

LES ÉLÉMENTS FINANCIERS DE LA CONCESSION

La valeur brute : correspond à la valeur historique des ouvrages.

La valeur nette comptable représente la valeur dépréciée de l'ouvrage, qui diminue selon la durée de vie comptable définie par le concessionnaire. Elle est calculée comme la différence entre la valeur brute des ouvrages à laquelle sont soustraits les amortissements cumulés.



RÉPARTITION DE LA VALEUR BRUTE

RÉSEAUX HTA	HTA	243 774 000 €	36.24 %
RÉSEAU BT	BT	213 947 000 €	31.80 %
POSTES HTA/BT		64 414 000 €	9.58 %
BRANCHEMENTS		95 799 000 €	14.24 %
COMPTEURS		4 284 000 €	0.64 %
TRANSFORMATEURS		24 435 000 €	3.63 %
AUTRES		10 202 000 €	1,52 %
COMPTEURS LINKY		15 871 000 €	2.36 %



VALEUR NETTE COMPTABLE

- La provision pour renouvellement est de 43 500 000 €.
- Les répartitions des provisions pour renouvellement constituées.

RÉSEAUX HTA	HTA	132 284 000 €	36.45 %
RÉSEAU BT	BT	122 420 000 €	33.73 %
POSTES HTA/BT		25 613 000 €	7.06 %
BRANCHEMENTS		49 354 000 €	13.59 %
COMPTEURS		1 780 000 €	0.49 %
TRANSFORMATEURS		13 499 000 €	3.72 %
AUTRES		4 879 000 €	1.34 %
COMPTEURS LINKY		13 138 000 €	3.62 %



MIEUX COMPRENDRE LE CONTRÔLE DE CONCESSION

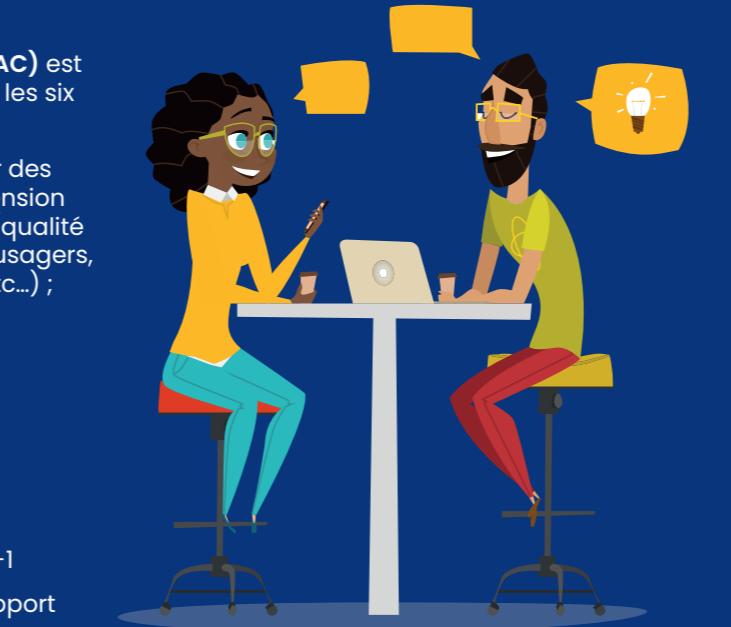
LA MISSION DE CONTRÔLE EXERCÉE PAR LE SDE18 SE DÉCLINE COMME SUIT :

- Le **contrôle au quotidien** qui s'effectue tout au long de l'année à partir du traitement et de l'analyse des remarques, réclamations et doléances des élus et des usagers. Les équipes techniques du SDE18 participent activement à la mise en œuvre de ce contrôle au quotidien par leur présence sur le terrain ;
- Le **Compte Rendu d'activité du Concessionnaire (CRAC)** est présenté chaque année à l'autorité concédante dans les six mois qui suivent la fin de l'exercice considéré ;
- L'**audit annuel** permet d'aborder des points précis sur des thématiques particulières utiles à la bonne compréhension des modalités d'exécution du contrat de concession (qualité de l'électricité, relations du concessionnaire avec les usagers, aspects comptables et financiers de la concession, etc...) ;

LES ÉTAPES DU CONTRÔLE DE CONCESSION :

