

Enedis au service de la transition écologique

Les données énergétiques de mon territoire

40

Accompagnement Accélération EnR

Autoconsommation Collective

ENEDIS

COP40

22/03/2024

Le bilan Energétique du département 40

ÉLECTRICITÉ · CONSOMMATION & PRODUCTION

Landes

CODE INSEE 40



Sources : Enedis, Agence ORE, ODR

ENEDIS
BILAN DE MON TERRITOIRE

Je choisis mon type de rapport

Bilan d'un territoire
synthétise les données d'un territoire, de la maille région jusqu'au quartier.

Bilan de deux territoires
met en regard les données de deux territoires, de la maille région jusqu'à la commune.

J'édite le bilan de

< Landes (40) X

Pour imprimer ce rapport d'analyse, vous pouvez

Télécharger le PDF

Consommation d'électricité par secteur en 2022

3 652 369 MWh consommés au total

Résidentiel	Agriculture	Industrie	Tertiaire	Inconnu
1 318 996	190 326	1 148 570	967 769	26 708
36,1 %	5,2 %	31,4 %	26,5 %	0,7 %



Production d'électricité par filière en 2022

1 368 113 MWh de production au total

Photovoltaïque	Eolien	Hydraulique	Biodiversités	Cogénération
1 102 527	0	7 347	214 645	11 515
80,6 %	0 %	0,5 %	15,7 %	0,8 %

Autres
32 079
2,3 %



Comparaison production / consommation d'électricité

LANDES

consomme 3 652 369 MWh



et produit 1 368 113 MWh soit un ratio de 37,5 %

NOUVELLE-AQUITAINE

consomme 37 006 936 MWh



et produit 11 538 431 MWh soit un ratio de 31,2 %

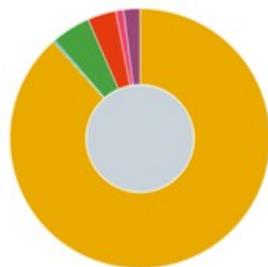
Site en Open Data

<https://openservices.enedis.fr/bilan-de-mon-territoir>

Raccordement Producteurs dans les Landes

PROJETS RACCORDÉS

à fin T4 2023 : 1 083MW avec 17 835 installations
(tous segments de puissance)



• PHOTOVOLTAÏQUE
964 MW
17 800 installations

• HYDRAULIQUE
2 MW
4 installations

• BIOÉNERGIES
50 MW
11 installations

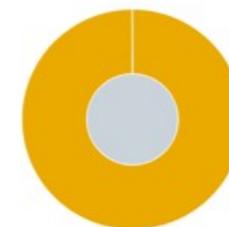
• COGÉNÉRATION
36 MW
11 installations

• AUTRES
21 MW
3 installations

• STOCKAGE
10 MW
4 installations

PROJETS EN COURS DE RACCORDEMENT

à fin T4 2023 : 356MW avec 1 978 installations
(tous segments de puissance)



• PHOTOVOLTAÏQUE
348 MW
1 969 installations

Nous raccordons actuellement près de 30% de la puissance déjà installée historiquement sur le département



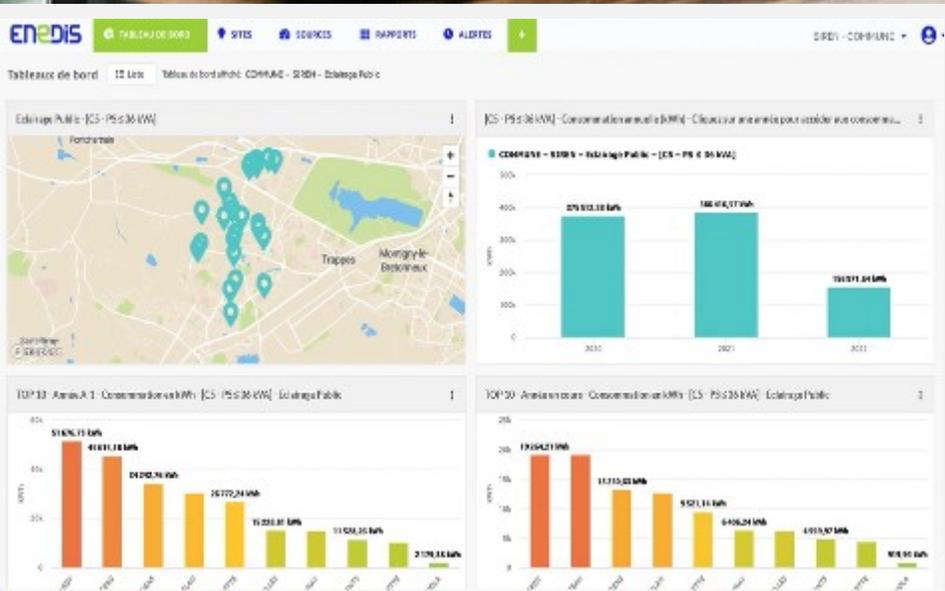
Illustration Outils Données Eneadis : Le Portail Collectivités Locales

