SIGERLy

Rapport de contrôle de la concession électricité

SYNTHÈSE 2019

P rim tre 66 communes

Pierre-Alain Millet
Vice-Président du SIGERLy

« Le pr sident Eric Perez m'a confi l' ditorial de ce premier rapport de contr le, apr s l'ancien pr sident Pierre Abadie que je remercie pour son attention aux maires comme aux lus du SIGERLy. Il a anim un syndicat reconnu pour la qualit de ses relations avec les concessionnaires au service des usagers. Le service public qui garantit l'acc s aux nergies a besoin de transparence avec les collectivit s locales propri taires des r seaux. C'est la mission du SIGERLy et ce rapport en t moigne. »

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 synth se est un outil d'analyse et de prospective pour la concession d' lectricit .

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.

La situation de la concession du SIGERLy, si elle apparait globalement de bonne qualité aux yeux du distributeur, ne saurait être acquise vue de l'autorité concédante. Le risque d'une diminution des investissements et ses conséquences en matière de qualité de distribution et de fourniture, se répercuteraient rapidement sur l'usager. D'autant que le patrimoine nécessite une certaine vigilance quant à son vieillissement et à son renouvellement.

SOMMAIRE

- Le territoire & les chiffres-cl s du SIGERy... p 5
- Les donn es manquantes & les points de vigilance p 6
- La qualit du r seau p 8
- Le patrimoine technique p 12
- Les investissements du concessionnaire p 14
- Le r seau & la transition nerg tique p 15
- La client le (ENEDIS & EDF) p 16
- Le bilan comptable & financier p 18

Abréviations

AOD : Autorit Organisatrice de la Distribution

BT : Basse Tension : 50 < BT < ou = 1000 V

CGCT : Code G n ral des Collectivit s Territoriales

CMA : Clients Mal Aliment s

CPI : Cable Papier Impr gn

CRAC : Compte Rendu Annuel de Concession

DJU : Degr s Jour Unifi s

EDF : Electricit De France

FNCCR : F d ration Nationale des Collectivit s Conc dantes et R gies

FSL : Fonds de Solidarit Logement

GWh : gigawattheure (= 1 000 MWh = 1 000 000 kWh)

HTA : Haute Tension de type A
1000 V < HTA < ou = 50 000 V

HTB : Haute Tension de type B : HTB → 50 000 V

kWh : kilowattheure

MWh : m gawattheure (= 1000 kWh)

NC : Non Communiqu

Niti : indicateur incidents bas sur le nombre d'usagers par temps de coupure

OCB : ouvrage collectif de branchement

PS : Poste Source

PV : Photovolta que

SIG : Syst me d'Information G ographique

TCC : Toute Cause Confondue

TEARA : Territoire d'Energie Rh ne-Alpes Auvergne

TRV : Tarifs R glement s de Vente

TURPE : Tarif d'Utilisation des R seaux Publics d'Electricit

VRG : Valorisation des Remises Gratuites

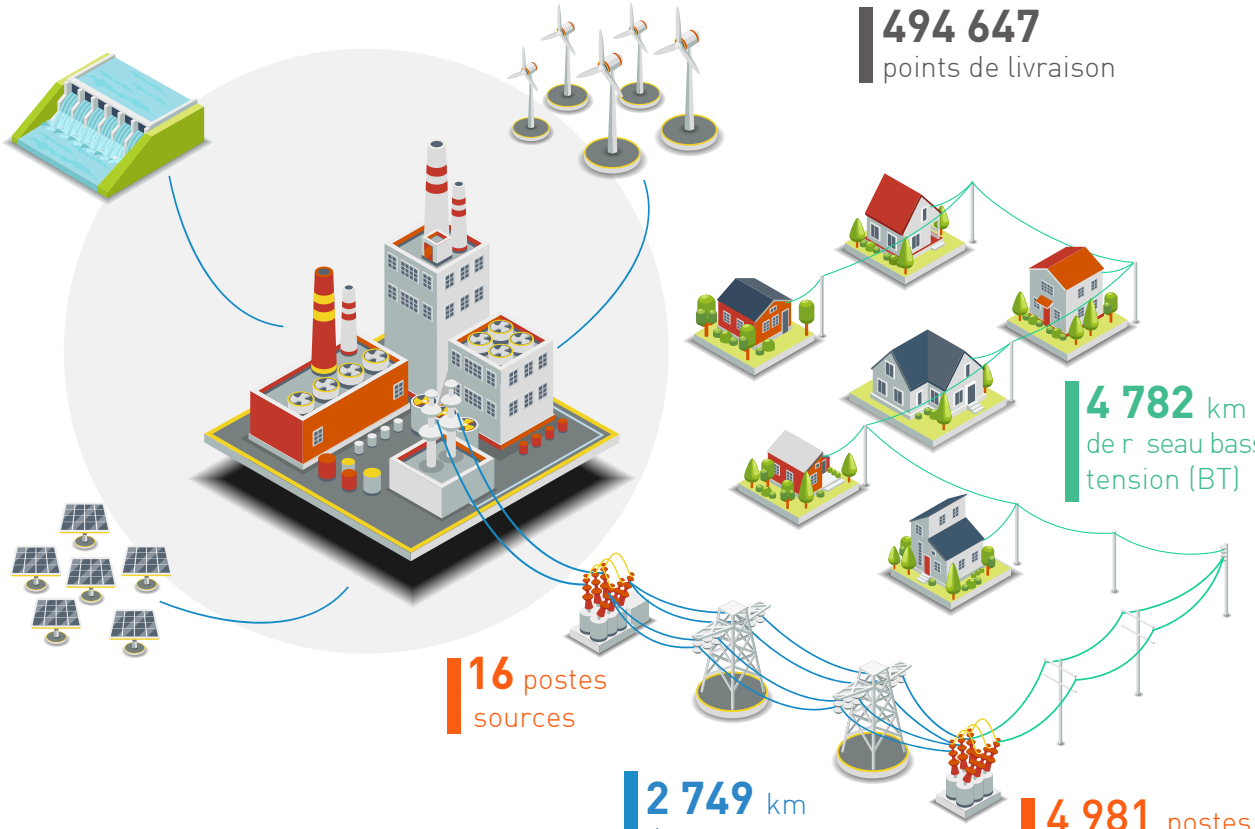
CHIFFRES-CLÉS

de la **CONCESSION ÉLECTRICITÉ** en **2019**

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

3 685 installations de production

494 647 points de livraison



4 782 km de r seau basse tension (BT)

