



Manuel d'utilisation

EURIDIS

TéléInformation Client

Relève de compteurs électriques



DTE038F - V3.0 - 08/2017



Home II - 138.Avenue Léon Bérenger 06706 – Saint Laurent du Var Cedex
Tel : 04 93 19 37 37 - Fax : 04 93 07 60 40 - Hot-line : 04 93 19 37 30
Site : www.wit.fr

SOMMAIRE

Présentation	4
Généralités	4
Interfaces.....	4
Versions	5
PLUG EURIDIS & Télé-Information Client	6
Implantation	6
Raccordement.....	6
Télé-Information Client.....	6
EURIDIS (Téléreport).....	7
Paramétrage.....	8
Télé-Information Client.....	8
EURIDIS	8
Extension EURIDIS	9
Implantation	9
Raccordement.....	9
Télé-Information Client.....	9
EURIDIS (Téléreport).....	9
Paramétrage.....	10
Télé-Information Client.....	10
EURIDIS	12
PLUG ExtenBUS/1COM RS232.....	14
Implantation	14
Raccordement.....	14
Paramétrage.....	15
Extension 2COM.....	18
Implantation	18
Raccordement.....	18
Paramétrage.....	19
Annexes	20
Variables Télé-Information Client.....	20
Compteur Linky Monophasé (mode et contrat « Historique »)	20
Compteur Linky Triphasé (mode et contrat « Historique »).....	21
Compteur Bleu Electronique Monophasé Multitarif (CBEMM)	22
Compteur Bleu Electronique Triphasé Multitarif (CBETM)	23

Compteur Jaune Electronique (CJE).....	24
Concentrateur MAEC	24
Compteur Interface Clientèle Emeraude à 2 quadrants (ICE-2Q)	25
Compteur Interface Clientèle Emeraude à 4 quadrants (ICE-4Q)	27
Compteur PME-PMI, en soutirage	28
Compteur PME-PMI, en soutirage & injection	29

Présentation

Généralités

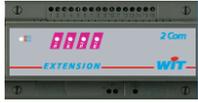
Les protocoles EURIDIS et Télé-Information Client sont des protocoles mis à disposition de certains compteurs électriques électroniques afin de relever des données telles que l'énergie instantanée consommée, la puissance maximum autorisée, le dépassement de cette puissance maximum, etc.

Le relevé de ces données fait de l'e@sy un outil de gestion énergétique unique :

- Analyse et compréhension des consommations par une consultation temps réelle.
- Prévention des consommations anormales par diffusion d'alertes SMS ou e-mail.
- Maîtrise des consommations par des actions automatiques sur les équipements : délestage des circuits secondaires, ajustement des températures de consigne, variation de l'éclairage, ...

Interfaces

Afin de pouvoir communiquer avec le compteur, une interface entre e@sy et le compteur est nécessaire. Quatre types d'interface existent selon le type de compteur à relever et le format de la gamme e@sy choisi (PLUG ou MODULE) :

INTERFACES	Extension EURIDIS	PLUG EURIDIS & TéléInformation Client	PLUG ExtenBUS/1COM	Extension 2COM
				
Compteurs				
CBE (Compteur Bleu Electronique)	•	•	-	-
CJE (Compteur Jaune Electronique)	•	•	-	-
Concentrateurs (EGE, Gaz, Elec, Elec V2, MAEC)	•	•	-	-
ICE (Interface Clientèle Emerald), 2Q et 4Q	-	•	-	-
Linky (mono ou tri) - Mode et Contrat « Historique »	•	•	-	-
PME-PMI, 2Q et 4Q	-	-	•	•
Configuration matérielle				
Nb. max. de compteurs par interface				
Protocole TéléInformation Client	1	1	1	2
Protocole EURIDIS <i>CBE et concentrateurs uniquement.</i>	100	10	-	-
Nb. max. d'interfaces par UTL e@sy * * <i>Dans la limite des précautions de paramétrage.</i>	31	4	32	32 (UTL y compris)
Longueur max. du bus	500m	500m	15m	15m
Caractéristiques techniques				
Dimensions (H x L x P)	85 x 144 x 80 mm	65 x 27 x 50 mm	65 x 27 x 50 mm	85 x 144 x 80 mm
Poids	~300g	40g	38g	~300g
Couleur dominante	Gris	Bleu	Bleu	Gris
Matériau	ABS-PC	Polycarbonate	Polycarbonate	ABS-PC
Indice d'inflammabilité	UL94-V0	UL94-V0	UL94-V0	UL94-V0
Puissance absorbée max.	0,5W	0,2W	0,5W	0,5W
Référence	EXT532	PLUG515	PLUG517	EXT507

Versions

Le nombre de compteurs pouvant être relevé dépend également de la version de l'e@sy (standard, + ou ++).

- **Un compteur** comptabilise **1 site** et **1 ressource**.
- **Une donnée** relevée du compteur comptabilise **1 ressource**.

Version	Standard	+	++
Nb. de sites (compteurs)	-	10	Illimité
Nb. de ressources	250	500	Illimité



L'utilisation du PLUG EURIDIS & Télé-Information Client (PLUG515) nécessite que :

- L'e@sy soit en version v5.0.0 (ou supérieure).
 - Si tel n'est pas le cas, le PLUG n'est pas reconnu.
- Le ExtenBUS/1COM RS232 (PLUG507) soit en version v2.2 (ou supérieure).
- Le ExtenBUS/1COM RS232 (PLUG517) soit en version v1.2 (ou supérieure).
- Le PLUG517 remplace le PLUG507 leur utilisation est équivalente.



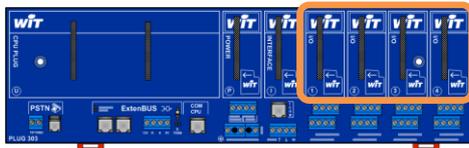
Pour plus d'informations concernant la compatibilité du PLUG ExtenBUS/1COM (PLUG507) avec le PLUG EURIDIS & TéléInformation Client (PLUG515), consulter la **Fiche Warning #39**.

[↓ Télécharger](#)

PLUG EURIDIS & Télé-Information Client

Implantation

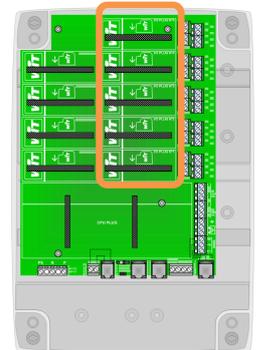
Le PLUG EURIDIS & Télé-Information Client se connecte sur un emplacement de type I/O :



Connect-DIN UC



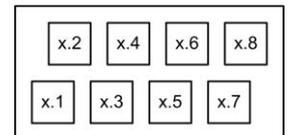
Connect-DIN Extension



Connect-BOX UC

Raccordement

Chaque **PLUG** dispose de **8 bornes** disposées de la façon suivante :



x : n° du PLUG

Télé-Information Client

Le raccordement du PLUG en protocole Télé-Information Client est le suivant :

E/S	-	-	-	-	I1	I2	I1	I2
Borne	x.1	x.2	x.3	x.4	x.5	x.6	x.7	x.8

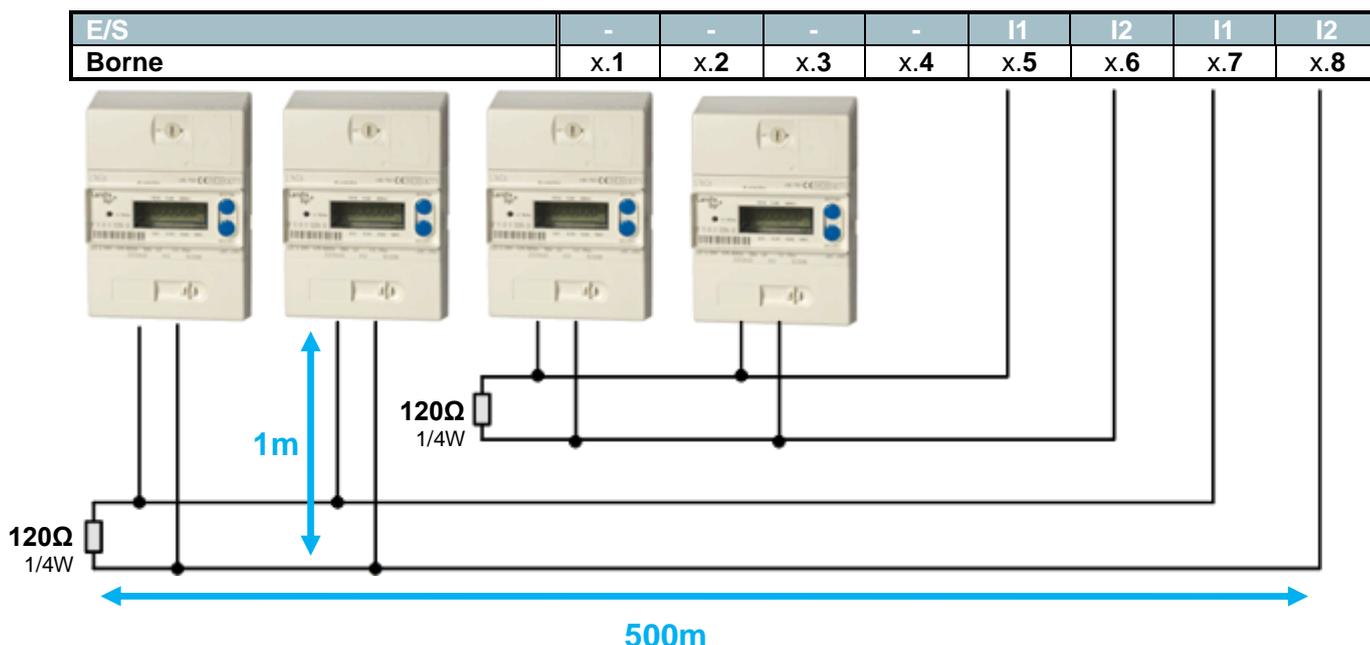


La liaison entre l'e@sy et le compteur s'établit sur le bornier « Télé-Information Client » du compteur. Cette liaison n'est pas polarisée.

Il est préconisé d'utiliser un câble de type SYT 1 – 6/10.

