



Résultats du contrôle de la concession publique d'électricité

Exercice 2020

AEC Paris : 18, rue de la Pépinière – 75008

AEC Lyon : 3, Cours Charlemagne – 69002

Tél. : 01 44 70 78 10

Sylvain TAILLAND

Belfort, 20 janvier 2022

e-mail : s.tailland@aeconseil.fr



Présentation d'AEC

Prestataire du TDE 90 dans sa compétence de contrôle de concession

- AEC
 - Structure **indépendante** – fondée par la FNCCR
 - Plus de **25 ans** d'existence
 - Expertise historique dans les domaines des concessions d'énergie (électrique et gazière)
 - En moyenne une quarantaine d'AODE (Syndicats, Fédérations, Territoires d'Energie ou Métropoles) accompagnées chaque année en contrôle des concessions
 - Une **vingtaine** de salariés
 - Un siège à **Paris**, et 2 antennes à **Bordeaux & Lyon**
- Autres activités :
 - Groupement de commandes en **achat d'énergie**, passation de contrats, **schéma directeur** d'énergie, contrôle de la **taxe TCFE**, **Stratégie énergétique territoriale** et de développement des **EnR**, études de faisabilité et schémas directeurs de **réseaux de chaleur**
 - Modélisation dynamique des réseaux de distribution avec l'outil **Prosper Réseaux** avec Energie Demain <https://energies-demain.com/prosper-reseaux/>

Auprès des territoires
pour la mise en œuvre
de la transition énergétique



25 ans d'indépendance
au service des collectivités

www.aeconseil.fr

contact@aeconseil.fr
01 44 70 78 10

PARIS  BORDEAUX  LYON

Plan de présentation

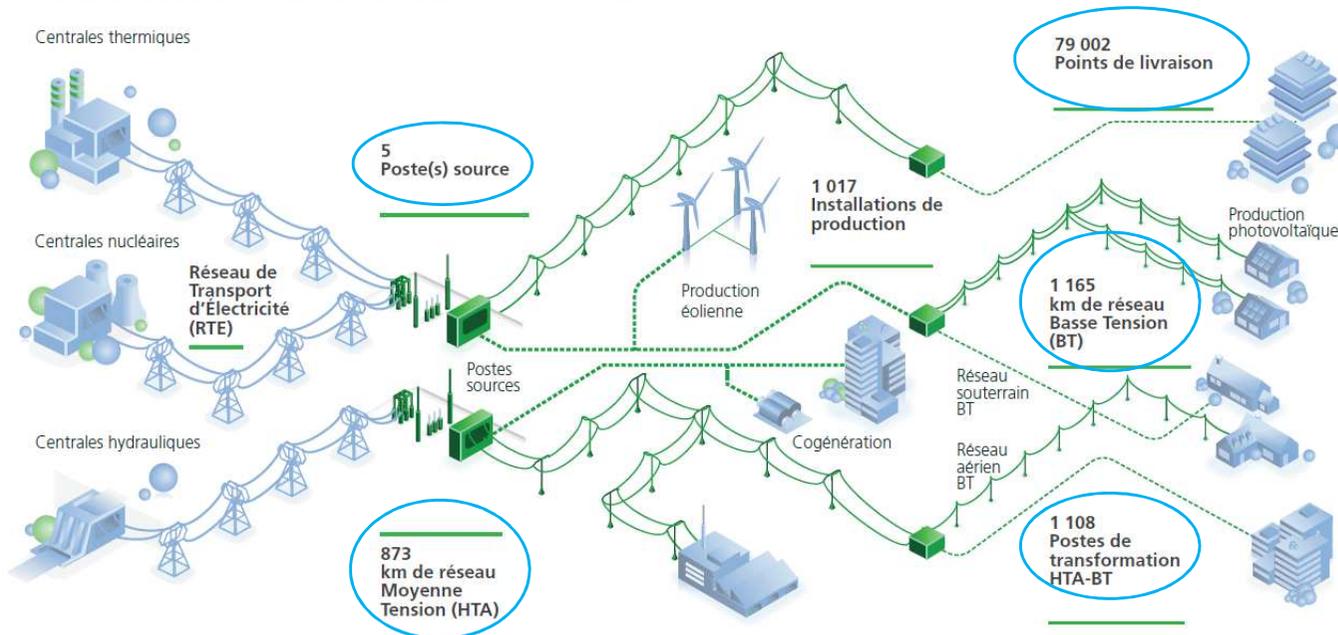
- Le cadre du contrôle de concession « électrique »
- Les principaux ouvrages en concession
- La continuité de fourniture
- Les investissements du concessionnaire
- La comptabilité du concessionnaire
- La valorisation des chantiers du TDE 90 par la VRG
- Les principaux indicateurs « clientèles »



Périmètre

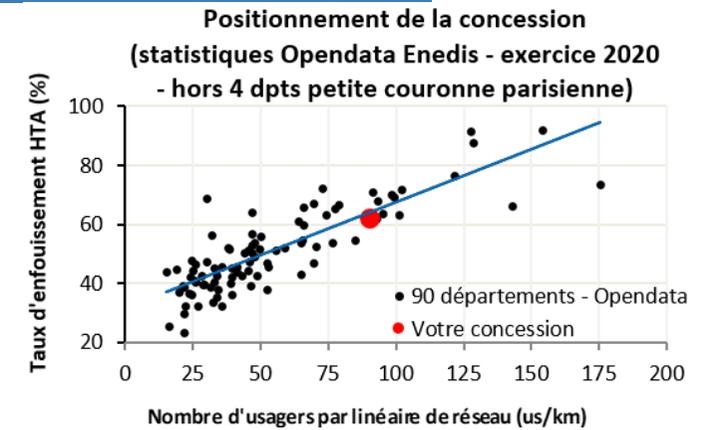
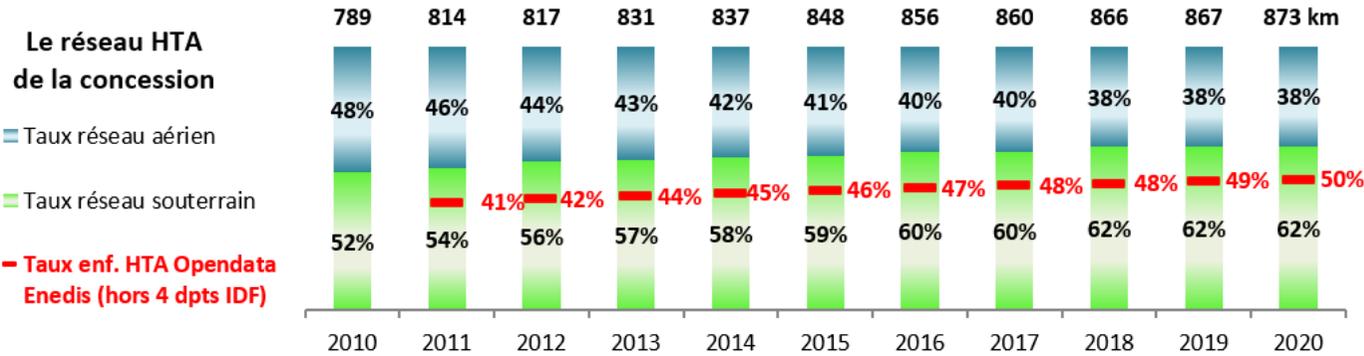
- Electricité => 1 contrat de concession, mais 2 concessionnaires
 - Enedis : pour la distribution publique d'électricité
 - EDF : pour la fourniture (vente) d'électricité aux TRV (Tarifs Réglementés de Vente)
- Contrôle exercice 2020 pour le « précédent » contrat => depuis 1^{er} juillet 2021 nouveau contrat de concession pour 30 ans
- Périmètre :
 - « (...) Les autres ouvrages du réseau public de distribution sont la propriété de l'autorité concédante de la distribution publique d'électricité »
 - Tous les ouvrages publics de distribution, depuis les postes sources jusqu'aux points de livraison (*le réseau RTE, et les installations privées après comptage sont ainsi exclus du périmètre concédé*)

