

Conférence régionale dédiée à l'autoconsommation photovoltaïque



AUTOCONSOMMATION COLLECTIVE:

Le projet PEGASUS

Le site pilote de Saint Julien-en-Quint

7 mars 2018

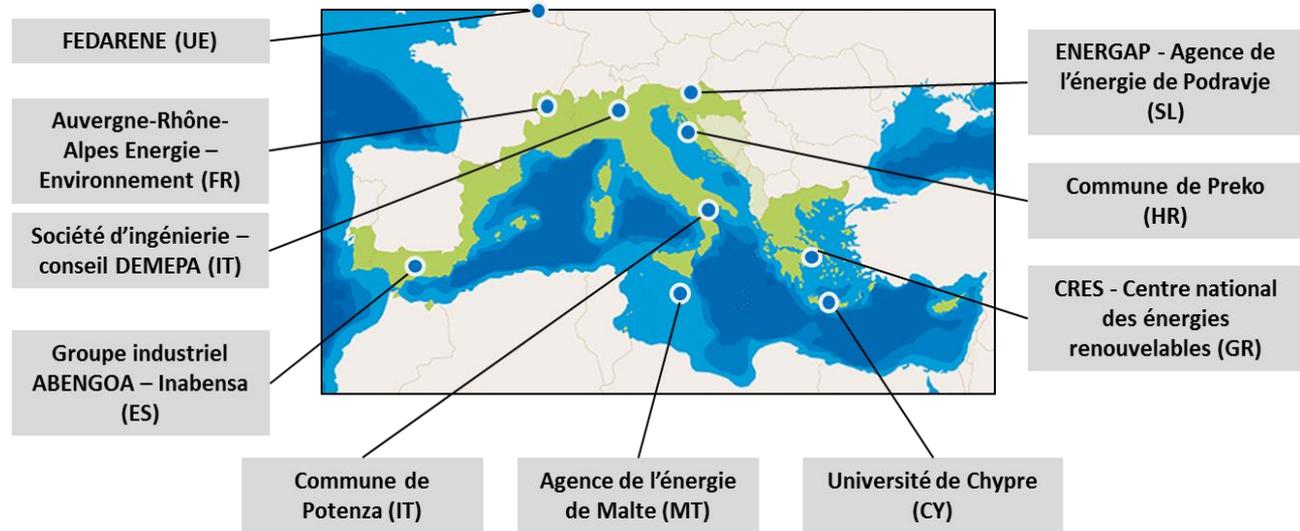


Projet cofinancé par le Fonds
européen de développement régional

Projet PEGASUS

- Programme MED
- 10 partenaires issus de 8 pays

- Agences de l'énergie
- Collectivités
- Centres de recherche
- Industriels

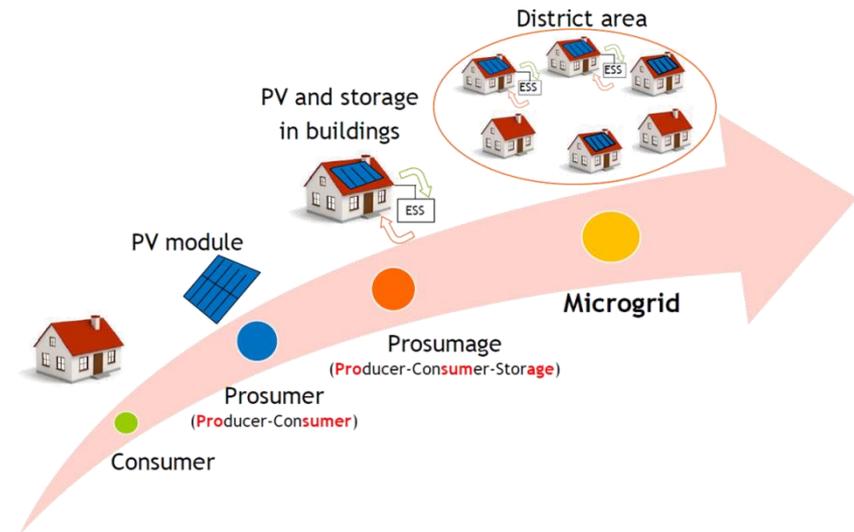


- En France
 - Soutien de Territoire Energie Drôme
 - Partenaires locaux : Commune de St Julien, PNR Vercors, Enedis, CC Diois

