

12ème
Conférence départementale
Loi NOME
portant sur les investissements
du réseau électrique brétilien

 WWW.SDE35.FR

Préfecture d'Ille-et-Vilaine
21 décembre 2023


ACTEUR PUBLIC DES ÉNERGIES



➤ Sommaire

- 1. Descriptif de la concession : usagers et patrimoine
- 2. Diagnostic de la qualité de l'énergie distribuée
- 3. Bilan détaillé des investissements 2022
- 4. Travaux réalisés et en cours en 2023
- 5. Programmation 2024
- 6. Faits marquants 2022

➤ 1. Descriptif de la concession :
usagers et patrimoine

SDE35
ACTEUR PUBLIC DES ÉNERGIES

ENEDIS

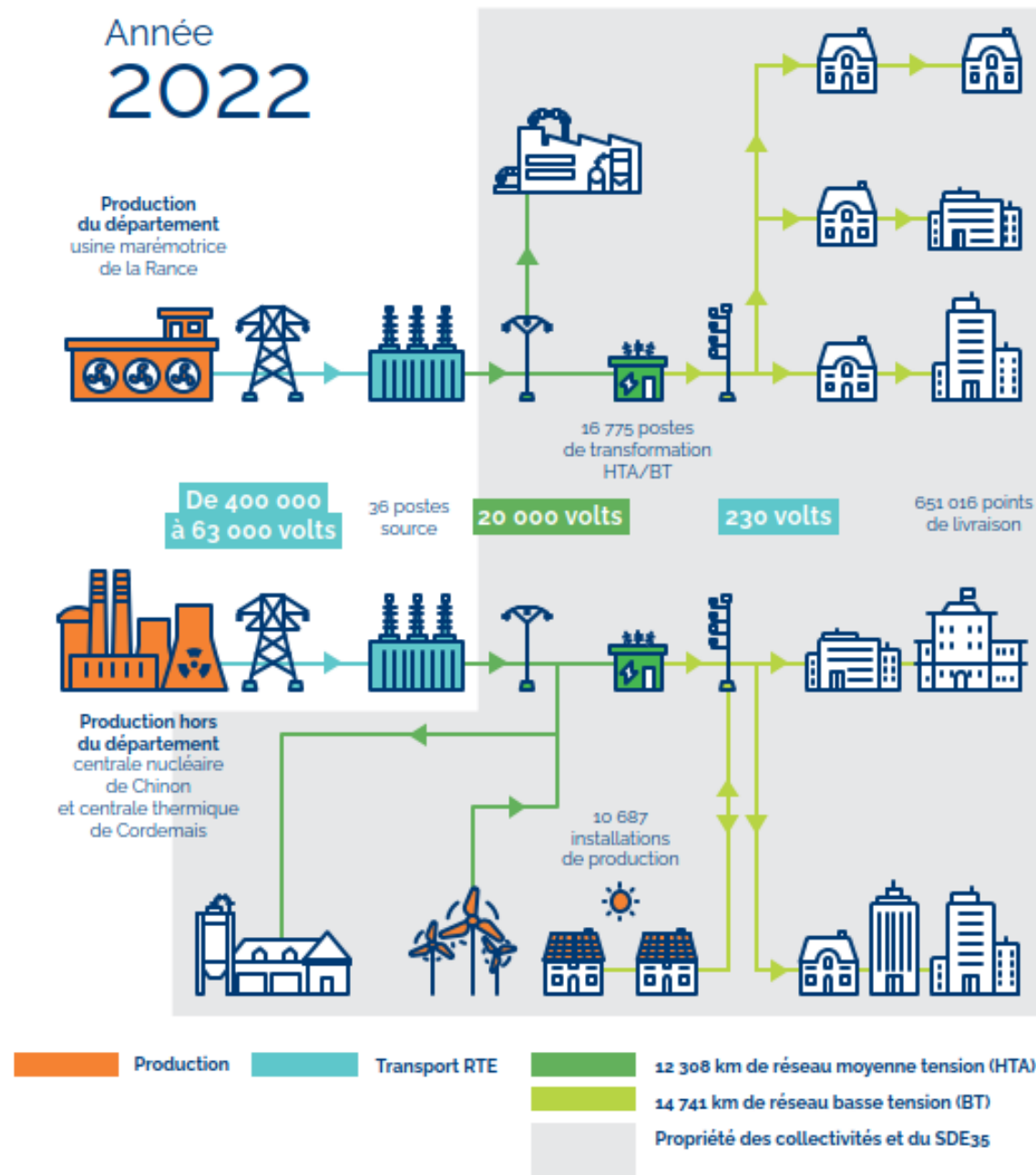
 WWW.SDE35.FR



> La concession

Un patrimoine en croissance

- > Évolution du patrimoine :
 - + 16 % d'installations de production
 - + 0,6 % de HTA
 - + 0,8 % de BT
 - + 0,6 % de postes



HTA : Réseau Haute Tension (20 000 V)

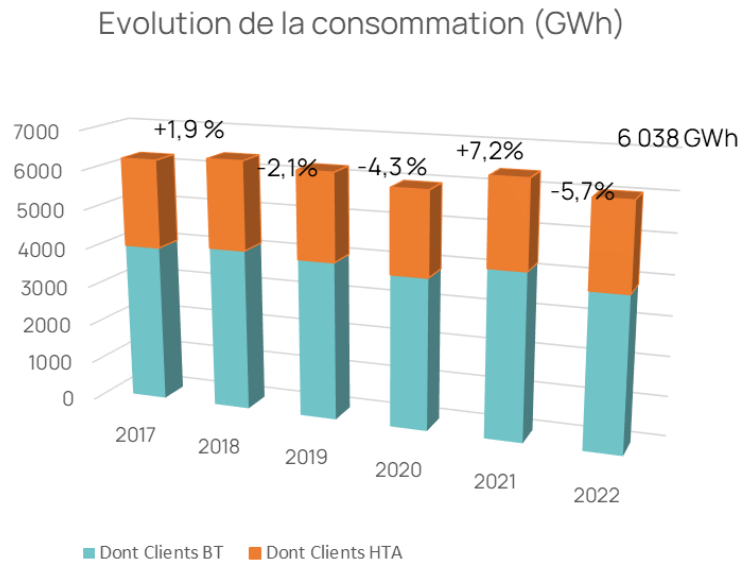
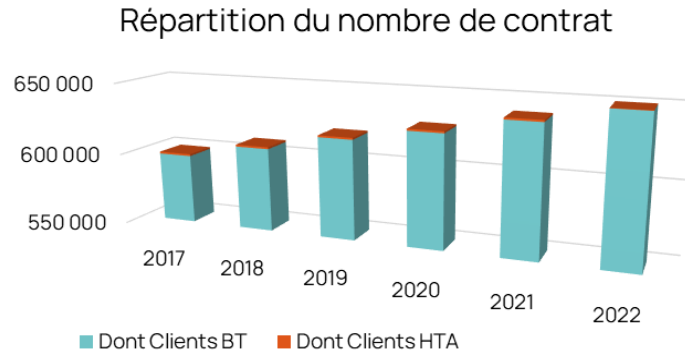
BT : Réseau Basse Tension (230 V)

> La concession

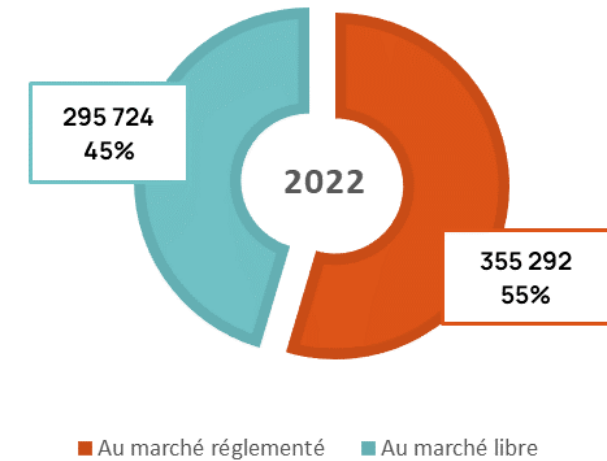
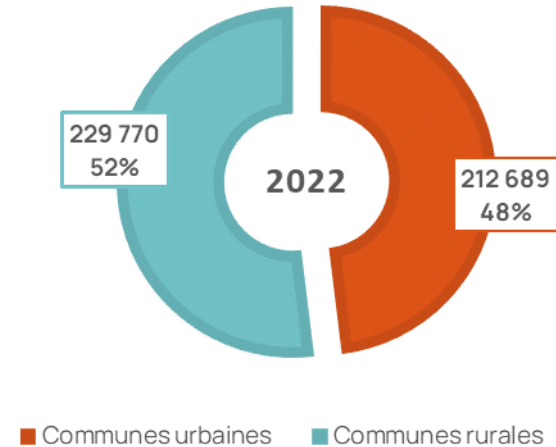
Contrats et consommation

651 016 points de livraison (+ 1,7 %) dont 54,6 % sur le marché réglementé:

> **649 723 contrats BT (3882 GWh) et 1 293 contrats HTA (2156 GWh)**



Répartition du nombre total de contrats



Un niveau de consommation 2022 en baisse de plus de 5%

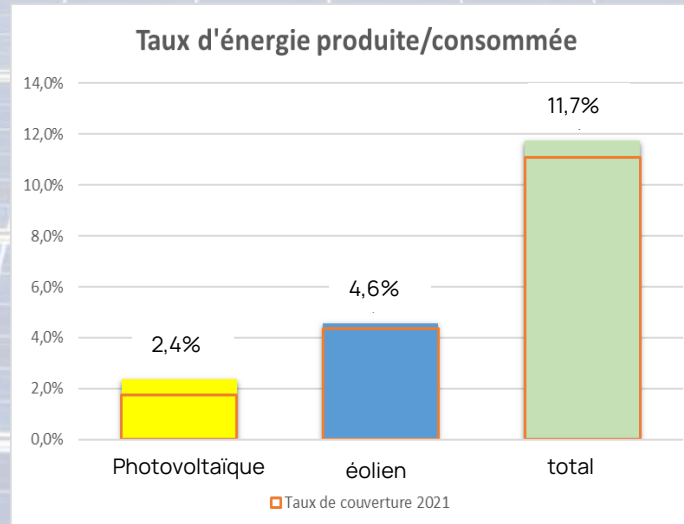
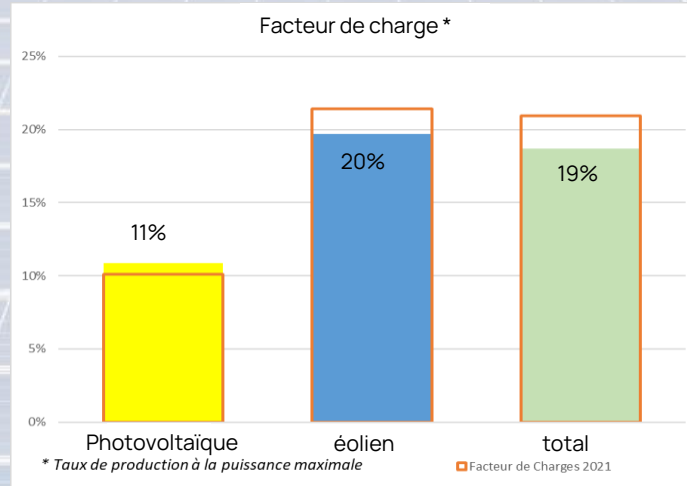
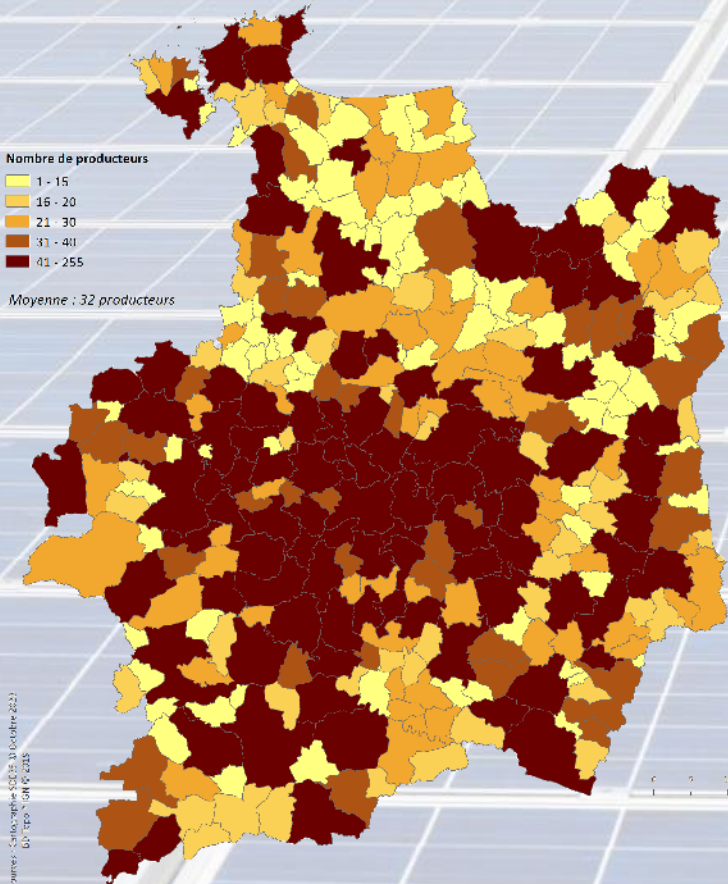
Légère augmentation des usagers aux TRV : 0,5 %

