

La  BANQUE des  
TERRITOIRES |  GROUPE  
Caisse  
des  
Dépôts **accompagne**

**la transition écologique**  
**en Nouvelle-Aquitaine**

RNA 16 juin 2021

Accompagner la transition énergétique,  
c'est :

**Prêter**

**Investir**

**Conseiller**

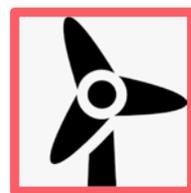




# Les investissements dans les ENR



**130 MW**



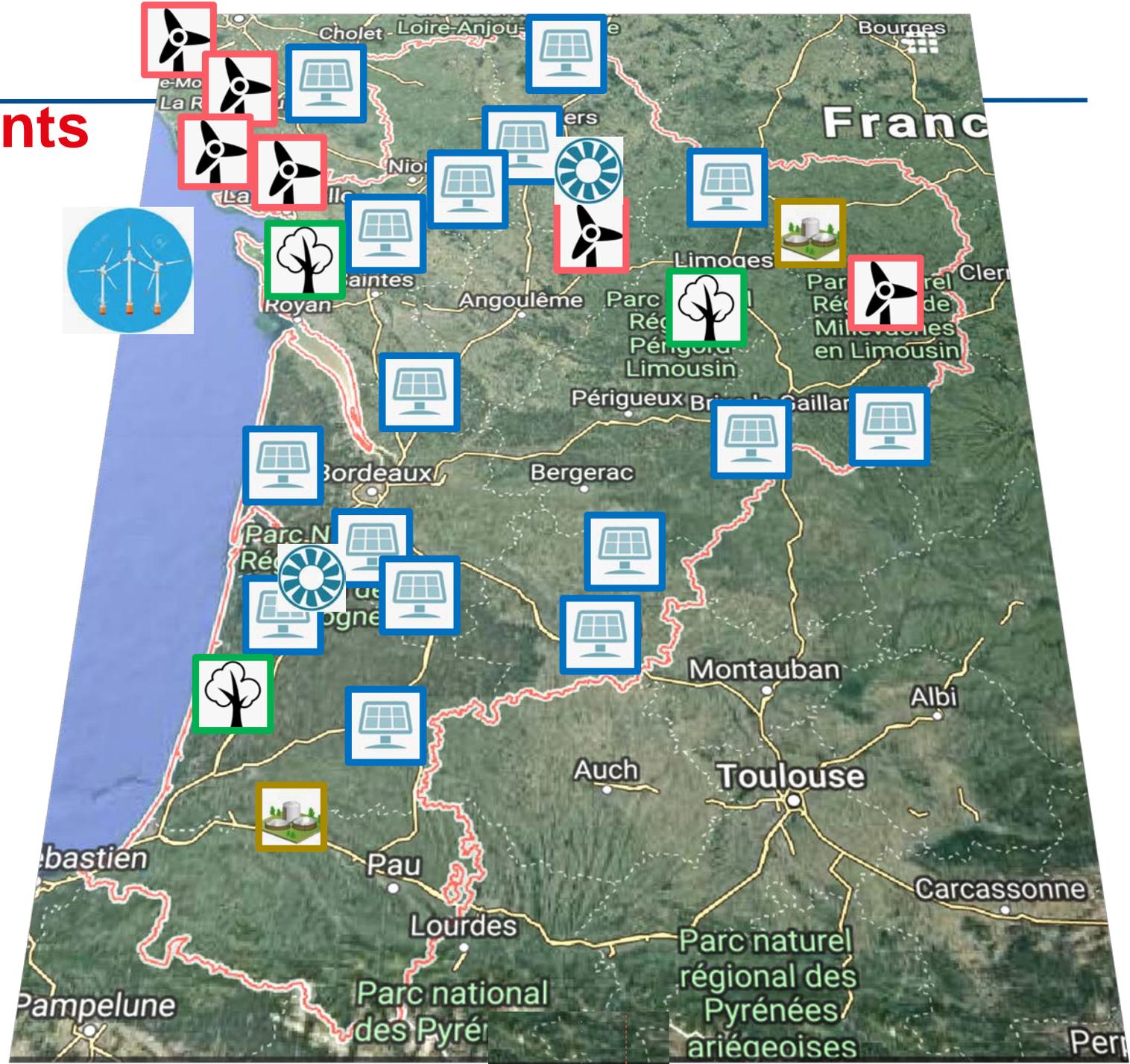
