

# Rapport de contrôle

## Concession électrique

Analyse de l'activité 2023

Comité syndical du 17 décembre 2024

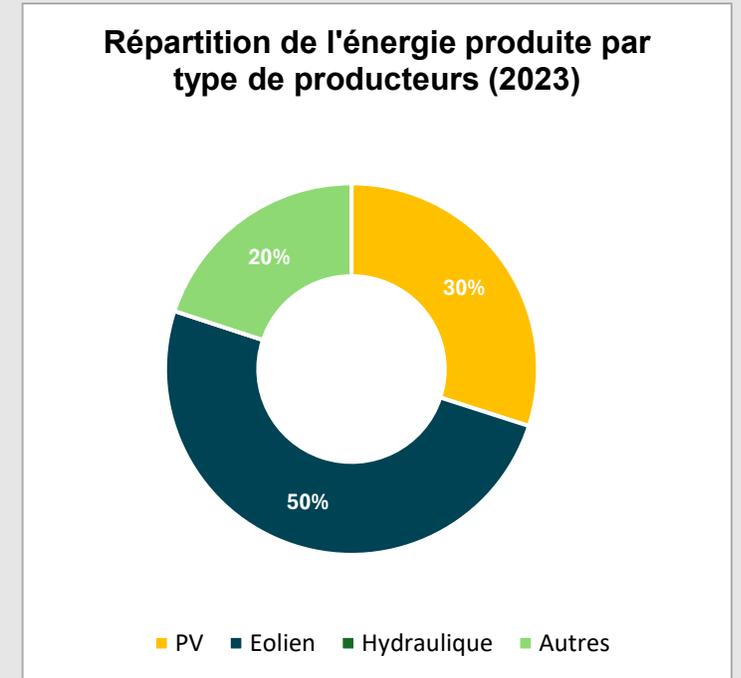
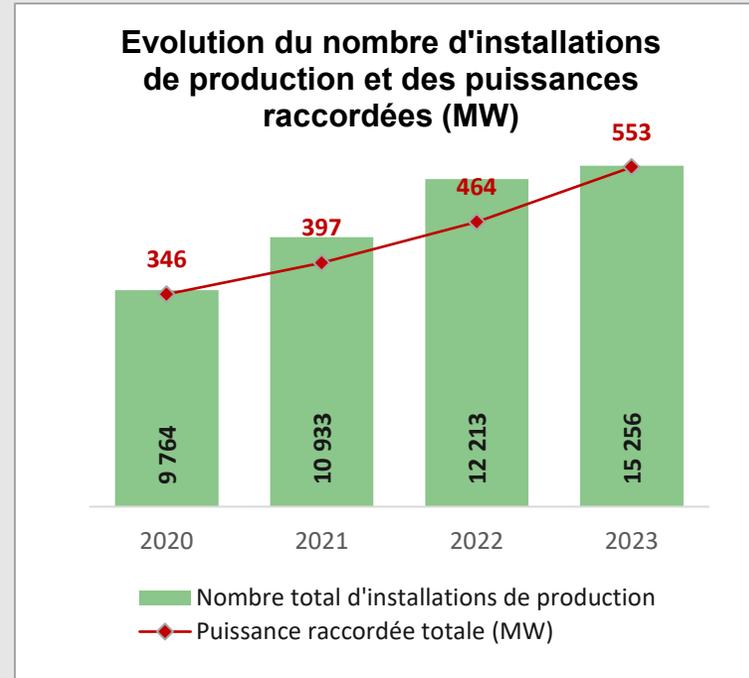
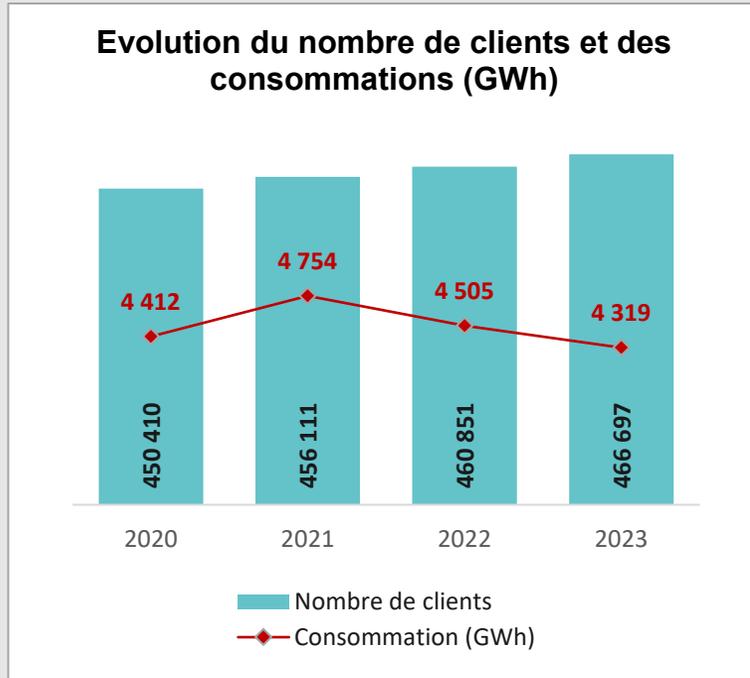
**SIÉML**

Syndicat intercommunal  
d'énergies de Maine-et-Loire

[www.sieml.fr](http://www.sieml.fr) /     

# Le profil des clients de la concession

## Consommateurs et producteurs



→ Hausse progressive des clients (+1 % par an) et nouvelle baisse des consommations (- 4 %) ;