> La concession

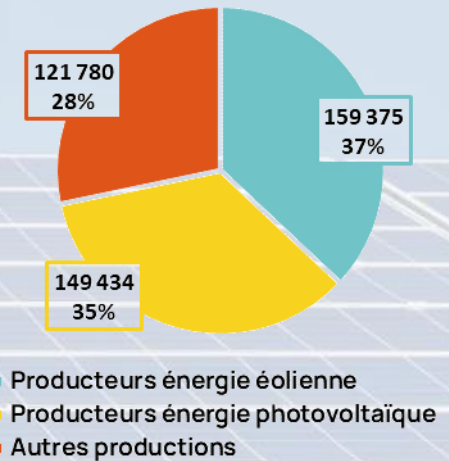
La production locale (Énergies renouvelables)

10 687 Producteurs (+16,1%); 430 MW (+12,1%) de puissance raccordée
737 GWh d'énergie injectée (+4,3%)

Les producteurs d'énergie en 2022



Puissance installée 2022



Autoconsommation :
2967 Installations BT – 17 HTA
(à fin 2022)

Bilan photovoltaïque 2022
Energ'iv :

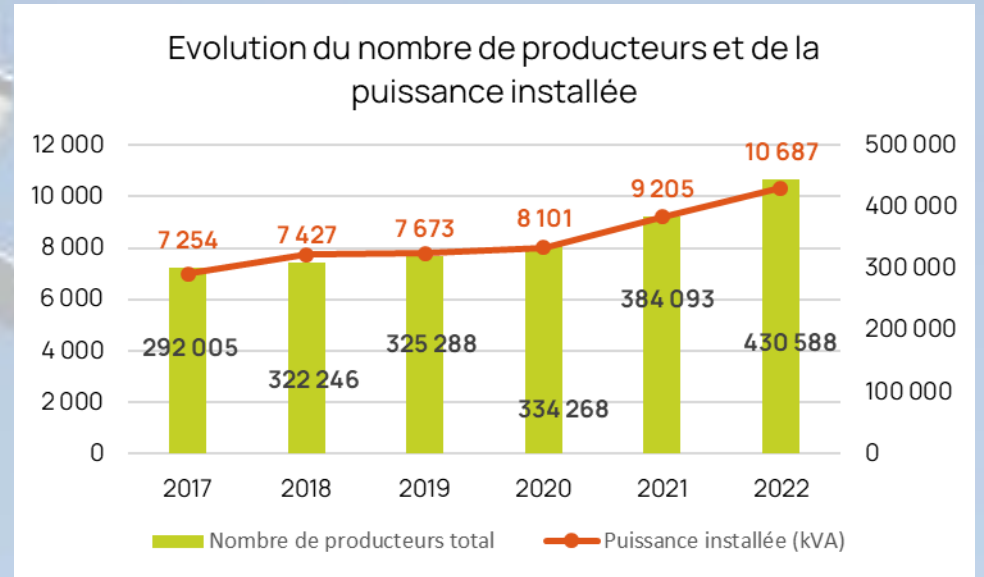
- Toiture : 2,8 GWh
- Ombrière : 0,3 GWh
- Centrales au sol : 23,6 GWh

Objectif photovoltaïque et éolien Energ'iv 2030 :

- 320 GWh

> La concession

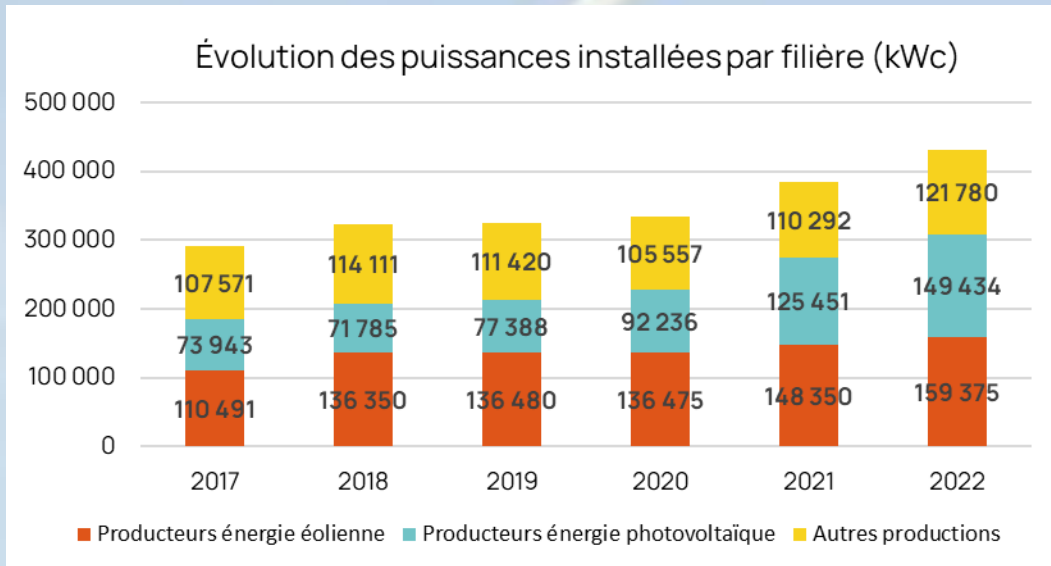
La production locale (Energies renouvelables)



Parc renouvelable dominé par le solaire en nombre d'installations mais l'éolien reste majoritaire en puissance installée



Augmentation de 7,4% en 2022 de la puissance installée en éolien et 19,1% pour le photovoltaïque



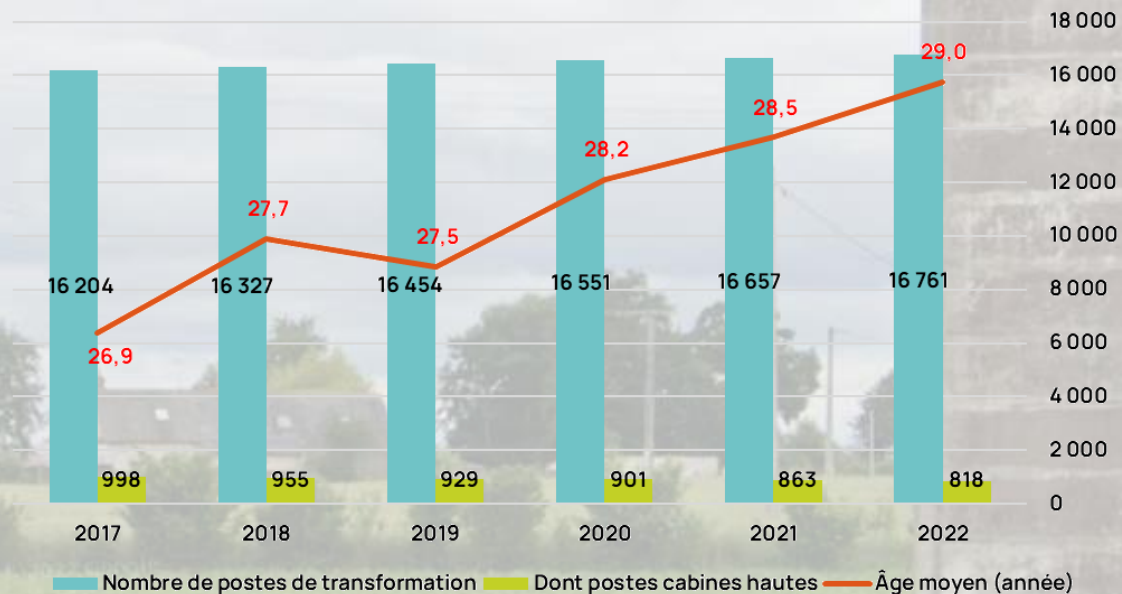
ALERTE sur les projets éoliens terrestres face à la position DREAL et aux avis négatifs de la CNPN
 Incitation à déposer des demandes de dérogation espèces protégées ... systématiquement refusées si noctule commune ... ce qui est le cas pour la majorité des sites en Ille et Vilaine

> La concession

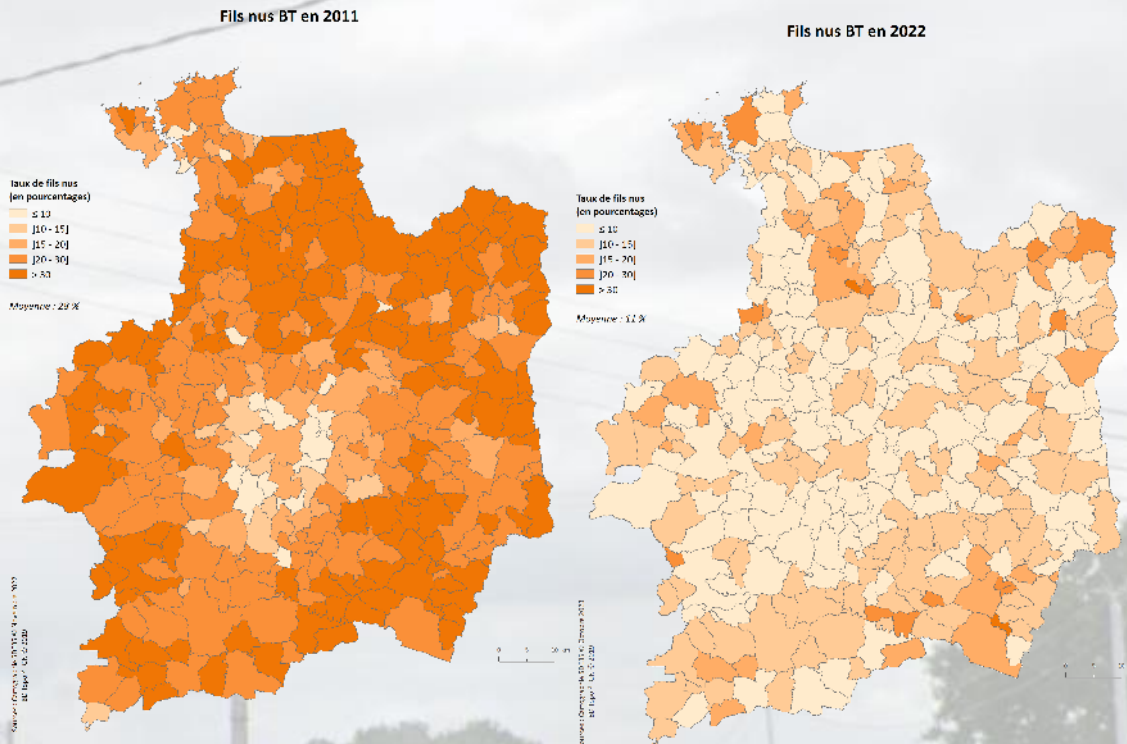
Taux d'enfouissement, fils nus, cabines hautes