- 1 Fin mai réception du CRAC*
- 2 Fin juin présentation du CRAC par ENEDIS et EDF aux élus du SDE 18
- 3 Mission de contrôle avec un prestataire
- 4 Saisine avec ENEDIS et EDF du contrôle de l'année n-1
- 5 Fin d'année présentation au Comité Syndical du rapport de contrôle de concession simplifié
- 6 Nov : Audit annuel sur site avec ENEDIS
- 7 Réception des données

*CRAC : Compte-Rendu annuel d'Activités du Concessionnaire



SYNDICAT DÉPARTEMENTAL D'ÉNERGIE DU CHER

7 Rue Maurice Roy - CS 60021 - 18021 Bourges cedex
Tél. : 02 48 50 85 40 - E-mail : info@sde18.com

www.sde18.com

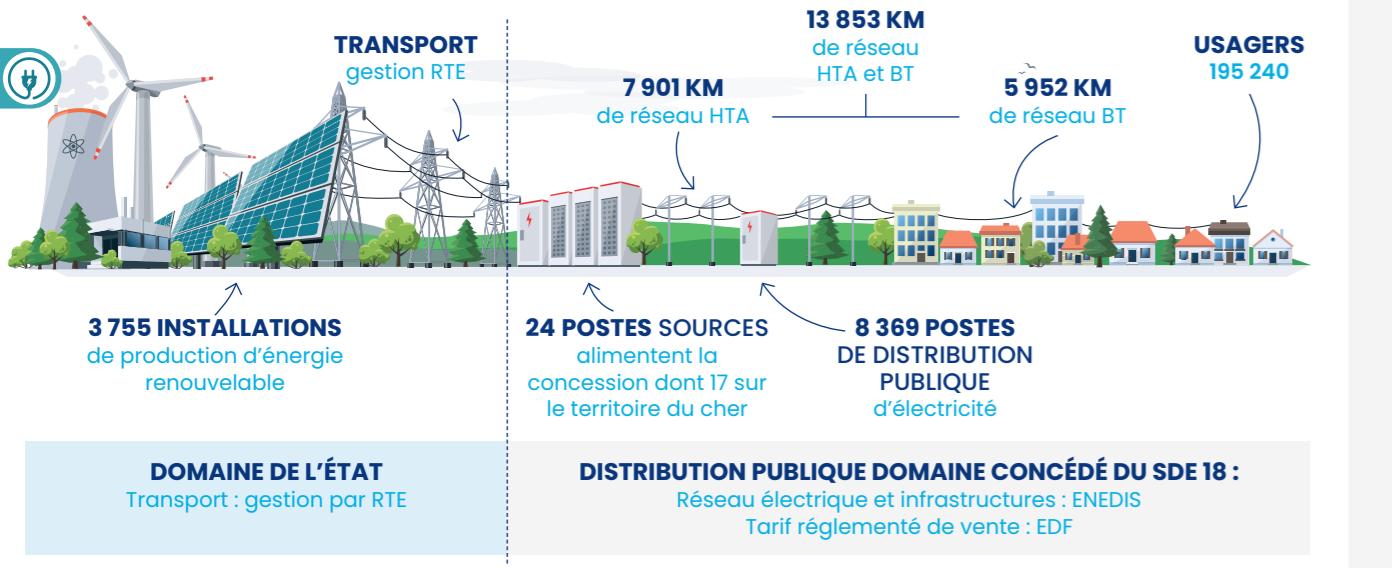
RAPPORT DE CONTRÔLE DE CONCESSION ÉLECTRICITÉ 2022



www.sde18.com



LES CHIFFRES CLÉS DE LA CONCESSION



LES USAGERS DE LA CONCESSION RACCORDES AU RÉSEAU



Clients BT dont la puissance souscrite est < 36kVA
191 493 USAGERS dont 119 414 au tarif bleu

Clients BT dont la puissance souscrite est > 36kVA
2 092 USAGERS dont 5 au tarif réglementé au tarif jaune

Clients HTA
655 USAGERS dont 13 au tarif vert



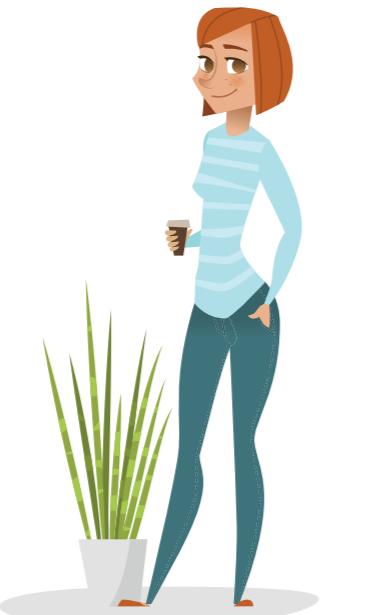
ZOOM SUR LES PRODUCTEURS D'ÉLECTRICITÉ EN 2022 :

