



ORES



OPÉRATEUR DES RÉSEAUX GAZ & ÉLECTRICITÉ



GAD état de la question

CWaPE

25/09/2013

- Contexte du projet
- Description Tcc (télécommande centralisée)
- Description Phase 1: « macro »
- Premiers résultats Phase 1: « macro »
- Étapes suivantes

Contexte du projet (1/2)

- Prolongement de REDI (« Réseaux Electriques Durables et Intelligents »)
- Conclusions du GT 2 (« Consommateurs finals ») – extraits:
 - **Actuellement : 14% charge résidentielle déplacée;**
 - **2020: 30% de l'électricité consommée en été (33% en hiver) par le secteur résidentiel pourrait être déplacée.**
- Moyens:
 - **Tcc (télécommande centralisée);**
 - **Compteurs multi-horaires (plus de 50% des ménages wallons);**
 - **Incitant tarifaire.**

Tcc : principe

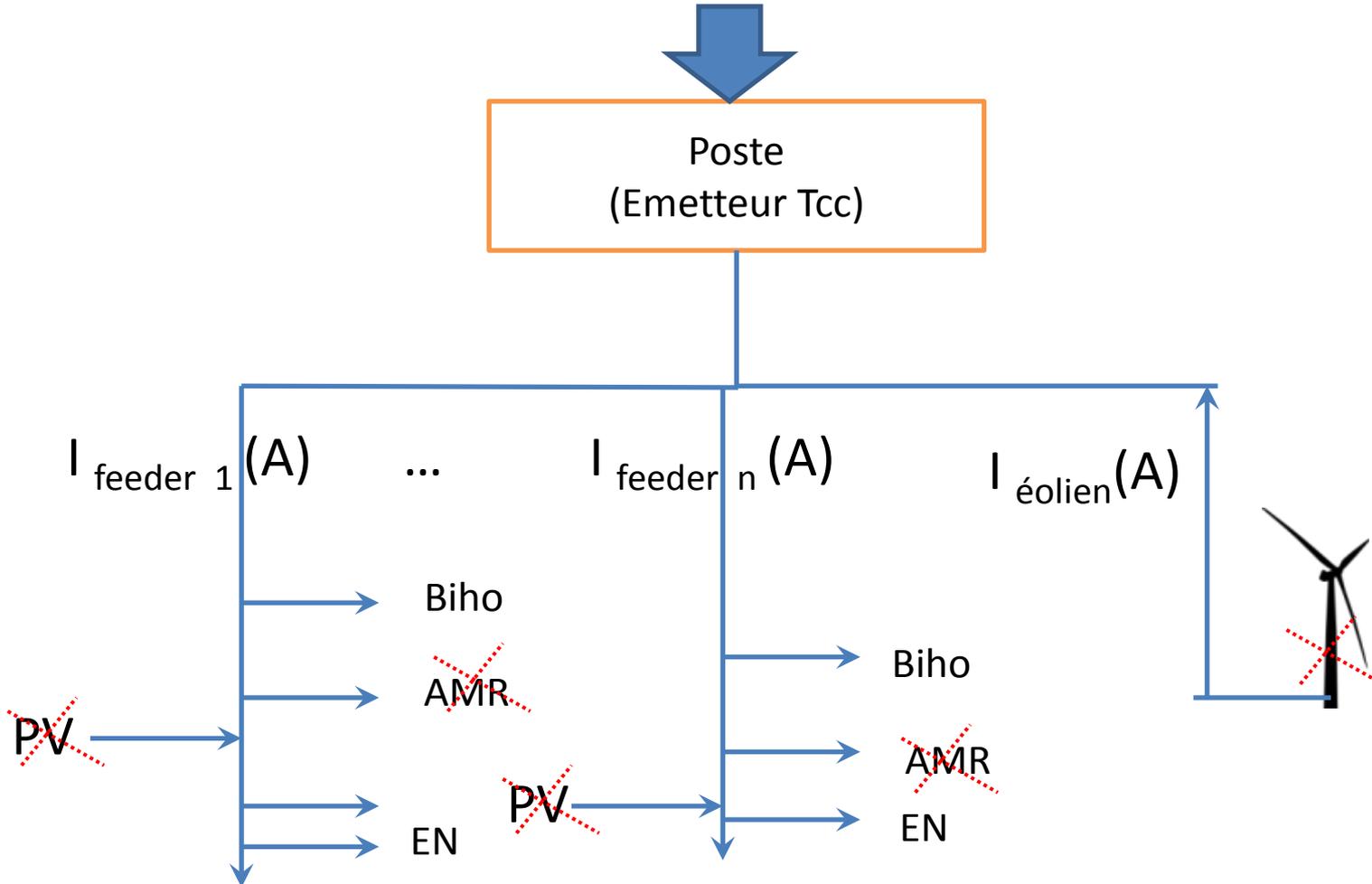
- Les signaux de TCC sont générés:
 - **de manière centralisée;**
 - **dans les postes de transformation HT/MT ;**
 - **de sorte à « inonder » la totalité du réseau dépendant du poste concerné;**
 - **de façon unidirectionnelle.**
- La TCC est utilisée pour piloter:
 - **Éclairage public communal ;**
 - **Eclairage spécifique (ex. monuments, écoles, illuminations particulières);**
 - **Tarif bi-horaire ;**
 - **Tarif exclusif de nuit.**

