



SYNTHESE 2022

Périmètre 66 communes



Rapport de contrôle de la concession électricité



Envoyé en préfecture le 29/11/2024

Reçu en préfecture le 29/11/2024

Publié le 29/11/2024



ID : 069-200058493-20241127-C_20241127_04-DE

Autorité organisatrice et concédante du service public de la distribution d'électricité pour le compte de 66 communes, le SIGERLy assure la mission de contrôle des concessionnaires, reconnue à l'article L.2224-31 du Code Général des Collectivités Territoriales (CGCT).

Pour le SIGERLy, il est essentiel de s'assurer du bon déroulement de ses missions de contrôle afin de garantir la préservation et le développement d'un service public de qualité. Celles-ci passent par :

- des contrôles en continu, en lien avec l'actualité des réseaux ou en vue d'approfondir des thématiques particulières notamment au cours :
 - des réunions d'échange mensuelles entre le syndicat et les concessionnaires, auxquelles s'ajoutent des réunions thématiques,
 - des missions de contrôle complémentaires sur des sujets techniques, financiers ou en lien avec les performances et la qualité des réseaux et des services déployés par le gestionnaire de réseaux,

- l'analyse du Compte-Rendu d'Activité de la Concession (CRAC) fourni par les délégataires pour l'activité de l'année N-1 ;
- l'analyse de données complémentaires fournies par les concessionnaires sur demande du SIGERLy ;
- l'analyse du rapport de contrôle complet fourni par le prestataire AEC et la rédaction de la présente synthèse.

Cette synthèse est un outil d'analyse et de prospective pour la concession d'électricité.

Si l'on peut saluer la démarche de progrès affichée par les concessionnaires dans l'enrichissement progressif de leur compte rendu d'activité annuel de concession, il reste des demandes récurrentes du SIGERLy non satisfaites dans divers domaines, mises en exergue au long de cette synthèse.

La riche collaboration entre le SIGERLy et son concessionnaire ne doit ainsi pas masquer un certain nombre d'éléments essentiels.

SOMMAIRE



1 Les principales caractéristiques techniques des ouvrages concédés

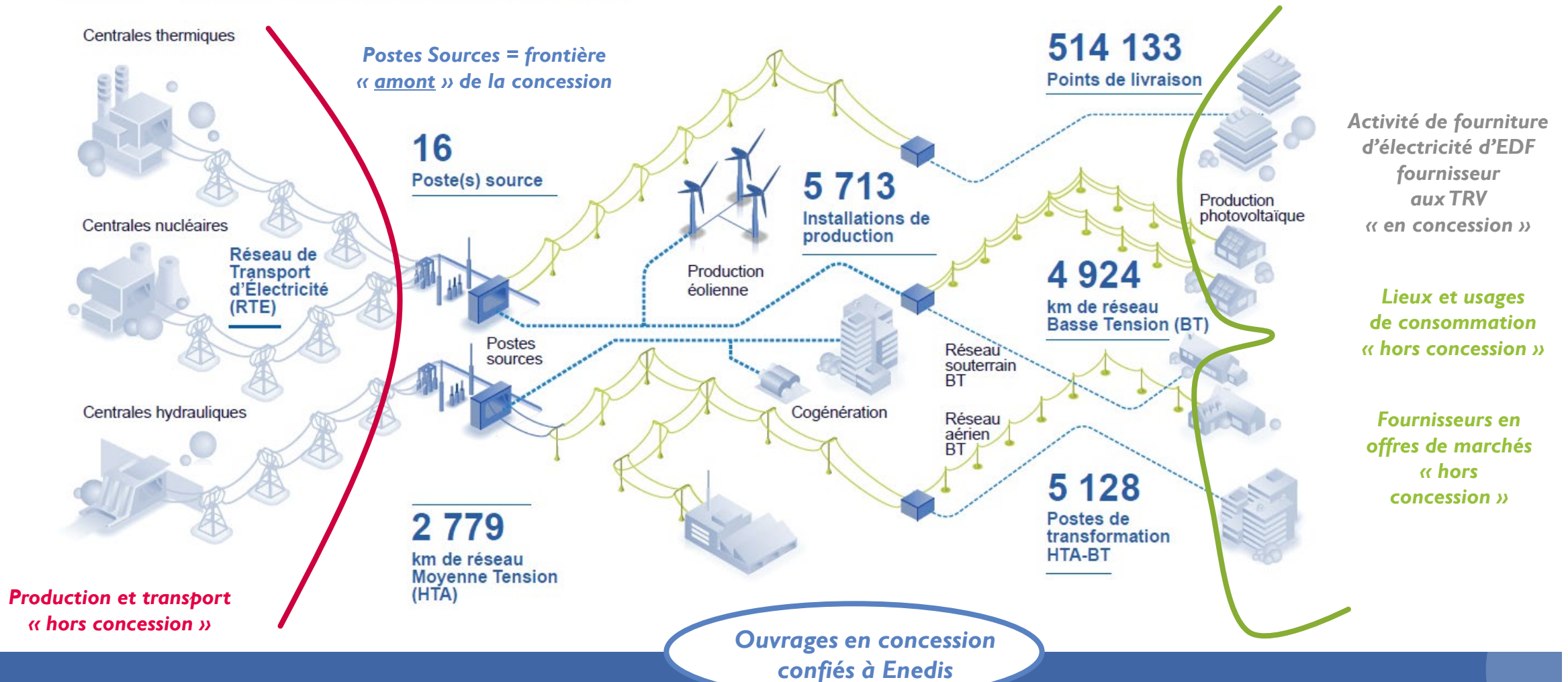
2 La qualité d'alimentation et les investissements

3 Le patrimoine concédé et le compte de résultat

4 Le service aux usagers du distributeur et du fournisseur aux TRV

Le réseau public de distribution d'électricité

Compteurs (en concession) = frontière « aval » de la concession



PÉRIMÈTRE DE LA CONCESSION ÉLECTRIQUE



LES PRINCIPALES CARACTÉRISTIQUES TECHNIQUES DES OUVRAGES CONCÉDÉS

CHAPITRE I



PÉRIMÈTRE ET POSTES SOURCES

→ Concession : 66 communes

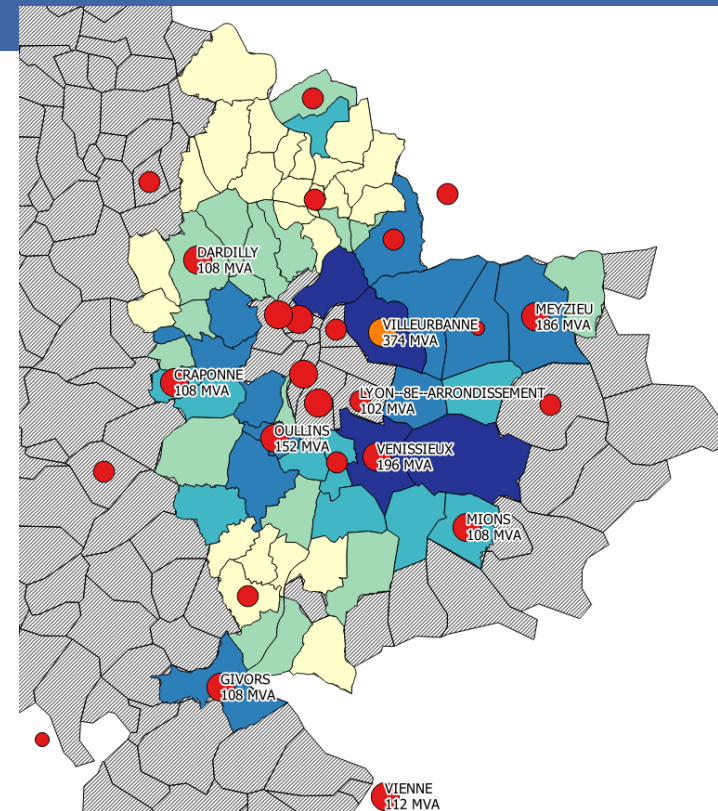
- Pour rappel, en 2018, intégration de 10 communes (+ 51 000 usagers intégrés, soit +12%)
- Pour rappel depuis le Décret FACE de 2015, toutes les communes en concession sont classées « urbaines »

→ Plus de **514 000 usagers** consommateurs

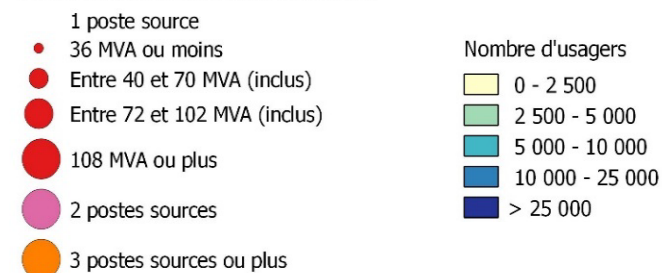
→ 28 postes sources HTB/HTA à fin 2022 alimentent la concession