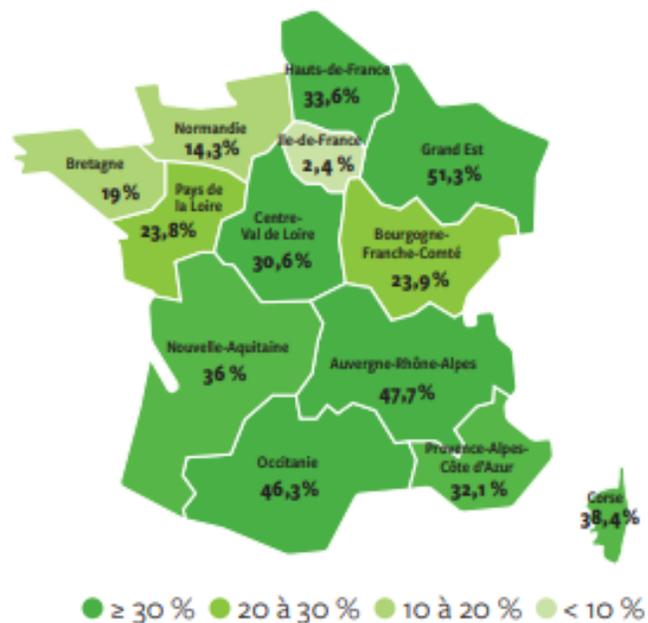
→ Un nombre croissant de producteurs EnR, composé à 99 % de producteurs photovoltaïques, avec 24 installations éoliennes représentant 50 % de l'énergie produite et injectée.

→ La production EnR locale représente 22,4 % de l'énergie injectée dans le réseau.

# Le panorama de l'électricité renouvelable (2023)

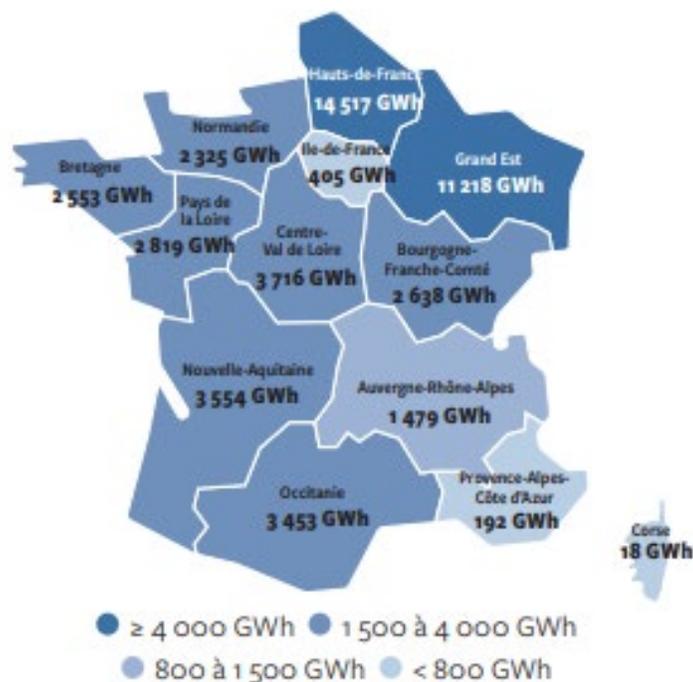
Comparaisons nationales et régionales

Couverture de la consommation par la production renouvelable en 2023



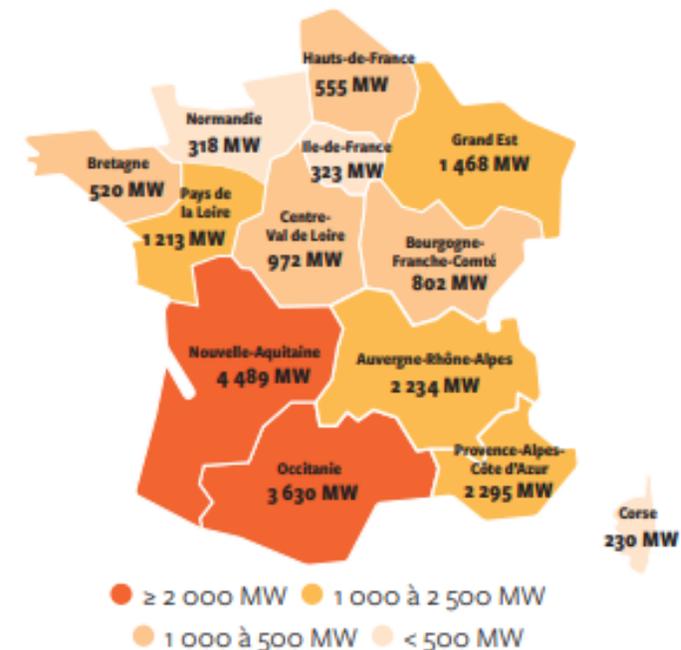
→ Donnée 49 : 22,4 %

Production de l'éolien terrestre par région en 2023



→ Donnée 49 : 485 GWh  
(17 % des Pays de la Loire)

