

# Données SDE35 2023:

Usagers, patrimoine, qualité, travaux, faits marquants

# › Sommaire

- › 1. Usagers
- › 2. Patrimoine
- › 3. Qualité
- › 4. Travaux :
  - Bilan des travaux réalisés 2023
  - Travaux 2024
  - Mises en service prévisionnelles 2025
- › 5. Faits marquants 2023-2024

## Le SDE 35 c'est :

- 299 membres, dont la Métropole de Rennes
- 333 communes et 1 075 000 habitants
- Le propriétaire du réseau électrique de distribution
- Des compétences en fort développement : éclairage public / gaz naturel / chaleur renouvelable / achats d'énergie / mobilités bas carbone / rénovation énergétique des bâtiments publics ...
- Un budget annuel de 64 millions d'euros



## Energ'iv c'est :

- Une structure publique locale de type Société d'Economie Mixte Locale (SEML) créée en 2018
- L'outil public de développement des énergies renouvelables en Ille et Vilaine : **photovoltaïque, méthanisation, éolien**
- Le premier opérateur de la mobilité biogaz en Ille-et-Vilaine
- Une implication forte pour favoriser l'acceptation des projets et inciter à l'investissement public et citoyen



Une équipe mutualisée de 90 personnes dont 13 ETP pour Energ'iv

# > 1. Usagers

**SDE35**  
ACTEUR PUBLIC DES ÉNERGIES

**ENEDIS**

 [WWW.SDE35.FR](http://WWW.SDE35.FR)

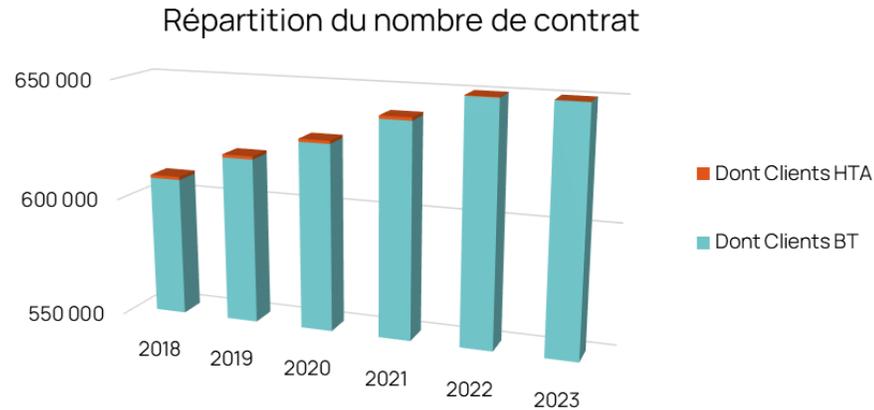


# > Les usagers

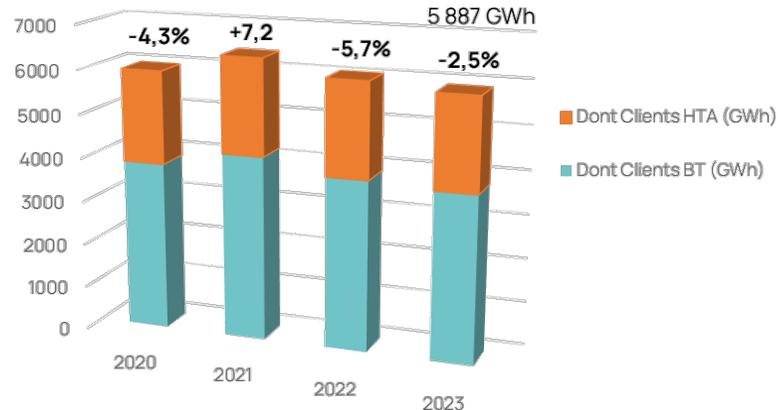
## Contrats et consommation

661 404 points de livraison (+ 1,6 %) dont 54% sur le marché réglementé :

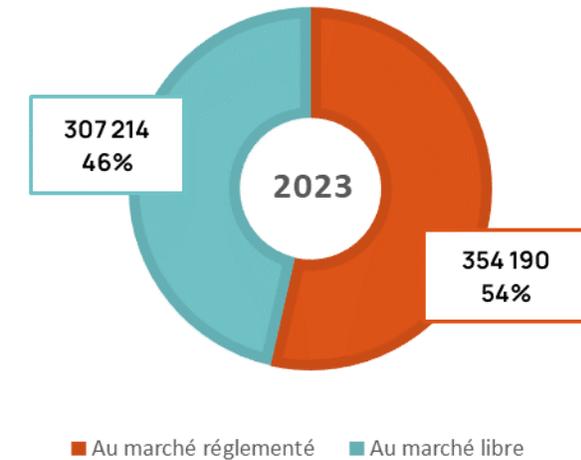
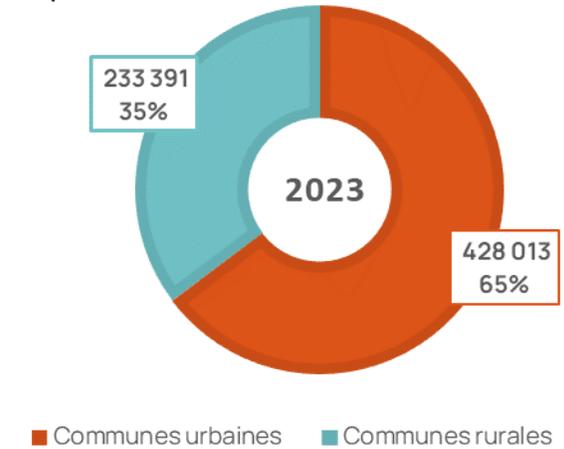
> **660 094 contrats BT (3787 GWh) et 1 310 contrats HTA (2099 GWh)**



Evolution de la consommation (GWh)



Répartition du nombre total de contrats



Un niveau de consommation en baisse depuis 2021

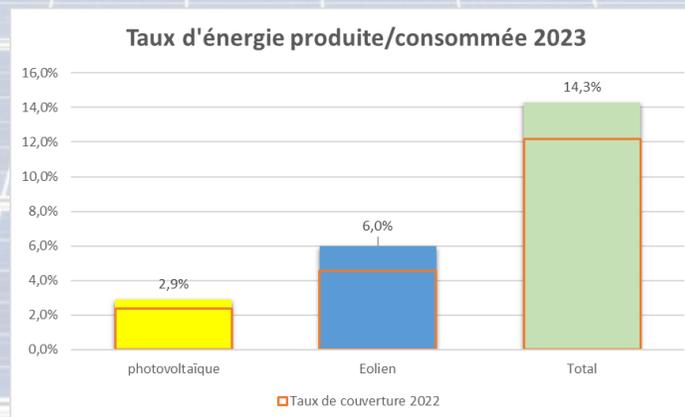
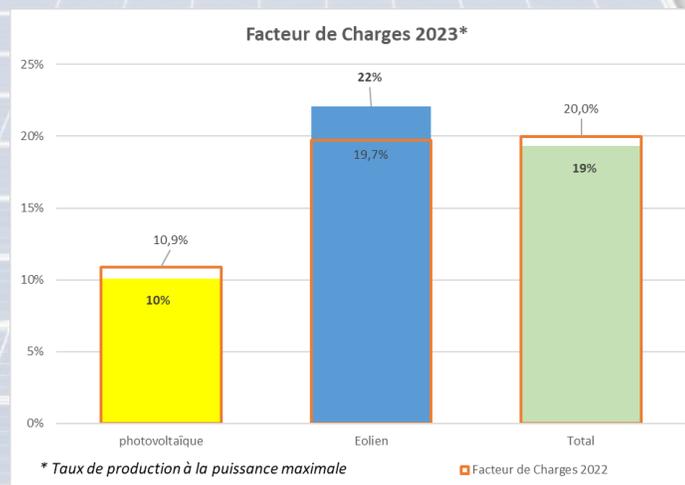
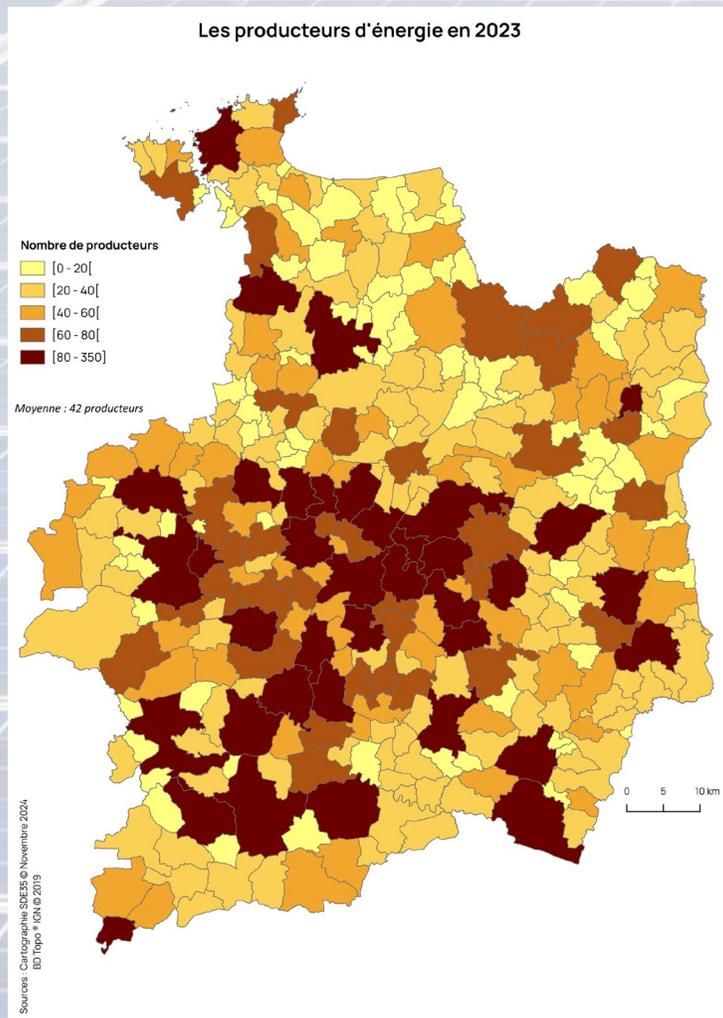
Légère baisse des usagers aux TRV : - 0,5 %

