

# Télé-relevé par liaison téléphonique RTC des appareils de comptage de type « Interface Clientèle Emeraude à quatre quadrants »

**Identification :** Enedis-NOI-CPT\_16E

**Version :** 2

**Nb. de pages :** 117

Version	Date d'application	Nature de la modification	Annule et remplace
1	02/04/2010	Création	
2	01/02/2017	Prise en compte de la nouvelle dénomination sociale d'Enedis	ERDF-NOI-CPT_16E

## Résumé / Avertissement :

Ce document de spécification s'applique aux appareils de comptage électroniques de type « Interface Clientèle Emeraude à quatre quadrants » (alias « ICE-4Q ») assurant le comptage triphasé des énergies active et réactive et la quantification des dépassements de puissance.

Il définit les informations qui sont administrées par cet appareil et auxquelles les utilisateurs des réseaux gérés par Enedis peuvent accéder moyennant certaines dispositions de réception de signaux et de traitement informatique appropriés (interfaces de communication et applications de télé-relevé non décrites dans ce document).

Cet accès n'est possible que si le compteur est équipé d'un modem raccordé au réseau téléphonique commuté public (RTC). L'utilisateur du réseau ou son mandataire doit donc, en préalable, demander aux services d'Enedis la vérification du raccordement du compteur à un accès téléphonique et les informations sur les conditions de cet accès (code d'accès et horaire d'appel notamment).

# SOMMAIRE

<b>1. Généralités .....</b>	<b>6</b>
1.1. Domaine d'application .....	6
1.2. Références normatives .....	8
<b>2. PARTIE 1 - Données télé-relevables par la liaison téléphonique .....</b>	<b>9</b>
2.1. Définitions concernant le comptage et le télé-relevé.....	9
2.1.1. Principes généraux sur le télé-relevé des compteurs .....	9
2.2. Définitions concernant les données gérées .....	10
2.2.1. Généralités .....	10
2.2.2. Principes généraux, conventions, vocabulaire et abréviations .....	10
2.2.2.1. Notions générales .....	10
2.2.2.2. Notions propres à la tarification des flux d'énergie en soutirage .....	15
2.2.2.3. Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection.....	22
2.2.3. Précisions sur la mesure de l'énergie active .....	23
2.2.3.1. Cas des flux d'énergie en soutirage .....	23
2.2.3.2. Cas des flux d'énergie en injection .....	24
2.2.4. Précisions sur l'enregistrement de la courbe de charge .....	25
2.2.4.1. Principes généraux .....	25
2.2.4.2. Cas des flux d'énergie active en soutirage.....	26
2.2.4.2.1. Notions générales .....	26
2.2.4.2.2. Insertion des éléments dans le tableau de courbe de charge .....	26
2.2.4.3. Cas des flux d'énergie active en injection.....	28
2.2.5. Précisions sur le calcul de la puissance atteinte et des dépassements de la puissance contractuelle de référence .....	29
2.2.5.1. Cas des flux d'énergie en soutirage .....	29
2.2.5.2. Cas des flux d'énergie en injection .....	31
2.2.6. Précisions sur l'enregistrement des informations concernant la qualité des flux d'énergie .....	33
2.2.6.1. Informations générales.....	33
2.2.6.2. Perturbations.....	33
2.2.6.3. Courbe de tension .....	33
2.2.7. Précisions sur le mode d'accès aux informations de grande taille .....	34
2.3. Liste des données télé-relevables .....	35
<b>3. PARTIE 2 - Spécifications des « Virtual Distribution Equipements » (VDE) utilisés pour chaque application.....</b>	<b>40</b>
3.1. Vocabulaire et liste des services « Device Language Message Specification » (DLMS) nécessaires.....	40
3.1.1. Vocabulaire.....	40
3.1.2. Liste des services « Device Language Message Specification » (DLMS) nécessaires.....	40
3.2. Définitions des types généraux DLMS utilisés.....	41
3.2.1. Définitions des types .....	41
3.2.2. Particularités de l'implémentation de DLMS dans le compteur ICE.....	42
3.2.3. Précisions sur les trames de communication (calcul du CRC) .....	43
3.3. Objets DLMS des applications BASE et EJP .....	45
3.3.1. Généralités .....	45

<b>3.3.2. Objets VDE.....</b>	<b>45</b>
<b>3.3.3. Objet VAA : VAAClientfinal .....</b>	<b>45</b>
<b>3.3.4. Objets Variables.....</b>	<b>45</b>
3.3.4.1. Généralités.....	45
3.3.4.2. AccesPartiel .....	46
3.3.4.3. AsservissementClient.....	47
3.3.4.4. JoursFeries .....	47
3.3.4.5. ParametresPplus1.....	48
3.3.4.6. ParametresP .....	49
3.3.4.7. EnergieActivePeriodeP .....	50
3.3.4.8. EnergieReactivePositivePeriodeP .....	51
3.3.4.9. EnergieReactiveNegativePeriodeP .....	51
3.3.4.10. EnergieActivePosteP .....	52
3.3.4.11. EnergieReactivePositivePosteP .....	52
3.3.4.12. EnergieReactiveNegativePosteP .....	53
3.3.4.13. PmaxPeriodeP.....	53
3.3.4.14. PmaxPosteP .....	54
3.3.4.15. DureeDepassementPeriodeP.....	54
3.3.4.16. DureeDepassementPosteP .....	55
3.3.4.17. DepassementQuadratiquePeriodeP .....	56
3.3.4.17.1. VDEBASE .....	56
3.3.4.17.2. VDEEJP .....	56
3.3.4.18. DepassementQuadratiquePosteP.....	57
3.3.4.18.1. VDEBASE .....	57
3.3.4.18.2. VDEEJP .....	57
3.3.4.19. TempsFonctionnementPeriodeP .....	58
3.3.4.20. TempsFonctionnementPosteP.....	58
3.3.4.21. ParametresPmoins1.....	59
3.3.4.22. EnergieActivePeriodePmoins1.....	59
3.3.4.23. EnergieReactivePositivePeriodePmoins1 .....	59
3.3.4.24. EnergieReactiveNegativePeriodePmoins1 .....	60
3.3.4.25. EnergieActivePostePmoins1 .....	60
3.3.4.26. EnergieReactivePositivePostePmoins1 .....	61
3.3.4.27. EnergieReactiveNegativePostePmoins1 .....	61
3.3.4.28. PmaxPeriodePmoins1 .....	61
3.3.4.29. PmaxPostePmoins1 .....	62
3.3.4.30. DureeDepassementPeriodePmoins1.....	62
3.3.4.31. DureeDepassementPostePmoins1 .....	62
3.3.4.32. DepassementQuadratiquePeriodePmoins1 .....	63
3.3.4.32.1. VDEBASE .....	63
3.3.4.32.2. VDEEJP .....	63
3.3.4.33. DepassementQuadratiquePostePmoins1.....	63
3.3.4.33.1. VDEBASE .....	63
3.3.4.33.2. VDEEJP .....	64
3.3.4.34. TempsFonctionnementPeriodePmoins1 .....	64
3.3.4.35. TempsFonctionnementPostePmoins1.....	65
3.3.4.36. ParametresPmoins2.....	65
3.3.4.37. EnergieActivePeriodePmoins2.....	65
3.3.4.38. EnergieReactivePositivePeriodePmoins2 .....	66
3.3.4.39. EnergieReactiveNegativePeriodePmoins2 .....	66
3.3.4.40. EnergieActivePostePmoins2 .....	66
3.3.4.41. EnergieReactivePositivePostePmoins2 .....	67
3.3.4.42. EnergieReactiveNegativePostePmoins2 .....	67
3.3.4.43. PmaxPeriodePmoins2.....	67

3.3.4.44.PmaxPostePmoins2 .....	68
3.3.4.45.DureeDepassementPeriodePmoins2 .....	68
3.3.4.46.DureeDepassementPostePmoins2 .....	68
3.3.4.47.DepassementQuadratiquePeriodePmoins2 .....	69
3.3.4.47.1. VDEBASE .....	69
3.3.4.47.2. VDEEJP .....	69
3.3.4.48.DepassementQuadratiquePostePmoins2 .....	69
3.3.4.48.1. VDEBASE .....	70
3.3.4.48.2. VDEEJP .....	70
3.3.4.49.TempsFonctionnementPeriodePmoins2 .....	70
3.3.4.50.TempsFonctionnementPostePmoins2 .....	71
3.3.4.51.CourbeChargePartielle .....	71
3.3.4.52.DonneesClientEtatVDE .....	74
3.3.4.52.1. VDEBASE .....	74
3.3.4.52.2. VDEEJP .....	75
3.3.4.53.ContactProgrammable .....	75
<b>3.4. Objets DLMS de l'application INJECTION .....</b>	<b>76</b>
<b>3.4.1. Généralités .....</b>	<b>76</b>
<b>3.4.2. Objet VDE .....</b>	<b>76</b>
<b>3.4.3. Objet VAA : VAAClientfinal .....</b>	<b>77</b>
<b>3.4.4. Objets variables .....</b>	<b>77</b>
3.4.4.1. Généralités .....	77
3.4.4.2. AccesPartiel .....	77
3.4.4.3. AsservissementClient .....	78
3.4.4.4. TableJoursFeries .....	79
3.4.4.5. ParametresPplus1Contrat1 .....	79
3.4.4.6. ParametresPContrat1 .....	80
3.4.4.7. EnergieActivePContrat1 .....	80
3.4.4.8. EnergieReactivePositivePContrat1 .....	81
3.4.4.9. EnergieReactiveNegativePContrat1 .....	81
3.4.4.10.PmaxPContrat1 .....	82
3.4.4.11.DureeDepassementPContrat1 .....	82
3.4.4.12.TempsFonctionnementPContrat1 .....	82
3.4.4.13.ParametresPmoins1Contrat1 .....	82
3.4.4.14.EnergieActivePmoins1Contrat1 .....	83
3.4.4.15.EnergieReactivePositivePmoins1Contrat1 .....	83
3.4.4.16.EnergieReactiveNegativePmoins1Contrat1 .....	83
3.4.4.17.PmaxPmoins1Contrat1 .....	84
3.4.4.18.DureeDepassementPmoins1Contrat1 .....	84
3.4.4.19.TempsFonctionnementPmoins1Contrat1 .....	84
3.4.4.20.ParametresPmoins2Contrat1 .....	85
3.4.4.21.EnergieActivePmoins2Contrat1 .....	85
3.4.4.22.EnergieReactivePositivePmoins2Contrat1 .....	85
3.4.4.23.EnergieReactiveNegativePmoins2Contrat1 .....	86
3.4.4.24.PmaxPmoins2Contrat1 .....	86
3.4.4.25.DureeDepassementPmoins2Contrat1 .....	86
3.4.4.26.TempsFonctionnementPmoins2Contrat1 .....	87
3.4.4.27.CourbeChargePartielle .....	87
3.4.4.28.DonneesClientEtatVDE .....	91
3.4.4.29.ContactProgrammable .....	91
3.4.4.30.TablesJournalieresPplus1Contrat1 .....	92
3.4.4.31.TablesJournalieresPContrat1 .....	93
3.4.4.32.ParametresPplus1Contrat2 .....	93
3.4.4.33.ParametresPContrat2 .....	94

3.4.4.34.EnergieActivePContrat2.....	94
3.4.4.35.ParametresPmoins1Contrat2 .....	95
3.4.4.36.EnergieActivePmoins1Contrat2.....	95
3.4.4.37.ParametresPmoins2Contrat2 .....	95
3.4.4.38.EnergieActivePmoins2Contrat2.....	96
3.4.4.39.AFProgrammableContrat2.....	96
3.4.4.40.TablesJournalieresPplus1Contrat2 .....	97
3.4.4.41.TablesJournalieresPContrat2.....	97
3.4.4.42.CoefficientsPertesTransfo.....	97
3.4.4.43.ParametresCourbeChargePplus1.....	98
3.4.4.44.ParametresCourbeChargeP .....	98
3.4.4.45.ParametresCommunsContratsPplus1.....	99
3.4.4.46.ParametresCommunsContratsP .....	100
3.4.4.47.ParametresCommunsContratsPmoins1 .....	100
3.4.4.48.ParametresCommunsContratsPmoins2 .....	101
3.4.4.49.UContractuelle.....	101
3.4.4.50.SeuilsDefautsEvenements .....	102
3.4.4.51.ParametreCourantCourbeTension.....	102
3.4.4.52.CourbeTension.....	103
<b>3.5. Objets DLMS de l'application de SUPERVISION .....</b>	<b>106</b>
<b>3.5.1. Généralités .....</b>	<b>106</b>
<b>3.5.2. Objet VDE .....</b>	<b>106</b>
<b>3.5.3. Objet VAA : VAAClientfinal .....</b>	<b>106</b>
<b>3.5.4. Objets variables .....</b>	<b>106</b>
3.5.4.1. Généralités.....	106
3.5.4.2. DateCourante .....	106
3.5.4.3. RapportTransformationTCTT .....	107
<b>4. Annexe - Contrôle et protection d'accès aux données télé-relevables du compteur ICE.....</b>	<b>108</b>

## 1. Généralités

### 1.1. Domaine d'application

Le présent document de spécification décrit les données gérées par un appareil de comptage de technologie électronique et qui peuvent être lues au moyen d'une liaison téléphonique filaire (RTC) par les utilisateurs des Réseaux de Distribution gérés par Enedis.

Il décrit également les dispositions matérielles et les informations contractuelles permettant l'accès par les utilisateurs des réseaux aux données gérées par l'appareil. Pour plus de précisions, il convient de se reporter au chapitre « 2.1.1 » intitulé « Principes généraux sur le télé-relevé des compteurs ».

L'appareil de comptage concerné est le compteur électronique de type « Interface Clientèle Emeraude à quatre quadrants » (alias « ICE-4Q »). Dans la suite du document, cet appareil est dénommé « compteur Interface Clientèle Emeraude », « compteur ICE » ou « ICE ».

Cet appareil est généralement utilisé pour des Sites de Production raccordés au Réseau de Distribution de niveau de tension HTA et équipés de points de comptage en HTA ou en BT. Il peut également être utilisé pour des Sites de Production raccordés au Réseau de Distribution de niveau de tension BT dont la puissance contractuelle de référence est inférieure à 250 kW.

Il mesure les grandeurs concernant la consommation (soutirage) et la production (injection) d'énergie du Site qui sont nécessaires à la gestion d'un contrat de type injection (CARD-I).

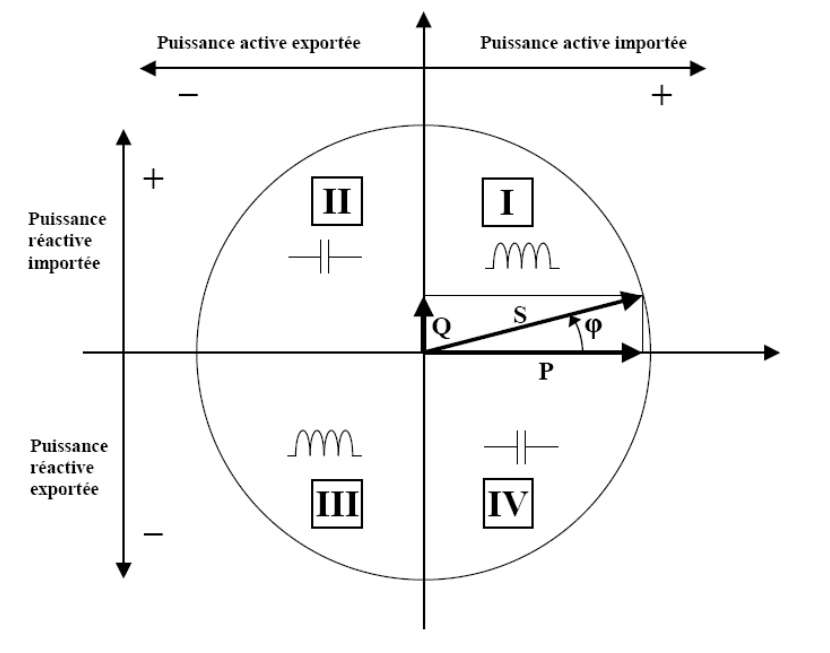
Il permet la gestion simultanée de ce contrat (CARD-I) et également :

- dans le cas d'un contrat en « vente totale » (Point de Livraison dédié à l'injection), le contrôle de la non-consommation,
- dans le cas d'un contrat en « vente au surplus », la gestion de l'un, au choix, des trois types de contrat de soutirage suivants :
  - contrat d'accès au Réseau de Distribution (CARD-S),
  - contrat Unique (CU),
  - contrat du tarif Vert en « Offre Historique » (OH).

Cet appareil constitue une variante du compteur de type « Interface Clientèle Emeraude à deux quadrants » (alias « ICE-2Q ») habituellement utilisé sur les Sites de soutirage raccordés au Réseau de Distribution en HTA.

Cet appareil permet le comptage de l'énergie active et de l'énergie réactive (en index et en courbe de charge), la quantification des dépassements de la puissance contractuelle de référence, ainsi que la gestion d'autres grandeurs pouvant être utiles à la gestion contractuelle ou à la maîtrise des consommations (puissances atteintes, ...).

Cet appareil permet le comptage des flux d'énergie active et réactive dans les deux sens de transit (soutirage ou import et injection ou export) conformément aux quatre quadrants définis dans la norme de référence NF-EN-62053-23 en version de juin 2003 concernant les compteurs d'énergie réactive de classes 2 et 3 (se reporter à son annexe C). Une représentation de ces quatre quadrants est fournie ci-après.



**Représentation géométrique des puissances active et réactive, importée et exportée**

L'appareil conserve dans sa mémoire un certain nombre d'informations sur une partie des mesures qu'il a effectuées. Ces informations sont accessibles localement (écran et sortie numérique). Elles peuvent être transmises par téléphone sur demande d'un système de traitement informatique si l'appareil est équipé d'un modem raccordé au réseau téléphonique commuté public (RTC) conformément aux conditions définies au chapitre « 2.1.1 » intitulé « Principes généraux sur le télé-relevé des compteurs ».

Le compteur assure les différentes fonctions décrites ci-après :

- la mesure des énergies active et réactive et des puissances active et réactive dans les deux sens de transit ;
- la gestion de la date et de l'heure de l'appareil avec changements d'horaire légal automatiques (horloge interne) ;
- la gestion des tarifs en cours (injection et soutirage) par la sommation des énergies, les calculs des dépassements de la puissance contractuelle de référence, et leur répartition par période tarifaire grâce à des tables internes définissant une structure « horosaisonnaire » et, si nécessaire, des ordres de télécommande externe (cas d'un contrat de soutirage de type « à effacement » comme l'option « EJP ») ;
- la mémorisation des grandeurs nécessaires à la gestion contractuelle et à la gestion des flux d'énergie en fonction du cycle de gestion prévu par chaque contrat (injection et soutirage) : les données de flux servant à la facturation sont mémorisées pour les différentes périodes tarifaires successives (propres à chaque sens de transit) ;
- la mémorisation des points de puissance moyenne mesurés, en puissance active et réactive, injectées et soutirées par période de 10 minutes, ainsi que des informations concernant la qualité des flux d'énergie (courbe de tension moyenne triphasée par période de 10 minutes, surtensions, coupures, creux de tension) ;
- la visualisation sur l'afficheur d'une partie des informations mesurées ou élaborées par l'appareil, ainsi que des principaux paramètres de fonctionnement ;
- le relevé des informations à distance : chaque appareil est muni d'un modem qui doit, pour cela, être raccordé au réseau téléphonique commuté permettant, à l'initiative d'un système de traitement informatique central, de réaliser un échange de données bidirectionnel ;
- la programmation à distance d'une partie des paramètres de fonctionnement (même procédé que le relevé à distance, usage réservé à Enedis) ;
- la mise à disposition d'informations sur un bornier du point de comptage destiné à l'utilisateur du réseau (contacts, sortie de télé-information client).

Le présent document traite uniquement du relevé de certaines grandeurs accessibles à l'utilisateur du réseau, à distance par la liaison téléphonique RTC, dont l'usage est partagé avec Enedis, et sous réserve d'utilisation d'un code d'accès appelé aussi « clé client ». L'ensemble des informations concernant les mécanismes de contrôle et de protection d'accès aux données du compteur est décrit dans l'annexe du présent document (chapitre « 4 » intitulé « Annexe - Contrôle et protection d'accès aux données télé-relevables du compteur ICE »).

Le document est structuré en 2 parties principales :

- la partie 1 (chapitre « 2 ») décrit la nature des données mises à disposition par le compteur, selon ses différentes configurations tarifaires, et fournit quelques explications sur les processus d'élaboration de ces données par le compteur ;
- la partie 2 (chapitre « 3 ») décrit de façon détaillée le contenu des différentes variables mises en œuvre lors des échanges de données conformément aux protocoles normalisés en vigueur (variables « Device Language Message Specification » DLMS) régissant les transferts de données entre le compteur et le système de traitement informatique. Tout logiciel de traitement (non décrit dans ce document) du système de traitement informatique doit se conformer à ces descriptions protocolaires.

## 1.2. Références normatives

Les normes internationales ou françaises citées en référence contiennent des dispositions qui, par suite de la référence qui en est faite, constituent des dispositions valables pour le présent document de spécification.

Les normes citées sont sujettes à révision. Les différentes versions de ces documents sont disponibles auprès des organismes de normalisation concernés.

- |       |                  |   |
|-------|------------------|---|
| [ 1 ] | CEI 687 :        | Compteurs statiques d'énergie active pour courant alternatif (classe 0,2 S et 0,5 S) (1992).  |
| [ 2 ] | CEI 1268 :       | Compteurs statiques d'énergie réactive pour courant alternatif (classe 2 et 3) (1995).  |
| [ 3 ] | CEI 61334-4-1 :  | Automatisation de la distribution à l'aide de systèmes de communication à courants porteurs - Partie 4-1 : Protocoles de communication de données – Modèle de référence du système de communication (1997).   |
| [ 4 ] | CEI 61334-4-41 : | Automatisation de la distribution à l'aide de systèmes de communication à courants porteurs - Partie 4 : Protocoles de communication de données - Section 41 : Protocoles d'application - Spécification des messages de ligne de distribution (août 1996).    |
| [ 5 ] | CEI 62056-41 :   | Comptage de l'électricité - Echange de données pour la lecture des compteurs, le contrôle des tarifs et de la charge - Partie 41 : Echange de données sur réseaux larges : Réseau téléphonique public commuté (RTPC) avec protocole LIAISON+ (novembre 1998). |
| [ 6 ] | CEI 62056-51 :   | Comptage de l'électricité - Echange de données pour la lecture des compteurs, le contrôle des tarifs et de la charge - Partie 51 : Protocoles de couche application (novembre 1998) (HR-23/95/011).   |
| [ 7 ] | CEI 62056-52 :   | Comptage de l'électricité - Echange de données pour la lecture des compteurs, le contrôle des tarifs et de la charge - Partie 52 : Serveur de messagerie de ligne de distribution (DLMS) d'administration des protocoles de communication (novembre 1998).    |
| [ 8 ] | CEI 61334-6 :    | Automatisation de la distribution à l'aide de systèmes de communication à courants porteurs – Partie 6 : Règles d'encodage A-XDR.   |



## 2. PARTIE 1 - Données télé-relevables par la liaison téléphonique

### 2.1. Définitions concernant le comptage et le télé-relevé

#### 2.1.1. Principes généraux sur le télé-relevé des compteurs

L'utilisateur souhaitant exploiter des données par télé-relevé doit disposer d'un système de traitement informatique adapté. Ce système, développé à partir de la connaissance des protocoles de transmission des données, lui permet alors d'accéder à certaines informations stockées dans le compteur si celui-ci est équipé d'un modem raccordé au réseau téléphonique.

**L'utilisateur du réseau, ou son mandataire, désirant accéder aux données d'un compteur par télé-relevé, doit obligatoirement, en préalable, demander aux services d'Enedis de :**

- vérifier que le compteur est équipé d'un modem raccordé au réseau téléphonique RTC,
- fournir le code d'accès aux données du compteur,
- définir la ou les plages horaires d'appel qui lui sont attribuées (contractuellement) pour l'accès aux données du compteur.

#### Les codes d'accès

Pour accéder aux données du compteur destinées à l'utilisateur du réseau, il est nécessaire de disposer d'un code d'accès fourni sur demande par Enedis sous le nom de « clé client ». Ce code devra être utilisé par l'outil de traitement lors des échanges avec le compteur. Pour plus de précisions concernant les utilisations de ce code d'accès, il convient de se reporter à l'annexe du présent document (chapitre « 4 » intitulé « Annexe - Contrôle et protection d'accès aux données télé-relevables du compteur ICE ») qui décrit l'ensemble des informations concernant les mécanismes de contrôle et de protection d'accès aux données du compteur.

#### Les plages d'appel au compteur

L'accès aux données du compteur par le réseau téléphonique peut être utilisé par différentes entités telles que :

- d'une part, les différents services d'Enedis dans le cadre de leurs missions de relevé de données pour facturation, de relevé ou programmation de données pour contrôle ou maintenance des comptages ou de relevé de données pour l'exploitation du réseau (qualité de fourniture, ...) ;
- d'autre part, l'utilisateur du réseau et ses divers mandataires dans le cadre du suivi de sa consommation ou de prestations diverses.

Afin de garantir pour chacune de ces entités, la meilleure fiabilité possible dans l'exécution de ces accès téléphoniques au compteur et pour ne pas perturber les opérations de télé-gestion du compteur effectuées par Enedis, un partage des possibilités d'accès téléphonique au compteur est mis en œuvre sous la forme d'une répartition temporelle en plages horaires d'appels, définies contractuellement, qui sont réservées à chaque entité.

Enedis assure, pour chaque compteur, la gestion de ces plages et ainsi, la répartition des possibilités d'accès. Chaque entité s'engage à n'appeler le compteur que pendant la ou les plages horaires qui lui sont attribuées par Enedis. Ces plages pourront être plus ou moins importantes suivant le nombre d'entités concernées et le mode de raccordement du compteur au réseau téléphonique : raccordement sur une ligne dédiée au compteur ou sur une ligne partagée temporellement ou physiquement avec d'autres appareils (compteurs, appareils de mesure d'Enedis ou matériels de l'installation téléphonique de l'utilisateur du réseau).

#### Précisions sur les modes de raccordement au réseau téléphonique commuté (RTC)

Le raccordement du compteur au réseau téléphonique commuté peut se faire :

- soit directement sur une ligne dont l'usage est réservé à ce compteur (ligne dédiée au compteur),
- soit sur une ligne téléphonique utilisée par plusieurs appareils.

Dans ce dernier cas, la répartition des appels (ou « partage de ligne ») peut être effectuée par un appareil d'aiguillage physique (aiguilleur, PABX, ...) ou par une fonction de partage temporelle implémentée dans les appareils concernés (cas de la fenêtre d'écoute du compteur).

Dans le cas du compteur électronique ICE, les techniques de la ligne dédiée au compteur ou du partage de ligne par un appareil d'aiguillage physique sont les plus souvent utilisées. La technique de la fenêtre d'écoute n'est pas recommandée (elle est rappelée dans le présent document à titre historique, mais ne fait plus partie du référentiel d'Enedis pour le comptage).

Généralement, le partage de ligne a lieu :

- soit entre un compteur et les installations téléphoniques de l'utilisateur sur une ligne téléphonique dont il est le souscripteur,
- soit entre plusieurs compteurs sur une ligne téléphonique dont Enedis est le souscripteur.

De manière générale, en fonction des contraintes générées par la configuration de l'installation téléphonique et les différentes utilisations existantes, Enedis fournira à l'utilisateur du réseau, les plages horaires d'appel pendant lesquelles il peut appeler le compteur de son Site.

Il convient de noter qu'usuellement, la plage d'appel attribuée à Enedis s'étend de 00h00 à 12h00.

## 2.2. Définitions concernant les données gérées

### 2.2.1. Généralités

Le présent chapitre fournit des informations détaillées sur l'ensemble des grandeurs mesurées par le compteur, ainsi que sur les principales informations qu'il gère et met à disposition de l'utilisateur du réseau via son accès téléphonique. Ce chapitre fournit également quelques précisions utiles sur les processus d'élaboration, d'actualisation ou de conservation de ces informations.

Pour de nombreuses données, des précisions supplémentaires sont apportées dans le chapitre « 2.3 » intitulé « Liste des données télé-relevables » et dans les chapitres « 3.3 » à « 3.5 », notamment en ce qui concerne les unités utilisées lors de la fourniture de ces informations, ainsi que leurs valeurs limites ou usuelles.

### 2.2.2. Principes généraux, conventions, vocabulaire et abréviations

#### 2.2.2.1. Notions générales

Les informations du présent chapitre concernent aussi bien la mesure et la gestion des données des flux d'énergie en soutirage que celles des flux d'énergie en injection. Elles sont donc relatives aux traitements effectués par l'application tarifaire de soutirage et par l'application tarifaire d'injection.

Concernant **le sens de transit de l'énergie** :

- on désigne par les termes « injection » et « énergie injectée » (ou énergie exportée) l'énergie produite par les installations de l'utilisateur du réseau et que celles-ci injectent sur le Réseau de Distribution,
- on désigne par les termes « soutirage » et « énergie soutirée » (ou énergie importée) l'énergie consommée par les installations de l'utilisateur du réseau et que celles-ci soutirent du Réseau de Distribution.

On désigne par « **pertes** » d'énergie les flux d'énergie active et réactive liées aux transformateurs de puissance et aux lignes HTA et BT présentes entre le **Point de Livraison** en HTA et les appareils de mesures des flux d'énergies. Cette notion s'applique généralement lorsque le point de comptage ne se situe pas au point d'application de la tarification (généralement le Point de Livraison), par exemple lorsque le point de comptage se situe en aval des transformateurs de puissance (comptage en BT pour un Point de Livraison en HTA). En effet, dans ce cas, il convient de prendre en compte l'influence des différents éléments de réseau situés entre le point d'application de la tarification et le point de comptage : câble, ligne, transformateurs, etc. . Ces éléments de réseau peuvent être l'objet de consommation d'énergie active et de consommation ou de fourniture d'énergie réactive qui doivent être prises en compte par une correction des énergies active et réactive injectées ou soutirées mesurées au point de comptage afin d'obtenir les valeurs officielles à adopter pour le point d'application de la tarification.

Les « **applications tarifaires** » sont des programmes qui sont chargés par Enedis dans le compteur ICE lors de sa mise en service pour mettre en œuvre ses différents modes de fonctionnement. Le compteur peut contenir trois applications distinctes :

- une application, invariante et obligatoire, dite « de SUPERVISION » qui fournit des fonctions d'administration générale du système et gère des informations communes à tous les traitements tarifaires,
- deux applications dite « tarifaires », variables et optionnelles, qui engendrent les deux variantes tarifaires (traitements tarifaires des mesures) qui sont appliquées simultanément par le compteur. Ces deux applications tarifaires définissent donc les deux ensembles distincts de grandeurs mesurées et d'informations gérées et stockées dans le compteur et mises à disposition à l'externe (relevé, affichage, sortie de télé-information client).

Les applications actuellement spécifiées pour le compteur ICE-4Q sont décrites par quatre **VDE (Virtual Digital Equipements) au sens du modèle d'échanges de données DLMS**. Il s'agit des applications suivantes :

- une application de SUPERVISION,
- une application tarifaire BASE offrant toutes les fonctions nécessaires à la facturation de la consommation d'énergie (soutirage) pour les options BASE du Tarif Vert A5 et du Tarif Vert A8,
- une application tarifaire EJP offrant toutes les fonctions nécessaires à la facturation de la consommation d'énergie (soutirage) pour les options EJP du Tarif Vert A5 et du Tarif Vert A8,
- une application tarifaire INJECTION offrant toutes les fonctions nécessaires à la facturation de la production d'énergie (injection) et au suivi contractuel des utilisateurs du réseau ayant souscrit un contrat d'injection (CARD-I) comprenant des engagements sur la qualité de la fourniture (qualité de l'onde, nombre et durées de coupures, creux de tension, etc.).

En fonction de sa configuration tarifaire, un compteur ICE-4Q met en œuvre les traitements tarifaires conformément aux configurations des 2 applications tarifaires chargées. Les configurations d'application tarifaires possibles sont les suivantes :

- une application tarifaire INJECTION et une application tarifaire BASE,
- une application tarifaire INJECTION et une application tarifaire EJP.

Les informations fournies dans le présent document correspondent aux versions V2.7 et ultérieures des applications tarifaires BASE et EJP, et aux versions V1.00 et ultérieures de l'application tarifaire INJECTION.

**Les principales fonctions assurées par les applications tarifaires** sont :

- la ventilation des énergies mesurées dans les différentes périodes tarifaires et les différents postes horaires,
- la quantification des dépassements de la puissance contractuelle de référence,
- la mémorisation des valeurs formant la courbe de charge,
- l'enregistrement des défauts et des événements de qualité des flux d'énergie (dans le cas de l'application tarifaire INJECTION),
- la mise à disposition de l'utilisateur du réseau d'une partie des données gérées par le comptage, à l'aide du télé-relevé par liaison téléphonique ou du bornier-client.

**Le fonctionnement général du compteur** lui permet de déterminer en permanence les flux d'énergie transitant dans les quatre quadrants : énergie active soutirée et injectée, énergie réactive soutirée et injectée. Pour cela, les fonctions métrologiques du compteur mesurent le courant de transit sur chaque période de 10 cycles (soit 200 ms) et définissent le sens de transit de cette énergie active (injection ou soutirage) d'après le sens du courant majoritaire durant cette période. Elles agrègent ensuite séparément par période de 5 secondes les flux soutirés et injectés pour déterminer les énergies actives correspondantes.

Concernant les puissances contractuelles de référence utilisées pour le calcul des dépassements de puissance et l'émission du préavis de dépassement, le compteur gère en permanence :

- d'une part, les différentes puissances souscrites du contrat de soutirage (une puissance souscrite pour chacun des postes tarifaires prévus au contrat de soutirage) qui sont utilisées dès que le compteur mesure des flux d'énergie en soutirage,
- d'autre part, la puissance de raccordement du contrat d'injection (une unique valeur de puissance) qui est utilisée dès que le compteur mesure des flux d'énergie en injection.

Le « **poste horaire** » désigne une catégorie d'heures de la journée pendant lesquelles s'applique un tarif donné (par exemple : Heures Pleines, Heures Creuses, Heures de Pointe, ...).

La « **période tarifaire** » (appelée aussi « **poste horsaisonnier** » ou « **poste tarifaire** ») désigne une combinaison de la « **saison** » (par exemple : « Hiver » de novembre à mars, « Eté » d'avril à octobre, ...) et du « **poste horaire** » (par exemple : heures pleines, heures creuses) qui permet de déterminer le tarif applicable à l'énergie à n'importe quel instant de l'année.

