

## Projet ouverture du marché CH, raccordement de centrales sur le plan technique

### Document complémentaire pour la définition de l'ID PIA

Auteur: Gerard Hoogenraad

#### Remaniements:

Version	Date	Auteur / service	Section
0.1	23.07.2008	G. Hoogenraad / BT-MD	Nouvelle rédaction
0.2	08.08.2008	G. Hoogenraad / BT-MD	Corrections selon input M. Schild (BKW)
1.0	08.10.2008	swissgrid	Finalisation
1.1	23.01.2009	swissgrid	Chapitre 2.7, abréviations

Tous droits réservés, en particulier les droits de reproduction et autres droits de propriété.

Toute reproduction ou communication à des tiers du présent document, en tout ou en partie, est interdite sans l'autorisation écrite expresse de swissgrid sa.

swissgrid sa n'assume aucune responsabilité pour d'éventuelles erreurs contenues dans ce document et se réserve le droit d'y apporter à tout moment des modifications sans préavis.

## Table des matières

<b>1</b>	<b>Synthèse</b>	<b>3</b>
<b>2</b>	<b>Structure de l'ID PIA dans PIA</b>	<b>3</b>
2.1	Code du partenaire	3
2.2	Système partiel	3
2.3	Nom de l'installation	4
2.4	Code de l'installation	4
2.5	Code de tension	4
2.6	Désignation du champ ou du départ	4
2.7	Code de l'objet	5
2.8	Code de type PIA	5

## Abréviations

CE	Centrale électrique
SDL	Services système
UPR	Unité de production

## 1 Synthèse

Le présent document est un avenant au document «Exigences relatives aux données de surveillance» (projet Ouverture du marché suisse, raccordement de centrales sur le plan technique) du 17 juillet 2008. La désignation des signaux dans ce document ne correspond pas à la définition figurant dans le système PIA. Etant donné qu'il a été décidé que la transmission des données en ligne serait assurée via PIA jusqu'à la mise en service de PIA2, la désignation doit être réglée séparément pour PIA.

Le présent document fournit des informations sur la désignation des ID PIA jusqu'à la mise en service de PIA2.

## 2 Structure de l'ID PIA dans PIA

L'ID PIA est un nom de 30 caractères max. Sa composition est fournie dans le tableau ci-après.

Description	Octet de	Octet à	Longueur
Code du partenaire	1	4	4
Système partiel	5	6	2
Nom de l'installation	7	x	1...4
Code de l'installation	x+1	x+3	2
Code de tension	x+4	x+4	1
Désignation du champ ou du départ	x+5	y	1...10
Code de l'objet	y+1	y+3	3
Code de type PIA	y+4	y+7	4

### 2.1 Code du partenaire

Le code du partenaire correspond à l'abréviation du partenaire qui met à disposition ces données sur le réseau PIA, tel qu'elle est définie dans PIA.

### 2.2 Système partiel

Abréviation du système informatique local du fournisseur de données PIA.

## 2.3 Nom de l'installation

Abréviation à quatre caractères d'une installation. Celle-ci est définie par le fournisseur de données PIA. Pour la surveillance des SDL, les codes et textes d'installation suivants sont à utiliser.

Type de SDL	Nom de l'installation PIA	Texte de l'installation PIA
Réglage primaire pool	SPRP	SDL primaire pool
Réglage secondaire UPR	SSEE	SDL secondaire producteur
Réglage secondaire pool	SSEP	SDL secondaire pool
Réglage tertiaire pool	STEP	SDL tertiaire pool
Maintien de la tension UPR	SSPE	SDL tension producteur

## 2.4 Code de l'installation

Décrit le type d'installation dont il s'agit. Pour la surveillance des SDL, il s'agit toujours de CE (centrale électrique).

## 2.5 Code de tension

Niveau de tension auquel la mesure a été réalisée. Pour la surveillance des SDL, il s'agit toujours de S (système, sans tension).

## 2.6 Désignation du champ ou du départ

Champ duquel proviennent les mesures. Pour la surveillance des SDL, il s'agit du nom du producteur ou du pool (dix caractères max.).

## 2.7 Code de l'objet

La codification des valeurs transmises est fournie dans le tableau ci-après.

Type de signal du document principal	Code objet PIA	Désignation de l'objet PIA	Réglage primaire pool	Réglage secondaire UPR	Réglage secondaire pool	Réglage tertiaire pool	Maintien de la tension UPR
Valeur de puissance	KMH	Caractéristique en [MW/Hz]	x				
Peff	M_P	Valeur de mesure de la puissance active	x	x	x		x
Pmin	GMN	Valeur limite minimale	x		x		
Pmax	GMX	Valeur limite maximale	x		x		
Prefpos	GPO	Valeur limite positive	x				
Prefneg	GNE	Valeur limite négative	x				
Participation	R60	Statut Participation au réglage		x			
Qeff	M_Q	Valeur de mesure de la puissance réactive					x
Qmin	GMN	Valeur limite minimale					x
Qmax	GMX	Valeur limite maximale					x
Ueff	M_U	Valeur de mesure de la tension					x
Pup	GPO	Valeur limite positive				x	
Pdown	GNE	Valeur limite négative				x	

Certains champs de ce tableau sont affichés sur un fond jaune-brun. Il s'agit de nouveaux codes objet qui ont été attribués avec la version NeDB 7.00.

Il existe au total six nouveaux codes objet (KMH, GMN, GMX, GPO, GNE et R60).

## 2.8 Code de type PIA

Définit le mode de transmission (transmission spontanée / cyclique / avec ou sans horodatage / priorité / etc.)

Pour la surveillance des SDL, il s'agit toujours de MW06 (désignation de type: valeur de mesure, type de données: valeur physique, mode de transmission: cyclique, horodatage: sans, priorité: 3).