EURIDIS (Téléreport)

Le raccordement du PLUG en protocole EURIDIS est le suivant :



La liaison entre l'e@sy et le(s) compteur(s) s'établit sur le bornier téléreport (EURIDIS) du compteur. Cette liaison n'est pas polarisée.

Il est préconisé d'utiliser un câble de type SYT 1 – 6/10 en conservant une topologie linéaire.

Il est nécessaire de mettre une résistance de 120Ω (1/4W) en fin de bus.

Les bornes x.5 / x.7 et x.6 / x.8 sont doublées pour permettre une répartition des câbles lorsque le nombre de compteurs est important. La longueur maximale est commune à ces bornes ; il ne s'agit pas de deux bus différents.

En topologie étoile, c'est la somme des branches qui ne doit pas dépasser 500m.



Pour plus d'informations concernant l'implantation et le raccordement des produits, consulter le **Manuel d'installation e@sy**.

[↓ Télécharger](#)

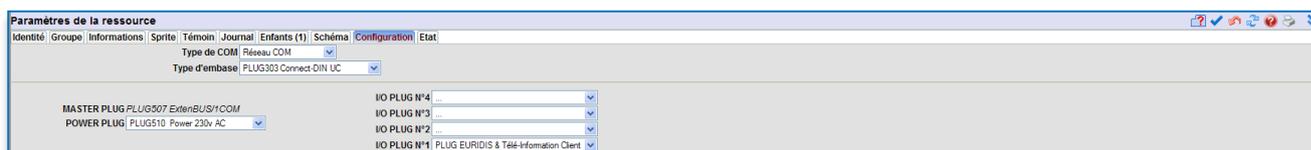
Paramétrage

Télé-Information Client

Depuis le menu **Paramétrage** ► **Ressources** ► **Liste des ressources** ► **ExtenBUS**.

Etape 1 Sélectionner l'extension PLUG517 – ExtenBUS/1COM RS232 sur lequel est connecté le PLUG515 - EURIDIS & Télé-Information Client.

Etape 2 Dans l'onglet « Configuration », vérifier que le PLUG EURIDIS & Télé-Information Client est correctement reconnu.



Si tel n'est pas le cas, effectuer une recherche automatique des PLUG en cliquant sur l'icône  ou en le sélectionnant manuellement.

Etape 3 Sélectionner le **protocole** « Télé-Info Client » depuis l'onglet « Configuration » de la ressource « PLUG EURIDIS & Télé-Information Client ».

Une ressource « Site Télé-Info Client PLUG » se crée en enfant de la ressource du PLUG.

Etape 4 Sélectionner le **type de compteur** et l'**option tarifaire** depuis l'onglet « Paramètres » de la ressource « Site Télé-Info Client PLUG ».



Le type de compteur et l'option tarifaire ne peuvent être modifiés si au moins une des variables est sélectionnée. Pour désélectionner toutes les variables en une seule fois, cliquer sur le bouton :

Etape 5 Sélectionner les **variables** à relever depuis l'onglet « Variables » de la ressource « Site Télé-Info Client PLUG ».

Pour chaque variable, une ressource de type « Import/Export » se crée en enfant de la ressource.

EURIDIS

Depuis le menu **Paramétrage** ► **Ressources** ► **Liste des ressources** ► **ExtenBUS**.

Etape 1 Sélectionner le PLUG517 – ExtenBUS/1COM RS232 sur lequel est connecté le PLUG EURIDIS & Télé-Information Client.

Etape 2 Dans l'onglet « Configuration », vérifier que le PLUG EURIDIS & Télé-Information Client est correctement reconnu.

Si tel n'est pas le cas, effectuer une recherche automatique des PLUG en cliquant sur l'icône  ou en le sélectionnant manuellement.

Etape 3 Sélectionner le **protocole** « EURIDIS » depuis l'onglet « Configuration » de la ressource « PLUG EURIDIS & Télé-Information Client ».

Etape 4 Ajouter un compteur EURIDIS en cliquant sur l'icône .

Pour chaque compteur, une ressource « Site EURIDIS PLUG » se crée en enfant de la ressource.

Etape 5 Sélectionner le **type de compteur** depuis l'onglet « Paramètres » de la ressource « Site EURIDIS PLUG ».

Etape 6 Sélectionner les **variables** à relever depuis l'onglet « Variables ».

Pour chaque variable, une ressource de type « Import/Export » se crée en enfant de la ressource.

Extension EURIDIS

Implantation

L'Extension EURIDIS s'intègre sur le réseau ExtenBUS de l'e@sy comme toute autre Extension.



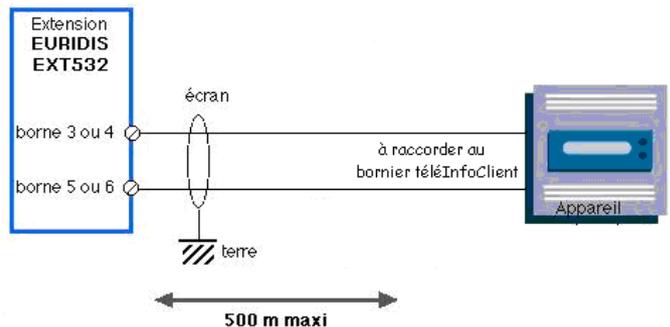
Raccordement

Télé-Information Client



La liaison entre l'e@sy et le compteur s'établit sur le bornier « Télé-Information Client » du compteur. Cette liaison n'est pas polarisée.

Il est préconisé d'utiliser un câble de type SYT 1 – 6/10.



EURIDIS (Téléreport)



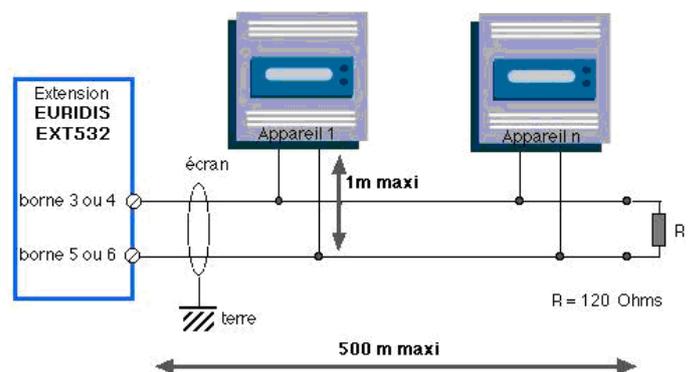
La liaison entre l'e@sy et le(s) compteur(s) s'établit sur le bornier téléreport (EURIDIS) du compteur. Cette liaison n'est pas polarisée.

Il est préconisé d'utiliser un câble de type SYT 1 – 6/10 en conservant une topologie linéaire.

Il est nécessaire de mettre une résistance de 120Ω (1/4W) en fin de bus.

Les bornes 3 / 5 et 4 / 6 sont doublées pour permettre une répartition des câbles lorsque le nombre de compteurs est important. La longueur maximale est commune à ces bornes ; il ne s'agit pas de deux bus différents.

En topologie étoile, c'est la somme des branches qui ne doit pas dépasser 500m.

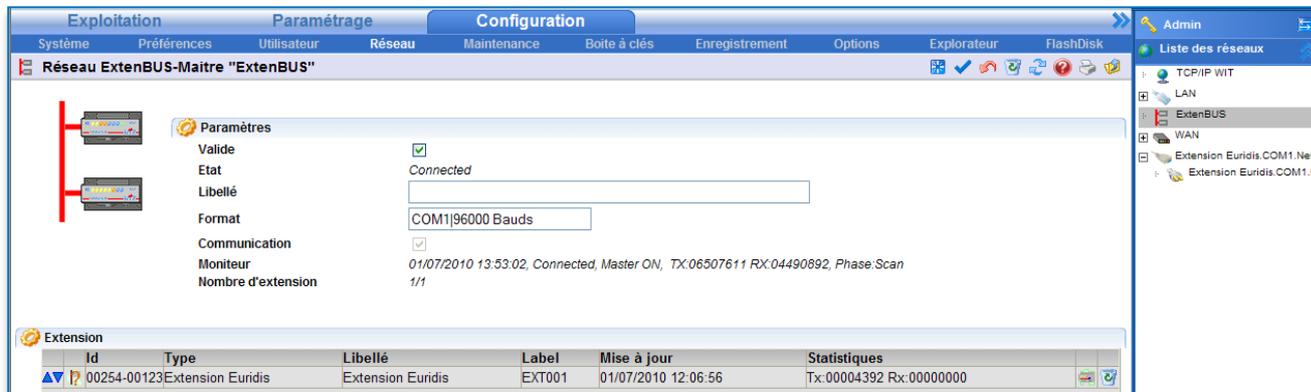


Paramétrage

Télé-Information Client

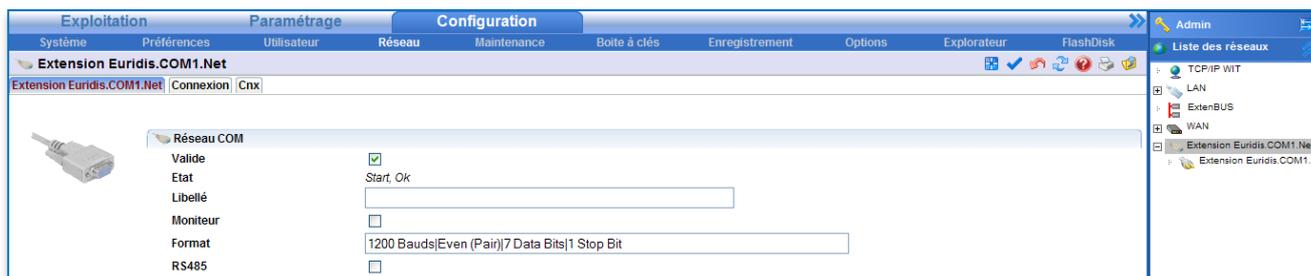
Depuis le menu **Configuration** ▶ **Réseau** ▶ **ExtenBUS**.

Etape 1 Vérifier que l'Extension EURIDIS est correctement reconnu sur l'ExtenBUS.



Si tel n'est pas le cas, effectuer une recherche automatique des Extensions en cliquant sur le bouton **Recherche** ou l'ajouter manuellement par le bouton **Ajouter**.