- dont 16 sur la concession

→ Puissance totale des 28 PS : **3 160 MVA**



Postes sources alimentant la concession



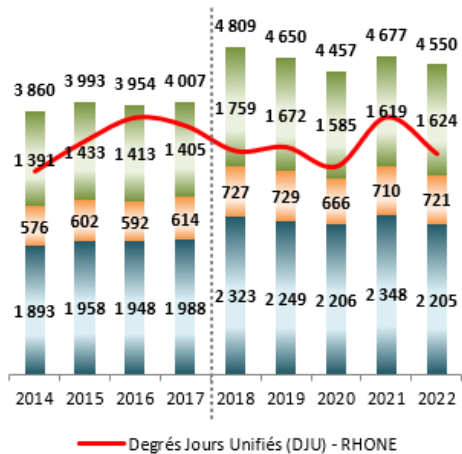
10 communes intégrées à la concession du SIGERLy en 2018

Communes	Nombre d'usagers
SOLAIZE	1 406
QUINCIEUX	1 651
LISSIEU	1 722
MARCY-L'ETOILE	1 746
JONAGE	2 626
CORBAS	4 952
CHASSIEU	5 322
MIONS	6 166
GIVORS	9 923
MEYZIEU	15 821
TOTAL	51 335

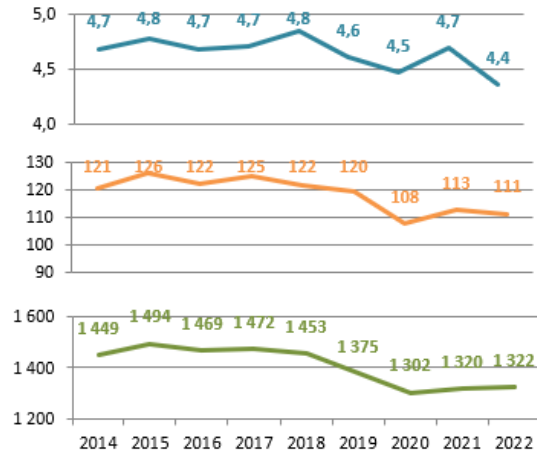
LES USAGERS DE LA CONCESSION

La répartition des consommations des usagers

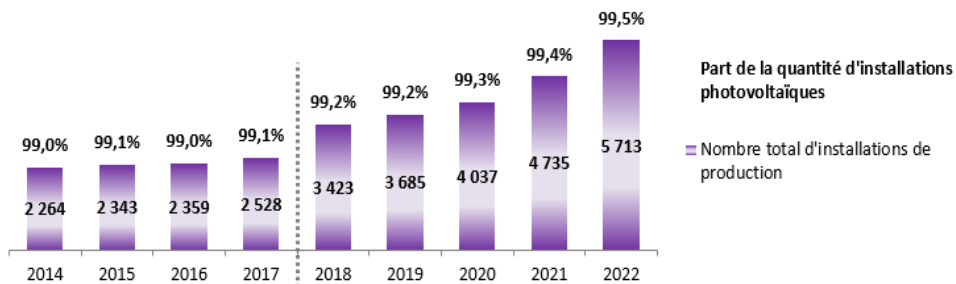
Evolution des consommations des usagers de la concession (en GWh)



Evolution de la consommation moyenne des usagers de la concession (en MWh)



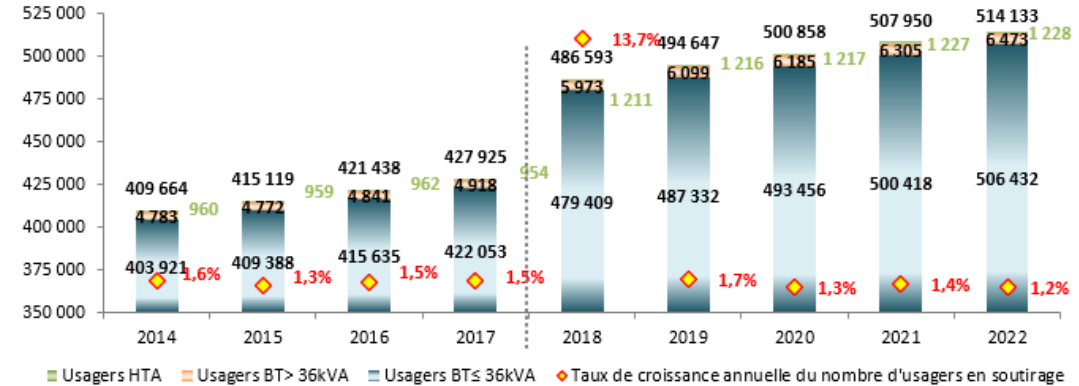
Evolution du nombre total d'installations de production et évolution de la part des installations photovoltaïques



Depuis l'exercice 2021, Enedis comptabilise désormais les auto-consommateurs, en plus des producteurs.

La répartition des usagers

Evolution du nombre d'usagers BT et HTA sur la concession



En 2022

- 514 133 usagers (+1,2%)
- Consommation de 4,6 TWh (-3%) → 4,4 MWh/us./an (BT<36 kVA)
- Recettes de 191 M€ HT (+0,6%)
 - ➔ Campagne nationale de MDE
 - ➔ Hiver 2022 plus doux, hiver 2021 plus froid (DJU)

Producteurs, (y compris autoconsommation depuis 2021) :

- Plus de 5 713 producteurs (+21% en nombre)
- Puissance de 200 MVA (+2%)
- Dont 42% PV, 37% hydro et 21% autres

DOMAINE TECHNIQUE – RÉSEAU HTA

Nombre de départs HTA de la concession 325

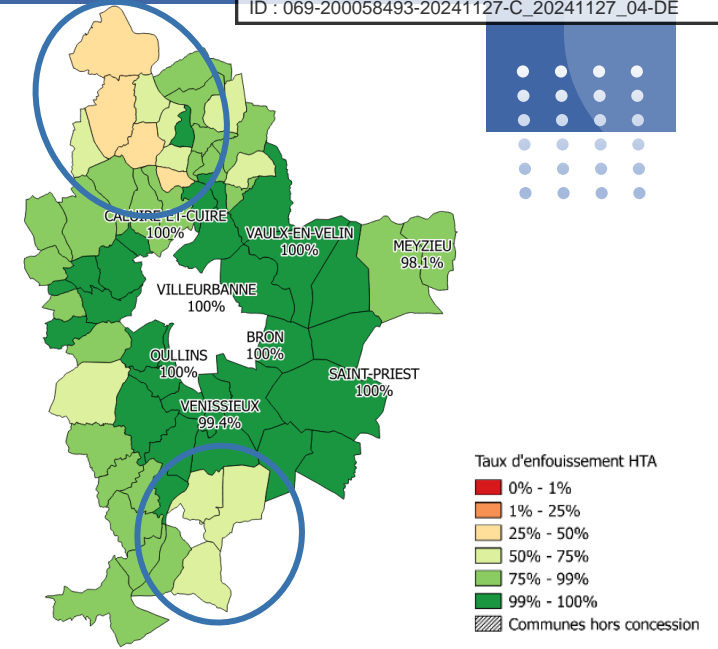
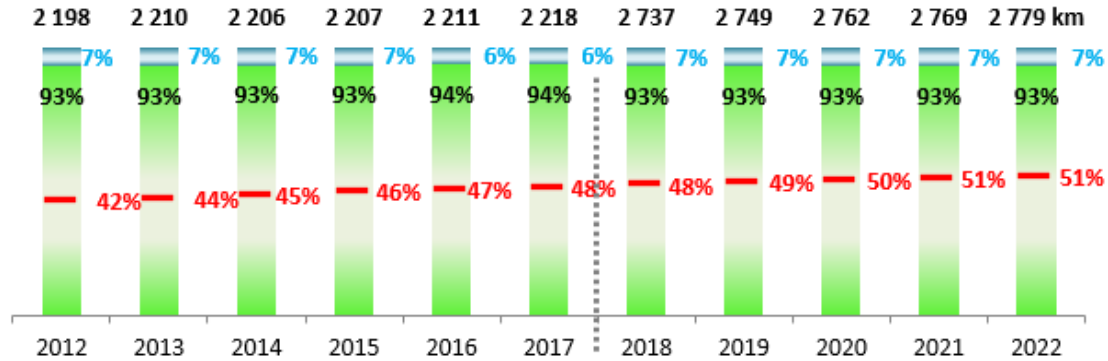
Nombre de départs HTA > 70 km 0 départ

