

RAPPORT DU CONTRÔLE DES CONCESSIONS 2023 ÉLECTRICITÉ



SIEGE27.FR

- PATRIMOINE p.2
- TRAVAUX ET INVESTISSEMENTS p.3
- QUALITÉ DE LA FOURNITURE p.4
- CONSOMMATION ET RECETTES p.5
- PRODUCTION D'ÉNERGIES RENEUVELABLES p.5
- CHIFFRES ESSENTIELS p.6

LINÉAIRE DE RÉSEAU HTA ET BT

Le réseau souterrain représente **54 %** du réseau BT et **47 %** du réseau HTA.

En 2023, le patrimoine de la concession est constitué de réseaux moyenne tension (HTA -20 000 volts) dont la longueur est **8 113 km** et de réseaux basse tension (BT-430 volts) dont la longueur est de **8 468 km**.

Le réseaux en fils nus de faible section représentent une longueur de **15,5 km** de réseau pour la HTA (0,2 % du réseau HTA) et une longueur de **150,5 km** de réseau pour la basse tension (0,9 % du réseau BT).

	HTA 2023	BT 2023
Réseau souterrain	3 851	4 576
Réseau aérien	4 262	3 892
<i>Dont torsadé</i>	21	3 425
<i>Dont fils nus</i>	4 241	466
<i>Dont fils nus faible section</i>	15,5	150,5
TOTAL RÉSEAU	8 113	8 468
Taux d'enfouissement	47%	54%

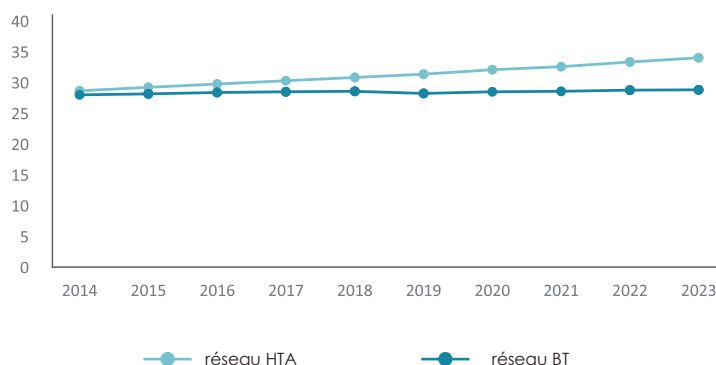
ÂGE MOYEN DES OUVRAGES

En 2023, l'âge moyen des ouvrages de la concession se situe entre 28,6 ans pour les HTA et 27,2 ans pour les BT.

ÂGE MOYEN DES OUVRAGES EN 2023

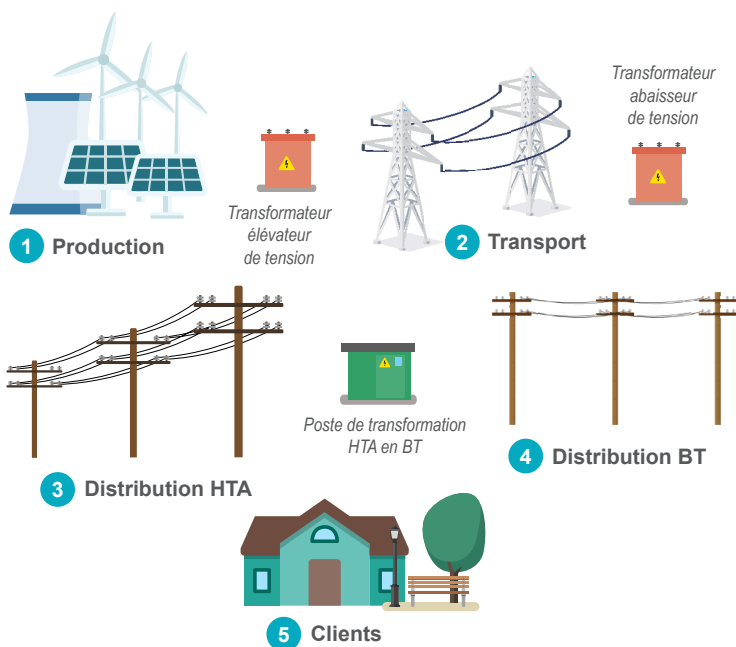
	Réseau HTA	Réseau BT	Postes HTA / BT
< 10 ans	898,3	1 764,2	2 082
11 à 20 ans	858,6	1 636,5	3 222
21 à 30 ans	1 250,6	1 501,2	1 240
31 à 40 ans	2 811,1	1 504,8	1 888
> 40 ans	2 294	2 061,2	1 607