PEGASUS : objectifs

« microréseaux connectés au réseau » en milieu rural ou insulaire

- Définir les conditions économiques, techniques et administratives permettant d'envisager le développement de → dans le contexte Français : revient à analyser et promouvoir les projets d'autoconsommation collective en milieu rural
- Tester un certain nombre de simulations sur des sites pilotes
- Mettre en place des **outils** et **méthodes** devant faciliter la **réplication** de microgrids (modèle d'affaire, critères de faisabilité, recommandations, propositions de mesures de soutien, etc.)
- Durée : février 2017 – juillet 2019

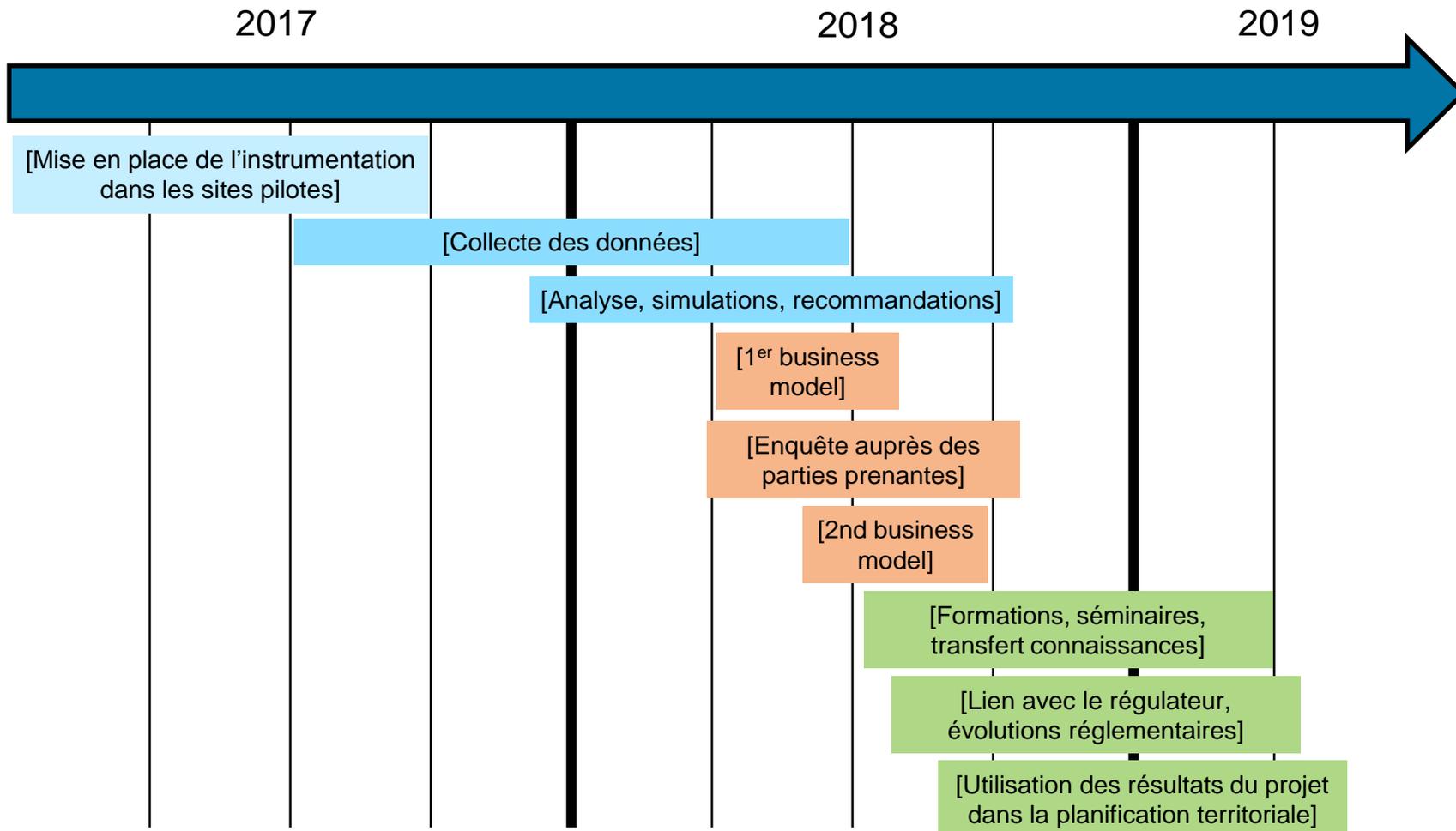


Enjeux

- Augmenter la production d'énergies renouvelables en milieu rural
- Réduire le coût des infrastructures de réseau
- Réduire les pertes de distribution électrique
- Fournir des services au réseau (régulation de tension, stockage, etc.)
- Fiabiliser ponctuellement l'approvisionnement électrique en cas de défaillance du réseau
- Optimiser économiquement la fourniture d'électricité