# > Les usagers

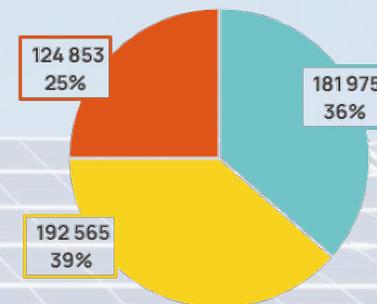
## Énergies renouvelables

13 820 Producteurs (+29%); 499 MW (+16%) de puissance raccordée

834 GWh d'énergie injectée (+13%)



## Puissance installée 2023



- Producteurs énergie éolienne
- Producteurs énergie photovoltaïque
- Autres productions

**Autoconsommation :**  
**5 930 Installations BT – 6 HTA**  
 (à fin 2023)

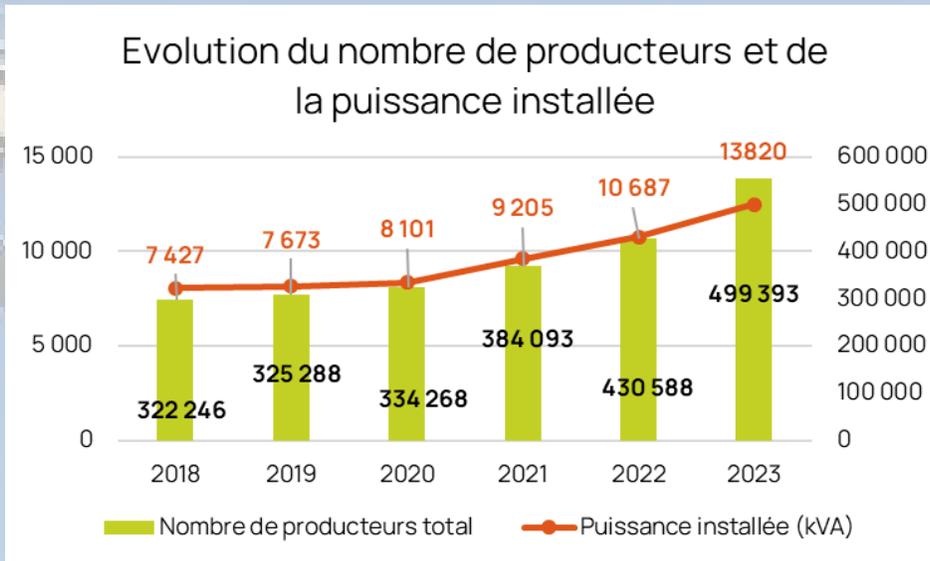
> **Bilan photovoltaïque 2023**  
 Energ'iv :

- Toiture : 3,8 GWh
- Ombrière : 0,7 GWh
- Centrales au sol : 22 GWh

**Objectif photovoltaïque et éolien Energ'iv 2030 :**  
 320 GWh

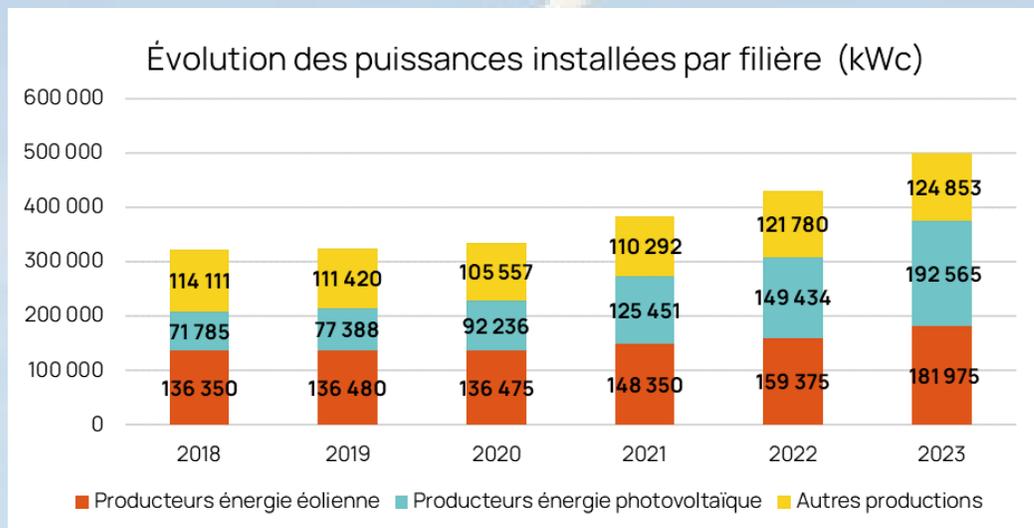
# > Les usagers

## Energies renouvelables



Parc renouvelable dominé par le solaire en nombre d'installations qui pour la première année a dépassé la puissance installée de l'éolien

Augmentation de 14% en 2023 de la puissance installée en éolien et 29% pour le photovoltaïque



**Eolien terrestre** : Plusieurs projets empêtrés dans la procédure d'instruction : Acigné, Saint-Ganton, Sens de Bretagne ...

**Solaire au sol** :

- Liste des sites dérogatoires « commune littorale » toujours non publiée contrairement à d'autres départements

## > 2. Patrimoine

**SDE35**  
ACTEUR PUBLIC DES ÉNERGIES

**ENEDIS**

 [WWW.SDE35.FR](http://WWW.SDE35.FR)

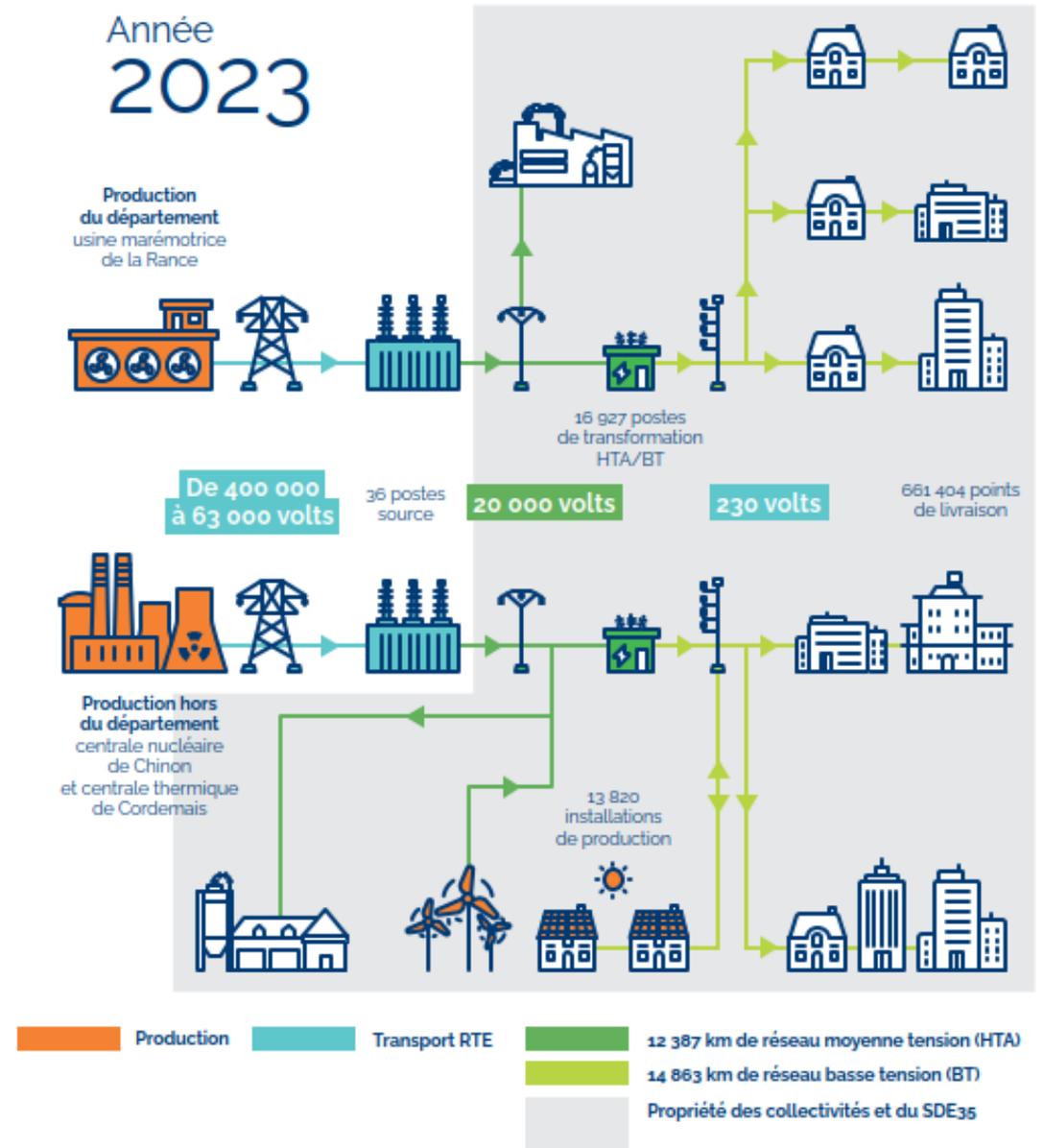


# > Le patrimoine

Un patrimoine en croissance

- > Évolution du patrimoine :
  - + 29 % d'installations de production
  - + 0,7 % de HTA
  - + 0,9 % de BT
  - + 0,9 % de postes