ÉVOLUTION LE L'ÂGE AU FIL DES ANNÉES



LE PATRIMOINE

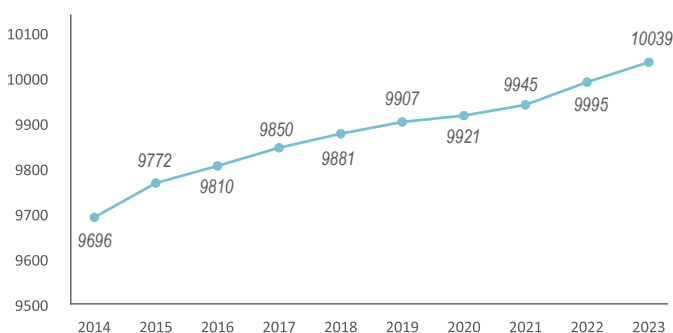
LA DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ EN FRANCE



LES POSTES DE TRANSFORMATION

En 2023, la concession compte **10 039** postes de transformation soit une hausse de **0,6 %**.

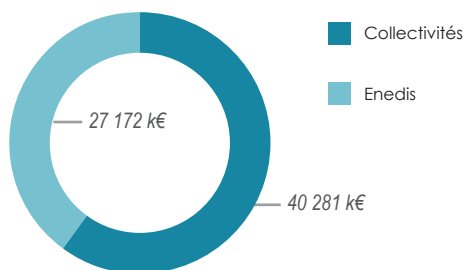
ÉVOLUTION DU NOMBRE DE POSTES



TRAVAUX ET INVESTISSEMENTS

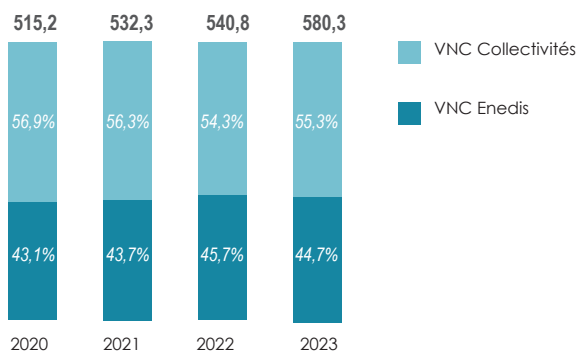
En 2023, les collectivités et ENEDIS ont investis au total **67 453 k€** sur les ouvrages de la concessions.

RÉPARTITION DES INVESTISSEMENTS SUR LA CONCESSION

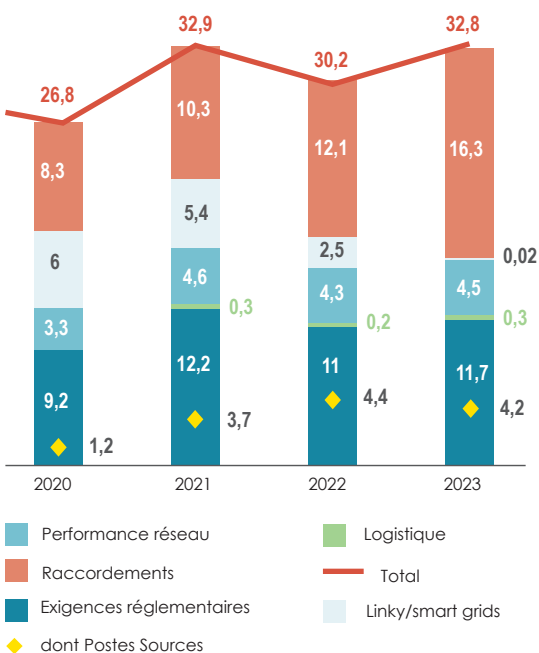


ENEDIS a investi **40 %** soit **27 172 k€** et les collectivités **60%** soit **40 281 k€**.

