

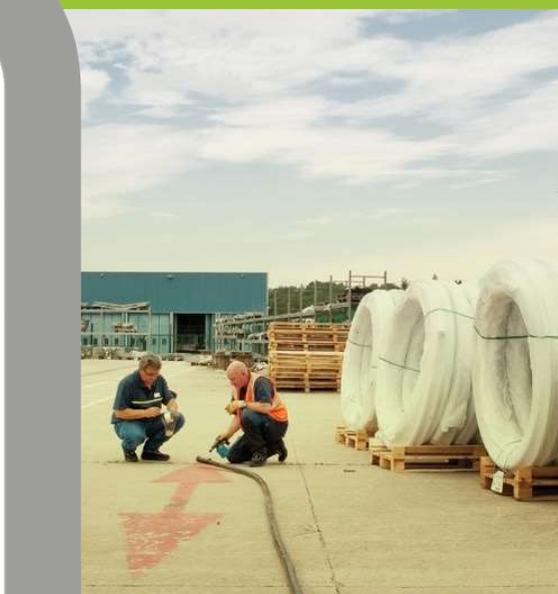
Compte-rendu d'activité 2017

Syndicat Intercommunal d'Aide à la Gestion des
Equipements Publics du Territoire de Belfort





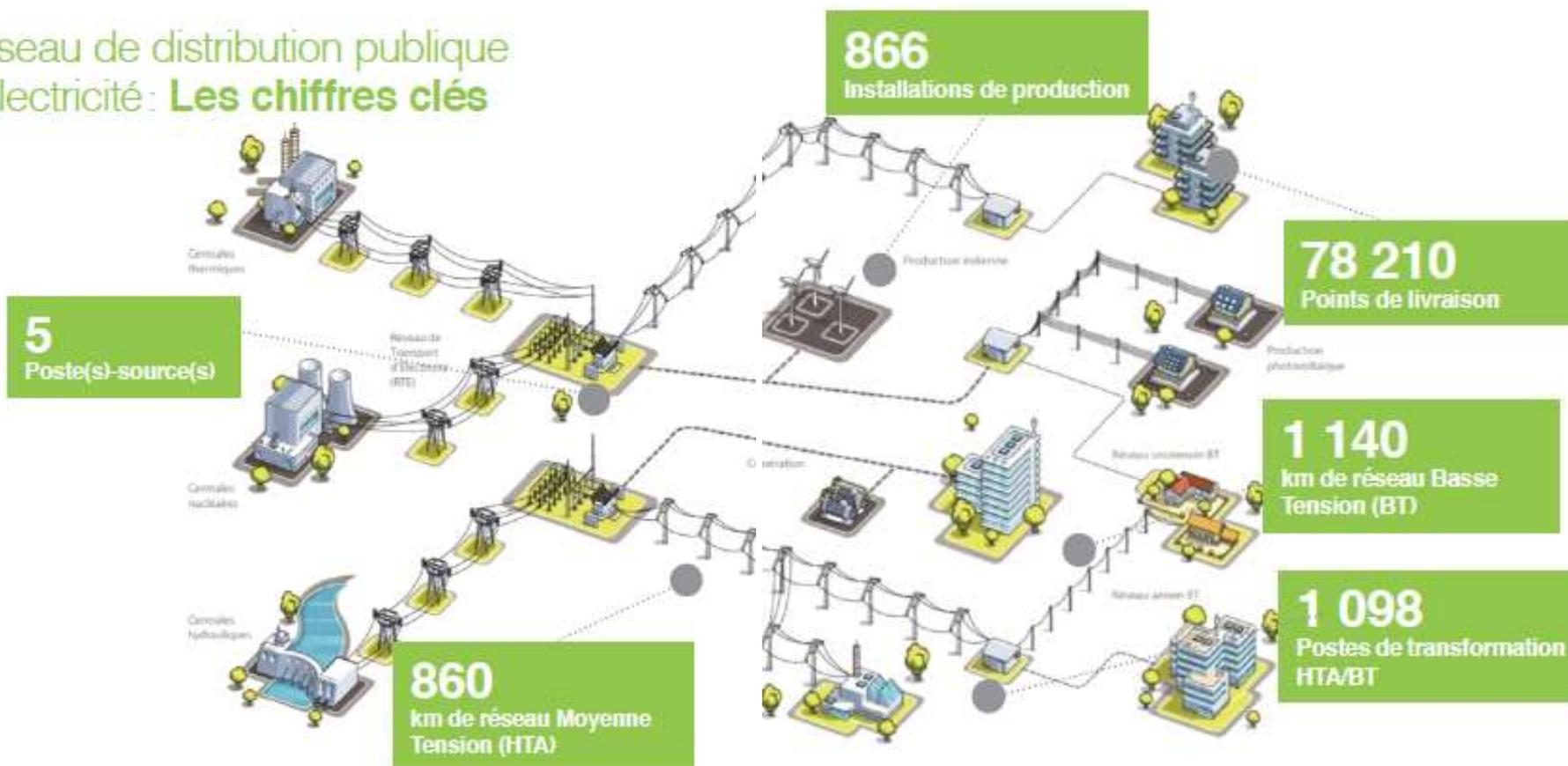
COMPTE-RENDU DE L'ACTIVITÉ D'ENEDIS SUR VOTRE TERRITOIRE