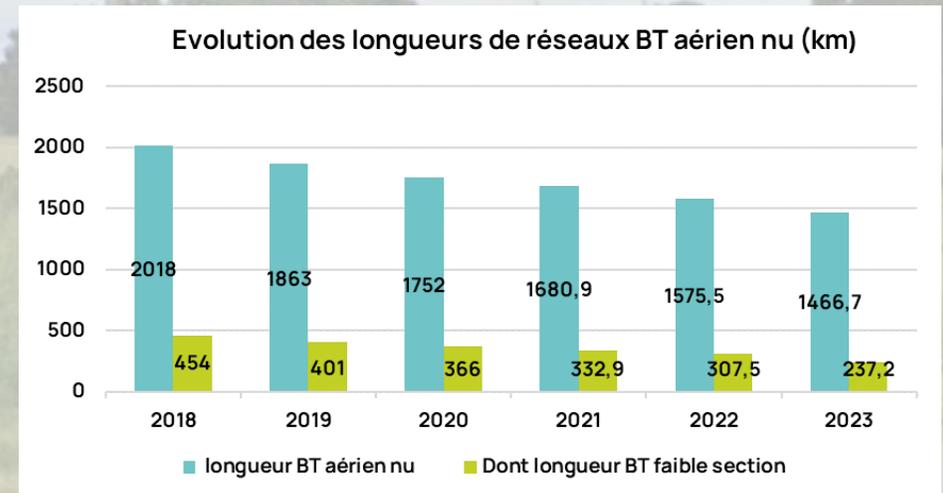
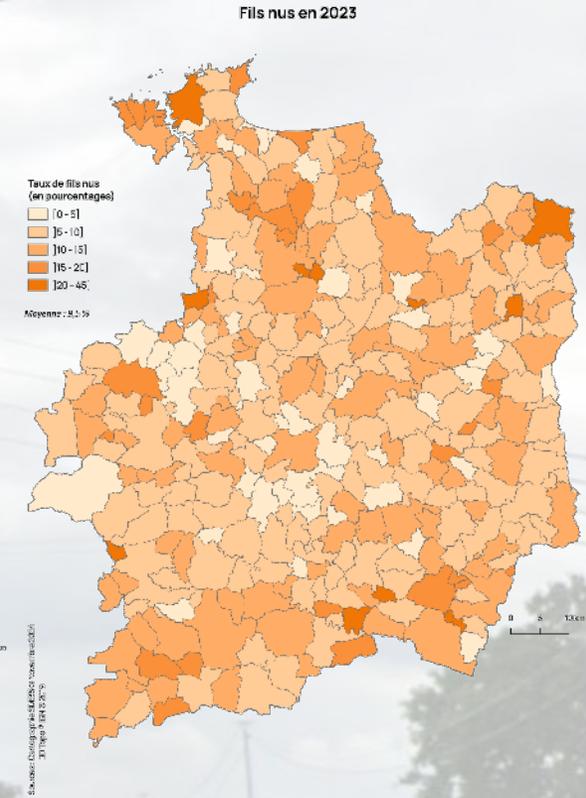
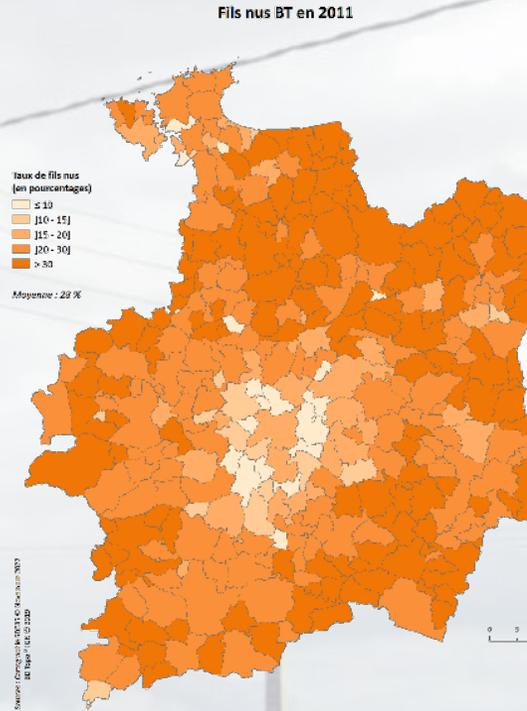
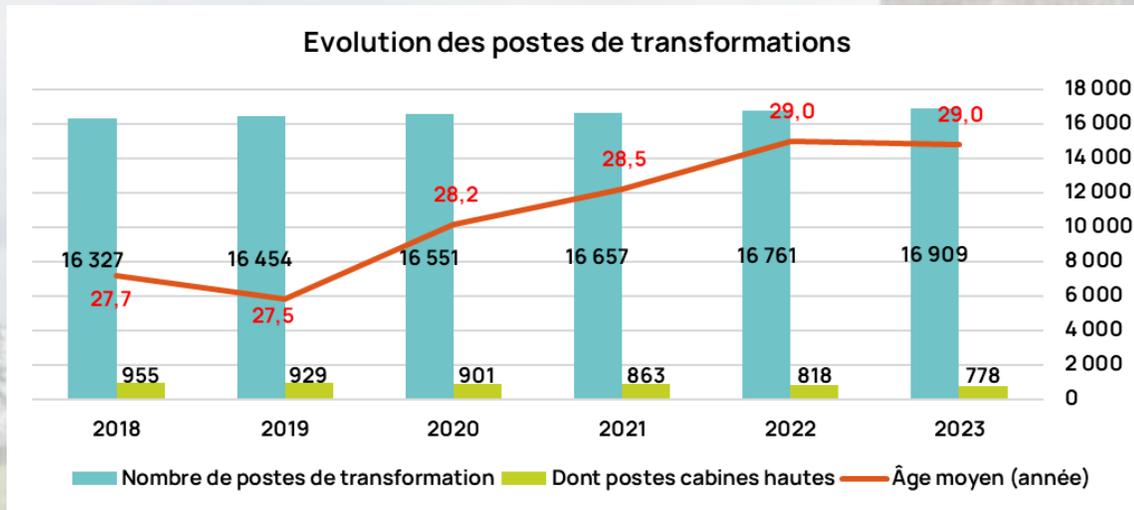
HTA : Réseau Haute Tension (20 000 V)  
BT : Réseau Basse Tension (230 V)



# > Le patrimoine

Taux d'enfouissement, fils nus, cabines hautes

	2020	2021	2022	2023
Taux d'enfouissement HTA (%)	37,8%	38,8%	39,5%	40%
Taux d'enfouissement BT (%)	41,1%	41,8%	42,5%	45,7%



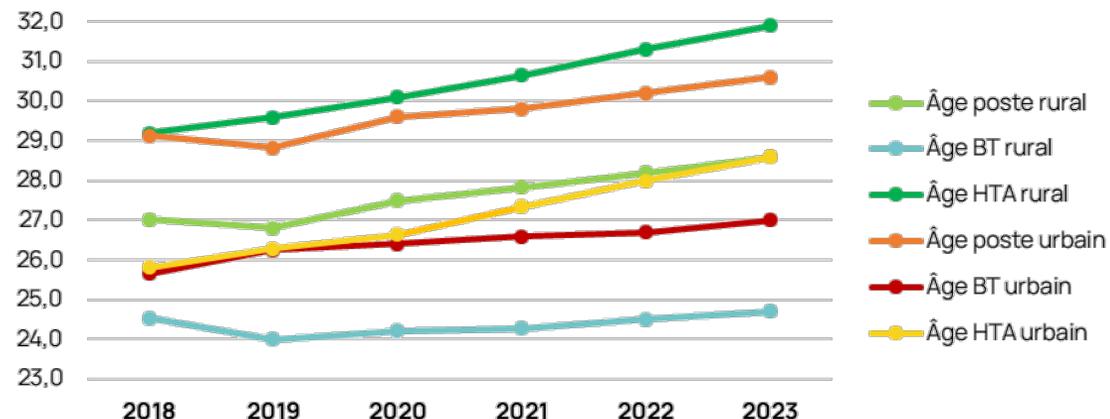
- Le nombre de cabines hautes diminue fortement depuis 2015 (-4,9% en 2023)
- 1 317 km de fil nu en 2023 (-12,9%) / 1467 km base comptable (-7%)
- Des indicateurs impactés par les politiques d'investissement

# > Le patrimoine

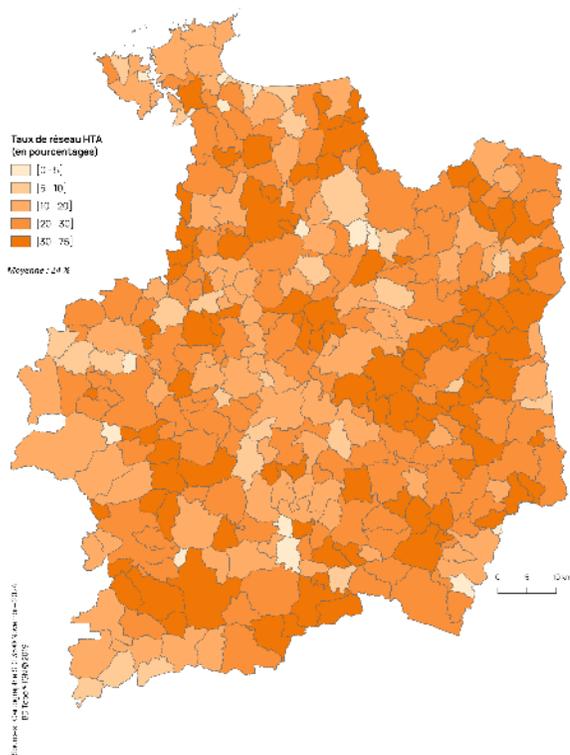
Evolution de l'âge des ouvrages

▶▶ Un vieillissement généralisé du réseau de distribution depuis 2015, moins marqué sur le réseau BT

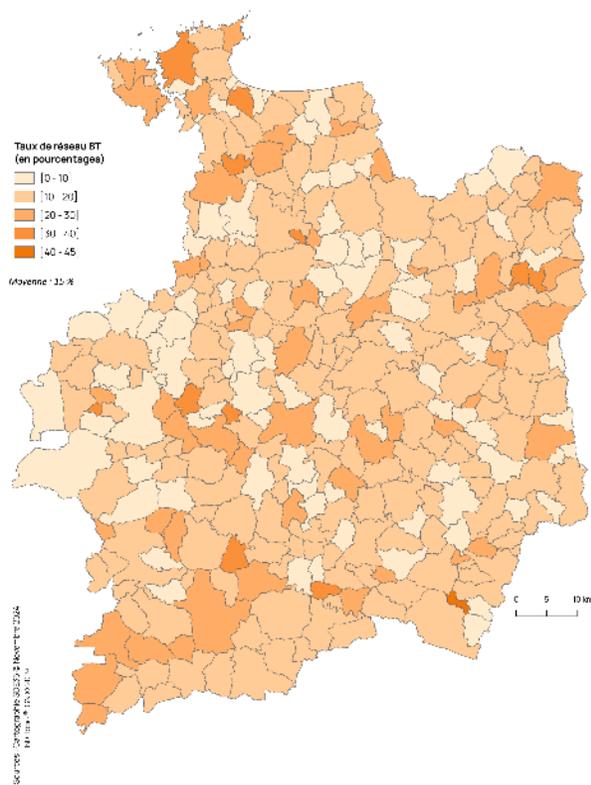
Age moyen du patrimoine (en année)