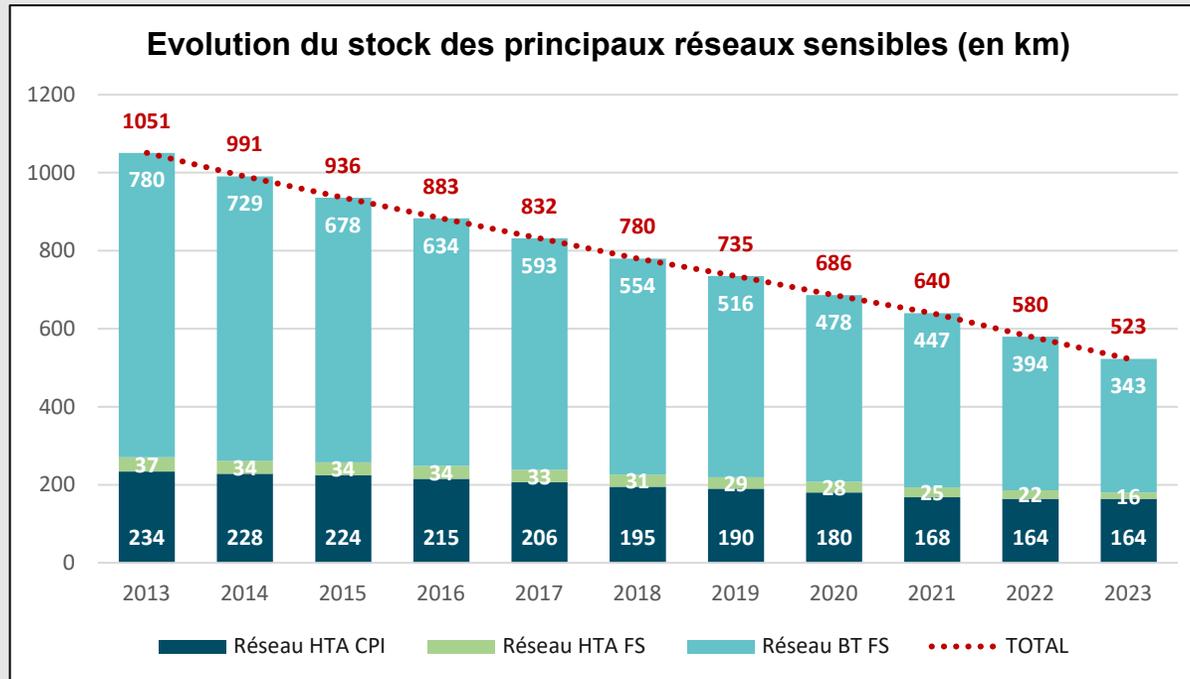
Puissance solaire raccordée par région au 31 décembre 2023



→ Donnée 49 : 290 GWh  
(24 % des Pays de la Loire)

# Le diagnostic qualité

Un stock de réseaux sensibles en diminution couplé à une baisse continue du temps de coupure

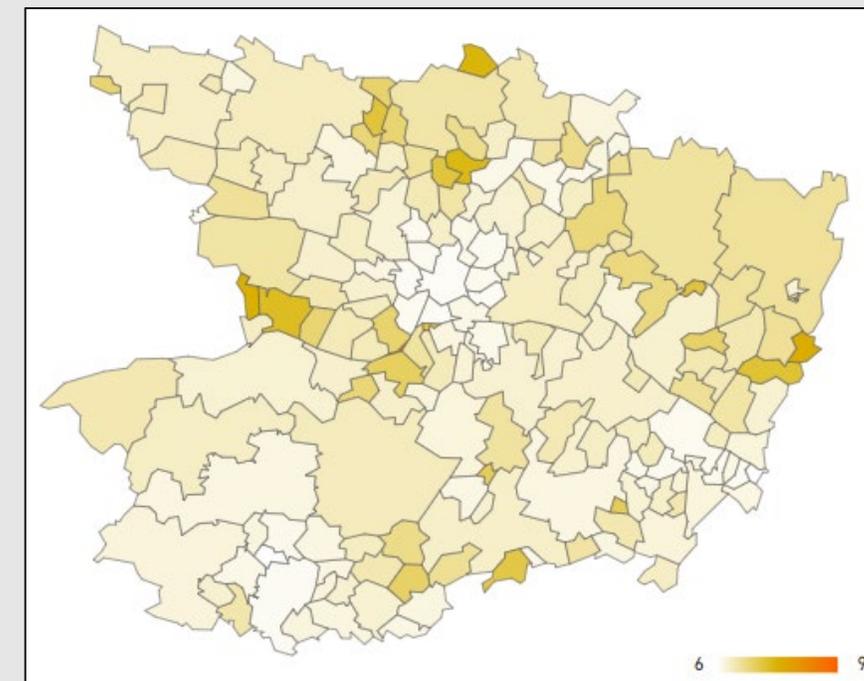
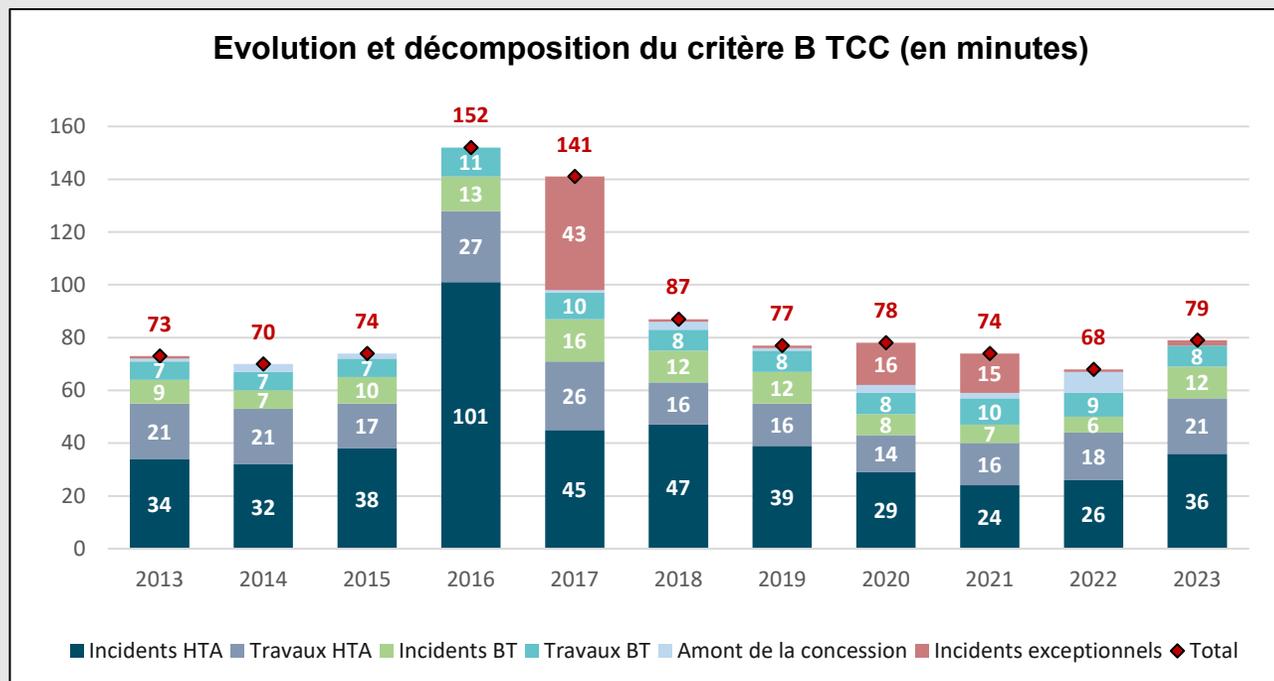