Le réseau HTA de la concession

Taux réseau aérien

Taux réseau souterrain

- Taux enf. HTA Opendata Enedis (hors 4 dpts IDF)



→ Taux d'enfouissement HTA de 93%, très au-dessus de la moyenne nationale de 51,3% ;

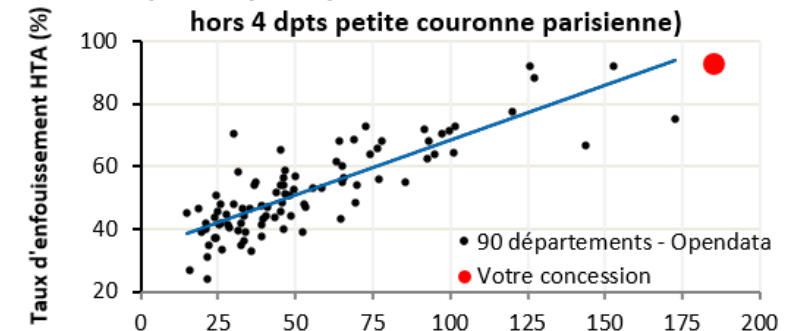
→ +0,1 point en 2022, rythme identique à la moyenne sur 10 ans ;

→ Proche de la tendance, par rapport aux autres territoires avec des densités d'usagers équivalentes (185 us./km) ;

→ Le réseau HTA s'est allongé en 2022 de +10 km (+7 km en 2021) ;

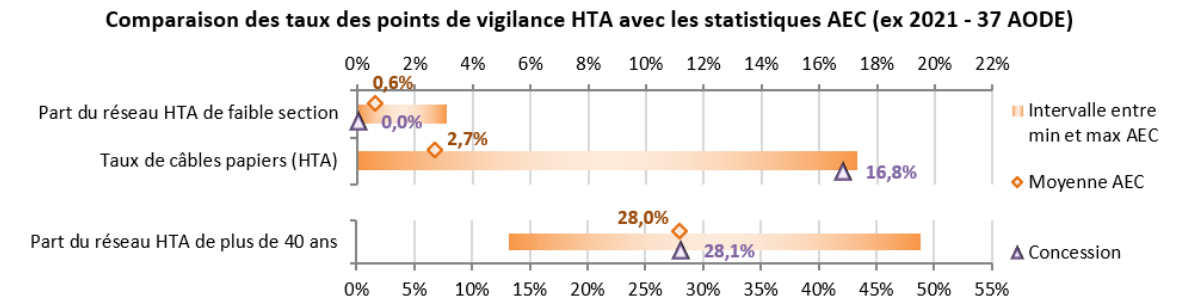
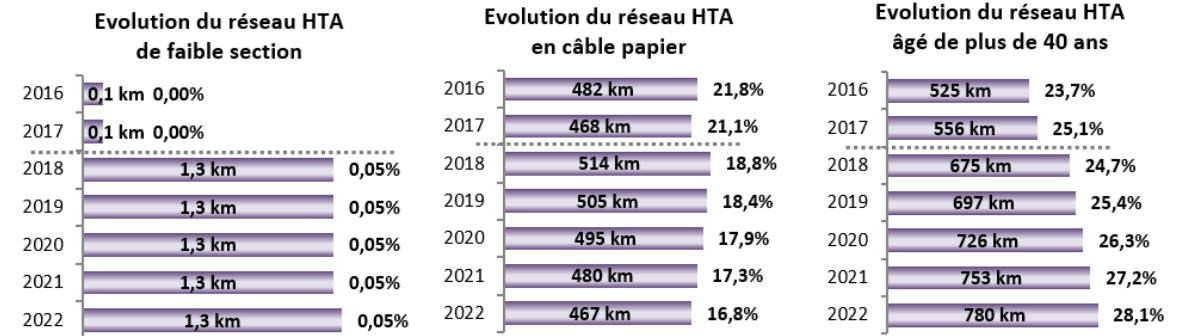
en 2022 : +10 km HTA souterrain & - 0,4 km HTA Aérien,

Positionnement de la concession (statistiques Opendata Enedis - exercice 2022 - hors 4 dpts petite couronne parisienne)



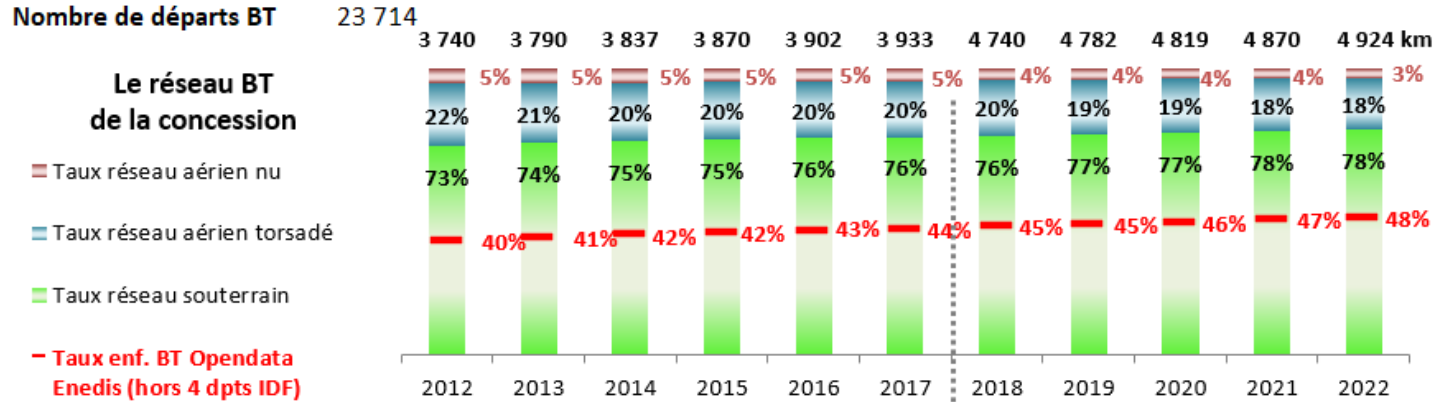
DOMAINE TECHNIQUE – RÉSEAU HTA – CPI

- 467 km déclarés en CPI, soit 17% du total HTA
 - ou 18% des HTA sout.
 - Incertitude de 25% sur l'isolation des autres HTA sout.
- Taux de 17% supérieur à la moyenne de 2,7% ;
- **Recommandation : ajouter dans le CRAC : linéaires CPI HTA & FS HTA*** ;
- -13 km en 2022 et environ -12 km/an en moyenne sur 4 ans ;
- **À ce rythme moyen, résorption d'ici 36 ans (2058), hors cible**
 - Enedis national : d'ici 2035 => diminuer de 5/6 les réseaux HTA d'ancienne technologie.

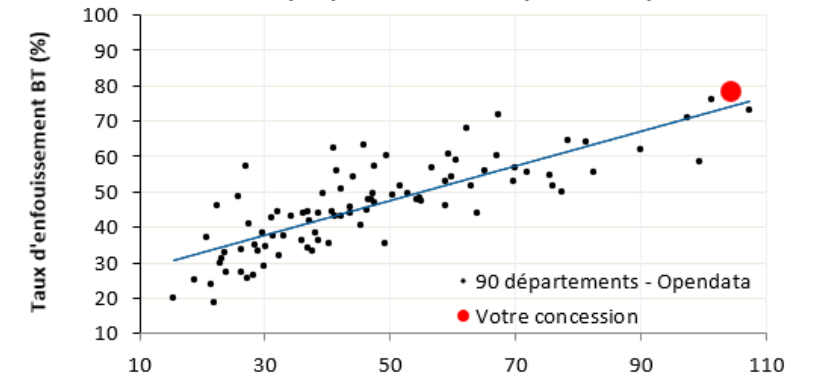


* réponse Enedis : « L'ajout de nouvelles données dans le CRAC non prévues à l'article 8 de l'annexe I, relève de décisions nationales qui sont prises en concertation avec les instances représentatives des autorités concédantes (FNCCR et FU) et font l'objet de protocoles »