	2019	2020	2021	2022	Evolution 2021/2022
Taux d'enfouissement BT (%)	43,2%	43,9%	44,4%	45%	1,6%
Taux d'enfouissement HTA (%)	37,1%	37,8%	38,8%	39%	1,6%

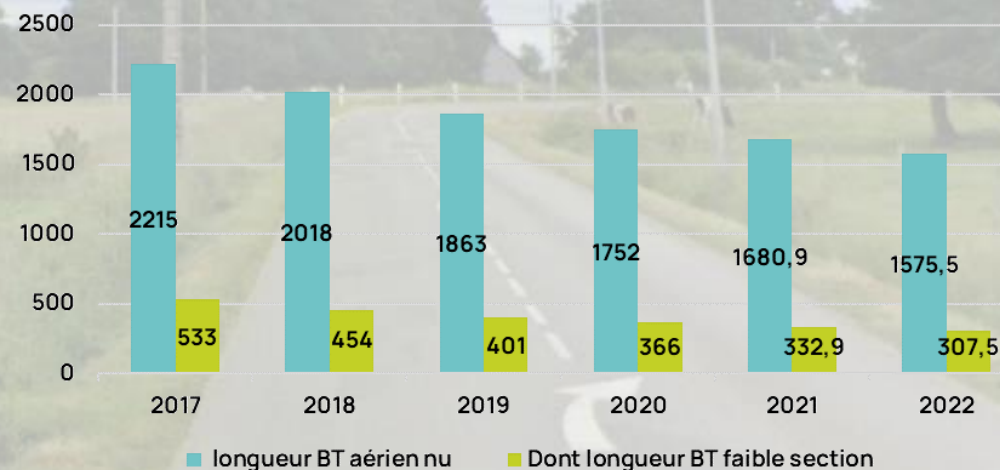
Evolution des postes de transformations



- Le nombre de cabines hautes diminue fortement depuis 2015
- 1 575 km de fil nu en 2022 (-6,3%)
- Des indicateurs impactés par les politiques d'investissement



Evolution des longueurs de réseaux BT aérien nu (km)

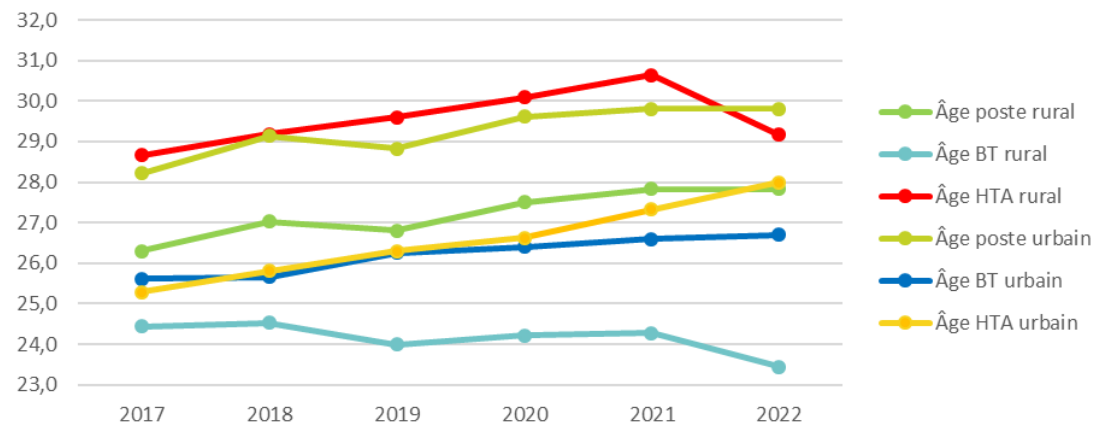


> La concession

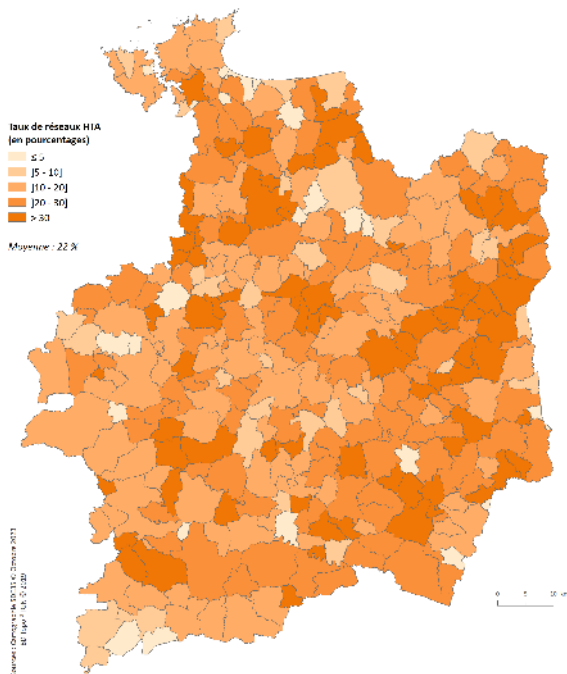
Evolution de l'âge des ouvrages

►► Un vieillissement généralisé du réseau de distribution depuis 2015, à l'exception du réseau BT et de la HTA en milieu rural

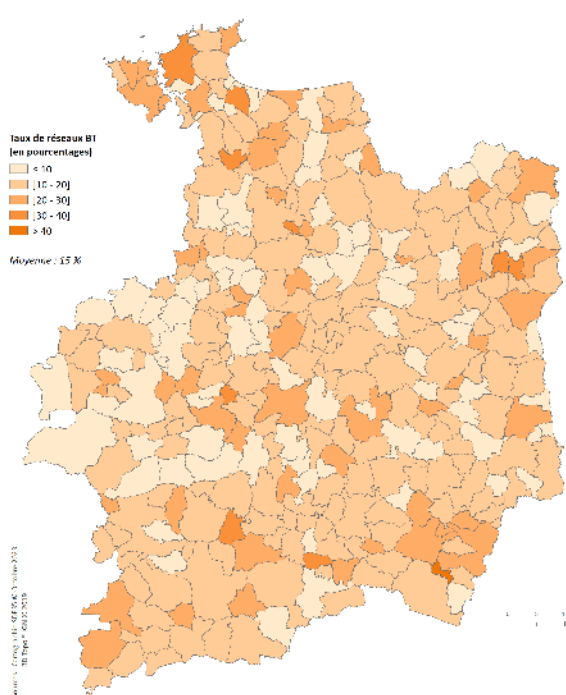
Age moyen du patrimoine (en année)



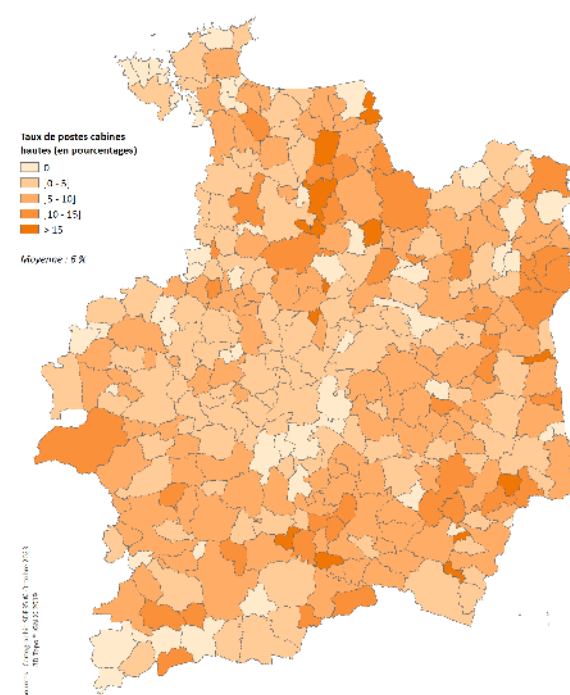
Réseau HTA âgé de plus de 40 ans en 2022



Réseau BT âgé de plus de 40 ans en 2022



Postes cabines hautes en 2022



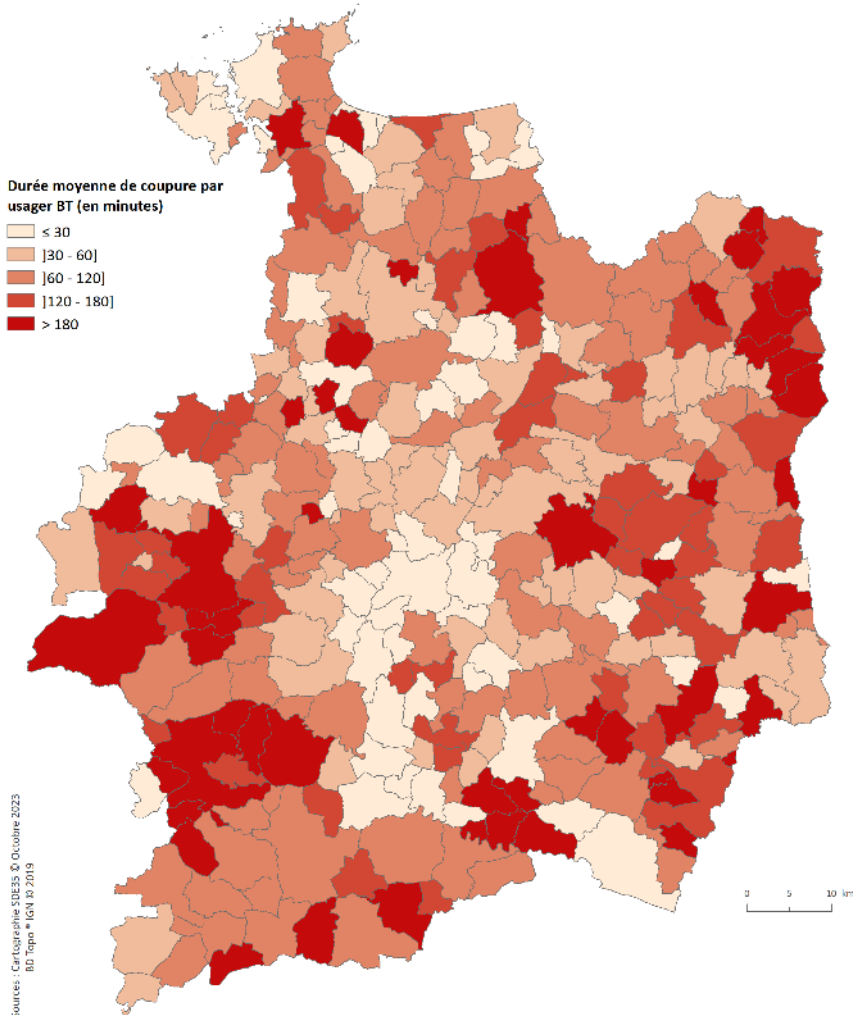
> 2. Diagnostic de la qualité de l'énergie distribuée



> La qualité de l'Energie

Durée moyenne de coupure par usager BT (critère B)

