

COMPTE-RENDU D'ACTIVITÉ DE CONCESSION 2020

SYNDICAT DÉPARTEMENTAL DES ÉNERGIES DE LA MANCHE

Développement et exploitation du réseau public
de distribution d'électricité

Fourniture d'électricité aux
tarifs réglementés de vente

Nous avons le plaisir de vous faire part du compte-rendu annuel d'activité de votre concession pour l'année 2020, établi conformément au cahier des charges de concession.

Nous vous en souhaitons une bonne lecture.

SOMMAIRE

Éditorial	4
Le service public de l'électricité	6
L'organisation du concessionnaire	8
Les chiffres clés de la concession	10
Compte-rendu de l'activité d'Enedis pour le développement et l'exploitation du réseau public de distribution d'électricité sur votre territoire	14
1. La présence d'Enedis sur votre territoire	16
2. Le développement et l'exploitation du réseau public de distribution d'électricité	54
3. Mieux servir nos clients	84
4. Les éléments financiers et patrimoniaux de la concession	116
Annexes au compte-rendu de l'activité d'Enedis	147
Compte-rendu de l'activité d'EDF pour la fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente sur votre territoire	194
1. Faits marquants 2020 et perspectives 2021	196
2. Les clients de la concession	214
3. La qualité du service rendu aux clients	222
4. La solidarité au cœur des valeurs et des engagements d'EDF	256
5. Les éléments financiers de la concession	274
Annexes au compte-rendu de l'activité d'EDF	279

CONCERNANT LA MISSION CONFÉE À ENEDIS,

Le compte-rendu annuel d'activité témoigne de notre engagement dans l'accomplissement de la mission de service publique de l'électricité que vous nous avez confiée. Il reflète les temps forts de l'année écoulée et les éléments chiffrés relatifs à l'exécution de ces missions.

L'année 2020 a été marquée par la crise sanitaire. Enedis a su mobiliser l'ensemble de ses collaborateurs et adapter ses méthodes de travail afin d'assurer l'ensemble de sa mission de service public tout en respectant les mesures barrières, pendant les phases de confinement comme dans le cadre des mesures sanitaires renforcées. C'est ainsi que l'ensemble des opérations de dépannage, d'exploitation, d'interventions clientèle et de raccordement ont pu être assurées au cours de cette année si perturbée. Ces efforts et cette volonté d'assurer une continuité d'activité économique ont été partagés et organisés tout au long de l'année 2020 avec le Sdem50.

Dans ce contexte particulier le Sdem50, Enedis et EDF ont su conserver et préserver le rythme des négociations afin d'aboutir à la signature du nouveau contrat de concession pour la distribution publique d'électricité et la fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente. Ces nombreux échanges ont permis la signature du cahier des charges liant le concédant et le

concessionnaire pour une durée de 30 ans le 7 juillet 2020.

Malgré la crise sanitaire, Enedis, en tant qu'opérateur industriel, a réussi à maintenir un haut niveau d'investissements sur le réseau de distribution, répondant à une logique d'amélioration de la qualité sur tout le territoire. Plus de 4 milliards d'euros par an seront investis par Enedis sur les prochaines années. Ces investissements permettront de maintenir un niveau de performance et de service optimum, de faire face à l'essor des énergies renouvelables (éolien et solaire) et de relever le challenge de la mobilité électrique, qu'il s'agisse de raccorder des bornes de recharge sur le domaine public, en entreprises ou en immeubles résidentiels.

Enedis au travers de ses investissements est un opérateur majeur du développement économique local.

L'année 2020 a vu la poursuite du déploiement du compteur communicant LINKY pour permettre aux clients d'accéder à leurs consommations en temps quasi réel et leur permettre de raccorder les énergies renouvelables plus facilement au réseau de distribution. En France 30 millions de compteurs Linky ont été installés. En Normandie, ce sont plus de 1,55 million de foyers qui, grâce aux compteurs communicants, bénéficient désormais des services et des offres proposées par les fournisseurs.

La bonne réalisation de ce déploiement permet désormais à Enedis d'être un acteur engagé dans la transition écologique des territoires, en proposant de nouveaux services, comme la mise en place de projets d'autoconsommation collective, le suivi des consommations des réseaux d'éclairage public ou la mise à disposition de données de consommation pour cibler des actions d'amélioration de la performance énergétique de bâtiments ou pour lutter contre la précarité énergétique.

En 2021, Enedis se fait fort de poursuivre le développement de ses collaborations en matière de transition énergétique aux projets territoriaux : mobilité électrique, développement des nouveaux usages, intégration des énergies renouvelables, réseaux intelligents, en accompagnant les Autorités Concédantes et les collectivités dans l'élaboration et la réalisation de leurs projets.



Yves MOISAN
Délégué Territorial Enedis
Manche

CONCERNANT LA MISSION CONFIEE À EDF,

Nous avons le plaisir de vous rendre compte de l'exécution de la mission de service public qui nous est confiée sur le territoire **du Syndicat Départemental d'Énergie de la Manche au titre du contrat de concession, renouvelée le 7 juillet 2020 pour une période de 30 ans, à effet au 1er janvier 2021.**

Ce CRAC porte sur une année très particulière, marquée par une crise sanitaire exceptionnelle dont nous ne sommes pas encore sortis au moment où nous écrivons. La partie EDF du document s'ouvre par un chapitre dédié à la gestion de la crise par votre concessionnaire.

Dès le début, EDF s'est mobilisée pour assurer la continuité de la fourniture d'électricité, ce bien essentiel, tout en veillant à la sécurité de ses collaborateurs et prestataires.

Nous avons bien sûr mis en œuvre les dispositions décidées par le Gouvernement, qu'il s'agisse de la prolongation de la trêve hivernale pour les clients Particuliers ou du report sans frais des factures pour les clients non résidentiels éligibles.

Fidèle à ses valeurs de service public, EDF est allée au-delà des mesures réglementaires. L'entreprise a suspendu, pendant plusieurs mois de l'année, toutes les coupures, réductions de puissance et pénalités de retard pour tous les clients Particuliers, qu'ils soient éligibles ou non au chèque énergie et à des aides sociales. **EDF s'est aussi mobilisée dans les territoires, aux côtés des acteurs locaux de la solidarité, pour accompagner les plus fragiles.**

EDF demeure dans les territoires le partenaire de nombreuses structures qui viennent en aide aux personnes en difficulté. Nos correspondants et conseillers Solidarité sont en relation avec les CCAS, les conseils départementaux, les structures de médiation sociale et le tissu associatif, fortement sollicités en cette période de crise.

En 2020, EDF a conservé la confiance de ses clients avec une satisfaction maintenue à un très haut niveau, dans un environnement de forte concurrence s'accompagnant parfois de dérives dans les pratiques commerciales. EDF est le fournisseur ayant le taux de litiges le

plus faible selon le médiateur national de l'énergie.

Offrir une relation client associant le meilleur du numérique et de l'humain, c'est l'ambition d'EDF. Nous présentons dans le CRAC les outils que nous proposons aux clients pour les aider à maîtriser leurs consommations et leurs factures et à être des acteurs de la transition énergétique.

Notre service client est organisé pour assurer la meilleure complémentarité entre le numérique et un canal téléphonique géré par des centres de relation clients (CRC) qui opèrent en maillage national au profit de toutes les concessions. **Nos CRC sont tous implantés en France, comme ceux de Hérouville Saint Clair et de Cherbourg en Cotentin, c'est un choix d'EDF.**

Enfin, 2020 a vu la mise en place de nouveaux critères d'éligibilité aux tarifs réglementés de vente pour les clients non résidentiels avec effet au 1^{er} janvier 2021. EDF a rempli l'intégralité des obligations qui lui incombent en qualité de fournisseur historique. Rappelons que la loi maintient le bénéfice des tarifs pour tous les ménages, sans aucune restriction.

Je vous souhaite une bonne lecture de ce compte-rendu et me tiens à votre disposition avec nos équipes pour vous le présenter.



Jean-François Morlay
Directeur du Développement
Territorial

UN SERVICE PUBLIC, DEUX MISSIONS

L'exercice du service public de l'électricité, dans le cadre des cahiers des charges de concession, recouvre deux missions dévolues par la loi à Enedis, filiale gérée en toute indépendance, et à EDF.

Ces deux missions constitutives du service concédé sont :

1

Le développement et l'exploitation du réseau public de distribution d'électricité

Enedis assure, dans le cadre de sa mission de développement et d'exploitation du réseau public de distribution d'électricité, la desserte rationnelle en électricité du territoire national par les réseaux publics de distribution. À cet effet, elle développe, exploite, entretient et modernise le réseau public de distribution. De même, Enedis garantit la continuité du réseau, le raccordement et l'accès à celui-ci à l'ensemble des utilisateurs du réseau, dans des conditions objectives, transparentes et non discriminatoires et gère de nombreuses données associées. Enedis est indépendante des fournisseurs d'électricité.

Ces activités sont financées par le tarif d'utilisation des réseaux publics d'électricité (TURPE) qui constitue l'essentiel des recettes du distributeur (à plus de 90 %).

Le TURPE est fixé par la Commission de régulation de l'énergie (CRE) en accord avec les orientations de politique énergétique définies par le Gouvernement. Ce tarif est unique sur l'ensemble du territoire national, conformément au principe d'égalité de traitement inscrit dans le Code de l'énergie et garantit une cohésion sociale et territoriale.

2

La fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente

EDF assure la fourniture d'électricité aux clients raccordés au réseau de distribution de la concession, bénéficiant des tarifs réglementés de vente.

L'éligibilité aux tarifs réglementés de vente est définie à l'article L. 337-7 du Code de l'énergie (cf. 2.1 du compte-rendu de l'activité d'EDF).

Les tarifs réglementés de vente présentent pour les clients quatre caractéristiques majeures :

- ces tarifs nationaux sont déterminés dans les conditions définies par le Code de l'énergie ;
- ils sont fondés sur une péréquation tarifaire au profit des clients de l'ensemble des concessions ;
- ils sont mis en œuvre, dans le cadre des contrats de concession, sous le contrôle des autorités concédantes, pour facturer la fourniture d'électricité assortie des conditions de service proposées aux clients ;
- les conditions générales de vente (CGV) applicables aux tarifs réglementés de vente sont mises à jour par EDF selon les modalités définies par le contrat de concession et, pour les CGV des clients résidentiels, sur avis consultatif des associations de consommateurs représentatives (cf. 3.2 du compte-rendu de l'activité d'EDF).

L'ORGANISATION DU SYSTÈME FRANÇAIS DU SERVICE PUBLIC DE L'ÉLECTRICITÉ S'ARTICULE AUTOUR DE DEUX ÉCHELONS

AU NIVEAU NATIONAL

L'alimentation en électricité de la concession est assurée par l'ensemble du système électrique national dans lequel l'offre et la demande sont équilibrées à tout instant. La réalisation de cet équilibre s'appuie sur une programmation à long terme des investissements de production et sur un développement rationnel du réseau public de transport géré par RTE (Réseau de Transport d'Électricité), conforté par des interconnexions avec les pays voisins.

Situés à la charnière entre le réseau de transport et le réseau de distribution, les postes sources, propriété de RTE et d'Enedis, chacune pour la partie des installations qu'elle exploite, jouent un rôle clé dans la qualité et la continuité de l'alimentation électrique des concessions de distribution.

Enedis et EDF bénéficient, au même titre que les entreprises locales de distribution (ELD), d'un monopole légal dans leur zone de desserte, respectivement, pour l'exploitation et le développement du réseau public de distribution d'électricité et pour la fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente (TRV). Ces missions s'effectuent dans le cadre d'une péréquation tarifaire et d'une régulation nationale sous l'égide de la Commission de régulation de l'énergie (CRE).

AU NIVEAU LOCAL

Enedis et EDF exercent leurs missions dans les conditions fixées par la loi et le contrat de concession signé avec chaque autorité concédante pour son territoire.

Le contrat de concession fixe notamment le périmètre de la concession, définit le service concédé, la redevance de concession, la répartition éventuelle de la maîtrise d'ouvrage des travaux sur le réseau concédé entre l'autorité concédante et le concessionnaire, ainsi que la durée de la concession.

Le contrat traite également des relations du concessionnaire avec les usagers du service, fixées pour l'essentiel, s'agissant de la mission de fourniture aux TRV, par les conditions générales de vente (CGV) d'EDF annexées au contrat de concession. Ce dernier 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, chacune pour sa mission.

Le présent document constitue le compte-rendu d'activité pour l'exercice 2020.

LE RENOUVELLEMENT DES CONTRATS DE CONCESSION

Conformément à l'accord sur un nouveau modèle national de contrat de concession conclu fin 2017 avec la FNCCR (Fédération nationale des collectivités concédantes et régies), France urbaine, EDF et Enedis, les négociations en vue du renouvellement des contrats de concession se sont poursuivies dans les territoires au cours de l'année 2020. À fin 2020, 240 contrats ont été conclus selon ce nouveau modèle, dans le cadre de projets des territoires avec des métropoles, des communautés urbaines, des syndicats - départementaux ou intercommunaux - et des communes. Ainsi, plus des deux tiers des contrats des syndicats départementaux et des métropoles ou communes urbaines ont d'ores et déjà été renouvelés selon le nouveau modèle. L'objectif est de poursuivre les négociations avec les autorités concédantes afin d'avoir renouvelé d'ici fin 2021 la quasi-totalité des contrats signés selon d'anciens modèles de cahier des charges.

POUR LA MISSION DE DÉVELOPPEMENT ET L'EXPLOITATION DU RÉSEAU PUBLIC

ORGANISATION D'ENEDIS

L'activité de distribution publique d'électricité confiée à Enedis dans sa zone de desserte s'exerce dans un contexte technique d'interconnexion des réseaux qui constitue le seul moyen d'assurer une continuité satisfaisante de la distribution de l'électricité.

Après la rationalisation de l'exercice des activités électriques et gazières opérée en 1946 par la loi de nationalisation, les principes sous-tendant la gestion du service public de l'électricité sont ceux d'égalité, de continuité et d'adaptabilité, et ce, dans les meilleures conditions de sécurité, de qualité, de coût, de prix et d'efficacité économique, sociale et énergétique.

La législation communautaire et nationale impose à Enedis d'agir en gestionnaire de réseau efficace. Les coûts prévisionnels de l'entreprise sont pris en charge sur les quatre ans de la période tarifaire, mais Enedis est incitée à améliorer sa performance par la mise en place de mécanismes spécifiques de régulation. Ceux-ci portent sur l'efficacité, tant du point de vue de la maîtrise des coûts, que de la continuité d'alimentation et de la qualité du service rendu aux utilisateurs du réseau. L'entrée en vigueur de TURPE 5 bis HTA-BT en 2018 a vu ces dispositifs renforcés.

L'accélération de la transition écologique et des enjeux sociétaux, les attentes de plus en plus fortes des clients, des collectivités territoriales et des autorités concédantes du réseau de distribution d'électricité conduisent Enedis à adapter ses modes de fonctionnement. Dans le cadre du Projet industriel et humain 2020-2025, une évolution de l'organisation de l'entreprise au service de la performance industrielle, de la satisfaction des clients et des territoires et de la responsabilisation des salariés, est effective depuis novembre 2020.



Les 25 Directions régionales ancrées au plus près des territoires, sont responsabilisées en matière d'écoute des parties prenantes externes, et en particulier des clients et des autorités concédantes.

Le Directeur régional est notamment en charge de la mise en œuvre de la politique industrielle d'Enedis, de la performance du service public concédé et de la satisfaction de toutes les parties prenantes, en particulier dans le contexte de la transition écologique. Les Directeurs territoriaux, rattachés à chacune de ces Directions régionales, au plus près des territoires, sont les interlocuteurs privilégiés des autorités concédantes.

Vos interlocuteurs chez Enedis

	Fonction	Téléphone
Sébastien COURTIN	Directeur Territorial Normandie	02 31 30 34 56
Yves MOISAN	Délégué Territorial Manche	06 67 32 77 19
Julien ILLES	Délégué Territorial Cotentin	06 67 68 90 49

POUR LA MISSION DE FOURNITURE D'ÉLECTRICITÉ AUX TARIFS RÉGLEMENTÉS DE VENTE

ORGANISATION D'EDF

La fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente (TRV) est assurée par le Pôle Clients, Services et Territoires d'EDF, créé au 1^{er} janvier 2020.

Le Pôle Clients, Services et Territoires d'EDF recouvre notamment deux directions de marchés :

- la Direction du Marché des Clients Particuliers gère la fourniture d'électricité au Tarif Bleu résidentiel (ménages);
- la Direction du Marché d'Affaires gère la fourniture d'électricité au Tarif Bleu non résidentiel (professionnels, entreprises et collectivités territoriales).

L'organisation du Pôle est décentralisée; elle s'appuie sur 8 Directions Commerciales Régionales (DCR) : Auvergne Rhône-Alpes • Est • Grand Centre • Île-de-France • Méditerranée • Nord-Ouest • Ouest • Sud-Ouest.

Les Directeurs du Développement Territorial, interlocuteurs des collectivités territoriales et concédantes, sont rattachés aux DCR ainsi que les Référents Concessions qui les appuient pour la gestion des contrats de concession. Ces derniers sont animés par les services nationaux du Pôle Clients, Services et Territoires, interlocuteurs des associations nationales représentatives des autorités concédantes, ainsi que de plusieurs associations nationales d'élus et d'agents territoriaux.

Les ressources mises en œuvre par EDF pour assurer le service concédé dans chaque concession sont mutualisées à une maille nationale ou régionale.

Ainsi, EDF recourt à des systèmes d'information développés et maintenus nationalement pour gérer les contrats, la facturation ou encore les réclamations des clients, et proposer à ces derniers des outils Internet et applications mobiles adaptés à leurs attentes.

De même, les Centres de Relation Clients (CRC) sont pilotés et animés par un service national dédié au sein d'EDF. Ils fonctionnent en réseau sur l'ensemble du territoire métropolitain. Cette organisation constitue une garantie de fiabilité du service rendu, en particulier pour assurer le traitement des appels des clients des différentes concessions.

Cette mutualisation des moyens du concessionnaire à une échelle nationale permet une optimisation économique qui profite à l'ensemble des clients au travers de tarifs fixés nationalement.

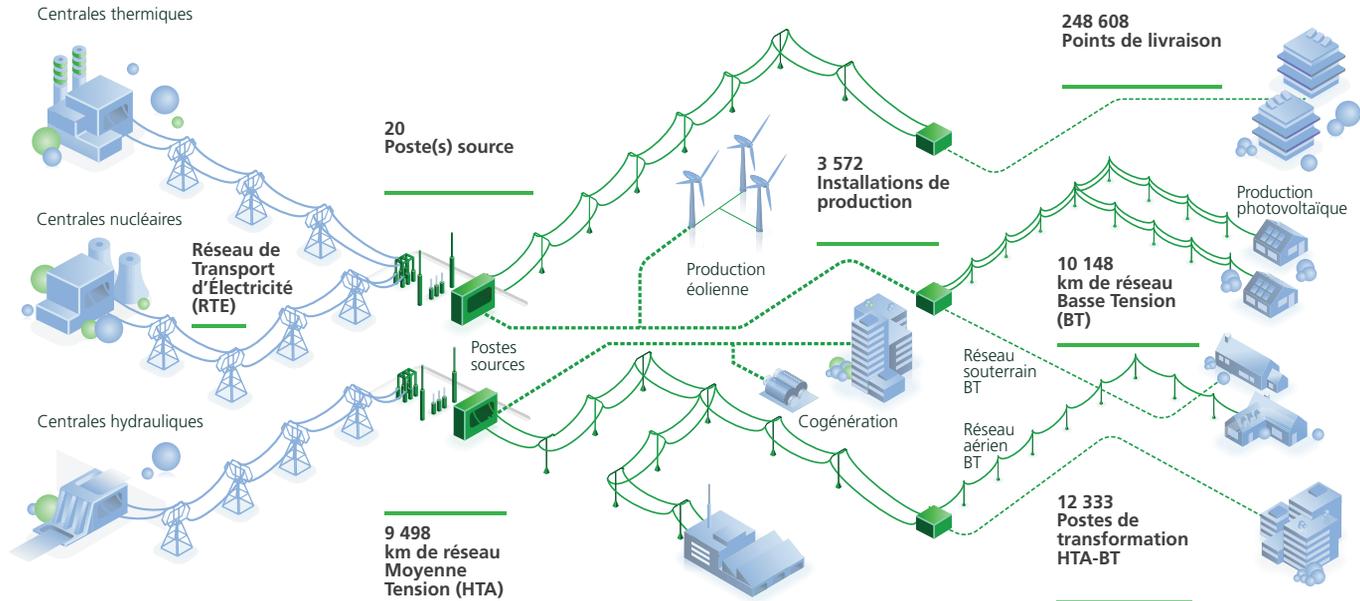


Vos interlocuteurs chez EDF

	Fonction	Téléphone
Jean-François Morlay	Directeur Développement Territorial	06 85 82 63 83
Marc Alibert	Responsable Concessions Ouest	06 67 51 92 57
Eric Ramond	Appui Economie Concessionnaire	06 10 02 61 70
Pascal Bastide	Correspondant Solidarité EDF Manche	06 21 53 86 53

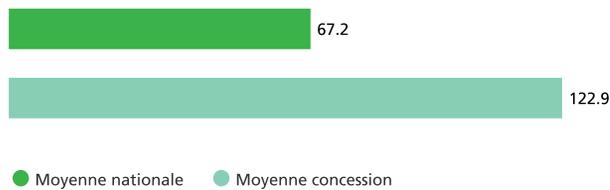
LE DÉVELOPPEMENT ET L'EXPLOITATION DU RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ EN 2020

LE RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ



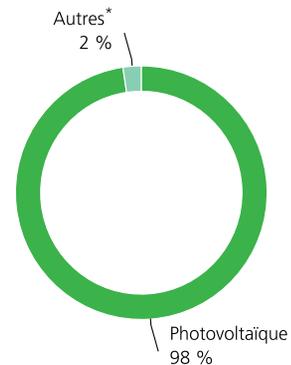
LA QUALITÉ DE DESSERTE CRITÈRE B HORS RTE (EN MIN)

Durée moyenne de coupure des clients BT, hors incidents RTE (en min)



LES PRODUCTEURS SUR LA CONCESSION

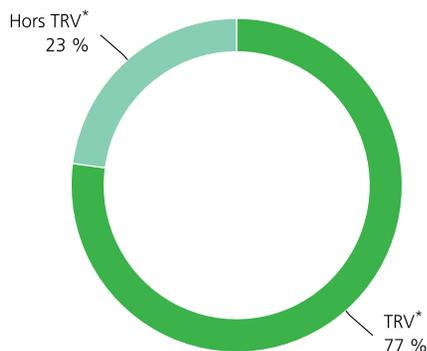
Répartition du nombre de producteurs



* Producteurs d'énergie d'origine éolienne, hydraulique, cogénération, biomasse.

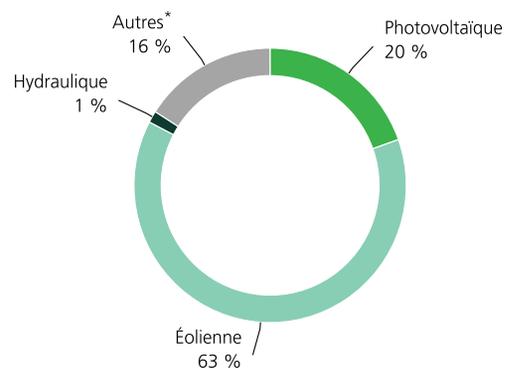
LE NOMBRE DE CONSOMMATEURS

Répartition du nombre de consommateurs



* Tarifs réglementés de vente

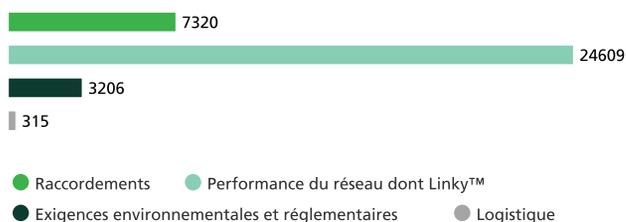
Répartition de la puissance des producteurs



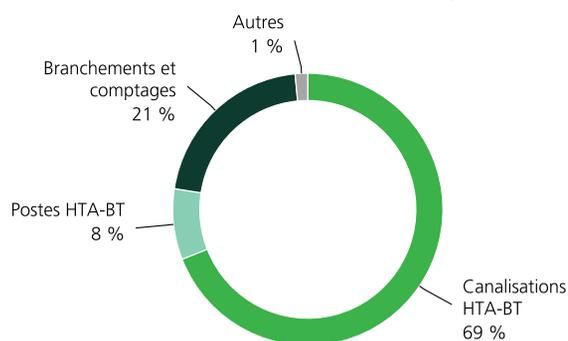
* Cogénération, biomasse...

LES INVESTISSEMENTS ET LE PATRIMOINE

Investissements Enedis sur la concession (k€)



Répartition de la valeur nette comptable des ouvrages



LES RACCORDEMENTS À LA CONCESSION

Répartition des raccordements d'installations de production neuves réalisés



Répartition des raccordements d'installations de consommation neuves réalisés



LA FOURNITURE D'ÉLECTRICITÉ AUX TARIFS RÉGLEMENTÉS DE VENTE EN 2020

LES CLIENTS TARIF BLEU

Répartition des clients Tarif Bleu résidentiel et non résidentiel (en nombre de clients)



Répartition des consommations des clients Tarif Bleu résidentiel et non résidentiel (en MWh)



Souscriptions dans l'année Tarif Bleu résidentiel



Résiliations dans l'année Tarif Bleu résidentiel



LA MENSUALISATION

Clients mensualisés Tarif Bleu résidentiel



LA FACTURATION ÉLECTRONIQUE

Clients bénéficiant de la facturation électronique Tarif Bleu résidentiel



L'ACCOMPAGNEMENT ÉNERGIE

Clients Tarif Bleu résidentiel ayant bénéficié d'un Accompagnement Energie sur l'année



Les pourcentages sont donnés en fonction du nombre total de clients Tarif Bleu résidentiel

LES UTILISATEURS DU RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ DE LA CONCESSION

Les valeurs ci-dessous sont calculées de façon à protéger les données à caractère personnel (DCP), ainsi que les informations commercialement sensibles (ICS) des utilisateurs du réseau.

LES INSTALLATIONS DE PRODUCTION RACCORDÉES AU RÉSEAU PUBLIC

Installations de production (Concession)				
	2019		2020	
	Puissance raccordée*	Nombre	Puissance raccordée*	Nombre
Total	193 727	3 390	209 137	3 572
<i>dont producteurs d'énergie électrique d'origine photovoltaïque</i>	37 165	3 318	40 982	3 489
<i>dont producteurs d'énergie électrique d'origine éolienne</i>	131 925	29	131 876	29
<i>dont producteurs d'énergie électrique d'origine hydraulique</i>	2 910	12	2 881	12
<i>dont autres (biomasse, biogaz, cogénération...)</i>	21 727	31	33 398	42

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

LES CONSOMMATEURS RACCORDÉS AU RÉSEAU PUBLIC

Total des clients (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	247 183	248 608	0,6%
Énergie acheminée (en kWh)	2 507 269 331	2 409 469 295	-3,9%
Recettes d'acheminement (en €)	96 536 831	96 012 067	-0,5%

Total des clients BT ayant une puissance souscrite ≤ 36 kVA (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	244 661	246 062	0,6%
Énergie acheminée (en kWh)	1 579 496 209	1 523 947 015	-3,5%
Recettes d'acheminement (en €)	73 532 754	73 320 496	-0,3%

Total des clients BT dont la puissance souscrite est > 36 kVA (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	2 005	2 031	1,3%
Énergie acheminée (en kWh)	239 780 661	222 500 829	-7,2%
Recettes d'acheminement (en €)	10 231 525	9 984 666	-2,4%

Total des clients HTA (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	517	515	-0,4%
Énergie acheminée (en kWh)	687 992 461	663 021 451	-3,6%
Recettes d'acheminement (en €)	12 772 552	12 706 905	-0,5%

LES CLIENTS BÉNÉFICIAIRES DES TARIFS RÉGLEMENTÉS DE VENTE SUR LE TERRITOIRE DE LA CONCESSION

Depuis le 1^{er} janvier 2016, la concession de fourniture d'électricité concerne exclusivement des sites de puissance inférieure ou égale à 36 kVA répondant aux critères d'éligibilité fixés par le Code de l'énergie. La très grande majorité des sites en concession sont au Tarif Bleu. Quelques sites de puissance inférieure ou égale à 36 kVA subsistent au Tarif Jaune ou Vert (cf. 2 du compte-rendu de l'activité d'EDF). Les recettes sont exprimées dans les tableaux ci-dessous hors contributions (CTA, CSPE) et hors taxes (TCFE, TVA). Le sigle «s» remplace le cas échéant la valeur afin de protéger les données des clients.

Tarif Bleu (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	200 002	193 160	-3,4%
Énergie facturée (en kWh)	1 224 888 870	1 163 642 488	-5,0%
Recettes (en €)	133 560 244	138 763 662	3,9%

Tarif Bleu résidentiel (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	176 579	173 335	-1,8%
Énergie facturée (en kWh)	987 972 313	970 807 394	-1,7%
Recettes (en €)	107 408 467	116 070 418	8,1%

Tarif Bleu non résidentiel (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	23 423	19 825	-15,4%
Énergie facturée (en kWh)	236 916 557	192 835 094	-18,6%
Recettes (en €)	26 151 778	22 693 245	-13,2%

EDF mesure chaque année au niveau national la satisfaction des clients (cf. 3.1 du compte-rendu de l'activité d'EDF).

Satisfaction des clients (National)

	2019	2020	Variation (en %)
Clients résidentiels	91%	92%	1%
Clients non résidentiels	91%	91%	0%

EDF s'engage à répondre avec diligence aux réclamations qui lui sont adressées (cf. 3.6 du compte-rendu de l'activité d'EDF).

Réponse aux réclamations écrites* des clients particuliers (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Taux de réponse d'EDF sous 30 jours	95,3%	94,6%	-0,7%

* Courrier et Internet.

Compte-rendu de l'activité
d'Enedis pour le
développement et
l'exploitation du réseau
public de distribution
d'électricité sur votre
territoire

ENEDIS
L'ELECTRICITE EN RESEAU



SOMMAIRE

1. La présence d'Enedis sur votre territoire	16
1.1. Votre concession : les faits marquants de l'année 2020, les perspectives et enjeux pour 2021	16
1.2. Au plan national : les faits marquants de l'année 2020, les perspectives et enjeux pour 2021	37
1.3. Le respect de l'environnement et de la biodiversité	45
1.4. La contribution d'Enedis au développement du très haut débit (THD)	51
2. Le développement et l'exploitation du réseau public de distribution d'électricité	54
2.1. La qualité de l'électricité distribuée : un enjeu majeur pour Enedis	54
2.2. Le compte-rendu de la politique d'investissement d'Enedis en 2020	62
2.3. Perspectives et enjeux	75
3. Mieux servir nos clients	84
3.1. Enedis, une performance au rendez-vous des attentes des clients	86
3.2. Enedis, un service public modernisé au bénéfice des clients et de la transition énergétique	88
3.3. Enedis, à l'écoute de ses clients : une expression client multicanale	93
3.4. L'installation des compteurs communicants	97
3.5. La facilitation des démarches de raccordement	107
3.6. Perspectives et enjeux	113
4. Les éléments financiers et patrimoniaux de la concession	116
4.1. Les éléments financiers de la concession	116
4.2. Les informations patrimoniales	136
4.3. Les flux financiers de la concession	143



LA PRÉSENCE D'ENEDIS SUR VOTRE TERRITOIRE

Enedis, dans le cadre d'étroites relations avec les autorités concédantes et les collectivités, s'attache à apporter une réponse adaptée à chaque demande. Ainsi, un interlocuteur privilégié dédié accompagne au quotidien les collectivités, les élus ou leurs services.

En donnant une place essentielle au respect de l'environnement, tout en assurant la fiabilité du réseau public de distribution, Enedis intervient au niveau local en menant des actions en faveur du développement durable, notamment pour atténuer l'impact visuel des ouvrages dans les paysages.

Enedis, dans son rôle sociétal, met en place avec les territoires divers programmes d'actions solidaires.

À travers cet engagement citoyen, ses actions de partenariat et de mécénat, Enedis confirme son ancrage à long terme dans le territoire en tant qu'entreprise responsable.

1.1. Votre concession : les faits marquants de l'année 2020, les perspectives et enjeux pour 2021

L'ANNÉE 2020 EN QUELQUES DATES

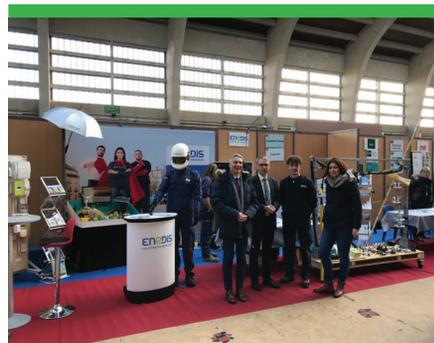
La Délégation Territoriale d'Enedis dans la Manche représente l'ensemble de l'entreprise Enedis vis-à-vis des clients, des collectivités et des autorités concédantes. Elle est principalement chargée de conseiller les collectivités locales sur tous les aspects liés à la distribution d'électricité dans la Manche, de gérer les termes du contrat de concession et communiquer auprès des acteurs du territoire. En accompagnement des évolutions territoriales, chacune des mairies du département, chaque communauté de communes et tous les conseillers départementaux disposent d'un interlocuteur privilégié disponible, connu et identifié. Les élus nous confortent tout au long de l'année sur l'utilité d'un tel dispositif qui apporte entière satisfaction.



FORUM DES METIERS

Enedis était présente au forum des métiers se déroulant les 29 et 30 janvier 2020. Par sa présence, ENEDIS acte de sa proximité auprès des écoles et entreprises.

Le stand Enedis installé dans le hall de la Cité de la Mer à Cherbourg en Cotentin a attiré bon nombre d'élèves et parents souhaitant échanger sur les métiers de l'entreprise et les opportunités d'alternance.



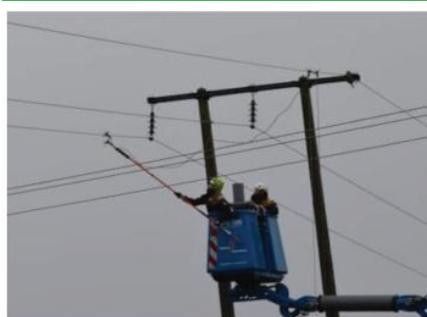
ENEDIS FACE AUX ALEAS CLIMATIQUES

La tempête « CIARA » a balayé nos côtes du Cotentin dans la soirée et la nuit du 9 au 10 février. De fortes rafales ont endommagé les réseaux de distribution électrique privant d'électricité 2 300 foyers dans la Manche. Près de 450 techniciens d'Enedis et une centaine de techniciens d'entreprises prestataires ont été mobilisés sur l'ensemble de la région.



La tempête « DENNIS » a frappé le littoral français les 15 et 16 février provoquant de nombreux dégâts sur le réseau de distribution d'électricité. Au plus fort de la crise, dimanche 16 février après-midi, plus de 70 000 foyers étaient privés d'électricité principalement en régions Normandie et Bretagne. 170 techniciens ont été mobilisés dans le cadre de la FIRE (Force d'Intervention Rapide Electricité) en provenance de 7 autres Directions Régionales permettant ainsi la réalimentation de tous les clients en moins de 48 heures.





Dimanche 10 et lundi 11 mai, un important coup de vent a balayé la région Normandie. De l'air chargé en sel s'est déposé sur les ouvrages électriques générant des microcoupures principalement la nuit, moment où l'humidité est la plus élevée. Ce phénomène exceptionnel a fragilisé le réseau électrique en provoquant la casse d'isolateurs qui ont été remplacés par les équipes d'Enedis.

Les équipes d'Enedis en Normandie ont été à pied d'œuvre ce vendredi 2 octobre pour faire face à la tempête «ALEX». 200 techniciens Enedis et 70 techniciens d'entreprises prestataires ont œuvré à rétablir l'électricité pour près de 3 000 clients coupés dans la Manche. Parallèlement, la FIRE a été déclenchée afin d'organiser la solidarité entre les différentes régions. 38 de nos techniciens ont été déployés en Bretagne.



Tempête «BELLA»

A la suite de la tempête «BARBARA», la **tempête «BELLA»** s'est invitée ce vendredi 27 décembre dans la Manche, le Calvados et la Seine Maritime privant d'électricité 6 000 clients. En raison de fortes rafales de vent, beaucoup d'arbres sont tombés sur des lignes électriques. Les équipes d'Enedis ont œuvré dans des conditions difficiles et rétabli l'électricité au sein des foyers dans les plus brefs délais.



Lors de ces interventions, l'ensemble des équipes d'Enedis a démontré sa capacité à assurer ses missions de service public dans un contexte de crise sanitaire particulièrement contraignant.



ENEDIS ACCOMPAGNE LES COLLECTIVITES POUR LE DEPLOIEMENT DU COMPTEUR LINKY

Magali Hébert et Jean-Pascal Henry, Conseillers Territoriaux Enedis des collectivités locales, ont organisé des réunions d'information sur le déploiement du compteur LINKY dans les communes de Quettreville Sur Siene le 10 février, Montmartin Sur Mer le 10 mars et le 25 septembre à Cambernon. Elles ont permis de répondre à toutes questions et d'échanger sur les avantages du nouveau compteur pour les clients.



Quettreville-Sur-Sienne le 10 février



Cambernon le 25 septembre



PLAN DE CONTINUITE D'ACTIVITE



LE COMPTEUR LINKY : UN ALLIE PRECIEUX EN TEMPS DE CRISE !

Le 17 mars 2020 débutait le confinement. Les gestes barrières étant de rigueur, Enedis a mis en exergue les bénéfices du compteur LINKY permettant la réalisation de plus de 44.000 opérations à distance et évitant autant de déplacements et contacts avec les clients.

Le compteur LINKY est donc un outil plus que jamais précieux puisqu'il permet de réaliser de nombreuses prestations de service minimum en toute sécurité et avec efficacité ! Par ailleurs, pendant la crise sanitaire, nos clients ont pu suivre précisément leur consommation.

Cette période particulière a accentué l'ouverture des comptes client d'Enedis. Le déploiement des compteurs LINKY ayant été interrompu, Enedis a pris la décision d'accompagner les entreprises partenaires pour surmonter cette crise, notamment en accélérant le paiement de leurs factures afin de couvrir leurs besoins de trésorerie.

INTERVENTION PRIORITAIRE A COUTANCES

Le 27 mars, un technicien de l'AIS de la Manche a réalisé une première mise en service pour permettre une augmentation de puissance à l'Institut Médico-Educatif de Coutances. Cette opération fait partie des interventions prioritaires inscrites au Plan de Continuité d'Activité (PCA) de notre Direction Régionale.

Après plusieurs semaines de travaux de réhabilitation, une intervention technique en physique était nécessaire pour le fonctionnement de l'Institut de manière optimale afin de reprendre ses activités au service des plus vulnérables. En respectant les consignes et gestes barrières liés au COVID-19, le technicien a donc procédé à la mise sous tension du nouveau compteur.





UNE MISE EN SERVICE DANS LE RESPECT DES GESTES BARRIERES ET UN CLIENT SATISFAIT!

L'Agence Intervention Spécialisée de la Manche est intervenue le 16 avril à Saint-Lô chez un agriculteur pour mettre en service une installation de production électrique à partir d'une centrale biogaz. Il était impératif de procéder à des vérifications préalables avant de coupler l'unité de production au réseau électrique afin de garantir la sécurité des installations du client et le bon fonctionnement du réseau de distribution. L'application des gestes barrières concernant l'agent, le prestataire et le client a été respectée et ce dernier a été satisfait de la prestation.



MISE EN SERVICE D'UN EMETTEUR DE TELECOMMUNICATION DANS LA MANCHE

L'agence de Raccordement est intervenue en urgence à Isigny-le-Buat pour assurer l'alimentation en électricité d'un pylône de télécommunication.

Isigny-le-Buat était une zone blanche, identifiée comme prioritaire dans le Schéma Directeur d'Aménagement Numérique de la Manche. En cette période de crise sanitaire, de nombreuses personnes télé-travaillant ont eu besoin d'une connexion de qualité; besoin d'autant plus pressant dans les zones blanches.





→ Malgré le reconfinement, les interventions d'Enedis se poursuivent dans leur intégralité.

PLUS DE 100 000 INTERVENTIONS A DISTANCE REALISEES PAR ENEDIS EN NORMANDIE DURANT LA CRISE SANITAIRE.

Durant le premier confinement, Enedis en Normandie est restée mobilisée avec sur le terrain environ 20% de l'effectif, soit plus de 300 personnes, mais également à distance permettant de maintenir un niveau de télétravail important. L'entreprise a recentré ses activités sur l'urgence avec la mise en sécurité des chantiers en cours, des raccordements et dépannages nécessaires. C'est ainsi que le 29 mars, après le passage de forts coups de vent privant d'électricité 36 000 clients, 130 techniciens ont été mobilisés pour rétablir au plus vite le réseau électrique.

Avec la digitalisation, les agents Enedis ont pu multiplier ces interventions à distance.

Plus de 100 000 opérations ont été réalisées grâce au compteur LINKY.





ENEDIS, ENTRE CONFINEMENT ET REPRISE D'ACTIVITE

Gestionnaire du réseau de distribution d'électricité, l'entreprise Enedis a absorbé les effets du premier confinement et est restée mobilisée pendant cette deuxième période compliquée. 50% des salariés sont restés sur le terrain et les autres travaillant à distance. L'impact a été moins fort que lors du premier confinement.

Dès le mois de mai, la reprise a été forte, de l'ordre de 100 à 120% de l'activité habituelle. Durant ce deuxième confinement, Enedis a pu maintenir l'ensemble de ses missions; entre autre, l'installation des compteurs LINKY qui a repris son rythme de croisière. Enedis va poursuivre et développer la digitalisation du réseau avec LINKY et rester au cœur de la transition énergétique.





SIGNATURE D'UN TROISIEME CONTRAT DE CONCESSION DANS LA MANCHE



Le Syndicat Départemental d'Énergie de la Manche, Enedis et EDF ont signé le 7 juillet un nouveau contrat de concession afin d'assurer durablement la qualité de fourniture d'électricité, pour les clients particuliers, professionnels et collectivités locales.