16 postes sources

2 749 km de r seau moyenne tension (HTA)

4 981 postes de transformation HTA / BT

4 650 GWh achemin s

LES DONNÉES MANQUANTES REQUISES POUR LE CONTROLE

Depuis l'exercice 2017, il a été apprécié la transmission de nouvelles données essentielles au contrôle. En 2019, quelques nouvelles données ont été transmises par le concessionnaire, notamment :

- Le fichier détaillant les résultats de critères B par commune ;
- Le stock d'Ouvrages Collectifs de Branchements (OCB) par ouvrage à fin 2019 (dans le cadre du « décret inventaire »)

Ces éléments constituent une nette amélioration de la transparence de la concession.

Si la base d'information transmise est globalement 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 maximum et consommation minimum ;
- le détail des actes et charges de maintenance par type d'ouvrage.

Il est primordial qu'à l'avenir les numéros d'affaires soient ajoutés à la prochaine version de l'inventaire comptable. Notamment afin d'obtenir une référence commune entre les fichiers comptables et les dépenses CAPEX.

Enedis a connu des difficultés pour la production des indicateurs et des données relatifs à la « clientèle distributeur ». Ce dernier a expliqué des migrations de SI (de DISCO vers GINKO) et des normalisations des indicateurs de performance, c'est pourquoi les réponses « non disponibles » ou « en cours d'instruction » sont nombreuses.

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.

La qualité de la desserte s'apprécie en particulier grâce au suivi de la durée moyenne de coupure par client et par an (Critère B). En 2019, en plus de la sensibilité désormais habituelle du réseau aux canicules estivales, 2 autres évènements climatiques exceptionnels ont conduit à une forte dégradation du critère B, qui atteint 56,6 minutes TCC (toutes causes confondues). Il s'agit de la plus haute valeur relevée sur la dernière décennie. Pour contenir la dégradation de la qualité du réseau, le SIGERLy restera particulièrement vigilant aux points suivants :

- L'âge des réseaux, qui continue de progresser chaque année.
- La résorption des ouvrages sensibles de la concession. C'est en particulier le cas des CPI (Câbles en Papier Imprégné), dont le rythme d'éradication reste trop faible aux yeux du SIGERLy.
- Le nombre de clients dits « mal alimentés » sur la concession.

Le SIGERLy demande ainsi au concessionnaire d'accélérer le rythme de renouvellement des ouvrages, en particulier pour les plus sensibles, dans les domaines HTA comme BT.

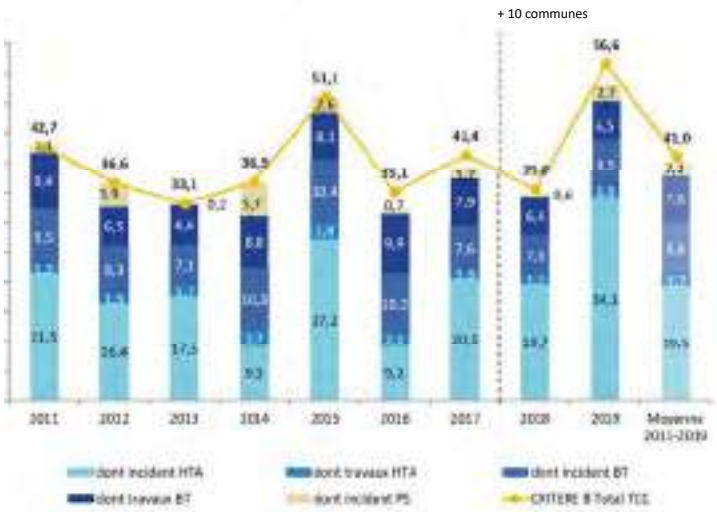
Concernant le service apporté aux usagers, il est à noter en 2019 une hausse des délais moyens de réalisation des travaux de raccordement en soutirage.

La direction nationale d'Enedis ayant annoncé une division par deux des délais moyens de raccordement d'ici 2022, le SIGERLy restera attentif au suivi des indicateurs associés.

Sur le plan comptable, le SIGERLy s'inquiète de l'évolution rapide 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…) tendent en effet depuis plusieurs années à réduire fortement la dette hypothétique d'Enedis envers le SIGERLy (passage de 41M€ en 2015 à 4 M€ en 2019).

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

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



:: Fréquence des coupures par usager

Sources : CRAC

Continuité d'alimentation

En 2019, le critère B augmente de 21 minutes, du fait de plusieurs évènements climatiques de grande ampleur. Il s'agit de la durée moyenne de coupure maximale observées sur la dernière décennie (cf. détail page suivante).

Hors évènements exceptionnels, le critère B HIX s'établit à 38,3 minutes, ce qui est comparable à la moyenne des exercices précédents.

2 épisodes caniculaires (15 jours au total) sont à l'origine de 37 700 clients coupés du faits 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.

Une fréquence moyenne de coupures longues par usager qui diminue en 2019 et qui reste proche des seuils moyens des précédents exercices.

La fréquence des coupures longues (coupures > 3min) représente le nombre moyen de coupures vu d'un client BT.

Au-delà des évènements exceptionnels, 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.