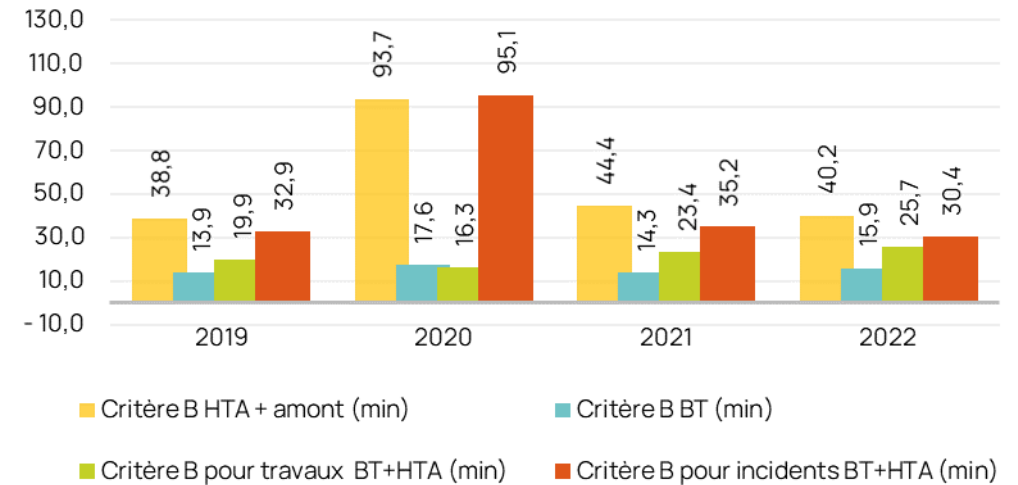
Critère B toutes causes confondues en 2022



Tendance stable depuis 2018 (sans prise en compte de l'année exceptionnelle 2020) dans la moyenne nationale

- National : 59,5 min
- Département : 57,2 min
- Communes rurales : 94,4 min
- Communes urbaines : 44,4 min

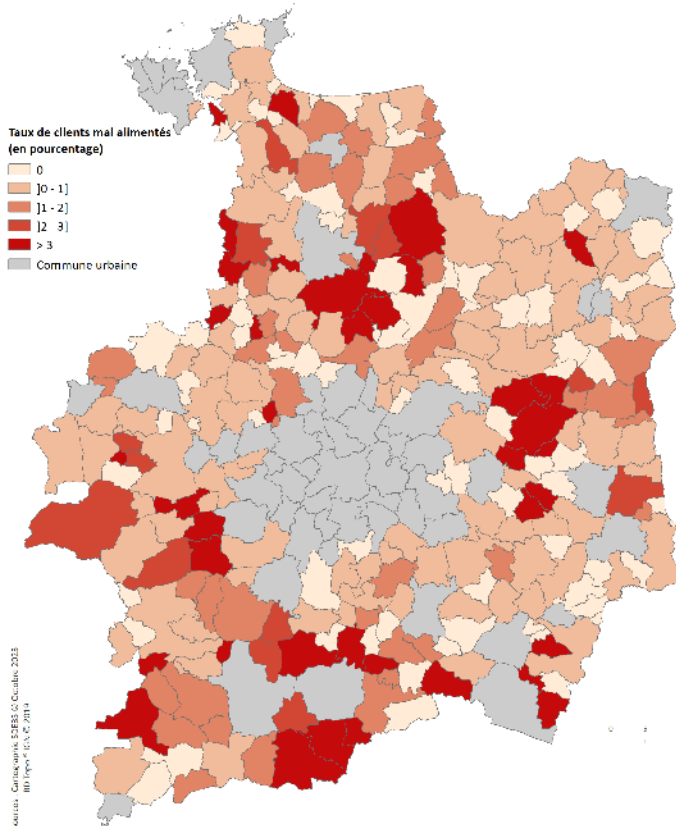
Evolution du critère B (min) par catégorie



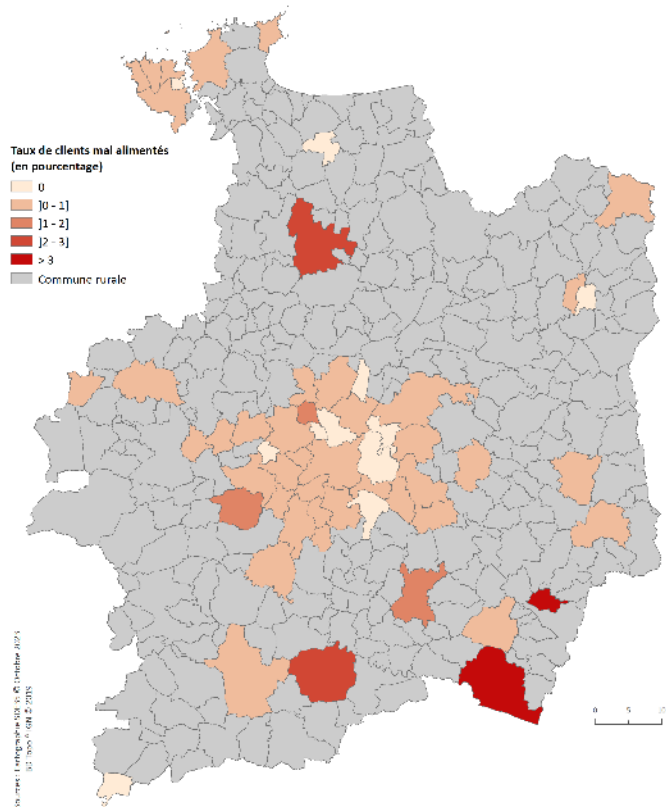
> La qualité de l'Energie

Autres indicateurs

Clients mal alimentés en 2022
Communes rurales

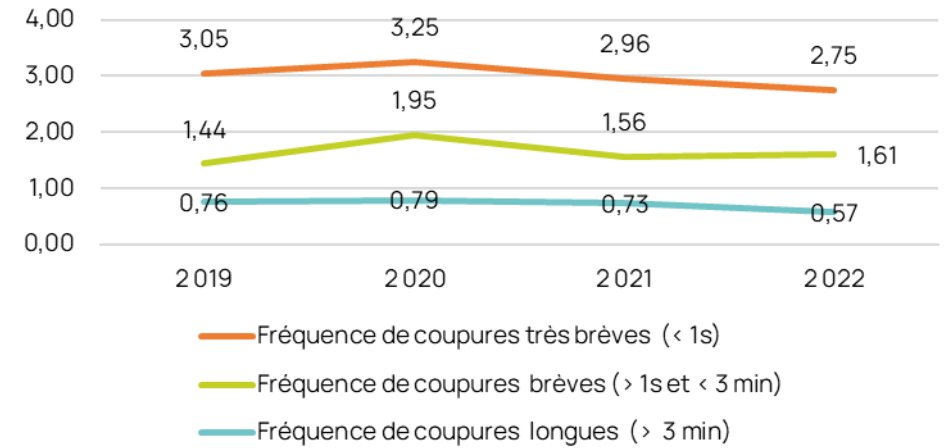


Clients mal alimentés en 2022
Communes urbaines



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

Evolution des fréquences de coupures (min)



- > Taux d'incidents / 100 km : 8,31
- > Taux de Clients Mal Alimentés (CMA) : 0,5%
 - Rurales : 1,04 %
 - Urbaines : 0,21 %

> 3. Bilan détaillé des investissements 2022

> Bilan travaux réalisés

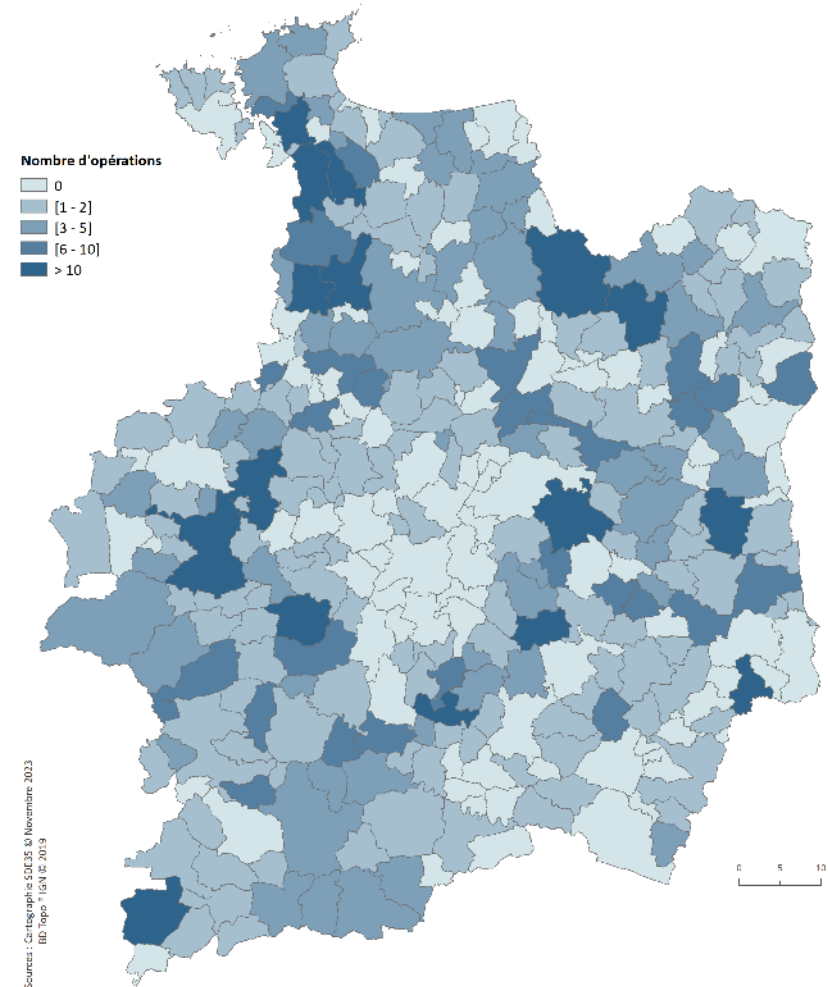
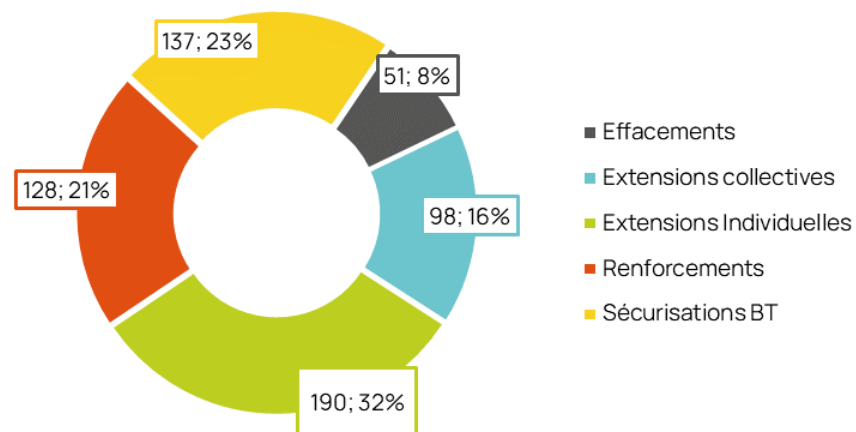
SDE35 – Opération réalisées 2022

Opérations mises en service en 2022

Opérations sous maîtrise d'ouvrage SDE35
Travaux réalisés et mis en service en 2022

	Nombre d'opérations
Effacements	51
Extensions collectives	98
Extensions Individuelles	190
Renforcements	128
Sécurisations BT	137
Total général	604

Répartition en nombre des travaux réalisés et mis en service en 2022



604 opérations – 78 km de réseau BT fil nu déposés

> Bilan travaux réalisés

SDE35 – Opération réalisées 2022

16,8 M€ HT investis sur le réseau dont 72 % pour la sécurisation et l'amélioration de la qualité

Destination de l'investissement	unité	Prévu année 2022 (rappel conf. précédentel)	Réalisé année 2022
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	4 079	4 696
dont raccordement des consommateurs HTA	k€ HT		
dont raccordement des consommateurs BT	k€ HT	4 079	4 696
dont raccordement des producteurs HTA	k€ HT		
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT		
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	10 955	12 089
II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	7 283	7 525
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	4 733	4 510
dont renforcement des réseaux HTA	k€ HT		
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et postes	k€ HT	2 549	3 015
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes hors PDV	k€ HT		
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes PDV	k€ HT		
dont moyens d'exploitation	k€ HT		
dont Smart-Grids	k€ HT		
dont compteurs communicants	k€ HT		
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et contraintes externes	k€ HT	3 673	4 564
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	3 673	4 564
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT		
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	k€ HT		
III. Investissement de logistique	k€ HT		
IV. Autres investissements	k€ HT		
Total (=I + II.1 + II.2 + III + IV)	k€ HT	15 034	16 785