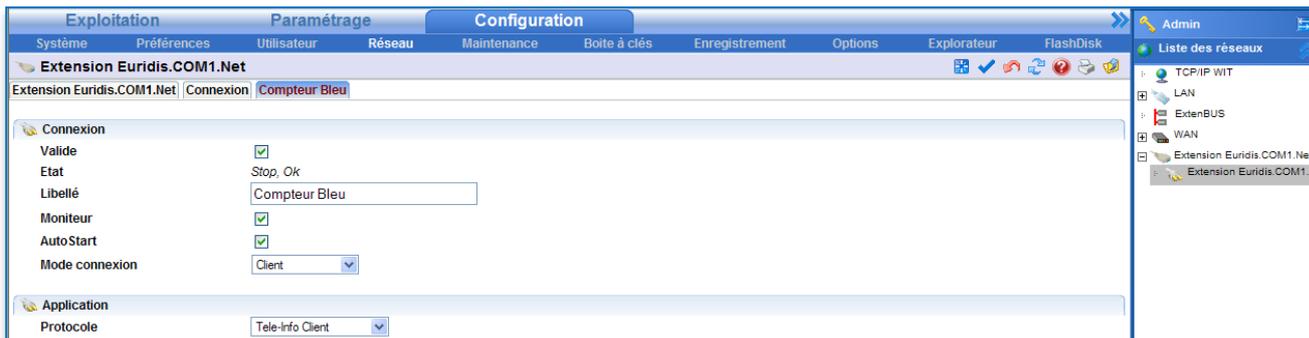
Etape 2 Configurer le port de communication de l'Extension EURIDIS.



Réseau COM

Valide	<i>Coché</i>
Libellé	Libellé du port de communication
Moniteur	Active le moniteur de communication
Format	1200 Bauds Even (Pair) 7 Data Bits 1 Stop Bit
RS485	<i>Décoché</i>

Etape 3 Configurer la connexion de l'Extension EURIDIS.



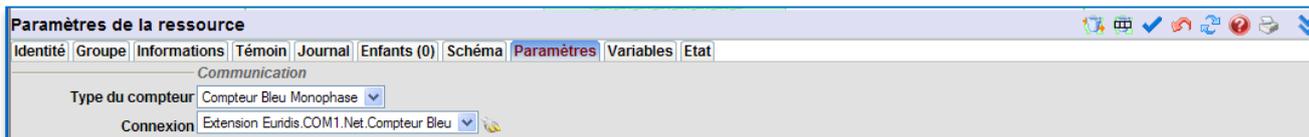
Application	
Protocole	Télé-Info Client
Connexion	
Valide	<i>Coché</i>
Etat	Etat de la connexion
Libellé	Libellé de la connexion
Moniteur	Active le moniteur de la connexion
Auto-Start	<i>Coché</i>
Mode connexion	Client

Depuis le menu **Paramétrage** ► **Ressources**.

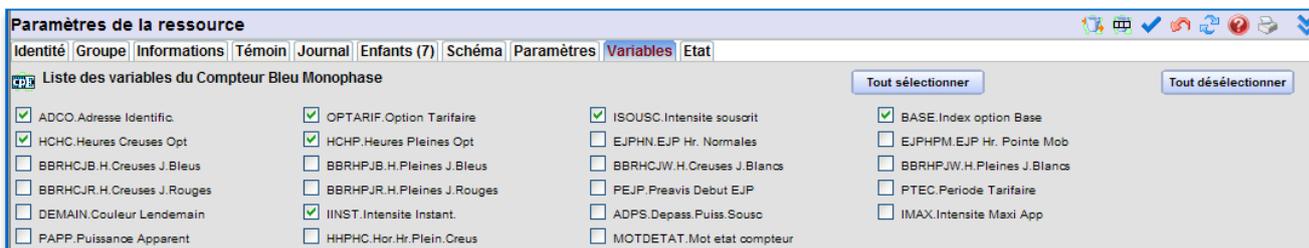
Etape 4 Ajouter une ressource de type « Site TélÉInfoClient »

Dossier « Import / Export »

Etape 5 Sélectionner le **type de compteur** ainsi que la **connexion** précédemment créée depuis l'onglet « Paramètres » de la ressource.



Etape 6 Sélectionner les **variables** à relever depuis l'onglet « Variables ».

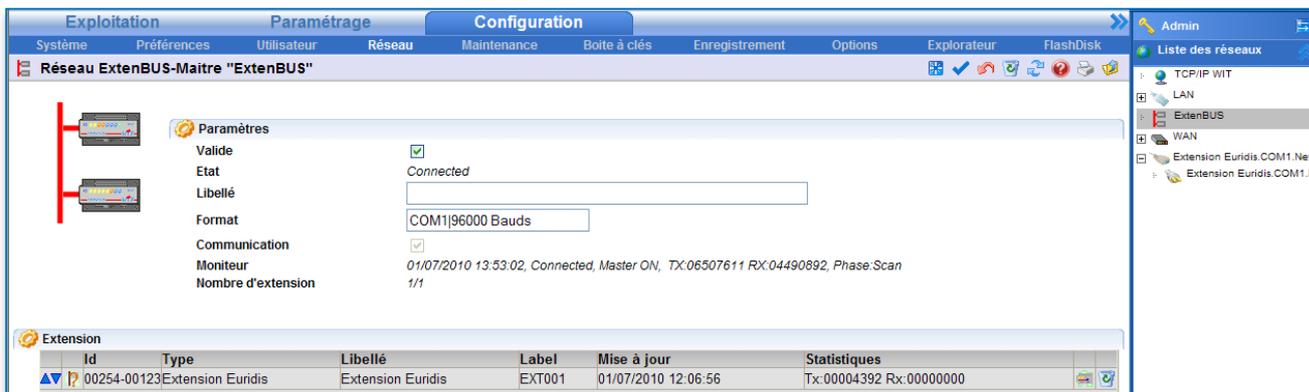


Pour chaque variable, une ressource de type « Import/Export » se crée en enfant de la ressource.

EURIDIS

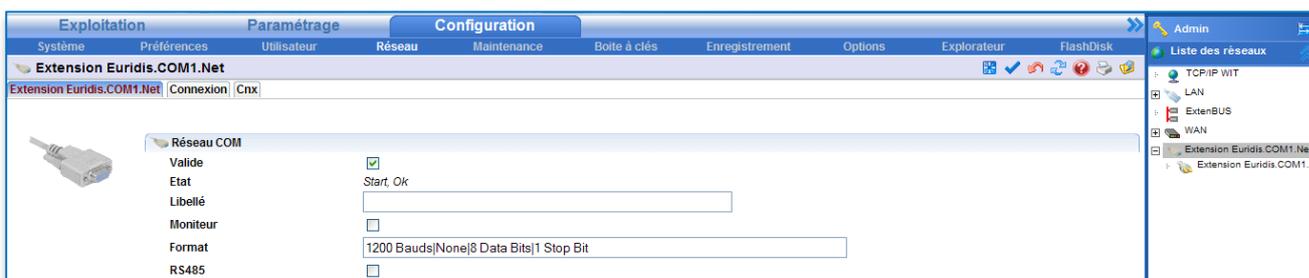
Depuis le menu **Configuration** ► **Réseau** ► **ExtenBUS**.

Etape 1 Vérifier que l'Extension EURIDIS est correctement reconnue sur l'ExtenBUS.



Si tel n'est pas le cas, effectuer une recherche automatique des Extensions en cliquant sur le bouton **Recherche** ou l'ajouter manuellement par le bouton **Ajouter**.

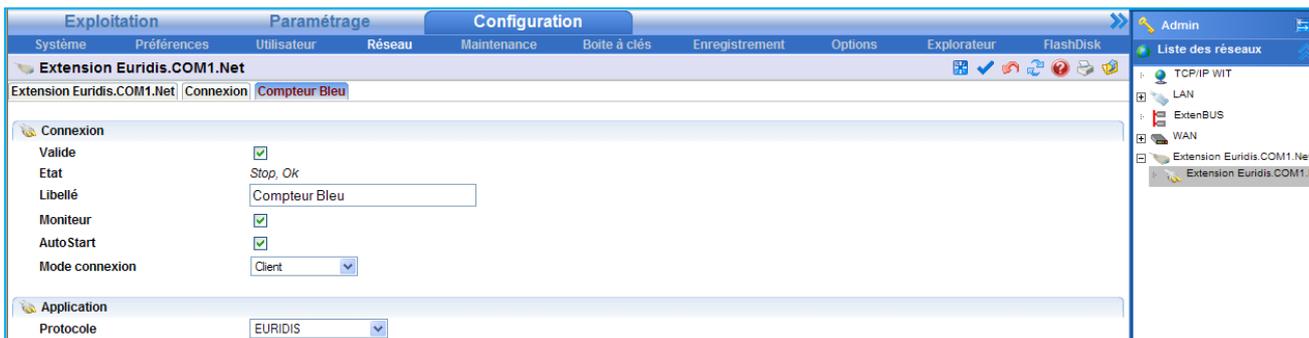
Etape 2 Configurer le port de communication de l'Extension EURIDIS.



Réseau COM

Valide	<i>Coché</i>
Libellé	Libellé du port de communication
Moniteur	Active le moniteur de communication
Format	1200 Bauds None 8 Data Bits 1 Stop Bit
RS485	<i>Décoché</i>

Etape 3 Configurer la connexion de l'Extension EURIDIS.



Application

Protocole EURIDIS

Connexion

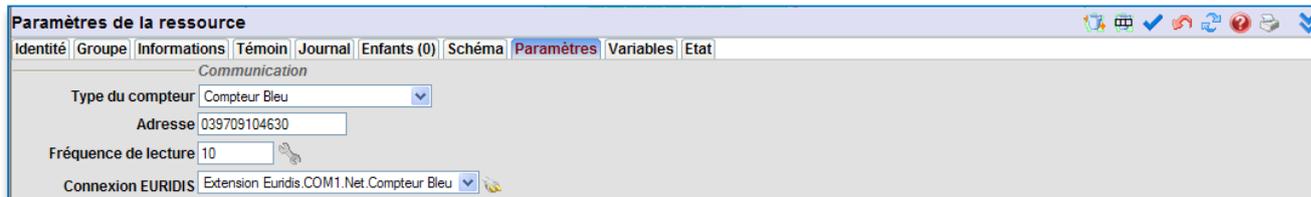
Valide *Coché*
Etat Etat de la connexion
Libellé Libellé de la connexion
Moniteur Active le moniteur de la connexion
Auto-Start *Coché*
Mode connexion Client

Depuis le menu **Paramétrage** ► **Ressources**.