**110 MW**



**60 MW**



**5 MW**

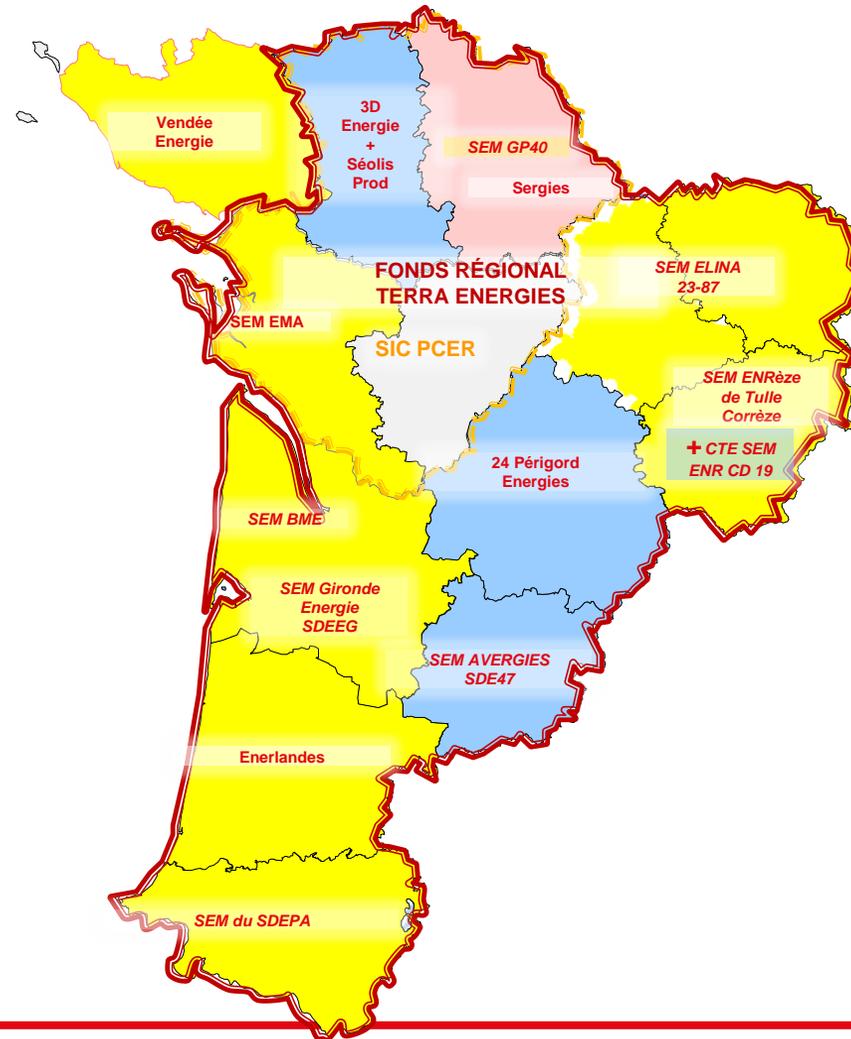


PRODUCTION D'ENR –  
LES OUTILS  
DES COLLECTIVITES LOCALES  
EN NOUVELLE AQUITAINE

La Banque des  
Territoires est présente dans  
la quasi-totalité des SEM ou  
SAS ENR

de Nouvelle-  
Aquitaine (Gironde Energies,  
Terra Energie, Sergies,  
Enerlandes,  
Bordeaux Métropole  
Energies...)

Puissance cumulée en RNA  
environ 300 MW, 350 M€  
investis (dettes+ fps)