Biogaz/Biomasse/Cogénération = 14
Hydraulique = 7
Eolien = 24
Photovoltaïque = 4 345

LE PATRIMOINE DE LA CONCESSION

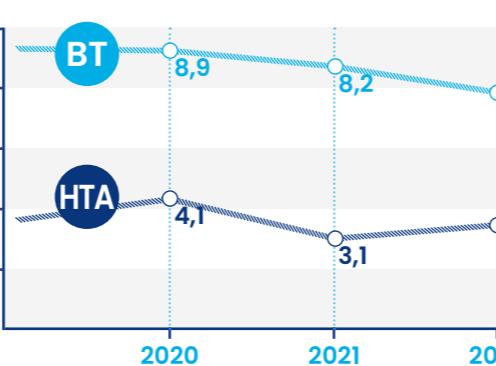
	HTA	BT	HTA	BT
	2021		2022	
Km de réseaux	7 843 km	5 930 km	7 901 km	5 952 km
Réseaux en souterrain	45 %	38 %	46 %	39 %
Réseaux en aérien	55 %	54 %	54 %	61 %
L'âge moyen du réseau	29,9 ans	33,2 ans	30,6 ans	33,6 ans

HTA : Haute Tension / BT : Basse Tension

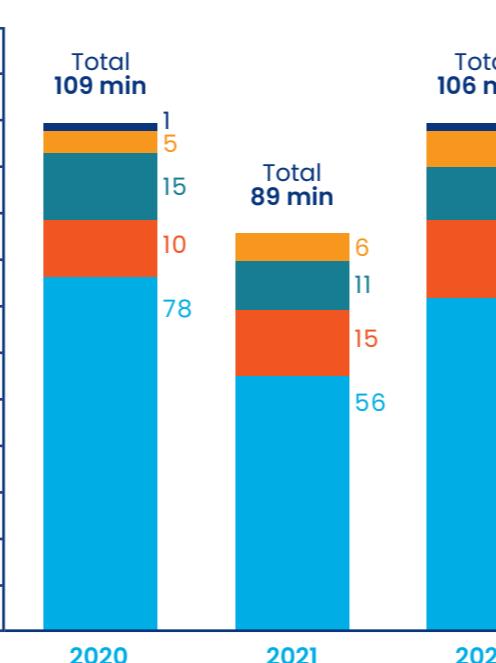


LES CRITÈRES DE QUALITÉ DE LA CONCESSION

L'ÉVOLUTION DES TAUX D'INCIDENTS POUR 100 KM DE RÉSEAU



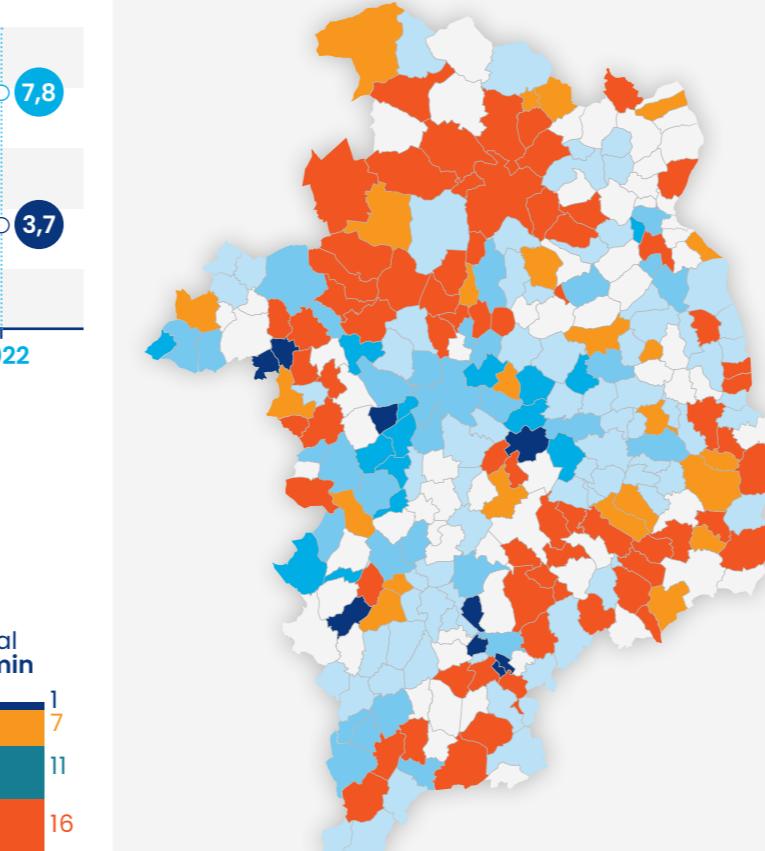
L'ÉVOLUTION DES TEMPS DE COUPURE DES USAGERS