Sources : ENEDIS

Continuité d'alimentation : zoom sur les épisodes climatiques exceptionnels

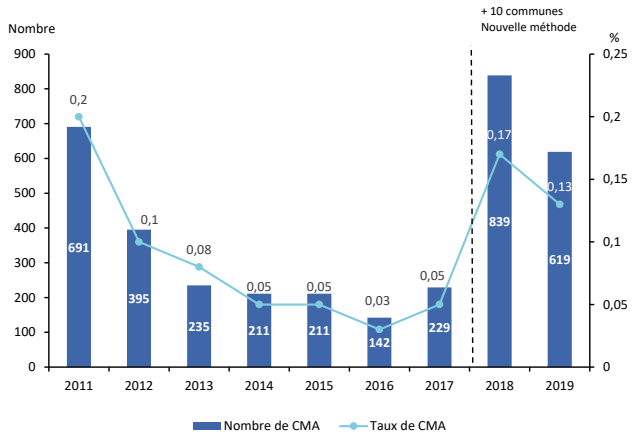
2019 fut le siège de deux épisodes climatiques exceptionnels consécutifs de grande ampleur :

- **Un épisode de neige collante** les 14 et 15 novembre, ayant impacté plus de 16 600 usagers, principalement sur les secteurs des Mont d'Or et de l'Ouest Lyonnais. Des équipes Enedis d'autres régions sont venues prêter main forte aux équipes locales pour faire face aux nombreuses coupures. 95% des usagers ont pu être réalimentés en moins de 24h.
- **La tempête Elsa** les 19 et 20 décembre, ayant impacté plus de 12 600 usagers, particulièrement virulente sur le Pays de l'Ozon. 98% des usagers ont été réalimentés en moins de 24h.

Ces interruptions de fourniture dites exceptionnelles ont généré en 2019 un critère B de 18 minutes, bien que le SIGERLy fut moins touché que ses voisins de l'Ardèche et de la Drôme par le phénomène neigeux.

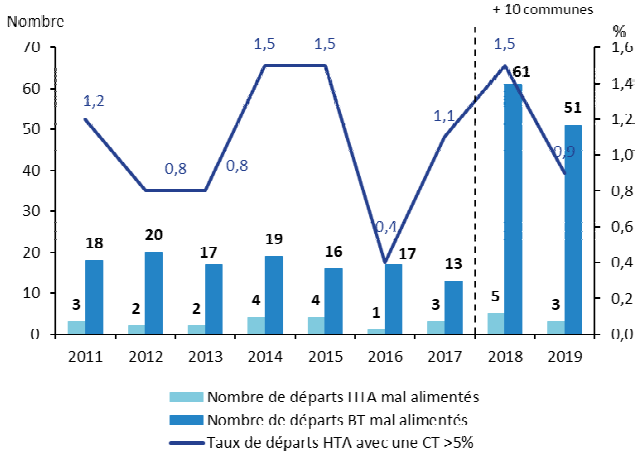
Le SIGERLy salue la mobilisation exceptionnelle de son concessionnaire et la solidarité territoriale ayant permis de faire face à ces phénomènes exceptionnels. Il rappelle toutefois le vieillissement du réseau aérien, en particulier HTA, qui pourrait être plus régulièrement soumis à des épisodes climatiques extrêmes à l'avenir du fait du réchauffement climatique.

:: Évolution du nombre de CMA de la concession



Sources : CRAC

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



Sources : Données complémentaires du distributeur

Qualité de l'électricité distribuée

Le nombre de CMA diminue de 26% en 2019 par rapport à 2018. Le taux de CMA du SIGERLy (0,13%) reste très faible au regard du taux moyen à la maille TEARA (0,97%).

Pour rappel entre 2017 et 2018, le nombre de CMA avait été multiplié par 3,5 en conséquence d'un premier ajustement des paramètres utilisés par la méthode d'évaluation des CMA. En 2019, un nouvel ajustement a été réalisé afin d'affiner les paramètres climatiques et modéliser plus fidèlement les effets de thermosensibilité des clients.

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 (±10% en basse tension).

3 Départs HTA ont été répertoriés comme en contrainte en 2019, dont un départ avec une chute de tension supérieure à 7%.

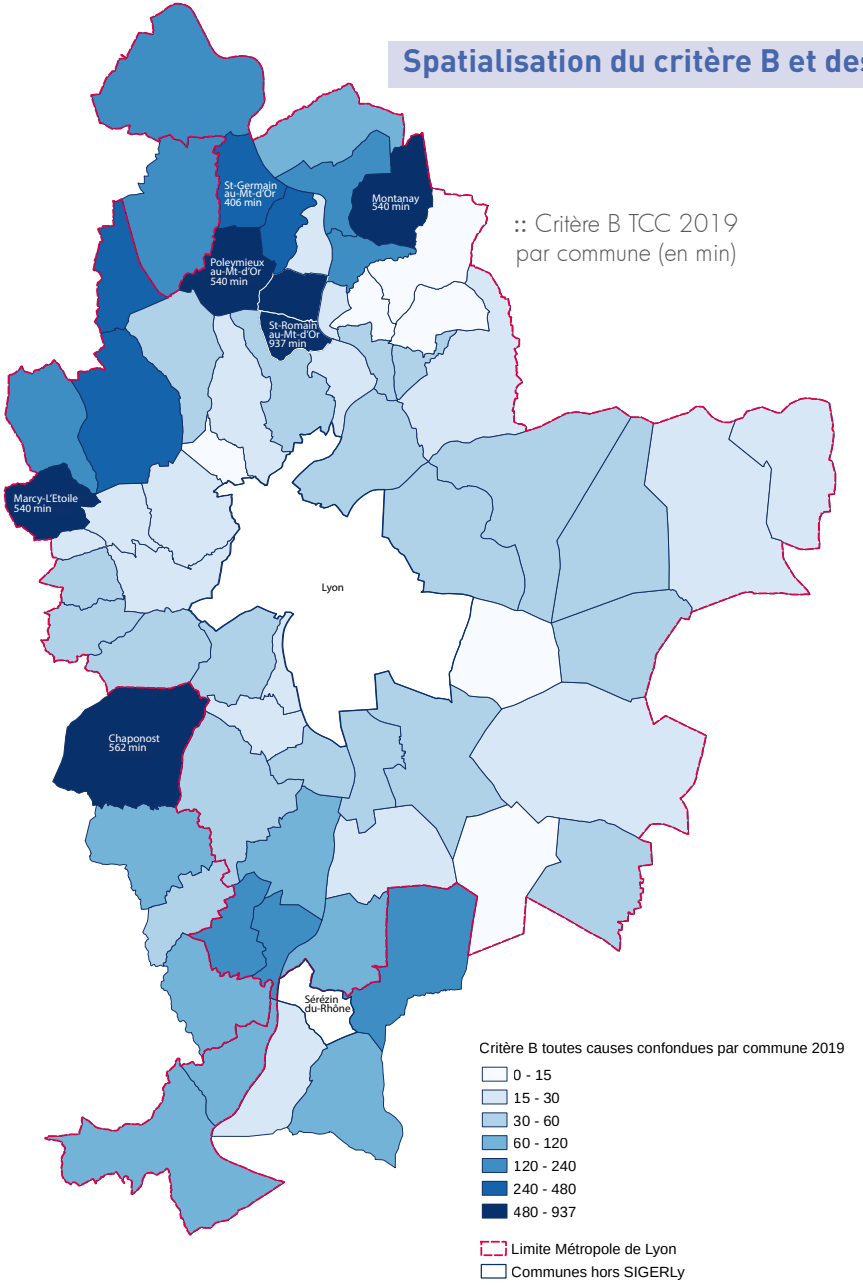
Dans le domaine HTA, la tension délivrée doit être comprise dans un intervalle de ± 5% par rapport à la tension nominale.