Les « **périodes contractuelles** », appelées aussi « **périodes de facturation** », sont des périodes de temps pendant lesquelles les paramètres contractuels et techniques restent inchangés. Le compteur gère trois périodes contractuelles : la période en cours appelée « **période contractuelle en cours (P)** », la période précédente appelée « **période contractuelle précédente (P-1)** » et la période encore précédente appelée « **avant-dernière période contractuelle (P-2)** ». De plus, il peut affecter à une période future appelée « **période contractuelle future (P+1)** » certains paramètres qui doivent prendre effet lors d'un prochain changement de période contractuelle.

Le compteur effectue un changement de période contractuelle :

- soit lorsqu'il y a un changement de l'un des paramètres techniques ou contractuels (puissance de référence, version tarifaire, ...) pouvant impacter la gestion des données contractuelles,
- soit lorsqu'un changement de période de facturation est demandée, par exemple au moment du relevé servant à la facturation (relevé dit « au fil de l'eau »),
- soit de façon automatique, par exemple au moment du changement de mois calendaire en cohérence avec l'heure de changement de journée tarifaire (cas du glissement automatique du 1er du mois à 2 heures du matin usuellement mis en œuvre dans la gestion des tarifs A5 et A8).

Lors d'un changement de période contractuelle, le compteur ferme la période contractuelle en cours et ouvre une nouvelle période contractuelle. Pour cela, il effectue une opération appelée « **glissement** » qui consiste à copier les données gérées au titre de la période contractuelle en cours (P) dans les données stockées au titre de la période contractuelle précédente (P-1), et à copier les données stockées au titre de la période contractuelle précédente (P-1) dans les données stockées au titre de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Lors du « glissement », les données de la période contractuelle en cours (P) évoluent de la manière suivante :

- celles qui font l'objet d'un cumul sur plusieurs périodes contractuelles (données de type « index ») continuent d'évoluer à partir des valeurs contenues au changement de période contractuelle (cas des index d'énergie),
- celles qui sont de type cumul par période contractuelle sont remises à zéro, puis évoluent jusqu'au prochain changement de période contractuelle (cas des informations de dépassement de puissance).

Lors de l'opération de glissement, une information sur la cause de ce glissement (raison ou événement ayant entraîné ou nécessité le changement de période contractuelle) peut être indiquée dans le compteur sous le terme « code de l'action de facturation ».

Pour chacune de ces périodes contractuelles, le compteur conserve les informations concernant les paramètres contractuels (puissances de référence, ...), la consommation d'énergie (index, ...) et les dépassements de la puissance contractuelle de référence.

Le « **rapport de transformation en courant** » appelé « **TC** » est le coefficient de transformation entre le courant circulant dans le circuit primaire et le courant (proportionnel) circulant dans le circuit secondaire des transformateurs de mesure (appelés aussi réducteurs de mesure) utilisés pour mesurer le courant transitant entre le Réseau de Distribution et le Site de l'utilisateur du réseau. Le courant circulant dans le circuit primaire correspond au courant transitant réellement entre le Réseau de Distribution et le Site de l'utilisateur du réseau. Le courant circulant dans le circuit secondaire correspond au courant transitant dans le circuit de mesure du comptage.

Le « **rapport de transformation en tension** » appelé « **TT** » est le coefficient de transformation entre la tension présente aux bornes du circuit primaire et la tension (proportionnelle) présente aux bornes du circuit secondaire des transformateurs de mesure (appelés aussi réducteurs de mesure) utilisés pour mesurer la tension du Réseau de Distribution au Point de Livraison du Site de l'utilisateur du réseau. Ces transformateurs de mesure de tension ne sont utilisés que dans le cas d'un point de comptage sur une tension différente de la Basse Tension de référence (point de comptage sur la tension HTA). La tension présente aux bornes du circuit primaire est la tension du Réseau de Distribution (usuellement la tension HTA de 20 000 V ou 15 000 V). La tension présente aux bornes du circuit secondaire correspond à celle du circuit d'alimentation et de mesure du comptage (usuellement une tension de 100 V).

Le « **coefficient de transformation** » appelé « **TC.TT** » est le produit des rapports de transformation des différents réducteurs de mesure d'intensité (TC) et de tension (TT). Il permet d'obtenir les énergies active et réactive respectivement en kWh et kvarh réellement consommées par le Site concerné. Ce coefficient est appliqué par le compteur sur les mesures qu'il a effectuées sur le circuit « secondaire » des transformateurs (valeurs réduites) afin d'obtenir les grandeurs rapportées au circuit « primaire » de ces transformateurs (valeurs réelles). Pour plus de précisions, il convient de se reporter aux chapitres « 2.2.3 » intitulé « Précisions sur la mesure de l'énergie active » et « 3.5.4.3 » intitulé « RapportTransformationTCTT ».

La « **journée tarifaire** » est une période de 24 heures démarrant à une heure appelée « heure de changement de journée tarifaire » et pendant laquelle se déroule un cycle de divers changements de postes horaires. Pour les traitements des applications tarifaires BASE et EJP, l'heure de changement de journée tarifaire est fixée à 02h00 du matin. Pour les traitements de l'application tarifaire INJECTION, l'heure de changement de journée tarifaire est usuellement fixée à cette même heure (02h00 du matin).

Les « **tables journalières** » désignent un ensemble d'informations organisées en tables pour définir les différents changements de postes horaires d'une journée tarifaire d'une période déterminée de l'année.

La « **structure horosaisonnnière** » est composée d'une « **table annuelle** » et de plusieurs « **tables journalières** » qui permettent de définir le poste horosaisonnier (ou période tarifaire) en cours à chaque instant de l'année. C'est grâce à ces tables que le compteur peut, à tout instant, affecter les énergies et puissances mesurées au bon poste horosaisonnier.

La « **Fenêtre d'écoute client** » est utilisée dans le cas d'une ligne téléphonique partagée de manière temporelle (non dédiée durant 24h/24 au seul compteur concerné). C'est la plage horaire pendant laquelle l'utilisateur du réseau peut accéder à des données de comptage au moyen de l'accès téléphonique. Cette technique n'est pas recommandée pour le compteur ICE. Les techniques de la ligne dédiée au compteur ou du partage de ligne par un appareil d'aiguillage physique sont privilégiées. Pour plus de précisions, il convient de se reporter au chapitre « 2.1.1 » intitulé « Principes généraux sur le télé-relevé des compteurs ».

La **période d'intégration « Td »** sert de référence pour le calcul de la **puissance maximale atteinte et des dépassements de la puissance contractuelle de référence**. Elle représente le nombre théorique (hors événement particulier) de période d'une minute sur lequel est effectué le calcul. Les dépassements sont en effet calculés sur la moyenne arithmétique non glissante des Td dernières puissances actives moyennes 1 minute. La valeur usuelle de Td est 10 dans l'application tarifaire du compteur ICE.

La **période d'intégration « Tc »** sert de référence pour l'enregistrement de la **courbe de charge**. Elle représente le nombre théorique (hors événement particulier) de périodes d'une minute sur lequel est calculée la valeur d'un « point » de cette courbe de charge. La valeur d'un point de cette courbe de charge est en effet égale à la moyenne arithmétique non glissante des Tc valeurs de puissance active moyenne mesurées sur 1 minute.

Pour la courbe de charge des flux en soutirage élaborée par les applications tarifaire BASE et EJP, cette période d'intégration est paramétrable par Enedis avec les valeurs 5 ou 10 minutes. La valeur usuelle est 10 minutes.

Pour les courbes de charge des flux en injection (énergies actives et réactives) élaborées par l'application tarifaire INJECTION, cette période d'intégration est paramétrable par Enedis avec les valeurs 5, 10, 15, 30 ou 60 minutes. La valeur usuelle est 10 minutes.

Pour plus de précisions sur les enregistrements des courbes de charge, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.4 » intitulé « Précisions sur l'enregistrement de la courbe de charge ».

**La période d'intégration « Tct »** sert de référence pour l'enregistrement de la courbe de tension. Elle représente la durée théorique (hors événement particulier) séparant deux enregistrements d'un « point » de cette courbe de tension. Cette grandeur est exprimée en minutes et est paramétrable par Enedis avec une valeur égale à 5, 10, 15 ou 20. La valeur usuelle est 10 minutes.

Pour plus de précisions sur les enregistrements de la courbe de tension, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.6.3 » intitulé « Courbe de tension ».

**La puissance moyenne PA** est la moyenne arithmétique non glissante des Td dernières puissances actives moyennes 1 minute. Cette puissance est exprimée en kW et sert au calcul des dépassements de la puissance contractuelle de référence.

**Le paramètre Kf** représente la valeur théorique utilisée par le compteur pour le calcul des pertes Fer (consommation d'énergie) des transformateurs de puissance et des lignes HTA et BT séparant le point d'application de la tarification et le point de comptage. Cette valeur représente une puissance exprimée en W. Pour plus de précisions, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.3 » intitulé « Précisions sur la mesure de l'énergie active », au chapitre « 3.3.4.6 » intitulé « ParametresP » et au chapitre « 3.4.4.46 » intitulé « ParametresCommunsContratsP ».

**Le coefficient Kj** représente la valeur théorique utilisée par le compteur pour le calcul des pertes Joules (consommation d'énergie) des transformateurs de puissance et des lignes HTA et BT séparant le point d'application de la tarification et le point de comptage. Cette valeur représente un pourcentage exprimé en % (dixième de pour-cent). Pour plus de précisions, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.3 » intitulé « Précisions sur la mesure de l'énergie active », au chapitre « 3.3.4.6 » intitulé « ParametresP » et au chapitre « 3.4.4.46 » intitulé « ParametresCommunsContratsP ».

**Le coefficient Kpr** représente la valeur théorique utilisée par le compteur pour le calcul des pertes d'énergie réactive (surcroît de consommation d'énergie réactive positive) des transformateurs de puissance et des lignes HTA et BT séparant le point d'application de la tarification et le point de comptage. Cette valeur représente un pourcentage exprimé en %. Pour plus de précisions, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.3 » intitulé « Précisions sur la mesure de l'énergie active », au chapitre « 3.3.4.6 » intitulé « ParametresP » et au chapitre « 3.4.4.46 » intitulé « ParametresCommunsContratsP ».

**Le coefficient KD** est le coefficient de comptabilisation d'un dépassement de la puissance contractuelle de référence. Il représente une tolérance de dépassement avant comptabilisation de celui-ci. Le compteur ne comptabilise un dépassement que lorsque la puissance appelée atteint KD % de la puissance contractuelle de référence. Cette valeur représente un pourcentage et est exprimée en % (dixième de pourcent). Le coefficient KD est compris entre 1000 et 1030, ce qui permet une tolérance maximale sur le déclenchement égale à 3% de la puissance contractuelle de référence. Une valeur usuelle est 1015 correspondant à une tolérance de 1,5%. Ce coefficient est défini de manière distincte pour les flux d'énergie en soutirage et en injection. Ses valeurs ne peuvent être lues dans une variable accessible à l'utilisateur du réseau (accès réservé à Enedis). Pour plus de précisions sur l'utilisation de ce coefficient, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.5 ».

**Le coefficient KDC** est le coefficient de préavis de dépassement de la puissance contractuelle de référence. Le signal de dépassement de la puissance contractuelle de référence est émis par le compteur lorsque la puissance appelée atteint KDC % de la puissance contractuelle de référence. Cette valeur représente un pourcentage et est exprimée en %. Une valeur usuelle est 90%. Ce coefficient est défini de manière distincte pour les flux d'énergie en soutirage et en injection. Ses valeurs peuvent être lues dans les variables décrites aux chapitres « 3.3.4.3 » intitulé « AsservissementClient » et « 3.4.4.3 » intitulé « AsservissementClient ». Pour plus de précisions sur l'utilisation de ce coefficient, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.5 ».



Le **coefficient KDCD** est le coefficient de dégageement du préavis de dépassement de la puissance contractuelle de référence. Le compteur arrête d'émettre le signal de dépassement de la puissance contractuelle de référence lorsque la puissance appelée redevient inférieure à KDCD % de la puissance contractuelle de référence. Cette valeur représente un pourcentage et est exprimée en %. Une valeur usuelle est 80%. Ce coefficient est défini de manière distincte pour les flux d'énergie en soutirage et en injection. Ses valeurs peuvent être lues dans les variables décrites aux chapitres « 3.3.4.3 » intitulé « AsservissementClient » et « 3.4.4.3 » intitulé « AsservissementClient ». Pour plus de précisions sur l'utilisation de ce coefficient, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.5 ».

**Les informations mises à la mise à disposition de l'utilisateur du réseau** sur le bornier client du point de comptage sont constituées d'une sortie numérique (sortie de télé-information client) et des contacts de type tout-ou-rien. Pour toute précision concernant le paramétrage, le fonctionnement et le raccordement, il convient de contacter les services d'Enedis en charge du point de comptage concerné. Ces contacts sont de type « impulsions métrologiques » ou « information d'état ». Certaines informations accessibles par télérelevé concernent le paramétrage de ces contacts de type « information d'état ».

Pour les flux d'énergie en soutirage gérés par l'application tarifaire BASE ou EJP, les informations concernant les contacts C1 et C2 sont respectivement fournies par la variable « AsservissementClient » décrite au chapitre « 3.3.4.3 » et la variable « ContactProgrammable » décrite au chapitre « 3.3.4.53 ».

Pour les flux d'énergie en injection gérés par l'application tarifaire INJECTION, les informations concernant les contacts C1 et C2 sont respectivement fournies par la variable « AsservissementClient » décrite au chapitre « 3.4.4.3 » et la variable « ContactProgrammable » décrite au chapitre « 3.4.4.29 ».

Il convient de noter que, pour éviter des conflits de fonctionnement lors des basculements des flux d'énergie de soutirage en injection, pour le contact programmable C2, seules les informations de l'application tarifaire INJECTION sont appliquées par le compteur.

**Le mode contrôle** est un mode de fonctionnement particulier du compteur dont l'activation et l'usage sont réservés à Enedis au titre de sa fonction d'exploitant du compteur afin de lui permettre de vérifier le bon fonctionnement des composantes matérielles effectuant la mesure de l'énergie et de la puissance. Lorsqu'il est placé dans ce mode, le compteur utilise pour certaines grandeurs des registres particuliers attribués à une période tarifaire particulière. Ces registres sont indépendants des périodes tarifaires réelles. Ils sont initialisés à l'entrée dans le mode contrôle. Ces enregistrements particuliers concernent les registres suivants : énergie active consommée, énergie réactive positive consommée, énergie réactive négative consommée, puissance active maximale atteinte, durée de dépassement et amplitude du dépassement quadratique. Ils contiennent donc les valeurs mesurées par le compteur dans chaque période de temps où le compteur a été placé en mode contrôle. Les dépassements sont calculés par rapport à une puissance contractuelle de référence de valeur constante égale à 30 kW. L'enregistrement de la courbe de charge est, quant à lui, effectué de la même manière qu'en mode normal.

**Le changement d'horaire légal** est une opération effectuée automatiquement par le compteur grâce à des informations inscrites préalablement par Enedis dans sa mémoire interne. Elle consiste, pour le compteur, à mettre automatiquement à jour son heure courante lors du passage aux dates et heures officielles des changements d'horaire légal, à savoir le dernier dimanche de mars à 02h00 du matin (avancée jusqu'à 03h00 du matin) et le dernier dimanche d'octobre à 03h00 du matin (recul à 02h00 du matin). Ces opérations s'accompagnent de marquages dans les tableaux de données historiques tels que la courbe de charge et la courbe de tension afin d'en permettre une interprétation correcte.

« **TRIMARAN+** » est le nom du protocole utilisé pour les communications téléphoniques avec le compteur électronique de type « Interface Clientèle Emeraude » (ICE) sur le Réseau Téléphonique Commuté. Le format des données est conforme au modèle DLMS. Une description détaillée de ces données est fournie dans la partie 2 (chapitre « 3 ») du présent document.

#### 2.2.2.2. Notions propres à la tarification des flux d'énergie en soutirage

Sauf mention contraire, les informations du présent chapitre concernent uniquement la mesure et la gestion des données des flux d'énergie en soutirage. Elles sont donc relatives aux traitements effectués par l'application tarifaire de soutirage. Ces traitements couvrent les 4 variantes du « Tarif Vert » applicables aux contrats de soutirage d'un Site de Production.

Le « **Tarif Vert** » géré par l'Interface Clientèle Emeraude (ICE) comprend 4 variantes de la tarification basées sur 4 types de découpage horosaisonnier et répartis en 2 types de tarif (le tarif « A8 » et le tarif « A » appelé aussi « A5 ») et 2 options tarifaires (BASE et EJP) :

- Tarif Vert A en option BASE, appelé A5-BASE à 5 périodes tarifaires ;
- Tarif Vert A en option E.J.P. (Effacement Jours de Pointe), appelé A5-EJP à 4 périodes tarifaires ;
- Tarif Vert A8 en option BASE appelé A8-BASE à 8 périodes tarifaires ;
- Tarif Vert A8 en option E.J.P., appelé A8-EJP à 6 périodes tarifaires.

La mise en application du **Tarif Vert A en option BASE (A5-BASE)** nécessite la définition au cours de l'année des **5 périodes tarifaires** suivantes réparties en 2 saisons : « Hiver » (de novembre à mars inclus) et « Eté » (d'avril à octobre inclus) :

- Heures de Pointe (P) : 2 fois 2 heures par jour du lundi au samedi inclus, et pour les mois de décembre, janvier et février (appelées aussi « Heures de Pointe Fixe ») ;
- Heures Pleines d'Hiver (HPH) : toutes les heures de la saison « Hiver » qui ne sont ni en Heures de Pointe, ni en Heures Creuses ;
- Heures Creuses d'Hiver (HCH) : 8 heures par jour du lundi au samedi inclus (éventuellement non consécutives), et les dimanches entiers, pour tous les mois de la saison « Hiver » ;
- Heures Pleines d'Eté (HPE) : toutes les heures de la saison « Eté » qui ne sont pas en Heures Creuses ;
- Heures Creuses d'Eté (HCE) : 8 heures par jour du lundi au samedi inclus (éventuellement non consécutives), et les dimanches entiers, pour tous les mois de la saison « Eté ».

Les **4 périodes tarifaires** relatives à **l'option EJP du Tarif Vert A5 (A5-EJP)** sont les suivantes :

- Heures de Pointe Mobile (PM) : 18 heures par jour pendant 22 jours (non consécutifs) répartis sur les mois de la saison « Hiver » ;
- Heures d'Hiver (HH) : toutes les heures de la saison « Hiver » qui ne sont pas en Heures de Pointe Mobile. Ces heures continuent, même dans l'option EJP, à être réparties en Heures Pleines d'Hiver (HPH) et Heures Creuses d'Hiver (HCH) avec la même définition que dans le tarif A5 en option BASE ;
- Heures Pleines d'Eté (HPE) : même définition que dans le tarif A5 en option BASE ;
- Heures Creuses d'Eté (HCE) : même définition que dans le tarif A5 en option BASE.

La mise en application du **Tarif Vert A8 en option BASE (A8-BASE)** nécessite la définition au cours de l'année des **8 périodes tarifaires** suivantes réparties en 4 saisons :

- « Hiver », de décembre à février inclus comportant des Heures Pleines (HPH), des Heures Creuses (HCH) et des Heures de Pointe (P) ;
- « Demi-saison », en novembre et mars, comportant des Heures Pleines (HPD) et des Heures Creuses (HCD) ;
- « Eté », d'avril à juin inclus et de septembre à octobre inclus, comportant des Heures Pleines (HPE) et des Heures Creuses (HCE) ;
- « Saison Creuse », en juillet et août, comportant uniquement des Heures Creuses (CC) et appelée également Juillet-Août (JA).

Les **8 périodes tarifaires** sont définies de la manière suivante :

- Heures de Pointe (P) : 2 fois 2 heures par jour du lundi au vendredi inclus, pendant toute la saison « Hiver » (appelées aussi « Heures de Pointe Fixe ») ;
- Heures Pleines d'Hiver (HPH) : toutes les heures de la saison « Hiver » qui ne sont ni en Heures de Pointe, ni en Heures Creuses ;
- Heures Creuses d'Hiver (HCH) : 6 heures par jour du lundi au vendredi inclus, et les samedis, dimanches, jours fériés et assimilés durant toute de la saison « Hiver » ;
- Heures Pleines de Demi-saison (HPD) : toutes les heures de la saison « Demi-saison » qui ne sont pas en Heures Creuses ;
- Heures Creuses de Demi-saison (HCD) : même définition que les Heures Creuses d'Hiver (HCH) mais durant toute la saison « Demi-saison » ;
- Heures Pleines d'Eté (HPE) : toutes les heures de la saison « Eté » qui ne sont pas en Heures Creuses ;
- Heures Creuses d'Eté (HCE) : même définition que les Heures Creuses d'Hiver (HCH) mais durant toute la saison « Eté » ;



■ Heures Creuses de saison Creuse (CC ou JA) : toutes les heures de tous les jours de la saison « Saison Creuse ».  
Les samedis, dimanches, jours fériés et assimilés de toutes les saisons sont entièrement classés en Heures Creuses de la saison considérée. Tous les jours de la Saison Creuse sont entièrement classés en Heures Creuses de cette saison.

Les **6 périodes tarifaires** relatives à **l'option EJP du Tarif Vert A8 (A8-EJP)** sont les suivantes :

- Heures de Pointe Mobile (PM) : 18 heures par jour pour 22 jours répartis sur les mois des saisons « Hiver » et « Demi-saison » ;
- Heures d'Hiver (HH) : toutes les heures de la saison « Hiver » qui ne sont pas en Heures de Pointe Mobile ;
- Heures de Demi-saison (HD) : toutes les heures de la saison « Demi-saison » qui ne sont pas en Heures de Pointe Mobile ;
- Heures Pleines d'Eté (HPE) : même définition que pour le tarif A8 en option BASE ;
- Heures Creuses d'Eté (HCE) : même définition que pour le tarif A8 en option BASE ;
- Heures Creuses de saison Creuse (CC ou JA) : même définition que pour le tarif A8 en option BASE.

**Concernant les périodes tarifaires**, les abréviations suivantes sont utilisées :

**PM** : Heures de Pointe Mobile,  
**P** : Heures de Pointe Fixe,,  
**HPH** : Heures Pleines d'Hiver,  
**HCH** : Heures Creuses d'Hiver,  
**HPD** : Heures Pleines de Demi-saison,  
**HCD** : Heures Creuses de Demi-saison,  
**HPE** : Heures Pleines d'Eté,  
**HCE** : Heures Creuses d'Eté,  
**JA** : Heures de la Saison Creuse, alias Juillet – Août,  
**HH** : Heures d'Hiver,  
**HD** : Heures de Demi-saison.

**Concernant les postes horaires**, les abréviations suivantes sont utilisées :

**P** : poste horaire **Pointe**,  
**HP** : poste horaire **Heures Pleines**,  
**HC** : poste horaire **Heures Creuses**.

Les « **données d'énergie par période tarifaire** » sont des groupes de registres contenant les valeurs des consommations d'énergies mesurées par le compteur dans chacune des périodes tarifaires considérées. Les données "énergie" de chaque période tarifaire sont constituées d'un index d'énergie active (exprimé en kWh), d'un index d'énergie réactive positive (énergie réactive inductive, exprimé en kvarh) et d'un index d'énergie réactive négative (énergie réactive capacitive, exprimé en kvarh). Les abréviations suivantes sont utilisées.

**EPM** : groupe des données Energie en période tarifaire **Pointe Mobile**, comprenant :

**EaPM** : index d'énergie active en période tarifaire Pointe Mobile,  
**ErpPM** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Pointe Mobile,  
**ErnPM** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Pointe Mobile.

**EP** : groupe des données Energie en période tarifaire **Pointe Fixe**, comprenant :

**EaP** : index d'énergie active en période tarifaire Pointe Fixe,  
**ErpP** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Pointe Fixe,  
**ErnP** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Pointe Fixe.

**EHPH** : groupe des données Energie en période tarifaire **Heures Pleines Hiver**, comprenant :

**EaHPH** : index d'énergie active en période tarifaire Heures Pleines Hiver,  
**ErpHPH** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Heures Pleines Hiver,  
**ErnHPH** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Heures Pleines Hiver.

**EHCH** : groupe des données Energie en période tarifaire **Heures Creuses Hiver**, comprenant :

- EaHCH** : index d'énergie active en période tarifaire Heures Creuses Hiver,
- ErpHCH** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Heures Creuses Hiver,
- ErnHCH** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Heures Creuses Hiver.

**EHPD** : groupe des données Energie en période tarifaire **Heures Pleines Demi-saison**, comprenant :

- EaHPD** : index d'énergie active en période tarifaire Heures Pleines Demi-saison,
- ErpHPD** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Heures Pleines Demi-saison,
- ErnHPD** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Heures Pleines Demi-saison.

**EHCD** : groupe des données Energie en période tarifaire **Heures Creuses Demi-saison**, comprenant :

- EaHCD** : index d'énergie active en période tarifaire Heures Creuses Demi-saison,
- ErpHCD** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Heures Creuses Demi-saison,
- ErnHCD** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Heures Creuses Demi-saison.

**EHPE** : groupe des données Energie en période tarifaire **Heures Pleines Été**, comprenant :

- EaHPE** : index d'énergie active en période tarifaire Heures Pleines Été,
- ErpHPE** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Heures Pleines Été,
- ErnHPE** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Heures Pleines Été.

**EHCE** : groupe des données Energie en période tarifaire **Heures Creuses Été**, comprenant :

- EaHCE** : index d'énergie active en période tarifaire Heures Creuses Été,
- ErpHCE** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Heures Creuses Été,
- ErnHCE** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Heures Creuses Été.

**EJA** : groupe des données Energie en période tarifaire **Juillet-Août**, comprenant :

- EaJA** : index d'énergie active en période tarifaire Juillet-Août,
- ErpJA** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Juillet-Août,
- ErnJA** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Juillet-Août.

**EHH** : groupe des données Energie en période tarifaire **Heures Hiver**, comprenant :

- EaHH** : index d'énergie active en période tarifaire Heures Hiver,
- ErpHH** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Heures Hiver,
- ErnHH** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Heures Hiver.

**EHD** : groupe des données Energie en période tarifaire **Heures Demi-saison**, comprenant :

- EaHD** : index d'énergie active en période tarifaire Heures Demi-saison,
- ErpHD** : index d'énergie réactive positive en période tarifaire Heures Demi-saison,
- ErnHD** : index d'énergie réactive négative en période tarifaire Heures Demi-saison.

**ECO** : groupe des données Energie en **mode contrôle**, comprenant :

- EaC** : index d'énergie active en mode contrôle,
- ErpC** : index d'énergie réactive positive en mode contrôle,
- ErnC** : index d'énergie réactive négative en mode contrôle.

Les « **données d'énergie par poste horaire** » sont des groupes de registres contenant les valeurs des consommations d'énergies mesurées par le compteur dans chacun des postes horaires considérés. Les données d'énergie de chaque poste horaire sont constituées de façon identique aux données d'énergie par période tarifaire. Les abréviations suivantes sont utilisées.

**EP** : groupe des données Energie en poste horaire **Pointe**, comprenant :

- EaP** : index d'énergie active en poste horaire Pointe,
- ErpP** : index d'énergie réactive positive en poste horaire Pointe,
- ErnP** : index d'énergie réactive négative en poste horaire Pointe.

**EHP** : groupe des données Energie en poste horaire **Heures Pleines**, comprenant :

**EaHP** : index d'énergie active en poste horaire Heures Pleines,

**ErpHP** : index d'énergie réactive positive en poste horaire Heures Pleines,

**ErnHP** : index d'énergie réactive négative en poste horaire Heures Pleines.

**EHC** : données Energie en poste horaire **Heures Creuses**, comprenant :

**EaHC** : index d'énergie active en poste horaire Heures Creuses,

**ErpHC** : index d'énergie réactive positive en poste horaire Heures Creuses,

**ErnHC** : index d'énergie réactive négative en poste horaire Heures Creuses.

L'affectation des énergies consommées dans les différentes périodes tarifaires aux données Energie des différents postes horaires (EP, EHP et EHC) s'effectue, en fonction de la période tarifaire en vigueur, elle-même déterminée suivant l'option tarifaire utilisée par l'appareil, conformément au tableau suivant.

	P	M	P	H P H	H C H	H P D	H C D	H P E	H C E	J A	H	H	H	D	H M	D S M	S C M
A 5 BASE	X		P	H P	H C	X	X	H P	H C	X	X		X		X	X	X
A 8 BASE	X		P	H P	H C	H P	H C	H P	H C	H C	X		X		X	X	X
A 5 E J P	P		X	X	X	X	X	H P	H C	X	HP/HC		X		X	X	X
A 8 E J P	P		X	X	X	X	X	H P	H C	H C	HP/HC	HP/HC		X	X	X	X

Les « X » correspondent à des cas impossibles, les « - » à des valeurs non affectées pour cette période tarifaire.

Les « **temps de fonctionnement par période tarifaire** » sont des registres mémorisant le nombre de périodes de durée 1 minute pendant lequel l'appareil a été sous tension, pour chacune des périodes tarifaires considérées, depuis le dernier changement de période contractuelle (remis à zéro au changement de période contractuelle). Les abréviations suivantes sont utilisées :

**TFPM** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Pointe Mobile**,

**TFP** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Pointe Fixe**,

**TFHPH** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Heures Pleines Hiver**,

**TFHCH** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Heures Creuses Hiver**,

**TFHPD** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Heures Pleines Demi-saison**,

**TFHCD** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Heures Creuses Demi-saison**,

**TFHPE** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Heures Pleines Été**,

**TFHCE** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Heures Creuses Été**,

**TFJA** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Saison Creuse** alias **Juillet Août**,

**TFHH** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Heures Hiver**,

**TFHD** : temps de fonctionnement du compteur en période tarifaire **Heures Demi-saison**.

Les « **temps de fonctionnement par poste horaire** » sont des registres mémorisant le nombre de périodes de durée 1 minute pendant lequel l'appareil a été sous tension, pour chacun des postes horaires considérés, depuis le dernier changement de période contractuelle (remis à zéro lors du glissement au changement de période contractuelle). Les abréviations suivantes sont utilisées :

**TFP** : temps de fonctionnement du compteur en poste horaire **Pointe**,

**TFHP** : temps de fonctionnement du compteur en poste horaire **Heures Pleines**,

**TFHC** : temps de fonctionnement du compteur en poste horaire **Heures Creuses**.

L'affectation des temps de fonctionnement dans les différentes périodes tarifaires aux temps de fonctionnement des différents postes horaires (TFP, TFHP et TFHC) s'effectue de la même façon que pour les données Energies (se reporter au tableau précédent).

Les puissances contractuelles de référence affectées à chaque période tarifaire sont exprimées en kW. Les abréviations suivantes sont utilisées :

**PsPM** : Puissance Souscrite en période tarifaire **Pointe Mobile**,  
**PsP** : Puissance Souscrite en période tarifaire en **Pointe Fixe**,  
**PsHPH** : Puissance Souscrite en période tarifaire **Heures Pleines d'Hiver**,  
**PsHCH** : Puissance Souscrite en période tarifaire **Heures Creuses d'Hiver**,  
**PsHPD** : Puissance Souscrite en période tarifaire **Heures Pleines de Demi-saison**,  
**PsHCD** : Puissance Souscrite en période tarifaire **Heures Creuses de Demi-saison**,  
**PsHPE** : Puissance Souscrite en période tarifaire **Heures Pleines d'Eté**,  
**PsHCE** : Puissance Souscrite en période tarifaire **Heures Creuses d'Eté**,  
**PsJA** : Puissance Souscrite en période tarifaire **Juillet – Août**,  
**PsHH** : Puissance Souscrite en période tarifaire **Heures d'Hiver**,  
**PsHD** : Puissance Souscrite en période tarifaire **Heures de Demi-saison**.

Les puissances maximales atteintes par période tarifaire sont des registres contenant les valeurs des puissances maximales atteintes mesurées par le compteur dans chacune des périodes tarifaires considérées. Elles sont exprimées en kW. Les abréviations suivantes sont utilisées :

**PmaxPM** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Pointe Mobile**,  
**PmaxP** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Pointe Fixe**,  
**PmaxHPH** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Heures Pleines d'Hiver**,  
**PmaxHCH** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Heures Creuses d'Hiver**,  
**PmaxHPD** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Heures Pleines de Demi-saison**,  
**PmaxHCD** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Heures Creuses de Demi-saison**,  
**PmaxHPE** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Heures Pleines d'Eté**,  
**PmaxHCE** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Heures Creuses d'Eté**,  
**PmaxJA** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Juillet – Août**,  
**PmaxHH** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Heures d'Hiver**,  
**PmaxHD** : Puissance maximale atteinte en période tarifaire **Heures de Demi-saison**,  
**PmaxC** : Puissance maximale atteinte en **mode contrôle**.

Les puissances maximales atteintes par poste horaire sont des registres contenant les valeurs des puissances maximales atteintes mesurées par le compteur dans chacun des postes horaires considérés. Elles sont exprimées en kW. Les abréviations suivantes sont utilisées :

**PmaxP** : Puissance maximale atteinte en poste horaire **Pointe**,  
**PmaxHP** : Puissance maximale atteinte en poste horaire **Heures Pleines**,  
**PmaxHC** : Puissance maximale atteinte en poste horaire **Heures Creuses**.

La détermination des puissances maximales atteintes pour chaque poste horaire s'effectue à partir des puissances maximales atteintes par période tarifaire de la même façon que pour les données Energies (se reporter au tableau correspondant).

Les « données de dépassement par période tarifaire » sont des groupes de registres contenant les informations permettant de facturer les dépassements de la puissance contractuelle de référence pour chacune des périodes tarifaires considérées. Les données de dépassement de chaque période tarifaire sont constituées d'un registre contenant la valeur de la durée de dépassement (exprimées en minutes) et d'un registre contenant la valeur de l'amplitude du dépassement quadratique (exprimés en kW). Pour plus de précisions sur la méthode utilisée, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.5 ».

**DPM** : données Dépassement **Pointe Mobile**, comprenant :  
**DdPM** : durée de Dépassement Pointe Mobile,  
**DaPM** : Dépassement quadratique Pointe Mobile.

**DP** : données Dépassement **Pointe Fixe**, comprenant :  
**DdP** : durée de Dépassement Pointe Fixe,  
**DaP** : Dépassement quadratique Pointe Fixe.