Votre concession en quelques chiffres

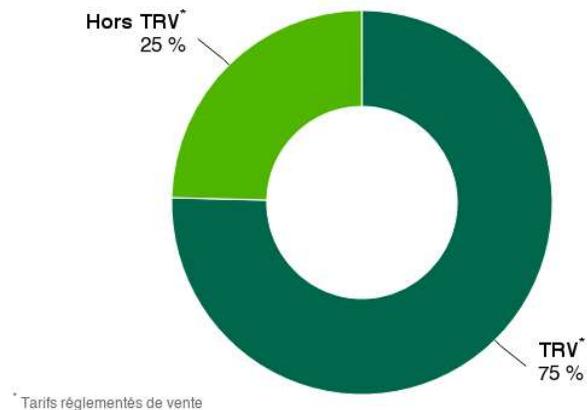
1. Les chiffres clés de la concession
2. Les faits marquants 2017
3. Les utilisateurs du réseau de distribution
4. La qualité de l'électricité distribuée
5. Les dépenses et perspectives d'investissement
6. Le déploiement du compteur Linky
7. Les ouvrages de la concession
8. Les éléments financiers et patrimoniaux
9. Vos interlocuteurs Enedis

Réseau de distribution publique d'électricité: **Les chiffres clés**

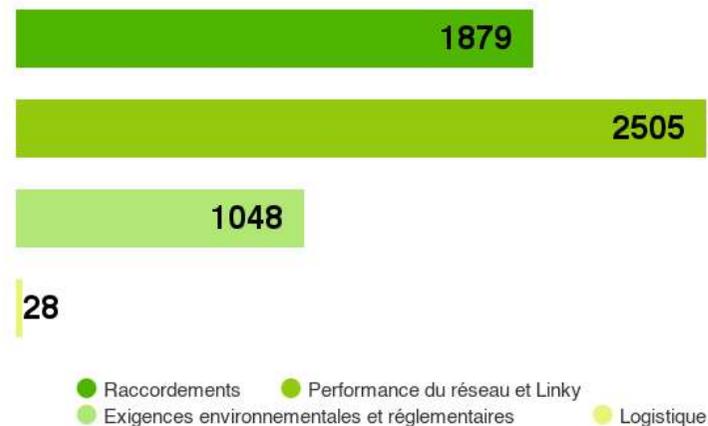


COMPTE-RENDU DE L'ACTIVITÉ D'ENEDIS SUR VOTRE TERRITOIRE

RÉPARTITION DU NOMBRE DE CONSOMMATEURS



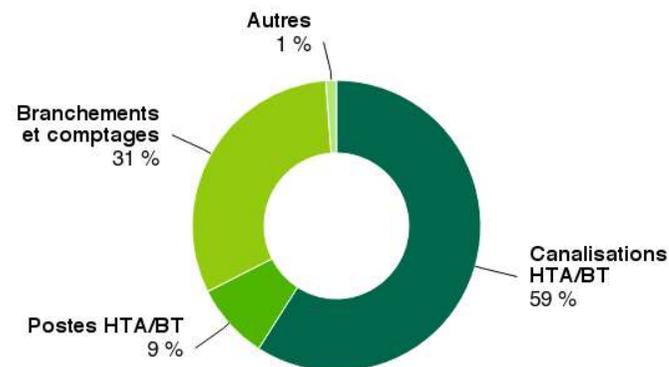
INVESTISSEMENTS ENEDIS SUR LA CONCESSION (k€)



DURÉE MOYENNE DE COUPURE DES CLIENTS BT, HORS INCIDENTS RTE (en min)



RÉPARTITION DE LA VALEUR NETTE COMPTABLE DES OUVRAGES



LES CONSOMMATEURS RACCORDÉS AU RÉSEAU PUBLIC

TOTAL DES CLIENTS (CONCESSION)

	2016	2017	Variation (en %)
Nombre de clients	77 842	78 210	0,5%
Énergie acheminée (en kWh)	723 798 628	740 549 887	2,3%
Recettes d'acheminement (en €)	25 293 155	26 238 314	3,7%

LES INSTALLATIONS DE PRODUCTION RACCORDÉES AU RÉSEAU PUBLIC

INSTALLATIONS DE PRODUCTION À FIN 2017 (CONCESSION)