Le SIGERLy veillera à la bonne réalisation des affaires programmées sur 2020 et 2021 par le concessionnaire, permettant de résorber les principaux CMA identifiés (en particulier sur Saint-Symphorien-d'Ozon, Bron et Jonage).

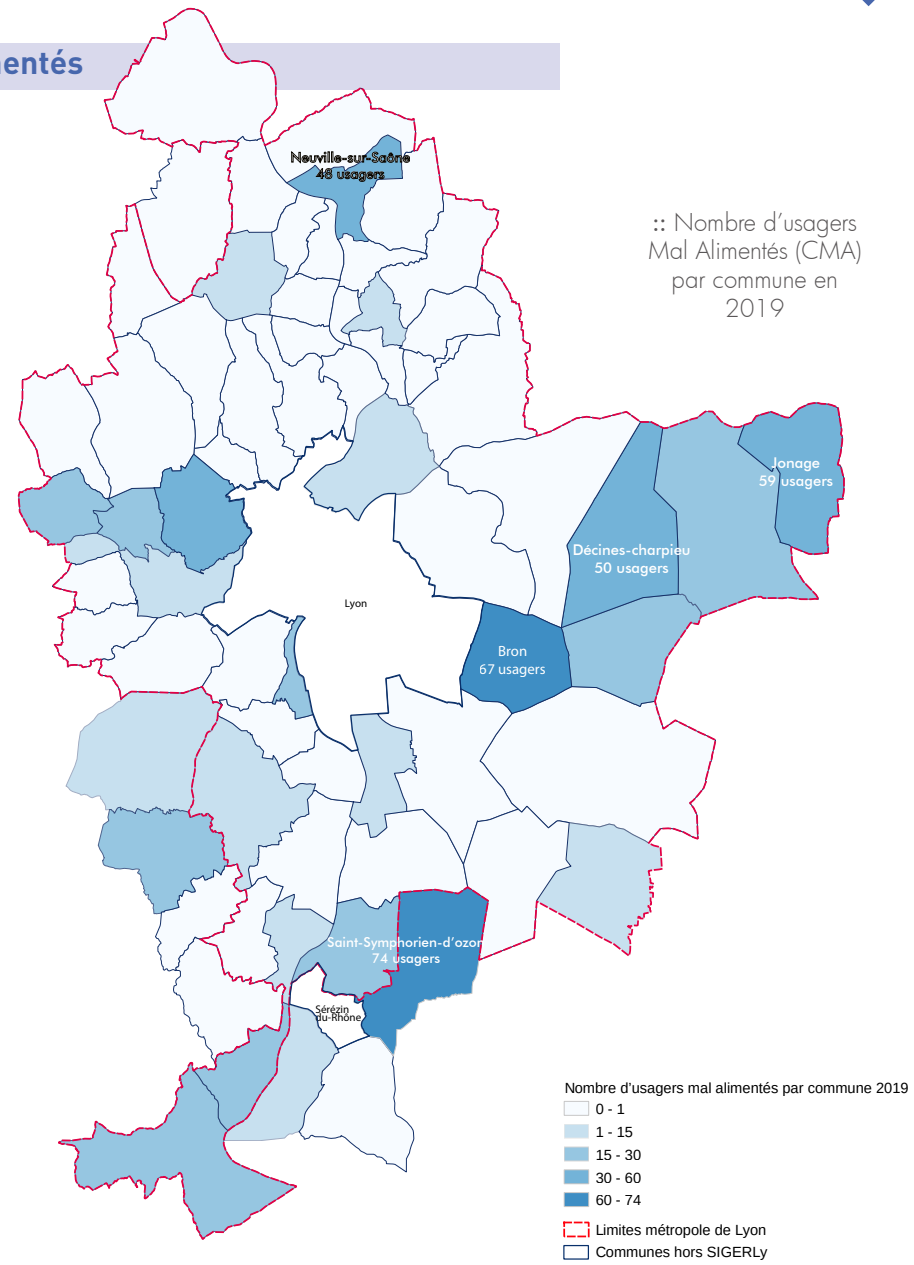
En HTA, le SIGERLy demande à ce que soient traités prioritairement les départs présentant les plus fortes contraintes.

