



Rapport de contrôle de la concession **électricité**



SYNTHÈSE 2020

P rim tre 66 communes



... Pierre-Alain Millet
Vice-Président du SIGERLy

« 2020 a été une année difficile pour tous, de la crise sanitaire à l'explosion des prix des énergies fossiles qui a suivi. Mais les concessionnaires du SIGERLy ont surmonté ces difficultés et maintenu les services publics essentiels que sont la distribution d'énergie et la fourniture d'électricité au tarif réglementé, un tarif qui ne devrait pas dépendre des spéculations internationales sur les énergies fossiles. Le droit à une énergie abordable et de haute qualité de service demande une dynamique d'investissement à la hauteur des ambitions du SIGERLy en matière d'entretien et de renouvellement des ouvrages. »

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.



● Le territoire & les chiffres-clés du SIGERY.....	p 5
● Les données manquantes & les points de vigilance	p 6
● Le patrimoine technique	p 7
● La qualité du réseau	p 9
● Les investissements du concessionnaire	p 12
● La clientèle (ENEDIS & EDF).....	p 13
● Le réseau & la transition énergétique.....	p 15
● Le bilan comptable	p 17
● L'économie de la concession	p 18

Abréviations

AOD : Autorité Organisatrice de la Distribution

BT : Basse Tension : $50 < BT < \text{ou} = 1000 \text{ V}$

CGCT : Code Général des Collectivités Territoriales

CMA : Clients Mal Alimentés

CPI : Cable Papier Imprimé

CRAC : Compte Rendu Annuel de Concession

DI : Déclaration Individuelle

DJU : Degrés Jour Unifiés

EDF : Electricité De France

FNCCR : Fédération Nationale des Collectivités Concédantes et Régies

FSL : Fonds de Solidarité Logement

GWh : gigawattheure (= $1\,000 \text{ MWh} = 1\,000\,000 \text{ kWh}$)

HTA : Haute Tension de type A
 $1000 \text{ V} < HTA < \text{ou} = 50\,000 \text{ V}$

HTB : Haute Tension de type B : HTB $\rightarrow 50\,000 \text{ V}$

kWh : kilowattheure / **MWh** : mégawattheure (= 1000 kWh)

NC : Non Communiqué

Niti : indicateur incidents basés sur le nombre d'utilisateurs par temps de coupure

OCB : ouvrage collectif de branchement

PS : Poste Source

PV : Photovoltaïque

SIG : Système d'Information Géographique

TCC : Toute Cause Confondue

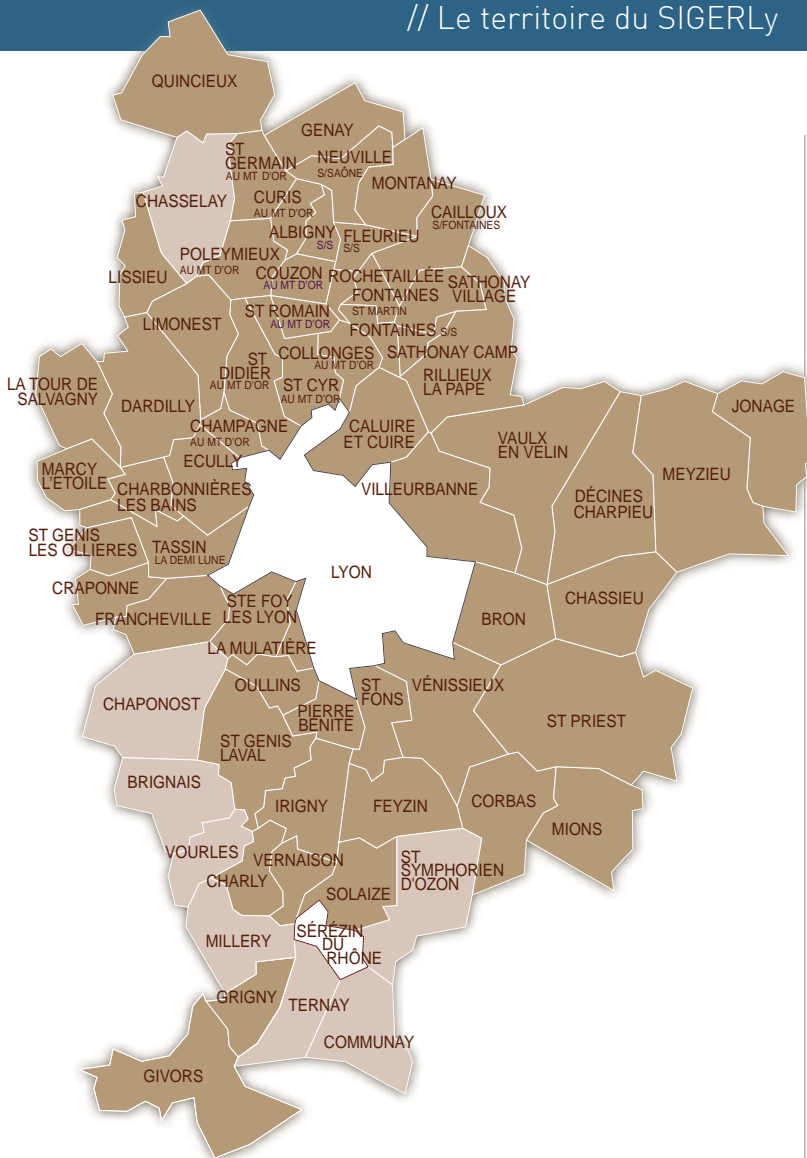
TEARA : Territoire d'Énergie Rhône-Alpes Auvergne regroupant les 13 syndicats d'énergies de la région