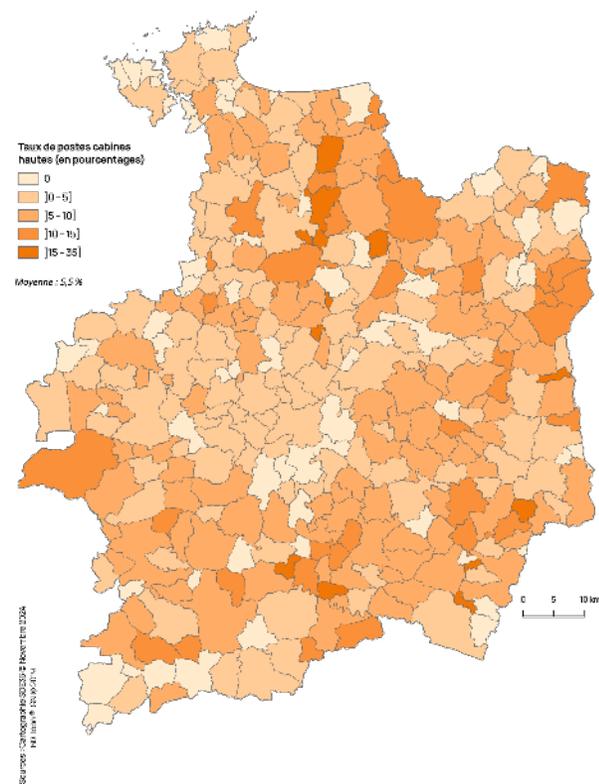
Réseau HTA âgé de plus de 40 ans en 2023



Réseau BT âgé de plus de 40 ans en 2023



Postes cabines hautes en 2023



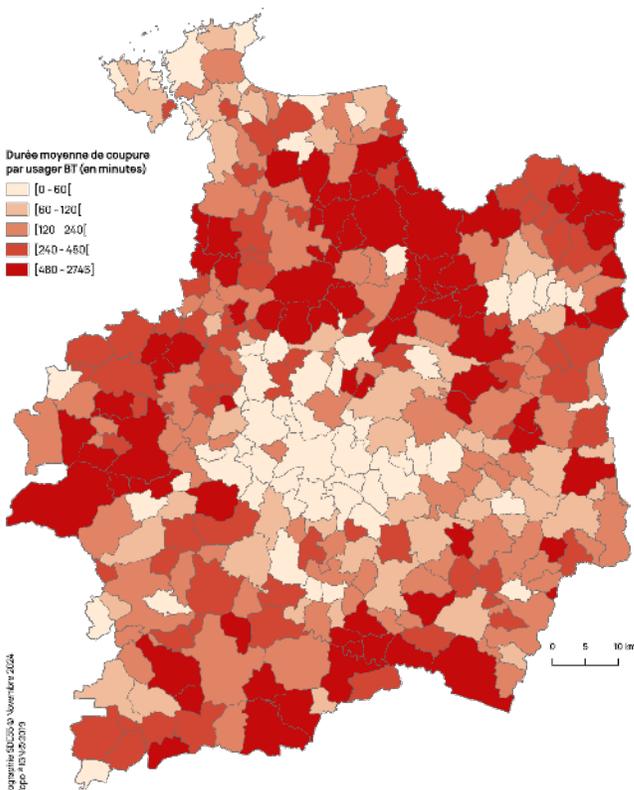
## > 3. Qualité



# > La qualité de l'énergie

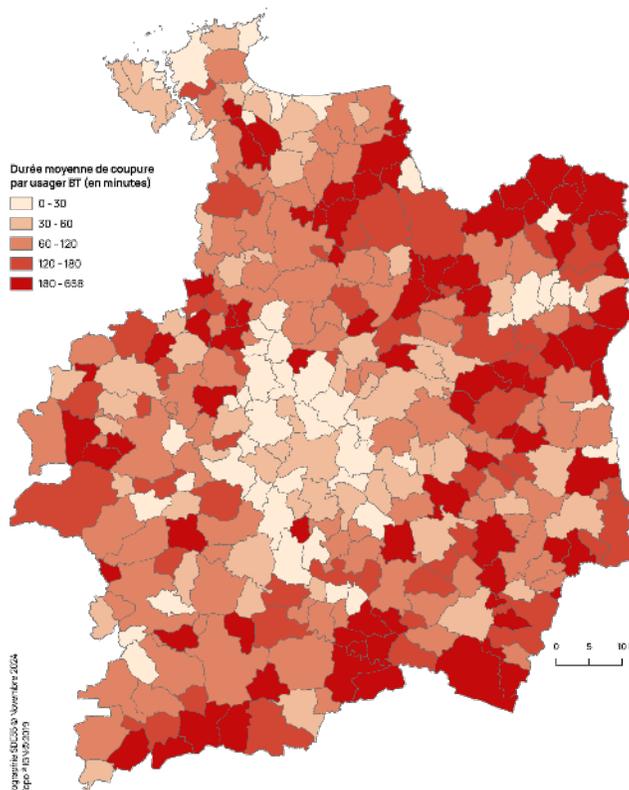
## Durée moyenne de coupure par usager BT (critère B)

Critère B toutes causes confondues en 2023



Sources: Cartographie DCEIS du 10/01/2024  
BC Tpep: 13/01/2023

Critère B toutes causes confondues en 2023  
Hors évènement exceptionnel

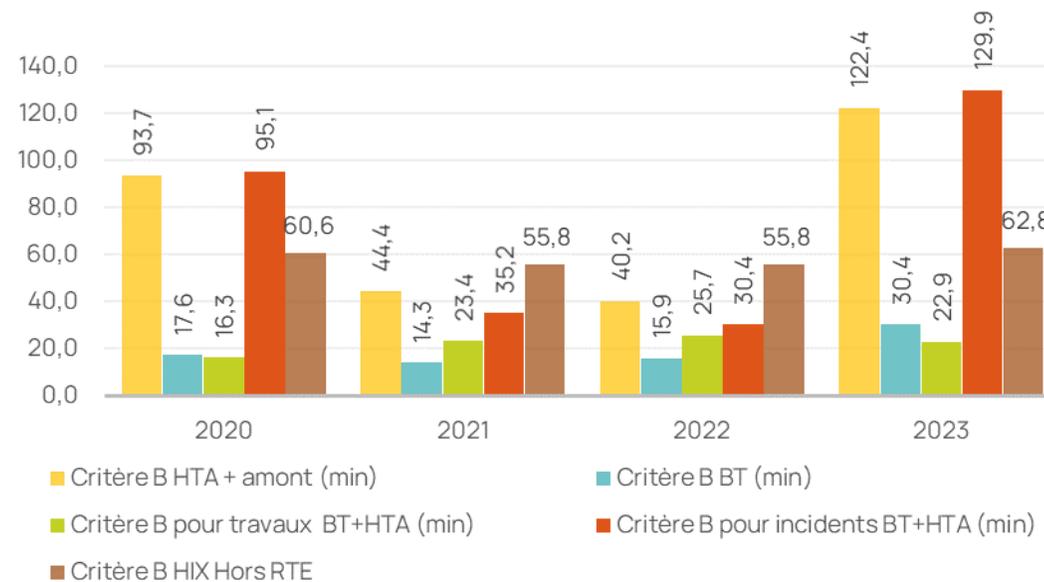


Sources: Cartographie DCEIS du 10/01/2024  
BC Tpep: 13/01/2023

Une année marquée par des tempêtes très impactantes pour le réseau HTA

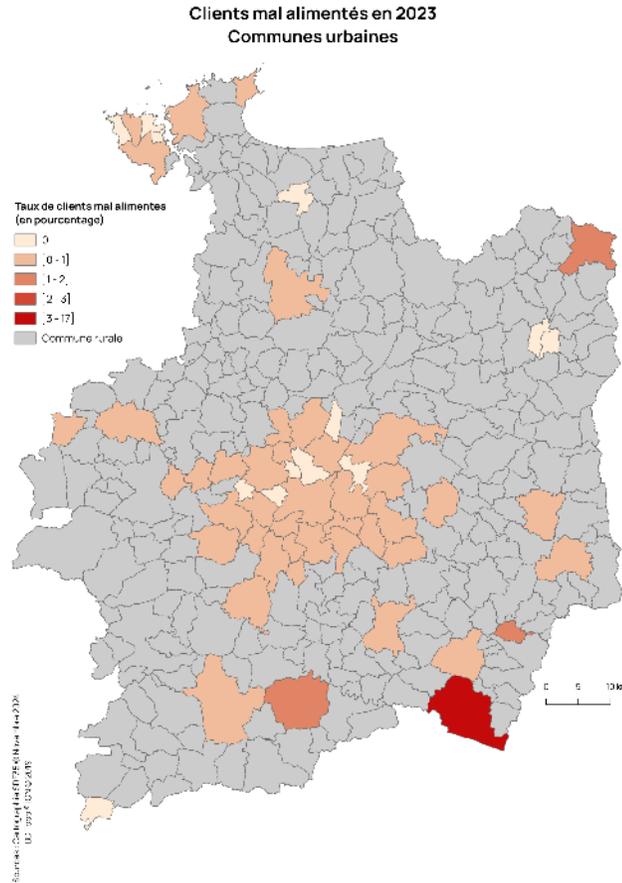
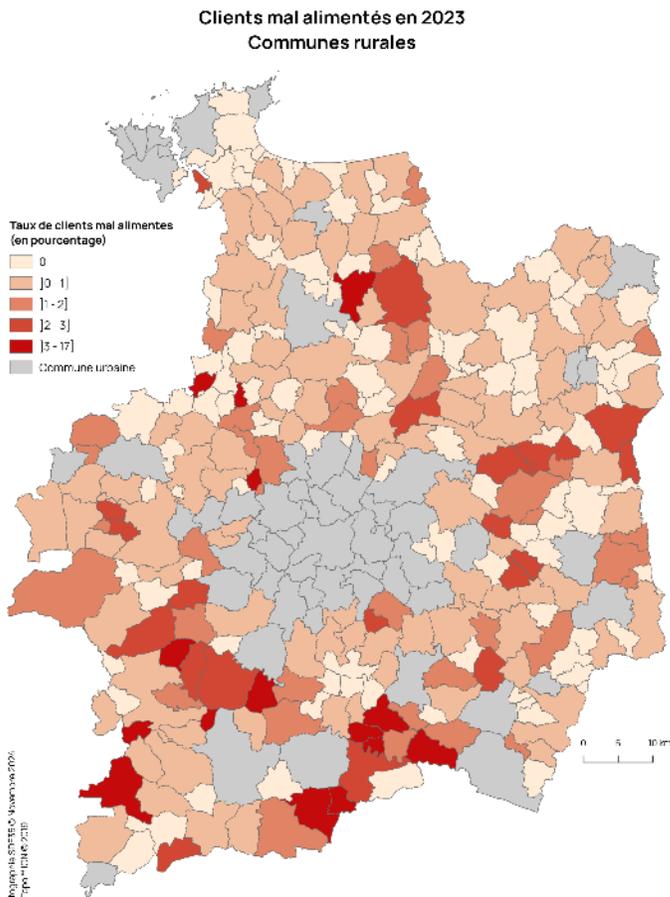
- National : 72,9 min
- Département : 153,2 min – 62,8 min HIX
- Communes rurales : 350,9 min
- Communes urbaines : 62,7 min