Spatialisation du critère B et des Clients Mal Alimentés

:: Critère B TCC 2019 par commune (en min)

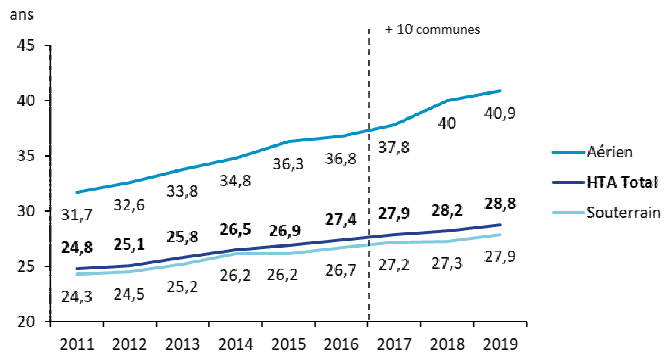


:: Nombre d'usagers Mal Alimentés (CMA) par commune en 2019

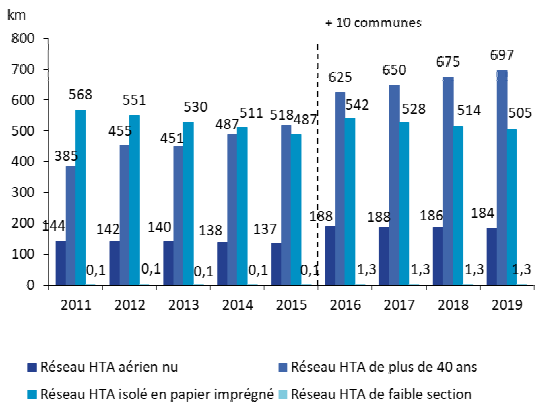


:: Nature des réseaux HTA

:: Ages moyens 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 (25,4% du linéaire). En particulier, le réseau HTA aérien, avec un âge moyen de 40,9 ans, a dépassé sa durée d'amortissement comptable. Avec 27,9 ans de moyenne d'âge, les réseaux souterrains du SIGERLy sont les plus âgés du panel audité par le cabinet AEC.

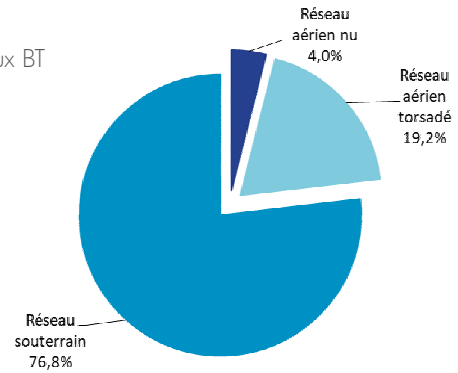
Le SIGERLy maintient son alerte auprès d'Enedis, dans l'objectif de réduire le risque d'obsolescence de son patrimoine HTA à long terme.

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.

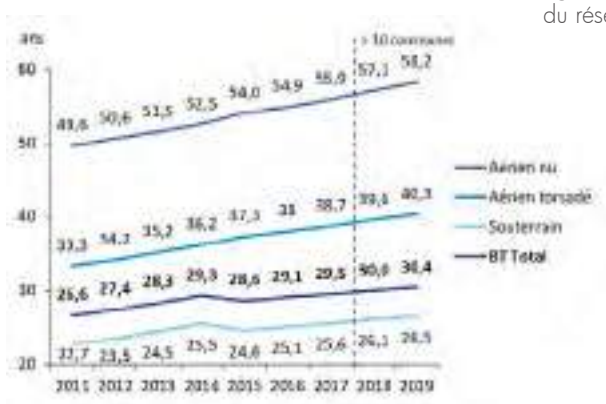
Le réseau en Câble Papier Imprégné (CPI), technologie souterraine particulièrement vulnérable aux fortes chaleurs estivales concerne encore 18,4% du réseau HTA (contre 18,8% en 2018). Le rythme moyen de résorption constaté ces 3 dernières années (-12,6km/an) amènerait **une fin des CPI estimée en 2059**, alors même que les objectifs nationaux d'Enedis prévoient d'éradiquer les 5/6 de cette technologie d'ici 2035.

*Comme depuis plusieurs années, le SIGERLy renouvelle sa demande à Enedis **d'amplifier les efforts de résorption des réseaux HTA CPI**.*

:: Nature des réseaux BT



:: Ages moyens du réseau BT



:: Points de vigilance sur le réseau BT

Le domaine technique BT

Le taux d'enfouissement s'établit à 76,8% et progresse ainsi légèrement par rapport aux exercices précédents. 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 (30,4 ans). Le SIGERLy encourage le concessionnaire à accentuer ses investissements 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 le suivi de l'âge.

La résorption du réseau BT aérien nu (4% du linéaire total, 190 km) se poursuit avec un rythme de l'ordre d'environ -4,6km par an sur les 3 dernières années. Ce rythme de résorption amènera à ce que ces linéaires sensibles soient résorbés d'ici 41 ans (horizon 2060), alors même que ces linéaires sont déjà âgés en moyenne de 58 ans. Pour rappel, la technologie présente en moyenne **un taux d'incidents près de 5 fois supérieur** aux autres technologies (torsadé et souterrain) sur la concession.

En particulier, le réseau BT aérien nu de faible section, encore plus fragile, représente encore 24km. 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 706km sur la concession (- 0,9%, soit - 7km en 1 an).

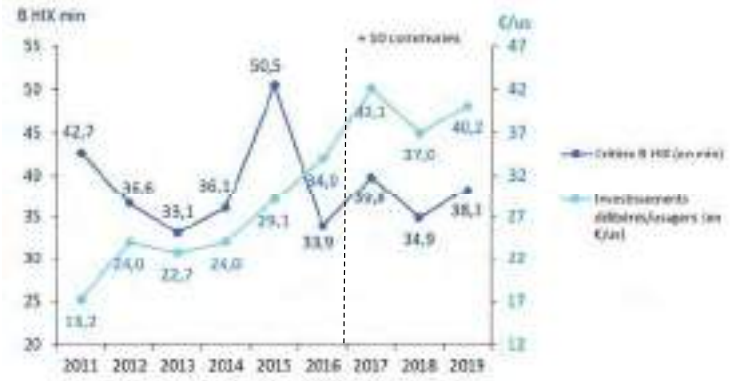
Le SIGERLy demande à Enedis d'accroître le renouvellement du réseau BT pour en limiter le vieillissement, en particulier sur les tronçons aériens nus (prioritairement de faible section) qui sont identifiés comme plus vulnérables.

LES INVESTISSEMENTS DU CONCESSIONNAIRE

:: Évolution des investissements (M€)

Source : données complémentaires du distributeur

:: Critère B et investissements délibérés



Source : CRAC

Des investissements totaux sur le réseau qui diminuent (-7,3% par rapport à 2018), du fait du ralentissement du déploiement des compteurs Linky.