> Bilan détaillé des travaux réalisés

ENEDIS – Opérations réalisées 2022

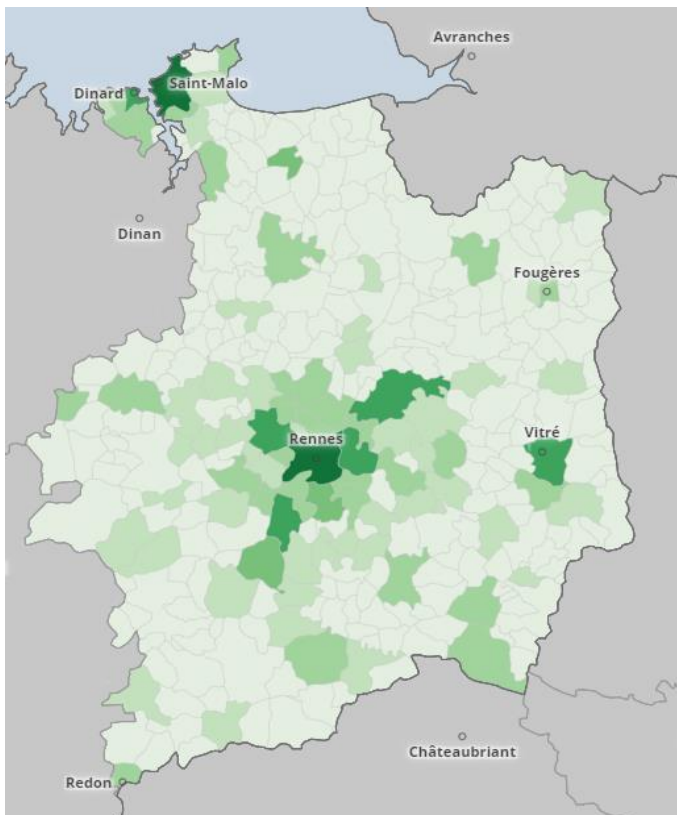
Destination de l'investissement	Nombre d'affaires	Réalisé année 2022(k€)	Prévu année 2022 (Conf. Dép.précédente) k€
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	1 841	33 759	31 800
dont raccordement des consommateurs HTA	1 019	1 651	1 900
dont raccordement des consommateurs BT	570	21 332	20 600
dont raccordement des producteurs HTA	399	2 040	1 000
dont raccordement des producteurs BT	73	3 850	4 000
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine	1 018	26 319	27 900
II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	569	16 892	18 100
dont renforcement des réseaux BT	53	889	900
dont renforcement des réseaux HTA	10	811	800
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et postes	20	613	800
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes hors PDV	399	8 488	8 000
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes PDV	73	1 674	1 400
dont moyens d'exploitation	11	1 348	2 400
dont Smart-Grids	3	138	100
dont compteurs communicants		2 931	3 700
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et contraintes externes	449	9 426	9 800
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	28	830	800
dont sécurité et obligations réglementaires	84	4 097	3 500
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	337	4 499	5 500
Total général	2 859	60 077	59 700

Un dynamique raccordement consommateurs et producteurs qui se poursuit avec 21% d'augmentation par rapport à 2022.

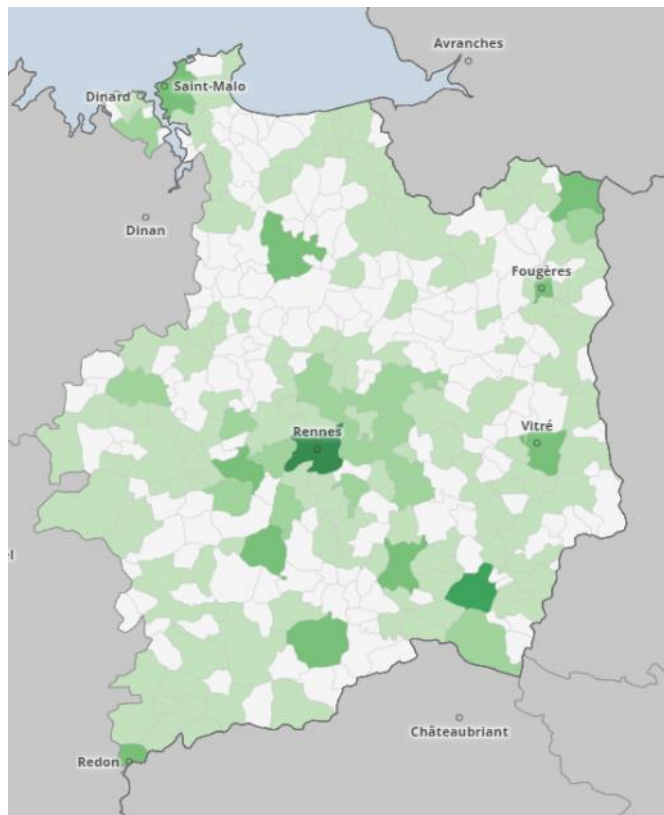
> Bilan détaillé des travaux réalisés

ENEDIS – Opérations réalisées 2022

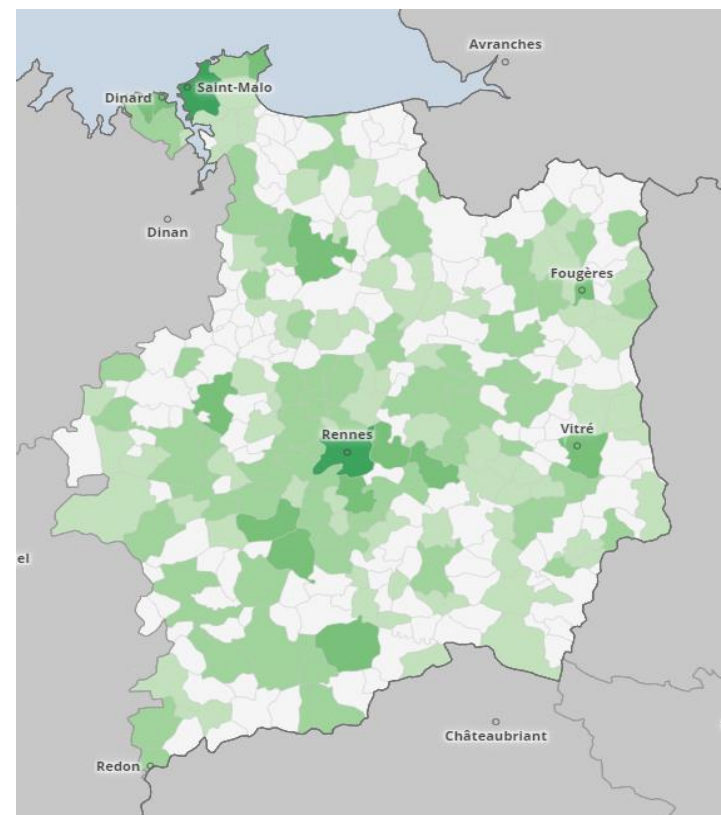
Raccordements : **33,8 M€**



Performance et modernisation : **26,3 M€**

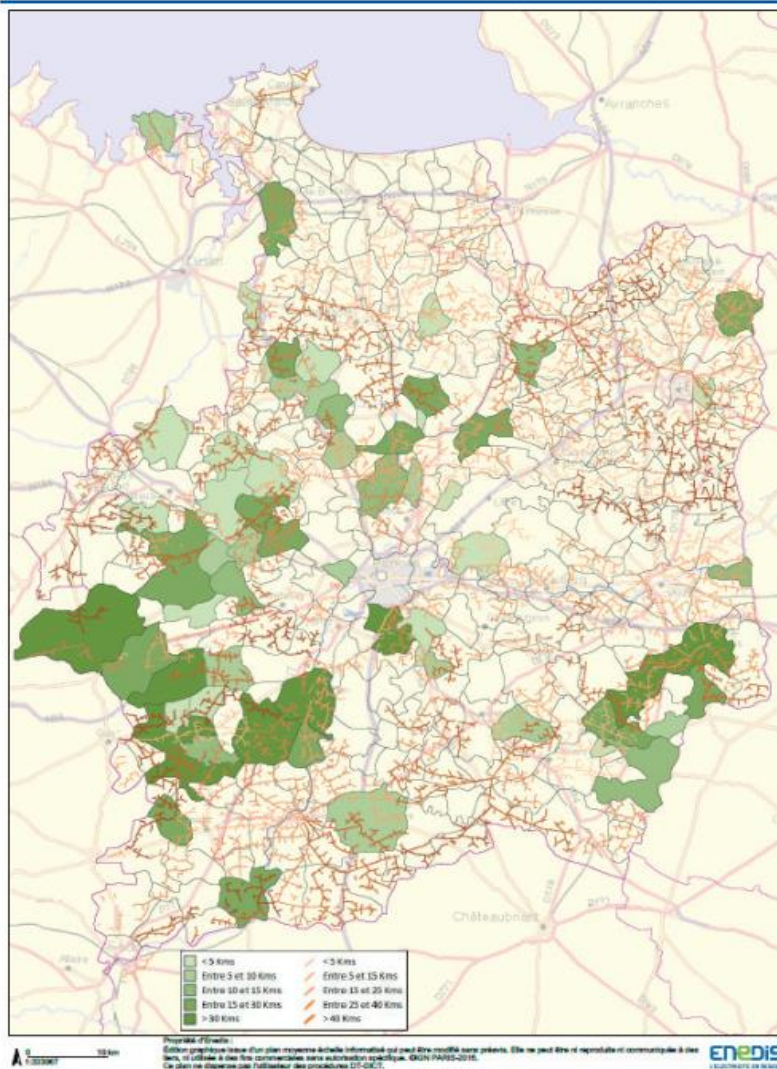


Environnement et Contraintes externes : **9,4 M€**



> Bilan détaillé des travaux réalisés

ENEDIS – Travaux élagage 2022



Elagage réalisé	Sur le réseau HTA	Sur le réseau BT
Longueur de réseau traité (en km)	3 091	1 002
Nombre d'arbres abattus	378	146
Montant consacrés à ces travaux (en k€)	1 888	642