TRV : Tarifs Réglementés de Vente

TURPE : Tarif d'Utilisation des Réseaux Publics d'Électricité

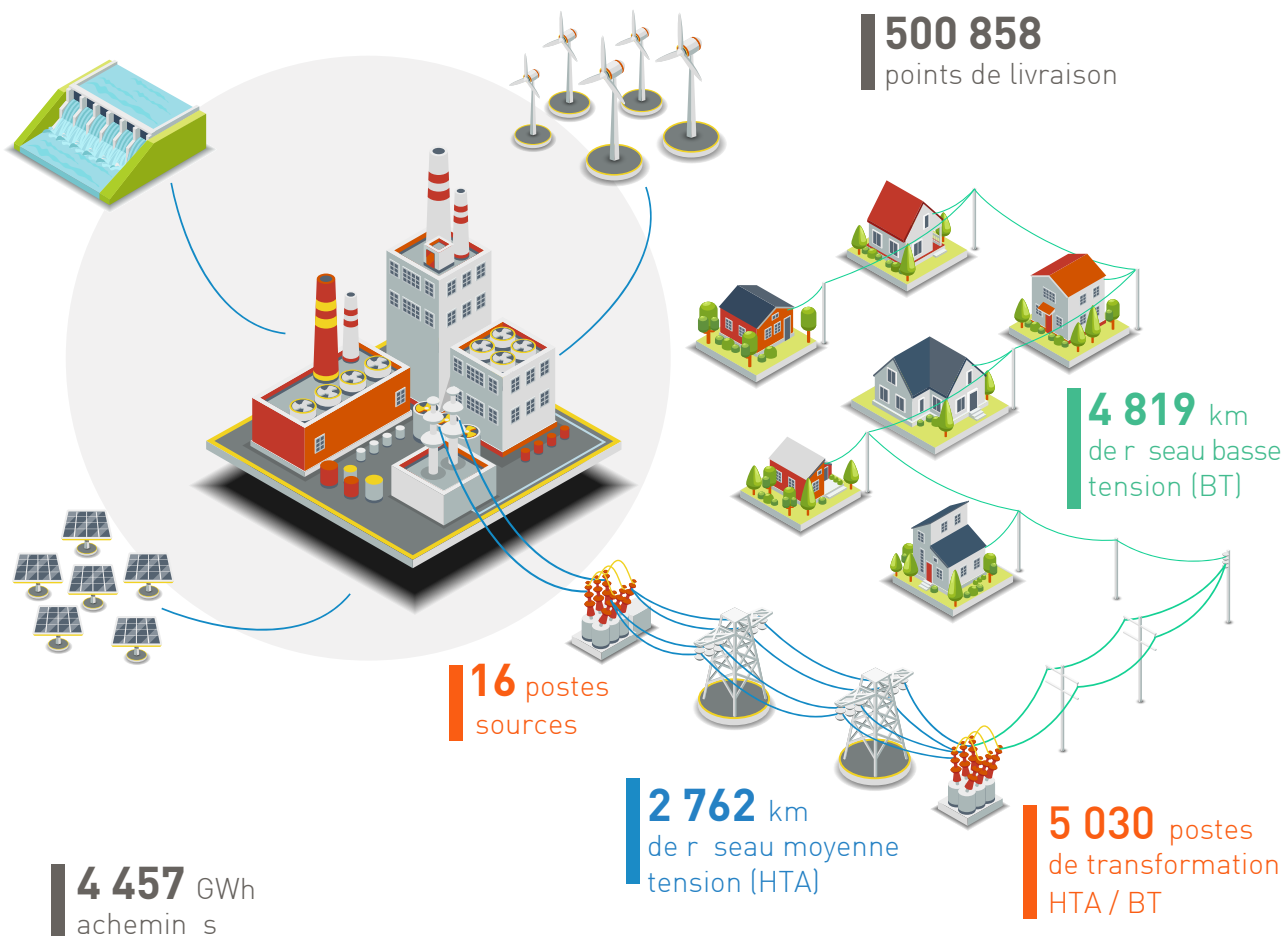
VRG : Valorisation des Remises Gratuites

de la **CONCESSION ÉLECTRICITÉ** en 2020



- 58 communes de la Métropole de Lyon desservies en électricité
- 8 communes du Rhône desservies en électricité
- Communes hors SIGERLy

4 037 installations de production





Les données manquantes requises pour le contrôle

Le SIGERly note depuis plusieurs années une nette amélioration de la transparence de la concession.

Si la base d'information transmise est significative, le SIGERly reste demandeur de nouvelles données pour assurer un contrôle complet de l'activité d'exploitation des réseaux publics de la part du concessionnaire. En cela, le syndicat demande à Enedis de poursuivre les efforts engagés. Le SIGERly attend par exemple :

- La grille des probabilités de retraits des ouvrages par âge pour le calcul des provisions pour renouvellement ;
- Les variations de tension HTA et BT par départ à injection max et consommation minimum ;
- Le détail des actes et charges de maintenance par type d'ouvrage.

Par ailleurs, Enedis a connu des difficultés pour produire dans les temps l'intégralité des 40 dossiers spécifiques demandés par le SIGERly pour l'exercice de contrôle 2020 (portant sur un échantillon d'affaires). Si le volume de dossier était effectivement plus conséquent que les années précédentes, le SIGERly rappelle que ses demandes avaient été réalisées largement en amont pour que le concessionnaire s'organise en conséquence.

Les points de vigilance : l'essentiel à retenir

En tant que propriétaire du réseau de distribution d'électricité, le SIGERly accorde une importance particulière à la **qualité de l'électricité acheminée et au service apporté aux usagers**. Un suivi étroit des aspects comptables de la concession permet également de souligner les pratiques du concessionnaire défavorables au SIGERly.

Avec 36,2 minutes, le critère B (durée moyenne de coupure par client et par an, toutes causes confondues) retombe à un niveau moyen en 2020. En revanche, comme en 2019, l'incidentologie sur le réseau HTA reste la principale contributrice au temps moyen de coupure (62%). **Les taux d'incidents (nombre moyen d'incidents par kilomètre de réseau) sur les lignes HTA aériennes et souterraines du SIGERly sont les plus élevés des syndicats composant TEARA***. Le SIGERly restera particulièrement vigilant aux points techniques suivants :

- **L'âge des réseaux**, qui continue de **progresser** chaque année ;
- La **résorption des ouvrages sensibles** de la concession : Câbles en Papier Imprégnés (CPI) et départs aériens vulnérables sur le réseau HTA, tronçons aériens nus (prioritairement de faible section) et anciennes technologies souterraines sur le réseau BT ;
- **Le nombre de clients dits « mal alimentés » identifiés** sur la concession, et la bonne réalisation des travaux permettant de lever ces contraintes.

Le SIGERly renouvelle sa demande au concessionnaire d'accélérer le rythme de renouvellement des ouvrages les plus vulnérables.

Concernant le service apporté aux usagers, le SIGERly souligne une hausse significative des réclamations liées aux raccordements (x2 en 4 ans) ainsi qu'à la relève des compteurs (motif qui concentre plus du tiers des réclamations). Ces points devront être neutralisés par Enedis pour les prochains exercices.

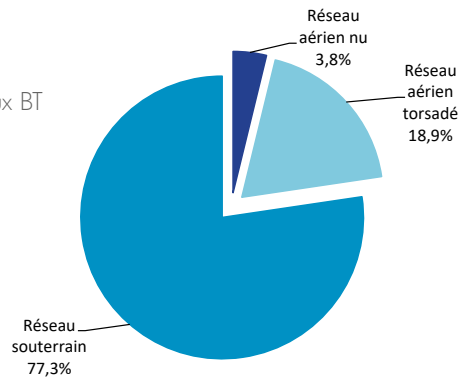
Sur le plan comptable, le **SIGERly maintient son inquiétude sur l'évolution des dettes et créances réciproques entre le syndicat et Enedis**. L'addition de plusieurs facteurs (abandon des flux de provisions pour renouvellement, déploiement Linky, évolution des durées de vie des ouvrages, modification des pratiques comptables, etc.) tendent en effet depuis plusieurs années à réduire fortement la dette hypothétique d'Enedis envers le SIGERly (passage de 41 M€ en 2015 à 0,5 M€ en 2020).

Enfin, si le syndicat souligne d'importants progrès en matière de transparence, le SIGERly déplore le défaut d'accès à certaines données structurantes de la part du concessionnaire, ce qui ne permet pas au syndicat d'exercer un contrôle exhaustif de sa concession.

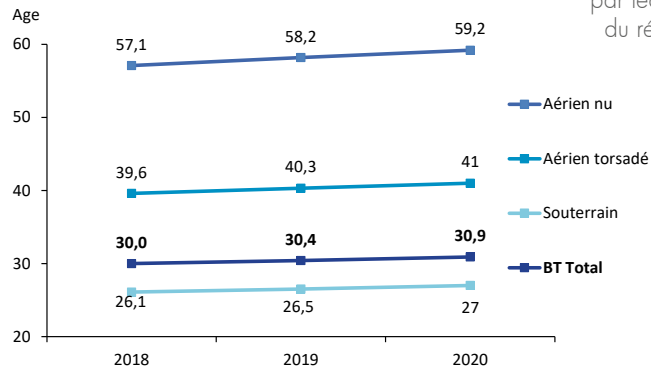
* TEARA = Territoire d'Énergie Auvergne Rhône-Alpes regroupant 13 syndicats d'énergies



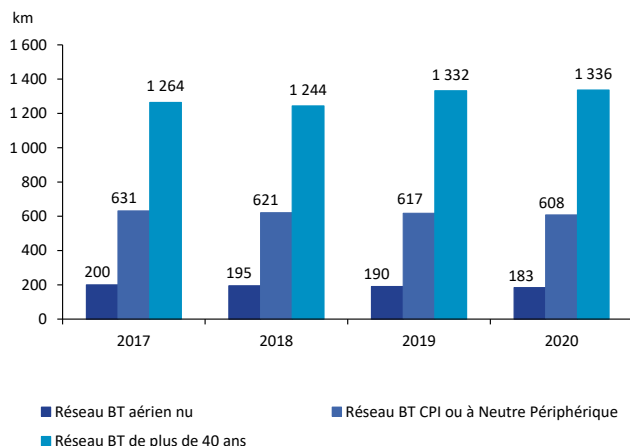
:: Nature des réseaux BT



:: Ages moyens par technologie du réseau BT



:: Points de vigilance sur le réseau BT



Source : Données complémentaires du distributeur

Le domaine technique BT

Un taux d'enfouissement en légère progression (77,3%). A noter que le SIGERly est également contributeur de la mise en souterrain du réseau BT.