- Un stock des principaux réseaux sensibles en diminution progressive, avec des trajectoires de résorption cohérentes avec les objectifs contractuels (SDI et PPI) ;
- **Un vieillissement des réseaux HTA à surveiller :** le vieillissement des réseaux HTA constitue un point de vigilance majeur, avec une part croissante de réseaux ayant plus de 30 ou 40 ans : en 2023, plus de la moitié du réseau HTA a plus de 30 ans et 24 % environ a plus de 40 ans (2 826 km).
- Les mises en service de nouveaux ouvrages HTA sont en baisse constante depuis 2019, touchant à la fois l'extension, le renouvellement et le renforcement. Le concessionnaire Enedis privilégie depuis plusieurs années des opérations de rénovation programmée au détriment d'opérations de renouvellement plus structurelle.

# Le diagnostic qualité

## Critère B toutes causes confondues (TCC)

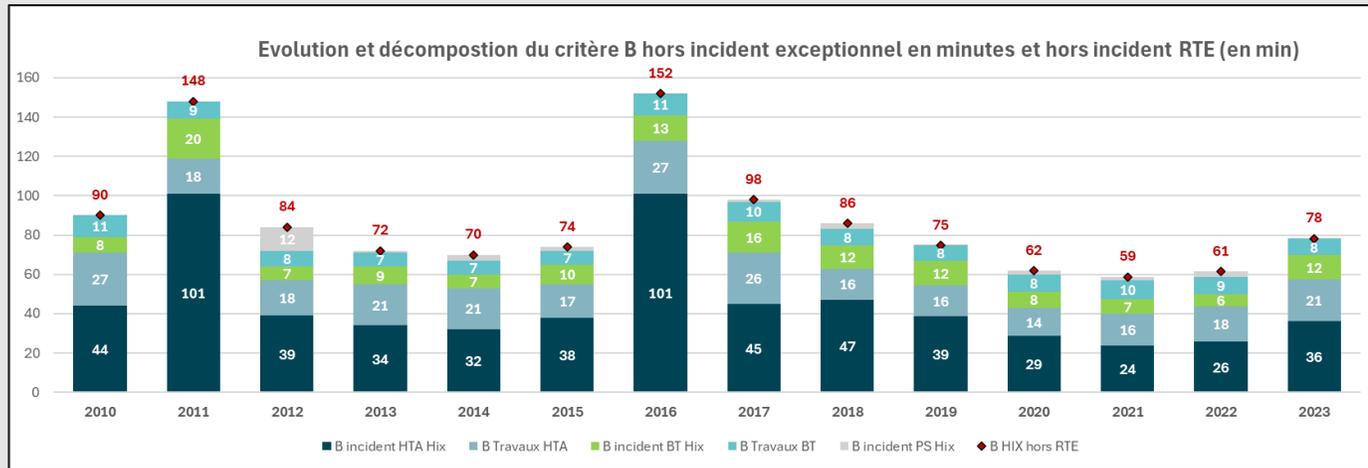
### Critère B TCC moyenné sur 5 ans (2019-2023)



- Le critère B TCC (temps moyen de coupure par client BT toutes causes confondues) en 2023 de **79,6 minutes**, en dégradation par rapport à 2022, en partie en raison des événements climatiques de 2023 ;
- Il est majoritairement porté par les incidents sur le réseau HTA (36 minutes en 2023), en forte augmentation par rapport à 2022.

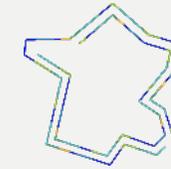
# Le diagnostic qualité

## Critère B hors incident exceptionnel et hors RTE



- Le critère B hors incident exceptionnel (HIX) et hors RTE est de **78 minutes en 2023** en Maine-et-Loire, en augmentation par rapport aux exercices précédents ;
- En 2023, 62 % du temps de coupure est imputable à des incidents sur le réseau de distribution (hors incidents exceptionnels), 38 % à des travaux ;
- Ce temps de coupure départemental reste en deçà, pour 2023, des moyennes recensées sur les autres départements de la région, même s'il reste supérieur à la moyenne nationale.

