



## **Reunion de secteurs Mai 2017**

---

**L'USEDA au service des collectivités pour un  
développement solidaire et équilibré des  
territoires**

# Déploiement d'une infrastructure de recharge publique pour véhicules électriques et hybrides

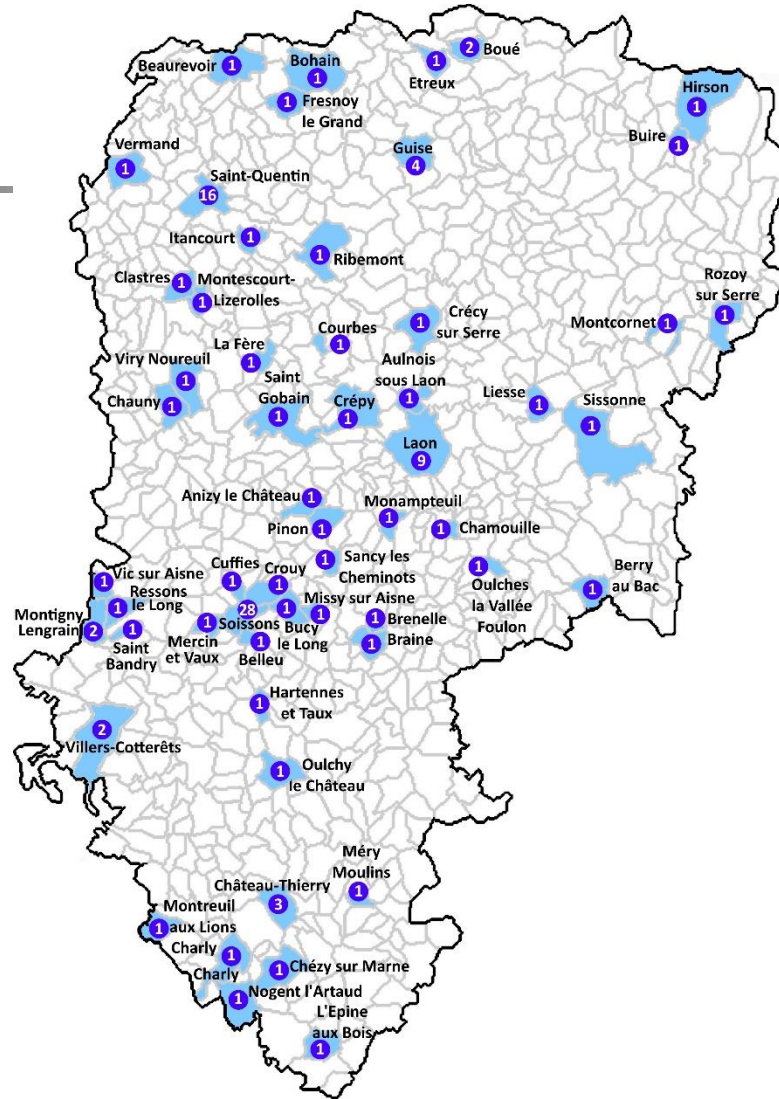


# Objectifs

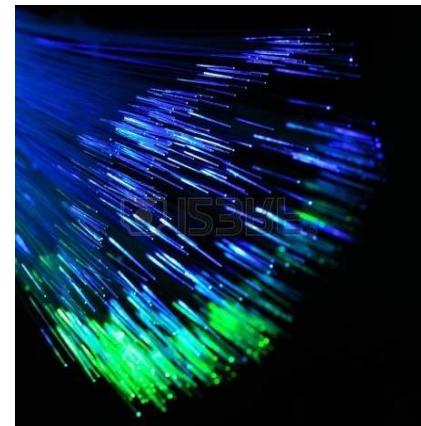


---

- **Dans le cadre du Programme des Investissements d'Avenir (PIA), le projet « DIRVE 02 » porté par l'Union des Secteurs d'Énergie du Département de l'Aisne permet de déployer une infrastructure de recharge pour véhicules électriques et hybrides rechargeables sur le territoire de l'Aisne. Les infrastructures déployées sur 93 communes du département permettront ainsi de desservir près de 533 000 habitants.**
- **Le projet comprend l'installation pour la fin 2017 de 120 bornes ayant deux points de charges dont 90 sont mises en service au 30 juin 2017**