DOMAINE TECHNIQUE – RÉSEAU BT

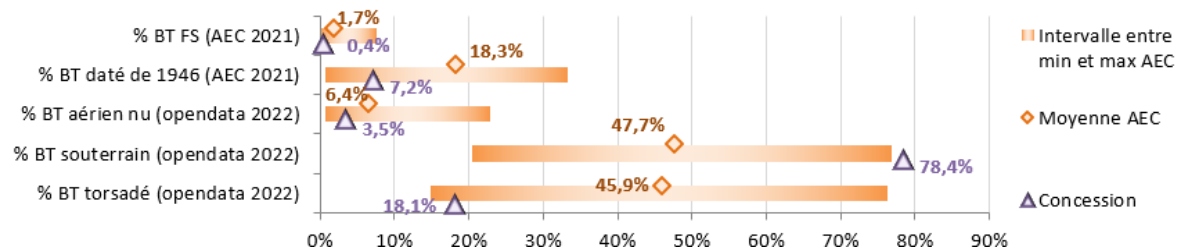


Positionnement de la concession
 (statistiques Opendata Enedis - exercice 2022 - hors 4 dpts petite couronne parisienne)



- Taux d'enfouissement BT de 78%, très au-dessus de la moyenne nationale (48%).
- Conforme à la tendance, par rapport aux autres territoires avec des densités d'utilisateurs équivalentes (105 us./km).
- Taux de 3% de BT Nu proche du niveau minimum national.
- Le réseau BT s'est allongé en 2022 de +54 km (+51 km en 2021) :
 - dont + 68 km BT S, - 5 km BT AN et - 9 km BT T.
- 2023 : fin de la « fiabilisation » des inventaires de BT fils nus par Enedis.

Comparaison des taux par technologie BT avec les statistiques AEC (ex 2021) ou Opendata (ex 2022)



CONTRAINTES DE TENSION HTA ET BT

CONTINUITÉ DE FOURNITURE

INVESTISSEMENTS DE PERFORMANCE

PROGRAMMES PLURIANNUELS

D'INVESTISSEMENTS (PPI)

LA QUALITE D'ALIMENTATION ET LES INVESTISSEMENTS

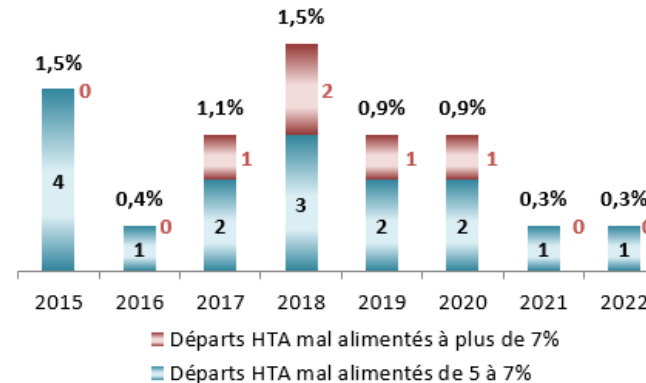
CHAPITRE 2



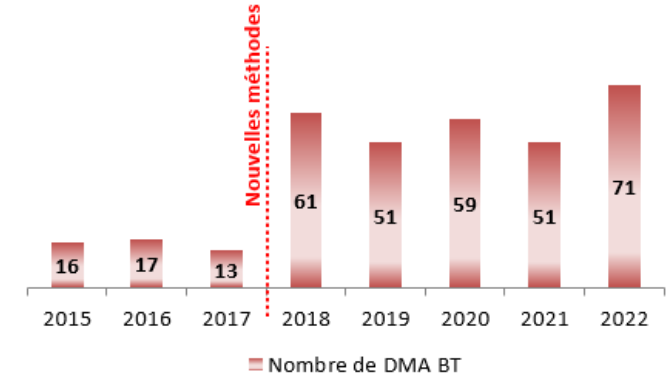
CONTRAINTES DE TENSION SUR LES RÉSEAUX HTA ET BT

- Départs HTA en contrainte supérieure 5% : concession très peu concernée – 1 seul départ HTA (Chassa) mais pour aucun poste HTA/BT de la concession
- Taux DMA HTA (0,3%) en-dessous de la moyenne AEC (1,2%)
- Hausse des départs DMA BT entre 2021 et 2022 (71 DMA, dont 19 DMA traités, et 38 nouveaux DMA)
- Taux DMA BT (0,3%) : plus faible que la moyenne AEC de 1,3%

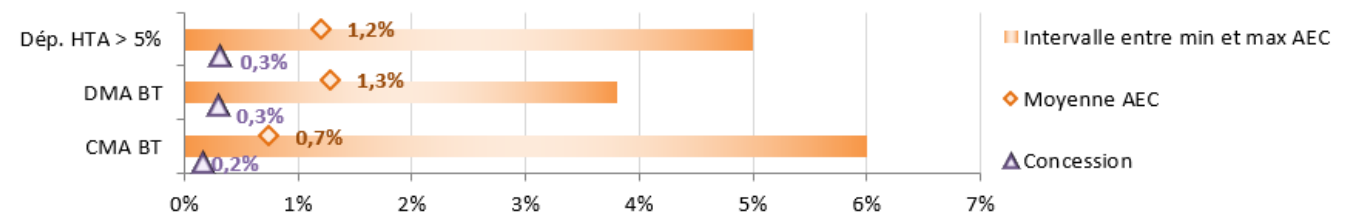
Evolution du nombre et du taux de départs HTA avec une CT supérieure à 5%



Evolution du nombre de départs BT mal alimentés



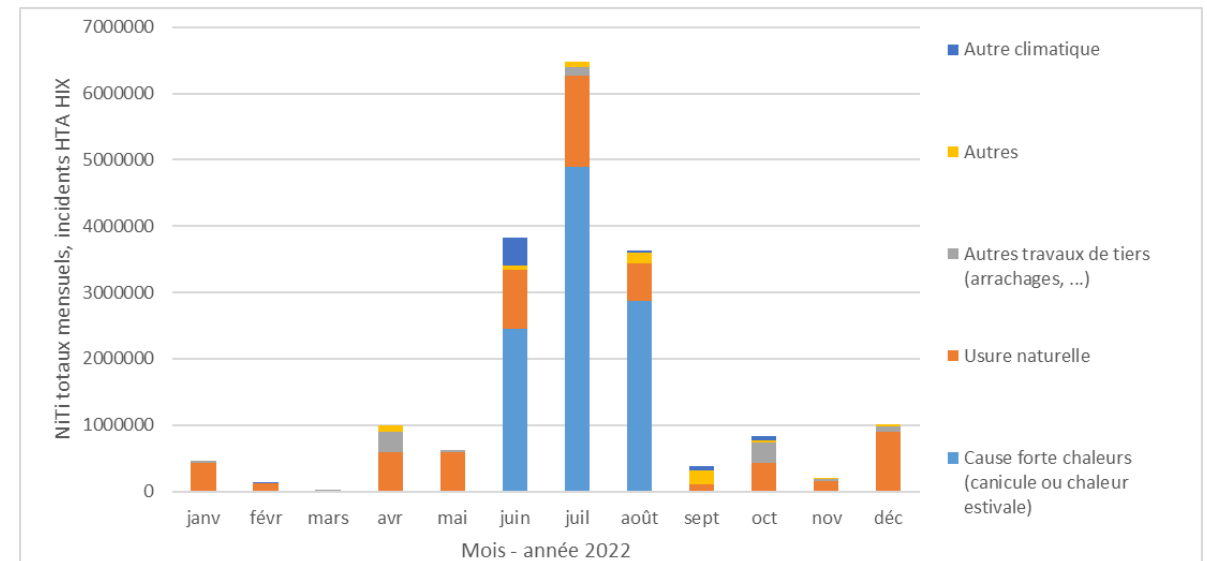
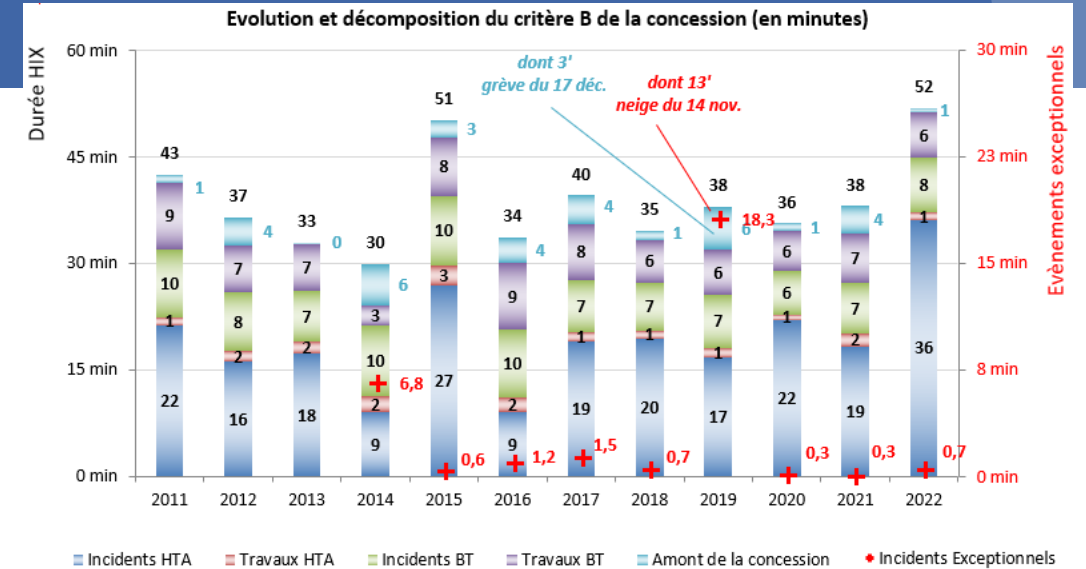
Comparaison avec les statistiques AEC (ex 2021 - 76 AODE)