> 4. Travaux réalisés et en cours 2023

SDE35
ACTEUR PUBLIC DES ÉNERGIES

enedis

 WWW.SDE35.FR



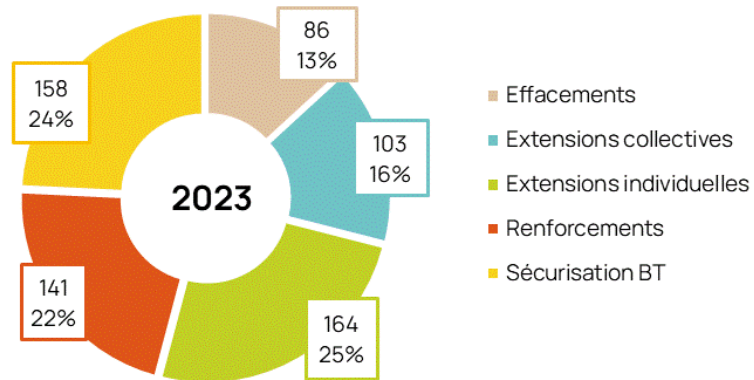
> Travaux en cours 2023

SDE35 – Opérations en cours

Opérations sous maîtrise d'ouvrage SDE35
Travaux en cours 2023

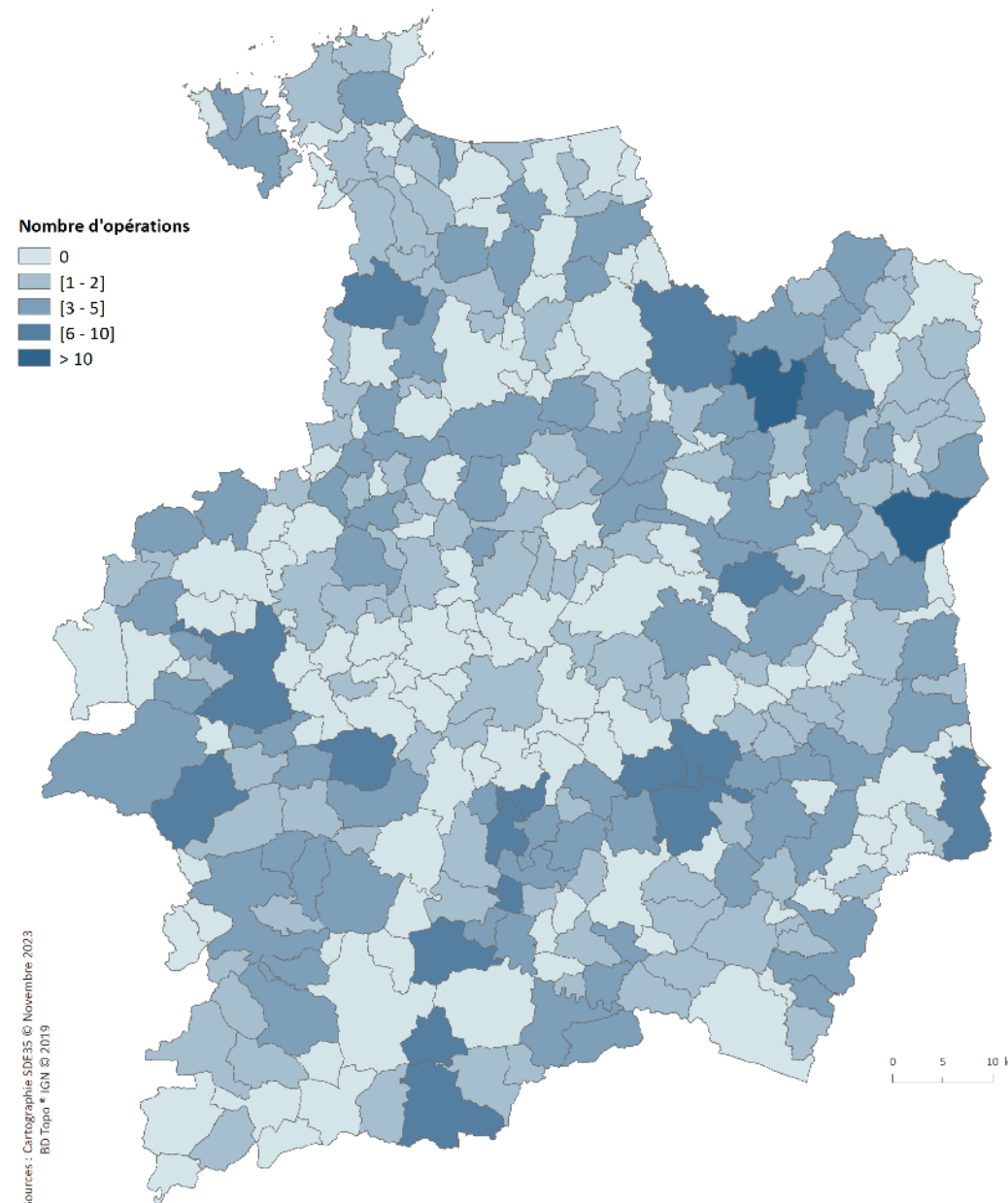
	Nombre d'opérations
Effacements	86
Extensions collectives	103
Extensions individuelles	164
Renforcements	141
Sécurisation BT	158
Total général	652

Répartition en nombre des travaux en cours



65,8 km de fils nus résorbés

Opérations en cours en 2023



> Travaux en cours 2023

SDE35 – Opérations en cours

En 2023, un nombre d'opérations et des montants investis moins importants que projetés en 2022 :

- Nombreux retards liés à la pénurie des postes de transformation qui ont décalé les travaux (sans les annuler)
- Opérations de lotissement : plusieurs phases de travaux différées par les aménageurs au vu du contexte de la construction
- 3 semaines de « travaux et mise en service » neutralisées suite à la tempête Ciaran

Maitre d'ouvrage		SYNDICAT DEPARTEMENTAL D'ENERGIE DE L'ILLE ET			
code EIC(GRD) / SIREN (AODE)		200050425			
Destination de l'investissement	unité	Prévu année 2022 (rappel conf. précédente)	Réalisé année 2022	Prévisionnel année 2023 (rappel conf. Précédente)	Prévu année 2023
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	4 079	4 696	5 750	4 000
dont raccordement des consommateurs HTA	k€ HT			0	
dont raccordement des consommateurs BT	k€ HT	4 079	4 696	5 750	4000
dont raccordement des producteurs HTA	k€ HT			0	
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT			0	
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	10 955	12 089	13 608	11000
II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	7 283	7 525	9 296	7500
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	4 733	4 510	5 750	4500
dont renforcement des réseaux HTA	k€ HT			0	
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et postes	k€ HT	2 549	3 015	3 546	3000
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes hors PDV	k€ HT			0	
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes PDV	k€ HT			0	
dont moyens d'exploitation	k€ HT			0	
dont Smart-Grids	k€ HT			0	
dont compteurs communicants	k€ HT			0	
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et contraintes externes	k€ HT	3 673	4 564	4 313	3500
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	3 673	4 564	4 313	3500
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT			0	
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	k€ HT			0	
III. Investissement de logistique	k€ HT			0	
IV. Autres investissements	k€ HT			0	
Total (=I + II.1 + II.2 + III + IV)	k€ HT	15 034	16 785	19 358	15000

> Travaux en cours 2023

Enedis – Opérations en cours



Destination de l'investissement	unité	Prévisionnel année 2023 (rappel conf. Précédente)	Prévu année 2023
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	33 400	40 100
dont raccordement des consommateurs HTA	k€ HT	1 700	1 200
dont raccordement des consommateurs BT	k€ HT	21 900	25 800
dont raccordement des producteurs HTA	k€ HT	1 200	2 600
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT	5 600	8 000
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	31 600	32 200
II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	20 600	20 600
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	900	900
dont renforcement des réseaux HTA	k€ HT	700	100
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et postes	k€ HT	1 100	1 400
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes hors PDV	k€ HT	9 200	10 300
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes PDV	k€ HT	1 400	1 800
dont moyens d'exploitation	k€ HT	2 800	2 600
dont Smart-Grids	k€ HT	100	300
dont compteurs communicants	k€ HT	4 400	3 200
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et contraintes externes	k€ HT	11 000	11 600
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	1 000	1 100
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT	4 600	4 600
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	k€ HT	5 400	5 900
III. Investissement de logistique	k€ HT	2 900	2 600
IV. Autres investissements	k€ HT		
Total (=I + II.1 + II.2 + III + IV)	k€ HT	67 900	74 900
dont total des investissements concernant les postes sources	k€ HT	4 900	4 600
dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables pour postes sources	k€ HT	700	0

Maintien de la dynamique d'investissement sur les raccordements et une trajectoire conforme à la prévision pour la modernisation des réseaux

> Travaux en cours 2023



Enedis – Zoom sur l'avancement du Programme Pluriannuel des Investissements (PPI)

PROGRAMME PPI 2022-2025								
Investissements Enedis : 20 M€ sur les zones prioritaires								
Leviers BT			Ambitions PPI	Rappel SDI valeur repère 25 ans	Réalisé 2022	Prévision 2023	Point d'étape prévisionnel fin 2023	
MP1	Renouvellement fils nus Enedis		120 km	815	16,7	21	38	Point de vigilance pour le SDE35
MP1	Renouvellement fils nus SDE35		200 km	1207	78	50		
MP5	Renouvellement câbles ancienne génération		5 km		2,4	2,8		
Levier HTA								
MP2	Rénovation programmée lignes HTA		250 km	2300	60	45	105	Pas de travaux TP en nov et déc suite Ciaran 16 km prévus en 2024
MP3	Sécurisation lignes HTA exposés aux aléas climatiques (PAC)		25 km	75	4,7	5,1		
MP3	Sécurisation lignes HTA départs alimentant communes prioritaires		15 km		11,6	0		
MP4	Renouvellement câbles CPI HTA		15 km	100	3,4	6,3		
QR4	Ajoût OMT		20 u	Vu à chq PPI	7	5		
Diagostics techniques								
	Etat des branchements collectifs (colonnes montantes)					Prévu pour bilan 2023		
	Exposition aux risques inondation et submersion marine					Prévu pour bilan 2023		

> Travaux en cours 2023



Enedis – Zoom sur l'avancement du Programme Pluriannuel des Investissements (PPI)

Type de dépense	Objectif PPI (k€)	Réalisé cumulé à fin 2022 (k€)	Réalisé 2023 (k€)	Prévision 2023 (k€)	Point de passage prévisionnel à fin 2023 (k€)
Climatique sécurisation	3 100	652	750	998	1 650
Rénovation programmée	3 500	1 259	1 814	1 900	3 159
Modernisation du réseau	13 400	3 986	3 658	5 139	9 125
TOTAL	20 000	5 897	6 222	8 037	13 934

> 5. Programmation 2024



> Investissements prévisionnels 2024

Destination de l'investissement	unité	Prévisionnel 2024
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	4 600
dont raccordement des consommateurs HTA	k€ HT	
dont raccordement des consommateurs BT	k€ HT	4 600
dont raccordement des producteurs HTA	k€ HT	
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT	
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	12 300
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	7 800
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	4 800
dont renforcement des réseaux HTA	k€ HT	-
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes	k€ HT	3 000
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes de prolongation de durée de vie)	k€ HT	-
dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (programmes de prolongation de durée de vie)	k€ HT	-
dont moyens d'exploitation	k€ HT	-
dont Smart-Grids	k€ HT	-
dont compteurs communicants	k€ HT	-
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	k€ HT	4 500
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	4 500
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT	-
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	k€ HT	-
III. Investissement de logistique	k€ HT	-
IV- Autres investissements	k€ HT	-
Total (=I + II + III + IV)	k€ HT	16 900
dont total des investissements concernant les postes sources	k€ HT	
dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	k€ HT	

Estimations 2024

17 M€ dont 73 % de travaux délibérés portant sur l'amélioration de la qualité d'énergie distribuée

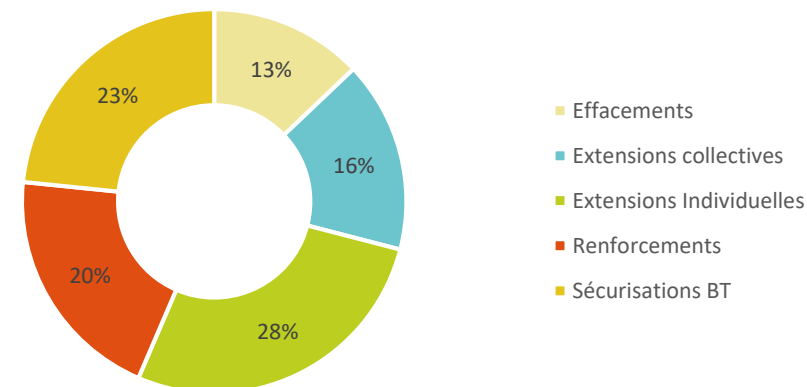
Une nette baisse prévue pour les opérations de raccordement

> Mises en service prévisionnelles 2024

Opérations sous maîtrise d'ouvrage SDE35 Mises en service prévisionnelles 2024

	Nombre d'opérations
Effacements	80
Extensions collectives	100
Extensions individuelles	170
Renforcements	125
Sécurisation BT	145
Total général	620

Mises en service prévisionnelles 2024



- Estimations basées sur :
- La PPI 2024 d'effacement (travaux validés par les communes)
 - La PPI sécurisation 2024
 - Les études en cours
 - Le nombre d'opération réalisées en 2021/2022/2023