PEGASUS: calendrier



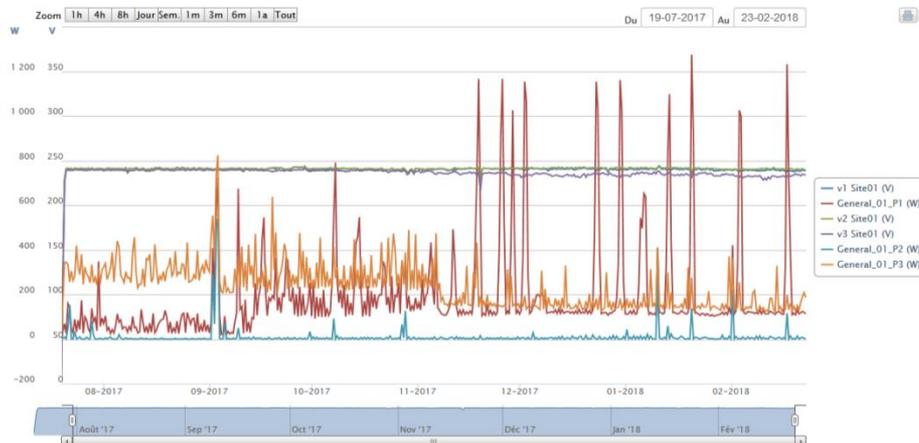
Le site pilote : Saint-Julien-en-Quint

- Village rural au sud du PNR du Vercors (26)
- Contexte particulier :
 - coupures régulières de courant en BT (suite tempêtes)
 - association locale très engagée dans la transition énergétique (ACOPREV)
- Périmètre : 45 clients raccordés au poste HTA/BT du bourg
 - Profil essentiellement résidentiel
 - Quelques bâtiments public
 - Quelques exploitations agricoles
 - Consommation d'électricité estimée : 190 MWh/an environ (commune: 580 MWh/an)
- Mesure au poste HTA BT attendue