Adapté aux spécificités du territoire de la Manche, ce nouveau contrat signé pour 30 ans porte une ambition partagée par Enedis et le SDEM50 intégrant la transition énergétique. Ce nouveau contrat prévoit d'adapter le réseau pour permettre les nouveaux usages tels que la mobilité électrique, l'auto-consommation, la production décentralisée ou encore les économies d'énergies. Ce contrat négocié pendant une période sanitaire contraignante permettra de renforcer les relations entre le concédant et Enedis. Les parties réaffirment leur attachement et ouvrent la voie à une nouvelle dynamique de partenariat renforcée entre le SDEM50, Enedis et EDF.



De gauche à droite : Philippe Guillemet, Directeur Régional d'Enedis en Normandie ; Nadège Besnier, Présidente du SDEM 50 ; Gilles Galléan, Directeur d'EDF-SEI ; Jean-François Morlay, Directeur du développement territorial EDF Ouest

LA LETTRE « ENEDIS ET VOUS NORMANDIE », SPECIAL COVID-19

Cette revue destinée aux collectivités locales et autorités concédantes valorise les partenariats et traite des dossiers thématiques d'actualité.

Ce numéro spécial a pour objectif d'informer les élus de l'engagement d'Enedis à assurer ses missions de service public pendant cette crise sanitaire sur le territoire de toute la Normandie.





ASSEMBLEE ANNUELLE DE L'ASSOCIATION DES MAIRES DE LA MANCHE

Samedi 17 octobre, Enedis était présente à l'assemblée annuelle de l'Association des Maires de la Manche au parc des expositions de Saint-Lô. La Direction Territoriale a accueilli et échangé avec les élus sur l'espace Enedis.



CONFERENCE DEPARTEMENTALE

La 9^{ème} Conférence Départementale instituée par la loi NOME a eu lieu le 10 décembre en Préfecture de la Manche. Monsieur Laurent Simplicien, Secrétaire Général de la Préfecture de la Manche, présidait cette conférence regroupant les représentants de l'Etat, du Conseil Départemental de la Manche, des Autorités Concédantes et d'Enedis.





ENEDIS EN NORMANDIE

MOBILITE ELECTRIQUE : ENEDIS PARTENAIRE DE LA NAVETTE AUTONOME I-CRISTAL

Fin janvier, Enedis a signé une convention de partenariat avec Transdev dans le cadre de l'expérimentation « Rouen Autonomous Lab » (RNAL). Un engagement pour contribuer à la mise en place du projet de la navette autonome i-Cristal. Dans ce cadre, Enedis met à disposition sur son site du

Madrillet un point de stationnement et de recharge 22 KvA nécessaire au fonctionnement autonome de la navette. Enedis contribuera ainsi à la réflexion sur la recharge innovante des navettes autonomes, en particulier en examinant les possibilités d'autoconsommation individuelle ou collective sur les futurs sites retenus par Transdev.



L'ACCOMPAGNEMENT DES PROJETS DE TERRITOIRE

Le concessionnaire contribue à la réalisation d'actions dans le cadre des opérations de rénovation urbaine, à travers des conventions signées avec les collectivités territoriales en charge de ce type d'opérations.

La contribution d'Enedis porte sur des aspects techniques et environnementaux. Cette démarche s'applique également aux contrats urbains de cohésion sociale.



PLAN CLIMAT AIR ENERGIE TERRITORIAL DE LA CDC COUTANCES MER ET BOCAGE

Le 18 février, Monsieur Jacky Bidot - Président de la communauté de communes Coutances Mer et Bocage et Madame Isabelle Drouet – Déléguée Territoriale Enedis Centre et Sud Manche ont signé une convention de partenariat pour l'accompagnement d'un Plan Climat Air Energie Territorial. Enedis s'engage à communiquer des agrégats de données énergétiques à la maille de l'EPCI.

Dans ce nouveau cadre et conformément à sa politique en matière de transition énergétique, Enedis accompagne le territoire notamment dans sa lutte contre la précarité énergétique, ses projets de raccordement d'énergies renouvelables et le développement de nouveaux usages.





L'EMPLOI SOLIDAIRE DANS LA MANCHE

Dans le cadre de ses engagements sociétaux, Enedis accompagne chaque année l'association « Chantier Ecole » en lui confiant des missions de rénovation de postes de distribution publique. En 2020, trois rénovations ont été réalisées à Valognes, Couville et Lengronne.



Poste de Valognes - Avant et Après



Poste de Couville - Avant et Après



Poste de Lengronne - Avant et Après

AUTRES ACTIONS DE PARTENARIAT ET DE PARRAINAGE



ENEDIS ET SDIS50 : UN PARTENARIAT GAGNANT/ GAGNANT

Dans le cadre de leurs missions, le Service Départemental d'Incendie et de Secours de la Manche (SDIS50) et Enedis ont conçu un plateau technique partagé au centre de formation du Désert afin de former les agents Enedis et SDIS50 aux risques électriques. Une convention de partenariat a été signée le 15 janvier 2020 entre Monsieur Jacky Bouvet Président du SDIS50 et Monsieur Philippe Guillemet Directeur Régional Enedis Normandie.



Plateau technique de formation

ENEDIS ET L'ASSOCIATION « CHANTIER ECOLE » DANS LA MANCHE

Enedis, représentée par Julien Illes Délégué Territorial Cotentin, a renouvelé son engagement en signant une convention avec l'association « Chantier Ecole » représentée par Domitille Chenot, Présidente de l'association. Cette convention participe à une démarche d'insertion et d'amélioration de l'environnement en confiant des missions de rénovation de postes de distribution publique à des associations d'insertion de personnes en difficulté.



LA SÉCURITÉ DES TIERS ET LA PRÉVENTION DES ACCIDENTS PAR ÉLECTRISATION

Afin de sensibiliser les personnes susceptibles d'avoir des activités professionnelles ou de loisirs à proximité des ouvrages et des installations électriques de distribution publique, Enedis déploie des actions de communication, de formation et de sensibilisation ciblées, en partenariat avec les services de l'État, les syndicats professionnels et les associations de sports et loisirs, en s'appuyant notamment sur les ressources et réseaux locaux.



EN CAS D'INCIDENT ÉLECTRIQUE, CONTACTER ENEDIS

Pluie et vent peuvent perturber le réseau électrique, en cas d'incident, contactez Enedis au **09 726 750 76** pour toute question relative à une panne de courant ou un problème de sécurité électrique touchant au réseau public de distribution d'électricité.



Les risques électriques au quotidien



Greg et Léa à la découverte des risques électriques...

Enedis présente une plaquette illustrée de jeux pour les enfants présentant l'entreprise et ses missions de manière ludique, ainsi que les consignes de sécurité à respecter, dans le cadre de la campagne « Electricité prudence ».





LA CONTRIBUTION À L'ÉCONOMIE LOCALE

TRAVAUX D'ELAGAGE REALISES PAR DES ASSOCIATIONS DU SECTEUR PROTEGE DE LA MANCHE

Enedis accompagne les travailleurs du secteur protégé et les sollicite régulièrement pour des chantiers d'élagage et broyage aux abords de nos ouvrages, en collaboration avec les collectivités.

En 2020, Enedis a missionné « Passerelle vers l'Emploi » sur la commune de St-Quentin-sur-le-Homme.



Avant et Après

ENEDIS FAIT DON D'UN VEHICULE A L'ASSOCIATION « OSE »

Le 29 octobre 2020, Claude Hurel, Président de l'association « Objectif Solidarité Emploi » s'est vu remettre les clés d'un Renault Master donné par l'entreprise Enedis dans la Manche en présence d'Yves Moisan Délégué Territorial et de Magali Hébert Conseillère Territoriale. Ce véhicule permettra le transport des salariés et du matériel nécessaire à l'organisation des prestations réalisées dans le domaine de l'insertion par le travail.



PLUS PARTICULIEREMENT SUR VOTRE CONCESSION



REUNION AVEC LES CHARGES D'AFFAIRES DU SDEM50 ET ENEDIS

Mardi 4 février, ENEDIS a organisé une réunion avec les Chargés d'Affaires du SDEM50 afin d'échanger sur deux sujets, à savoir :

- Le contrôle du schéma électrique (CSE)
- Les Mesures de Terres

Cette réunion a eu lieu dans les locaux du SDEM50 et a permis de partager sur ces sujets essentiels à la sécurité des biens et des personnes.



IMPORTANTES TRAVAUX SUR LES RESEAUX ELECTRIQUES A GER

Depuis le mois de février, d'importants travaux ont été réalisés aux abords et dans la commune de Ger. Au total 23 kms de câbles Haute Tension et Basse Tension ont été posés, dont 15 kms en tranchée. Ces lignes ont été raccordées entre mars et juillet. Avec ces lignes HTA, le poste source de Ger sera relié à ceux de Mortain et Flers. Cela permettra une amélioration de la distribution et de la qualité de fourniture électrique. Ces travaux pour ENEDIS représentent un investissement global de près de 1,8 millions d'€ pour les départements de la Manche et de l'Orne.



Au fond de la tranchée, le câble électrique est déroulé et protégé par un grillage avertisseur rouge

LES TRAVAUX SE POURSUIVENT AUX ABORDS DU FUTUR POSTE SOURCE DE GOUVILLE

Le poste source qui se construit à Gouville est un ouvrage de nouvelle génération, dit « poste source express ». Il sera le second en France. Ce projet fait partie des missions essentielles d'Enedis, qui garantissent la continuité et la qualité de service. Ce poste est attendu pour améliorer la qualité de fourniture électrique dans la zone de Coutances, La Haye du Puits et Périers. En réalisant ce chantier stratégique, Enedis soutient l'économie locale par un investissement de 3M€. Pour ce projet innovant, la livraison de cet ouvrage est prévue fin 2020.

Avec la crise sanitaire, la construction de cet ouvrage a été momentanément arrêtée. La reprise rapide le 5 mai est essentielle car ce projet était inclus dans le Plan de Continuité des Activités (PCA) Enedis en Normandie. De plus, ce projet est primordial car les enjeux financiers sont importants, à la fois pour Enedis mais aussi pour les prestataires dans le cadre de la continuité des investissements. Sur ce point et plus largement, Enedis est un acteur engagé de l'économie au travers de ses investissements.



La trancheuse en action sur la RD 68 le 16 novembre 2020. A l'avant, on distingue le touret qui permet de dérouler le câble électrique. A l'arrière, la roue qui réalise la tranchée dans la chaussée



ENEDIS REALISE DES TRAVAUX ELECTRIQUES SUR LA RD 56

D'importants travaux ont eu lieu sur la RD 56, au niveau de «Delasse», hameau de la commune de Brix où se situe l'échangeur avec la route nationale 13. Il s'agit de travaux sur le réseau électrique réalisés selon la technique particulière de forage dirigé. Ils contribueront ainsi à améliorer la qualité de fourniture d'électricité.



Pour le compte d'Enedis, Sorapel passe des câbles électriques en bordure de la RD56, à Delasse.



ENEDIS ET LE SDEM50 SIGNENT UN NOUVEAU CONTRAT DE CONCESSION POUR 30 ANS !

Mardi 7 juillet, Philippe Guillemet, Directeur Régional Enedis Normandie et Nadège Besnier, Présidente du SDEM50, signent un nouveau contrat de concession pour la distribution publique de l'électricité dans la Manche. Une confiance et un engagement renouvelés pour 30 ans. Ce nouveau contrat porte une ambition partagée intégrant la transition énergétique.

CONVENTION « MON ECLAIRAGE PUBLIC »

Le 19 août 2020 ENEDIS, gestionnaire du réseau public de distribution d'électricité représenté par Yves Moisan - Délégué Territorial Manche et le SDEM50, exploitant du réseau d'éclairage public pour le compte des communes lui ayant transféré la compétence, représenté par Nadège Besnier -Présidente du SDEM50, signent une convention de « détection d'anomalies sur les points de comptage d'éclairage public ». L'objectif de ce partenariat a pour but de maîtriser les dépenses de consommation électrique par une meilleure mesure des consommations et de détecter les défaillances de l'éclairage du périmètre défini.



RENOVATION DU RESEAU HAUTE TENSION A SAINT-PIERRE- EGLISE

Mercredi 28 octobre, une équipe d'Enedis a finalisé une phase du chantier de rénovation du réseau Haute Tension qui supporte une ligne de 20 000 volts, dans les communes de Saint-Pierre-Eglise et Vicq-sur-Mer. Ces travaux ont mobilisé d'importants moyens matériels et humains pour une opération de rénovation programmée. Un groupe électrogène a été mis en place afin de permettre l'alimentation de secours aux habitants impactés par la coupure de ce tronçon. Ces interventions contribuent à l'amélioration de la qualité de fourniture en électricité.





VISITE DE LIGNES HELIPORTEE SUR LA ZONE SUD MANCHE

Mercredi 4 novembre, la Société Air Touraine a survolé et inspecté les lignes électriques de 20 000 volts depuis Sainte Cécile. Les opérateurs ont recensé les anomalies (isolateurs cassés, parafoudres...) et transmis un compte-rendu à ENEDIS pour analyse.

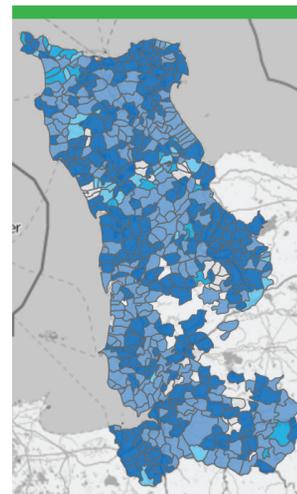


LES PERSPECTIVES ET ENJEUX POUR 2021



LINKY

Le déploiement de Linky dans la Manche continue en respectant le planning annoncé en 2016. En 2021 le déploiement se poursuivra dans les secteurs Centre et Sud Manche.



« MON ECLAIRAGE PUBLIC »

Dans le cadre de sa participation aux projets des territoires, Enedis propose un dispositif de mise à disposition de données de comptage d'énergie électrique mesurées par le compteur LINKY et d'alertes liées au niveau de consommation sur le parc d'éclairage public du territoire de la Manche.

Ce système d'alerte a pour objet de détecter des anomalies de fonctionnement sur les points de mesure d'éclairage public et ainsi permettre aux autorités concédantes ou collectivités locales d'améliorer le suivi et la maintenance de ce parc.



RACCORDEMENT ELECTRIQUE DES BATEAUX A QUAÏ

Dans le cadre de la Transition Ecologique, Enedis accompagne les collectivités notamment dans le secteur touristique en proposant son expertise pour le raccordement de bateaux à quai.

Pour permettre d'apprécier l'impact de ce projet, Enedis s'engage à mettre à disposition un interlocuteur privilégié et apporter les meilleures hypothèses techniques, économiques et environnementales au raccordement des futures bornes électriques à quai.



LE SOUTIEN D'ENEDIS A L'ELABORATION DES PCAET

Dans le cadre de sa participation aux projets de territoire, Enedis contribue à l'élaboration des PCAET (Plans Climat Air-Energie Territoriaux), en intervenant sur plusieurs axes : fourniture de données pour l'élaboration du diagnostic (consommations, productions, cartographie des réseaux) et accompagnement des projets issus du PCAET

En 2020, une convention a été signée avec la Communauté de Commune Coutances Mer et Bocage.

La convention a pour objet de définir les modalités d'accompagnement de la Collectivité par Enedis, en sa qualité de gestionnaire du réseau public de distribution d'électricité, dans l'atteinte des objectifs territoriaux de transition énergétique fixés dans le cadre de son projet de PCAET.

Elle vise principalement à encadrer les échanges d'informations entre les Parties afin de faciliter l'atteinte des objectifs fixés par la Collectivité en procédant à l'identification, à la réalisation et à la valorisation des actions menées conjointement par les Parties.



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

Elle permet, dans le strict respect des missions de chacune des parties, de cadrer les mises à disposition d'expertises pour réaliser des études nécessaires à l'élaboration du diagnostic et à l'éclairage technico-financier des plans d'actions imaginés par la Collectivité pour une prise de décision efficiente.

1.2. Au plan national : les faits marquants de l'année 2020, les perspectives et enjeux pour 2021

L'ANNÉE 2020 EN QUELQUES DATES

Installation des compteurs Linky™

Dans le cadre de sa mission de service public et de la modernisation du réseau de distribution d'électricité, Enedis poursuit le déploiement du nouveau compteur Linky™. En 2020, malgré l'arrêt de la pose lors du premier confinement et grâce à la mobilisation de ses équipes et partenaires, 6,4 millions de compteurs ont été installés, et ce dans le strict respect des normes de sécurité et des mesures sanitaires. Ces mesures ont permis à Enedis de poursuivre ses activités dans de bonnes conditions et 92 % des clients présents lors de la pose sont satisfaits de l'intervention.

À la fin de l'année 2020, plus de 4 foyers français sur 5 disposent d'un compteur Linky™ et bénéficient des nouveaux services associés. Ces bénéfices sont de plus en plus concrets pour les clients équipés du compteur Linky™ : 71 % d'entre eux déclarent en avoir une opinion positive.

En effet, près de 7 millions de clients suivent leur consommation à partir des données des compteurs communicants, et peuvent ainsi mieux connaître et agir sur leur consommation d'électricité.

Au-delà des avantages offerts aux clients, Enedis s'appuie sur les compteurs Linky™ pour accompagner les collectivités et tous les acteurs engagés localement dans l'accélération de la transition écologique, en facilitant le développement de nouveaux usages : autoconsommation individuelle ou collective, mobilité électrique, pilotage de l'éclairage public... Le nouveau compteur communicant est un outil essentiel à la réussite de la transition écologique.

Publication de l'arrêté du 6 janvier 2020 pris en application de l'article R. 111-19-10 du Code de l'énergie et portant format des informations relatives aux réseaux de distribution publique d'électricité issues des conférences départementales mentionnées au troisième alinéa du I de l'article L. 2224-31 du Code général des collectivités territoriales.

Cet arrêté a été publié le **17 janvier** au *Journal officiel*. Le Comité du système de distribution publique d'électricité (CSDPE), institué par l'article 153 de la loi relative à la transition énergétique pour la croissance verte (article L. 111-56-1 du Code de l'énergie) a pour mission d'examiner les politiques d'investissement sur les réseaux publics d'électricité. Cet arrêté garantit l'existence d'un socle minimal de données homogènes, dans tous les départements, sur les principales caractéristiques du réseau de distribution, sa performance et sur le niveau et la répartition des investissements. Il permet au CSDPE une meilleure analyse de la cohérence des investissements entre les différents maîtres d'ouvrages (gestionnaires de réseaux de distribution et autorités concédantes) et du bon niveau de ces investissements.





Marianne Laigneau nommée présidente du directoire d'Enedis

Marianne Laigneau est nommée à la tête du directoire d'Enedis depuis le **9 février 2020**. Elle assurait précédemment la présidence du conseil de surveillance d'Enedis depuis janvier 2018 et était administratrice de l'entreprise depuis 2010. Au travers de ses différentes fonctions au sein de la diplomatie française à l'étranger ; puis en intégrant en 2004 Gaz de France aux Affaires institutionnelles et en rejoignant EDF en 2005, où elle est successivement directrice juridique, secrétaire générale, directrice exécutive Groupe en charge des Ressources humaines puis directrice exécutive Groupe en charge de la direction internationale, Marianne Laigneau a acquis une solide expérience du secteur énergétique, en France comme à l'international. Elle succède à Philippe Monloubou en fonction depuis 2014. Marianne Laigneau aura à cœur de poursuivre la transformation d'Enedis pour en faire le service public du 21^e siècle au service de la transition écologique dans les territoires.

Christophe Carval nommé à la présidence du conseil de surveillance d'Enedis

Le **12 février**, le conseil de surveillance d'Enedis a nommé à sa présidence Christophe Carval pour un mandat de cinq ans. Directeur exécutif Groupe en charge des Ressources humaines depuis 2017, il succède à Marianne Laigneau. Christophe Carval aura pour mission de s'assurer de la poursuite des transformations engagées et d'accompagner l'entreprise dans ses projets au service de la transition énergétique.

Enedis mobilisée pour faire face aux tempêtes d'hiver

Les **9 et 10 février** la tempête Ciara a balayé la moitié nord de la France avec des vents violents allant jusqu'à 180 km/h et a provoqué de nombreux dégâts sur le réseau de distribution d'électricité. Au plus fort de la crise, 130 000 foyers ont été privés d'électricité, principalement sur les régions Normandie, Hauts-de-France, Grand-Est et Centre. Les équipes d'Enedis (4 000 techniciens d'urgence d'Enedis et d'entreprises partenaires) ont été pré-mobilisées dès les premières heures et étaient à pied d'œuvre lorsque les conditions climatiques ont permis les interventions en toute sécurité. La Force d'Intervention Rapide Électricité (Fire) a été déclenchée aussitôt.

Après Ciara, puis Inès le 13 février, le littoral français a de nouveau été balayé les **15 et 16 février** par la tempête hivernale Dennis. Elle a provoqué de fortes perturbations dans les transports ainsi que de nombreux dégâts sur le réseau de distribution d'électricité. Au plus fort de la crise, dimanche 16 février après-midi, plus de 70 000 foyers étaient privés d'électricité, principalement dans les régions Bretagne, Pays-de-la-Loire et Normandie. Outre les techniciens d'Enedis et des entreprises partenaires mobilisés sur le terrain, les livraisons de matériels (groupes électrogènes, etc.), la solidarité entre Centres d'appels dépannage (CAD) et la mise à disposition de renforts pour les CAD ont également largement contribué à réalimenter 90 % des clients en moins de 24 heures.

En outre, l'utilisation des fonctionnalités de Linky™ Réseau a constitué une nouvelle fois un atout en facilitant la détection et la localisation des pannes sur les réseaux moyenne et basse tension. Linky™ Réseau fait désormais partie du quotidien des techniciens d'exploitation et est devenu un outil incontournable en gestion de crise, au service des clients.



Publication de l'arrêté du 10 février 2020 fixant le contenu et les délais de production de l'inventaire détaillé et localisé des ouvrages des concessions de distribution d'électricité prévu à l'article L. 2224-31 du Code général des collectivités territoriales

Cet arrêté, publié le **28 février** au *Journal officiel*, vient préciser le contenu (informations et niveau de communication) et les modalités (dont le calendrier) de mise à disposition, à la demande des autorités concédantes, de l'inventaire détaillé et localisé des ouvrages des concessions de distribution d'électricité. Cet arrêté renforce et accompagne la dynamique qu'Enedis a engagée ces dernières années pour améliorer la fiabilité des données d'inventaire fournies aux autorités concédantes, en vue de faciliter l'exercice de leurs missions.

L'organisation mise en œuvre par Enedis dans le contexte de la crise sanitaire

Dès le début de la crise sanitaire exceptionnelle de la Covid-19 et des premières décisions gouvernementales, et notamment de l'arrêté du **14 mars** 2020 portant diverses mesures relatives à la lutte contre la propagation du virus, Enedis s'est mobilisée pour traduire les conséquences opérationnelles de ces décisions pour ses activités, ses agents et l'ensemble de ses fournisseurs et prestataires.

Enedis, en tant qu'opérateur d'un service essentiel, a adapté son organisation pour assurer les activités strictement nécessaires au maintien de la continuité de fourniture d'électricité et à la sécurité des personnes et des biens.

Ainsi, pendant près de 8 semaines – du 16 mars au 11 mai 2020 – Enedis a mis en œuvre un plan de continuité de l'activité (PCA), qui a permis de préserver la continuité du service public de la distribution, et en particulier la fourniture d'électricité et les raccordements de sites indispensables, tout en respectant les mesures sanitaires nécessaires à la santé des salariés et des tiers. Toutes les activités essentielles telles que définies dans le cadre du PCA ont été poursuivies, et ce dans la durée. Les salariés d'Enedis sont restés mobilisés pour assurer le bon fonctionnement du système électrique français et les services aux infrastructures vitales pour le pays (notamment les hôpitaux).

En outre, le compteur Linky™ a garanti la continuité de ses services pendant cette période, en permettant de réaliser près de 2 millions d'opérations à distance (modifications contractuelles, mises en service, etc.), autant de déplacements physiques évités.

À partir du 11 mai 2020, Enedis a mis en œuvre un plan de relance de l'intégralité de ses activités. Cette relance des activités s'est effectuée progressivement : 30 % de l'activité réseau reprise au 15 mai, 75 % de l'activité globale au 15 juillet et 100 % au 15 septembre.

La relance s'est appuyée sur un socle de priorités :

- les raccordements des clients (entreprises, producteurs, particuliers);
- la maintenance (postes sources, élagage, chaînes communicantes);
- les accès au réseau pour les partenaires (AODE, postes privés, déploiement de la fibre optique, etc.);
- les grands chantiers clients, BTP et les projets clés d'Enedis dont la reprise du déploiement industriel du compteur Linky™.

Enedis a travaillé en concertation avec les parties prenantes externes : les autorités concédantes, les régions, les départements, toutes les collectivités locales, les entreprises prestataires et le tissu industriel et économique.

Marianne Laigneau, présidente du directoire d'Enedis, a réaffirmé la fierté des salariés de l'entreprise : « Cette épreuve collective a été l'occasion de réaffirmer nos valeurs, notre attachement au service public de la distribution d'électricité. »



Publication de la loi n° 2020-290 du 23 mars 2020 d'urgence pour faire face à l'épidémie de Covid-19

Publiée le **24 mars** au *Journal officiel*, la loi d'urgence Covid a instauré un dispositif d'urgence sanitaire, organisé le report du second tour des élections municipales et habilité le Gouvernement à prendre par ordonnances les mesures d'urgence économique et d'adaptation à la lutte contre l'épidémie. Ces ordonnances ont concerné notamment l'étalement ou le report du paiement des factures d'électricité pour les micro-entreprises, l'instauration de facilités de paiement des fournisseurs pour les entreprises et la suspension de l'ensemble des délais administratifs et de procédures.

Publication de l'arrêté du 12 mai 2020 relatif à la prise en charge par le tarif d'utilisation des réseaux publics d'électricité du raccordement aux réseaux publics d'électricité des infrastructures de recharge de véhicules électriques et hybrides rechargeables ouvertes au public et des ateliers de charge des véhicules électriques ou hybrides rechargeables affectés à des services de transport public routier de personnes

Publié le **27 mai** au *Journal officiel*, cet arrêté a été pris en application de l'article 64 de la loi d'orientation des mobilités du 24 décembre 2019. Il porte, dans certaines conditions, la prise en charge par le tarif d'utilisation des réseaux publics d'électricité, prévue au 3° de l'article L. 341-2 du Code de l'énergie, à 75 % pour le raccordement des infrastructures de recharge de véhicules électriques et hybrides rechargeables ouvertes au public, et pour les demandes de raccordement visant à alimenter des ateliers de charge des véhicules électriques ou hybrides rechargeables affectés à des services de transport public routier de personnes.

Publication de l'arrêté du 9 juin 2020 relatif aux prescriptions techniques de conception et de fonctionnement pour le raccordement aux réseaux d'électricité

Publié le **25 juin** au *Journal officiel*, cet arrêté, fruit de plusieurs années de travaux et concertations, vise à renforcer et harmoniser au niveau européen les exigences relatives au raccordement des installations (notamment de production) neuves ou subissant une modification substantielle, vis-à-vis de la sûreté du système électrique.

Le nouveau Projet industriel et humain (PIH) d'Enedis

En 2020, sous l'impulsion de sa présidente, Marianne Laigneau et du comité exécutif, Enedis s'est mobilisée pour élaborer son Projet industriel et humain (PIH) 2020-2025 : « Devenir le service public préféré des Français au service de la transition écologique dans les territoires ». Le PIH a été coconstruit avec les salariés et les parties prenantes externes, intégrant au total 200 000 contributions et propositions. Avec ce nouveau projet, Enedis veut concilier performance industrielle et développement durable, au plus près des territoires et de ses clients, avec trois ambitions fortes :

- faire du service public de la distribution d'électricité, un service public du 21^e siècle qui garantit 24 heures sur 24, à tous les Français, sur tous les territoires, une alimentation électrique de qualité grâce à des réseaux de distribution publique solides et performants ;
- être une entreprise qui mène une révolution de la confiance ;
- et être un partenaire clé à l'écoute de tous les territoires proposant des solutions adaptées aux attentes et aux enjeux de chacun, au service d'une accélération de la transition écologique.



Dans le PIH, Enedis prend également huit engagements concrets :

- viser zéro accident grave ou mortel pour ses salariés ou ses prestataires ;
- réduction de 20 % de l’empreinte carbone ;
- avoir l’un des meilleurs rapport qualité-prix ;
- permettre à 100 % des clients de suivre leur consommation ;
- diviser par 2 le délai de raccordement des clients d’ici 2022 ;
- rétablir 90 % des clients en 48 h en cas d’incident climatique majeur sur le réseau ;
- atteindre 70 % d’indice d’engagement des salariés en 2024 ;
- créer 20 activités nouvelles.

TURPE 5 bis : une augmentation de 2,75 % en moyenne au 1^{er} août 2020

Le tarif d’utilisation des réseaux publics de distribution dit « TURPE 5 bis HTA-BT », est entré en vigueur au 1^{er} août 2018 pour une période d’environ 3 ans. Il a donné lieu, à chaque date anniversaire, à une évolution tarifaire résultant de l’application de la délibération de la Commission de régulation de l’énergie (CRE). Au **1^{er} août 2020**, cette indexation tarifaire moyenne a été de + 2,75 %.

Enedis prépare l’homologation de ses systèmes d’informations essentiels

Enedis, désigné « opérateur de services essentiels » (OSE) en 2019, organise les chantiers relatifs à la mise en conformité de ses systèmes d’informations essentiels (SIE) par rapport aux exigences de la directive NIS.

La directive *Network and Information System Security* (NIS) poursuit l’objectif majeur d’assurer un niveau de sécurité élevé et commun pour les réseaux et les systèmes d’informations de l’Union européenne. Adoptée en juillet 2016, puis transposée en France en mai 2018, elle définit un ensemble de règles de cybersécurité que les entreprises en responsabilité d’un service essentiel doivent appliquer sur les systèmes d’informations cœur de leur activité métier.

Suite à la désignation d’Enedis en tant qu’OSE pour ses missions de conduite du réseau, de comptage et de raccordement, les systèmes d’informations essentiels (SIE) ont été identifiés, pour chacune de celles-ci et leur liste, conformément à la loi, a été déclarée à l’Agence nationale de la sécurité des systèmes d’information (ANSSI).

Après cette première démarche, plusieurs chantiers ont été réalisés en 2020 :

- définition du processus d’homologation et de l’organisation en charge de celle-ci ;
- analyse d’écart des systèmes d’information concernés vis-à-vis des règles de la directive NIS ;
- élaboration d’une stratégie de mise en conformité « raisonnée » à la directive NIS.

Enedis se dirige donc, avec ces chantiers d’homologations et de sécurisation, vers la construction solide d’un projet à l’échelle de l’entreprise en tant qu’opérateur de service essentiel, et dans un cadre plus global, celui d’opérateur de confiance des données énergétiques.

Publication du décret n° 2020-1561 du 10 décembre 2020 relatif aux aides pour l’électrification rurale

Ce décret, publié le **11 décembre** au *Journal officiel* (en application de la loi n° 2020-1721 du 29 décembre 2020 de finances pour 2021), met en œuvre les dispositions de l’article 14 de la loi relative à l’énergie et au climat, dite « loi Énergie-Climat » du 8 novembre 2019, notamment en élargissant l’objet du Compte d’Affectation Spécial dédié au Financement des Aides aux Collectivités pour l’Électrification rurale (CAS-FACÉ) au soutien d’opérations de transition écologique conduites par les autorités organisatrices de la distribution d’électricité (AODE) en zone d’électrification rurale et en donnant une définition plus précise des communes rurales « au sens du FACÉ », en précisant en particulier le régime applicable aux communes nouvelles.



Pour aller plus loin : Décret n° 2020-1561 du 10 décembre 2020, JO du 11 décembre.

Projet Reflex : un dimensionnement des postes-sources optimisé par les flexibilités

Grâce aux flexibilités¹, les gestionnaires de réseaux peuvent désormais proposer des solutions pour accélérer le raccordement des énergies renouvelables en augmentant les capacités d'accueil sur le réseau existant. Ils contribuent ainsi à l'ambition de la programmation pluriannuelle de l'énergie (PPE) et aident les territoires concernés à atteindre plus rapidement leurs cibles de déploiement d'énergies renouvelables (EnR).

C'est l'objet du projet Reflex, qui vise à intégrer la flexibilité des producteurs HTA dans le dimensionnement des postes-sources nécessaires pour accueillir les EnR.

En 2020, les principes de ce projet ont été définis avec les parties prenantes (DGEC, CRE, acteurs institutionnels, RTE, fédérations de producteurs d'électricité, collectivités) participant à l'élaboration des Schémas régionaux de raccordement au réseau des énergies renouvelables (S3REnR). La recherche de zones d'expérimentation pour ce projet a été menée et deux départements aux profils complémentaires en termes de filière de production ont été retenus : les Landes (département essentiellement photovoltaïque) et la Somme (département majoritairement éolien). L'année 2020 a également permis de mener les études conjointes avec RTE nécessaires pour déterminer les valeurs de capacité d'accueil supplémentaire optimales tenant compte des caractéristiques locales du réseau de transport comme du réseau de distribution.

Dans le cadre du dispositif du bac à sable réglementaire, la phase d'expérimentation du projet Reflex pourra démarrer au premier trimestre 2021 dans ces deux zones.

Dès le premier trimestre 2021, ce sont ainsi plus de 200 MW de capacités supplémentaires qui sont mises à disposition conjointement par RTE et Enedis pour les EnR se raccordant sur 8 postes sources du réseau de distribution des régions Nouvelle-Aquitaine et Hauts-de-France.

Cette expérimentation vise à préparer l'intégration globale des flexibilités dans les méthodes de dimensionnement des réseaux. Elle s'inscrit dans la feuille de route publiée par Enedis en février 2020 : https://www.enedis.fr/sites/default/files/2020.03.12_Feuille_de_route_Industrialisation_des_flex.pdf

Le lancement de l'expérimentation du projet Reflex est une bonne nouvelle pour l'intégration massive des EnR et pour Enedis qui inscrit la transition écologique comme moteur de son Projet industriel et humain.

[1] Une flexibilité est une augmentation ou une réduction volontaire de puissance, d'un site ou de plusieurs sites agrégés, durant une période donnée, en réaction à un signal extérieur pour fournir un service au système électrique ou à un acteur en particulier. Il s'agit de pouvoir réduire ou augmenter la quantité d'électricité injectée ou soutirée sur le réseau, de manière à assurer la qualité et la continuité de la fourniture de courant.

Les flexibilités locales constituent pour les gestionnaires de réseau un levier supplémentaire d'optimisation technico-économique. Elles concurrencent les leviers « classiques » de gestion du réseau et sont une opportunité pour apporter des nouvelles solutions présentant un meilleur rapport coût/efficacité pour la collectivité.



LES PERSPECTIVES ET ENJEUX POUR 2021

Publication de la délibération n° 2021-13 du 21 janvier 2021 portant décision sur le tarif d'utilisation des réseaux publics de distribution d'électricité (TURPE 6 HTA-BT)

Le prochain tarif, TURPE 6, publié au *Journal officiel* du **23 avril 2021**, s'appliquera à partir du 1^{er} août 2021. Il a vocation à définir le cadre de régulation d'Enedis sur la période 2021-2024.

Le TURPE 6 s'inscrit dans la continuité du TURPE 5 :

- les différentes formules tarifaires d'acheminement, qui avaient été renouvelées à l'occasion du TURPE 5 sont maintenues ;
- les principaux indicateurs de la régulation incitative sont également conservés et l'exigence de performance augmentée. La régulation incitative consacre également les objectifs d'amélioration des délais de raccordements sur lesquels Enedis s'est engagée dans son Projet industriel et humain et s'étend à la qualité des données mises à disposition par Enedis, notamment en ce qui concerne le comptage.

Le niveau du revenu autorisé à l'issu d'audits approfondis de la CRE s'adapte aux enjeux de cette période qui sera décisive pour la réussite de la transition énergétique en France. Il augmentera de près de 1 Md€ par an en moyenne par rapport à TURPE 5 pour tenir compte de la hausse importante des investissements et compenser un déficit conjoncturel du chiffre d'affaires en TURPE 5, notamment lié aux effets de la crise sanitaire en 2020.

La CRE a également été vigilante à ce que les gains Linky™ soient bien redistribués aux clients et à ce qu'une productivité additionnelle sur les trajectoires de charges d'exploitation soit dégagée par Enedis.

Afin que ces évolutions ne conduisent pas à des évolutions tarifaires trop brutales la CRE met en place un lissage des augmentations sur les quatre années du tarif.

Au 1^{er} août 2021, le TURPE 6 entrera donc en vigueur et le tarif moyen payé par les clients augmentera de 0,91 %.

Publication de l'ordonnance n° 2021-237 du 3 mars 2021 portant transposition de la directive (UE) 2019/944 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité et modifiant la directive 2012/27 / UE, et mesures d'adaptation au règlement (UE) 2019/943 du Parlement européen et du Conseil du 5 juin 2019 sur le marché intérieur de l'électricité

Publiée au *Journal officiel* du **4 mars 2021**, cette ordonnance modifie de nombreuses dispositions du Code de l'énergie concernant notamment les gestionnaires de réseau. En particulier, elle prévoit l'obligation des gestionnaires de réseau de distribution (GRD) de publier au moins tous les deux ans un plan de développement de réseau (PDR) concerté préalablement avec tous les utilisateurs du réseau concernés et les autorités concédantes et partagé avec le Comité du système de distribution publique d'électricité (CSDPE), indiquant à 5 à 10 ans les investissements programmés. Ce PDR intègrera notamment les principales infrastructures de distribution nécessaires pour raccorder les nouvelles capacités de production et les nouvelles charges, y compris les points de recharge des véhicules électriques.

Par ailleurs, cette ordonnance intègre le raccordement des installations de stockage dans la mission des GRD qui définissent et mettent en œuvre les politiques d'investissement et de développement



des réseaux de distribution et elle fixe les obligations des GRD en matière d'installations de stockage d'énergie dans le système électrique.

Enfin, elle apporte des précisions en matière de mobilité électrique et prévoit des dérogations au principe selon lequel les GRD ne peuvent posséder, développer ou exploiter des points de recharge (pour l'usage exclusif des GRD ou en l'absence d'initiative d'un acteur de marché, constatée dans certaines conditions).

1.3. Le respect de l'environnement et de la biodiversité

Enedis s'implique depuis longtemps en faveur de la préservation de l'environnement.

Cette volonté se trouve renforcée dans le Projet industriel et humain 2020-2025 qui affirme l'ambition de devenir le service public préféré des Français au service de la transition écologique. Passer de la transition énergétique à la transition écologique, c'est adopter un nouveau modèle économique et social qui renouvelle nos façons de consommer, de travailler, de vivre ensemble. Le réseau de distribution d'électricité, dont les usages se multiplient, et le rôle d'Enedis en tant qu'acteur économique et social auprès des territoires, tiennent une place centrale dans la réussite de cette transition.

En premier lieu, Enedis doit maîtriser ses émissions de gaz à effet de serre, en réduisant son empreinte carbone de 20 % d'ici 2025 et atteindre la neutralité carbone en 2050. C'est pourquoi, en 2020, elle a lancé de nouveaux chantiers, portant par exemple sur les achats écoresponsables, la suppression des plastiques à usage unique ou encore l'expérimentation de groupes électrogènes décarbonés (à hydrogène ou sur batteries).

Accélérer cette transition écologique, c'est aussi faciliter le raccordement des énergies renouvelables (95 % d'entre elles sont raccordées au réseau de distribution) et des bornes de recharge pour les véhicules électriques. C'est également permettre à chaque client de mieux maîtriser ses consommations grâce aux compteurs communicants. D'une façon générale, Enedis entend être un partenaire clé à l'écoute de tous les territoires en proposant des solutions adaptées aux attentes et aux enjeux de chacun.

Si toutes ces actions visent à réduire le réchauffement climatique et les perturbations qu'il entraîne, les scientifiques s'accordent toutefois à dire que le changement climatique est inéluctable à moyen terme. Pour en mesurer les effets sur le réseau électrique et prendre des dispositions adaptées, Enedis a mené en 2020 une étude de projection des différents scénarios sur les principaux aléas susceptibles d'affecter le réseau à l'horizon 2050 : les tempêtes, la neige collante, les précipitations extrêmes, les canicules. Cette étude conforte les orientations du « plan aléas climatiques » d'Enedis des quinze prochaines années.

Enfin, Enedis s'attache au quotidien à réduire l'impact de ses activités sur l'environnement, et sur la biodiversité en particulier, en s'appuyant sur un plan d'amélioration de la performance environnementale et des revues annuelles pour chacune de ses directions régionales.

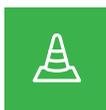
Le réseau exploité par Enedis sur le territoire national est constitué, à la fin de l'année 2020, de **1,38 million de km** de réseau (HTA + BT) dont 49 % en souterrain (677 644 km).

Il se décompose comme suit :

Réseau Moyenne Tension (HTA) (en km)		
Types d'ouvrage	2020	Taux (en %)
Réseau souterrain	333 541	51,0%
Réseau aérien	319 849	49,0%
Total du réseau HTA	653 390	100,0%

Réseau Basse Tension (en km)		
Types d'ouvrage	2020	Taux (en %)
Réseau souterrain	344 103	47,2%
Réseau aérien	384 287	52,8%
Dont réseau torsadé	330 136	45,3%
Dont réseau aérien nu	54 151	7,4%
Total du réseau BT	728 391	100,0%

LES TRAVAUX D'INTÉGRATION DANS L'ENVIRONNEMENT DES RÉSEAUX RÉALISÉS SOUS LA MAÎTRISE D'OUVRAGE D'ENEDIS



Travaux réalisés en techniques discrètes sur réseaux HTA et BT (en %) (Concession)

	2019	2020
En agglomération	100%	92%
Hors agglomération	75%	71%
En zone classée	100%	100%
Total	78%	76%

LA PARTICIPATION D'ENEDIS AU FINANCEMENT DES TRAVAUX D'INTÉGRATION DES OUVRAGES EXISTANTS DANS L'ENVIRONNEMENT (ARTICLE 8)

Pour l'année 2020, la contribution d'Enedis au financement de travaux d'aménagement esthétique des réseaux réalisés sous la maîtrise d'ouvrage de l'autorité concédante s'est élevée à **553 K€**.