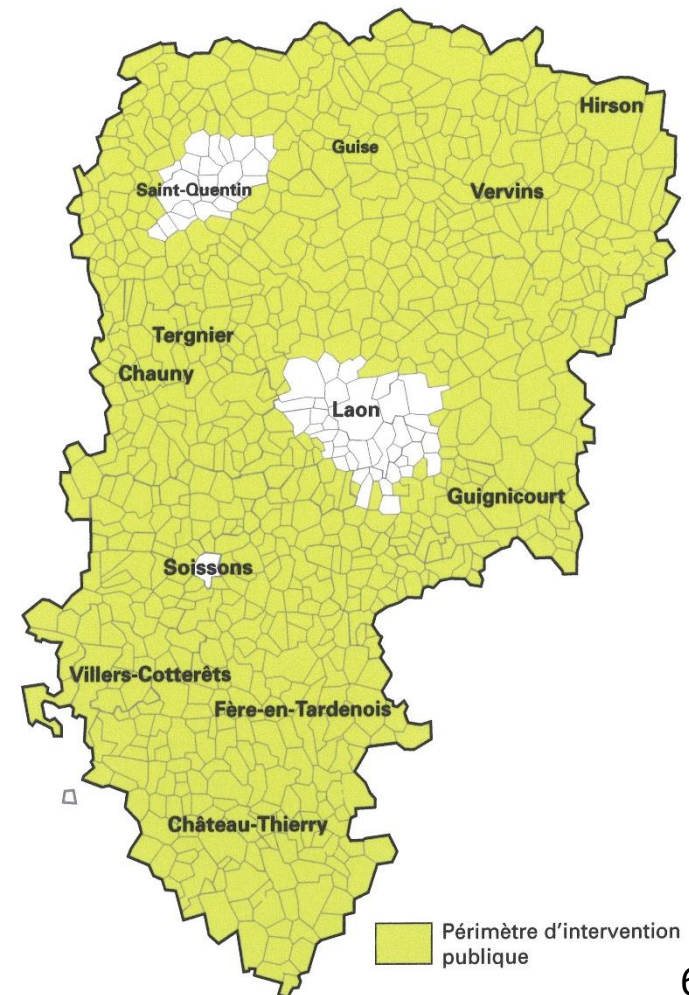


# Etat d'avancement du projet Très Haut Débit dans le département de l'Aisne

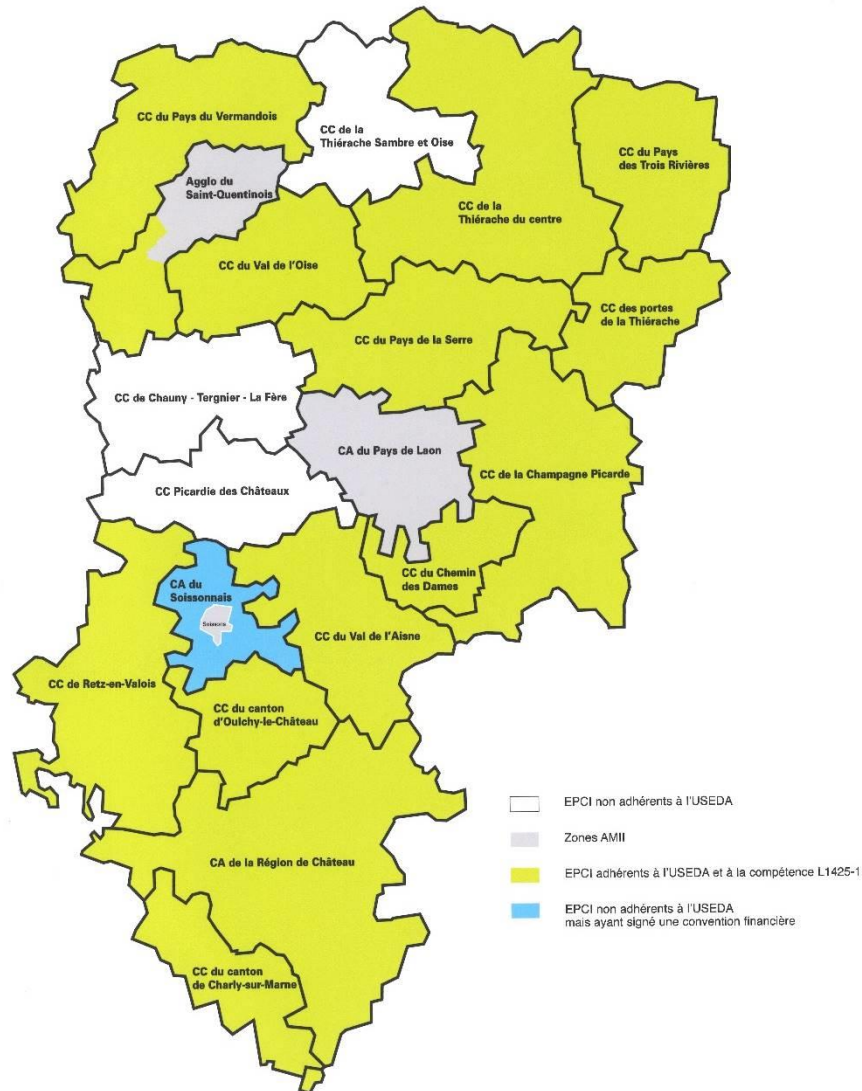


# Projet Très Haut Débit

- **Zones Appel à Manifestation d'Intention d' Investissement**
  - Dans l'Aisne, 3 zones AMII déployées par Orange
  - L'Agglo de SAINT QUENTIN
  - La communauté d'agglomération du PAYS DE LAON
  - La ville de SOISSONS
  - Soit 59 communes représentant 26 % des habitants du département de l'Aisne
- **Zone d'initiative publique 757 communes soit 200 000 prises**



# EPCI adhérentes à la compétence L1425-1





# Planning de déploiement

---

- **Objectif de déploiement : Le projet départemental vise le 100 % FTTH**  
**Programmation de déploiement du FTTH**

*757 communes – 200 000 prises*

- *57 opérations montée en débit à réaliser pour décembre 2017 .*
- *96 000 prises FTTH (48 %) à construire pour décembre 2017*
- *160 000 prises FTTH (80 %) à construire pour décembre 2020.*
- *200 000 des prises FTTH (100 %) à construire pour décembre 2024.*