Contexte du projet (2/2)

- Phase 1 : « macro »
 - **Au niveau des feeders de postes → résultats agrégés;**
 - **Déplacement de charges (consommation);**
 - **Clients Basse Tension résidentiels (bihoraire ou exclusif nuit);**
 - **Stockage thermique: chauffe-eau électriques, ...;**
 - **Utilisation de la Tcc (télécommande centralisée).**

Phase 1 : « macro »

Schéma de principe



Phase 1 : « macro »

Méthodologie

- Postes de Thy et Dorinne
- Information adéquate préalable des clients:
 - **l'intérêt et la finalité des tests;**
 - **faire adhérer et participer activement.**
- Étapes de calcul:
 - **Valeurs ¼ horaires des courants (A) sur chaque feeder des postes (années 2011, 12,13,14); (fait)**
 - **Les productions éoliennes sont exclues; (fait)**
 - **Photovoltaïque exclu => profil production (SPP) combiné à la puissance PV; (en cours);**
 - **Déduction faite des clients AMR (en cours);**
 - **Évaluation de l'impact de la température. (en cours).**

- L'expérience est prévue jusque mars 2014.

Phase 1 : « macro »

Modification des horaires

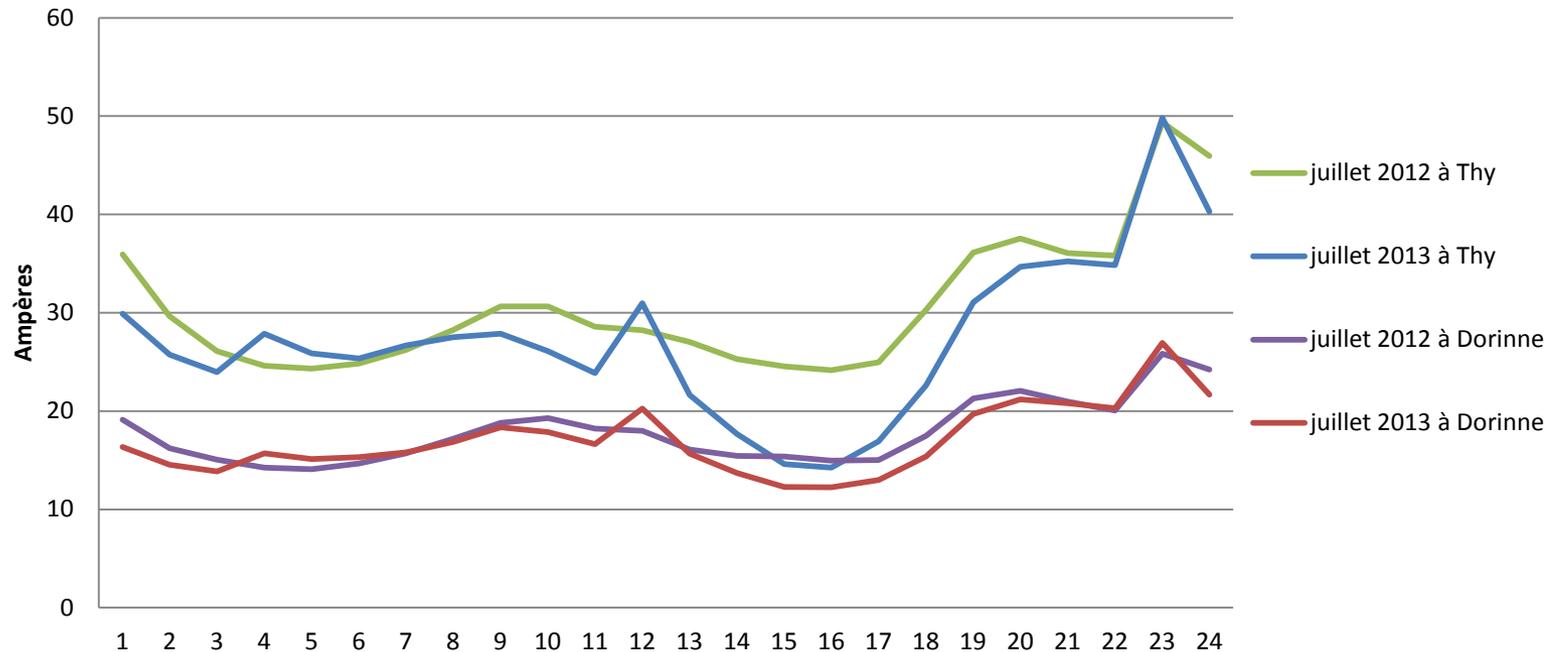
HORAIRE ACTUEL																								
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	0
Heures creuses							Heures pleines															Heures creuses		
NOUVEL HORAIRE																								
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	0
Heures pleines			Heures creuses				Heures pleines			Heures creuses		Heures pleines						Heures creuses						

- Bihoraire
- Exclusif nuit
- Déplacement de 3 heures creuses (0h00 – 3h00) vers (11h00 – 14h00) en semaine !