Conformément à l'article 4 de l'annexe 1 du Cahier des Charges de Concession, le concessionnaire contribue, dans la limite d'un montant fixé annuellement d'un commun accord entre les parties, à hauteur de 40% du coût hors taxes de travaux réalisés aux fins d'amélioration esthétique sous maîtrise d'ouvrage de l'autorité concédante.

En 2020, le concessionnaire et l'autorité concédante ont fixé cette contribution à hauteur de 562k€ pour les travaux réalisés par le SDEM50 et 304 k€ pour les travaux réalisés par Enedis sur le réseau HTA. Suite à la crise sanitaire, le montant plafonné n'a pas été atteint et se totalise à 553k€.

Ci-dessous, la liste des opérations ayant donné lieu au versement de l'article 8 :

LISTE DES TRAVAUX IMPORTANTS AYANT BENEFICIE DE LA PARTICIPATION d'ENEDIS		
Communes	Adresse des Travaux	Montant (€)
AGON COUTAINVILLE	Avenue du Passous (<i>côté plage</i>)	10 279
AGON COUTAINVILLE	Avenue du Passous (<i>côté plage</i>)	79 627
AGON COUTAINVILLE	Avenue du Passous (<i>côté plage</i>)	4 535
CARENTAN LES MARAIS	Rue du Quai à Bourre	13 631
CARENTAN LES MARAIS	Rue du Quai à Bourre	793
CARENTAN LES MARAIS	Rue du Quai à Bourre	810
COUTANCES	Rue de la Verjusièrre et des Sapins	15 386
DONVILLE LES BAINS	Rue des Pluviers et des Sapins	29 780
GOUVILLE SUR MER	La Ronderie	4 357
GRANVILLE	Rue St Nicolas	47 314
GRANVILLE	Le Val es Fleurs	2 223
MOON SUR ELLE	Rue du Stade RD.91	26 876
RAMPAN	Le Bourg Les Ecoles Le Manoir	19 274
RAMPAN	Le Bourg Les Ecoles Le Manoir	867
SAINT JAMES	Route de Pontorson Antrain Ekerenz	39 280
SAINT JAMES	Route de Pontorson Antrain Ekerenz	1 705
SAINT-LO D'OURVILLE	Varreville tranche 2	38 595
SAINT-LO D'OURVILLE	Varreville tranche 2	1 860
JULLOUVILLE	Parking Grimaldi	6 681
COUTANCES	Rue de la Verjusièrre et des Sapins	1 018
DONVILLE LES BAINS	Rues des Pluviers et des Sapins	2 341
GRANVILLE	Rue St Nicolas	2 583
GRANVILLE	Rue St Nicolas	1 666
MOON SUR ELLE	Rue du Stade	1 867
RAMPAN	Le Manoir	1 286
BRETTEVILLE SUR AY	La Lucerie	46 247
AGON COUTAINVILLE	Avenue de Passous (<i>côté Bourg</i>)	64 692
BREHAL	Route St Martin	20 618
BREHAL	Rue des Naults	13 103
AGON COUTAINVILLE	Rue Eugène Fontaine	31 461
GRANVILLE	Rue du Robinet	21 223
COUTANCES	Rue Aspirant Bourré	1 041
COUTANCES	Rue du Tram	425
TOTAL		553 444



AUTRES ACTIONS EN FAVEUR DE L'ENVIRONNEMENT ET DE LA BIODIVERSITÉ

Le risque d'électrocution des grands oiseaux est un sujet majeur pour Enedis. Le réseau HTA est en partie aérien et présente un risque de mortalité des oiseaux de grande envergure par choc sur les lignes ou électrocution. L'action d'Enedis s'appuie essentiellement sur des partenariats locaux avec des associations de naturalistes qui connaissent bien ces espèces et leurs milieux naturels. Il s'agit de cartographier, avec les partenaires, les zones à protéger, d'identifier les supports dangereux et de définir un plan d'action : équipements de supports ou de lignes, anticipation d'enfouissement ou de renforcement de lignes et parfois, recherche de compléments de financement.

Ce diagnostic conjoint est un élément supplémentaire, pris en compte par Enedis dans ses programmes d'investissements et de maintenance.

Le ministère de la Transition écologique et solidaire et les ONG reconnaissent l'implication d'Enedis dans les plans de sauvegarde des espèces menacées. Ainsi Enedis :

- participe au programme européen LIFE « Gypconnect » qui vise à favoriser le rapprochement des gypaètes barbus entre les Alpes et les Pyrénées ;
- poursuit la mise en œuvre d'un plan d'équipement pour la sauvegarde de l'aigle de Bonelli, en région méditerranéenne, dans le cadre du Plan national d'action (PNA) de l'espèce ;
- s'est engagée, en 2020, dans un nouveau projet LIFE dénommé *SafeLines4Birds*, entièrement dédié à la réduction du risque de mortalité des oiseaux sur les lignes électriques pour treize espèces prioritaires. Ce projet, auquel participe également RTE, a été soumis à la Commission européenne pour approbation.

Concrètement, les actions engagées se traduisent par des enfouissements de lignes dans des zones de sensibilité majeure, la pose de balises anti-collision dans les couloirs de migration, ou encore des dispositifs isolants pour éviter les électrocutions. Le nouveau projet LIFE permettra de mieux cibler les secteurs prioritaires, mais aussi d'améliorer les dispositifs et leur mode de mise en œuvre.

Ces actions sont conduites dans le dialogue avec l'ensemble des parties prenantes, associations et collectivités locales notamment, en appliquant des solutions innovantes pour mieux protéger la biodiversité. Il en ressort que des progrès notables ont été faits en la matière.

En complément de ces actions en faveur de l'avifaune, Enedis a prolongé les engagements pris dans *Act4nature*, en rejoignant en décembre l'alliance des « Entreprises engagées pour la nature ». Enedis prend des engagements reconnus comme pertinents par les partenaires de l'alliance, qui consistent tous à intégrer la biodiversité dans leurs stratégies globales de développement et leurs opérations, selon des modalités adaptées à l'entreprise.

De plus, Enedis soutient plusieurs programmes de Recherche sur la biodiversité en lien avec d'autres gestionnaires d'infrastructures, regroupées au sein du CILB (Club des infrastructures linéaires et biodiversité) ainsi qu'avec la FRB (Fondation pour la recherche sur la biodiversité). En 2020, Enedis a notamment récompensé les travaux d'un jeune doctorant sur la mise en œuvre de la séquence « ERC » (Éviter, Réduire, Compenser).

Enfin, en matière de traitement des déchets, la priorité a été donnée en 2020 à l'économie circulaire, au travers du réemploi et de la mieux-disance.

Concernant le réemploi, une application nouvelle a été développée à destination de l'ensemble des salariés pour mettre à disposition des matériels non utilisés par une unité. Par ailleurs, deux projets spécifiques sont poursuivis, sur le réemploi des poteaux béton (agriculture et récifs artificiels).

Concernant la mieux-disance, la politique Achats a évolué pour intégrer des critères environnementaux visant à la préservation des ressources naturelles et à la limitation des gaz à effet de serre.



ENEDIS PARTENAIRE DE LA MOBILITE ELECTRIQUE

Enedis se positionne comme un acteur de premier plan dans le domaine de la mobilité électrique ; son rôle et ses missions sont de développer l'électromobilité. C'est un partenaire incontournable. Enedis fournit un grand nombre d'éléments stratégiques dans la phase d'anticipation et de définition de la solution. Son ambition est d'apporter une valeur ajoutée à chacun de ses partenaires. Enedis a déjà conclu un partenariat avec la RATP qui a passé une grande partie de sa flotte à l'électrique et avec la ville de Saint Etienne, première ville en France à mettre en place un dispositif de borne de recharge à la demande.



JOURNEE MONDIALE DU RECYCLAGE : ENEDIS ADOPTE LES BONS REFLEXES !

A l'occasion de la journée mondiale du recyclage, Enedis a participé à plusieurs actions pour favoriser cette pratique vertueuse pour l'environnement, à savoir :

- 100% des poteaux bétons sont recyclés et servent pour le remblai routier et les filières de la construction,
- Les casques de chantier sont démantelés et chaque partie est recyclée après des opérations de tri et de broyage par la start-up « Casquethic » du secteur protégé,
- Des expérimentations sont en cours pour développer une filière du recyclage des vêtements de travail en fin de vie et en faire des isolants acoustiques, des housses de tablettes, d'ordinateurs ou encore des trousse à outils à destination des salariés,
- Avec le déploiement des compteurs LINKY, 52 000 tonnes de matériel ont dû être traités. 75% de ces déchets doivent être valorisés. Afin de placer au cœur de ces démarches l'inclusion et la solidarité, 70% des entreprises mobilisées pour le recyclage des anciens compteurs sont issus du Secteur du Travail Protégé et Adapté (STPA).





PREMIERE EDITION D'UN TROPHEE 100% ELECTRIQUE

Créé en 1990, le Trophée Andros a connu un succès grandissant. Après 30 années passées à faire résonner les moteurs thermiques, le fondateur de ce Trophée a pris la décision de ne sélectionner que des écuries passant à l'électrique. Samedi 1^{er} février, Enedis partenaire depuis 10 ans, était au rendez-vous de ce changement.

Depuis 2011, Enedis soutient la version électrique du Trophée Andros. Ce partenariat est au cœur de ses missions de service public, en faveur de la transition énergétique et de son action pour le développement de la mobilité électrique. Le Trophée Andros est donc devenu le *e-Trophée Andros*, ce qui montre que le véhicule électrique se vit au présent, même dans des conditions extrêmes.



1.4. La contribution d'Enedis au développement du très haut débit (THD)

Les réseaux de communication électronique à très haut débit sont un facteur de compétitivité et de croissance pour les territoires. Leurs très grandes capacités de transmission libèrent les échanges et permettent des usages simultanés de la voix, des données et des images. Ils participent à la transformation numérique des territoires. La crise sanitaire traversée par le pays en 2020 a amplifié les attentes des Français pour un accès à Internet de qualité, renforçant ainsi le sens donné à l'action d'Enedis aux côtés des acteurs du plan France THD.



Le déploiement de la fibre optique est encadré par l'ordonnance n° 2016-526 du 28 avril 2016 qui a transposé la directive 2014/61/UE.

Partout sur le territoire national, les opérateurs télécom et les collectivités locales signent avec Enedis et les autorités concédantes concernées des conventions d'utilisation du réseau public de distribution d'électricité pour déployer des fibres optiques, tant en aérien qu'en souterrain.

Ainsi, 952 conventions tripartites (signées entre les opérateurs télécom, les autorités concédantes et Enedis) encadrent l'utilisation des infrastructures électriques exploitées par Enedis pour le domaine aérien et 173 conventions pour le domaine souterrain. À noter que 108 nouvelles conventions ont été signées en 2020.

Sur l'année écoulée, plus de 12 500 km de fibre optique ont été déployés en aérien sur les appuis BT et HTA et environ 200 km de fourreaux télécom ont été déployés en souterrain, ce qui confirme l'accélération des déploiements sur l'ensemble du territoire national, notamment en milieu rural.

Pour accompagner cette montée en puissance, Enedis confirme son engagement vis-à-vis des différents acteurs du THD et a mis en œuvre en 2020 de nouvelles dispositions pour faciliter et accélérer le déploiement du THD :

- publication d'une nouvelle version du *Guide pratique des appuis communs* intégrant de nouvelles mesures de simplification ;
- généralisation du dispositif de « Contrôle a posteriori » des études mécaniques permettant de réduire les délais de déploiement ;
- labellisation LEINA (Labellisation des entreprises d'ingénierie aérienne) des premiers centres de formations et bureaux d'étude pour l'ingénierie aérienne, en partenariat avec Orange et le CREDO (Cercle de réflexion et de développement de l'optique) ;
- dispositions pour simplifier les raccordements clients à la fibre.

L'année 2020 a été marquée par la crise sanitaire. Les mesures d'accompagnement des opérateurs mises en œuvre par Enedis leur ont permis de maintenir les déploiements sur appuis communs tout au long de l'année et l'entraide inter-régionale au sein d'Enedis a permis de respecter les engagements de délai de réponse aux études mécaniques, malgré une charge accrue.

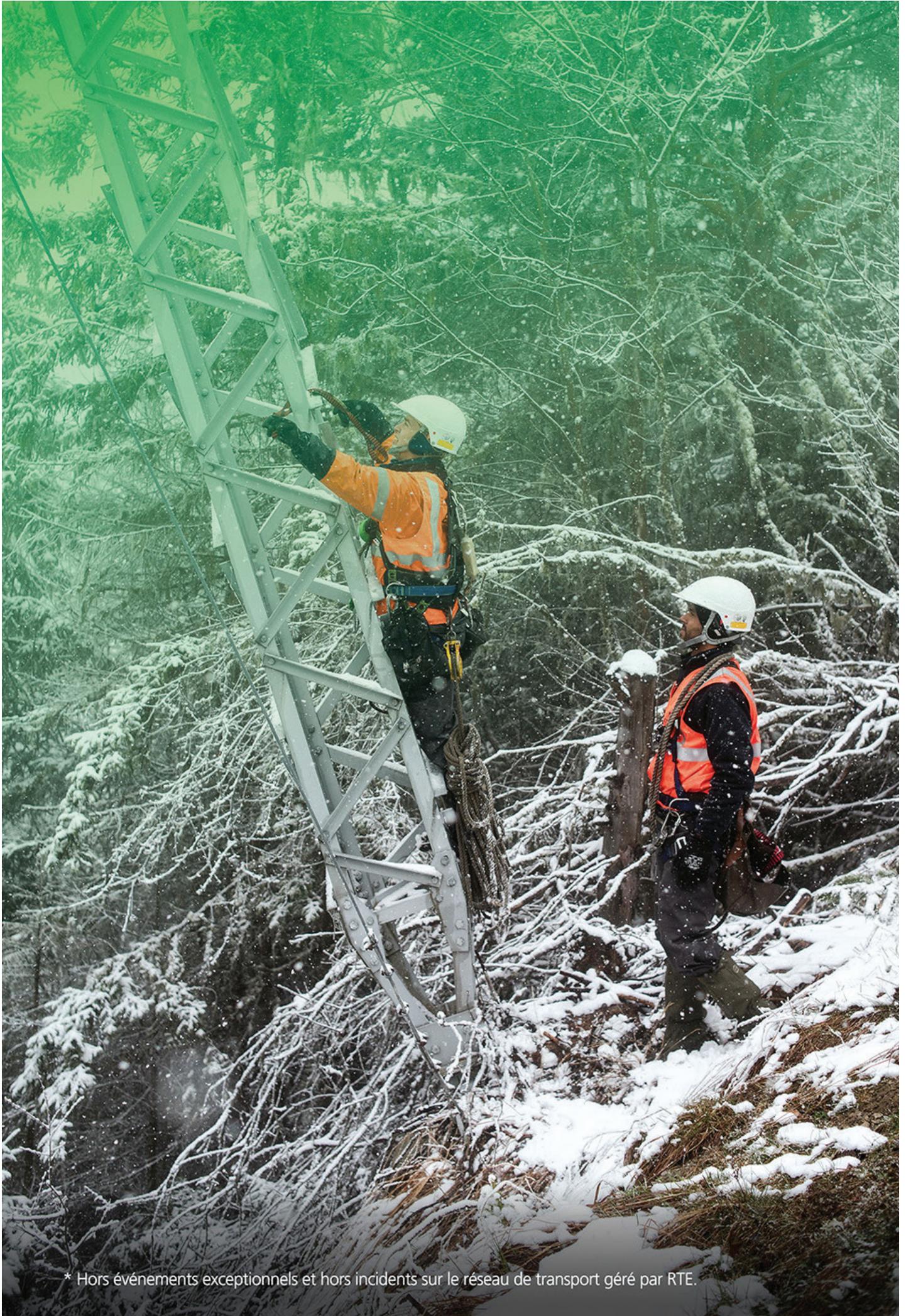
L'organisation mise en place par Enedis pour répondre aux enjeux du plan France THD permet, d'une part, d'assurer une relation de proximité avec les acteurs locaux au cœur des déploiements dans les territoires, et d'autre part, d'engager des réflexions de fond avec les parties prenantes nationales sur différents sujets tels que le raccordement client ou les évolutions contractuelles nécessaires pour accélérer les déploiements.

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

Enedis est pleinement engagée aux côtés des collectivités et des opérateurs pour faciliter la mise à disposition des infrastructures électriques, dans le respect de trois exigences incontournables :

- la sécurité des intervenants ;
- le respect de la réglementation en vigueur, en particulier l'arrêté technique du 17 mai 2001 révisé en juillet 2019 ;
- la neutralité économique pour les clients.

En lien étroit avec les autorités concédantes, Enedis confirme ainsi son rôle de facilitateur du déploiement du très haut débit sur le territoire métropolitain.



* Hors événements exceptionnels et hors incidents sur le réseau de transport géré par RTE.



LE DÉVELOPPEMENT ET L'EXPLOITATION DU RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ

2.1. La qualité de l'électricité distribuée : un enjeu majeur pour Enedis

L'appréciation de la qualité d'alimentation sur le territoire de votre concession tient compte des incidents majeurs survenus en 2020, des principales actions d'amélioration mises en œuvre dans l'année et de l'évolution des indicateurs de suivi de la qualité.

LA CONTINUITÉ DE L'ALIMENTATION EN ÉLECTRICITÉ

Au périmètre de votre concession, les résultats sont les suivants :

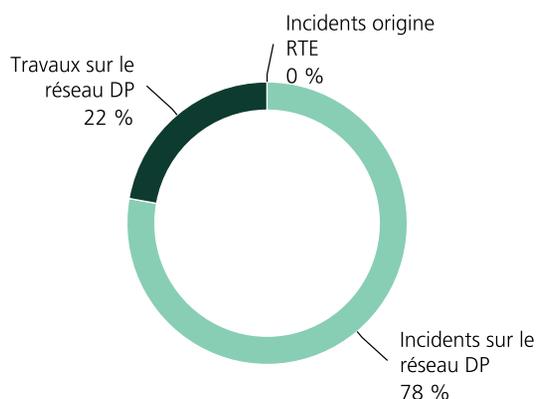
Durée moyenne annuelle de coupure (en min) (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Toutes causes confondues (critère B Concession) ⁽¹⁾	98,7	122,9	24%
Toutes causes confondues hors incidents exceptionnels (critère B HIX) ⁽²⁾	97,5	115,8	19%
<i>Dont origine RTE (incident sur le réseau de transport)</i>	0,0	0,0	-
<i>Dont incident sur le réseau de distribution publique</i>	75,4	90,1	19%
<i>Dont incident poste source</i>	0,1	1,1	-
<i>Dont incident réseau HTA</i>	62,3	71,6	15%
<i>Dont incident réseau BT</i>	13,1	17,4	33%
<i>Dont travaux sur le réseau de distribution publique</i>	21,9	25,7	17%
<i>Dont travaux sur le réseau HTA</i>	15,6	20,9	34%
<i>Dont travaux sur le réseau BT</i>	6,3	4,8	-24%

(1) La continuité de l'alimentation est évaluée à partir d'un indicateur que le concessionnaire suit dans le temps : le critère B. Il mesure le temps, exprimé en minutes, pendant lequel un client alimenté en basse tension est en moyenne privé d'électricité, quelle que soit la cause de l'interruption de fourniture (travaux ou incident fortuit sur le réseau de distribution publique, incident en amont du réseau public de distribution d'électricité).

(2) Conformément à la décision de la Commission de régulation de l'énergie (CRE) du 12 décembre 2013, sont notamment 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 ». Les incidents entrant dans le champ de la décision précitée sont exclus des statistiques de coupure de façon à produire le critère B hors événements exceptionnels (critère B HIX).

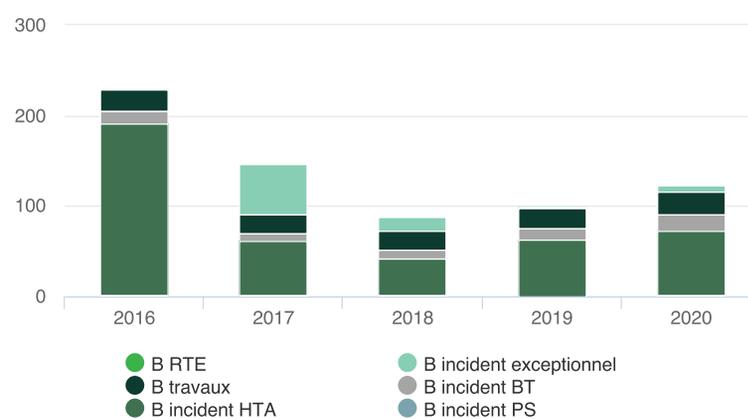
Répartition de la durée des coupures par origine (hors incidents exceptionnels) au périmètre de la concession

Répartition de la durée des coupures par origine (hors incidents exceptionnels)



Évolution du critère B au cours des 5 dernières années au périmètre de la concession

Évolution du critère B au cours des 5 dernières années (en min)



Sur le plan local, le temps de coupure « critère B » toutes causes confondues affiche une augmentation de 24% par rapport

à 2019 passant de 98,7 mn à 122,9 mn en 2020.

L'année 2020 a été marquée par le passage de 5 tempêtes importantes :

- « CIARA » les 9 et 10 février
- « DENNIS » les 15 et 16 février
- Tempête les 10 et 11 mai
- « ALEX » le 2 octobre
- « BELLA » le 27 décembre

Ces différents événements climatiques ont impacté fortement le temps moyen de coupure.

Le temps de coupure de 115,8 mn hors événement exceptionnel est imputé aux incidents pour 90,3 mn et aux travaux pour 25,5 mn.

Les principaux événements ayant impacté en 2020 le critère B au périmètre de la concession

HAUTE TENSION					
Date début interruption jj/mm/aaaa	Poste Source	Départ	Durée total d'interrup- tion	Impact critère B estimé sur la concession (Min)	Principales communes touchées
24/10/20 08:33	AVRANCHES	ZABAIE	960	1,15	ROLLON
09/02/20 10:29	YQUELON	S PLAN	799	0,85	ST AUBIN DES PREAUX, ST PAIR SUR MER, ST PLANCHERS
13/02/20 11:18	VALCANVILLE	FERMAN	890	0,82	VICQ SUR MER
24/12/20 03:27	VALCANVILLE	FERMAN	983	0,81	VICQ SUR MER
10/05/20 23:37	MORTAIN	BARENT	302	0,73	BARENTON
13/05/20 03:39	AGNEAUX	DANGY	787	0,71	DANGY, QUIBOU, ST MARTIN DE BONFOSSE
10/02/20 02:24	MESNIL	BERIGN	423	0,62	LA BARRE DE SEMILLY, ST JEAN D ELLE
13/02/20 14:07	TOLMER	MENUEL	1667	0,62	BRICQUEBEC EN COTENTIN
02/10/20 02:36	BOUCEY	SACEY	578	0,57	ST JAMES
24/12/20 03:27	VALCANVILLE	FERMAN	381	0,55	VICQ SUR MER
09/02/20 13:47	VALCANVILLE	TOCQUE	426	0,55	GATTEVILLE LE PHARE
15/02/20 18:43	PERIERS	GORGES	1078	0,52	MONTSENELLE
13/02/20 11:18	VALCANVILLE	FERMAN	429	0,52	FERMANVILLE, VICQ SUR MER
17/09/20 18:48	AVRANCHES	VAINS	978	0,51	VAINS
22/02/20 07:45	VALCANVILLE	FERMAN	1368	0,51	FERMANVILLE
24/10/20 16:46	BACCHUS	VASTEVE	1997	0,50	LA HAGUE
02/10/20 03:12	AVRANCHES	CELAND	426	0,50	ST OVIN
25/07/20 20:49	YQUELON	BREHAL	284	0,49	BREHAL, ANCTOVILLE SUR BOSQ
10/08/20 13:22	YQUELON		1308	0,49	GRANVILLE
15/04/20 02:52	VALCANVILLE	BARFLE	381	0,47	MONTFARVILLE, REVILLE, ANNEVILLE EN SAIRE
24/10/20 22:13	VILLEDIEU	MESGAR	1355	0,47	BEAUCHAMPS, EQUILLY, FLEURY, GAVRAY, LE MESNIL GARNIER, LE MESNIL VILLEMEN

HAUTE TENSION					
Date début interruption jj/mm/aaaa	Poste Source	Départ	Durée total d'interrup- tion	Impact critère B estimé sur la concession (Min)	Principales communes touchées
06/06/20 02:08	AGNEAUX	HEBECR	407	0,47	THEREVAL
27/12/20 04:24	HUBERVILLE	LTHEIL	429	0,47	SAUSSEMESNIL
08/01/20 18:42	ALERI	AUVERS	439	0,46	APPEVILLE
14/01/20 21:49	VALCANVILLE	PERNEL	722	0,46	REVILLE

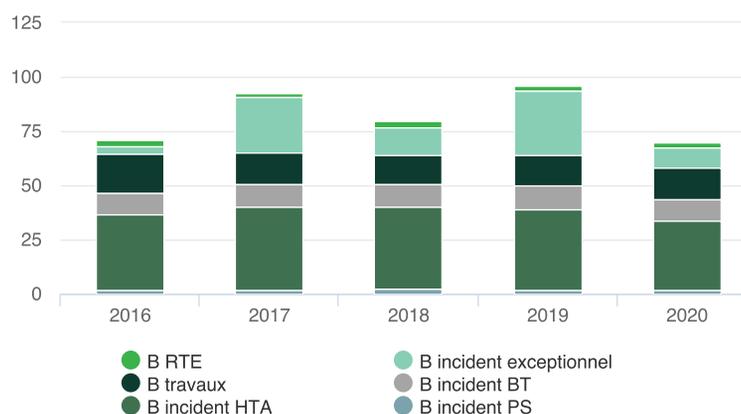
Au niveau national

L'année 2020 a été marquée par des aléas climatiques exceptionnels :

- **Tempête Ciara des 9 et 10 février** qui a touché les régions du nord-est de la France ;
- **Tempête Dennis du 16 février** sur les départements Ille-et-Vilaine, Loire-Atlantique, Finistère, Mayenne, Maine-et-Loire et Orne ;
- **Tempêtes Karine et Miriam des 2 et 3 mars** qui ont touché la partie Sud-Ouest de la France ainsi que les départements de l'Aude et des Pyrénées-Orientales ;
- **Tempête Alex des 1^{er} et 2 octobre** sur la région Bretagne et sur le département de Maine-et-Loire ;
- **Tempête Barbara des 20 et 21 octobre** sur les départements Loire, Rhône et Haute-Garonne.

Le temps moyen de coupure des clients BT se situe cependant à un bon niveau : le critère B hors événements exceptionnels et hors incidents sur le réseau de transport géré par RTE est de 58,4 minutes en 2020, nettement en dessous du niveau de l'année 2019 (64,3 minutes).

Évolution du critère B national au cours des 5 dernières années (en min)



Ces bons résultats depuis quatre ans (les années 2017, 2018, 2019 et 2020 ayant été marquées par de nombreux aléas climatiques, pour mémoire : Egon, Zeus en 2017 ; Eleanor et l'épisode de neige collante en 2018 ; orages et neiges collantes en 2019 ; cf. ci-dessus en 2020), confortent la politique de gestion des réseaux concédés engagée depuis plusieurs années par Enedis.

En 2020, cette stratégie d'investissement et de maintenance s'est poursuivie.

Les enjeux de la gestion patrimoniale du réseau

La gestion patrimoniale du réseau doit à la fois répondre à des enjeux structurels liés au stock de ce patrimoine et à des enjeux plus évolutifs liés aux attentes nouvelles qui lui sont adressées, avec une intensité croissante.

Le réseau est toujours en plein développement : il croît tous les ans d'environ 8 000 km, de deux à trois dizaines de postes sources et de 4 300 postes de transformation HTA-BT; il accueille chaque année entre 350 000 et 450 000 nouveaux consommateurs et environ 30 000 nouveaux producteurs pour 2,2 GW de puissance (moyenne des trois dernières années), ces dernières valeurs pourraient continuer à croître en application de la nouvelle programmation pluriannuelle de l'énergie (PPE).

D'une part, Enedis doit maîtriser l'évolution du réseau, sa capacité à délivrer les services attendus et garantir son adaptation aux nouveaux défis liés à la transition écologique.

D'autre part, Enedis poursuivra ses efforts d'amélioration de la qualité pour installer durablement, à l'horizon 2030, sa zone de desserte à un niveau de qualité sous les 60 minutes, sans dégrader le ratio coût/qualité au bénéfice des clients et de l'économie française. Compte tenu de la densité de population et de la structure historique du réseau (arborescent aérien), cette ambition repose sur des programmes ciblés et priorités, équilibrés entre zones urbaines et zones rurales, associés au développement des *smart grids* et à la modernisation des programmes de maintenance.

Enedis est favorable au développement d'un espace d'échanges sur ses stratégies d'investissement et celles des autorités concédantes (cohérence des choix d'investissement, coordination en vue d'une plus grande efficacité des dépenses).

La démarche d'investissements instituée par le nouveau modèle de cahier des charges de concession avec l'élaboration d'un schéma directeur des investissements et des programmes pluriannuels d'investissements, favorise un partage avec les autorités concédantes d'un diagnostic technique précis de l'état du réseau concédé et des priorités d'amélioration sur celui-ci.

LE NOMBRE DE CLIENTS AFFECTÉS PAR CES PERTURBATIONS

Nombre de clients BT (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Affectés par plus de 6 coupures longues (> à 3 min), toutes causes confondues	368	1 580	329,3%
Coupés pendant plus de 5 heures consécutives, toutes causes confondues	15 798	21 782	37,9%

Nota : Les indicateurs de continuité d'alimentation figurant dans le tableau ci-dessus font partie des indicateurs à produire dans les comptes-rendus annuels d'activité en application du protocole d'accord signé le 26 mars 2009 par la FNCCR, Enedis et EDF. Sauf mention explicite dans le libellé de l'indicateur, les informations communiquées portent sur le nombre de clients BT affectés par une ou plusieurs interruptions de fourniture, quelle que soit la nature (incident ou travaux) de la coupure et son origine (notamment : en amont du réseau concédé, réseau HTA, réseau BT).

LA TENUE DE LA TENSION ET L'ÉVOLUTION DU NOMBRE DE CLIENTS MAL ALIMENTÉS

En basse tension, un client est dit « client mal alimenté » (CMA) lorsque la tension à son point de livraison (en valeur efficace moyennée sur 10 min) 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 230/400 V (décret du 24 décembre 2007), soit une tension admissible comprise entre 207 et 253 volts en basse tension pour les branchements monophasés.

Pour l'évaluation du nombre de CMA en tenue de tension, dont les résultats au périmètre de votre concession sont présentés dans le tableau ci-après, Enedis met en œuvre 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 (forte charge en hiver), du nombre de clients susceptibles de connaître des tensions en dehors des plages prévues.

À la suite des réflexions menées au niveau national dans le cadre d'un groupe de travail associant des représentants de la FNCCR et des autorités concédantes, Enedis a engagé une démarche d'amélioration de son modèle d'évaluation statistique des chutes de tension sur le réseau basse tension.

Dans le prolongement des évolutions mises en œuvre les années précédentes, le modèle statistique prend désormais mieux en compte la croissance significative de la production décentralisée sur le réseau basse tension. Par ailleurs, les données de consommation des compteurs Linky™ permettent de fiabiliser les historiques de consommation et les profils de charge utilisés dans la méthode statistique. Ainsi, celle-ci s'enrichit chaque année pour continuer à améliorer les résultats de la modélisation.

Clients BT mal alimentés (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients BT dont la tension d'alimentation est inférieure au seuil minimal de tension admissible	1 545	1 975	27,8%
Taux de clients BT mal alimentés (CMA) sur le territoire de la concession (en %)	0,6%	0,8%	27,6%

2.2. Le compte-rendu de la politique d'investissement d'Enedis en 2020

En application de l'article 21 de la loi NOME (art L. 2224-31 du Code général des collectivités territoriales), Enedis, en qualité d'organisme de distribution d'électricité, présente un compte-rendu de la politique d'investissement et de développement des réseaux. Pour Enedis, le CRAC est le support privilégié de ce compte-rendu.

LES DÉPENSES D'INVESTISSEMENT D'ENEDIS DANS VOTRE CONCESSION EN 2020

Au périmètre de la concession, le montant des dépenses d'investissement d'Enedis en 2020, pour le domaine concédé et les biens propres du concessionnaire, est présenté dans le tableau ci-après. Les investissements correspondent aux dépenses enregistrées sur l'année 2020. La présentation des investissements a été actualisée en 2019 suite à la publication de l'arrêté du 6 janvier 2020 pris en application de l'article R. 111-19-10 du Code de l'énergie et portant format des informations relatives aux réseaux de distribution publique d'électricité issues des conférences départementales mentionnées au troisième alinéa du I de l'article L. 2224-31 du Code général des collectivités territoriales.

Investissements Enedis (en k€) (Concession)		
	2019	2020
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs*	8 314	7 321
<i>Dont raccordement des consommateurs HTA</i>	281	264
<i>Dont raccordement des consommateurs BT</i>	5 216	5 043
<i>Dont raccordement des producteurs HTA</i>	1 158	440
<i>Dont raccordement des producteurs BT</i>	812	998
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	25 417	27 816
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	21 728	24 609
<i>Dont renforcement des réseaux BT</i>	237	405
<i>Dont renforcement des réseaux HTA</i>	1 380	4 057
<i>Dont actions visant à améliorer la résilience des réseaux et des postes (capacité des territoires à limiter l'effet des catastrophes et à retrouver un fonctionnement normal rapidement)</i>	995	236
<i>Dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes de prolongation de durée de vie)</i>	10 154	11 714
<i>Dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (programmes de prolongation de durée de vie)</i>	2 541	1 726
<i>Dont moyens d'exploitation</i>	54	214
<i>Dont smart grids</i>	1	105
<i>Dont compteurs communicants</i>	6 365	6 153
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	3 688	3 206
<i>Dont intégration d'ouvrages dans l'environnement</i>	564	643
<i>Dont sécurité et obligations réglementaires</i>	1 663	1 422
<i>Dont modification d'ouvrages à la demande de tiers</i>	1 461	1 141
III. Investissement de logistique	192	315
IV. Autres investissements	0	3
Total (= I + II.1 + II.2 + III + IV) (en k€)	33 922	35 454
<i>Dont total des investissements concernant les postes sources</i>	4 145	6 910
<i>Dont création de capacités d'accueil des ENR dans les postes sources</i>	0	0

* Concernant le total des investissements liés aux raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs, certaines finalités de raccordement telles que le raccordement des ZAC, les achats de transformateurs HTA/BT, etc., ne peuvent pas être attribuées exclusivement à l'une des quatre sous-catégories de raccordement figurant dans ce tableau. Ainsi, les dépenses engagées sur ces finalités sont bien prises en compte dans le total des investissements de raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs, mais ne sont pas ventilées dans une de ces quatre sous-catégories.



La localisation des investissements des moyens d'exploitation a été améliorée. Les données produites s'appuient désormais sur le lieu d'affectation de l'équipement et non plus sur le lieu d'enregistrement de la dépense. Cette évolution permet de mieux rendre compte de l'utilisation de ces moyens d'exploitation pour la concession.

Un pro forma a été réalisé sur l'année 2019 afin de faciliter la comparaison entre les deux exercices.

LA POLITIQUE D'INVESTISSEMENT D'ENEDIS : INVESTIR POUR LA QUALITÉ

Suite aux aléas climatiques de 2016 et conformément aux articles D322-1 à D332-10 du Code de l'Énergie et à l'arrêté du 24 décembre 2007 modifié, Enedis a établi et soumis au SDEM50 un programme d'amélioration de la qualité de fourniture.

Conformément à l'article D322-5 du code de l'énergie, le SDEM50 a approuvé le 27 septembre 2017 le délai de réalisation du programme proposé par Enedis. En complément de l'investissement récurrent sur les infrastructures de réseaux, Enedis a engagé en 2017 un programme complémentaire de 11 000 k€ sur 4 ans (2017-2020).

Le diagnostic technique établi a permis d'identifier les zones prioritaires d'investissement pour la mise en œuvre de leviers techniques permettant d'agir sur la qualité de fourniture, notamment :

- Renouvellement d'ouvrages incidentogènes
- Rénovation programmée des ouvrages (ex PDV)
- Le remplacement des technologies incidentogènes par des technologies plus robustes
- La mise en place de structures et d'équipements permettant de réduire la durée de coupure (OMT).

D'autres actions sont engagées :

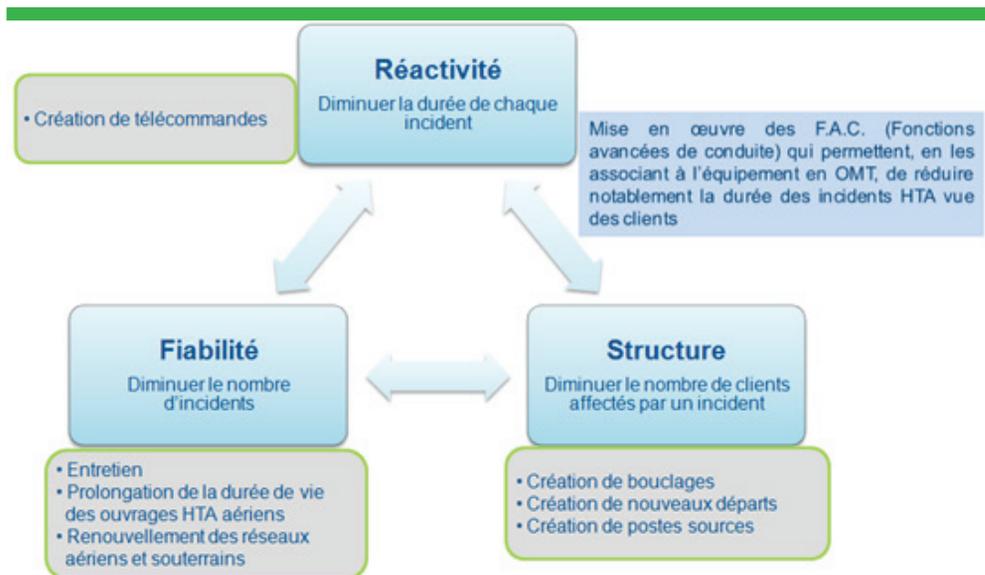
- Sécurisation du fonctionnement des organes de manœuvre télécommandés pour une meilleure disponibilité en cas d'incident ainsi que le renforcement de la maintenance et sécurisation du système de radio
- Mise en place d'indicateurs de défaut supplémentaires
- Mise en place d'une stratégie pour le remplacement des supports bois
- Vigilance accrue sur le programme d'élagage avec une évolution du programme et des pratiques afin de réaliser les travaux au plus près des diagnostics
- Vigilance renforcée suite aux visites par hélicoptère

En 2020, le montant des investissements sur le territoire du SDEM50 est en augmentation (+ 4 %) passant de 33 982 k€ à 35 454 K€.

Cette hausse significative concerne principalement les travaux réalisés pour l'amélioration du patrimoine, de 25 417 k€ en 2019 à 27 816 k€ en 2020, soit une augmentation de 9,18 %. : ceci regroupe les investissements réalisés pour la performance et la modernisation du réseau, les exigences environnementales et le déploiement du compteur Linky.

Ces montants sont conformes au programme prévisionnel annoncé lors de la 9^{ème} conférence départementale du 10 décembre 2020.

Lors de cette conférence, Enedis a réaffirmé sa volonté d'optimiser les investissements dans une logique d'efficacité et d'amélioration de la distribution publique.



Sur le territoire de la concession, **la liste détaillée des dépenses d'investissement du concessionnaire en 2020, avec la localisation des travaux, est présentée en annexe 2.**

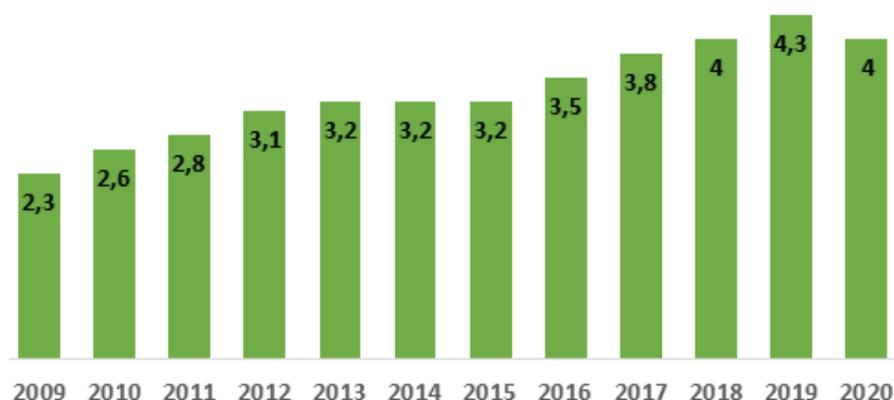
Au périmètre national

Les investissements d'Enedis en 2020 sont en baisse et s'établissent à 4 milliards d'euros (cf. graphique ci-après), du fait du ralentissement du programme Linky™ (682 millions d'euros). Parmi ces investissements, 1,1 milliard est consacré au renforcement et à la modernisation des réseaux. Par rapport à 2008, les investissements consacrés à la modernisation et au renouvellement des réseaux ont doublé.

En 2020, 1,4 milliard d'euros a été mobilisé pour raccorder de nouveaux utilisateurs du réseau : consommateurs (environ 420 000 clients BT ≤ 36 kVA raccordés) et producteurs (environ 34 000 mises en service d'installations de production, dont 30 200 installations en autoconsommation). L'activité de raccordement des producteurs demeure très soutenue et augmente encore en 2020. Ces raccordements au réseau public de distribution exploité par Enedis ont représenté une puissance totale cumulée de production de plus de 1,8 GW (contre 2,1 GW en 2019), dont près de 0,8 GW pour l'éolien et près de 0,9 GW pour les installations photovoltaïques.

Par ailleurs, en 2020, 409 millions d'euros d'investissements ont été réservés aux travaux nécessités par le respect d'obligations réglementaires (dont la mise en œuvre de la réglementation DT-DICT en application du décret du 5 octobre 2011 et la mise en œuvre de la réglementation relative à l'amiante), d'exigences en matière de sécurité et d'environnement, et de déplacements d'ouvrages imposés.

Montant des investissements Enedis (en Md€)



LA MISE EN ŒUVRE EN 2020 DU PROGRAMME PRÉVISIONNEL D'INVESTISSEMENTS ET DE DÉVELOPPEMENT DES RÉSEAUX

Vous trouverez ci-après une sélection représentative des principaux travaux réalisés par Enedis sur votre concession.



Suivi annuel du programme pluriannuel des investissements (PPI)

Cette rubrique ne concerne pas encore votre concession.