Le **SIGERLy** a formulé sur une demande particulière auprès d'Enedis afin d'obtenir des précisions sur les « types de résorption des DMA » et les quantités associées : « Il s'agit d'une instruction au niveau national car en l'état, si les actes et les travaux sont saisis dans nos outils, le lien n'est pas existant avec les CMA et DMA calculés d'une année N. Enfin lors du calcul, il n'est pas possible de déterminer quel paramètre est à l'origine d'une baisse du nombre de CMA (travaux ? réduction de puissance ? Mutation transformateur ? ...) »

CONTINUITÉ D'ALIMENTATION

- Critère B HIX de 52' en 2022 – en hausse depuis 3 ans ;
- 2022 : 8' en-dessous de la moyenne nationale ;
- Très peu de coupures en exceptionnel en 2022 (0,7' « IX ») ;
- 2022 :
 - Incidents HTA : 70% du B (vs 50% en 2021),
 - Dont 14% aériens, 21% HTA Sout Synthé et 43% HTA Sout CPI,
 - Forte dépendance aux fortes chaleurs,
 - Incidents BT : 15% du B,
 - Travaux BT : 12% du B,
 - Travaux HTA : 2% du B,
 - Amont (RTE & PS) : 1% du B,
 - Aucun délestage en 2022
- B évité par les GE et TST : n.c.

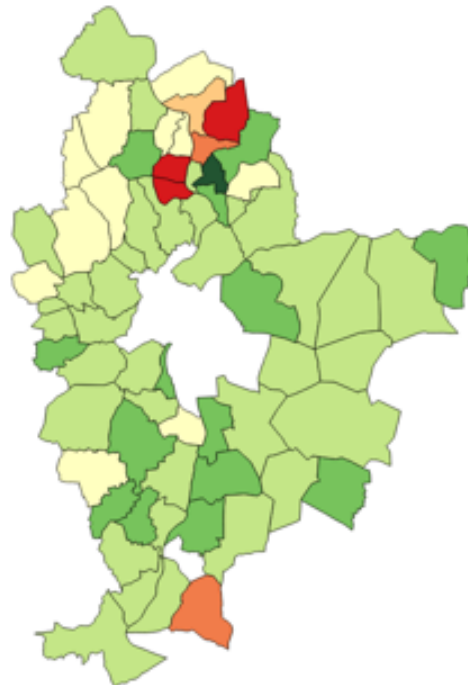


CONTINUITÉ D'ALIMENTATION

- Analyses moyennées sur 3 ans
- Critère B HIX sur incidents – 2 zones semblent être plus en difficultés sur une moyenne de 3 ans

Critère B TCC par commune - moyenne des exercices 2020 à 2022

(comprenant : travaux et incidents, HTA et BT, Postes Sources et Transport, et les coupures qualifiées en "exceptionnelles")

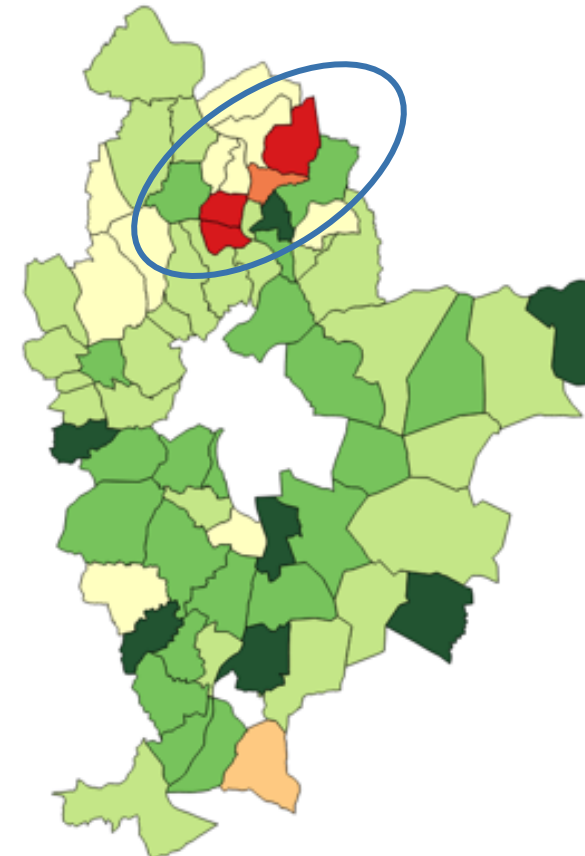


Critère B TCC



Critère B sur incidents HIX par commune - moyenne des exercices 2020 à 2022

(comprenant : incidents HTA, incidents BT et incidents Postes Sources)