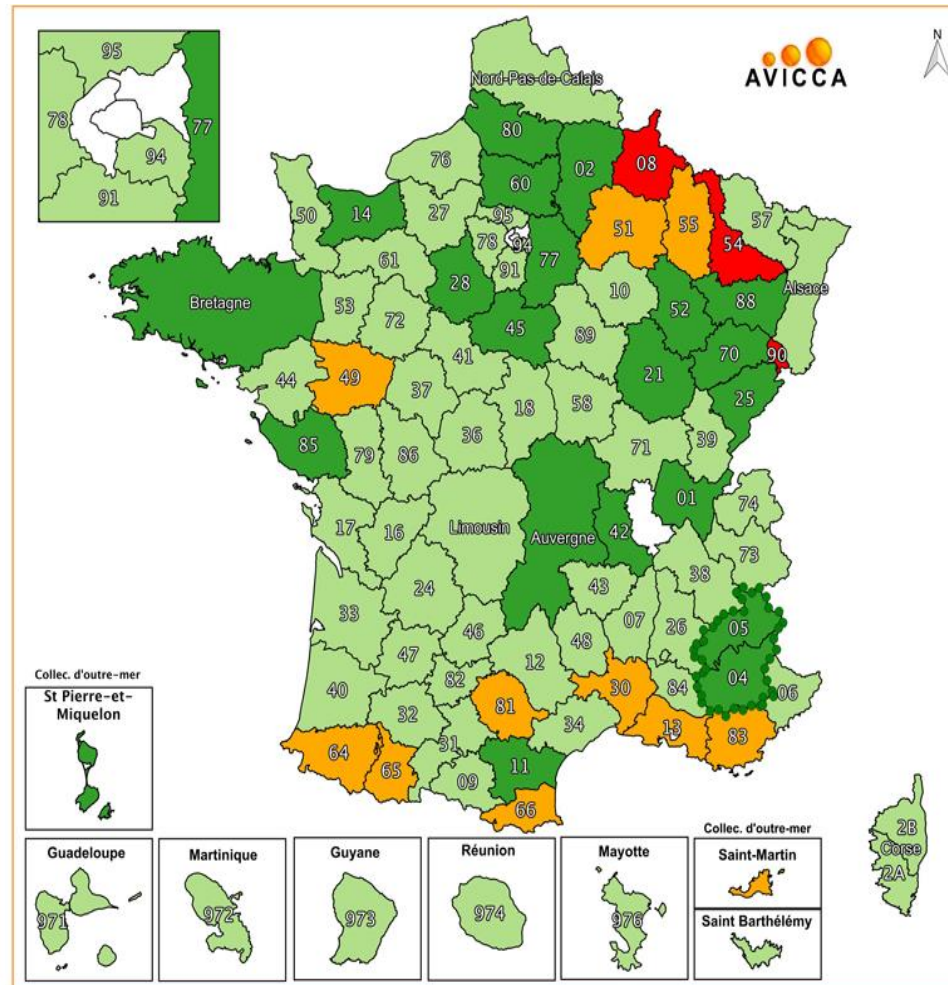


# Financement

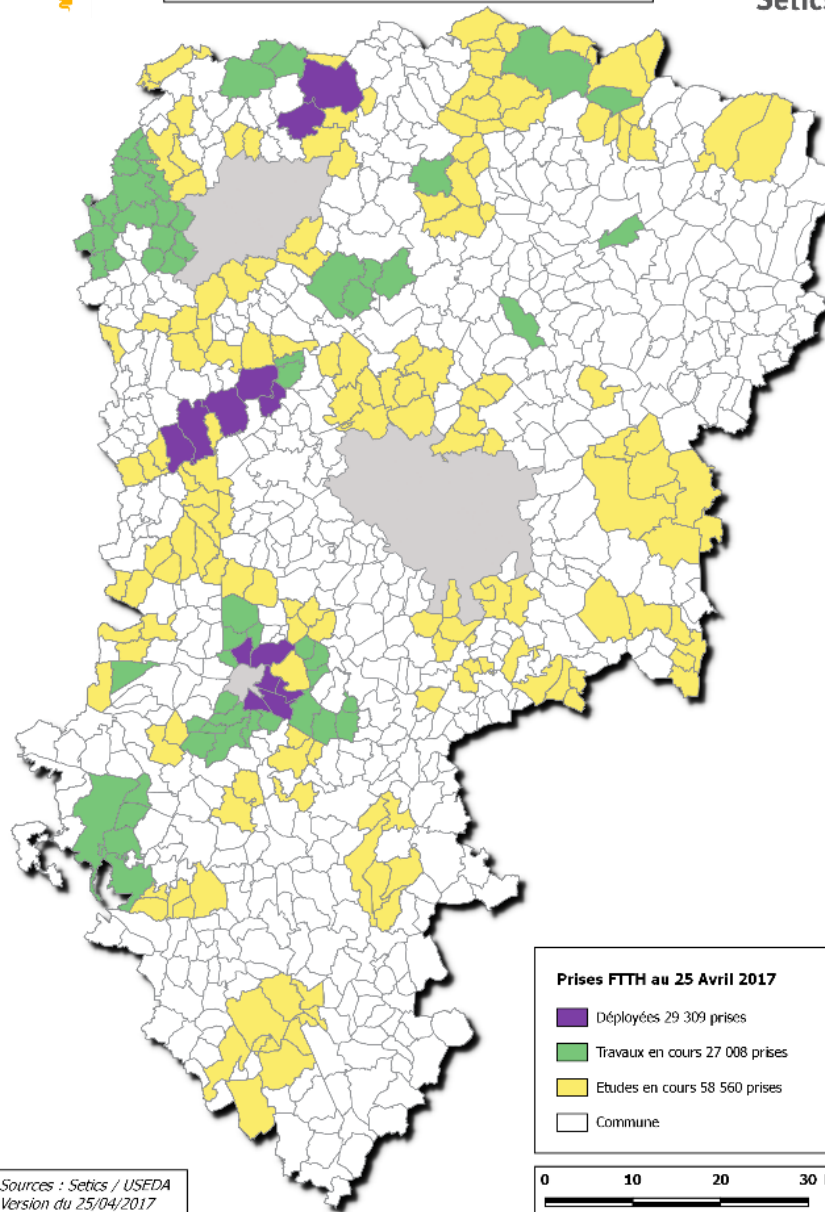
---

- **Accélération du planning de déploiement**
  - **Décembre 2020, 163 000 prises FTTH de réalisées**
  - **au plus tard Décembre 2022, 200 000 prises**
- **Le financement de la 1er tranche 2015-2020 ( 200 millions € HT) est finalisé**
  - **Europe : 11 millions d'Euros**
  - **Etat (Fonds National pour la Société numérique) : 51,6 millions d'Euros**
  - **Région : 6,7 millions d'Euros**
  - **Département : 22,5 millions d'Euros**
  - **Aisne THD : 28,5 millions d'Euros**
  - **Useda et membres**
- **Dépôt dossier 2eme tranche 2020 -2022 en avril 2017 ( 80 millions € HT)**

# Accord financement ETAT



Éditée par l'AVICCA (novembre 2016)  
Fonds GEOFLA IGN (2015 2.1)  
DGCL (2016)



Sources : Setics / USFDA  
Version du 25/04/2017

Etat  
d'avancement au  
25/04/2017



# Maintenance Eclairage public

---

- **Une longue histoire commune**
- **Lien technique historique**
  - **En aérien réseaux et supports communs**
  - **En souterrain tranchées communes**
  
- **Constat**
  - **Domaine technique qui se complexifie**
    - **Dépenses énergétiques importantes**
    - **Responsabilités des maires**
      - **Normes électriques**
      - **Exigences des habitants**
      - **Sécurité des installations**
  
- **Face à cette situation seul un syndicat de la taille d'un département peut se doter de services techniques spécialisés et d'outils informatiques adaptés et performants .**



## Zoom sur la maintenance

---

- **Nombre de points lumineux au 31/12/2016 :**  
**56 817 + 29,35 % par rapport à 2011**
- **Nombre ballons fluorescents au 31/12/2016 :**  
**2437 -83,8 % par rapport à 2011**
- **Heures de fonctionnement moyen :**  
**2 487 h - 5,8% par rapport à 2011**
  - **10 % des communes en maintenance éclaire toute l'année toute la nuit**