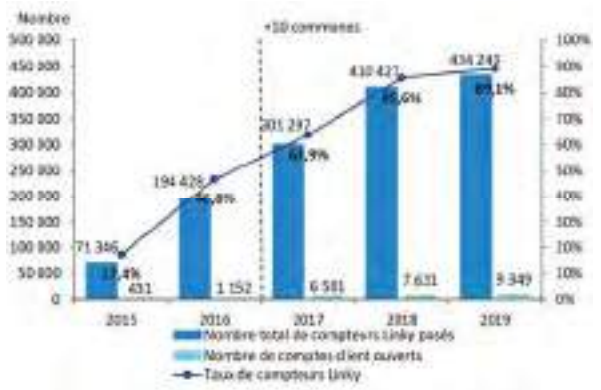
Des investissements dans la performance du réseau en hausse (+12% par rapport à 2018).

Le programme conséquent de fiabilisation des postes sources en Zone Urbaine Dense (ZUD) se poursuit : 8,9 M€ en 2019. Pour rappel, les postes sources ne font pas partie des biens concédés.

Le montant d'investissement délibéré par usager sur le SIGERLy est sensiblement inférieur à la moyenne nationale (40,2€/usager contre 50,1€/usager au national), malgré une hausse notable en 10 ans.

Le SIGERLy demande au concessionnaire un effort supplémentaire sur les investissements délibérés en faveur de la performance du réseau.

:: Évolution du déploiement des compteurs Linky

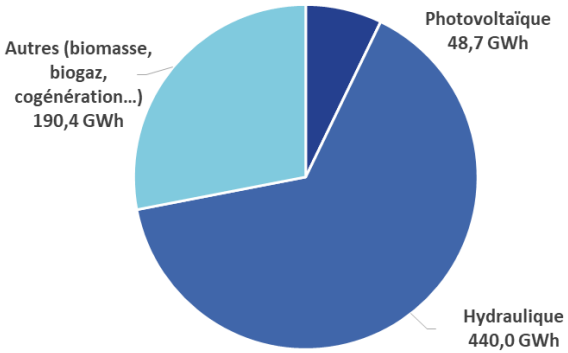


Source : CRAC

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

	56 communes		66 communes		
Installations	**2015**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**
photovoltaïque	2321	2336	3191	3395	3657
éoliennes	0	0	0	0	0
hydrauliques	5	5	5	6	6
autre (biomasse, biogaz, cogénération...)	17	18	20	20	22
Total	2343	2359	3217	3421	3685

:: Évolution de la production totale par filière (GWh)



Source : Données complémentaires Enedis

Le déploiement des compteurs Linky

89,1% des PDL équipés d'un compteur Linky à fin 2019 (soit 434 243 clients équipés).

- Seulement 9 349 comptes clients Enedis ouverts. Selon Enedis, la majorités des clients suivent leurs consommations et leurs dépenses directement via leur fournisseur, ce qui expliquerait la faible utilisation des comptes clients Enedis.

Les compteurs communicants Linky visent notamment à améliorer le service client, baisser les coûts des prestations du concessionnaire, mieux maîtriser sa consommation d'électricité, et faciliter la production d'électricité.

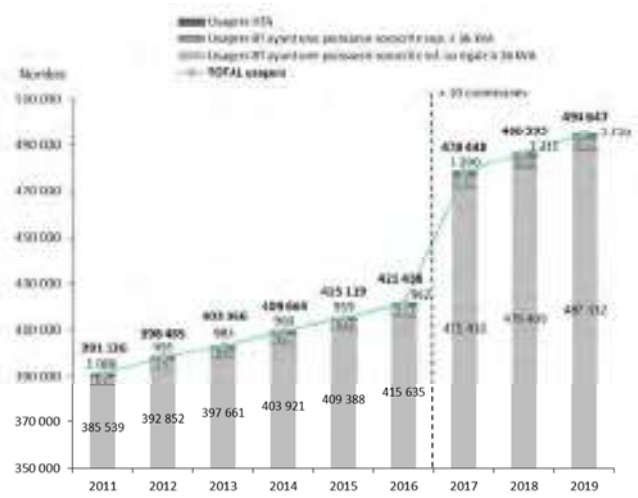
La production d'énergie sur le territoire

Un nombre d'installations de production en hausse constante (+7%), marqué par le développement de l'énergie photovoltaïque, et une puissance totale installée en forte hausse (+11% toutes technologies confondues, soit +19 MVA).

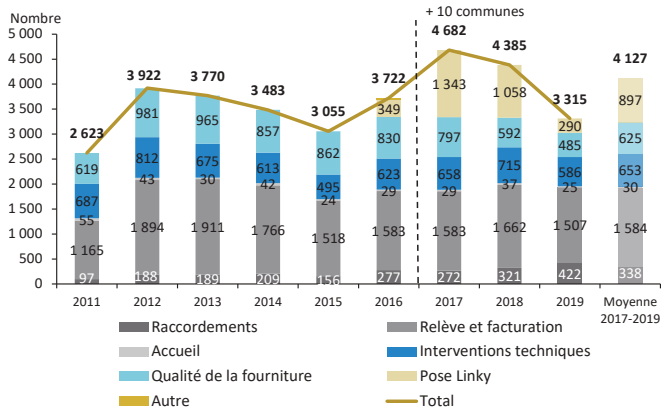
679 GWh produits sur le territoire en 2019 (+17%) représentant 14,6% de la **consommation totale** d'électricité sur le territoire du SIGERLy.

En BT <36kVA, **poursuite de l'amélioration du taux de respect des délais de production des devis** de raccordement en injection (passage de 59,7% de délais respectés en 2016 à 94,7% en 2019), ainsi qu'**un taux de respect satisfaisant de la date convenue de mise à disposition des installations** (95% en 2019, et 11jours en moyenne pour réaliser les travaux).

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



:: Nombre de réclamations du distributeur



Sources : CRAC

Un **nombre d'usagers qui progresse** (+1,7%), témoin du dynamisme économique du territoire.

