne	Ph 2 Watts Accumulateur Bas	Ph 2 Watts Accumulateur Moyen	Ph 2 Watts Accumulateur Haut	Ph 2 Watts Compteur de moyenne	Ph 3 Watts Accumulateur Bas
12630	Ph 3 Watts Accumulateur Moyen	Ph 3 Watts Accumulateur Haut	Ph 3 Watts Compteur de moyenne	Ph 1 FP Accumulateur Bas	Ph 1 FP Accumulateur Haut	Ph 1 FP Compteur de moyenne	Ph 2 FP Accumulateur Bas	Ph 2 FP Accumulateur Haut	Ph 2 FP Compteur de moyenne	Ph 3 FP Accumulateur Bas
12640	Ph 3 FP Accumulateur Haut	Ph 3 FP Compteur de moyenne			12640 uniquement →		Toutes les phases Moyenne IRMS ROR moyenne Bas	Toutes les phases Moyenne IRMS ROR moyenne Haut	Toutes les phases Total Watts ROR moyenne Bas	Toutes les phases Total Watts ROR moyenne Haut
12650	Ph 1 VRMS ROR moyenne	Ph 2 VRMS ROR moyenne	Ph 3 VRMS ROR moyenne	Ph 1 IRMS ROR moyenne Bas	Ph 1 IRMS ROR moyenne Haut	Ph 2 IRMS ROR moyenne Bas	Ph 2 IRMS ROR moyenne Haut	Ph 3 IRMS ROR moyenne Bas	Ph 3 IRMS ROR moyenne Haut	Ph 1 Watts ROR moyenne Bas
12660	Ph 1 Watts ROR moyenne Haut	Ph 2 Watts ROR moyenne Bas	Ph 2 Watts ROR moyenne Haut	Ph 3 Watts ROR moyenne Bas	Ph 3 Watts ROR moyenne Haut	Ph 1 FP ROR moyenne	Ph 2 FP ROR moyenne	Ph 3 FP ROR moyenne	Toutes les phases FP ROR moyenne	
12670	Ph 1 VRMS ROR moyenne	Ph 2 VRMS ROR moyenne	Ph 3 VRMS ROR moyenne	Ph 1 IRMS ROR moyenne Bas	Ph 1 IRMS ROR moyenne Haut	Ph 2 IRMS ROR moyenne Bas	Ph 2 IRMS ROR moyenne Haut	Ph 3 IRMS ROR moyenne Bas	Ph 3 IRMS ROR moyenne Haut	Ph 1 Watts ROR moyenne Bas
12680	Ph 1 Watts ROR moyenne Haut	Ph 2 Watts ROR moyenne Bas	Ph 2 Watts ROR moyenne Haut	Ph 3 Watts ROR moyenne Bas	Ph 3 Watts ROR moyenne Haut	Ph 1 FP ROR moyenne	Ph 2 FP ROR moyenne	Ph 3 FP ROR moyenne	Toutes les phases FP ROR moyenne	Toutes les phases Moyenne IRMS ROR moyenne Bas
12690	Toutes les phases Moyenne IRMS ROR moyenne Haut	Toutes les phases Total Watts ROR moyenne Bas	Toutes les phases Total Watts ROR moyenne Haut							
12760-12990										
13000	Canal 1 VRMS ROR moyenne	Canal 2 VRMS ROR moyenne	Canal 3 VRMS ROR moyenne	Canal 4 VRMS ROR moyenne	Canal 5 VRMS ROR moyenne	Canal 6 VRMS ROR moyenne	Canal 7 VRMS ROR moyenne	Canal 8 VRMS ROR moyenne	Canal 9 VRMS ROR moyenne	Canal 10 VRMS ROR moyenne
13010	Canal 11 VRMS ROR moyenne	Canal 12 VRMS ROR moyenne	Canal 13 VRMS ROR moyenne	Canal 14 VRMS ROR moyenne	Canal 15 VRMS ROR moyenne	Canal 16 VRMS ROR moyenne	Canal 17 VRMS ROR moyenne	Canal 18 VRMS ROR moyenne	Canal 19 VRMS ROR moyenne	Canal 20 VRMS ROR moyenne
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
13180	Canal 181 VRMS ROR moyenne	Canal 182 VRMS ROR moyenne	Canal 183 VRMS ROR moyenne	Canal 184 VRMS ROR moyenne	Canal 185 VRMS ROR moyenne	Canal 186 VRMS ROR moyenne	Canal 187 VRMS ROR moyenne	Canal 188 VRMS ROR moyenne	Canal 189 VRMS ROR moyenne	Canal 190 VRMS ROR moyenne
13190	Canal 191 VRMS ROR moyenne	Canal 192 VRMS ROR moyenne								
13200	Canal 1 IRMS ROR moyenne	Canal 2 IRMS ROR moyenne	Canal 3 IRMS ROR moyenne	Canal 4 IRMS ROR moyenne	Canal 5 IRMS ROR moyenne	Canal 6 IRMS ROR moyenne	Canal 7 IRMS ROR moyenne	Canal 8 IRMS ROR moyenne	Canal 9 IRMS ROR moyenne	Canal 10 IRMS ROR moyenne

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
13210	Canal 11 IRMS ROR moyenne	Canal 12 IRMS ROR moyenne	Canal 13 IRMS ROR moyenne	Canal 14 IRMS ROR moyenne	Canal 15 IRMS ROR moyenne	Canal 16 IRMS ROR moyenne	Canal 17 IRMS ROR moyenne	Canal 18 IRMS ROR moyenne	Canal 19 IRMS ROR moyenne	Canal 20 IRMS ROR moyenne
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
13380	Canal 181 IRMS ROR moyenne	Canal 182 IRMS ROR moyenne	Canal 183 IRMS ROR moyenne	Canal 184 IRMS ROR moyenne	Canal 185 IRMS ROR moyenne	Canal 186 IRMS ROR moyenne	Canal 187 IRMS ROR moyenne	Canal 188 IRMS ROR moyenne	Canal 189 IRMS ROR moyenne	Canal 190 IRMS ROR moyenne
13390	Canal 191 IRMS ROR moyenne	Canal 192 IRMS ROR moyenne								
13400	Canal 1 Watts ROR moyenne	Canal 2 Watts ROR moyenne	Canal 3 Watts ROR moyenne	Canal 4 Watts ROR moyenne	Canal 5 Watts ROR moyenne	Canal 6 Watts ROR moyenne	Canal 7 Watts ROR moyenne	Canal 8 Watts ROR moyenne	Canal 9 Watts ROR moyenne	Canal 10 Watts ROR moyenne
13410	Canal 11 Watts ROR moyenne	Canal 12 Watts ROR moyenne	Canal 13 Watts ROR moyenne	Canal 14 Watts ROR moyenne	Canal 15 Watts ROR moyenne	Canal 16 Watts ROR moyenne	Canal 17 Watts ROR moyenne	Canal 18 Watts ROR moyenne	Canal 19 Watts ROR moyenne	Canal 20 Watts ROR moyenne
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
13580	Canal 181 Watts ROR moyenne	Canal 182 Watts ROR moyenne	Canal 183 Watts ROR moyenne	Canal 184 Watts ROR moyenne	Canal 185 Watts ROR moyenne	Canal 186 Watts ROR moyenne	Canal 187 Watts ROR moyenne	Canal 188 Watts ROR moyenne	Canal 189 Watts ROR moyenne	Canal 190 Watts ROR moyenne
13590	Canal 191 Watts ROR moyenne	Canal 192 Watts ROR moyenne								
13600	Canal 1 FP ROR moyenne	Canal 2 FP ROR moyenne	Canal 3 FP ROR moyenne	Canal 4 FP ROR moyenne	Canal 5 FP ROR moyenne	Canal 6 FP ROR moyenne	Canal 7 FP ROR moyenne	Canal 8 FP ROR moyenne	Canal 9 FP ROR moyenne	Canal 10 FP ROR moyenne
13610	Canal 11 FP ROR moyenne	Canal 12 FP ROR moyenne	Canal 13 FP ROR moyenne	Canal 14 FP ROR moyenne	Canal 15 FP ROR moyenne	Canal 16 FP ROR moyenne	Canal 17 FP ROR moyenne	Canal 18 FP ROR moyenne	Canal 19 FP ROR moyenne	Canal 20 FP ROR moyenne
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
13710	Canal 111 FP ROR moyenne	Canal 112 FP ROR moyenne	Canal 113 FP ROR moyenne	Canal 114 FP ROR moyenne	Canal 115 FP ROR moyenne	Canal 116 FP ROR moyenne	Canal 117 FP ROR moyenne	Canal 118 FP ROR moyenne	Canal 119 FP ROR moyenne	Canal 120 FP ROR moyenne

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Sorties logiques d'alarme

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
20000	Ph 1 Alarme sous-tension	Ph 1 Alarme surtension	Ph 1 Alarme sous-tension, avec persistance	Ph 1 Surtension Alarme, avec persistance	Ph 2 Alarme sous-tension	Ph 2 Alarme surtension	Ph 2 Alarme sous-tension, avec persistance	Ph 2 Surtension Alarme, avec persistance	Ph 3 Alarme sous-tension	Ph 3 Alarme surtension
20010	Ph 3 Alarme sous-tension, avec persistance	Ph 3 Surtension Alarme, avec persistance	3phm avertissement puissance totale	3phm alarme puissance totale	3phm avertissement puissance totale, avec persistance	3phm alarme puissance totale, avec persistance	Canal 1 Avertissement courant	Canal 1 Alarme courant	Canal 1 Disjoncteur déclenché	Canal 1 Avertissement courant, avec persistance
20020	Canal 1 Alarme courant, avec persistance	Canal 1 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Canal 2 Avertissement courant	Canal 2 Alarme courant	Canal 2 Disjoncteur déclenché	Canal 2 Avertissement courant, avec persistance	Canal 2 Alarme courant, avec persistance	Canal 2 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Canal 3 Avertissement courant	Canal 3 Alarme courant
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21160	Canal 191 Alarme courant, avec persistance	Canal 191 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Canal 192 Avertissement courant	Canal 192 Alarme courant	Canal 192 Disjoncteur déclenché	Canal 192 Avertissement courant, avec persistance	Canal 192 Alarme courant, avec persistance	Canal 192 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Ph 1 Avertissement courant	Ph 1 Alarme courant
21170	Ph 1 Disjoncteur déclenché	Ph 1 Avertissement courant, avec persistance	Ph 1 Alarme courant, avec persistance	Ph 1 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Ph 2 Avertissement courant	Ph 2 Alarme courant	Ph 2 Disjoncteur déclenché	Ph 2 Avertissement courant, avec persistance	Ph 2 Alarme courant, avec persistance	Ph 2 Disjoncteur déclenché, avec persistance
21180	Ph 3 Avertissement courant	Ph 3 Alarme courant	Ph 3 Disjoncteur déclenché	Ph 3 Avertissement courant, avec persistance	Ph 3 Alarme courant, avec persistance	Ph 3 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Ph N Avertissement courant	Ph N Alarme courant	Ph N Disjoncteur déclenché	Ph N Avertissement courant, avec persistance
21190	Ph N Alarme courant, avec persistance	Ph N Disjoncteur déclenché, avec persistance								
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21240	Circuit 123N 1 Alarme sous-tension	Circuit 123N 1 Alarme surtension	Circuit 123N 1 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 123N 1 Alarme surtension, avec persistance	Circuit 123N 1 Courant neutre Discordance	Circuit 123N 1 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 123N 2 Alarme sous-tension	Circuit 123N 2 Alarme surtension	Circuit 123N 2 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 123N 2 Alarme surtension, avec persistance
21250	Circuit 123N 2 Courant neutre Discordance	Circuit 123N 2 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 123N 3 Alarme sous-tension	Circuit 123N 3 Alarme surtension	Circuit 123N 3 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 123N 3 Alarme surtension, avec persistance	Circuit 123N 3 Courant neutre Discordance	Circuit 123N 3 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 123N 4 Alarme sous-tension	Circuit 123N 4 Alarme surtension
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21520	Circuit 123N 47 Courant neutre Discordance	Circuit 123N 47 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 123N 48 Alarme sous-tension	Circuit 123N 48 Alarme surtension	Circuit 123N 48 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 123N 48 Alarme surtension, avec persistance	Circuit 123N 48 Courant neutre Discordance	Circuit 123N 48 Courant neutre Discordance, avec persistance	Ph 1 Alarme sous-tension	Ph 1 Alarme surtension
21530	Ph 1 Alarme sous-tension, avec persistance	Ph 1 Surtension Alarme, avec persistance	Ph 1 Courant neutre Discordance	Ph 1 Courant neutre Discordance, avec persistance						

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Récapitulatifs des circuits 123N
Si tous les circuits de dérivation sont configurés avec trois phases et un neutre, cette section fournit les totaux pour chaque circuit. Il y en a 48, répétées en 100 blocs de registres de 21998 à 26797.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
21990...26690									Moyenne ampères (mot de poids faible) * 1000 Toutes les phases	Moyenne ampères (mot de poids fort) * 1000 Toutes les phases
22000...26700	VRMS Phase 1	VRMS Phase 2	VRMS Phase 3	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 1	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 1	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 2	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 2	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 3	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 3	FP Moyenne Phase 1 (signé)
22010...26710	FP Moyenne Phase 2 (signé)	FP Moyenne Phase 3 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 1 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	kWh total (mot de poids faible) Phase 1	kWh total (mot de poids fort) Phase 1
22020...26720	kWh total (mot de poids faible) Phase 2	kWh total (mot de poids fort) Phase 2	kWh total (mot de poids faible) Phase 3	kWh total (mot de poids fort) Phase 3	VRMS Toutes les phases	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Toutes les phases	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Toutes les phases	FP Moyenne Toutes les phases (signé)	Total Watts (mot de poids faible) Toutes les phases (signé)	Total Watts (mot de poids fort) Toutes les phases (signé)
22030...26730	Total kWh (mot de poids faible) Toutes les phases	Total kWh (mot de poids fort) Toutes les phases	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase N	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase N	V 1-2	V 2-3	V 3-1	V moyenne L-L	Total VAR (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Phase 1 (signé)
22040...26740	Total VAR (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	Total VAR (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	Total VAR (mot de poids faible) Toutes les phases (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Toutes les phases (signé)	VA total (mot de poids faible) Phase 1	VA total (mot de poids fort) Phase 1	VA total (mot de poids faible) Phase 2	VA total (mot de poids fort) Phase 2
22050...26750	VA total (mot de poids faible) Phase 3	VA total (mot de poids fort) Phase 3	Total VA (mot de poids faible) Toutes les phases	Total VA (mot de poids fort) Toutes les phases						ITHD Phase 1
22060...26760	ITHD Phase 2	ITHD Phase 3	ITHD Neutre	Total ITHD	Moyenne ITHD	Maximum Watts (mot de poids faible) Phase 1	Maximum Watts (mot de poids fort) Phase 1	Maximum Watts (mot de poids faible) Phase 2	Maximum Watts (mot de poids fort) Phase 2	Maximum Watts (mot de poids faible) Phase 3
22070...26770	Maximum Watts (mot de poids fort) Phase 3	Maximum Total Watts (mot de poids faible) Toutes les phases	Maximum Total Watts (mot de poids fort) Toutes les phases	Maximum Watts durée 1 Phase 1	Maximum Watts durée 2 Phase 1	Maximum Watts durée 3 Phase 1	Maximum Watts durée 4 Phase 1	Maximum Watts durée 1 Phase 2	Maximum Watts durée 2 Phase 2	Maximum Watts durée 3 Phase 2
22080...26780	Maximum Watts durée 4 Phase 2	Maximum Watts durée 1 Phase 3	Maximum Watts durée 2 Phase 3	Maximum Watts durée 3 Phase 3	Maximum Watts durée 4 Phase 3	Max total Watts durée 1 Toutes les phases	Max total Watts durée 2 Toutes les phases	Max total Watts durée 3 Toutes les phases	Max total Watts durée 4 Toutes les phases	
22090...26790				Ph 1 Numéro de canal	Ph 2 Numéro de canal	Ph 3 Numéro de canal	Ph N Numéro de canal	Nombre de circuits 123N		

Registres de moyenne pour le facteur de puissance (jusqu'à 192 canaux, réinitialisation lors de la lecture)
Ces registres de calcul de moyenne ROR (réinitialisation à la lecture) sont utilisés par la fonction d'enregistrement. Si les journaux utilisent ces registres, tout autre accès peut perturber les valeurs enregistrées dans le journal. Les autres utilisateurs qui souhaitent prendre une moyenne doivent utiliser les registres d'accumulateur et de compteur. Il s'agit dans tous les cas de valeurs tournantes. Effectuez une soustraction non signée pour obtenir les valeurs sur la période.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Notez que les registres 13600-13710 et 26800-26919 sont des alias l'un pour l'autre ; une lecture d'un registre dans un bloc réinitialise le registre correspondant dans l'autre bloc ainsi que lui-même.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
26800	Canal 1 FP ROR moyenne	Canal 2 FP ROR moyenne	Canal 3 FP ROR moyenne	Canal 4 FP ROR moyenne	Canal 5 FP ROR moyenne	Canal 6 FP ROR moyenne	Canal 7 FP ROR moyenne	Canal 8 FP ROR moyenne	Canal 9 FP ROR moyenne	Canal 10 FP ROR moyenne
26810	Canal 11 FP ROR moyenne	Canal 12 FP ROR moyenne	Canal 13 FP ROR moyenne	Canal 14 FP ROR moyenne	Canal 15 FP ROR moyenne	Canal 16 FP ROR moyenne	Canal 17 FP ROR moyenne	Canal 18 FP ROR moyenne	Canal 19 FP ROR moyenne	Canal 20 FP ROR moyenne
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
26980	Canal 181 FP ROR moyenne	Canal 182 FP ROR moyenne	Canal 183 FP ROR moyenne	Canal 184 FP ROR moyenne	Canal 185 FP ROR moyenne	Canal 186 FP ROR moyenne	Canal 187 FP ROR moyenne	Canal 188 FP ROR moyenne	Canal 189 FP ROR moyenne	Canal 190 FP ROR moyenne
26990	Canal 191 FP ROR moyenne	Canal 192 FP ROR moyenne								

Réinitialisation de l'unité centrale sur lecture des registres de moyenne
Ces registres de calcul de moyenne ROR (réinitialisation à la lecture) sont utilisés par la fonction d'enregistrement. Si les journaux utilisent ces registres, tout autre accès peut perturber les valeurs enregistrées dans le journal. Les autres utilisateurs qui souhaitent prendre une moyenne doivent utiliser les registres d'accumulateur et de compteur à 12582. Il s'agit dans tous les cas de valeurs tournantes. Effectuez une soustraction non signée pour obtenir les valeurs sur la période.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
27000	VRMS Phase 1	VRMS Phase 2	VRMS Phase 3	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 1	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 1	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 2	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 2	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 3	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 3	FP Moyenne Phase 1 (signé)
27010	FP Moyenne Phase 2 (signé)	FP Moyenne Phase 3 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 1 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	VRMS Toutes les phases	Moyenne ampères (mot de poids faible) * 1000 Toutes les phases
27020	Moyenne ampères (mot de poids fort) * 1000 Toutes les phases	FP Moyenne Toutes les phases (signé)	Total Watts (mot de poids faible) Toutes les phases (signé)	Total Watts (mot de poids fort) Toutes les phases (signé)	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase N	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase N	V 1-2	V 2-3	V 3-1	V moyenne L-L
27030	Total VAR (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Phase 1 (signé)	Total VAR (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	Total VAR (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	Total VAR (mot de poids faible) Toutes les phases (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Toutes les phases (signé)	VA total (mot de poids faible) Phase 1	VA total (mot de poids fort) Phase 1
27040	VA total (mot de poids faible) Phase 2	VA total (mot de poids fort) Phase 2	VA total (mot de poids faible) Phase 3	VA total (mot de poids fort) Phase 3	Total VA (mot de poids faible) Toutes les phases	Total VA (mot de poids fort) Toutes les phases	VTHD, Phase 1	VTHD, Phase 2	VTHD, Phase 3	Total VTHD
27050	Moyenne VTHD	ITHD Phase 1	ITHD Phase 2	ITHD Phase 3	Réservé	Total ITHD	Moyenne ITHD	Fréquence phase 1	Fréquence phase 2	Fréquence phase 3
27060	Fréquence moyenne	% de puissance utilisée	Puissance restante							