- **Puissance par point lumineux :**  
**108,3 Watts – 11,3 % par rapport à 2011**
- **Cout par points lumineux :**  
**44,75 € -10 % par rapport à 2011**



**Objectif économie** éclairage public des communes adhérentes à la maintenance

## **Suivre les consommations à des fins de facturation**

- Suivi journalier / mensuel / annuel
- Contrôle des coûts d'illuminations de Noël

## **Contrôler la consommation réelle des lampes**

- Par rapport aux valeurs théoriques annoncées par les fabricants

## **Détecter des dysfonctionnements en temps réel**

- Disjonction d'un circuit d'EP
- Panne d'une ou plusieurs lampes
- Consommation anormale
- Panne de courant (suivi heure de coupure / de remise en route)
- Ouverture des armoires de commandes

## **Commander à distance (horaires, dérogations exceptionnelles...)**

## **Contrôler les informations données par les entreprises**

- Suivi précis du temps de fonctionnement réel pour planifier le relamping

## Garantir la fiabilité

- Système de conception « industrielle »
- Températures de fonctionnement au moins identiques aux RADIOLITES
- Mise à l'heure automatique / passage heure hiver-été

## Garantir la pérennité des investissements

- *Avoir recours à des équipements utilisant des protocoles « ouverts » : BACNET*
- Homogénéiser avec d'autres applications existantes ou d'avenir
- Utiliser des technologies récentes (IP)

## Etre propriétaire de l'infrastructure

- Pour être propriétaire des données
- Pour limiter les coûts de fonctionnement
- Pour être libre des choix d'évolutions éventuelles



## Mise en place d'automates BACNET

- Sur les 5 armoires EP du village
- Identiques à ceux mis en place par l'ADICA dans les chaufferies

## Problèmes rencontrés

- Couverture 3G quasi inexistante
- Emploi de tores de comptage pas assez précis
- Oubli de remise en service d'un circuit lors des travaux