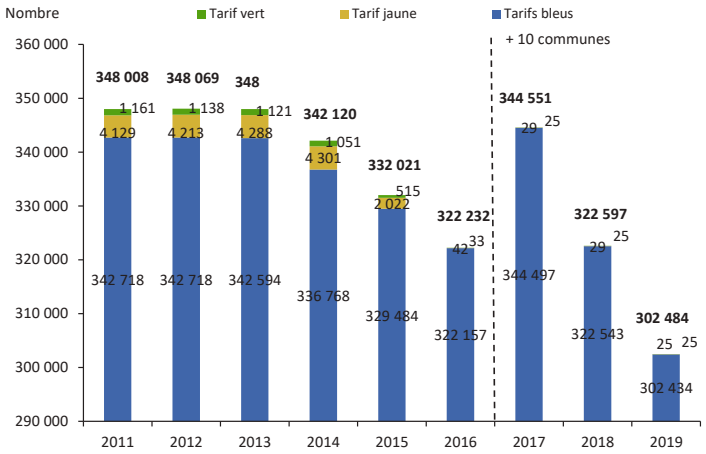
Un nombre total de réclamations qui décroit nettement (3315 réclamations en 2019, soit -24,4%), en lien marqué avec la fin du déploiement Linky. A souligner toutefois une hausse significative des réclamations liées aux raccordements depuis 3 années (+55% en 2 ans) qu'il conviendra de suivre attentivement.

Un taux de réclamation de la concession (0,7%) inférieure à la moyenne des concessions auditées par AEC (0,9%).

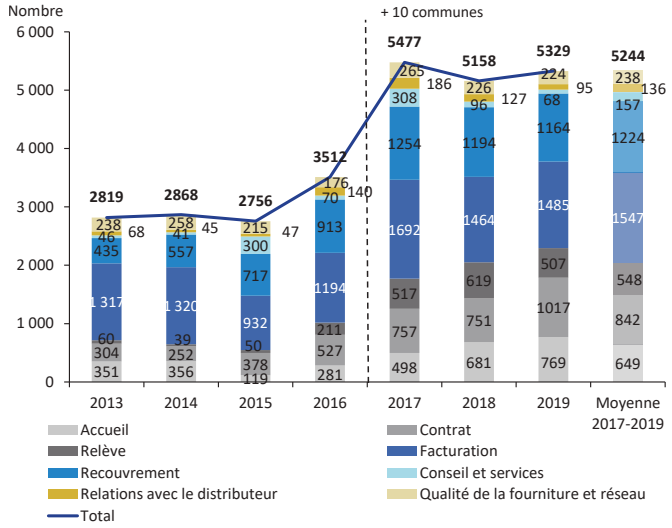
Une très nette amélioration des délais de production des devis de raccordement <36kVA en soutirage (en moyenne 7 jours, soit une division par plus de 5 depuis 2016) et en injection (en moyenne 13 jours, soit une division par plus de 3 depuis 2016)… **mais une hausse des délais moyens de réalisation des travaux en soutirage** (67 jours soit +17,8% par rapport à 2018).

Les délais moyens de réalisations des travaux de raccordement feront l'objet d'un suivi renforcé lors des prochains exercices, la direction nationale d'Enedis ayant annoncé une division par deux de ces délais d'ici 2022.

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



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



Source : CRAC

Le nombre d'usagers aux tarifs réglementés de vente (TRV) poursuit sa diminution en 2019 (-6,2%, soit une baisse 20 113 clients), même si plus de 62% des usagers de la concession conservent encore en 2019 un tarif historique.

Le volume total de réclamations traitées par EDF augmente en 2019 (+3,3%). Le taux de réclamations atteint sur la concession (1,76%) se situe dans la moyenne relevée par AEC pour les autres concessions (1,81%).

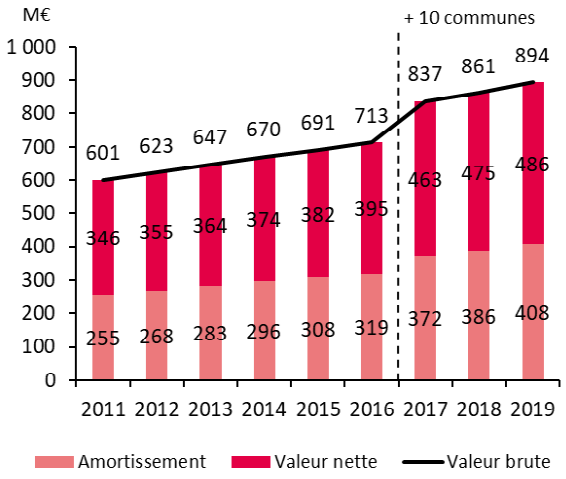
*Le fournisseur **ne communique toujours pas** les volumes de réclamations orales, mais uniquement écrites. De plus, les réclamations des clients « bleus non résidentiels » sont toujours manquantes.*

ZOOM sur la lutte contre la précarité énergétique :

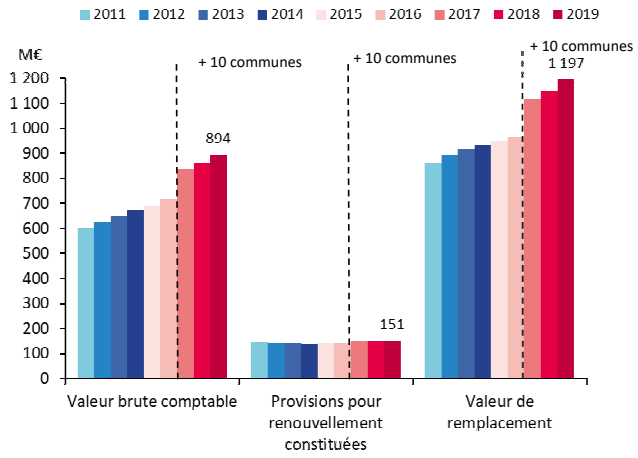
Au 31 décembre 2019, EDF avait reçu 22 670 chèques énergie de la part de ses clients, en hausse de +53% par rapport à 2018. Pour rappel, le Chèque Energie a remplacé depuis le 1er janvier 2018 les tarifs sociaux de l'énergie (TPN pour l'électricité). Il faut rappeler qu'à fin 2017, 28 304 clients bénéficiaient du TPN.