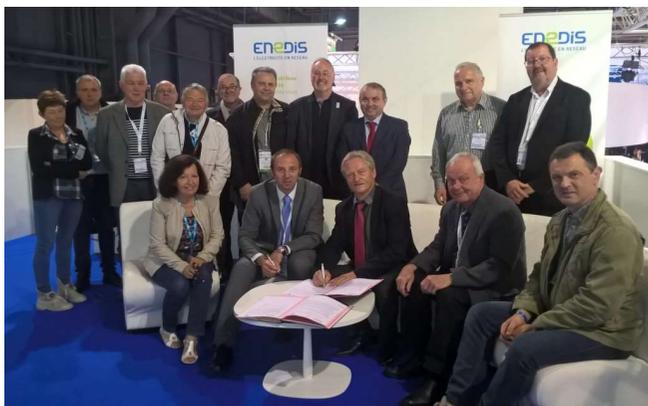
	Nombre	Puissance délivrée*
Total	866	s
<i>dont producteurs d'énergie électrique d'origine photovoltaïque</i>	860	4 048
<i>dont producteurs d'énergie électrique d'origine éolienne</i>	1	s
<i>dont producteurs d'énergie électrique d'origine hydraulique</i>	0	0
<i>dont autres (biomasse, biogaz, cogénération...)</i>	5	14 458

* La puissance est exprimée en kVA pour les producteurs raccordés en basse tension et en kW pour ceux raccordés en HTA.

Les faits marquants 2017

A l'occasion du Salon des Maires, Pierre Rey, Président de l'Association des Maires du Territoire de Belfort, et Emmanuel Laderrière, Directeur Territorial Enedis ont signé le **renouvellement de la convention de partenariat** de 2010 afin d'accompagner les maires du département dans le déploiement du compteur Linky.

Enedis s'engage à mettre en place un dispositif de communication spécifique afin d'accompagner l'AMF et les élus du département et leur apporter toutes les informations nécessaires pour répondre aux interrogations des administrés.



Compte-rendu d'activité 2017 - 25/10/2018



En partenariat avec l'AMF 90, **Enedis a organisé le 8 décembre 2017 une réunion d'information et d'échanges sur la Transition Énergétique** à destination des élus.

Ce moment privilégié de proximité, d'écoute et de partage a permis de faire le point sur les solutions et outils développés par Enedis au service de la transition énergétique.

Une trentaine d'élus réunis à l'Atria de Belfort ont participé à cette réunion d'information.

Soutien à l'emploi et parrainage

Le 27 novembre 2017, une nouvelle convention de partenariat tripartite a été signée en Mairie de Belfort avec Damien Meslot, député-maire de Belfort, Nicole Valentin, Présidente de l'association de **Soutien à l'Insertion par les Activités Physiques et Sportives (SINAPS)** et Emmanuel Laderrière, Directeur Territorial d'Enedis pour le Territoire de Belfort.

Ainsi, Enedis a financé pour tout ou partie : **un fauteuil adapté à la pratique du handibasket, un Petra** (tricycle sans pédales) pour la course ou la marche; **un Swincar**, un véhicule électrique tout terrain.



Compte-rendu d'activité 2017 - 25/10/2018



Dans le cadre de la **charte « Entreprises et Quartiers »** signée pour les années 2016 à 2018 avec la préfecture du Territoire de Belfort, les engagements pris sur le département ont été tenus et ont donné lieu à plusieurs actions d'accompagnement, de conseil ou de présentation de l'entreprise et de ses métiers.

Depuis la signature de la charte, Enedis a **recruté 2 nouveaux alternants belfortains** pour la rentrée 2017 (1 BTS Electrotechnique et 1 Bac Pro Elec). Une réponse favorable a également été apportée aux sollicitations du **Lycée professionnel Jules Ferry de Delle (90)** pour **présenter les métiers d'Enedis et visiter un poste source.**

Modernisation et sécurisation des réseaux

Enedis a investi près de 91 000 euros pour renforcer et sécuriser le réseau électrique sur la commune de Vézelois.

Dans le cadre de ces travaux, 400 mètres de réseau basse tension ont été remplacés par des câbles plus importants afin d'adapter le dimensionnement du réseau de distribution d'électricité à l'évolution de la consommation des habitants et au développement de la commune.

Le poste de distribution publique d'électricité dit « cabine haute » situé en face de la mairie a été également supprimé. En lien avec l'effacement de cet ouvrage électrique, 87 mètres de réseau aérien 20 000 volts ont été remplacés par un réseau souterrain.

Un transformateur nouvelle génération moins imposant et s'intégrant mieux à l'environnement a été installé près du terrain de boules. La suppression de la ligne électrique aérienne, des supports et de la cabine haute rendent plus agréable le paysage de ce secteur central de cette commune.



en bref...

Sur la commune de **Beaucourt**, la **cabine haute** située à proximité de l'école maternelle de la cité Bornèque **a été supprimée en partenariat avec le TE 90**. A **Novillard**, les **travaux de modernisation du réseau électrique** incluant la **suppression de la cabine haute rue de l'Eglise** se montent à 62 000 euros.