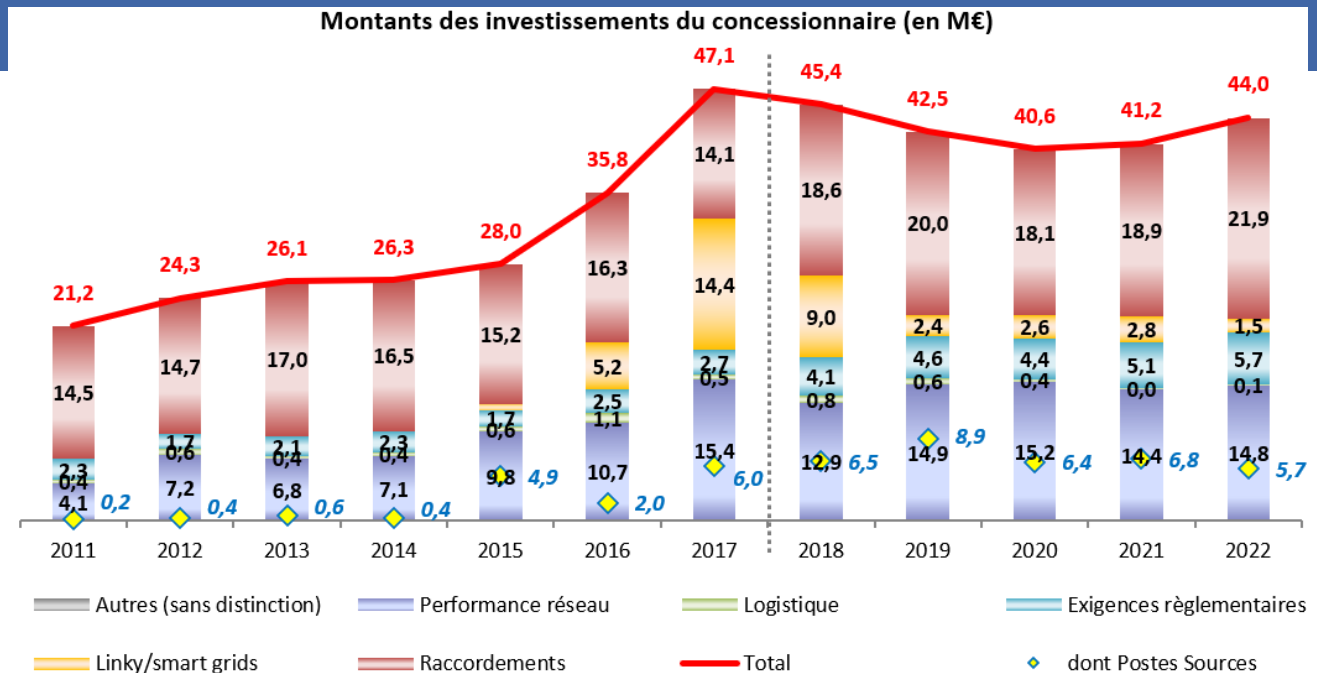


Critère B incidents HIX

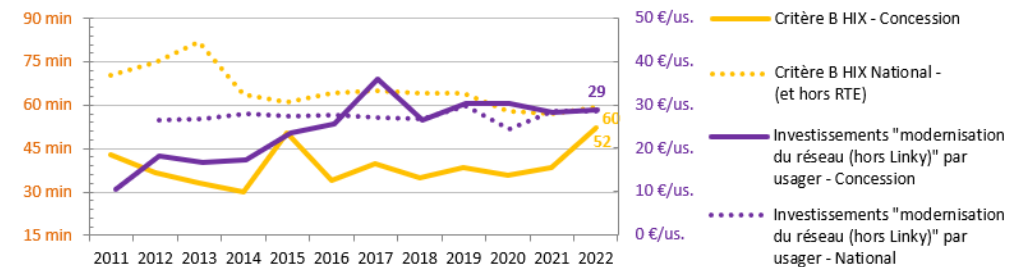


INVESTISSEMENTS

- Investissements totaux d'Enedis quasi stable sur la concession depuis 4 ans (moyenne de 42 M€/an)
- Programme Linky : 1,5 M€ (déploiement en masse terminé, suite des dépenses en complément)
- Raccordements en 2022 : 22 M€ (dépendants du dynamisme local, qu'Enedis doit suivre) – ils représentent 50% des dépenses CAPEX
- Performance réseau : 15 M€/an en moyenne depuis 4 ans, pas d'évolution particulière
- A titre informatif, le ratio d'investissement sur la concession est comparable au niveau national



Croisement du critère B HIX et des investissements "modernisation du réseau" d'Enedis (hors déploiement Linky)



Nouvelle formule de calcul d'AEC du ratio d'investissement par usager

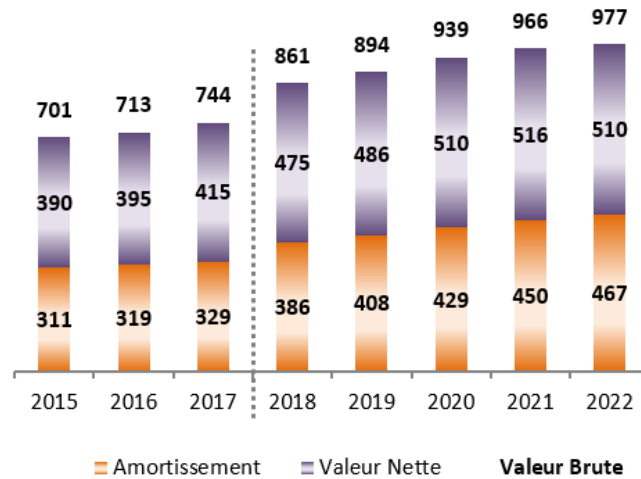
LE PATRIMOINE CONCÉDÉ ET LE COMPTE DE RÉSULTAT

CHAPITRE 3



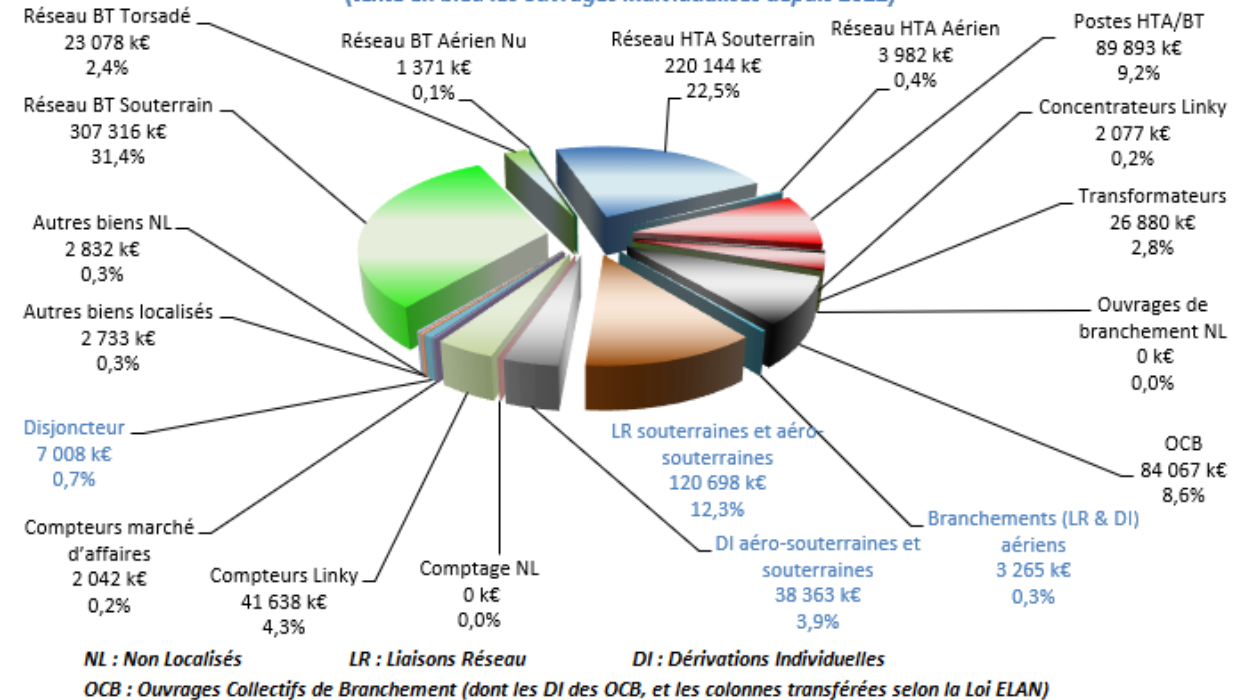
VALEUR BRUTE

Evolution des immobilisations en concession (en M€)



- VB : 977 M€ à fin 2022, en hausse de +11 M€ ou +1,2%
- 2022 : dernière étape de localisation des ouvrages : branchements individuels et disjoncteurs
- 1 prolongation de durée d'amortissement (branchements aériens de 40 à 50 ans)
- 99,7% des ouvrages localisés désormais (contre 81% en 2021)
- Impact en 2022 : +16 M€ (rapport de fiabilité)

Répartition de la valeur brute par type d'ouvrage
 (texte en bleu les ouvrages individualisés depuis 2022)



2011 : prolongation de la durée d'amortissement des réseaux BT torsadés de 40 à 50 ans

2012 : prolongation de la durée d'amortissement des transformateurs de 30 à 40 ans

2017 : déploiement et immobilisation des compteurs Linky

2018 : localisation des compteurs du marché d'affaires

2018 et 2019 : localisation et individualisation des ouvrages de branchements collectifs

2019 : prolongation de la durée d'amortissement des ouvrages de branchements collectifs de 40 à 60 ans

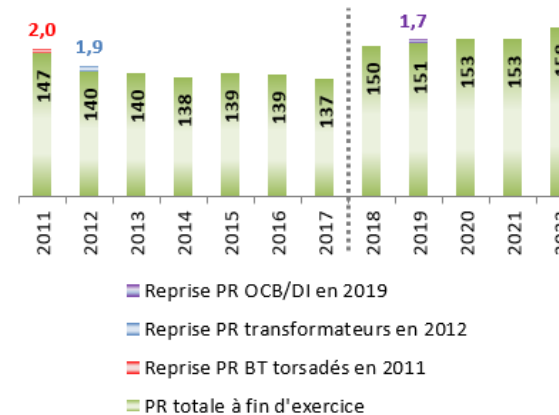
2019 et 2020 : transferts des colonnes montantes hors concession vers le régime concessif (Loi ELAN)

2022 : localisation et individualisation des disjoncteurs, et des branchements individuels avec prolongation de leur durée d'amortissement de 40 à 50 ans