L'âge moyen du réseau BT poursuit son accroissement (30,9 ans). Le SIGERly demande au concessionnaire d'accentuer ses investissements de renouvellement pour ralentir cette tendance. Il est à noter que 8 % des lignes BT de la concession présentent une datation arbitraire et fictive à 1946, ce qui altère sensiblement le suivi de l'âge.

La résorption du réseau BT aérien nu (3,8% du linéaire total, 183 km) se poursuit avec un rythme de l'ordre d'environ -5,5 km par an sur les 3 dernières années. Ce rythme de résorption amènera à ce que ces linéaires sensibles soient résorbés d'ici 35 ans (horizon 2055), alors même que ces linéaires sont déjà âgés en moyenne de 59 ans.

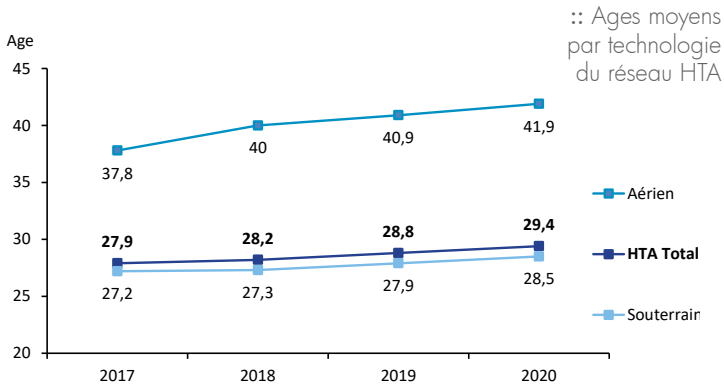
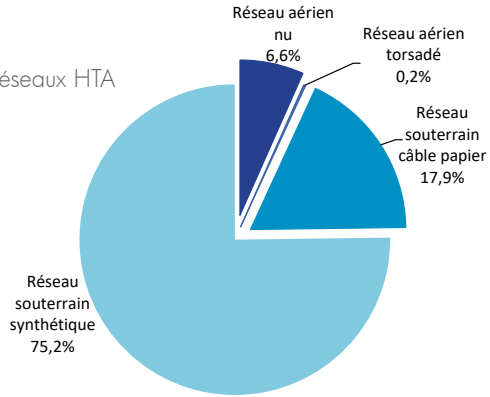
En particulier, le réseau BT aérien nu de faible section, encore plus fragile, représente encore 23 km. La concession du SIGERly présente néanmoins un taux très faible de ces ouvrages au regard d'autres concessions.

Les anciennes technologies BT souterraines (câbles papier imprégné et neutre périphérique) sont estimées à 608 km sur la concession (-1,1%, soit -8 km en 1 an), avec une incertitude notable.

Le SIGERly demande à Enedis d'accroître le renouvellement des technologies vulnérables du réseau BT, en particulier pour les tronçons aériens nus (prioritairement de faible section), mais également pour les anciennes technologies souterraines.

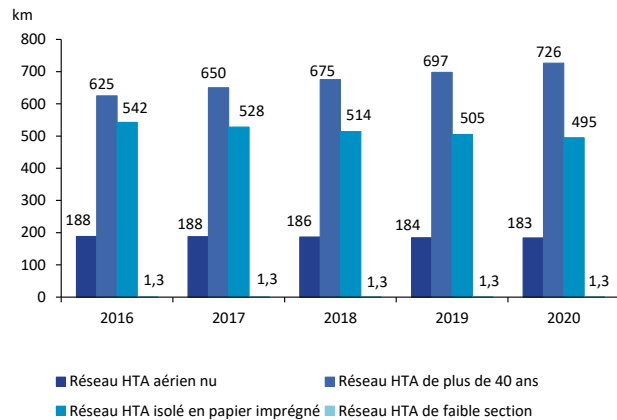


:: Nature des réseaux HTA



:: Ages moyens par technologie du réseau HTA

:: Points de vigilance sur le réseau HTA



Sources : données complémentaires du distributeur

Le domaine technique HTA

La part de réseau HTA âgé de plus de 40 ans continue d'augmenter (26,3% du linéaire). En particulier, le réseau HTA aérien, avec un âge moyen de 41,9 ans, a dépassé sa durée d'amortissement comptable. L'incidentologie du réseau HTA aérien du SIGERly est importante (8,3 inc./100 km), en 1ère position parmi les syndicats de TEARA.



Le SIGERly maintient son alerte auprès d'Enedis, dans l'objectif de réduire le risque d'obsolescence de son patrimoine HTA à long terme.

1,3 km de réseau HTA aérien nu de faible section perdurent sur la concession : un linéaire particulièrement faible qu'il serait opportun d'éradiquer du fait de sa fragilité.

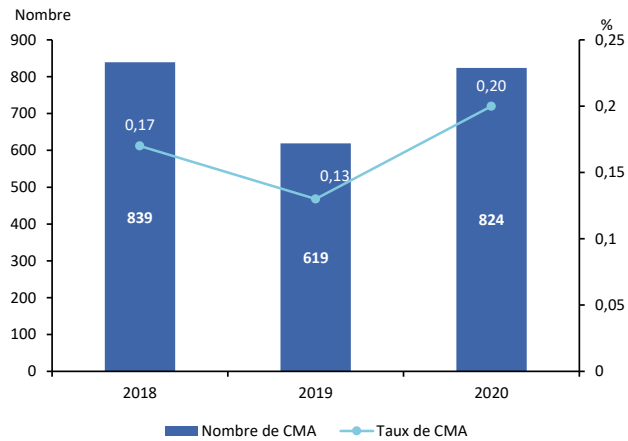
Le réseau isolé en Câble Papier Imprégné (CPI), technologie souterraine particulièrement vulnérable aux fortes chaleurs estivales, concerne encore 17,9 % du réseau HTA (contre 18,4 % en 2019). Le rythme moyen de résorption constaté ces 5 dernières années (-12,0 km/an) amènerait une fin des CPI estimée en 2061. Pour respecter les objectifs nationaux d'Enedis sur cette technologie (-83% des linéaires d'ici 2035), il faudrait un rythme de renouvellement d'environ -29km/an sur le SIGERly. Le réseau HTA souterrain du SIGERly fait partie des plus incidentogènes parmi le panel national audité par l'AEC.



Le SIGERly renouvelle sa demande à Enedis d'amplifier les efforts de résorption des réseaux HTA CPI. Malgré les alertes répétées du syndicat, l'éradication de cette technologie est en ralentissement sur les dernières années.