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres de puissance maximale de canal de dérivation

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
28000	Maximum Watts Durée de réinitialisation 1	Maximum Watts Durée de réinitialisation 2	Maximum Watts Durée de réinitialisation 3	Maximum Watts Durée de réinitialisation 4	Canal 1 Max Watts Durée 1	Canal 1 Max Watts Durée 2	Canal 1 Max Watts Durée 3	Canal 1 Max Watts Durée 4	Canal 1 Max Watts	Canal 2 Max Watts Durée 1
28010	Canal 2 Max Watts Durée 2	Canal 2 Max Watts Durée 3	Canal 2 Max Watts Durée 4	Canal 2 Max Watts	Canal 3 Max Watts Durée 1	Canal 3 Max Watts Durée 2	Canal 3 Max Watts Durée 3	Canal 3 Max Watts Durée 4	Canal 3 Max Watts	Canal 4 Max Watts Durée 1
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
28950	Canal 190 Max Watts Durée 2	Canal 190 Max Watts Durée 3	Canal 190 Max Watts Durée 4	Canal 190 Max Watts	Canal 191 Max Watts Durée 1	Canal 191 Max Watts Durée 2	Canal 191 Max Watts Durée 3	Canal 191 Max Watts Durée 4	Canal 191 Max Watts	Canal 192 Max Watts Durée 1
28960	Canal 192 Max Watts Durée 2	Canal 192 Max Watts Durée 3	Canal 192 Max Watts Durée 4	Canal 192 Max Watts						

Registres de moyenne de canal de dérivation (jusqu'à 192 canaux)

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
29000	Canal 1 VRMS Accumulateur Bas	Canal 1 VRMS Accumulateur Haut	Canal 1 VRMS Compteur moyenne	Canal 2 VRMS Accumulateur Bas	Canal 2 VRMS Accumulateur Haut	Canal 2 VRMS Compteur moyenne	Canal 3 VRMS Accumulateur Bas	Canal 3 VRMS Accumulateur Haut	Canal 3 VRMS Compteur moyenne	Canal 4 VRMS Accumulateur Bas
29010	Canal 4 VRMS Accumulateur Haut	Canal 4 VRMS Compteur moyenne	Canal 5 VRMS Accumulateur Bas	Canal 5 VRMS Accumulateur Haut	Canal 5 VRMS Compteur moyenne	Canal 6 VRMS Accumulateur Bas	Canal 6 VRMS Accumulateur Haut	Canal 6 VRMS Compteur moyenne	Canal 7 VRMS Accumulateur Bas	Canal 7 VRMS Accumulateur Haut
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
29570	Canal 191 VRMS Accumulateur Bas	Canal 191 VRMS Accumulateur Haut	Canal 191 VRMS Compteur moyenne	Canal 192 VRMS Accumulateur Bas	Canal 192 VRMS Accumulateur Haut	Canal 192 VRMS Compteur moyenne				
29580-90										
29600	Canal 1 IRMS Accumulateur Bas	Canal 1 IRMS Accumulateur Haut	Canal 1 IRMS Compteur moyenne	Canal 2 IRMS Accumulateur Bas	Canal 2 IRMS Accumulateur Haut	Canal 2 IRMS Compteur moyenne	Canal 3 IRMS Accumulateur Bas	Canal 3 IRMS Accumulateur Haut	Canal 3 IRMS Compteur moyenne	Canal 4 IRMS Accumulateur Bas
29610	Canal 4 IRMS Accumulateur Haut	Canal 4 IRMS Compteur moyenne	Canal 5 IRMS Accumulateur Bas	Canal 5 IRMS Accumulateur Haut	Canal 5 IRMS Compteur moyenne	Canal 6 IRMS Accumulateur Bas	Canal 6 IRMS Accumulateur Haut	Canal 6 IRMS Compteur moyenne	Canal 7 IRMS Accumulateur Bas	Canal 7 IRMS Accumulateur Haut
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
30170	Canal 191 IRMS Accumulateur Bas	Canal 191 IRMS Accumulateur Haut	Canal 191 IRMS Compteur moyenne	Canal 192 IRMS Accumulateur Bas	Canal 192 IRMS Accumulateur Haut	Canal 192 IRMS Compteur moyenne				
30180-90										
30200	Canal 1 Watts Accumulateur Bas	Canal 1 Watts Accumulateur Haut	Canal 1 Watts Compteur moyenne	Canal 2 Watts Accumulateur Bas	Canal 2 Watts Accumulateur Haut	Canal 2 Watts Compteur moyenne	Canal 3 Watts Accumulateur Bas	Canal 3 Watts Accumulateur Haut	Canal 3 Watts Compteur moyenne	Canal 4 Watts Accumulateur Bas
30210	Canal 4 Watts Accumulateur Haut	Canal 4 Watts Compteur moyenne	Canal 5 Watts Accumulateur Bas	Canal 5 Watts Accumulateur Haut	Canal 5 Watts Compteur moyenne	Canal 6 Watts Accumulateur Bas	Canal 6 Watts Accumulateur Haut	Canal 6 Watts Compteur moyenne	Canal 7 Watts Accumulateur Bas	Canal 7 Watts Accumulateur Haut
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
30770	Canal 191 Watts Accumulateur Bas	Canal 191 Watts Accumulateur Haut	Canal 191 Watts Compteur moyenne	Canal 192 Watts Accumulateur Bas	Canal 192 Watts Accumulateur Haut	Canal 192 Watts Compteur moyenne				
12160-90										
30800	Canal 1 FP Accumulateur Bas	Canal 1 FP Accumulateur Haut	Canal 1 FP Compteur moyenne	Canal 2 FP Accumulateur Bas	Canal 2 FP Accumulateur Haut	Canal 2 FP Compteur moyenne	Canal 3 FP Accumulateur Bas	Canal 3 FP Accumulateur Haut	Canal 3 FP Compteur moyenne	Canal 4 FP Accumulateur Bas
30810	Canal 4 FP Accumulateur Haut	Canal 4 FP Compteur moyenne	Canal 5 FP Accumulateur Bas	Canal 5 FP Accumulateur Haut	Canal 5 FP Compteur moyenne	Canal 6 FP Accumulateur Bas	Canal 6 FP Accumulateur Haut	Canal 6 FP Compteur moyenne	Canal 7 FP Accumulateur Bas	Canal 7 FP Accumulateur Haut

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
31370	Canal 191 FP Accumulateur Bas	Canal 191 FP Accumulateur Haut	Canal 191 FP Compteur moyenne	Canal 192 FP Accumulateur Bas	Canal 192 FP Accumulateur Haut	Canal 192 FP Compteur moyenne				

Registres de synthèse Module

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
31420		Mode adresse Modules TAP grande taille 4 bits inférieurs – nombre de canaux sur les modules de grande taille 4 bits supérieurs – nombre de modules de grande taille	Nombre de canaux sur le TAP 1	Nombre de canaux sur le TAP 2	Nombre de canaux sur le TAP 3	Nombre de canaux sur le TAP 4	Nombre de canaux sur le TAP 5	Nombre de canaux sur le TAP 6	Nombre de canaux sur le TAP 7	Nombre de canaux sur le TAP 8
31430	Nombre de canaux sur le TAP 9	Nombre de canaux sur le TAP 10	Nombre de canaux sur le TAP 11	Nombre de canaux sur le TAP 12	Nombre de canaux sur le TAP 13	Nombre de canaux sur le TAP 14	Nombre de canaux sur le TAP 15	Nombre de canaux sur le TAP 16	Nombre de canaux sur le TAP 17	Nombre de canaux sur le TAP 18
31440	Nombre de canaux sur le TAP 19	Nombre de canaux sur le TAP 20	Nombre de canaux sur le TAP 21	Nombre de canaux sur le TAP 22	Nombre de canaux sur le TAP 23	Nombre de canaux sur le TAP 24	Nombre de canaux sur le TAP 25	Nombre de canaux sur le TAP 26	Nombre de canaux sur le TAP 27	Nombre de canaux sur le TAP 28
31450	Nombre de canaux sur le TAP 29	Nombre de canaux sur le TAP 30	Nombre de canaux sur le TAP 31	Nombre de canaux sur le TAP 32	Nombre de canaux sur le TAP 33	Nombre de canaux sur le TAP 34	Nombre de canaux sur le TAP 35	Nombre de canaux sur le TAP 36	Nombre de canaux sur le TAP 37	Nombre de canaux sur le TAP 38
31460	Nombre de canaux sur le TAP 39	Nombre de canaux sur le TAP 40	Nombre de canaux sur le TAP 41	Nombre de canaux sur le TAP 42	Nombre de canaux sur le TAP 43	Nombre de canaux sur le TAP 44	Nombre de canaux sur le TAP 45	Nombre de canaux sur le TAP 46	Nombre de canaux sur le TAP 47	Nombre de canaux sur le TAP 48
31470	TAP 1 Version logiciel embarqué	TAP 2 Version logiciel embarqué	TAP 3 Version logiciel embarqué	TAP 4 Version logiciel embarqué	TAP 5 Version logiciel embarqué	TAP 6 Version logiciel embarqué	TAP 7 Version logiciel embarqué	TAP 8 Version logiciel embarqué	TAP 9 Version logiciel embarqué	TAP 10 Version logiciel embarqué
31480	TAP 11 Version logiciel embarqué	TAP 12 Version logiciel embarqué	TAP 13 Version logiciel embarqué	TAP 14 Version logiciel embarqué	TAP 15 Version logiciel embarqué	TAP 16 Version logiciel embarqué	TAP 17 Version logiciel embarqué	TAP 18 Version logiciel embarqué	TAP 19 Version logiciel embarqué	TAP 20 Version logiciel embarqué
31490	TAP 21 Version logiciel embarqué	TAP 22 Version logiciel embarqué	TAP 23 Version logiciel embarqué	TAP 24 Version logiciel embarqué	TAP 25 Version logiciel embarqué	TAP 26 Version logiciel embarqué	TAP 27 Version logiciel embarqué	TAP 28 Version logiciel embarqué	TAP 29 Version logiciel embarqué	TAP 30 Version logiciel embarqué
31500	TAP 31 Version logiciel embarqué	TAP 32 Version logiciel embarqué	TAP 33 Version logiciel embarqué	TAP 34 Version logiciel embarqué	TAP 35 Version logiciel embarqué	TAP 36 Version logiciel embarqué	TAP 37 Version logiciel embarqué	TAP 38 Version logiciel embarqué	TAP 39 Version logiciel embarqué	TAP 40 Version logiciel embarqué
31510	TAP 41 Version logiciel embarqué	TAP 42 Version logiciel embarqué	TAP 43 Version logiciel embarqué	TAP 44 Version logiciel embarqué	TAP 45 Version logiciel embarqué	TAP 46 Version logiciel embarqué	TAP 47 Version logiciel embarqué	TAP 48 Version logiciel embarqué	Horodatage FPGA TAP 1 bas	Horodatage FPGA TAP 1 haut
31520	Horodatage FPGA TAP 2 bas	Horodatage FPGA TAP 2 haut	Horodatage FPGA TAP 3 bas	Horodatage FPGA TAP 3 haut	…	…	…	…	…	…
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
31610	Horodatage FPGA TAP 47 bas	Horodatage FPGA TAP 47 haut	Horodatage FPGA TAP 48 bas	Horodatage FPGA TAP 48 haut	Numéro de série TAP 1	Numéro de série TAP 2	Numéro de série TAP 3	…	…	…
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

31660	Numéro de série TAP 47	Numéro de série TAP 48	TAP 1 Numéro de série complet 1/2	TAP 1 Numéro de série complet 3/4	TAP 1 Numéro de série complet 5/6	TAP 1 Numéro de série complet 7/8	TAP 1 Numéro de série complet 9/10	TAP 1 Numéro de série complet 11/12	TAP 2 Numéro de série complet 1/2	TAP 2 Numéro de série complet 3/4
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
31940	TAP 47 Numéro de série complet 5/6	TAP 47 Numéro de série complet 7/8	TAP 47 Numéro de série complet 9/10	TAP 47 Numéro de série complet 11/12	TAP 48 Numéro de série complet 1/2	TAP 48 Numéro de série complet 3/4	TAP 48 Numéro de série complet 5/6	TAP 48 Numéro de série complet 7/8	TAP 48 Numéro de série complet 9/10	TAP 48 Numéro de série complet 11/12

Filtrage IP

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
32000	Filtrage IP 0 – désactivé 1 – activé	Emplacement 1 Type d'adresse 4 – IPv4 6 – IPv6 0 – vide	Emplacement 1 IPv4/IPv6 Adresse 1	Emplacement 1 IPv4/IPv6 Adresse 2	Emplacement 1 IPv4/IPv6 Adresse 3	Emplacement 1 IPv4/IPv6 Adresse 4	Emplacement 1 IPv6 Adresse 5	Emplacement 1 IPv6 Adresse 6	Emplacement 1 IPv6 Adresse 7	Emplacement 1 IPv6 Adresse 8
32010		Emplacement 2 Type d'adresse 4 – IPv4 6 – IPv6 0 – vide	Emplacement 2 IPv4/IPv6 Adresse 1	Emplacement 2 IPv4/IPv6 Adresse 2	Emplacement 2 IPv4/IPv6 Adresse 3	Emplacement 2 IPv4/IPv6 Adresse 4	Emplacement 2 IPv6 Adresse 5	Emplacement 2 IPv6 Adresse 6	Emplacement 2 IPv6 Adresse 7	Emplacement 2 IPv6 Adresse 8
…		…	…	…	…	…	…	…	…	…
32090		Emplacement 10 Type d'adresse 4 – IPv4 6 – IPv6 0 – vide	Emplacement 10 IPv4/IPv6 Adresse 1	Emplacement 10 IPv4/IPv6 Adresse 2	Emplacement 10 IPv4/IPv6 Adresse 3	Emplacement 10 IPv4/IPv6 Adresse 4	Emplacement 10 IPv6 Adresse 5	Emplacement 10 IPv6 Adresse 6	Emplacement 10 IPv6 Adresse 7	Emplacement 10 IPv6 Adresse 8

Registres environnementaux (16 capteurs)

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
32300	Emplacement 1 TAP hôte	Emplacement 1 config valeur 1 et 2	Emplacement 1 config valeur 3 et 4	Emplacement 1 types de valeur	Emplacement 1 valeur 1	Emplacement 1 valeur 2	Emplacement 1 valeur 3	Emplacement 1 valeur 4	Emplacement 2 TAP hôte	Emplacement 2 config valeur 1 et 2
32310	Emplacement 2 config valeur 3 et 4	Emplacement 2 types de valeur	Emplacement 2 valeur 1	Emplacement 2 valeur 2	Emplacement 2 valeur 3	Emplacement 2 valeur 4	Emplacement 3 TAP hôte	Emplacement 3 config valeur 1 et 2	Emplacement 3 config valeur 3 et 4	Emplacement 3 types de valeur
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
32800	Emplacement 63 valeur 1	Emplacement 63 valeur 2	Emplacement 63 valeur 3	Emplacement 63 valeur 4	Emplacement 64 TAP hôte	Emplacement 64 config valeur 1 et 2	Emplacement 64 config valeur 3 et 4	Emplacement 64 types de valeur	Emplacement 64 valeur 1	Emplacement 64 valeur 2
32810	Emplacement 64 valeur 3	Emplacement 64 valeur 4								

Module hôte (TAP)
Valeurs 1-48 – nombre de modules TAP, 0 – emplacement inutilisé

Chaque emplacement peut renvoyer 4 mesures de capteurs environnementaux. Les 4 mesures doivent provenir de capteurs connectés au même module. Le registre du module hôte sélectionne les capteurs du module à utiliser pour l'emplacement.

Config valeur

Bits	0-3	Valeur 1 ou 3 Port
	4-7	Valeur 1 ou 3 Lecture de capteur
	8-11	Valeur 2 ou 4 Port
	12-15	Valeur 2 ou 4 Lecture de capteur
Port	0	Connexion directe au module
	1 à 8	Hub Enviro

Remarque : Il est possible de raccorder une chaîne de capteurs directement sur le module. Bien que ces paramètres soient détectés et que des valeurs soient disponibles, la configuration n'est pas prise en charge et l'ordre des capteurs n'est pas déterministe.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Lecture de capteur Certains capteurs fournissent plusieurs lectures (par exemple température et humidité). Utilisez ce champ pour sélectionner celui qui doit être disponible dans la valeur d'emplacement.