Evolution du critère B (min) par catégorie



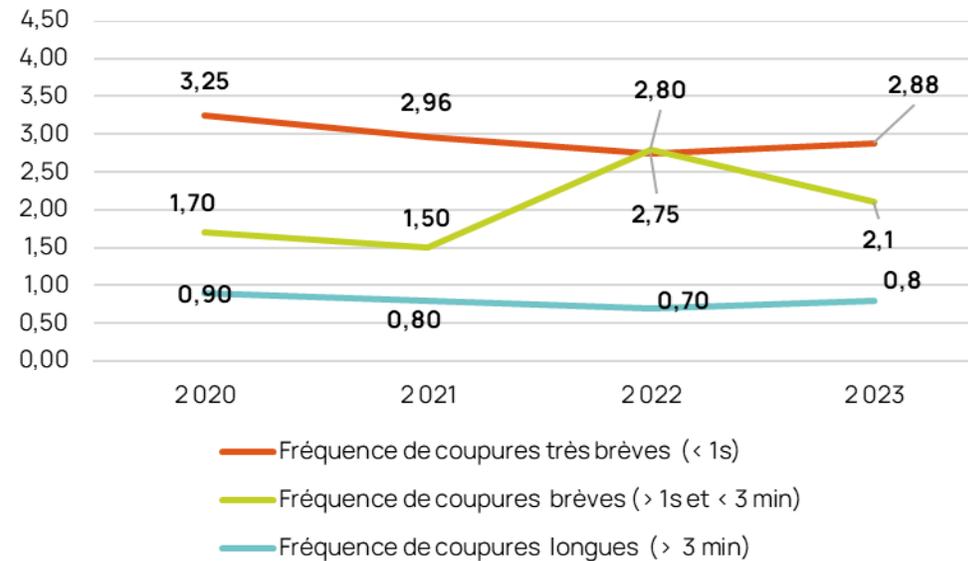
# > La qualité de l'énergie

## Autres indicateurs



Une large majorité des communes du départements ont moins de 3 CMA Clients Mal Alimentés

## Evolution des fréquences de coupures (min)



- > Taux d'incidents / 100 km : 14,3
- > Taux de Clients Mal Alimentés (CMA) : 0,34%
  - Rurales : 0,70 %
  - Urbaines : 0,14%

## > 4. Bilan des travaux réalisés 2023

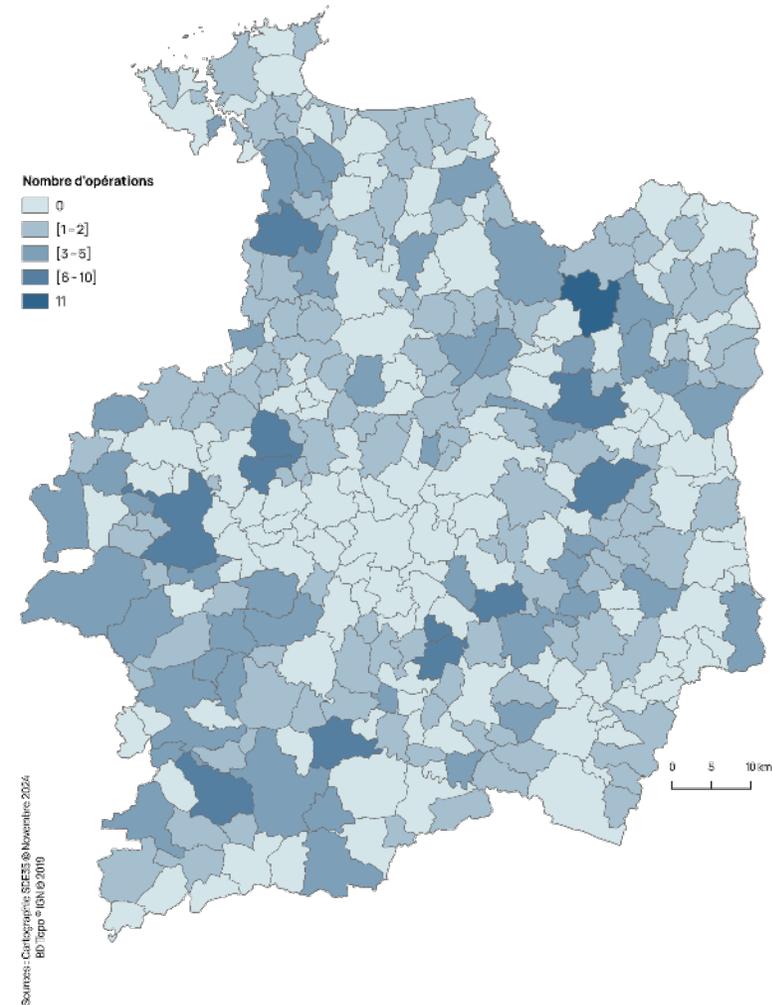
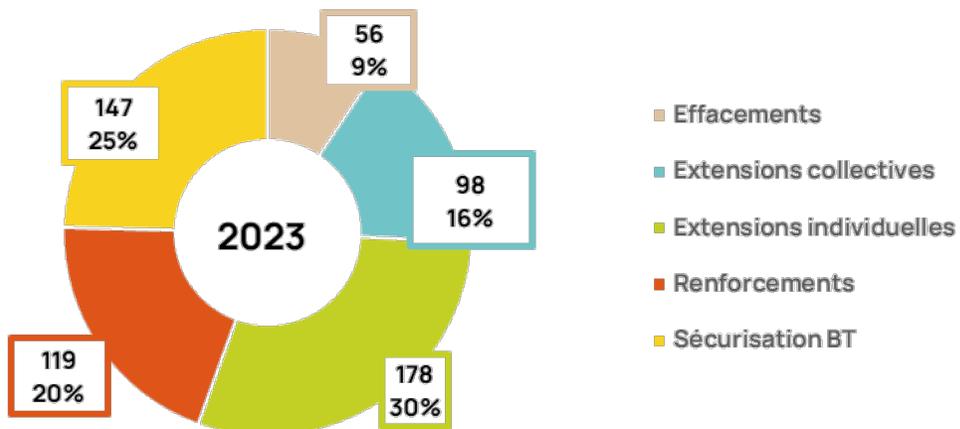
# > Bilan travaux réalisés 2023

SDE35 – Opération réalisées 2023

Opérations mises en service en 2023

Opération sous maîtrise d'ouvrage SDE35 Travaux réalisés et mis en service en 2023	
	Nombre d'opérations
Effacements	56
Extensions collectives	98
Extensions individuelles	178
Renforcements	119
Sécurisation BT	147
<b>Total général</b>	<b>598</b>

Répartition en nombre des travaux réalisés et mis en service



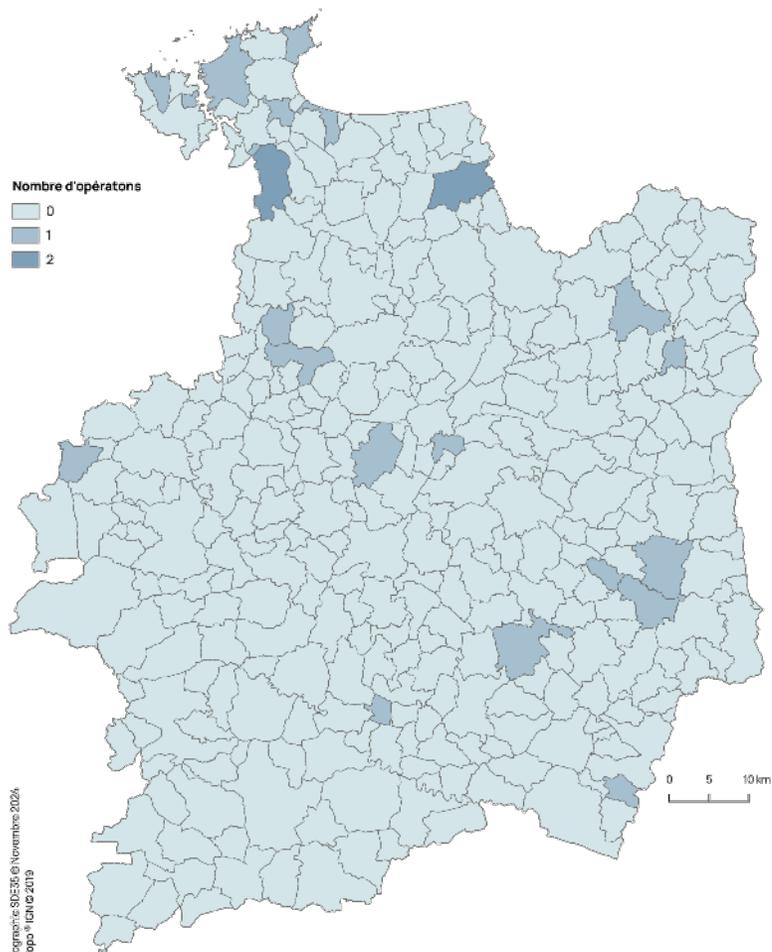
598 opérations – 63 km de réseau BT fil nu déposés