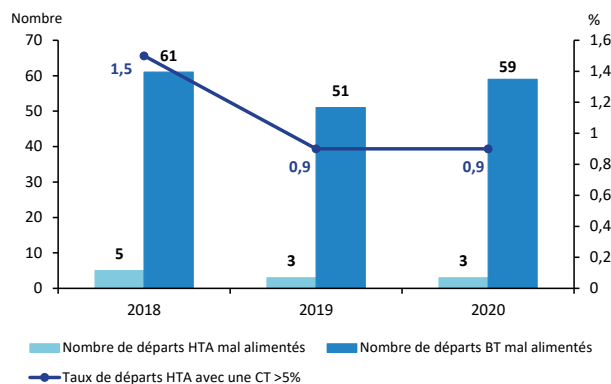


:: Evolution du nombre de CMA de la concession



Source : CRAC

:: Evolution du nombre de départs BT et HTA mal alimentés



Source : données complémentaires du distributeur

Qualité de l'électricité distribuée

Le nombre de clients mal alimentés (CMA) est évalué à 824 en 2020 (+33% par rapport à 2019). 6 communes (Bron, Craponne, Décines-Charpieu, Jonage, Saint-Symphorien-d'Ozon et Ternay) concentrent 50% des CMA.

Le taux de CMA du SIGERly (0,2%) reste toutefois très faible au regard des moyennes nationales.

Estimé à l'aide d'un outil statistique, le nombre de CMA fait l'objet d'une volatilité importante d'une année à l'autre, notamment du fait de l'ajustement régulier de la méthode d'estimation par Enedis.

Un client est dit « Client Mal Alimenté » (CMA) lorsque la tension à son point de livraison sort, au moins une fois par an, de la plage de variation réglementaire admise ($\pm 10\%$ en basse tension).

3 Départs HTA ont été répertoriés comme en contrainte en 2020, dont un départ, à cheval sur plusieurs concessions, avec une chute de tension supérieure à 7%. Le constat reste identique à l'année 2019.

Dans le domaine HTA, la tension délivrée doit être comprise dans un intervalle de $\pm 5\%$ par rapport à la tension nominale.

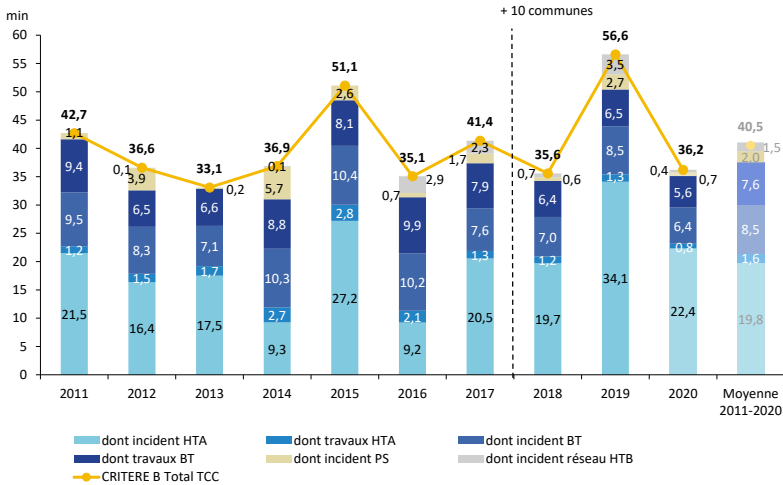
Le SIGERly veillera à la bonne réalisation des affaires programmées par le concessionnaire sur les prochaines années, permettant de résorber les principaux CMA identifiés.

En HTA, le SIGERly demande à ce que soient traités prioritairement les 3 départs hors plages réglementaires de tension.

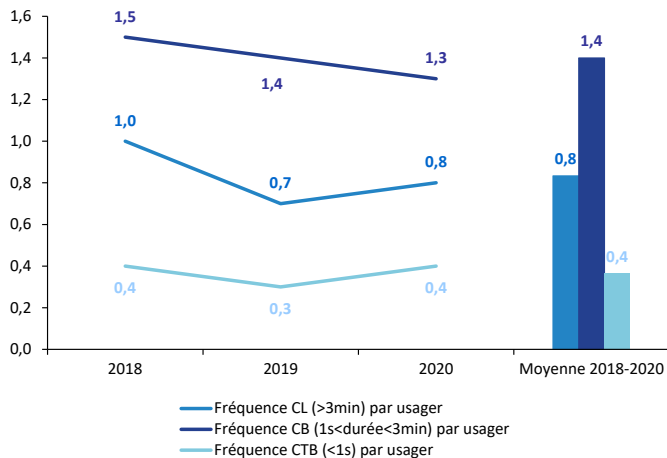


LA QUALITÉ DU RÉSEAU

:: Évolution et décomposition du Critère B de la concession toutes causes confondues (en min)



:: Fréquence des coupures par usager



Sources : CRAC

Continuité d'alimentation

Après une année 2019 sujette aux aléas climatiques, le critère B (toutes causes confondues) retombe en 2020 à un niveau moyen : 36,2 minutes.

La part des incidents HTA dans le critère B reste majoritaire avec 62%, soit 22 minutes de coupure en 2020. Le réseau HTA du SIGERly présente un taux d'incident 1,6 fois supérieur à la moyenne du panel AEC. A titre d'illustration, durant 2 épisodes caniculaires (13 jours au total), 55 400 clients ont été coupés du fait d'incidents sur le réseau HTA.



Le critère B est un indicateur mesurant la continuité de la fourniture d'électricité. Il exprime la durée annuelle moyenne de coupure par client exprimée en minutes.

Les fréquences des coupures (longues, brèves, et très brèves) subies par les usagers se maintiennent à leurs niveaux moyens.