> Investissements prévisionnels 2024

Destination de l'investissement	unité	Prévisionnel année 2024
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	40 100
dont raccordement des consommateurs HTA	k€ HT	1 100
dont raccordement des consommateurs BT	k€ HT	24 700
dont raccordement des producteurs HTA	k€ HT	3 000
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT	8 200
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	33 900
II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	22 200
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	600
dont renforcement des réseaux HTA	k€ HT	1 100
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et postes	k€ HT	1 400
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes hors PDV	k€ HT	10 200
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes PDV	k€ HT	2 100
dont moyens d'exploitation	k€ HT	3 100
dont Smart-Grids	k€ HT	100
dont compteurs communicants	k€ HT	3 600
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et contraintes externes	k€ HT	11 700
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	800
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT	4 900
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	k€ HT	6 000
III. Investissement de logistique	k€ HT	1 400
IV. Autres investissements	k€ HT	
Total (=I + II.1 + II.2 + III + IV)	k€ HT	75 400
dont total des investissements concernant les postes sources	k€ HT	7 300
dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables pour postes sources	k€ HT	1 200

Enedis maintient un haut niveau d'investissement pour répondre à la forte demande de raccordements en consommation et production et continue ses efforts d'investissements pour moderniser le patrimoine aérien HTA et BT : renforcement des niveaux de Travaux de résilience des réseaux HTA, de Rénovation Programmée des réseaux aériens HTA et de sécurisation des réseaux aériens fils nus BT

> Total des investissements 2022-2024

Maitre d'ouvrage		Total département (calculé automatiquement)				
code EIC(GRD) / SIREN (AODE)						
Destination de l'investissement	unité	Prévu année 2022 (rappel conf. précédente)	Réalisé année 2022	Prévisionnel année 2023 (rappel conf. précédente)	Prévu année 2023	Prévisionnel année 2024
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	k€ HT	35 879	38 455	39 150	44 100	44 700
dont raccordement des consommateurs HTA	k€ HT	1 900	1 651	1 700	1200	1100
dont raccordement des consommateurs BT	k€ HT	24 679	26 027	27 650	29800	29300
dont raccordement des producteurs HTA	k€ HT	1 000	2 040	1 200	2600	3000
dont raccordement des producteurs BT	k€ HT	4 000	3 850	5 600	8000	8200
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine	k€ HT	38 855	38 408	45 208	43200	46200
II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	k€ HT	25 383	24 417	29 896	28100	30000
dont renforcement des réseaux BT	k€ HT	5 633	5 399	6 650	5400	5400
dont renforcement des réseaux HTA	k€ HT	800	811	700	100	1100
dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et postes	k€ HT	3 349	3 628	4 646	4400	4400
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes hors PDV	k€ HT	8 000	8 488	9 200	10300	10200
dont actions visant à améliorer la fiabilité réseaux/postes PDV	k€ HT	1 400	1 674	1 400	1800	2100
dont moyens d'exploitation	k€ HT	2 400	1 348	2 800	2600	3100
dont Smart-Grids	k€ HT	100	138	100	300	100
dont compteurs communicants	k€ HT	3 700	2 931	4 400	3200	3600
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et contraintes externes	k€ HT	13 473	13 990	15 313	15100	16200
dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	k€ HT	4 473	5 394	5 313	4600	5300
dont sécurité et obligations réglementaires	k€ HT	3 500	4 097	4 600	4600	4900
dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	k€ HT	5 500	4 499	5 400	5900	6000
III. Investissement de logistique	k€ HT	1 100	1 379	2 900	2600	1400
IV. Autres investissements	k€ HT	0	0	0	0	0
Total (=I + II.1 + II.2 + III + IV)	k€ HT	75 834	78 242	87 258	89900	92300
dont total des investissements concernant les postes sources	k€ HT	3 800	2 981	4 900	4600	7300
dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables pour postes sources	k€ HT	1 400	1 344	700	0	1200

> Coordination



Dans le cadre d'opérations de restructuration du réseau HTA, Enedis propose au SDE35 de réaliser les sécurisations sur les secteurs concernés

2023/2024 : 3 opérations d'origine « climatique » à Coësmes, Saint-Christophe-des-Bois et Mécé/Combourtillé

2023 : 6 opérations de sécurisation BT associées à des travaux HTA sur La Bazouge-du-Désert, Saint-Just (*2), La Chapelle-Bouëxic, Bourgbarré, Drouges



Autres échanges réguliers SDE35/Enedis : revues de portefeuille raccordements et préparation des mises en service, réunions mensuelles, réunions réclamations, suivi du contrat de concession (Investissements PPI et convention transition énergétique),

Avec les élus : CCSPL, CCPE, rencontres de l'énergie, réunion de pays



> 6. Faits marquants 2022/2023

Tempête Ciaran, une ampleur inédite

Une mobilisation sans précédent :

2400 techniciens mobilisés sur le terrain :

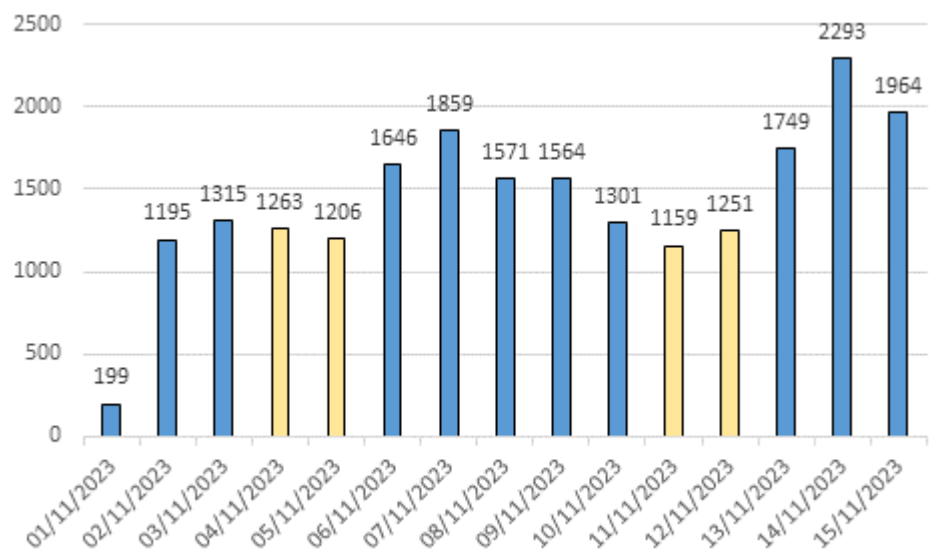
1100 agents de la DR,
700 en renforts FIRE,
70 techniciens Irlandais (ESB Networks)
600 prestataires



- Cohortes FIRE

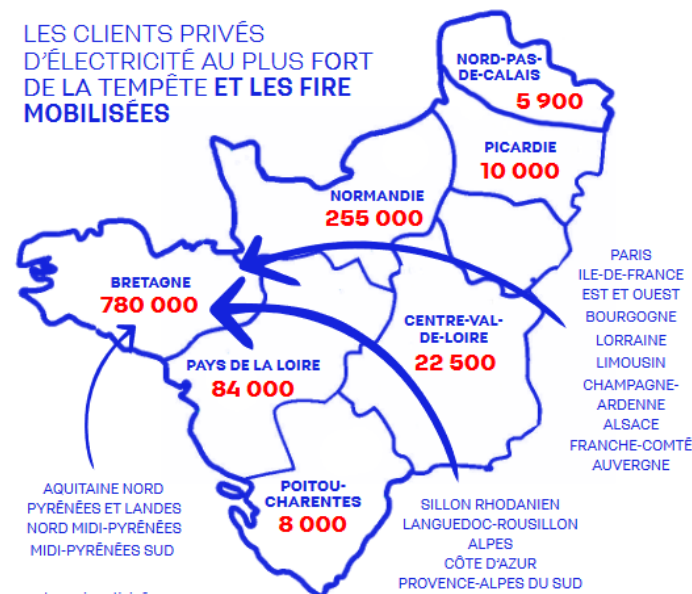


Bilan des interventions



CIARÁN EN CHIFFRES

LES CLIENTS PRIVÉS
D'ÉLECTRICITÉ AU PLUS FORT
DE LA TEMPÊTE ET LES FIRE
MOBILISÉS



ont aussi participé :
EDF Corse, Électricité de Strasbourg, la Force d'Action Rapide Nucléaire d'EDF (FARN), le distributeur
d'électricité irlandais ESB Networks et d'autres équipes d'Entreprises Locales de Distribution
françaises.

Une mobilisation endeuillée par le décès, samedi soir 4 novembre 2023, de
M. Frédéric DESPAUX, technicien d'intervention de la base de Auch

- Plus de **20 000** interventions réalisées en Bretagne depuis le 2/11/2023
- 6380 diagnostics réalisés sur le réseau basse tension, préalables à des interventions
- Des conditions d'intervention très difficiles à cause d'une météo pluvieuse et venteuse (terrains détrempés, passage des engins parfois impossible)

Accompagnement des clients et des élus locaux

Plusieurs dispositifs ont été mis en place pour accompagner les clients touchés par la tempête

- Notre centre d'appel dépannage qui a été renforcé en conseillers pour répondre aux nombreux appels et collecter les informations sur les pannes (plus de 600 000 appels)
- Des campagnes proactives d'envoi de SMS et mails pour informer les clients coupés
- Des informations régulières sur les réseaux sociaux notamment sur les règles de sécurité
- Un appui des agents de La Poste pour nous remonter des situations de clients coupés et collecter leurs coordonnées
- Des points très réguliers avec les opérateurs de transport, télécoms et gestion de l'eau

Nos équipes territoriales ont été mobilisées et renforcées pour accompagner les départements touchés

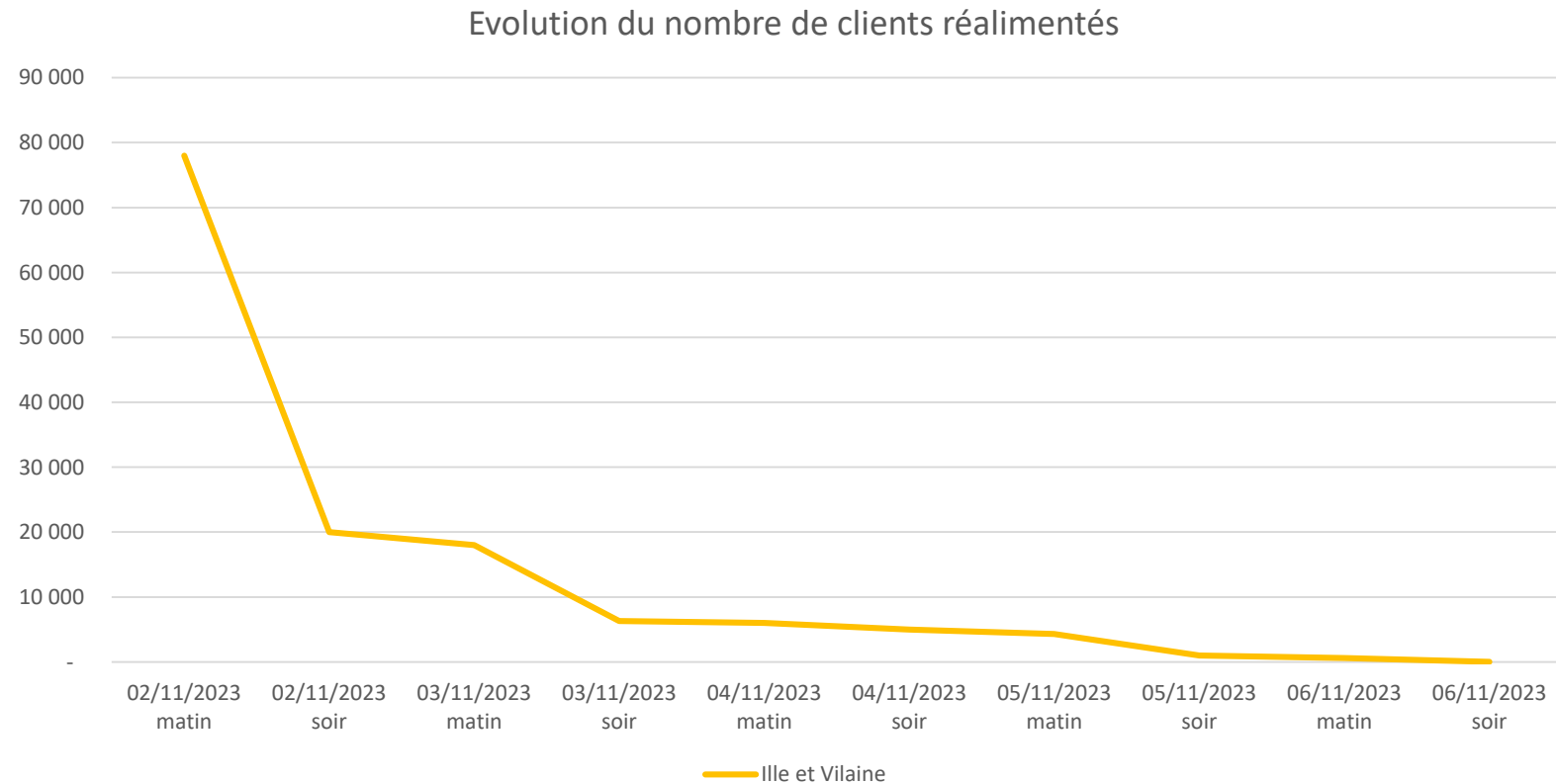
- Participation systématique aux cellules de crise COD/COZ mises en place par les Préfectures et points réguliers en bilatérale avec les préfets de département
- Partage d'informations régulières sur l'évolution de la situation et du nombre de clients coupés ainsi que du plan d'actions
- Contacts fréquents et réguliers avec les élus locaux pour écouter, expliquer, donner de la visibilité sur le plan d'action et les travaux, faire des visites de chantier, collecter les situations de clients coupés et proposer des points d'alimentations vitaux
- Proposition de GE petites puissances pour les situations prioritaires
- Mise à disposition le 10 novembre du programme prévisionnel de chantiers commune par commune et portage auprès des élus