# > Bilan travaux réalisés 2023

SDE35 – Opérations réalisées 2023

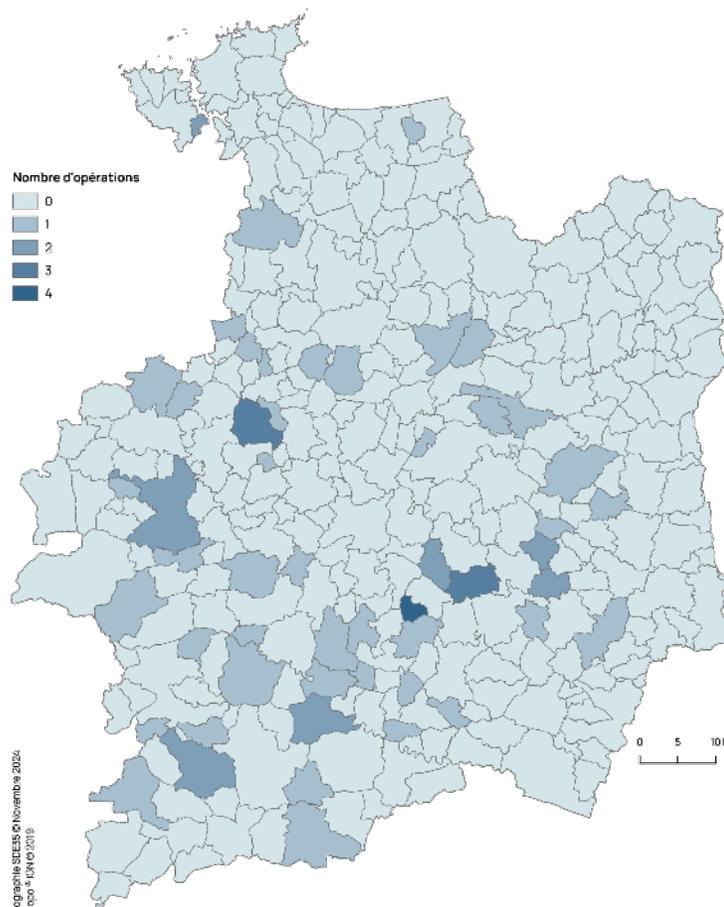
## 56 effacements

Effacement mis en service en 2023



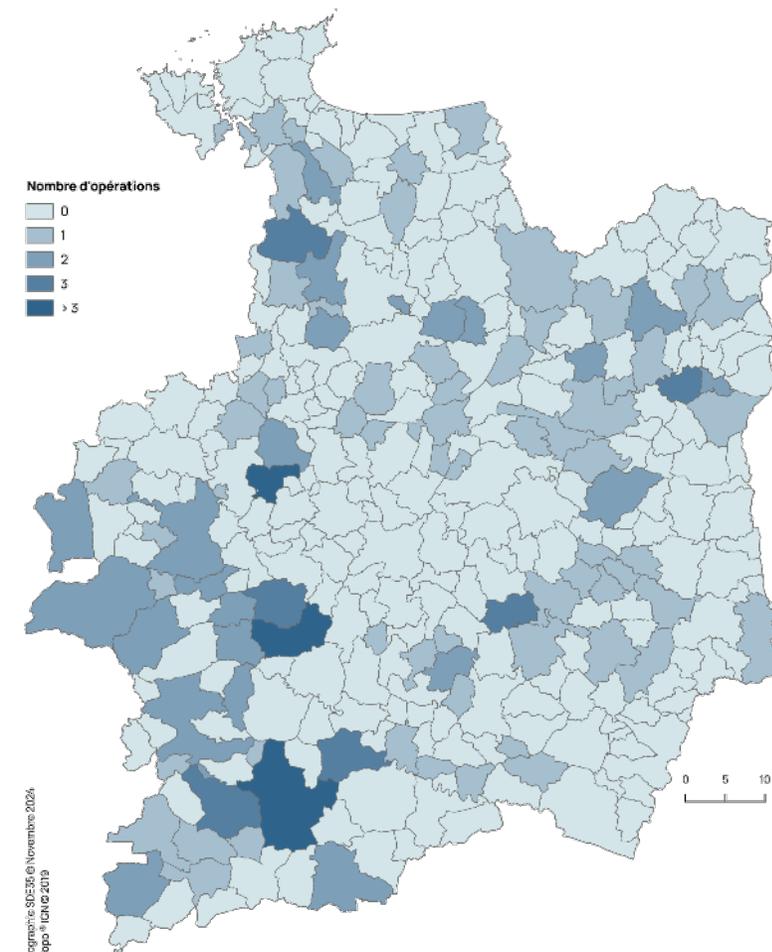
## 98 extensions collectives

Lotissements mis en service en 2023



## 178 extensions individuelles

Extensions individuelles mises en service en 2023

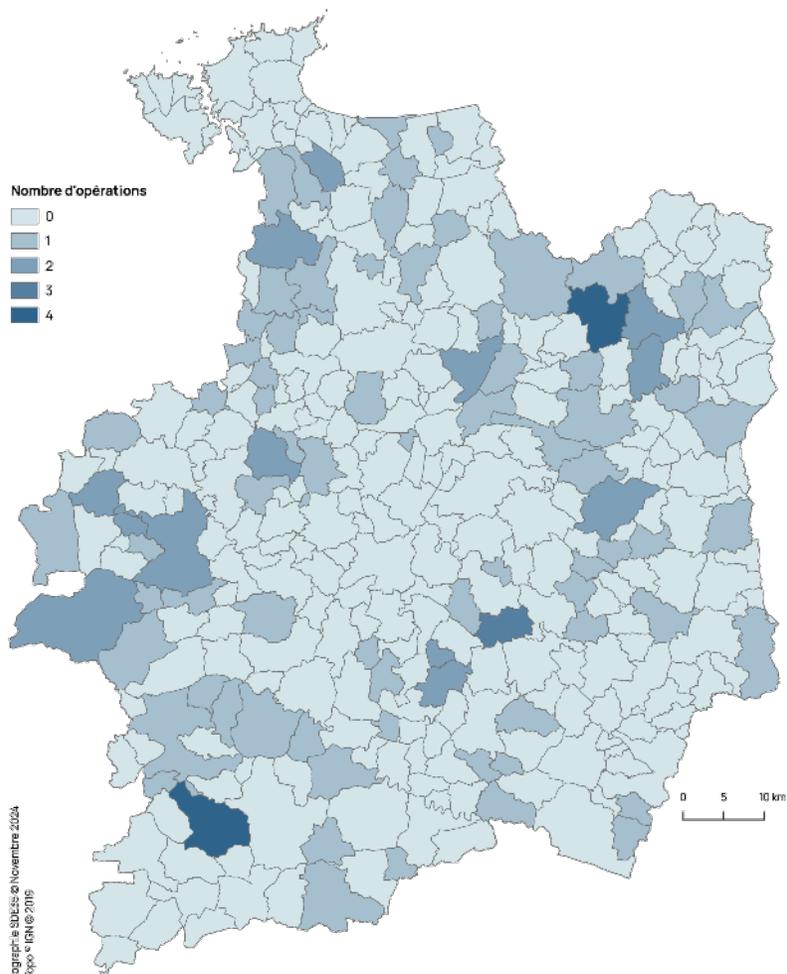


# > Bilan travaux réalisés

SDE35 – Opérations réalisées 2023

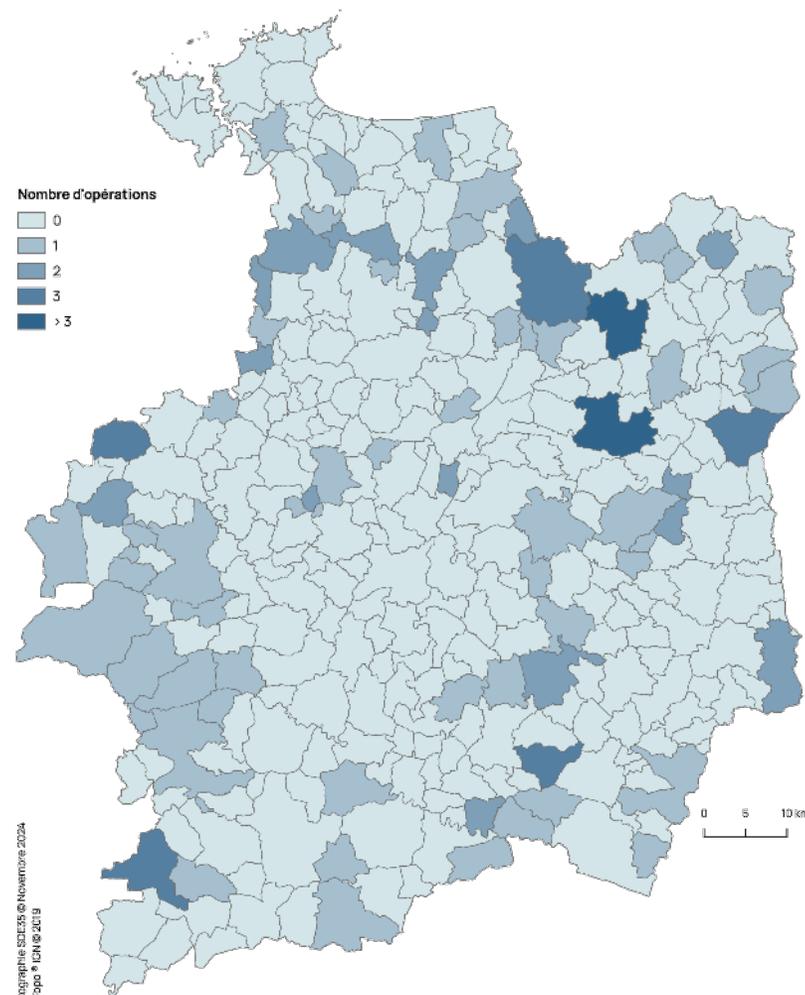
119 renforcements

Renforcements mis en service en 2023



147 sécurisations

Sécurisations mises en service en 2023



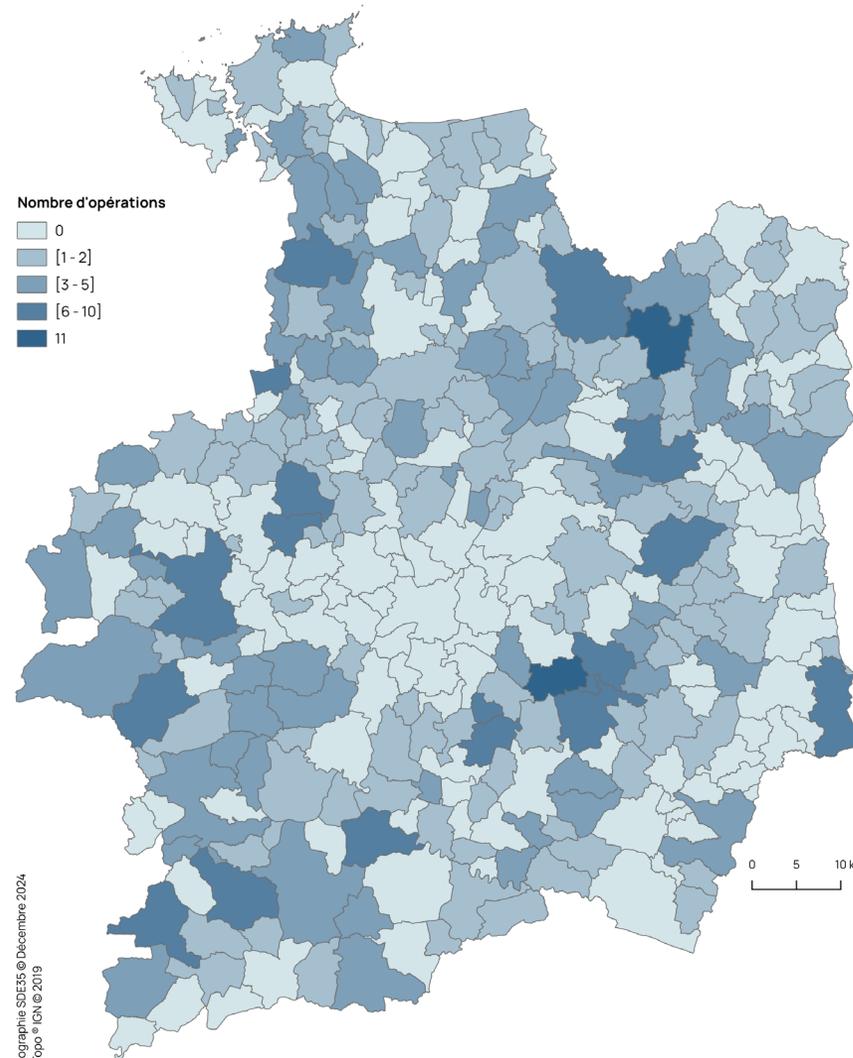
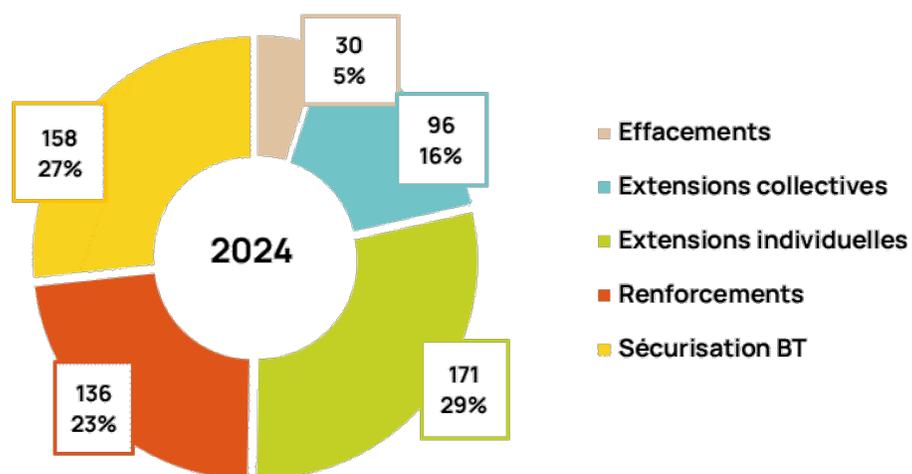
# > Travaux 2024

SDE35 – Opérations en cours

Opérations en cours en 2024

Opération sous maîtrise d'ouvrage SDE35	
Travaux en cours 2024	
	Nombre d'opérations
Effacements	30
Extensions collectives	96
Extensions individuelles	171
Renforcements	136
Sécurisation BT	158
<b>Total général</b>	<b>591</b>

Répartition en nombre des travaux en cours



Sources: Cartographie SDE35 © Décembre 2024  
BD Topo © IGN © 2019

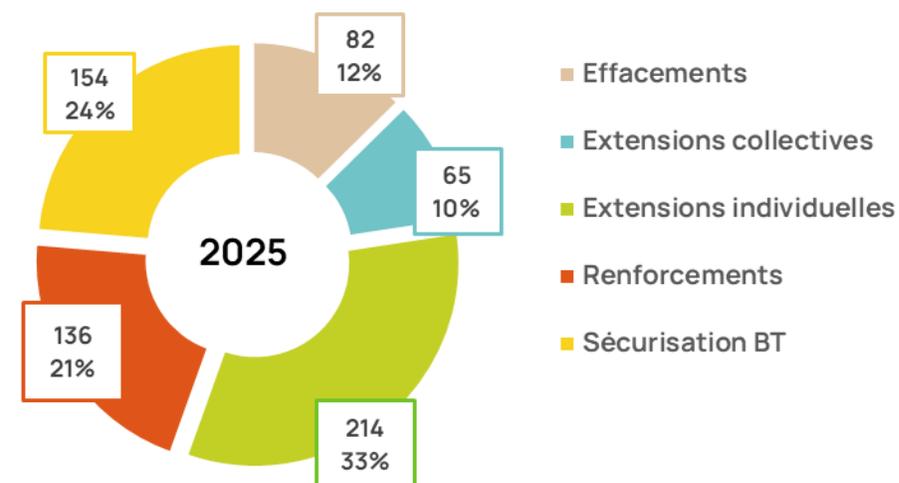


**74 km de fils nus résorbés**

# > Mises en service prévisionnelles 2025

Opération sous maîtrise d'ouvrage SDE35	
Mises en service prévisionnelles 2025	
	Nombre d'opérations
Effacements	82
Extensions collectives	65
Extensions individuelles	214
Renforcements	136
Sécurisation BT	154
<b>Total général</b>	<b>651</b>

Mises en service prévisionnelles pour 2025



- Estimations basées sur :
- La PPI 2025 d'effacement (travaux validés par les communes)
  - La PPI sécurisation 2025
    - Les études en cours
  - Le nombre d'opérations réalisées depuis 2021



## > 5. Faits marquants 2023/2024

# > Ciaran / Projet Reconstruction & Résilience

Un projet exceptionnel pour renforcer la résilience du réseau face à des événements d'ampleur

Le retour d'expérience de Ciaran conforte la pertinence des programmes patrimoniaux déjà engagés par Enedis. Un projet exceptionnel élaboré pour la Bretagne et la Normandie combine :