Les montants alloués par EDF au Fonds Solidarité Logement (FSL), qui aide les clients en difficultés à payer leurs factures, sont en baisse à la maille départementale (367k€ en 2019, soit -27k€). Les montants versés par EDF lui sont en partie compensés par l'Etat.

:: Évolution des immobilisations en concession (M€)



:: Évolution des principales données comptables (M€)



Sources : CRAC

La valeur brute des ouvrages continue de progresser (894M€, soit +33M€ par rapport à 2018), tout comme l**e taux d'amortissement moyen des ouvrages** (45,6% en 2019 contre 44,8% en 2018).

Un stock de provisions pour renouvellement (PR) de 151 M€ en 2019. 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 2019. Dans le cadre de la poursuite du projet ADELE, les liaisons réseau seront localisées en 2021, puis les dérivations des branchements individuels et les disjoncteurs en 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 (41M€ en 2015 vs. 4 M€ en 2019) du fait des pratiques comptables nationales d'Enedis (sur les provisions pour renouvellement, les contributions aux raccordements, les durées de vie des ouvrages, etc.).

Focus sur les colonnes montantes

Les Colonnes Montantes (CM) correspondent comptablement à la somme de 2 ouvrages : les Ouvrages Collectifs de Branchement (OCB) et les Dérivations Individuelles associées (DI).

2 projets nationaux du concessionnaire impactent les CM de la concession :

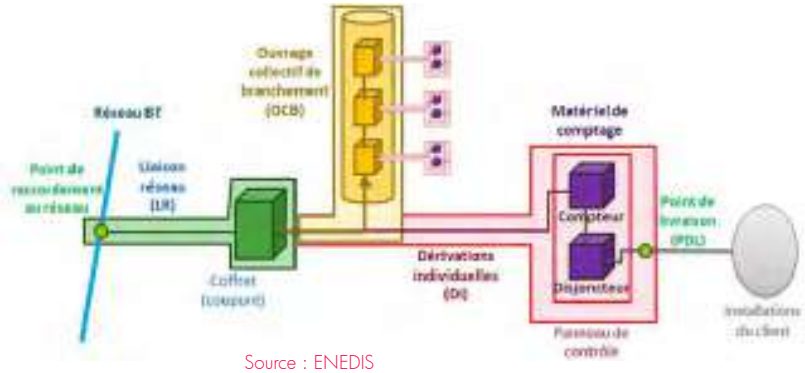
- Le transfert de l'ensemble des colonnes montantes électriques au réseau public de distribution à l'issue d'un délai de 2 ans à compter du 24 novembre 2018 (art. 176 de la loi Elan), mettant fin à l'ambiguïté concernant l'entretien et le renouvellement des colonnes datant d'avant 1992 ;
- L'inventaire des ouvrages de branchements, dont les colonnes montantes, jusqu'ici non localisés et affectés à chaque concession par clé de répartition (art. 153 de la loi TECV).

11 408 OCB et 140 079 DI en concession à fin 2019 (66M€ en valeur brute), dont 139 OCB et 2350 DI transférées par anticipation à la concession. **Environ 15 000 CM restent hors concession à fin 2019,** et intégreront donc le patrimoine du SIGERLy fin 2020.

Un processus complexe de localisation comptable des OCB, avec in fine pour effet une diminution de la valeur brute associée de -6M€ pour le SIGERLy.

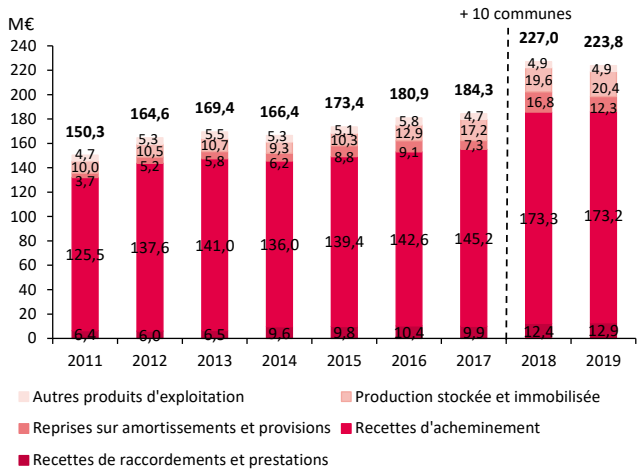
Un allongement unilatéral et national par Enedis de la durée de vie comptable des OCB de 40 à 60 ans, conduisant notamment à une reprise en résultat de 1,7M€ de provisions pour renouvellement attachées à ces ouvrages.

:: Découpage par composant des branchements adopté par Enedis

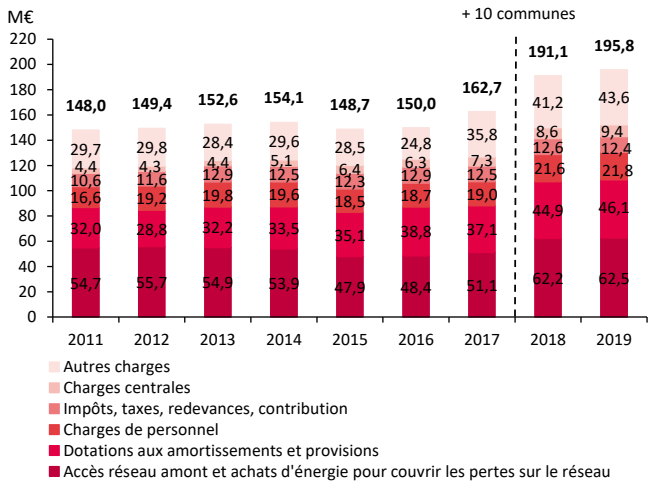


Source : ENEDIS

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



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



L'économie de la concession

Environ 74% 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 constaté de la concession est bénéficiaire (28M€ en 2019). La concession du SIGERLy contribue à la péréquation tarifaire via une contribution à l'équilibre, à hauteur de 12M€ en 2019.

Un taux de marge constaté sur la concession (14,8%) bien supérieur au taux de marge national (8,4%). 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 - Crise climatique neige collante nov. 2019. Couverture Pvproductions

SIGERLy

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