ÉVOLUTION DE L'ORIGINE DE FINANCEMENT DE LA VALEUR NETTE COMPTABLE DES MISES EN SERVICE (EN M€)



MONTANTS DES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE (EN M€)



En vue d'améliorer la qualité de la desserte électrique sur le territoire, le concessionnaire a investi **11,7 M€ en 2023** sur la performance et la modernisation des réseaux, auxquels s'ajoutent **16,3 M€** imposés par les opérations de raccordement, et **4,2 M€** pour les exigences réglementaires, ce qui produit un total de CAPEX dépensés en 2023 de **32,8 M€**, en hausse de **+2,6 M€**.

ZOOM SUR LE CONTRAT DE CONCESSION EN COURS

Fin 2020, le contrat de concession SIEGE 27/ENEDIS/EDF était renouvelé.

Depuis le 12 novembre 1992, le SIEGE 27 et EDF avaient conclu une convention de concession pour les trente années à venir. Les enjeux énergétiques ayant bousculé le secteur de l'énergie, la FNCCR a négocié de 2015 à 2017 un cadre de contrat en y intégrant ces évolutions. C'est donc sur la base de ce modèle que les trois acteurs se sont accordés après une année de négociations.

LES INNOVATIONS ET LES DISPOSITIONS MAJEURES DU CONTRAT

La convention est conclue pour une durée de 30 ans, à compter du 1er janvier 2021 et prévoit notamment :

- une qualité de l'électricité homogène en tout point de la concession ;
- un accès renforcé aux données utiles à l'amélioration de la connaissance des réseaux, indispensable au meilleur ciblage des investissements ;
- un Schéma Directeur des Investissements communs afin d'améliorer la qualité de la distribution, sécuriser les infrastructures et favoriser la transition énergétique ;
- des Programmes Pluriannuels d'Investissements qui déterminent les quantités d'ouvrages à réaliser ;
- une maîtrise d'ouvrage conforme aux pratiques actuellement mises en œuvre sur le territoire entre le syndicat et Enedis. La clarification des différentes typologies de travaux devrait permettre de faciliter la mise en œuvre de cette répartition de la maîtrise d'ouvrage ;
- une adaptation des réseaux en accord avec la transtion énergétique essentielle au vu des nouveaux usages.

LA QUALITÉ DE LA FOURNITURE

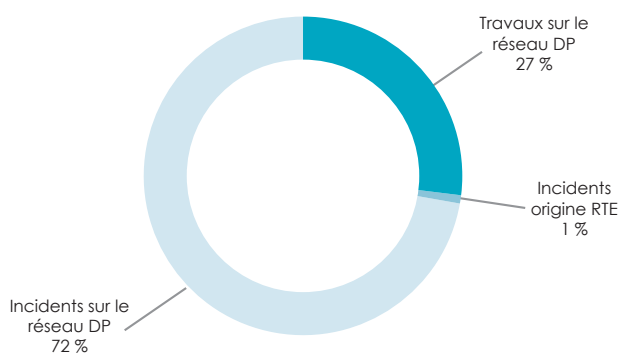
L'observation des coupures et de la continuité permettent d'examiner la qualité de la fourniture d'électricité aux usagers.

DURÉE MOYENNE ANNUELLE DE COUPURE

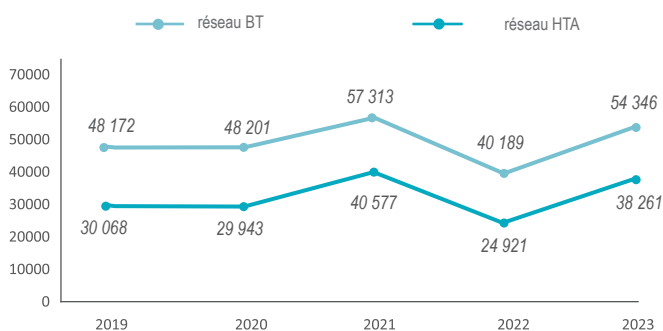
	2022	2023
Toutes causes confondues (critère B)	88	132
Toutes causes confondues hors incidents exceptionnels (critère B HIX)	87	66
Dont origine RTE (incident sur le réseau de transport)	0	1
Dont incident sur le réseau public	70	48
Dont travaux sur le réseau public de distribution	17	18