**DHPH** : données Dépassement **Heures Pleines Hiver**, comprenant :

**DdHPH** : durée de Dépassement Heures Pleines Hiver,

**DaHPH** : Dépassement quadratique Heures Pleines Hiver.

**DHCH** : données Dépassement **Heures Creuses Hiver**, comprenant :

**DdHCH** : durée de Dépassement Heures Creuses Hiver,

**DaHCH** : Dépassement quadratique Heures Creuses Hiver.

**DHPD** : données Dépassement **Heures Pleines Demi-saison**, comprenant :

**DdHPD** : durée de Dépassement Heures Pleines Demi-saison,

**DaHPD** : Dépassement quadratique Heures Pleines Demi-saison.

**DHCD** : données Dépassement **Heures Creuses Demi-saison**, comprenant :

**DdHCD** : durée de Dépassement Heures Creuses Demi-saison,

**DaHCD** : Dépassement quadratique Heures Creuses Demi-saison.

**DHPE** : données Dépassement **Heures Pleines Été**, comprenant :

**DdHPE** : durée de Dépassement Heures Pleines Été,

**DaHPE** : Dépassement quadratique Heures Pleines Été.

**DHCE** : données Dépassement **Heures Creuses Été**, comprenant :

**DdHCE** : durée de Dépassement Heures Creuses Été,

**DaHCE** : Dépassement quadratique Heures Creuses Été.

**DJA** : données Dépassement **Juillet-Août**, comprenant :

**DdJA** : durée de Dépassement Juillet-Août,

**DaJA** : Dépassement quadratique Juillet-Août.

**DHH** : données Dépassement **Heures Hiver**, comprenant :

**DdHH** : durée de Dépassement Heures Hiver,

**DaHH** : Dépassement quadratique Heures Hiver.

**DHD** : données Dépassement **Heures Demi-saison**, comprenant :

**DdHD** : durée de Dépassement Heures Demi-saison,

**DaHD** : Dépassement quadratique Heures Demi-saison.

**DCO** : données Dépassement en **mode contrôle**, comprenant :

**DdC** : durée de Dépassement en mode contrôle,

**DaC** : Dépassement quadratique en mode contrôle.

Les « **données de dépassement par poste horaire** » sont des groupes de registres contenant les informations permettant de facturer les dépassements de la puissance contractuelle de référence pour chacun des postes horaires considérés. Les données sont constituées de façon identique aux données de dépassement par période tarifaire. Pour plus de précisions sur l'affectation dans les différents postes horaires des dépassements affectés aux différentes périodes tarifaires, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.5 ».

**DP** : groupe des données Dépassement en poste horaire **Pointe**, comprenant :

**DdP** : durée de Dépassement en poste horaire Pointe,

**DaP** : amplitude du Dépassement quadratique en poste horaire Pointe.

**DHP** : groupe des données Dépassement en poste horaire **Heures Pleines**, comprenant :

**DdHP** : durée de Dépassement en poste horaire Heures Pleines,

**DaHP** : amplitude du Dépassement quadratique en poste horaire Heures Pleines.

**DHC** : groupe des données Dépassement en poste horaire Heures Creuses, comprenant :

**DdHC** : durée de Dépassement en poste horaire Heures Creuses,

**DaHC** : amplitude du Dépassement quadratique en poste horaire Heures Creuses.

L'**index d'Energie active de Dépassement ED** représente l'énergie active consommée pendant la période de dépassement. Il n'est calculé que dans le cas de la période tarifaire Pointe Mobile, pour l'option EJP. Il s'agit en fait d'un registre qui, comme les autres registres de dépassement, est remis à zéro à chaque glissement. Il intervient comme terme supplémentaire dans le calcul du coût des dépassements de la puissance contractuelle de référence dans cette période tarifaire.

#### 2.2.2.3. Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection

Sauf mention contraire, les informations du présent chapitre concernent uniquement la mesure et la gestion des données des flux d'énergie en injection. Elles sont donc relatives aux traitements effectués par l'application tarifaire d'injection.

Ces traitements permettent la gestion simultanée de deux ensembles de données contractuelles distincts fonctionnant chacun suivant leur propre calendrier. Ces ensembles de données contractuelles sont paramétrables par Enedis suivant plusieurs critères.

##### Description de l'ensemble de données contractuelles n°1

L'**ensemble de données contractuelles n°1** peut comprendre jusqu'à 8 périodes tarifaires (postes horosaisonniers) numérotées de 1 à 8.

Le calendrier programmé dans le compteur pour cet ensemble de données contractuelles définit la période d'application de chaque période tarifaire. Le découpage horosaisonnier peut gérer jusqu'à 4 saisons. Pour chaque saison, 3 types de journée sont possibles. La définition d'un type de jour est réalisée en spécifiant les tranches horaires auxquelles sont affectés les index (ou registres). Le nombre de tranches horaires est au maximum de 10. L'heure de changement de journée tarifaire est paramétrable par Enedis.

Pour chaque période tarifaire, le compteur enregistre les valeurs des 4 grandeurs suivantes :

- l'énergie active injectée,
- l'énergie réactive positive (soutirée) en période d'injection d'énergie active,
- l'énergie réactive négative (injectée) en période d'injection d'énergie active,
- le temps de fonctionnement en période d'injection d'énergie active.

Pour l'ensemble des périodes tarifaires, le compteur enregistre les valeurs des 3 grandeurs suivantes :

- la puissance contractuelle de référence (puissance de raccordement),
- la puissance active moyenne maximale atteinte en période d'injection d'énergie active,
- la durée de dépassement de la puissance contractuelle de référence en période d'injection d'énergie active.

##### Description de l'ensemble de données contractuelles n°2

L'**ensemble de données contractuelles n°2** est géré de manière similaire à l'ensemble de données contractuelles n°1 (8 périodes tarifaires) suivant un calendrier distinct, mais de structure identique (4 saisons, 3 type de journée, ...). La seule différence réside dans les données enregistrées par le compteur.

Le compteur enregistre uniquement les valeurs de l'énergie active injectée pour chaque période tarifaire.

##### Configuration des contrats

En pratique, seul l'ensemble de données contractuelles n°1 est utilisé pour la tarification du contrat CARD-I.

**Pour cela, cet ensemble de données contractuelles n°1 est configuré par Enedis en conformité avec une tarification de type HTA à 5 classes temporelles.**

Son calendrier est configuré par Enedis de manière identique à celui du Tarif Vert A en option BASE (A5-BASE) décrit au chapitre « 2.2.2.2 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en soutirage ». Seules les tranches horaires des postes horaires (Pointe, Heures Pleines, Heures Creuses) peuvent varier localement.

La répartition des 5 périodes tarifaires du contrat sur les 8 postes de l'ensemble de données contractuelles n°1 est la suivante :

- Poste n°1 : Heures de Pointe Fixe (P),
- Poste n°2 : Heures Pleines d'Hiver (HPH),
- Poste n°3 : Heures Creuses d'Hiver (HCH),
- Poste n°4 : Heures Pleines d'Eté (HPE),
- Poste n°5 : Heures Creuses d'Eté (HCE),
- Poste n°6 à n°8 : non utilisés.

Lors des relevés d'information, la période tarifaire en cours est exprimée de manière codée sous la forme de la valeur du numéro du poste correspondant (valeur égale à 3 pour la période HCH, ...).

### 2.2.3. Précisions sur la mesure de l'énergie active

La fonction capteur-métrologique du compteur mesure les énergies active et réactive soutirées et injectées. Les valeurs mesurées sont corrigées par les rapports de transformation TC et TT correspondant aux différents éléments réducteurs d'intensité et de tension éventuellement présents entre, d'une part, le circuit primaire dont la consommation doit être déterminée et, d'autre part, le circuit secondaire sur lequel la mesure est effectuée. Lorsque le point de comptage ne se situe pas au point d'application de la tarification du Site considéré, une correction est également effectuée par les coefficients et paramètres de « pertes » qui modélisent les flux d'énergie active et réactive liés aux transformateurs de puissance et aux lignes HTA et BT présentes entre le Point de Livraison et les appareils de mesure des flux d'énergie.

Les mesures des énergies active et réactive sont cumulées dans les index Energie correspondant (pour chaque sens de transit de l'énergie active) à chaque poste horaire et chaque période tarifaire.

#### 2.2.3.1. Cas des flux d'énergie en soutirage

L'application tarifaire de soutirage du compteur ICE renseigne les informations suivantes :

- les données Energie EP, EHP et EHC associés aux postes horaires Pointe, Heures Pleines et Heures Creuses,
- les données Energie associés aux périodes tarifaires, soit :
  - EP, EHPH, EHCH, EHPE, EHCE pour l'option BASE du Tarif Vert A5,
  - EPM, EHH, EHPE, EHCE pour l'option EJP du Tarif Vert A5,
  - EP, EHPH, EHCH, EHPD, EHCD, EHPE, EHCE, EJA pour l'option BASE du Tarif Vert A8,
  - EPM, EHH, EHD, EHPE, EHCE, EJA pour l'option EJP du Tarif Vert A8.

Les données Energie, par période tarifaire ou par poste horaire, comportent :

- un index d'énergie active Ea,
- un index d'énergie réactive positive Erp (inductive),
- un index d'énergie réactive négative Ern (capacitive).

Pour les options BASE, les index Ea, Erp et Ern des données Energie EP, EHP et EHC sont renseignés suivant le découpage horosaisonnier en cours.

Pour l'option EJP, les index Ea, Erp et Ern des données Energie EHP et EHC sont renseignés suivant le découpage horosaisonnier en cours ; les index Ea, Erp et Ern des données Energie EP sont renseignés suivant les indications fournies par l'automate EJP de l'appareil qui est activé par les signaux reçus, soit du système de télécommande centralisée administré par Enedis (TCFM) via le Réseau de Distribution électrique, soit des postes de commande tarifaire via le réseau téléphonique.

Chaque index est remis à zéro après passage par sa valeur maximale, et uniquement dans ce cas.

L'application tarifaire du compteur ICE **calcule les énergies active et réactive, ramenées au primaire des transformateurs de mesure** selon les formules suivantes.

$$\Delta E_{ax} = \Delta E_{amx} \times TC \times TT$$



pour l'énergie active où  $\Delta E_{ax}$  est la quantité d'énergie active soutirée au primaire dans la période tarifaire x (ou poste horaire x) pendant le laps de temps  $\Delta T_{Fx}$  où est mesurée au secondaire la quantité d'énergie active soutirée  $\Delta E_{amx}$ .

$$\Delta E_{rx} = (\Delta E_{rpx} - \Delta E_{rnmx}) \times TC \times TT$$

pour l'énergie réactive, où  $\Delta E_{rx}$  est la quantité d'énergie réactive soutirée au primaire et  $\Delta E_{rpx}$  et  $\Delta E_{rnmx}$  les quantités d'énergie réactive mesurées au secondaire (avec p pour positif alias soutirée, n pour négatif alias injectée).

#### **Prise en compte des « pertes »**

Lorsque le point de comptage ne se situe pas au point d'application de la tarification, le compteur comptabilise les flux d'énergie active et réactive liées aux transformateurs de puissance et aux lignes HTA et BT présentes entre le Point de Livraison et les appareils de mesures des flux d'énergie, **en corrigeant les valeurs obtenues conformément aux formules suivantes.**

$$\Delta E_{ax\_cor} = \Delta E_{ax} \times K_j + (K_f \times \Delta T_{Fx})$$

$$\Delta E_{rx\_cor} = \Delta E_{ax\_cor} \times (\Delta E_{rx} / \Delta E_{ax} + K_{pr})$$

où  $K_j$ ,  $K_f$  et  $K_{pr}$  sont les coefficients et paramètres de pertes correspondant à la période contractuelle en cours.

Pour les flux d'énergie en soutirage :

- la valeur de  $K_j$  est usuellement comprise entre 1 et 1,06 pour permettre la prise en compte du soutirage d'énergie active dû aux pertes Joules dans les transformateurs de puissance et les lignes HTA et BT,
- la valeur de  $K_f$  (en W) permet la prise en compte du soutirage d'énergie active dû aux pertes Fer dans les transformateurs de puissance et les lignes HTA et BT et est usuellement comprise entre 0 et 5500 W,
- la valeur de  $K_{pr}$  est usuellement comprise entre 0 et 0,5 pour prendre en compte le soutirage d'énergie réactive (énergie réactive positive) des transformateurs de puissance et des lignes HTA et BT.

Dans le cas où la prise en compte des pertes n'est pas applicable (cas du point de comptage situé au point d'application de la tarification, par exemple : comptage en HTA), les coefficients et paramètres sont positionnés aux valeurs typiques suivantes qui n'ont aucun effet correctif :  $K_j$  égal à 1,  $K_f$  égal à 0 et  $K_{pr}$  égal à 0.

Ces valeurs sont ensuite cumulées dans les index correspondant à la période tarifaire en cours.

Pour l'énergie réactive, la valeur est cumulée dans l'index  $E_{rp}$  ou  $E_{rn}$  en fonction du signe de  $\Delta E_{rx\_cor}$ .

Chaque index comptabilisant une énergie active est exprimé en kWh ; chaque index comptabilisant une énergie réactive est exprimé en kvarh.

En cas de changement de poste horaire ou de période tarifaire, les fractions de kWh et de kvarh sont conservées pour être restituées lors de la réapparition du poste ou de la période tarifaire concernée.

#### **2.2.3.2. Cas des flux d'énergie en injection**

L'application tarifaire d'injection du compteur ICE renseigne les données Energie associés aux périodes tarifaires de l'ensemble de données contractuelles n°1 soit EP, EHPH, EHCH, EHPE, EHCE.

Les données Energie, par période tarifaire ou par poste horaire, comportent :

- un index d'énergie active  $E_a$ ,
- un index d'énergie réactive positive  $E_{rp}$  (soutirée),
- un index d'énergie réactive négative  $E_{rn}$  (injectée).

Chaque index est remis à zéro après passage par sa valeur maximale, et uniquement dans ce cas.

L'application tarifaire du compteur ICE **calcule les énergies active et réactive, ramenées au primaire des transformateurs de mesure** selon les mêmes formules que pour les flux d'énergie en soutirage.

$$\Delta E_{ax} = \Delta E_{amx} \times TC \times TT$$

pour l'énergie active où  $\Delta E_{ax}$  est la quantité d'énergie active injectée au primaire dans la période tarifaire x (ou poste horaire x) pendant le laps de temps  $\Delta T_{Fx}$  où est mesurée au secondaire la quantité d'énergie active injectée  $\Delta E_{amx}$ .



$$\Delta E_{rx} = (\Delta E_{rpx} - \Delta E_{rnx}) \times TC \times TT$$

pour l'énergie réactive, où  $\Delta E_{rx}$  est la quantité d'énergie réactive soutirée au primaire et  $\Delta E_{rpx}$  et  $\Delta E_{rnx}$  les quantités d'énergie réactive mesurées au secondaire (avec p pour positif alias soutirée, n pour négatif alias injectée).

#### **Prise en compte des « pertes »**

De manière similaire au flux d'énergie en soutirage, lorsque le point de comptage ne se situe pas au point d'application de la tarification, le compteur comptabilise les flux d'énergie active et réactive liées aux transformateurs de puissance et aux lignes HTA et BT présentes entre le Point de Livraison et les appareils de mesures des flux d'énergie, **en corrigeant les valeurs obtenues conformément aux formules suivantes.**

$$\Delta E_{ax\_cor} = \Delta E_{ax} \times K_j - (K_f \times \Delta T_{Fx})$$

$$\Delta E_{rx\_cor} = \Delta E_{ax\_cor} \times (\Delta E_{rx} / \Delta E_{ax} - K_{pr})$$

où  $K_j$ ,  $K_f$  et  $K_{pr}$  sont les coefficients et paramètres de pertes correspondant à la période contractuelle en cours.

Pour les flux d'énergie en injection :

- la valeur de  $K_j$  est usuellement comprise entre 0,94 et 1 pour permettre la prise en compte du soutirage d'énergie active dû aux pertes Joules dans les transformateurs de puissance et les lignes HTA et BT,
- la valeur de  $K_f$  (en W) permet la prise en compte du soutirage d'énergie active dû aux pertes Fer dans les transformateurs de puissance et les lignes HTA et BT et est usuellement comprise entre 0 et 5500 W,
- la valeur de  $K_{pr}$  est usuellement comprise entre 0 et 0,5 pour prendre en compte le soutirage d'énergie réactive (énergie réactive positive) des transformateurs de puissance et des lignes HTA et BT.

Dans le cas où la prise en compte des pertes n'est pas applicable (cas du point de comptage situé au point d'application de la tarification, par exemple : comptage en HTA), les coefficients et paramètres sont positionnés aux valeurs typiques suivantes qui n'ont aucun effet correctif :  $K_j$  égal à 1,  $K_f$  égal à 0 et  $K_{pr}$  égal à 0.

Ces valeurs sont ensuite cumulées dans les index correspondant à la période tarifaire en cours.

Pour l'énergie réactive, la valeur est cumulée dans l'index Erp ou Ern en fonction du signe de  $\Delta E_{rx\_cor}$ .

Chaque index comptabilisant une énergie active est exprimé en kWh ; chaque index comptabilisant une énergie réactive est exprimé en kvarh.

En cas de changement de poste horaire ou de période tarifaire, les fractions de kWh et de kvarh sont conservées pour être restituées lors de la réapparition du poste ou de la période concernée.

### **2.2.4. Précisions sur l'enregistrement de la courbe de charge**

#### **2.2.4.1. Principes généraux**

En vue de l'élaboration des différentes courbes de charge, le compteur enregistre périodiquement les valeurs représentatives des différentes puissances actives et réactives transitant en soutirage et en injection au Point de Livraison.

Pour élaborer ces courbes de charge, le compteur utilise les énergies mesurées et tient également compte des calculs effectués pour intégrer l'impact des rapports de transformation des différents réducteurs de mesure de courant (TC) et de tension (TT) et des coefficients et paramètres correctifs représentant les flux d'énergie active et réactive liées aux transformateurs de puissance et aux lignes HTA et BT présentes entre le Point de Livraison en HTA et les appareils de mesures des flux d'énergies (notions de « pertes » d'énergie). Pour plus de précisions sur ces calculs, il convient de se reporter aux chapitres « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales » et « 2.2.3 » intitulé « Précisions sur la mesure de l'énergie active ».

La durée théorique de la période d'intégration séparant deux enregistrements est notée  $T_c$ . Cette grandeur est exprimée en minutes

Pour la courbe de charge des flux d'énergie active en soutirage élaborée par les applications tarifaire BASE et EJP, cette période d'intégration est paramétrable par Enedis avec les valeurs 5 ou 10 minutes. La valeur usuelle est 10 minutes.

Pour les courbes de charge des flux en injection (énergies actives et réactives) élaborées par l'application tarifaire INJECTION, cette période d'intégration est paramétrable par Enedis avec les valeurs 5, 10, 15, 30 ou 60 minutes. La valeur usuelle est 10 minutes.

La valeur utilisée par le compteur peut être lue dans la variable « ParametresP » de l'application tarifaire BASE ou EJP décrite au chapitre « 3.3.4.6 » et dans la variable « ParametresCourbeChargeP » de l'application tarifaire INJECTION décrite au chapitre « 3.4.4.4 ».

A la fin de chaque période horaire de Tc minutes rondes (fenêtre de Tc minutes non glissante : 0h00, 0h10, ...), le compteur effectue le calcul des puissances moyennes sur la période de Tc minutes écoulée. Les puissances moyennes sont calculées à partir des énergies mesurées depuis le dernier enregistrement sur le total des trois phases, ramenées au primaire (rapports des transformateurs de mesure) et corrigées (coefficients et paramètres de « pertes » d'énergie). Puis, le compteur en fait l'enregistrement dans les tableaux des courbes de charge sous la forme d'éléments d'information appelés « éléments-puissance ».

La valeur enregistrée est exprimée en kW ou kvar. Elle est donc arrondie à la valeur la plus proche avec un report d'arrondi sur la valeur qui fera l'objet de l'enregistrement suivant :

Même lorsque la durée réelle de mesure des énergies n'est pas égale à Tc minutes (élément tronqué), le temps pris en compte pour le calcul de la puissance moyenne est toujours égal à Tc minutes. Ceci peut se produire dans le cas d'une coupure de l'alimentation réseau ou d'une remise à l'heure. Dans ce cas, la valeur mesurée est marquée comme « tronquée » dans l'élément-puissance correspondant.

En mode contrôle, les tableaux d'enregistrement des puissances sont renseignés de manière identique au mode normal. Des éléments de marquage sont insérés dans les tableaux pour identifier la période de fonctionnement en mode contrôle.

#### 2.2.4.2. Cas des flux d'énergie active en soutirage

##### 2.2.4.2.1. Notions générales

Les informations ci-dessous concernent la courbe de charge en puissance active fournie par les applications tarifaires BASE et EJP et relative à l'énergie active soutirée.

La durée totale de l'enregistrement représenté par le tableau de la courbe de charge est variable en fonction de la valeur de la période Tc. Le tableau d'enregistrement permet la mémorisation d'environ 10 000 éléments, ce qui correspond à environ 60 jours de courbe de charge pour une période Tc de 10 minutes et à environ 30 jours pour une période Tc de 5 minutes. La valeur exacte de cette durée dépendra également des « événements » survenus durant la période considérée : coupure de l'alimentation réseau, événements nécessitant l'insertion dans le tableau d'éléments de datation ou d'enregistrements complémentaires.

En effet, en plus des éléments-puissance, des éléments d'information sont également enregistrés, si nécessaire, concernant la datation des événements (élément-date, élément-heure, élément-minute/seconde) ou la période tarifaire en vigueur (élément-poste/structure/mode).

Les différents types d'éléments constitutifs du tableau sont les suivants :

- élément-puissance (il peut être marqué « tronqué » ou non),
- élément-date,
- élément-heure,
- élément-minute/seconde,
- élément-poste/structure/mode.

Les éléments-minute/seconde et les éléments-poste/structure/mode ne sont pas insérés systématiquement, mais uniquement dans le cas où un enregistrement dit « complémentaire » est nécessaire. Pour plus de précisions, il convient de se reporter aux informations ci-dessous et au chapitre « 3.3.4.51 » décrivant la variable « CourbeChargePartielle ».

##### 2.2.4.2.2. Insertion des éléments dans le tableau de courbe de charge

Un élément de datation de type élément-date et un élément de datation de type élément-heure sont insérés systématiquement dans les cas suivants :

- un changement de journée tarifaire,
- un changement d'horaire légal ou une remise à l'heure,
- une prise d'effet de changement de la structure annuelle ou des valeurs d'une table journalière,
- une prise d'effet de nouvelles valeurs de puissances contractuelles de référence,
- un changement de la valeur de la durée de la période d'intégration Tc,
- l'entrée ou la sortie du mode contrôle ou du mode autoconsommation,
- un retour de l'alimentation réseau suite à une coupure comportant au moins un changement de période de Tc minutes pendant la coupure.

De plus, un élément de datation de type élément-heure est inséré, seul, pour :

- un passage à une heure ronde,
- un changement de poste horaire (en options BASE et EJP des Tarifs Verts A5 et A8).

Dans le cas d'un changement de poste, de structure annuelle ou de mode, l'enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-poste/structure/mode est effectué.

On obtient donc les différents cas d'enregistrements suivants.

Initialisation :

- heure courante (élément-date et élément-heure),
- élément-puissance (marqué « tronqué » si l'horodate ne coïncide pas avec un début de période d'intégration Tc).

Mise à l'heure ou changement d'horaire légal :

- élément-puissance (marqué « tronqué »),
- ancienne heure (élément-date et élément-heure, enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-minute/seconde),
- nouvelle heure (élément-date et élément-heure, enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-minute/seconde),
- enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-poste/structure/mode si une action de facturation devait avoir lieu entre les 2 heures (ancienne et nouvelle) ou si un changement de poste horaire a eu lieu,
- élément-puissance (marqué « tronqué »).

Action de facturation (glissement ou action simple) avec changement des valeurs de paramètres :

- élément-puissance,
- heure courante (élément-date et élément-heure),
- enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-poste/structure/mode si :
  - un multi-marquage est nécessaire,
  - il y a eu un changement de poste horaire (en options A5 BASE, A8 BASE, A5 EJP, A8 EJP).

Changement de mode :

- heure courante (élément-date et élément-heure),
- enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-poste/structure/mode.

Retour de l'alimentation réseau après une coupure de durée supérieure à la réserve de marche de la pile :

- élément-puissance (marqué « tronqué »),
- heure du retour de l'alimentation réseau (élément-date et élément-heure) avec une date par défaut (01/01/1992 à 0h00),
- enregistrement complémentaire éventuel d'un élément de type élément-poste/structure/mode (marquage de la coupure et marquages associés au glissement effectué).

Retour de l'alimentation réseau après une coupure avec au moins un changement de période de Tc minutes pendant la coupure :

- élément-puissance (marqué « tronqué ») si l'horodate de début de coupure ne coïncide pas avec un début de période d'intégration Tc,
- heure du retour de l'alimentation réseau (élément-date et élément-heure),
- enregistrement complémentaire éventuel d'un élément de type élément-poste/structure/mode si une action de facturation devait avoir lieu pendant la coupure ou si un changement de poste horaire a eu lieu,
- élément-puissance (marqué « tronqué ») si l'horodate de fin de coupure ne coïncide pas avec un début de période d'intégration Tc.

Retour de l'alimentation réseau après une coupure sans changement de période de Tc minutes pendant la coupure et avec au moins un top-5-secondes pendant la coupure :

- élément-puissance (marqué « tronqué »).

Changement de poste horaire (en options A5 BASE, A8 BASE, A5 EJP, A8 EJP) :

- heure courante (élément-heure seulement, ou élément-date et élément-heure si il y a eu un changement de journée tarifaire),
- enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-poste/structure/mode.

Passage naturel à la journée tarifaire suivante sans autre événement nécessitant un marquage :

- heure courante (élément-date et élément-heure).

Passage naturel à l'heure ronde suivante sans autre événement nécessitant un marquage :

- heure courante (élément-heure seulement).

#### 2.2.4.3. Cas des flux d'énergie active en injection

Les informations ci-dessous concernent les courbes de charge en puissances active et réactive fournie par l'application tarifaire INJECTION et relative à l'énergie active soutirée et aux énergies réactives positives et négatives.

La grandeur « CCReactives » de la variable nommée « ParametresCourbeChargeP » et décrite au chapitre « 3.4.4.44 » indique le nombre de courbes de charges enregistrées par l'application tarifaire INJECTION.

- Si la grandeur est égale à « 1 » (alias VRAI), le compteur enregistre trois courbes de charge : une relative à la puissance active injectée, une relative à la puissance réactive positive et une relative à la puissance réactive négative.
- Si la grandeur est égale à « 0 » (alias FAUX), le compteur enregistre une seule courbe de charge relative à la puissance active injectée.

De manière usuelle, le compteur est configuré par Enedis pour enregistrer les trois courbes de charge (la grandeur « CCReactives » est à la valeur « 1 »).

La durée totale de l'enregistrement représenté par les tableaux des courbes de charge est variable en fonction de la valeur de la période Tc. L'ensemble des tableaux d'enregistrement permet la mémorisation d'environ 10 000 éléments ce qui correspond à environ 60 jours de courbe de charge pour une période Tc de 10 minutes (valeur usuelle). Ce volume correspond à 60 jours d'enregistrement d'une unique courbe de charge en puissance active injectée ou à 20 jours de chacune des trois courbes de charge en puissance active injectée, puissance réactive positive et puissance réactive négative.

La valeur exacte des durées mentionnées ci-dessus dépendra également des « événements » survenus durant la période considérée : coupure de l'alimentation réseau, événements car ceux-ci nécessitent l'insertion dans les tableaux d'éléments de datation ou d'enregistrements complémentaires.

En effet, en plus des éléments-puissance, des éléments d'information sont également enregistrés, si nécessaire, concernant la datation des événements. Ces éléments sont similaires à ceux de la courbe de charge enregistrée par les applications tarifaires BASE et EJP. Pour plus de précisions sur les éléments de marquage d'événements et leurs conditions d'insertion dans les tableaux, il convient de se reporter au chapitre « 3.4.4.27 » décrivant la variable « CourbeChargePartielle ». Il convient

également de tenir compte des informations concernant la variable dénommée « AccesPartiel » décrite dans le chapitre « 2.2.7 ».

### 2.2.5. Précisions sur le calcul de la puissance atteinte et des dépassements de la puissance contractuelle de référence

En vue de l'enregistrement et de la facturation éventuelle des dépassements de la puissance contractuelle de référence, chaque application tarifaire du compteur ICE effectue pour le flux qu'elle gère (soutirage et injection) les traitements suivants :

- calcule toutes les minutes, la puissance active moyenne sur une minute (P) sur le total des 3 phases, ramenée au primaire (rapports des transformateurs de mesure) et corrigée (coefficients et paramètres de « pertes » d'énergie), la compare à la puissance contractuelle de référence (pour le flux considéré), et fournit à l'utilisateur du réseau, le cas échéant, une information de préavis de dépassement par un changement d'état d'un contact du bornier-client et une information diffusée sur la sortie de télé-information client ;
- calcule toutes les Td minutes (période d'intégration Td), et sur remise à l'heure ou changement d'horaire légal, la puissance active moyenne Td minutes (PA) sur le total des 3 phases, ramenée au primaire et corrigée, et vérifie si la puissance PA n'est pas en dépassement ;
- si une puissance PA est en dépassement, calcule et enregistre la durée de dépassement, le dépassement quadratique (et l'énergie de dépassement ED dans le cas particulier de la période tarifaire PM de l'option EJP de l'application tarifaire EJP en soutirage) ;
- enregistre la valeur maximale de puissance PA.

#### 2.2.5.1. Cas des flux d'énergie en soutirage

Les informations de ce chapitre correspondent aux traitements effectués par les applications tarifaires BASE et EJP gérant les informations relatives aux flux d'énergie en soutirage.

##### Puissances contractuelles de référence

La détermination et la quantification des dépassements nécessitent la connaissance des puissance PSx contractuelles de référence pour les périodes tarifaires considérées.

La puissance contractuelle de référence utilisée pour le calcul des dépassements est déterminée en fonction de la période tarifaire en vigueur, elle-même déterminée suivant l'option tarifaire utilisée par l'appareil, conformément au tableau suivant.

	P	M	P	H P H	H C H	H P D	H C D	H P E	H C E	J A	H H	H D	H M	D S M	S C M
A 5 BASE	X		P S P	PSHPH	PSHCH	X	X	PSHPE	PSHCE	X	X	X	X	X	X
A 8 BASE	X		P S P	PSHPH	PSHCH	PSHPD	PSHCD	PSHPE	PSHCE	PSJA	X	X	X	X	X
A 5 EJP	PSHH		X	X	X	X	X	PSHPE	PSHCE	X	PSHH	X	X	X	X
A 8 EJP	PSHH		X	X	X	X	X	PSHPE	PSHCE	PSJA	PSHH	PSHD	X	X	X

Les « X » correspondent à des cas impossibles.

A noter, dans le tableau ci-dessus, les particularités suivantes :

- dans le cas particulier de la période tarifaire Pointe Mobile des options EJP des Tarifs Verts A5 et A8, la puissance contractuelle de référence utilisée pour le calcul des dépassements est la puissance contractuelle de référence de la période tarifaire Heures d'Hiver (PSHH) et non celle de la période tarifaire Pointe Mobile (PSPM) ;
- dans ce cas particulier, la puissance contractuelle de référence de la période tarifaire Pointe Mobile (PSPM) est cependant utilisée pour calculer l'énergie de dépassement ED (se reporter ci-après à l'alinéa concernant l'énergie active de dépassement).

##### Puissances atteintes (PA)

Toutes les Td minutes rondes (fenêtre de Td minutes non glissante), l'application tarifaire du compteur effectue le calcul de la puissance moyenne Td minutes, notée PA, dont la valeur est calculée selon la formule suivante.

$$PA = \sum_i \Delta E_i \times (60/Td)$$

L'indice  $i$  représente le numéro de phase et varie de 1 à 3.  $\Delta E_i$  représente l'énergie consommée pendant  $T_d$  minutes sur la phase  $i$ , exprimée en kWh. La puissance  $PA$  est exprimée en kW.

L'application tarifaire du compteur arrondit la puissance  $PA$  (en kW) à l'unité la plus proche :

- si la fraction de kW de  $PA \leq 0,5$  kW, la fraction est perdue,
- si la fraction de kW  $> 0,5$  kW,  $PA$  est arrondi à l'unité supérieure.

La valeur usuelle de la période d'intégration  $T_d$  est fixée à 10 minutes.

Ensuite, la valeur de  $PA$  est comparée au produit de la puissance contractuelle de référence pour la période tarifaire en vigueur ( $PS_x$ ) par un coefficient de préavis de dépassement KDC. Lorsque  $P$  devient supérieure au produit  $PS_x \times KDC$ , l'application signale le préavis de dépassement (information sur la liaison de télé-information client, un contact de sortie et un pictogramme sur l'écran du compteur). Cette signalisation n'est annulée que lorsque  $PA$  redevient inférieure au produit  $PS_x \times KDCD$ , KDCD étant le coefficient de dégage de préavis de dépassement.

Pour plus de précisions sur les coefficients KDC et KDCD, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales ».

#### Puissances maximales atteintes

L'application tarifaire du compteur ICE renseigne les informations suivantes :

- les registres Puissance Maximale  $P_{maxP}$ ,  $P_{maxHP}$  et  $P_{maxHC}$  associés aux postes horaires Pointe, Heures Pleines et Heures Creuses pour les options BASE et EJP des Tarifs Verts A5 et A8,
- les registres Puissance Maximale associés aux périodes tarifaires, soit :
  - $P_{maxP}$ ,  $P_{maxHPH}$ ,  $P_{maxHCH}$ ,  $P_{maxHPE}$ ,  $P_{maxHCE}$  pour l'option BASE du Tarif Vert A5,
  - $P_{maxPM}$ ,  $P_{maxHH}$ ,  $P_{maxHPE}$ ,  $P_{maxHCE}$  pour l'option EJP du Tarif Vert A5,
  - $P_{maxP}$ ,  $P_{maxHPH}$ ,  $P_{maxHCH}$ ,  $P_{maxHPD}$ ,  $P_{maxHCD}$ ,  $P_{maxHPE}$ ,  $P_{maxHCE}$ ,  $P_{maxJA}$  pour l'option BASE du Tarif Vert A8,
  - $P_{maxPM}$ ,  $P_{maxHH}$ ,  $P_{maxHD}$ ,  $P_{maxHPE}$ ,  $P_{maxHCE}$ ,  $P_{maxJA}$  pour l'option EJP du Tarif Vert A8.

Ces registres sont remis à zéro à chaque glissement.

#### Détermination des dépassements

A chaque calcul de la valeur de  $PA$ , l'application tarifaire du compteur effectue le contrôle de la dernière valeur de  $PA$  par rapport à un seuil de déclenchement. Ce seuil est égal au produit de la puissance contractuelle de référence pour la période tarifaire en vigueur ( $PS_x$ ) par un coefficient de pondération KD. Ce coefficient est indépendant de la puissance contractuelle de référence et de la période tarifaire en cours et représente une tolérance de dépassement avant comptabilisation de celui-ci. Le dépassement est comptabilisé dès que la puissance  $P$  est supérieure strictement au seuil de déclenchement.

$$PA > KD \cdot PS_x$$

Pour plus de précisions sur le coefficient KD, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales ».

