

RAPPORT

DE CONTRÔLE
DE CONCESSION

2015

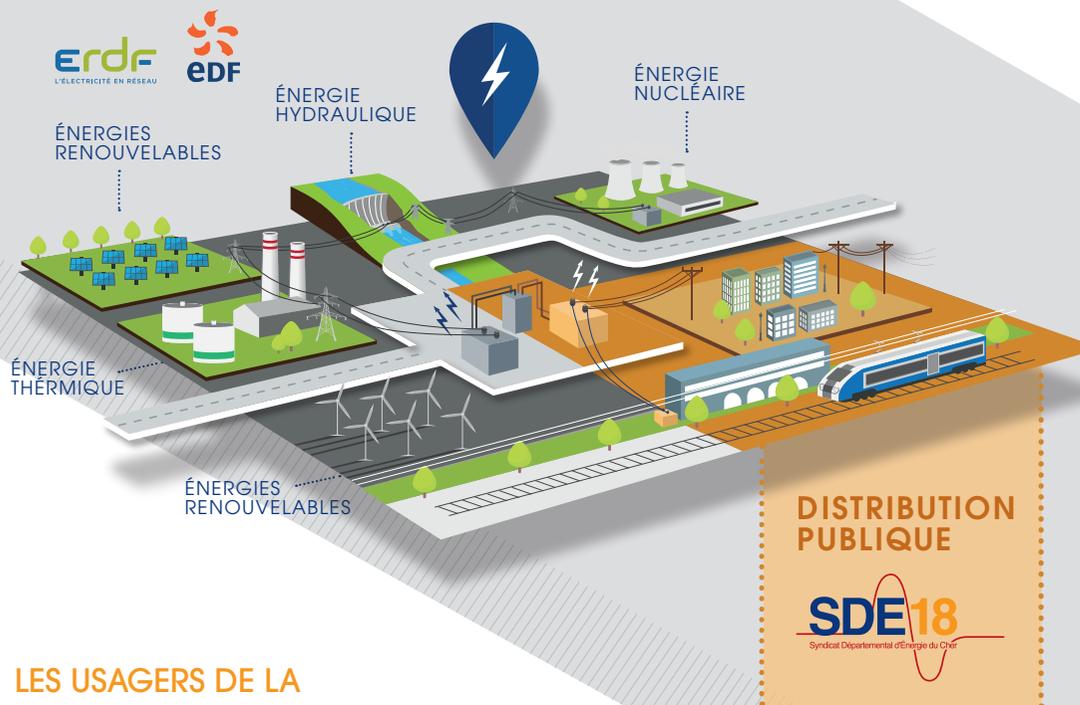


SDE18

Syndicat Départemental d'Énergie du Cher

LES CHIFFRES CLÉS

DE LA CONCESSION



LE PATRIMOINE

13 324 Km
de réseaux électriques
conçédés.

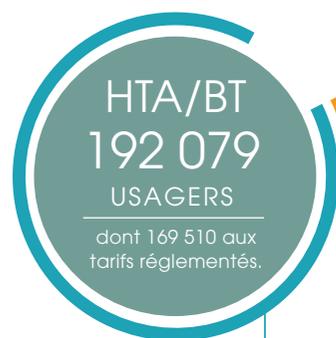
LE NOMBRE DE POSTES SOURCES
26 postes sources alimentent la concession, **17** sont implantés dans le département du Cher.

LE NOMBRE DE POSTES DE TRANSFORMATION
8128 postes HTA/BT

	HTA	BT	HTA	BT
Km de réseaux	7 507 Km	5 791 Km	7 519 Km	5 805 Km
Réseaux en souterrain	37,37%	33,48%	39%	34%
Réseaux en aérien	62,63%	66,52%	61%	65,3%
L'âge moyen du réseau	27 ans	25 ans	27,2 ans	32 ans

2014 2015

LES USAGERS DE LA CONCESSION RACCORDÉS AU RÉSEAU

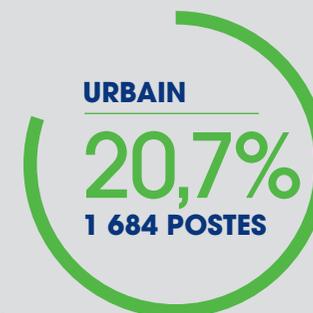
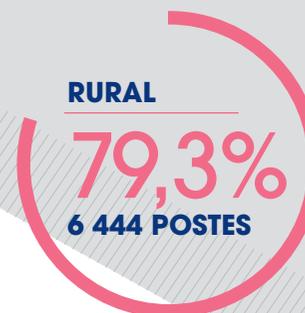


Clients HTA
662 USAGERS
dont 323 au tarif réglementé.