Dans le cadre de la Charte Entreprises et Quartiers, plusieurs actions ont été initiées notamment la **réalisation d'entretiens et conseils avec l'EPIDE de Belfort**, la mise en place de parrainages, la sensibilisation de nos entreprises prestataires à se rapprocher des établissements des secteurs protégés et adaptés type ESAT.

En partenariat avec la ville de **Delle** et le TE 90, Enedis a proposé au lycée Jules-Ferry de **mettre en valeur le poste de distribution publique** d'électricité tout proche de la cité scolaire. Ce chantier éducatif a permis aux élèves d'une classe de section terminale de CAP peintre applicateur de revêtement de réaliser une fresque sur le thème de la sécurité.

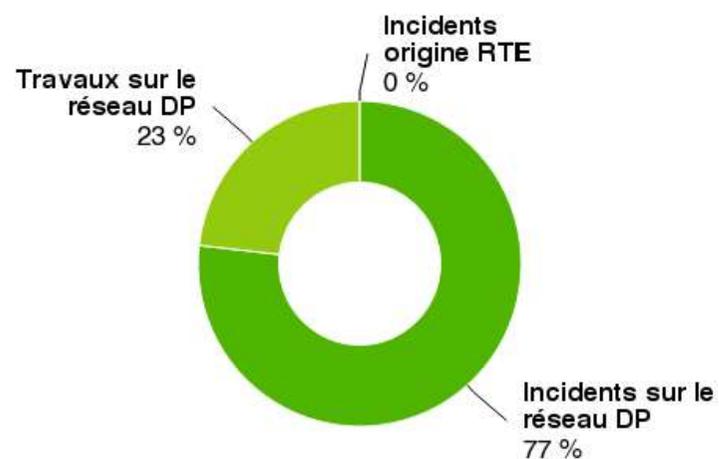


La qualité de l'électricité distribuée

DURÉE MOYENNE ANNUELLE DE COUPURE (en min) (CONCESSION)

	2016	2017	Variation
Toutes causes confondues (Critère B Concession)	62	53	-15%
Toutes causes confondues hors incidents exceptionnels (critère B HIX)	62	53	-15%
<i>Dont origine RTE (incident sur le réseau de transport)</i>	0	0	-
<i>Dont incident sur le réseau de distribution publique</i>	47	40	-13%
<i>Dont travaux sur le réseau de distribution publique</i>	16	12	-21%

RÉPARTITION DE LA DURÉE DES COUPURES PAR ORIGINE (hors incidents exceptionnels)



ÉVOLUTION DU CRITÈRE B AU COURS DES 5 DERNIÈRES ANNÉES (EN MIN)



COUPURES LIÉES À DES INCIDENTS (CONCESSION)

	2016	2017	Variation (en %)
Nombre d'incidents HTA pour 100 km de réseau	7,7	4,7	-39,7%
<i>Dont réseau aérien</i>	2,3	1,7	-25,3%
<i>Dont réseau souterrain</i>	2,9	1,3	-56,2%
Nombre d'incidents BT pour 100 km de réseau	6,7	8,4	25,3%
<i>Dont réseau aérien</i>	1,3	1,4	5,9%
<i>Dont réseau souterrain</i>	2,1	2,3	7,5%
Nombre de coupures sur incident réseau	251	191	-23,9%
<i>Longues (> à 3 min)</i>	142	136	-4,2%
<i>Brèves (de 1 s à 3 min)</i>	109	55	-49,5%

La tenue de tension

En Basse Tension, 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 admise.

La plage de variation admise est de + 10 % ou – 10 % par rapport à la tension nominale (décret du 24 décembre 2007), soit une tension admissible comprise entre 207 volts et 253 volts en Basse Tension pour les branchements monophasés.

CLIENTS BT MAL ALIMENTÉS (CONCESSION)			
	2016	2017	Variation (en %)
Nombre de clients BT dont la tension d'alimentation est inférieure au seuil minimal de tension admissible	180	68	-62,2%
Taux de clients mal alimentés (CMA) sur le territoire de la concession (en %)	0,2%	0,1%	-62,4%

Le taux de Clients Mal Alimentés sur la concession reste largement en dessous du seuil des 3% imposé par le décret qualité.

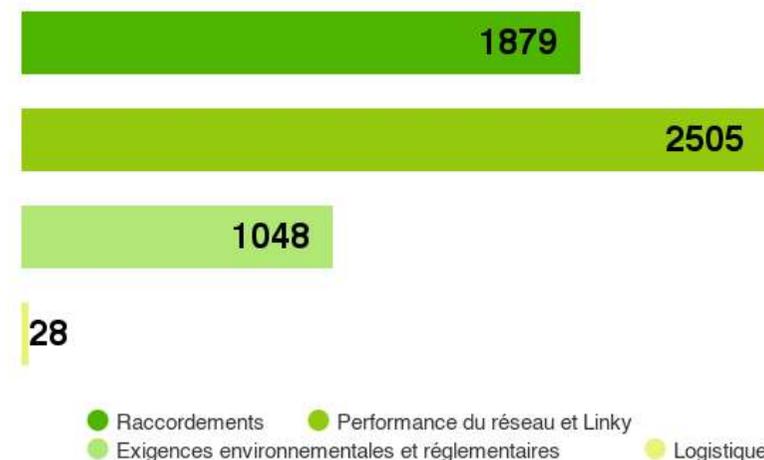
Les politiques d'investissement, d'entretien et de sécurisation des réseaux devraient garantir le maintien des seuils imposés.