#### Durée et amplitude du dépassement

L'application tarifaire du compteur renseigne les informations suivantes :

- les données Dépassement DP, DHP et DHC associés aux postes horaires Pointe, Heures Pleines et Heures Creuses pour les options BASE et EJP,
- les données Dépassement associés aux périodes tarifaires, soit :
  - DP, DHPH, DHCH, DHPE, DHCE pour l'option BASE du Tarif Vert A5,
  - DPM, DHH, DHPE, DHCE pour l'option EJP du Tarif Vert A5,
  - DP, DHPH, DHCH, DHPD, DHCD, DHPE, DHCE, DJA pour l'option BASE du Tarif Vert A8,
  - DPM, DHH, DHD, DHPE, DHCE, DJA pour l'option EJP du Tarif Vert A8.

Les données Dépassement sont remises à zéro à chaque glissement.

L'affectation des données Dépassements des différentes périodes tarifaires aux données Dépassements des différents postes horaires (DP, DHP et DHC) s'effectue, en fonction de la période tarifaire en vigueur, elle-même déterminée suivant l'option tarifaire utilisée par l'appareil, conformément au tableau suivant.

	P	M	P	H P H	H C H	H P D	H C D	H P E	H C E	J	A	H	H	H	D	H	M	D	S	M	S	C	M
A5 BASE	X		D	P	D H P	D H C	X	X	D H P	D H C	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
A8 BASE	X		D	P	D H P	D H C	D H P	D H C	D H P	D H C	D H C	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
A5 EJP	D	P	X		X	X	X	X	D H P	D H C	X	DHP/ DHC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
A8 EJP	D	P	X		X	X	X	X	D H P	D H C	D H C	DHP/ DHC	DHP/ DHC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

Les « X » correspondent à des cas impossibles, les « - » à des valeurs non affectées pour cette période tarifaire.

Les données Dépassement sont constituées d'un registre Durée de dépassement Dd et d'un registre Dépassement quadratique Da indiquant son amplitude.

Le registre Durée de dépassement est incrémenté à chaque calcul de PA de Td minutes (période d'intégration Td) lorsqu'il y a dépassement.

Le registre Dépassement quadratique, associé au poste en vigueur, est remis à jour toutes les Td minutes, en cas de changement de poste. Il contient la valeur calculée suivant la formule suivante.

$$Dax = \sqrt{\sum (PA - PSx)^2}$$

La sommation se fait sur toutes les valeurs de dépassement (PA - PSx) positives, calculées depuis le changement de période contractuelle pour les données Dépassement en vigueur.

#### Energie active de dépassement

Par ailleurs, en plus des données précédentes, pour l'option EJP des Tarifs Verts A5, et A8, l'application du compteur renseigne, à chaque période de Td minutes (période d'intégration Td), dans le cas de la période tarifaire PM, un registre « Energie » de dépassement ED correspondant à l'énergie active du dépassement suivant la formule suivante.

$$ED = \frac{Td}{60} \cdot \sum (PA - PSPM)$$

Comme les autres registres concernant les puissances atteintes et dépassements, ce registre est remis à zéro à chaque glissement.

#### 2.2.5.2. Cas des flux d'énergie en injection

Les informations de ce chapitre correspondent aux traitements effectués par l'application tarifaire INJECTION gérant les informations relatives aux flux d'énergie en injection.

L'ensemble des traitements décrits est relatif à l'ensemble de données contractuelles n°1 défini au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### Puissance contractuelle de référence PCR

La détermination et la quantification des dépassements s'effectue relativement à une puissance contractuelle de référence unique qui est égale à la puissance de raccordement

La grandeur « PRacc » de la variable « ParametresPContrat1 » décrite au chapitre « 3.4.4.6 » indique la valeur de la puissance enregistrée par le compteur et utilisée comme puissance contractuelle de référence.

La grandeur « CalculPA » (de type booléen) de la variable « ParametresPContrat1 » indique si la puissance de raccordement est définie en puissance active (kW) ou en puissance apparente (kVA). Usuellement, elle est configurée par Enedis pour une gestion du dépassement en puissance active (CalculPA à la valeur « 1 » alias « VRAI »).

#### Calcul des puissances actives au primaire et préavis de dépassement

Toutes les minutes, l'application calcule, à partir des mesures d'énergie active sur chaque phase, la puissance active moyenne n minutes sur le total des trois phases P, suivant la formule suivante.

$$P = \sum_i \Delta E_i \times (60/n)$$

L'indice i représente le numéro de phase et varie de 1 à 3.  $\Delta E_i$  représente l'énergie active injectée (corrigée si nécessaire), pendant n minutes sur la phase i, depuis le dernier top-Td (période d'intégration Td). Elle est exprimée en Wh. La puissance est exprimée en W.

Ensuite, la valeur de P est comparée au produit de la puissance contractuelle de référence par un coefficient de préavis de dépassement KDC. Lorsque P devient supérieure au produit PCR x KDC, l'application signale le préavis de dépassement (information sur la liaison de télé-information client, un contact de sortie et un pictogramme sur l'écran du compteur). Cette signalisation n'est annulée que lorsque P redevient inférieure au produit PCR x KDCD, KDCD étant le coefficient de dégagement de préavis de dépassement.

Pour plus de précisions sur les coefficients KDC et KDCD, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales ».

#### Puissances atteintes (PA)

Toutes les Td minutes rondes (fenêtre de Td minutes non glissante), l'application tarifaire du compteur effectue le calcul de la puissance moyenne Td minutes, notée PA, dont la valeur est calculée selon la formule suivante.

$$PA = \sum_i \Delta E_i \times (60/Td)$$

L'indice i représente le numéro de phase et varie de 1 à 3.  $\Delta E_i$  représente l'énergie injectée pendant Td minutes sur la phase i. Elle est exprimée en kWh. La puissance PA est exprimée en kW.

L'application tarifaire du compteur arrondit la puissance PA (en kW) à l'unité la plus proche :

- si la fraction de kW de PA  $\leq 0,5$  kW, la fraction est perdue,
- si la fraction de kW  $> 0,5$  kW, PA est arrondi à l'unité supérieure.

#### Puissances maximales atteintes

L'application tarifaire INJECTION du compteur ICE renseigne le registre contenant la puissance active moyenne maximale atteinte (en période d'injection d'énergie active), exprimée en kW.

Ce registre est remis à zéro à chaque glissement.

#### Détermination des dépassements

A chaque calcul de la valeur de PA (sur une période de Td minutes), l'application tarifaire du compteur effectue le contrôle de la dernière valeur de PA par rapport à un seuil de déclenchement. Ce seuil est égal au produit de la puissance contractuelle de référence PCR par un coefficient de pondération KD. Ce coefficient représente une tolérance de dépassement avant comptabilisation de celui-ci.

Le dépassement est comptabilisé dès que la puissance PA est supérieure strictement au seuil de déclenchement suivant.

$$PA > KD \cdot PCR$$



Pour plus de précisions sur le coefficient KD, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales ».

#### Durée du dépassement

A chaque calcul de la valeur de PA (sur une période de Td minutes), s'il y a dépassement, l'application tarifaire du compteur incrémente le registre contenant la durée de dépassement de la puissance contractuelle de référence (en période d'injection d'énergie active).

Ce registre est remis à zéro à chaque glissement.

### **2.2.6. Précisions sur l'enregistrement des informations concernant la qualité des flux d'énergie**

#### 2.2.6.1. Informations générales

Le compteur assure la mesure et la mémorisation d'un ensemble d'informations relatives à la qualité des flux d'énergie comprenant :

- d'une part, les perturbations : surtensions, creux de tension, coupures à 50 Hz,
- d'autre part, une courbe des valeurs moyennes de la tension triphasée sur une période d'intégration usuellement fixée à 10 minutes.

Le traitement des mesures et la mise à disposition des informations sont effectués par l'application tarifaire INJECTION. Les variables DLMS citées dans le présent chapitre concernent donc cette application.

#### 2.2.6.2. Perturbations

Concernant les perturbations, on attribue de manière générale le terme de « défaut » à une perturbation vue dans son caractère monophasé, et le terme d'« événement » à une perturbation du point de vue triphasé.

L'enregistrement des perturbations prend en compte la tension de référence qui est la tension contractuelle dont la valeur est mise à disposition par la variable « UContractuelle » décrite au chapitre « 3.4.4.49 ».

Les perturbations de type « défaut » sont caractérisées par la composante concernée (phase), une date de début, une durée, une amplitude, un type (creux de tension, coupure ou surtension). Les perturbations de type « événement » sont caractérisées par les mêmes éléments (exceptée la composante concernée).

L'accès direct aux tableaux d'enregistrement des perturbations (défauts et événements) est, à ce jour, réservé à Enedis. Seuls les paramètres de seuils sont accessibles à l'utilisateur du réseau du fait de leur éventuel caractère contractuel. Pour plus de précisions, il convient de se reporter à la variable « SeuilsDefautsEvenements » décrite au chapitre « 3.4.4.50 ».

#### 2.2.6.3. Courbe de tension

Le compteur administre un tableau de 6000 enregistrements permettant de stocker une courbe des valeurs moyennes de la tension triphasée.

La durée théorique de la période d'intégration de la courbe de tension séparant deux enregistrements est notée Tct. Cette grandeur est exprimée en minutes et est paramétrable par Enedis avec une valeur égale à 5, 10, 15 ou 20. La valeur usuelle est 10 minutes. La valeur utilisée par le compteur peut être lue dans la variable « ParametreCourantCourbeTension » de l'application tarifaire INJECTION décrite au chapitre « 3.4.4.51 ».

La durée totale de l'enregistrement représenté par le tableau de la courbe de tension est variable en fonction de la valeur de la période Tct. Le tableau d'enregistrement permet la mémorisation de 6 000 éléments, ce qui correspond à environ 40 jours de courbe de tension pour une période Tct de 10 minutes. La valeur exacte de cette durée dépendra également des « événements » survenus durant la période considérée : coupure de l'alimentation réseau, événements nécessitant l'insertion dans le tableau d'éléments de datation ou d'enregistrements complémentaires.

A la fin de chaque période horaire de Tct minutes rondes (fenêtre de Tct minutes non glissante : 0h00, 0h10, ...), le compteur calcule et enregistre sous la forme d'éléments d'information appelés « éléments-tension » la valeur moyenne des 3 tensions composées mesurées pendant la durée des Tct dernières minutes. Le codage des éléments de la courbe de tension est réalisé sur 2 octets. L'unité de référence est le Volt.

Si une perturbation du flux d'énergie (par exemple : une coupure) a empêché l'appareil de mesurer et calculer la valeur moyenne des 3 tensions composées, la valeur « -3 » est enregistrée à l'emplacement de la valeur de la tension.

Pour plus de précisions sur le format des différents éléments du tableau (« élément-tension », élément de datation et marquages), il convient de se reporter aux informations du chapitre « 3.4.4.52 » décrivant la variable « CourbeTension ». Il convient également de tenir compte des informations concernant la variable dénommée « AccesPartiel » décrite dans le chapitre « 2.2.7 ».

En mode contrôle, le tableau d'enregistrement des tensions est renseigné de manière identique au mode normal. Des éléments de marquage sont insérés dans le tableau pour identifier la période de fonctionnement en mode contrôle.

### **2.2.7. Précisions sur le mode d'accès aux informations de grande taille**

Parmi les informations mises à la disposition de l'utilisateur par le compteur, certaines d'entre elles peuvent représenter un volume de données important. Il s'agit notamment des courbes de charge et des informations relatives à la qualité des flux d'énergie (courbe de tension moyenne, tableaux d'événements ou de défauts).

L'accès direct en une seule fois à la totalité du volume d'une telle information n'est pas possible à l'aide des protocoles de communication utilisés. Pour plus de précisions, il convient de se reporter aux documents cités au chapitre « 1.2 » intitulé « Références normatives ». En effet, la lecture d'une variable est limitée par la taille du DLMSPDU. La lecture d'une information de taille supérieure à celle du DLMSPDU ne peut donc pas être réalisée en une seule fois et nécessite plusieurs relevés partiels de la variable associée.

Pour permettre cela, le compteur dispose d'un procédé d'accès partiel à ces informations de grande taille. Le mécanisme mis en place utilise une variable dénommée « AccesPartiel ».

Le télé-relevé s'effectue en deux temps :

- dans un premier temps, l'application cliente DLMS programme dans le compteur la variable « AccesPartiel » de l'application tarifaire concernée en attribuant des valeurs aux deux grandeurs dénommées DateAcces (de type date) et NomAcces (de type entier sur un octet), ce qui informe le compteur des enregistrements désirés par l'application cliente et permet à celui-ci de les sélectionner ;
- dans un deuxième temps, l'application cliente DLMS effectue une lecture de la variable contenant les enregistrements sélectionnés.

Ce procédé a un fonctionnement similaire pour les applications tarifaires BASE et EJP gérant les informations relatives aux flux d'énergie en soutirage et l'application tarifaire INJECTION gérant les informations relatives aux flux d'énergie en injection et à la qualité des flux d'énergie.

La fonction relative à chacune des valeurs des grandeurs DateAcces et NomAcces en fonction de l'application tarifaire et de l'information concernées est détaillée dans les chapitres suivants :

- pour les applications tarifaires BASE et EJP, le chapitre « 3.3.4.2 » traitant des usages de la variable « AccesPartiel » de cette application tarifaire,
- pour l'application tarifaire INJECTION, le chapitre « 3.4.4.2 » traitant des usages de la variable « AccesPartiel » de cette application tarifaire.

### 2.3. Liste des données télé-relevables

La liste des données mises à disposition d'un utilisateur du réseau par le compteur est dépendante du type de code d'accès utilisé par cet utilisateur lors des échanges avec le compteur et des données associées à ce type de code d'accès par les applications tarifaires résidentes dans le compteur (notions de profil d'utilisateur). Les chapitres qui suivent traitent uniquement des données accessibles au moyen du code d'accès de type « clé client » dans le cas des applications tarifaires nationales implantées par Enedis dans les compteurs ICE qu'il gère (se reporter au chapitre « 3 »).

L'ensemble des informations concernant plus particulièrement les mécanismes généraux de contrôle et de protection d'accès aux données du compteur et l'utilisation particulière du code d'accès de type « clé client » est décrit dans l'annexe du présent document située au chapitre « 4 » et intitulée « Annexe - Contrôle et protection d'accès aux données télé-relevables du compteur ICE ».

Les données mises à disposition de l'utilisateur de réseau par les applications du compteur sont décrites dans les tableaux suivants (les données sont identifiées par les libellés des variables DLMS décrites dans la partie 2 de ce document).

Avertissement : certaines variables DLMS de l'application tarifaire INJECTION ont des libellés strictement identiques à ceux de variables homologues des applications tarifaires BASE et EJP pour une utilisation et une structure de champs parfois différentes. Lors de l'utilisation de ces variables, il convient donc d'être attentif à leur application tarifaire d'appartenance.

#### Liste des données télé-relevables de l'application de SUPERVISION

Les données décrites ci-dessous sont des données générales de fonctionnement qui sont communes aux périodes de temps où le compteur mesure des flux d'énergie active en soutirage et aux périodes de temps où le compteur mesure des flux d'énergie active en injection. Pour plus de précisions sur le contenu des données, il convient de se reporter au chapitre « 3.5 » intitulé « Objets DLMS de l'application de SUPERVISION ».

Variable	Description	Mode d'accès (lecture/écriture)
DateCourante	Horodate courante de l'appareil	L
RapportTransformationTCTT	Rapports de transformation des réducteurs de mesure	L

Mode d'accès : L : accès en lecture

E : accès en écriture

**Liste des données télé-relevables des applications tarifaires BASE et EJP.**

L'ensemble des données décrites ci-dessous concernent exclusivement les périodes de temps où le compteur mesure des flux d'énergie active en soutirage. Pour plus de précisions sur le fonctionnement du compteur, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales ». Pour plus de précisions sur le contenu des données, il convient de se reporter au chapitre « 3.3 » intitulé « Objets DLMS des applications BASE et EJP ».

Variable	Description	Mode d'accès (lecture/écriture)
AccesPartiel	Mécanismes d'accès à la courbe de charge (la courbe de charge en elle-même est contenue dans la variable « CourbeChargePartielle »)	L,E
AsservissementClient	Paramétrages des préavis et des contact tarifaires	L
JoursFeries	Liste des prochains jours fériés	L
ParametresPplus1	Paramètres de la période contractuelle future (P+1)	L
ParametresP	Paramètres de la période contractuelle en cours (P)	L
EnergieActivePeriodeP	Index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
EnergieReactivePositivePeriodeP	Index des énergies réactives positives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
EnergieReactiveNegativePeriodeP	Index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
EnergieActivePosteP	Index des énergies actives par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
EnergieReactivePositivePosteP	Index des énergies réactives positives par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
EnergieReactiveNegativePosteP	Index des énergies réactives négatives par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
PmaxPeriodeP	Puissance maximale atteinte par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
PmaxPosteP	Puissance maximale atteinte par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
DureeDepassementPeriodeP	Durée de dépassement de la puissance par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
DureeDepassementPosteP	Durée de dépassement de la puissance par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
DepassementQuadratiquePeriodeP	Dépassement quadratique par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
DepassementQuadratiquePosteP	Dépassement quadratique par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
TempsFonctionnementPeriodeP	Temps de fonctionnement par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
TempsFonctionnementPosteP	Temps de fonctionnement par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P)	L
ParametresPmoins1	Paramètres de la période contractuelle précédente (P-1)	L
EnergieActivePeriodePmoins1	Index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
EnergieReactivePositivePeriodePmoins1	Index des énergies réactives positives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
EnergieReactiveNegativePeriodePmoins1	Index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
EnergieActivePostePmoins1	Index des énergies actives par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
EnergieReactivePositivePostePmoins1	Index des énergies réactives positives par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L

EnergieReactiveNegativePostePmoins1	Index des énergies réactives négatives par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
PmaxPeriodePmoins1	Puissance maximale atteinte par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
PmaxPostePmoins1	Puissance maximale atteinte par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
DureeDepassementPeriodePmoins1	Durée de dépassement de la puissance par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
DureeDepassementPostePmoins1	Durée de dépassement de la puissance par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
DepassementQuadratiquePeriodePmoins1	Dépassement quadratique par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
DepassementQuadratiquePostePmoins1	Dépassement quadratique par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
TempsFonctionnementPeriodePmoins1	Temps de fonctionnement par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
TempsFonctionnementPostePmoins1	Temps de fonctionnement par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
ParametresPmoins2	Paramètres de l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
EnergieActivePeriodePmoins2	Index des énergies actives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
EnergieReactivePositivePeriodePmoins2	Index des énergies réactives positives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
EnergieReactiveNegativePeriodePmoins2	Index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
EnergieActivePostePmoins2	Index des énergies actives par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
EnergieReactivePositivePostePmoins2	Index des énergies réactives positives par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
EnergieReactiveNegativePostePmoins2	Index des énergies réactives négatives par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
PMaxPeriodePmoins2	Puissance maximale atteinte par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
PMaxPostePmoins2	Puissance maximale atteinte par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
DureeDepassementPeriodePmoins2	Durée de dépassement de la puissance par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
DureeDepassementPostePmoins2	Durée de dépassement de la puissance par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
DepassementQuadratiquePeriodePmoins2	Dépassement quadratique par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
DepassementQuadratiquePostePmoins2	Dépassement quadratique par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
TempsFonctionnementPeriodePmoins2	Temps de fonctionnement par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
TempsFonctionnementPostePmoins2	Temps de fonctionnement par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
CourbeChargePartielle	Courbe de charge enregistrée	L
DonneesClientEtatVDE	Poste tarifaire en cours (saison, poste horaire, période EJP, saison mobile)	L
ContactProgrammable	Paramétrage du contact programmable (BASE)	L

Mode d'accès : L : accès en lecture

E : accès en écriture

### Liste des données télé-relevables de l'application tarifaire INJECTION

L'ensemble des données décrites ci-dessous concernent exclusivement les périodes de temps où le compteur mesure des flux d'énergie active en injection. Pour plus de précisions sur le fonctionnement du compteur, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales ».

Pour plus de précisions sur les périodes tarifaires gérées, leur numérotation et l'ordonnancement des données (énergies, puissances, ...) les concernant, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

Pour plus de précisions sur le contenu des données, il convient de se reporter au chapitre « 3.4 » intitulé « Objets DLMS de l'application INJECTION ».

Variable	Description	Mode d'accès (lecture / écriture)
AccesPartiel	Mécanismes d'accès à la courbe de charge (la courbe de charge en elle-même est contenue dans la variable « CourbeChargePartielle »)	L,E
AsservissementClient	Paramétrages des préavis et des contacts tarifaires	L
TableJoursFeries	Liste des prochains jours fériés	L
ParametresPplus1Contrat1	Paramètres de la période contractuelle future (P+1) pour le contrat 1	L
ParametresPContrat1	Paramètres de la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1	L
EnergieActivePContrat1	Index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1	L
EnergieReactivePositivePContrat1	Index des énergies réactives positives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1	L
EnergieReactiveNegativePContrat1	Index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1	L
PmaxPContrat1	Puissance maximale atteinte par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1	L
DureeDepassementPContrat1	Durée de dépassement de la puissance par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1	L
TempsFonctionnementPContrat1	Temps de fonctionnement par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1	L
ParametresPmoins1Contrat1	Paramètres de la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1	L
EnergieActivePmoins1Contrat1	Index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1	L
EnergieReactivePositivePmoins1Contrat1	Index des énergies réactives positives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1	L
EnergieReactiveNegativePmoins1Contrat1	Index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1	L
PmaxPmoins1Contrat1	Puissance maximale atteinte par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1	L
DureeDepassementPmoins1Contrat1	Durée de dépassement de la puissance par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1	L
TempsFonctionnementPmoins1Contrat1	Temps de fonctionnement par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1	L
ParametresPmoins2Contrat1	Paramètres de l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1	L
EnergieActivePmoins2Contrat1	Index des énergies actives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1	L

EnergieReactivePositivePmoins2Contrat1	Index des énergies réactives positives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1	L
EnergieReactiveNegativePmoins2Contrat1	Index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1	L
PmaxPmoins2Contrat1	Puissance maximale atteinte par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1	L
DureeDepassementPmoins2Contrat1	Durée de dépassement de la puissance par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1	L
TempsFonctionnementPmoins2Contrat1	Temps de fonctionnement par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1	L
CourbeChargePartielle	Courbes de charge enregistrées dans le compteur	L
DonneesClientEtatVDE	Périodes tarifaires en cours pour les contrats 1 et 2	L
ContactProgrammable	Paramétrage du contact programmable	L
TablesJournalieresPplus1Contrat1	Tables journalières de la période contractuelle future (P+1) pour le contrat 1	L
TablesJournalieresPContrat1	Tables journalières de la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1	L
ParametresPplus1Contrat2	Paramètres de la période contractuelle future (P+1) pour le contrat 2	L,E
ParametresPContrat2	Paramètres de la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 2	L
EnergieActivePContrat2	Index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 2	L
ParametresPmoins1Contrat2	Paramètres de la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 2	L
EnergieActivePmoins1Contrat2	Index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 2	L
ParametresPmoins2Contrat2	Paramètres de l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 2	L
EnergieActivePmoins2Contrat2	Index des énergies actives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 2	L
AFProgrammableContrat2	Programmation d'une action de facturation pour le contrat 2	L,E
TablesJournalieresPplus1Contrat2	Tables journalières de la période contractuelle future (P+1) pour le contrat 2	L,E
TablesJournalieresPContrat2	Tables journalières de la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 2	L
CoefficientsPertestransfo	Coefficients de pertes	L
ParametresCourbeChargePplus1	Paramètres de la courbe de charge pour la période contractuelle future (P+1)	L
ParametresCourbeChargeP	Paramètres de la courbe de charge pour la période contractuelle en cours (P)	L
ParametresCommunsContratsPplus1	Paramètres communs aux contrats 1 et 2 pour la période contractuelle future (P+1)	L
ParametresCommunsContratsP	Paramètres communs aux contrats 1 et 2 pour la période contractuelle en cours (P)	L
ParametresCommunsContratsPmoins1	Paramètres communs aux contrats 1 et 2 pour la période contractuelle précédente (P-1)	L
ParametresCommunsContratsPmoins2	Paramètres communs aux contrats 1 et 2 pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2)	L
UContractuelle	Tension de référence du comptage	L
SeuilsDefautsEvenements	Seuils pour la mesure des défauts et événements (surtension, creux, coupure)	L
ParametreCourantCourbeTension	Paramètre de la courbe de tension (valeur courante de la période d'intégration)	L
CourbeTension	Courbe de tension enregistrée dans le compteur	L

Mode d'accès : L : accès en lecture

E : accès en écriture

### 3. PARTIE 2 - Spécifications des « Virtual Distribution Equipements » (VDE) utilisés pour chaque application

#### 3.1. Vocabulaire et liste des services « Device Language Message Specification » (DLMS) nécessaires

##### 3.1.1. Vocabulaire

Dans la suite du document, il convient de considérer que :

- le mot « Serveur » désigne l'entité-serveur au sens des protocoles de communication de type DLMS, c'est à dire le compteur ICE géré par Enedis et équipé des différents modules logiciels administrant ses communications ;
- le mot « Client » désigne l'entité-client au sens des protocoles de communication de type DLMS, c'est à dire le système de traitement informatique géré par l'utilisateur du réseau, relié au modem du compteur par le réseau de téléphonie RTC et équipé des différents modules logiciels adéquates pour administrer ses communications.

Cette partie décrit les spécifications d'accompagnement des Serveurs DLMS pour les applications suivantes :

- EMERAUDE BASE,
- EMERAUDE EJP,
- EMERAUDE INJECTION,
- EMERAUDE SUPERVISION.

Les noms respectifs des VDE sont : VDEBASE, VDEEJP, VDEINJECTION et VDESUPERVISION.

##### 3.1.2. Liste des services « Device Language Message Specification » (DLMS) nécessaires

Le paramètre bloc de conformité permet de définir précisément les facilités (services DLMS ou fonctionnalités spéciales) demandées au Serveur par le Client lors de la phase d'initialisation d'une association d'application.

Les trois VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE, EMERAUDE EJP et EMERAUDE INJECTION ont comme valeur minimale de ce bloc les valeurs suivantes.

Facilité	bit
GetDataSetAttribute	0
GetTIAAttribute	0
GetVariableAttribute	0
Read	1
Write	1
UnconfirmedWrite	0
ChangeScope	0
Start	0
Stop, Resume	0
MakeUsable	0
DataSet Load	0
Selection in GetNameList	0
Detailed Access	00
MultipleVariable List	0
DataSet Upload	0



Pour le VDE de SUPERVISION, la valeur minimale du bloc de conformité est la suivante.

Facilité	bit
GetDataSetAttribute	0
GetTIAAttribute	0
GetVariableAttribute	0
Read	1
Write	1
UnconfirmedWrite	0
ChangeScope	0
Start	0
Stop, Resume	0
MakeUsable	0
DataSet Load	1
Selection in GetNameList	0
Detailed Access	00
Multiple Variable List	0
DataSet Upload	0

## 3.2. Définitions des types généraux DLMS utilisés

### 3.2.1. Définitions des types

Les différents types DLMS de variables accessibles dans un compteur ICE sont les suivants (conformément au document de référence [ 4 ] cité au chapitre « 1.2 » intitulé « Références normatives ») :

<i>INTEGER8</i> (-128..127)	-- Entier signé 8 bits dont la plage de valeur est $[-2^7, +2^7[$
<i>INTEGER16</i> (-32768..32 767)	-- Entier signé 16 bits dont la plage de valeur est $[-2^{15}, +2^{15}[$
<i>INTEGER</i> (-2 147 483 648.. 2 147 483 647)	-- Entier signé 32 bits dont la plage de valeur est $[-2^{31}, +2^{31}[$
<i>SEQUENCE OF INTEGERX</i> (...)	-- Tableau d'entiers signés
<i>UNSIGNED8</i> (0..127)	-- Entier non signé 8 bits
<i>UNSIGNED16</i> (0..32 767)	-- Entier non signé 16 bits
<i>UNSIGNED32</i> (0.. 2 147 483 647)	-- Entier non signé 32 bits
<i>SEQUENCE OF UNSIGNEDX</i> (...)	-- Tableau d'entiers non signés
<i>BOOLEAN</i>	-- Booléen
<i>SEQUENCE OF BOOLEAN</i>	-- Tableau de booléens

Toutes ces données peuvent être regroupées ensemble à l'intérieur d'une structure. Dans ce cas, la variable est représentée comme suit :

```
SEQUENCE {
    ...,
    ... }
```

Les bornes pour les valeurs des variables DLMS ne sont indiquées que lorsqu'elles diffèrent de celles du type général.

Les valeurs par défaut sont :

- pour les entiers signés et non signés : 0,
- pour les booléens : FAUX.

### Cas particulier des dates

Dans un compteur ICE les dates sont représentées sous forme d'un chaîne de 40 bits :

***DateType::=BIT STRING(40)***

Cette chaîne donne dans l'ordre "poids fort - poids faible" l'année (0..99) sur 7 bits, le mois (1..12) sur 4 bits, le jour (1..31) sur 5 bits, l'heure (0..23) sur 5 bits, la minute (0..59) sur 6 bits, la seconde (0..59) sur 6 bits et les centièmes de seconde (0..99) sur 7 bits.

Le métacaractère @ pour un champ, signifiant n'importe quelle valeur pour ce champ, est représenté par tous les bits de ce champ mis à 1, sauf pour le champ jour, pour lequel les 5 bits sont à 0.

***SEQUENCE OF Datetype***

***-- Tableau de Dates***

La valeur par défaut d'une date est le 01jj 01mm 92aa 00h 00min. 00s 00cs représentée x"1011100000100001000000000000000000000000"

Les variables DLMS qui suivent sont codées en ASN.1 en fonction de la structure de données qu'elles représentent.

### **3.2.2. Particularités de l'implémentation de DLMS dans le compteur ICE**

Les échanges d'informations entre l'entité-serveur et l'entité-client sont conformes aux protocoles de communication de type DLMS décrit dans le document de référence [ 4 ] cité au chapitre « 1.2 » intitulé « Références normatives ».

Pour l'encodage des PDUs, le standard mis en œuvre est A-XDR (standard d'encodage dérivé de l'encodage XDR du monde TCP/IP), conformément au document de référence [ 8 ] cité au chapitre « 1.2 » intitulé « Références normatives ».

De plus, l'implémentation des ICE comporte deux particularités (différences) par rapport aux standards :

- la première concerne le codage des entiers « de taille non fixée » (Integer),
- la seconde concerne le codage du bloc de conformité (champ « conformance » dans les PDUs Initiate).

Pour les entiers, la particularité est la suivante :

Algorithme d'encodage utilisé :

- encodage : autant d'octets que nécessaire :
  - les premiers ont le bit 8 à 1,
  - le dernier a le bit 8 à 0,
  - la valeur est constituée de la concaténation des tranches de 7 bits (bit 7 à 1) de chaque octet.
- conséquence : le second bit de la suite d'octets (bit 7 du premier octet) est à 1 pour un entier négatif, à 0 pour un entier positif.

Algorithme d'encodage « normal » :

- si le nombre est inférieur à 128 (strictement), le codage a lieu sur un octet,
- si le nombre est supérieur ou égal à 128 :
  - le premier octet a le bit 8 à 1, les bits suivants précisent le nombre d'octets nécessaires pour le codage effectif,
  - le nombre d'octets nécessaire est égal au nombre minimum d'octets nécessaires pour représenter la valeur donnée,
  - la valeur est encodée sous la forme du complément à deux de la valeur binaire, les octets étant rangés dans le même ordre que pour l'encodage d'un entier de longueur fixe équivalent.
- corollaire : si le nombre est positif, le bit 8 du second octet est à 0, dans le cas contraire il est à 1.

Exemples (extrait de la spécification A-XDR) :

codage de 0	:	00000000		
codage de +127	:	01111111		
codage de -1	:	10000001	11111111	
codage de +128	:	10000010	00000000	11111111
codage de -128	:	10000010	11111111	10000000

Pour le bloc de conformité, la particularité est double :

- le bloc est codé comme une « bit string » de taille variable,
- l'encodage de cette « bit string » ne prend pas en compte la spécification exacte qui décrit :

**Conformance::= [APPLICATION 30] IMPLICIT BIT STRING (SIZE(16))**

L'encodage « du contenu » de la « BIT STRING » est conforme à ce que prévoit le standard.

Par contre, cette « BIT STRING » est traitée (de façon différente du standard) comme de taille variable. L'encodage est donc complété par l'encodage du nombre de bits (ici la valeur 16), ce qui donne un codage global sur trois octets.

Selon le standard DLMS, le bloc de conformité est une « BIT STRING » de taille fixe, il ne faut donc pas coder sa longueur en bits. En outre, ce champ « conformance » fait l'objet d'un « tagging » explicite. Le codage A-XDR devrait donc le respecter en codant d'une part la longueur en octets de l'élément (soit ici la valeur 2), d'autre part le « tag implicite ».

### 3.2.3. Précisions sur les trames de communication (calcul du CRC)

Conformément au document de référence [ 5 ] cité au chapitre « 1.2 » intitulé « Références normatives », le calcul du CRC doit être conforme au modèle ITU-V41.

Le calcul mis en œuvre dans le modèle est similaire à celui défini par le CCITT (et aussi appelé CRC16-CCITT) :

- CRC sur 16 bits,
- polynôme =  $(x^{16} + x^{12} + x^5 + 1)$  aussi représenté par « 0x1021 »,
- pas de complément à 1 en sortie.

A la différence du CRC16-CCITT, le modèle V41 prévoit que la valeur initiale doit être égale à 0. Il existe également un autre calcul, très répandu et nommé CRC16, basé sur le polynôme  $(x^{16} + x^{15} + x^2 + 1)$ , soit « 0x8005 ».

L'algorithme générique concernant le compteur ICE est le suivant :

```
word crc_ccitt(byte *p_buffer,int lg_buffer)
{
    unsigned short  crc_ccitt = 0;
#define POLY_CCITT 0x8408 /* 1021 in reverse order */
    short  j;
    unsigned short  ch, Q;
    for ( ; lg_buffer > 0; lg_buffer--)
    {
        ch = (unsigned short)*(p_buffer++);
        for (j = 0; j < 8; j++)
        {
            Q = (unsigned short)((crc_ccitt & 0x0001) ^ (ch & 0x0001));
            crc_ccitt = (unsigned short)(crc_ccitt >> 1);
            if (Q == 0x0001)
            {
                crc_ccitt = (unsigned short)(crc_ccitt ^ POLY_CCITT);
            }
            ch = (unsigned short)(ch >> 1);
        }
    }
    return(crc_ccitt);
}
```

Pour l'accélérer, on peut (et c'est le cas des implémentations de référence) utiliser une méthode dite « des tables », dont l'algorithme est le suivant :

```
for ( ; lg_buffer > 0; lg_buffer--)
{
    index = *(p_buffer++) ^ (crc_ccitt & 0xFF);
    crc_ccitt = t_coef_crc_ccitt[index] ^ (crc_ccitt >> 8);
}
```

La table des coefficients dépend du polynôme utilisé et diffère entre Trimaran+ et Euridis/Trimaran.