Le temps de coupure moyen national 2022, hors incidents exceptionnels est de 64,1 minutes.

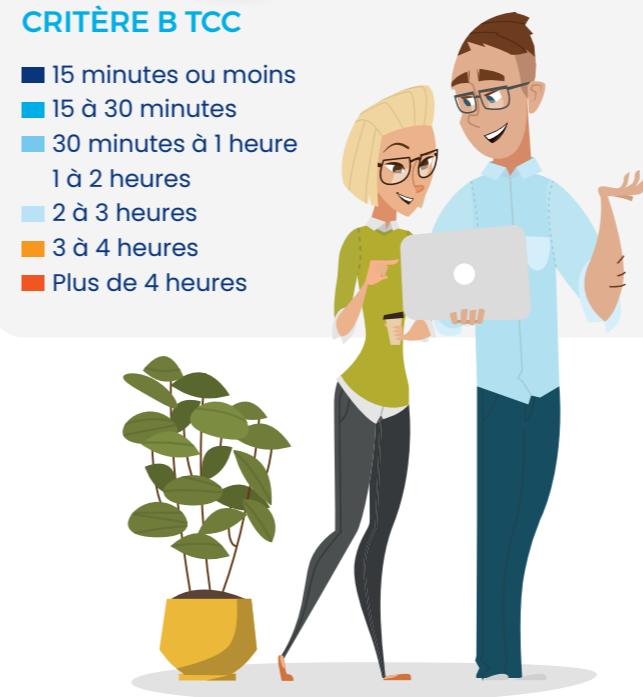
TEMPS DE COUPURE PAR USAGER (CRITÈRE B TCC)

Comprisant : travaux et incidents, HTA et BT, Postes Sources et Transport, et les coupures qualifiées en «exceptionnelles»



CRITÈRE B TCC

- En amont de la concession
- Incidents HTA
- Travaux HTA
- Incidents BT
- Travaux BT



LE MONTANT DES INVESTISSEMENTS

	ENEDIS L'ÉLECTRICITÉ EN RÉSEAU	SDE 18- SYSTÈME DÉPARTEMENTAL D'ÉLECTRICITÉ
2021	20 712 000 €	6 025 000 €
2022	25 856 000 €	7 336 000 €

LINÉAIRE MIS EN SERVICE EN 2022

HTA

ENEDIS LINÉAIRE TRAÎTÉ **46 492 M** L'ÉLECTRICITÉ EN RÉSEAU

44 392 m souterrain

2 100 m aérien

SDE 18 LINÉAIRE TRAÎTÉ **10 858 M** SYSTÈME DÉPARTEMENTAL D'ÉLECTRICITÉ

10 858 m souterrain

0 m aérien

BT

ENEDIS LINÉAIRE TRAÎTÉ **17 792 M** L'ÉLECTRICITÉ EN RÉSEAU

14 003 m souterrain

3 789 m torsadé

SDE 18 LINÉAIRE TRAÎTÉ **23 895 M** SYSTÈME DÉPARTEMENTAL D'ÉLECTRICITÉ

15 292 m souterrain

8 603 m torsadé

2020 2021 2022



INVESTISSEMENTS ENGAGÉS SUR LES RÉSEAUX EN 2021

	ENEDIS L'ÉLECTRICITÉ EN RÉSEAU	SDE 18- SYSTÈME DÉPARTEMENTAL D'ÉLECTRICITÉ
Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	6 579 000 €	1 273 000 €
Investissements pour l'amélioration du patrimoine	11 547 000 €	4 645 000 €
Investissements motivés par des exigences environnementales	2 520 000 €	1 362 000 €
Investissement de logistique	66 000 €	0 €
Autres investissements	0 €	107 000 €