Types de valeur

Bits	0-3	Type de lecture dans l'emplacement 1
	4-7	Type de lecture dans l'emplacement 2
	8-11	Type de lecture dans l'emplacement 3
	12-15	Type de lecture dans l'emplacement 4
Types	0	Aucun
	1	Température
	2	Humidité

Récapitulatifs des circuits

Cette section fournit des valeurs pour chaque circuit défini. Il y en a 192, répétées en 100 blocs de registres de 32998 à 52197. Chaque bloc correspond à un canal et contient des données pour le circuit auquel le canal est attribué. Si les canaux 1, 3 et 5 font partie du circuit 1, les registres 32998 (canal 1), 33198 (canal 3) et 33398 (canal 5) contiendront tous le même courant moyen pour le circuit 1. Le moyen le plus efficace de lire les données d'un circuit consiste à lire uniquement les valeurs du premier canal de chaque circuit. Par exemple, si les canaux 1, 3, 5 font partie du circuit 1 et que les canaux 7, 9, 11 font partie du circuit 2, la lecture de valeurs à 32998 (canal 1) fournira des données au circuit 1 et la lecture de valeurs à 33598 (canal 7) donnera des données au circuit 2.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
32990...52090									Moyenne ampères (mot de poids faible) * 1000 Toutes les phases	Moyenne ampères (mot de poids fort) * 1000 Toutes les phases
33000...52100	VRMS Phase 1	VRMS Phase 2	VRMS Phase 3	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 1	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 1	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 2	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 2	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase 3	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase 3	FP Moyenne Phase 1 (signé)
33010...52110	FP Moyenne Phase 2 (signé)	FP Moyenne Phase 3 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 1 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	Watts total (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	Watts total (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	kWh total (mot de poids faible) Phase 1	kWh total (mot de poids fort) Phase 1
33020...52120	kWh total (mot de poids faible) Phase 2	kWh total (mot de poids fort) Phase 2	kWh total (mot de poids faible) Phase 3	kWh total (mot de poids fort) Phase 3	VRMS Toutes les phases	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Toutes les phases	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Toutes les phases	FP Moyenne Toutes les phases (signé)	Total Watts (mot de poids faible) Toutes les phases (signé)	Total Watts (mot de poids fort) Toutes les phases (signé)
33030...52130	Total kWh (mot de poids faible) Toutes les phases	Total kWh (mot de poids fort) Toutes les phases	Total ampères (mot de poids faible) * 1000 Phase N	Total ampères (mot de poids fort) * 1000 Phase N	V 1-2	V 2-3	V 3-1	V moyenne L-L	Total VAR (mot de poids faible) Phase 1 (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Phase 1 (signé)
33040...52140	Total VAR (mot de poids faible) Phase 2 (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Phase 2 (signé)	Total VAR (mot de poids faible) Phase 3 (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Phase 3 (signé)	Total VAR (mot de poids faible) Toutes les phases (signé)	Total VAR (mot de poids fort) Toutes les phases (signé)	VA total (mot de poids faible) Phase 1	VA total (mot de poids fort) Phase 1	VA total (mot de poids faible) Phase 2	VA total (mot de poids fort) Phase 2
33050...52150	VA total (mot de poids faible) Phase 3	VA total (mot de poids fort) Phase 3	Total VA (mot de poids faible) Toutes les phases	Total VA (mot de poids fort) Toutes les phases						ITHD Phase 1

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

33060...52160	ITHD Phase 2	ITHD Phase 3	ITHD Neutre	Total ITHD	Moyenne ITHD	Maximum Watts (mot de poids faible) Phase 1	Maximum Watts (mot de poids fort) Phase 1	Maximum Watts (mot de poids faible) Phase 2	Maximum Watts (mot de poids fort) Phase 2	Maximum Watts (mot de poids faible) Phase 3
33070...52170	Maximum Watts (mot de poids fort) Phase 3	Max total Watts (mot de poids faible) Toutes les phases	Max total Watts (mot de poids fort) Toutes les phases	Maximum Watts durée 1 Phase 1	Maximum Watts durée 2 Phase 1	Maximum Watts durée 3 Phase 1	Maximum Watts durée 4 Phase 1	Maximum Watts durée 1 Phase 2	Maximum Watts durée 2 Phase 2	Maximum Watts durée 3 Phase 2
33080...52180	Maximum Watts durée 4 Phase 2	Maximum Watts durée 1 Phase 3	Maximum Watts durée 2 Phase 3	Maximum Watts durée 3 Phase 3	Maximum Watts durée 4 Phase 3	Max total Watts durée 1 Toutes les phases	Max total Watts durée 2 Toutes les phases	Max total Watts durée 3 Toutes les phases	Max total Watts durée 4 Toutes les phases	Courant Déséquilibre
33090...52190				Ph 1 Numéro de canal	Ph 2 Numéro de canal	Ph 3 Numéro de canal	Ph N Numéro de canal	Nombre de canaux dans le circuit		

Alarmes de puissance du circuit

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
52200	Limite de puissance totale	Puissance totale utilisée %	Puissance restante totale	Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← Circuit 1	
52210	Limite de puissance totale	Puissance totale utilisée %	Puissance restante totale	Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← Circuit 2	
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	
54110	Limite de puissance totale	Puissance totale utilisée %	Puissance restante totale	Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← Circuit 192	

Alarmes globales de puissance du circuit

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
54150	Circuits 1-16	Circuits 17-32	Circuits 33-48	Circuits 49-64	Circuits 65-80	Circuits 81-96	Circuits 97-112	Circuits 113-128	Circuits 129-144	Circuits 145-160
54160	Circuits 161-176	Circuits 177-192								

Alarmes de puissance du circuit – Sorties logiques

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
54170	Circuit 1 Alarme sous-tension	Circuit 1 Alarme surtension	Circuit 1 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 1 Surtension Alarme, avec persistance	Circuit 1 Courant neutre Discordance	Circuit 1 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 2 Alarme sous-tension	Circuit 2 Alarme surtension	Circuit 2 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 2 Surtension Alarme, avec persistance
54180	Circuit 2 Courant neutre Discordance	Circuit 2 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 3 Alarme sous-tension	Circuit 3 Alarme surtension	Circuit 3 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 3 Surtension Alarme, avec persistance	Circuit 3 Courant neutre Discordance	Circuit 3 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 4 Alarme sous-tension	Circuit 4 Alarme surtension
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
55310	Circuit 191 Alarme sous-tension	Circuit 191 Alarme surtension	Circuit 191 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 191 Surtension Alarme, avec persistance	Circuit 191 Courant neutre Discordance	Circuit 191 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 192 Alarme sous-tension	Circuit 192 Alarme surtension	Circuit 192 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 192 Surtension Alarme, avec persistance
55320	Circuit 192 Courant neutre Discordance	Circuit 192 Courant neutre Discordance, avec persistance								

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Types de TC

Pour les registres Nom de type de TC, les caractères impairs sont les bits 0 à 7 et les caractères pairs sont les bits 8 à 15. Tous les caractères non utilisés à la fin de la chaîne doivent être des espaces.

L'index de type de TC commence à 1. Une exception de valeur de données illégale est renvoyée si l'index est hors plage (par exemple 0 ou plus que le nombre maximum de types de TC).

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55400 (voir remarque)	Index de type de TC	Nom de type de TC Caractère 1 + 2	Nom de type de TC Caractère 3 + 4	Nom de type de TC Caractère 5 + 6	Nom de type de TC Caractère 7 + 8	Nom de type de TC Caractère 9 + 10	Nom de type de TC Caractère 11 + 12	Nom de type de TC Caractère 13 + 14	Nom de type de TC Caractère 15 + 16	Nom de type de TC Caractère 17 + 18
55410	Nom de type de TC Caractère 19 + 20	Nom de type de TC Caractère 21 + 22	Nom de type de TC Caractère 23 + 24	Nom de type de TC Caractère 25 + 26	Nom de type de TC Caractère 27 + 28	Nom de type de TC Caractère 29 + 30	Nom de type de TC Caractère 31 + 32	Nom de type de TC Caractère 33 + 34	Nom de type de TC Caractère 35 + 36	Nom de type de TC Caractère 37 + 38
55420	Type de TC 1 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 1 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 1 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 1 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 2 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 2 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 2 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 2 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 3 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 3 Version matérielle 2 Facteur
55430	Type de TC 3 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 3 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 4 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 4 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 4 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 4 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 5 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 5 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 5 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 5 Version matérielle 2 PHCAL
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
55890	Type de TC 118 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 118 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 119 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 119 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 119 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 119 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 120 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 120 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 120 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 120 Version matérielle 2 PHCAL

Noms de circuits et identificateurs de rack

Des noms alphanumériques peuvent être attribués à des circuits, jusqu'à 40 caractères. Un identificateur de rack d'une longueur maximale de 40 caractères peut également être attribué à chaque circuit. Ces noms sont écrits ou lus à l'aide de l'adressage indirect. Pour régler les valeurs du circuit 4, entrez « 4 » dans l'index de nom de circuit et d'ID de rack (55900). Le nom de ce circuit sera renseigné dans les registres 55901 à 55920, et l'ID de rack de ce circuit sera renseigné dans les registres 55921 à 55940. Une exception de valeur de données illégale est renvoyée si l'index est hors plage (par exemple 0 ou plus que le nombre maximum de circuits).

Remarque : Pour les registres de nom de circuit et d'ID de rack, les caractères impairs sont les bits 0 à 7 et les caractères pairs sont les bits 8 à 15. Tous les caractères non utilisés à la fin de la chaîne doivent être des espaces.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55900 (voir remarque)	Index de nom de circuit et d'ID de rack	Nom de circuit Caractère 1 + 2	Nom de circuit Caractère 3 + 4	Nom de circuit Caractère 5 + 6	Nom de circuit Caractère 7 + 8	Nom de circuit Caractère 9 + 10	Nom de circuit Caractère 11 + 12	Nom de circuit Caractère 13 + 14	Nom de circuit Caractère 15 + 16	Nom de circuit Caractère 17 + 18
55910	Nom de circuit Caractère 19 + 20	Nom de circuit Caractère 21 + 22	Nom de circuit Caractère 23 + 24	Nom de circuit Caractère 25 + 26	Nom de circuit Caractère 27 + 28	Nom de circuit Caractère 29 + 30	Nom de circuit Caractère 31 + 32	Nom de circuit Caractère 33 + 34	Nom de circuit Caractère 35 + 36	Nom de circuit Caractère 37 + 38
55920	Nom de circuit Caractère 39 + 40	ID de rack Caractère 1 + 2	ID de rack Caractère 3 + 4	ID de rack Caractère 5 + 6	ID de rack Caractère 7 + 8	ID de rack Caractère 9 + 10	ID de rack Caractère 11 + 12	ID de rack Caractère 13 + 14	ID de rack Caractère 15 + 16	ID de rack Caractère 17 + 18
55930	ID de rack Caractère 19 + 20	ID de rack Caractère 21 + 22	ID de rack Caractère 23 + 24	ID de rack Caractère 25 + 26	ID de rack Caractère 27 + 28	ID de rack Caractère 29 + 30	ID de rack Caractère 31 + 32	ID de rack Caractère 33 + 34	ID de rack Caractère 35 + 36	ID de rack Caractère 37 + 38
55940	ID de rack Caractère 39 + 40									

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres d’intervalle et de valeurs moyennes de l'unité centrale
Cette section combine des mesures d’intervalle (instantanées min/max) et des valeurs moyennes. Les registres d’intervalle fournissent les valeurs instantanées maximum et minimum observées au cours du dernier intervalle (longueur définie par le paramètre Durée d’intervalle de bloc). La moyenne arithmétique de la valeur sur le dernier intervalle est également fournie. Cette valeur est la valeur moyenne.

Remarque : Les valeurs minimales et maximales de cette section sont les valeurs instantanées minimales et maximales sur le dernier intervalle, et non les valeurs moyennes minimales et maximales.

Pour définir la durée de l’intervalle, écrivez le temps en minutes dans le registre 55994. Le registre 55996 indique la durée du dernier intervalle (celui dont proviennent les valeurs min/max/valeur moyenne). L’horodatage de fin du dernier intervalle en temps Unix est disponible dans le registre 55998-55999.

La valeur moyenne par intervalle tournant peut être configurée en définissant le nombre de sous-intervalles (registre 55995) sur une valeur supérieure à 1. Après chaque durée de sous-intervalle (intervalle divisé par le nombre de sous-intervalles), la valeur moyenne est calculée sur la dernière période de l’intervalle. Par exemple, avec un intervalle de 15 minutes et 3 sous-intervalles (soit des sous-intervalles de 5 minutes), la valeur moyenne sera calculée toutes les 5 minutes (longueur de sous-intervalle) au cours des 15 dernières minutes (durée de l’intervalle complet).

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55990					Durée de l’intervalle de bloc (minutes)	Nombre de sous-intervalles	Durée du dernier intervalle (minutes)	Nombre de sous-intervalles définis au cours de la dernière période d’intervalle	Fin de dernier intervalle Horodatage Bas	Fin de dernier intervalle Horodatage Haut
56000 56100	3PHM Phase 1 Valeur moyenne de puissance (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Valeur moyenne de puissance (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance minimale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance maximale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 1 Valeur moyenne de puissance apparente (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Valeur moyenne de puissance apparente (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance apparente minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance apparente minimale (mot de poids fort) (signé)
56010 56110	3PHM Phase 1 Puissance apparente maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance apparente maximale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 1 Valeur moyenne de puissance réactive (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Valeur moyenne de puissance réactive (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance réactive minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance réactive minimale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance réactive maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance réactive maximale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 1 Courant moyen (mot de poids faible)	3PHM Phase 1 Courant moyen (mot de poids fort)
56020 56120	3PHM Phase 1 Courant minimal (mot de poids faible)	3PHM Phase 1 Courant minimal (mot de poids fort)	3PHM Phase 1 Courant maximal (mot de poids faible)	3PHM Phase 1 Courant maximal (mot de poids fort)	3PHM Phase 2 Valeur moyenne de puissance (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Valeur moyenne de puissance (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance minimale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance maximale (mot de poids fort) (signé)
56030 56130	3PHM Phase 2 Valeur moyenne de puissance apparente (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Valeur moyenne de puissance apparente (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance apparente minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance apparente minimale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance apparente maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance apparente maximale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 2 Valeur moyenne de puissance réactive (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Valeur moyenne de puissance réactive (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance réactive minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance réactive minimale (mot de poids fort) (signé)
56040 56140	3PHM Phase 2 Puissance réactive maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance réactive maximale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 2 Courant moyen (mot de poids faible)	3PHM Phase 2 Courant moyen (mot de poids fort)	3PHM Phase 2 Courant minimal (mot de poids faible)	3PHM Phase 2 Courant minimal (mot de poids fort)	3PHM Phase 2 Courant maximal (mot de poids faible)	3PHM Phase 2 Courant maximal (mot de poids fort)	3PHM Phase 3 Valeur moyenne de puissance (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Valeur moyenne de puissance (mot de poids fort) (signé)

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56050 56150	3PHM Phase 3 Puissance minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance minimale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance maximale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 3 Valeur moyenne de puissance apparente (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Valeur moyenne de puissance apparente (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance apparente minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance apparente minimale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance apparente maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance apparente maximale (mot de poids fort) (signé)
56060 56160	3PHM Phase 3 Valeur moyenne de puissance réactive (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Valeur moyenne de puissance réactive (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance réactive minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance réactive minimale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance réactive maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance réactive maximale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 3 Courant moyen (mot de poids faible)	3PHM Phase 3 Courant moyen (mot de poids fort)	3PHM Phase 3 Courant minimal (mot de poids faible)	3PHM Phase 3 Courant minimal (mot de poids fort)
56070 56170	3PHM Phase 3 Courant maximal (mot de poids faible)	3PHM Phase 3 Courant maximal (mot de poids fort)	3PHM Total Valeur moyenne de puissance (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Valeur moyenne de puissance (mot de poids fort) (signé)	3PHM Total Puissance minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Puissance minimale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Total Puissance maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Puissance maximale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Total Valeur moyenne de puissance apparente (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Valeur moyenne de puissance apparente (mot de poids fort) (signé)
56080 56180	3PHM Total Puissance apparente minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Puissance apparente minimale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Total Puissance apparente maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Puissance apparente maximale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Total Valeur moyenne de puissance réactive (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Valeur moyenne de puissance réactive (mot de poids fort) (signé)	3PHM Total Puissance réactive minimale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Puissance réactive minimale (mot de poids fort) (signé)	3PHM Total Puissance réactive maximale (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Puissance réactive maximale (mot de poids fort) (signé)
56090 56190	3PHM Total Courant moyen (mot de poids faible)	3PHM Total Courant moyen (mot de poids fort)	3PHM Total Courant minimal (mot de poids faible)	3PHM Total Courant minimal (mot de poids fort)	3PHM Total Courant maximal (mot de poids faible)	3PHM Total Courant maximal (mot de poids fort)				

Registres de valeurs moyennes de crête de l'unité centrale

Cette section contient la valeur moyenne de puissance réelle de crête sur le réseau de l'unité centrale (PQM) sous la forme d'une crête quotidienne et d'une crête historique. La valeur moyenne de crête quotidienne contient la valeur moyenne de puissance réelle la plus élevée de tous les intervalles de la journée précédente (mise à jour à minuit, heure locale). La valeur moyenne de crête historique contient la valeur moyenne de puissance réelle maximale pour tout intervalle depuis la dernière réinitialisation de la valeur moyenne de crête historique.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56200 56240	3PHM Phase 1 Puissance crête quotidienne (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Puissance crête quotidienne (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 1 Horodatage de crête quotidienne (mot de poids faible)	3PHM Phase 1 Horodatage de crête quotidienne (mot de poids fort)	3PHM Phase 1 Crête de puissance historique (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 1 Crête de puissance historique (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 1 Horodatage de crête historique (mot de poids faible)	3PHM Phase 1 Horodatage de crête historique (mot de poids fort)	3PHM Phase 2 Puissance crête quotidienne (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Puissance crête quotidienne (mot de poids fort) (signé)
56210 56250	3PHM Phase 2 Horodatage de crête quotidienne (mot de poids faible)	3PHM Phase 2 Horodatage de crête quotidienne (mot de poids fort)	3PHM Phase 2 Crête de puissance historique (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 2 Crête de puissance historique (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 2 Horodatage de crête historique (mot de poids faible)	3PHM Phase 2 Horodatage de crête historique (mot de poids fort)	3PHM Phase 3 Puissance crête quotidienne (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance crête quotidienne (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 3 Horodatage de crête quotidienne (mot de poids faible)	3PHM Phase 3 Horodatage de crête quotidienne (mot de poids fort)
56220 56260	3PHM Phase 3 Puissance crête historique (mot de poids faible) (signé)	3PHM Phase 3 Puissance crête historique (mot de poids fort) (signé)	3PHM Phase 3 Horodatage de crête historique (mot de poids faible)	3PHM Phase 3 Horodatage de crête historique (mot de poids fort)	3PHM Total Puissance crête quotidienne (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Puissance crête quotidienne (mot de poids fort) (signé)	3PHM Horodatage Total crête quotidienne (mot de poids faible)	3PHM Horodatage Total crête quotidienne (mot de poids fort)	3PHM Total Puissance crête historique (mot de poids faible) (signé)	3PHM Total Puissance crête historique (mot de poids fort) (signé)
56230 56270	3PHM Horodatage Total crête historique (mot de poids faible)	3PHM Horodatage Total crête historique (mot de poids fort)								

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres de moyenne de circuit de dérivation
Cette section contient la valeur moyenne de puissance réelle sur les canaux de dérivation sur le dernier intervalle de calcul de la valeur moyenne, ainsi que la crête quotidienne et la crête historique.

Chaque bloc de 10 registres correspond à un canal et contient des données pour le circuit auquel le canal est attribué. En mode ANSI, si les canaux 1, 3 et 5 font partie du circuit 1, les registres 56280 (canal 1), 56300 (canal 3) et 56320 (canal 5) contiendront tous le même mot de poids faible de valeur moyenne de puissance pour le circuit 1. Le moyen le plus efficace de lire les données d'un circuit consiste à lire uniquement les valeurs du premier canal de chaque circuit. Par exemple, si les canaux 1, 3, 5 font partie du circuit 1 et que les canaux 7, 9, 11 font partie du circuit 2, la lecture de valeurs à 56280 (canal 1) fournira des données au circuit 1 et la lecture de valeurs à 56340 (canal 7) donnera des données au circuit 2.

La valeur moyenne de crête quotidienne contient la valeur moyenne de puissance réelle la plus élevée de tous les intervalles de la journée précédente (mise à jour à minuit, heure locale). La valeur moyenne de crête historique contient la valeur moyenne de puissance réelle maximale pour tout intervalle depuis la dernière réinitialisation de la valeur moyenne de crête historique.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56280	Circuit 1 Valeur moyenne de puissance (mot de poids faible) (signé)	Circuit 1 Valeur moyenne de puissance (mot de poids fort) (signé)	Circuit 1 Puissance crête quotidienne (mot de poids faible) (signé)	Circuit 1 Puissance crête quotidienne (mot de poids fort) (signé)	Circuit 1 Horodatage de crête quotidienne (mot de poids faible)	Circuit 1 Horodatage de crête quotidienne (mot de poids fort)	Circuit 1 Puissance crête historique (mot de poids faible) (signé)	Circuit 1 Puissance crête historique (mot de poids fort) (signé)	Circuit 1 Horodatage de crête historique (mot de poids faible)	Circuit 1 Horodatage de crête historique (mot de poids fort)
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
58190	Circuit 192 Valeur moyenne de puissance (mot de poids faible) (signé)	Circuit 192 Valeur moyenne de puissance (mot de poids fort) (signé)	Circuit 192 Puissance crête quotidienne (mot de poids faible) (signé)	Circuit 192 Puissance crête quotidienne (mot de poids fort) (signé)	Circuit 192 Horodatage de crête quotidienne (mot de poids faible)	Circuit 192 Horodatage de crête quotidienne (mot de poids fort)	Circuit 192 Crête de puissance historique (mot de poids faible) (signé)	Circuit 192 Crête de puissance historique (mot de poids fort) (signé)	Circuit 192 Horodatage de crête historique (mot de poids faible)	Circuit 192 Horodatage de crête historique (mot de poids fort)

Registres ÉCRITURE

Les registres d'écriture sont programmés via les codes fonction Modbus 06 (Écriture dans un registre) ou 16 (Écriture dans plusieurs registres).