La table des coefficients est la suivante.

```
static const word t_coef_crc_ccitt[256] =
{
    0x0000, 0x1189, 0x2312, 0x329B, 0x4624, 0x57AD, 0x6536, 0x74BF,
    0x8C48, 0x9DC1, 0xAF5A, 0xBED3, 0xCA6C, 0xDBE5, 0xE97E, 0xF8F7,
    0x1081, 0x0108, 0x3393, 0x221A, 0x56A5, 0x472C, 0x75B7, 0x643E,
    0x9CC9, 0x8D40, 0xBFDB, 0xAE52, 0xDAED, 0xCB64, 0xF9FF, 0xE876,
    0x2102, 0x308B, 0x0210, 0x1399, 0x6726, 0x76AF, 0x4434, 0x55BD,
    0xAD4A, 0xBCC3, 0x8E58, 0x9FD1, 0xEB6E, 0xFAE7, 0xC87C, 0xD9F5,
    0x3183, 0x200A, 0x1291, 0x0318, 0x77A7, 0x662E, 0x54B5, 0x453C,
    0xBDCB, 0xAC42, 0x9ED9, 0x8F50, 0xFBFE, 0xEA66, 0xD8FD, 0xC974,
    0x4204, 0x538D, 0x6116, 0x709F, 0x0420, 0x15A9, 0x2732, 0x36BB,
    0xCE4C, 0xDFC5, 0xED5E, 0xFCD7, 0x8868, 0x99E1, 0xAB7A, 0xBAF3,
    0x5285, 0x430C, 0x7197, 0x601E, 0x14A1, 0x0528, 0x37B3, 0x263A,
    0xDECD, 0xCF44, 0xFDDF, 0xEC56, 0x98E9, 0x8960, 0xBBFB, 0xAA72,
    0x6306, 0x728F, 0x4014, 0x519D, 0x2522, 0x34AB, 0x0630, 0x17B9,
    0xEF4E, 0xFEC7, 0xCC5C, 0xDDD5, 0xA96A, 0xB8E3, 0x8A78, 0x9BF1,
    0x7387, 0x620E, 0x5095, 0x411C, 0x35A3, 0x242A, 0x16B1, 0x0738,
    0xFFCF, 0xEE46, 0xDCDD, 0xCD54, 0xB9EB, 0xA862, 0x9AF9, 0x8B70,
    0x8408, 0x9581, 0xA71A, 0xB693, 0xC22C, 0xD3A5, 0xE13E, 0xF0B7,
    0x0840, 0x19C9, 0x2B52, 0x3ADB, 0x4E64, 0x5FED, 0x6D76, 0x7CFF,
    0x9489, 0x8500, 0xB79B, 0xA612, 0xD2AD, 0xC324, 0xF1BF, 0xE036,
    0x18C1, 0x0948, 0x3BD3, 0x2A5A, 0x5EE5, 0x4F6C, 0x7DF7, 0x6C7E,
    0xA50A, 0xB483, 0x8618, 0x9791, 0xE32E, 0xF2A7, 0xC03C, 0xD1B5,
    0x2942, 0x38CB, 0x0A50, 0x1BD9, 0x6F66, 0x7EEF, 0x4C74, 0x5DFD,
    0xB58B, 0xA402, 0x9699, 0x8710, 0xF3AF, 0xE226, 0xD0BD, 0xC134,
    0x39C3, 0x284A, 0x1AD1, 0x0B58, 0x7FE7, 0x6E6E, 0x5CF5, 0x4D7C,
    0xC60C, 0xD785, 0xE51E, 0xF497, 0x8028, 0x91A1, 0xA33A, 0xB2B3,
    0x4A44, 0x5BCD, 0x6956, 0x78DF, 0x0C60, 0x1DE9, 0x2F72, 0x3EFB,
    0xD68D, 0xC704, 0xF59F, 0xE416, 0x90A9, 0x8120, 0xB3BB, 0xA232,
    0x5AC5, 0x4B4C, 0x79D7, 0x685E, 0x1CE1, 0x0D68, 0x3FF3, 0x2E7A,
    0xE70E, 0xF687, 0xC41C, 0xD595, 0xA12A, 0xB0A3, 0x8238, 0x93B1,
    0x6B46, 0x7ACF, 0x4854, 0x59DD, 0x2D62, 0x3CEB, 0x0E70, 0x1FF9,
    0xF78F, 0xE606, 0xD49D, 0xC514, 0xB1AB, 0xA022, 0x92B9, 0x8330,
    0x7BC7, 0x6A4E, 0x58D5, 0x495C, 0x3DE3, 0x2C6A, 0x1EF1, 0x0F78
};
```

### 3.3. Objets DLMS des applications BASE et EJP

#### 3.3.1. Généralités

Les VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP ne contiennent pas d'objet de type TI.

#### 3.3.2. Objets VDE

Ce chapitre présente les 2 objets VDE associés aux 2 applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP.  
Un compteur ICE ne peut contenir qu'un seul de ces VDE à la fois.

```
VDEBASE::=VDE {
  VDE-handler          "0100000000",          -- numéro de TSAP
  VDE-type              770,                    -- VDEBASE
  serial-number         "serial-number",
  vendor-name           "vendor-name",
  model                 "model",
  version-number        nn,
  resources              "identifiant code objet",
  list-of-VAA           (),
  status                READY }

VDEEJP::=VDE {
  VDE-handler          "0100000000",          -- numéro de TSAP
  VDE-type              771,                    -- VDEEJP
  serial-number         "serial-number",
  vendor-name           "vendor-name",
  model                 "model",
  version-number        nn,
  resources              "identifiant code objet",
  list-of-VAA           (),
  status                READY }
```

#### 3.3.3. Objet VAA : VAAClientfinal

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet VAAClientfinal. Sa description est la même pour chaque VDE.

```
VAAClientfinal::=VAA {
  VAA-name              4103,
  scope-of-access       VDE-specific,
  executive              FALSE,
  abortable              FALSE,
  list-of-named-variables (),
  list-of-named-variable-lists (),
  list-of-message-boxes () }
```

#### 3.3.4. Objets Variables

##### 3.3.4.1. Généralités

Les VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE ne contiennent pas de variables de type Named Variable List ou Message Box.

### 3.3.4.2. AccesPartiel

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « AccesPartiel ». Cette variable définit le mode d'accès à la courbe de charge. Le contenu de la courbe de charge est accessible dans la variable « CourbeChargePartielle » décrite au chapitre « 3.3.4.51 ».

```
AccesPartiel::=NamedVariableObject {
  variable-name          8,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       AccesType,
  read-write-flag        READ_WRITE,
  available              TRUE }
```

```
AccesType::=SEQUENCE {
  NomAcces               Integer8,
  DateAcces              DateType }
```

Le champ NomAcces peut prendre les valeurs suivantes.

- La valeur 1 permet le relevé des 1250 enregistrements de la courbe de charge postérieurs à la date programmée dans le champ DateAcces ; les données obtenues ont donc été enregistrées à une date postérieure ou égale à cette dernière. De façon à optimiser les temps de traitement au niveau de l'application tarifaire, celle-ci positionne l'heure du champ DateAcces à un changement de journée tarifaire (02h00 du matin).
- La valeur -1 permet le relevé des 1250 enregistrements de la courbe de charge à partir du numéro dans le tableau, programmé dans le champ DateAcces.

Le champ DateAcces doit avoir la valeur suivante : 01 janvier 92 00h. 0M min SS s. CC cs.

Le numéro du premier enregistrement relevé est calculé de la façon suivante :

$$\text{num} = (M \times 6000) + (SS \times 100) + CC$$

Le champ DateAcces doit être une date valide pour le Langage de Description Tarifaire (SS < 60).

Les enregistrements sont recopiés dans la variable « CourbeChargePartielle » au top-5-secondes suivant l'écriture sur le compteur de la variable « AccesPartiel », la copie se faisant de l'enregistrement le plus ancien (indice 1 du tableau de la variable « CourbeChargePartielle ») au plus récent. Ces enregistrements ne sont valides qu'après la remise à 0 du champ NomAcces par l'application (Remarque : pour des raisons de charge ponctuelle de l'unité centrale de l'appareil, l'exécution du top-5-secondes peut être retardée et le temps de prise en compte de la variable peut être supérieur à 5 secondes).

Lorsque l'accès partiel ne provoque la copie que sur une partie du tableau partiel, les champs sans signification sont mis aux valeurs par défaut.

Remarques :

- la méthode de relève par numéro d'enregistrements (champ NomAcces égal à -1), bien qu'un peu plus compliquée à mettre en œuvre, permet l'accès à toutes les données d'un tableau de grande taille, quels que soient les événements qui se sont succédés dans le compteur ;
- l'accès par date (champ NomAcces égal à 1), peut ne pas fonctionner correctement, dans certains cas limites de remise à l'heure avec retour en arrière supérieur à 5 jours.

#### Récapitulatif de l'accès aux informations

Éléments relevés	Nombre d'éléments du tableau complet	Nombre d'éléments du tableau partiel	Nom de la variable associée au tableau partiel	Valeur du champ NomAcces
Puissances moyennes	10 000	1 250	CourbeChargePartielle	1 ou -1

#### 3.3.4.3. AsservissementClient

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « AsservissementClient ».

Cette variable fournit les paramètres des sorties d'asservissement du compteur (préavis et contacts tarifaires).

```
AsservissementClient::=NamedVariableObject {
    variable-name          16,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       AsservissementType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
AsservissementType::=SEQUENCE {
    KDC                    Integer8,
    KDCD                   Integer8,
    Sorcli                  Integer8 }
```

Les éléments de la variable « AsservissementClient » contiennent dans l'ordre :

- le coefficient de préavis de dépassement KDC, exprimé en %, avec une valeur entre 80 et 100 (valeur usuelle : 90%) ;
- le coefficient de dégagement de préavis de dépassement KDCD, exprimé en %, avec une valeur entre 70 et 100 (valeur usuelle : 80%) ;
- le numéro permettant de connaître le type de programmation des contacts de sortie C2 du bornier-client, avec une valeur entre 1 et 4.

Pour plus de précisions sur le rôle des coefficients KDC et KDCD, il convient de se reporter aux chapitres « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales » et « 2.2.5 ».

#### 3.3.4.4. JoursFeries

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « JoursFeries ».

Cette variable fournit la liste des prochains jours fériés (utilisées uniquement pour les tarifs à 8 plages temporelles).

```
JoursFeries::=NamedVariableObject {
    variable-name          32,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       SEQUENCE OF DateType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

La taille de cette table est de 20 éléments.



Les éléments non utilisés de la table ont la valeur par défaut. Pour plus de précisions, il convient de se reporter au chapitre « 3.2 » intitulé « Définitions des types généraux DLMS utilisés ».

### 3.3.4.5. ParametresPplus1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « ParametresPplus1 ». Cette variable fournit les paramètres de la période contractuelle future (P+1). Leur prise en compte n'est effective qu'après un changement de période contractuelle (glissement).

```
ParametresPplus1::=NamedVariableObject {
    variable-name          40,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       ParametresPplus1Type,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
ParametresPplus1Type::=SEQUENCE {
    PS                SEQUENCE OF Integer16,    -- puissances souscrites par période tarifaire, exprimées en
                                                    kW entre 0 et 32000
    KJ                Integer16,                -- valeur du coefficient KJ de pertes Joules, multiplié par
                                                    1000 (sans dimension)
    KPr               Integer8,                 -- valeur du coefficient Kpr utilisé pour le calcul de l'énergie
                                                    réactive positive en kvarh ramenée au primaire multiplié
                                                    par 100
    KF                Integer16,                -- valeur du paramètre Kf de pertes Fer, exprimé en W
    A5                BOOLEAN,                 -- à VRAI si le tarif est A5, à FAUX si le tarif est A8
    TCourbeCharge      Integer8,                 -- période d'intégration pour le suivi de la courbe de charge
                                                    (Tc) en nombre de fois 5 minutes
    TableauHeureJour1  SEQUENCE OF Integer8,    -- champ heure, de 0 à 23, des éléments de la table
                                                    journalière 1
    TableauMinuteJour1 SEQUENCE OF Integer8,    -- champ minute des éléments de la table journalière 1
    TableauPosteJour1  SEQUENCE OF Integer8,    -- champ poste horaire, des éléments de la table
                                                    journalière 1
    TableauHeureJour2  SEQUENCE OF Integer8,    -- champ heure, de 0 à 23, des éléments de la table
                                                    journalière 2
    TableauMinuteJour2 SEQUENCE OF Integer8,    -- champ minute des éléments de la table journalière 2
    TableauPosteJour2  SEQUENCE OF Integer8 }    -- champ poste horaire, des éléments de la table
                                                    journalière 2
```

Les éléments des tableaux TableauMinuteJour1 et TableauMinuteJour2 sont exprimés en nombre de fois la période d'intégration Td.

Les éléments du tableau PS sont associés dans l'ordre aux périodes tarifaires suivantes.

- Pour le VDE BASE : Pointe, HCE, HCH, HCD, HJA, HPE, HPH, HPD. Un élément non utilisé n'est pas incrémenté. Le tableau a une taille fixe de 8.
- Pour le VDE EJP : Pointe, HCE, HH, HD, HJA, HPE. Un élément non utilisé n'est pas incrémenté. Le tableau a une taille fixe de 6.

Cette variable fournit par les champs KJ, KF et KPr les valeurs des coefficients et paramètres de pertes KJ, Kpr et Kf utilisés pour le calcul des flux réels d'énergie transitant en soutirage au point d'application de la tarification. Pour plus de précisions sur les notions de pertes, le rôle de ces coefficients et paramètres et leurs valeurs usuelles, il convient de se reporter aux chapitres « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales » et « 2.2.3.1 » intitulé « Cas des flux d'énergie en soutirage ».

La valeur de période d'intégration TCourbeCharge des puissances moyennes pour le suivi de la courbe de charge est exprimée en multiple de 5 minutes. Cette valeur ne peut être égale qu'à 1 ou 2.

Un enregistrement complet d'une table journalière X est formé d'un élément du tableau TableauHeureJourX, d'un élément du tableau TableauMinuteJourX et d'un élément du tableau TableauPosteJourX, ces trois éléments ayant le même indice dans leurs tableaux respectifs.

Les éléments des tables journalières sont placés dans l'ordre chronologique. Les éléments non utilisés sont consécutifs, correspondent aux indices du tableau les plus élevés, et ont une valeur égale à 2 pour les tableaux TableauHeureJourX et TableauPosteJourX et une valeur égale à 0 pour les tableaux TableauMinuteJourX. Les tableaux ont tous une taille fixe de 15.

Le poste horaire est codé comme suit :

- Pointe = 1,
- Heure Creuse = 2,
- Heure Pleine = 3.

#### 3.3.4.6. ParametresP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « ParametresP ». Cette variable fournit les paramètres de la période contractuelle en cours (P).

```
ParametresP::=NamedVariableObject {
    variable-name           48,
    scope-of-access         VDE-specific,
    scope-may-change        FALSE,
    life-time               VDE,
    type-description        ParametresPType,
    read-write-flag         READ_ONLY,
    available               TRUE }

ParametresPType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode        DateType,           -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF                  Integer16,           -- code de l'action de facturation à l'origine de la période -
                                                -- bits 0 à 7 : code action, bits 8 à 15 : commentaire
    DateFinPeriode          DateType,           -- champ sans signification, date par défaut
    TC                      Integer16,           -- rapport de transformation en courant (entier positif sans
                                                -- dimension)
    TT                      Integer16,           -- rapport de transformation en tension (entier positif sans
                                                -- dimension)
    PS                      SEQUENCE OF Integer16, -- puissances souscrites par période tarifaire, exprimées en
                                                -- kW
    KJ                      Integer16,           -- valeur du coefficient Kj de pertes Joules, multiplié par
                                                -- 1000 (sans dimension)
    KPr                     Integer8,           -- valeur du coefficient Kpr utilisé pour le calcul de l'énergie
                                                -- réactive positive en kvarh ramenée au primaire multiplié
                                                -- par 100
    KF                      Integer16,           -- valeur du paramètre Kf de pertes Fer, exprimé en W
    A5                      BOOLEAN,            -- à VRAI si le tarif est A5, à FAUX si le tarif est A8
    TCourbeCharge           Integer8,           -- période d'intégration Tc pour le suivi de la courbe de
                                                -- charge en nombre de fois 5 minutes.
    TableauHeureJour1        SEQUENCE OF Integer8, -- champ heure, de 0 à 23, des éléments de la table
                                                -- journalière 1
    TableauMinuteJour1       SEQUENCE OF Integer8, -- champ minute des éléments de la table journalière 1
```

TableauPosteJour1	SEQUENCE OF Integer8,	-- champ poste horaire, des éléments de la table journalière 1
TableauHeureJour2	SEQUENCE OF Integer8,	-- champ heure, de 0 à 23, des éléments de la table journalière 2
TableauMinuteJour2	SEQUENCE OF Integer8,	-- champ minute des éléments de la table journalière 2
TableauPosteJour2	SEQUENCE OF Integer8 }	-- champ poste horaire, des éléments de la table journalière 2

Le champ DateDebutPeriode est la date de début de la période contractuelle en cours (P).

Le champ DateFinPeriode prend comme valeur la date par défaut puisque la période contractuelle en cours (P) n'est pas terminée.

Le champ CodeAF est une information codée qui est gérée par Enedis pour définir les types d'opérations qui sont effectuées par le compteur lors du changement de périodes contractuelles considéré (glissement).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresPplus1 » décrite au chapitre « 3.3.4.5 » pour le même VDE.

### 3.3.4.7. EnergieActivePeriodeP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieActivePeriodeP ».

Cette variable fournit les index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P).

```
EnergieActivePeriodeP::=NamedVariableObject {
    variable-name          56,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieActivePeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
EnergieActivePeriodePType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode       DateType,          -- date de début de la période contractuelle P
    CodeAF                 Integer16,          -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                                contractuelle en cours (P) ( bits 0 à 7 : code action, bits 8 à
                                                15 : commentaire)
    DateFinPeriode         DateType,          -- champ sans signification, date par défaut
    IndexEnergieActive      SEQUENCE OF Unsigned32 } -- index des Energies Actives par période tarifaire exprimés
                                                en kWh ramenés au primaire
```

Les éléments du tableau IndexEnergieActive sont associés dans l'ordre aux périodes tarifaires suivantes.

- Pour VDEBASE : Pointe Fixe, HCE, HCH, HCD, HJA, HPE, HPH, HPD. Un élément non utilisé n'est pas incrémenté. Le tableau a une taille fixe de 8.
- Pour VDEEJP : Pointe Mobile, HCE, HH, HD, HJA, HPE. Un élément non utilisé n'est pas incrémenté. Le tableau a une taille fixe de 6.

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

### 3.3.4.8. EnergieReactivePositivePeriodeP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactivePositivePeriodeP ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives positives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P).

```
EnergieReactivePositivePeriodeP::=NamedVariableObject {
    variable-name          64,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactivePositivePeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
EnergieReactivePositivePeriodePType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode      DateType,          -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF                Integer16,         -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                           -- contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à
                                           -- 15 : commentaire)
    DateFinPeriode        DateType,          -- champ sans signification, date par défaut
    IndexEnergieReactivePositive SEQUENCE OF Unsigned32 } -- index des Energies Réactives Positives par période
                                                         -- tarifaire exprimés en kvarh ramenés au primaire
```

Pour un VDE donné, la taille du tableau IndexEnergieReactivePositive est la même que celle du tableau IndexEnergieActive dans la variable « EnergieActivePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.7 » pour le même VDE ; les éléments sont associés aux périodes tarifaires de la même manière. Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; la valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

### 3.3.4.9. EnergieReactiveNegativePeriodeP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactiveNegativePeriodeP ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P).

```
EnergieReactiveNegativePeriodeP::=NamedVariableObject {
    variable-name          72,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactiveNegativePeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
EnergieReactiveNegativePeriodePType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode      DateType,          -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF                Integer16,         -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                           -- contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à
                                           -- 15 : commentaire)
    DateFinPeriode        DateType,          -- champ sans signification, date par défaut
    IndexEnergieReactiveNegative SEQUENCE OF Unsigned32 } -- index des Energies Réactives Négatives par période
                                                         -- tarifaire exprimés en kvarh ramenés au primaire
```

Pour un VDE donné, la taille du tableau IndexEnergieReactiveNegative est la même que celle du tableau IndexEnergieActive dans la variable « EnergieActivePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.7 » pour le même VDE ; les éléments sont associés aux périodes tarifaires de la même manière. Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.10. EnergieActivePosteP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieActivePosteP ». Cette variable fournit les index des énergies actives par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P).

EnergieActivePosteP::=NamedVariableObject {

variable-name	80,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	EnergieActivePostePType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

EnergieActivePostePType::=SEQUENCE {

DateDebutPeriode	DateType,	-- date de début de la période contractuelle en cours (P)
CodeAF	Integer16,	-- code de l'action de facturation à l'origine de la période contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à 15 : commentaire)
DateFinPeriode	DateType,	-- champ sans signification, date par défaut
IndexEnergieActive	SEQUENCE OF Unsigned32 }	-- index des Energies Actives par poste horaire exprimés en kWh ramenés au primaire

Les éléments du tableau IndexEnergieActive sont associés dans l'ordre aux postes horaires suivantes.

■ Pour VDEBASE : Pointe, HC, HP. Le tableau a une taille fixe de 3.

■ Pour VDEEJP : Pointe, HC, HP. Le tableau a une taille fixe de 3.

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.11. EnergieReactivePositivePosteP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactivePositivePosteP ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives positives par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P).

EnergieReactivePositivePosteP::=NamedVariableObject {

variable-name	88,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	EnergieReactivePositivePostePType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

EnergieReactivePositivePostePType::=SEQUENCE {

DateDebutPeriode	DateType,	-- date de début de la période contractuelle en cours (P)
------------------	-----------	---

CodeAF	Integer16,	-- code de l'action de facturation à l'origine de la période contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à 15 : commentaire)
DateFinPeriode	DateType,	-- champ sans signification, date par défaut
IndexEnergieReactivePositive	SEQUENCE OF Unsigned32 }	-- index des Energies Réactives Positives par poste horaire exprimés en kvarh ramenés au primaire

Pour un VDE donné, la taille du tableau IndexEnergieReactivePositive est la même que celle du tableau IndexEnergieActive dans la variable « EnergieActivePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.10 » pour le même VDE ; les éléments sont associés aux postes horaires de la même manière. Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

### 3.3.4.12. EnergieReactiveNegativePosteP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactiveNegativePosteP ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives négatives par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P).

```
EnergieReactiveNegativePosteP::=NamedVariableObject {
    variable-name          96,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactiveNegativePostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
EnergieReactiveNegativePostePType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode       DateType,          -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF                 Integer16,          -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                                contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à
                                                15 : commentaire)
    DateFinPeriode         DateType,          -- champ sans signification, date par défaut
    IndexEnergieReactiveNegative SEQUENCE OF Unsigned32 } -- index des Energies Réactives Négatives par poste horaire
                                                            exprimés en kvarh ramenés au primaire
```

Pour un VDE donné, la taille du tableau IndexEnergieReactiveNegative est la même que celle du tableau IndexEnergieActive dans la variable « EnergieActivePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.10 » pour le même VDE ; les éléments sont associés aux postes horaires de la même manière. Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

### 3.3.4.13. PmaxPeriodeP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « PmaxPeriodeP ».

Cette variable fournit les puissances maximales atteintes par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P).

```
PmaxPeriodeP::=NamedVariableObject {
    variable-name          104,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
```

```

type-description      PmaxPeriodePType,
read-write-flag      READ_ONLY,
available             TRUE }

```

```

PmaxPeriodePType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode    DateType,          -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF              Integer16,         -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                          -- contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à
                                          -- 15 : commentaire)
    DateFinPeriode      DateType,          -- champ sans signification, date par défaut
    Pmax                SEQUENCE OF Integer32 } -- puissance maximale atteinte par période tarifaire, en
                                          kW

```

Pour un VDE donné, la taille du tableau Pmax est la même que celle du tableau IndexEnergieActive dans la variable « EnergieActivePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.7 » pour le même VDE ; les éléments sont associés aux périodes tarifaires de la même manière.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.14. PmaxPosteP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « PmaxPosteP ». Cette variable fournit les puissances maximales atteintes par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P).

```

PmaxPosteP::=NamedVariableObject {
    variable-name      112,
    scope-of-access    VDE-specific,
    scope-may-change   FALSE,
    life-time          VDE,
    type-description   PmaxPostePType,
    read-write-flag    READ_ONLY,
    available          TRUE }

```

```

PmaxPostePType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode    DateType,          -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF              Integer16,         -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                          -- contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à
                                          -- 15 : commentaire)
    DateFinPeriode      DateType,          -- champ sans signification, date par défaut
    Pmax                SEQUENCE OF Integer32 } -- puissance maximale atteinte par poste horaire en kW

```

Pour un VDE donné, la taille du tableau Pmax est la même que celle du tableau IndexEnergieActive dans la variable « EnergieActivePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.10 » pour le même VDE ; les éléments sont associés aux postes horaires de la même manière.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.15. DureeDepassementPeriodeP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DureeDepassementPeriodeP ».

Cette variable fournit les durées de dépassement de la puissance de référence par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P).

```

DureeDepassementPeriodeP::=NamedVariableObject {

```



```
variable-name          120,
scope-of-access        VDE-specific,
scope-may-change       FALSE,
life-time              VDE,
type-description       DureeDepassementPeriodePType,
read-write-flag        READ_ONLY,
available              TRUE }
```

```
DureeDepassementPeriodePType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode    DateType,          -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF              Integer16,         -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                          -- contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à
                                          -- 15 : commentaire)
    DateFinPeriode      DateType,          -- champ sans signification, date par défaut
    DureeDepassement    SEQUENCE OF Integer32 } -- durée de dépassement par période tarifaire en nombre
                                          -- de minutes
```

Pour un VDE donné, la taille du tableau DureeDepassement est la même que celle du tableau IndexEnergieActive dans la variable « EnergieActivePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.7 » pour le même VDE ; les éléments sont associés aux périodes tarifaires de la même manière.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.16. DureeDepassementPosteP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DureeDepassementPosteP ».

Cette variable fournit les durées de dépassement de la puissance de référence par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P).

```
DureeDepassementPosteP::=NamedVariableObject {
    variable-name        128,
    scope-of-access      VDE-specific,
    scope-may-change     FALSE,
    life-time            VDE,
    type-description      DureeDepassementPostePType,
    read-write-flag      READ_ONLY,
    available            TRUE }
```

```
DureeDepassementPostePType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode    DateType,          -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF              Integer16,         -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                          -- contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à
                                          -- 15 : commentaire)
    DateFinPeriode      DateType,          -- champ sans signification, date par défaut
    DureeDepassement    SEQUENCE OF Integer32 } -- durée dépassement par poste horaire en nombre de
                                          -- minutes
```

Pour un VDE donné, la taille du tableau DureeDepassement est la même que celle du tableau IndexEnergieActive dans la variable « EnergieActivePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.10 » pour le même VDE ; les éléments sont associés aux postes horaires de la même manière.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

### 3.3.4.17. DepassementQuadratiquePeriodeP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DepassementQuadratiquePeriodeP ». Sa description est différente entre VDEBASE et VDEEJP.

Cette variable fournit les valeurs des dépassements quadratiques de la puissance de référence par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P).

#### 3.3.4.17.1. VDEBASE

DepassementQuadratiquePeriodeP::=NamedVariableObject {

variable-name	136,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	DepassementQuadratiquePeriodePType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

DepassementQuadratiquePeriodePType::=SEQUENCE {

DateDebutPeriode	DateType,	-- date de début de la période contractuelle en cours (P)
CodeAF	Integer16,	-- code de l'action de facturation à l'origine de la période contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à 15 : commentaire)
DateFinPeriode	DateType,	-- champ sans signification, date par défaut
DepassementQuadratique	SEQUENCE OF Integer32 }	-- dépassement quadratique par période tarifaire en kW

Les éléments du tableau DepassementQuadratique sont associés dans l'ordre aux périodes tarifaires de la manière suivante : Pointe Fixe, HCE, HCH, HCD, HJA, HPE, HPH, HPD. Un élément non utilisé n'est pas incrémenté. Le tableau a une taille fixe de 8. Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.17.2. VDEEJP

DepassementQuadratiquePeriodeP::=NamedVariableObject {

variable-name	136,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	DepassementQuadratiquePeriodePType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

DepassementQuadratiquePeriodePType::=SEQUENCE {

DateDebutPeriode	DateType,	-- date de début de la période contractuelle en cours (P)
CodeAF	Integer16,	-- code de l'action de facturation à l'origine de la période contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à 15 : commentaire)
DateFinPeriode	DateType,	-- champ sans signification, date par défaut
DepassementQuadratique	SEQUENCE OF Integer32,	-- dépassement quadratique par période tarifaire en kW
EnergiesDepassement	Unsigned32 }	-- index énergie dépassement en kWh

Les éléments du tableau DepassementQuadratique sont associés dans l'ordre aux périodes tarifaires de la manière suivante : Pointe Mobile, HCE, HH, HD, HJA, HPE. Un élément non utilisé n'est pas incrémenté. Le tableau a une taille fixe de 6.

L'index énergie de dépassement a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro. Il est remis à 0 à chaque glissement.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.18. DepassementQuadratiquePosteP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DepassementQuadratiquePosteP ». Sa description diffère pour chaque VDE.

Cette variable fournit les valeurs des dépassements quadratiques de la puissance de référence par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P).

##### 3.3.4.18.1. VDEBASE

DepassementQuadratiquePosteP::=NamedVariableObject {

variable-name	144,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	DepassementQuadratiquePostePType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

DepassementQuadratiquePostePType::=SEQUENCE {

DateDebutPeriode	DateType,	-- date de début de la période contractuelle en cours (P)
CodeAF	Integer16,	-- code de l'action de facturation à l'origine de la période contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à 15 : commentaire)
DateFinPeriode	DateType,	-- champ sans signification, date par défaut
DepassementQuadratique	SEQUENCE OF Integer32 }	-- dépassement quadratique par poste horaire en kW

Les éléments du tableau DepassementQuadratique sont associés dans l'ordre aux postes horaires de la manière suivante : Pointe, HC, HP. Le tableau a une taille fixe de 3.

L'index énergie de dépassement a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

##### 3.3.4.18.2. VDEEJP

DepassementQuadratiquePosteP::=NamedVariableObject {

variable-name	144,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	DepassementQuadratiquePostePType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

DepassementQuadratiquePostePType::=SEQUENCE {

DateDebutPeriode	DateType,	-- date de début de la période contractuelle en cours (P)
CodeAF	Integer16,	-- code de l'action de facturation à l'origine de la période contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à 15 : commentaire)
DateFinPeriode	DateType,	-- champ sans signification, date par défaut

DepassementQuadratique	SEQUENCE OF Integer32,	-- dépassement quadratique par poste horaire en kW
EnergiesDepassement	Unsigned32 }	-- index énergie dépassement en kWh

Les éléments du tableau DepassementQuadratique sont associés dans l'ordre aux postes horaires de la manière suivante :  
Pointe, HC, HP. Le tableau a une taille fixe de 3.

L'index énergie de dépassement a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà,  
l'index repasse par zéro.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite  
au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.19. TempsFonctionnementPeriodeP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable  
« TempsFonctionnementPeriodeP ».

Cette variable fournit les temps de fonctionnement par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P).

```
TempsFonctionnementPeriodeP::=NamedVariableObject {
    variable-name          152,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       TempsFonctionnementPeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
TempsFonctionnementPeriodePType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode       DateType,          -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF                 Integer16,          -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                                contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à
                                                15 : commentaire)
    DateFinPeriode         DateType,          -- champ sans signification, date par défaut
    TempsFonctionnement    SEQUENCE OF Integer32 } -- temps de fonctionnement en nombre de minutes par
                                                période tarifaire
```

Pour un VDE donné, la taille du tableau TempsFonctionnement est la même que celle du tableau IndexEnergieActive dans la  
variable « EnergieActivePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.7 » pour le même VDE ; les éléments sont associés aux périodes  
tarifaires de la même manière.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite  
au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.20. TempsFonctionnementPosteP

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable  
« TempsFonctionnementPosteP ».

Cette variable fournit les temps de fonctionnement par poste horaire pour la période contractuelle en cours (P).

```
TempsFonctionnementPosteP::=NamedVariableObject {
    variable-name          160,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       TempsFonctionnementPostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
TempsFonctionnementPostePType::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode      DateType,          -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF                Integer16,          -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                                contractuelle en cours (P) (bits 0 à 7 : code action, bits 8 à
                                                15 : commentaire)
    DateFinPeriode        DateType,          -- champ sans signification, date par défaut
    TempsFonctionnement   SEQUENCE OF Integer32 } -- temps de fonctionnement en nombre de minutes par
                                                poste horaire
```

Pour un VDE donné, la taille du tableau TempsFonctionnement est la même que celle du tableau IndexEnergieActive dans la variable « EnergieActivePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.10 » pour le même VDE ; les éléments sont associés aux postes horaires de la même manière.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.21. ParametresPmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « ParametresPmoins1 ». Cette variable fournit les paramètres de la période contractuelle précédente (P-1).

```
ParametresPmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          168,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       ParametresPType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

#### 3.3.4.22. EnergieActivePeriodePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieActivePeriodePmoins1 ».

Cette variable fournit les index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
EnergieActivePeriodePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          176,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieActivePeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieActivePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.7 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.23. EnergieReactivePositivePeriodePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactivePositivePeriodePmoins1 ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives positives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
EnergieReactivePositivePeriodePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          184,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactivePositivePeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieReactivePositivePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.8 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.24. EnergieReactiveNegativePeriodePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactiveNégativePeriodePmoins1 ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
EnergieReactiveNegativePeriodePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          192,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactiveNegativePeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieReactiveNegativePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.9 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.25. EnergieActivePostePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieActivePostePmoins1 ».

Cette variable fournit les index des énergies actives par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
EnergieActivePostePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          200,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieActivePostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieActivePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.10 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.26. EnergieReactivePositivePostePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactivePositivePostePmoins1 »

Cette variable fournit les index des énergies réactives positives par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
EnergieReactivePositivePostePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          208,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactivePositivePostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieReactivePositivePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.11 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.27. EnergieReactiveNegativePostePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactiveNegativePostePmoins1 ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives négatives par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
EnergieReactiveNegativePostePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          216,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactiveNegativePostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieReactiveNegativePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.12 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.28. PmaxPeriodePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « PmaxPeriodePmoins1 ».

Cette variable fournit les puissances maximales atteintes par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
PmaxPeriodePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          224,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       PmaxPeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```



Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « PmaxPeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.13 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.29. PmaxPostePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « PmaxPostePmoins1 ». Cette variable fournit les puissances maximales atteintes par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
PmaxPostePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          232,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       PmaxPostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « PmaxPosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.14 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.30. DureeDepassementPeriodePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DureeDepassementPeriodePmoins1 ».