- Accélérer les investissements Capex 2040 en Bretagne et en Normandie les régions les plus exposées avec un réseau vulnérable
- Cibler des investissements spécifiques pour limiter les conséquences d'une prochaine tempête

## Réseaux HTA



**Renforcement de la restructuration des réseaux** en fonction de l'évolution des charges sur 30 ans (schémas d'orientation du réseau électrique).

**Déploiement confirmé du plan aléas climatiques** avec des actions ciblées sur les réseaux aériens HTA situés dans les zones à risques climatiques avérés.

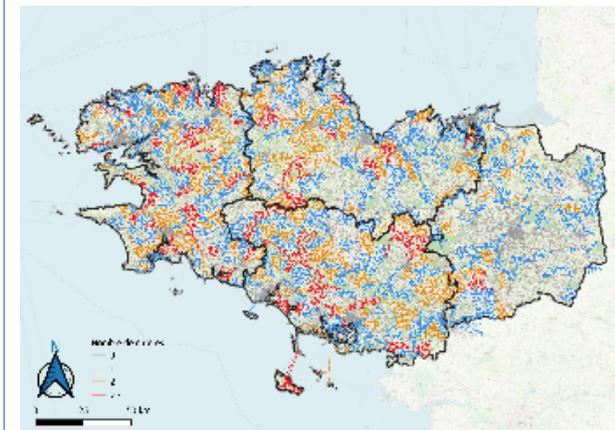
Montée en puissance de la **rénovation programmée** des autres réseaux aériens HTA. Les actions consistent à des investissements très ciblés sur les composants d'ouvrages à renouveler, avec un cycle de vie moyen de 25 ans.

## Réseaux BT



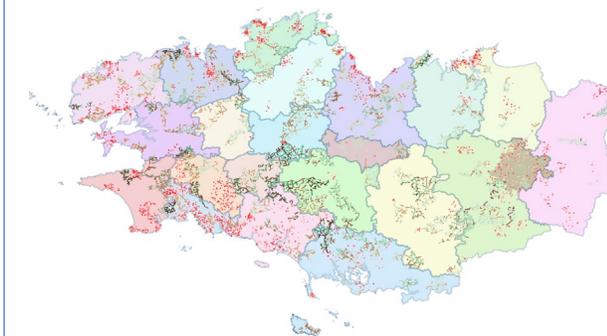
Accélération du renouvellement des réseaux aériens  **fils nus basse tension** en régime urbain et en régime ER pour les résorber le plus rapidement possible.

Ces investissements sont indissociables d'une **politique de maintenance** favorisant la résilience des réseaux confrontés à un événement climatique majeur et la qualité de l'alimentation.



Cartographies des zones prioritaires issues des diagnostics Ciaran

Les zones travaux



# > Déployer l'autoconsommation collective



## Création de Part'EnR 35

### 1 - Organiser la répartition de la production d'énergie renouvelable locale dans l'approvisionnement énergétique des acteurs du territoire

- Maîtrise d'une part croissante des factures
- Faciliter le déploiement des EnR
- Faciliter le déploiement de flexibilité électrique
- Maîtriser les investissements sur les réseaux de distribution
- Faciliter et encourager l'organisation de la sobriété et les changements d'usage de l'énergie

### 2 - Personne Morale Organisatrice mutualisée

- Mutualisation des ressources et compétences
- Pérennisation dans le temps des compétences de gestion
- Tiers de confiance
- Simplifier l'accès à tous les publics



Instruction des possibilités de partenariat avec Enedis en cours sur les équilibres consommation production territoriaux.