Clients dont la puissance souscrite est > 36kVA
1 951 USAGERS
dont 959 au tarif réglementé.

189 466 USAGERS
dont 168 228 au tarif réglementé.

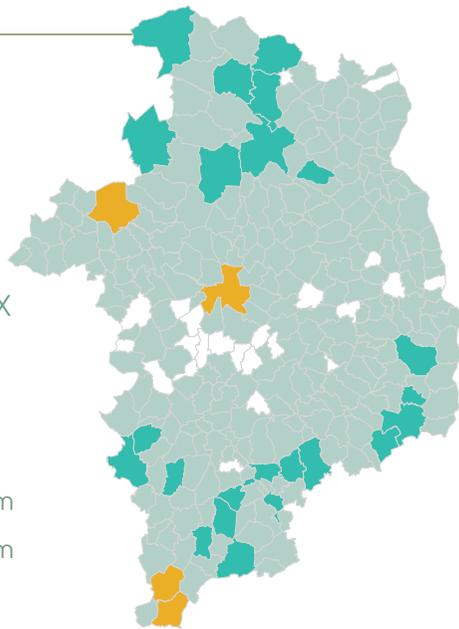
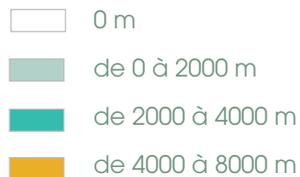
LA RÉPARTITION DES POSTES DE TRANSFORMATION



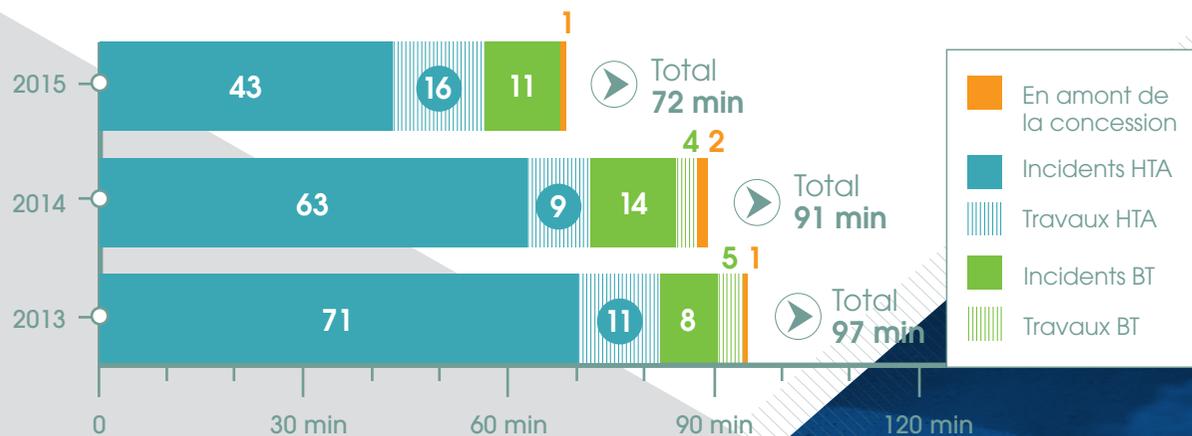
LES CRITÈRES DE QUALITÉ DE LA CONCESSION