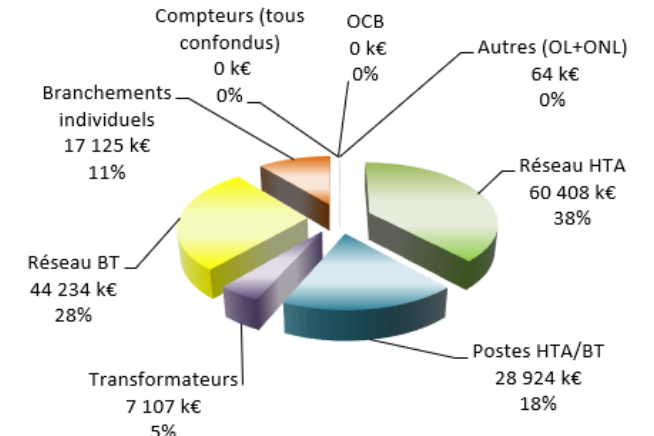
PROVISIONS POUR RENOUVELLEMENT

- 2018 à 2022 : contrat du SIGERLy « jeune », ce qui explique le stock de PR en hausse (et ancien modèle)
- 2019 : rythme annuel + reprise de PR de -1,7 M€ suite à l'allongement de la durée de vie des OCB pour le SIGERLy (contrat non signé avant le 1^{er} janvier 2020)
- 2022 :
 - Dotations annuelles maintenues dans le contrat actuel
 - Dotation de +5,4 M€ en 2022 (dont effet localisation ADELE +2,6 M€) . En 2021 dotations de +3,3M€.
 - -1,1 M€ de PR utilisées et affectées aux renouvellements d'ouvrages (-0,7 M€ en 2021)
 - -0,8 M€ de reprises de PR (-0,6 M€ en 2021)
 - Retour des PR en attente sur les millésimes 1975 à 1977 (1,6 M€ mais invisibles dans les flux)

Evolution des provisions pour renouvellement constituées (en M€)



Répartition des provisions pour renouvellement constituées

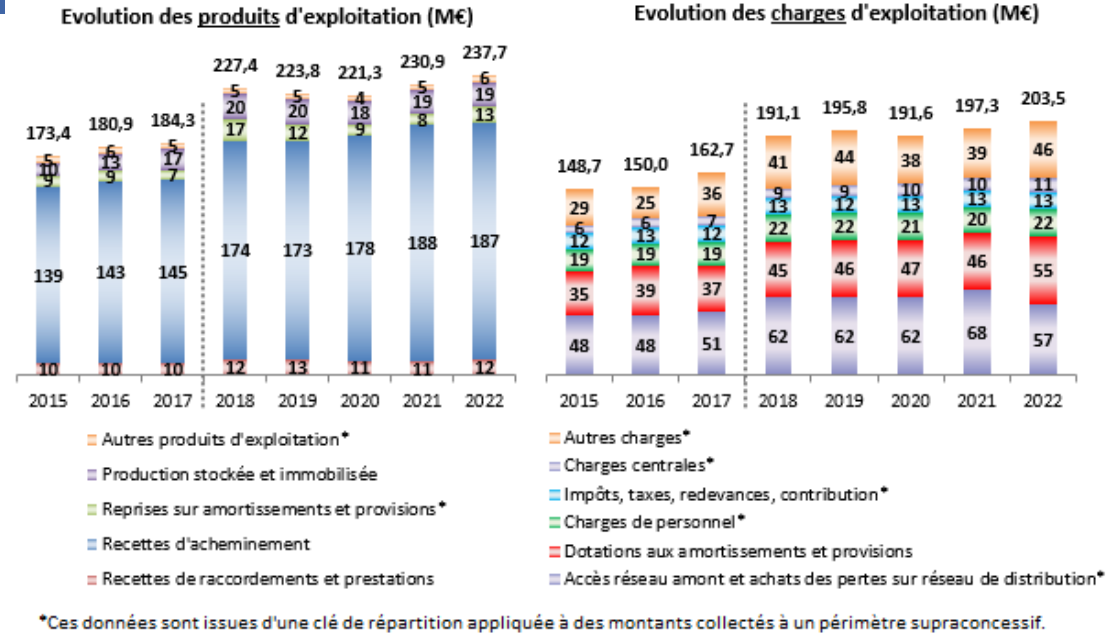


En 2011, l'impact sur le flux annuel de PR de la modification des modalités de calcul de la PR est de -4 343 k€. Les effets de cette modification se feront ressentir jusqu'à la fin du contrat de concession.

COMPTE DE RÉSULTAT

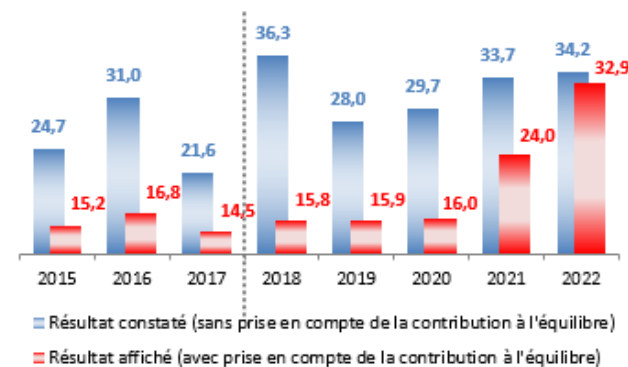
- 2022 : lecture très perturbée ;
- Charges : 42% natifs à la concession ;
- contre 92% pour les produits – le reste étant issu de clés de répartition (SIGERLy : 20% de la DR SIRHO) ;
- Charges totales de 204 M€ en hausse de +6,2 M€ (+3,2%) en 2022 ;
- Produits totaux de 238 M€ en hausse de +6,8 M€ (+3%) en 2022 ;
- Reversement anticipé du CRCP de RTE en 2022 : baisse très forte des charges amont (env. -24 M€ du CRCP pour le SIGERLy sur l'accès amont) – 1,7 milliard d'€ au niveau national.

Montants des produits et charges d'exploitation du concessionnaire



Résultats d'exploitation "constaté" et "affiché" de la concession

Evolution des résultats "constaté" et "affiché" de la concession (M€)



Le résultat « affiché » est un résultat théorique qui correspond à une quote-part du résultat d'Enedis calculée au prorata du chiffre d'affaires de la concession. Le résultat « constaté » est calculé par différence entre les produits et les charges d'exploitation de la concession.

RÉCLAMATIONS DISTRIBUTEUR

RÉCLAMATIONS FOURNISSEUR

CHÈQUES ÉNERGIE

COUPURES EFFECTIVES

LE SERVICE AUX USAGERS DU DISTRIBUTEUR ET DU FOURNISSEUR AUX TRV

CHAPITRE 4

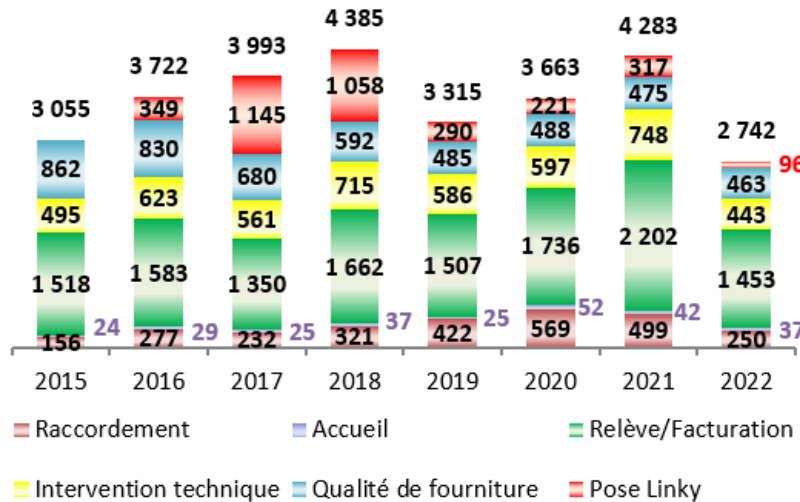


DOMAINE CLIENTÈLE DISTRIBUTEUR

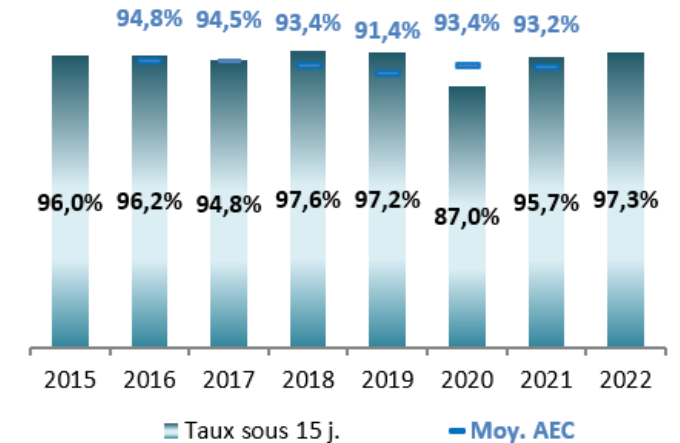
2 742 réclamations en 2022, soit -36%

- Baisses sur toutes les catégories de réclamations, comprises entre -3% (QF) à -70% (pose de Linky) ;
- Baisse très élevée partout en France (de -37% à -52% en 2022 sur un panel de 43 concessions, vs -42% à +46% en 2021) ;
- Iso méthode selon Enedis.