### Comparaisons pour info



B HIX hors RTE France 2023 :  
**72,9 minutes**



B HIX hors RTE Pays de la Loire 2023 :  
**91,2 minutes**



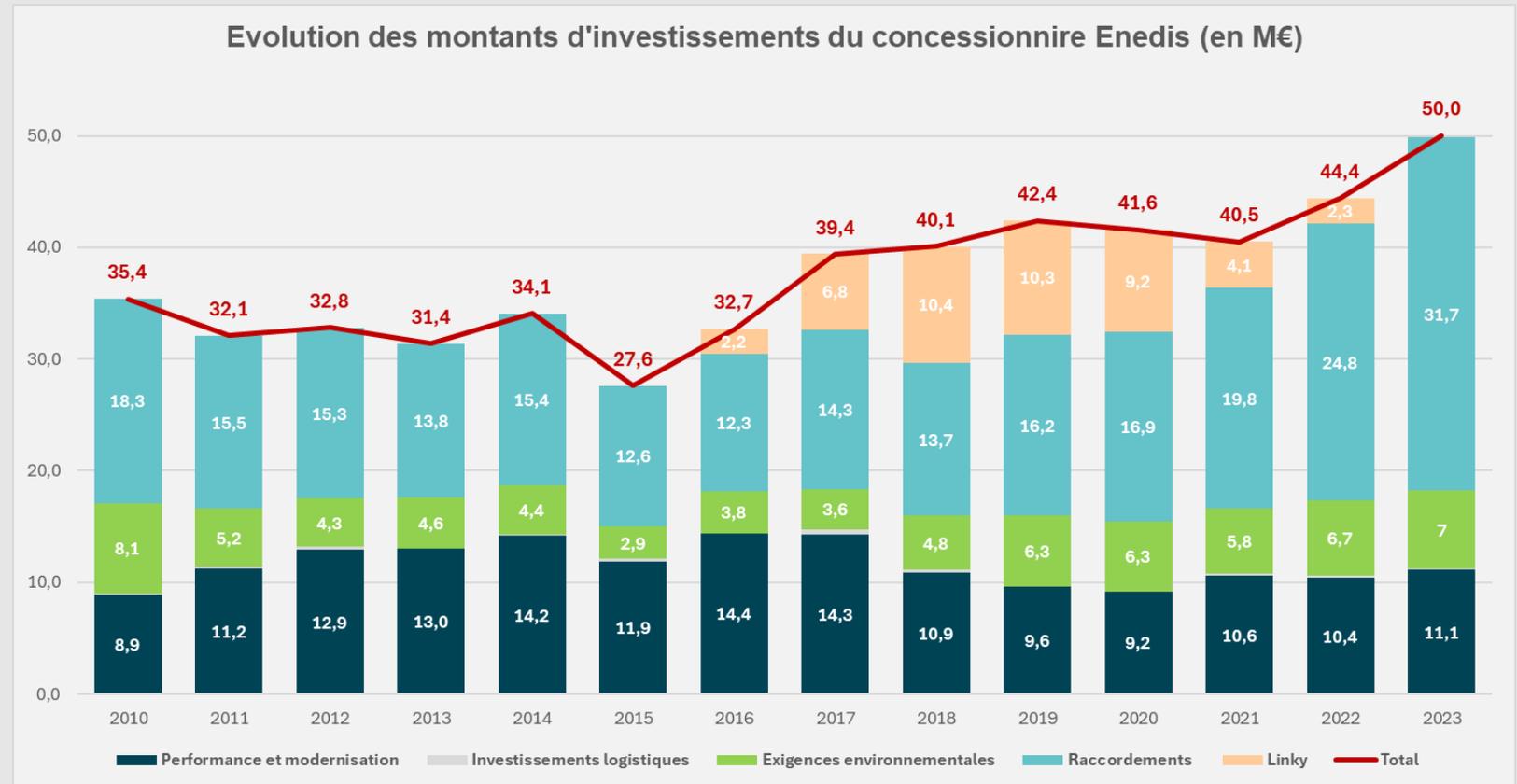
B HIX hors RTE Maine et Loire 2023 :  
**78,2 minutes**

B HIX hors RTE Mayenne 2023 : 82,3'  
B HIX hors RTE Sarthe 2023 : 91,0'  
B HIX hors RTE Loire Atlantique 2023 : 100,6'  
B HIX hors RTE Vendée 2023 : 103,9'