■ SEM avec CDC créées

■ filiale de SEM SOREGIES avec CDC via la SEM

■ SEM sans CDC actionnaire

**FONDS RÉGIONAL  
TERRA ENERGIES: CDC actionnaire à 25 %**

**SIC PCER : intervient sur l'ensemble de l'ex Poitou  
Charentes**

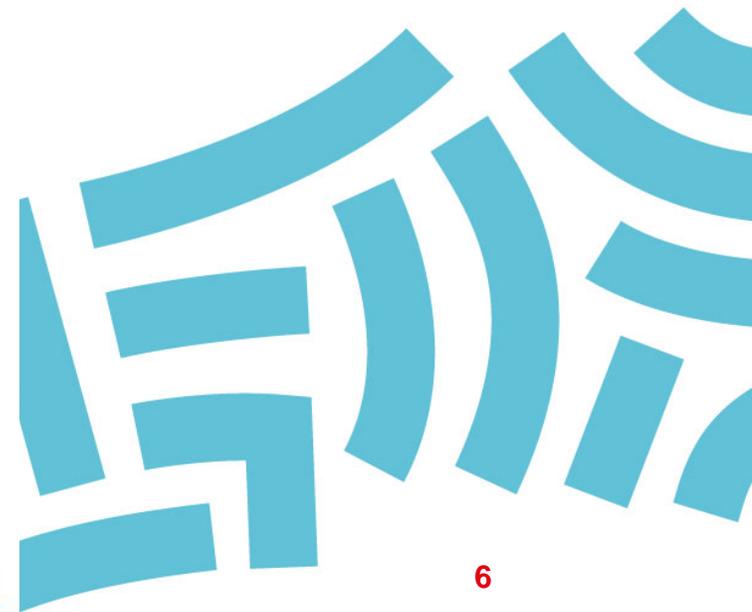
## Illustrations filière biomasse Nouvelle Aquitaine





## Réseau de chaleur urbain : Pose de la première pierre du réseau de chaleur et de sa chaufferie d'appoint sur le campus UPPA

Dossier de presse  
Vendredi 29 mai 2020



LBE(87) Limoges Développement et financement d'une installation de cogénération biomasse sur le réseau de chaleur du Val de l'Aurence

- produire de la chaleur nécessaire au besoin des abonnés et

- vendre de l'énergie électrique à EDF

Montant de l'investissement 33,9 M€

7,5 MW électrique , 15 MW thermiques produit en ENR

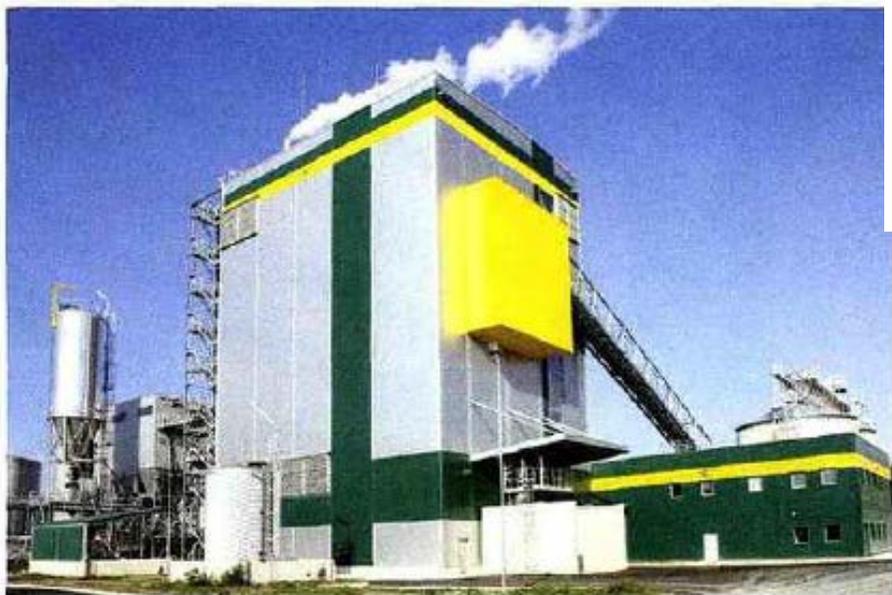


## ÉNERGIE

# La cogénération, une aventure collective

Pour réduire ses coûts énergétiques, le spécialiste de la chimie verte DRT a opté pour une chaudière biomasse. Un projet qu'il n'a pas mené seul.