Etape 4 Ajouter une ressource de type « Site EURIDIS ».

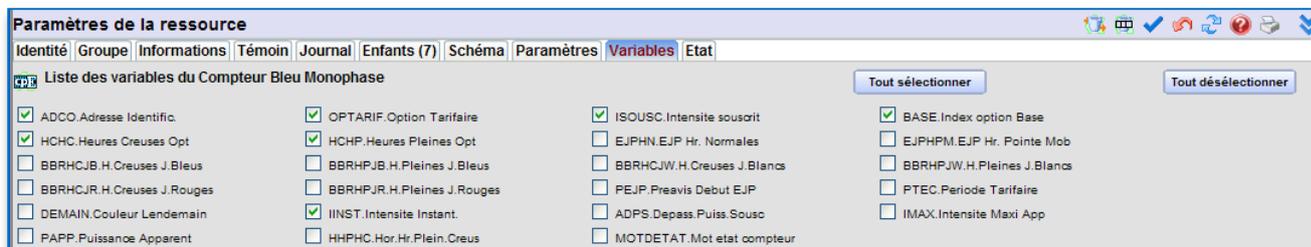
Dossier « Import / Export »

Etape 5 Sélectionner le **type de compteur** ainsi que la **connexion** précédemment créée et renseigner l'**adresse du compteur** depuis l'onglet « Paramètres » de la ressource.



Adresse du compteur = Numéro de série du compteur.

Etape 6 Sélectionner les **variables** à relever depuis l'onglet « Variables ».

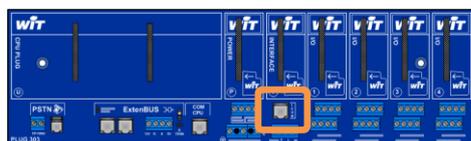


Pour chaque variable, une ressource de type « Import/Export » se crée en enfant de la ressource.

PLUG ExtenBUS/1COM RS232

Implantation

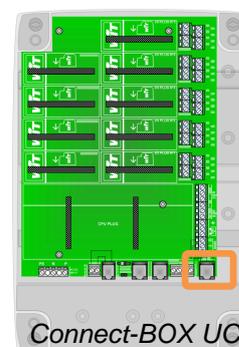
Le PLUG ExtenBUS/1COM RS232 (PLUG517) est présent sur chaque support Connect-DIN et Connect-BOX, UC et Extension. Le port de communication RS232 est disponible sur le connecteur « 1COM » au format RJ12 :



Connect-DIN UC



Connect-DIN Extension



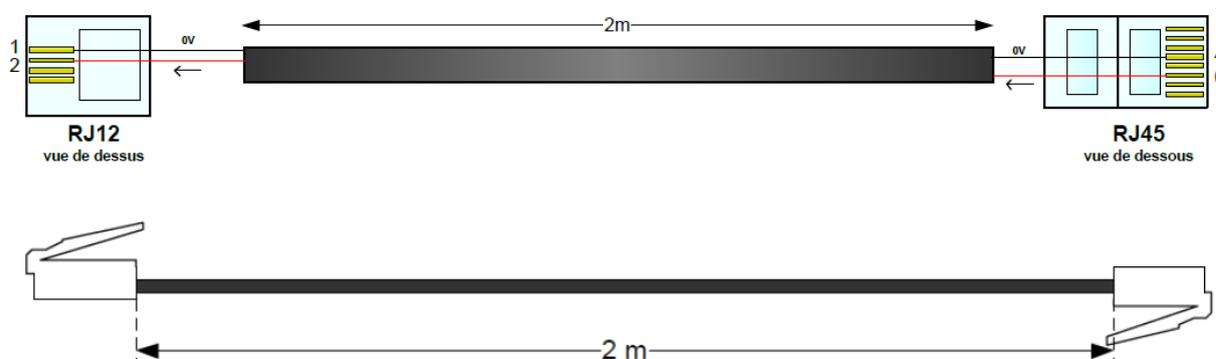
Connect-BOX UC

Raccordement

Le raccordement du compteur PME-PMI (RJ45) au port de communication RS232 de l'e@sy (RJ12) se fait à l'aide du « cordon e@sy / compteur PME-PMI » (CRD203).



**Compteur
PME-PMI**



La longueur de câble entre le compteur PME-PMI et le port de communication de l'e@sy ne peut pas dépasser 15m.

Lorsque la distance entre le compteur et le port de communication de l'e@sy est supérieure, il est possible d'utiliser des convertisseurs RS232/RS485 – RS485/RS232 du marché ou de déporter en ExtenBUS (RS485) une Extension 2COM à proximité du compteur.

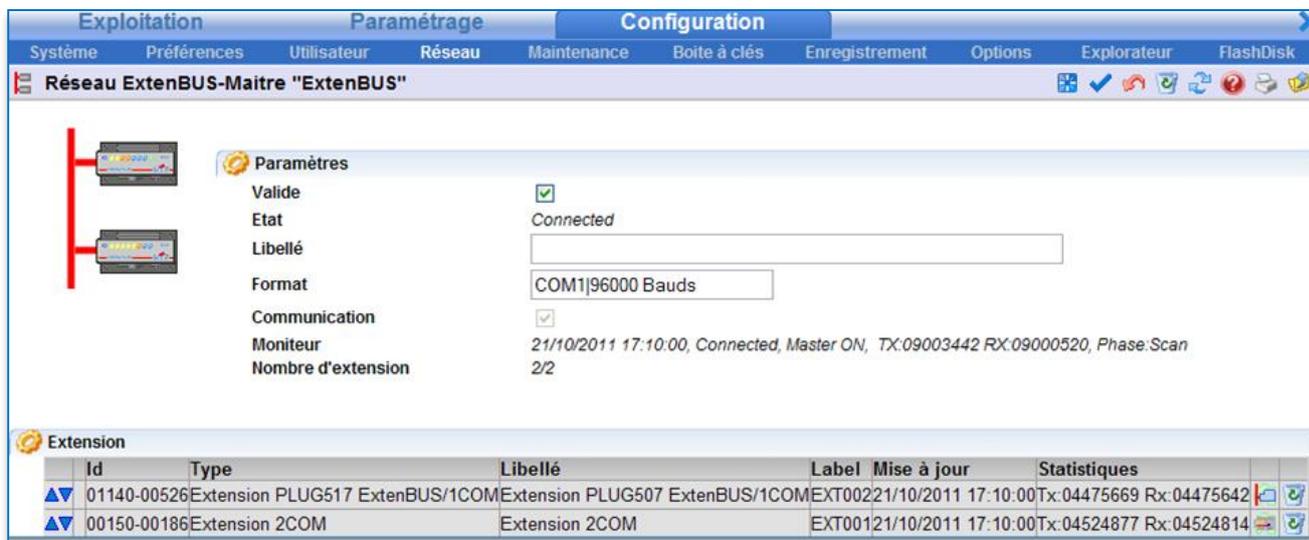


↓ [Télécharger le schéma de raccordement](#)

Paramétrage

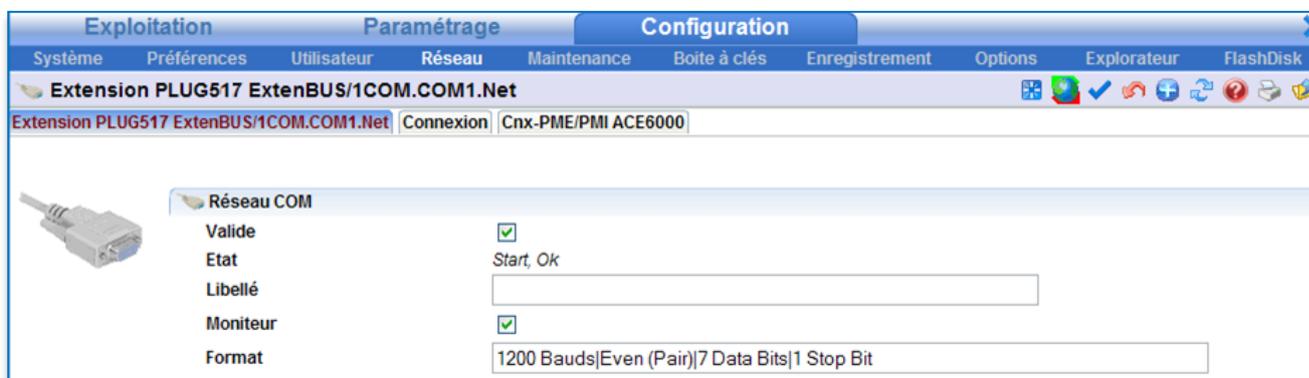
Depuis le menu **Configuration ► Réseau ► ExtenBUS**.

Etape 1 Vérifier que PLUG ExtenBUS/1COM (PLUG517) est correctement reconnue sur l'ExtenBUS.



Si tel n'est pas le cas, effectuer une recherche automatique des Extensions en cliquant sur le bouton **Recherche** ou l'ajouter manuellement par le bouton **Ajouter**.