# Les travaux et investissements réalisés en 2023

Des montants globaux d'investissements en hausse

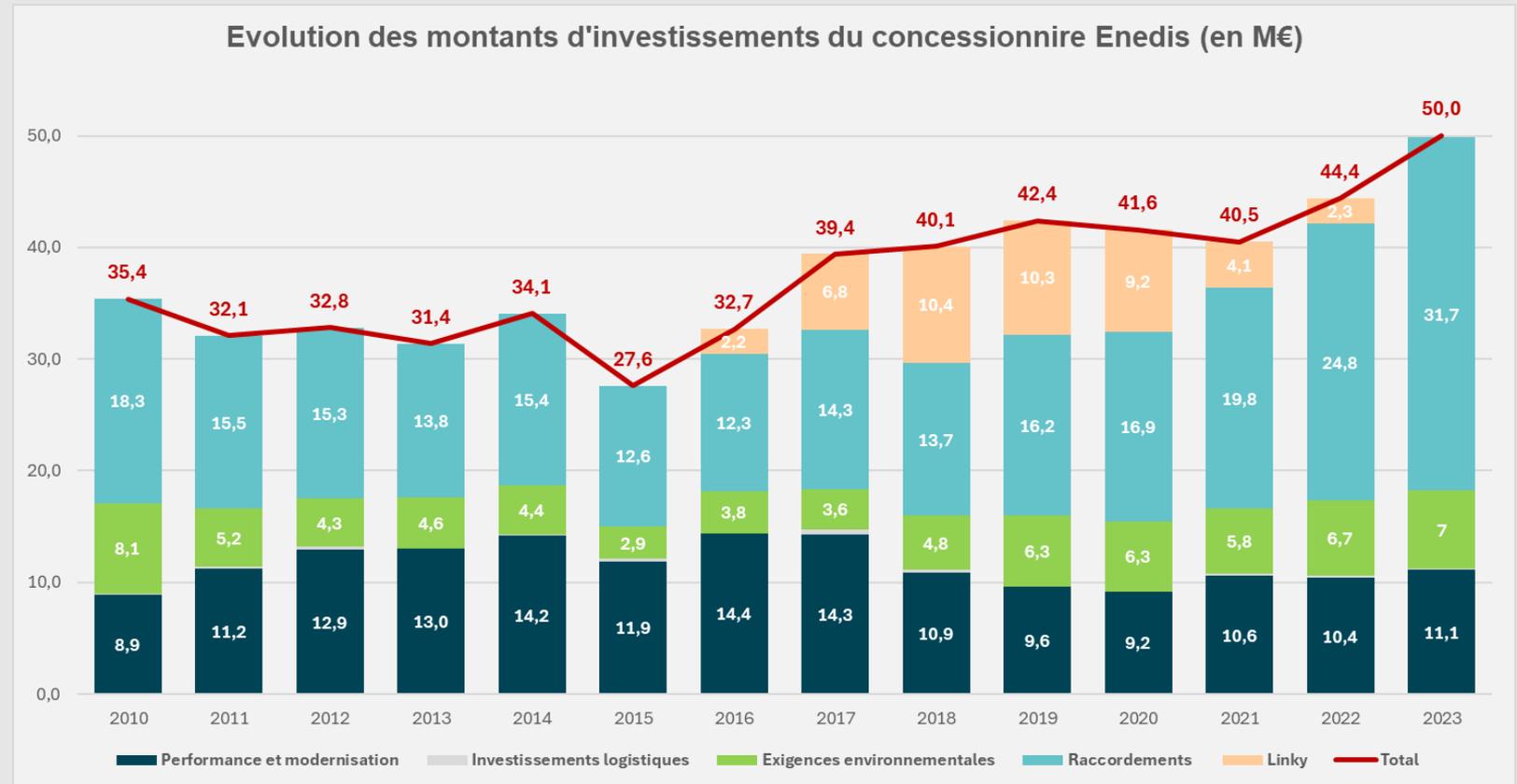
→ **Hausse globale et continue des investissements d'Enedis pour atteindre 50 M€ en 2023 :** décrochage des investissements pour le raccordement des clients, signe d'un dynamisme de la concession dans un contexte de transition énergétique.



# Les travaux et investissements réalisés en 2023

Des montants globaux d'investissements en hausse

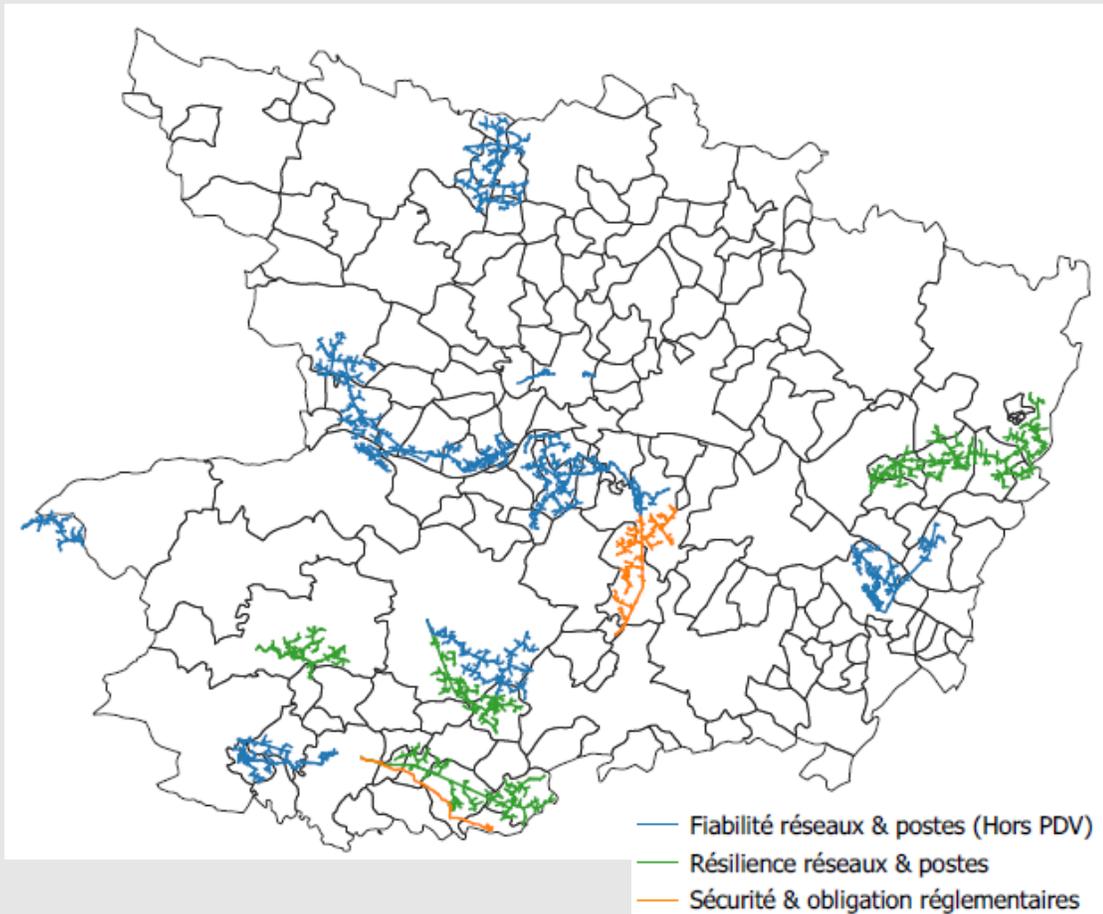
- **Des investissements pour la performance et une modernisation en demi-teinte** : une augmentation des volumes (11 M€, +7 % par rapport à 2022), portés en partie par les programmes de « rénovation programmée » (+23 % par rapport à 2022) ;
- Les renforcements HTA sont en forte baisse (-90 % en un an, -74 % depuis 2018) malgré le caractère vieillissant et incidentogène du réseau HTA ;
- Cette baisse structurelle des renforcements HTA, au profit des programmes de rénovation programmée, suscite une réelle alerte de la part du Siéml.