Des services pour accompagner les ambitions énergétiques des territoires :

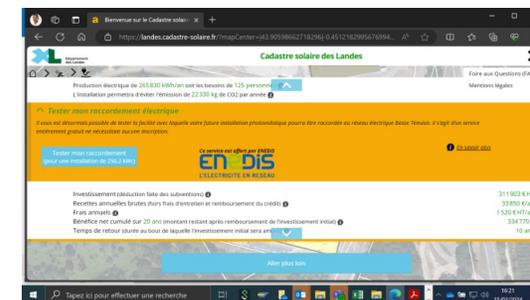
- **Suivre les compteurs de leur patrimoine grâce à un tableau de bord** de pilotage des consommations et des productions d'électricité:
- **Etre alertés en cas de dépassement de consommation** ou paramétrer eux-mêmes tout autre alerte afin d'identifier des anomalies de consommation

Des services dédiés à l'accélération des projets de transition écologique :

- **Accéder à la cartographie des capacités du réseau électrique** permettant d'identifier la puissance disponible et choisir le meilleur emplacement pour accueillir des projets de production ENR ou mobilité électrique
- **Simuler son raccordement** : anticiper le type de travaux à prévoir et obtenir une estimation de coûts quand cela est possible



API Cadastre Solaire CD 40



Cartographie des capacités réseau : un outil qui expose les données de capacité du réseau BT et HTA

Il est accessible via un **compte Client-Collectivités ou Entreprise** sur enedis.fr.

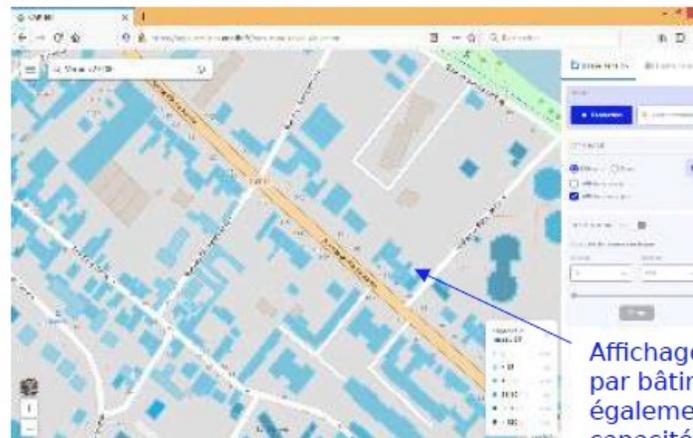
Il permet :

- **D'identifier des zones potentielles de raccordement**
- En injection et en soutirage
- Sur le **réseau existant BT et HTA, sans travaux sur ces réseaux.**



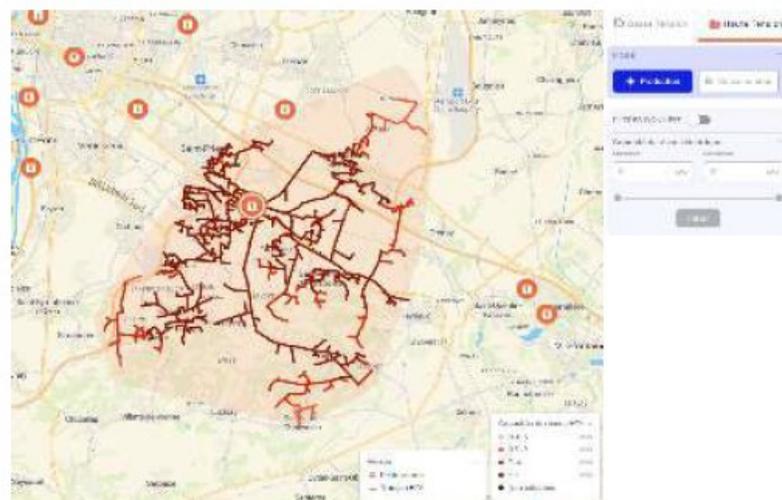
Il est prospectif et ne substitue pas à une étude dédiée, qui reste nécessaire pour chaque demande de raccordement car les capacités d'accueil BT et HTA évoluent au rythme de la dynamique de raccordement dans chaque zone.

