

FICHE SYNTHÈSE CONCESSION ENEDIS

2018	VARIATION	2019
------	-----------	------

INFOS GÉNÉRALES

nombre postes sources	23	0,0%	23
-----------------------	----	------	----

linéaire réseaux HTA (en km)	11 544	0,45%	11 596
linéaire réseaux BT (en km)	13 611	0,38%	13 663
nombre transformateurs HTA/BT	14 543	0,13%	14 562

nombre points de livraisons	276 525	0,71%	278 500
ratio client / km de réseau	10,99	0,36%	11,03
nombre installations productions Enr raccordées	3 572	10%	3 932
puissance délivrée des productions Enr (en Kva)	92 935	42,0%	132 069

INFOS QUALITE

critère B TTC (toutes causes confondues) (durée moyenne/min)	527,5	-47,0%	279,8
- Dont origine RTE (durée moyenne/min)	1,1	-10,0%	1,0
- Dont travaux sur le réseau de distribution publique (durée moyenne/min)	27,0	21,5%	32,8
- Dont incident sur le réseau de distribution publique (durée moyenne/min)	149,6	-27%	108,6
- Dont incident poste source (durée moyenne/min)	2,2	18%	2,6
- Dont incident réseau HTA (durée moyenne/min)	128,1	-28%	92,2
- Dont incident réseau BT (durée moyenne/min)	19,3	-28%	13,9
nombre réclamations clients	3 132	-14%	2 704

Les principaux événements Exceptionnels ayant impacté en 2019 le critère B au périmètre de la concession

03-06 novembre	Tempête Amélie 52,40 mn
13-14 décembre	Tempête Atiyah 66,67 mn
21-22 décembre	Tempête Fabien 29,45 mn

SATISFACTION GENERALE

- clients particuliers	90,5%	stable	90,3%
- clients professionnels	88,7%	6,6%	94,6%

Satisfaction raccordement : 90% des clients sont satisfaits des conditions d'installation de Linky

- clients particuliers	93,5%	-2%	91,6%
- clients professionnels	86,7%	-4%	83,3%
Nombre de clients CMA "client mal alimentés"	4575	-4,4%	4373

INFOS FINANCIÈRES

investissements ENEDIS (en k€)	37 047	4,9%	38 610
Dont : Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	7 339	39%	10 177
Dont : Investissements pour l'amélioration du patrimoine	29 257	-3,5%	28 221
Dont investissements pour la performance et la modernisation du réseau	25 682	-7%	23 891
Dont : Actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes	13 139	-28%	9 468
Dont : PDV	2 807	-20%	2 238
Valeur brute comptable (en k€)	1 168 919	3,98%	1 215 410
valeur nette comptable des ouvrages (en k€)	702 837	2,93%	723 462
Valeur de remplacement (en k€)	1 463 392	4,5%	1 529 674
Contribution à l'équilibre	9 058	1,9%	9 229
Redevance de concession R1 (€)	801 517	2,53%	821 797
Redevance de concession R2 (€)	1 455 297	5,05%	1 528 836
Montant de la PCT (k€)	451	288,0%	1 298
CA	108 453	1,42%	109 991

INFOS CLIENTELE (EDF/TRV)

Nombre de clients	276 525	0,7%	278 500
Dont < à 36 Kva	273 154	0,7%	275 092
Energie Acheminée (kWh)	1 636 443 509	-1,63%	1 609 688 503
Dont > à 36 Kva	2 516	1,59%	2 556
Energie Acheminée (kWh)	280 578 487	1,87%	285 832 550
Dont Clients HTA	855	0,0%	852
Energie Acheminée (kWh)	577 255 995	-3,24%	558 556 104
TOTAL Energie acheminée (en kWh)	2 494 277 911	-1,6%	2 454 077 157
Energie facturée (kWh)	1 212 977 259	-3,0%	1 176 266 622
Recettes (en €)	129 164 374	2,3%	132 100 898
Dont tarif Bleu (≤ 36 kVA)	219 802	-3,37%	212 389
Nombre de coupures liées à des incidents	3 281	-10,64%	2 932
Nombre de coupures pour travaux	1 144	26%	1 442
Nombre de bénéficiaires du TPN	Mise en place du chèque Energie	-	

RAPPORT CRAC 2020 (Données 2019) ENEDIS-EDF

Service du contrôle des concessions.

Un nouveau modèle de contrat de concession signé pour 30 ans le 20 décembre 2019 a permis de moderniser les relations avec l'autorité concédante. Cet accord local a permis de créer de nouvelles relations entre le concédant et le concessionnaire à travers un PPI (Plan Pluriannuel d'Investissement) pour une meilleure coordination des investissements afin de préparer le réseau de demain.

Ce nouveau contrat de concession définit le service concédé, la redevance de concession, la répartition de la maîtrise d'ouvrage des travaux sur le réseau concédé entre l'autorité concédante et le concessionnaire et la durée de la concession, il traite également les relations entre le concessionnaire et les usagers du service.

Ce contrat prévoit le contrôle par l'autorité concédante des missions concédées et la production d'un compte rendu annuel d'activité (CRAC) établi par Enedis et EDF.