AURÉLIE BARBAUX

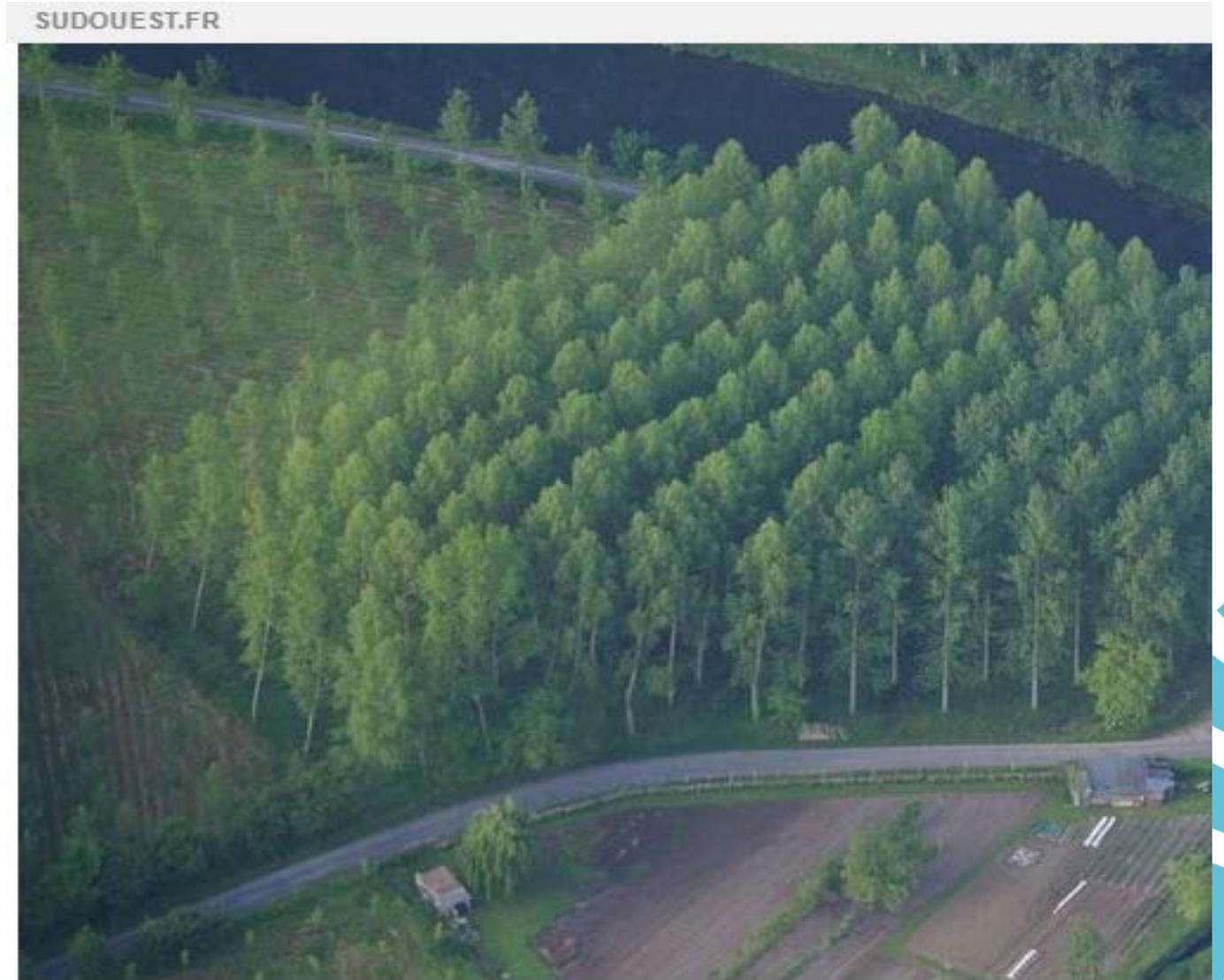


- 51 M€ d'investissements dans le département des Landes
- Plus de 50 emplois directs et indirects créés
- 150 000 tonnes/an de biomasse valorisée, 17 MW électrique, 25 MW thermique
- Production de 90 GWh d'électricité verte et 184 GWh de vapeur sans carbone
- Plus de 60 % d'efficacité énergétique contre 30 % pour une centrale électrique classique
- 400 000 tonnes de CO2 économisées sur 20 ans d'exploitation, soit l'équivalent de la consommation de 8 000 véhicules

**Projets Valter Biomasse via CDC  
et Société Forestière :  
exemple Valter Peupliers en  
partenariat avec l'entreprise  
Joubert,**



*Toutes les études prospectives montrent qu'à partir de 2020 la demande en peupliers sera supérieure à l'offre.*



📍 Les peupliers confiés à Joubert Valter Peupliers sont situés près des écluses de Bernouet.