Réseau BT



Affichage des capacités par bâtiments. Possibilité également d'afficher les capacités par zone de desserte

Réseau HTA



Impact Projet Réseau (IPR) : une étude simplifiée

IPR consiste en une étude simplifiée de respect des contraintes de transit et de tensions.

Estimatifs du coût et du tracé ainsi que le poste source de raccordement sont fournis dans le rapport.

En HTA, la puissance maximale de raccordement en injection disponible sur les 3 départs HTA les plus proches sera fournie.

Solution technique, financière et délai

 Rappel de la demande



 Évaluation indicative du chiffrage de l'impact du projet

Montant TOTAL HT⁽¹⁾ avant réfaction⁽²⁾ :
Application de la réfaction tarifaire de % : 0€
Montant TOTAL HT après réfaction :
Montant TVA⁽³⁾ :
Montant TOTAL TTC⁽⁴⁾ :



Plan prévisionnel de la solution technique



 Évaluation indicative des délais de raccordement⁽⁵⁾

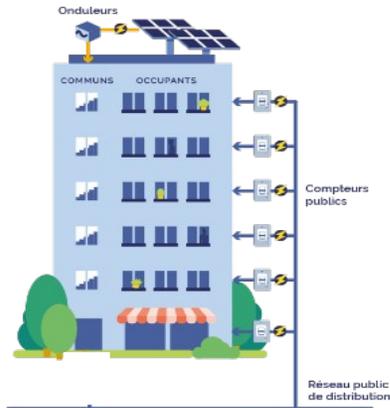
À ce jour, vous nous avez indiqué une date souhaitée pour votre raccordement prévisionnel. En effet vous l'estimeriez en Jun-23. Ainsi dans les conditions techniques relatives à cette analyse et afin de mieux garantir cette échéance, nous vous préconisons de faire votre demande de raccordement sur le site Enedis x mois avant, soit en .

⁽¹⁾ Hors Taxes (HT)
⁽²⁾ La réfaction correspond à la part prise en charge par Enedis de votre projet
⁽³⁾ Taxe sur la Valeurs Ajoutée (TVA)
⁽⁴⁾ Toutes Taxes Comprises (TTC)
⁽⁵⁾ Ces délais sont indicatifs et ils rappellent la nécessité de procéder à une demande de raccordement auprès d'Enedis, pour une mise en œuvre de votre projet

L'Autoconsommation Collective et ses deux modèles

1

Un même bâtiment



2

Périmètre étendu

Standard



✓ 2 km max entre les participants les plus éloignés

Dérogatoire

✓ Sur dérogation à obtenir auprès du Ministre

2 possibilités (selon la classification INSEE):

- Pour les communes périurbaines :
10 km max entre participants les plus éloignés (petite ville et ceintures urbaines 3,4,5,6 & 7 INSEE)
- Pour les communes rurales :
20 km max entre les participants les plus éloignés (5 6 & 7 INSEE)

✓ 3 MW max de production

L'Autoconsommation collective dans les Landes

TYPE	PMO	Localisation	Périmètre	Puissance	Date de MES
Collectivité	Mairie	Saint Martin de Hinx	Patrimoniaire	20 kva	mars-23
Collectivité	Mairie	Saint Paul les Dax	Patrimoniaire	54kva	déc-23
Collectivité	Mairie	Puyol Cazalet	Patrimoniaire	16 kva	mars-24
Collectivité	Mairie	Hagetmau	Patrimoniaire	22 kva	oct-23
Collectivité	EPCI	CC Cœur Haute Lande	Patrimoniaire	30 kva	avr-24
Collectivité	Mairie	Escource 	Patrimoniaire + Entreprises	50 kva	août-23
Bailleur Social	Clairsienne	Saint Vincent de Tyrosse	Batiment + Appartements	24kva	janv-22
Entreprise	Domolande	Saint Geours de Marenne	Tertiaire + industrie	99 kva	oct-23
Entreprise	Gallium	Saint Geours de Marenne	Tertiaire + industrie	99 kva	déc-23
Entreprise	Thelumat	Monget	Agricole	250 kva	avr-24
Particulier	Fontainecool	Saint Vincent de Tyrosse	Habitations	9 kva	mars-24

11 Opérations en service

30 en cours de réflexion dont une grande partie accompagnée par le Sydec

**Merci de
votre attention**

ENEDIS