Les travaux dans les postes sources

INVESTISSEMENT 2020 POSTES SOURCES SITUÉS SUR LA CONCESSION		
Poste Source	Commune(s)	Montant 2020 (€)
AGNEAUX	AGNEAUX	658
BOUCEY	PONTORSON	27 191
COUTANCES	COUTANCES	5 765
GER	GER	345 922
GOUVILLE	BOISROGER	3 160 586
GUISLAIN (LE)	LE GUISLAIN	1 795 697
HUBERVILLE	HARDINVAST;HUBERVILLE	46 852
MESNIL	CONDE-SUR-VIRE	5 006
MORTAIN	MORTAIN	55 440
PERIERS	PERIERS	10 099
TOLMER	QUETTETOT	343 318
VILLEDIEU	FLEURY	1 033 358
YQUELON	YQUELON	34 850

Les travaux en HTA



TRAVAUX SUR LE RESEAU HTA						
Poste source	Départ	Commune principale	Libellé de l'affaire	Pose (m)	Dé-pose (m)	Montant (en k€)
GOUVILLE	-	GOUVILLE-SUR-MER	Travaux départs HTA liés à la création du poste source de Gouville	12 514	649	1 990,8
TOLMER	SIOUVILLE	VASTVILLE	Renouvellement réseau vétuste départ Siouville de Tolmer	11 846	9 015	1 339,2
TOLMER	FIERVILLE	BESNEVILLE	Renouvellement 38 ²	8 621	14	1 263,8
GER	-	GER;LE FRESNE-PORET	Création départs HTA	18 239	-	1 199,0
TOLMER	DIELETTE	QUETTETOT-SAINT-GERMAIN-LE-GAILLARD	Dédoublage départ Surtainville-Dielette de Tolmer	12 869	1 333	1 053,2
TOLMER	FLAMANVILLE	FLAMANVILLE-TREAUVILLE	Renouvellement HTA départ Flamanville de Tolmer	15 571	11 325	806,8

TRAVAUX SUR LE RESEAU HTA						
Poste source	Départ	Commune principale	Libellé de l'affaire	Pose (m)	Dé- pose (m)	Montant (en k€)
YQUELON	STJEAN	ANCTOVILLE-SUR-BOSCQ/SAINT-JEAN-DES-CHAMPS/SAINT-PLANCHERS	Renouvellement HTA départ St Jean d'Yquelon	7 828	7 507	729,5
BOUCEY	ST MICHEL	PONTORSON / SERVON	Dédoublément départ ZA Baie de AVRANCHES par poste source de Boucey	5 564	3 035	624,8
HUBERVILLE	YVETOT	VALOGNES	Restructuration départ Yvetot d'Huberville	4 680	2 965	613,8
HUBERVILLE	QUINEVILLE		Renouvellement HTA départ Quinéville d'Huberville	4 085	5 389	592,9
MORTAIN	CRENAYS	LE MESNIL-ADELEE;LE MESNIL-GILBERT	Renouvellement 69 ² AA	4 630	-	560,9
BOUCEY	SACEY	ARGOUGES;MONTANEL	Renouvellement 22 ² cu	7 014	6 907	522,6
AGNEAUX	ST SAMSON	SAINT-LO	Renforcement souterrain HTA	3 586	9 438	504,7
GUISLAIN (LE)	HAMBYE	NOTRE-DAME-DE-CENILLY/HAMBYE;LE	Travaux d'aménagement poste source Le Guislain	3 077	-	487,7
MORTAIN	BARENTON	BARENTON	Renouvellement 19 ² CU	2 250	3 251	389,8
YQUELON	ST PAIR	SAINT-PAIR-SUR-MER	Changement de tension départs Saint Pair et Kairon d'Yquelon	582	616	316,7
AGNEAUX	St JEAN de DAYE	SAINT-JEAN-DE-DAYE	Renouvellement 34 ² vetuste	988	2 557	292,1
COUTANCES	GRATOT		Renouvellement HTA départ Gratot de Coutances	2 803	2 320	254,7
HUBERVILLE	LEVAST	MONTAIGU-LA-BRISSETTE;TEURTHEVILLE-BOCAGE;VIDECOSVILLE	Renouvellement 29 ² Cu	2 907	2 695	240,5
HAYE-DU-PUITS (LA)	PORTBAIL	PORTBAIL;SAINT-GEORGES-DE-LA-RIVIERE;SAINT-JEAN-DE-LA-RIVIERE	Bouclage sur départ Portbail de la Haye du Puits	4 606	1 419	237,6
HAYE-DU-PUITS (LA)	PORTBAIL	PORTBAIL	Renouvellement 54,6 ² bord mer	2 613	2 370	224,6
TOLMER	VRETOT	LES MOITIERS-D'ALLONNE;SENOVILLE	Renouvellement HTA souterrain	2 716	1 991	212,2
VALCANVILLE	FERMANVILLE	COSQUEVILLE;SAINT-PIERRE-EGLISE	Bouclage HTA sur départ Fermanville de Valcanville	1 985	263	199,9
PERIERS	CAMBERNON	LE MESNILBUS	Renouvellement 37,7 ²	2 078	1 940	189,5
MORTAIN	GER	LE NEUFBOURG-MORTAIN	Renouvellement 19 ² Cu vétuste	1 642	2 583	187,1
YQUELON	LINGREVILLE	LONGUEVILLE	Dédoublément départ Lingreville d'Yquelon	787	19	175,7
COUTANCES	GRATOT	BLAINVILLE-SUR-MER;GRATOT	Renouvellement HTA départ Gratot de Coutances	1 079	1 692	166,3
AVRANCHES	GOHANNIERE	BRECEY;SAINT-GEORGES-DE-LIVOYE	Renouvellement 37.7 ²	2 192	2 005	152,2
HAYE-DU-PUITS (LA)	CREANCES	CREANCES	Renouvellement 37.7 ²	1 157	1 583	152,0
-	ST CYR	LE TEILLEUL;SAINT-CYR-DU-BAILLEUL	Renouvellement HTA aérien	2 236	2 025	147,1
VILLEDIEU	GAVRAIS	MONTAIGU-LES-BOIS	Renouvellement 20 ² cu	1 110	2 026	135,7
COUTANCES	QUETTREVILLE	QUETTREVILLE-SUR-SIENNE	Renouvellement HTA départ Quettreville de Coutances	1 490	-	132,1

TRAVAUX SUR LE RESEAU HTA

Poste source	Départ	Commune principale	Libellé de l'affaire	Pose (m)	Dé- pose (m)	Montant (en k€)
VALCANVILLE	LA PERNELLE	ANNEVILLE-EN-SAIRE;REVILLE	Sécurisation des bourgs	3 297	1 822	118,2
MORTAIN	MORTAIN NORD	MORTAIN	Renouvellement 75 ²	626	149	115,8
ALERIE	CHEF DU PONT	SAINTE-MERE-EGLISE	Renouvellement 19 ² Cu	1 057	1 182	115,7
HAYE-DU-PUITS (LA)	BESNEVILLE	NEUVILLE-EN-BEAUMONT	Renouvellement 37.7 ² AA Départ Besneville de La Haye du Puits	590	651	113,6
PERIERS	LESSAY	LESSAY	Hauteur de ligne sur départ Lessay de Périers	980	1 534	112,7
HUBERVILLE	YVETOT	LIEUSAIN;YVETOT-BOCAGE	OMT départ Yvetot d'Huberville	146	40	111,5
VILLEDIEU	LANDE D AIROU	SUBLIGNY	Bouclage sur antennes départs Lande d'Airou de Villedieu	752	-	110,6
VALCANVILLE	BARFLEUR	MONTFARVILLE	Renouvellement 37.7 ² incidentogène	807	498	110,3
LAIRON	ISBUAT	ISIGNY-LE-BUAT	Renouvellement HTA souterrain	764	896	109,4
HAYE-DU-PUITS (LA)	BESNEVILLE	SAINT-NICOLAS-DE-PIERREPONT	Renouvellement réseau vétuste	792	1 028	104,4
MORTAIN	MORTAIN NORD	MORTAIN	Renouvellement 75 ²	546	966	96,8
YQUELON	ST PLANCHERS	SAINT-PIERRE-LANGERS	Modification départ St Planchers d'Yquelon	456	377	81,0
MORTAIN	FONTENAY	ROMAGNY	Renouvellement HTA vétuste	1 063	1 240	80,2
AGNEAUX	STLO C	SAINT-LO	Renouvellement CPI rue des Près	555	-	75,5
CHERBOURG	LA LOGE	BRIX	Renouvellement HTA aérien	1 351	1 178	74,2
TOLMER	SURTAIVILLE	PIERREVILLE	Renouvellement 37.7 aval IA 4510	951	809	66,0
HAYE-DU-PUITS (LA)	BRETTEVILLE	BRETTEVILLE-SUR-AY	Renouvellement HTA départ Bretteville de la Haye du Puits	380	487	64,2
VILLEDIEU	GAVRAIS	LENGRONNE	Renouvellement 37.7 ²	729	723	59,8
LAIRON	STE MARIE	SAINT-BRICE-DE-LANDELLES	Restructuration départ St Martin de Lairon	518	534	59,6
BACCHUS	VASTEVILLE	SAINT-CHRISTOPHE-DU-FOC	Renouvellement HTA aérien sur départ Vasteville de Bacchus	464	416	54,3
HAYE-DU-PUITS (LA)	PORTBAIL	MONTGARDON;SAINT-SYMPHORIEN-LE-VALOIS	Renouvellement 37,7 ² aval 9684	481	433	53,9
HAYE-DU-PUITS (LA)	DENNEVILLE	SURVILLE	OMT depart Denneville de La Haye du Puits	249	80	52,4
HUBERVILLE	PICAUVILLE	LE HAM	Renouvellement HTA départ Le Ham de Picauville	368	294	51,6
HUBERVILLE	STE MERE	FRESVILLE	OMT départ Ste Mère d'Huberville	370	191	51,4
HUBERVILLE	LE THEIL	TAMERVILLE	Renouvellement 37.7 ² aval 6002	182	1 242	47,6
AGNEAUX	CANISY	SAINT-GILLES	Hauteur ligne Départ Marigny d'Agneaux	40	553	46,0
AGNEAUX	ST SAMSON	SAINT-ROMPHAIRE	Renouvellement 34 ² Alm	0	739	42,8
AVRANCHES	ST OSVIN	MARCILLY	Renouvellement 14 ² Cu	125	103	38,9
TOLMER	ST MAURICE	LA HAYE-D'ECTOT	OMT départ St Maurice de Tolmer	0	-	28,8
TOLMER	VRETOT	LES MOITIERS-D'ALLONNE	Renouvellement 54,6 ²	424	1 070	28,3
LAIRON	LEHEC	SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	OMT départ Lycée Lehec de Lairon	0	-	24,5
BOUCEY	ST JAMES	SAINT-JAMES	OMT Départ St James de Boucey	0	-	22,7
HUBERVILLE	YVETOT	HUBERVILLE	Restructuration départ Yvetot d'Huberville	345	888	21,7

TRAVAUX SUR LE RESEAU HTA						
Poste source	Départ	Commune principale	Libellé de l'affaire	Pose (m)	Dé-pose (m)	Montant (en k€)
HUBERVILLE	PICAUVILLE	LE HAM	Renouvellement 19 ² Cu	25	68	17,7
AVRANCHES	DUCEY	DUCEY	Pose IACM départ Ducey d'Avranches	0	-	17,1
MESNIL	CONDE	CONDE-SUR-VIRE	OMT départ Condé de Mesnil	0	-	16,0
COUTANCES	COURCY	BELVAL	Pose IACM sur départ Courcy de Coutances	0	-	14,6
TOLMER	LES PIEUX	LES PIEUX	OMT départ Les Pieux de Tolmer	0	-	12,6
HUBERVILLE	COLOMBY	COLOMBY	Renouvellement réseau aval IA 6354	71	-	12,5
VILLEDIEU	BESLON	SAINT-VIGOR-DES-MONTS	OMT départ Beslon de Villedieu	0	-	7,4
HUBERVILLE	LEFAST	LE VAST	OMT départ Le Vast d'Huberville	0	-	6,6
MORTAIN	GER	BARENTON	OMT départ GER de MORTAIN	0	-	6,1
YQUELON	JULLOUVILLE	JULLOUVILLE	OMT départ Jullouville d'Yquelon	0	-	6,0
VILLEDIEU	MESNIL GARNIER	FLEURY	Séparation de tronçon sur départ Mesnil Granier de Villedieu	0	-	5,2
AVRANCHES	CELLAND	LE GRAND-CELLAND	OMT départ Celland d'Avranches	0	-	5,1
MORTAIN	VILLECHIEN	BUAIS	OMT départ Villechien de Mortain	0	-	4,9

Les travaux en BT

TRAVAUX SUR LE RESEAU BT					
Commune	Type de travaux	Adresse des travaux	Pose (m)	Dépose (m)	Montant
DUCEY	Renforcement	Lot la Rivière	96	3	60 838
SAINT-GEORGES-MONTCOCQ	Renouvellement	Ferme de Rampan	657	664	37 391
BARNEVILLE-CARTERET	Renforcement	Rue des Pins	228	150	26 559
SAINT-MARTIN-D'AUBIGNY	Renouvellement	Rue de Feugères	284	220	26 138
LE MONT-SAINT-MICHEL	Renouvellement	Mont Saint Michel	131	84	25 562
LITHAIRE	Renouvellement	Château Broqueboeuf	152	90	17 961
BRECEY	Renforcement	La Grattemondiere	307	371	17 670
BRICQUEBEC	Renforcement	La Luzerne	183	150	14 255
PERIERS	Renouvellement	Le Bettelin	160	150	13 207
VILLEDIEU-LES-POELES	Renforcement	La petite Brière	117	75	13 134
LE MONT-SAINT-MICHEL	Renouvellement	Mont Saint Michel	274	184	13 052
COUTANCES	Renforcement	Rue d'Ickley	37	0	11 997
BRECEY	Renforcement	La Cossere	229	0	10 705
CARENTAN	Renouvellement	Rue du Quai A. Bourre	55	128	9 719
CONDE-SUR-VIRE	Renouvellement	Route du Mesnil	54	50	8 457
	Renouvellement	Les Planches	447	436	8 347



TRAVAUX SUR LE RESEAU BT

Commune	Type de travaux	Adresse des travaux	Pose (m)	Dépose (m)	Montant
CARENTAN / FLAMANVILLE / SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET / SAINT-VAAST-LA-HOUGUE / SOURDEVAL	Renouvellement	Postes DP	0	0	6 651
LE MONT-SAINT-MICHEL	Renouvellement	Mont Saint Michel	145	104	4 128
VESLY	Renouvellement	Rue de Nerduit	95	120	3 659
HAUTEVILLE-LA-GUICHARD	Renouvellement	La Maillardiere	419	406	3 050
LE VAL-SAINT-PERE	Renforcement	La Petites Nonneries	231	529	1 424
CREANCES	Renforcement	Le Grand Haut d'Y	79	98	613

L'élagage et l'entretien des lignes HTA et BT

Au niveau national, Enedis a consacré, en 2020, 276 millions d'euros aux travaux de maintenance et d'entretien du réseau public de distribution d'électricité, dont environ 103 millions d'euros à des programmes d'élagage pour protéger les lignes électriques aériennes en HTA et BT.

SUR VOTRE CONCESSION

ZOOM SUR LES MICROCOUPURES

En 2020, Enedis a souhaité revenir à nouveau sur les microcoupures (interruptions très courtes de l'alimentation électrique) qui affectent par moment le réseau électrique au détriment de la qualité de fourniture.

Elles sont généralement causées par le déclenchement d'un mécanisme de protection d'un réseau électrique (via un automate), instantanément suivi d'une manœuvre automatique de réalimentation des secteurs touchés par une coupure.

Elles peuvent aussi provenir de la perturbation de l'installation intérieure d'un client, le plus souvent industriel, ou d'un court-circuit sur un câble moyenne tension (20 kV). Le court-circuit est généralement occasionné par un corps étranger qui vient toucher le câble : paille, branche ou même cigognes qui installent leurs nids sur les poteaux électriques.

Pour y remédier, Enedis programme des campagnes d'élagage en traitant un tiers du réseau électrique HTA chaque année avec l'appui d'un hélicoptère pour repérer les zones concernées.

En complément, les microcoupures peuvent être aussi générées par un dépôt salin sur le réseau aérien HTA : le sel déposé peut provoquer des contournements d'assiettes d'isolateurs. Ce type d'évènement exceptionnel est intervenu en 2020 à l'occasion de conditions climatiques exceptionnelles.



L'ÉLAGAGE DANS LA MANCHE

L'élagage est l'une des actions d'entretien nécessaires pour assurer la sécurité des personnes et des biens à proximité du réseau aérien, garantir la continuité de la fourniture d'électricité et respecter les distances réglementaires de sécurité. En effet, les branches d'un arbre situées à proximité d'une ligne électrique peuvent, dans certains cas, devenir dangereuses et provoquer des incendies ou des chutes de câbles, entraîner des accidents corporels graves et conduire à des interruptions de fourniture d'électricité. C'est pourquoi, chaque année, Enedis programme de l'élagage sur un tiers du territoire.

En 2020, 29 km de réseaux végétalisés BT ont été élagués et 205 km de réseaux végétalisés HTA ont été traités, pour un montant de 1 412 k€.

ÉLAGAGE RÉALISÉ SUR LES RÉSEAUX HTA ET BT (DÉPARTEMENT)

	Année 2019	Année 2020
Longueur de réseau HTA traité (en km)	267	205
Longueur de réseau BT traité (en km)	25	29
Montant total (en k€)	1 376	1 412

REPLACEMENT DES SUPPORTS BOIS

En 2020, 337 supports bois HTA ont été remplacés dans le cadre de fiabilisation du réseau électrique.

98 supports bois ont été remplacés à la demande d'un tiers ou sur incident HTA.



LA RÉNOVATION PROGRAMMÉE (EX PDV)

Pour fiabiliser le réseau de distribution électrique, Enedis a mis en place depuis 2012 une politique complémentaire à celles déjà existantes : la rénovation programmée des ouvrages (nouveau terme se substituant progressivement à la PDV).

Avec le renouvellement d'une part importante de leurs composants, les ouvrages électriques retrouvent leur potentiel d'origine et la fiabilité qu'ils avaient à leur création.

La Rénovation Programmée constitue un intermédiaire entre le renouvellement total de l'ouvrage et les actions de maintenance.

Ces travaux consistent à améliorer la fiabilité du réseau dans la durée, en réalisant des campagnes de remplacement massif des éléments dégradés (armement, isolateurs, attaches ...).

Ces actes de remplacement ciblés, issus d'un diagnostic terrain précis, permettent de prolonger la durée de vie des ouvrages traités de 15 ans minimum.

Par ses caractéristiques, la Rénovation Programmée est un véritable levier pour assurer la fiabilité du réseau électrique de façon durable et rapide.

En 2020, 27 chantiers de maintenance préventive ont été réalisés sur le territoire du département de la Manche.



L'HÉLIPTÈRE AU SERVICE DES VISITES DE LIGNES ET DE L'AUSCULTATION DU RÉSEAU

Chaque année, Enedis effectue plusieurs campagnes de prévention en procédant à des visites ciblées de lignes par hélicoptère. L'objectif était de détecter d'éventuels défauts ou de repérer les zones à élaguer. En moyenne, une ligne moyenne tension (HTA) est survolée par hélicoptère une fois tous les 3 ans.



La surveillance du réseau de distribution d'électricité est une préoccupation permanente pour Enedis qui a pour mission de garantir une bonne qualité et continuité de fourniture d'électricité à ses clients.

Ce dispositif permet de surveiller jusqu'à 40 km de lignes par heure, avec une vision précise des défauts, même dans les lieux accidentés et difficilement accessibles.

En comparaison un agent à pied inspecte jusqu'à 30 km de réseau par jour.

La surveillance du réseau HTA par un hélicoptère spécialisé permet d'avoir un état des lieux précis du réseau moyenne tension :

- Détection des défauts sur le matériel,
- Contrôle de la hauteur des lignes,
- Repérage de la végétation à proximité des lignes électriques.

Ce constat conduit ensuite Enedis à la mise en place d'un programme d'entretien et/ou de renouvellement des ouvrages visant ainsi à limiter les pannes sur le réseau de distribution publique.

Ces opérations requièrent des compétences professionnelles spécifiques tant de la part du pilote qui vole à proximité d'un réseau sous tension, que de la part des opérateurs pour repérer tout défaut ou la moindre anomalie. Ces derniers sont aidés d'un appareil photo muni d'un puissant téléobjectif et d'un matériel à infrarouge. Un scanner 3D laser est également utilisé pour réaliser le relevé des points de végétation, permettant de faire un inventaire précis et d'élaborer ensuite les programmes d'élagage.

En 2020, Enedis dans la Manche a confié à Air Touraine Hélicoptère le survol de 1700 km de réseaux répartis sur 38 départs HTA.

POURSUITE DE LA POLITIQUE D'AUTOMATISATION DU RÉSEAU HTA

Enedis dans la Manche poursuit sa politique de déploiement d'organes de manœuvre télé-commandés (OMT). Ceux-ci se situent dans les postes de transformation HTA/BT identifiés comme se trouvant sur une zone stratégique du réseau de distribution.

Les OMT assurent une détection et un traitement plus rapide et à distance des défauts sur le réseau électrique, permettant de réduire les délais de rétablissement des clients en cas d'incident.

Le déploiement massif d'OMT sur le territoire de la Direction Régionale est un des éléments de réponse aux forts enjeux de sécurisation du réseau sur le territoire mais aussi d'amélioration de la qualité la fourniture aux clients :



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

- La sécurisation du réseau consiste à faciliter la réalimentation du réseau HTA en cas d'incident sur un poste source.
- L'amélioration de la qualité de fourniture revient à diminuer la durée des interruptions de fourniture en limitant la taille des poches de réseau sans possibilité de reprise automatique et à distance.

En 2020, 19 OMT ont été mis en service dans le département de la Manche.

2.3. Perspectives et enjeux

Enedis poursuivra en 2021 la mise en œuvre de sa politique de maintenance des réseaux, de renouvellement du patrimoine et d'amélioration de la qualité et de la sûreté d'alimentation.

Les perspectives et les principaux enjeux de la gestion du patrimoine

- **Faciliter** la transition écologique en raccordant les infrastructures de recharge des véhicules électriques (IRVE) et en gérant la production décentralisée (Schémas régionaux de raccordement au réseau des énergies renouvelables - S3REnR).
- **Accompagner** les grands projets pour optimiser le développement des réseaux et préparer les infrastructures nécessaires pour répondre aux ambitions futures des territoires et des métropoles.
- **Améliorer** la résilience des réseaux ruraux vis-à-vis de l'ensemble des aléas, en investissant en priorité dans les territoires les plus en écart afin d'améliorer durablement la qualité de fourniture. Pour les zones rurales, l'objectif est de réduire l'exposition des réseaux aux aléas climatiques et d'accroître leur fiabilité en combinant de façon équilibrée les actions de sécurisation du programme Plan Aléas Climatiques (PAC) et les actions de fiabilisation du programme de Rénovation Programmée (RP). Des efforts d'automatisation compléteront ces programmes pour accroître la réactivité et permettre une réalimentation rapide du plus grand nombre de clients en cas d'incident. Sur chaque territoire concerné, ces actions seront coordonnées avec celles de l'autorité concédante.
- **Sécuriser** l'alimentation des grandes agglomérations en cas d'incident en poursuivant le programme de sécurisation des grands postes urbains dans les zones urbaines denses, en développant les programmes réduisant la sensibilité des réseaux aux inondations.
- **Poursuivre**, en zone urbaine, les investissements de renouvellement des câbles souterrains HTA et BT d'anciennes technologies. En 2021, Enedis accentuera ces investissements sur les portions de réseaux souterrains HTA et BT qui le nécessitent, dans les agglomérations où sont constatés des taux d'incidents élevés.
- **Poursuivre** la dynamique de croissance des investissements visant au renouvellement des composants les plus sensibles des postes sources.
- **Répondre** aux problèmes ponctuels de qualité localisés.

La stratégie d'investissement sur les réseaux en HTA est un facteur clé d'amélioration de la desserte en électricité.

La coordination des investissements d'Enedis avec les travaux prévus par l'autorité concédante est nécessaire pour en optimiser l'efficacité.

Le diagnostic technique, les enjeux de développement et les priorités d'investissement

Les conférences instituées par l'article 21 de la loi NOME sont un lieu de partage et de dialogue entre les différents maîtres d'ouvrage en vue de répondre aux objectifs de sécurisation et d'amélioration de la qualité.

Ce dialogue concernant la définition des priorités d'investissement se développe également dans le cadre de relations contractuelles soutenues entre l'autorité concédante et le concessionnaire.

Dans le cadre de la Transition Énergétique Enedis accompagnera les projets en lien avec les thématiques :

- **photovoltaïque**, en accompagnant les projets d'autoconsommation collective ;
- **analyses de données** en facilitant l'accès à celles-ci ou aux outils les produisant ;
- **mobilité électrique** en tant qu'acteur identifié dans la loi LOME ;
- **précarité énergétique** en produisant des données ou facilitant l'accès aux outils.

La coordination des efforts d'investissement d'Enedis et de l'autorité concédante au plan local

Aux investissements d'Enedis évoqués précédemment s'ajoutent les travaux réalisés sous la maîtrise d'ouvrage de l'autorité concédante.

Au plan local, Enedis et l'autorité concédante ont une démarche coordonnée qui s'est concrétisée au travers de réunions et de conventions.

Sur le territoire de la concession, les principales réalisations attendues sont les suivantes :

TRAVAUX SUR LE RESEAU BT					
Commune	Type travaux	Adresse des travaux	Pose (m)	Dé- pose (m)	Montant Total HT (en k€) des travaux réalisés
MONT ST MICHEL	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT souterrain	Tour Basse	220	132	20
MONTBRAY	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT aérien	Coffiniere haut	510	420	33
COUTANCES	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT souterrain	Rue du parc	700	733	60
AGON COUTAINVILLE	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT aérien	Route de la pointe	915	915	90
ST VAAST LA HOUGUE	Renforcement - Levée de contraintes réseau BT	Hameau de st vaast	120	120	20
BRICQUEBEC	Renforcement - Levée de contraintes réseau BT	Route de Carteret	200	280	30
JULLOUVILLE	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT aérien	Grands loups	1400	1646	80
SAINT MARTIN DES CHAMPS	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT aérien	Le gage	160	160	12
PERCY	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT aérien	La cannerie	0	0	30
CARENTAN LES MARAIS	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT aérien	rue des villages fontaines	315	230	80
BREVILLE SUR MER	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT souterrain	Le manoir	100	100	14

TRAVAUX SUR LE RESEAU BT						
Commune	Type travaux	Adresse des travaux	Pose (m)	Dé- pose (m)	Montant Total HT (en k€) des travaux réalisés	
GRANVILLE	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT souterrain	Rue jean jaures	60	100	30	
CARENTAN LES MARAIS	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT souterrain	Rue henri dunant	300	330	85	
ST HILAIRE DU HARCOUET	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT souterrain	Résidence beau séjour	190	187	30	
AGON COUTAINVILLE	Renforcement - Levée de contraintes réseau BT	Avenue de la mer	180	170	35	
BRECEY	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT aérien	la rousselinere	240	230	30	
BRECEY	Renforcement - Levée de contraintes réseau BT	La Baziniere	125	125	20	
VILLEDIEU LES POELES	Renforcement - Levée de contraintes réseau BT	La brurie	240	230	30	
ST PAIR SUR MER	Renforcement - Levée de contraintes réseau BT	Euderie	10	0	15	
GRANVILLE	Renforcement - Levée de contraintes réseau BT	Sentier fleuri	160	130	54	
AGON COUTAINVILLE	Renforcement - Levée de contraintes réseau BT	Avenue des pins	90	0	20	
BRECEY	Renforcement - Levée de contraintes réseau BT	La butte	800	800	50	
CONDE SUR VIRE	Renforcement - Levée de contraintes réseau BT	Les Carrières	1100	1100	75	
GONFREVILLE	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT aérien	La sonnerie	420	550	35	
TRINITE	Modernisation - Remplacement pour obsolescence réseau BT aérien	La Guerinière	170	380	18	

TRAVAUX SUR LE RESEAU HTA						
Poste source	Départ	Commune principale	Libellé de l'affaire	Pose (m)	Dé- pose (m)	Mon- tant Total HT (en k€) des travaux réalisés
YQUELON	LINGREVILLE		Climatique- Climatique HTA aérien – Réseau à risque avéré	16700	13300	340

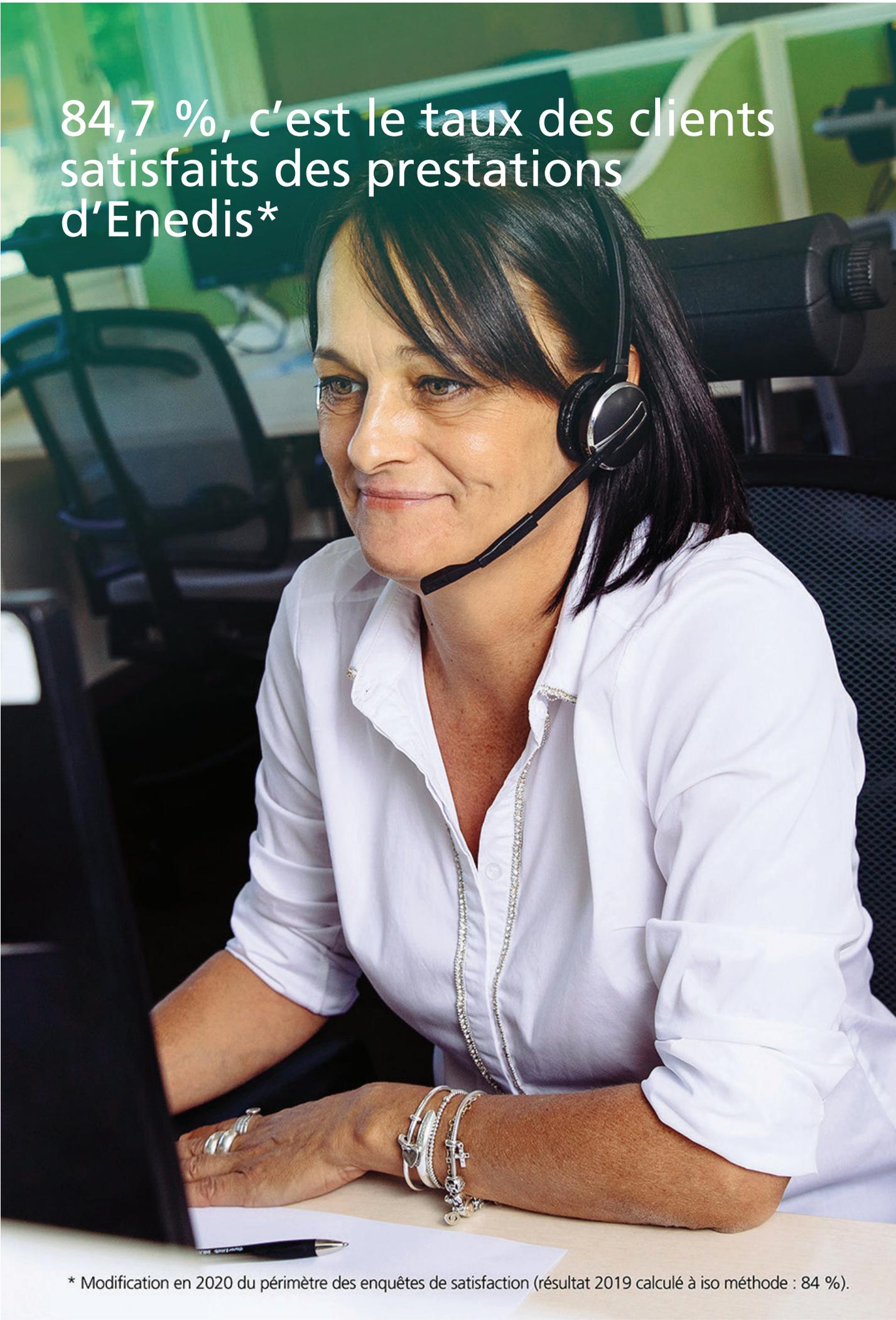
TRAVAUX SUR LE RESEAU HTA						
Poste source	Départ	Commune principale	Libellé de l'affaire	Pose (m)	Dé-pose (m)	Mon-tant Total HT (en k€) des travaux réalisés
VALCANVILLE	LA PERNELLE	REVILLE	Climatique- Climatique HTA aérien – Réseau à risque avéré	2620	1730	180
YQUELON	BREHAL	MUNEVILLE-SUR-MER	Climatique- Climatique HTA aérien – Réseau à risque avéré	3600	2952	10
TOLMER	CARTERET	BARNEVILLE-CARTERET	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	4110	7550	380
COUTANCES	BLAINVILLE	BLAINVILLE-SUR-MER	Modernisation continuité d'alimentation	1200	150	80
MORTAIN	LES CRESNAYS	MESNIL-ADELEE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	7600	8660	25
VIRE	PONT FARCY	TESSY-BOCAGE (ex Pont-Farcy)	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	820	650	10
TOLMER		PIEUX	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	7600	8660	400
VALCANVILLE	SAINT PIERRE	SAINT-PIERRE-EGLISE	Modernisation – Automatisation			5
MORTAIN	VILLECHIEN	BUAIS-LES-MONTS	Modernisation – Automatisation			40
MORTAIN	BARENTON	MORTAIN-BOCAGE	Modernisation – Automatisation			9
HAYE-DU-PUITS (LA)	HAYE DU PUIITS	HAYE	Modernisation – Automatisation			13
AGNEAUX	PONT HEBERT	PONT-HEBERT	Modernisation – Automatisation			13
AVRANCHES	DUCEY	DUCEY-LES-CHERIS	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	500	780	50
VILLEDIEU	MESNIL GARNIER	FOLLIGNY	Modernisation continuité d'alimentation	620		40
CHERBOURG	LA LOGE	BRIX	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1204	1166	45
PERIERS	SAINT SAUVEUR LENDELIN	MUNEVILLE-LE-BINGARD	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	8620	9220	270
MORTAIN	SOURDEVAL	VENGEONS	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	760	760	5
TOLMER	CARTERET	MOITIERS-D'ALLONNE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	2150	2110	118
TOLMER		RAUVILLE-LA-BIGOT	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	6200	5950	400

TRAVAUX SUR LE RESEAU HTA						
Poste source	Départ	Commune principale	Libellé de l'affaire	Pose (m)	Dé- pose (m)	Montant Total HT (en k€) des travaux réalisés
MORTAIN	MORTAIN NORD	MORTAIN- BOCAGE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	510	950	10
HUBERVILLE	SAINT- JOSEPH	SAINT- JOSEPH	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1980	1730	90
COUTANCES	CREANCES	HAYE (ex <i>Montgardon</i>)	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	2362	2716	150
YQUELON	SAINT MICHEL DES LOUPS	CHAMPEAUX	Modernisation – Automatisation			7
MESNIL	LA	CONDE- SUR-VIRE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	3220	2710	10
YQUELON	SAINT JEAN DES CHAMPS	SAINT-JEAN- DES- CHAMPS	Modernisation continuité d'alimentation	1000	240	80
CHERBOURG	LA LOGE	HARDINVEST	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1460	1391	140
HUBERVILLE	LE VAST	MONTAIGU- LA-BRISETTE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	4360	4303	40
HUBERVILLE	LE VAST	QUETTEHOU	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1400	2055	5
TOLMER	NEHOU	MAGNEVILLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	2368	2058	5
MESNIL	TESSY	MOYON VILLAGES	Renforcement - Levée de contraintes réseau HTA	880	805	50
BACCHUS	VASTVILLE	HELLEVILLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1980	1929	100
TOLMER	FIERVILLE	FIERVILLE- LES-MINES	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien			40
TOLMER	NEHOU	NEHOU	Renforcement - Levée de contraintes réseau HTA	240	252	50
VILLEDIEU	ROUFFIGNY		Climatique- Climatique HTA aérien – Réseau à risque avéré	2450	2290	120
VILLEDIEU	CHERENCE	CHERENCE- LE-HERON	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1835	1835	5
VILLEDIEU	GAVRAY	FLEURY	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	2072	2050	10
MORTAIN	GER	ROMAGNY FONTENAY	Modernisation – Automatisation			40

TRAVAUX SUR LE RESEAU HTA						
Poste source	Départ	Commune principale	Libellé de l'affaire	Pose (m)	Dé- pose (m)	Mon- tant Total HT (en k€) des travaux réalisés
TOURLAVILLE	CARNEVILLE	GONNEVILLE-LE THEIL	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1420	1550	90
COUTANCES	PRISON	COUTANCES	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA souterrain	702	702	42
HUBERVILLE	SAINT-JOSEPH	NEGREVILLE	Modernisation continuité d'alimentation			20
TOLMER	MENUEL		Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	2220	3533	80
MORTAIN	REFFUVEILLE	JUVIGNY LES VALLEES	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	2300	2418	250
AVRANCHES	VAINS	VAINS	Modernisation continuité d'alimentation	20	220	20
PERIERS			Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	630	2130	10
COUTANCES			Modernisation continuité d'alimentation	50	70	2
LE GUISLAIN	Nouveau	GUISLAIN	Renforcement - Levée de contraintes réseau HTA	36304	30282	1500
HUBERVILLE	YVETOT	YVETOT-BOCAGE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	2380	2430	5
VILLEDIEU	LA TRINITE	LA TRINITE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1373	2108	10
AVRANCHES	ZA DE LA BAIE	PRECEY	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1560	1607	140
TOLMER		COUVILLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	6220	4854	10
TOLMER		PIERREVILLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1494	1627	10
TOLMER	SIOUVILLE	SOTTEVILLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	3875	3221	10
PERIERS	PIROU	PIROU	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	560	550	70
GEFFOSSES	Nouveau	PIROU	Renforcement - Levée de contraintes réseau HTA	35213	14060	800
HUBERVILLE	PICAUVILLE	PICAUVILLE	Modernisation – Automatisation			8

TRAVAUX SUR LE RESEAU HTA						
Poste source	Départ	Commune principale	Libellé de l'affaire	Pose (m)	Dé- pose (m)	Montant Total HT (en k€) des travaux réalisés
AVRANCHES	GRAND-CELLAND	GRAND-CELLAND	Modernisation – Automatisation			45
VILLEDIEU	LA COLOMBE	PERCY-EN-NORMANDIE	Modernisation – Automatisation			2
LAIRON	SAINTE-MARTIN DE LANDELLES	SAINTE-BRICE-DE-LANDELLES	Modernisation – Automatisation			5
TOLMER	SOTTEVAST	SOTTEVAST	Modernisation – Automatisation			2
BACCHUS		HAGUE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	6118	5752	10
TOLMER	SIOUVILLE	GROSVILLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	4770	5700	10
CHERBOURG		SIDEVILLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	3875	3589	10
HUBERVILLE	STE COLOMBE	BINIVILLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	3670	3670	15
SAONNET	SAVIGNY	CERISY-LA-FORET	Modernisation continuité d'alimentation			2
HUBERVILLE	PICAUVILLE	PICAUVILLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	1733	1733	5
MESNIL	CONDE-SUR-VIRE	CONDE-SUR-VIRE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	975	1604	10
HUBERVILLE	SAINTE-JOSEPH	SAINTE-JOSEPH	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	3270	3270	10
VILLEDIEU	GAVRAY	GAVRAY	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	3700	4210	10
PERIERS	PIROU	PIROU	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	2420	2030	10
AVRANCHES	DUCEY	DUCEY-LES-CHERIS	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	2813	2791	70
VALCANVILLE			Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	4510	4560	10
VALCANVILLE	LA PERNELLE	LA PERNELLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	580	580	10
YQUELON	SAINTE-PLANCHERS	SAINTE-PLANCHERS	Renforcement - Levée de contraintes réseau HTA	346	1927	50

TRAVAUX SUR LE RESEAU HTA						
Poste source	Départ	Commune principale	Libellé de l'affaire	Pose (m)	Dé- pose (m)	Mon- tant Total HT (en k€) des travaux réalisés
HUBERVILLE	SAINT MARCOUF	SAINT- MARCOUF	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	546	2361	5
VALCANVILLE	LA PERNELLE	REVILLE	Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	50	1430	5
ALERIE	AUVERS	MEAUTIS	Modernisation continuité d'alimentation	100	230	10
LAIRON			Modernisation- Remplacement pour obsolescence réseau HTA aérien	130	68	5
MORTAIN	BARENTON	BARENTON	Modernisation – Automatisation			27



84,7 %, c'est le taux des clients
satisfaits des prestations
d'Enedis*

* Modification en 2020 du périmètre des enquêtes de satisfaction (résultat 2019 calculé à iso méthode : 84 %).

3

MIEUX SERVIR NOS CLIENTS



En 2020, Enedis est parvenue à maintenir un niveau de satisfaction élevé dans le contexte difficile de la crise sanitaire. Elle a tout mis en œuvre pour assurer un accompagnement renforcé de ses clients et en premier lieu des fournisseurs, lesquels ont salué la performance d'Enedis avec un taux de satisfaction de 94 % pendant cette période de forte mobilisation. Un plan de continuité d'activité et la digitalisation des réseaux électriques avec le déploiement des compteurs Linky™ ont permis d'assurer les activités essentielles lors du premier confinement (70 % des interventions ont été réalisées à distance par télé-opérations).

En outre, malgré la crise sanitaire et grâce à la mobilisation de toutes les parties prenantes, les objectifs fixés par les autorités publiques, à savoir 80 % de clients équipés du compteur Linky™ en 2020, ont été atteints. Ce sont 30 millions de clients qui bénéficient des services offerts par le compteur Linky™, qu'ils soient particuliers, professionnels ou collectivités territoriales.

Enedis, en tant qu'entreprise de service public, s'est mobilisée pour garantir la distribution d'électricité dans tous les foyers. Elle a adapté son organisation pour permettre à ses salariés, partenaires et prestataires d'effectuer l'ensemble des missions de service public qui lui sont confiées sur tout le territoire.

Malgré la seconde période de confinement, Enedis a continué d'assurer, dans les meilleures conditions, ses missions de service public. Elle a maintenu l'ensemble de ses activités aux côtés de ses partenaires industriels et entreprises de travaux (artisans, BTP, TPE-PME) et a contribué ainsi à soutenir la filière industrielle française. Elle est restée un partenaire clé à l'écoute de tous les territoires, des collectivités et des élus, afin de proposer des solutions adaptées aux attentes et aux enjeux de chacun.