Registres généraux de configuration de circuit

Voir les descriptions correspondantes des registres de lecture.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
0			Numéro de série Carte CPU					Réinitialiser le processeur	Type d'alimentation	kWh échelle
10		Canal 1 Circuit		Canal 1 Type de TC			Canal 1 Facteur TC			Canal 1 Exp Phase
20		Canal 2 Circuit		Canal 2 Type de TC			Canal 2 Facteur TC			Canal 2 Exp Phase
…	…	…	…	…	…					
880		Canal 88 Circuit		Canal 88 Type de TC			Canal 88 Facteur TC			Canal 88 Exp Phase
…	…	…	…	…	…					
1200		Canal 120 Circuit		Canal 120 Type de TC			Canal 120 Facteur TC			Canal 120 Exp Phase

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres de fonctions spéciales

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4440								Adresse IPv6 manuelle 1	Adresse IPv6 manuelle 2	Adresse IPv6 manuelle 3
4450	Adresse IPv6 manuelle 4	Adresse IPv6 manuelle 5	Adresse IPv6 manuelle 6	Adresse IPv6 manuelle 7	Adresse IPv6 manuelle 8		Par défaut Adresse de routeur 1	Par défaut Adresse de routeur 2	Par défaut Adresse de routeur 3	Par défaut Adresse de routeur 4
4460	Par défaut Adresse de routeur 5	Par défaut Adresse de routeur 6	Par défaut Adresse de routeur 7	Par défaut Adresse de routeur 8	Adresse IPv6 1 du serveur NTP	Adresse IPv6 2 du serveur NTP	Adresse IPv6 3 du serveur NTP	Adresse IPv6 4 du serveur NTP	Adresse IPv6 5 du serveur NTP	Adresse IPv6 6 du serveur NTP
4470	Adresse IPv6 7 du serveur NTP	Adresse IPv6 8 du serveur NTP	Activation NTP	Intervalle NTP	Adresse IPv4 1 du serveur NTP	Adresse IPv4 2 du serveur NTP	Adresse IPv4 3 du serveur NTP	Adresse IPv4 4 du serveur NTP	Fuseau horaire	Heure d'été
4480					Adresse IP 1	Adresse IP 2	Adresse IP 3	Adresse IP 4	Masque de sous réseau 1	Masque de sous réseau 2
4490	Masque de sous réseau 3	Masque de sous réseau 4	Passerelle 1	Passerelle 2	Passerelle 3	Passerelle 4	DHCP			
4500	Résolution W Registres 16 bits : 1 = 1 W 10 = 10 W 100 = 100 W 1000 = 1000 W 10000 = 10000 W	Mode haute puissance 0 = valeur par défaut 1 = activé 2 = personnalisé		Ratio TP externe (x1000)		Chiens de garde Bit 0 – activité réseau Bit 1 – tension de phase	Définir la vitesse du port RS485 1 = 9600 2 = 19200 3 = 38400 4 = 57600 5 = 115200* (prochain démarrage)			Redémarrage carte « 1234 »
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
4570		Tension ZXTO désactivée			Appareil triphasé, capture d'onde de courant mode 0 – surintensité 1 – disjoncteur déclenché	Appareil triphasé, temporisateur de capture d'onde de courant (ms)	Appareil triphasé, seuil de capture d'onde de courant (A)	TAP, capture d'onde de courant mode 0 – surintensité 1 – disjoncteur déclenché	TAP, temporisateur de capture d'onde de courant (ms)	TAP, seuil de capture d'onde de courant (A)
4580	RTC1	RTC2	RTC3	RTC4		Ordre des capteurs Enviro Déverrouillé = 0 Verrouillé= 0	Zero Threshold	Calcul des harmoniques Tension nominale	Mode de rafraîchissement 0 – Complet 1 – Rapide 2 – Adaptatif 3 – Adaptatif avec un temps de réponse de 200 ms Instantané unité principale	Clignotement « kWh » 0 – circuits 1 – 3phm
4590	1234 – Capture d'onde forcée 2345 – Vérification NCM TAP	Capture d'onde Nombre canaux Tous = 0 Canal de déclenchement uniquement = 1	Capture d'onde sous-tension	Capture d'onde surtension	Courant canalisation	État canalisation OK = 0 Détecté Erreur = 1	Circuits source du récapitulatif de phase = 0 Appareil triphasé = 1 Circuits divisés = 2	Adresse Modbus	Ordre des canaux ANSI = 0 CEI = 1 Tous ANSI = 2	Lignes de tension prévues pour le déséquilibre de l'unité principale

4501 Mode haute puissance
Cela divise les mesures de courant de canal par 10 et les mesures de puissance par 100. Remarque : La mesure de l'énergie accumulée (kWh) n'est PAS attribuée par ce réglage. Pour modifier la mise à l'échelle de l'énergie, ajustez le facteur Échelle d'énergie à l'adresse 9.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

4506 Définir la vitesse du port RS485
Permet de régler la vitesse du port série à partir du prochain redémarrage. Spécifiez l'index comme suit :

1. 9600 bauds (* valeur par défaut d'usine)
2. 19200 bauds
3. 38400 bauds
4. 57600 bauds
5. 115200 bauds

4509 Redémarrage de la carte processeur
L'écriture d'une valeur « 1234 » dans ce registre redémarre la carte processeur, ce qui permet la prise en compte des modifications de vitesse du port série en attente.

4580-4583 RTC
Le RTC est disponible au format TI081.

RTC1	bits 0-6	année (0-127) à partir de 2000
RTC2	bits 8-11 bits 0-4	mois (1-12) jour (1-31)
RTC3	bits 8-12 bits 0-5	heure (0-23) minutes (0-59)
RTC4		millisecondes (0-59999)

Lors du réglage de l'horodateur, les quatre registres doivent être écrits en une seule opération à plusieurs registres.

4586 – Zero Threshold
Ce registre définit le niveau de courant, exprimé en pourcentage de la capacité nominale du TC, en dessous duquel l'appareil indique un courant nul pour le canal. Lorsque le courant est inférieur à ce seuil, tous les autres paramètres qui dépendent du courant, Tels que la puissance, le FP et le cos(φ), sont également indiquées comme égales à zéro. La plage admissible va de 0 (0 %) à 99 (0,99 %) du courant nominal du transformateur de courant.

4599 – Lignes de tension prévues pour le déséquilibre de l'unité principale
Spécifie les phases utilisées par le compteur triphasé de l'unité principale pour calculer les valeurs de déséquilibre de tension et de courant pour une alimentation en étoile.

REMARQUE : Ce paramètre ne s'applique pas aux types d'alimentation à phases séparées ou en étoile. Dans les systèmes à phases séparées, l'unité principale calcule toujours le déséquilibre entre les phases 1 et 2. Dans les systèmes en étoile, l'unité principale utilise les trois phases pour le calcul.

Options disponibles :

- 0 – Détection automatique
- 1 – "1"
- 2 – "1 & 2"
- 3 – "1, 2 & 3"

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres de détail du module
Ces registres fournissent des informations sur les capacités et la configuration d'un module sélectionné connecté au bus HDPM6000. Avant d'écrire les registres de configuration, sélectionnez d'abord le module en écrivant dans le registre 4608.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
4600									Adresse de sélection de carte	Redémarrage carte « 4321 »
4680			Numéro de série de la carte sélectionnée	Config 0 – alimentation haut/bas 1 – Forme d'onde désactivée						

4608 Sélectionnez un équipement cible sur le bus HDPM6000

L'écriture d'une valeur « 0x0tnn » en hexadécimal dans ce registre sélectionne le module cible sur le bus HDPM6000, où t est le type d'appareil (0 = module de mesure de dérivation, 1 = 3phm, 2 = module d'E/S, 3 = module d'entrées logiques) et nn = numéro d'appareil (1-48 pour les modules de mesure de dérivation, 1 pour 3phm, 1-8 pour les modules d'E/S, 1-10 pour les modules d'entrées logiques).

4609 Redémarrage de la carte processeur
L'écriture d'une valeur « 4321 » dans ce registre redémarre la carte sélectionnée par 4608, ce qui permet la prise en compte des modifications de vitesse du port série en attente.

Amplitudes des harmoniques de courant de canal de dérivation

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6400	Canal d'harmoniques sélectionné									

Registres divers

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6800		ID d'appareil SMS	ID unité bas	ID unité haut						

Registres d'enregistrement

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
6850	Nombre de journaux à configurer	Action		Mode	Entrées max.	Intervalle bas	Intervalle haut	Décalage bas	Décalage haut	Longueur de la liste des registres
6860	Registre 1	Registre 2	Registre 3	Registre 4	Registre 5	Registre 6	Registre 7	Registre 8	Registre 9	Registre 10
…	…	…	...	...	…	…	…	…	…	…
6980	Registre 121									

6851 Action
L'écriture de la valeur 1 ici copie la configuration du journal sélectionné dans 6850 dans le reste du bloc de configuration de journalisation (6853-6980).

L'écriture de 1234 définit la configuration du journal sélectionné dans 6850.

L'écriture de 4321 définit la configuration du journal sélectionné dans 6850 et efface le contenu existant du journal, quelles que soient les modifications apportées à la configuration du journal.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

6853 Mode
Bit 0 – Le journal est activé lorsque défini

Bit 1 – Comportement lorsque journal complet, roulement lorsque effacé, arrêt lorsque défini.

Journal des événements
Pour configurer le journal des événements, réglez 6850 sur 0 et utilisez 6851 (Action) comme pour les autres journaux. Lors de la configuration du journal des événements, les registres 6855 à 6980 ne sont pas utilisés.

Registres du module d'E/S (contacts secs) (16 capteurs)

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
7930	TC Type 1	TC Type 2	TC Type 3	TC Type 4	TC Type 5	TC Type 6	TC Type 7	TC Type 8		
7940	Facteur TC 1	Facteur TC 2	Facteur TC 3	Facteur TC 4	Facteur TC 5	Facteur TC 6	Facteur TC 7	Facteur TC 8		

Registres d'énergie active accumulée de canal de dérivation

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
8000	Réinitialiser toutes les canaux	Réinitialiser toutes les canaux	Canal 1 Ré-initialisation	Canal 1 Ré-initialisation	Canal 2 Ré-initialisation	Canal 2 Ré-initialisation	Canal 3 Ré-initialisation	Canal 3 Ré-initialisation	Canal 4 Ré-initialisation	Canal 4 Ré-initialisation
8010	Canal 5 Ré-initialisation	Canal 5 Ré-initialisation	Canal 6 Ré-initialisation	Canal 6 Ré-initialisation	Canal 7 Ré-initialisation	Canal 7 Ré-initialisation	Canal 8 Ré-initialisation	Canal 8 Ré-initialisation	Canal 9 Ré-initialisation	Canal 9 Ré-initialisation
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
8380	Canal 190 Ré-initialisation	Canal 190 Ré-initialisation	Canal 191 Ré-initialisation	Canal 191 Ré-initialisation	Canal 192 Ré-initialisation	Canal 192 Ré-initialisation				

L'écriture dans les parties Haut ou Bas des registres de puissance accumulée réinitialise le registre entier. Tous les registres peuvent être réinitialisés en une seule opération en écrivant dans 8000 ou 8001.

Registres de types de charge
Les types de charge (également appelés compteurs virtuels) indiquent la puissance active agrégée pour les canaux/circuits attribués au type en question. Les types de charge sont définis par leur index de type de charge (1-20). Les registres 8740 à 8749 définissent des noms alphanumériques (jusqu'à 18 caractères) pour charger des types à l'aide de l'adressage indirect par index. Pour attribuer un nom au type de charge 1, entrez « 1 » dans l'index du type de charge (8740). Le nom de ce type de charge s'affichera entre 8741 et 8749. Les caractères impairs sont les bits 0 à 7 et les caractères pairs sont les bits 8 à 15. Tous les caractères non utilisés à la fin de la chaîne doivent être des espaces. Une exception de valeur de données illégale est renvoyée si l'index est hors plage (par exemple 0 ou supérieur à 20, soit le nombre maximum de types de charge).

Des canaux peuvent être attribuées à un type de charge en entrant l'index du type de charge souhaité dans les registres 8750 à 8940 (par exemple, pour ajouter le canal 1 au type de charge 5, entrez 5 dans le registre 8750).

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
8740 (voir remarque)	Index de type de charge	Nom de type de charge Caractère 1 + 2	Nom de type de charge Caractère 3 + 4	Nom de type de charge Caractère 5 + 6	Nom de type de charge Caractère 7 + 8	Nom de type de charge Caractère 9 + 10	Nom de type de charge Caractère 11 + 12	Nom de type de charge Caractère 13 + 14	Nom de type de charge Caractère 15 + 16	Nom de type de charge Caractère 17 + 18
8750	Canal 1 Type de charge	Canal 2 Type de charge	Canal 3 Type de charge	Canal 4 Type de charge	Canal 5 Type de charge	Canal 6 Type de charge	Canal 7 Type de charge	Canal 8 Type de charge	Canal 9 Type de charge	Canal 10 Type de charge
8760	Canal 11 Type de charge	Canal 12 Type de charge	Canal 13 Type de charge	Canal 14 Type de charge	Canal 15 Type de charge	Canal 16 Type de charge	Canal 17 Type de charge	Canal 18 Type de charge	Canal 19 Type de charge	Canal 20 Type de charge
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

8930	Canal 181 Type de charge	Canal 182 Type de charge	Canal 183 Type de charge	Canal 184 Type de charge	Canal 185 Type de charge	Canal 186 Type de charge	Canal 187 Type de charge	Canal 188 Type de charge	Canal 189 Type de charge	Canal 190 Type de charge
8940	Canal 191 Type de charge	Canal 192 Type de charge								

Remarque : Pour les registres Nom de type de charge, les caractères impairs sont les bits 0 à 7 et les caractères pairs sont les bits 8 à 15. Tous les caractères non utilisés à la fin de la chaîne doivent être des espaces.

Remarque : L'index de type de charge commence à 1. Une exception de valeur de données illégale est renvoyée si l'index est hors plage (par exemple 0 ou supérieur au nombre maximum de types de charge).

Registres d'alarme

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	…	+ 191	…	+ 196	+ 197	+ 198	+ 199
9200…9399	Canal 1 Taille disjoncteur	Canal 2 Taille disjoncteur	Canal 3 Taille disjoncteur	…	Canal 192 Taille disjoncteur	…	Ph 1 Taille disjoncteur	Ph 2 Taille disjoncteur	Ph 3 Taille disjoncteur	Ph N Taille disjoncteur
9400…9599	Canal 1 Seuil d'avertisse-ment	Canal 2 Seuil d'avertisse-ment	Canal 3 Seuil d'avertisse-ment	…	Canal 192 Seuil d'avertissement	…	Ph 1 Seuil d'avertisse-ment	Ph 2 Seuil d'avertisse-ment	Ph 3 Seuil d'avertisse-ment	Ph N Seuil d'avertisse-ment
9600…9799	Canal 1 Seuil d'alarme	Canal 2 Seuil d'alarme	Canal 3 Seuil d'alarme	…	Canal 192 Seuil d'alarme	…	Ph 1 Seuil d'alarme	Ph 2 Seuil d'alarme	Ph 3 Seuil d'alarme	Ph N Seuil d'alarme
9800…9999	Canal 1 Délai d'avertisse-ment	Canal 2 Délai d'avertisse-ment	Canal 3 Délai d'avertisse-ment	…	Canal 192 Délai d'avertissement	…	Ph 1 Délai d'avertisse-ment	Ph 2 Délai d'avertisse-ment	Ph 3 Délai d'avertisse-ment	Ph N Délai d'avertisse-ment
10000…10199	Canal 1 Délai d'alarme	Canal 2 Délai d'alarme	Canal 3 Délai d'alarme	…	Canal 192 Délai d'alarme	…	Canal 1 Délai d'alarme	Canal 2 Délai d'alarme	Canal 3 Délai d'alarme	Ph N Délai d'alarme

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
10200	Taille disjoncteur global	Seuil d'avertissement global	Seuil d'alarme global	Délai d'avertissement global	Délai d'alarme globale	Réinitialisation d'avertissement globale	Réinitialisation d'alarme globale	Réinitialisation disjoncteur déclenché globale	Seuil tension basse phase 1	Seuil tension basse phase 2
10210	Seuil tension basse phase 3	Seuil tension haute phase 1	Seuil tension haute phase 2	Seuil tension haute phase 3	Délai tension	Courant de disjoncteur déclenché	Période disjoncteur déclenché			
10220	Avertissement 1-16	Avertissement 17-32	Avertissement 33-48	Avertissement 49-64	Avertissement 65-80	Avertissement 81-96	Avertissement 97-112	Avertissement 113-120		Avertissement Ph 1-N Bits 13-16
10230	Alarme 1-16	Alarme 17-32	Alarme 33-48	Alarme 49-64	Alarme 65-80	Alarme 81-96	Alarme 97-112	Alarme 113-120		Alarme Ph 1-N Bits 13-16
10240	Disjoncteur déclenché 1-16	Disjoncteur déclenché 17-32	Disjoncteur déclenché 33-48	Disjoncteur déclenché 49-64	Disjoncteur déclenché 65-80	Disjoncteur déclenché 81-96	Disjoncteur déclenché 97-112	Disjoncteur déclenché 113-120		Disjoncteur déclenché Ph 1-N Bits 13-16
10250	Avertissement 1-16, avec persistance	Avertissement 17-32, avec persistance	Avertissement 33-48, avec persistance	Avertissement 49-64, avec persistance	Avertissement 65-80, avec persistance	Avertissement 81-96, avec persistance	Avertissement 97-112, avec persistance	Avertissement 113-120, avec persistance		Avertissement Ph 1-N Bits 13-16, avec persistance
10260	Alarme 1-16, avec persistance	Alarme 17-32, avec persistance	Alarme 33-48, avec persistance	Alarme 49-64, avec persistance	Alarme 65-80, avec persistance	Alarme 81-96, avec persistance	Alarme 97-112, avec persistance	Alarme 113-120, avec persistance		Alarme Ph 1-N Bits 13-16, avec persistance
10270	Disjoncteur déclenché 1-16, avec persistance	Disjoncteur déclenché 17-32, avec persistance	Disjoncteur déclenché 33-48, avec persistance	Disjoncteur déclenché 49-64, avec persistance	Disjoncteur déclenché 65-80, avec persistance	Disjoncteur déclenché 81-96, avec persistance	Disjoncteur déclenché 97-112, avec persistance	Disjoncteur déclenché 113-120, avec persistance		Disjoncteur déclenché Ph 1-N Bits 13-16, avec persistance