LE RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ

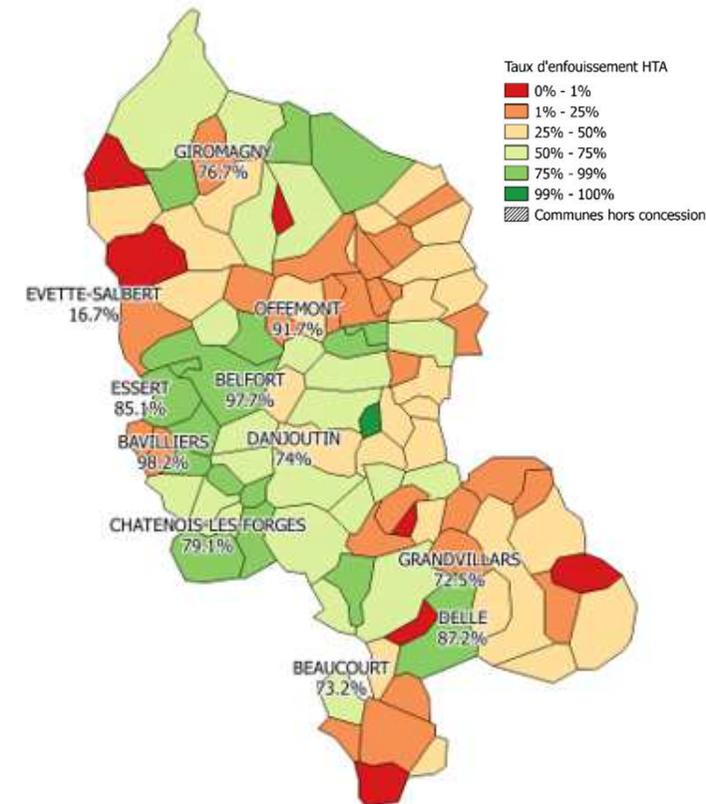


Source : CRAC Enedis 2020

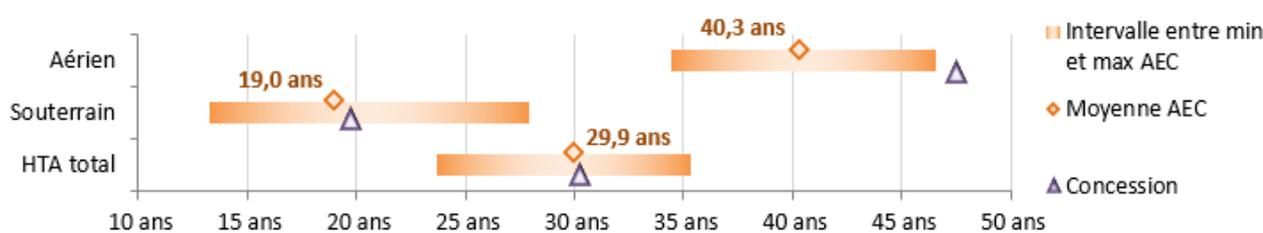
Domaine technique – Réseau HTA



- Taux d'enfouissement HTA de 62%, bien au-dessus de la moyenne nationale de 50%
- Et sur la tendance, par rapport aux autres territoires avec des densités d'utilisateurs équivalentes (91 us./km)
- Le réseau HTA de 873 km s'est allongé en 2020 de +5 km



Comparaison des âges moyens HTA avec les statistiques AEC (ex 2019 - 38 AODE)

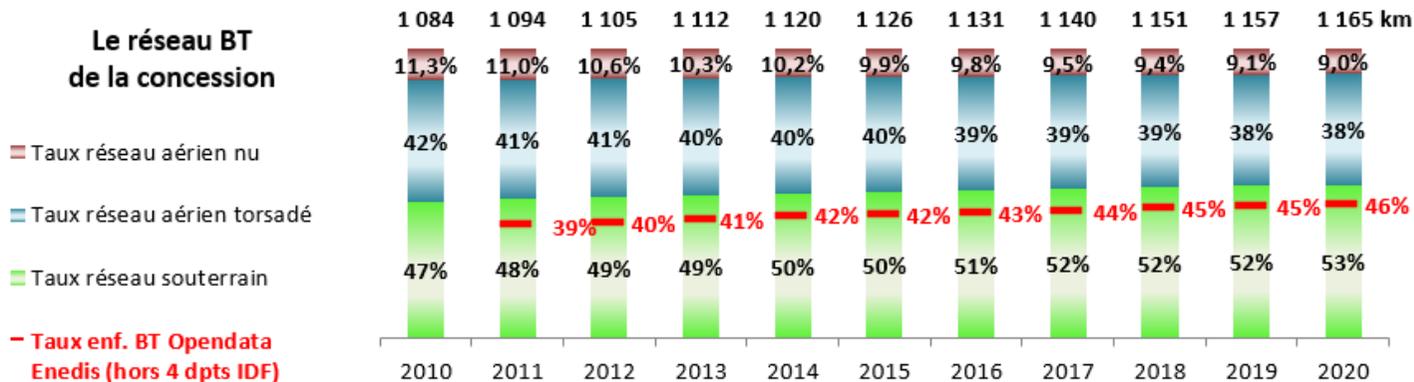


- Réseau HTA aériens relativement anciens
- Pour tous les réseaux HTA plus de 31% ont plus de 40 ans