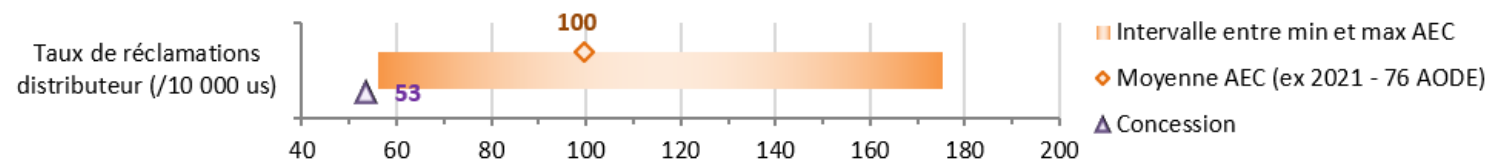
Evolution de la répartition des réclamations (écrites et orales) par item (1er niveau et instance d'appel confondus)



Evolution du taux de réponse aux réclamations sous 15 jours depuis 2014

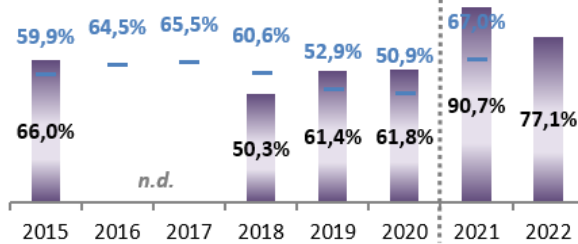


Maille : Concession



DOMAINE CLIENTÈLE

Evolution du taux d'intervention pour impayés dans les délais catalogues ou convenus pour les usagers C5*

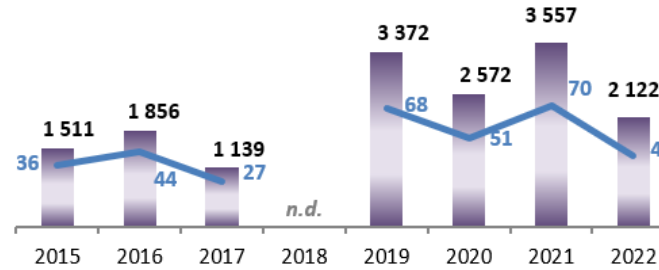


Maille : Concession

- Moy. AEC

*Le taux d'intervention pour impayés affiché concerne que l'ancien SI DISCO jusqu'en 2020 pour les compteurs "non Linky". A partir de 2021, la valeur indiquée concerne le SI GINKO pour tous les compteurs. Enedis avant terminé la migration de ses 2 SI fin 2020.

Evolution du nombre de coupures effectives pour impayés réalisées par le distributeur pour les usagers C5**



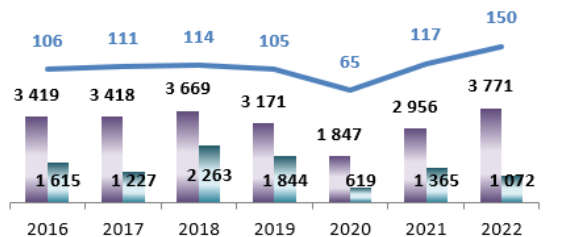
Nb de coupures effectives selon Enedis
 Nb de coupures effectives pour 10 000 us.

**Jusqu'en 2020, le nombre de coupures effectives pour impayés est le cumul des valeurs des 2 SI d'Enedis: DISCO et GINKO. A partir de 2021, la valeur est issue de GINKO pour tous les compteurs.

Enedis

→ Enedis : baisse des coupures effectives pour impayés de -40% entre 2021 et 2022.

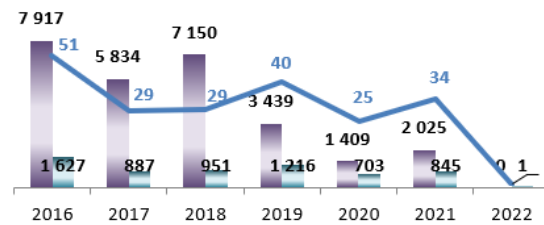
Evolution des réductions de puissance enregistrées par le fournisseur



Nb de réductions de puissance (1, 2 ou 3 kVA)
 dont nombre de réductions en période hivernale (2 ou 3 kVA)
 Taux du total de réductions de puissance pour 10 000 TB

Maille : Concession

Evolution des coupures effectives pour impayés à la demande du fournisseur



Nb de coupures demandées par EDF à Enedis
 Nb de coupures effectives (selon EDF)
 Nb de coupures effectives pour 10 000 TB.

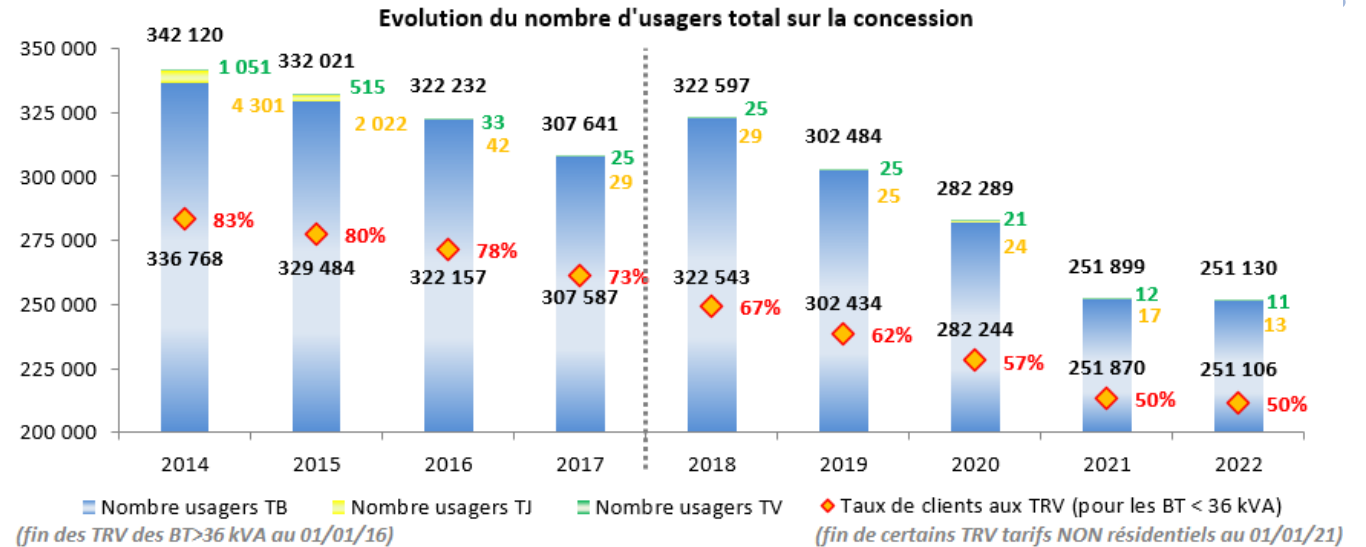
Maille : Concession

EDF

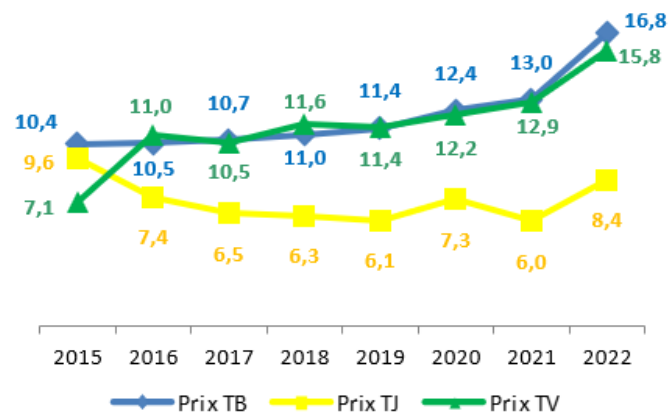
→ EDF : fin des coupures effectives (1 cas) ;
 → Et hausse des réductions de puissance +28%.

DOMAINE CLIENTÈLE

- 2022 : ralentissement de l'érosion des TRV, avec un taux stable de 50% d'utilisateur aux TRV
- Taux en baisse de -23 points en 8 ans (changement de périmètre entre temps en 2018)



Evolution du prix moyen du kWh sur la concession (en c€ HT/kWh)*



- 2022 : forte tension tarifaire ;
- Mise en place du bouclier tarifaire pour limiter la hausse à 4% en € TTC ;
- Mais hausse visible du prix moyen des tarifs bleus de +29% en €HT en 2022.

Envoyé en préfecture le 29/11/2024

Reçu en préfecture le 29/11/2024

Publié le 29/11/2024



ID : 069-200058493-20241127-C_20241127_04-DE