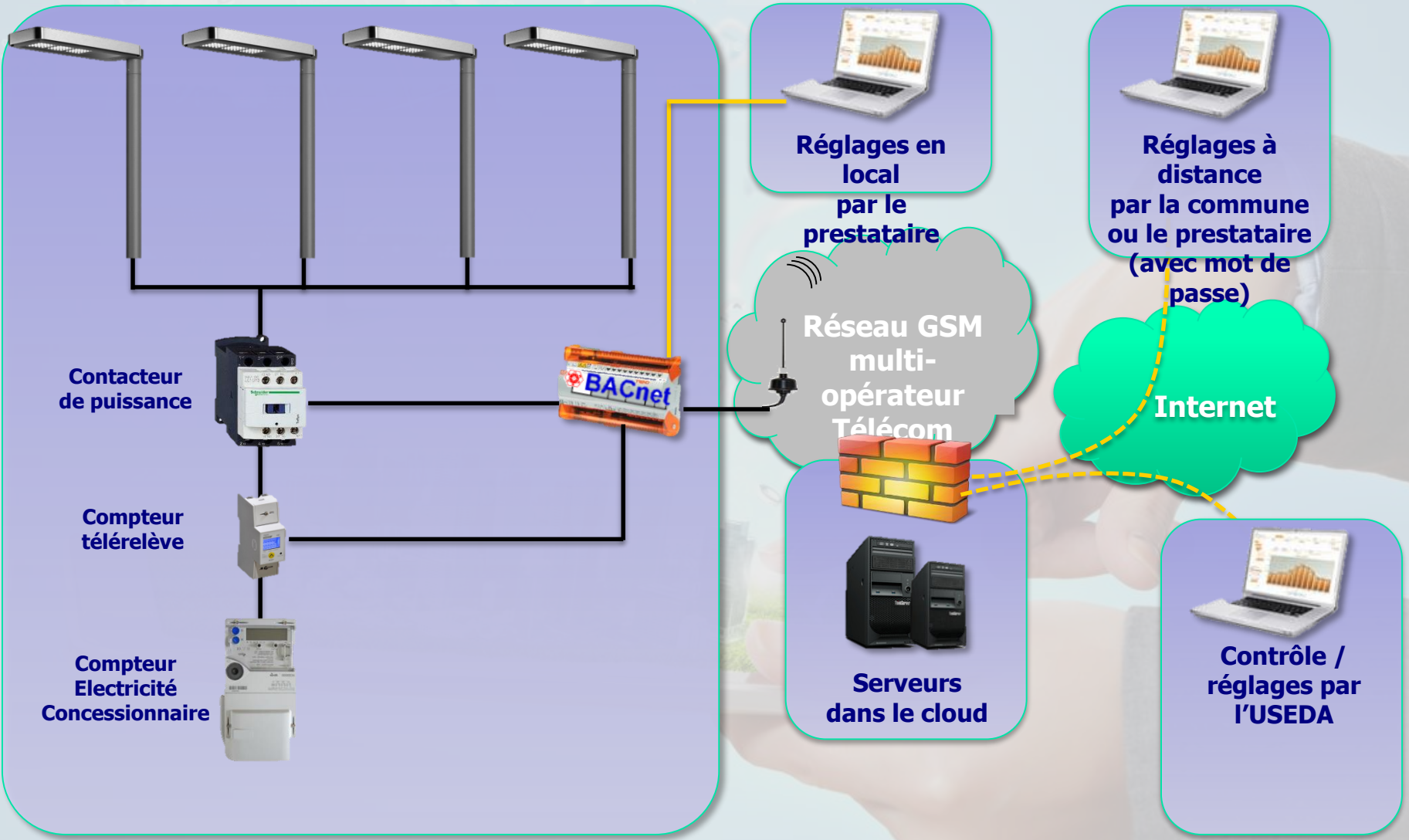
## Solutions apportées

- Passage en abonnements multi-opérateurs
- Installation de sous-compteurs

## Améliorations possibles

- Suivi précis des horaires de coupure et de remise en route du réseau électrique
- Suivi en temps réel de la tension réseau
- Autres applications, par exemple qualité de l'air...

# Schéma de l'expérimentation





---

**Merci de votre attention**

**Tél : 03 23 27 15 80**

**Site Useda : <http://www.useda.fr>**