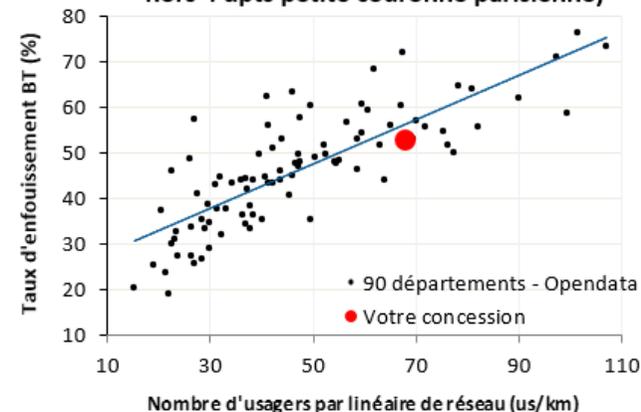


Domaine technique – Réseau BT

Le réseau BT de la concession

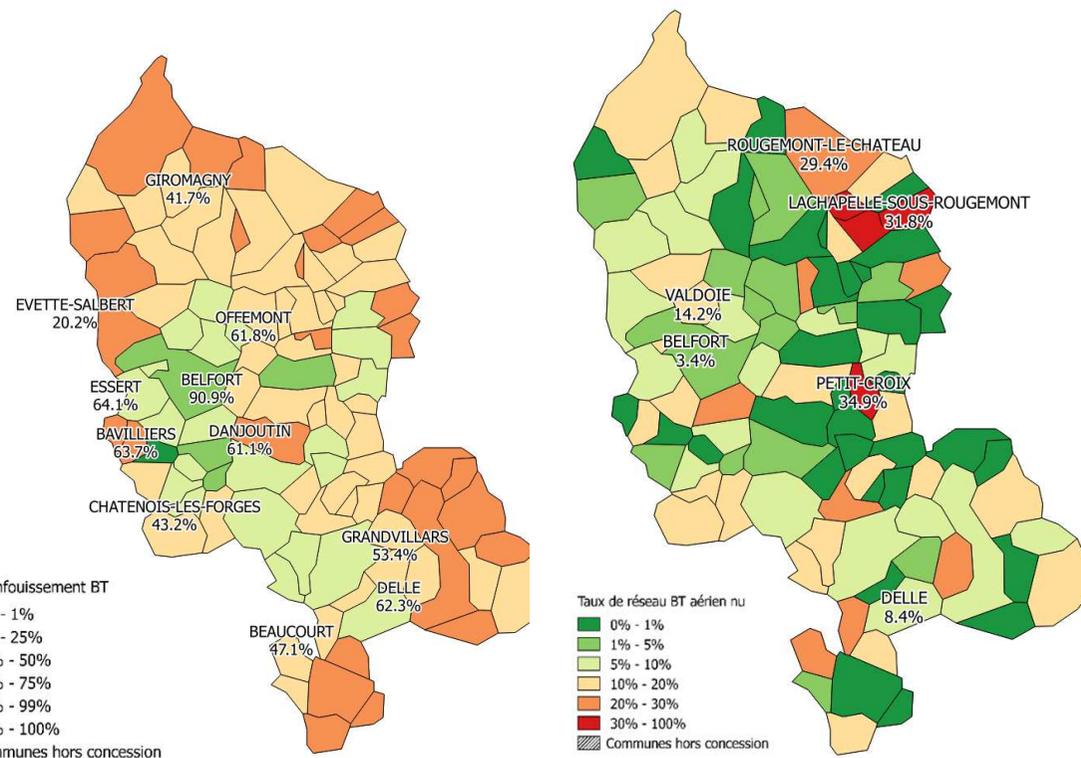


Positionnement de la concession (statistiques Opendata Enedis - exercice 2020 - hors 4 dpts petite couronne parisienne)



- Taux d'enfouissement BT de 53%, au-dessus de la moyenne nationale de 46%
- Proche de la tendance, par rapport aux autres territoires avec des densités d'utilisateurs équivalentes (68 us./km)

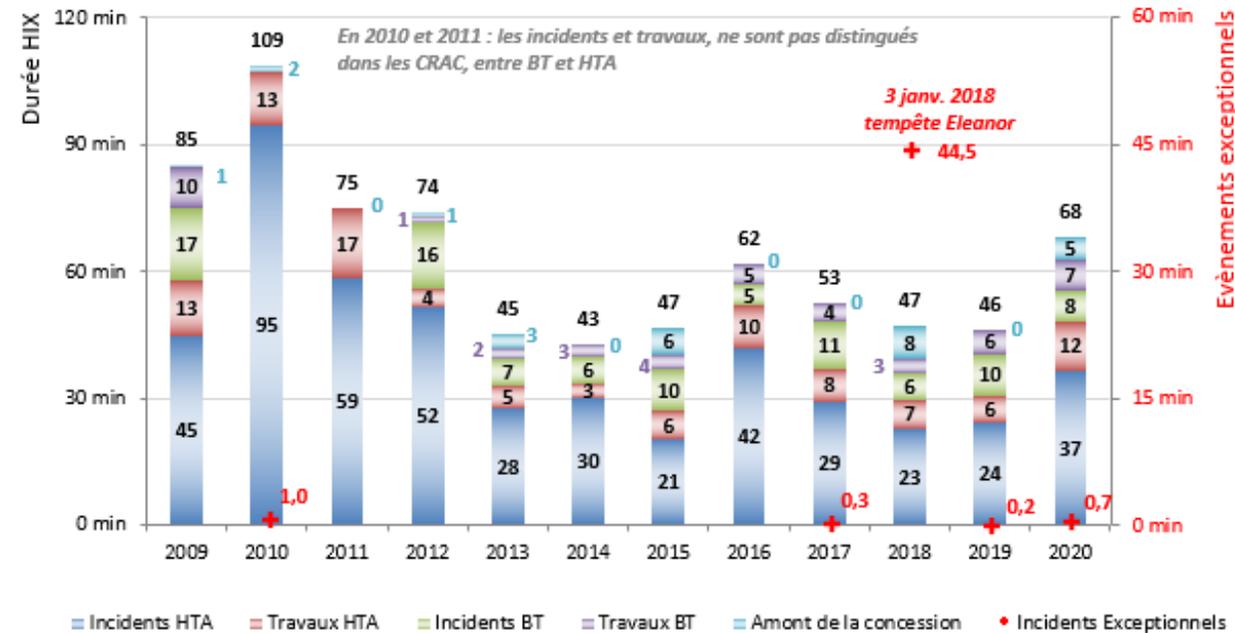
- Plus de 38% de réseau BT torsadés - particulièrement fiables
- Et environ 9% de BT aériens nus, plus sensibles aux aléas climatiques
- 4 communes avec plus de 30% de BT fils nus
- **Age des réseaux BT incertains** dans les bases d'Enedis (avec 1946 par défaut pour 40% des ouvrages)