Les dépenses d'investissement d'Enedis

INVESTISSEMENTS ENEDIS (en k€) (CONCESSION)

	2016	2017
1. Raccordement des consommateurs et producteurs	1 860	1 879
2. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	2 928	3 300
2.1 Performance du réseau	2 175	2 251
Dont renforcement	121	100
Dont climatique	587	305
Dont modernisation	1 133	1 563
Dont moyens d'exploitation	334	284
2.2 Exigences environnementales et réglementaires	753	1 048
Dont environnement (article 8, intégration des ouvrages)	148	355
Dont sécurité et obligations réglementaires	43	178
Dont modifications d'ouvrages à la demande de tiers	561	515
3. Linky	54	254
4. Investissements de logistique (dont immobilier)	0	29
Total (en k€)	4 842	5 462

INVESTISSEMENTS ENEDIS SUR LA CONCESSION (k€)



La maintenance des ouvrages

Elagage réalisé sur les réseaux HTA et BT

	2016	2017
Longueur de réseau traité (en km)	174	150
Montants consacrés à ces travaux (en €)	223 786	195 920

D'autres actions de maintenance et d'entretien du réseau ont eu lieu sur le département en 2017 :

- 50 contrôles d'Indicateurs Lumineux de Défauts (ILD) permettant aux équipes d'identifier rapidement les pannes ;
- 3 support du réseau HTA renouvelé ;
- 6 supports du réseau BT renouvelés ;
- 37 communes survolées par hélicoptère ;
- 20 entretiens des postes HTA/BT réalisés;
- 5 entretiens des Interrupteurs Aériens Télécommandés (IAT) réalisées ;
- 208 mesures de terre réalisées, 36 réparations soit un cout de plus de 8 k€.

Les perspectives d'investissement pour 2018

Les priorités d'investissement sur le réseau HTA

Le programme HTA est guidé par les principales priorités suivantes :

- Le **renouvellement des câbles** de technologies anciennes à **isolation papier** et renouvellement préventif des boîtes de jonction souterraines (PRC);
- **La désensibilisation du réseau aux aléas climatiques** dans les zones boisées et les zones soumises à neige ou givre, en donnant la priorité à l'enfouissement des ossatures HTA (PAC);
- **L'accompagnement du développement du territoire** par le renforcement ou la création de nouveaux réseaux pour faire face à l'accroissement des consommations (PADT);
- **L'amélioration de la réactivité par l'équipement des postes et réseaux en matériel télécommandé** et l'optimisation des schémas de conduite du réseau (PAR).

Les perspectives d'investissement pour 2017

Les priorités d'investissement sur le réseau BT

Le programme BT est guidé par les principales priorités suivantes :

- **Diminuer le nombre de clients mal alimentés;**
- **Renouveler une partie des câbles papier imprégné et à neutre périphérique principalement** sur Belfort, Delle, Danjoutin et Bavilliers qui concentrent les plus grandes longueurs électriques;
- **Renouveler les lignes BT « faibles sections »;**
- **Renouveler les postes de transformation notamment « cabines hautes »** dès lors que le génie civil présente un risque ou si l'équipement électrique altère la qualité de fourniture, ou s'ils ont fait l'objet du programme de résorption annuel arrêté par Enedis et le Territoire d'Energie 90 dans le cadre de la convention « PCH ».