Le Patrimoine Technique

Postes Sources (PS) et Moyenne Tension (HTA)

Sur l'exercice 2019, 23 postes sources sont situés sur la concession, identique à 2018.

Ces postes sources alimentent les usagers de la concession *via* le réseau HTA.

Le taux d'enfouissement de celui-ci s'établit à 41,5% sur le dernier exercice. Le complément étant de type aérien avec une proportion de 58,5% de fil nu. Le total du réseau HTA est de 11 596 km.

Basse Tension (BT)

Le taux d'enfouissement est de 36%. Le linéaire de réseau aérien nu est de 740 km dont 441 de faible section. Le total du réseau BT est de 13 663 km.

Poste de Transformation HTA/BT

Le raccordement des nouveaux usagers et les opérations d'adaptation en charge ont amené le nombre de poste HTA/BT à croître de 19 unités soit un total de 14 562 ouvrages (dont 11 030 en commune rurale et 3 532 en commune urbaine).

Depuis 2017, la base de données fournie est enrichie des compteurs communicants avec le déploiement des compteurs Linky. Au niveau de la concession c'est 130 686 compteurs déployés et 114 675 PDL ouverts à tous les services Linky. Le concessionnaire indique avoir investi, à l'échelle de la concession, 7 244 k €uros (contre 6 194 k €uros en 2018).

Les usagers de la concession

Le nombre d'usagers de la concession continue d'augmenter pour atteindre 278 500 clients. (+ 1 975 clients). La consommation électrique reste stable, 2 454 GWh en 2019 (+40,2 GWh en 2019).

406 nouvelles installations de production ont vu le jour sur le département en 2019 (243 en 2018). (325 < 36 kVA, 68 de 36 à 250kVA, et 13 > à 250 kVA) L'ensemble est composé à 99% de photovoltaïques pour s'établir à un

total de 3 932 installations. (Toutes énergies comprises).
La puissance totale générée est de 93 MVA en 2019 avec une proportion de 70 % pour les installations hydrauliques et 11 % biomasse biogaz ...

2 704 réclamations ont été enregistrées (-428 par rapport à 2018) dont 855 liées à la qualité de fourniture et 907 liées à la relève de facturation.

La continuité d'alimentation

La continuité d'alimentation est mesurée principalement par le temps de coupure moyen par usager BT (critère B) et le nombre moyen de coupures longues, brèves et très brèves subies par les usagers. Le Critère B TCC (toutes causes confondues) passe de 527,5 min en 2018 à 279,8 min en 2019 soit -47%. (La moyenne nationale est de 93 min)

Sont considérés comme des événements exceptionnels « les phénomènes atmosphériques d'une ampleur exceptionnelle au regard de leur impact sur les réseaux, caractérisés par une probabilité d'occurrence annuelle inférieure à 5 % pour la zone géographique considérée dès que, lors d'une même journée et pour la même cause, au moins 100 000 consommateurs finaux alimentés par le réseau public de transport et/ou par les réseaux publics de distribution sont privés d'électricité ».

La part des incidents HTA dans le critère B est majoritaire avec -28 %, soit 92 minutes de coupure moyenne. Les coupures pour travaux passent de 27 mn en 2018 à 33 mn en 2019.

Le nombre de clients affectés par plus de 6 coupures longues (> à 3 min), toutes causes confondues passent de 8 434 usagers en 2018 à 6 016 en 2019 soit une diminution de 29 %.

De même, le nombre de clients coupés plus de 5 heures passent de 83 683 en 2018 à 68 134 en 2019.

En 2018, Enedis a pris en compte le nouvel indicateur fixé par le TURPE 5, soit le nombre de clients coupés pendant plus de 5 heures consécutives toutes causes confondues.

Le taux de Clients considérés comme Mal Alimentés (CMA) s'établit à 1,6 %. Le volume de 4 373 CMA en 2019 est en très légère baisse.

Pour rappel, en 2018, ENEDIS a fait évoluer son modèle statistique permettant d'évaluer le nombre de clients mal alimentés à partir d'une méthode statistique homogène sur l'ensemble du territoire national appelée « méthode GDO-SIG »

Cette méthode utilise un modèle statistique qui, compte tenu de la structure du réseau, de la répartition des consommations, des productions et des courbes de charges types, donne une évaluation dans des situations défavorables, du nombre de clients susceptibles de connaître des tensions en dehors des plages prévues.

En vue d'améliorer la qualité de la desserte électrique sur le territoire, le concessionnaire a investi 20 977 k €uros en 2019, auxquels s'ajoutent 10 177 k €uros imposés par les opérations de raccordement et 7 244 k €uros pour le déploiement du compteur LINKY.

Le montant des dépenses sur les opérations d'élagage est constant entre 2018 et 2019. En 2019, il atteint 3 641 k €uros pour 1 295 km traités de réseau HTA et BT confondus.

Le domaine comptable et financier

Le patrimoine concédé (Valeur Brute Comptable) est valorisé à 1 215 410 k €uros.

La valeur nette comptable est de 723 462 k €uros.

La valeur de remplacement est de 1 529 674 k €uros.