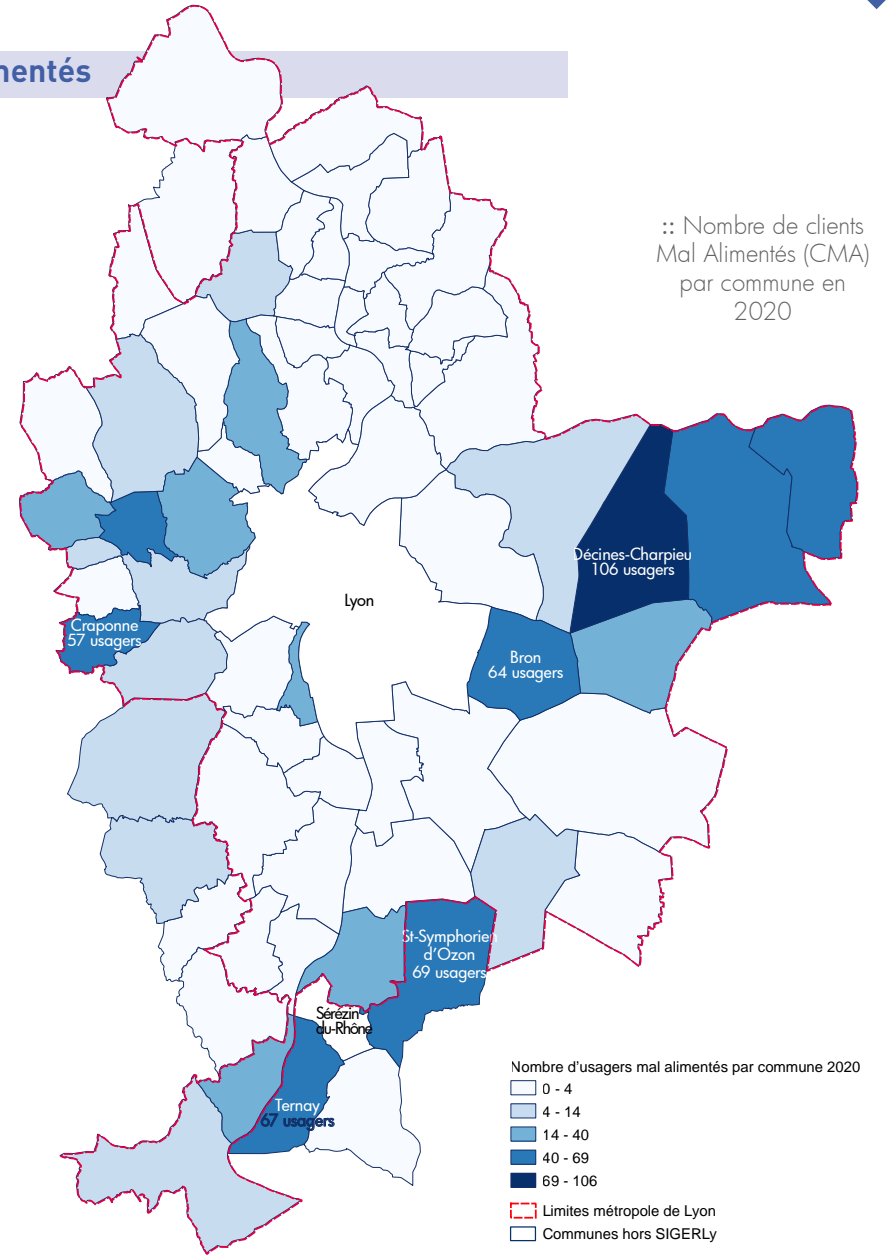
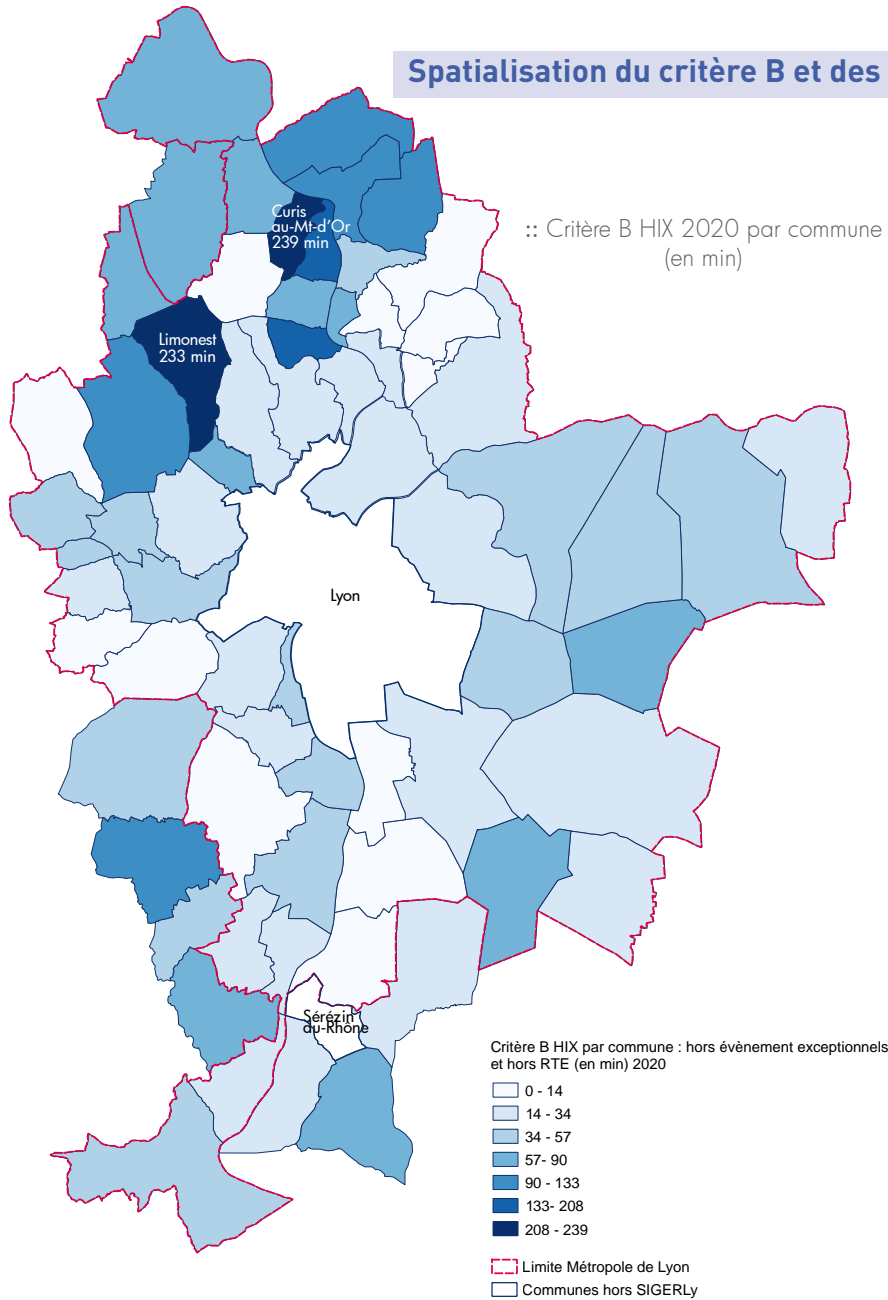


La fréquence des coupures représente le nombre moyen de coupures vu d'un client BT. Les coupures longues sont supérieures à 3 minutes, les coupures brèves comprises entre 1 seconde et 3 minutes, et les coupures très brèves inférieures à 1 seconde.

Le SIGERly demande à Enedis de poursuivre la réduction de l'impact de la thermosensibilité du réseau sur la continuité d'alimentation du réseau HTA. Les aléas climatiques des dernières années suggèrent par ailleurs une réflexion renforcée, pour prendre en compte l'impact de ces phénomènes sur les réseaux aériens à moyen terme.



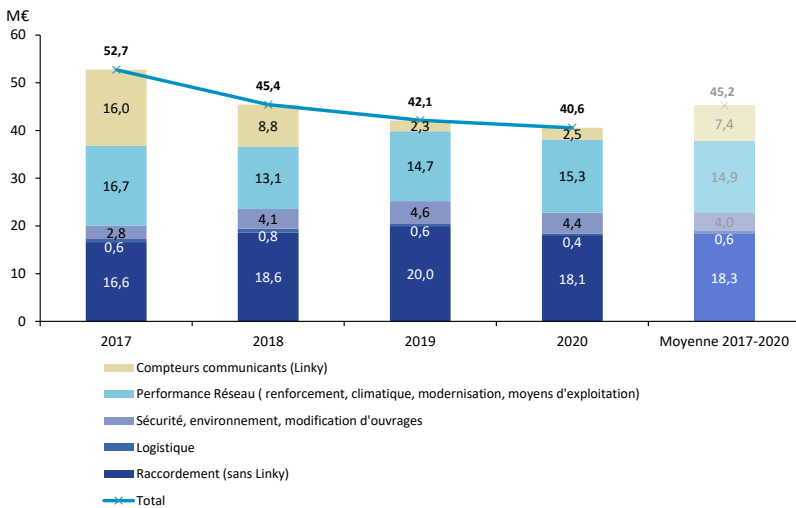
Spatialisation du critère B et des Clients Mal Alimentés





LES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE

:: Évolution des investissements (M€)



Des investissements qui diminuent

Des investissements totaux sur le réseau qui diminuent pour la troisième année consécutive (-3,7% par rapport à 2019). Pour 2020, cette dynamique doit être mise au regard du ralentissement des investissements de raccordement, directement impactés par le contexte de crise sanitaire.