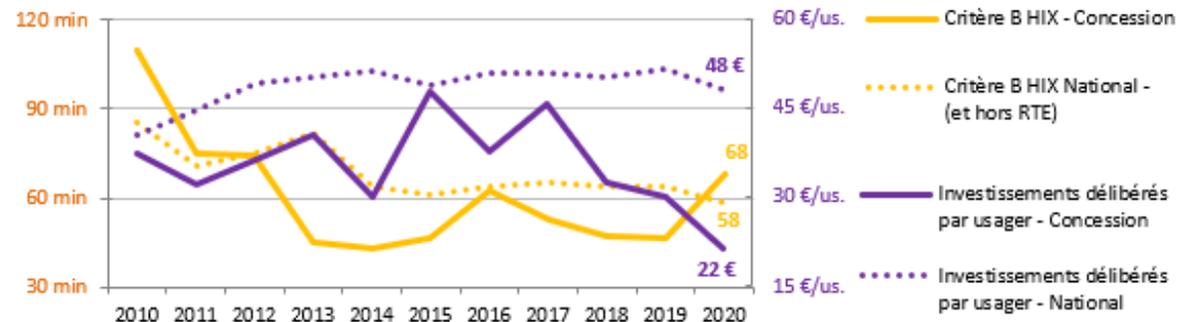
Continuité d'alimentation

- Critère B = temps moyen de coupure annuelle par usager
- y compris : incidents, travaux, HTA, BT et amont (RTE)
- HIX = Hors événement exceptionnel
- En 2018, la tempête Eleanor de début janvier a été classée en Exceptionnelle
- 2020 : 68' de critère B HIX, en hausse de 22' sur une année
- Et 10' au-dessus de la moyenne nationale
- **2020 : maximum des 8 dernières années**
- 2020 :
 - Incidents HTA : 54% du B => en hausse
 - Incidents BT : 12% du B
 - Travaux HTA : 18% du B
 - Travaux BT : 10% du B
 - Amont : 7% du B
- Concession dépendante des incidents HTA
- **B évité par les GE (groupes électrogènes) et TST (Travaux sous Tension) : non communiqué, mais des échanges approfondis intéressants avec le concessionnaire**

Evolution et décomposition du critère B de la concession (en minutes)



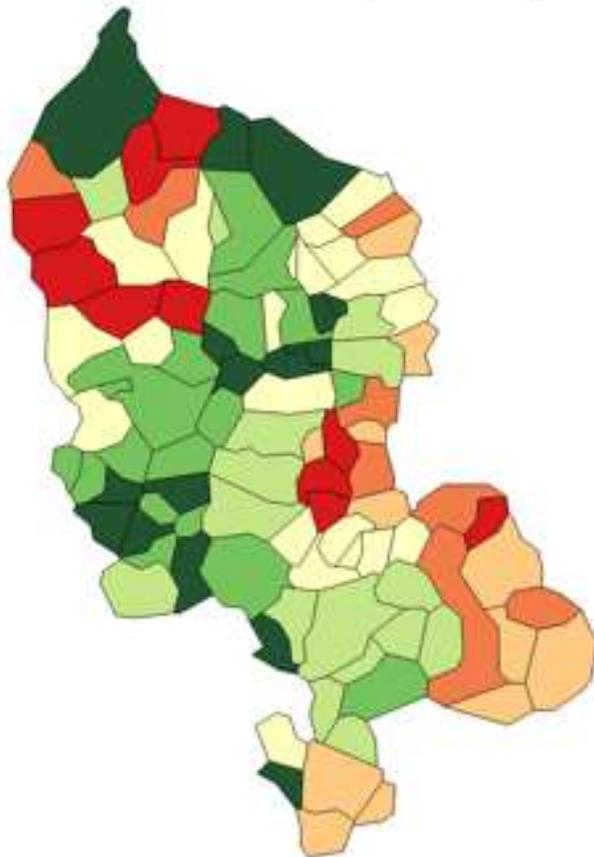
Croisement du critère B HIX et des investissements délibérés d'Enedis (hors raccordements et hors Linky)