*Rencontre n°1 le 27/11*

### 3 - Association à but non lucratif

- Gouvernance partagée
- Création de valeurs au service des acteurs du territoires, consommateurs et producteurs

### 4 - Perspectives 2024 - 2025

*Projection limitée aux perspectives de production de la SEM Energ'IV*

*1<sup>ères</sup> boucles Val d'Anast, Plélan-le-Grand, Laillé, Acigné, Saint-Armel et Pipriac*

	2024	2025
Nbe de boucles	6	27
Puissance	1,2 MWc	3,9 MWc



# ➤ Les tarifs de l'électricité dans le groupement d'achat SDE35

➤ Marché principal 2023-2025 avec Engie, achats réalisés de juillet 2022 à juillet 2024

ELECTRICITE	2024	2025 - Estimatif Montants à préciser d'ici fin décembre
Volume de référence	98 GWh	
Prix du produit Base Prix Base avec valorisation ARENH	222 €/MWh HTT 167 €/MWh HTT	128 €/MWh HTT 112 €/MWh HTT
Prix unitaire TTC moyen	407 €/MWh TTC sans amortisseur 403 €/MWh TTC avec amortisseur	328 €/MWh TTC
Evolution par rapport à l'année précédente	Baisse de -5% sur le TTC unitaire avec amortisseur, par rapport au prix 2023 avec amortisseur	Baisse de -19% sur le TTC unitaire, par rapport au prix 2024 avec amortisseur
Total TTC	39,4 M°€ TTC	32 M°€ TTC

Première estimation  
d'une baisse de l'ordre  
de -19% en 2025 par  
rapport à 2024

Mais en attente des prix  
définitifs fin décembre  
et du montant d'accise  
sur l'électricité (qui  
devrait remonter à son  
niveau d'avant crise)

# ➤ Accompagnements SERENE



## Etat des lieux des projets

- 14 projets en cours

Conventionnement	Niveau d'avancement du projet	Type d'accompagnement	Typologie de travaux	Typologie de site
<ul style="list-style-type: none"><li>• 7 conventionnés</li><li>• 2 en cours de conventionnements</li><li>• 2 en attentes d'un CEP</li><li>• 3 en cours de définition</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• 4 Programmation</li><li>• 2 Rédaction MOE</li><li>• 6 ESQ/AVP/PRO</li><li>• 2 Travaux</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• 11 en DMO</li><li>• 3 en AMO</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• 2 Chaufferies</li><li>• 1 Relamping</li><li>• 1 GTB</li><li>• 9 Rénovations globales</li></ul>	<ul style="list-style-type: none"><li>• 5 Scolaires</li><li>• 5 Multisites</li><li>• 1 Administratif</li><li>• 1 Culturel</li><li>• 1 Sportif</li></ul>



## Dynamisme

- Objectifs : présentation 2 projets par comité.
- Arrivée des projets en flux continue grâce à l'appui des CEP et à l'appui des sollicitations
- Répartition des projets sur l'ensemble du territoire ainsi qu'une diversité de typologie de travaux pouvant servir de vitrine aux autres projets.
- Premiers dépôts de dossier CEE en octobre/novembre.
- Constitution à venir des indicateurs : Gain énergétique (MWh), CO2 (Teq),



## Chiffres clés

- **548 000€** : Montant moyen par projet
- **7%** : Moyenne de part de travaux connexes
- **-56%** d'objectif de réduction de GES

## ➤ SERENE

### Un nouvel accompagnement des communes pour la rénovation des bâtiments publics

- Intervention possible du SDE35 :
  - soit en Maître d'Ouvrage délégué
  - soit en AMO de Commissionnement pour uniquement mutualiser le financement
- Intervention uniquement sur les travaux énergétiques et les travaux induits
- Intervention possible sur des travaux d'efficacité énergétique (remplacement des équipements de chauffage, relamping, GTB) à la rénovation globale
- Intervention du service SERENE en partenariat avec les Conseillers en Energie Partagé (CEP) présents sur le département



## Grands Principes financiers

- Mutualisation du financement de travaux de rénovation à l'échelle du SDE35 :
  - **Recherche de financements extérieurs** : subventions et avances remboursables
  - **Portage des emprunts** : contractualisation avec les collectivités avec une offre sans distinction des sources de financement
- **Remboursement différé des annuités** après la mise en service de la rénovation : permettre à la collectivité propriétaire de dégager des capacités de remboursement par les économies de fluides réalisées
- **Financement des intérêts** de la dette par le SDE35 et la récupération des CEE
- **Conventionnement adapté sur la durée** avec les communes en fonction de chaque projet

## > Les tarifs du gaz dans le groupement d'achat SDE35



### > Périmètre du groupement d'achat gaz naturel et électricité

360 membres au 1<sup>er</sup> décembre 2024 (structures publiques parapubliques d'Ille-et-Vilaine)

275 communes, 16 communautés de communes, le département 35, 39 CCAS et CIAS, 22 syndicats intercommunaux ou mixtes, et 7 structures autres (EPL, régie, EPA, SEM, SA)

### > Marché Gaz 2024-2025 attribué à Engie en février 2023

GAZ	2024	2025*
Conso annuelle de référence	121 GWh	96 GWh
Prix unitaire HT	67,36 € / MWh HT	51,43 € / MWh HT
Prix unitaire TTC moyen	131 €/MWh TTC	117 €/MWh TTC
Evolution par rapport à l'année précédente	Hausse de +5% par rapport à 2023 sur le TTC	Réduction de -10% par rapport à 2024 sur le TTC
Total TTC	15,8 M€ TTC	11,3 M€ TTC

En 2024, l'effet de la baisse du prix de fourniture HTT a été annulé par le doublement de la TICGN et la forte hausse des coûts d'acheminement.

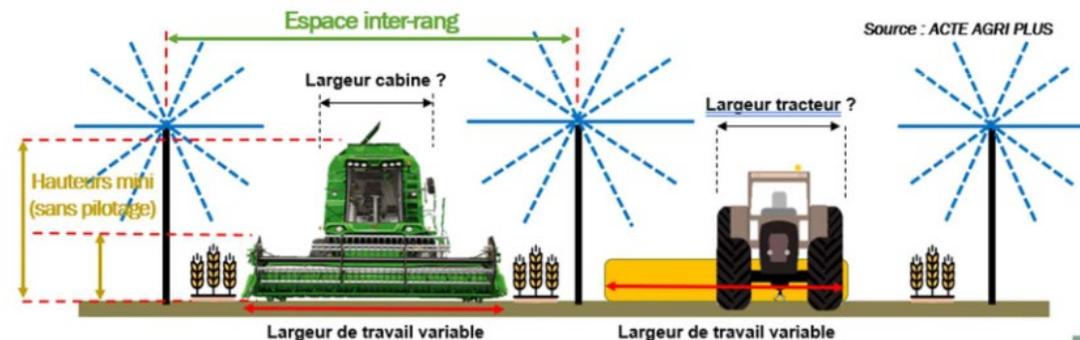
**En 2025, baisse de -10% attendue avec un prix de fourniture HTT en baisse**

*\* TICGN à préciser avec Loi de finances 2024*



# > Agrivoltaïsme

une charte locale à destination des élus d'Ille et Vilaine



- Forte dynamique de projets sur un sujet récent et peu documenté au niveau scientifique = sujet à controverse rapidement
- La priorité du Photovoltaïque doit rester sur les toitures, les zones artificialisées et les zones dégradées
- La charte est un outil d'analyse au service des communes basé sur 33 critères et des grands principes :

**Codéveloppés avec les agriculteurs** et les collectivités locales

En **transparence et concertation avec le territoire** et ses habitants

Dont le **projet agricole** est précis et sécurisé sur le **long terme**

Prévoyant des **marges de manœuvre économiques** pour adapter la structure si besoin en phase d'exploitation

Adaptés à leur **environnement, au paysage** et favorables à la **biodiversité**

**Sécurisant l'exploitant agricole** autant que le fait le bail rural

**Rémunérant l'exploitant agricole** au moins autant que le propriétaire foncier

S'étendant sur **moins de 20% de la SAU** de l'exploitation

Opportunité de contribution à la **transition agroécologique** des exploitations

Pas de **100% grandes cultures** (priorité à consolider les systèmes pâturants et les cultures favorables à l'ombrage)

Projet de charte approuvé par  
le Comité Syndical de  
novembre 2024

Approbaton d'une version  
définitive après consultation  
des parties prenantes pour  
confronter les analyses : délai  
estimé 6 mois

# > Ombrières



+ de 300 projets étudiés  
30 projets en cours de construction

## Centrale photovoltaïque sur ombrières :

- ✓ 15 centrales en services
- ✓ 2,417 MWc

Production 2023 : 0,7 GWh



# > Solaire en toiture

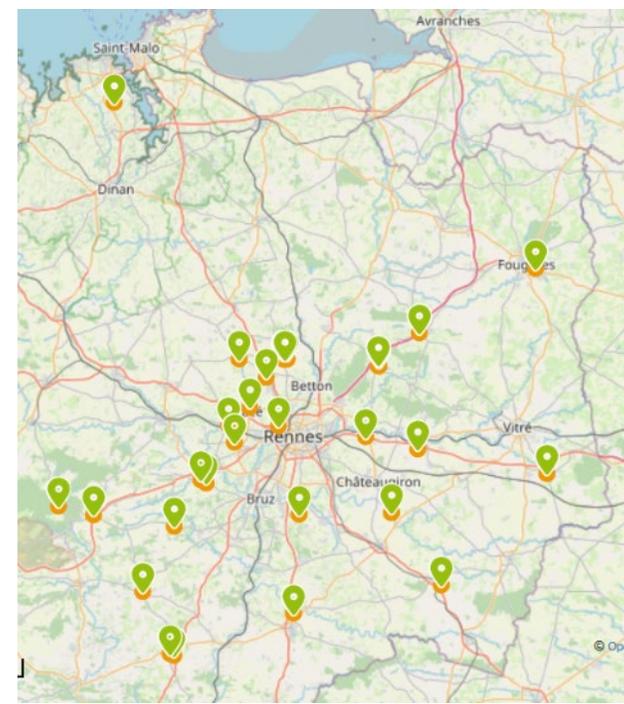


+ de 200 projets étudiés  
22 projets en cours de construction

## Centrale photovoltaïque en toiture :

- ✓ 30 centrales en services
- ✓ 5,38 MWc

Production 2023 : 3,8 GWh



Énerg'iv

Notre territoire se renouvelle,  
notre énergie aussi

# > PV au sol



Production 2023 : 22 GWh



## **Energ'iV PV 1**

Centrale de Ker Heol à Guignen – 4,82MWc

## **Marc Energies**

Centrale de Bruz et Pont-Péan – 15,16MWc



**Énerg'iV**

Notre territoire se renouvelle,  
notre énergie aussi