Le déploiement du compteur Linky

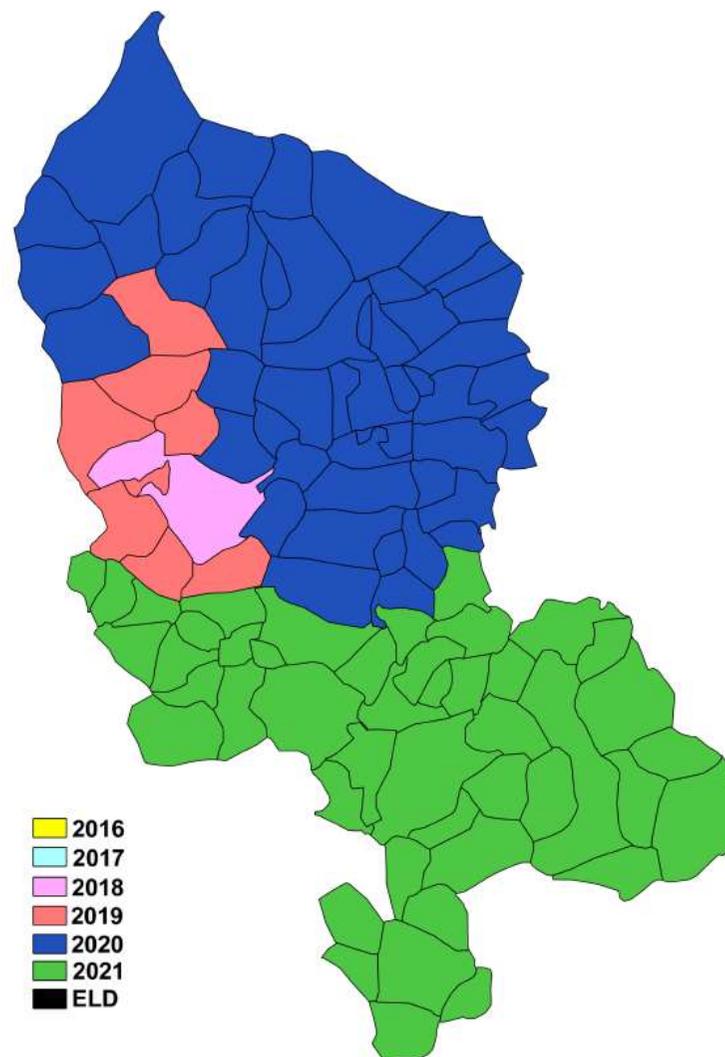
COMPTEURS LINKY (CONCESSION)

	2017
Taux de PDL* équipés d'un compteur Linky	3,5%
Nombre de PDL* équipés d'un compteur Linky	2 682
Nombre de communes concernées par le déploiement en masse	2
Nombre de PDL* ouverts à tous les services Linky	515
Nombre de comptes clients ouverts**	134
Nombre de demandes de création de compte client en attente d'activation par le client***	66

* PDL : Point de livraison.

** Cumul du nombre de comptes clients ouverts par les clients C5 (résidentiels ou professionnels) pour accéder à leurs données de consommation.

*** Demandes enregistrées, ayant entraîné l'envoi du mot de passe provisoire et n'ayant pas encore fait l'objet d'une ouverture de compte.



Les ouvrages de la concession

Les réseaux HTA et BT

RÉSEAU HTA (en m) (CONCESSION)

	2016	2017	Variation (en %)
Réseau souterrain	511 837	517 639	1,1%
Réseau torsadé	3 449	3 449	0,0%
Réseau aérien nu	340 747	338 867	-0,6%
Réseau total aérien	344 196	342 316	-0,5%
Total réseau HTA	856 033	859 955	0,5%
Taux d'enfouissement HTA	59,8%	60,2%	0,7%

RÉSEAU BT (en m) (CONCESSION)

	2016	2017	Variation (en %)
Réseau souterrain	576 788	588 692	2,1%
Réseau torsadé	444 154	442 580	-0,4%
Réseau aérien nu	110 426	108 819	-1,5%
<i>Dont fils nus de faibles sections</i>	13 012	12 810	-1,6%
Réseau total aérien	554 580	551 399	-0,6%
Total réseau BT	1 131 368	1 140 091	0,8%
Taux d'enfouissement BT	51,0%	51,6%	1,3%

Les postes HTA/BT

POSTES HTA/BT (en n°) (CONCESSION)

	2016	2017	Variation (en %)
Postes situés dans une commune rurale*	374	376	0,5%
Postes situés dans une commune urbaine*	715	722	1,0%
Total postes HTA/BT	1 089	1 098	0,8%
<i>Dont postes sur poteau</i>	165	164	-0,6%
<i>Dont postes cabines hautes</i>	85	81	-4,7%
<i>Dont postes cabines basses</i>	145	145	0,0%
<i>Dont autres postes</i>	694	708	2,0%

* Au sens de la classification INSEE de la commune. Par ailleurs, le sous-total « Dont autres postes » comprend, à titre d'exemple, les postes en immeuble.

Les ouvrages par tranche d'âge

OUVRAGES PAR TRANCHE D'ÂGE (en km ou en nb de postes) (CONCESSION)			
	Réseau HTA	Réseau BT	Postes HTA/BT
< 10 ans	166	162	181
≥ 10 ans et < 20 ans	153	190	157
≥ 20 ans et < 30 ans	133	170	205
≥ 30 ans et < 40 ans	187	96	212
≥ 40 ans	221	523	343

Nota : S'agissant des postes HTA/BT, les informations figurant dans le tableau ci-dessus et extraites des bases de données techniques d'Enedis, sont calculées à partir de la date de construction du génie civil des postes.