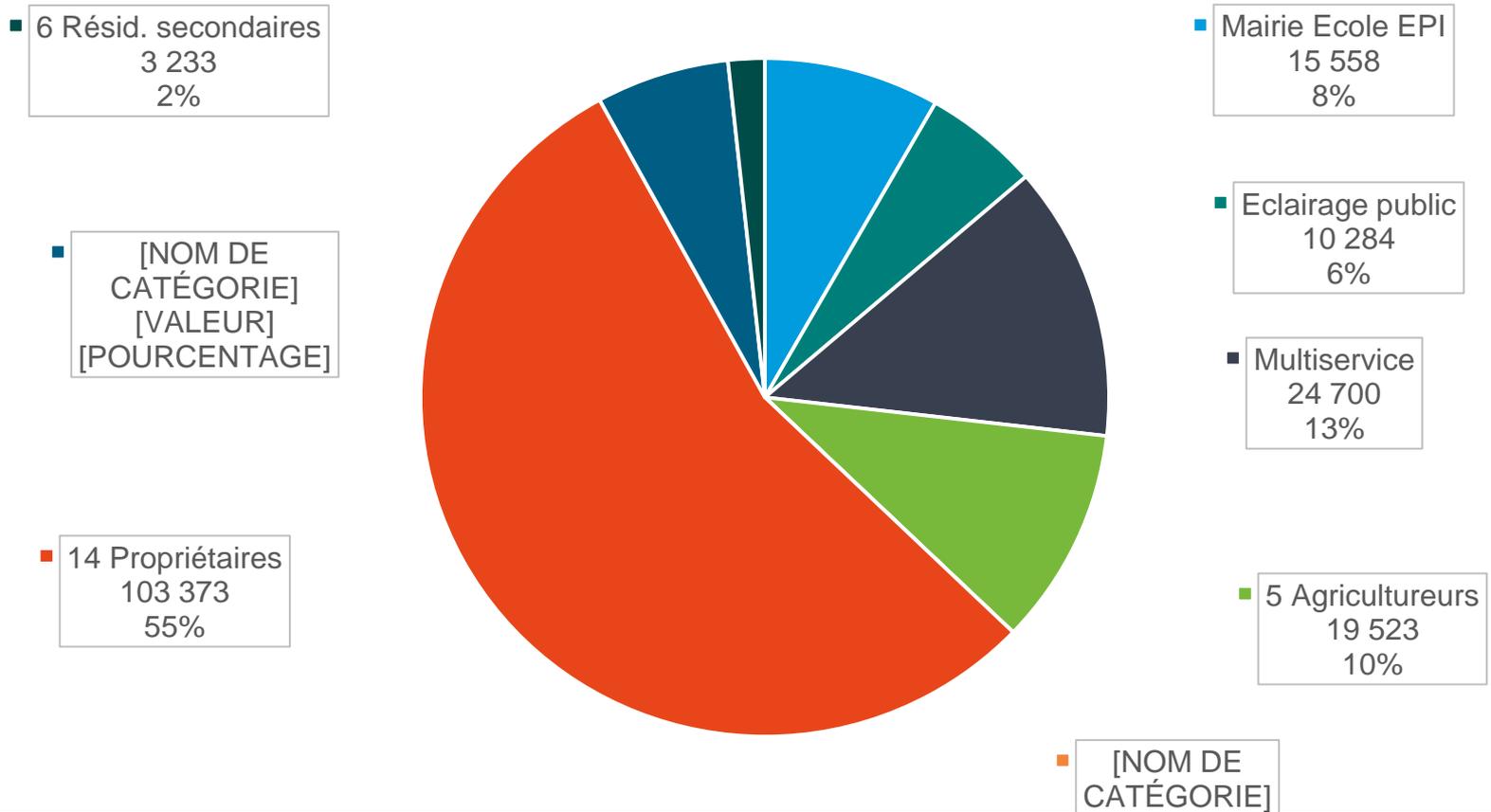
Le site pilote: Saint-Julien-en-Quint

- Instrumentation (Omegawatt) depuis été 2017
 - 31 clients « significatifs »
 - Compteurs ou tableaux électriques
 - Suivi individualisé de certaines charges pilotables (ex: ballons ECS)
 - Remontée des données de tension et puissance au pas 10 min