## ***Contexte autoconsommation solaire***

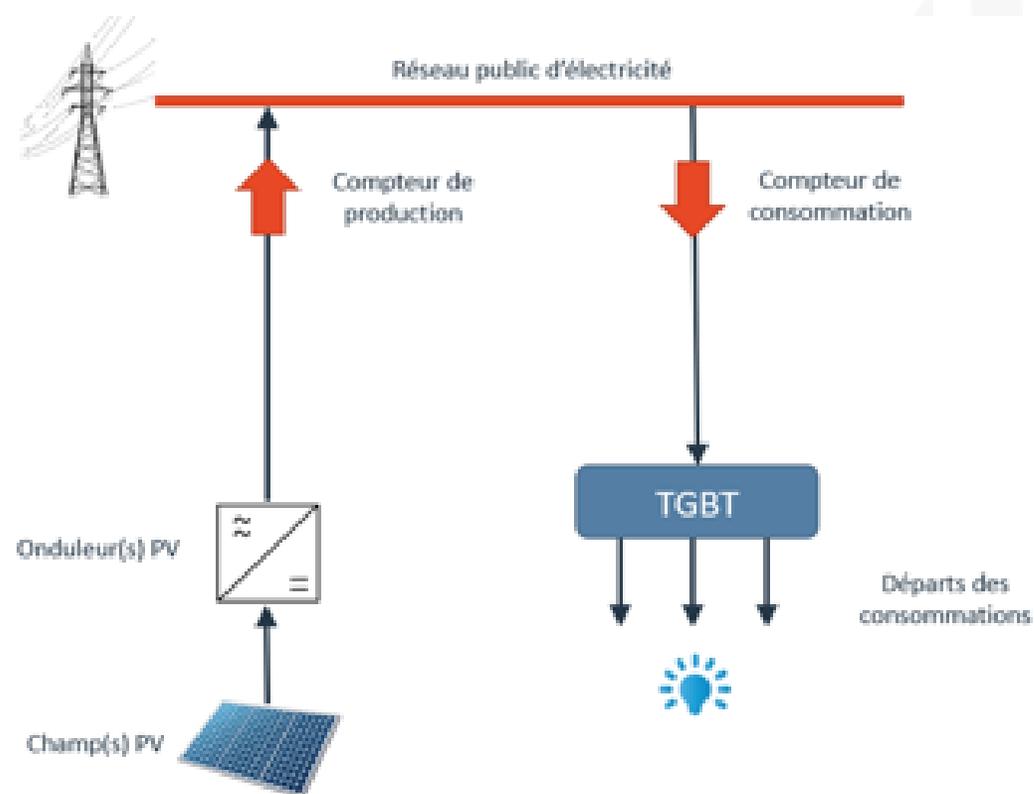
### **QUELS SONT LES ENJEUX ?**

L'ADEME indique dans son étude une baisse de 40 % du coût de la production d'électricité avec des centrales photovoltaïques.