Cette variable fournit les durées de dépassement de la puissance de référence par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
DureeDepassementPeriodePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          240,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       DureeDepassementPeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DureeDepassementPeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.15 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.31. DureeDepassementPostePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DureeDepassementPostePmoins1 ».

Cette variable fournit les durées de dépassement de la puissance de référence par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
DureeDepassementPostePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          248,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       DureeDepassementPostePType,
```

read-write-flag                      READ\_ONLY,  
available                                TRUE }

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DureeDepassementPosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.16 » pour le même VDE.

### 3.3.4.32. DepassementQuadratiquePeriodePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DepassementQuadratiquePeriodePmoins1 ». Sa description diffère entre VDEEJP et VDEBASE.

Cette variable fournit les valeurs des dépassements quadratiques de la puissance de référence par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

#### 3.3.4.32.1. VDEBASE

```
DepassementQuadratiquePeriodePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name                      256,
    scope-of-access                    VDE-specific,
    scope-may-change                  FALSE,
    life-time                           VDE,
    type-description                   DepassementQuadratiquePeriodePType,
    read-write-flag                    READ_ONLY,
    available                           TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DepassementQuadratiquePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.17 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.32.2. VDEEJP

```
DepassementQuadratiquePeriodePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name                      256,
    scope-of-access                    VDE-specific,
    scope-may-change                  FALSE,
    life-time                           VDE,
    type-description                   DepassementQuadratiquePeriodePType,
    read-write-flag                    READ_ONLY,
    available                           TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DepassementQuadratiquePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.17 » pour le même VDE.

### 3.3.4.33. DepassementQuadratiquePostePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DepassementQuadratiquePostePmoins1 ». Sa description diffère pour chaque VDE.

Cette variable fournit les valeurs des dépassements quadratiques de la puissance de référence par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

#### 3.3.4.33.1. VDEBASE

```
DepassementQuadratiquePostePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name                      264,
```

scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	DepassementQuadratiquePostePType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DepassementQuadratiquePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.18 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.33.2. VDEEJP

DepassementQuadratiquePostePmoins1::=NamedVariableObject {

variable-name	264,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	DepassementQuadratiquePostePType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DepassementQuadratiquePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.18 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.34. TempsFonctionnementPeriodePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « TempsFonctionnementPeriodePmoins1 ».

Cette variable fournit les temps de fonctionnement par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

TempsFonctionnementPeriodePmoins1::=NamedVariableObject {

variable-name	272,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	TempsFonctionnementPeriodePType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « TempsFonctionnementPeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.19 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.35. TempsFonctionnementPostePmoins1

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « TempsFonctionnementPostePmoins1 ».

Cette variable fournit les temps de fonctionnement par poste horaire pour la période contractuelle précédente (P-1).

```
TempsFonctionnementPostePmoins1::=NamedVariableObject {
    variable-name          280,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       TempsFonctionnementPostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « TempsFonctionnementPosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.20 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.36. ParametresPmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « ParametresPmoins2 ».

Cette variable fournit les paramètres de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
ParametresPmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          288,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       ParametresPType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresP » décrite au chapitre « 3.3.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.37. EnergieActivePeriodePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieActivePeriodePmoins2 ».

Cette variable fournit les index des énergies actives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
EnergieActivePeriodePmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          296,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieActivePeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieActivePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.7 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.38. EnergieReactivePositivePeriodePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactivePositivePeriodePmoins2 ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives positives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
EnergieReactivePositivePeriodePmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          304,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactivePositivePeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieReactivePositivePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.8 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.39. EnergieReactiveNegativePeriodePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactiveNegativePeriodePmoins2 ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
EnergieReactiveNegativePeriodePmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          312,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactiveNegativePeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieReactiveNegativePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.9 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.40. EnergieActivePostePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieActivePostePmoins2 ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives négatives par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
EnergieActivePostePmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          320,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieActivePostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieActivePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.10 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.41. EnergieReactivePositivePostePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactivePositivePostePmoins2 ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives positives par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
EnergieReactivePositivePostePmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          328,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactivePositivePostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieReactivePositivePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.11 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.42. EnergieReactiveNegativePostePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « EnergieReactiveNegativePostePmoins2 ».

Cette variable fournit les index des énergies réactives négatives par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
EnergieReactiveNegativePostePmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          336,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       EnergieReactiveNegativePostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieReactiveNegativePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.12 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.43. PmaxPeriodePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « PmaxPeriodePmoins2 ».

Cette variable fournit les puissances maximales atteintes par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
PmaxPeriodePmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          344,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
```

life-time	VDE,
type-description	PmaxPeriodePType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « PmaxPeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.13 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.44. PmaxPostePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « PmaxPostePmoins2 ». Cette variable fournit les puissances maximales atteintes par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
PmaxPostePmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          352,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       PmaxPostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « PmaxPosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.14 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.45. DureeDepassementPeriodePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DureeDepassementPeriodePmoins2 ».

Cette variable fournit les durées de dépassement de la puissance de référence par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
DureeDepassementPeriodePmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          360,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       DureeDepassementPeriodePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DureeDepassementPeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.15 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.46. DureeDepassementPostePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DureeDepassementPostePmoins2 ».

Cette variable fournit les durées de dépassement de la puissance de référence par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
DureeDepassementPostePmoins2::=NamedVariableObject {
```



```
variable-name      368,
scope-of-access    VDE-specific,
scope-may-change   FALSE,
life-time          VDE,
type-description   DureeDepassementPostePType,
read-write-flag    READ_ONLY,
available          TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DureeDepassementPosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.16 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.47. DepassementQuadratiquePeriodePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DepassementQuadratiquePeriodePmoins2 ». Sa description diffère entre VDEBASE et VDEEJP.

Cette variable fournit les valeurs des dépassements quadratiques de la puissance de référence par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

##### 3.3.4.47.1. VDEBASE

DepassementQuadratiquePeriodePmoins2::=NamedVariableObject {

```
variable-name      376,
scope-of-access    VDE-specific,
scope-may-change   FALSE,
life-time          VDE,
type-description   DepassementQuadratiquePeriodePType,
read-write-flag    READ_ONLY,
available          TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DepassementQuadratiquePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.17 » pour le même VDE.

##### 3.3.4.47.2. VDEEJP

DepassementQuadratiquePeriodePmoins2::=NamedVariableObject {

```
variable-name      376,
scope-of-access    VDE-specific,
scope-may-change   FALSE,
life-time          VDE,
type-description   DepassementQuadratiquePeriodePType,
read-write-flag    READ_ONLY,
available          TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DepassementQuadratiquePeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.17 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.48. DepassementQuadratiquePostePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « DepassementQuadratiquePostePmoins2 ». Sa description diffère pour chaque VDE.

Cette variable fournit les valeurs des dépassements quadratiques de la puissance de référence par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

#### 3.3.4.48.1. VDEBASE

```
DepassementQuadratiquePostePmoins2::=NamedVariableObject {
  variable-name          384,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       DepassementQuadratiquePostePType,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DepassementQuadratiquePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.18 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.48.2. VDEEJP

```
DepassementQuadratiquePostePmoins2::=NamedVariableObject {
  variable-name          384,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       DepassementQuadratiquePostePType,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « DepassementQuadratiquePosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.18 » pour le même VDE.

#### 3.3.4.49. TempsFonctionnementPeriodePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « TempsFonctionnementPeriodePmoins2 ».

Cette variable fournit les temps de fonctionnement par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
TempsFonctionnementPeriodePmoins2::=NamedVariableObject {
  variable-name          392,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       TempsFonctionnementPeriodePType,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « TempsFonctionnementPeriodeP » décrite au chapitre « 3.3.4.19 » pour le même VDE.

### 3.3.4.50. TempsFonctionnementPostePmoins2

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « TempsFonctionnementPostePmoins2 ».

Cette variable fournit les temps de fonctionnement par poste horaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
TempsFonctionnementPostePmoins2::=NamedVariableObject {
    variable-name          400,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       TempsFonctionnementPostePType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPériode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « TempsFonctionnementPosteP » décrite au chapitre « 3.3.4.20 » pour le même VDE.

### 3.3.4.51. CourbeChargePartielle

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE BASE et EJP contient un objet Variable « CourbeChargePartielle ».

Cette variable fournit le contenu de la courbe de charge.

Pour plus de précisions sur les mesures et les traitements effectués par le compteur pour l'enregistrement de la courbe de charge, il convient de se reporter aux explications du chapitre « 2.2.4 » intitulé « Précisions sur l'enregistrement de la courbe de charge ».

```
CourbeChargePartielle::=NamedVariableObject {
    variable-name          408,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       SEQUENCE OF Integer16,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le tableau des éléments de courbe de charge est composé de 10 000 éléments. Le mécanisme d'accès partiel, par tableaux successifs de 1250 éléments est décrit par la variable « AccesPartiel » au chapitre « 3.3.4.2 ».

Chaque élément du tableau est codé en binaire sur un double-octet (16 bits). Le codage est conforme aux informations suivantes.

#### Cas de l'enregistrement de puissance : l'élément-puissance

- Si aucune coupure ni remise à l'heure n'est intervenue durant la période d'intégration Tc, c'est un élément-puissance complet. Son codage est le suivant.

bit 15	bits 14 à 0
0	valeur de la puissance sans coupure

- Si une coupure ou une remise à l'heure est intervenue durant la période d'intégration  $T_c$ , la puissance calculée est dite « tronquée » et cette information est marquée dans l'élément-puissance par le codage suivant.

bits 15 à 14	bits 13 à 0
1 0	valeur de la puissance avec coupure (« tronquée »)

#### Cas des enregistrements de « marquages » : les éléments de datation et les enregistrements complémentaires

Ces enregistrements comprennent les éléments suivants.

- L'élément-date est représenté par le codage suivant.

bits 15 à 13	bits 12 à 9	bits 8 à 5	bits 4 à 0
1 1 0	chiffre des unités de l'année	mois	jour

- L'élément-heure est représenté par le codage suivant.

bits 15 à 12	bits 11 à 9	bits 8 à 4	bits 3 à 0
1 1 1 0	type	heure	minute en multiples de $T_c$

L'information "type" permet de marquer les éléments insérés. Elle est codée sur 3 bits des la manière suivante.

- 000 : heure ronde ou changement de journée tarifaire. Dans le cas d'une heure ronde seule, l'élément-date n'est pas inséré. Ce type de marquage n'est fait que s'il n'y a pas d'autre marquage à faire à la même date.
- 001 : remise à l'heure ou changement d'horaire légal. Dans ce cas, deux marquages sont effectués, un avec l'ancienne heure et un avec la nouvelle heure (élément-date et élément-heure à chaque fois). Pour chacun, un enregistrement complémentaire est effectué pour donner la valeur des minutes et des secondes de la date marquée (élément-minute/seconde).
- 010 : prise d'effet de changement des valeurs d'une table journalière (élément-date et élément-heure).
- 011 : changement de structure annuelle ou de poste horaire, entrée ou sortie de la période tarifaire pointe mobile, changement de mode. L'élément-date n'est inséré que dans le cas de changement de structure annuelle ou de mode. Un enregistrement complémentaire est effectué pour préciser la saison, le poste, la structure ou le mode suivant le cas (élément-poste/structure/mode).
- 100 : prise d'effet de nouvelles valeurs de puissances souscrites (élément-date et élément-heure).
- 101 : changement de la valeur de la durée de la période d'intégration  $T_c$  (élément-date et élément-heure).
- 110 : retour de l'alimentation réseau après une coupure. Si la durée de la coupure excède la réserve de marche, la date enregistrée correspond au 1er Janvier 1992, et l'heure enregistrée est 00h00.
- 111 : multi-marquage. Dans ce cas, un enregistrement complémentaire est effectué pour préciser les marquages. Le multi-marquage ne concerne pas le marquage de « remise à l'heure » ou de « changement d'horaire légal » qui est effectué indépendamment du reste.

#### Les enregistrements complémentaires comprennent les éléments suivants.

- L'élément-minute/seconde est représenté par le codage suivant.

bits 15 à 12	bits 11 à 6	bits 5 à 0
1 1 1 1	minutes	secondes

- L'élément-poste/structure/mode est représenté par le codage suivant.

bits 15 à 12	bits 11 à 10	bits 9 à 8	bit 7	bit 6	bits 5 à 0
1 1 1 1	saison mobile	poste horaire	A5 ou A8	mode	marquage

L'information « saison mobile » est codée comme suit :

- 00 : pointe mobile.

L'information « poste horaire » est codée comme suit :

- 01 : Pointe,
- 10 : Heures Creuses,
- 11 : Heures Pleines.

Le bit 7 est à la valeur 1 pour la structure horosaisonnaire A5, et 0 pour la structure horosaisonnaire A8.

Le bit 6 est à la valeur 0 pour le mode standard, et 1 pour les autres modes.

Les bits 0 à 5 précisent les événements déclencheurs du marquage en cas de multi-marquage :

- bit 0 mis à la valeur 1 : prise d'effet d'un changement des valeurs d'une table journalière,
- bit 1 mis à la valeur 1 : changement de poste horaire,
- bit 2 mis à la valeur 1 : prise d'effet de nouvelles valeurs de puissances souscrites,
- bit 3 mis à la valeur 1 : changement de la valeur de la période d'intégration Tc,
- bit 4 mis à la valeur 1 : retour de l'alimentation réseau après une coupure,
- bit 5 mis à la valeur 1 : changement de structure annuelle ou de mode.

Les marquages ont lieu après l'enregistrement des valeurs de la période d'intégration précédant l'événement.

On obtient donc les différents cas d'enregistrements suivants.

Initialisation :

- heure courante (élément-date et élément-heure),
- élément-puissance (marqué « tronqué » si l'horodate ne coïncide pas avec un début de période d'intégration Tc).

Mise à l'heure ou changement d'horaire légal :

- élément-puissance (marqué « tronqué »),
- ancienne heure (élément-date et élément-heure, enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-minute/seconde),
- nouvelle heure (élément-date et élément-heure, enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-minute/seconde),
- enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-poste/structure/mode si une action de facturation devait avoir lieu entre les 2 heures (ancienne et nouvelle) ou si un changement de poste horaire a eu lieu,
- élément-puissance (marqué « tronqué »).

Action de facturation (glissement ou action simple) avec changement des valeurs de paramètres :

- élément-puissance,
- heure courante (élément-date et élément-heure),
- enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-poste/structure/mode si :
  - un multi-marquage est nécessaire,
  - il y a eu un changement de poste horaire (en options A5 BASE, A8 BASE, A5 EJP, A8 EJP).

Changement de mode :

- heure courante (élément-date et élément-heure),
- enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-poste/structure/mode.

Retour de l'alimentation réseau après une coupure de durée supérieure à la réserve de marche de la pile :

- élément-puissance (marqué « tronqué »),
- heure du retour de l'alimentation réseau (élément-date et élément-heure) avec une date par défaut (01/01/1992 à 0h00),
- enregistrement complémentaire éventuel d'un élément de type élément-poste/structure/mode (marquage de la coupure et marquages associés au glissement effectué).

Retour de l'alimentation réseau après une coupure avec au moins un changement de période Tc minutes pendant la coupure :

- élément-puissance (marqué « tronqué ») si l'horodate de début de coupure ne coïncide pas avec un début de période d'intégration Tc,
- heure du retour de l'alimentation réseau (élément-date et élément-heure),
- enregistrement complémentaire éventuel d'un élément de type élément-poste/structure/mode si une action de facturation devait avoir lieu pendant la coupure ou si un changement de poste horaire a eu lieu,
- élément-puissance (marqué « tronqué ») si l'horodate de fin de coupure ne coïncide pas avec un début de période d'intégration Tc.

Retour de l'alimentation réseau après une coupure sans changement de période Tc minutes pendant la coupure et avec au moins un top-5-secondes pendant la coupure :

- élément-puissance (marqué « tronqué »).

Changement de poste horaire (en toutes options : A5 BASE, A8 BASE, A5 EJP, A8 EJP) :

- heure courante (élément-heure seulement, ou élément-date et élément-heure si il y a eu un changement de journée tarifaire),
- enregistrement complémentaire d'un élément de type élément-poste/structure/mode.

Passage naturel à la journée tarifaire suivante sans autre événement nécessitant un marquage :

- heure courante (élément-date et élément-heure).

Passage naturel à l'heure ronde suivante sans autre événement nécessitant un marquage :

- heure courante (élément-heure seulement).

### 3.3.4.52. DonneesClientEtatVDE

Chacun des VDE associés aux applications tarifaires EMERAUDE contient un objet Variable « DonneesClientEtatVDE ». Sa description diffère suivant le VDE.

Cette variable fournit l'état tarifaire (horosaisonnier) courant : poste horaire et saison.

#### 3.3.4.52.1. VDEBASE

```
DonneesClientEtatVDE::=NamedVariableObject {
    variable-name          424,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       Integer8,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Cette variable correspond à la période tarifaire en cours. Son codage en binaire sur un octet est le suivant :

bits 7 à 5	bits 4 à 2	bits 1 et 0
0 0 0	saison	poste horaire

L'information saison est codée comme suit :

- 010 Eté,
- 011 Hiver,
- 100 Demi-saison,
- 101 JA.

L'information poste horaire est codée comme suit :

- 01 Pointe,
- 10 Heures Creuses,
- 11 Heures Pleines.

#### 3.3.4.52.2. VDEEJP

```
DonneesClientEtatVDE::=NamedVariableObject {
    variable-name          424,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       DonneesClientType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
DonneesClientType::=SEQUENCE {
    PeriodeTarifaire      Integer8,          -- période tarifaire en cours
    NbEJP                 Integer8 }         -- nombre de périodes EJP effectuées
```

La période tarifaire en cours est codée comme pour le VDEBASE. La valeur 01 du champ poste horaire correspond à la pointe mobile.

Le nombre de périodes EJP effectuées est comptabilisé depuis le 1er Novembre dernier. Ce nombre est compris entre 0 et 23. La variable comptabilise une période EJP dès qu'elle est entamée.

#### 3.3.4.53. ContactProgrammable

VDEBASE contient un objet Variable « ContactProgrammable ». VDEEJP ne contient pas cet objet.

Cette variable fournit l'état des tables de programmation du contact de sortie programmable du compteur.

```
ContactProgrammable::=NamedVariableObject {
    variable-name          552,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       ContactProgrammableType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
ContactProgrammableType::=SEQUENCE {
    TableauHeureSemaine    SEQUENCE OF Integer8,  -- champ heure, de 0 à 23
    TableauMinuteSemaine   SEQUENCE OF Integer8,  -- champ minute
```

TableauPositionSemaine	SEQUENCE OF BOOLEAN,	
TableauHeureSamedi	SEQUENCE OF Integer8,	-- champ heure, de 0 à 23
TableauMinuteSamedi	SEQUENCE OF Integer8,	-- champ minute
TableauPositionSamedi	SEQUENCE OF BOOLEAN,	
TableauHeureDimFete	SEQUENCE OF Integer8,	-- champ heure, de 0 à 23
TableauMinuteDimFete	SEQUENCE OF Integer8,	-- champ minute
TableauPositionDimfete	SEQUENCE OF BOOLEAN }	

Les éléments des tableaux TableauMinutexxx sont exprimés en nombre de fois la période d'intégration Td.

Un enregistrement complet d'une position du contact est formé d'un élément d'un des tableaux TableauHeurexxx, d'un élément d'un des tableaux TableauMinutexxx et d'un élément d'un des tableaux TableauPositionxxx, ces trois éléments ayant le même indice dans leurs tableaux respectifs. L'heure correspond à la fin de la plage horaire pour laquelle le contact à la position donnée.

Les éléments des tableaux sont placés dans l'ordre chronologique. Les éléments non utilisés sont consécutifs, correspondent aux indices du tableau les plus élevés, et ont une valeur égale à 2 pour les éléments des TableauHeurexxx, une valeur égale à 0 pour les éléments des tableaux TableauMinutexxx et une valeur égale à VRAI pour les éléments des tableaux TableauPositionxxx.

Les tableaux ont tous une taille fixe de 15 éléments.

Les tableaux TableauxxxSemaine correspondent aux jours de la semaine (du lundi au vendredi), les tableaux TableauxxxSamedi correspondent aux samedis et les tableaux TableauxxxDimFete correspondent aux dimanches et jours fériés.

La position est codée comme suit :

- Ouvert = VRAI,
- Fermé = FAUX.

En cas de programmation, les nouvelles valeurs sont prises en compte au changement de journée tarifaire ; soit usuellement à 2h00 du matin le lendemain de la programmation.

La valeur après chargement de l'application tarifaire et exécution de l'événement initialisation est :

- 2 pour les heures,
- 0 pour les minutes,
- VRAI pour les positions.

### 3.4. Objets DLMS de l'application INJECTION

#### 3.4.1. Généralités

Le VDE associé à l'application tarifaire EMERAUDE INJECTION ne contient aucun objet de type TI.

#### 3.4.2. Objet VDE

```
VDEApplicationTarifaire::=VDE {
  VDE-handler      "1100000000",      -- numéro de TSAP
  VDE-type          801,                -- VDEINJECTION
  serial-number     "serial-number",
  vendor-name       "vendor-name",
  model             "model",
  version-number    nn,
  resources          "identifiant code objet",
  list-of-VAA       (),
  status            READY }
```



### 3.4.3. Objet VAA : VAAClientfinal

```

VAAClientfinal::=VAA {
  VAA-name          4103,
  scope-of-access    VDE-specific,
  executive          FALSE,
  abortable          FALSE,
  list-of-named-variables  (),
  list-of-named-variable-lists  (),
  list-of-message-boxes  () }
  
```

### 3.4.4. Objets variables

#### 3.4.4.1. Généralités

Le VDE associé à l'application tarifaire EMERAUDE INJECTION ne contient pas de variables de type Named Variable List ou Message Box.

#### 3.4.4.2. AccesPartiel

Cette variable définit le mode d'accès à la courbe de charge et à la courbe de tension.

Le contenu de la courbe de charge est accessible dans la variable « CourbeChargePartielle » décrite au chapitre « 3.4.4.27 ». Le contenu de la courbe de tension est accessible dans la variable « CourbeTension » décrite au chapitre « 3.4.4.52 ».

```

AccesPartiel::=NamedVariableObject {
  variable-name      8,
  scope-of-access     VDE-specific,
  scope-may-change    FALSE,
  life-time           VDE,
  type-description    AccesType,
  read-write-flag     READ_WRITE,
  available           TRUE }
  
```

```

AccesType::=SEQUENCE {
  NomAcces           Integer8,
  DateAcces           DateType }
  
```

Le champ NomAcces peut prendre les valeurs suivantes :

- la valeur 1 permet le relevé des 1250 enregistrements de la courbe de charge postérieurs à la date programmée dans le champ DateAcces ; les données obtenues ont donc été enregistrées à une date postérieure ou égale à cette dernière ;
- la valeur 2 permet le relevé des 350 enregistrements de la courbe de tension postérieurs à la date programmée dans le champ DateAcces ; les données obtenues ont donc été enregistrées à une date postérieure ou égale à cette dernière ;
- la valeur – X permet le relevé des N enregistrements d'un des tableaux cités ci-dessus à partir du numéro dans le tableau, programmé dans le champ DateAcces.

De façon à optimiser les temps de traitement au niveau de l'application, celle-ci positionne, pour les courbes de charge et de tension, l'heure du champ DateAcces à un changement de journée tarifaire postérieure ou égale à cette dernière (suivant paramétrage de cette information par Enedis ; pour plus de précisions, il convient de se reporter aux chapitres « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales » et « 3.4.4.45 » intitulé « ParametresCommunsContratsPplus1 »).

Le champ DateAcces doit avoir la valeur suivante : 01 janvier 92 00h. 0M min SS s. CC cs.

Le numéro du premier enregistrement relevé est calculé de la façon suivante :

$$\text{num} = (M \times 6000) + (SS \times 100) + CC$$

Le champ DateAcces doit être une date valide pour le Langage de Description Tarifaire (SS < 60).

Les enregistrements sont recopiés dans la variable « CourbeChargePartielle » au top-5-secondes suivant l'écriture sur le compteur de la variable « AccesPartiel », la recopie se faisant de l'enregistrement le plus ancien (indice 1 du tableau de la variable « CourbeChargePartielle ») au plus récent. Ces enregistrements ne sont valides qu'après la remise à 0 du champ NomAcces par l'application (Remarque : pour des raisons de charge ponctuelle de l'unité centrale de l'appareil, l'exécution du top-5-secondes peut être retardée et le temps de prise en compte de la variable peut être supérieur à 5 secondes).

Lorsque l'accès partiel ne provoque la recopie que sur une partie du tableau partiel, les champs sans signification sont mis aux valeurs par défaut.

Remarques :

- la méthode de relève par numéro d'enregistrements (champ NomAcces égal à -X), bien qu'un peu plus compliquée à mettre en œuvre, permet l'accès à toutes les données d'un tableau de grande taille, quels que soient les événements qui se sont succédés dans le compteur ;
- l'accès par date aux courbes (de charge ou de tension), peut ne pas fonctionner correctement, dans certains cas limites de remise à l'heure avec retour en arrière supérieur à 5 jours.

#### Récapitulatif de l'accès aux informations

Éléments relevés	Nombre d'éléments du tableau complet	Nombre d'éléments du tableau partiel	Nom de la variable associée au tableau partiel	Valeur du champ NomAcces
Puissances moyennes	10 000	1 250	CourbeChargePartielle	1 ou -1
Tensions moyennes	6 000	350	CourbeTension	2 ou -2

#### 3.4.4.3. AsservissementClient

Cette variable fournit les paramétrages des sorties d'asservissement du compteur (préavis et contacts tarifaires).

```
AsservissementClient::=NamedVariableObject {
    variable-name          16,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description        AsservissementType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
AsservissementType::=SEQUENCE {
    KDC                    Integer8,
    KDCD                   Integer8,
    LogiquePositive        Boolean }
```

Les éléments de la variable « AsservissementClient » contiennent dans l'ordre :

- le coefficient de préavis de dépassement KDC, exprimé en %, avec une valeur entre 80 et 100 (valeur usuelle : 90%) ;
- le coefficient de dégagement de préavis de dépassement KDCD, exprimé en %, avec une valeur entre 70 et 100 (valeur usuelle : 80%) ;
- la logique d'utilisation des contacts : lorsque le booléen est à TRUE, le contact est fermé lorsque l'information est vraie.

Pour plus de précisions sur le rôle des coefficients KDC et KDCD, il convient de se reporter aux chapitres « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales » et « 2.2.5 ».

#### 3.4.4.4. TableJoursFeries

Cette variable fournit la liste des prochains jours fériés. Ces informations sont utilisées en lien avec les informations fournies dans les tables journalières sur l'utilisation des jours fériés. Pour plus de précisions, il convient de se reporter au chapitre « 3.4.4.30 » intitulé « TablesJournalieresPplus1Contrat1 ».

```
TableJoursFeries::=NamedVariableObject {
    variable-name          32,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       SEQUENCE OF (20) DateType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

La taille de cette table est de 20 éléments.

Lors de l'écriture des valeurs des éléments de cette table, les bits associés aux champs "heure, minute, seconde et centième de seconde" sont mis à 0. Les bits associés aux champs "année, mois et jour" sont mis aux valeurs des dates des prochains jours fériés.

Les éléments non utilisés de la table sont programmés à la valeur de la date par défaut. Pour plus de précisions, il convient de se reporter au chapitre « 3.2 » intitulé « Définitions des types généraux DLMS utilisés ».

#### 3.4.4.5. ParametresPplus1Contrat1

Cette variable fournit les paramètres de la période contractuelle future (P+1) du contrat 1.

Leur prise en compte n'est effective qu'après un changement de période contractuelle (glissement).

```
ParametresPplus1Contrat1::=NamedVariableObject {
    variable-name          40,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       ParametresPplus1Contrat1Type,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
ParametresPplus1Contrat1Type::=SEQUENCE {
    TypeContrat            Integer8,           -- type du contrat
    StructureSaison         SEQUENCE OF (12) Integer8, -- structure saisonnière du contrat
    IndicateurPT           SEQUENCE OF (8) Integer32, -- sigles des périodes tarifaires
    PRacc                  Integer16,          -- puissance de raccordement, exprimée en kW (ou en kVA)
                                                entre 0 et 32000
    CalculPA               BOOLEAN }          -- indicateur de calcul en puissance active
```

Le champ TypeContrat peut prendre les valeurs suivantes :

- 0    Autre type de contrat,
- 1    Vert A5,
- 2    Vert A8.

Le champ StructureSaison est un tableau de 12 éléments représentant chacun un mois de l'année : le premier élément correspond à janvier et le douzième à décembre. La valeur prise par un élément indique le numéro de la table journalière affectée au mois correspondant. Les valeurs possibles sont comprises entre 1 et 4.

Le champ IndicateurPT est un tableau de 8 éléments qui permet d'identifier les périodes tarifaires. Le principe de codage est le suivant :



Les octets 1, 2 et 3 donnent la valeur en ASCII des caractères (domaine de valeurs pour chaque caractère : « 0 » à « 9 » ou « A » à « Z » ou « » (soit le code ascii égal à 20H)).

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

Le champ « PRacc » indique la valeur de la puissance enregistrée par le compteur et utilisée comme puissance contractuelle de référence. Pour plus de précisions, se reporter au chapitre « 2.2.5.2 » intitulé « Cas des flux d'énergie en injection ».

Le champ CalculPA indique si les puissances souscrites et les calculs de dépassement sont en puissance active (valeur usuelle) ou en puissance apparente : VRAI pour la puissance active, FAUX pour la puissance apparente.

#### 3.4.4.6. ParametresPContrat1

Cette variable fournit les paramètres de la période contractuelle en cours (P) du contrat 1.

```
ParametresPContrat1::=NamedVariableObject {
    variable-name          48,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       ParametresPContrat1Type,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
ParametresPContrat1Type::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode       DateType,           -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF                 Integer8,           -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                                contractuelle en cours (P)
    DateFinPeriode         DateType,           -- champ sans signification, date et heure par défaut
    TypeContrat            Integer8,           -- type du contrat en cours
    StructureSaison        SEQUENCE OF (12) Integer8, -- structure saisonnière du contrat en cours
    IndicateurPT           SEQUENCE OF (8) Integer32, -- sigles des périodes tarifaires
    PRacc                  Integer16,          -- puissance de raccordement, exprimée en kW
    CalculPA               BOOLEAN }          -- indicateur de calcul en puissance active
```

Le champ DateDebutPeriode est la date de début de la période contractuelle en cours (P).

Le champ DateFinPeriode prend comme valeur la date par défaut puisque la période contractuelle en cours (P) n'est pas terminée.

Le champ CodeAF est une information codée qui, dans le cas du contrat 1, est gérée par Enedis pour définir les types d'opérations qui sont effectuées par le compteur lors du changement de période contractuelle considéré (glissement).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresPplus1Contrat1 » décrite au chapitre « 3.4.4.5 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.7. EnergieActivePContrat1

Cette variable fournit les index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1.

```
EnergieActivePContrat1::=NamedVariableObject {
    variable-name          56,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       SEQUENCE OF (8) Unsigned32, -- index des énergies actives par période tarifaire exprimés
                                                                    en kWh ramenés au primaire

    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.8. EnergieReactivePositivePContrat1

Cette variable fournit les index des énergies réactives positives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1.

```
EnergieReactivePositivePContrat1::=NamedVariableObject {
    variable-name          64,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       SEQUENCE OF (8) Unsigned32, -- index des énergies réactives positives par période tarifaire
                                                                    exprimés en kvarh ramenés au primaire

    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.9. EnergieReactiveNegativePContrat1

Cette variable fournit les index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1.

```
EnergieReactiveNegativePContrat1::=NamedVariableObject {
    variable-name          72,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       SEQUENCE OF (8) Unsigned32, -- index des énergies réactives négatives par période
                                                                    tarifaire exprimés en kvarh ramenés au primaire

    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.10. PmaxPContrat1

Cette variable fournit la puissance maximale atteinte pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1.

```
PmaxPContrat1::=NamedVariableObject {
  variable-name          104,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       Integer32,          -- puissance maximale atteinte en kW ou en kVA
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

#### 3.4.4.11. DureeDepassementPContrat1

Cette variable fournit la durée de dépassement de la puissance de référence pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1.

```
DureeDepassementPContrat1::=NamedVariableObject {
  variable-name          120,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       Integer32,          -- durée de dépassement de la puissance de référence en
                                              nombre de minutes
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

#### 3.4.4.12. TempsFonctionnementPContrat1

Cette variable fournit les temps de fonctionnement par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 1.

```
TempsFonctionnementPContrat1::=NamedVariableObject {
  variable-name          152,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       SEQUENCE OF (8) Integer32, --temps de fonctionnement en nombre de minutes par
                                                         période tarifaire
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.13. ParametresPmoins1Contrat1

Cette variable fournit les paramètres de la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1.

```
ParametresPmoins1Contrat1::=NamedVariableObject {
  variable-name          168,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
```

type-description	ParametresPContrat1Type,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresPContrat1 » décrite au chapitre « 3.4.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.14. EnergieActivePmoins1Contrat1

Cette variable fournit les index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1.

EnergieActivePmoins1Contrat1::=NamedVariableObject {

variable-name	176,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	SEQUENCE OF (8) Unsigned32, -- index des énergies actives par période tarifaire exprimés en kWh ramenés au primaire
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.15. EnergieReactivePositivePmoins1Contrat1

Cette variable fournit les index des énergies réactives positives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1.

EnergieReactivePositivePmoins1Contrat1::=NamedVariableObject {

variable-name	184,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	SEQUENCE OF (8) Unsigned32, -- index des énergies réactives positives par période tarifaire exprimés en kvarh ramenés au primaire
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.16. EnergieReactiveNegativePmoins1Contrat1

Cette variable fournit les index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1.

EnergieReactiveNegativePmoins1Contrat1::=NamedVariableObject {

variable-name	192,
scope-of-access	VDE-specific,

scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	SEQUENCE OF (8) Unsigned32, -- index des énergies réactives négatives par période tarifaire exprimés en kvarh ramenés au primaire
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.17. PmaxPmoins1Contrat1

Cette variable fournit la puissance maximale atteinte pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1.

```
PmaxPmoins1Contrat1::=NamedVariableObject {
  variable-name          224,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description        Integer32,          -- puissance maximale atteinte en kW ou en kVA
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

#### 3.4.4.18. DureeDepassementPmoins1Contrat1

Cette variable fournit la durée de dépassement de la puissance de référence pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1.

```
DureeDepassementPmoins1Contrat1::=NamedVariableObject {
  variable-name          240,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description        Integer32,          -- durée de dépassement de la puissance de référence en
                                                nombre de minutes
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

#### 3.4.4.19. TempsFonctionnementPmoins1Contrat1

Cette variable fournit les temps de fonctionnement par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 1.

```
TempsFonctionnementPmoins1Contrat1::=NamedVariableObject {
  variable-name          272,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description        SEQUENCE OF (8) Integer32, -- temps de fonctionnement en nombre de minutes par
                                                         période tarifaire
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```



Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé «Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.20. ParametresPmoins2Contrat1

Cette variable fournit les paramètres de l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1.