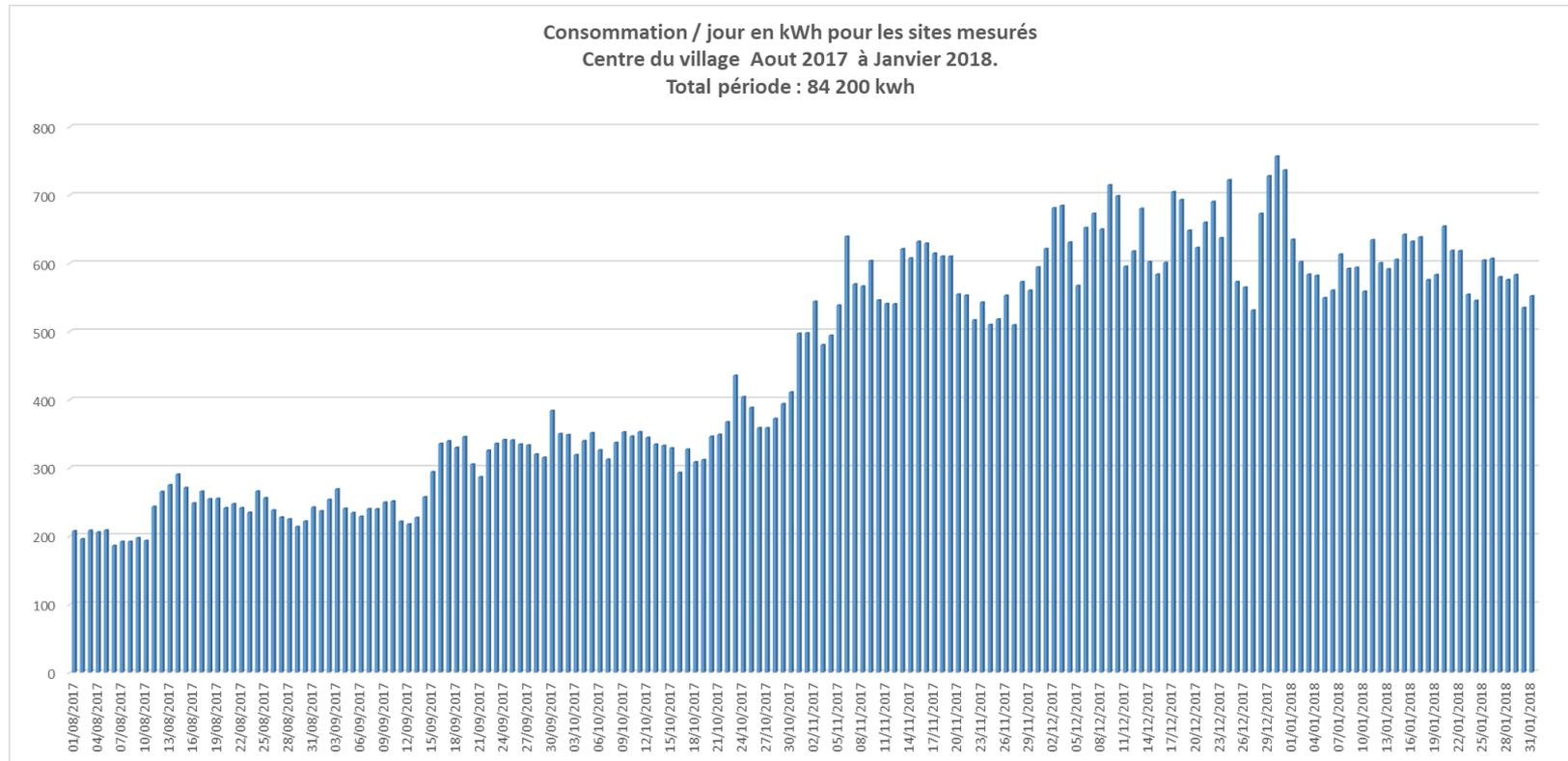
Le site pilote : Saint-Julien-en-Quint

- Consommation électrique par activité en KWh/an et %



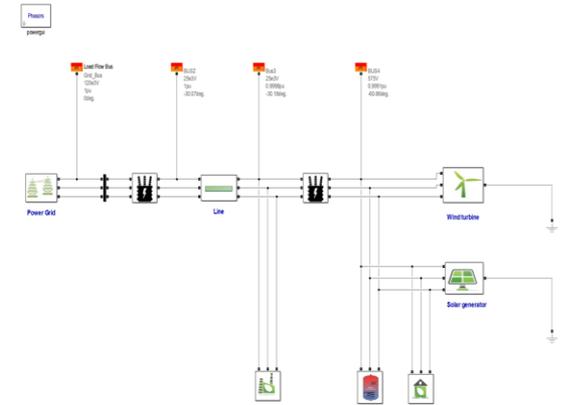
Le site pilote : Saint-Julien-en-Quint

- Courbe de charge de la période Aout 2017 à Janvier 2018

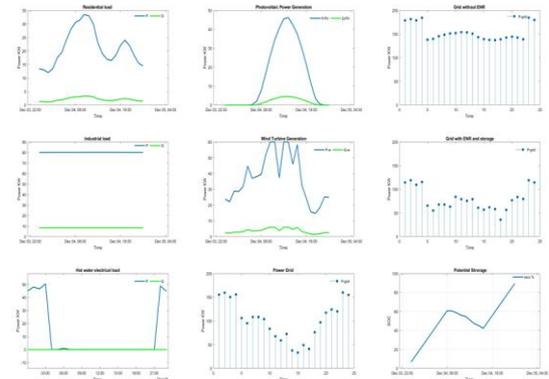


Etude PEGASUS

- Modélisation du réseau
- Utilisation des consommations réelles
- Critères auto-conso, impact et services réseaux



- 5 scénarios en cours d'étude:
 - Production PV maximale
 - Production locale optimale
 - Décalage des charges
 - Pilotage avancé et stockage
 - Mode secours temporaire



Etude PEGASUS: les résultats très attendus

- **Analyse technique** des scénarios
 - Taille des productions locales ?
 - Capacité de décalage et gestion des charges?
 - Stockage et services au réseau rural ?
 - Liens avec les projet nouveaux: mobilité électrique et H2 ?
- **Analyse économique** globale pour l'ensemble des parties prenantes
- Conditions de **réplication**
- Modèle de **gouvernance**

CONTACTS:



Noémie POIZE :
noemie.poize@auvergnerhonealpes-ee.fr
Tel: 04 72 56 33 56



Hubert REMILLIEUX:
h.remillieux@novener.fr
Tel: 06 52 36 21 14

MERCI