La nouvelle politique client d'Enedis définie en 2019 est entrée en 2020 dans sa phase opérationnelle. 16 chantiers majeurs ont été engagés sur l'ensemble du territoire national, parmi lesquels : la « Prévenance clients », la « transformation de l'Accueil Distributeur », la mise en ligne du nouvel espace client particulier, le projet phare de « réduction des délais de raccordement » avec pour cible de diviser par 2 les délais à horizon 2022. Ces transformations concernent l'ensemble des dispositifs de la relation client. Ainsi, les comptes des clients particuliers ont été repensés pour améliorer l'accès aux données de consommation et de production, y compris pour les clients multisites ; les parcours clients ont été redéfinis afin d'améliorer leur expérience et de répondre à leurs attentes de simplification. L'ensemble de ces projets concourent à l'amélioration de la satisfaction des clients.

Par ailleurs, l'année 2020 a vu naître le Projet industriel et humain (PIH) 2020-2025 d'Enedis et son ambition : « Devenir le service public préféré des Français au service de la transition écologique dans les territoires ».

Avec ce nouveau projet d'entreprise, Enedis entend concilier performance industrielle et développement durable, au cœur des territoires et au plus près de ses clients, pour être au rendez-vous des mutations d'aujourd'hui, anticiper celles de demain et « mieux servir ses clients ». C'est tout le sens de ce projet, co-construit avec ses salariés, clients et parties prenantes.

Enedis garantit déjà, 24 heures sur 24, à tous les Français, sur tous les territoires, une alimentation électrique de qualité grâce à son réseau solide et performant, et ce, dans les meilleures conditions de santé, de sécurité, de qualité et d'efficacité économique. De même, la transformation digitale engagée par l'entreprise tend vers plus de flexibilité et des services innovants pour accompagner les nouveaux usages de l'électricité.

Par ailleurs, pour répondre aux enjeux de la loi de transition énergétique pour la croissance verte, à l'essor des nouveaux usages (PV, IRVE, etc.), au développement des métropoles et aux attentes du marché, le PIH a notamment pour objectif de diviser par 2 les délais de raccordement à horizon 2022.

L'entreprise tout entière s'est mobilisée dans l'objectif de construire le nouveau visage d'Enedis, ses ambitions et ses engagements au service des clients et de la filière. La genèse du PIH de l'entreprise coïncide avec l'accélération des enjeux de la transition écologique et des premiers enseignements tirés de la crise sanitaire.

LES DIFFÉRENTES CATÉGORIES DE CLIENTS

Caractéristiques des différentes catégories de clients

Catégorie	Tension	Niveau de puissance	Clients	
			Contrats	Prestations couvertes
C1	HTA	> 250 kW	CARD	Acheminement
C2				
C3		< 250 kW	Contrat unique	Acheminement + Fourniture
C4	BT	> 36 kVA		
C5		≤ 36 kVA		

3.1. Enedis, une performance au rendez-vous des attentes des clients

LES ACTIONS ENGAGÉES

UNE RELATION PLUS DYNAMIQUE AVEC LES FOURNISSEURS

L'amélioration de la relation fournisseurs, axe clé de la politique client, s'est déclinée avec succès durant la crise sanitaire. Enedis a travaillé en lien très étroit avec les fournisseurs, avec près de 42 comités dédiés pendant cette période, en complément du dispositif relationnel en vigueur (comités spécialisés fournisseurs). La performance d'Enedis pendant la période Covid a été saluée par l'ensemble des fournisseurs : 92 % d'entre eux se sont déclarés satisfaits.

Les travaux de digitalisation et de simplification de la relation avec les fournisseurs (dématérialisation des factures d'acheminement, définition des premiers parcours clients fournisseurs, etc.) ont été engagés.

Sur le plan contractuel, le premier modèle de contrat GRD-F multi-GRD a été approuvé par la CRE. Il offre la possibilité de souscrire des contrats uniques en injection. Ce dispositif de simplification contractuelle s'est imposé à l'ensemble des fournisseurs en juillet 2020.

Treize nouveaux fournisseurs ont été accueillis avec une procédure adaptée aux conditions sanitaires, ainsi le nombre des fournisseurs ayant signé un contrat GRD-F avec Enedis a été porté à 85 à fin 2020.

LA FIN DU TARIF RÉGLEMENTÉ DE VENTE (TRV) DES CLIENTS PROFESSIONNELS

Enedis a conduit avec succès les opérations liées à l'extinction du Tarif Réglementé de Vente pour le segment des clients professionnels (TRV Pros). Le travail de préparation et de concertation avec tous les fournisseurs d'électricité et la CRE mené tout au long de l'année 2020, l'adaptation de ses systèmes d'information et la réactivité des équipes régionales d'Enedis ont permis d'être au rendez-vous de cette échéance majeure pour le marché. Sur le million de Points de référence des mesures (PRM) professionnels ne pouvant plus conserver ce tarif réglementé en 2021, 484 000 ont basculé en offre de marché et 510 000 ont été automatiquement basculés le 14 janvier 2021 sur l'offre post tarif (OPT). La bonne conduite de ce projet a encore renforcé la satisfaction des fournisseurs.

DES SOLUTIONS POUR LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

Enedis continue de développer des solutions pour nourrir les politiques énergétiques des territoires et faciliter leur mise en œuvre. À titre d'exemple, à fin 2020, Enedis a permis la mise en opérations d'une cinquantaine de projets d'autoconsommation collective.

De nombreuses conventions pour la transition énergétique ont également été signées, soit dans le cadre des renouvellements des contrats de concession ou dans le cadre de conventions spécifiques, autour de trois principaux thèmes : fourniture de données énergétiques, analyses réseaux et mobilité électrique.

De nombreux partenariats nationaux ont également été noués en 2020, prévoyant des déclinaisons au plus près des territoires : c'est le cas notamment du programme Cœur de Ville, qui place l'énergie au centre de la revitalisation des villes participantes ou encore du projet mené avec la société Greenflex, pour accompagner le déploiement de la démarche de rénovation globale EnergieSprong, consistant notamment à équiper les logements de manière à ce qu'ils ne consomment pas plus d'énergie qu'ils n'en produisent (bâtiments (Énergie=0)) pendant une durée de trente ans.

LES RÉSULTATS

Les résultats atteints en 2020 concernant les interventions réalisées par Enedis, telles que les mises en service, les changements de fournisseurs, sont satisfaisants.

Prestations et interventions techniques (en %) (Concession)		
	2019	2020
Taux de mise en service sur installation existante dans les délais standard ou convenus	96,9%	98,1%
Taux de résiliation dans les délais standard ou convenus	98,3%	98,2%

Concernant le relevé des compteurs, l'année 2020 a été marquée par deux événements. Le plus impactant est la crise sanitaire, qui a généré l'arrêt des tournées huit semaines durant. Le second est le lancement de deux expérimentations en régions afin de tester la nouvelle politique de relevé résiduel post-Linky™ (concernant les compteurs non communicants), basée sur la promotion du compteur Linky™ et l'auto-relevé de ces derniers compteurs non communicants. Le taux de compteurs relevés est revenu au niveau habituel au deuxième semestre 2020.

3.2. Enedis, un service public modernisé au bénéfice des clients et de la transition énergétique

La transformation digitale d'Enedis se poursuit. L'intelligence artificielle (IA) s'est développée pour faciliter les réponses aux clients en période de crise sanitaire. Ainsi, un *Voice bot* a été mis en place pour faciliter l'accessibilité téléphonique des clients et la réponse à leurs demandes, y compris hors heures ouvrables.

Pendant la crise sanitaire, le travail à distance s'est largement développé, il concerne plus de 4 000 conseillers. Ce qui permet de maintenir 100 % d'activité y compris en périodes de confinement.

Enedis a veillé à améliorer l'accessibilité aux données de consommation et de production, par une ouverture facilitée des comptes sur les espaces clients, par l'accès au Système de gestion des échanges (SGE) pour les fournisseurs et par la connexion à Data-connect, et ce, tout en assurant une sécurisation renforcée des données.

En outre, Enedis recherche en permanence à perfectionner la prise en compte des attentes de ses clients, exprimées sur les réseaux sociaux. Twitter et Facebook sont aujourd'hui des canaux à part entière de la relation clients, qui permettent une prise de contact simple et rapide. Les demandes arrivant sur ces canaux augmentent, c'est pourquoi Enedis renforce ses équipes en charge de leur traitement.

Afin d'informer et d'accompagner ses clients, Enedis déploie des « campagnes relationnelles » et d'information. Ce sont près de 40 millions de notifications qui ont été envoyées aux clients en 2020 pour les renseigner sur les interventions, les coupures ou la bonne réalisation des télé-opérations, soit une augmentation de 100 % par rapport à 2019.



DIGITALISATION ET PERSONNALISATION DE LA RELATION CLIENTS POUR UNE MEILLEURE MAÎTRISE DE LA CONSOMMATION ET DE LA PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ AVEC DES CLIENTS MIEUX INFORMÉS EN MATIÈRE D'ALIMENTATION DU RÉSEAU

En 2020, Enedis a poursuivi et intensifié le développement des espaces clients et de l'application mobile « Enedis à mes côtés » avec pour objectif d'améliorer et de renforcer la robustesse du dispositif digital mis à disposition des clients tout en répondant aux demandes réglementaires de la Direction générale de l'énergie et du climat (DGEC) en matière d'information et de consentement.

La nouvelle version de l'application « Enedis à mes côtés » permet d'alerter les clients sur le dépassement des seuils de consommation qu'ils ont choisis.

À fin 2020, cette application a représenté mensuellement 50 000 téléchargements, 800 000 ouvertures de celle-ci et a concerné 250 000 utilisateurs. De plus, 2 millions d'abonnements à « la courbe de charge » sont effectifs.

Par ailleurs, l'attractivité des Espaces clients, encouragée par des campagnes de communication, a bien progressé en 2020 pour atteindre près de 1,5 million de comptes clients particuliers ouverts.



Focus sur l'Espace Particuliers

En 2020, l'Espace clients Particuliers, consultable à l'adresse :

<https://espace-client-particuliers.enedis.fr/web/espace-particuliers/rgpd> a été amélioré par :

- la mise à disposition de comptes multisites (le client peut consulter les données de consommation de plusieurs compteurs sur un seul et même compte, avec la possibilité d'enregistrer jusqu'à 10 compteurs sur le même compte client);
- la mise à disposition des données de production pour les clients producteurs.

Focus sur l'Espace Entreprises

L'Espace clients Entreprises a évolué pour proposer en 2020 de nouvelles fonctionnalités, attendues par les clients :

- possibilité pour les clients en contrat CARD soutirage et/ou injection de télécharger leurs factures lorsqu'ils ont souscrit à la dématérialisation fiscale ou un duplicata dans les autres cas;
- possibilité pour les clients de recevoir les données de mesures des services mis en place en 2019 (courbe de charge, index et caractéristiques du ou des compteurs) directement par mail ou sur un serveur FTP du client.

La communication des données de mesure collectées par Enedis entre dans le cadre de ses missions de gestionnaire du réseau public de distribution.

L'Espace clients Entreprises permet également aux entreprises de déposer une demande ou une réclamation en ligne.

AIR (Alerte Incident Réseau)

Enedis a poursuivi en 2020 le déploiement de son service Alerte Incident Réseau (AIR). Il permet aux clients du marché d'affaires, privés d'alimentation électrique, de disposer des informations qui leur sont nécessaires pour prendre des dispositions appropriées (mise en place de groupes électrogènes, nettoyage de chaînes de production, réorientation des effectifs sur d'autres activités, etc.).

Les clients peuvent ainsi :

- bénéficier 24 h /24 et 7 j/7 d'une information en temps réel sur les coupures d'électricité de plus de 3 minutes;
- être informés par SMS au fur et à mesure de l'évolution de la situation (début de l'incident, prévision de fin d'incident, fin d'incident), mais aussi en cas de difficulté de localisation de la panne ou d'alimentation fragilisée (perturbations encore possibles jusqu'à la fin de l'incident);
- indiquer jusqu'à trois numéros de téléphone pour recevoir les SMS d'information.

Ce service a été déployé sur tout le territoire hormis Paris. Il sera accessible dans la capitale après la prise en compte des spécificités liées au réseau électrique parisien (double dérivation).

À fin 2020, il a été souscrit par les clients pour plus de 3 800 sites (contre environ 3 000 à fin 2019), principalement en soutirage.

Enedis a réalisé des travaux en 2020 pour adapter le service AIR aux clients qui disposent d'un nombre important de sites sur le territoire.





L'ACCESSIBILITÉ DES ACCUEILS TÉLÉPHONIQUES TRADITIONNELS

En complément des moyens d'échanges digitaux mis en place, Enedis offre toujours la possibilité à tous ses clients de contacter un interlocuteur par téléphone et continue à garantir un bon niveau d'accessibilité de ses accueils téléphoniques installés en France.

L'accueil distributeur est accessible par un seul numéro national :

- Pour les clients « Particuliers » : **09 70 83 19 70**
- Pour les clients « Professionnels » : **09 70 83 29 70**

Pour les autres clients, les numéros restent inchangés :

- Pour les clients « Entreprises » : **09 69 32 18 99** ;
- Pour les clients « Professionnels de l'immobilier et de la construction » : **09 69 32 18 77** ;
- Pour les clients « Producteurs » : **09 69 32 18 00** ; cet accueil ne traite pas les demandes concernant l'achat d'électricité, au sujet desquelles le client est invité à contacter directement son acheteur ;
- Pour les clients demandeurs ou concernés par un branchement de courte durée dans le cadre d'une manifestation festive : **09 69 32 18 22**.

En cas d'incident ou d'absence d'électricité, les clients de la concession peuvent joindre le service Urgence dépannage d'Enedis 24h/24 et 7j/7 au **09 72 67 50 50** (les 2 derniers chiffres étant les numéros du département concerné, le numéro d'Urgence dépannage est à retrouver sur pages-jaunes.fr, sur l'application mobile « Enedis à mes côtés » ou sur le site www.enedis.fr, rubrique « Aide et contact »).

Un accueil téléphonique dédié pour répondre aux questions liées à la pose des compteurs Linky™ est en place. Un numéro vert Linky™ **0 800 054 659** est ainsi mis à la disposition des clients.



L'accueil téléphonique d'Enedis, dont les résultats de l'efficacité sont présentés ci-dessous aux niveaux régional et national, concerne les clients particuliers et professionnels, raccordés en puissance inférieure ou égale à 36 kVA, en injection ou en soutirage, fournisseurs et tiers autorisés.

L'efficacité de l'accueil téléphonique d'Enedis est mesurée par un taux d'accessibilité

Accessibilité de l'accueil hors dépannage (en %) (Direction Régionale)		
	2019	2020
Service Client	78,5%	75,0%
Service Raccordement	88,8%	86,4%
Service Producteurs d'électricité	87,9%	88,2%

Au niveau national, en 2020 le nombre de contacts client demeure important (5,6 millions d'appels hors appels dépannage), accusant toutefois une baisse de 15 % par rapport à l'année 2019, essentiellement due aux périodes de confinement, mais aussi aux télé-opérations (dont la télé-relève) réalisées grâce aux compteurs Linky™, permettant ainsi de diminuer les appels des fournisseurs et des clients. L'accessibilité de l'accueil téléphonique d'Enedis (tous types d'accueil confondus) demeure satisfaisante.

Le service Clients a traité 1,3 million d'appels, sensiblement équivalent à 2019 avec un bon niveau d'accessibilité à 86 %.

Le service Raccordement a connu en 2020 environ le même nombre d'appels qu'en 2019 avec plus de 2 millions d'appels, avec un taux d'accessibilité de 86 %.

Enfin, l'accessibilité du service Raccordement Producteurs d'électricité a été altérée pendant le premier confinement, portant en 2020 le taux à 83,8 %, contre 92,3 % en 2019.

Urgence dépannage électricité

Malgré les crises climatiques, l'année 2020 est marquée par une légère baisse du nombre d'appels reçus par les Centres d'Appels Dépannage. Ainsi, plus de 7,2 millions d'appels provenant de tous types de clients leur ont été adressés en 2020.

Face à la récurrence des événements climatiques, Enedis a organisé une entraide entre les 7 Centres d'Appels Dépannage (CAD). Les Accueils Clients d'Enedis ont également participé au traitement des appels d'urgence des clients.

À noter que sur la période du 1^{er} confinement et jusqu'à l'été, une baisse des volumes d'appels, liée au contexte sanitaire, a été observée, par rapport aux mêmes mois de l'année 2019, de :

- - 30 % en avril 2020 ;
- - 7 % en mai 2020 ;
- - 13 % en juin 2020 ;
- - 19 % en juillet 2020.

Par ailleurs, en 2020, Enedis a réalisé plus de 30 000 diagnostics à distance chaque mois à l'aide des compteurs Linky™ afin de répondre à des clients en panne. Ainsi, suite aux appels de ces clients, Enedis dresse un premier diagnostic en « interrogeant » le compteur à distance, ce qui permet une plus grande réactivité et la résolution des incidents dans des délais raccourcis.



Accessibilité des Accueils Dépannage Électricité

	Département		National	
	2019	2020	2019	2020
Taux d'accessibilité de l'Accueil Dépannage Électricité* (en %)	74,9%	74,5%	78,5%	74,2%
Nombre d'appels reçus par l'Accueil Dépannage Électricité*	26 157	29 127	2 611 555	2 684 032
Nombre d'appels donnant effectivement lieu à un dépannage	8 230	8 929	715 689	726 618

* Ces résultats concernent les appels reçus des clients raccordés en BT ≤ 36 kVA.

3.3. Enedis, à l'écoute de ses clients : une expression client multicanale

UN TRAITEMENT ÉLARGI DES RÉCLAMATIONS DES CLIENTS

Enedis attache une grande importance à traiter toutes les réclamations quel que soit le canal par lequel les clients la sollicitent : les réclamations des clients adressées par les fournisseurs d'électricité ou arrivées directement chez le distributeur, les réclamations faites sur les réseaux sociaux par le biais de Facebook et Twitter. De plus, une écoute attentive des associations de consommateurs dans le cadre de rencontres permet également de mieux cibler les attentes des clients.

Au-delà de ces canaux, Enedis entretient des relations suivies avec le médiateur national de l'énergie (MNE), le médiateur du Groupe EDF et le médiateur du Groupe Engie.

Les réclamations

Comme les années précédentes, les trois principales natures de réclamations adressées à Enedis concernent le relevé, les interventions techniques et la qualité de la fourniture. Celles-ci représentent 93 % du volume global des réclamations en 2020. Comme en 2019, la part des réclamations relatives aux interventions techniques et à la qualité de fourniture a diminué en 2020, alors que celle liée au relevé est en hausse.

En 2020, le volume total des réclamations reçues, comprenant celles liées à la pose des compteurs Linky™, est stable par rapport à 2019 et à 2018.

Le nombre de réclamations liées à la pose des compteurs Linky™ continue à diminuer en 2020 (- 7,5 % par rapport à 2019).

Le taux de réponse aux réclamations dans un délai de 15 jours s'élève, pour l'année 2020, à 92,5 %. Même si ce taux reste légèrement en-deçà de l'objectif de référence fixé par la CRE à 93 % dans le cadre du TURPE 5, il est en hausse assez nette (il était à 89,2 % en 2019). Il retrouve cette année les niveaux des années précédentes (92,1 % en 2018, 92,8 % en 2017), et ce malgré le contexte de la crise sanitaire.

En 2020, le taux de réponse aux réclamations dans le délai de 15 jours, mesuré au périmètre de la concession, est le suivant :

Réponse aux réclamations (Concession)				
	2019 (%)	2020 (%)	2020 (Numérateur)	2020 (Dénominateur)
Taux de réponse sous 15 jours*	97,3%	95,4%	2 327	2 438

* Cet indicateur prend en compte depuis 2017 les réclamations relatives au déploiement des compteurs Linky™.

Au périmètre de la concession, les réclamations concernent tous les types de clients et se décomposent de la manière suivante :

Répartition des réclamations par type (Concession)

	2019 (%)	2020 (%)	2020
Raccordements	6,1%	5,0%	123
Relève et facturation	38,4%	43,1%	1 051
Accueil	0,9%	0,5%	13
Interventions techniques	33,1%	24,9%	606
Qualité de la fourniture	21,5%	26,5%	645
Total	100,0%	100,0%	2 438

Les saisines du médiateur national de l'énergie (MNE), du médiateur du Groupe EDF et du médiateur du Groupe Engie

Les saisines des médiateurs connaissent en 2020 un accroissement de près de 16 % par rapport à 2019, avec un volume s'établissant à 7 344 saisines à fin décembre. Cette augmentation s'explique notamment par une meilleure connaissance de l'existence des médiateurs de l'énergie par les clients, par l'augmentation du nombre de fournisseurs et par une hausse du volume d'activité de façon générale.

Moins de 5 % des saisines (contre 7 % en 2019) concernent la pose du compteur Linky™. Ce faible pourcentage témoigne d'une relation client renforcée : les équipes Enedis et les entreprises partenaires, à l'écoute des clients, sont fortement mobilisées pour toujours mieux les accompagner et répondre à leurs questions.

Les délais de traitement continuent à diminuer, malgré le contexte sanitaire et la hausse du nombre des saisines, avec un délai moyen de 15,6 jours, contre 21 jours attendus (seuil fixé par le MNE). Ce délai était de 18,6 jours en 2019, et de 24,9 jours en 2018.

UN DISPOSITIF D'ENQUÊTES DE SATISFACTION ÉTENDU

Depuis 2016, Enedis utilise le système d'enquêtes « à chaud » afin de permettre à chaque client ayant une interaction avec un salarié d'Enedis de s'exprimer librement sur son ressenti.

Les enquêtes de satisfaction à chaud sont envoyées aux clients par email ou par sms, afin de recueillir leurs avis en quasi-temps réel, au plus proche de leur interaction avec Enedis.

Elles permettent de mettre en place des actions en réponse aux besoins des clients et d'en mesurer immédiatement les effets, plaçant ainsi la voix du client au centre des préoccupations opérationnelles. Ainsi, lorsqu'un client se dit « pas du tout satisfait » dans le cadre d'une enquête, il est contacté par le manager de l'entité à l'origine de l'insatisfaction afin de mieux comprendre son mécontentement, résoudre la difficulté et recréer de la confiance avec le client.

Près de 1 800 agents d'Enedis utilisent quotidiennement ce dispositif, désormais fortement ancré dans les Directions régionales et les unités opérationnelles.

En 2020, le dispositif d'enquêtes « à chaud » a été élargi, permettant ainsi à un plus grand nombre de clients d'exprimer leurs attentes à l'égard d'Enedis :

- le périmètre des clients enquêtés a été étendu aux promoteurs immobiliers, aux aménageurs lotisseurs, ainsi qu'aux producteurs ;
- le périmètre des prestations intégrées aux indicateurs de satisfaction raccordement et hors raccordement présentés ci-après, a été étoffé. Ainsi, la satisfaction sur le « raccordement », qui correspondait – jusqu'à fin 2019 – à la satisfaction des clients relative à la prestation de 1^{ère} mise en service, comprend – depuis début 2020 – également la satisfaction exprimée par les clients suite aux prestations de branchement provisoire et de modification de branchement. De la même façon, la satisfaction sur le « hors raccordement » comprenait la satisfaction sur les prestations de relevé, les autres interventions techniques et les mises en service sur installations existantes, elle comprend dorénavant en complément la satisfaction exprimée par les clients suite à une interaction avec un conseiller de l'accueil distributeur, à une intervention de dépannage et à une coupure programmée.

Le résultat de satisfaction « hors raccordement », avec prise en compte du nouveau périmètre, est globalement en augmentation avec un résultat de 83,5 % en 2020 (contre 82,1 % en 2019 à iso-périmètre).

Le professionnalisme et la compétence des techniciens d'Enedis demeurent les points les plus appréciés par les personnes interrogées qui valorisent également le comportement des techniciens et plus particulièrement leur écoute et leur courtoisie. À l'inverse, les axes de progrès concernent la coordination au sein des services d'Enedis, les délais de réalisation des prestations et l'amplitude des plages horaires de rendez-vous.

En ce qui concerne la satisfaction des clients particuliers et professionnels au moment de l'installation du compteur Linky™, 92 % de clients présents lors de la pose se déclarent satisfaits ou très satisfaits en 2020. Les clients apprécient la qualité du travail du technicien notamment pour la rapidité de la pose, son sérieux et son efficacité. Ce bon résultat découle des nombreuses actions engagées par Enedis auprès de ses clients, dont la mise en place d'une meilleure prévenance des clients dits « accessibles », c'est-à-dire, dont le compteur est situé à l'extérieur du logement.

Du fait de la crise sanitaire, le dispositif de prévenance client a été renforcé, avec notamment :

- des conseillers d'Enedis pour accueillir et répondre à toutes les questions et interrogations des clients, leur apporter des précisions et les rassurer ;
- un flyer accompagnant chaque courrier d'information, explicitant les mesures sanitaires mises en place dans le cadre de la pose ;
- une communication le jour de la pose par un SMS/courrier à destination de tous les clients pour leur annoncer la venue du technicien, afin que le client prenne des dispositions particulières supplémentaires s'il le souhaite.

Pour ne pas être redondants, les résultats de satisfaction globale présentés ci-dessous ne prennent pas en compte les résultats spécifiques au raccordement, ni à la qualité de fourniture.

Indicateurs de satisfaction (en %)

	Résultat national 2020	Maille	Résultat local 2020
Clients « Particuliers »	85,8%	Concession	87,9%
Clients « Professionnels » (≤ à 36 kVA)	79,8%	Concession	83,3%
Clients « Entreprises » (> à 36 kVA) C1-C4	85,9%	Région Enedis	88,3%

En ce qui concerne le raccordement au réseau public de distribution, la satisfaction des clients « Entreprises » continue de progresser en 2020 grâce aux actions mises en place dans ce domaine tout au long de l'année. Les résultats de l'enquête de satisfaction sont les suivants :

Indicateurs de satisfaction : raccordements (en %)

	Résultat national 2020	Maille	Résultat local 2020
Clients « Particuliers »	86,8%	Concession	89,0%
Clients « Professionnels » (≤ à 36 kVA)	83,6%	Concession	85,1%
Clients « Entreprises » (> à 36 kVA) C1-C4	87,1%	Région Enedis	94,8%

Des enquêtes qualitatives et quantitatives complètent le dispositif d'enquêtes à chaud pour des populations spécifiques comme les bailleurs sociaux ou les mandataires de clients finaux, producteurs ou consommateurs.

Enedis organise, depuis 2016, une enquête auprès des clients n'ayant pas eu d'interaction avec Enedis par laquelle les clients expriment notamment leur satisfaction sur la qualité de fourniture.

La méthode de calcul de la satisfaction de la qualité de fourniture a été modifiée en 2020 : les clients qui « ne se prononcent pas » ont été retirés.

Cette satisfaction est en augmentation pour les clients « Particuliers » avec 93,9 % (contre 93,4 % en 2019 à iso-méthode), pour les clients « Professionnels » avec 94,3 % (contre 92,3 % en 2019 à iso-méthode) et pour les Clients « Entreprises » C1-C4 avec 92,3 % (contre 90,9 % en 2019 à iso-méthode).

Les résultats de cette enquête de satisfaction sont restitués ci-dessous au périmètre de la Direction régionale d'Enedis.

Indicateurs de satisfaction : qualité de fourniture (en %)

	Satisfaction maille nationale 2020	Satisfaction maille DR 2020
Clients « Particuliers »	93,9%	84,6%
Clients « Professionnels » (≤ à 36 kVA)	94,3%	90,9%
Clients « Entreprises » (> à 36 kVA) C1-C4	92,3%	92,5%

Par ailleurs, le dispositif d'enquête de satisfaction des fournisseurs a été renforcé, dans le cadre des objectifs de la politique clients d'Enedis de mieux répondre à leurs attentes. Les fournisseurs, qui étaient jusqu'à fin 2019 interviewés tous les deux ans, sont depuis l'été 2020 enquêtés de façon mensuelle afin qu'ils puissent exprimer leur ressenti sur la qualité des prestations réalisées, chaque mois écoulé.

Cette enquête, qui contribue à construire une relation de confiance et de proximité dans la durée avec les fournisseurs, est complétée par une enquête semestrielle destinée à analyser de façon plus fine, et sur un périmètre plus large, leur satisfaction et leurs attentes. Cette dernière enquête a été lancée fin 2020, les premiers résultats seront disponibles courant 2021.

3.4. L'installation des compteurs communicants

Dans le cadre de ses missions de gestionnaire de réseau de distribution d'électricité, Enedis a démarré en décembre 2015 le déploiement industriel des compteurs communicants Linky™. Ce nouvel outil de comptage remplacera l'ensemble des compteurs d'électricité, au total 35 millions, sur le territoire français d'ici fin 2021. Les particuliers, les professionnels et les collectivités locales disposant d'une puissance de 3 à 36 kVA sont concernés.

Conformément aux décisions gouvernementales, la pose des compteurs Linky™ a été suspendue durant le premier confinement national (de mi-mars à mi-mai).

Dans le cadre de la reprise progressive des activités d'Enedis à partir du 11 mai et en concertation avec toutes les parties prenantes, le déploiement des compteurs a été relancé et s'est poursuivi dans le strict respect des mesures sanitaires mises en place, afin de préserver la santé des clients et des techniciens.

En fonction des besoins de chaque localité, le dispositif et la communication mis en place autour du déploiement ont été adaptés, afin d'accompagner sereinement les élus locaux et les clients. Le taux de satisfaction client a augmenté pendant cette période, ce qui a conforté Enedis sur le bon déroulement des opérations de pose.

Ainsi, malgré la suspension du déploiement entre mi-mars et mi-mai, les objectifs fixés par les autorités publiques de 80 % de clients équipés en 2020 ont été atteints et près de 6,4 millions de compteurs communicants Linky™ ont été déployés en 2020.



En 2020, plus de 4 Français sur 5
équipés du compteur Linky

Conformément aux éléments de calendrier, des métropoles, des grandes villes et des communes rurales sont déjà totalement équipées : c'est notamment le cas d'Avignon, Saint-Étienne, Bordeaux, Angers, Laval, Lyon, Perpignan, La Roche-sur-Yon, ou encore de Nice.

Ainsi, plus de 8 000 nouvelles communes ont été concernées par le déploiement en 2020.

Ces résultats reposent sur une forte mobilisation des entreprises partenaires, qu'il s'agisse des 6 usines de construction, des 80 entreprises de pose ou des sociétés de recyclage. Au total, ce sont près de 10 000 femmes et hommes qui travaillent au quotidien pour assurer la fabrication, la pose des nouveaux compteurs et le recyclage des précédents.

Une sécurité renforcée compte tenu de la situation sanitaire

La sécurité de ses clients, de ses salariés et des techniciens des entreprises prestataires est la priorité d'Enedis. Pour préserver leur santé, depuis le début de la crise sanitaire, Enedis et ses partenaires :

- respectent scrupuleusement les mesures de distanciation sociale ;
- mettent des masques à disposition de tous les techniciens d'intervention ;
- appliquent le balisage de la zone de travail pour éviter toute approche du chantier par un tiers à moins d'un mètre ;
- renforcent les conditions d'hygiène des zones de chantier, des outils et des protections de travail.

Cette attention accrue du respect des consignes sanitaires s'est ajoutée aux exigences de sécurité déjà existantes.

En effet, avec en moyenne 30 000 compteurs et 800 concentrateurs installés quotidiennement en France par plus de 5 000 techniciens, Enedis déploie une activité très soutenue.

Cette cadence de pose représente un risque d'accidents accru. Mobiliser les salariés d'Enedis et les entreprises partenaires autour de l'enjeu commun qu'est la sécurité est un challenge ambitieux et essentiel. Enedis est attachée à faire de la sécurité une priorité pour tous en poursuivant de nombreuses actions au plus proches du terrain :

- formation de l'encadrement ;
- réalisation des visites qualité ;
- contrôle de chantier de pose avec les entreprises partenaires ;
- partage des expériences terrains, professionnalisation des techniciens.

Toutes ces actions ont été menées pour renforcer la culture Sécurité et améliorer la détection des situations dangereuses. En particulier, le nombre important et la qualité des visites terrain, afin de s'assurer de la bonne mise en œuvre des prescriptions en matière de qualité et de sécurité, ont été au cœur du dispositif. Ainsi 6 % des chantiers de pose ont été contrôlés sur l'ensemble du territoire en 2020, ce qui représente environ 300 000 visites réalisées.





Des entreprises de pose qualifiées et agréées

Pour assurer le remplacement des compteurs, Enedis fait appel à des sociétés partenaires, les entreprises de pose. Ces dernières suivent des processus de sélection rigoureux, ainsi qu'une formation de qualité. Les techniciens des entreprises de pose sont tenus aux mêmes niveaux d'exigence que les techniciens d'Enedis, en termes de qualité des gestes techniques sur l'ensemble des interventions quotidiennes. Pour faciliter leur identification par les clients, plusieurs dispositifs ont été mis en place : les techniciens de pose disposent d'un badge spécifique, d'un logo ainsi que d'une lettre d'attestation qu'ils peuvent présenter à tout moment aux habitants qui en expriment le souhait.

Par ailleurs, des engagements contractuels sur la satisfaction des clients sont dorénavant intégrés dans les contrats nationaux des prestataires de pose.

UN ACCOMPAGNEMENT EN CONTINU POUR LA POSE DU COMPTEUR LINKY™

En fonction du calendrier de déploiement, les équipes territoriales d'Enedis continuent à planifier des rencontres régulières avec les parties prenantes et notamment les maires et leurs équipes, afin de leur présenter le nouveau compteur électrique et ses avantages pour les intérêts tant individuels que collectifs, ainsi que les modalités du déploiement dans les communes.

Les municipalités souhaitant informer leurs administrés reçoivent des supports de communication actualisés, tels que des affiches ou des encarts pour leurs bulletins municipaux. Des permanences en mairie et des réunions d'information sont également organisées. Ainsi, de nombreux dispositifs sont mis en place sur les territoires afin d'accompagner au plus près de leurs besoins les collectivités territoriales et leurs administrés.

DANS LA MANCHE,

Les Interlocuteurs Privilégiés des communes concernées par le déploiement en cours du compteur Linky ont organisé des réunions d'échange pour répondre à toutes questions, expliquer la genèse du projet et les avantages pour les clients.

Permanences LINKY :

- Quettreville-Sur-Sienne le 10 février 2020
- Montmartin-Sur-Mer le 10 mars 2020
- Cambernon le 25 septembre 2020

Soucieuse des préoccupations des clients, Enedis s'est dotée d'équipes de conseillers clientèles qui ont pour principale mission de répondre aux diverses interrogations relatives au nouveau compteur d'électricité.

En complément, les clients disposent d'un espace dédié sur le site Internet d'Enedis. Ils peuvent ainsi consulter la carte de déploiement, s'informer sur le nouveau compteur et poser des questions.

Les clients, dont le compteur est situé à l'intérieur de leur logement, ont également la possibilité de :

- choisir la date de leur rendez-vous de pose (première prise de rendez-vous ou modification) ;
- transmettre des indications en vue de faciliter l'intervention de pose ;
- gérer successivement plusieurs rendez-vous de pose concernant plusieurs compteurs, s'ils se trouvent dans ce cas.

Souhaitant que l'installation des compteurs se déroule dans les meilleures conditions pour ses clients, Enedis leur offre désormais la possibilité, lorsque le compteur est situé à l'extérieur de leur



domicile, de fixer en accord avec l'entreprise prestataire, le jour de l'intervention du technicien, afin notamment de pouvoir être présents.

Par ailleurs, l'ensemble des supports d'information clientèle fait l'objet de mises à jour régulières. À ce titre-là, plusieurs parties prenantes, telles que les associations de consommateurs, les fournisseurs, les clients eux-mêmes, sont consultés. Ainsi, une plaquette d'information coconstruite avec l'Ademe, portant sur la maîtrise de la demande d'électricité et les économies d'énergie réalisées grâce au compteur Linky™, est mise à disposition des clients.



DÉMARCHAGES FRAUDULEUX : ENEDIS INFORME LES HABITANTS DE LA MANCHE



Une recrudescence de l'action d'entreprises ou d'individus utilisent le nom ou le logo Enedis pour du démarchage commercial parfois frauduleux auprès des habitants de la Manche. Enedis, concessionnaire des réseaux de distribution publique d'électricité, souhaite attirer l'attention des consommateurs d'électricité sur le fait qu'elle ne mène aucune activité de ce type et rappelle qu'elle met en place une plaquette pédagogique sur les précautions à prendre et les voies de recours.

Enedis, entreprise de service public entretient, développe et exploite le réseau de distribution d'électricité. Elle ne procède à aucune démarche de nature commerciale, que ce soit en direct ou par l'intermédiaire de partenaires. Enedis n'a aucun partenariat avec des entreprises de vente de moyens de productions d'énergies renouvelables (panneaux solaires, éoliennes, etc.) ou de boîtiers de gestion de consommation et/ou production. Quelques exemples de démarchages frauduleux :

- Périodiquement, des clients sont démarchés par téléphone ou à domicile par des entreprises qui se réclament d'Enedis afin de vendre des prestations (installation de panneaux photovoltaïques, diagnostics).
- Des mairies et des particuliers reçoivent des mails faisant référence à des problèmes de surconsommation ou de qualité de distribution électrique avec des liens renvoyant vers des sites Internet en rapport avec l'activité de l'entreprise. Il est alors demandé de contacter un numéro qui ne dépend en aucun cas d'Enedis.
- Des habitants sont démarchés par téléphone par une société se réclamant d'Enedis pour vérifier leur compteur électrique, proposer le nouveau compteur communicant Linky...
- Un riverain est victime de faux élagueurs, qui viennent facturer les habitants après le passage de l'entreprise d'élagage prestataire d'Enedis.

Pour tous renseignements, les clients peuvent contacter :

Enedis Accueil Distributeur :

- Pour les particuliers : 09 69 32 18 41
- Pour les professionnels : 09 69 32 18 42

LES SERVICES OFFERTS AUX CONSOMMATEURS

Le compteur Linky™ a garanti la continuité de ses services pendant la période de confinement, en permettant certaines interventions techniques à distance (modifications contractuelles, mises en service suite à déménagements, diagnostics clients...). Ces opérations à distance (télé-opérations)

ont évité de dépêcher des équipes sur place, pour la sécurité des clients et des salariés et prestataires d'Enedis, tout en répondant aux besoins urgents des clients.

En 2020, c'est en moyenne 1 million de prestations qui ont été réalisées à distance chaque mois pour les clients. Ces interventions à distance sont d'autant de déplacements physiques évités, engendrant un gain de temps, de CO₂ et un moindre coût économique.

Le compteur Linky™ engendre plus de confort pour les clients et une réelle amélioration de la qualité du service rendu, ainsi :

- les clients n'ont plus besoin d'être présents pour attendre le technicien d'Enedis ; l'ouverture d'un nouveau contrat est ainsi effective en seulement 24 heures contre 5 jours auparavant ;
- le coût de modification de la puissance d'un contrat d'électricité est divisé par dix ; à noter que cette opération n'est pas facturée la première année de pose du nouveau compteur ;
- les factures sont désormais établies sur la base de la consommation réelle et non estimée.

En outre, le déploiement des compteurs communicants apporte des bénéfices de plus en plus concrets aux clients, en leur permettant de :

- mieux connaître et maîtriser leur consommation électrique : en consultant leurs données de consommation depuis le site Internet ou l'application mobile « Enedis à mes côtés » ;
- adopter des éco-gestes et mesurer les économies associées : selon l'Agence de l'environnement et de la maîtrise de l'énergie (Ademe), les économies d'électricité réalisées peuvent aller jusqu'à 10 % de la facture d'électricité ;
- sélectionner une offre qui correspond le mieux à leurs habitudes de consommation, en proposant des prix réduits sur des plages horaires précises.



En 2020, ce sont près de 7 millions de Français qui suivent leur consommation d'électricité à partir des données Linky™.

Linky™ permet le développement de nouvelles offres de fourniture d'électricité

Les fournisseurs d'électricité peuvent également s'appuyer sur les fonctionnalités des compteurs communicants pour développer de nouveaux services ou proposer de nouvelles offres, dont des offres d'électricité verte.

En 2020, ces offres se sont développées : une vingtaine d'offres de fournisseurs utilisent des fonctionnalités du compteur communicant pour proposer des formules innovantes à leurs clients. Par exemple :

- calendriers de consommation originaux (offres « week-end », « heures super creuses »);
- services d'analyse et de suivi de la consommation ;
- services d'aide à l'autoconsommation individuelle ou collective ;
- offres à prix fixe.



Un développement des services « aval compteur » pour toujours plus de maîtrise de l'énergie

Un écosystème de plus en plus dynamique se crée autour des données des compteurs Linky™. En 2020, des acteurs très variés (entreprises, fournisseurs, start-up, etc.) ont commencé à proposer des services aux ménages français, à partir de leurs données de consommation détaillées, sous réserve de leur accord. L'émergence de ces services contribue à rendre les bénéfices de Linky™ plus perceptibles pour l'utilisateur, en l'accompagnant dans une meilleure maîtrise de l'énergie et dans la transition énergétique. Par exemple, certains acteurs s'appuient sur les données des compteurs Linky™ pour réaliser une analyse des consommations des logements afin de proposer aux clients des leviers d'action pour réduire leur consommation d'énergie.

En 2020, Enedis a mis en place un DATA Challenge, en association avec GRDF, pour mettre en lumière ces nouvelles solutions « aval compteur » proposées par des tiers. Ce concours, impulsé par le ministère de la Transition écologique et l'Ademe, a réuni une trentaine de candidats aux profils variés et a permis de faire une démonstration concrète des offres qui se développent autour de Linky™, au bénéfice des consommateurs.





LES BÉNÉFICES POUR LES AUTRES UTILISATEURS DU RÉSEAU

Au-delà des avantages offerts aux clients, Enedis, en qualité de concessionnaire, se doit de moderniser le réseau public d'électricité :

- pour assurer la continuité de la fourniture d'électricité : grâce aux remontées du système Linky™, les incidents sur le réseau sont identifiés et résolus plus rapidement : chaque mois, plus de 1 500 incidents réseau sont détectés automatiquement ;
- pour adapter le réseau public d'électricité aux nouveaux besoins et usages énergétiques de tous : développement des énergies renouvelables, construction d'éco-quartiers, installation d'infrastructures de recharge de véhicules électriques. Ces évolutions génèrent des fortes variabilités de production et de consommation. L'installation de compteurs communicants contribue à cette modernisation et est un outil essentiel à la réussite de la transition énergétique.