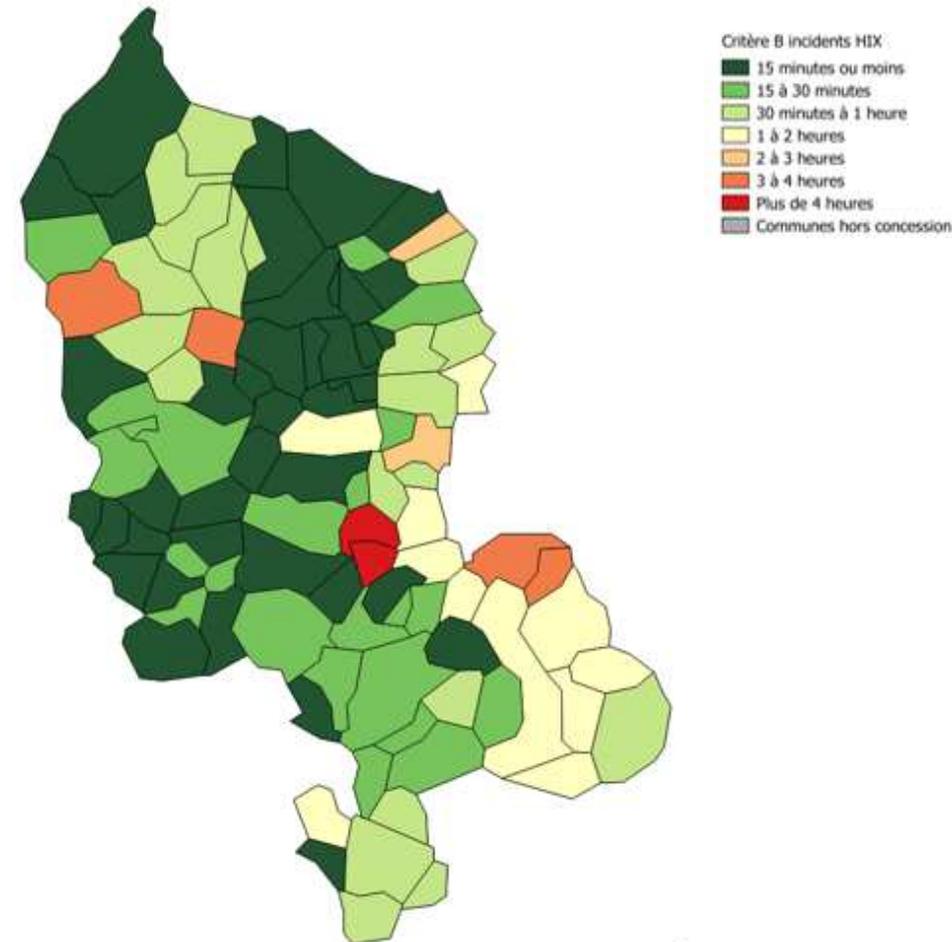
Continuité d'alimentation

- Critère B moyenné sur les 3 dernières années – prudence sur l'usage des cartes
- La carte du critère B TCC, montre les secteurs touchés particulièrement par Eleanor en 2018
- Et la carte du critère B HIX sur incidents, fait ressortir 6 communes, dont le temps de coupure, ces dernières années est plus élevé

Critère B TCC par commune - Moyenne des exercices 2018 à 2020
(comprenant : travaux et incidents, HTA et BT, Postes Sources et Transport, et les coupures qualifiées en "exceptionnelles")



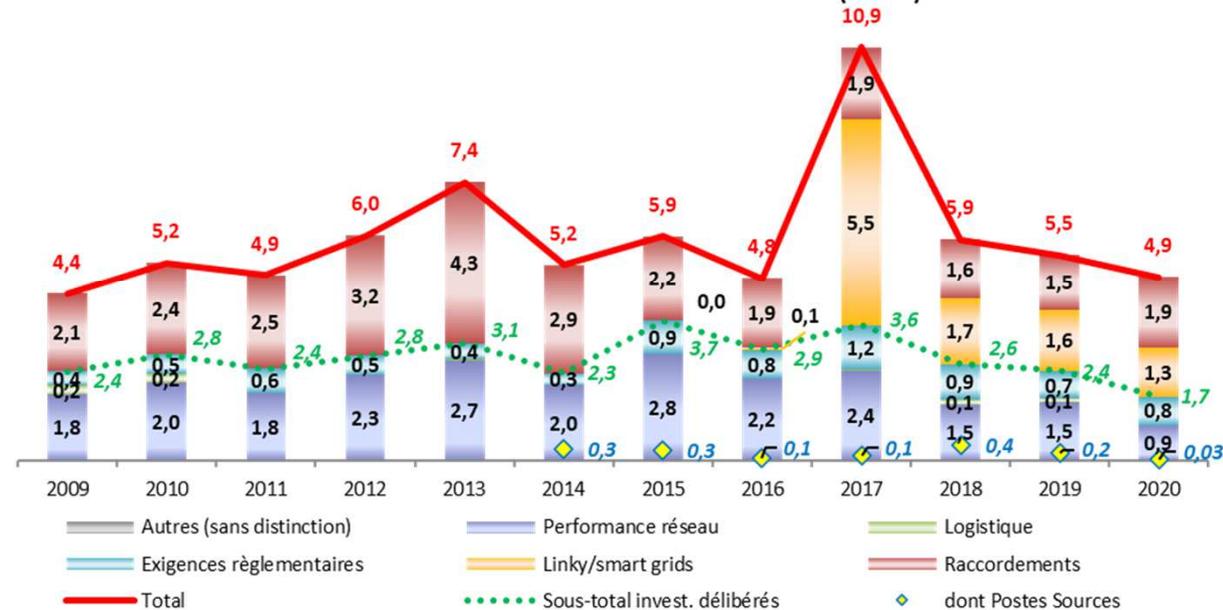
Critère B sur incidents HIX par commune - Moyenne des exercices 2018 à 2020
(comprenant : incidents HTA, incidents BT et incidents Postes Sources)



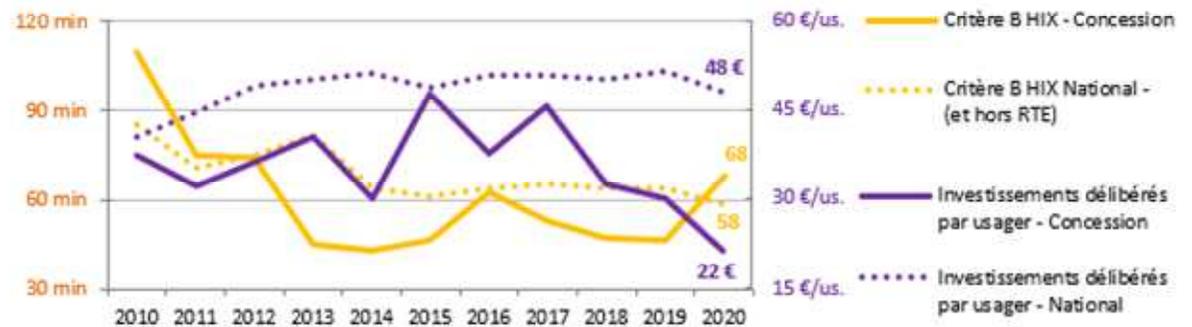
Investissements

- Investissements totaux d'Enedis en baisse depuis 3 ans sur la concession
- En excluant les 1,3 M€ du programme Linky et les 1,9 M€ des raccordements en 2020, les investissements délibérés, sont de 1,7 M€
- Ils sont en baisse depuis 4 ans
- Croissance économique régulière, depuis près de 6 ans, avec des investissements moyens annuels de 2 M€ sur les raccordements
- 2017 : impact du déploiement des compteurs Linky
- Ramené au nombre d'utilisateurs, le ratio d'investissements délibérés est en baisse et s'éloigne du ratio national

Montants des investissements du concessionnaire (en M€)

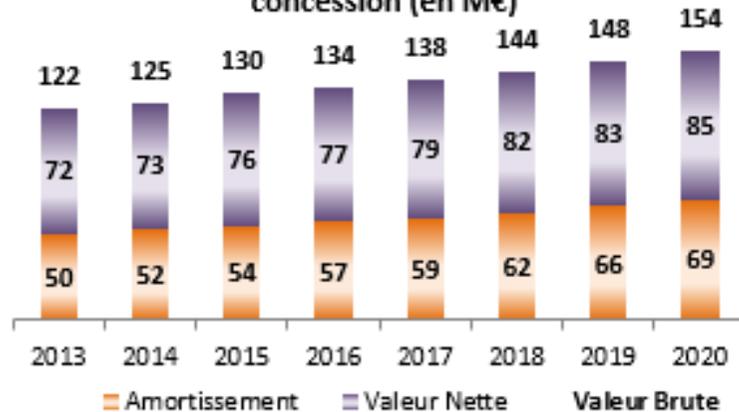


Croisement du critère B HIX et des investissements délibérés d'Enedis (hors raccordements et hors Linky)