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
10280							Indicateur tension basse	Indicateur tension haute	Indicateur tension basse, avec persistance	Indicateur tension haute, avec persistance
10290	Limite de puissance totale			Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← appareil triphasé	
10300	Limite de puissance totale			Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← Circuit 123N 1	
10310	Limite de puissance totale			Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← Circuit 123N 2	
10320	…	…	…	…	…	…	…	…	← Circuit 123N 3	
…	…	…	…	…	…	…	…	…	← Circuit 123N ...	
10770	Limite de puissance totale			Seuil d'avertissement	Seuil d'alarme	Délai d'avertissement	Délai de déclenchement d'alarme	Indicateurs de puissance	← Circuit 123N 48	
10780										
10790										
10800										
10810										
10820	Avertissement 1-16	Avertissement 17-32	Avertissement 33-48	Avertissement 49-64	Avertissement 65-80	Avertissement 81-96	Avertissement 97-112	Avertissement 113-128	Avertissement 127-144	Avertissement 145-160
10830	Avertissement 161-176	Avertissement 177-192	Avertissement Ph 1-N Bits 12-15	Alarme 1-16	Alarme 17-32	Alarme 33-48	Alarme 49-64	Alarme 65-80	Alarme 81-96	Alarme 97-112
10840	Alarme 113-128	Alarme 127-144	Alarme 145-160	Alarme 161-176	Alarme 177-192	Alarme Ph 1-N Bits 12-15	Disjoncteur déclenché 1-16	Disjoncteur déclenché 17-32	Disjoncteur déclenché 33-48	Disjoncteur déclenché 49-64
10850	Disjoncteur déclenché 65-80	Disjoncteur déclenché 81-96	Disjoncteur déclenché 97-112	Disjoncteur déclenché 113-128	Disjoncteur déclenché 127-144	Disjoncteur déclenché 145-160	Disjoncteur déclenché 161-176	Disjoncteur déclenché 177-192	Disjoncteur déclenché Ph 1-N Bits 12-15	Avertissement 1-16, avec persistance
18060	Avertissement 17-32, avec persistance	Avertissement 33-48, avec persistance	Avertissement 49-64, avec persistance	Avertissement 65-80, avec persistance	Avertissement 81-96, avec persistance	Avertissement 97-112, avec persistance	Avertissement 113-128, avec persistance	Avertissement 127-144, avec persistance	Avertissement 145-160, avec persistance	Avertissement 161-176, avec persistance
10870	Avertissement 177-192, avec persistance	Avertissement Ph 1-N Bits 12-15, avec persistance	Alarme 1-16, avec persistance	Alarme 17-32, avec persistance	Alarme 33-48, avec persistance	Alarme 49-64, avec persistance	Alarme 65-80, avec persistance	Alarme 81-96, avec persistance	Alarme 97-112, avec persistance	Alarme 113-128, avec persistance
10880	Alarme 127-144, avec persistance	Alarme 145-160, avec persistance	Alarme 161-176, avec persistance	Alarme 177-192, avec persistance	Alarme Ph 1-N Bits 12-15, avec persistance	Disjoncteur déclenché 1-16, avec persistance	Disjoncteur déclenché 17-32, avec persistance	Disjoncteur déclenché 33-48, avec persistance	Disjoncteur déclenché 49-64, avec persistance	Disjoncteur déclenché 65-80, avec persistance
10890	Disjoncteur déclenché 81-96, avec persistance	Disjoncteur déclenché 97-112, avec persistance	Disjoncteur déclenché 113-128, avec persistance	Disjoncteur déclenché 127-144, avec persistance	Disjoncteur déclenché 145-160, avec persistance	Disjoncteur déclenché 161-176, avec persistance	Disjoncteur déclenché 177-192, avec persistance	Disjoncteur déclenché Ph 1-N Bits 12-15, avec persistance		

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Sorties logiques d'alarme

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
20000	Ph 1 Alarme sous-tension	Ph 1 Alarme surtension	Ph 1 Alarme sous-tension, avec persistance	Ph 1 Surtension Alarme, avec persistance	Ph 2 Alarme sous-tension	Ph 2 Alarme surtension	Ph 2 Alarme sous-tension, avec persistance	Ph 2 Surtension Alarme, avec persistance	Ph 3 Alarme sous-tension	Ph 3 Alarme surtension
20010	Ph 3 Alarme sous-tension, avec persistance	Ph 3 Surtension Alarme, avec persistance	3phm avertissement puissance totale	3phm alarme puissance totale	3phm avertissement puissance totale, avec persistance	3phm alarme puissance totale, avec persistance	Canal 1 Avertissement courant	Canal 1 Alarme courant	Canal 1 Disjoncteur déclenché	Canal 1 Avertissement courant, avec persistance
20020	Canal 1 Alarme courant, avec persistance	Canal 1 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Canal 2 Avertissement courant	Canal 2 Alarme courant	Canal 2 Disjoncteur déclenché	Canal 2 Avertissement courant, avec persistance	Canal 2 Alarme courant, avec persistance	Canal 2 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Canal 3 Avertissement courant	Canal 3 Alarme courant
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21160	Canal 191 Alarme courant, avec persistance	Canal 191 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Canal 192 Avertissement courant	Canal 192 Alarme courant	Canal 192 Disjoncteur déclenché	Canal 192 Avertissement courant, avec persistance	Canal 192 Alarme courant, avec persistance	Canal 192 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Ph 1 Avertissement courant	Ph 1 Alarme courant
21170	Ph 1 Disjoncteur déclenché	Ph 1 Avertissement courant, avec persistance	Ph 1 Alarme courant, avec persistance	Ph 1 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Ph 2 Avertissement courant	Ph 2 Alarme courant	Ph 2 Disjoncteur déclenché	Ph 2 Avertissement courant, avec persistance	Ph 2 Alarme courant, avec persistance	Ph 2 Disjoncteur déclenché, avec persistance
21180	Ph 3 Avertissement courant	Ph 3 Alarme courant	Ph 3 Disjoncteur déclenché	Ph 3 Avertissement courant, avec persistance	Ph 3 Alarme courant, avec persistance	Ph 3 Disjoncteur déclenché, avec persistance	Ph N Avertissement courant	Ph N Alarme courant	Ph N Disjoncteur déclenché	Ph N Avertissement courant, avec persistance
21190	Ph N Alarme courant, avec persistance	Ph N Disjoncteur déclenché, avec persistance								
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21240	Circuit 123N 1 Alarme sous-tension	Circuit 123N 1 Alarme surtension	Circuit 123N 1 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 123N 1 Alarme surtension, avec persistance	Circuit 123N 1 Courant neutre Discordance	Circuit 123N 1 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 123N 2 Alarme sous-tension	Circuit 123N 2 Alarme surtension	Circuit 123N 2 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 123N 2 Alarme surtension, avec persistance
21250	Circuit 123N 2 Courant neutre Discordance	Circuit 123N 2 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 123N 3 Alarme sous-tension	Circuit 123N 3 Alarme surtension	Circuit 123N 3 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 123N 3 Alarme surtension, avec persistance	Circuit 123N 3 Courant neutre Discordance	Circuit 123N 3 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 123N 4 Alarme sous-tension	Circuit 123N 4 Alarme surtension
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
21520	Circuit 123N 47 Courant neutre Discordance	Circuit 123N 47 Courant neutre Discordance, avec persistance	Circuit 123N 48 Alarme sous-tension	Circuit 123N 48 Alarme surtension	Circuit 123N 48 Alarme sous-tension, avec persistance	Circuit 123N 48 Alarme surtension, avec persistance	Circuit 123N 48 Courant neutre Discordance	Circuit 123N 48 Courant neutre Discordance, avec persistance	Ph 1 Alarme sous-tension	Ph 1 Alarme surtension
21530	Ph 1 Alarme sous-tension, avec persistance	Ph 1 Surtension Alarme, avec persistance	Ph 1 Courant neutre Discordance	Ph 1 Courant neutre Discordance, avec persistance						

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Types de TC

Pour les registres Nom de type de TC, les caractères impairs sont les bits 0 à 7 et les caractères pairs sont les bits 8 à 15. Tous les caractères non utilisés à la fin de la chaîne doivent être des espaces.

L'index de type de TC commence à 1. Une exception de valeur de données illégale est renvoyée si l'index est hors plage (par exemple 0 ou plus que le nombre maximum de types de TC).

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55400 (voir remarque)	Index de type de TC	Nom de type de TC Caractère 1 + 2	Nom de type de TC Caractère 3 + 4	Nom de type de TC Caractère 5 + 6	Nom de type de TC Caractère 7 + 8	Nom de type de TC Caractère 9 + 10	Nom de type de TC Caractère 11 + 12	Nom de type de TC Caractère 13 + 14	Nom de type de TC Caractère 15 + 16	Nom de type de TC Caractère 17 + 18
55410	Nom de type de TC Caractère 19 + 20	Nom de type de TC Caractère 21 + 22	Nom de type de TC Caractère 23 + 24	Nom de type de TC Caractère 25 + 26	Nom de type de TC Caractère 27 + 28	Nom de type de TC Caractère 29 + 30	Nom de type de TC Caractère 31 + 32	Nom de type de TC Caractère 33 + 34	Nom de type de TC Caractère 35 + 36	Nom de type de TC Caractère 37 + 38
55420	Type de TC 1 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 1 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 1 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 1 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 2 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 2 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 2 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 2 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 3 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 3 Version matérielle 2 Facteur
55430	Type de TC 3 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 3 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 4 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 4 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 4 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 4 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 5 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 5 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 5 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 5 Version matérielle 2 PHCAL
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
55890	Type de TC 118 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 118 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 119 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 119 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 119 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 119 Version matérielle 2 PHCAL	Type de TC 120 Version matérielle 1 Facteur	Type de TC 120 Version matérielle 2 Facteur	Type de TC 120 Version matérielle 1 PHCAL	Type de TC 120 Version matérielle 2 PHCAL

Noms de circuits et identificateurs de rack

Des noms alphanumériques peuvent être attribués à des circuits, jusqu'à 40 caractères. Un identificateur de rack d'une longueur maximale de 40 caractères peut également être attribué à chaque circuit. Ces noms sont écrits ou lus à l'aide de l'adressage indirect. Pour régler les valeurs du circuit 4, entrez « 4 » dans l'index de nom de circuit et d'ID de rack (55900). Le nom de ce circuit sera renseigné dans les registres 55901 à 55920, et l'ID de rack de ce circuit sera renseigné dans les registres 55921 à 55940. Une exception de valeur de données illégale est renvoyée si l'index est hors plage (par exemple 0 ou plus que le nombre maximum de circuits).

Remarque : Pour les registres de nom de circuit et d'ID de rack, les caractères impairs sont les bits 0 à 7 et les caractères pairs sont les bits 8 à 15. Tous les caractères non utilisés à la fin de la chaîne doivent être des espaces.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55900 (voir remarque)	Index de nom de circuit et d'ID de rack	Nom de circuit Caractère 1 + 2	Nom de circuit Caractère 3 + 4	Nom de circuit Caractère 5 + 6	Nom de circuit Caractère 7 + 8	Nom de circuit Caractère 9 + 10	Nom de circuit Caractère 11 + 12	Nom de circuit Caractère 13 + 14	Nom de circuit Caractère 15 + 16	Nom de circuit Caractère 17 + 18
55910	Nom de circuit Caractère 19 + 20	Nom de circuit Caractère 21 + 22	Nom de circuit Caractère 23 + 24	Nom de circuit Caractère 25 + 26	Nom de circuit Caractère 27 + 28	Nom de circuit Caractère 29 + 30	Nom de circuit Caractère 31 + 32	Nom de circuit Caractère 33 + 34	Nom de circuit Caractère 35 + 36	Nom de circuit Caractère 37 + 38
55920	Nom de circuit Caractère 39 + 40	ID de rack Caractère 1 + 2	ID de rack Caractère 3 + 4	ID de rack Caractère 5 + 6	ID de rack Caractère 7 + 8	ID de rack Caractère 9 + 10	ID de rack Caractère 11 + 12	ID de rack Caractère 13 + 14	ID de rack Caractère 15 + 16	ID de rack Caractère 17 + 18
55930	ID de rack Caractère 19 + 20	ID de rack Caractère 21 + 22	ID de rack Caractère 23 + 24	ID de rack Caractère 25 + 26	ID de rack Caractère 27 + 28	ID de rack Caractère 29 + 30	ID de rack Caractère 31 + 32	ID de rack Caractère 33 + 34	ID de rack Caractère 35 + 36	ID de rack Caractère 37 + 38
55940	ID de rack Caractère 39 + 40									

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Registres d’intervalle et de valeurs moyennes de l'unité centrale
Pour définir la durée de l’intervalle, écrivez l’intervalle en minutes dans le registre 55994.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
55990					Durée de l’intervalle (minutes)	Nombre de sous-intervalles				

Registres de valeurs moyennes de crête de l'unité centrale
L’écriture de 0 dans un registre de réinitialisation réinitialise la crête historique, toute autre valeur est ignorée.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56200 56240					Réinitialisation 3PHM Phase 1 Crête historique puissance	Réinitialisation 3PHM Phase 1 Crête historique puissance				
56210 56250			Réinitialisation 3PHM Phase 2 Crête historique puissance	Réinitialisation 3PHM Phase 2 Crête historique puissance						
56220 56260	Réinitialisation 3PHM Phase 3 Crête historique puissance	Réinitialisation 3PHM Phase 3 Crête historique puissance							Réinitialisation 3PHM Total Crête historique puissance	Réinitialisation 3PHM Total Crête historique puissance
56230 56270										

Registres de moyenne de circuit de dérivation
L’écriture de 0 dans un registre de réinitialisation réinitialise la crête historique, toute autre valeur est ignorée.

Adresse	+ 0	+ 1	+ 2	+ 3	+ 4	+ 5	+ 6	+ 7	+ 8	+ 9
56280							Réinitialisation Circuit 1 Crête de puissance historique	Réinitialisation Circuit 1 Crête de puissance historique		
…	…	…	…	…	…	…	…	…	…	…
58190							Réinitialisation Circuit 192 Crête de puissance historique	Réinitialisation Circuit 192 Crête de puissance historique		
58200	3PHM Phase 1 VLN minimale	3PHM Phase 1 VLN maximale	3PHM Phase 1 VLN Puissance	3PHM Phase 1 VLL minimale	3PHM Phase 1 VLL maximale	3PHM Phase 1 VLL Puissance	3PHM Phase 2 VLN minimale	3PHM Phase 2 VLN maximale	3PHM Phase 2 VLN Puissance	3PHM Phase 2 VLL minimale
58210	3PHM Phase 2 VLL maximale	3PHM Phase 2 VLL Puissance	3PHM Phase 3 VLN minimale	3PHM Phase 3 VLN maximale	3PHM Phase 3 VLN Puissance	3PHM Phase 3 VLL minimale	3PHM Phase 3 VLL maximale	3PHM Phase 3 VLL Puissance		

Modbus ReadFile

L’opération Modbus ReadFile permet de télécharger les journaux de circuit et les données de forme d’onde.

S’il n’est pas possible de récupérer une forme d’onde, une exception Modbus est renvoyée.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Journaux de circuit
Chaque journal forme un fichier unique, le journal des événements est le fichier 0, le reste étant compris entre 1 et 20. Chaque entrée du journal est accessible via un enregistrement de fichier unique. Utilisez le registre « Enregistrement le plus récemment mis à jour » du journal (7000, 7010, 7020...) pour identifier le début/la fin du journal et le registre « Enregistrements valides dans le journal » (7001, 7011, 7021...) pour le nombre d'entrées dans le journal.

Les quatre premiers registres d'un enregistrement sont l'horodatage au format TI081. Les registres restants, jusqu'à 121, sont définis dans la configuration du journal (6860-6980 lorsque le journal est sélectionné dans le registre 6850).

Un seul enregistrement peut être lu dans une seule opération ReadFile.

Données de forme d'onde capturées
Le téléchargement des données de forme d'onde capturées utilise des fichiers ReadFile compris entre 0x8000 et 0xffff (32768-65535). Le numéro de fichier de la capture la plus récente est disponible dans le registre 4573. Le numéro de la capture la plus récente est incrémenté de 1 à chaque capture. Par conséquent, soustrayez 1 pour accéder à la capture précédente. Si un numéro de capture précédent est inférieur à 0x8000 (32768), retournez à la ligne précédente jusqu'à 0xffff (65535). Il est possible de stocker plus de 1000 captures d'onde.

Si le numéro de capture le plus récent est 0, aucune forme d'onde n'est disponible.

Le premier enregistrement (numéro 0) d'un fichier de capture d'onde contient les métadonnées

Registre	Sommaire
0-3	Horodatage (format TI081)
4	Cause : 0 Cause inconnue 1 Surintensité 2 Surtension 3 Disjoncteur déclenché 4 Sous-tension 5 Manuel 6 Temporisation de passage à zéro V
5-16	Bitmap des courants de circuit présents dans la capture
17	Bitmap des courants de phase présents dans la capture
18	Bitmap des tensions de phase présentes dans la capture
19	Fuseau horaire / heure d'été en minutes
20	Canal/phase ayant déclenché la capture
21	Seuil de déclenchement (si applicable et disponible)
22	Échantillons
23	Point de déclenchement
24	Échelle de tension

Les enregistrements suivants contiennent les données de forme d'onde héritées, à 1024 échantillons. Les données lues à partir de ces enregistrements renvoient 1024 échantillons, point de déclenchement à l'échantillon 512, 18 enregistrements par forme d'onde, quelles que soient les valeurs renvoyées dans les métadonnées de capture.

Registre	Sommaire
0	Numéro de canal/phase – le bit 15 défini indique les tensions de phase ; le bit 14 défini indique les courants de phase
1	Décalage dans les données de forme d'onde de cet enregistrement
2	Registres restants après cet enregistrement
3-118	Données de forme d'onde – Valeurs 32 bits signés, big endian

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Format du journal des événements

Le journal des événements peut contenir des entrées donnant des détails sur divers événements relatifs au circuit et au système. Chaque type d'entrée a son propre format.

S'il n'est pas possible de récupérer un journal, une exception Modbus est renvoyée.

Registre	Sommaire
0-3	Heure (format TI081)
4	Type d'entrée 0 Alarme de circuit 1 Mise à jour de la configuration du journal 2 Erreur de journal 3 Erreur de capture d'onde 4 Démarrage du système 5 Perte de TAP 6 Capture d'onde 7 Valeur moyenne 8 Fin d'événement qualité de puissance de capture d'onde
	D'autres valeurs sont réservées pour une extension future
5-120	Données d'événement facultatives

Alarme de canal
Entrée effectuée lorsqu'un changement est détecté dans l'un des registres d'état d'alarme sans persistance.

Registre	Sommaire
5	Numéro de registre Modbus
6	Nouvelle valeur de registre
7	Bits modifiés
8-120	Réservé pour extension future

Mise à jour de configuration du journal
Entrée effectuée lors de la mise à jour d'une configuration de journal.

Registre	Sommaire
5-120	Données brutes de configuration du journal

Erreur de journal
Entrée effectuée lorsqu'une erreur est détectée lors du téléchargement d'un journal.

Registre	Sommaire
5	Numéro de journal
6	État de la carte SD (registre 4590)
7-120	Réservé pour extension future

Erreur de capture d'onde
Entrée effectuée lorsqu'une erreur est détectée lors du téléchargement d'une capture d'onde.

Registre	Sommaire
5	Numéro de forme d'onde
6	État de la carte SD (registre 4590)
7-120	Réservé pour extension future

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Démarrage système
Entrée effectuée peu après le démarrage du système. Cette entrée d'événement ne fournit pas de données supplémentaires.

Registre	Sommaire
5-120	Réservé pour extension future

Perte de TAP
Entrée effectuée en cas de perte des communications avec un TAP.

Registre	Sommaire
5	Adresse TAP
6	Variant de TAP
7	Nombre de circuits sur le TAP
8	Fonctionnement en cas de perte des communications avec le TAP
7-120	Réservé pour extension future

Capture d'onde
Entrée effectuée lors de la capture d'une forme d'onde.

Registre	Sommaire
5	Numéro de forme d'onde
6-30	Métadonnées de capture de forme d'onde – voir le premier enregistrement (numéro 0) du fichier de capture de forme d'onde pour plus de détails
31-120	Réservé pour extension future

Valeur moyenne
Entrée effectuée lorsque la configuration de la valeur moyenne change.

Registre	Sommaire
5	Nouvelle valeur d'intervalle de calcul de la valeur moyenne
6	Nouvelle valeur des sous-intervalles de moyenne
7-120	Réservé pour extension future

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Fin d’événement qualité de puissance de capture d’onde
Entrée effectuée lorsqu’un événement de forme d’onde se termine (c’est-à-dire lorsqu’une sous-tension ou une surtension se termine).