```
ParametresPmoins2Contrat1::NamedVariableObject {
    variable-name          288,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       ParametresPContrat1Type,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresPContrat1 » décrite au chapitre « 3.4.4.6 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.21. EnergieActivePmoins2Contrat1

Cette variable fournit les index des énergies actives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1.

```
EnergieActivePmoins2Contrat1::NamedVariableObject {
    variable-name          296,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       SEQUENCE OF (8) Unsigned32, -- index des énergies actives par période tarifaire exprimés
                                                                en kWh ramenés au primaire
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé «Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.22. EnergieReactivePositivePmoins2Contrat1

Cette variable fournit les index des énergies réactives positives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1.

```
EnergieReactivePositivePmoins2Contrat1::NamedVariableObject {
    variable-name          304,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       SEQUENCE OF (8) Unsigned32, -- index des énergies réactives positives par période tarifaire
                                                                exprimés en kvarh ramenés au primaire
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé «Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.23. EnergieReactiveNegativePmoins2Contrat1

Cette variable fournit les index des énergies réactives négatives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1.

```
EnergieReactiveNegativePmoins2Contrat1::NamedVariableObject {
    variable-name          312,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       SEQUENCE OF (8) Unsigned32, -- index des énergies réactives négatives par période
                                                                tarifaire exprimés en kvarh ramenés au primaire
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé «Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.24. PmaxPmoins2Contrat1

Cette variable fournit la puissance maximale atteinte pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1.

```
PmaxPmoins2Contrat1::NamedVariableObject {
    variable-name          344,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       Integer32, -- puissance maximale atteinte en kW ou en kVA
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

#### 3.4.4.25. DureeDepassementPmoins2Contrat1

Cette variable fournit la durée de dépassement de la puissance de référence pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1.

```
DureeDepassementPmoins2Contrat1::NamedVariableObject {
    variable-name          360,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       Integer32, -- durée de dépassement de la puissance de référence en
                                                                nombre de minutes
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

#### 3.4.4.26. TempsFonctionnementPmoins2Contrat1

Cette variable fournit les temps de fonctionnement par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 1.

```
TempsFonctionnementPmoins2Contrat1::=NamedVariableObject {
  variable-name          392,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       SEQUENCE OF (8) Integer32,  --temps de fonctionnement en nombre de minutes par
                                                         période tarifaire
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.27. CourbeChargePartielle

Cette variable fournit le contenu de la courbe de charge.

Pour plus de précisions sur les mesures et les traitements effectués par le compteur pour l'enregistrement de la courbe de charge, il convient de se reporter aux explications du chapitre « 2.2.4 » intitulé « Précisions sur l'enregistrement de la courbe de charge ».

```
CourbeChargePartielle::=NamedVariableObject {
  variable-name          408,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       SEQUENCE OF (1250) Integer16,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

Le tableau des éléments de courbe de charge est composé de 10 000 éléments. Le mécanisme d'accès partiel, par tableaux successifs de 1250 éléments est décrit par la variable « AccesPartiel » au chapitre « 3.4.4.2 ».

Lorsque le compteur est configuré pour l'enregistrement de trois courbes de charge (cas usuel) grâce au paramètre « CCReactives », à chaque top-Tc (période d'intégration Tc), trois éléments sont insérés dans le tableau dans l'ordre suivant :

- Puissance active,
- Puissance réactive positive,
- Puissance réactive négative.

Les éléments de ce tableau sont codés conformément aux informations suivantes :

##### Cas d'un enregistrement de puissance : l'élément-puissance

- Si aucune coupure ni remise à l'heure n'est intervenue durant la période d'intégration Tc, c'est un élément-puissance complet. Son codage est le suivant.

bit 15	bits 14 à 0
0	valeur de la puissance sans coupure

- Si une coupure ou une remise à l'heure est intervenue durant la période d'intégration  $T_c$ , la puissance calculée est dite « tronquée » et cette information est marquée dans l'élément-puissance par le codage suivant.

bits 15 à 14	bits 13 à 0
1 0	valeur de la puissance avec coupure (« tronquée »)

#### Cas des enregistrements de « marquages » : les éléments de datation et les enregistrements complémentaires

Ces enregistrements comprennent les éléments suivants.

- L'élément-date est représenté par le codage suivant.

bits 15 à 13	bits 12 à 9	bits 8 à 5	bits 4 à 0
1 1 0	chiffre des unités de l'année	mois	jour

- L'élément-heure est représenté par le codage suivant.

bits 15 à 12	bits 11 à 9	bits 8 à 4	bits 3 à 0
1 1 1 0	type	heure	minute en multiples de $T_c$

L'information "type" permet de marquer les éléments insérés. Elle est codée sur 3 bits des la manière suivante.

- 000 : changement de journée tarifaire. Ce type de marquage n'est fait que s'il n'y a pas d'autre marquage à faire à la même date. Il est composé d'un élément-date et d'un élément-heure. Il est suivi d'un enregistrement complémentaire précisant les paramètres courants de la courbe de charge (grandeurs  $T_c$  et CCReactives).
- 001 : remise à l'heure ou changement d'horaire légal. Dans ce cas, deux marquages sont effectués, un avec l'ancienne heure et un avec la nouvelle heure (éléments-date et élément-heure à chaque fois). Pour chacun, un enregistrement complémentaire est effectué pour donner le chiffre des minutes et des secondes de la date marquée.
- 010 : prise d'effet de changement des valeurs d'une table journalière.
- 011 : changement de période tarifaire ou changement de mode. Un enregistrement complémentaire est effectué pour préciser la période tarifaire, le mode, ainsi que le décalage en nombre de fois 5 secondes par rapport aux minutes données par l'élément-heure.
- 100 : prise d'effet d'une nouvelle valeur de puissance de raccordement.
- 101 : changement de la valeur de  $T_c$  (temps d'intégration) ou du nombre de courbe de charge (grandeur CCReactives). Un enregistrement complémentaire est effectué pour donner les anciennes et les nouvelles valeurs de ces paramètres.
- 110 : retour de l'alimentation réseau après une coupure de l'alimentation réseau. Si la durée de la coupure excède la réserve de marche, la date enregistrée correspond au 1 Janvier 1992, et l'heure enregistrée est 00h00.
- 111 : multi-marquage. Dans ce cas, un enregistrement complémentaire est effectué pour préciser les marquages. Le multi-marquage ne concerne pas le marquage remise à l'heure ou changement d'horaire légal, qui est effectué indépendamment du reste. Un enregistrement complémentaire est effectué si les paramètres de la courbe de charge ont changé.

L'enregistrement complémentaire est représenté de la façon suivante :

- remise à l'heure,

bits 15 à 12	bits 11 à 6	bits 5 à 0
1 1 1 1	minutes	secondes

■ changement de période tarifaire ou de mode,

bits 15 à 12	bits 11 à 8	bit 7	bits 6 à 0
1 1 1 1	période tarifaire	mode	décalage par rapport aux minutes de l'élément- heure (en nombre de fois 5 secondes)

Le bit 7 est à la valeur 0 pour le mode standard et à la valeur 1 pour le mode contrôle.

Les bits 11 à 8 donnent le numéro de la période tarifaire en cours. Pour plus de précisions, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

Concernant les bits 6 à 0, ils indiquent le décalage par rapport aux minutes de l'élément-heure, c'est à dire, en nombre de fois 5 secondes, l'écart avec le point 10 minutes précédent. Par exemple, si l'enregistrement a lieu à XXh 33min 15s, la valeur des bits 6 à 0 sera :  $(3 \times 60 + 15) / 5 = 39$ .

■ multi-marquage.

bits 15 à 12	bits 11 à 8	bit 7	bit 6	bits 5 à 0
1 1 1 1	période tarifaire	mode	inutilisé	Marquage

Le bit 7 est à 0 pour le mode standard et à 1 pour le mode contrôle.

Les bits 11 à 8 donnent le numéro de la période tarifaire en cours. Pour plus de précisions, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

Les bits 0 à 5 précisent le marquage en cas de multi-marquage :

- bit 0 mis à 1 : prise d'effet de changement de structure saisonnière, de type de contrat ou d'heure de début de journée tarifaire,
- bit 1 mis à 1 : changement de période tarifaire,
- bit 2 mis à 1 : prise d'effet d'une nouvelle valeur de puissance de raccordement,
- bit 3 mis à 1 : changement de paramètres de la courbe de charge (grandeurs Tc et CCReactives),
- bit 4 mis à 1 : retour de l'alimentation réseau après une coupure de l'alimentation réseau,
- bit 5 mis à 1 : changement de mode.

■ changement de paramètre(s) de la courbe de charge :

bits 15 à 12	bits 11 à 8	bit 7	bits 6 à 5	bits 4 à 1	bit 0
1 1 1 1	Tc P-1	CCReac. P-1	inutilisés	Tc P	CCReac. P

Les bits 11 à 8 fournissent la valeur de la grandeur « Tc » (temps d'intégration), en nombre de fois 5 minutes, pour la période contractuelle précédente (P-1).

Le bit 7 fournit la valeur de la grandeur « CCReactives » pour la période contractuelle précédente (P-1).

Les bits 4 à 1 fournissent la valeur de la grandeur « Tc » (temps d'intégration), en nombre de fois 5 minutes, pour la période contractuelle en cours (P).

Le bit 0 fournit la valeur de la grandeur « CCReactives » pour la période contractuelle en cours (P).

La grandeur « Tc » représente la période d'intégration servant de référence pour l'enregistrement des courbes de charge.

La grandeur « CCReactives » indique le nombre de courbes de charges enregistrées par l'application tarifaire INJECTION. Cette grandeur indique si les courbes de charge en puissance réactive sont incluses ou non dans le tableau des éléments de courbe de charges. Le bit à 1 (Valeur = VRAI) indique que les courbes de charge en puissances réactives sont également enregistrées dans les éléments-puissances.

Pour plus de précisions sur ces deux grandeurs, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.4.3 » intitulé « Cas des flux d'énergie active en injection ».

Les marquages ont lieu après l'enregistrement des valeurs de la période d'intégration précédant l'événement.

On obtient donc les différents cas de marquage suivants.

Initialisation :

- heure courante (élément-date et élément-heure),
- enregistrement complémentaire pour les paramètres de la courbe de charge,
- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3).

Mise à l'heure ou changement d'horaire légal :

- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3),
- ancienne heure (élément-date, élément-heure, enregistrement complémentaire secondes et minutes),
- nouvelle heure (élément-date, élément-heure, enregistrement complémentaire secondes et minutes),
- élément-heure,
- autre marquage éventuel (qui peut être composé de plusieurs éléments),
- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3).

Action de facturation (glissement ou action simple) avec changement de valeur de paramètre(s) :

- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3), si le top-Td (période d'intégration pour le contrôle de puissance) se situe entre 2 tops-Tc (période d'intégration pour la courbe de charge),
- heure courante (élément-heure),
- enregistrement complémentaire si :
  - multi-marquage,
  - changement de paramètres de la courbe de charge (grandeurs « Tc » et/ou « CCReactives »).
- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3), si le top-Td (période d'intégration pour le contrôle de puissance) se situe entre 2 tops-Tc (période d'intégration pour la courbe de charge).

Changement de mode :

- heure courante (élément-date, élément-heure),
- enregistrement complémentaire.

Retour de l'alimentation réseau après une coupure de l'alimentation réseau de durée supérieure à la réserve de marche :

- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3),
- heure du retour de l'alimentation réseau (élément-date, élément-heure) égale au 1 Janvier 1992 00h00,
- enregistrement complémentaire éventuel.

Retour de l'alimentation réseau avec au moins un top-Tc sauté :

- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3),
- heure du retour de l'alimentation réseau (élément-date, élément-heure),
- enregistrement(s) complémentaire(s) éventuel(s) en cas de multi-marquage,
- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3).

Retour de l'alimentation réseau sans top-Tc et au moins un top-5-secondes sauté :

- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3).

Changement de période tarifaire :

- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3), si ce changement intervient entre 2 tops-Tc (période d'intégration pour la courbe de charge),
- heure courante (élément-date, élément-heure),
- enregistrement complémentaire,

- élément(s)-puissance(s) tronqué(s) (1 ou 3), si ce changement intervient entre 2 tops-Tc (période d'intégration de la courbe de charge).

#### Changement de journée tarifaire :

- heure courante (élément-date, élément-heure),
- enregistrement complémentaire éventuel d'un autre type de marquage,
- enregistrement complémentaire pour les paramètres de la courbe de charge.

Après chargement de l'application tarifaire et exécution de l'événement initialisation. tous les éléments de ce tableau sont initialisés à zéro, à l'exception des éléments du marquage initialisation.

#### 3.4.4.28. DonneesClientEtatVDE

Cette variable fournit l'état tarifaire (horosaisonnier) courant pour chacun des 2 contrats gérés par l'application tarifaire.

```
DonneesClientEtatVDE::=NamedVariableObject {
  variable-name          424,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       Integer16,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available              TRUE }
```

Le codage est le suivant :

bits 15 à 10	bit 9	bit 8	bits 7 à 4	bits 3 à 0
0 0 0 0 0	0	0	Période tarifaire du Contrat2	Période tarifaire du Contrat1

Pour plus de précisions sur les périodes tarifaires gérées et leur numérotation, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.29. ContactProgrammable

Cette variable fournit l'état des tables de programmation du contact de sortie programmable du bornier-client du compteur.

```
ContactProgrammable::=NamedVariableObject {
  variable-name          552,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       ContactProgrammableType,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available              TRUE }
```

```
ContactProgrammableType::=SEQUENCE {
  TableauHeureSemaine      SEQUENCE OF (10) Integer8,  -- champ heure, de 0 à 23
  TableauMinuteSemaine    SEQUENCE OF (10) Integer8,  -- champ minute, de 0 à 59
  TableauPositionSemaine  SEQUENCE OF (10) BOOLEAN,
  TableauHeureSamedi      SEQUENCE OF (10) Integer8,  -- champ heure, de 0 à 23
  TableauMinuteSamedi     SEQUENCE OF (10) Integer8,  -- champ minute, de 0 à 59
  TableauPositionSamedi   SEQUENCE OF (10) BOOLEAN,
  TableauHeureDimFete      SEQUENCE OF (10) Integer8,  -- champ heure, de 0 à 23
  TableauMinuteDimFete    SEQUENCE OF (10) Integer8,  -- champ minute, de 0 à 59
}
```

TableauPositionDimFete SEQUENCE OF (10) BOOLEAN }

Les éléments des tableaux TableauMinutexxx sont exprimés en nombre de fois la période d'intégration Td.

Un enregistrement complet d'une position du contact est formé d'un élément d'un des tableaux TableauHeurexxx, d'un élément d'un des tableaux TableauMinutexxx et d'un élément d'un des tableaux TableauPositionxxx, ces trois éléments ayant le même indice dans leurs tableaux respectifs. L'heure correspond à la fin de la plage horaire pour laquelle le contact à la position donnée.

Les éléments des tableaux sont placés dans l'ordre chronologique. Les éléments non utilisés sont consécutifs, correspondent aux indices du tableau les plus élevés, et ont une valeur égale à 0 pour les tableaux TableauHeurexxx et TableauMinutexxx et une valeur égale à VRAI pour les tableaux TableauPositionxxx.

Les tableaux ont tous une taille fixe de 10.

Les tableaux TableauxxxSemaine correspondent aux jours de la semaine (du lundi au vendredi), les tableaux TableauxxxSamedi correspondent aux samedis et les tableaux TableauxxxDimFete correspondent aux dimanches et jours fériés.

La position est codée comme suit :

- Ouvert = VRAI,
- Fermé = FAUX.

En cas de programmation, celle-ci est prise en compte juste après l'action simple ou le glissement.

La valeur après chargement de l'application et exécution de l'événement initialisation est :

- 0 pour les heures,
- 0 pour les minutes,
- VRAI pour les positions.

#### 3.4.4.30. TablesJournalieresPplus1Contrat1

Cette variable fournit l'ensemble des tables journalières du compteur de la période contractuelle future (P+1) du contrat 1. Leur prise en compte n'est effective qu'après un changement de période contractuelle (glissement).

```
TablesJournalieresPplus1Contrat1::=NamedVariableObject {
    variable-name          568,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description        TablesJournalieresType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
TablesJournalieresType::=SEQUENCE {
    HeureTableSemaine      SEQUENCE OF (40) Integer8,
    MinuteTableSemaine     SEQUENCE OF (40) Integer8,
    PeriodeTableSemaine    SEQUENCE OF (40) Integer8,
    HeureTableSamedi       SEQUENCE OF (40) Integer8,
    MinuteTableSamedi      SEQUENCE OF (40) Integer8,
    PeriodeTableSamedi     SEQUENCE OF (40) Integer8,
    HeureTableDimancheFete SEQUENCE OF (40) Integer8,
    MinuteTableDimancheFete SEQUENCE OF (40) Integer8,
    PeriodeTableDimancheFete SEQUENCE OF (40) Integer8,
    DimancheFete          SEQUENCE OF (4) BOOLEAN }
```

Cette variable décrit les 4 tables journalières du compteur.



Chaque table comprend les informations suivantes :

- un ensemble de 10 éléments-horaires décrivant le découpage tarifaire des jours de semaines,
- un ensemble de 10 éléments-horaires décrivant le découpage tarifaire des samedis,
- un ensemble de 10 éléments-horaires décrivant le découpage tarifaire des dimanches et jours fériés,
- une information de type booléen précisant si le troisième ensemble de 10 éléments s'applique aux dimanches seuls (valeur égale à FAUX) ou aux dimanches et également aux jours fériés (valeur égale à VRAI).

Chaque élément-horaire est constitué de trois variables distinctes :

- HeureTableXXX : la valeur de cette variable donne l'heure par un nombre entier entre 0 et 23,
- MinuteTableXXX : la valeur de cette variable donne les minutes par un nombre entier entre 0 et 59,
- PeriodeTableXXX : la valeur de cette variable donne la période tarifaire par un nombre entier de 1 à 8.

Pour plus de précisions sur les périodes tarifaires gérées et leur numérotation, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

L'heure enregistrée est l'heure de fin de la période tarifaire citée.

Pour reconstituer un élément-horaire complet d'une table journalière n°Y pour un jour de type XXX (semaine, samedi, dimanche-fête), il convient de regrouper un élément d'un des tableaux HeureTableXXX, un élément d'un des tableaux MinuteTableXXX et un élément d'un des tableaux PeriodeTableXXX, ces trois éléments ayant le même indice dans chacun de leurs tableaux respectifs.

Chaque tableau (HeureTableXXX, MinuteTableXXX, PeriodeTableXXX) décrit toutes les valeurs des éléments- horaires d'un même type (HeureTableSemaine, MinuteTableSemaine, PeriodeTableSemaine, ... PeriodeTableDimancheFete) pour les 4 tables suivant un ordre identique : les 10 premiers éléments du tableau correspondent aux informations de la table n°1, les 10 suivants à la table n°2, ..., les 10 derniers à la table n°4.

Dans chaque tableau, les éléments-horaires des tables journalières sont placés dans l'ordre chronologique. Les éléments non utilisés sont consécutifs, correspondent aux indices du tableau les plus élevés, et ont une valeur égale à 0 pour les tableaux HeureTableXXX et MinuteTableXXX et une valeur égale à 1 pour les tableaux PeriodeTableXXX.

En cas de programmation, les nouvelles valeurs sont prises en compte juste après une action de facturation (action simple ou glissement).

#### 3.4.4.31. TablesJournalieresPContrat1

Cette variable fournit l'ensemble des tables journalières du compteur de la période contractuelle en cours (P) du contrat 1.

```
TablesJournalieresPContrat1::=NamedVariableObject {
    variable-name          576,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description        TablesJournalieresType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Les éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « TablesJournalieresPplus1Contrat1 » décrite au chapitre « 3.4.4.30 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.32. ParametresPplus1Contrat2

Cette variable fournit et permet de programmer les paramètres de la période contractuelle future (P+1) du contrat 2.

Leur prise en compte n'est effective qu'après un changement de période contractuelle (glissement).

```
ParametresPplus1Contrat2::=NamedVariableObject {
    variable-name          1040,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       ParametresPplus1Contrat2Type,
    read-write-flag        READ_WRITE,
    available              TRUE }
```

```
ParametresPplus1Contrat2Type::=SEQUENCE {
    TypeContrat            Integer8,          -- type du contrat
    StructureSaison        SEQUENCE OF (12) Integer8, -- structure saisonnière du contrat
    IndicateurPT           SEQUENCE OF (8) Integer32 } -- sigles des périodes tarifaires
```

Les éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresPplus1Contrat1 » décrite au chapitre « 3.4.4.5 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.33. ParametresPContrat2

Cette variable fournit les paramètres de la période contractuelle en cours (P) du contrat 2.

```
ParametresPContrat2::=NamedVariableObject {
    variable-name          1048,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       ParametresPContrat2Type,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
ParametresPContrat2Type::=SEQUENCE {
    DateDebutPeriode       DateType,          -- date de début de la période contractuelle en cours (P)
    CodeAF                 Integer8,          -- code de l'action de facturation à l'origine de la période
                                                contractuelle en cours (P)
    DateFinPeriode         DateType,          -- champ sans signification, date et heure par défaut
    TypeContrat            Integer8,          -- type du contrat
    StructureSaison        SEQUENCE OF (12) Integer8, -- structure saisonnière du contrat en cours
    IndicateurPT           SEQUENCE OF (8) Integer32 } -- sigles des périodes tarifaires
```

Les éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresPContrat1 » décrite au chapitre « 3.4.4.6 » pour le même VDE.

Pour plus de précisions sur les particularités du champ CodeAF dans le cas du contrat 2, il convient de se reporter à la variable « AFProgrammableContrat2 » décrite au chapitre « 3.4.4.39 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.34. EnergieActivePContrat2

Cette variable fournit les index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle en cours (P) pour le contrat 2.

```
EnergieActivePContrat2::=NamedVariableObject {
    variable-name          1056,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
```

life-time	VDE,
type-description	EnergieActivePContrat2Type,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

EnergieActivePContrat2Type::=

IndexEnergieActive	SEQUENCE OF (8) Unsigned32 -- index des énergies actives par période tarifaire exprimés en kWh ramenés au primaire
--------------------	--

Chaque élément du tableau a une valeur exprimée modulo 10 puissance 8 ; sa valeur varie donc de 0 à 99999999. Au delà, l'index repasse par zéro.

Les éléments correspondant à chaque période tarifaire sont ordonnés conformément à l'ordre des périodes décrit au chapitre « 2.2.2.3 » intitulé « Notions propres à la tarification des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.35. ParametresPmoins1Contrat2

Cette variable fournit les paramètres de la période contractuelle précédente (P-1) du contrat 2.

ParametresPmoins1Contrat2::=NamedVariableObject {

variable-name	1168,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	ParametresPContrat2Type,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de la période contractuelle précédente (P-1).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable du même VDE.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresPContrat2 » décrite au chapitre « 3.4.4.33 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.36. EnergieActivePmoins1Contrat2

Cette variable fournit les index des énergies actives par période tarifaire pour la période contractuelle précédente (P-1) pour le contrat 2.

EnergieActivePmoins1Contrat2::=NamedVariableObject {

variable-name	1176,
scope-of-access	VDE-specific,
scope-may-change	FALSE,
life-time	VDE,
type-description	EnergieActivePContrat2Type,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Les éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieActivePContrat2 » décrite au chapitre « 3.4.4.34 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.37. ParametresPmoins2Contrat2

Cette variable fournit les paramètres de l'avant-dernière période contractuelle (P-2) du contrat 2.

ParametresPmoins2Contrat2::=NamedVariableObject {

variable-name	1288,
scope-of-access	VDE-specific,

```
scope-may-change      FALSE,
life-time              VDE,
type-description       ParametresPContrat2Type,
read-write-flag        READ_ONLY,
available              TRUE }
```

Le champ DateFinPeriode contient la date de fin de l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresPContrat2 » décrite au chapitre « 3.4.4.33 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.38. EnergieActivePmoins2Contrat2

Cette variable fournit les index des énergies actives par période tarifaire pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2) pour le contrat 2.

```
EnergieActivePmoins2Contrat2::=NamedVariableObject {
variable-name          1296,
scope-of-access        VDE-specific,
scope-may-change       FALSE,
life-time              VDE,
type-description        EnergieActivePContrat2Type,
read-write-flag        READ_ONLY,
available              TRUE }
```

Les éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « EnergieActivePContrat2 » décrite au chapitre « 3.4.4.34 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.39. AFProgrammableContrat2

Cette variable fournit et permet de programmer les informations concernant une action de facturation (action simple ou glissement) pour le contrat 2.

La programmation n'agit que sur les variables liées au contrat 2. S'il s'agit d'un glissement, seules les données du contrat 2 sont "glissées".

```
AFProgrammableContrat2::=NamedVariableObject {
variable-name          1456,
scope-of-access        VDE-specific,
scope-may-change       FALSE,
life-time              VDE,
type-description        AFProgrammableType,
read-write-flag        READ_WRITE,
available              TRUE }
```

```
AFProgrammableType::=SEQUENCE {
DateAF                 DateType,          -- date de l'action de facturation programmable
CodeAF                 Integer8 }          -- éléments code de l'action de facturation programmable
```

Le champ DateAF indique la date à laquelle l'action de facturation doit avoir lieu (cas d'une programmation) ou a eu lieu (cas d'une lecture). Dans le cas d'une action de facturation de type immédiat (voir le codage du champ CodeAF) la valeur de la variable est fixée à la date par défaut. L'application prend en compte la demande de programmation immédiatement après l'écriture de l'ordre, avec, comme date réelle de l'action, la date de début de la période d'intégration Td en cours. Dans le cas d'une action de facturation de type différé, la date de l'action de facturation prend effet au changement de journée tarifaire dans la journée désirée.

Pour effectuer une programmation, le champ CodeAF doit être codé sur un octet de la manière suivante :

- bit 7 positionné à 1 : demande de programmation (valeur à 0 si annulation),
- bit 6 positionné à 1 : demande d'annulation (valeur à 0 si programmation),
- bit 5 à 2 : sans signification,
- bit 1 positionné à 1 : action immédiate (à 0 pour action différée à la date indiquée par DateAF),
- bit 0 positionné à 1 : glissement (à 0 pour action simple sans glissement).

Lorsque l'on programme une action (glissement ou action simple), le bit 7 est toujours égal à 1. Lorsque l'on programme une annulation de la dernière programmation, le bit 6 est égal à 1 et les autres bits sont tous à 0. L'action "annulation" ne sera pas visible dans le tableau des actions de facturation (tableau accessible à Enedis seulement).

Lorsque l'action de facturation programmée est insérée dans le tableau des actions de facturation ou prise en compte (code immédiat) le champ CodeAF est mis à 0.

#### 3.4.4.40. TablesJournalieresPplus1Contrat2

Cette variable fournit et permet de programmer l'ensemble des tables journalières du compteur de la période contractuelle future (P+1) du contrat 2.

Leur prise en compte n'est effective qu'après un changement de période contractuelle (glissement).

```
TablesJournalieresPplus1Contrat2::=NamedVariableObject {
    variable-name          1568,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       TablesJournalieresType,
    read-write-flag        READ_WRITE,
    available               TRUE }
```

Les éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « TablesJournalieresPplus1Contrat1 » décrite au chapitre « 3.4.4.30 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.41. TablesJournalieresPContrat2

Cette variable fournit l'ensemble des tables journalières du compteur de la période contractuelle en cours (P) du contrat 2.

```
TablesJournalieresPContrat2::=NamedVariableObject {
    variable-name          1576,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       TablesJournalieresType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available               TRUE }
```

Les éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « TablesJournalieresPplus1Contrat1 » décrite au chapitre « 3.4.4.30 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.42. CoefficientsPertesTransfo

Cette variable fournit les valeurs des coefficients et paramètres de pertes utilisés pour le calcul des flux réels d'énergie transitant en injection au point d'application de la tarification.

```
CoefficientsPertesTransfo::=NamedVariableObject {
    variable-name          2008,
    scope-of-access        VDE-specific,
```

```

scope-may-change      FALSE,
life-time              VDE,
type-description       CoefficientsPertesTransfoType,
read-write-flag        READ_ONLY,
available              TRUE }

```

```

CoefficientsPertesTransfoType::=SEQUENCE {
    KJ                Integer16,          -- valeur du coefficient KJ de pertes Joules, multiplié par
                                           1000 (sans dimension)
    KF                Integer16,          -- valeur du paramètre Kf de pertes Fer, exprimé en W
    KPr               Integer8 }          -- valeur du coefficient Kpr utilisé pour le calcul de l'énergie
                                           réactive positive en kvarh ramenée au primaire multiplié
                                           par 100

```

Pour plus de précisions sur les notions de pertes, le rôle de ces coefficients et paramètres et leurs valeurs usuelles, il convient de se reporter aux chapitres « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales » et « 2.2.3.2 » intitulé « Cas des flux d'énergie en injection ».

#### 3.4.4.43. ParametresCourbeChargePplus1

Cette variable fournit les valeurs des paramètres de la courbe de charge de la période contractuelle future (P+1) : période d'intégration et contenu (avec ou sans les courbes de charge en puissances réactives). La prise en compte d'une nouvelle valeur n'est effective qu'après une action de facturation (action simple ou glissement).

```

ParametresCourbeChargePplus1::=NamedVariableObject {
    variable-name      2040,
    scope-of-access     VDE-specific,
    scope-may-change    FALSE,
    life-time           VDE,
    type-description     ParametresCourbeChargeType,
    read-write-flag      READ_ONLY,
    available           TRUE }

```

```

ParametresCourbeChargeType::=SEQUENCE {
    Tc                Integer8,          -- période d'intégration des courbes de charge (Tc) en
                                           minutes
    CCReactives        Boolean }         -- indique si le tableau inclut les courbes de charge en
                                           puissances réactives

```

Le champ Tc représente la période d'intégration servant de référence pour l'enregistrement des courbes de charge.

Le champ CCReactives indique le nombre de courbes de charges enregistrées par l'application tarifaire INJECTION. Cette grandeur indique si les courbes de charge en puissance réactive sont incluses ou non dans le tableau des éléments de courbe de charges. Le bit à 1 (Valeur = VRAI) indique que les courbes de charge en puissances réactives sont également enregistrées dans les éléments-puissances.

Pour plus de précisions sur ces deux grandeurs, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.4.3 » intitulé « Cas des flux d'énergie active en injection ».

#### 3.4.4.44. ParametresCourbeChargeP

Cette variable fournit les valeurs des paramètres de la courbe de charge de la période contractuelle en cours (P).

```

ParametresCourbeChargeP::=NamedVariableObject {
    variable-name      2048,
    scope-of-access     VDE-specific,
    scope-may-change    FALSE,

```

life-time	VDE,
type-description	ParametresCourbeChargeType,
read-write-flag	READ_ONLY,
available	TRUE }

Les éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresCourbeChargePplus1 » décrite au chapitre « 3.4.4.43 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.45. ParametresCommunsContratsPplus1

Cette variable fournit les valeurs des paramètres de fonctionnement de l'appareil qui sont communs au contrat 1 et au contrat 2 pour la période contractuelle future (P+1).

```
ParametresCommunsContratsPplus1::=NamedVariableObject {
  variable-name          2080,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       ParametresCommunsContratsPplus1Type,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available              TRUE }
```

```
ParametresCommunsContratsPplus1Type::=SEQUENCE {
  GlissementFinMois      Integer8,          -- indicateur de glissement automatique de fin de mois
  HeureChgtJour          Integer8,          -- heure de changement de journée tarifaire
  Td                     Integer8 }         -- période d'intégration Td
```

Le champ GlissementFinMois indique s'il y a un glissement automatique avec changement de période contractuelle à chaque fin de mois. Ce glissement automatique est alors effectué à l'heure de changement de journée tarifaire à chaque fin de mois calendaire. Les valeurs possibles du champ GlissementFinMois sont les suivantes :

- 0 pas de glissement automatique,
- 1 glissement automatique sans Remise A Zéro (RAZ) des registres temporaires,
- 2 glissement automatique avec Remise A Zéro (RAZ) des registres temporaires.

Remarque : les registres temporaires affectés par la remise à zéro sont ceux qui concernent les dépassements et les temps de fonctionnement. Les registres d'index d'énergie ne sont jamais remis à zéro.

Le champ HeureChgtJour indique l'heure du changement de journée tarifaire (heure ronde). Sa valeur est comprise entre 0 et 23.

Pour plus de précisions sur les notions de changement de période contractuelle et de journée tarifaire, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales ».

Le champ Td définit la durée en minutes de la période d'intégration utilisée pour le calcul de la puissance maximale et des dépassements. Pour plus de précisions sur le rôle de cette grandeur, il convient de se reporter aux chapitres « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales » et « 2.2.5 ».

Les valeurs usuelles des grandeurs citées ci-dessus sont les suivantes :

- Td = 10,
- GlissementFinMois = 2 (glissement automatique avec Remise A Zéro des registres temporaires),
- HeureChgtJour = 2 (changement à 02h00 du matin).

#### 3.4.4.46. ParametresCommunsContratsP

Cette variable fournit les valeurs des paramètres de fonctionnement de l'appareil qui sont communs au contrat 1 et au contrat 2 pour la période contractuelle en cours (P).

ParametresCommunsContratsP::=NamedVariableObject {

```
variable-name      2088,
scope-of-access    VDE-specific,
scope-may-change   FALSE,
life-time          VDE,
type-description   ParametresCommunsContratsPType,
read-write-flag    READ_ONLY,
available          TRUE }
```

ParametresCommunsContratsPType::=SEQUENCE {

```
GlissementFinMois      Integer8,      -- indicateur de glissement automatique de fin de mois
HeureChgtJour          Integer8,      -- heure de changement de journée tarifaire
Td                    Integer8,      -- période d'intégration Td
TC                    Integer16,      -- rapport de transformation en courant (entier positif sans
                                     dimension)
TT                    Integer16,      -- rapport de transformation en tension (entier positif sans
                                     dimension)
KJ                    Integer16,      -- valeur du coefficient Kj de pertes Joules, multiplié par
                                     1000 (sans dimension)
KF                    Integer16,      -- valeur du paramètre Kf de pertes Fer, exprimé en W
KPr                   Integer8 }      -- valeur du coefficient Kpr utilisé pour le calcul de l'énergie
                                     réactive positive en kvarh ramenée au primaire multiplié
                                     par 100
```

Les champs TC et TT sont respectivement les rapports de transformation en courant et en tension.

Les champs KJ, KF et KPr représentent les coefficients et paramètres Kj, Kf et Kpr de pertes dues aux transformateurs de puissance. Leur description est donnée par la variable « CoefficientsPertesTransfo » décrite au chapitre « 3.4.4.42 » pour le même VDE.