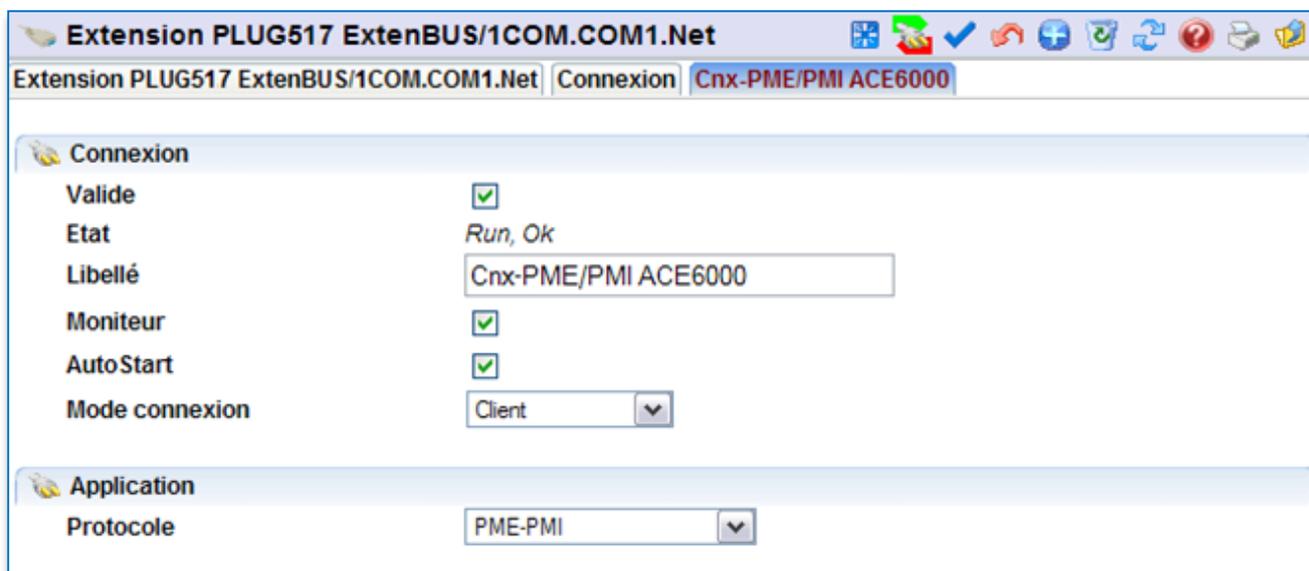
Etape 2 Configurer le port de communication du PLUG ExtenBUS/1COM RS232 (PLUG517).



Réseau COM

Valide	<i>Coché</i>
Libellé	Libellé du port de communication
Moniteur	Active le moniteur de communication
Format	1200 Bauds Even (Pair) 7 Data Bits 1 Stop Bit
RS485	<i>Décoché</i>

Etape 3 Configurer la connexion PLUG ExtenBUS/1COM RS232 (PLUG517).



Application

Protocole	PME-PMI
------------------	---------

Connexion

Valide	Coché
Etat	Etat de la connexion
Libellé	Libellé de la connexion
Moniteur	Active le moniteur de la connexion
Auto-Start	Coché
Mode connexion	Client

Depuis le menu **Paramétrage** ► **Ressources**.

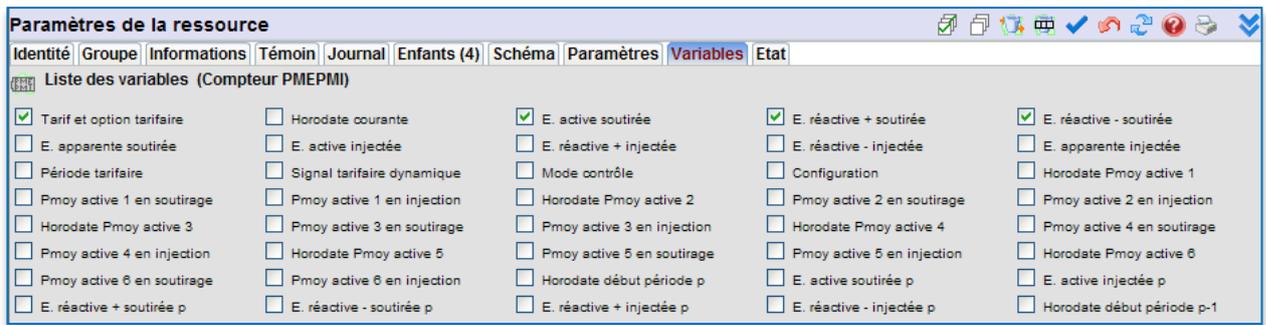
Etape 4 Ajouter une ressource de type « Site Compteur PME-PMI »

Dossier « Import / Export »

Etape 5 Sélectionner la **Configuration** du compteur (Soutirage ou Soutirage & Injection) ainsi que la **Connexion** précédemment créée depuis l'onglet « Paramètres » de la ressource.



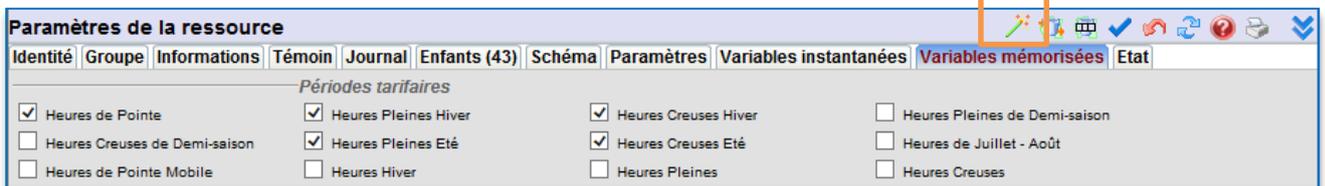
Etape 6 Sélectionner les **variables** à relever depuis l'onglet « Variables ».



Pour chaque variable, une ressource de type « Import/Export » se crée en enfant de la ressource.

Etape 7 Le compteur PME-PMI a la particularité de n'indiquer que l'énergie consommée pour la période tarifaire en cours, c'est pour cela que l'e@sy permet à partir de la **version logicielle 7.0.0** de conserver les consommations propres à chaque périodes dans des ressources particulières appelées « Périodes tarifaires ».

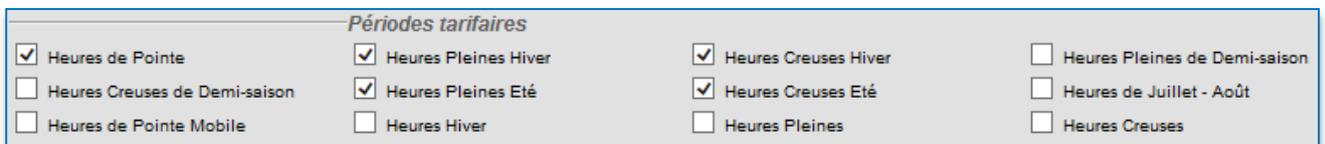
La ressource présente donc un nouvel onglet « Variables mémorisées » :



Le choix de sélection des variables dépend du type d'abonnement propre au compteur. L'utilisateur en cliquant sur le bouton  ouvre une fenêtre qui lui permet de choisir le tarif voulu :



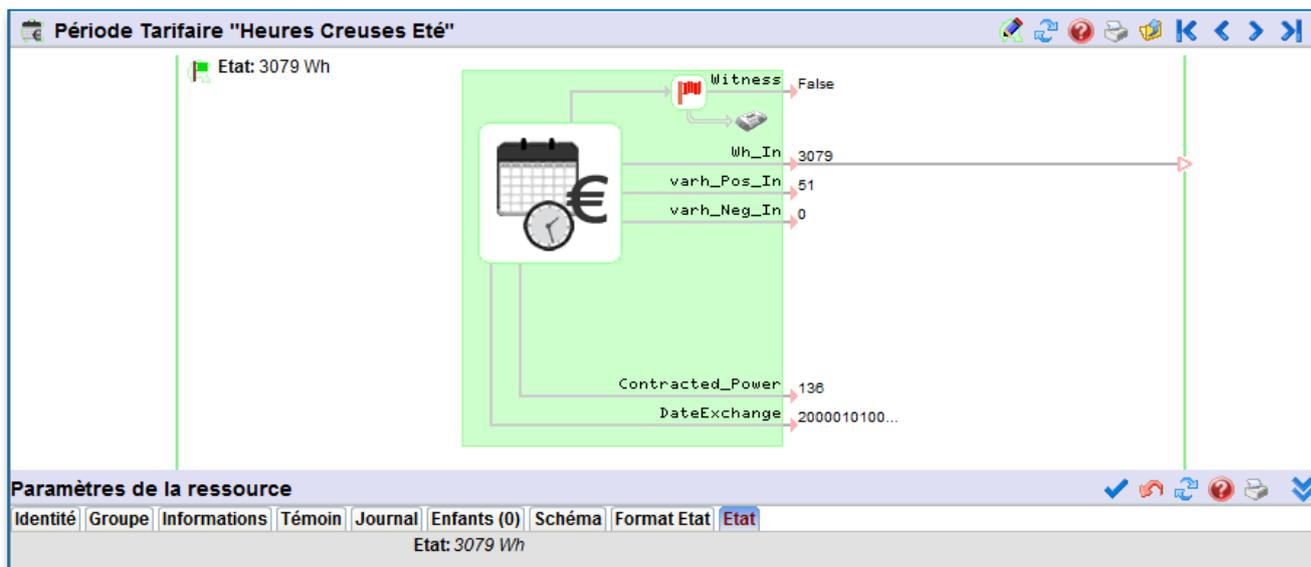
En fonction du choix tarifaire, les périodes sont automatiquement sélectionnées :



Les ressources sont créées dans le dossier « Périodes tarifaires » :

Dossier de ressources "Périodes tarifaires"				
Libellé du dossier		Périodes tarifaires		
Nombre de ressources		5		
La recherche s'effectue sur les colonnes: Libellé, Valeur, Type				
Icon	Libellé	Valeur	Type	Etat
	Heures de Pointe	0	Période Tarifaire	
	Heures Pleines Hiver	0	Période Tarifaire	
	Heures Creuses Hiver	0	Période Tarifaire	
	Heures Pleines Eté	4289	Période Tarifaire	
	Heures Creuses Eté	3079 Wh	Période Tarifaire	

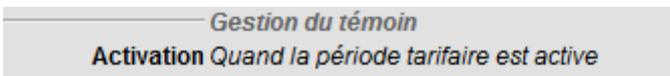
Détail de la ressource « Période Tarifaire » :



Paramètres de la ressource

Witness	Témoin de la ressource
wh_In	Energie consommée dans la période (en Wh)
varh_pos_In	Energie réactive positive consommée dans la période
varh_neg_In	Energie réactive négative consommée dans la période
Contracted_Power	Puissance souscrite
DateExchange	Date du dernier échange avec le compteur

NB : Le témoin de la ressource est actif lorsque la période est en cours.