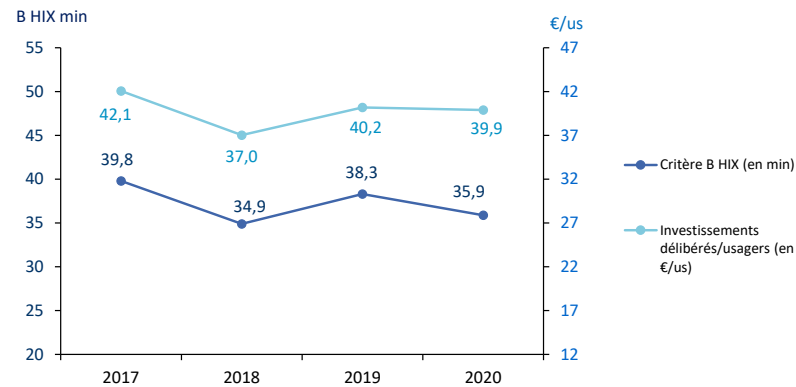
Des investissements stables dans la performance du réseau malgré l'arrêt des chantiers au printemps 2020, avec un accent mis sur le réseau HTA (5,7 M€).

Le programme conséquent de fiabilisation des postes sources en Zone Urbaine Dense (ZUD) se poursuit : 6,4 M€ en 2020. Pour rappel, les postes sources ne font pas partie des biens concédés mais constituent un maillon indispensable dans la chaîne d'approvisionnement.

Le montant d'investissement délibéré par usager sur le SIGERly est sensiblement inférieur à la moyenne nationale (40 €/us. contre 48 €/us. au national), même si cet écart s'est réduit sur les 10 dernières années.

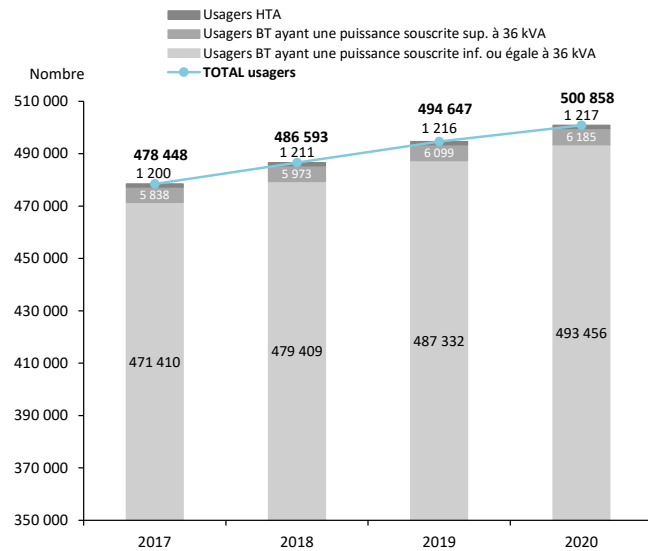
Le SIGERly demande au concessionnaire un effort supplémentaire sur les investissements délibérés en faveur de la performance du réseau, afin de répondre aux enjeux techniques identifiés suite au contrôle.

:: Critère B et investissements délibérés





:: Évolution des usagers raccordés au réseau public d'électricité



+ de 500 000 usagers en 2020

La concession du SIGERly dépasse le seuil symbolique de 500 000 usagers en 2020 (+1,2%).

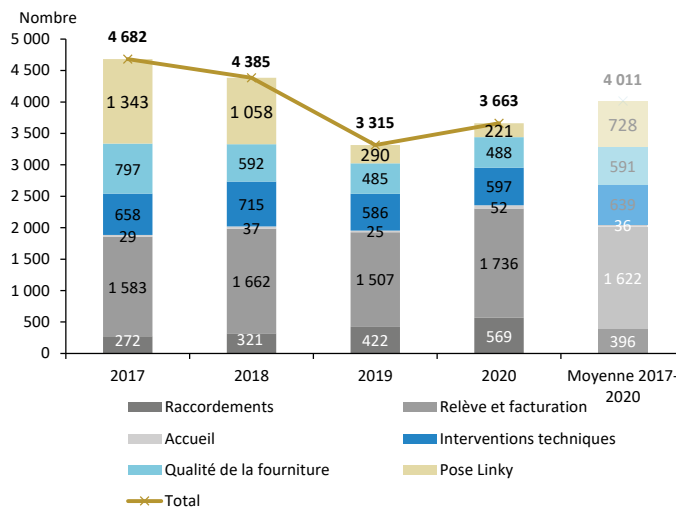
Un nombre total de réclamations qui repart à la hausse (3663 réclamations en 2020, soit +11%).

Les réclamations liées aux raccordements poursuivent la hausse tendancielle observée depuis plusieurs années (multiplication par 2 en 4 ans). Elles sont assorties d'une nette diminution de la satisfaction des clients particuliers pour cet objet (78,9% de « satisfaits »), notablement inférieur au résultat national (86,8% de « satisfaits »).

Une part prépondérante de réclamations liées à la relève des compteurs (38%), avec une augmentation des contestations liées aux données de consommation.

Une baisse notable du taux de réponses aux réclamations sous 15j (passage de 97% en 2019 à 87% en 2020), expliquée notamment par la mise en place d'un accueil à distance par le service client durant le confinement de mars 2020.

:: Nombre de réclamations du distributeur

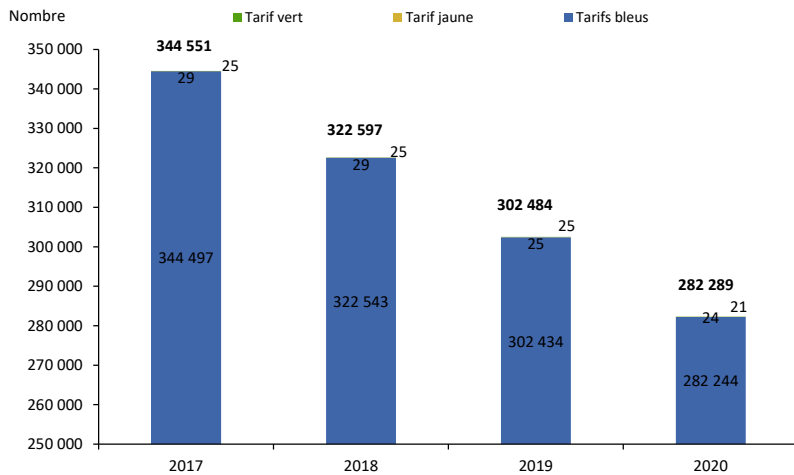


Le SIGERly souhaite en premier lieu sauver la continuité de service mise en place par ses concessionnaires, Enedis et EDF, durant la crise sanitaire au printemps 2020.

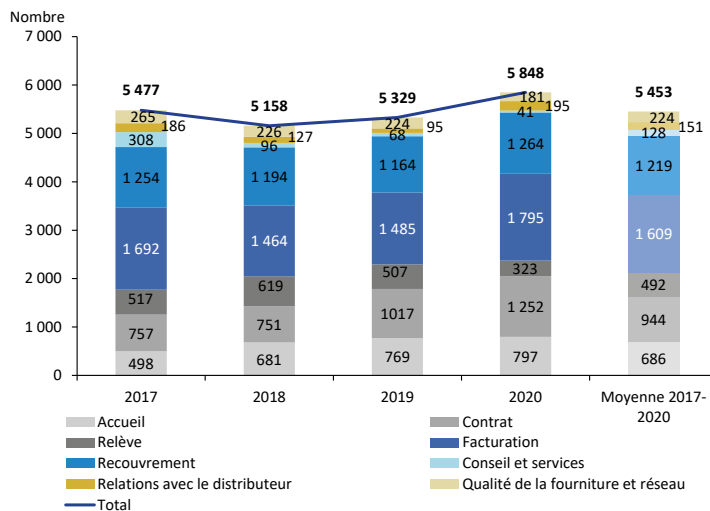
Le syndicat restera attentif à l'évolution des motifs de réclamations en hausse (raccordements et relève).