Les autres éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresCommunsContratsPplus1 » décrite au chapitre « 3.4.4.45 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.47. ParametresCommunsContratsPmoins1

Cette variable fournit les valeurs des paramètres de fonctionnement de l'appareil qui sont communs au contrat 1 et au contrat 2 pour la période contractuelle précédente (P-1).

ParametresCommunsContratsPmoins1::=NamedVariableObject {

```
variable-name      2096,
scope-of-access    VDE-specific,
scope-may-change   FALSE,
life-time          VDE,
type-description   ParametresCommunsContratsPmoins1Type,
read-write-flag    READ_ONLY,
available          TRUE }
```

ParametresCommunsContratsPmoins1Type::=SEQUENCE {

```
Td                Integer8,      -- période d'intégration Td
```



TC	Integer16,	-- rapport de transformation en courant (entier positif sans dimension)
TT	Integer16,	-- rapport de transformation en tension (entier positif sans dimension)
KJ	Integer16,	-- valeur du coefficient Kj de pertes Joules, multiplié par 1000 (sans dimension)
KF	Integer16,	-- valeur du paramètre Kf de pertes Fer, exprimé en W
KPr	Integer8 }	-- valeur du coefficient Kpr utilisé pour le calcul de l'énergie réactive positive en kvarh ramenée au primaire multiplié par 100

Les éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresCommunsContratsP » décrite au chapitre « 3.4.4.46 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.48. ParametresCommunsContratsPmoins2

Cette variable fournit les valeurs des paramètres de fonctionnement de l'appareil qui sont communs au contrat 1 et au contrat 2 pour l'avant-dernière période contractuelle (P-2).

```
ParametresCommunsContratsPmoins2::=NamedVariableObject {
  variable-name          2104,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       ParametresCommunsContratsPmoins1Type,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

Les éléments de la structure sont utilisés conformément à la description donnée pour la variable « ParametresCommunsContratsPmoins1 » décrite au chapitre « 3.4.4.47 » pour le même VDE.

#### 3.4.4.49. UContractuelle

Cette variable fournit la valeur de la tension de référence du comptage (tension composée) pour le Site concerné.

```
UContractuelle::=NamedVariableObject {
  variable-name          4024,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       Integer32,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available               TRUE }
```

La valeur de la tension de référence du comptage est exprimée en volts. Sa valeur est comprise entre 200 et 70 000. Les valeurs usuelles sont 400 et 20 000.

Cette valeur est déterminée automatiquement par le compteur (après chargement de l'application tarifaire et exécution de l'événement initialisation) en fonction de son calibre d'alimentation (tension simple) :

- calibre du compteur 230 V (en tension simple) : la tension de référence du comptage est 400 volts en tension composée (cas d'un comptage sur la Basse Tension),
- calibre du compteur 57,7 V (en tension simple) : la tension de référence du comptage est 20 000 volts en tension composée (cas d'un comptage sur la HTA avec utilisation de transformateurs de tension TT).

#### 3.4.4.50. SeuilsDefaultsEvenements

Cette variable fournit les valeurs des différents seuils utilisés dans le cadre du suivi de la qualité de la fourniture et l'enregistrement des événements correspondants.

```
SeuilsDefaultsEvenements::=NamedVariableObject {
  variable-name          4032,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       SeuilsType,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available              TRUE }
```

```
SeuilsType::=SEQUENCE {
  ST          Integer16,      -- seuil de surtension
  CT          Integer8,      -- seuil de creux de tension
  CP          Integer8,      -- seuil de coupure
  DiffV       Integer8 }    -- écart des seuils de déclenchement et de dégagement
```

Les éléments de cette structure sont, dans l'ordre : le seuil de surtension ST, le seuil de creux de tension CT, le seuil de coupure CP et l'écart entre les seuils de déclenchement et de dégagement DiffV.

Le seuil de surtension ST est exprimé en % de la tension contractuelle du Site-utilisateur du réseau. Sa valeur est comprise entre 102 et 130. Une valeur usuelle est 120%.

Le seuil de creux de tension CT est exprimé en % de la tension contractuelle du Site-utilisateur du réseau. Sa valeur est comprise entre 60 et 98. Une valeur usuelle est 70%.

Le seuil de coupure CP est exprimé en % de la tension contractuelle du Site-utilisateur du réseau. Sa valeur est comprise entre 5 et 80. Une valeur usuelle est 10%.

L'écart entre les seuils de déclenchement et de dégagement DiffV est exprimé en % de la tension contractuelle du Site-utilisateur du réseau. Sa valeur est comprise entre 1 et 5. Une valeur usuelle est 2%.

Ces seuils respectent les formules suivantes :

- ST - DIFFV > 100%,
- CT + DIFFV < 100%,
- CP + DIFFV < CT.

La durée minimale d'un défaut pour qu'il soit comptabilisé (seuil appelé DureeMin) est comprise entre 3 et 200 centièmes de seconde (selon le paramétrage du compteur par Enedis). La valeur usuelle est de 10 centièmes de secondes. Cette valeur n'est pas accessible en lecture par l'utilisateur du réseau.

#### 3.4.4.51. ParametreCourantCourbeTension

Cette variable fournit la valeur courante du paramétrage de la courbe de tension : période d'intégration, notée « Tct ».

```
ParametreCourantCourbeTension::=NamedVariableObject {
  variable-name          4080,
  scope-of-access        VDE-specific,
  scope-may-change       FALSE,
  life-time              VDE,
  type-description       Integer8,
  read-write-flag        READ_ONLY,
  available              TRUE }
```

Pour plus de précisions sur la période d'intégration Tct de la courbe de tension, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.6.3 » intitulé « Courbe de tension ».

### 3.4.4.52. CourbeTension

Cette variable fournit le contenu de la courbe de tension.

Pour plus de précisions sur les mesures et les traitements effectués par le compteur, il convient de se reporter aux explications du chapitre « 2.2.6.3 » intitulé « Courbe de tension ».

```
CourbeTension::=NamedVariableObject {
    variable-name          4088,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       SEQUENCE OF INTEGER32,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

Le tableau des éléments de la courbe de tension est composé de 6000 éléments. Le mécanisme d'accès partiel, par tableaux successifs de 350 éléments est décrit par la variable « AccesPartiel » au chapitre « 3.4.4.2 ».

Chaque élément du tableau est codé en binaire sur un double-octet (16 bits). Le codage est conforme aux informations suivantes :

#### Cas d'un enregistrement normal (élément-tension)

- Si aucune coupure ni remise à l'heure n'est intervenue durant la période d'intégration Tct, le codage est le suivant.

bit 15	bits 14 à 0
0	valeur moyenne sur Tct minutes des 3 tensions composées

- Si une coupure, un creux de tension ou une remise à l'heure n'a pas permis le calcul de la valeur moyenne, la valeur notée est -3 conformément au codage suivant.

bits 15 à 0
1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 0 1

#### Cas des marquages :

- L'élément-date est représenté selon le codage suivant.

bits 15 à 13	bits 12 à 9	bits 8 à 5	bits 4 à 0
1 1 0	chiffre des unités de l'année	mois	Jour

- L'élément-heure est représenté s selon le codage suivant.

bits 15 à 12	bits 11 à 9	bits 8 à 4	bits 3 à 0
1 1 1 0	type	heure	minutes en nombre de fois 5 minutes

L'information "type" permet de marquer les éléments insérés. Elle est codée sur 3 bits des la manière suivante.

000 : changement de journée tarifaire. Ce type de marquage n'est fait que s'il n'y a pas d'autre marquage à faire à la même date. Il est composé d'un élément-date et d'un élément-heure. Il est suivi d'un enregistrement complémentaire précisant le paramétrage courant de la courbe de tension (période d'intégration de la courbe de tension Tct).

- 001 : remise à l'heure ou changement d'horaire légal. Dans ce cas, deux marquages sont effectués, un avec l'ancienne heure et un avec la nouvelle heure (élément-date et élément-heure à chaque fois). Pour chacun, un enregistrement complémentaire est effectué pour donner le chiffre des minutes et des secondes de la date marquée.
- 010 : prise d'effet de changement de la valeur du rapport UContractuelle/TT (valeurs respectives de la tension de référence UContractuelle et du rapport de transformation en tension TT).
- 011 : changement de mode. Un enregistrement complémentaire est effectué pour préciser le mode ainsi que le décalage (en nombre de fois 5 secondes) par rapport aux minutes données par l'élément-heure.
- 100 : inutilisé.
- 101 : changement de la valeur de la période d'intégration de la courbe de tension (Tct). Un enregistrement complémentaire est effectué pour donner les anciennes et les nouvelles valeurs de ce paramétrage.
- 110 : retour de l'alimentation réseau après une coupure de l'alimentation réseau. Si la durée de la coupure excède la réserve de marche, la date enregistrée correspond au 1 Janvier 1992, et l'heure enregistrée est 00:00 heures.
- 111 : multi-marquage. Dans ce cas, un enregistrement complémentaire est effectué pour préciser les marquages. Le multi-marquage ne concerne pas le marquage de remise à l'heure ou de changement d'horaire légal, qui est effectué indépendamment du reste. Un deuxième enregistrement complémentaire est effectué si le paramétrage de la courbe de tension a changé.

L'enregistrement complémentaire est représenté de la façon suivante.

■ remise à l'heure :

bits 15 à 12	bits 11 à 6	bits 5 à 0
1 1 1 1	minutes	Secondes

■ changement de mode :

bits 15 à 12	bits 11 à 8	bit 7	bits 6 à 0
1 1 1 1	Inutilisés	mode	décalage par rapport aux minutes de l'élément- heure (en nombre de fois 5 secondes)

Le bit 7 est à la valeur 0 pour le mode standard et à la valeur 1 pour le mode contrôle.

Concernant les bits 6 à 0, ils indiquent le décalage par rapport aux minutes de l'élément-heure, c'est à dire, en nombre de fois 5 secondes, l'écart avec le point 10 minutes précédent. Par exemple, si l'enregistrement a lieu à XXh 33min 15s, la valeur des bits 6 à 0 sera :  $(3*60 + 15)/5 = 39$ .

■ multi-marquage :

bits 15 à 12	bits 11 à 8	bit 7	bit 6	bits 5 à 0
1 1 1 1	TctP	mode	inutilisé	Marquage

Le bit 7 est à la valeur 0 pour le mode standard et à la valeur 1 pour le mode contrôle.

Les bits 0 à 5 précisent le marquage en cas de multi-marquage :

- bit 0 : inutilisé,
- bit 1 mis à 1 : prise d'effet d'une nouvelle valeur de UCont/TT,
- bit 2 : inutilisé,
- bit 3 mis à 1 : changement du paramétrage de la courbe de tension (période d'intégration Tct),
- bit 4 mis à 1 : retour de l'alimentation réseau après une coupure de l'alimentation réseau,
- bit 5 mis à 1 : changement de mode.

TctP représente la valeur de la période d'intégration de la courbe de tension (Tct) pour la période contractuelle en cours (P). Cette grandeur est exprimée en nombre de fois 5 minutes.

■ changement de paramétrage de la courbe de tension :

bits 15 à 12	bits 11 à 8	bit 7	bits 6 à 5	bits 4 à 1	bit 0
1 1 1 1	TctP-1	inutilisé	inutilisés	TctP	inutilisé

TctP-1 représente la valeur de la période d'intégration de la courbe de tension (Tct) pour la période contractuelle précédente (P-1).

TctP représente la valeur de la période d'intégration de la courbe de tension (Tct) pour la période contractuelle en cours (P).

Les grandeurs TctP-1 et TctP sont exprimées en nombre de fois 5 minutes.

Pour plus de précisions sur la période d'intégration Tct de la courbe de tension, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.6.3 » intitulé « Courbe de tension ».

Les marquages ont lieu après l'enregistrement des valeurs de la période d'intégration précédant l'événement.

On obtient donc les différents cas de marquage suivants.

Initialisation :

- heure courante (élément-date et élément-heure),
- enregistrement complémentaire pour le paramétrage de la courbe de tension,
- élément-tension.

Mise à l'heure ou changement d'horaire légal :

- élément-tension,
- ancienne heure (élément-date, élément-heure, enregistrement complémentaire secondes et minutes),
- nouvelle heure (élément-date, élément-heure, enregistrement complémentaire secondes et minutes),
- élément-heure,
- autre marquage éventuel (qui peut être composé de plusieurs éléments),
- élément-tension.

Action de facturation (glissement ou action simple) avec changement de valeur de paramétrage :

- élément-tension,
- heure courante (élément-heure),
- enregistrement complémentaire si :
  - multi-marquage,
  - changement du paramétrage de la courbe de tension (période d'intégration de la courbe de tension Tct).
- élément-tension.

Changement de mode :

- heure courante (élément-date et élément-heure),
- enregistrement complémentaire.

Retour de l'alimentation réseau après une coupure de l'alimentation réseau de durée supérieure à la réserve de marche :

- élément tension,
- heure du retour de l'alimentation réseau (élément-date et élément-heure) égale au 01/01/1992 à 00h00,
- enregistrement complémentaire éventuel.

Retour de l'alimentation réseau avec au moins un top-Tct sauté :

- élément-tension,
- heure du retour de l'alimentation réseau (élément-date et élément-heure),

- enregistrement(s) complémentaire(s) éventuel(s) en cas de multi-marquage,
- élément-tension.

Changement de journée tarifaire :

- heure courante (élément-date et élément-heure),
- enregistrement complémentaire éventuel d'un autre type de marquage,
- enregistrement complémentaire pour le paramétrage de la courbe de tension.

Après chargement de l'application tarifaire et exécution de l'événement initialisation. tous les éléments de ce tableau sont initialisés à zéro, à l'exception des éléments du marquage initialisation.

### 3.5. Objets DLMS de l'application de SUPERVISION

#### 3.5.1. Généralités

Le VDE associé à l'application de SUPERVISION ne contient pas d'objet de type TI.

#### 3.5.2. Objet VDE

```
VDESUPERVISION::=VDE {
  VDE-handler          "1100000000",          -- numéro de TSAP
  VDE-type              768,                    -- VDESUPERVISION
  serial-number         "serial-number",
  vendor-name           "vendor-name",
  model                 "model",
  version-number        nn,
  resources              "identifiant code objet",
  list-of-VAA           (),
  status                READY }
```

#### 3.5.3. Objet VAA : VAAClientfinal

Le VDE associé à l'application de SUPERVISION contient un objet VAAClientfinal. Sa description est la suivante :

```
VAAClientfinal::=VAA {
  VAA-name              4103,
  scope-of-access       VDE-specific,
  executive              FALSE,
  abortable              FALSE,
  list-of-named-variables (),
  list-of-named-variable-lists (),
  list-of-message-boxes () }
```

#### 3.5.4. Objets variables

##### 3.5.4.1. Généralités

Le VDE associé à l'application de SUPERVISION ne contient pas de variables de type Named Variable List ou Message Box.

##### 3.5.4.2. DateCourante

Cette variable fournit l'horodate (date et heure) réellement gérée par l'équipement matériel. Cette variable est utilisée en lecture pour connaître la date et heure de l'équipement et en écriture pour (re)mettre l'équipement à l'heure (réservée à Enedis). Dans ce dernier cas, le champ "centièmes de seconde" n'est pas significatif.

```
DateCourante::=NamedVariableObject {
    variable-name          8,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       DateType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

### 3.5.4.3. RapportTransformationTCTT

Cette variable fournit les valeurs des rapports de transformation en courant (TC) et en tension (TT) des réducteurs de mesure qui sont connectés à l'appareil. Les valeurs sont celles qui ont été enregistrées dans le compteur lors de sa dernière programmation et sont utilisées par celui-ci pour ses traitements, et notamment le calcul des flux réels d'énergies transitant dans le circuit primaire des transformateurs de mesure.

```
RapportTransformationTCTT::=NamedVariableObject {
    variable-name          2000,
    scope-of-access        VDE-specific,
    scope-may-change       FALSE,
    life-time              VDE,
    type-description       RapportTransformationTCTTType,
    read-write-flag        READ_ONLY,
    available              TRUE }
```

```
RapportTransformationTCTTType::=SEQUENCE {
    TC                      Unsigned16,          -- rapport de transformation en courant (entier positif sans
                                                    dimension)
    TT                      Unsigned16 }         -- rapport de transformation en tension (entier positif sans
                                                    dimension)
```

Les champs TC et TT sont respectivement les rapports de transformation en courant et en tension. Pour plus de précisions sur leur rôle et valeurs usuelles, il convient de se reporter au chapitre « 2.2.2.1 » intitulé « Notions générales ».

## 4. Annexe - Contrôle et protection d'accès aux données télé-relevables du compteur ICE

### **ANNEXE**

#### **CONTROLE ET PROTECTION D'ACCES**

#### **AUX DONNEES TELE-RELEVABLES DU COMPTEUR**

##### **SOMMAIRE**

##### **1. PRINCIPES GÉNÉRAUX CONCERNANT LA SÉCURITÉ DES ÉCHANGES**

##### **2. AUTHENTIFICATION DU CLIENT ET DU SERVEUR**

###### **2.1 LE CRYPTAGE DES NOMBRES ALÉATOIRES**

###### *2.1.1 La clé de cryptage des données échangées*

###### **2.2 LA CLÉ DE CRYPTAGE DES NOMBRES ALÉATOIRES**

##### **3. CONFIDENTIALITÉ DES DONNÉES ÉCHANGÉES**

###### **3.1 ALGORITHME DE CRYPTAGE UTILISÉ POUR LA CONFIDENTIALITÉ DES DONNÉES**

###### **3.2 IDENTIFIANT ET MODE DE CRYPTAGE**



## 1. PRINCIPES GENERAUX CONCERNANT LA SECURITE DES ECHANGES

Pour accéder aux données du compteur destinées à l'utilisateur du réseau, il est nécessaire de disposer d'un code d'accès fourni sur demande, sous le nom de « clé client », par les services du gestionnaire de réseau de distribution en charge de l'exploitation du compteur. Ce code devra être utilisé par le système de traitement informatique de l'utilisateur du réseau lors des échanges avec le compteur (authentification, cryptage, ...).

La présente annexe fournit l'ensemble des informations nécessaires concernant les mécanismes généraux de contrôle et de protection d'accès aux données du compteur et leur utilisation particulière dans le cas du code d'accès de type « clé client ».

Dans la suite de cette annexe, il convient de considérer que :

- le mot « Serveur » (ou « station Serveur ») désigne l'entité-serveur au sens des protocoles de communication de type DLMS, c'est à dire le compteur géré par les services du gestionnaire de réseau de distribution et équipé des différents modules logiciels administrant ses communications ;
- le mot « Client » (ou « station Client ») désigne l'entité-client au sens des protocoles de communication de type DLMS, c'est à dire le système de traitement informatique géré par l'utilisateur du réseau, relié au modem du compteur par le réseau de communication téléphonique et équipé des différents modules logiciels adéquates pour administrer ses communications.

Dans la suite de cette annexe, le code d'accès de type « clé client » qui est connu de la station Client et de la station Serveur est aussi appelé « clé d'authentification client ».

Le système de sécurité des échanges entre le compteur et le système de traitement informatique de l'utilisateur du réseau s'appuie sur les principes suivants :

- l'authentification du Client et du Serveur ;
- la confidentialité des données échangées ;
- le contrôle d'accès aux objets variables du Serveur.

L'authentification permet au Serveur de contrôler l'identité du Client afin de lui associer les bons droits d'accès. Cette authentification étant mutuelle, le Client peut aussi contrôler le Serveur et détecter une possible substitution d'équipement. Les mécanismes mis en œuvre pour l'authentification du Client et du Serveur sont détaillés au chapitre 2 de la présente annexe. C'est au moyen de ces mécanismes que le compteur autorise un système de traitement informatique qui le sollicite à accéder au périmètre de données correspondant au type de code d'accès utilisé.

La confidentialité des données est destinée à protéger les données échangées contre d'éventuelles tentatives de lecture illicite par un tiers. Les mécanismes de cryptage mis en œuvre pour assurer la confidentialité des données sont détaillés au chapitre 3 de la présente annexe.

Le contrôle d'accès aux variables DLMS du Serveur est assuré par le VDE-Handler grâce à un système de protection vérifiant les tentatives de lecture ou d'écriture du Client en conformité avec les règles prescrites pour le compteur considéré. Les mécanismes de ce contrôle d'accès aux variables DLMS du Serveur ne sont pas détaillés dans la présente annexe. Il convient de se reporter au chapitre 3 du document principal intitulé « Partie 2 : Spécifications des « Virtual Distribution Equipements » (VDE) utilisés pour chaque application »).

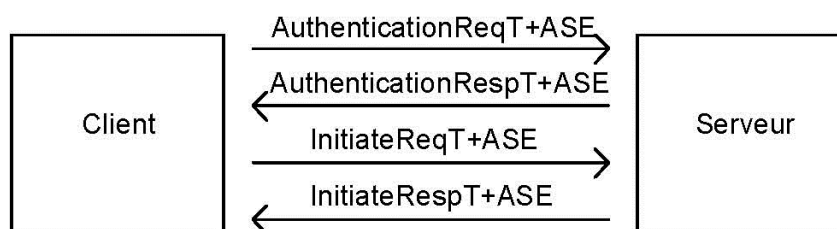
Les documents de référence concernant les mécanismes de contrôle d'accès aux variables DLMS du Serveur sont les suivants :

- IEC CT57(Sec)157 - Part 4 Data communication protocols - Section 4 : Application Protocols - Clause 1: Distribution Line Message Specification (DLMS) ;
- CEN TC294/WG2/N40 : DLMS Companion Standard #1 for and remote reading of meters.

## 2. AUTHENTIFICATION DU CLIENT ET DU SERVEUR

Le présent chapitre précise les mécanismes et l'algorithme d'authentification.

Dans le cas du compteur concerné, une authentification mutuelle est assurée par un double échange de messages cryptés durant la phase de demande d'activation d'association d'application en provenance du Client.



Chaque interlocuteur (station Client ou station Serveur) doit disposer d'un système de génération de nombres aléatoires.

L'authentification est obtenue par un échange de nombres aléatoires cryptés grâce à une clé secrète spécifique au type du Client. Les nombres aléatoires sont définis sur 8 octets et sont cryptés grâce à un algorithme de sûreté utilisant une clé de cryptage Ki sur 8 octets, connue de la station Client et de la station Serveur. Cette clé Ki est la clé d'authentification client (aussi appelée « clé client »).

Un nombre aléatoire NA1 est d'abord généré par la station Client et transmis dans le PDU AuthentificationReqT+ASE.

A l'arrivée sur la station Serveur, ce nombre aléatoire NA1 est crypté avec sa clé Ki, ce qui donne le nombre aléatoire crypté NA1K. Débute alors la séquence interne d'authentification, composée d'un échange de deux PDU.

Le premier PDU (AuthenticationRespT+ASE), envoyé par la station Serveur à la station Client, contient le nombre aléatoire NA1K et un nombre aléatoire NA2 généré par la station Serveur.

Sur réception de ce PDU, la station Client compare NA1K à un nombre NA1' qu'elle a obtenu en cryptant le nombre aléatoire NA1 grâce à sa propre clé Ki. Si NA1' est égal à NA1K, la station Client considère que la station Serveur appelée est authentifiée. Sinon, elle suppose qu'un imposteur essaie de communiquer sur la ligne à la place de l'unité désirée, et ferme la communication.

Après avoir authentifié la station Serveur, la station Client crypte, avec sa propre clé Ki, le nombre NA2 reçu de la station Serveur et obtient ainsi le nombre NA2K, qu'elle transmet à la station Serveur dans le PDU InitiateReqT+ASE.

Sur réception de ce PDU, la station Serveur compare NA2K au nombre NA2' obtenu en cryptant le nombre aléatoire NA2 grâce à sa propre clé Ki. Si NA2' est égal à NA2K, la station Serveur considère que la station Client est authentifiée. Sinon, elle suppose qu'un imposteur essaie de communiquer sur la ligne à la place de l'unité désirée, et ferme la communication.

Sur chaque équipement Client et sur chaque équipement Serveur homologue, il existe une table associant une clé privée à chaque valeur possible de **Client-type**. Il n'y a donc aucun échange de clé pendant la communication.

Les chapitres suivants précisent les conditions de génération des nombres aléatoires et les modalités de cryptage de ces nombres.

Concernant la génération des nombres aléatoires, la sûreté du système est basée sur l'utilisation d'une méthode de génération garantissant une répartition vraiment aléatoire afin d'éviter qu'une même séquence effectuée à des instants différents ne génère des valeurs identiques.

Une telle méthode est utilisée par la station Serveur (le compteur). Bien que la méthode de génération utilisée par la station Client ne puisse pas être vérifiée ou imposée par la station Serveur, il est fortement recommandé que la station Client (le système de traitement informatique de l'utilisateur du réseau) utilise une méthode garantissant une génération vraiment aléatoire des nombres utilisés.

## 2.1 Le cryptage des nombres aléatoires

La transformation des nombres aléatoires est réalisée à l'aide de l'algorithme SHA-1.

Cet algorithme est un algorithme de signature, qui, à un message d'une longueur quelconque, associe une empreinte de longueur fixe (20 octets). L'algorithme n'est pas inversible, ce qui rend très difficile (sinon impossible) la restitution d'un message à partir de son empreinte. L'usage d'une clé garantit que si le message est modifié, il ne sera pas possible de régénérer une empreinte valide pour le message modifié si la clé n'est pas connue.



Le nombre aléatoire et la clé Ki (clé d'authentification client dans le cas présent) sont concaténés (nombre aléatoire de 8 octets suivi par la clé de 8 octets, elle aussi) pour former un message de 16 octets. Ce message de 16 octets est complété par des octets NULL (égaux à 0), pour former un message de 56 octets.

L'algorithme SHA-1 est appliqué à ce message pour produire une empreinte de 20 octets (5 mots de 32 bits). Le nombre crypté, de 8 octets, qui doit être transmis, est alors obtenu en prenant un octet sur deux dans les 20 octets du résultat, à partir du premier octet, c'est à dire les octets de rang 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13 et 15.

### **2.1.1 La clé de cryptage des données échangées**

En plus du processus décrit ci-dessus, les octets de rang 19 et 20 de l'empreinte calculée à partir du nombre aléatoire généré par la station Client sont utilisés pour constituer un mot de 16 bits dont le poids fort est l'octet de rang 19 et le poids faible l'octet de rang 20. Ce mot de 16 bits est mémorisé dans le contexte de communication, pour constituer la clé utilisée pour les mécanismes de cryptage des données échangées décrits dans le chapitre 3 traitant de la confidentialité des données.

### **2.2 La clé de cryptage des nombres aléatoires**

La clé de cryptage de 8 octets utilisée pour l'authentification est dans le cas présent la clé d'authentification client connue de la station Client et de la station Serveur. La gestion de cette clé est une prérogative de l'exploitant des équipements station Serveur, c'est à dire des services du gestionnaire de réseau de distribution en charge de l'exploitation des compteurs.

La gestion des clés par la station Serveur respecte les deux principes généraux suivants.

- La liste des clés valides sur un équipement donné (station Serveur, compteur) est gérée par les services du gestionnaire de réseau de distribution exploitant cet équipement. Cette liste est contenue dans une table interne à l'équipement. Cette table n'est accessible par une station Client qu'au moyen d'une association établie avec le VDE Administration en utilisant le profil Administration associé à une « clé Administration » connue uniquement des services du gestionnaire de réseau de distribution gérant cet équipement. Cette liste n'est donc accessible que par les stations Clients (systèmes de traitement informatique) des services du gestionnaire de réseau de distribution gérant cet équipement.
- La clé utilisée lors de la phase d'authentification d'une association quelconque est la clé enregistrée dans cette table pour le profil correspondant, et est indépendante du VDE cible.

Dans le cas particulier de l'utilisateur du réseau, la clé utilisée est la clé d'authentification client ou « clé client » fournie par les services du gestionnaire de réseau de distribution. La phase d'authentification permettra au compteur d'ouvrir au système appelant un accès sous un profil d'utilisateur de type « client ». Cela permettra au système de traitement informatique de l'utilisateur du réseau d'accéder aux données du compteur destinées à l'utilisateur du réseau qui correspondent par construction à ce profil d'utilisateur.

### 3. CONFIDENTIALITE DES DONNEES ECHANGEES

Ce chapitre décrit les mécanismes de cryptage utilisés pour assurer la confidentialité des données échangées, c'est à dire protéger contre d'éventuelles tentatives de lecture illicite par un tiers, les données échangées entre la station Client et la station Serveur après une authentification.

Contrairement aux mécanismes de cryptage des nombres aléatoires utilisés pour le processus d'authentification, ces mécanismes sont plus assimilables à un « brouillage » car ils ne mettent pas en œuvre des algorithmes assurant une inviolabilité de haute qualité et utilisant notamment des clés longues.

La confidentialité des données échangées est assurée par un cryptage de chaque message à protéger. L'algorithme de cryptage et de décryptage utilisé par le protocole Application+ pour les échanges autres que l'authentification est décrit en détail dans le chapitre 3.1 du présent document.

Les caractéristiques principales de l'algorithme de cryptage des données échangées sont les suivantes :

- le code est simple à développer et plus rapide à l'exécution que le code de l'algorithme de cryptage utilisé pour le processus d'authentification ;
- la fonction de cryptage est pseudo-aléatoire de période longue ;
- la fonction de décryptage est la même que la fonction de cryptage (opération involutive) ;
- le seul paramètre de l'algorithme est une clé de 16 bits calculée automatiquement par la station Serveur pour chaque association d'application.

La clé de cryptage choisie pour le cryptage des données échangées est le mot de 16 bits décrit au paragraphe 2.1.1 en fin du paragraphe 2.1 concernant le cryptage des nombres aléatoires utilisé pour le processus d'authentification.

### 3.1 Algorithme de cryptage utilisé pour la confidentialité des données

Afin de faciliter la mise en œuvre de l'algorithme de cryptage, sa description est présentée sous la forme d'une implémentation réelle plutôt qu'une description théorique.

L'implémentation (en langage C) de l'algorithme de cryptage utilisé pour la confidentialité des données échangées avec les compteurs est la suivante.

```

/*
Tantque (il reste au moins deux octets à crypter)
Faire
    Former une séquence de 16 bits à crypter
    Crypter cette séquence (XOR avec la clé = somme bit à bit)
    Ranger la séquence cryptée à la place de la séquence source
*/
for (i = nbocet; i > 1; i -= 2)
{
    tmp = (word)(ExpBufPeekByte(p_p_buf) << 8);
    tmp = (word)((tmp ^ key) & 0xFF00);
    ExpBufReplaceByte(p_p_buf, (byte)(tmp >> 8));

    tmp |= (word)ExpBufPeekByte(p_p_buf);
    tmp = (word)(tmp ^ (key & 0x00FF));
    ExpBufReplaceByte(p_p_buf, (byte)(tmp & 0xFF));

/*
    Mettre à jour la clé de cryptage
Ftantque
*/
    tmp = (word)(key << 1); /* a'(i) =
a(i+1) */
    key = (word)(key & POLY_CRYPTAGE); /* AB = a1b1 a2b2
a3b3 ... anbn
*/
    j = 0;
    while (key != t_cryptage[j].entree)
    {
        j += 1;
    }
    key = (word)(tmp | t_cryptage[j].sortie);
}
/*
Si (il reste un octet à crypter)
Alors
    Former la séquence de 16 bits à crypter
    Crypter cette séquence
    Ranger la séquence de 8 bits cryptée
Fsi
*/
if (i == 1)
{
    tmp = (word)(ExpBufPeekByte(p_p_buf) << 8);
    ExpBufReplaceByte(p_p_buf, (byte)((tmp ^ key) >> 8));
}

```

Le type « word » est un mot de 16 bits (unsigned short en C) et les fonctions ExpBufPeekByte et ExpBufReplaceByte permettent de récupérer / remplacer le caractère (octet) courant du message traité.

Les paramètres du calcul sont décrits de la manière suivante.

```
#define POLY_CRYPTAGE    0xD008    /* 4 bits à 1
                                     ==> 16 sommes possibles */

static const struct
{
    word entree;    /* produit de la clé du polynôme */
    word sortie;    /* somme (mod. 2) des bits du produit */
} t_cryptage[16] = { /* entree - sortie */
    { 0x0000, 0x0000 },
    { 0x0008, 0x0001 },
    { 0x1000, 0x0001 },
    { 0x1008, 0x0000 },
    { 0x4000, 0x0001 },
    { 0x4008, 0x0000 },
    { 0x5000, 0x0000 },
    { 0x5008, 0x0001 },
    { 0x8000, 0x0001 },
    { 0x8008, 0x0000 },
    { 0x9000, 0x0000 },
    { 0x9008, 0x0001 },
    { 0xC000, 0x0000 },
    { 0xC008, 0x0001 },
    { 0xD000, 0x0001 },
    { 0xD008, 0x0000 } };
```

La valeur initiale « key » est la clé de cryptage des données échangées mémorisée dans le contexte de communication (cf. paragraphe 2.1.1 en fin du paragraphe 2.1 concernant le cryptage des nombres aléatoires utilisé pour le processus d'authentification).

### 3.2 Identifiant et mode de cryptage

L'algorithme de cryptage décrit au paragraphe précédent n'est pas appliqué pour tous les PDUs échangés.



Les règles d'utilisation sont rappelées ci-dessous.

Classes de service DLMS	types de Client d'administration	autres types de Client
ConfirmedServiceRequest	cryptage avec la clé dédiée	cryptage avec la clé dédiée
ReadRequest	cryptage avec la clé dédiée	cryptage avec la clé dédiée
ReadResponse	cryptage avec la clé dédiée	pas de cryptage
WriteRequest	cryptage avec la clé dédiée	cryptage avec la clé dédiée
Autres classes de service	pas de cryptage	pas de cryptage

En d'autres termes :

- Les requêtes Read, Write et « Services Confirmés » sont toujours cryptées.
- La réponse à une requête Read est cryptée dans le cas du VDE Administration (le seul concerné par le client Administration).
- Les autres requêtes / réponses ne sont jamais cryptées.

Pour mémoire, les Services confirmés sont tous les services DLMS sauf :

- Initiate : établissement de l'association,
- GetStatus : lecture du statut du VDE,
- GetNameList : lecture de la liste des objets nommés,
- GetVariableAttribute : lecture des attributs d'une Named Variable,
- ReadRequest : lecture d'une variable,
- WriteRequest : écriture (confirmée) d'une variable
- UnconfirmedService : par définition non « Service non confirmé »,
- AbortRequest : rupture d'une association,
- UnconfirmedWrite : écriture non confirmée d'une variable
- UnsolicitedService : service non sollicité (Serveur vers Client),
- InformationReport : report d'information, non sollicité (Serveur vers Client).

Pour les compteurs concernés par le présent document, tous ces services ne sont pas supportés (pour plus de précisions, se reporter à la description des blocs de conformité dans le chapitre 3 du document principal intitulé « Partie 2 : Spécifications des « Virtual Distribution Equipements » (VDE) utilisés pour chaque application »).