ÉTAT DES LIEUX 2015

LE TAUX DES RÉSEAUX fils nus BT

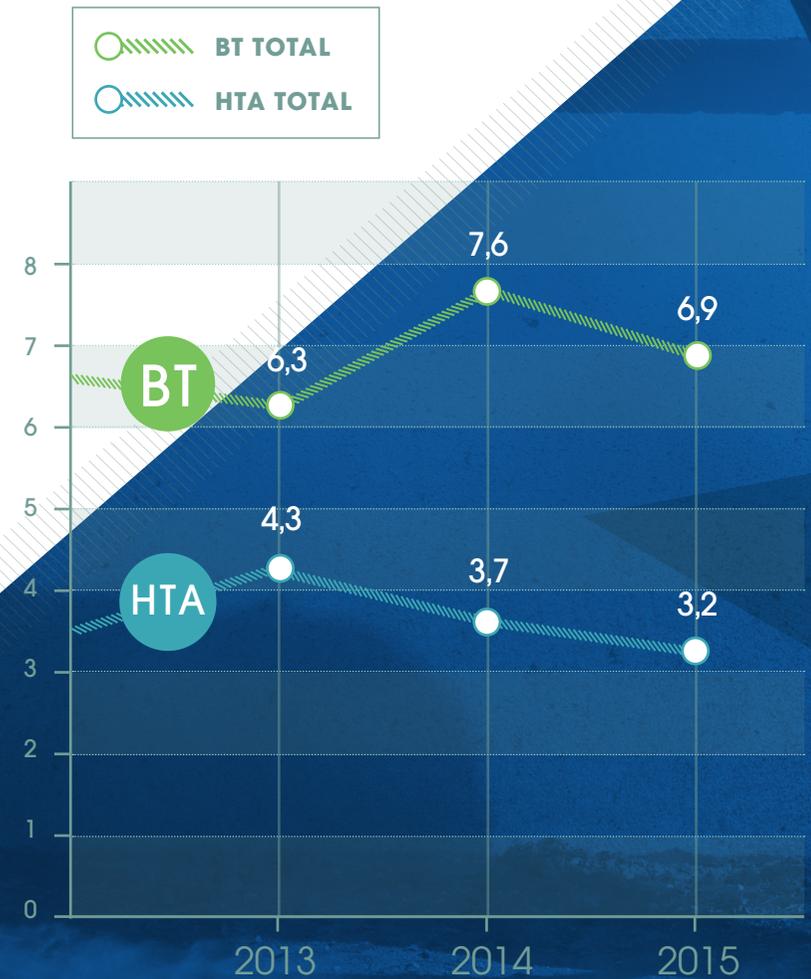


L'ÉVOLUTION DES COUPURES DES USAGERS



ÉVOLUTION DES TAUX D'INCIDENTS

pour 100 km de réseau (HIX)



LE MONTANT DES INVESTISSEMENTS...

2014

ERDF
22 386 000 €

SDE 18
10 299 000 €

2015

ENEDIS
L'ÉLECTRICITÉ EN RÉSEAU
18 329 000 €

SDE 18
10 179 000 €



LINÉAIRE MIS EN SERVICE EN 2014

○ Haute tension (HTA)

● ENEDIS Linéaire traité **149 km**

● SDE 18 Linéaire traité **6,7 km**

○ Basse Tension (BT)

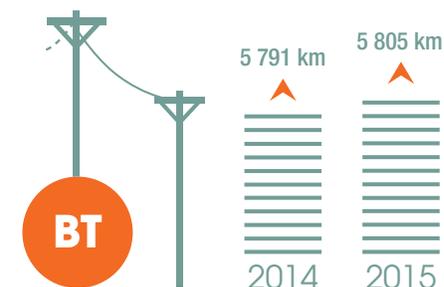
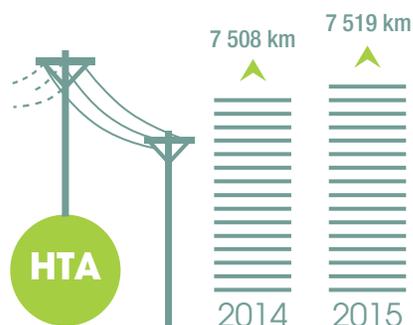
● ENEDIS Linéaire traité **21 km**

● SDE 18 Linéaire traité **65 km**

L'ÉVOLUTION DE LA LONGUEUR DES RÉSEAUX TRAITÉS PAR ENEDIS

● Le réseau HTA

● Le réseau BT



INVESTISSEMENT ENGAGÉ SUR LES RÉSEAUX EN 2015 EN EURO

Postes de transformation,
cartographie, foncier.

468 000
4 787 000

ENEDIS

1 737 000
6 492 000

SDE 18

1 247 000
4 434 000

1 883 000
2 300 000

4 844 000
319 000

Investissements de logistique,
modifications à la demande de
tiers, obligations réglementaires,
exploitation et modernisation.