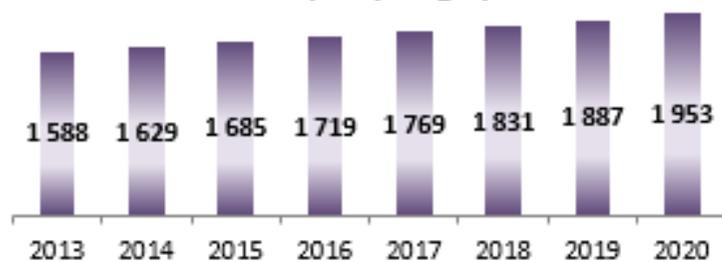


Valeur brute

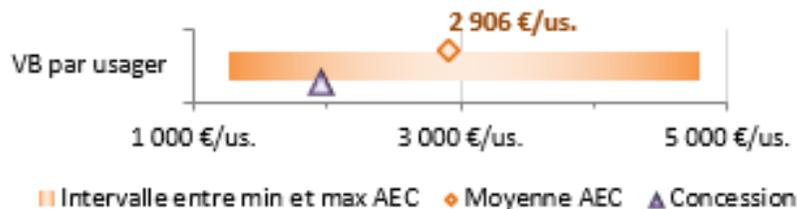
Evolution des immobilisations en concession (en M€)



Evolution de la valeur brute par usager (en €/usager)



Comparaison du ratio de VB/us. avec les statistiques AEC (ex 2019 - 76 AODE)



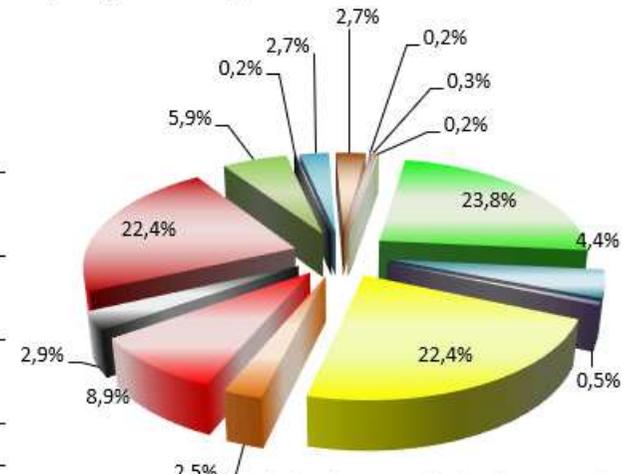
- Le patrimoine concédé était valorisé à 154 M€ à fin 2020 en valeur brute
- Augmentation de 5,8 M€ sur un an (+3,9%)
- Hausse du ratio de VB/us. donc hausse pas uniquement due à la croissance des volumes d'usagers
- Ratio en deçà de la moyenne, mais à titre indicatif



Valeur brute (VB) : valeur d'entrée du bien dans le patrimoine

Répartition de la valeur brute par type d'ouvrage

	VB 2020	Evol. 19/20
Réseau BT Souterrain	36 681 k€	2%
Réseau BT Torsadé	6 723 k€	1%
Réseau BT Aérien Nu	826 k€	-1%
Réseau HTA Souterrain	34 509 k€	1%
Réseau HTA Aérien	3 878 k€	0%
Postes HTA/BT	13 761 k€	4%
Transformateurs	4 449 k€	1%
Ouvrages de branchement non localisés	34 626 k€	5%
Ouvrages collectifs de branchement	9 132 k€	22%
Concentrateurs Linky	289 k€	81%
Comptage non localisés	4 095 k€	-5%
Compteurs Linky	4 157 k€	33%
Compteurs marché d'affaires	268 k€	1%
Autres biens localisés	538 k€	-7%
Autres biens non localisés	340 k€	37%



Les concentrateurs ont été ajoutés par Enedis dans le CRAC et les données patrimoniales depuis 2018. Dans le CRAC, ils sont confondus avec les valeurs des Postes HTA/BT.

Les Ouvrages Collectifs de Branchement (OCB), y compris les Dérivations Individuelles (DI), ainsi que les compteurs "marchés d'affaires" ont été localisés comptablement en 2018.

- Réseau HTA : 25% de la VB
- Réseau BT : 29% de la VB
- Ouvrages Non Localisés (ONL) : encore 25% de la VB totale
- Dont 22% pour les branchements ONL
- Compteurs Linky +33% en VB
- Concentrateurs Linky +81% en VB

- ONL : ouvrages non associés à un code INSEE, et immobilisés sans quantité, dont la VB est calculée par des clés de répartition à partir de valeurs provenant d'une maille supra-concessive
- Enedis a un engagement de réduire progressivement cette moins bonne connaissance des ouvrages en les « localisant » avec un programme sur plusieurs années, jusqu'en 2022, avec des impacts comptables
- Loi ELAN : fin en 2020 des intégrations des Colonnes Montantes auparavant hors concession : +1,6 M€ en VB (2 776 Colonnes Montantes) pour le TDE 90



Valorisation des chantiers du TDE 90 - VRG

- Hausse de la VB de la concession de +5,8 M€ =
 - Investissements d'Enedis à +4,8 M€ en 2020
 - Investissements du TDE 90 à +1,6 M€
 - Retraits d'ouvrages pour -0,6M€

- Valorisation des affaires du TDE par Enedis (1,6 M€ en 2020)
- Outil national VRG – Valorisation des Remises Gratuites
- L'audit a permis de détecter notamment des sous-valorisations des ouvrages du TDE 90
- Constat partagé entre Enedis et TDE 90 de mettre en place des réunions trimestrielles détecter / discuter / corriger les écarts