Extension 2COM

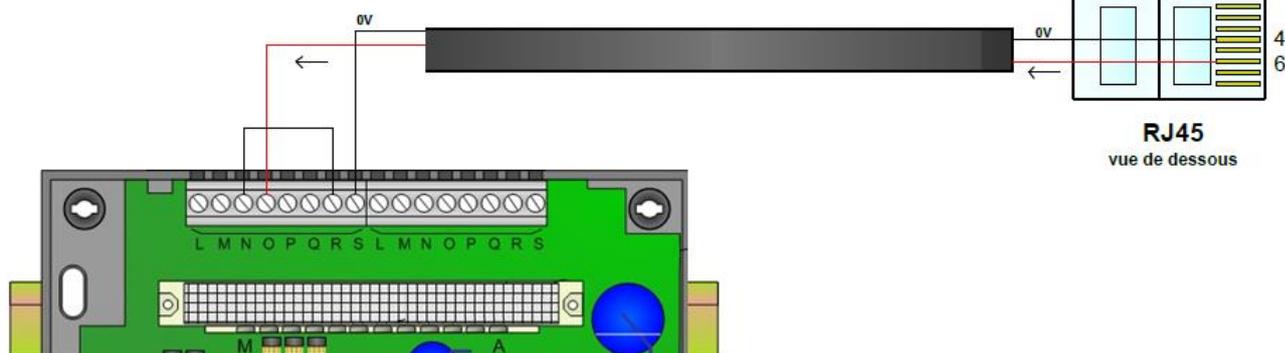
Implantation

L'Extension 2COM s'intègre sur le réseau ExtenBUS de l'e@sy comme toute autre Extension.



Raccordement

Le raccordement du compteur PME-PMI (RJ45) au port de communication RS232 de l'extension 2COM (bornier à vis) se fait à l'aide du « cordon e@sy / compteur PME-PMI » (CRD203) en le sectionnant au niveau du connecteur RJ12.



La longueur de câble entre le compteur PME-PMI et le port de communication de l'e@sy ne peut pas dépasser 15m.

Lorsque la distance entre le compteur et le port de communication de l'e@sy est supérieure, il est possible d'utiliser des convertisseurs RS232/RS485 – RS485/RS232 du marché ou de déporter en ExtenBUS (RS485) l'Extension 2COM à proximité du compteur.

Paramétrage

Le paramétrage est identique au PLUG ExtenBUS/1COM (PLUG507) à l'exception que la connexion se configure dans l'Extension 2COM.

Annexes

Variables Télé-Information Client

Compteur Linky Monophasé (mode et contrat « Historique »)

Etiquette	Désignation	Base	HC	EJP	BBR
ADCO	Adresse du compteur <i>12 caractères</i>	•	•	•	•
OPTARIF	Option tarifaire <i>BASE, HC., EJP. Ou BBRx</i>	•	•	•	•
ISOUSC	Intensité souscrite [A]	•	•	•	•
BASE	Index de base [Wh]	•			
HCHC	Index Heures Creuses [Wh]		•		
HCHP	Index Heures Pleines [Wh]		•		
EJPHN	Index EJP Heures Normales [Wh]			•	
EJPHPM	Index EJP Heures de Pointe Mobile [Wh]			•	
BBRHCJB	Index Tempo Heures Creuses Jours Bleus [Wh]				•
BBRHPJB	Index Tempo Heures Pleines Jours Bleus [Wh]				•
BBRHCJW	Index Tempo Heures Creuses Jours Blancs [Wh]				•
BBRHPJW	Index Tempo Heures Pleines Jours Blancs [Wh]				•
BBRHCJR	Index Tempo Heures Creuses Jours Rouges [Wh]				•
BBRHPJR	Index Tempo Heures Pleines Jours Rouges [Wh]				•
PEJP	Préavis début EHP [Min] <i>30 min</i>			•	
PTEC	Période tarifaire en cours <i>TH.. Toutes les heures</i> <i>HC.. Heures Creuses</i> <i>HP.. Heures Pleines</i> <i>HN.. Heures Normales</i> <i>PM.. Heures de Pointe Mobile</i> <i>HCJB Heures Creuses Jours Bleus</i> <i>HPJB Heures Pleines Jours Bleus</i> <i>HCJW Heures Creuses Jours Blancs</i> <i>HPJW Heures Pleines Jours Blancs</i> <i>HCJR Heures Creuses Jours Rouges</i> <i>HPJR Heures Pleines Jours Rouges</i>	•	•	•	•
DEMAIN	Couleur du lendemain <i>BLEU, BLAN ou ROUG</i>				•
IINST	Intensité instantanée [A]	•	•	•	•
ADPS	Dépassement de la puissance souscrite [A]	•	•	•	•
IMAX	Intensité maximale [A] <i>Toujours égale à 90A</i>	•	•	•	•
PAPP	Puissance apparente [VA]	•	•	•	•
HHPHC	Horaire Heure Pleines Heures Creuses <i>A , C, D, E ou Y</i>		•		•
MOTDETAT	Mot d'état du compteur	•	•	•	•

Compteur Linky Triphasé (mode et contrat « Historique »)

Etiquette	Désignation	Base	HC	EJP	BBR
ADCO	Adresse du compteur <i>12 caractères</i>	•	•	•	•
OPTARIF	Option tarifaire <i>BASE, HC., EJP. Ou BBRx</i>	•	•	•	•
ISOUSC	Intensité souscrite [A]	•	•	•	•
BASE	Index de base [Wh]	•			
HCHC	Index Heures Creuses [Wh]		•		
HCHP	Index Heures Pleines [Wh]		•		
EJPHN	Index EJP Heures Normales [Wh]			•	
EJPHPM	Index EJP Heures de Pointe Mobile [Wh]			•	
BBRHCJB	Index Tempo Heures Creuses Jours Bleus [Wh]				•
BBRHPJB	Index Tempo Heures Pleines Jours Bleus [Wh]				•
BBRHCJW	Index Tempo Heures Creuses Jours Blancs [Wh]				•
BBRHPJW	Index Tempo Heures Pleines Jours Blancs [Wh]				•
BBRHCJR	Index Tempo Heures Creuses Jours Rouges [Wh]				•
BBRHPJR	Index Tempo Heures Pleines Jours Rouges [Wh]				•
PEJP	Préavis début EHP [Min] <i>30 min</i>			•	
PTEC	Période tarifaire en cours <i>TH.. Toutes les heures</i> <i>HC.. Heures Creuses</i> <i>HP.. Heures Pleines</i> <i>HN.. Heures Normales</i> <i>PM.. Heures de Pointe Mobile</i> <i>HCJB Heures Creuses Jours Bleus</i> <i>HPJB Heures Pleines Jours Bleus</i> <i>HCJW Heures Creuses Jours Blancs</i> <i>HPJW Heures Pleines Jours Blancs</i> <i>HCJR Heures Creuses Jours Rouges</i> <i>HPJR Heures Pleines Jours Rouges</i>	•	•	•	•
DEMAIN	Couleur du lendemain <i>BLEU, BLAN ou ROUG</i>				•
IINST1	Intensité instantanée Ph1 [A]	•	•	•	•
IINST2	Intensité instantanée Ph2 [A]	•	•	•	•
IINST3	Intensité instantanée Ph3 [A]	•	•	•	•
IMAX1	Intensité maximale Ph1 [A] <i>Toujours égale à 60A</i>	•	•	•	•
IMAX2	Intensité maximale Ph2 [A] <i>Toujours égale à 60A</i>	•	•	•	•
IMAX3	Intensité maximale Ph3 [A] <i>Toujours égale à 60A</i>	•	•	•	•
PMAX	Puissance maximale triphasée atteinte	•	•	•	•
PAPP	Puissance apparente [VA]	•	•	•	•
PPOT	Présence des potentiels [Hexa]	•	•	•	•



Trames courtes

Les trames courtes sont émises lorsque l'intensité efficace instantanée d'au moins une des 3 phases est supérieure à l'intensité de réglage.

Les trames courtes ne sont actuellement pas relevées.

Compteur Bleu Electronique Monophasé Multitarif (CBEMM)

Etiquette	Désignation	Base	HC	EJP	BBR
ADCO	Adresse du compteur <i>12 caractères</i>	•	•	•	•
OPTARIF	Option tarifaire <i>BASE, HC., EJP. Ou BBRx</i>	•	•	•	•
ISOUSC	Intensité souscrite [A]	•	•	•	•
BASE	Index de base [Wh]	•			
HCHC	Index Heures Creuses [Wh]		•		
HCHP	Index Heures Pleines [Wh]		•		
EJPHN	Index EJP Heures Normales [Wh]			•	
EJPHPM	Index EJP Heures de Pointe Mobile [Wh]			•	
BBRHCJB	Index Tempo Heures Creuses Jours Bleus [Wh]				•
BBRHPJB	Index Tempo Heures Pleines Jours Bleus [Wh]				•
BBRHCJW	Index Tempo Heures Creuses Jours Blancs [Wh]				•
BBRHPJW	Index Tempo Heures Pleines Jours Blancs [Wh]				•
BBRHCJR	Index Tempo Heures Creuses Jours Rouges [Wh]				•
BBRHPJR	Index Tempo Heures Pleines Jours Rouges [Wh]				•
PEJP	Préavis début EHP [Min] <i>30 min</i>			•	
PTEC	Période tarifaire en cours <i>TH.. Toutes les heures</i> <i>HC.. Heures Creuses</i> <i>HP.. Heures Pleines</i> <i>HN.. Heures Normales</i> <i>PM.. Heures de Pointe Mobile</i> <i>HCJB Heures Creuses Jours Bleus</i> <i>HPJB Heures Pleines Jours Bleus</i> <i>HCJW Heures Creuses Jours Blancs</i> <i>HPJW Heures Pleines Jours Blancs</i> <i>HCJR Heures Creuses Jours Rouges</i> <i>HPJR Heures Pleines Jours Rouges</i>	•	•	•	•
DEMAIN	Couleur du lendemain <i>BLEU, BLAN ou ROUG</i>				•
IINST	Intensité instantanée [A]	•	•	•	•
ADPS	Dépassement de la puissance souscrite [A]	•	•	•	•
IMAX	Intensité maximale [A]	•	•	•	•
PAPP	Puissance apparente [VA]	•	•	•	•
HHPHC	Horaire Heure Pleines Heures Creuses <i>A , C, D, E ou Y</i>		•		•
MOTDETAT	Mot d'état du compteur	•	•	•	•