DÉCOMPOSITION DE LA DURÉE DES COUPURES PAR ORIGINE

(hors incident exceptionnels)



NOMBRE D'USAGERS COUPÉS PLUS DE TROIS HEURES



TAUX DE CLIENTS BT MAL ALIMENTÉS

	2019		2020		2021		2022		2023	
	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%
R	1 336	0,8%	1 102	0,6%	929	0,5%	603	0,3%	424	0,2%
U	409	0,3%	299	0,2%	204	0,1%	159	0,1%	138	0,1%
Total	1 745	0,5%	1 401	0,4%	1 133	0,3%	762	0,2%	562	0,2%

TAUX DE DÉPARTS MAL ALIMENTÉS

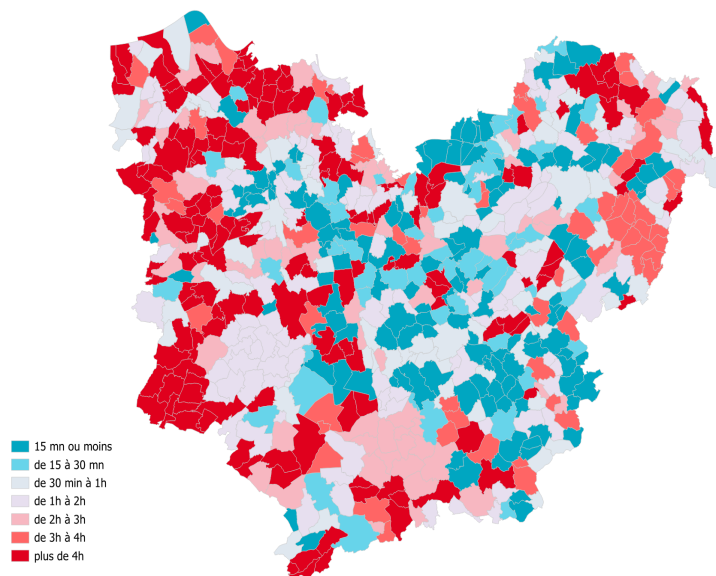
	2019		2020		2021		2022		2023	
	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%	Nombre	%
R	196	1,3%	166	1,1%	149	1%	105	0,7%	74	0,5%
U	29	0,4%	30	0,4%	25	0,3%	15	0,2%	11	0,1%
Total	225	1%	196	0,9%	174	0,8%	120	0,52%	85	0,4%

LE CRITÈRE B

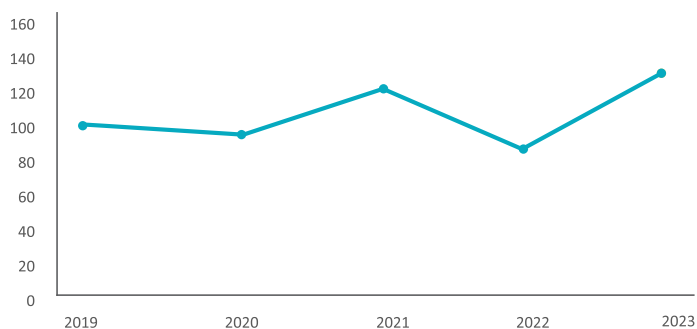
Le critère B est un des indicateurs pour mesurer la qualité du réseau et la durée annuelle moyenne de coupure par installation de consommation raccordée en BT.

En 2023, le critère B toutes causes confondues est de 132 minutes.