:: Évolution des contrats aux tarifs réglementés (en nombre de contrats)



:: Répartition des réclamations du fournisseur par motif sur la concession



Sources : CRAC

+ de 56% des usagers conservent un tarif historique

Le nombre d'usagers aux tarifs réglementés de vente (TRV) poursuit sa diminution en 2020 (-7%, soit une baisse 20 195 clients). Plus de 56% des usagers de la concession conservent encore en 2020 un tarif historique administré par EDF.

Le volume total de réclamations traitées par EDF augmente (+10%) en 2020 pour la troisième année consécutive, mais doit être mis au regard de la hausse des réclamations réalisées directement par internet. Le SIGERly surveillera l'évolution de cette tendance lors des prochains exercices.



Le SIGERly regrette que le tarif réglementé de vente ne permette pas aux clients de choisir une électricité d'origine renouvelable, comme cela est désormais proposé dans la plupart des offres de marché.

ZOOM sur la lutte contre la précarité énergétique

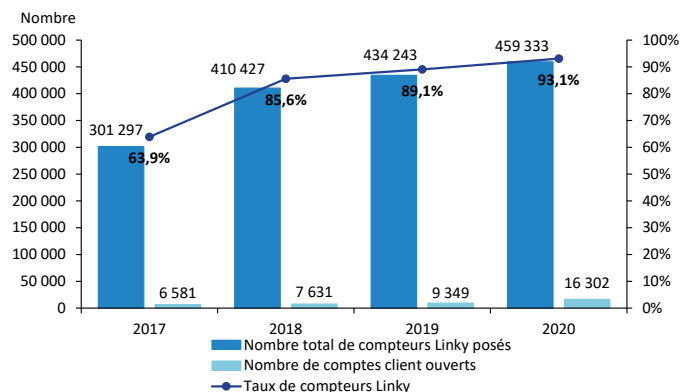
La prolongation de la trêve hivernale en 2020, ainsi que la politique interne d'EDF, ont permis une réduction importante du nombre de pénalités pour impayés (-47%), du nombre de réduction de puissance (-42%) et du nombre de coupures pour impayés (-42%) par rapport à 2019.

Au 31 décembre 2020, 24 895 clients avaient utilisé un chèque énergie (+10%). Pour rappel, le Chèque Energie a remplacé depuis le 1^{er} janvier 2018 les tarifs sociaux de l'énergie (TPN pour l'électricité). Il faut rappeler qu'à fin 2017, 28 304 clients bénéficiaient du TPN.

Face à l'ampleur de la crise sanitaire, le SIGERly salue les mesures d'accompagnement mises en place par EDF pour ses clients en difficultés financières.



:: Évolution du déploiement des compteurs Linky

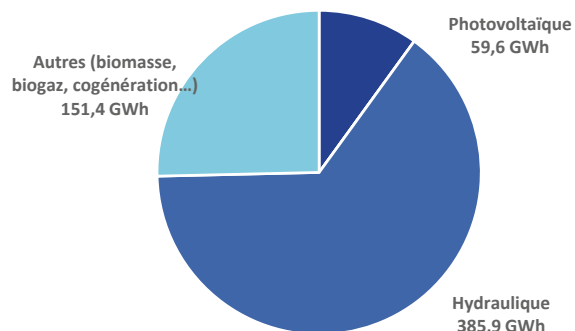


Source : CRAC

:: Les installations de production (en nombre de centrales)

Installations	66 communes			
	2017	2018	2019	2020
photovoltaïque	3 191	3 395	3 657	4 010
éoliennes	0	0	0	0
hydrauliques	5	6	6	6
autre (biomasse, biogaz, cogénération...)	20	20	22	21
Total	3 217	3 421	3 685	4 037

:: Production d'ENR totale par filière (GWh)



Source : Données complémentaires Eneedis

Le déploiement des compteurs Linky

93,1 % des PDL équipés d'un compteur Linky à fin 2020 (soit 459 333 clients équipés).

Le territoire du SIGERly est l'un des premiers à finaliser sa phase industrielle d'équipement des usagers en compteurs communicants. Les apports des compteurs Linky sont d'ores et déjà visibles en matière de service client, d'aide à la conduite du réseau, ou encore d'amélioration de l'accès aux données énergétiques.

La production d'énergie sur le territoire

Un nombre d'installations de production en hausse constante (+9,7%), marqué par le développement de l'énergie photovoltaïque. La puissance photovoltaïque installée progresse de 8 MVA (+16,1%).

597 GWh produits sur le territoire en 2020 (-12,1%) représentant 13,4% de la consommation totale d'électricité sur le territoire du SIGERly. Cette diminution provient d'une moindre production hydroélectrique et de l'arrêt de plusieurs productions thermiques.

Une progression fulgurante de l'autoconsommation chez les petits producteurs (≤ 36 kVA) avec 97% de raccordement en injection du surplus.

En BT<36kVA, une nette amélioration des délais moyens d'envoi de devis, années après années (passage de 42j en 2016 à 3j en 2020).



Zoom sur : le raccordement des producteurs d'électricité

Un échantillon de **20 dossiers de raccordement de producteurs** ont été analysés par le SIGERly pour 2020, comprenant des affaires BT et HTA, pour un total de plus de **11 500 kVA raccordés**.

Un **délai moyen de réalisation des travaux de 8,7 mois** sur les affaires étudiées, avec un fort écart (2,5 mois à 2 ans). Ces délais dépendent souvent de travaux incombant aux demandeurs à l'intérieur du terrain d'assiette de l'opération.

Les solutions techniques de raccordement proposées par Enedis constituent les solutions de référence pour 95% des affaires. **1 seule affaire sur les 20 dispose d'une solution technique discutable.**

Les propositions financières étaient conformes à la réglementation dans 65% des cas. Le chiffrage de 2 affaires sur 20 est particulièrement discutable.

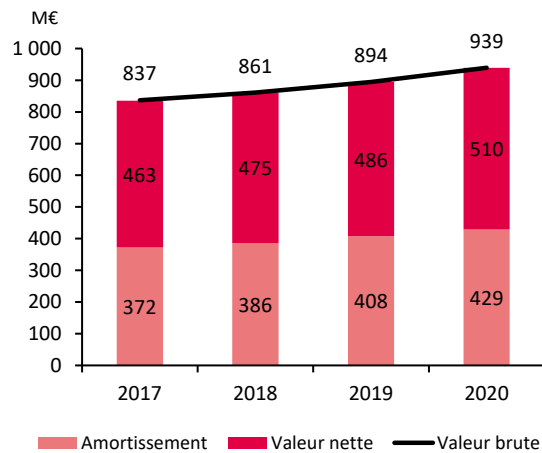
Concernant les devis communiqués aux demandeurs dans les conventions de raccordement, **une amélioration de la transparence d'Enedis reste nécessaire, notamment concernant les quantités d'ouvrages à construire et le détail des coûts correspondants.**

Enfin, lorsque le coût des travaux effectifs est inférieur au devis, le SIGERly demande à Enedis **de réaliser un avenant à la convention de raccordement afin que les demandeurs soient in fine facturés au juste prix.**

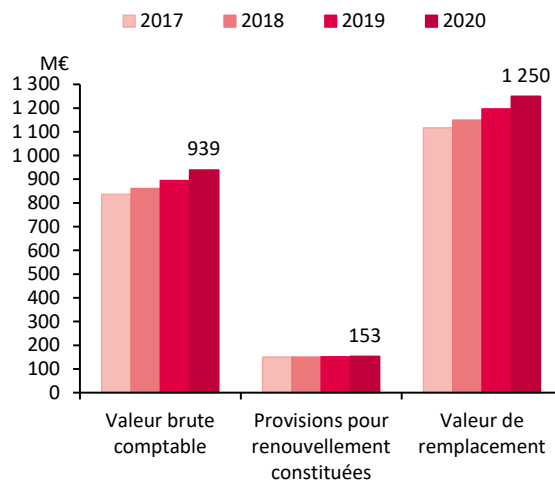
Au-delà de ces points d'alerte, on notera pour conclure que le réseau du SIGERly, du fait de son caractère urbain et dense, dispose d'une capacité globale d'accueil importante pour les raccordements de producteurs, notamment en HTA.