Compteur Bleu Electronique Triphasé Multitarif (CBETM)

Etiquette	Désignation	Base	HC	EJP	BBR
ADCO	Adresse du compteur <i>12 caractères</i>	•	•	•	•
OPTARIF	Option tarifaire <i>BASE, HC., EJP. Ou BBRx</i>	•	•	•	•
ISOUSC	Intensité souscrite [A]	•	•	•	•
BASE	Index de base [Wh]	•			
HCHC	Index Heures Creuses [Wh]		•		
HCHP	Index Heures Pleines [Wh]		•		
EJPHN	Index EJP Heures Normales [Wh]			•	
EJPHPM	Index EJP Heures de Pointe Mobile [Wh]			•	
BBRHCJB	Index Tempo Heures Creuses Jours Bleus [Wh]				•
BBRHPJB	Index Tempo Heures Pleines Jours Bleus [Wh]				•
BBRHCJW	Index Tempo Heures Creuses Jours Blancs [Wh]				•
BBRHPJW	Index Tempo Heures Pleines Jours Blancs [Wh]				•
BBRHCJR	Index Tempo Heures Creuses Jours Rouges [Wh]				•
BBRHPJR	Index Tempo Heures Pleines Jours Rouges [Wh]				•
PEJP	Préavis début EHP [Min] <i>30 min</i>			•	
PTEC	Période tarifaire en cours <i>TH.. Toutes les heures</i> <i>HC.. Heures Creuses</i> <i>HP.. Heures Pleines</i> <i>HN.. Heures Normales</i> <i>PM.. Heures de Pointe Mobile</i> <i>HCJB Heures Creuses Jours Bleus</i> <i>HPJB Heures Pleines Jours Bleus</i> <i>HCJW Heures Creuses Jours Blancs</i> <i>HPJW Heures Pleines Jours Blancs</i> <i>HCJR Heures Creuses Jours Rouges</i> <i>HPJR Heures Pleines Jours Rouges</i>	•	•	•	•
DEMAIN	Couleur du lendemain <i>BLEU, BLAN ou ROUG</i>				•
IINST1	Intensité instantanée Ph1 [A]	•	•	•	•
IINST2	Intensité instantanée Ph2 [A]	•	•	•	•
IINST3	Intensité instantanée Ph3 [A]	•	•	•	•
IMAX1	Intensité maximale Ph1 [A]	•	•	•	•
IMAX2	Intensité maximale Ph2 [A]	•	•	•	•
IMAX3	Intensité maximale Ph3 [A]	•	•	•	•
PMAX	Puissance maximale triphasée atteinte	•	•	•	•
PAPP	Puissance apparente [VA]	•	•	•	•
PPOT	Présence des potentiels [Hexa]	•	•	•	•

Compteur Jaune Electronique (CJE)

Etiquette	Désignation	Base	EJP
JAUNE	Date courante	•	•
	Poste tarifaire [XY]	•	•
	X 1 : Eté, 2 : Hiver, 4 : Pointe Mobile		
	Y 1 : Heures Pleines, 2 : Heures Creuses		
	3 : Heures Pointes, 4 : Heures Pointe Mobile		
	Indicateur de dépassement	•	•
	DP Dépassement		
	'vide' Pas de dépassement		
	Puissance atteinte [dVA]	•	•
	dVA Dizaine de Volt-Ampères		
ENERG	Coefficient KDC	•	•
	Index Heures Pleines Hiver	•	
	Index Heures Creuses Hiver	•	
	Index Heures Pleines Eté	•	•
	Index Heures Creuses Eté	•	•
	Index Heures Pointe Mobile		•
	Index Heures Hiver		•
PERCC	Date du dernier glissement (G-1)	•	•
PERCP	Date de l'avant dernier glissement (G-2)	•	•
PMAXC	Puissances maximales de la période P [dVA]	•	•
PMAXP	Puissances maximales de la période P-1 [dVA]	•	•
TDEPA	Temps de dépassement de la période P [Min]	•	•
PSOUSC	Puissance souscrite pour la période P [dVA]	•	•
PSOUSP	Puissance souscrite pour la période P-1 [dVA]	•	•
FCOU	Période d'écoute client [HH:MM:dd]	•	•
	<i>Valable uniquement si l'option de télécommunication RTC du compteur est opérationnelle.</i>		

Concentrateur MAEC

Etiquette	Désignation	Base	HC	EJP
ADCO	Adresse du compteur <i>12 caractères</i>	•	•	•
OPTARIF	Option tarifaire <i>BASE, HC.. ou EJP</i>	•	•	•
BASE	Index de base [Wh]	•		
HCHC	Index Heures Creuses [Wh]		•	
HCHP	Index Heures Pleines [Wh]		•	
EJPHN	Index EJP Heures Normales [Wh]			•
GAZ	Index Gaz [daL]	•	•	•
AUTRE	Index du 3 ^{ème} compteur	•	•	•
PTEC	Période tarifaire en cours <i>TH.. Toutes les heures</i> <i>HC.. Heures Creuses</i> <i>HP.. Heures Pleines</i> <i>HN.. Heures Normales</i> <i>PM.. Heures de Pointe Mobile</i>	•	•	•
MOTDETAT	Mot d'état du compteur	•	•	•

Compteur Interface Clientèle Emeraude à 2 quadrants (ICE-2Q)

Etiquette	Désignation	A5 Base	A8 Base	A5 EJP	A8 EJP	A8 Mod.
CONTRAT	Type de tarif et option tarifaire <i>BASE_A5, BASE_A8, EJP_A5, EJP_A8 ou MOD</i>	●	●	●	●	●
DATECOUR	Horodate courante <i>JJ/MM/AA HH/MM/SS</i>	●	●	●	●	●
EA	Energie active depuis le dernier top Td minutes [Wh]	●	●	●	●	●
ERP	Energie réactive positive depuis le dernier top Td minutes [Wh]	●	●	●	●	●
PTCOUR	Période tarifaire courante <i>P Heures de Pointes</i> <i>HPH Heures Pleines d'Hiver</i> <i>HCH Heures Creuses d'Hiver</i> <i>HPD Heures Pleines de Demi-saison</i> <i>HCD Heures Creuses de Demi-saison</i> <i>HPE Heure Pleines d'Eté</i> <i>HCE Heures Creuses d'Eté</i> <i>JA Heures de Juillet - Août</i> <i>PM Heures de Pointe Mobile</i> <i>HH Heures d'Hiver</i> <i>HD Heures d'Eté</i> <i>HM Heures d'Hiver mobile</i> <i>DSM Heures de Demi-saison Mobile</i> <i>SCM Heures de Saison Creuse Mobile</i>	●	●	●	●	●
PREAVIS	Préavis de dépassement de puissance <i>DEP</i> <i>EJP</i> <i>HM</i> <i>DSM</i> <i>SCM</i>	●	●	●	●	●
MODE	Chaîne « CONTROLE »	●	●	●	●	●
DATEPA1-6	Horodate du point de mesure n°X de la puissance moyenne active. <i>JJ/MM/AA HH/MM/SS</i>	●	●	●	●	●
PA1-6	Valeur du point de mesure n°X de la puissance moyenne active sur une période de Tc minutes [kW].	●	●	●	●	●
DEBUTp	Horodate du début de la période p	●	●	●	●	●
FINp	Horodate de fin de la période p	●	●	●	●	●
CAFP	Code Action Facturation de la période p	●	●	●	●	●
EApP	Energie Active P de la période p	●	●			
EApPM	Energie Active PM de la période p			●	●	●
EApHCE	Energie Active HCE de la période p	●	●	●	●	
EApHCH	Energie Active HCH de la période p	●	●			
EApHH	Energie Active HH de la période p			●	●	
EApHCD	Energie Active HCD de la période p		●			
EApHD	Energie Active HD de la période p				●	
EApJA	Energie Active JA de la période p		●		●	
EApHPE	Energie Active HPE de la période p	●	●	●	●	
EApHPH	Energie Active HPH de la période p	●	●			
EApHPD	Energie Active HPD de la période p		●			
EApSCM	Energie Active SCM de la période p					●
EApHM	Energie Active HM de la période p					●
EApDSM	Energie Active DSM de la période p					●

DEBUTp1	Horodate de début de la période p-1	•	•			
FINp1	Horodate de fin de la période p-1	•	•			
CAFP1	Code Action Facturation de la période p-1	•	•			
E(ar)(pn)p(1)P	Energie (ré)Active P de la période p-1	•	•			
E(ar)(pn)p(1)PM	Energie (ré)Active PM de la période p-1			•	•	•
E(ar)(pn)p(1)HCE	Energie (ré)Active HCE de la période p-1	•	•	•	•	
E(ar)(pn)p(1)HCH	Energie (ré)Active HCH de la période p-1	•	•			
E(ar)(pn)p(1)HH	Energie (ré)Active HH de la période p-1			•	•	
E(ar)(pn)p(1)HCD	Energie (ré)ActiveHCD de la période p-1		•			
E(ar)(pn)p(1)HD	Energie (ré)Active HD de la période p-1				•	
E(ar)(pn)p(1)JA	Energie (ré)Active JA de la période p-1		•		•	
E(ar)(pn)p(1)HPE	Energie (ré)Active HPE de la période p-1	•	•	•	•	
E(ar)(pn)p(1)HPH	Energie (ré)Active HPH de la période p-1	•	•			
E(ar)(pn)p(1)HPD	Energie (ré)Active HPD de la période p-1		•			
E(ar)(pn)p(1)SCM	Energie (ré)Active SCM de la période p-1					•
E(ar)(pn)p(1)HM	Energie (ré)Active HM de la période p-1					•
E(ar)(pn)p(1)DSM	Energie (ré)Active DSM de la période p-1					•
KDC	Coefficient de préavis de dépassement [%]	•	•	•	•	•
KDCD	Coefficient de dégagement de préavis de dépassement [%]	•	•	•	•	•
PSP	Puissance souscrite de la période tarifaire P	•	•			
PSPM	Puissance souscrite de la période tarifaire PM			•	•	•
PSHPH	Puissance souscrite de la période tarifaire HPH	•	•			
PSHPD	Puissance souscrite de la période tarifaire HPD		•			
PSHCH	Puissance souscrite de la période tarifaire HCH	•	•			
PSHCD	Puissance souscrite de la période tarifaire HCD		•			
PSHPE	Puissance souscrite de la période tarifaire HPE	•	•	•	•	
PSHCE	Puissance souscrite de la période tarifaire HCE	•	•	•	•	
PSJA	Puissance souscrite de la période tarifaire JA		•		•	
PSHH	Puissance souscrite de la période tarifaire HH			•	•	
PSHD	Puissance souscrite de la période tarifaire HD				•	
PSHM	Puissance souscrite de la période tarifaire HM					•
PSDMS	Puissance souscrite de la période tarifaire DMS					•
PSSCM	Puissance souscrite de la période tarifaire SCM					•
PA1MN	Puissance moyenne active 1 min [kW]	•	•	•	•	•
PA10MN	Puissance moyenne active 10 min [kW]	•	•	•	•	•
PREA1MN	Puissance moyenne réactive 1 min [kW]	•	•	•	•	•
PREA10MN	Puissance moyenne réactive 10 min [kW]	•	•	•	•	•
TGPHI	Tangente phi moyenne 10 min	•	•	•	•	•
U10MN	Valeur moyenne des 3 tensions composées sur 10 min [V]	•	•	•	•	•