Linky™ accélère le développement des énergies renouvelables et de l'autoconsommation individuelle et collective

95 % des installations de production d'énergies renouvelables sont raccordées au réseau public de distribution. En donnant des informations plus précises sur le fonctionnement du réseau, Linky™ facilite l'intégration des énergies renouvelables. Le nouveau compteur d'électricité présente également un intérêt économique pour les producteurs d'électricité : depuis 2017, Enedis installe des compteurs communicants à tous les nouveaux clients désirant autoconsommer et injecter sur le réseau de distribution le surplus non consommé de l'électricité ainsi produite à partir d'énergie renouvelable.



Le développement de l'autoconsommation est concomitant de celui des compteurs communicants : en 2015, nous comptons à peine 3 000 clients autoconsommateurs sur le réseau. À la fin de l'année 2020, nous comptons plus de 95 000 installations en autoconsommation. Grâce au compteur Linky™, un seul outil de comptage suffit pour mesurer à la fois l'électricité produite et l'électricité consommée. Cette spécificité technique fait réaliser aux nouveaux producteurs une économie de 600 euros en moyenne sur le coût de raccordement.

Linky™ s'illustre dans le développement de l'autoconsommation collective qui permet à un groupe de consommateurs et de producteurs de s'associer autour d'un projet commun de production d'électricité renouvelable et locale. Il peut s'agir d'une opération au sein d'un même bâtiment ou d'une opération à un périmètre étendu sur le réseau basse tension (au maximum 2 km peuvent séparer les participants les plus éloignés, avec une production ne dépassant pas 3 MW). Le compteur communicant est indispensable à ces opérations : il permet à Enedis, avec les courbes de charges qu'il délivre à pas de temps de 30 minutes, d'affecter la part de production locale à chacun des participants consommateurs, selon des clés de répartition communiquées par la personne morale organisatrice de l'opération.

Ainsi, tous les participants à l'opération bénéficient d'une garantie d'alimentation en électricité de qualité, et conservent la liberté de choisir leur fournisseur pour le complément en électricité (apport hors de la production locale) dont ils ont besoin.

À fin 2020, 41 opérations d'autoconsommation collective sont en service, avec un peu plus de 500 consommateurs et près de 80 producteurs.



Linky™, un allié pour la mobilité électrique

Le compteur Linky™ présente également des avantages pour les utilisateurs de véhicules électriques : à fin 2020, près de 458 000 véhicules électriques et hybrides rechargeables circulent en France. Pour les propriétaires de ces véhicules, le nouveau compteur permet de faire des économies sur leur recharge, car il donne accès à de nouvelles offres sur mesure et au suivi précis des consommations.

De plus, Linky™ est un outil pour piloter de façon intelligente la recharge des véhicules électriques, notamment en fonction de la production des énergies renouvelables, des habitudes des conducteurs et du prix de l'électricité.



Avec Linky™, Enedis accompagne les collectivités territoriales et tous les acteurs engagés dans la transition écologique dans les territoires

Le nouveau compteur constitue un outil intéressant pour les collectivités territoriales, en leur qualité d'autorités concédantes, d'aménageurs du territoire ou de clientes.

Ainsi, Enedis leur propose des solutions innovantes comme le service « Mon Éclairage public ». Ce service d'alertes permet de détecter les anomalies de leur circuit d'éclairage public en exploitant les données quotidiennes collectées grâce aux compteurs Linky™.

Chaque nuit, les données de consommation de tous les points d'éclairage public équipés de compteurs communicants Linky™ sont remontées et analysées le lendemain par le système d'information d'Enedis. La consommation d'une journée à l'autre étant similaire pour l'éclairage public, toute rupture à la baisse ou à la hausse est ainsi identifiée. La collectivité est informée d'une suspicion de panne dès le lendemain matin par une alerte mail. La collectivité peut ainsi localiser, analyser, et suivre l'ensemble de ces alertes.

Ce service, coconstruit avec les collectivités territoriales, est expérimenté avec succès depuis 2018 auprès d'AODE, de métropoles, de communautés de communes et de communes. Grâce à ce service, les collectivités gagnent en réactivité et améliorent la maintenance de l'éclairage public. En 2020, le nombre de points de livraison (PDL) analysés a été multiplié par quatre : ce sont près de 49 000 PDL qui sont analysés chaque matin dans 48 départements.

Avec Linky™, les collectivités territoriales disposent de données globales de consommation et de production, conformément aux recommandations de la CNIL, leur offrant la possibilité de suivre plus finement les consommations des bâtiments communaux ou d'évaluer les programmes de rénovation énergétique.

Ainsi, le service public de l'électricité est plus performant pour l'ensemble des clients, des utilisateurs et des autorités concédantes.



Depuis le démarrage du déploiement des compteurs Linky™, les chiffres propres à votre concession sont les suivants :

Compteurs Linky™ (Concession)	
	2020
Taux de PDL* équipés d'un compteur Linky™	70,6%
Nombre de PDL* équipés d'un compteur Linky™	173 759
Nombre de communes concernées par le déploiement en masse	401
Nombre de PDL* ouverts à tous les services Linky™	167 300
Nombre de PDL* ouverts à tous les services Linky™ associés à un compte client**	6 997

* PDL : Point de livraison.

** Cumul de PDL résidentiels et professionnels en soutirage (C5 Particuliers et Professionnels) et en injection (P4 Particuliers et Professionnels) ouverts à tous les services Linky™ et qui sont associés à un compte client permettant ainsi la visualisation des données de consommation et/ou de production.

Commencé en 2016, de déploiement du compteur Linky se poursuit jusqu'en 2021.

Au cours de l'année 2020, 48 854 compteurs ont été posés sur la concession du Sdem50.

Au total, 173 759 compteurs (70,6%) ont été posés soit par les prestataires dans le cadre du déploiement soit par un technicien Enedis dans le cadre d'un dépannage ou de la mise en service d'une nouvelle installation.

La refonte complète du compte client particulier, mis en ligne début mars 2020, propose, en plus de nouveautés graphiques et ergonomiques, une toute nouvelle cinématique de création de compte. Celle-ci devient instantanée et ne nécessite plus de délai d'activation. Par ailleurs, une fois le compte créé, le client « internaute » peut associer autant de PDL dont il est titulaire en consommation comme en production, et gérer tous ses PDL avec ce seul compte (alors qu'auparavant, il devait créer un compte par PDL).

Afin que les clients puissent visualiser dans leur compte les données mesurées par le ou les compteur(s) (consommation et/ou production), les clients doivent associer à ce compte un ou plusieurs PDL ouvert(s) à tous les services Linky™. Les clients n'ont pas accès à ces informations pour le ou les PDL ne disposant pas d'un compteur Linky™ ouvert à tous les services.



Ils témoignent des bénéfices de Linky™

Innover pour renforcer la sécurité de l'alimentation électrique dans les zones rurales : le Corrèze Resilient Grid

Dans le hameau de Nespoux, en cas de coupure sur le réseau et grâce à Linky™, c'est la production solaire qui prend le relai pour alimenter le village.



« L'idée est qu'en cas de coupure on puisse restituer de l'énergie produite par des hangars photovoltaïques pour sécuriser l'alimentation du bourg. Il s'agit d'un projet important du Contrat de Transition écologique qui permet de tester des solutions innovantes dans une zone rurale. » - Pascal Coste, président du conseil départemental.



La première autoconsommation collective à périmètre étendu des Hauts-de-France

À Burbure (Pas-de-Calais), 100 m² de panneaux photovoltaïques ont été installés sur le toit de la nouvelle mairie. Ces panneaux permettront d'alimenter une dizaine de bâtiments communaux en énergie renouvelable.

« Nous avons bénéficié de l'expertise d'Enedis et de son expérience sur l'autoconsommation collective. Enedis s'est également engagée à nous transmettre l'ensemble des données de consommation des bâtiments concernés. Tout cela est rendu possible par la présence du compteur communicant Linky qui permet de comptabiliser en quasi-temps réel les données sur l'électricité produite et celle consommée. » - René Hocq, maire de Burbure.

En Champagne-Ardenne, la mobilité verte se fait intelligente grâce à Linky™

Grâce au système Linky™, les propriétaires de véhicules électriques peuvent maîtriser leur charge, en connaître les origines, et adapter en conséquence leurs usages.

« Nos usagers peuvent ainsi connaître et maîtriser leur consommation, en sachant d'où vient l'électricité produite et faire ainsi le choix de «verdir» leur recharge ! » - Jérémy Dupuy, maire de Villers-Semeuse.



3.5. La facilitation des démarches de raccordement

Enedis a lancé son Projet industriel et humain 2020-2025. Au cœur de ses engagements, celui de réduire de moitié le délai de raccordement des clients d'ici à fin 2022. Pour y parvenir, Enedis a engagé la refonte des parcours raccordement sur l'ensemble des segments clients. Sera également renforcé l'accompagnement des clients *business to business* (B2B) par la mise à disposition d'interlocuteurs dédiés qui gèreront de bout en bout le projet de raccordement du client.

En 2020, quatre parcours raccordement ont été refondus (particuliers, professionnels, entreprises, grands producteurs BT > 36 kVA). Le dispositif spécifique d'interlocuteur raccordement sur le segment des clients professionnels est également déployé depuis l'été 2020 sur l'ensemble des territoires.

Une année atypique marquée par une crise sanitaire sans précédent

La pandémie de Covid-19 a conduit Enedis à devoir adapter son activité raccordement tout au long de l'année 2020. Pendant la période du premier confinement (mi-mars à mi-mai), seuls les raccordements demandés par la puissance publique et reconnus de service essentiel pour la nation ont pu être réalisés. Dans le même temps, Enedis s'est organisée afin de maintenir l'activité de traitement des demandes de raccordement.

Dans le cadre du plan de reprise des activités, mis en œuvre dès le 11 mai, les équipes en charge des raccordements d'Enedis et de ses entreprises prestataires, se sont fortement mobilisées. Ainsi, l'activité de raccordement des consommateurs a été supérieure de 9% au second semestre 2020 par rapport à celle sur la même période en 2019, de même que celle concernant les producteurs, qui a été supérieure de 37% au second semestre 2020 par rapport à celle sur la même période l'année précédente. Ces résultats sont également le fruit d'une préparation méticuleuse de programmation des chantiers n'ayant pu être réalisés pendant le premier confinement.

Lors du second confinement (novembre à mi-décembre), l'ensemble de l'activité de raccordement a pu être maintenue en appliquant et adaptant les mesures sanitaires nécessaires à la santé des salariés, des prestataires et des clients.

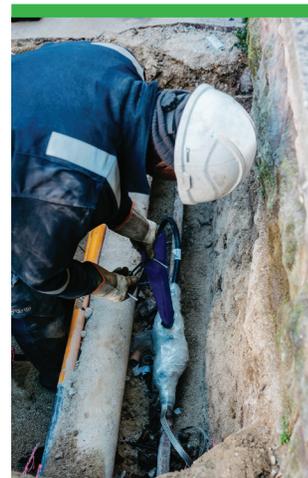
Par ailleurs, dans ce contexte particulier, Enedis a soutenu ses entreprises prestataires de travaux par différents leviers : la prise en charge partielle des surcoûts Covid sur la période allant de mai à septembre 2020, l'accélération du règlement des factures pour les TPE et PME et le redémarrage de l'activité dès la fin de la première période de confinement.

Le portail « Tester mon raccordement en ligne »

Le portail « Tester mon raccordement en ligne », mis à disposition par Enedis en juillet 2018, permet aux porteurs de projets d'installations de production ou de soutirage en BT de simuler le niveau de complexité du raccordement de leurs projets, avant même d'en déposer la demande auprès d'Enedis. Ce service connaît un franc succès depuis son ouverture, illustré par le nombre de simulations réalisées en ligne par les clients, 1 000 en moyenne par mois sur l'année 2020. Il s'est enrichi avec l'arrivée de la version HTA, en janvier 2021 pour les raccordements producteurs. Il sera étendu aux consommateurs HTA début 2021.

Le site « Enedis-Connect » est dédié aux demandes et suivi des raccordements à la fois en soutirage et en injection d'une puissance inférieure ou égale à 36 kVA

Le site « Enedis-Connect » permet aux clients particuliers et professionnels de saisir leurs demandes de raccordement ≤ 36 kVA et de consulter en ligne l'avancement de leurs projets. Les clients peuvent



effectuer certains actes tels que le paiement en ligne. De même, les comptes « partenaires » permettent aux clients de suivre sur un même espace l'ensemble de leurs demandes de raccordement. En 2020, les formulaires de demande de raccordement ont été simplifiés. Il devient également possible de faire une demande en soutirage et en consommation sur un même formulaire.

Le portail Raccordement Marché d'affaires (PRACMA) est dédié aux demandes et suivis des projets de raccordement en soutirage et injection d'une puissance supérieure à 36 kVA (BT ou HTA)

Ce portail s'adresse aux clients des segments *business to business* (B2B) : entreprises, collectivités territoriales, promoteurs, aménageurs, lotisseurs, grands producteurs, ainsi qu'aux clients individuels.

Chaque client a la possibilité de déposer en ligne sa demande de raccordement. Un espace dédié lui donne accès au suivi de l'avancement de sa demande et lui permet de recevoir des notifications par mail ou SMS sur les principaux jalons du projet. Les documents contractuels peuvent tous être signés de manière électronique.

Les collectivités territoriales bénéficient, si elles le souhaitent, *via* le portail, de la réception de leurs factures dématérialisées.

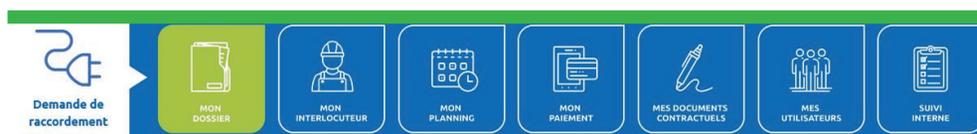
Depuis avril 2020, une nouvelle version du PRACMA, dont l'ergonomie a été totalement repensée, offre un parcours digital simplifié de bout en bout. Elle intègre également une nouvelle fonctionnalité d'aide en ligne qui permet la mise en relation avec un conseiller pour remplir sa demande en cas de difficultés. Enfin, il est proposé en fin de parcours, une enquête de satisfaction « à chaud » avec la possibilité de déposer des *verbatim*. Ces éléments apportent de précieux retours à Enedis pour continuer d'améliorer l'expérience client.

Une orientation plus intuitive selon le projet du client :





Une visualisation simplifiée de l'avancement de son projet de raccordement :



Nouvelle organisation dédiée aux raccordements des installations de production d'une puissance supérieure à 36 kVA (BT ou HTA)

Conformément au calendrier prévu, l'accueil centralisé national des demandes de raccordement des installations de production BT > 36 kVA et < 250 kVA mis en place à Aix-en-Provence, a été étendu à l'ensemble du territoire national depuis le 1^{er} mars 2020. Ainsi, tous les clients producteurs bénéficient d'une expertise spécialisée dans la qualification et le traitement de leurs demandes et d'une uniformité des pratiques mises en œuvre sur le territoire. Cet accueil centralisé vise plus d'efficacité dans le traitement des raccordements de ces clients producteurs et ainsi, dans le développement des énergies renouvelables.

Par ailleurs, Enedis a achevé, en mai 2020, la mise en place au niveau national de sept Agences Raccordement Grands Producteurs (ARGP) dédiées à l'activité de raccordement des grands producteurs HTA. Ces agences développent leur expertise et leurs pratiques harmonisées pour toujours mieux accompagner le raccordement des installations de production de forte puissance et ainsi contribuer à la réussite de la transition énergétique dans les territoires.

Mise en service simplifiée des installations de production d'une puissance inférieure ou égale à 36 kVA

Depuis mi-2020, la mise en service des installations de production en autoconsommation pour leurs sites équipés d'un compteur communicant Linky™ est réalisable sans nécessité d'une prise de rendez-vous avec un technicien d'Enedis. La télé-opération de la relève de l'ensemble des index du compteur, ainsi que la reprogrammation de celui-ci en « mode producteur » a été généralisée. Ainsi, pour 70 % des producteurs autoconsommateurs, la mise en service est possible en 24 heures ! Ces évolutions majeures permettent d'offrir aux clients un parcours totalement digitalisé.



Maîtrise d'ouvrage déléguée des travaux de raccordement électrique (article L. 342-2 du Code de l'énergie) pour les consommateurs et les producteurs : premières mises en œuvre

La loi n° 2018-727 du 10 août 2018 pour un État au service d'une société de confiance (ESSOC), a modifié l'article L. 342-2 du Code de l'énergie pour permettre à un producteur ou un consommateur de faire exécuter, à ses frais et sous sa responsabilité, les travaux de raccordement des ouvrages dédiés à son installation. Le décret du 13 février 2019 précise le nouveau régime applicable à l'exécution de ces travaux.



Après une première année de construction du dispositif et de concertation pour la mise à jour de la Documentation Technique de Référence d'Enedis, ce dispositif a été ouvert à l'ensemble des clients individuels dès le début de l'année 2020.

Une très forte demande sur le segment des consommateurs a été enregistrée en début d'année, puis les demandes se sont tariées pendant le confinement et ont repris au deuxième semestre 2020, en très grande majorité sur le segment des producteurs.



Les demandes de raccordement selon ce dispositif, qualifiées et instruites par Enedis en 2020, se répartissent de la façon suivante :

Segment	Consommateur BT < 36kVA	Consommateur HTA & BT > 36 kVA	Producteur BT< 36 kVA	Producteur HTA & BT > 36 kVA
Total	45	44	2	35

Seules les demandes HTA des producteurs ont conduit à l'acceptation de la délégation de travaux (contrat de mandat); ces acteurs étant plus expérimentés dans la gestion de ce type de travaux et de contrat.

Les autres demandes, principalement celles provenant des consommateurs, n'ont pas abouti pour les raisons suivantes :

- les demandes de réalisation des travaux ne portaient pas sur des travaux en domaine public;
- les travaux n'étaient pas éligibles au dispositif Essoc (renforcement de réseau, client multiples à raccorder, etc.);
- la différence de coûts entre les deux options : travaux réalisés et facturés par Enedis et travaux réalisés et payés par lui à des prestataires;
- les responsabilités liées à la réalisation des travaux (garanties bancaires, assurances, appels d'offres conformes aux règles de la commande publique, etc.).

Cette première année de mise en œuvre du dispositif de la loi « ESSOC » a été mise à profit par Enedis pour faire évoluer les portails de raccordement afin notamment d'apporter plus de lisibilité et de compréhension sur les travaux concernés par l'article L. 342-2 du Code de l'énergie, professionnaliser ses salariés pour répondre à ces demandes et améliorer ainsi l'accompagnement des acteurs du raccordement (bénéficiaire du raccordement et son mandataire) souhaitant recourir à ce dispositif.

Préparation de la version 6.2 du barème pour la facturation des raccordements au réseau public de distribution d'électricité

Au cours de l'année 2020, Enedis a poursuivi le travail d'adaptation du barème de facturation des raccordements au réseau public de distribution d'électricité concédé à Enedis version 6.1, en lien avec la Commission de régulation de l'énergie.

Ces évolutions permettront d'améliorer la lisibilité des prix de raccordement pour les clients et de simplifier l'élaboration des propositions de raccordement.

À l'issue de la phase de concertation, la nouvelle version 6.2 sera mise en application courant 2021.



Enedis partenaire de l'ensemble des parties prenantes de la mobilité électrique

Le déploiement des mobilités durables, et de la mobilité électrique en particulier, sont des nouveaux champs de coopération d'Enedis avec les territoires. La loi d'orientation des mobilités (dite LOM) du 24 décembre 2019 donnait, dès le début de l'année 2020 à Enedis, l'opportunité de se positionner en partenaire de premier plan auprès des nouvelles autorités organisatrices de la mobilité, les collectivités territoriales et les syndicats d'énergie, pour participer à l'élaboration des schémas directeurs de développement d'implantation des infrastructures de recharge de véhicules électriques (IRVE).



Suite à la loi LOM et à son arrêté d'application du 12 mai 2020, les raccordements aux réseaux publics d'électricité de certaines stations d'IRVE et de véhicules hybrides rechargeables ouvertes au public et des ateliers de charge des véhicules électriques ou hybrides rechargeables affectés à des services de transport public routier de personnes font l'objet d'une prise en charge par le TURPE de 75 % respectivement jusqu'au 31 décembre 2021 et jusqu'au 31 décembre 2022. Dans le cadre d'un schéma directeur de développement des IRVE établi par une autorité organisatrice de la mobilité, cette échéance est portée au 31 décembre 2025. Dès la publication (27 mai 2020) dudit arrêté, Enedis a déployé ces nouvelles dispositions au travers de ses portails raccordement et auprès des collectivités locales afin de faciliter leur mise en œuvre.

Enedis, souhaitant devenir le service public préféré des français au service de la transition écologique dans les territoires, s'inscrit ainsi pleinement dans les objectifs du plan de relance automobile lancé par le Gouvernement à l'été 2020 et participe activement à la Task Force interministérielle pour le développement des infrastructures de recharge, en particulier pour les équipements en résidentiel collectif, les bornes de recharge en voirie, et les stations de recharge sur autoroutes.

Dans le même temps, en 2020, Enedis a poursuivi sa collaboration avec tous les territoires, ruraux comme urbains, pour coconstruire des projets de mobilité et mettre en place des solutions de recharge adaptées, optimisées, innovantes, voire inédites, pour des projets très diversifiés tels que : bornes de recharge sur voie publique, bornes « à la demande », bus électriques, équipement de parkings d'immeubles, alimentation des bateaux à quai. Enedis soutient également le développement de la mobilité à « hydrogène vert », produit à partir de l'électrolyse de l'eau à haute température. Enedis se positionne comme un facilitateur *via* l'accompagnement de projets innovants, la co-construction de solutions globales de mobilités en régions, le raccordement des stations, etc. Ce positionnement comprend la collaboration nécessaire en amont avec les acteurs industriels engagés sur la mobilité hydrogène. On compte ainsi, tout cas d'usage confondu, près de 200 projets en cours d'élaboration.

Enfin, Enedis favorise le développement du marché de la mobilité électrique grâce à l'utilisation des compteurs Linky™ pour le pilotage des bornes.

Pour conforter sa position de partenaire de la mobilité électrique partout et pour tous, Enedis a noué des partenariats stratégiques avec : l'Association des maires de France, Régions de France, la Banque des territoires; les filières de constructeurs (la Plateforme Automobile); les professionnels de l'immobilier (la Fédération des promoteurs immobiliers, FNAIM, UNIS); les équipementiers (le GIMELEC); et est fortement engagée au sein de l'AVERE (Association pour le développement du véhicule électrique), ainsi qu'auprès de l'ensemble des parties prenantes.

Le programme Mobilité électrique d'Enedis participe, au côté de ces acteurs et d'autres parties prenantes de l'écosystème, à l'élaboration de nouvelles solutions pour une mobilité électrique intelligente. Ainsi en 2020, à titre d'illustration, dans le cadre du projet aVEnir, une quinzaine de sites ont été identifiés par Enedis, PSA, Renault, Schneider Electric, Electric 55 Charging, Izivia et Total pour participer aux expérimentations de recharges intelligentes. Au total, ce sont plus de 250



points de charge, déjà installés sur des sites en voirie, en centre commercial, ou sur des sites d'entreprises, qui accueilleront tout ou partie des expérimentations sur le pilotage intelligent, pendant la période 2020-2022.

Par ailleurs, en décembre 2020, Enedis a publié un nouveau rapport sur le « Pilotage de la recharge de véhicules électriques », téléchargeable sur [Enedis.fr](https://www.enedis.fr), dans lequel elle démontre aux travers de cas d'usages spécifiques que le pilotage de la recharge des véhicules électriques peut être générateur de valeur, qu'il offre des opportunités dès aujourd'hui pour l'utilisateur final, comme pour l'écosystème électrique et ses parties prenantes à plus long terme.

Enfin, la conversion « en tout électrique » de la flotte d'Enedis est l'une des actions concrètes en faveur de la lutte contre la pollution atmosphérique et de la réduction des émissions de gaz à effet de serre.

L'électrification de la flotte d'Enedis s'accélère et concernera progressivement tous ses métiers. À fin 2020, la flotte d'Enedis comptait 2 913 véhicules électriques, soit 15,5 % de sa flotte totale.

Enedis contribue activement à atteindre les objectifs fixés dans le cadre du projet EV100, initiative mondiale pour la mobilité électrique en entreprise, et 100 % des véhicules de société (légers) de la flotte d'Enedis seront électriques en 2030.

3.6. Perspectives et enjeux

LES NOUVEAUX SERVICES CLIENTS EN 2021

L'évolution de l'Espace Entreprises

En 2021, les clients Entreprises pourront bénéficier de nouveaux services, tels que :

- visualiser et résilier des services souscrits par un tiers (fournisseurs d'électricité ou fournisseurs de services) sur un point de référence des mesures (PRM) dont ils sont titulaires;
- visualiser de manière graphique leur consommation ou leur production sur les PRM dont ils sont titulaires.

AIR (Alerte Incident Réseau)

Des fonctionnalités complémentaires ont été développées pour les grands producteurs et seront proposées début 2021.

En complément, Enedis a engagé en 2020 des évolutions sur son système d'information afin d'être en capacité d'informer automatiquement tous les clients qui sont touchés par un incident survenant sur le réseau HTA qu'elle exploite. Les premières fonctionnalités seront déployées courant 2021 : notification en temps réel lors de la détection d'un incident, puis en fin d'incident. Ces fonctionnalités seront enrichies par la suite.

Évolution du site www.enedis.fr

Une nouvelle version du site Internet d'Enedis, plus simple, plus ergonomique et plus souple pour faciliter la navigation des clients, sera disponible en 2021.

Optimisation de l'organisation de l'accueil

En 2021, la refonte des accueils d'Enedis proposera aux clients un parcours unique par segment, simplifié et digitalisé, grâce à de nouveaux canaux d'accès. Des tests en régions ont déjà démarré.

L'INSTALLATION DES COMPTEURS COMMUNICANTS LINKY™ EN 2021

L'année 2021 marquera la fin du déploiement en masse des compteurs Linky™ : l'installation des nouveaux compteurs se poursuivra avec le même niveau d'exigence, de sécurité et de qualité, sur l'ensemble des territoires (4 000 nouvelles communes seront concernées), pour permettre à 35 millions de foyers français de bénéficier de nouveaux services à la fin de l'année 2021.

L'infrastructure développée autour des compteurs Linky™ permettra d'intégrer de nouvelles évolutions (nouvelles offres et de nouveaux services) et de nouveaux usages émergents, au bénéfice des consommateurs et des collectivités.

ÉVOLUTIONS LIÉES AUX RACCORDEMENTS EN 2021

Évolution d'Enedis-Connect

Pour renforcer davantage l'expérience digitale de ses clients, Enedis a lancé un projet de refonte de l'ergonomie d'Enedis-Connect avec une livraison prévue à l'été 2021.

Évolution du portail PRACMA

En 2021, Enedis prévoit de proposer le paiement en ligne par carte bancaire.

7 millions de clients suivent leur consommation d'électricité à partir des données des compteurs Linky



4

LES ÉLÉMENTS FINANCIERS ET PATRIMONIAUX DE LA CONCESSION

4.1. Les éléments financiers de la concession

4.1.1. LES PRODUITS ET CHARGES D'EXPLOITATION LIÉS À L'ACTIVITÉ D'ENEDIS

Conformément au cahier des charges de concession, le compte-rendu annuel d'activité du concessionnaire présente les éléments financiers d'exploitation de la concession comprenant d'une part, les méthodes et les éléments de calcul retenus pour la détermination des produits et charges et, d'autre part, au titre de la mission de développement et d'exploitation du réseau public de distribution d'électricité, les rubriques de produits et de charges liées à l'exploitation courante de la concession.

Le réseau de distribution d'électricité étant interconnecté, l'organisation d'Enedis est fondée sur cette réalité physique et certaines activités du distributeur, très spécifiques et à forte technicité, sont organisées à une échelle qui dépasse le périmètre de la concession ; c'est notamment le cas des agences d'interventions spécialisées (AIS) (postes sources, marché d'affaires et HTA) ou des agences de conduite du réseau (ACR) qui interviennent sur plusieurs départements.

Enedis est 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 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.

Produits d'exploitation détaillés (en k€) (Concession)

	Cf. Note	2019	2020
Chiffre d'affaires		103 095	104 097
<i>Recettes d'acheminement</i>	1	96 112	98 231
<i>Dont clients HTA</i>		12 728	12 756
<i>Dont clients BT ayant une puissance souscrite ≤ 36 kVA</i>		72 868	75 437
<i>Dont clients BT ayant une puissance souscrite > 36 kVA</i>		10 357	9 840
<i>Dont autres</i>		159	197
<i>Recettes de raccordements et prestations</i>		5 449	4 393
<i>Dont raccordements</i>	2	4 486	3 586
<i>Dont prestations</i>	3	964	807
<i>Autres recettes</i>	4	1 533	1 474
Autres produits		22 573	21 665
<i>Production stockée et immobilisée</i>	5	14 743	15 674
<i>Reprises sur amortissements et provisions</i>	6	7 126	5 327
<i>Reprises sur amortissements</i>		357	120
<i>Dont reprises d'amortissements de financements du concédant</i>		357	120
<i>Dont autres types de reprises</i>		0	0
<i>Reprises sur provisions</i>		6 769	5 206
<i>Dont reprises de provisions pour renouvellement</i>		1 765	753
<i>Dont reprises d'autres catégories de provisions</i>		5 004	4 454
<i>Autres produits divers</i>	7	703	664
Total des produits		125 667	125 762

Charges d'exploitation détaillées (en k€) (Concession)

	Cf. Note	2019	2020
Consommation de l'exercice en provenance des tiers		62 044	69 708
<i>Accès réseau amont</i>	8	28 086	31 050
<i>Achats d'énergie pour couvrir les pertes sur le réseau</i>	9	7 180	9 336
<i>Redevances de concession</i>	10	1 458	1 538
<i>Autres consommations externes</i>	11	25 320	27 784
<i>Matériel</i>		12 944	15 289
<i>Travaux</i>		1 883	2 385
<i>Informatique et télécommunications</i>		1 691	1 931
<i>Tertiaire et prestations</i>		3 626	3 465
<i>Bâtiments</i>		2 003	1 979
<i>Autres achats</i>		3 173	2 734
Impôts, taxes et versements assimilés		3 843	4 082
<i>Contribution au CAS FACÉ</i>	12	1 587	1 703
<i>Autres impôts et taxes</i>	13	2 257	2 380
Charges de personnel	14	23 971	24 782
Dotations d'exploitation		29 914	31 125
<i>Dotation aux amortissements DP</i>	15	19 395	19 979
<i>Dont amortissement des financements du concessionnaire</i>		11 615	12 124
<i>Dont amortissement des financements de l'autorité concédante et des tiers</i>		7 780	7 854
<i>Dont autres amortissements</i>		0	0
<i>Dotation aux provisions pour renouvellement</i>	16	1 465	1 097
<i>Autres dotations d'exploitation</i>	17	9 055	10 050
Autres charges	18	3 583	2 934
Charges centrales	19	6 484	6 921
Total des charges		129 840	139 553

Total des produits d'exploitation - total des charges d'exploitation (en k€) (Concession)

	Cf. Note	2019	2020
Montant	20	-4 172	-13 790

CONTRIBUTION À L'ÉQUILIBRE

Le tarif d'acheminement, qui détermine l'essentiel des recettes de distribution d'électricité, est fixé par la Commission de régulation de l'énergie (CRE). Identique sur l'ensemble du territoire français (principe de péréquation), il permet de couvrir les coûts engagés dans l'activité de distribution d'électricité et ainsi d'assurer l'équilibre économique global d'Enedis.

Si une concession se situe, proportionnellement à ses recettes régulées, au-delà de cet équilibre, figure dans le tableau ci-après le montant de la charge qui serait nécessaire pour ramener la concession au niveau moyen, également indiqué dans ce tableau. Inversement, si une concession se situe, proportionnellement à ses recettes régulées, en deçà de l'équilibre global, le montant du produit qui serait nécessaire pour ramener la concession au niveau moyen est mentionné dans le tableau ci-dessous.

Par définition, les contributions à l'équilibre se compensent entre elles, tandis que la somme des produits et des charges affectés à l'ensemble des concessions correspond au résultat d'exploitation d'Enedis en normes françaises. Ce résultat est public et audité chaque année par les commissaires aux comptes.

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)		
	2019	2020
Total des produits d'exploitation - total des charges d'exploitation (pour rappel)	-4 172	-13 790
Charge supplémentaire	0	0
Produit supplémentaire	12 823	22 449
Total des produits - total des charges y compris contribution à l'équilibre (niveau moyen)	8 650	8 659

Note 1 - Recettes d'acheminement

Les recettes d'acheminement dépendent du niveau du tarif d'utilisation du réseau public d'électricité (TURPE) et du volume d'énergie acheminée. Le tarif d'acheminement est fixé par la Commission de régulation de l'énergie (CRE) de façon à couvrir les coûts engagés dans l'activité de distribution d'électricité. Ce tarif est unique sur l'ensemble du territoire (principe de péréquation).

Les recettes d'acheminement, localisées à plus de 99 %, comprennent :

- l'acheminement livré, relevé et facturé sur l'exercice 2020 aux clients aux tarifs réglementés de vente et aux clients ayant exercé leur éligibilité ;
- la variation de l'acheminement livré, relevé et non facturé sur l'exercice 2020, entre la clôture de l'exercice 2020 et celle de l'exercice 2019 (variation positive ou négative) ;
- la variation de l'acheminement livré, non relevé et non facturé entre les dates de clôture de l'exercice et de l'exercice précédent (variation positive ou négative).

Les recettes d'acheminement indiquées sont des valeurs restituées directement au périmètre de la concession à partir des systèmes de facturation d'Enedis. La présentation des recettes d'acheminement dans le CRAC est faite selon la segmentation suivante : clients BT \leq 36 kVA ; clients BT $>$ 36 kVA ; clients HTA.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Le chiffre d'affaires acheminement est de 98 231 k€ en 2020, en augmentation de 2 118 k€ par rapport à 2019 (96 112 k€), soit +2,2%. Cette augmentation porte sur les recettes des clients BT ayant une puissance souscrite \leq 36 kVA.

Cette évolution reflète celle observée à la maille d'Enedis. Au niveau national, le chiffre d'affaires acheminement est en hausse de +105M€ (0,8%). La diminution des volumes est plus que compensée par un effet prix lié à l'indexation du TURPE 5 de +3,04% au 01/08/2019 et +2,75% au 01/08/2020 (donnant lieu à une hausse du TURPE de +2,9% en moyenne).

L'indexation de 2.75% au 01/08/2020 s'explique notamment par un facteur d'apurement du CRCP de +1.86%. Cela signifie qu'en 2019, les charges effectivement supportées par Enedis n'ont pas été couvertes par ses recettes (effet prix défavorable sur les achats de pertes, rattrapage du FPE au titre des années 2012 à 2018 et recettes d'acheminement en retrait). Ce manque à gagner est rattrapé à posteriori par une augmentation du tarif.

Note 2 - Recettes de raccordements

Les informations disponibles dans les systèmes d'information de facturation permettent de restituer, par concession, les recettes de raccordement.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Le chiffre d'affaires raccordement est de 3 586 k€ en 2020, en baisse de 899 k€ par rapport à 2019 (4 486 k€), soit -20,05% .

Les recettes liées aux raccordements sont en diminution du fait de la diminution des chantiers liée à la crise sanitaire.

Note 3 - Recettes de prestations

Ces montants correspondent aux différents éléments du catalogue de prestations d'Enedis. Les recettes des prestations sont restituées directement au périmètre de la concession.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Le chiffre d'affaires prestations est de 807 k€ en 2020, en diminution de 157 k€ par rapport à 2019 (964 k€), soit -16,28 %.

Les recettes liées aux prestations sont en diminution du fait de la diminution des chantiers liée à la crise sanitaire.

Note 4 - Autres recettes

Les autres recettes correspondent aux montants comptabilisés par chaque DR dans le cadre de l'exécution de prestations annexes : prestations réalisées dans le cadre des entités mixtes Enedis-GRDF, modifications d'ouvrages, études diverses, ainsi qu'une quote-part de ces mêmes recettes lorsqu'elles sont mutualisées au niveau interrégional ou national. Cette quote-part est affectée à chaque DR au prorata de ses activités.

Les autres recettes sont affectées à la concession au prorata du nombre de clients qu'elle représente au sein de la DR concernée.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Les autres recettes sont de 1 474 k€ en 2020, en diminution de 59 k€ par rapport à 2019 (1 533 k€), soit -3,86 %.

Note 5 - Production stockée et immobilisée

La production stockée et immobilisée correspond aux éléments de charges internes (matériel, main-d'œuvre, etc.) concourant à la création des stocks et des immobilisations au cours d'un exercice donné.

NB : Les charges externes (études et prestations intellectuelles, travaux, fournitures et matériel), affectées directement aux investissements de la concession, sont enregistrées au bilan sans transiter par le compte de résultat.

La production stockée et immobilisée correspondant à des investissements imputables et localisables au niveau de la concession lui est affectée directement. Lorsque les investissements sont mutualisés à un niveau interrégional ou national (comme les investissements dans les systèmes d'information), la production stockée et immobilisée correspondante est affectée à la concession au prorata du nombre de clients qu'elle représente au sein de la DR concernée.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

La production stockée et immobilisée est de 15 674 k€ en 2020, en augmentation de 931 k€ par rapport à 2019 (14 743 k€), soit +6,32 %.

Note 6 - Reprises sur amortissements et provisions

Ce poste est constitué :

- des reprises d'amortissements de financements du concédant ;
- d'autres natures de reprises d'amortissements ;
- des reprises de provisions pour renouvellement (PR) ;
- d'autres natures de reprises de provisions : il s'agit essentiellement des reprises de provisions sur les charges de personnel (avantages au personnel, abondement : les charges correspondantes sont enregistrées dans la rubrique « charges de personnel ») et des reprises de provisions sur risques et litiges.

Les reprises d'amortissements de financements du concédant et reprises de PR sont imputées par concession. Les autres produits sont affectés à la concession au prorata du nombre de clients qu'elle représente au sein de la DR concernée.

À noter qu'en 2020, la quasi-totalité des « autres reprises d'amortissements » est reclassée en « autres natures de reprises de provisions ». Afin de faciliter la comparabilité des exercices, ce reclassement est également réalisé sur 2019.



Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Les reprises sur amortissements et provisions sont de 5 327 k€ en 2020, en baisse de 1 800 k€ par rapport à 2019 (7 126 k€), soit -25,25 %.

Les reprises de provision sont en forte baisse, principalement liée à 3 effets :

- La reprise FPE de +140M€ intervenue en 2019 sans équivalent en 2020 au niveau national
- La mise en place du nouveau contrat sur les reprises de provisions pour renouvellement
- Des reprises en lien avec la poursuite des dénouements positifs sur les litiges photovoltaïques au niveau national

Note 7 - Autres produits divers

Les autres produits divers sont principalement constitués des remboursements divers effectués par des tiers (notamment les indemnités d'assurance), ainsi que des correctifs éventuels d'inventaire patrimonial.

Dans les cas où ils ne lui sont pas directement imputables, ces produits sont affectés à la concession au prorata du nombre de clients qu'elle représente au sein de la DR concernée.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Les autres produits divers sont de 664 k€ en 2020, en diminution de 40 k€ par rapport à 2019 (703 k€), soit -5,65 %.

Note 8 - Accès réseau amont

Ce montant concerne l'exécution du contrat d'accès au réseau de transport géré par RTE (Réseau de transport d'électricité). Les droits acquittés par Enedis pour l'accès à ce réseau sont établis à partir des flux transitant aux différents points d'injection sur le réseau public de distribution d'électricité (postes sources).

La facturation est effectuée conformément au tarif d'acheminement en vigueur et des choix de souscription effectués par la DR concernée.

Les charges de souscription d'accès au réseau de transport sont réparties au prorata de la consommation des clients sur le territoire de la concession au sein de la DR concernée.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Les charges d'accès au réseau amont de transport affectées à la concession sont de 31 050 k€ en 2020, en augmentation de 2 964 k€ par rapport à 2019 (28 086 k€), soit 10,55 %.

Au niveau national, les évolutions par rapport à 2019 sont les suivantes :

- Les soutirages diminuent de -14,8 TWh en raison des effets climatiques (-6,8 TWh), et de la diminution des volumes hors climat du fait de la crise sanitaire (-8,4 TWh).
- La production décentralisée nette de refoulement est en hausse de +6,6 TWh
- Les injections RTE, y compris effet climat, sont en diminution de -18,2 TWh, en lien avec la baisse des soutirages et la hausse de la production décentralisée.



Note 9 - Achats d'énergie pour couvrir les pertes sur le réseau

Les pertes sur le réseau représentent l'écart entre l'énergie injectée sur le réseau public de distribution d'électricité et l'énergie consommée par les utilisateurs finaux. On distingue généralement deux types de pertes : les pertes techniques (effet Joule généré par le transit d'électricité sur le réseau) et les pertes non techniques (énergie consommée mais non mesurée dans l'ensemble des dispositifs de comptage).

Enedis est tenue réglementairement d'acheter cette énergie, ainsi que les certificats de capacité associés. Cette activité d'achat, nécessitant un accès aux marchés de l'électricité, est centralisée au niveau national.

Les achats d'énergie pour couvrir les pertes sont affectés à chaque DR en fonction de sa part d'accès au réseau amont, puis à la concession au prorata de la consommation qu'elle représente au sein de la DR concernée.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Les achats d'énergie pour compenser les pertes sur le réseau, affectées à la concession, sont de 9 336 k€ en 2020, en augmentation de 2 157 k€ par rapport à 2019 (7 180 k€), soit +30,04%.

Cette évolution est due à une hausse des tarifs de rachat d'énergie.

Note 10 - Redevances de concession

Dans cette rubrique figurent les montants des parts R1 et R2 de la redevance annuelle de concession effectivement versés au cours de l'année. Cette information est directement enregistrée à la maille de la concession.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Note 11 - Autres consommations externes

Les autres consommations externes font l'objet d'une présentation détaillée en six sous-rubriques.