Registre	Sommaire
5	Numéro de forme d’onde. Depuis l’événement Capture d’onde correspondant.
6	Cause de l’événement qui s’est terminé (voir la liste dans le tableau Données de capture d’onde ci-dessus)
7-10	Heure de fin de la forme d’onde (format TI081)
11	Seuil de déclenchement à la fin de l’événement
12	Phase sur laquelle l’événement s’est terminé
13-120	Réservé pour extension future

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Section 3. SNMP

L'unité centrale HDPM6000 peut communiquer via le protocole SNMP (Simple Network Management Protocol) version 2. Cette fonctionnalité peut être activée ou désactivée à l'onglet « General Settings » de l'interface Web HDPM6000. Consultez le Manuel d'installation HDPM6000 pour plus de détails.

L'OID HDPM 6000 est 1.3.6.1.4.1.3833.1.6000 (iso.org.dod.internet.private.entreprises.schneiderElectric.schneiderEnergy.hdpm)

Le fichier MIB SchneiderElectric_HDPM6000_v0_56_0.mib (ou version ultérieure) peut être téléchargé sur le site www.se.com. Ce MIB peut être chargé dans un navigateur MIB pour explorer l'ensemble des données produit disponibles. Le tableau suivant est un petit sous-ensemble de ces données.

Modules TAP / circuits de dérivation :

Volts :	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.22.x	*.1
A :	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.23.x	*.01
FP :	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.24.x	*.001
Watts :	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.25.x	
kWh :	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.8.x	*.001
Phase :	1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.6.x	

Exemple :

Volts pour le canal #1 = 1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.22.1
A pour le canal #12 = 1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.3.2.1.23.12

Unité centrale : (* = Désigne les données d'une deuxième unité centrale, non pris en charge pour le moment)**

seHdpmPhaseVRMS.1	VRMS Toutes les phases	*.1
seHdpmPhaseVRMS.2	VRMS Toutes les phases***	*.1
seHdpmPhaseIRMS.1	IRMS Toutes les phases	*0,001
seHdpmPhaseIRMS.2	IRMS Toutes les phases***	*0,001
seHdpmPhasePF.1	FP Toutes les phases	*0,001
seHdpmPhasePF.2	FP Toutes les phases***	*0,001
seHdpmPhaseWatt.1	kW Toutes les phases	*0,001
seHdpmPhaseWatt.2	kW Toutes les phases***	*0,001
seHdpmPhaseKwh.1	kVAR Toutes les phases	*0,001
seHdpmPhaseKwh.2	kVAR Toutes les phases***	*0,001
seHdpmPhaseTHDv.1	VTHD Toutes les phases	*.1
seHdpmPhaseTHDv.2	VTHD Toutes les phases***	*.1
seHdpmPhaseTHDi.1	ITHD Toutes les phases	*.1
seHdpmPhaseTHDi.2	ITHD Toutes les phases***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.10.1	kWh Toutes les phases	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.10.2	kWh Toutes les phases***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.11.1	kVARh Toutes les phases	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.11.2	kVARh Toutes les phases***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.12.1	Fréq. Toutes les phases	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.2.1.12.2	Fréq. Toutes les phases***	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.1	VRMS Phase 1	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.2	VRMS Phase 2	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.3	VRMS Phase 3	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.4	s/o	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.5	VRMS Phase 1***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.6	VRMS Phase 2***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.7	VRMS Phase 3***	*.1

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.2.8	s/o***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.1	IRMS, Phase 1	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.2	IRMS, Phase 2	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.3	IRMS, Phase 3	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.4	IRMS Phase N	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.5	IRMS Phase 1***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.6	IRMS Phase 2***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.7	IRMS Phase 3***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.3.8	IRMS Phase N***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.1	PF, Phase 1	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.2	PF, Phase 2	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.3	PF, Phase 3	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.4	s/o	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.5	FP Phase 1***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.6	FP Phase 2***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.7	FP Phase 3***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.4.8	s/o***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.1	kW Phase 1	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.2	kW Phase 2	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.3	kW Phase 3	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.4	s/o	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.5	kW Phase 1***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.6	kW Phase 2***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.7	kW Phase 3***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.5.8	s/o***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.1	kVAR Phase 1	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.2	kVAR Phase 2	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.3	kVAR Phase 3	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.4	s/o	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.5	kVAR Phase 1***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.6	kVAR Phase 2***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.7	kVAR Phase 3***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.6.8	s/o***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.1	VTHD, Phase 1	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.2	VTHD, Phase 2	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.3	VTHD, Phase 3	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.4	s/o	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.5	VTHD Phase 1***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.6	VTHD Phase 2***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.7	VTHD Phase 3***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.7.8	s/o***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.1	ITHD Phase 1	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.2	ITHD Phase 2	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.3	ITHD Phase 3	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.4	s/o	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.5	ITHD Phase 1***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.6	ITHD Phase 2***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.7	ITHD Phase 3***	*.1
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.8.8	s/o***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.1	kWh Phase 1	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.2	kWh Phase 2	*0,001

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.3	kWh Phase 3	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.4	s/o	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.5	kWh Phase 1***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.6	kWh Phase 2***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.7	kWh Phase 3***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.9.8	s/o***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.1	kVARh Phase 1	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.2	kVARh Phase 2	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.3	kVARh Phase 3	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.4	s/o	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.5	kVARh Phase 1***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.6	kVARh Phase 2***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.7	kVARh Phase 3***	*0,001
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.10.8	s/o***	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.1	Fréq. Phase 1	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.2	Fréq. Phase 2	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.3	Fréq. Phase 3	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.4	s/o	
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.5	Fréq. Phase 1***	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.6	Fréq. Phase 2***	*.01
.1.3.6.1.4.1.3833.1.6000.1.4.3.1.11.7	Fréq. Phase 3***	

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Section 4. BACnet

Date: 2022/02/04
Nom du fabricant: Schneider Electric
Nom du produit: PowerLogic HDPM6000
Numéro de modèle du produit: HDPM6000
Version du logiciel d'application: **Révision du logiciel embarqué:** 0.60.0
Protocole BACnet révision: 10

Version	Révision du logiciel embarqué	Modification
1	0.53.1	Ajout du journal des modifications
2	0.53.2	Ajout des registres de calcul de la valeur moyenne
3	0.53.3	Mise à jour de la terminologie des canaux et des circuits
4	0.54.0	Mise à jour du calcul de la valeur moyenne
5	0.55.3	Ajout de puissance réactive et crête à la valeur moyenne Ajout des kVAh accumulés
6	0.55.6	Ajout des identificateurs de rack de circuits
7	0.58.3	Ajout de nouvelles informations sur les harmoniques, le cosinus(φ), les valeurs moyennes VLN et VLL et les cartes d'entrées à contacts secs
8	0.60.0	Ajout de la valeur moyenne étendue

Surveillance de l'alimentation du système

	BACnet Operator Workstation (B-OWS)
	BACnet Building Controller (B-BC)
	BACnet Advanced Application Controller (B-AAC)
x	BACnet Application Specific Controller (B-ASC)
	BACnet Smart Sensor (B-SS)
	BACnet Smart Actuator (B-SA)

DS-RP-B Read Property DS-WP-B Write Property DS-RPM-B ReadPropertyMultiple DS-WPM-B WritePropertyMultiple DM-DDB-B Dynamic Device Binding DM-DOB-B Dynamic Object Binding DM-DCC-B Device Communication Control DM-UTC-B UTC Time Synchronization

	Send Who-Is, receive I-Am (BIBB DM-DDB-A)
x	Receive Who-Is, send I-Am (BIBB DM-DDB-B)
	Send Who-Has, receive I-Have (BIBB DM-DOB-A)
x	Receive Who-Has, send I-Have (BIBB DM-DOB-B)
	Configuration manuelle du numéro de réseau et de l'adresse MAC de l'appareil destinataire
	Aucune des éléments ci-dessus

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Types d'objets standard pris en charge:

Type d'objet Entrée analogique

1. Peut être créé dynamiquement à l'aide du service CreateObject de BACnet ? Non
2. Peut être supprimé dynamiquement à l'aide du service DeleteObject de BACnet ? Non
3. Liste des propriétés optionnelles prises en charge:

Description
Valeur maximale de l'horodatage : 826-828, 1295-1414, 3335-3478, 4079-4150, 12087-12662, 13380-13382, 13383-13385, 13386, 13387, 13580-13771 et 13772-13963.

4. Liste de toutes les propriétés qui peuvent être écrites lorsqu'elles ne sont pas exigées par la présente norme

5. Liste des propriétés propriétaires:

Identificateur de propriété	Type de données de la propriété	Signification

6. Liste des restrictions relatives à la plage des valeurs de la propriété:

Identificateur de propriété	Restrictions

Liste des identificateurs d'objets non dynamiques et leur signification dans cet appareil

Object Identifier	Signification	
Ch *n* Vrms	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, tension efficace instantanée du canal	0 – 119
Ch *n* Irms	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, courant efficace instantané du canal	120 – 239
Ch *n* PFactor	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, facteur de puissance du canal	240 – 359
Ch *n* Watts	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, puissance instantanée du canal	360 – 479
Ch *n* kWh	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, énergie totale mesurée à travers le canal	480 – 599
Ch *n* kWh resetting	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, n'est plus disponible, renvoie 0	600 – 719
Phase *n* Vrms	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, tension efficace de la phase	720 – 722
Phase *n* Itot	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant total de tous les canaux sur la phase	723 – 725
Phase *n* PFactor avg	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, facteur de puissance moyen de tous les canaux sur la phase	726 – 728
Phase *n* Watts	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance totale de tous les canaux sur la phase	729 – 731
Phase *n* kWh	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, énergie totale mesurée à travers tous les canaux sur la phase	732 – 734
Dry contact *n* V	Lorsque $1 \leq n \leq 8$, tension continue instantanée	735 – 742
Dry contact *n* Irms	Lorsque $1 \leq n \leq 8$, courant efficace instantané	743 – 750
Phase N Itot	Courant total de tous les canaux de neutre	751
All Phase average Vrms	Tension efficace moyenne sur toutes les phases	752
All Phase Itot	Courant efficace total sur toutes les phases	753
All Phase Iavg	Courant efficace moyen sur toutes les phases	754
All Phase PFactor avg	Facteur de puissance moyen sur toutes les phases	755
All Phase Watts total	Puissance totale sur toutes les phases	756
All Phase kWh total	Énergie totale mesurée sur toutes les phases	757
3phm Phase *n* Vrms	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, tension efficace instantanée de la phase	758 – 760
3phm Phase *n* Irms	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant efficace instantané de la phase	761 – 763
3phm Phase *n* PFactor avg	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, facteur de puissance de la phase	764 – 766
3phm Phase *n* Watts	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance instantanée de la phase	767 – 769
3phm Phase *n* kWh	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, énergie totale mesurée à travers la phase	770 – 772

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

3phm Phase N Irms	Courant efficace instantané de la phase neutre	773
3phm All Phase average Vrms	Tension efficace moyenne sur toutes les phases	774
3phm All Phase Itot	Courant efficace total sur toutes les phases	775
3phm All Phase Iavg	Courant efficace moyen sur toutes les phases	776
3phm All Phase PFactor avg	Facteur de puissance moyen sur toutes les phases	777
3phm All Phase Watts total	Puissance totale sur toutes les phases	778
3phm All Phase kWh total	Énergie totale mesurée sur toutes les phases	779
3phm 1-2 Vrms	Tension efficace instantanée entre les phases	780
3phm 2-3 Vrms	Tension efficace instantanée entre les phases	781
3phm 3-1 Vrms	Tension efficace instantanée entre les phases	782
3phm L-L avg Vrms	Tension instantanée moyenne entre les phases	783
3phm Phase *n* VAR	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive instantanée de la phase	784 – 786
3phm All Phase VAR total	Puissance réactive totale sur toutes les phases	787
3phm Phase *n* VA	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente instantanée de la phase	788 – 790
3phm All Phase VA total	Puissance apparente totale sur toutes les phases	791
3phm Phase *n* VTHD	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, distorsion harmonique totale de la tension de phase	792 – 794
3phm All Phase VTHD total	Total des distorsions harmoniques totales de la tension de phase	795
3phm All Phase VTHD avg	Moyenne des distorsions harmoniques totales de la tension de phase	796
3phm Phase *n* ITHD	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, distorsion harmonique totale du courant de phase	797 – 799
3phm All Phase ITHD total	Total des distorsions harmoniques totales du courant de phase	800
3phm All Phase ITHD avg	Moyenne des distorsions harmoniques totales du courant de phase	801
3phm Phase *n* kWh export	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, énergie totale exportée à travers la phase	802 – 804
3phm All Phase kWh export	Énergie totale exportée sur toutes les phases	805
3phm Phase *n* kWh import	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, énergie totale importée à travers la phase	806 – 808
3phm All Phase kWh import	Énergie totale importée sur toutes les phases	809
3phm Phase *n* kVARh total	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, énergie réactive totale mesurée à travers la phase	810 – 812
3phm All Phase kVARh total	Énergie réactive totale mesurée sur toutes les phases	813
3phm Phase *n* kVARh export	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, énergie réactive totale exportée à travers la phase	814 – 816
3phm All Phase kVARh export	Énergie réactive totale exportée sur toutes les phases	817
3phm Phase *n* kVARh import	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, énergie réactive totale importée sur la phase	818 – 820
3phm All Phase kVARh import	Énergie réactive totale importée sur toutes les phases	821
3phm Phase *n* frequency	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, fréquence instantanée de la phase	822 – 824

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

3phm All Phase frequency average	Fréquence moyenne sur toutes les phases	825
3phm Phase *n* Watts max	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance de phase maximale enregistrée	826 – 828
3phm total power used	Pourcentage de la capacité électrique de l'alimentation en cours d'utilisation	829
3phm total power remaining	Capacité restante de l'alimentation	830
3phm Phase *n* V harmonic *h*	Lorsque $1 \leq n \leq 3$ et $1 \leq h \leq 63$ (impaires uniquement), harmoniques impaires 1 à 63 de la tension de phase	831 – 926
3phm Phase *n* I harmonic *h*	Lorsque $1 \leq n \leq 3$ et $1 \leq h \leq 63$ (impaires uniquement), harmoniques impaires 1 à 63 du courant de phase	927 – 1022
Selected channel I harmonic *h*	Lorsque $1 \leq h \leq 63$ (impaires uniquement), harmoniques impaires 1 à 63 du canal sélectionné	1023 – 1054
Ch *n* ITHD	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, distorsion harmonique totale du courant du canal	1055 – 1174
Ch *n* VAR	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, puissance réactive instantanée du canal	1175 – 1294
Ch *n* Watts max	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, puissance maximale enregistrée du canal	1295 – 1414
123N circuit *c* Phase *n* Vrms	Lorsque $1 \leq c \leq 48$ et $1 \leq n \leq 3$, tension efficace instantanée de la phase du circuit	1415 – 1558
123N circuit *c* Phase *n* Irms	Lorsque $1 \leq c \leq 48$ et $1 \leq n \leq 3$, courant efficace instantané de la phase du circuit	1559 – 1702
123N circuit *c* Phase *n* PFactor avg	Lorsque $1 \leq c \leq 48$ et $1 \leq n \leq 3$, facteur de puissance de la phase du circuit	1703 – 1846
123N circuit *c* Phase *n* Watts	Lorsque $1 \leq c \leq 48$ et $1 \leq n \leq 3$, puissance instantanée de la phase du circuit	1847 – 1990
123N circuit *c* Phase *n* kWh	Lorsque $1 \leq c \leq 48$ et $1 \leq n \leq 3$, énergie totale mesurée à travers la phase du circuit	1991 – 2134
123N circuit *c* Phase N Irms	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, courant efficace instantané de la phase neutre du circuit	2135 – 2182
123N circuit *c* All Phase average Vrms	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, tension efficace moyenne sur toutes les phases du circuit	2183 – 2230
123N circuit *c* All Phase Itot	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, courant efficace total sur toutes les phases du circuit	2231 – 2278
123N circuit *c* All Phase Iavg	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, courant efficace moyen sur toutes les phases du circuit	2279 – 2326
123N circuit *c* All Phase PFactor avg	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, facteur de puissance moyen sur toutes les phases du circuit	2327 – 2374
123N circuit *c* All Phase Watts total	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, puissance totale sur toutes les phases du circuit	2375 – 2422
123N circuit *c* All Phase kWh total	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, énergie totale mesurée sur toutes les phases du circuit	2423 – 2470
123N circuit *c* 1-2 Vrms	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, tension efficace instantanée entre les phases du circuit	2471 – 2518
123N circuit *c* 2-3 Vrms	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, tension efficace instantanée entre les phases du circuit	2519 – 2566
123N circuit *c* 3-1 Vrms	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, tension efficace instantanée entre les phases du circuit	2567 – 2614
123N circuit *c* L-L avg Vrms	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, tension efficace instantanée moyenne entre les phases du circuit	2615 – 2662
123N circuit *c* Phase *n* VAR	Lorsque $1 \leq c \leq 48$ et $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive instantanée de la phase du circuit	2663 – 2806
123N circuit *c* All Phase VAR total	Lorsque $1 \leq c \leq 48$, puissance réactive totale sur toutes les phases du circuit	2807 – 2854
123N circuit *c* Phase *n* VA	Lorsque $1 \leq c \leq 48$ et $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente instantanée de la phase du circuit	2855 – 2998

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

123N circuit *c* All Phase VA total	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 48, puissance apparente totale sur toutes les phases du circuit	2999 – 3046
123N circuit *c* Phase *n* ITHD	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 48 et 1 ≤ *n* ≤ 3, distorsion harmonique totale du courant de phase du circuit	3047 – 3190
123N circuit *c* Phase N ITHD	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 48, distorsion harmonique totale du courant de phase neutre du circuit	3191 – 3238
123N circuit *c* All Phase ITHD total	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 48, total des distorsions harmoniques totales du courant de phase du circuit	3239 – 3286
123N circuit *c* All Phase ITHD avg	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 48, moyenne des distorsions harmoniques totales du courant de phase du circuit	3287 – 3334
123N circuit *c* Phase *n* Watts max	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 48 et 1 ≤ *n* ≤ 3, puissance maximale de phase du circuit enregistrée	3335 – 3478
123N circuit *c* total power used	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 48, pourcentage de la capacité de puissance du circuit en cours d'utilisation	3479 – 3526
123N circuit *c* total power remaining	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 48, puissance restante du circuit	3527 - 3574
Ch *n* Vrms	Lorsque 121 ≤ *n* ≤ 192, tension efficace instantanée du canal	3575 – 3646
Ch *n* Irms	Lorsque 121 ≤ *n* ≤ 192, courant efficace instantané du canal	3647 – 3718
Ch *n* PFactor	Lorsque 121 ≤ *n* ≤ 192, facteur de puissance du canal	3719 – 3790
Ch *n* Watts	Lorsque 121 ≤ *n* ≤ 192, puissance instantanée du canal	3791 – 3862
Ch *n* kWh	Lorsque 121 ≤ *n* ≤ 192, énergie totale mesurée à travers le canal	3863 – 3934
Ch *n* ITHD	Lorsque 121 ≤ *n* ≤ 192, distorsion harmonique totale du courant du canal	3935 – 4006
Ch *n* VAR	Lorsque 121 ≤ *n* ≤ 192, puissance réactive instantanée du canal	4007 – 4078
Ch *n* Watts max	Lorsque 121 ≤ *n* ≤ 192, puissance maximale enregistrée du canal	4079 – 4150
Environmental sensor *n*, [3phm | TAP] *t*, port *p*, value *v*	Lorsque 1 ≤ *t* ≤ 48, 1 ≤ *p* ≤ 8 et 1 ≤ *v* ≤ 10, relevé du capteur environnemental de l'appareil avec ID n	4151 – 4406
Circuit *c* Phase *n* Vrms	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192 et 1 ≤ *n* ≤ 3, tension efficace instantanée de la phase du circuit	4407 – 4982
Circuit *c* Phase *n* Irms	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192 et 1 ≤ *n* ≤ 3, courant efficace instantané de la phase du circuit	4983 – 5558
Circuit *c* Phase *n* PFactor avg	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192 et 1 ≤ *n* ≤ 3, facteur de puissance de la phase du circuit	5559 – 6134
Circuit *c* Phase *n* Watts	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192 et 1 ≤ *n* ≤ 3, puissance instantanée de la phase du circuit	6135 – 6710
Circuit *c* Phase *n* kWh	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192 et 1 ≤ *n* ≤ 3, énergie totale mesurée à travers la phase du circuit	6711 – 7286
Circuit *c* Phase N Irms	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, courant efficace instantané de la phase neutre du circuit	7287 – 7478
Circuit *c* All Phase average Vrms	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, tension efficace moyenne sur toutes les phases du circuit	7479 – 7670
Circuit *c* All Phase Itot	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, courant efficace total sur toutes les phases du circuit	7671 – 7862
Circuit *c* All Phase Iavg	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, courant efficace moyen sur toutes les phases du circuit	7863 – 8054
Circuit *c* All Phase PFactor avg	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, facteur de puissance moyen sur toutes les phases du circuit	8055 – 8246
Circuit *c* All Phase Watts total	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, puissance totale sur toutes les phases du circuit	8247 – 8438
Circuit *c* All Phase kWh total	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, énergie totale mesurée sur toutes les phases du circuit	8439 – 8630
Circuit *c* 1-2 Vrms	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, tension efficace instantanée entre les phases du circuit	8631 – 8822
Circuit *c* 2-3 Vrms	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, tension efficace instantanée entre les phases du circuit	8823 – 9014
Circuit *c* 3-1 Vrms	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, tension efficace instantanée entre les phases du circuit	9015 – 9206
Circuit *c* L-L avg Vrms	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, tension efficace instantanée moyenne entre les phases du circuit	9207 – 9398