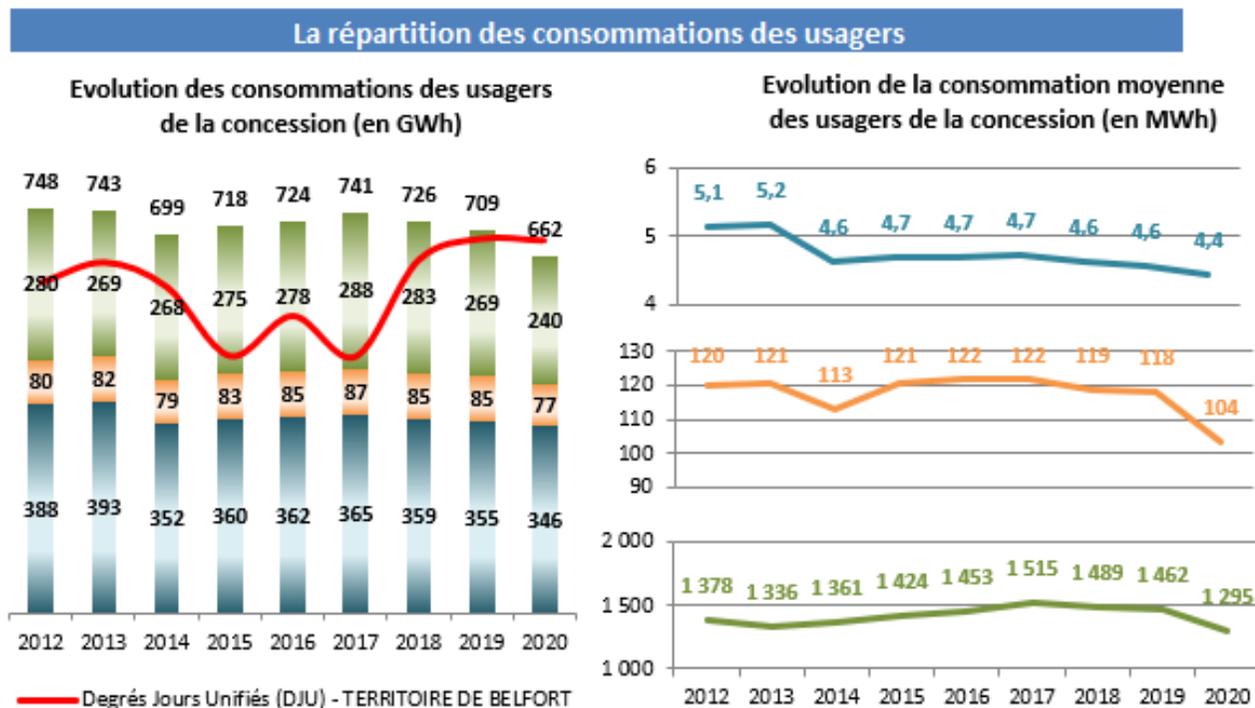
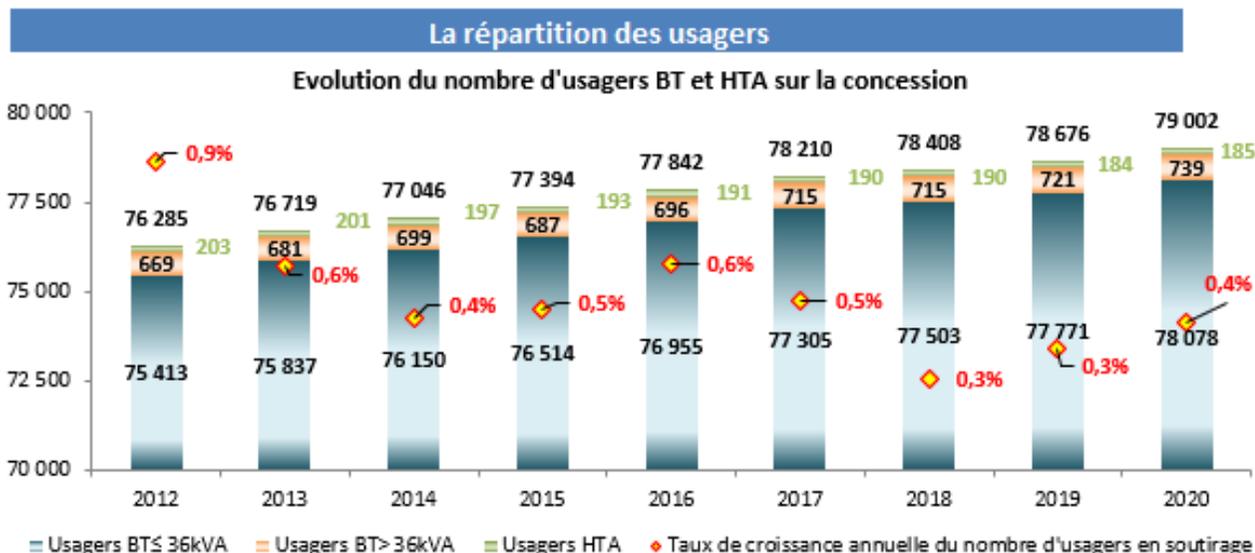
Variation de la valeur des ouvrages concédés au cours de l'année 2020 (en k€) (Mise en service)

	Valeur brute au 01/01/2020 pro forma	Apports Enedis nets	Apports externes nets (concedants & tiers)	Retraits et transferts en valeur brute	Valeur brute au 31/12/2020
Canalisations HTA	38 172	288	4	-77	38 387
<i>Dont aérien</i>	3 897	0	0	-19	3 878
<i>Dont souterrain</i>	34 275	288	4	-58	34 509
Canalisations BT	43 379	828	79	-56	44 230
<i>Dont aérien</i>	7 501	67	2	-20	7 549
<i>Dont souterrain</i>	35 878	762	76	-36	36 681
Postes HTA-BT	13 417	589	0	44	14 050
Transformateurs HTA-BT	4 388	95	1	-35	4 449
Comptage	3 400	1 048	0	-23	4 425
<i>Dont compteurs Linky™</i>	3 135	1 039	0	-17	4 157
<i>Dont compteurs marché d'affaires</i>	265	10	0	-7	268
Ouvrages collectifs de branchement*	7 497	209	1 462	-36	9 132
Autres biens localisés	577	73	0	-116	534
Comptage non localisé	4 307	86	0	-299	4 095
Ouvrages de branchements non localisés	33 062	1 475	75	14	34 626
Autres biens non localisés	250	102	0	-8	344
Total	148 449	4 795	1 621	-593	154 272