- Les **achats de matériel** sont effectués par la DR en fonction des besoins d'exploitation et d'investissement du réseau. La part relative aux investissements est affectée directement à la concession. La part relative à l'exploitation est affectée au prorata du nombre de kilomètres réseau de la concession au sein de la DR. La part relative à la gestion clientèle est affectée au prorata du nombre de clients que représente la concession au sein de la DR.
- Les **achats de travaux** sont localisés en fonction de leur utilisation pour les besoins de la concession et peuvent donc être considérés comme natifs.
- Les **achats d'informatique et télécommunication** comprennent les achats locaux par la DR concernée de petits équipements de bureautique et téléphonie, ainsi qu'une quote-part des contrats mutualisés au niveau national (infogérance, etc.). Ces achats sont affectés à la DR au prorata de ses activités, puis à la concession au prorata du nombre de clients qu'elle représente au sein de la DR.
- Les **achats tertiaires et de prestations** couvrent les besoins locaux de la DR concernée (locations de salles et de matériel, frais de transport, études techniques, travaux d'impressions, etc.), ainsi qu'une quote-part de ces mêmes achats, lorsqu'ils sont mutualisés au niveau national. Ces achats sont affectés à la DR au prorata de ses activités, puis à la concession au prorata du nombre de clients qu'elle représente au sein de la DR.
- Les **achats relatifs aux bâtiments** concernent les besoins locaux de la DR concernée (locations de bureaux, frais de gardiennage et de nettoyage, etc.), ainsi qu'une quote-part de ces mêmes achats, lorsqu'ils sont mutualisés au niveau interrégional ou national. Ces achats sont affectés à la DR au prorata de ses activités, puis à la concession au prorata du nombre de clients qu'elle représente au sein de la DR.
- Les **autres achats** regroupent notamment les contributions d'Enedis au Fonds de péréquation de l'électricité et divers postes relatifs aux besoins locaux de la DR concernée, ainsi qu'une quote-part de ces mêmes achats, lorsqu'ils sont mutualisés au niveau national. Ces achats sont affectés à la DR au prorata de ses activités, puis à la concession au prorata du nombre de clients qu'elle représente au sein de la DR. Les autres achats enregistrent, d'autre part, les redevances d'occupation du domaine public (RODP), qui sont affectées directement à la concession en fonction des RODP des communes la composant.

Lorsque les charges de ces différentes sous-rubriques concernent spécifiquement les fonctions centrales, elles sont réaffectées dans la rubrique « charges centrales » (cf. note 19).

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Les autres consommations externes sont de 27 784 k€ en 2020, en augmentation de 2 464 k€ par rapport à 2019 (25 320 k€), soit +9,73 %.

Note 12 - Contribution au CAS-FACÉ

Enedis contribue à hauteur de 93 % aux besoins de financement du « Compte d'Affectation Spéciale Financement des aides aux collectivités territoriales pour l'électrification rurale » (CAS-FACÉ).

La contribution due par Enedis pour le financement de ces aides aux collectivités pour l'électrification rurale est affectée à la concession sur la base des modalités de calcul du montant des contributions des gestionnaires de réseau au CAS-FACÉ définies par l'article L. 2234-31 du CGCT, à savoir :

(Taux de contribution des GRD applicable aux kilowattheures distribués en BT dans les communes de moins de 2 000 habitants x kilowattheures distribués dans les communes de moins de 2 000 habitants en 2019) + (Taux de contribution des GRD applicable aux kilowattheures distribués en BT dans les communes de plus de 2 000 habitants x kilowattheures distribués dans les communes de plus de 2 000 habitants en 2019).

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Note 13 - Autres impôts et taxes

Il s'agit principalement des impôts directs suivants :

- **cotisation foncière des entreprises** (CFE) : cette charge est affectée à la concession en fonction de la localisation des ouvrages concernés (dont les locaux, terrains, postes sources, etc.);
- **imposition forfaitaire des entreprises de réseau** (IFER) : cette charge est affectée à la concession en fonction de la localisation des transformateurs concernés;
- **taxes foncières sur les propriétés bâties et non bâties** (TF) : ces charges sont affectées à la concession en fonction de la localisation des ouvrages concernés (dont les bâtiments, terrains, postes sources, etc.);
- **contribution sur la valeur ajoutée des entreprises** (CVAE) : cette charge nationale est affectée à la concession au prorata de son chiffre d'affaires, rapporté au chiffre d'affaires national.

Cette rubrique comprend également tous les autres impôts et taxes divers (droits d'enregistrement, timbres fiscaux, etc.), répartis au prorata du nombre de clients de la concession au sein de la DR concernée.

Ne figurent dans cette rubrique ni l'impôt sur les sociétés, ni les taxes dont Enedis n'est que percepteur et qui n'apparaissent donc pas en charges (exemple : TVA).

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

S'agissant des autres impôts et taxes, la variation est de +5,46 %, soit 123 k€. En hausse notamment du fait de l'augmentation des bases imposables et de l'évolution du mode de détermination de la taxe d'apprentissage en 2020

Note 14 - Charges de personnel

Les charges de personnel comprennent principalement les salaires et les charges patronales associées. Cette masse salariale est relative aux agents travaillant sur le réseau (entretien, dépannage, conduite du réseau), à ceux chargés des relations avec les clients (activités de comptage, relève, interventions techniques, accueil, facturation et raccordement) et au personnel en charge des activités « support » (gestion et administration).



Pour tenir compte de ces différentes activités et du fait que les agents ne sont pas dédiés à une concession en particulier, les charges de personnel d'Enedis sont affectées à la concession selon les règles suivantes :

- les charges de personnel relatives à l'activité de construction d'immobilisations sont affectées selon les coûts de main-d'œuvre imputés sur les affaires identifiables sur le périmètre de la concession ;
- les charges de personnel relatives à l'activité clientèle (et activités support associées) sont affectées à la concession au prorata du nombre de clients qu'elle représente au sein de la DR ;
- les charges de personnel relatives à l'activité réseau (et activités support associées) sont affectées à la concession au prorata du nombre de kilomètres de réseau qu'elle représente par rapport au nombre de kilomètres de réseau du territoire couvert par la DR.

Lorsque les charges de ces différentes rubriques concernent spécifiquement les fonctions centrales, elles sont réaffectées dans la rubrique « charges centrales » (cf. note 19).

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Note 15 - Dotation aux amortissements DP

Les dotations aux amortissements DP (distribution publique d'électricité) couvrent l'amortissement des financements du concessionnaire et du concédant.

Les dotations aux amortissements DP sont générées directement par le système d'information à la maille de chaque concession.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.



Note 16 - Dotation aux provisions pour renouvellement

La provision pour renouvellement est enregistrée sur les seuls ouvrages renouvelables avant la fin du contrat de concession, et pour lesquels Enedis assure la maîtrise d'ouvrage du renouvellement. Elle est assise sur la différence entre la valeur d'origine des ouvrages et leur valeur de remplacement à fonctionnalités et capacités identiques.

Les dotations aux provisions pour renouvellement sont générées directement par le système d'information à la maille de chaque concession.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Note 17 - Autres dotations d'exploitation

Cette rubrique comprend les :

- dotations aux provisions pour charges liées aux pensions et obligations assimilées ;
- dotations aux autres provisions pour charges ;
- dotations aux amortissements sur immobilisations incorporelles et biens propres ;
- dotations aux provisions pour risques et litiges.

Cette rubrique est répartie au prorata du nombre de clients de la concession au sein de la DR.

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Note 18 - Autres charges

Ce poste comprend notamment :

- la valeur nette comptable des immobilisations sorties de l'actif, et notamment mises au rebut ; les montants concernés sont affectés directement à la concession ;
- les pénalités pour coupures longues (> 5h) versées aux clients ; les montants concernés sont affectés directement à la concession ;
- les charges sur créances clients devenues irrécouvrables, ainsi que divers éléments non récurrents ; ces éléments sont répartis selon le nombre de clients de la concession au sein de la DR concernée ; lorsque ces charges concernent spécifiquement les fonctions centrales, elles sont réaffectées dans la rubrique « charges centrales » (cf. note 19).

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Les autres charges sont de 2 934 k€ en 2020, en diminution de 649 k€ par rapport à 2019 (3 583 k€), soit -18,11 %.

Les autres charges sont en baisse au niveau national du fait de :

- La baisse des indemnités pour coupures longues (exceptionnellement élevées en 2019 du fait de l'épisode neige collantes de novembre 2019) ;
- La variation à la baisse des charges liées aux écritures Recotemp ;
- La hausse des charges d'impayés.



Note 19 - Charges centrales

Elles représentent la somme des différentes charges constatées au niveau des services centraux d'Enedis (cf. notes 11, 14 et 18).

Cette rubrique ne fait pas l'objet d'un changement de méthode en 2020.

Les charges centrales sont en hausse au niveau national de 839M€ en 2020, en augmentation de +28M€ (+3,4%), essentiellement portée par :

- Une hausse des prestations SI;
- La mise en place de protocoles d'indemnisation des entreprises de pose et de relève dans le cadre de la crise sanitaire

Note 20 - Différence entre le total des produits et le total des charges

L'autorité concédante dispose dans le CRAC des éléments financiers d'exploitation reflétant le plus fidèlement l'activité d'exploitation et de développement des réseaux de distribution publique d'électricité sur sa concession. Pour les raisons mentionnées précédemment, ces éléments financiers ne rendent pas compte d'un équilibre économique qui serait exclusivement local.

Il s'ensuit que la différence entre le total des produits et le total des charges, que ceux-ci soient enregistrés nativement sur la concession ou qu'ils lui soient affectés, ne constitue pas en tant que tel le résultat d'exploitation d'Enedis au périmètre de la concession. En particulier, le tarif d'acheminement de l'électricité étant unique sur l'ensemble du territoire du fait de la péréquation tarifaire, les recettes d'Enedis sur la concession ne sont pas définies en fonction des coûts exposés localement mais dépendent de l'application de la grille tarifaire nationale à une structure de consommation locale.



TABLEAUX DE SYNTHÈSE DES MODALITÉS DE RÉPARTITION RETENUES POUR LES PRODUITS ET LES CHARGES D'EXPLOITATION

Produits à répartir	Montant affecté directement à la concession (k€)	Montant réparti* (k€)	Clé de répartition principale des montants répartis**	Valeur de la clé principale appliquée pour la répartition (en %)
Recettes d'acheminement	96 749	1 482	Au prorata du localisé	0,7%
Raccordements	3 586	0	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Prestations	805	2	Au prorata du localisé	0,7%
Autres recettes	95	1 379	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Production stockée et immobilisée	11 078	4 596	Au prorata du nombre de clients	12,5%
<i>Reprise sur amortissements et provisions</i>	873	4 454	Au prorata du nombre de clients	12,5%
<i>Dont reprises d'amortissements de financements du concédant</i>	120	0	Au prorata du nombre de clients	12,5%
<i>Dont autres types de reprises</i>	0	0	Au prorata du nombre de clients	12,5%
<i>Dont reprises de provisions pour renouvellement</i>	753	0	Au prorata du nombre de clients	12,5%
<i>Dont reprises d'autres catégories de provisions</i>	0	4 454	Au prorata du nombre de clients	12,5%
<i>Autres produits divers</i>	11	652	Au prorata du nombre de clients	12,5%

Charges à répartir

	Montant affecté directement à la concession (k€)	Montant réparti* (k€)	Clé de répartition principale des montants répartis**	Valeur de la clé principale appliquée pour la répartition (en %)
Accès réseau amont	0	31 050	Au prorata des consommations	14,2%
Achats d'énergie	0	9 336	Au prorata des consommations	14,2%
Redevances de concession	1 538	0	Non applicable	-
Matériel	6 961	8 328	Clé composite Matériel : Investissements / Longueur du réseau / Nb de clients	24,4%
Travaux	2 187	198	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Informatique et télécommunications	0	1 931	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Tertiaire et prestations	0	3 465	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Bâtiments	0	1 979	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Autres achats	843	1 891	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Contribution au CAS-FACÉ	1 703	0	Modalités de calcul du montant des contributions des gestionnaires de réseau au CAS-FACÉ	10,9%
Autres impôts et taxes	848	1 532	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Charges de personnel	3 986	20 796	Clé composite Charges de personnel : Investissements / Longueur du réseau / Nb de clients	18,3%
Dotation aux amortissements DP	19 979	0	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Dont amortissement des financements du concessionnaire	12 124	0	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Dont amortissement des financements de l'autorité concédante et des tiers	7 854	0	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Dont autres amortissements	0	0	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Dotation aux provisions pour renouvellement	1 097	0	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Autres dotations d'exploitation	0	10 050	Au prorata du nombre de clients	12,5%
Autres charges	1 339	1 595	Au prorata du nombre de clients	12,5%

* Au niveau d'organisation immédiatement supérieur à la concession sur l'item considéré (la DR).

** Pour les « Autres impôts et taxes », plusieurs clés de répartition interviennent.

4.1.2. LES ÉLÉMENTS EXCEPTIONNELS

Conformément à l'article D. 2224-40 du décret n° 2016-496 du 21 avril 2016, relatif au compte-rendu annuel d'activité des concessions d'électricité, Enedis mentionne les produits et charges exceptionnels. Ils sont répartis au prorata du nombre de clients de la concession par rapport à l'ensemble des clients d'Enedis, en l'absence d'information permettant de les localiser sur la concession.

Éléments exceptionnels (en k€) (Concession)	
	2020
Produits	1 914
Charges	1 845
Produits - charges	69

4.1.3. PERSPECTIVES D'ÉVOLUTION DES GRANDES RUBRIQUES DE CHARGES ET DE PRODUITS DU CONCESSIONNAIRE DANS LE CADRE TARIFAIRE EN VIGUEUR

Enedis présente, à titre indicatif, les taux d'évolution des différents postes de charges d'exploitation et produits d'exploitation intégrés aux trajectoires financières retenues par la CRE dans le cadre de l'élaboration des tarifs, tels qu'ils ressortent principalement des délibérations de la CRE du 28 juin 2018 (TURPE 5 bis HTA-BT) et du 21 janvier 2021 (TURPE 6 HTA-BT).

Les tarifs étant des tarifs nationaux assis sur le principe de la péréquation, les évolutions des différents postes de charges et de produits ne signifient pas que les évolutions seront similaires pour chacune des concessions. S'agissant de pourcentages d'évolution nationaux, ils permettent de donner une tendance, toutes choses égales par ailleurs, mais ne tiennent pas compte des éléments spécifiques qui pourront se réaliser dans les années futures à l'échelle de la concession.

Par exemple, le niveau des raccordements ou de la production immobilisée dépendra de la dynamique territoriale propre à la concession, qui ne sera pas nécessairement similaire aux tendances nationales telles qu'elles avaient été envisagées lors de l'élaboration des tarifs.

Les volumes acheminés et, en corollaire, le niveau des achats de pertes et de l'accès au réseau de transport étant très sensibles au climat, les données financières futures pourront être significativement différentes au niveau national des trajectoires utilisées pour la fixation du tarif, ce qui se traduira également dans les CRAC de la concession.

Par ailleurs, il n'est pas possible de faire des prévisions d'évolution pour la contribution à l'équilibre, dont le niveau dépendra des équilibres de la péréquation sur l'ensemble du territoire.

Principaux éléments des délibérations de la CRE du 28 juin 2018 et du 21 janvier 2021 relatifs à l'évolution prévisionnelle des charges d'exploitation et des produits d'exploitation entre 2020 et 2021

Charges nettes d'exploitation

D'un point de vue tarifaire, les charges nettes d'exploitation d'Enedis sont constituées :

- des charges liées à l'exploitation du système électrique composées :
 - des charges d'accès au réseau public de transport,
 - des autres charges liées à l'exploitation du système électrique ;
- des autres charges nettes d'exploitation.

A) Charges liées à l'exploitation du système électrique

1) Charges d'accès au réseau public de transport

Le tarif d'utilisation des réseaux publics de distribution couvre l'accès des gestionnaires de ces réseaux au réseau public de transport.

Pour 2021, la CRE a estimé le montant prévisionnel des charges d'accès au réseau public de transport sur la base notamment :

- de l'évolution prévisionnelle du TURPE HTB prévue par la délibération de la CRE du 21 janvier 2021 portant décision sur les tarifs d'utilisation des réseaux publics d'électricité dans le domaine de tension HTB (TURPE 6 HTB) ;
- des hypothèses d'évolution des volumes de soutirage sur le réseau public de transport prévues dans le cadre de cette même délibération.

Les montants prévus pour 2020 et 2021 dans le cadre des délibérations précitées sont les suivants :

Charges d'accès au réseau public de transport (M€ courants)			
	2020	2021	Variation (en %)
Charges d'accès au réseau public de transport	3 660	3 617	-1.2%

2) Autres charges liées à l'exploitation du système électrique

Les autres charges liées à l'exploitation du système électrique couvrent essentiellement les achats de pertes sur les réseaux.

Pour 2021, la CRE a estimé le montant prévisionnel des achats de pertes sur la base des estimations de volumes acheminés et de coûts de l'énergie présentées par Enedis qui tiennent notamment compte des effets de la crise sanitaire liée à la Covid-19. S'agissant des volumes, la trajectoire des volumes de pertes résulte des effets conjugués de la hausse des pertes techniques résultant du développement de la production décentralisée et de la baisse des pertes non techniques permise par le déploiement des compteurs évolués.

Les montants prévus pour 2020 et 2021 dans le cadre des délibérations précitées sont les suivants :

Autres charges d'exploitation du système électrique (M€ courants)

	2020	2021	Variation (en %)
Autres charges liées à l'exploitation du système électrique	952	1 238	30.0%
Dont achats de perte	892	1 202	34.8%

B) Autres charges nettes d'exploitation

Les autres charges nettes d'exploitation correspondent notamment :

- aux autres achats et services (dont font partie les redevances de concession), aux charges de personnel et aux impôts et taxes ;
- déduction faite des produits d'exploitation hors recettes d'acheminement (dont font partie les contributions des utilisateurs reçues au titre du raccordement).

La CRE a retenu le niveau des charges atteint par Enedis au cours de la période tarifaire TURPE 5 HTA-BT comme référence pour ses travaux d'analyse, afin de faire bénéficier les consommateurs des gains de productivité réalisés par Enedis pendant cette période. La CRE s'est ainsi appuyée sur les données constatées de l'exercice 2019 afin d'apprécier les trajectoires prévisionnelles présentées par Enedis, tout en tenant compte :

- des facteurs exceptionnels ou non récurrents intervenus au cours de cet exercice ;
- des nouveaux projets et des évolutions connues susceptibles d'avoir des effets sur le niveau des charges d'Enedis au cours de la période tarifaire.

Les montants prévus pour 2020 et 2021 dans le cadre des délibérations précitées sont les suivants :

Autres Charges nettes d'exploitation (M€ courants)

	2020	2021	Variation (en %)
Autres charges nettes d'exploitation	4 743	4 613	-2.7%
Dont contributions des utilisateurs reçues au titre du raccordement	-687	-755	9.9%

Recettes d'acheminement

Les recettes d'acheminement prévues pour 2020 et 2021 dans le cadre des délibérations précitées sont les suivantes :

Recettes d'acheminement (M€ courants)

	2020	2021	Variation (en %)
Les recettes d'acheminement prévisionnelles	13 858	14 058	1.4%

NB : Comme le précise la délibération du 21 janvier 2021, la prévision de recettes au titre de 2021 est notamment fondée sur une évolution du TURPE au 1^{er} août 2021 de + 0,91 %.

4.2. Les informations patrimoniales

Les valeurs présentées correspondent aux ouvrages concédés en exploitation, qu'ils aient été construits sous maîtrise d'ouvrage du concédant ou du concessionnaire.

Le concessionnaire poursuit ses travaux d'amélioration de la localisation des ouvrages. Ces travaux ont notamment permis la mise en place d'un suivi individualisé et localisé des compteurs Linky™ et des transformateurs HTA-BT.

Ces deux natures d'ouvrages (compteurs et transformateurs) peuvent être temporairement localisées dans des magasins gérés par le concessionnaire. Les valeurs en magasin associées à ces ouvrages sont réparties dans chaque concession concernée par le magasin au prorata des valeurs des ouvrages localisés de ladite concession, elles sont présentées de façon agrégée par nature d'ouvrage.

Dans la continuité de l'amélioration de la gestion des ouvrages et en application de la loi relative à la transition énergétique pour la croissance verte du 17 août 2015, Enedis a également engagé des travaux de dénombrement et d'individualisation des ouvrages de branchement, qui ont permis d'aboutir en 2018 à un inventaire détaillé et localisé des compteurs pour les catégories de clients C1-C4 (Marché d'affaires) et en 2019 à la finalisation du dénombrement et de la localisation des colonnes montantes électriques :

- pour le matériel de comptage, incluant les compteurs C1-C4 et les modems, l'inventaire a été réalisé à partir des bases de données techniques mises à jour suite au chantier « fin des TRV Jaune et Vert » ;
- pour les colonnes montantes électriques, cet inventaire a été mené en croisant la liste des points de livraison groupés à une même adresse avec les données cadastrales. Cette méthode, présentée aux autorités concédantes en 2018, permet de localiser plus précisément par commune les valeurs patrimoniales représentatives des colonnes montantes électriques et de mettre en place une gestion individualisée des nouveaux ouvrages.

Les valeurs définitives de la localisation sont désormais intégrées dans le tableau « Valeur des ouvrages concédés au 31 décembre » sur les nouvelles lignes « Compteurs marché d'affaires » et « Ouvrages collectifs de branchement ».

Dans le cadre de l'individualisation des colonnes montantes électriques, des études de durée de vie ont été lancées fin 2017. Ces études ont porté sur la tenue technique des ouvrages (revue des prescriptions des matériels et réalisation de tests de vieillissement de matériels prélevés sur leur lieu d'exploitation par des laboratoires indépendants), leurs conditions d'exploitation (études d'incidence en fonction de l'âge des ouvrages et analyses statistiques du stock) et l'évolution du parc.

Les études ont été finalisées à la fin de l'année 2019, permettant à Enedis de conclure que la meilleure estimation de durée de vie de ces ouvrages est de 60 ans et de procéder à un changement d'estimation dans ses comptes au 31 décembre 2019 pour l'ensemble des colonnes montantes électriques.

À compter de 2020, les dotations aux amortissements des colonnes montantes électriques sont calculées sur leur durée de vie résiduelle sur la base d'une durée totale de 60 ans.



L'article 176 de la loi n°2018-1021 du 23 novembre 2018 portant évolution du logement, de l'aménagement et du numérique (loi ELAN), a clarifié le régime juridique des colonnes montantes électriques :

- les colonnes montantes électriques mises en service avant la publication de la loi ELAN appartiennent au Réseau Public de Distribution d'électricité (RPD), à l'issue d'un délai de deux ans, soit au 24 novembre 2020, hors revendication de la propriété de ces ouvrages par les propriétaires ou copropriétaires des immeubles dans lesquels ils sont situés. Le transfert est effectué à titre gratuit, sans contrepartie pour le gestionnaire de réseau ;
- les colonnes montantes électriques mises en service depuis la publication de la loi ELAN appartiennent au RPD ;
- Enedis n'est tenue à aucune obligation financière liée aux provisions pour renouvellement des colonnes montantes électriques ainsi transférées au RPD.

Dans le cadre de l'application de cette loi, Enedis a mis en place dès 2018, un dispositif pour recueillir et traiter les demandes de transfert anticipé de la part des propriétaires de colonnes montantes électriques jusqu'ici hors concession. Conformément à la loi, ce dispositif a pris fin en novembre 2020, et l'ensemble des colonnes identifiées hors concession et non revendiquées par leurs propriétaires ont été intégrées dans le patrimoine des concédants.

Conformément aux règles comptables, les colonnes ont dans un premier temps été valorisées à leur valeur vénale. En l'absence de marché, cette valeur est calculée à partir du coût de remplacement, corrigé d'un coefficient d'obsolescence tenant compte du palier technologique de la colonne, ainsi que d'un coefficient de vétusté tenant compte des amortissements « théoriques » cumulés depuis la mise en exploitation réelle de la colonne.

Néanmoins, dans sa délibération du 21 janvier 2021 portant décision sur le tarif d'utilisation des réseaux publics de distribution d'électricité applicable à compter du 1^{er} août 2021, la CRE a communiqué la valeur des colonnes montantes électriques qu'elle retiendra pour la rémunération d'Enedis, montant qui est inférieur à la valeur vénale basée sur un coût de remplacement de ces colonnes, telle que calculée initialement, comme indiqué ci-dessus.

La CRE déterminant ainsi les flux de trésorerie futurs auxquels Enedis aura droit en contrepartie de ses obligations de gestionnaire de réseau, cette valeur s'impose pour apprécier la valeur vénale d'ensemble des colonnes montantes électriques remises à titre gratuit dans le cadre de la loi ELAN, en application de l'article 213-4 du Plan Comptable Général. La valeur nette des colonnes inscrites dans le patrimoine concédé au titre de la loi ELAN a donc été ajustée en conséquence globalement dans les comptes 2020 de la société Enedis.

Cependant, la délibération ayant été communiquée bien après la clôture du système de comptabilité auxiliaire, il n'a pas été possible de retranscrire ces ajustements dans la comptabilité de chaque concession à fin décembre 2020. Cette opération sera réalisée en bonne et due forme en 2021, en date d'effet 1^{er} janvier, sur l'ensemble des colonnes concernées. Les valeurs figurant dans les CRAC 2020 ne reflètent donc pas la valeur définitive du patrimoine, ni les impacts résultats générés par ces ajustements, toutefois le rapport de fiabilité visé à l'article 6 de l'arrêté du 10 février 2020 relatif à l'inventaire détaillé et localisé des ouvrages, détaillant les valeurs définitives, sera mis à la disposition des autorités concédantes, dès que disponible, à leur demande. Il sera complété d'un inventaire détaillé des valeurs brutes d'actif ajustées colonnes par colonnes.

La valeur avant ajustement des colonnes montantes électriques transférées dans le cadre de la Loi ELAN, telle que figurant dans les comptes de la concession en 2020, est comptabilisée dans la ligne « Ouvrage collectif de branchement ».

À noter que les travaux d'individualisation et de localisation se poursuivent sur les autres natures de branchements constitués essentiellement par les liaisons réseau, les dérivations individuelles et les disjoncteurs.



Les valeurs immobilisées des ouvrages ne faisant pas l'objet d'un suivi individualisé dans le système d'information patrimonial, dont les autres natures de branchements, restent affectées par concession en fonction de clés.

LA VALEUR DES OUVRAGES CONCÉDÉS AU 31 DÉCEMBRE 2020

Valeur des ouvrages concédés (en k€)					
	Valeur brute comptable	Amortissements	Valeur nette comptable	Valeur de remplacement	Provisions de renouvellement
Canalisations HTA	313 444	158 742	154 702	432 319	38 484
<i>Dont aérien</i>	144 050	95 075	48 975	227 964	35 889
<i>Dont souterrain</i>	169 394	63 667	105 727	204 355	2 595
Canalisations BT	397 629	165 976	231 653	516 602	4 622
<i>Dont aérien</i>	127 655	70 189	57 466	195 568	2 394
<i>Dont souterrain</i>	269 974	95 787	174 187	321 034	2 228
Postes HTA-BT	70 573	41 105	29 468	90 712	2 487
Transformateurs HTA-BT	33 584	16 016	17 568	44 449	5 205
Comptage	14 898	1 358	13 540	14 898	0
<i>Dont compteurs Linky™</i>	14 152	1 163	12 989	14 152	0
<i>Dont compteurs marché d'affaires</i>	746	195	552	746	0
Ouvrages collectifs de branchement*	4 841	1 676	3 165	5 894	0
Autres biens localisés	9 796	4 993	4 804	10 171	59
Ouvrages de branchement non localisés	141 146	44 093	97 053	166 565	6 318
Comptage non localisés	13 351	9 289	4 063	13 351	0
Autres biens non localisés	5 202	1 614	3 589	5 244	5
Total	1 004 464	444 861	559 604	1 300 204	57 181

* Comprend les dérivations individuelles des ouvrages collectifs de branchement ainsi que les colonnes transférées dans le cadre de la loi ELAN.

La **valeur brute** correspond à la valeur d'origine des ouvrages, évaluée à leur coût d'acquisition ou de production, ou à la valeur vénale (cas des colonnes « loi ELAN » dont la méthode de valorisation est explicitée ci-dessus et qui sera ajustée dans les comptes auxiliaires de 2021).

La **valeur nette comptable** correspond à la valeur brute diminuée des amortissements industriels pratiqués selon le mode linéaire sur la durée d'utilité des ouvrages.

La **valeur de remplacement** représente l'estimation, à fin 2020, du coût de remplacement d'un ouvrage à fonctionnalités et capacités identiques. Elle fait l'objet, au 31 décembre de l'exercice, d'une revalorisation sur la base d'indices spécifiques à la profession issus de publications officielles. L'incidence de cette revalorisation est répartie sur la durée de vie résiduelle des ouvrages concernés.

MODE ET DURÉES D'AMORTISSEMENT

Les immobilisations sont amorties selon le mode linéaire. Pour les principaux ouvrages, les durées d'utilité estimées sont les suivantes :

Durées d'utilité estimées

Génie civil des postes	45 ans
Canalisations HTA et BT	40 ans ou 50 ans
Postes de transformation	30 ans ou 40 ans
Compteurs Linky	20 ans
Autres installations de comptage	20 à 30 ans*
Colonnes montantes électriques	60 ans
Autres ouvrages de branchements	40 ans

* Certaines installations de comptage font actuellement l'objet d'un amortissement accéléré.

Périodiquement, Enedis s'assure de la pertinence des principaux paramètres de comptabilisation des immobilisations (durées d'utilité, valeurs de remplacement, mailles de gestion). Les travaux d'individualisation menés actuellement vont notamment permettre d'affiner, dans le temps, ces paramètres par composant, pour un plus juste reflet de la réalité patrimoniale.

LA VARIATION DES ACTIFS CONCÉDÉS AU COURS DE L'ANNÉE 2020

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

	Valeur brute au 01/01/2020 pro forma	Apports Enedis nets	Apports externes nets (concedants & tiers)	Retraits et transferts en valeur brute	Valeur brute au 31/12/2020
Canalisations HTA	306 728	6 858	818	-960	313 444
<i>Dont aérien</i>	141 739	2 924	218	-832	144 050
<i>Dont souterrain</i>	164 989	3 934	600	-129	169 394
Canalisations BT	387 373	2 507	8 383	-634	397 629
<i>Dont aérien</i>	124 837	650	2 653	-485	127 655
<i>Dont souterrain</i>	262 536	1 858	5 730	-150	269 974
Postes HTA-BT	67 992	2 764	150	-333	70 573
Transformateurs HTA-BT	33 054	551	160	-181	33 584
Comptage	10 755	4 235	0	-92	14 898
<i>Dont compteurs Linky™</i>	10 052	4 197	0	-97	14 152
<i>Dont compteurs marché d'affaires</i>	703	38	0	5	746
Ouvrages collectifs de branchement*	3 904	166	773	-2	4 841
Autres biens localisés	9 159	913	41	-316	9 796
Comptage non localisé	13 993	216	0	-857	13 351
Ouvrages de branchements non localisés	133 838	4 200	3 108	0	141 146
Autres biens non localisés	4 152	1 254	0	-205	5 202
Total	970 947	23 665	13 432	-3 580	1 004 464

* Comprend les dérivations individuelles des ouvrages collectifs de branchement ainsi que les colonnes transférées dans le cadre de la loi ELAN.

Les **valeurs brutes « pro forma »** correspondent au périmètre des communes adhérentes au 31 décembre 2020.

Les **apports Enedis nets** correspondent aux ouvrages construits sous maîtrise d'ouvrage d'Enedis mis en service dans l'année, ainsi qu'aux contributions financières directes d'Enedis dans le cas d'ouvrages réalisés sous maîtrise d'ouvrage du concédant (notamment la contribution d'Enedis au titre de l'article 8 et de la PCT), déduction faite le cas échéant des contributions financières externes.

Les **apports externes nets** correspondent aux ouvrages apportés par le concédant ou les tiers et mis en service dans l'année, ainsi qu'aux contributions financières externes dans le cas d'ouvrages réalisés par le concessionnaire (par exemple lors de déplacements d'ouvrages), déduction faite le cas échéant des contributions financières directes d'Enedis. À noter que, le cas échéant, les colonnes transférées en application de la loi Elan, sont intégrées dans cette colonne, puisque réputées comme financées par le concédant.



SYNTHÈSE DES PASSIFS DE CONCESSION

Les passifs de concession sont de nature différente selon que l'on considère les droits sur les ouvrages existants ou les droits sur les ouvrages futurs.

Droits sur les ouvrages existants (en k€) (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Contre-valeur des biens concédés (comptes 22941x et 22945x)	548 856	559 604	2,0%
Valeur nette comptable des financements Enedis (comptes 22955x)	235 523	244 510	3,8%

Les **droits sur les ouvrages existants** comprennent :

- la contre-valeur des biens, qui correspond à la valeur nette comptable des ouvrages concédés et matérialise l'obligation de retour des ouvrages au concédant ;
- la valeur nette comptable des financements Enedis (ou financement du concessionnaire non amorti) : cette valeur correspond à la part non amortie des apports nets d'Enedis diminués des montants de provision pour renouvellement et d'amortissement du concédant qui sont affectés en droits du concédant lors des renouvellements et de ce fait considérés comme des financements du concédant.

Droits sur les ouvrages futurs (en k€) (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Amortissement du financement du concédant (compte 229541)	125 914	132 812	5,5%

Les **droits sur les ouvrages à renouveler** correspondent à l'amortissement du financement du concédant sur des biens pour lesquels Enedis est maître d'ouvrage du renouvellement.

Le financement du concédant est défini comme les apports externes nets des concédants et des tiers. Ce montant est ensuite complété des montants de provision pour renouvellement et d'amortissement du financement du concédant affectés en financement du concédant lors des renouvellements. Pendant la durée de la concession, les droits du concédant sur les biens à renouveler se transforment donc, au remplacement effectif du bien, en droit du concédant sur les biens existants.

Montant des droits du concédant (en k€) (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Somme des comptes 22941x, 22945x, 229541 et 22955x	439 247	447 907	2,0%

Les **droits du concédant** correspondent aux enregistrements comptables dans les comptes 229. Ils sont spécifiques à l'existence de passifs du patrimoine concédé.

Provision pour renouvellement (en k€) (Concession)		
	2019	2020
Provision	57 708	57 181



La **provision pour renouvellement** est assise sur la différence entre la valeur d'origine des ouvrages et leur valeur de remplacement à fonctionnalités et capacités identiques. Elle est constituée sur la durée de vie des biens, pour les seuls ouvrages renouvelables avant le terme de la concession et pour lesquels Enedis est maître d'ouvrage du renouvellement, conformément à l'article 36 de la loi du 9 août 2004 relative au service public de l'électricité et du gaz et aux entreprises électriques et gazières. Elle vient compléter l'amortissement industriel.

4.3. Les flux financiers de la concession

LA REDEVANCE DE CONCESSION

La redevance annuelle de concession a pour objet de faire financer par le prix du service rendu aux clients, et non par l'impôt :

1 - Les frais supportés par l'autorité concédante dans l'exercice de son pouvoir concédant

C'est la part R1 de cette redevance, dite de « fonctionnement ». Elle couvre notamment les dépenses relatives au contrôle de la bonne exécution du contrat de concession, aux conseils donnés aux clients pour l'utilisation rationnelle de l'électricité, au règlement des litiges entre les clients et le concessionnaire.

Montant de la part R1 (en €) (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Part R1 versée	588 011	597 696	1,6%
<i>Dont part R1 versée au titre des années antérieures</i>	0	0	-

2 - Une partie des dépenses effectuées par l'autorité concédante au bénéfice du réseau concédé

C'est la part R2 de la redevance, dite « d'investissement ». Elle représente chaque année N une fraction de la différence (si elle est positive) entre certaines dépenses d'investissement effectuées par l'autorité concédante et certaines recettes perçues par celle-ci durant l'année N-2. Son montant est exprimé ci-dessous hors taxes.

Montant de la part R2 (en €) (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Part R2 versée	869 875	939 839	8,0%
<i>Dont part R2 versée au titre des années antérieures</i>	0	0	-

Le montant affiché ci-dessus au titre de la part R2 de la redevance de l'année 2020 n'intègre pas le complément de lissage qui pourrait être dû par Enedis en application de l'avenant signé le 9 juillet 2018 de prolongation de l'application du mécanisme du lissage de la part R2 de la redevance de concession.

Ce complément pour les R2 2019 et 2020 s'élève respectivement à 375.747€ et 277.984€ et sera versé au SDEM50 en 2021, année de prise d'effet du nouveau contrat de concession.

LA PART COUVERTE PAR LE TARIF (PCT)

Les travaux de raccordement qui ont fait l'objet d'une remise d'ouvrages au concessionnaire sont éligibles à la Part Couverte par le Tarif (PCT) versée par Enedis.

Les montants de PCT mentionnés dans le tableau ci-après pour la concession correspondent aux montants versés par Enedis au cours de l'exercice 2020.

Montant de la PCT		Montants (en k€)
	Au titre des raccordements mis en service en 2019	44
	Au titre des raccordements mis en service en 2020	37

LES AIDES À L'ÉLECTRIFICATION RURALE DANS LE CADRE DU CAS-FACÉ

Bien qu'il ne s'agisse pas d'une ressource contractuelle versée directement par Enedis, il convient de noter que l'autorité concédante bénéficie chaque année, pour le financement des travaux d'électrification rurale réalisés sous sa maîtrise d'ouvrage, d'aides versées dans le cadre du Compte d'Affectation Spéciale Financement des aides aux collectivités territoriales pour l'électrification rurale (CAS-FACÉ).

Le montant des aides à l'électrification rurale attribué au titre de 2020 à votre département est le suivant :

DEPARTEMENT	
Montant (en K€)	7 609

Les aides accordées sont financées par les gestionnaires des réseaux publics de distribution au travers de leurs contributions annuelles au CAS-FACÉ, conformément à l'article L. 2224-31 du CGCT. Enedis, principal contributeur, couvre environ 93 % des aides versées par le CAS-FACÉ. Le montant de sa contribution annuelle au titre de 2020 s'est élevé à 349 M€.

LA PARTICIPATION AU TITRE DE L'ARTICLE 8

Conformément aux dispositions de l'article 8 du cahier des charges, le concessionnaire participe au financement des travaux destinés à l'amélioration esthétique des ouvrages existants sur le territoire de la concession.

En 2020, le montant plafonné à 562 000 € n'a pas été atteint suite à la crise sanitaire et se totalise à 553 444 €.

Montant de la participation (en €) (Concession)	2019	2020	Variation (en %)
	Article 8 « Travaux environnement »	562 000	553 444

LES PARTENARIATS ET LES CONVENTIONS SPÉCIFIQUES

Le concessionnaire intervient également dans le cadre de partenariats spécifiques avec des communes.

Les producteurs auto-
consommateurs équipés du
compteur Linky sont désormais
mis en service en 24 heures !





ANNEXES AU COMPTE-RENDU DE L'ACTIVITÉ ENEDIS

1. Les indicateurs de suivi de l'activité	148
2. La liste détaillée des travaux réalisés en 2020	156
3. Vos interlocuteurs chez Enedis	190
4. Vos interlocuteurs chez Enedis	192



LES INDICATEURS DE SUIVI DE L'ACTIVITÉ

1.1. Le réseau et la qualité de desserte

SITUATION GLOBALE DU RÉSEAU AU 31 DÉCEMBRE 2020

Réseau HTA (en m) (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Réseau souterrain	2 855 072	2 919 333	2,3%
Réseau torsadé	132	147	11,4%
Réseau aérien nu	6 616 057	6 578 738	-0,6%
Réseau total aérien	6 616 189	6 578 885	-0,6%
Total réseau HTA	9 471 261	9 498 218	0,3%
Taux d'enfouissement HTA	30,1%	30,7%	2,0%

Postes HTA-BT (en nb) (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Postes situés dans une commune rurale*	9 385	9 431	0,5%
Postes situés dans une commune urbaine*	2 891	2 902	0,4%
Total postes HTA-BT	12 276	12 333	0,5%
<i>Dont postes sur poteau</i>	7 864	7 825	-0,5%
<i>Dont postes cabines hautes</i>	3	3	0,0%
<i>Dont postes cabines basses</i>	350	351	0,3%
<i>Dont autres postes</i>	4 059	4 154	2,3%

* 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.

Réseau BT (en m) (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Réseau souterrain	3 559 086	3 639 244	2,3%
Réseau torsadé	5 387 103	5 436 304	0,9%
Réseau aérien nu	1 159 382	1 072 000	-7,5%
<i>Dont fils nus de faibles sections</i>	476 923	427 228	-10,4%
Réseau total aérien	6 546 485	6 508 304	-0,6%
Total réseau BT	10 105 571	10 147 548	0,4%
Taux d'enfouissement BT	35,2%	35,9%	1,8%

Départs alimentant la concession (Concession)

	2019	2020
Longueur moyenne des 10 % des départs les plus longs (km)	89	87
Nombre moyen d'OMT* par départ HTA aérien	3	4

* Organe de manœuvre télécommandé.