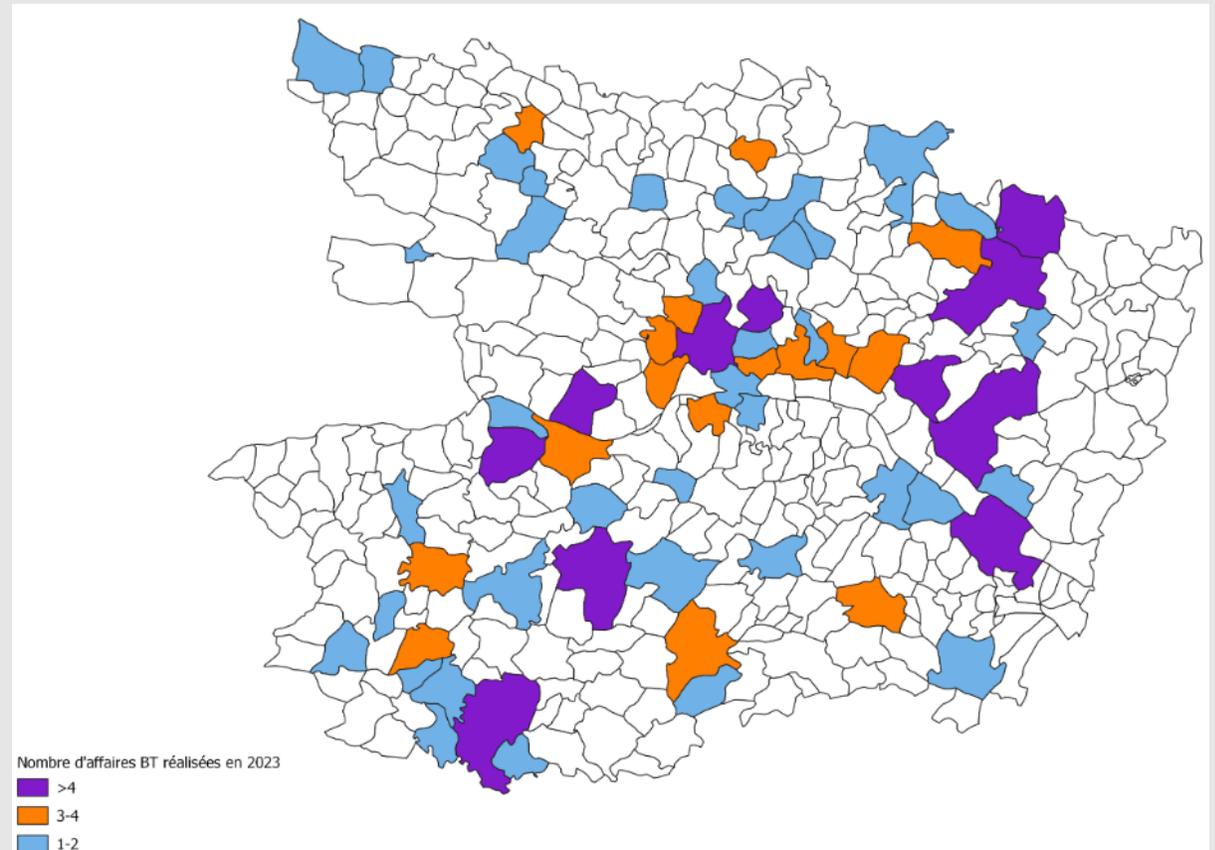
# Les travaux et investissements réalisés en 2023