Les départs HTA alimentant la concession

DÉPARTS ALIMENTANT LA CONCESSION (CONCESSION)		
	2016	2017
Longueur moyenne des 10 % des départs les plus longs (km)	43	43

COMPTE-RENDU DE L'ACTIVITÉ D'ENEDIS SUR VOTRE TERRITOIRE

Les ouvrages mis en service

CANALISATIONS HTA MISES EN SERVICE (en m) (CONCESSION)

	2016	2017
Souterrain	9 092	22 297
Torsadé	0	0
Aérien nu	211	6
Total	9 303	22 303
Dont pour information		
<i>Extension</i>	4 099	1 587
<i>Renouvellement*</i>	5 204	9 877
<i>Renforcement</i>	0	10 839

* L'information qui est communiquée dans cette partie correspond principalement à du renouvellement pour obsolescence et à des déplacements d'ouvrages.

CANALISATIONS BT MISES EN SERVICE (en m) (CONCESSION)

	2016	2017
Souterrain	6 881	10 413
Torsadé	915	2 908
Aérien nu	0	0
Total	7 796	13 321
Dont pour information		
<i>Extension</i>	4 859	5 986
<i>Renouvellement*</i>	2 739	5 913
<i>Renforcement</i>	198	1 422

* L'information qui est communiquée dans cette partie correspond principalement à du renouvellement pour obsolescence et à des déplacements d'ouvrages.

Les éléments financiers et patrimoniaux

Les produits et charges d'exploitation liés à l'activité d'Enedis

Enedis est désormais organisée en 25 Directions Régionales (DR) que viennent appuyer et animer des fonctions mutualisées aux niveaux interrégional (communes à plusieurs DR) et national.

Cette organisation vise à une optimisation des moyens techniques et financiers à la disposition d'Enedis, eu égard notamment aux objectifs de productivité qui lui sont fixés par le Régulateur.

Dans ce cadre, l'affectation à chaque concession est la suivante :

- les données disponibles à la maille de la concession lui sont affectées directement ;
- les données correspondant aux niveaux de mutualisation interrégionale ou nationale sont réparties sur les DR au prorata de leurs activités respectives. Les données comptables enregistrées au niveau de la DR concernée ou issues des mutualisations interrégionales ou nationales sont réparties vers chaque concession selon des clés de répartition.

COMPTE-RENDU DE L'ACTIVITÉ D'ENEDIS SUR VOTRE TERRITOIRE

Les produits et charges d'exploitation

PRODUITS D'EXPLOITATION DÉTAILLÉS (en k€) (CONCESSION)

	Cf. Note	2016	2017
<i>Recettes d'acheminement</i>	1	25 457	26 362
<i>Dont clients HTA</i>		5 320	5 577
<i>Dont clients BT ayant une puissance souscrite ≤ 36 kVA</i>		16 476	17 085
<i>Dont clients BT ayant une puissance souscrite > 36 kVA</i>		3 458	3 655
<i>Dont autres</i>		204	45
<i>Recettes de raccordements et prestations</i>		1 288	1 411
<i>Dont raccordements</i>	2	835	974
<i>Dont prestations</i>	3	453	437
<i>Autres recettes</i>	4	742	628
Chiffre d'affaires		27 487	28 401
Autres produits		5 006	4 440
<i>Production stockée et immobilisée</i>	5	2 567	2 963
<i>Reprises sur amortissements et provisions</i>	6	1 963	1 203
<i>Reprises sur amortissements</i>		42	34
<i>Dont reprises d'amortissements de financements du concédant</i>		10	5
<i>Dont autres types de reprises</i>		31	29
<i>Reprises sur provisions</i>		1 921	1 169
<i>Dont reprises de provisions pour renouvellement</i>		261	14
<i>Dont reprises d'autres catégories de provisions</i>		1 660	1 155
<i>Autres produits divers</i>	7	476	274
Total des produits		32 493	32 841

CHARGES D'EXPLOITATION DÉTAILLÉES (en k€) (CONCESSION)

	Cf. Note	2016	2017
Consommation de l'exercice en provenance des tiers		15 556	16 062
<i>Accès réseau amont</i>	8	7 805	8 137
<i>Achats d'énergie pour couvrir les pertes sur le réseau</i>	9	2 134	2 071
<i>Redevances de concession</i>	10	960	979
<i>Autres consommations externes</i>	11	4 657	4 875
<i>Matériel</i>		1 498	1 766
<i>Travaux</i>		474	386
<i>Informatique et télécommunications</i>		555	525
<i>Tertiaire et prestations</i>		1 177	1 188
<i>Bâtiments</i>		726	720
<i>Autres achats</i>		227	289
Impôts, taxes et versements assimilés		1 492	1 271
<i>Contribution au CAS FACÉ</i>	12	671	568
<i>Autres impôts et taxes</i>	13	821	702
Charges de personnel	14	4 393	4 490
Dotations d'exploitation		7 196	6 442
<i>Dotation aux amortissements DP</i>	15	3 490	3 567
<i>Dont amortissement des financements du concessionnaire</i>		2 050	2 104
<i>Dont amortissement des financements de l'autorité concédante et des tiers</i>		1 440	1 463
<i>Dont autres amortissements</i>		0	0
<i>Dotation aux provisions pour renouvellement</i>	16	381	322
<i>Autres dotations d'exploitation</i>	17	3 326	2 554
Autres charges	18	946	1 000
Charges centrales	19	1 473	1 412
Total des charges		31 056	30 677

La contribution à l'équilibre

La contribution à l'équilibre n'est pas une notion à caractère comptable, ni un flux financier mais elle illustre le lien essentiel entre les concessions qu'est l'unicité du tarif d'acheminement sur l'ensemble du territoire.