:: Évolution des immobilisations en concession (M€)



:: Évolution des principales données comptables (M€)



Sources : CRAC

Forte progression de la valeur brute des ouvrages

En 2020, la valeur brute des ouvrages connaît une importante progression (+45 M€ par rapport à 2019). Cela est notamment dû à l'intégration des 15 002 colonnes montantes hors concession au patrimoine du SIGERly (+9,2M€ de valeur brute) au 24 novembre 2020, tel que prévu par la loi ELAN.

Un taux d'amortissement moyen des ouvrages de 45,7% en 2020 (45,6% en 2019).

Un stock de provisions pour renouvellement (PR) de 153 M€ en 2020. Pour les ouvrages ayant une date d'amortissement postérieure à la date d'échéance du contrat de concession, Enedis n'a plus l'obligation de réaliser des provisions pour renouvellement. Ainsi, le stock de PR existant a vocation à disparaître, avec un impact significatif sur les droits du concédant.

Les provisions pour renouvellement servent à couvrir la différence entre la valeur d'origine du bien et son coût futur de remplacement à l'identique. Elles sont attachées à l'ouvrage sur lequel elles ont été constituées.

19% du patrimoine reste non localisé en 2020. Dans le cadre de la poursuite du projet ADELE, les liaisons réseau, les dérivations des branchements individuels et les disjoncteurs devraient être localisés d'ici 2022.

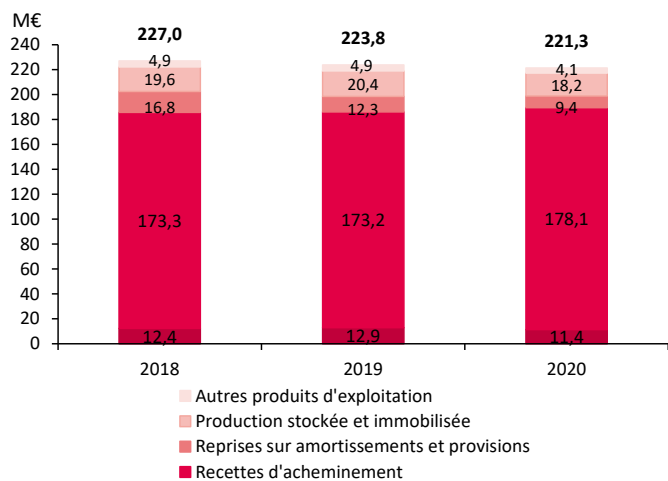
« ADELE » est l'acronyme pour « Actifs Détaillés et Localisés ».

Une dette hypothétique du concessionnaire envers le SIGERly qui continue de se réduire de manière alarmante en défaveur du syndicat (49 M€ en 2011 vs. 0,5 M€ en 2020) du fait des pratiques comptables nationales d'Enedis (sur les provisions pour renouvellement, les contributions aux raccordements, les durées de vie des ouvrages, etc.). Le point d'inversion devrait être atteint en 2021.

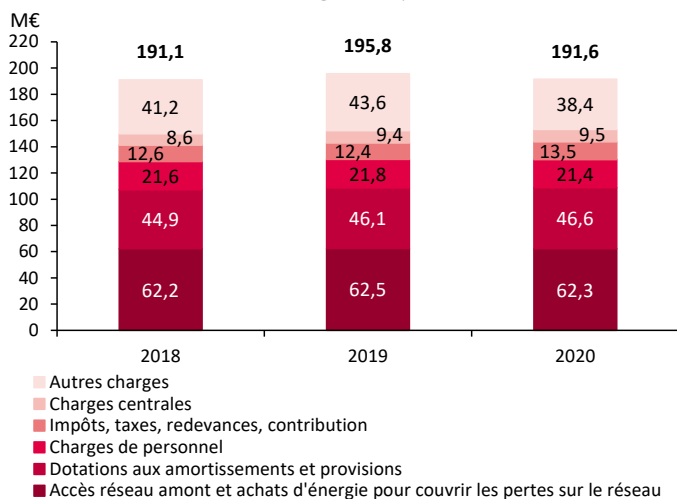


L'ÉCONOMIE DE LA CONCESSION

:: Évolution des produits d'exploitation (M€)



:: Evolution des charges d'exploitation (M€)



Un résultat d'exploitation largement bénéficiaire

La diminution des consommations du fait de la crise sanitaire a été compensée par la hausse du tarif national (TURPE) au 1^{er} août 2020 et la hausse du nombre de clients, ce qui explique pourquoi les recettes d'acheminement ne diminuent pas en 2020. Les recettes liées aux prestations et aux raccordements sont en revanche en diminution (-12%).

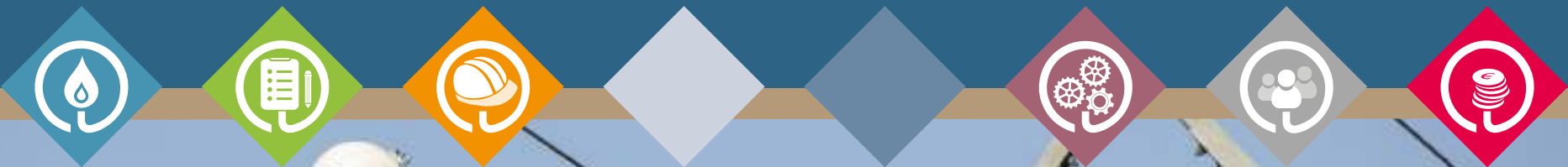
Environ 71% des charges d'exploitation et 11% des produits restent calculés via des clés de répartition appliquées à des montants collectés à un périmètre supraconcessif.

Le résultat d'exploitation reconstitué pour la concession est bénéficiaire (29,7 M€ en 2020). La concession du SIGERly contribue à la péréquation tarifaire via une contribution à l'équilibre, à hauteur de 13,7M€ en 2020.

Un taux de marge constaté sur la concession (15,5%) bien supérieur au taux de marge national (8,3%). Depuis 4 ans, le taux de marge de la concession fluctue entre 14% et 19%.



Le résultat constaté est calculé par différence entre les produits et les charges d'exploitation de la concession. Le taux de marge constaté donne une indication sur la rentabilité de la concession. Il correspond au rapport entre le résultat constaté et le chiffre d'affaire de la concession.



Réalisation SIGERLy • Crédit photos : ENEDIS, SIGERLy
Edition : 05. 2022



SIGERLy | Syndicat de gestion des énergies de la région lyonnaise | 28 rue de la Baisse 69627 Villeurbanne cedex
Tél. 04 78 84 98 27 | info@sigerly.fr | www.sigerly.fr |   