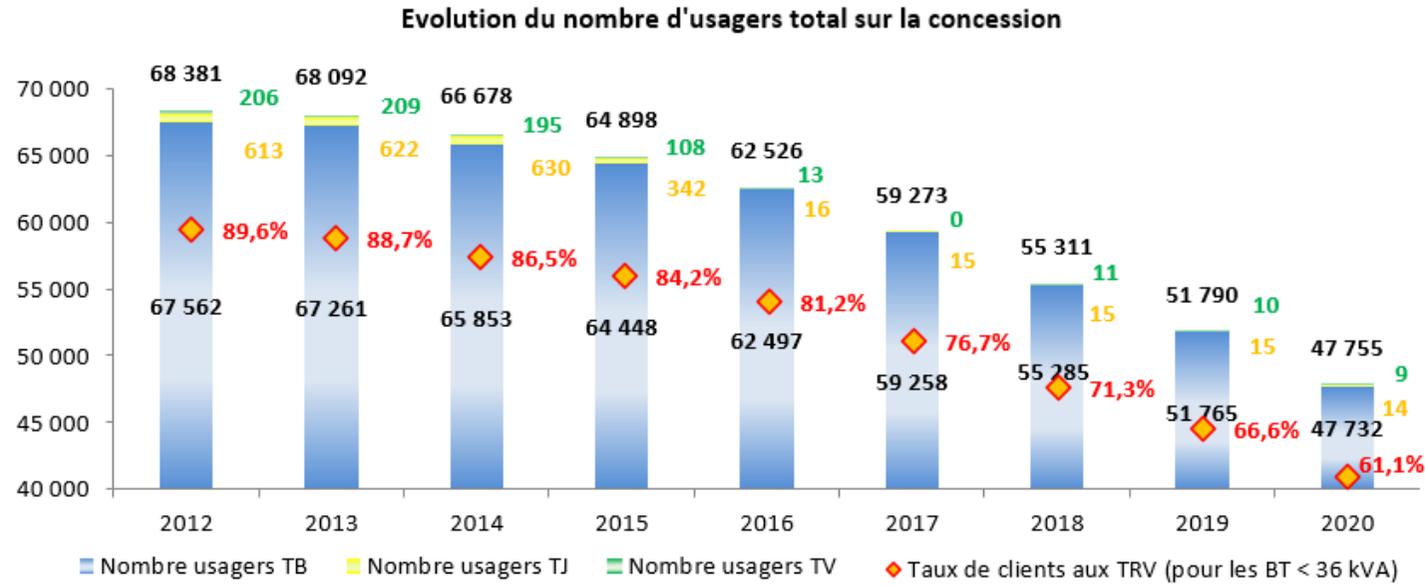
Domaine clientèle distributeur Enedis

- Plus de 79 000 usagers, en hausse de +0,2% sur un an
- Baisse de la consommation totale annuelle en 2020 de -7%, notamment de -11% pour les HTA et BT>36 kVA (pandémie)
- -14 MWh/an/usager BT>36 kVA
- -167 MWh/an/usager HTA
- Recette Totale, - 0,7% (grille tarifaire)
- 652 réclamations chez Enedis (+11%)
- Soit 83 réclamations pour 10 000 usagers (proche moyenne de 92)
- 49% des réclamations : relève/facturation

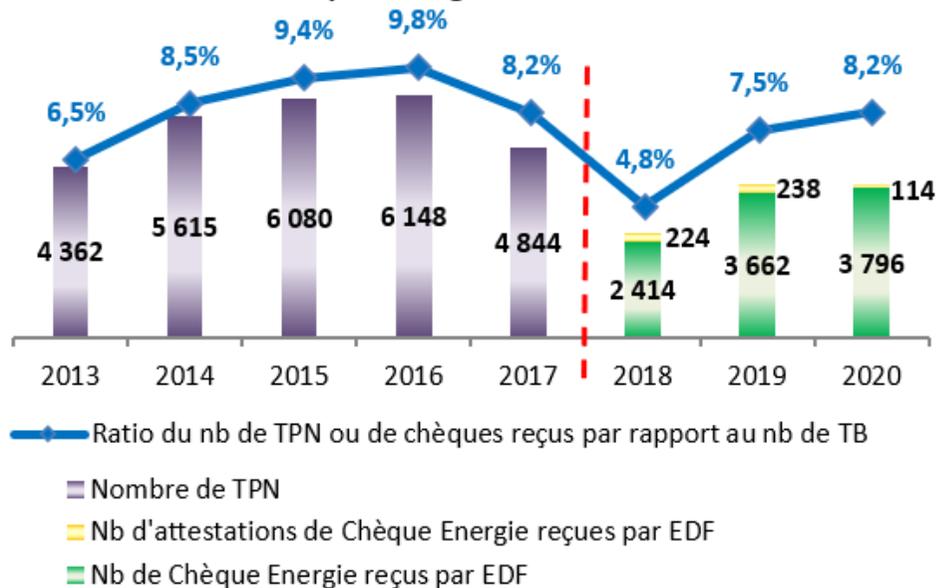


Domaine clientèle fournisseur EDF

- Erosion continue des volumes de clients aux TRV chez EDF
- 4 clients sur 10 sont en offre de marché (BT<36 kVA)
- 2021, baisse du taux de clients au TRV, avec la fin des tarifs pour certains bleus non résidentiels
- 2016 fin des tarifs verts et jaunes



Evolution du nombre de bénéficiaires du TPN puis chèque énergie à fin d'année



- 3 796 chèque énergie à fin 2020, reçus par EDF sur la concession, soit 8% des clients
- Pas tout à fait comparable, mais niveau en deçà du système précédent avec 6 148 TPN en 2016 (9,8%, soit -1,6 points alors que la précarité énergétique ne recule pas)
- 2020 : multiples mesures pour protéger les usagers, fin des pénalités, fin des coupures pour impayés
- Coupures en baisse de -51% (117 coupures)

Synthèse

- Réseau HTA vieillissant, à garder sous surveillance, notamment en fonction de la continuité de fourniture
- Grande incertitude sur l'âge des réseaux BT (national)
- En 2020, critère B HIX de 68' et élevé par rapport aux années précédents, avec une forte dépendance aux temps de coupure sur les réseaux HTA
- Investissements du concessionnaire en baisse depuis 4 ans, notamment sur les dépenses dites délibérées
- Localisation des ouvrages comptablement, des conséquences sur les évolutions des résultats à garder sous surveillance
- Nécessité d'améliorer la valorisation des chantiers du TDE 90, en adaptant localement les habitudes de fonctionnement et en précisant le rôle de chacun
- Nombre d'utilisateurs en légère hausse, fort impact de la crise Covid sur les consommations et sur les recettes
- Réclamations en hausse chez Enedis, mais ratio dans la moyenne
- Erosion régulière des clients aux TRV
- Nombreuses protections d'EDF et du gouvernement durant la crise Covid
- Chèque énergie n'est pas encore à un niveau d'efficacité comparable au TPN, mais en hausse



Merci pour votre attention

Pour plus de précisions,
s.tailland@aeconseil.fr