CONTRIBUTION À L'ÉQUILIBRE (en k€) (CONCESSION)

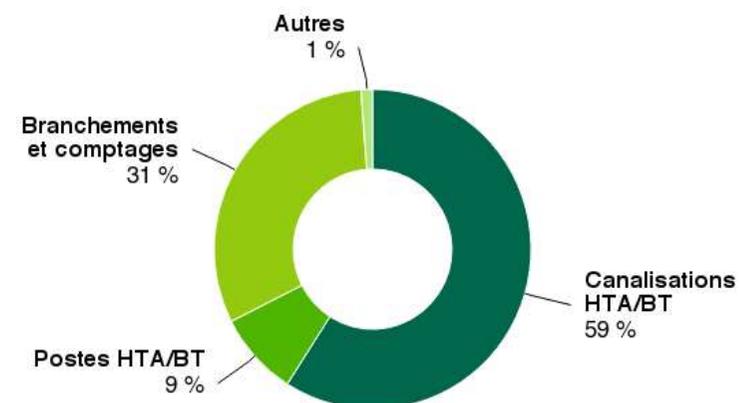
	2016	2017
Total des produits d'exploitation - total des charges d'exploitation (pour rappel)	1 437	2 164
Charge supplémentaire	0	0
Produit supplémentaire	1 496	431
Total des produits - total des charges y compris contribution à l'équilibre (niveau moyen)	2 933	2 595

La valeur des ouvrages concédés au 31 décembre 2017

VALEUR DES OUVRAGES CONCÉDÉS (en k€)

	Valeur brute comptable	Amortissements	Valeur nette comptable	Valeur de remplacement	Provisions de renouvellement
Canalisations HTA	37 216	14 500	22 716	49 075	5 698
<i>Dont aérien</i>	4 058	3 185	873	9 395	4 347
<i>Dont souterrain</i>	33 158	11 315	21 843	39 680	1 351
Canalisations BT	41 312	17 335	23 978	58 238	8 726
<i>Dont aérien</i>	7 310	4 865	2 445	15 135	4 590
<i>Dont souterrain</i>	34 002	12 470	21 532	43 103	4 137
Postes HTA/BT	11 405	7 132	4 273	16 096	3 529
Transformateurs HTA/BT	4 235	1 786	2 449	5 616	835
Compteurs Linky	168	1	166	168	0
Autres biens localisés	1 346	528	819	1 461	18
Branchements/Colonnes montantes	36 489	13 693	22 796	44 673	2 440
Comptage	5 895	3 968	1 927	5 895	0
Autres biens non localisés	310	200	110	356	40
Total	138 376	59 142	79 233	181 579	21 288

RÉPARTITION DE LA VALEUR NETTE COMPTABLE DES OUVRAGES



La variations des actifs concédés au cours de l'année 2017

VARIATION DE LA VALEUR DES OUVRAGES CONCÉDÉS AU COURS DE L'ANNÉE 2017 (en k€) (MISE EN SERVICE)

	Valeur brute au 01/01/2017 pro forma	Apports Enedis nets	Apports externes nets (concedants & tiers)	Retraits en valeur brute	Valeur brute au 31/12/2017
Canalisations HTA	35 422	1 990	110	-306	37 216
<i>Dont aérien</i>	4 079	12	0	-33	4 058
<i>Dont souterrain</i>	31 343	1 978	110	-273	33 158
Canalisations BT	39 916	1 218	256	-78	41 312
<i>Dont aérien</i>	7 273	84	0	-47	7 310
<i>Dont souterrain</i>	32 643	1 134	256	-31	34 002
Postes HTA/BT	10 979	457	0	-31	11 405
Transformateurs HTA/ BT	4 134	136	0	-36	4 235
Compteurs Linky	0	168	0	0	168
Autres biens localisés	1 102	256	0	-11	1 346
Branchements/ Colonnes montantes	35 623	985	101	-220	36 489
Comptage	6 217	111	0	-433	5 895
Autres biens non localisés	392	40	-1	-121	310
Total	133 785	5 360	466	-1 236	138 376

Redevance de concession

MONTANTS DES PARTS R1 ET R2 (en €) (CONCESSION)

	2016	2017	Variation (en %)
Part R1	231 539	234 040	1,1%
Part R2	728 270	744 564	2,2%

Contribution aux travaux d'amélioration esthétique des ouvrages

MONTANT DE LA PARTICIPATION (en €) (CONCESSION)

	2016	2017	Variation (en %)
Article 8 « Travaux environnement »	130 000	130 000	0,0%