Phase 1 : « macro »

Premiers résultats qualitatifs

Journée moyenne de juillet (hors week-end): postes de Thy-le-château et de Dorinne en valeurs brutes

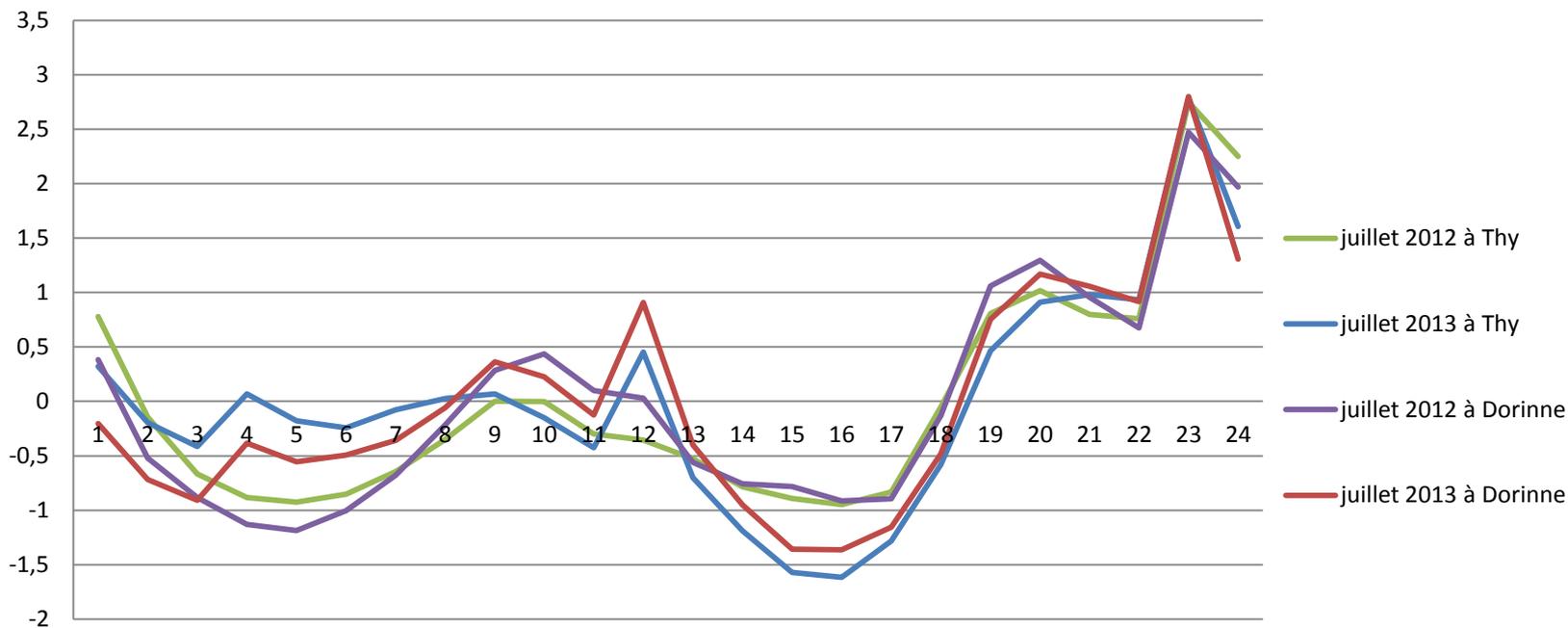




Phase 1 : « macro »

Premiers résultats qualitatifs

Journée moyenne de juillet (hors week-end): postes de Thy-le-château et de Dorinne en valeurs standardisées



- **Phase 1: « macro » :**
 - **Analyse quantitative:**
 - Puissance déplacée
 - Énergie déplacée
 - Surconsommation éventuelle (à quantifier)
 - **Retour expérience (chauffage, ...)**
 - Impact financier → augmentation (à quantifier)
 - Impact énergie → status quo
 - Programmation des régulateurs/horloge !
- **Phase 1: « micro » :**
 - **Définition: GAD sur 50 clients avec compteur intelligent**
 - **Etat avancement:**
 - attente de la réponse CPVP avant d'envoyer les lettres (01/10/2013?):
 - Courrier à envoyer et demande accord client (1/11/2013)
 - Programmation des compteurs intelligents
 - Analyse

Merci pour votre attention.