Compteur Interface Clientèle Emeraude à 4 quadrants (ICE-4Q)

Les variables du compteur ICE-4Q sont identiques à celles du compteur ICE-2Q pour les options tarifaires A5 Base, A8 Base, A5 EJP et A8 EJP.

Seule l'option tarifaire « **Injection** » présente une différence :

Etiquette	Désignation
Appli	Chaîne « INJECTION »
U10MN	Tension composée triphasée moyen sur 10 min [V]
DATECOUR	Horodate courante
EA	Energie active injectée depuis le dernier top Td minutes [Wh]
ERP	Energie réactive positive depuis le dernier top Td minutes pendant une période d'injection d'énergie active [varh]
ERN	Energie réactive négative depuis le dernier top Td minutes pendant une période d'injection d'énergie active [varh]
PTCOUR	Période tarifaire courante (voir détail)
PREAVIS	Chaîne "DEP"
MODE	Chaîne "CONTROLE"
DATEP1-6	Horodate du point de mesure n°X de la puissance moyenne active (6 points de mesure consécutifs)
P1-6	Valeur du point de mesure n°X de la puissance moyenne active sur une période de Tc minutes [Wh]
DEBUTp	Horodate de début de la période p
EApCour	Index d'énergie active injectée de la période tarifaire en cours sur la période p [kWh]
ERPpCour	Index d'énergie réactive positive de la période tarifaire en cours sur la période p en période d'injection d'énergie active [kvar]
ERNpCour	Index d'énergie réactive négative de la période tarifaire en cours sur la période p en période d'injection d'énergie active [kvar]
DEBUTp1	Horodate de début de la période « p-1 »
PrapCour	Puissance de raccordement de la période tarifaire en cours [kW]
IPA1MN	Puissance moyenne active 1 minute [kW]
IPATMN	Puissance moyenne active 10 minutes [kW]
IPREA1MN	Puissance moyenne réactive 1 minute signée [kvar]
IPREATMN	Puissance moyenne réactive 10 minutes signée [kvar]
I1	Courant mesuré sur la phase 1 [A]
I2	Courant mesuré sur la phase 2 [A]
I3	Courant mesuré sur la phase 3 [A]
TGPHI	Tangente phi moyenne 10 minutes

Compteur PME-PMI, en soutirage

Etiquettes	Données	Unité
MESURES1	Chaîne indiquant le nom associé au calendrier n°1	X
DATE	Date et heure courante (JJ/MM/AA HH:MM:SS)	X
EA_s	Energie active soutirée (au primaire) depuis dernier top Td	Wh
ER+_s	Energie réactive positive (au primaire) depuis dernier top Td en période de soutirage d'énergie active	varh
ER-_s	Energie réactive négative (au primaire) depuis dernier top Td en période de soutirage d'énergie active	varh
EAPP_s	Energie apparente soutirée (au primaire) depuis dernier top Td	VAh
PTCOUR1	Période tarifaire courante (voir détail)	
TARIFDYN	Prend la valeur « ACTIF » pour indiquer la présence du signal tarifaire dynamique ou « INACTIF » dans les autres cas	X
MODE	Prend la valeur « CONTROLE » si le compteur est dans ce mode	X
CONFIG	Prend la valeur « CONSO » ou « PROD »	X
DATEPAX	Date de la puissance moyenne active Tc min d'étiquette « PAX » (X = 1...6, les 6 dernières puissances enregistrées dans la	X
PAX_s	Puissance moyenne active Tc min (X = 1...6) en soutirage	kW
DébP	Date et heure de début de la période P	X
EAP_s	Energie active soutirée de la période P pour la période tarifaire en cours	kWh
ER+P_s	Energie réactive positive de la période P pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active	kvarh
ER-P_s	Energie réactive négative de la période P pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active	kvarh
DébP-1	Date et heure de début de la période P-1	X
FinP-1	Date et heure de fin de la période P-1	X
EaP-1_s	Energie active soutirée de la période P-1 pour la période tarifaire en cours	kWh
ER+P-1_s	Energie réactive positive de la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active	kvarh
ER-P-1_s	Energie réactive négative de la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active	kvarh
PS	Puissance souscrite de la période tarifaire en cours	kW ou kVA
PREAVIS	Chaîne "DEP"	
PA1MN	Puissance active 1 minute	kW
PMAX_s	Puissance maximale atteinte en période de soutirage d'énergie active pour la période tarifaire en cours	kW ou kVA
TGPHI_s	Tangente phi moyenne 10 minutes en période de soutirage d'énergie active	X

Compteur PME-PMI, en soutirage & injection

Etiquettes	Données	Unité
MESURES1	Chaîne indiquant le nom associé au calendrier n°1	X
DATE	Date et heure courante (JJ/MM/AA HH:MM:SS)	X
EA_s	Energie active soutirée (au primaire) depuis dernier top Td	Wh
ER+_s	Energie réactive positive (au primaire) depuis dernier top Td en période de soutirage d'énergie active	varh
ER-_s	Energie réactive négative (au primaire) depuis dernier top Td en période de soutirage d'énergie active	varh
EAPP_s	Energie apparente soutirée (au primaire) depuis dernier top Td	VAh
EA_i	Energie active injectée (au primaire) depuis dernier top Td	Wh
ER+_i	Energie réactive positive (au primaire) depuis dernier top Td en période d'injection d'énergie active	varh
ER-_i	Energie réactive négative (au primaire) depuis dernier top Td en période d'injection d'énergie active	varh
EAPP_i	Energie apparente injectée (au primaire) depuis dernier top Td	VAh
PTCOUR1	Période tarifaire courante (voir détail)	X
TARIFDYN	Prend la valeur « ACTIF » pour indiquer la présence du signal tarifaire dynamique ou « INACTIF » dans les autres cas	X
MODE CONFIG	Prend la valeur « CONTROLE » si le compteur est dans ce mode	X
DATEPAX	Prend la valeur « CONSO » ou « PROD »	X
	Date de la puissance moyenne active Tc min d'étiquette « PAX » (X = 1...6, les 6 dernières puissances enregistrées dans la	X
PAX_s	Puissance moyenne active Tc min (X = 1...6) en soutirage	kW
PAX_i	Puissance moyenne active Tc min (X = 1...6) en injection	kW
DébP	Date et heure de début de la période P	X
EAP_s	Energie active soutirée de la période P pour la période tarifaire en cours	kWh
EAP_i	Energie active injectée de la période P pour la période tarifaire en cours	kWh
ER+P_s	Energie réactive positive de la période P pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active	kvarh
ER-P_s	Energie réactive négative de la période P pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active	kvarh
ER+P_i	Energie réactive positive de la période P pour la période tarifaire en cours en période d'injection d'énergie active	kvarh
ER-P_i	Energie réactive négative de la période P pour la période tarifaire en cours en période d'injection d'énergie active	kvarh
DébP-1	Date et heure de début de la période P-1	X
FinP-1	Date et heure de fin de la période P-1	X
EaP-1_s	Energie active soutirée de la période P-1 pour la période tarifaire en cours	kWh
EaP-1_i	Energie active injectée de la période P-1 pour la période tarifaire en cours	kWh
ER+P-1_s	Energie réactive positive de la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active	kvarh
ER-P-1_s	Energie réactive négative de la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période de soutirage d'énergie active	kvarh
ER+P-1_i	Energie réactive positive de la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période d'injection d'énergie active	kvarh

ER-P-1_i	Energie réactive négative pour la période P-1 pour la période tarifaire en cours en période d'injection d'énergie active	kvarh
PS	Puissance souscrite de la période tarifaire en cours	kW ou kVA
PREAVIS	Chaîne "DEP"	
PA1MN	Puissance active 1 minute	kW
PMAX_s	Puissance maximale atteinte en période de soutirage d'énergie active pour la période tarifaire en cours	kW ou kVA
PMAX_i	Puissance maximale atteinte en période d'injection d'énergie active pour la période tarifaire en cours	kW ou kVA
TGPHI_s	Tangente phi moyenne 10 minutes en période de soutirage d'énergie active	X
TGPHI_i	Tangente phi moyenne 10 minutes en période d'injection d'énergie active	

Pour le calendrier n°2 :

MESURES2	Chaîne indiquant le nom associé au calendrier n°2	X
PTCOUR2	Période tarifaire courante (voir détail)	X
DébP_2	Date de début de la période P	X
EaP_s2	Energie active soutirée de la période P pour la période tarifaire en cours pour MESURES2	kWh
DébP-1_2	Date de début de la période P-1	X
FinP-1_2	Date de fin de la période P-1	X
EaP-1_s2	Energie active soutirée de la période P-1 pour la période tarifaire en cours pour MESURES2	kWh



Td : périodicité des points de mesure usuellement fixée à Td = 10 minutes.