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Circuit *c* Phase *n* VAR	Lorsque $1 \leq c \leq 192$ et $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive instantanée de la phase du circuit	9399 – 9974
Circuit *c* All Phase VAR total	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, puissance réactive totale sur toutes les phases du circuit	9975 – 10166
Circuit *c* Phase *n* VA	Lorsque $1 \leq c \leq 192$ et $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente instantanée de la phase du circuit	10167 – 10742
Circuit *c* All Phase VA total	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, puissance apparente totale sur toutes les phases du circuit	10743 – 10934
Circuit *c* Phase *n* ITHD	Lorsque $1 \leq c \leq 192$ et $1 \leq n \leq 3$, distorsion harmonique totale du courant de phase du circuit	10935 – 11510
Circuit *c* Phase N ITHD	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, distorsion harmonique totale du courant de phase neutre du circuit	11511 – 11702
Circuit *c* All Phase ITHD total	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, total des distorsions harmoniques totales du courant de phase du circuit	11703 – 11894
Circuit *c* All Phase ITHD avg	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, moyenne des distorsions harmoniques totales du courant de phase du circuit	11895 – 12086
Circuit *c* Phase *n* Watts max	Lorsque $1 \leq c \leq 192$ et $1 \leq n \leq 3$, puissance maximale de phase du circuit enregistrée	12087 – 12662
Circuit *c* total power used	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, pourcentage de la capacité de puissance du circuit en cours d'utilisation	12663 – 12854
Circuit *c* total power remaining	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, puissance restante du circuit	12855 – 13046
3 phase meter 2 Phase *n* Vrms	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, VRMS	13047 – 13049
3 phase meter 2 Phase *n* Irms	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, IRMS	13050 – 13052
3 phase meter 2 Phase *n* PFactor avg	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, moyenne FP	13053 – 13055
3 phase meter 2 Phase *n* Watts	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, Watts	13056 – 13058
3 phase meter 2 Phase *n* kWh	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, kWh	13059 – 13061
3 phase meter 2 Phase N Irms	Appareil triphasé 2 N IRMS	13062
3 phase meter 2 All Phase average Vrms	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Moyenne VRMS	13063
3 phase meter 2 All Phase Itot	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Total courant	13064
3 phase meter 2 All Phase Iavg	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Moyenne courant	13065
3 phase meter 2 All Phase PFactor avg	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Moyenne FP	13066
3 phase meter 2 All Phase Watts total	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Total Watts	13067
3 phase meter 2 All Phase kWh total	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Total kWh	13068
3 phase meter 2 1-2 Vrms	Appareil triphasé 2 1-2 VRMS	13069
3 phase meter 2 2-3 Vrms	Appareil triphasé 2 2-3 VRMS	13070
3 phase meter 2 3-1 Vrms	Appareil triphasé 2 3-1 VRMS	13071
3 phase meter 2 L-L avg Vrms	Appareil triphasé 2 L-L Moyenne VRMS	13072
3 phase meter 2 Phase	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, VAR	13073 – 13075

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

n VAR		
3 phase meter 2 All Phase VAR total	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Total VAR	13076
3 phase meter 2 Phase *n* VA	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, VA	13077 – 13079
3 phase meter 2 All Phase VA total	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Total VA	13080
3 phase meter 2 Phase *n* VTHD	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, VTHD	13081 – 13083
3 phase meter 2 All Phase VTHD total	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Total VTHD	13084
3 phase meter 2 All Phase VTHD avg	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Moyenne VTHD	13085
3 phase meter 2 Phase *n* ITHD	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, ITHD	13086 – 13088
3 phase meter 2 All Phase ITHD total	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Total ITHD	13089
3 phase meter 2 All Phase ITHD avg	Appareil triphasé 2 Toutes les phases moyenne ITHD	13090
3 phase meter 2 Phase *n* kWh export	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, export kWh	13091 – 13093
3 phase meter 2 All Phase kWh export	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Export kWh	13094
3 phase meter 2 Phase *n* kWh import	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé, import 2 kWh	13095 – 13097
3 phase meter 2 All Phase kWh import	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Import kWh	13098
3 phase meter 2 Phase *n* kVARh total	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, total kVARh	13099 – 13101
3 phase meter 2 All Phase kVARh total	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Total kVARh	13102
3 phase meter 2 Phase *n* kVARh export	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, export kVARh	13103 – 13105
3 phase meter 2 All Phase kVARh export	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Export kVARh	13106
3 phase meter 2 Phase *n* kVARh import	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, import kVARh	13107 – 13109
3 phase meter 2 All Phase kVARh import	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Import kVARh	13110
3 phase meter 2 Phase *n* frequency	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, fréquence	13111 – 13113
3 phase meter 2 All Phase frequency average	Appareil triphasé 2 Toutes les phases Moyenne fréquence	13114
3 phase meter 2 Phase *n* Watts max	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, appareil triphasé 2, max Watts	13115 – 13117
3 phase meter 2 total power used	Appareil triphasé 2 Puissance totale utilisée	13118
3 phase meter 2 total power remaining	Appareil triphasé 2 Puissance totale restante	13119
3 phase meter 2 Phase 1 V harmonic *n*	Lorsque $1 \leq n \leq 63$ (impaires uniquement), harmoniques impaires 1 à 63 de la tension de phase	13120 – 13151
3 phase meter 2 Phase 2 V harmonic *n*	Lorsque $1 \leq n \leq 63$ (impaires uniquement), harmoniques impaires 1 à 63 de la tension de phase	13152 – 13183
3 phase meter 2 Phase	Lorsque $1 \leq n \leq 63$ (impaires uniquement), harmoniques impaires 1 à 63 de la tension de phase	13184 − 13215

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

3 V harmonic *n*	courant	
3 phase meter 2 Phase 1 I harmonic *n*	Lorsque $1 \leq n \leq 63$ (impaires uniquement), harmoniques impaires 1 à 63 du courant de phase	13216 – 13247
3 phase meter 2 Phase 2 I harmonic *n*	Lorsque $1 \leq n \leq 63$ (impaires uniquement), harmoniques impaires 1 à 63 du courant de phase	13248 – 13279
3 phase meter 2 Phase 3 I harmonic *n*	Lorsque $1 \leq n \leq 63$ (impaires uniquement), harmoniques impaires 1 à 63 du courant de phase	13280 – 13311
Load Type *n* Total Watts	Lorsque $1 \leq n \leq 20$, type de charge, total Watts	13312 – 13331
3 phase meter Ch *n* Demand Avg Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13332 – 13334
3 phase meter Ch *n* Demand Min Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13335 – 13337
3 phase meter Ch *n* Demand Max Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13338 – 13340
3 phase meter Ch *n* Demand Avg Apparent Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13341 – 13343
3 phase meter Ch *n* Demand Min Apparent Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13344 – 13346
3 phase meter Ch *n* Demand Max Apparent Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13347 – 13349
3 phase meter Ch *n* Demand Avg Reactive Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13350 – 13352
3 phase meter Ch *n* Demand Min Reactive Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13353 – 13355
3 phase meter Ch *n* Demand Max Reactive Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13356 – 13358
3 phase meter Ch *n* Demand Avg Current	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant moyen pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13359 – 13361
3 phase meter Ch *n* Demand Min Current	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant minimal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13362 – 13364
3 phase meter Ch *n* Demand Max Current	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant maximal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13365 – 13367
3phase meter Total Demand Avg Power	Puissance moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne du circuit	13368
3phase meter Total Demand Min Power	Puissance minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	13369
3phase meter Total Demand Max Power	Puissance maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	13370
3phase meter Total Demand Avg Apparent Power	Puissance apparente moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne du circuit	13371
3phase meter Total Demand Min Apparent Power	Puissance apparente minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	13372
3phase meter Total Demand Max Apparent Power	Puissance apparente maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	13373
3phase meter Total	Puissance réactive moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne du circuit	13374

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Demand Avg Reactive Power		
3phase meter Total Demand Min Reactive Power	Puissance réactive minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	13375
3phase meter Total Demand Max Reactive Power	Puissance réactive maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	13376
3phase meter Total Demand Avg Current	Courant moyen dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	13377
3phase meter Total Demand Min Current	Courant minimal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	13378
3phase meter Total Demand Max Current	Courant maximal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	13379
3 phase meter Phase *n* Demand Daily Peak Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance de crête de la phase du jour précédent	13380 – 13382
3 phase meter Phase *n* Demand Peak Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance de crête de la phase depuis la dernière réinitialisation	13383 – 13385
3 phase meter All Phase Demand Daily Peak Power	Puissance totale de crête de l'alimentation du jour précédent	13386
3 phase meter All Phase Demand Peak Power	Puissance totale de crête de l'alimentation depuis la dernière réinitialisation	13387
Cct *n* Demand Avg Power	Lorsque $1 \leq n \leq 192$, puissance moyenne du circuit pour la période de calcul de la valeur moyenne	13388 – 13579
Cct *n* Demand Daily Peak Power	Lorsque $1 \leq n \leq 192$, puissance de crête du circuit du jour précédent	13580 – 13771
Cct *n* Demand Peak Power	Lorsque $1 \leq n \leq 192$, puissance de crête du circuit depuis la dernière réinitialisation	13772 – 13963
3 phase meter Phase *n* kVAh total	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, énergie apparente totale mesurée à travers la phase	13964 – 13966
3 phase meter All Phase kVAh total	Énergie apparente totale mesurée sur toutes les phases	13967
3 phase meter Phase *n* kVAh export	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, énergie apparente totale exportée à travers la phase	13968 – 13970
3 phase meter All Phase kVAh export	Énergie apparente totale exportée sur toutes les phases	13971
3 phase meter Phase *n* kVAh import	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, énergie apparente totale importée à travers la phase	13972 – 13984
3 phase meter All Phase kVAh import	Énergie apparente totale importée pour toutes les phases	13975
3 phase meter I imbalance	Déséquilibre de courant pour appareil triphasé	13976
3 phase meter V imbalance	Déséquilibre de tension pour appareil triphasé	13977
3 phase meter I total demand distortion	Distorsion moyenne totale pour appareil triphasé	13978
3 phase meter 2 I imbalance	Déséquilibre de courant pour deuxième appareil triphasé	13979
3 phase meter 2 V imbalance	Déséquilibre de tension pour l'appareil triphasé	13980
3 phase meter 2 I total demand distortion	Distorsion moyenne totale pour deuxième appareil triphasé	13981

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Phase *n* DPF	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, cosinus(φ) pour la phase	13982-13984
3 phase meter Ch *n* Demand Min VLN	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, tension phase-neutre minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13985-13987
3 phase meter Ch *n* Demand Max VLN	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, tension phase-neutre maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13988-13990
3 phase meter Ch *n* Demand Avg VLN	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, tension phase-neutre moyenne dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13991-13993
3 phase meter Ch *n* Demand Min VLL	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, tension phase-phase minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13994-13996
3 phase meter Ch *n* Demand Max VLL	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, tension phase-phase maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	13997-13999
3 phase meter Ch *n* Demand Avg VLL	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, tension phase-phase moyenne dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14000-14002
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Avg Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14003 – 14005
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Min Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14006 – 14008
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Max Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14009 – 14011
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Avg Apparent Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14012 – 14014
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Min Apparent Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14015 – 14017
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Max Apparent Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14018 – 14020
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Avg Reactive Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14021 – 14023
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Min Reactive Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14024 – 14026
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Max Reactive Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14027 – 14029
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Avg Current	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant moyen pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14030 – 14032
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Min Current	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant minimal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14033 – 14035
3 phase meter 2 Ch *n* Demand Max Current	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant maximal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14036 – 14038
3phase meter 2 Total Demand Avg Power	Puissance moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne du circuit	14039
3phase meter 2 Total Demand Min Power	Puissance minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14040
3phase meter 2 Total Demand Max Power	Puissance maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14041
3phase meter 2 Total Demand Avg Apparent Power	Puissance apparente moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne du circuit	14042
3phase meter 2 Total Demand Min Apparent Power	Puissance apparente minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14043

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

3phase meter 2 Total Demand Max Apparent Power	Puissance apparente maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14044
3phase meter 2 Total Demand Avg Reactive Power	Puissance réactive moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne du circuit	14045
3phase meter 2 Total Demand Min Reactive Power	Puissance réactive minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14046
3phase meter 2 Total Demand Max Reactive Power	Puissance réactive maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14047
3phase meter 2 Total Demand Avg Current	Courant moyen dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14048
3phase meter 2 Total Demand Min Current	Courant minimal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14049
3phase meter 2 Total Demand Max Current	Courant maximal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14050
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Avg Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14051 – 14053
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Min Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14054 – 14056
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Max Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14057 – 14059
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Avg Apparent Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14060 – 14062
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Min Apparent Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14063 – 14065
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Max Apparent Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance apparente maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14066 – 14068
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Avg Reactive Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14069 – 14071
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Min Reactive Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14072 – 17074
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Max Reactive Power	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, puissance réactive maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	17075 – 17077
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Avg Current	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant moyen pour la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	17078 – 14080
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Min Current	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant minimal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14081 – 14083
3 phase meter 3 Ch *n* Demand Max Current	Lorsque $1 \leq n \leq 3$, courant maximal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le canal	14084 – 14086
3phase meter 3 Total Demand Avg Power	Puissance moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne du circuit	14087
3phase meter 3 Total Demand Min Power	Puissance minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14088
3phase meter 3 Total Demand Max Power	Puissance maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14089
3phase meter 3 Total	Puissance apparente moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne du circuit	14090

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Demand Avg Apparent Power		
3phase meter 3 Total Demand Min Apparent Power	Puissance apparente minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14091
3phase meter 3 Total Demand Max Apparent Power	Puissance apparente maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14092
3phase meter 3 Total Demand Avg Reactive Power	Puissance réactive moyenne pour la période de calcul de la valeur moyenne du circuit	14093
3phase meter 3 Total Demand Min Reactive Power	Puissance réactive minimale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14094
3phase meter 3 Total Demand Max Reactive Power	Puissance réactive maximale dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14095
3phase meter 3 Total Demand Avg Current	Courant moyen dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14096
3phase meter 3 Total Demand Min Current	Courant minimal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14097
3phase meter 3 Total Demand Max Current	Courant maximal dans la période de calcul de la valeur moyenne pour le circuit	14098
Circuit c Current Imbalance	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, déséquilibre entre les amplitudes de courant de phase dans un circuit triphasé	14099 - 14290

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Type d'objet Valeur analogique

1. Peut être créé dynamiquement à l'aide du service CreateObject de BACnet ? Non
2. Peut être supprimé dynamiquement à l'aide du service DeleteObject de BACnet ? Non
3. Liste des propriétés optionnelles prises en charge:

Description

4. Liste de toutes les propriétés qui peuvent être écrites lorsqu'elles ne sont pas exigées par la présente norme

Present_Value

5. Liste des propriétés propriétaires:

Identificateur de propriété	Type de données de la propriété	Signification

6. Liste des restrictions relatives à la plage des valeurs de la propriété:

Identificateur de propriété	Restrictions

Liste des identificateurs d'objets non dynamiques et leur signification dans cet appareil

Identificateur d'objet	Signification	
Ch *n* CT factor	Lorsque 1 ≤ *n* ≤ 120, ce facteur sera indiqué avec chaque TC à utiliser avec les modules de collecte de données.	0 – 119
Ch *n* alarm breaker size	Lorsque 1 ≤ *n* ≤ 120, échelle de courant par rapport à laquelle les seuils d'avertissement et d'alarme sont mesurés.	120 – 239
Phase *n* Vlo threshold	Lorsque 1 ≤ *n* ≤ 3, seuil de déclenchement de l'alarme de tension basse	240 – 242
Phase *n* Vhi threshold	Lorsque 1 ≤ *n* ≤ 3, seuil de déclenchement de l'alarme de tension haute	243 – 245
Tripped breaker current	Courant auquel l'alarme de disjoncteur déclenché devient active	246
3phm SAGV	Appareil triphasé, seuil de sous-tension pour capture d'onde	247
3phm OV	Appareil triphasé, seuil de surtension pour capture d'onde	248
3phm OI	Appareil triphasé, seuil de capture d'onde de courant	249
3phm OI hold-off	Appareil triphasé, délai de capture d'onde de courant	250
TAPs TB hold-off	Modules TAP, délai de capture d'onde de courant	251
TAPs TB trigger level	Modules TAP, seuil de capture d'onde de courant	252
123N circuit *n* total power limit	Lorsque 1 ≤ *n* ≤ 48, limite de puissance totale du circuit 123N	253-300
3phm total power limit	Appareil triphasé, limite de puissance totale	301
Ch *n* CT factor	Lorsque 121 ≤ *n* ≤ 192, ce facteur sera indiqué avec chaque TC à utiliser avec les modules de collecte de données.	302 – 373
Ch *n* alarm breaker size	Lorsque 121 ≤ *n* ≤ 192, échelle de courant par rapport à laquelle les seuils d'avertissement et d'alarme sont mesurés.	374 – 445
Circuit *c* total power limit	Lorsque 1 ≤ *c* ≤ 192, limite de puissance totale du circuit	446 – 637
3 phase meter 2 total power limit	Appareil triphasé 2 Limite de puissance totale	638
CT Type *n* Hardware Version 1 Factor	Lorsque 1 ≤ *n* ≤ 120, facteur du type de TC pour la version matérielle 1	639-758
CT Type *n* Hardware Version 2 Factor	Lorsque 1 ≤ *n* ≤ 120, facteur du type de TC pour la version matérielle 2	759-878
Harmonic Calculations Nominal Voltage	Calcul des harmoniques Tension nominale	879
CT Type n Hardware Version 1 Factor	Où 121 < n < 500, facteur du type de TC pour la version matérielle 1	880-1259
CT Type n Hardware Version 2 Factor	Où 121 < n < 500, facteur du type de TC pour la version matérielle 2	1260-1639
PT Ratio	Rapport TP	1640
Zero Threshold	Zero Threshold	1641
Imbalance phases	Lignes de tension prévues pour le déséquilibre de l'unité principale	1642