## Cartographies des investissements Enedis

### Principaux travaux HTA 2023 Enedis

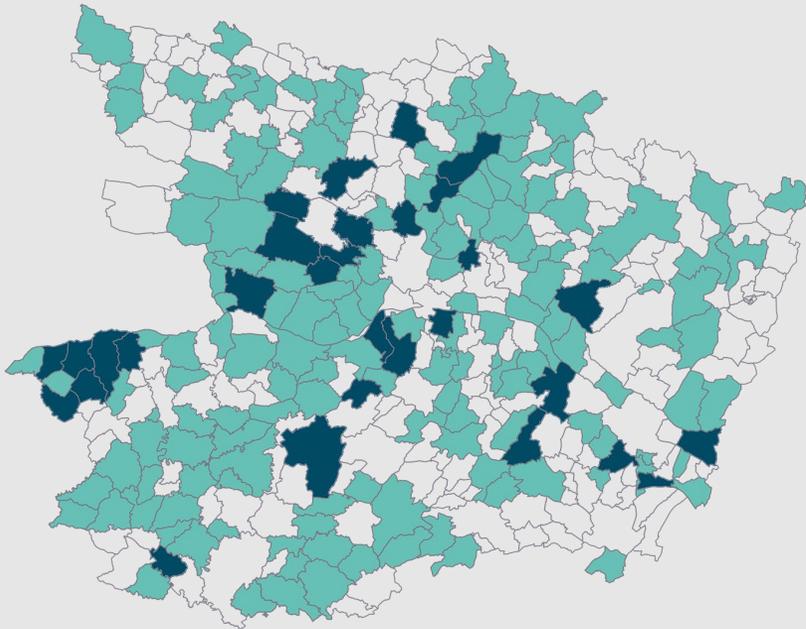


### Travaux BT 2023 Enedis

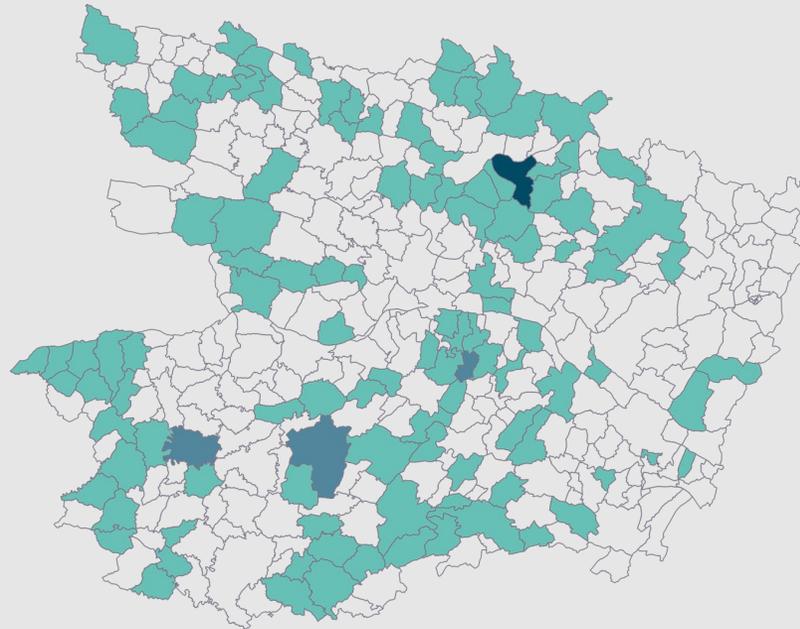
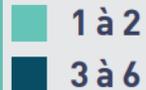


# Les travaux et investissements réalisés en 2023

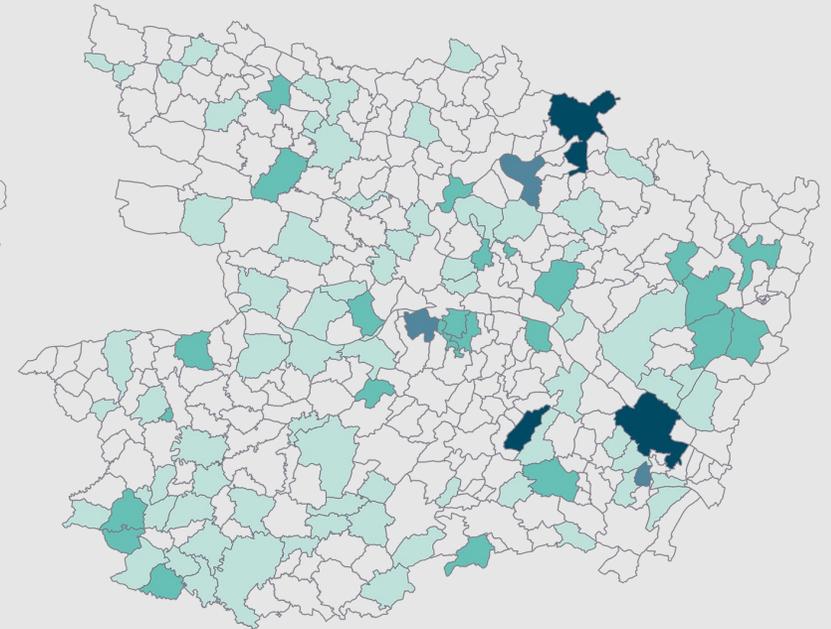
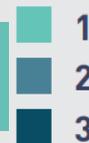
## Cartographies des investissements Siéml



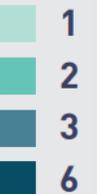
Nombre d'opérations  
d'extensions



Nombre d'opérations  
de renforcement



Nombre d'opérations  
d'effacement



## Perspectives pour 2025

- **Évaluation des politiques de renouvellement et de maintenance programmée** : le Siéml n'est à ce jour pas en mesure de contrôler, qualifier et évaluer les politiques de rénovation programmée engagées depuis plusieurs années par le concessionnaire Enedis. Un contrôle spécifique sur le sujet pourrait utilement être réalisé en 2025 afin d'évaluer la pertinence et l'impact de ces politiques sur la qualité de la distribution publique d'électricité ;
- **Suivi des documents de planification** : suivi des programmes pluriannuels d'investissements et évaluation des impacts de ces ciblage sur la qualité de la distribution publique d'électricité, et suivi du plan d'actions Enedis-Siéml en faveur de la transition énergétique des territoires et des premiers groupes de travail lancés fin 2024 (GT bilan carbone, GT raccordement EnR, GT prospective et planification énergétique) ;
- **Fiabilisation des inventaires patrimoniaux** : poursuite des travaux pour la fiabilisation des inventaires de réseaux concédés. Des réunions de travail entre Enedis et le Siéml sont notamment organisées pour les appuis communs et les linéaires de réseaux fils nus ;
- **Inventaire ER** : 2025 sera l'année de l'exercice bisannuel d'inventaire pour l'électrification rurale permettant à la DGEC de collecter les données utiles afin de déterminer les besoins en financement pour la répartition annuelle des aides du Facé.

# Délibération du comité syndical

**Il est proposé au comité syndical, dans les conditions exposées ci-avant :**

- **de prendre acte** du compte-rendu annuel d'activités des concessionnaires Enedis et EDF au titre de l'année 2023 ;
- **de prendre acte** du rapport de contrôle de la concession de distribution publique d'électricité pour l'année 2023.



**SIéML**

Syndicat intercommunal  
d'énergies de Maine-et-Loire

[www.sieml.fr](http://www.sieml.fr) /     