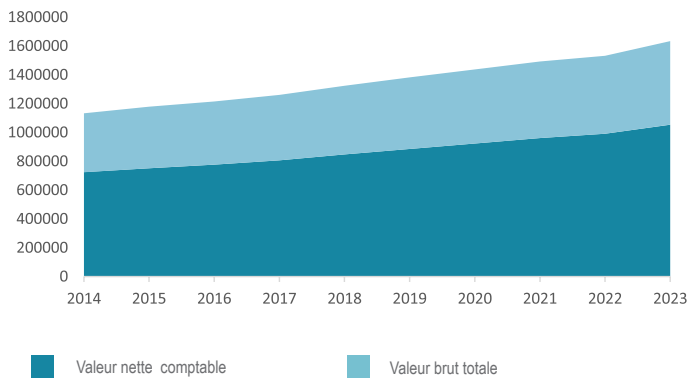
RÉPARTITION DU CRITÈRE B PAR COMMUNE



ÉVOLUTION DU CRITÈRE B DE 2014 À 2023



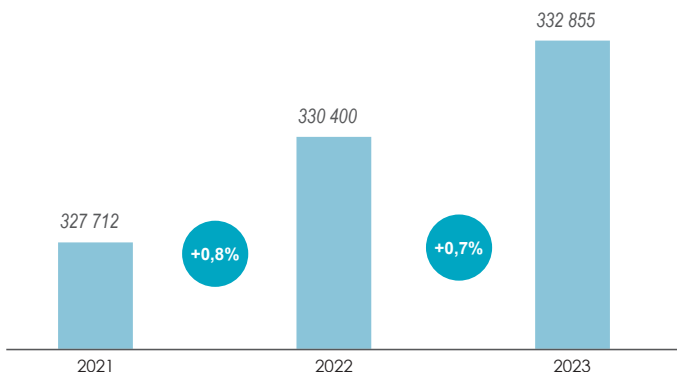
ÉVOLUTION DE LA VALEUR GLOBALE DES OUVRAGES



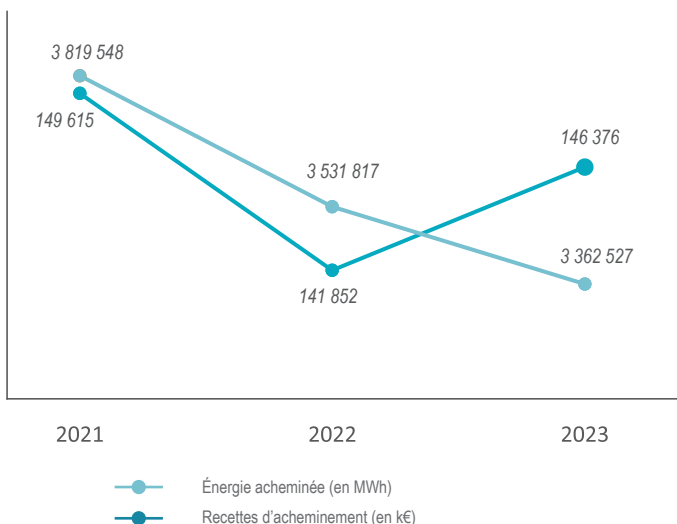
CONSOMMATION ET RECETTES

En 2023 le nombre d'utilisateurs raccordés au réseau public de distribution (c'est à dire les clients consommateurs qui soutirent de l'électricité au réseau et les clients producteurs qui injectent de l'électricité sur celui-ci) était de **332 855** soit 0,7% de plus qu'en 2022.

ÉVOLUTION DU NOMBRE DE CLIENTS



CONSOMMATION (EN MVH) ET RECETTES D'ACHEMINEMENT (EN €)