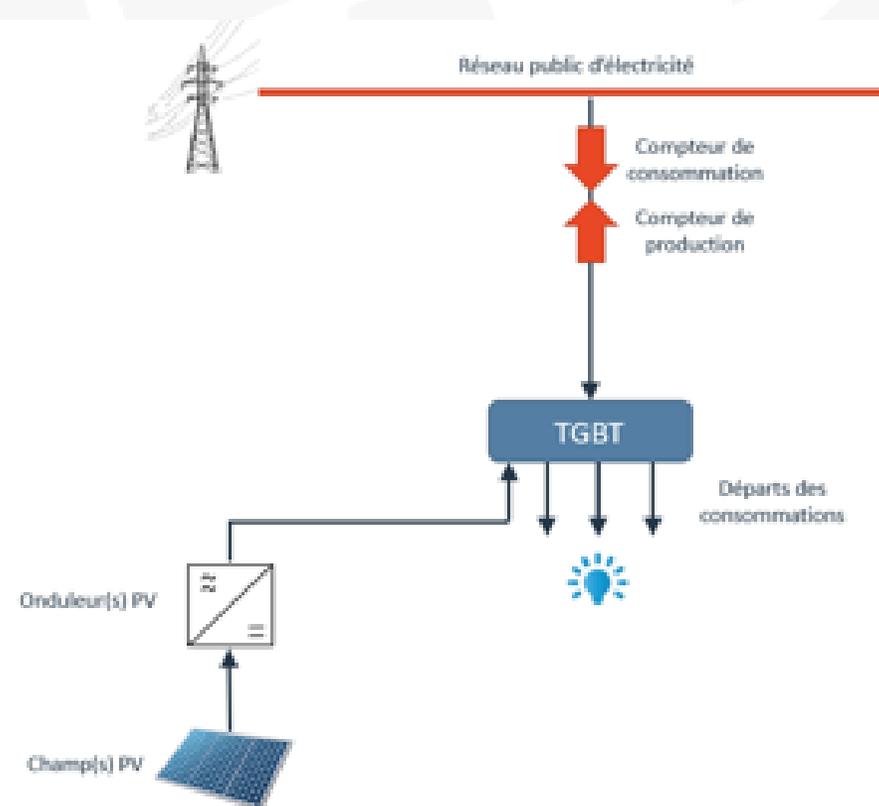
Le passage à l'autoproduction est aussi favorisé par la hausse constante des tarifs de l'électricité proposée par les fournisseurs d'énergie. Ils ont augmenté de 60 % en 10 ans et explosé d'un facteur 3 à 5 pour les entreprises en 2022-2023.

# Raccordement Réseau et Scénario de valorisation de la production

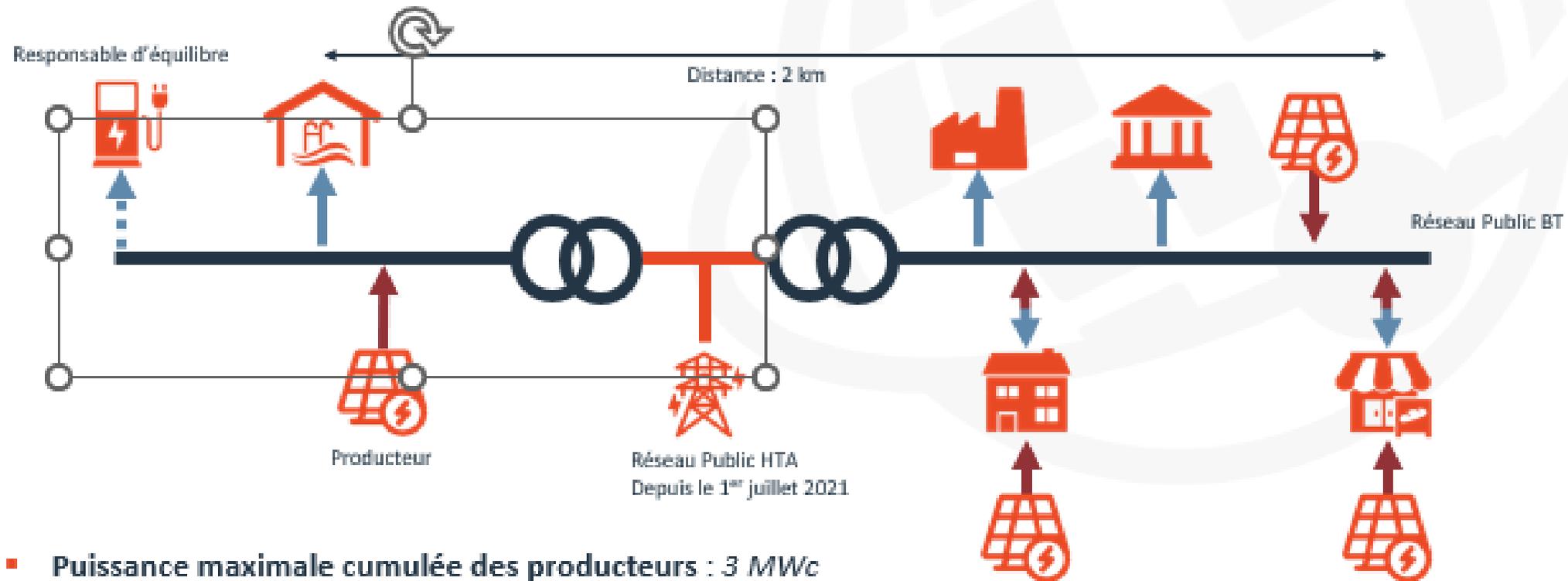
- Injection directe sur le réseau (100% Producteur)