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Type d'objet Valeur entière positive

1. Peut être créé dynamiquement à l'aide du service CreateObject de BACnet ? Non
2. Peut être supprimé dynamiquement à l'aide du service DeleteObject de BACnet ? Non
3. Liste des propriétés optionnelles prises en charge:

Description

4. Liste de toutes les propriétés qui peuvent être écrites lorsqu'elles ne sont pas exigées par la présente norme

Present_Value

5. Liste des propriétés propriétaires:

Identificateur de propriété	Type de données de la propriété	Signification

6. Liste des restrictions relatives à la plage des valeurs de la propriété:

Identificateur de propriété	Restrictions

Liste des identificateurs d'objets non dynamiques et leur signification dans cet appareil

Identificateur d'objet	Signification	
Ch *n* circuit	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, nombre utilisé pour indiquer si les canaux doivent être mis en circuit biphasé ou triphasé – ou laissés en monophasé.	0 – 119
Ch *n* CT	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, nombre permettant d'identifier un TC, correspondant au courant maximal du TC.	120 – 239
Ch *n* phase	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, la connexion de phase est dérivée de la carte selon le réglage par cavalier.	240 – 359
Ch *n* Exp phase	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, phase que la carte s'attend à voir connectée.	360 – 479
Ch *n* warning threshold	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, niveau d'avertissement du canal.	480 – 599
Ch *n* alarm threshold	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, niveau d'alarme du canal.	600 – 719
Ch *n* warning delay	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, temps au-dessus du niveau d'avertissement avant le déclenchement de l'avertissement.	720 – 839
Ch *n* alarm delay	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, temps au-dessus du niveau d'alarme avant le déclenchement de l'alarme.	840 – 959
Log *n* configuration count	Lorsque $0 \leq n \leq 9$, version de la configuration du journal.	960 – 969
Log *n* mode	Lorsque $0 \leq n \leq 9$, roulement ou arrêt de l'enregistrement lorsque le journal est complet.	970 – 979
Log *n* max entries	Lorsque $0 \leq n \leq 9$, nombre maximal d'entrées dans le journal (≤ 65535).	980 – 989
Log *n* interval	Lorsque $0 \leq n \leq 9$, fréquence des entrées dans le journal.	990 – 999
Log *n* offset	Lorsque $0 \leq n \leq 9$, décalage jour/heure/minute pour écrire une entrée dans le journal.	1000 – 1009
Log *n* register list length	Lorsque $0 \leq n \leq 9$, nombre de registres par entrée de journal.	1010 – 1019
Voltage alarm delay	Temps sous ou au-dessus du seuil avant le déclenchement de l'alarme.	1020
Tripped breaker timeframe	Temps au-dessus du courant de disjoncteur déclenché avant que l'alarme de disjoncteur déclenché ne devienne active.	1021
Nr channels	Nombre de canaux physiques.	1022
kWh scale	Multiplicateur pour les relevés kWh.	1023
High power mode	Relevés sur la plage de puissance haute ou basse.	1024
CPU serial nr	Numéro de série Carte CPU.	1025
ANSI/IEC channel numbering	Numérotation des canaux : ANSI/CEI	1026
Nr channels on TAP *n*	Lorsque $1 \leq n \leq 30$, nombre de canaux sur le TAP	1027-1056

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Supply type	Type d'alimentation	1057
3 phase meter current wave capture mode	Appareil triphasé, mode de capture d'onde de courant	1058
TAPs current wave capture mode	Modules TAP, mode de capture d'onde de courant	1059
Channel selected for I harmonics	Canal sélectionné pour les harmoniques de courant	1060
123N circuit *n* warning threshold	Lorsque $1 \leq n \leq 48$, niveau d'avertissement du circuit 123N.	1061-1108
123N circuit *n* alarm threshold	Lorsque $1 \leq n \leq 48$, seuil d'alarme du circuit 123N	1109-1156
123N circuit *n* warning delay	Lorsque $1 \leq n \leq 48$, délai d'avertissement du circuit 123N.	1157-1204
123N circuit *n* alarm delay	Lorsque $1 \leq n \leq 48$, délai d'alarme du circuit 123N	1205-1252
3 phase meter warning threshold	Appareil triphasé, seuil d'avertissement	1253
3 phase meter alarm threshold	Appareil triphasé, seuil d'alarme	1254
3 phase meter warning delay	Appareil triphasé, délai d'avertissement	1255
3 phase meter alarm delay	Appareil triphasé, délai d'alarme	1256
Ch *n* circuit	Lorsque $121 \leq n \leq 192$, nombre utilisé pour indiquer si les canaux doivent être mis en circuit biphasé ou triphasé – ou laissés en monophasé.	1257 – 1328
Ch *n* CT	Lorsque $121 \leq n \leq 192$, nombre permettant d'identifier un TC, correspondant au courant maximal du TC.	1329 – 1400
Ch *n* phase	Lorsque $121 \leq n \leq 192$, la connexion de phase est dérivée de la carte selon le réglage par cavalier.	1401 – 1472
Ch *n* Exp phase	Lorsque $121 \leq n \leq 192$, phase que la carte s'attend à voir connectée.	1473 – 1544
Ch *n* warning threshold	Lorsque $121 \leq n \leq 192$, niveau d'avertissement du canal.	1545 – 1616
Ch *n* alarm threshold	Lorsque $121 \leq n \leq 192$, niveau d'alarme du canal.	1617 – 1689
Ch *n* warning delay	Lorsque $121 \leq n \leq 192$, temps au-dessus du niveau d'avertissement avant le déclenchement de l'avertissement.	1689 – 1760
Ch *n* alarm delay	Lorsque $121 \leq n \leq 192$, temps au-dessus du niveau d'alarme avant le déclenchement de l'alarme.	1761 – 1832
Log *n* configuration count	Lorsque $10 \leq n \leq 20$, version de la configuration du journal.	1833 – 1843
Log *n* mode	Lorsque $10 \leq n \leq 20$, roulement ou arrêt de l'enregistrement lorsque le journal est complet.	1844 – 1854
Log *n* max entries	Lorsque $10 \leq n \leq 20$, nombre maximal d'entrées dans le journal (≤ 65535).	1855 – 1865
Log *n* interval	Lorsque $10 \leq n \leq 20$, fréquence des entrées dans le journal.	1866 – 1876
Log *n* offset	Lorsque $10 \leq n \leq 20$, décalage jour/heure/minute pour écrire une entrée dans le journal.	1877 – 1887
Log *n* register list length	Lorsque $10 \leq n \leq 20$, nombre de registres par entrée de journal.	1888 – 1898
Circuit *c* warning threshold	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, seuil d'avertissement du circuit	1899 – 2090
Circuit *c* alarm threshold	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, seuil d'alarme du circuit	2091 – 2282
Circuit *c* warning delay	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, délai d'avertissement du circuit	2283 – 2474
Circuit *c* alarm delay	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, délai d'alarme du circuit	2475 – 2666
3 phase meter 2 warning threshold	Appareil triphasé 2, seuil d'avertissement	2667
3 phase meter 2 alarm threshold	Appareil triphasé 2, seuil d'alarme	2668
3 phase meter 2 warning delay	Appareil triphasé 2, délai d'avertissement	2669
3 phase meter 2 alarm delay	Appareil triphasé 2, délai d'alarme	2670
Ch *n* Load Type	Lorsque $1 \leq n \leq 192$, type de charge du canal	2671-2862
CT Type *n* Hardware Version 1 PHCAL	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, PHCAL du type de TC pour la version matérielle 1	2863-2982
CT Type *n* Hardware Version 2 PHCAL	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, PHCAL du type de TC pour la version matérielle 2	2983-3102
Demand Interval	Intervalle de calcul de la valeur moyenne	3103
Demand Subinterval	Sous-intervalle de calcul de la valeur moyenne	3104

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Last Demand Interval	Intervalle de la dernière période de calcul de la valeur moyenne	3105
Last Demand Subinterval	Sous-intervalle de la dernière période de calcul de la valeur moyenne	3106
Last Demand Timestamp	Heure de fin de la dernière période de calcul de la valeur moyenne	3107

Type d'objet Valeur BitString

1. Peut être créé dynamiquement à l'aide du service CreateObject de BACnet ? Non
2. Peut être supprimé dynamiquement à l'aide du service DeleteObject de BACnet ? Non
3. Liste des propriétés optionnelles prises en charge:

Description

4. Liste de toutes les propriétés qui peuvent être écrites lorsqu'elles ne sont pas exigées par la présente norme

Valeur présente

5. Liste des propriétés propriétaires:

Identificateur de propriété	**Type de données de la propriété**	**Signification**

6. Liste des restrictions relatives à la plage des valeurs de la propriété:

Identificateur de propriété	**Restrictions**

Liste des identificateurs d'objets non dynamiques et leur signification dans cet appareil

Identificateur d'objet	**Signification**	
Warnings	États d'avertissement du canal.	0
Alarms	États d'alarme du canal.	1
Tripped breakers	États de disjoncteur déclenché pour le canal.	2
Warnings latched	États d'avertissement canal, avec persistance.	3
Alarms latched	États d'alarme canal, avec persistance.	4
Tripped breakers latched	États de disjoncteur déclenché canal, avec persistance.	5
Voltage low alarms	États d'alarme de tension basse.	6
Voltage high alarms	États d'alarme de tension haute.	7
Voltage low alarms latched	États d'alarme de tension basse, avec persistance.	8
Voltage high alarms latched	États d'alarme de tension haute, avec persistance.	9
Dry contact inputs	Entrées à contacts secs	10
123N circuit *n* power alarms	Lorsque $1 \leq n \leq 48$, alarmes de puissance du circuit 123N	11 – 58
3 phase meter power alarms	Appareil triphasé, alarmes de puissance	59
Circuit *c* power alarms	Lorsque $1 \leq c \leq 192$, alarmes de puissance du circuit	60 – 251
3 phase meter 2 power alarms	Appareil triphasé 2, alarmes de puissance	252
Card *c* dry inputs	Lorsque $1 \leq c \leq 10$, entrées à contacts secs	253-262

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Type d'objet de valeur CharString

1. Peut être créé dynamiquement à l'aide du service CreateObject de BACnet ? Non
2. Peut être supprimé dynamiquement à l'aide du service DeleteObject de BACnet ? Non
3. Liste des propriétés optionnelles prises en charge:

Description

4. Liste de toutes les propriétés qui peuvent être écrites lorsqu'elles ne sont pas exigées par la présente norme

Valeur présente

5. Liste des propriétés propriétaires:

Identificateur de propriété	Type de données de la propriété	Signification

6. Liste des restrictions relatives à la plage des valeurs de la propriété:

Identificateur de propriété	Restrictions

Liste des identificateurs d'objets non dynamiques et leur signification dans cet appareil

Identificateur d'objet	Signification	
CT Type *n* Name	Lorsque $1 \leq n \leq 120$, noms de type de TC	0-119
Load Type *n* Name	Lorsque $1 \leq n \leq 20$, noms de type de charge	120-139
Circuit *n* Name	Lorsque $1 \leq n \leq 192$, noms de circuit	140-331
Circuit n Identifier	Lorsque $1 \leq n \leq 192$, identificateur de rack de circuits	332-523

Type d'objet Fichier

1. Peut être créé dynamiquement à l'aide du service CreateObject de BACnet ? Non
2. Peut être supprimé dynamiquement à l'aide du service DeleteObject de BACnet ? Non
3. Liste des propriétés optionnelles prises en charge:

Description Nombre d'enregistrements

4. Liste de toutes les propriétés qui peuvent être écrites lorsqu'elles ne sont pas exigées par la présente norme

5. Liste des propriétés propriétaires:

Identificateur de propriété	Type de données de la propriété	Signification

6. Liste des restrictions relatives à la plage des valeurs de la propriété:

Identificateur de propriété	Restrictions

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Type d’objet Appareil

1. Peut être créé dynamiquement à l’aide du service CreateObject de BACnet ? Non
2. Peut être supprimé dynamiquement à l’aide du service DeleteObject de BACnet ? Non
3. Liste des propriétés optionnelles prises en charge:

Description Heure locale Date locale Décalage UTC Statut heure d’été

4. Liste de toutes les propriétés qui peuvent être écrites lorsqu’elles ne sont pas exigées par la présente norme

Identificateur d’objet Nombre de tentatives APDU Délai d’expiration APDU

5. Liste des propriétés propriétaires:

Identificateur de propriété	**Type de données de la propriété**	**Signification**

6. Liste des restrictions relatives à la plage des valeurs de la propriété:

Identificateur de propriété	**Restrictions**

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Options de couche de liaison de données (cocher toutes celles qui sont prises en charge):

X	BACnet/IP, (Annexe J)	
	BACnet IP, (Annexe J), Appareil étranger	
	ISO 8802-3, Ethernet (Clause 7)	
	ANSI/ATA 878.1, 2,5 Mo ARCNET (Clause 8)	
	ANSI/ATA 878.1, RS-485 ARCNET (Clause 8), vitesse(s) de transmission:	
	Maître MS/TP (Clause 9), vitesse(s) de transmission:	
	Esclave MS/TP (Clause 9), vitesse(s) de transmission:	
	Point à point, EIA 232 (Clause 10), vitesse(s) de transmission:	
	Point à point, modem (Clause 10), vitesse(s) de transmission:	
	LonTalk, (Clause 11), moyen:	
	Autre:	

Options de réseau (cocher toutes celles qui sont prises en charge):

	Routeur, Clause 6 – Énumérer toutes les configurations de routage (ARCNET-Ethernet, Ethernet-MS/TP, etc.):
	Annexe H.3, routeur tunnel BACnet sur UDP/IP
	BBMD (BACnet/IP Broadcast Management Device)
	BBMD prend en charge les enregistrements par appareils étrangers

Capacité de segmentation (cocher tout ce qui s'applique):

		Taille de fenêtre
	Requêtes segmentées prises en charge	
	Réponses segmentées prises en charge	

Jeux de caractères pris en charge (cocher tout ce qui s'applique):
L'indication que plusieurs jeux de caractères sont pris en charge ne signifie pas qu'ils peuvent tous être pris en charge simultanément.

x	ANSI X3.4
	IBM /Microsoft DBCS
	ISO 8859-1
	ISO 10646 (UCS-2)
	ISO 10646 (ICS-4)
	JIS C 6226

Si ce produit est une passerelle de communication, décrire l'équipement ou le(s) réseau(x) non-BACnet que la passerelle prend en charge:

N/A

Inclure toute information supplémentaire sur les capacités BACnet du produit en rapport avec l'interopérabilité:

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Annexe A. Accès aux journaux

Utilisez l'interface Web pour télécharger les journaux enregistrés. L'interface Web est accessible en saisissant l'adresse IP de l'appareil dans un navigateur Web tel que Chrome ou Firefox.

Pour accéder aux journaux sans utiliser l'interface Web, utilisez l'enregistrement de fichier de lecture Modbus standard.

Remarque : L'accès aux journaux via Modbus pt uniquement d'accéder au journal le plus récent.

Journal de données

Les journaux de données de l'interface Web contiennent une première ligne qui affiche tous les registres en cours de lecture. Chaque registre remplit la colonne vers le bas. Les quatre premiers registres sont les registres RTC qui fournissent la date et l'heure (en UTC) d'enregistrement du journal.

Après les registres RTC, chaque registre correspond aux registres définis dans le journal et qui doivent être enregistrés. La configuration par défaut du journal enregistre les volts, les ampères, les watts, le FP, les kWh (deux journaux) et les registres de groupe de circuits. Les journaux 8 et 9 sont vides par défaut.

Journal des événements

Le format du journal des événements est similaire à celui du journal des données, bien qu'aucune liste de registres ne soit définie. Chaque entrée a une valeur de type d'entrée dans la cinquième colonne (journal de l'interface Web).

Décal registre	Nom du registre	Commentaires
0-3	Horodatage	Format tel que défini ci-dessus
4	Type d'événement	0 – Alarme de seuil 1 – Modification de la configuration du journal
5-*n*	Entrée (voir ci-dessous)	
0	Adresse de registre	Adresse du registre d'alarme en temps réel dans le mappage Modbus
1	Valeur actuelle	Valeur actuelle du registre d'alarme
2	Masque de transition	Pour chaque bit d'alarme du registre : 0 – État de l'alarme inchangé 1 – État de l'alarme modifié Par exemple, si la valeur d'origine du registre d'alarme était 0x0011 et qu'elle est passée à 0x0101, le masque de transition sera 0x0110.

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Annexe B. Accès aux captures d'onde

Utilisez l'interface Web pour télécharger les données de capture d'onde. L'interface Web est accessible en saisissant l'adresse IP de l'appareil dans un navigateur Web tel que Chrome ou Firefox.

Pour accéder aux données de forme d'onde sans utiliser l'interface Web, utilisez l'enregistrement de fichier de lecture Modbus standard et les informations suivantes.

Obtenir le numéro de fichier

Le registre 4573 contient le numéro de la dernière forme d'onde capturée. Si la valeur est 0, il n'y a aucune capture, sinon il s'agit d'une valeur avec le bit 15 défini, 0x8000.

Utilisez le numéro de la dernière capture dans le registre 4573 comme numéro de fichier pour la dernière capture. Soustrayez 1 pour la capture précédente. Si vous descendez à 0x8000, retournez à « 0xffff ».

Données

Le premier enregistrement de chaque fichier de forme d'onde fournit les métadonnées.

Registre	Sommaire
1-4	Horodatage
5	Cause (identique à celle du téléchargement CSV : 0 – Cause inconnue 1 – Surintensité 2 – Surtension 3 – Disjoncteur déclenché 4 – Sous-tension 5 – Manuel 6 – Temporisation de passage à zéro V)
6-17	Champ binaire : formes d'onde de courant du circuit présentes dans la capture - Le circuit 0 est le registre 5 bit 0 - Le circuit 192 est le registre 16 bit 15
18	Champ binaire : formes d'onde de courant de phase présentes dans la capture - La phase 1 est le registre 17 bit 0 - La phase N est le registre 17 bit 4
19	Champ binaire : formes d'onde de tension de phase présentes dans la capture - La phase 1 est le registre 18 bit 0 - La phase 3 est le registre 18 bit 3
20	Fuseau horaire/heure d'été en ¼ d'heure

Les enregistrements suivants contiennent les données de forme d'onde, 18 enregistrements par forme d'onde. Les trois premiers registres de chaque enregistrement sont :

Registre	Sommaire
1	Numéro de circuit/phase (le bit 15 défini indique la tension de phase, les circuits supérieurs à 192 sont des courants de phase)
2	Décalage dans les données de forme d'onde de cet enregistrement
3	Registres restants après cet enregistrement
4-120	Données de forme d'onde – valeurs 32 bits signés, big endian

© 2026 Schneider Electric Tous droits réservés.

Schneider Electric
12345 SW Leveton Drive
Tualatin, OR 97062 États-Unis
+1-503-598-4564
www.se.com

Schneider Electric Limited
Stafford Park 5
Telford TF3 3BL
United Kingdom

© 2026 Schneider Electric. Tous droits réservés.

PowerLogic et Schneider Electric sont des marques commerciales ou des marques déposées de Schneider Electric en France, aux États-Unis et dans d'autres pays. Les marques de commerce d'autres sociétés sont la propriété de leurs détenteurs respectifs.

En raison de l'évolution des normes et du matériel, les spécifications indiquées par le texte et les images de ce document ne nous engagent qu'après confirmation par nos services.

ZL0239-0C 05/2026