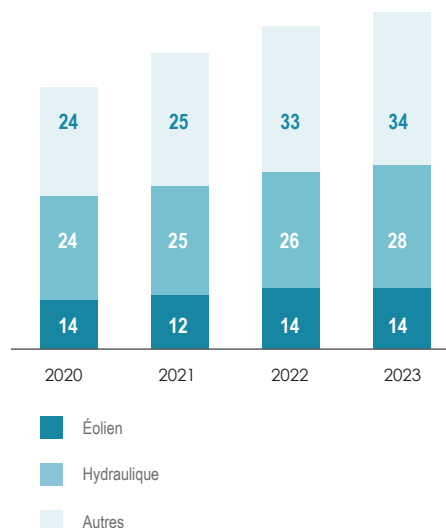


LA PRODUCTION D'ÉNERGIES RENOUVELABLES

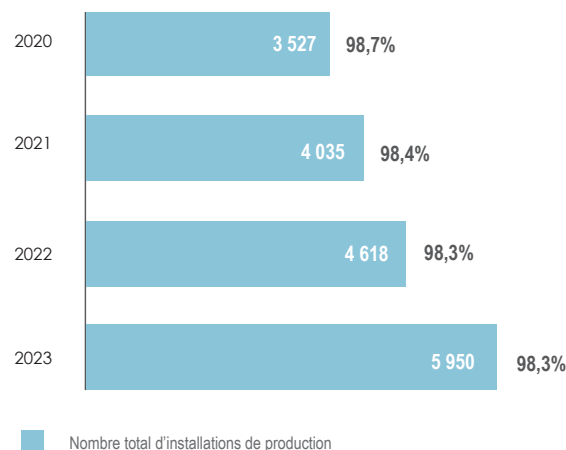
Les producteurs (y compris les autoconsommateurs) représentent **5 950** installations, en forte augmentation en nombre (+29%) et en puissance (+5%). Les producteurs photovoltaïques représentent 98,7% du nombre d'installations raccordées au réseau de distribution (HTA ou BT) d'Enedis.

La puissance totale s'établit à 265 MVA à fin 2023 selon la répartition suivante : 43% pour les installations éoliennes, 28% pour les installations photovoltaïques, 22% pour les « autres » et 7% pour les installations hydrauliques.

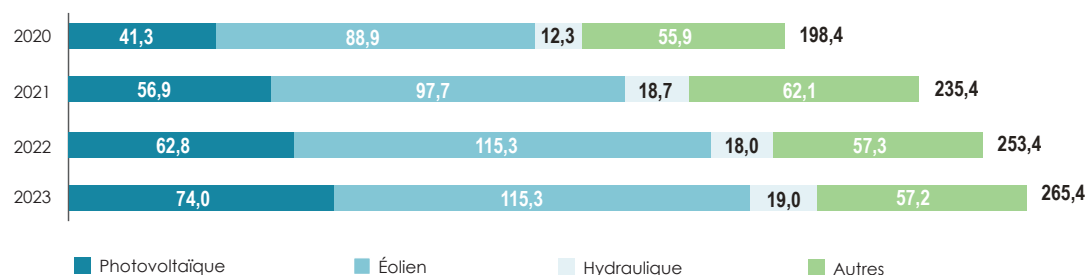
ÉVOLUTION DE LA RÉPARTITION DU NOMBRE D'INSTALLATIONS DE PRODUCTION PAR TYPE D'ÉNERGIE



ÉVOLUTION DU NOMBRE TOTAL D'INSTALLATIONS DE PRODUCTION ET ÉVOLUTION DE LA PART DES INSTALLATIONS PHOTOVOLTAÏQUES



ÉVOLUTION DES PUISSANCES TOTALES DES INSTALLATIONS DE PRODUCTION (EN MVA)



INSTALLATIONS DE PRODUCTION DE 2022 À 2023

	2022			2023		
	Nombre	Puissance raccordée	Quantité d'énergie produite**	Nombre	Puissance raccordée*	Quantité d'énergie produite**
Photovoltaïque	4 545	62 766	67 008 330	5 874	73 957	66 862 950
Éolien	14	115 300	180 695 393	14	115 300	229 148 654
Hydraulique	26	18 789	91 906 022	28	18 960	84 784 612
Autres	33	57 322	150 620 741	34	57 172	109 406 609
Total	4 618	254 177	490 230 486	5 950	265 389	490 202 825

* La puissance est exprimée en kVA pour les producteurs raccordés en BT et en kW pour ceux en HTA. ** En kWh.

LES CHIFFRES ESSENTIELS

1 651 km de réseaux
dont **8 113 km** en HTA et **8 468 km** en BT.
10 039 postes de transformation
466 km de fils nus basse tension
dont **150,5 km** de faible section
Un âge moyen des réseaux compris entre **28,6 ans**
pour la HTA, **27,2 ans** pour la BT.

CONTACT

HÉLÈNE LEVAVASSEUR
helene.levavasseur@siege27.fr
02 32 39 89 66

SIEGE 27

12 rue concorde
CS 30289
27002 EVREUX

02 32 39 82 00

siege27.fr