- Autoconsommation Individuelle et injection surplus (Producteur/Consommateur)



# Principes de l'Autoconsommation Collective



- Puissance maximale cumulée des producteurs : 3 MWc
- Proximité géographique des sites de production / consommation : 2 km entre les participants les plus éloignés
- Raccordement sur réseau distribution ENEDIS : BT ou HTA
- Valorisation : « Injection totale sur le réseau » ou « Autoconsommation individuelle avec injection du surplus »
- Distribution de la production PV : entre les différents sites participants via une clé de répartition

## *Exemple de projet cofinancé par la BdT*

**ATLANTECH**  
ENERGIE

**GROUPE**  
**SORÉGIES**  
ENERGIES VIENNE

**PÔLE**  
**ATLAN**  
**TECH**  
LA BIENNE

**Point d'étape**

Parking-relais des Greffières

Conception d'ombrières photovoltaïques



## Plan d'implantation



**Prix de vente aux consommateurs : Contrat de 10 ans indexé à 50 % sur l'inflation de 135 €/MWh**  
**Effet levier d'une subvention pour diminuer le prix de vente proposé**

<b>Subvention en €(Région):</b>	<b>0 €</b>	<b>100 000 €</b>	<b>200 000 €</b>
<b>Prix de vente estimé en €/MWh :</b>	<b>135 €/MWh</b>	<b>128 €/MWh</b>	<b>120 €/MWh</b>

### Données techniques de l'installation :



Surface couverte par les ombrières	7 164 m <sup>2</sup>
Nombre de places couvertes	387
Nombre de modules	3 662 modules de 410 Wc
Puissance installée	1501,42 kWc
Energie annuelle produite	1 823 MWh
Equivalence consommation électrique (hors chauffage)*	1540 personnes ou 700 foyers
Economie de CO <sub>2</sub> rejetés dans l'atmosphère	875 Tonnes de CO <sub>2</sub>
Nombre d'habitants à Lagord	7 285

\*méthodologie Energie Partagée : 1180 kWh/an par personne hors chauffage et ECS

\*\* 480gCO<sub>2</sub> évitées/kWh

***Exemple de projet  
d'autoconsommation :  
Joubert (déroulage-  
panneaux en Charente)***



***Exemple de projet  
d'autoconsommation :  
Joubert (déroulage-  
panneaux en Charente)***



# ***Autoconsommation Joubert bilan technico-économique:***

## Panneaux photovoltaïques :

### Tranche 1

Joubert Les Eliots :

1. Surface totale de l'installation en m<sup>2</sup> : **3746 m<sup>2</sup>**, Puissance de l'installation KWc : **777,19kWc**

Joubert Saint Jean d'Angély :

1. Surface totale de l'installation en m<sup>2</sup> : **3314 m<sup>2</sup>**, Puissance de l'installation KWc : **699,03kWc**

Cela représente une production d'environ 18% du besoin d'électricité des deux sites

Le cout de revient du MWh est d'environ 67€/MWh pour le champ au sol et d'environ 83€/MWh pour les ombrières.

Le temps de retour de l'économie d'énergie par rapport à l'investissement est de 5 et 7 ans actuellement

# ***Autoconsommation Joubert bilan technico-économique:***

## **Tranche 2 (projet)**

**Joubert les Eliots – champ au sol**

- 1. Surface totale de l'installation en  $m^2$  : 10 000  $m^2$**
- 2. Puissance de l'installation KWc : 995,48 kWc**

**Joubert Saint Jean d'Angély – toiture atelier matériels roulant (démarrage prévu en décembre 2023)**

- 1. Surface totale de l'installation en  $m^2$  : 2731  $m^2$**
- 2. Puissance de l'installation KWc : 446,08 kWc**

**Pour rappel le prix du kWh était de 60 €/MWh jusqu'en octobre 2021, puis passés à 114 €/MWh, puis 128 €/MWh pour cause de réajustement Arenh  
Enfin le prix de l'électricité est à 167 €/MWh**

**JOUBERT a financé son installation à 100%, la BdT et ses partenaires industriels peut créer un véhicule de tiers-financement en co actionnariat potentiel avec les entreprises du bois qui souhaitent se lancer,**