Chiffres clés :

- 500 conseillers clients dédiés dont 400 en renfort répondent aux appels clients liés à la tempête
- 160 interlocuteurs privilégiés des territoires, dont 90 en renfort d'autres DR

Plus de 90% des clients touchés par la tempête CIARAN ont été réalimentés le 5 novembre au soir

78 000 en Ile-et-Vilaine privés d'électricité le jeudi 2 novembre matin



Accélération des EnR

Portail collectivités

Un portail multi service pour accompagner les projets de transition énergétique

MON RÉSEAU ÉLECTRIQUE
Mes travaux
Mes coupures
Ma cartographie du réseau

MES DONNÉES ÉNERGÉTIQUES
Mes compteurs
Mon espace Mesures et Services
Mes autorisations
+ Accès par API

M'INFORMER
Mes contacts Enedis
Mon aide en ligne (FAQ)
Ma documentation
Mes demandes en ligne
Mes actualités

MES PROJETS
Cartographie des capacités
Simulateur de raccordement
Parcours de raccordement

Des parcours simples, riches et performants

Présentation de l'offre de données agrégées aux collectivités

Service industriel
Service en cours d'industrialisation

En libre accès

Données brutes	Données brutes	Données analysées
<p>1</p> <p>OPEN DATA ENEDIS</p> <p>Données de consommation et de production annuelles par catégorie de clients et par filière pour les :</p> <ul style="list-style-type: none"> - Régions - Départements - EPCI - Communes - IRIS - Bâtiments résidentiels <p>Courbes de charge en consommation et en production agrégées par adresse</p> <p>(ouvert) OPEN DATA ENEDIS</p>	<p>2</p> <p>Autres OPEN DATA</p> <p>Agence DRE L'Agence DRE regroupe tous les GRD gaz et élec. Les données fournies par ENEDIS sont les mêmes qu'en Open DATA.</p> <p>SDIS - données locales de l'énergie Enedis fournit tous les SOES des jeux de données de consommation annuelle de l'adresse pour tous les segments (RES, PRO, ENT)</p> <p>Mois aussi : Territory CORE</p> <p>(ouvert) Agence DRE (ouvert) SDIS - données locales</p>	<p>3</p> <p>OPEN SERVICES</p> <p>Les open services créent de la valeur en s'appuyant sur les données en OPEN DATA - projet en cours</p> <p>Bilan de mon territoire Un rapport d'analyse synthétique pour votre territoire !</p> <p>Comparateur de territoire Un second niveau d'analyse pour comparer des territoires entre eux</p> <p>Territoires similaires</p> <p>(ouvert) Open Services - Services en libre accès by Enedis</p>
Sur demande ou via le Portail Collectivités		
	Données brutes	Données analysées et les compteurs
	<p>4</p> <p>Portail VMT</p> <p>Le Portail VMT permet à la filière territoriale de générer des rapports sur demande.</p> <p>Des données de consommation et de production annuelles ou mensuelles (dans les régions publiques de type PRO 3) pour les régions / départements / EPCI / Communes / IRIS sur 5 ans.</p> <p>Des données de consommation et de production annuelles ou mensuelles à l'adresse sur 5 ans. (Article 179)</p> <p>(sur demande) VMT</p>	<p>5</p> <p>Portail Collectivités et Espace Mesures et Services</p> <p>Ma vision électrique territoriale : un tableau de bord mensuel au sein de l'Espace Mesures et Services</p> <p>5 indicateurs mensuels de la TE d'un territoire.</p> <p>A venir : niveau personnalisé et niveau premium (= correspond à ANI, TEC)</p> <p>Suivi des compteurs de la collectivité et des compteurs autoconsommés, via l'Espace Mesures et Services.</p> <p>Des tableaux de bords des compteurs d'une collectivité.</p> <p>(clients collectivités) Portail Collectivités</p>

> Projets « phare » 2022/2023



Raccordements

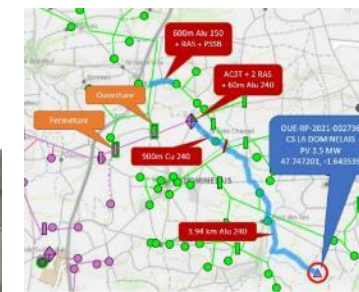
Parc éolien de Rouge à Thourie

En coordination avec les travaux de restructuration des départements THOURIE et FERCE, **15,5 km** de câbles moyenne tension 20 kV souterrains ont été posés pour raccorder le site de production éolien de Rouge à Thourie au poste source LE PAS.



Raccordement parc solaire à La Dominelais

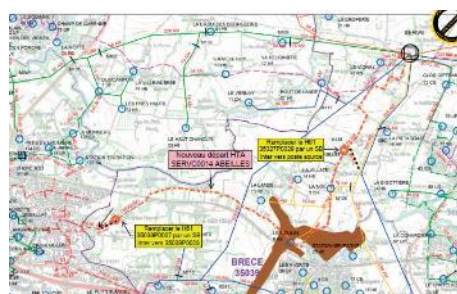
Réalisation d'une extension HTA de **4 900m (octobre 2023)** pour puissance d'injection de **3 500kW**



Modernisation du réseau

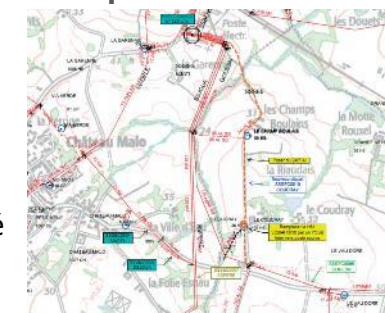
Création du nouveau ABEILLES au poste source SERVON

Pour sécuriser l'alimentation de la commune de Noyal sur Vilaine et dégager de la capacité d'accueil pour de nouveaux clients sur la zone, le nouveau départ HTA « Abeilles » de **5 500m** de réseau souterrain issu du poste source SERVON a été créé.



Création du nouveau COUDRAY au poste St SERVAN

Afin de sécuriser l'alimentation des communes de Château-neuf d'Ille et Vilaine, Saint Suliac et La Ville-ès-Nonais en cas d'incidents sur le réseau HTA un nouveau départ de **4 000m** de câble souterrain issu du poste ST SERVAN a été créé.



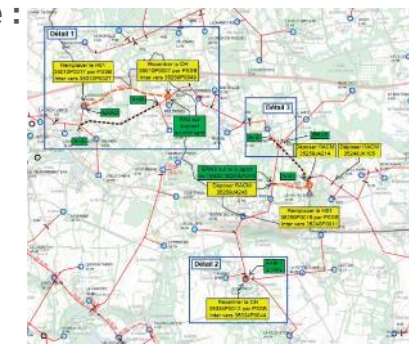
Rénovation programmée sur le départ BAZOUGE alimentant la commune de La Bazouge du désert :

Réalisé sur 2 jours, les 22 et 23 juin 2022, les équipes travaux ont renouvelé 20 armements, 14 jeux de ponts et remplacé **13 poteaux bétons** permettant ainsi de rénover **4 200m** de réseau aérien HTA.



Traitement zone boisée du départ BAGPIC sur la commune de Baguer-Pican et Saint Broladre :

Les travaux ont consisté à déposer **2 300m** de réseau HTA particulièrement exposés en cas de très forts événements climatiques, créer **2 200m** de câble souterrain.



> SDE35 - Fonds vert et Eclairage

Forte mobilisation du SDE35 pour monter des projets de rénovation d'éclairage public pour le compte des communes lui ayant transféré leur compétence

Adaptation du SDE35 aux exigences de la DDTM35 : un dossier par commune et 10 % minimum de rénovation du parc existant par projet

Bilan 2023 : **tous les travaux seront bien réalisés entre le dernier trimestre 23 et l'année 2024**

- **37 projets (36 communes)** ont bénéficié d'une aide (35 pour l'EP et 2 pour les effacements)
- 7,2 M€ HT de travaux prévus en EP - 70 k€
- Remplacement de 2 334 luminaires
- Economie annuelle d'électricité : 137 MWh
- **Financement Etat : 1, 32 M€ via le Fonds vert (20 %)**
- Financement SDE35 (3, 82 M€) / communes pour le solde

Le délai de 3 ans des conventions fonds vert ne sera pas intégralement utilisé



Sur un parc de 80 000 luminaires ... dont plus de la moitié est vétuste ... d'où l'intérêt du maintien du dispositif sur la durée et à réserver une enveloppe adaptée pour l'éclairage public

> SDE35 – Actions autour de la loi Accélération EnR

1 - Présence du SDE35 (via le PEB) au sein du Comité Régional de l'Énergie

2 - Accompagnement des communes via la mission



Le Réseau des Conseillers éolien et photovoltaïque

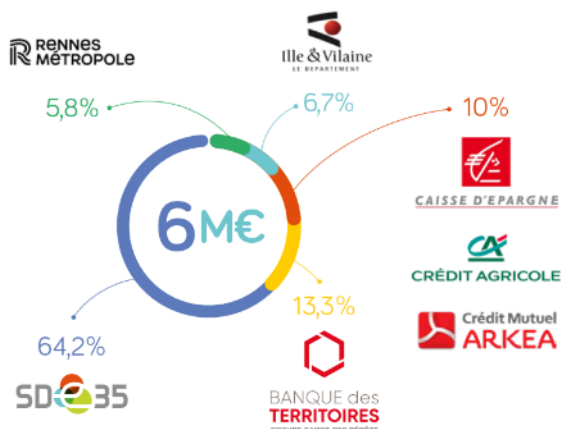


Déploiement d'une boîte à outils répertoriant différentes animations sur et autour des EnR à destination du bloc communal



Diffusion du réseau, des missions et des animations (pages web, livret, webinaire, intervention en commission énergie, conférence des maires ...)

3 - Investissement d'Énerg'iv auprès des acteurs privés, publics, citoyens pour déployer des installations d'Énergie Renouvelables



> 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

7^{èmes} boucles Val d'Anast, Laillé, Pipriac, Chateaugiron

	2024	2025
Nbe de boucles	16	30
Puissance	2,6 MWc	4,5 MWc

➤ 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