AUTRES

SÉCURISATION

EXTENSION

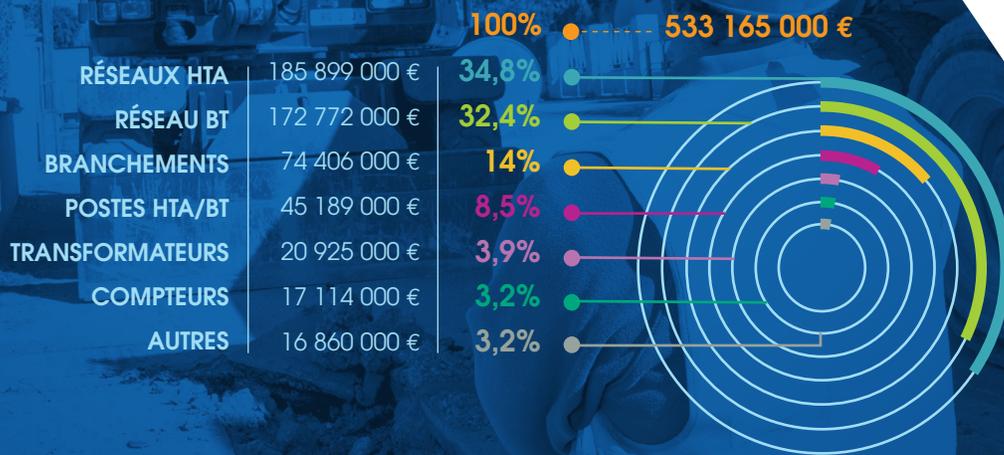
RENFORCEMENT

ENFOUISSEMENT

LES ÉLÉMENTS FINANCIERS DE LA CONCESSION

LA VALEUR BRUTE

- La répartition de la valeur brute.



L'ÉVOLUTION DU TICKET DE SORTIE



LA VALEUR BRUTE : correspond à la valeur historique des ouvrages.

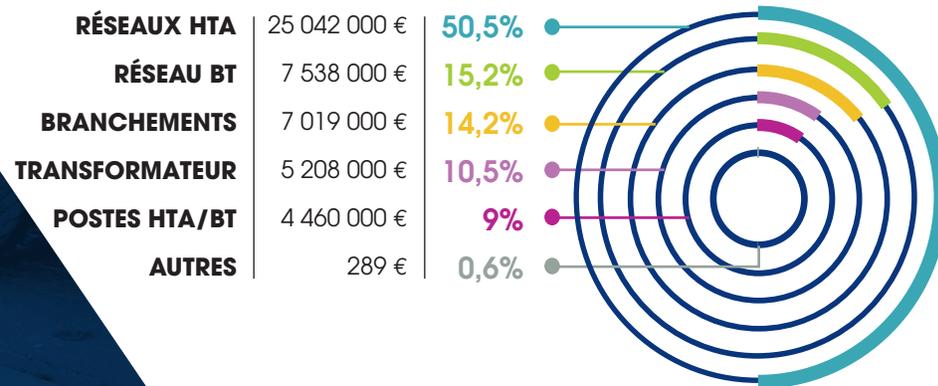
LA VALEUR NETTE : comptable représente la valeur dépréciée de l'ouvrage, qui diminue selon la durée de vie comptable définie par le concessionnaire. Elle est calculée comme la différence entre la valeur brute des ouvrages à laquelle sont soustraits les amortissements cumulés.

LA VALEUR NETTE

100% ●----- 303 276 000 €

La valeur nette comptable est de **313 200 000 €**.

- La provision pour renouvellement est de **49 556 000 €**.
- Les répartitions des provisions pour renouvellement constituées.



RAPPEL

Les droits du concédant correspondent à la valeur des biens remis gratuitement au SDE 18 à échéance du contrat de concession.

MIEUX COMPRENDRE

LE CONTRÔLE DE CONCESSION

LES RELATIONS AVEC LE CONCESSIONNAIRE

Les investissements du concessionnaire sur les réseaux ont progressé de 2008 à 2014. Une diminution de ces investissements, est observée depuis 2015 ce qui s'explique par la fin du Plan Aléa Climatique. Depuis 2011, le PAC a été un des facteurs permettant de contribuer à la diminution du critère B de la concession ; de 100 minutes nous sommes passés à près de 70 minutes de temps de coupure en 2015. Les travaux réalisés dans ce cadre, couplés à la coordination des investissements réalisés par le SDE 18 et ENEDIS sur des zones ciblées de la concession, portent leurs fruits.

Cette coordination est facilitée par le souci de transparence du concessionnaire qui s'efforce d'apporter des réponses argumentées, à nos interrogations lors des audits annuels.

Ce document est une synthèse du rapport de concession 2014. Le rapport complet est disponible sur le site du Syndicat Départemental d'Énergie du Cher : www.sde18.com



CONFÉRENCE LOI NOME

Le SDE 18 et ERDF présentent, aux services de l'État, les travaux effectués par le concédant et le concessionnaire sur le Département.

SDE 18 ERDF

Élaboration conjointe du Programme Coordonné de Développement et de Modernisation des Réseaux (PCDMR).

ERDF

Présentation du CRAC*, avant le 30 juin de chaque année.

SDE 18

Suite à la présentation du CRAC*, le Syndicat lance l'audit annuel des travaux faits par le concessionnaire, à la fois par écrit et in situ.

SDE 18

Rapport de contrôle de concession



* Compte-Rendu annuel d'Activités du Concessionnaire

SDE 18

TECHNOPÔLE LAHITOLLE
7 rue Maurice ROY - CS 60021
18021 BOURGES CEDEX