Le tableau ci-après présente par tranche d'âge de 10 ans les lignes HTA et BT, ainsi que les postes HTA-BT de la concession :

Ouvrages par tranche d'âge (en km ou en nb de postes) (Concession)

	Réseau HTA	Réseau BT	Postes HTA-BT
< 10 ans	1 077	1 726	1 566
≥ 10 ans et < 20 ans	913	1 749	1 760
≥ 20 ans et < 30 ans	2 499	2 417	2 953
≥ 30 ans et < 40 ans	3 024	1 895	3 683
≥ 40 ans	1 983	2 344	2 371

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 OUVRAGES MIS EN SERVICE EN 2020

En 2020, les travaux réalisés sous la maîtrise d'ouvrage d'Enedis se caractérisent de la manière suivante :

Canalisations HTA mises en service (en m) (Concession)

	2019	2020
Souterrain	88 692	41 239
Torsadé	139	8
Aérien nu	23 138	10 606
Total	111 969	51 853
Dont pour information		
<i>Extension</i>	15 751	6 449
<i>Renouvellement*</i>	57 563	28 931
<i>Renforcement</i>	38 655	16 473

* 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)

	2019	2020
Souterrain	21 594	17 933
Torsadé	7 148	8 509
Aérien nu	0	14
Total	28 742	26 456
Dont pour information		
<i>Extension</i>	13 639	12 140
<i>Renouvellement*</i>	11 226	8 698
<i>Renforcement</i>	3 877	5 618

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

LES PERTURBATIONS DANS LA CONTINUITÉ DE FOURNITURE ET LE NOMBRE DE CLIENTS AFFECTÉS**Les perturbations liées à des incidents sur le réseau****Coupages liées à des incidents** (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre d'incidents HTA pour 100 km de réseau	3,1	3,3	8,3%
<i>Dont réseau aérien</i>	1,9	2,4	23,6%
<i>Dont réseau souterrain</i>	0,3	0,3	-7,9%
Nombre d'incidents BT pour 100 km de réseau	9,8	11,1	14,1%
<i>Dont réseau aérien</i>	5,0	6,9	36,6%
<i>Dont réseau souterrain</i>	0,8	0,9	13,3%
Nombre de coupures sur incident réseau	1 730	2 224	28,6%
<i>Longues (> à 3 min)</i>	1 276	1 443	13,1%
<i>Brèves (de 1 s à 3 min)</i>	454	781	72,0%

Les perturbations liées à des travaux sur le réseau**Coupages pour travaux** (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de coupures pour travaux	1 244	1 242	-0,2%
<i>Nombre sur réseau BT</i>	684	534	-21,9%
<i>Nombre sur réseau HTA</i>	560	708	26,4%
Temps moyen	22	26	17,4%



Le nombre de clients affectés par ces perturbations

Nombre de clients BT (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Affectés par plus de 6 coupures longues (> à 3 min), toutes causes confondues	368	1 580	329,3%
<i>Dont nombre de clients BT affectés par plus de 6 coupures longues suite à incident situé en amont du réseau BT</i>	-	897	-
Affectés par plus de 30 coupures brèves (de 1 s à 3 min), toutes causes confondues	-	1 423	-
Coupés pendant plus de 3 heures, en durée cumulée sur l'année, toutes causes confondues	38 777	49 368	27,3%
<i>Dont nombre de clients BT coupés plus de 3 heures, en durée cumulée sur l'année, suite à incident situé en amont du réseau BT</i>	22 637	30 752	35,8%
Coupés pendant plus de 5 heures consécutives, toutes causes confondues	15 798	21 782	37,9%

Nota : Les indicateurs de continuité d'alimentation figurant dans le tableau ci-dessus font partie des indicateurs à produire dans les comptes-rendus annuels d'activité en application du protocole d'accord signé le 26 mars 2009 par la FNCCR, Enedis et EDF. Sauf mention explicite dans le libellé de l'indicateur, les informations communiquées portent sur le nombre de clients BT affectés par une ou plusieurs interruptions de fourniture, quelles que soient la nature (incident ou travaux) de la coupure et son origine (notamment : en amont du réseau concédé, réseau HTA, réseau BT).

La fréquence des coupures

Fréquence des coupures (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Fréquence des coupures longues (> à 3 min), toutes causes confondues	1,2	1,3	7,9%
Fréquence des coupures brèves (de 1 s à 3 min), toutes causes confondues	2,1	3,3	57,8%

LES DÉPARTS EN CONTRAINTES DE TENSION

Un départ BT est en contrainte de tension lorsqu'il comporte au moins un client pour lequel le niveau de tension à son point de livraison sort de la plage de variation admise par rapport à la tension nominale (+10 % ou -10 %).

Le taux de départs BT indiqué dans le tableau ci-dessous correspond au pourcentage de départs BT de la concession en contrainte de tension.

Il est également précisé le pourcentage de départs HTA desservant la concession pour lesquels il existe au moins un point de livraison HTA (poste HTA-BT ou client HTA) pour lequel la chute de tension est supérieure à 5 % de sa tension contractuelle.

Départs en contrainte de tension (en %) (Concession)		
	2019	2020
Taux de départs BT > 10 %	1,6%	2,0%
Taux de départs HTA > 5 %	5,8%	2,2%



1.2. Le raccordement des clients

LE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS

Au niveau national, et du fait de la crise sanitaire, l'activité raccordement des consommateurs, hors branchement provisoire, a baissé de 10 % en 2020 comparativement à l'année 2019. Du fait de la période de confinement, cette baisse est de 20 % sur le premier semestre 2020. Le second semestre a été marqué par une forte activité, d'un niveau comparable à 2019.

Au périmètre de votre concession, cette activité s'est caractérisée par le nombre de raccords ci-après :

Nombre de raccords neufs réalisés (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
En BT et de puissance ≤ à 36 kVA	2 074	1 664	-19,8%
<i>Dont raccords BT individuels sans adaptation de réseau</i>	1 839	1 515	-17,6%
<i>Dont raccords BT collectifs sans adaptation de réseau</i>	5	5	0,0%
<i>Dont raccords BT individuels et collectifs avec adaptation de réseau</i>	230	144	-37,4%
En BT et de puissance comprise entre 36 et 250 kVA	79	54	-31,6%
En HTA	6	7	16,7%
Nombre total des raccords neufs réalisés	2 159	1 725	-20,1%

LE DÉLAI MOYEN DE RACCORDEMENT D'INSTALLATIONS DE CONSOMMATION DE PUISSANCE INFÉRIEURE OU ÉGALE À 36 KVA

Au plan national, le délai moyen de réalisation des travaux (avec et sans adaptation de réseaux) est de 91,5 jours calendaires. La hausse est liée à un décalage dans la réalisation des chantiers du fait de la crise sanitaire de la Covid-19.

Au périmètre de votre concession, les résultats sont les suivants :

Délai moyen de réalisation des travaux (en jours calendaires) (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Concernant les travaux de raccordement des consommateurs individuels BT ≤ 36 kVA	62	73	16,8%



L'ENVOI DES DEVIS DE RACCORDEMENT

Le délai moyen de transmission des devis constaté en 2020 pour l'ensemble des raccordements (avec et sans adaptations de réseaux) d'installations de consommation de puissance inférieure ou égale à 36 kVA est de 16,5 jours calendaires (contre 18,3 jours en 2019).

En ce qui concerne les raccordements d'installations de production de puissance inférieure ou égale à 36 kVA (avec et sans adaptations de réseaux) à partir d'énergie renouvelable, le délai moyen d'envoi des devis constaté au niveau national a presque été divisé par deux en 2020 : il ressort à 6,2 jours calendaires, contre 12,3 jours en 2019.

Les délais d'envoi des devis de raccordement continuent donc à se réduire.

Au périmètre de votre concession, les résultats sont les suivants :

Consommateurs BT individuels de puissance ≤ 36 kVA (sans adaptation de réseau) (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Taux de devis envoyés dans les délais	86,4%	82,3%	-4,7%
Délai moyen d'envoi du devis (en jours calendaires)	25	18	-30,0%

Producteurs BT de puissance ≤ 36 kVA (sans adaptation de réseau) (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Taux de devis envoyés dans les délais	94,2%	95,8%	1,7%
Délai moyen d'envoi du devis (en jours calendaires)	9	9	5,1%

LE RACCORDEMENT D'INSTALLATIONS DE CONSOMMATION DE PUISSANCE INFÉRIEURE OU ÉGALE À 36 KVA

Au niveau national, en 2020, les travaux de raccordement sont réalisés dans les délais convenus avec les clients dans 89,3 % des cas (contre 92,2 % des cas en 2019). Cette baisse est liée à un décalage dans la réalisation des chantiers du fait de la crise de la Covid-19.

Au périmètre de votre concession, les résultats sont les suivants :

Taux de réalisation des travaux dans les délais convenus (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Consommateurs BT individuels de puissance ≤ 36 kVA (sans adaptation de réseau)	96,7%	85,5%	-11,7%



LE RACCORDEMENT DES PRODUCTEURS

En 2020, au périmètre national, le nombre de raccordements d'installations de production de puissance inférieure ou égale à 36 kVA a baissé de 13 % avec 23 500 raccordements réalisés.

Par ailleurs, en 2020 et au périmètre national, le nombre de raccordements réalisés d'installations de production BT de puissance supérieure à 36 kVA et inférieure ou égale à 250 kVA, s'élève à 4 120, en progression de près de 25 % par rapport à 2019.

Enfin, le nombre de raccordements réalisés d'installations de production HTA, s'élève à 348.

Au périmètre de votre concession, l'activité de raccordement d'installations de production est caractérisée par les données suivantes :

Raccordements d'installations de production individuelles neuves réalisés (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Raccordements BT ≤ à 36 kVA sans adaptation de réseau	114	146	28,1%
Raccordements BT ≤ à 36 kVA avec adaptation de réseau	7	7	0,0%
Raccordements BT compris entre 36 et 250 kVA	36	35	-2,8%
Raccordements HTA ≥ 250 kVA	7	6	-14,3%





LA LISTE DÉTAILLÉE DES TRAVAUX RÉALISÉS EN 2020

Vous trouverez ci-après, la liste détaillée des investissements réalisés par Enedis en 2020.

2.1. Les travaux de raccordement des consommateurs et des producteurs

Détail des actions principales en matière de travaux de raccordement des consommateurs et des producteurs.

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
COUVILLE	LE CAILLOU POINTU-LE BOURG	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	76 818
CERENCES	-	Racc clients HTA	68 639
BARNEVILLE-CARTERET	LIEU DIT PONT ROSE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	64 851
CARENTAN	ZI POMMERAUQUE - B212	Racc clients BT >= 120kVA	47 751
DONVILLE-LES-BAINS	RUE DU MOUTIER-RUE DE LA GRANDE ENTREE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	47 609
LA BAZOGE	Les Ruettes - la Bazoge	Racc clients HTA	40 870
DONVILLE-LES-BAINS	37 ROUTE DE COUTANCES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	36 576
SAINTE-CROIX-HAGUE	RUE DE LA CROIX VAUTIER	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	35 900
LAULNE	le Château	Racc clients HTA	35 083
CUVES	LES CHAMPS JOUAULT	Racc clients BT >= 120kVA	34 479
SAINTE-HILAIRE-DU-HARCOUET	-	Racc clients HTA	29 337
VIRANDEVILLE	LES TAILLIS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	26 888
SAINTE-MARTIN-DES-CHAMPS	LA BOURDONNIÈRE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	25 683
BEAUMONT-HAGUE	Rue du Parc de la Mairie	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	23 775

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-MALO-DE-LA-LANDE	BOURG DE ST MALO DE LA LANDE / ROUTE DE LA SIAME	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	22 266
NEGREVILLE	VC LA CROIX ROUGE - LIEU DIT ST RÉMY	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	21 995
GOUVILLE-SUR-MER	RUE DES LOUPS DE MER	Racc clients BT >= 120kVA	21 809
DUCEY	LES CAILLES	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	21 302
JULLOUVILLE	AVENUE DES GRUNES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	20 496
SAINT-PLANCHERS	ZAC	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	20 474
AGON-COUTAINVILLE	AVENUE DES PINS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	20 470
BARNEVILLE-CARTERET	80 BIS RUE DU CAP	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	20 005
DUCEY	LIEU DIT LE VAL	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	19 627
LONGUEVILLE	RUE DU PONT CE ET RUE DE LA CROIX	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	19 287
BREHAL	RUE GERARD FERREY	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	18 859
SOURDEVAL	PONT DE SEE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	18 786
MEAUTIS	ZA Foirail	Racc clients HTA	18 564
CARENTAN	LA BILLONNERIE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	18 370
VESSEY	4 VERDUN	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	18 179
DUCEY	RUE DU L'OIR	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	17 580
SAINT-QUENTIN-SUR-LE-HOMME	33 RUE DE MONTGOMERY	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	17 566
SAINT-PAIR-SUR-MER	Les Ardilliers 3	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	17 111

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-MARTIN-LE-GREARD	HAMEAU LES ROUMY	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	16 783
PARIGNY	21 ROUTE DU PONT SAINT YVES	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	16 569
GOUVILLE-SUR-MER	-	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	16 568
LESSAY	-	Racc clients HTA	16 191
BRECEY	LE VIEUX BOURG	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	16 093
CARENTAN	39 RUE DE L'ABREUVOIR	Racc clients BT >= 120kVA	15 026
PERIERS	16 RUE DU PONT DE L'ABBÉ	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	14 811
MONTMARTIN-SUR-MER	17 RUE DE LA FOIRE - LOTISSEMENT DU COLOMBIER - LOT 7	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	14 625
SAINT-VAAST-LA-HOUGUE	TATIHOUE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	14 282
ROMAGNY	LES CLOSEAUX	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	14 210
DUCEY	18 RUE DU GENERAL LECLERC	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	13 491
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	RUE DE PARIS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	13 263
SAINT-SAMSON-DE-BONFOSSE	5 LA PASQUERIE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	13 258
BRUCHEVILLE	LIEU DIT LE BOURG L'EGLISE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	13 061
LA HAYE-PESNEL	1 ROUTE DE BASLAIS	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	13 031
SAINT-GERMAIN-SUR-AY	RUE DES TENNIS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	13 001
BENOITVILLE	HAMEAU DE L'EGLISE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	12 865
TOCQUEVILLE	RUE ALEXIS DE TOCQUEVILLE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	12 706
OZEVILLE;SAINT-SAUVEUR-LE-VICOMTE	43 ROUTE D AUREVILLE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	12 689

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	LOTISSEMENT LA LATHREE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	12 661
GRANVILLE	169 rue du Mesnil	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	12 355
GRANVILLE	1671 ROUTE DE VILLEDIEU	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	12 322
SAINT-PAIR-SUR-MER	Le petit Kairon	Racc clients HTA	12 178
BARNEVILLE-CARTERET	ROUTE DE LA CORNICHE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	12 174
COUTANCES;SAINT-PIERRE-DE-COUTANCES	2 RUE DES CARRIÈRES SAINT-MICHEL	Racc clients BT >= 120kVA	12 162
CARENTAN	39 RUE DE L'ABREUVOIR	Racc clients BT >= 120kVA	12 075
BRICQUEBEC	PLACE SAINTE ANNE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	12 036
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	4 rue Féburon	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	11 975
BRIX	ROUTE DES FORGES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	11 705
BREVILLE-SUR-MER	6 la route Blanche	Racc clients HTA	11 688
LESSAY	QUARTIER DU HAMET	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	11 647
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	LES TOUCHES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	11 579
GREVILLE-HAGUE	LIEU DIT VILLAGE DE L'EGLISE-ROUTE DE LA POINTE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	11 406
FLAMANVILLE	36 ROUTE DE CAUBUS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	11 065
PONTAUBAULT	22 RUE DES 4 VENTS	Racc clients BT >= 120kVA	11 024
COUTANCES	104 RUE GEOFFROY DE MONTBRAY	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	10 976
BLAINVILLE-SUR-MER	40 ROUTE DE LA LOUVERIE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	10 914
BRECEY	24 RUE DES LAVANDIÈRES	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(site indiv.)	10 785

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
YQUELON	RUE AUX BOEUF	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	10 700
PARIGNY	7 BIS ROUTE DES LONGS CHAMPS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	10 641
BREHAL	RUE DU MESNIL / RD 592	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	10 627
SAINT-PAIR-SUR-MER	389 RUE DES MARAIS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	10 506
AGON-COUTAINVILLE	18 RUE EUGENE FONTAINE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	10 464
SAINT-GILLES	LE GRAND JARDIN	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	10 384
COUTANCES	16 RUE SAINT-NICOLAS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	10 277
COUTANCES	9 RUE DES HALLES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	10 260
BEAUMONT-HAGUE	2 RUE DU MILLECENT	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	10 180
COUTANCES	43 RUE SAINT NICOLAS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	10 119
LE MESNILBUS	142 LOTISSEMENT DU PONEY CLUB	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	10 064
GRANVILLE	RUE DE LA PARFONTERIE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	9 977
SAINT-SAMSON-DE-BONFOSSE	Route de Tessy	Racc clients HTA	9 872
SAINT-PAIR-SUR-MER	1 120 ROUTE NATIONALE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	9 759
LES PIEUX	33 ROUTE DE FLAMANVILLE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	9 569
LINGREVILLE	RUE DES PRES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	9 557
PORTBAIL	35 RUE HELLOUIN	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	9 359
LA HAYE-DU-PUITS	PLACE DU CHAMP DE FOIRE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	9 334

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SIDEVILLE	LA VACHEUX	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	9 294
JULLOUVILLE	2 AVENUE DES FRÉGATES	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	9 181
CARENTAN	ROUTE DE PERIERS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	9 158
FIERVILLE-LES-MINES	16 ROUTE DE PORTBAIL	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	9 007
BARNEVILLE-CARTERET	PORT DE BARNEVILLE	Racc clients BT >= 120kVA	8 906
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	LIEU DIT LA FOSSE AUX LOUPS	Racc clients BT >= 120kVA	8 890
COUTANCES	72 RUE ST PIERRE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	8 847
BRICQUEBEC	5366A ROUTE DE L'ABBAYE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	8 842
BARNEVILLE-CARTERET	10 RUE DES QUATRES VOLONTAIRES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	8 777
CREANCES	94 RUE DES 4 RUES	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	8 724
SIDEVILLE	ZONE DU COIGNET	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	8 652
LES PIEUX	ROUTE DE GROSVILLE - LA BELLE ÉTOILE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	8 578
GRANVILLE	6 RUE BARBERIE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	8 564
DONVILLE-LES-BAINS	16 ROUTE DE COUTANCES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	8 422
GRATOT	RUE D'ARGOUGES - LA SOIFFERIE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	8 391
SORTOSVILLE-EN-BEAUMONT	HAMEAU COSTARD	Racc clients BT >= 120kVA	8 388
BENOITVILLE	LA CROIX GEORGES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	8 312
VILLEDIEU-LES-POELES	18 RUE DES ECOLES	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	8 152

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
GRANVILLE	655 ROUTE D'AVRANCHES	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	7 950
SAINT-GILLES	CHEMIN DE LA TAQUELERIE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	7 942
LES PIEUX	3 RUE DU CASTILLON	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	7 941
RAUVILLE-LA-BIGOT	13 LE BOURG	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	7 646
LESSAY	2 RUE DES ROTISSEURS	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	7 643
LE VAL-SAINT-PERE	Parc de la Baie Ouest	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	7 634
QUETTEHOU	CHEMIN DES NOYERS	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	7 573
SAINT-AMAND	ROUTE DE SAINT-LÔ	Racc clients BT >= 120kVA	7 442
CARENTAN	5 PLACE VAUBAN	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	7 374
BRECEY	21 RUE DU BOCAGE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	7 239
SAINT-MARTIN-DES-CHAMPS	LES CHAMPS JOUAUX	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	7 233
TORIGNI-SUR-VIRE	PLACE DE L'ORANGERIE	Racco Installations Recharge Véhicules Elec (<i>IRVE</i>)	7 222
GRANVILLE	Rue du Port	Racc clients BT >= 120kVA	7 156
GUILBERVILLE	2 LIEU DIT LOUDIERE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	7 141
COUVILLE	VILLAGE DE LA GARE - RUE DES HAIES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	7 117
GRANVILLE	47 PLACE DES CORSAIRES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 785
PICAUVILLE	45 RUE DE PÉRIERS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 770
AGON-COUTAINVILLE	7 IMPASSE DES SEPT NAINS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	6 685

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-JAMES	LE VAUCÉL-LA CROIX AVRANCHIN	Racc client BT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	6 671
GRANVILLE	3 RUE GEORGES CLÉMENTEAU	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 645
JULLOUVILLE	AVENUE DE LA LIBÉRATION	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 616
BRECEY	63 RUE DU VAL DE SEE	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 596
MARIGNY	19 RUE DU GENERAL HUEBNER - MARIGNY	Racc client BT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	6 530
LE VAL-SAINT-PERE	62 BOULEVARD DU LUXEMBOURG	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 519
GONNEVILLE	ROUTE DE LA CHASSE HANNOT - LA CHAMPAGNERIE	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 518
VAROUILLE	LA BOULAYE	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 468
CERENCES	14 PLACE DU MARCHÉ	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 438
SAINT-PAIR-SUR-MER	92 IMPASSE GALILÉE - ZA LA PETITE LANDE	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 371
DONVILLE-LES-BAINS	9 RUE DE LA JASLINIERE	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 335
GRANVILLE	59 BIS MATIGNON	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 324
PONTORSON	Les Millardières	Racc clients HTA	6 319
PONTORSON	9 RUE SAINT MICHEL	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 260
REMILLY-SUR-LOZON	RUE DU COLOMBIER	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	6 195
PARIGNY	97 RUE DE LA RIVIÈRE	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 159
GRANVILLE	RUE DES ÎLES	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	6 135
BRICQUEVILLE-SUR-MER	47 ROUTE DES SALINES	Racc. BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 133

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-PAIR-SUR-MER	14 RUE SAINTE ANNE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 100
GRANVILLE	LE CANET	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	6 054
MONTFARVILLE	5 RUE ES PAILLES	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	6 033
SAINT-JORES	LE HOMMET à Saint Jores	Racc clients HTA	6 012
LA COLOMBE	RUE DU HAMEL BAISNEE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	5 914
CERENCES	2 RUE PRINCIPALE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 881
JUVIGNY-LE-TERTRE	29 CHASSE PEIGNE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	5 876
SAINT-SAMSON-DE-BONFOSSE	RUE DES MÉSANGES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 861
VILLEDIEU-LES-POELES	ZA du Cacquevel - route du Moulin Fleury	Racc clients HTA	5 821
BARFLEUR	16 QUAI HENRI CHARDON	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	5 683
GENETS	19 RUE DE L ENTREPONT	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	5 656
SOTTEVAST	ZA LA GALANDERIE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	5 631
SAINT-PIERRE-EGLISE	6 RUE DU COUVENT	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 631
SAINT-GILLES	6 RUE DU BOCAGE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	5 556
SAINTE-MERE-EGLISE	RUE CINQ CENT CINQ AIR BORN	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	5 524
SAINT-PAIR-SUR-MER	RUE DES ROSEAUX	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 518
SAINT-SENIER-SOUS-AVRANCHES	-	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 509
REVILLE	18 RUE GENERAL DE GAULLE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	5 502
AGNEAUX	ZA DU FLANQUET	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	5 498
BREHAL	RUE DE LA PLAGES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 438

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-JAMES	RUE DES CHATAIGNIERS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	5 401
CARENTAN	10-12 PLACE GRAND VAL NOBLE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	5 400
SAINT-PIERRE-DE-COUTANCES	2 RUE DES CARRIERES ST MICHEL	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	5 309
MONTEBOURG	5 BIS LA GROSSE PLANCHE - D71	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	5 307
JUILLEY	9BIS ROUTE DE FOUGERES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 292
SAINT-VAAST-LA-HOUGUE	RUE DU MARÉCHAL FOCH	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	5 268
RAVENOVILLE	14 LE PETIT HAMEAU	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	5 257
COUTANCES	77A AVENUE DIVISION LECLERC	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 216
BENOITVILLE	28 ROUTE DE COUVILLE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	5 182
SAINT-HILAIRE-PETITVILLE	2 RUE DU COTENTIN	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 142
SOURDEVAL	10 RUE GENERAL MILLET	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 097
ETIENVILLE	6C ROUTE DES CONJONCS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	5 095
PARIGNY	RUE DES ECOLES	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	5 089
BRICQUEBEC;JUVIGNY-LE-TERTRE	10 PLACE DE LA MAIRIE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 072
GRANVILLE	135 RUE DE COURAYE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	5 019
SAINT-VAAST-LA-HOUGUE	TATIHOU	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 970
QUETTETOT	36 ROUTE DE LA MARCHANDERIE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 947
SAINT-SAMSON-DE-BONFOSSE	PLACE DU GENERAL DE GAULLE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 897
SAINT-PAIR-SUR-MER	26 RUE DE LA FOLLLOTTE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 883

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
QUETTEHOU	RUE DES JARDINS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 841
SAINT-SAUVEUR-LE-VICOMTE	52 ROUTE DE SELSOIF	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 803
ISIGNY-LE-BUAT	IMPASSE DU CHAMP DU POMMIER	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 783
YQUELON	73 rue du 8 Juin 1944	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 733
COUTANCES	27 BOULEVARD ALSACE LORRAINE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 724
BLAINVILLE-SUR-MER	ROUTE DU HUTREL	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 719
SAINT-JAMES	IMPASSE DE LA CROIX VINCENT	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 688
CARENTAN	ZI POMMENAQUE	Racco Installations Recharge Véhicules Elec (<i>IRVE</i>)	4 685
DUCEY	6 LA ROCHE QUI BOIT	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 678
SAINT-SAUVEUR-LENDELIN	LE BOURG	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 657
TOLLEVAST	HAMEAU DUBOST	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 531
COUTANCES	3 RUE GEORGES CLEMENCEAU	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 480
LINGREVILLE	LE MARAIS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 479
LINGREVILLE	LE MARAIS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 478
LINGREVILLE	LE MARAIS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 478
LINGREVILLE	LE MARAIS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 477
LINGREVILLE	LE MARAIS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 477
LINGREVILLE	LE MARAIS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 477

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
LINGREVILLE	LE MARAIS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 475
GRANVILLE	74 AVENUE DE LA LIBERATION	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 472
SAINT-JEAN-DES-BAISANTS	18 FONTAINE ROSE - ST JEAN DES BAISANTS	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 469
MARIGNY	15 RUE AU LOUP	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 465
GOUVILLE-SUR-MER	7 RUE DE LA CHESNAYE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 464
BRICQUEVILLE-SUR-MER	33 ROUTE DU VILLAGE DE L'ISLE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 451
CREANCES	48 RUE DES 4 RUES	Racc BT =< 36 kVA avec Branch. seuls (sites indiv.	4 438
SAINT-SENIER-SOUS-AVRANCHES	AVENUE DU ROCHER	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 435
DUCEY	LIEU DIT LES NOES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 434
COUTANCES	8 RUE GEOFFROY DE MONTBRAY	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 425
ISIGNY-LE-BUAT	41 RUE DE PAIN D'AVAINNE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 417
BLAINVILLE-SUR-MER	ZONE CONCHYLICOLE - PARC 8	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 390
GONNEVILLE	LE HAMEAU VALOGNES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 386
CARENTAN	Rue Blactot	Racc BT =< 36 kVA avec Branch. seuls (sites indiv.	4 353
BRECEY	3 PLACE DE L'HOTEL DE VILLE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 292
BRECEY	LA TESSONNIERE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 282
GROSVILLE	RUE DU CHATEAU D'EAU-RUE DE L'ECURIE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 273
SAINT-VAAST-LA-HOUGUE	5 QUAI VAUBAN	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 255
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	ZONE D'ACTIVITES	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 239

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
COUTANCES	10/18 PLACE DE GAULLE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 205
DANGY	15 ROUTE DU PONT BROCARD	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	4 193
DRAGEY-RONTHON	LE BOURG	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	4 149
CAROLLES	RUE HENRI DELASPRES-RUE EMILE DARDOIZE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	4 133
SAINT-HILAIRE-PETITVILLE	LE MESNIL	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 997
GRANVILLE	1756 AVENUE DES MATIGNONS	Racc clients BT >= 120kVA	3 983
GRANVILLE	66 CLOS DES VENDEENS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 978
BRECEY	LA MARTINIÈRE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	3 960
MORSALINES	4 LE HUTREL	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 911
BARENTON	MAISON DE RETRAITE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	3 830
COUTANCES	ZI DU CHATEAU DE LA MARE / RUE COLBERT	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 723
SARTILLY	ZA ROUTE DE CAROLLES	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	3 704
LA HAYE-PESNEL	17 RUE DE LA LIBERATION	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 683
COUTANCES	54 Rue Saint Nicolas	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 680
PORTBAIL	11 PLACE EDMOND LAQUAIRE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 628
YQUELON	75 CHEMIN DE LA CHALLERIE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 599
LES PIEUX	ROUTE DE CHERBOURG	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	3 581
BARNEVILLE-CARTERET	21 AVENUE DE LA RÉPUBLIQUE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 500

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
BARFLEUR	RUE DES JARDINS	Racc BT =< 36 kVA avec Branch. seuls (sites indiv.)	3 473
COUTANCES	10 RUE DE GEOFFROY DE MONTBRAY	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 463
SAINT-JOSEPH	10 L'ÉGLISE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 459
YQUELON	382 ROUTE DE VILLEDIEU - LA LANDE - LES MOULINS FERET	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	3 423
SAINT-MARCOUF	72 BOULEVARD DES DUNES	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	3 407
BRICQUEBEC	LA VALETTE - QUETTETOT	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 338
GRAIGNES-MESNIL-ANGOT	RUE DU 507 ÈME RIP	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	3 312
ROUFFIGNY	DOMAINE DE LA HAUTMONIÈRE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 307
SAINT-PAIR-SUR-MER	716 RUE DE LA FOLLLOTTE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 268
VILLEDIEU-LES-POELES	36 PLACE DE LA REPUBLIQUE-2 RUE JACOB	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 265
BARNEVILLE-CARTERET	9 RUE DE LA PLACE DES FETES	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	3 258
GRANVILLE	51 RUE DE COURAYE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 219
LE MONT-SAINT-MICHEL	MONT SAINT MICHEL	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	3 203
SAINT-AMAND	19 LE HAMEAU BERTHAUME	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	3 187
COUTANCES	RUE DE LA MASSE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 168
SAINT-AMAND	LA DETOURBE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	3 152
GRANVILLE	4 RUE DU PIGEON LITAN	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 118
SAINTE-SUZANNE-SUR-VIRE	ROUTE DU RECALE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 097

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-LAURENT-DE-CUVES	1 RUE DES ECOLES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 025
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	17 RUE THOMAS RIFFAUDIERE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	3 012
SARTILLY	LA GILBERDIÈRE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	3 001
TOURVILLE-SUR-SIENNE	RUE DE LA MONTCHATONNIERE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 945
PONTORSON	41 CHAUSSÉE DE VILLECHEREL	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 933
RAIDS	LE BOURG	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	2 932
LE MESNILBUS	8 LOTISSEMENT DU PONEY CLUB LE MESNILBUS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 916
GOUVILLE-SUR-MER	LA VIEILLE RUE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 909
BRIX	432 ROUTE NATIONALE 13	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	2 837
GIEVILLE	3 RUE DU PONT MESNIL GIEVILLE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 799
COUTANCES	rue pierre vibet	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	2 774
BRECEY	34 RUE DU BOCAGE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 651
BLAINVILLE-SUR-MER	LA CARRIÈRE HUE - LIEU DIT LA CHENEVRIÈRE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 644
LE MESNIL-AU-VAL	RUE DU BOURG - LOT N°2	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	2 575
SAINTE-CECILE	15 RUE DE LA LYRE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 522
SAINT-OVIN	LE MESMONT	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	2 486
BLAINVILLE-SUR-MER	1 RUE DE LA VIEILLE DIGUE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	2 424
DONVILLE-LES-BAINS	15 RUE DU PONT AU RAT	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 424

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
COUTANCES	5 AVENUE DE VERDUN	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	2 414
BEAUMONT-HAGUE	43 RUE DU HABLE - OMONVILLE LA ROGUE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	2 262
SAINT-PLANCHERS	94 RUE DE LA MER	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	2 256
LA COLOMBE	Rue de la Herviere - Z.A de la Colombe	Racc clients HTA	2 223
PICAUVILLE	ZA DE LA VERANGERIE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	2 176
TESSY-SUR-VIRE	6 LA POTERIE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	2 127
GRANVILLE	Rue Saint Gaud	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 099
QUIBOU	10 LA RENONDIERE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	2 094
ORVAL	RUE DU DERNIER SOU	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	2 084
COUVAINS	LE BOULAY	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	2 074
SAINT-PIERRE-LANGERS	LE BAS MONCEL	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	2 066
AGNEAUX	ROUTE DE COUTANCES	Racc clients BT >= 120kVA	2 057
PERIERS	12 PLACE LECLERC	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	2 047
GRANVILLE	16 AVENUE DU MARÉCHAL LECLERC	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 984
GRANVILLE	440 RUE DU CONILLOT	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	1 980
AGNEAUX	57 LE VAL	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	1 949
BRICQUEBEC	RUE SAINTE-CATHERINE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 845
BOURGUENOLLES	3 ROUTE DE L'ÉPINE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	1 756
SOURDEVAL	3 BIS PLACE DU CHAMP DE FOIRE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 750

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
COUVAINS	HÔTEL CASTEL	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	1 743
MOON-SUR-ELLE	1 L'ÉGLISE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	1 675
BRECEY	LE BOIS	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	1 664
PONTORSON	54 RUE DE LA RENCONTRE / ARDEVON	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	1 657
GRANVILLE	41 RUE LECAMPION	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	1 636
PONTORSON	8 RUE TANIS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 601
CARENTAN	1 FERME DE GRISMARAIS	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	1 559
BEAUMONT-HAGUE	25 RUE MILLE CENT	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	1 547
RONCEY	ROUTE DE COUTANCES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 499
COUTANCES	64 AVENUE DIVISION LECLERC	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	1 484
LE TEILLEUL	9 Parc Activité la Pommeraie	Racc clients HTA	1 461
YQUELON	118 ROUTE DE VILLEDIEU	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	1 453
SAINT-AUBIN-DE-TERREGATTE	rue des Hortensias	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 364
SAINT-JEAN-DES-BAISANTS	2 RUE DE L'ÉGLISE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	1 343
JUILLEY	1 RUE DU ROCHER / LE HAUT DE LA LANDE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	1 320
PERIERS	RUE DES DOUYTS - RUE DES FORGES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 313
GRANVILLE	440 RUE DU CONILLOT	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	1 297
JULLOUVILLE	264 ROUTE DE LA CROIX DES BOUGONNIERES	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	1 296
GENETS	41 GRANDE RUE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	1 234
PONTORSON	1 RUE DE BREE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 194

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-SYMPHORIEN-LE-VALOIS	38 AVENUE CÔTE DES ILES	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	1 133
CARENTAN	2 RUE DE LA LIBÉRATION	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 081
SAINT-SENIER-SOUS-AVRANCHES	120 RUE JEANNE PAISNEL	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 065
DUCEY	Rue du lavoir	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	1 059
LA MEAUFFE;RAMPAN	LA CAUVINERIE	Racc clients BT >= 120kVA	890
PICAUVILLE	45 PLACE SOPHIE DE RIOU	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	864
GOUVILLE-SUR-MER	RUE DU HAMEAU NOËL	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	825
BRIX	RUE GUILLAUME HOMMET	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	815
CERENCES	LE HAMEAU VALLEE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	780
GOUVILLE-SUR-MER	RUE DU HAMEAU NOEL	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	762
SARTILLY	LE HAUT MESNIL	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	752
JUVIGNY-LE-TERTRE	RUE D'AVRANCHES	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	743
BREHAL	3 B CHEMIN DE LA CLAIRETTE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	739
CAROLLES	45 RUE DE LA DIVISION LECLERC	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	631
PONTS	LOTISSEMENT LA FOSSE CORDON	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	615
CARENTAN	AVENUE DE QUI QU'EN CROIGNE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	615
CANISY	RUE JEAN FOLLAIN	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	610
LE TEILLEUL	PARC ACTIVITES DE LA POMMERAIE	Racc clients BT >= 120kVA	581
CARENTAN	-	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	577

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
QUETTEHOU	4 RUE DES JARDINS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	576
LE VAL-SAINT-PERE	ZA DE LA BAIE	Racc clients BT >= 120kVA	572
PONTS	2 LA CHAUSSÉE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	569
CARENTAN	RUE DU GRAVIER - ZI POMMENAQUE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	541
LITHAIRE	ROUTE DE PRETOT - LITHAIRE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	529
LE VAL-SAINT-PERE	1 LA GARE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	508
CONDE-SUR-VIRE	RUE LOUIS LEFOULON	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	508
COUTANCES	36 RUE DU PALAIS DE JUSTICE	Racc.BT =< 36 bchts aj DI sur OCB existant – Aff.glob	469
SAINT-CLAIR-SUR-L'ELLE	RUE DES JARDINS	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	463
CARENTAN	3 RUE DU QUAI A BOURRE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	457
PERCY	LE BOURG	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	422
PORTBAIL	21 RUE ROBERT ASSELIN	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(site indiv.)	402
QUIBOU	LE VAURUEL	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(site indiv.)	390
LESSAY	RUE DU FERRAGE	Racc clients BT >= 120kVA	390
PARIGNY	59 RUE DE LA RIVIERE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	381
CARENTAN	3 PLACE DE LA RÉPUBLIQUE - 2 BIS RUE DE L'ARSENAL	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	353
LA HAYE-DU-PUITS	1 IMPASSE JAMOT	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	345
COUTANCES	ZI AUBERGE DE LA MARE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	340

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES CONSOMMATEURS			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
YQUELON	ZAC DU ROND DU CHÊNE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	311
SAINT-NICOLAS-DE-PIERREPONT	POMPAGE LE MOULIN	Racc clients BT >= 120kVA	296
CARENTAN	11 RUE HOLGATE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	276
YQUELON	ZAC DU ROND CHENE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	244
BRICQUEBEC	L'ABBAYE DE LA TRAPPE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	195
SAINT-VAAST-LA-HOUGUE	24 PLACE DE LA RÉPUBLIQUE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	154
CARENTAN	2 RUE DU CHATEAU	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	146
MONTHUCHON	33 ROUTE DE LA ROUSSERIE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	143
LE MESNIL-HERMAN	LA HERMANIERE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	134
TORIGNI-SUR-VIRE	1 RUE MATIGNON	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	97
LENGRONNE	L'ALDOUIT	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	97
VAINS	LE BOURG	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	97
SAINTE-CECILE	RUE PIERRE LEVASSEUR	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	97
TOCQUEVILLE	15 RUE DE LA GARE	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	97
LA HAYE-DU-PUITS	29 RUE DE LA LIBERATION	Racc clients BT > 36 kVA et <120kVA	64
SIDEVILLE	LA HÉRONNIÈRE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	49
CERENCES	13 RUE PRINCIPALE	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	49
SAINT-SENIER-SOUS-AVRANCHES	RD233	Racc clients HTA	45
SAINT-PAIR-SUR-MER	511 rue de la Grace de dieu	Racc.BT =< 36 kVA collectif OCB/ groupé – Aff. Indiv	20
CARENTAN	AVENUE DE QUI QU'EN CROIGNE	Racc clientBT =< 36kVA avec extension(<i>site indiv.</i>)	19

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES PRODUCTEURS BT			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
CARENTAN	LES HAMEAUX - 50500 CARENTAN-LES-MARAIS	Racc producteurs BT > 36 kVA	305
DUCEY	La Butte Pichon	Racc producteurs BT > 36 kVA	960
SAINT-MARTIN-DES-CHAMPS	2 LE GRAND CHIEN	Racc producteurs BT > 36 kVA	1 706
BEAUMONT-HAGUE	CHEMIN DE LA BLANCHE PIERRE	Racc producteurs BT > 36 kVA	13 796
SAINTE-CROIX-HAGUE	27 RUE D'OZOUVILLE	Racc producteurs BT > 36 kVA	9 179
SAINT-JAMES	La Denolais	Racc producteurs BT > 36 kVA	345
BLAINVILLE-SUR-MER	LD L'Hôtel aux loups	Racc producteurs BT > 36 kVA	1 707
BLAINVILLE-SUR-MER	LD L'HÔTEL AUX LOUPS	Racc producteurs BT > 36 kVA	2 357
SAINT-NICOLAS-DE-PIERREPONT	LD LA HURIE - ZH79A	Racc producteurs BT > 36 kVA	5 727
LITHAIRE	14 ROUTE DU PLAN D'EAU	Racc producteurs BT > 36 kVA	5 469
SAINT-SAUVEUR-LE-VICOMTE	52 RUE SELSOIF	Racc producteurs BT > 36 kVA	6 911
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	Leplu	Racc producteurs BT > 36 kVA	34 757
PARIGNY	62 rue Saint Berthevin	Racc producteurs BT > 36 kVA	19 595
SAINT-AUBIN-DE-TERREGATTE	La Porte	Racc producteurs BT > 36 kVA	35 927
SAINT-AMAND	L AUVRIERE Saint-Symphorien-Les-Buttes	Racc producteurs BT > 36 kVA	695
LE TEILLEUL	1 route de la Fouillée	Racc producteurs BT > 36 kVA	12 292
LE TEILLEUL	La Marchandière	Racc producteurs BT > 36 kVA	12 659
LE TEILLEUL	Les Yvets 2 route de Barenton	Racc producteurs BT > 36 kVA	19 194
LE TEILLEUL	1 Route de la Fouillée	Racc producteurs BT > 36 kVA	25 796
PERIERS	La Perrelle	Racc producteurs BT > 36 kVA	10 015
PIERREVILLE	ROUTE DU FOUR A CHAUX	Racc producteurs BT > 36 kVA	17 012
BRICQUEBEC	LE PONT D AIZY	Racc producteurs BT < 36kVA	17 062
TESSY-SUR-VIRE	La Clemendière PONT FARCY	Racc producteurs BT > 36 kVA	618
TESSY-SUR-VIRE	la noblerie	Racc producteurs BT < 36kVA	595

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES PRODUCTEURS BT				
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)	
SAINT-LAURENT-DE-CUVES	LA CHAULOURIE ROUTE CROIX AU CHANTRE	Racc producteurs BT > 36 kVA	9 079	
LESSAY	85 RUE MATHON	Racc producteurs BT > 36 kVA	9 735	
PERIERS	LE PONT AU BRUN	Racc producteurs BT < 36kVA	4 070	
TESSY-SUR-VIRE	Les Hauts Vents - Tassy en Bocage	Racc producteurs BT > 36 kVA	19 924	

TRAVAUX DE RACCORDEMENT DES PRODUCTEURS HTA				
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)	
BRECEY	la semondiere	Racc producteurs HTA	3 630	
SAINT-JEAN-DES-BAISANTS	15 LE MEZERAY-SAINT-JEAN-DES-BAISANTS	Racc producteurs HTA	3 617	
LE TEILLEUL	Zone d'Activité de la Pommeraie	Racc producteurs HTA	6 030	
PERIERS	-	Racc producteurs HTA	10 099	
LE MESNIL-AU-VAL	Hameau Lesage	Racc producteurs HTA	26 799	

2.2. Les travaux au service de la performance du réseau

Liste et description des opérations principales en matière de renforcement, modernisation, sécurisation des réseaux et de prévention des aléas climatiques.

TRAVAUX BT LIES A LA PERFORMANCE DU RESEAU					
Commune	Type de travaux	Adresse des travaux	Pose (m)	Dé-pose (m)	Montant HT des travaux prévus (en €)
SAINT-GEORGES-MONTCOCQ	Renouvellement	Ferme de Rampan	657	664	37 391
CARENTAN	Renouvellement	Rue du Quai A. Bourre	55	128	9 769
DUCEY	Renforcement	Lot la Rivière	96	3	60 838
BRECEY	Renforcement	La Cossere	229	0	11 747
LE VAL-SAINT-PERE	Renforcement	La Petites Nonneries	231	529	18 694
BRECEY	Renforcement	La Grattemondiere	307	371	19 444
BACILLY	Renouvellement	L'enfer	322	299	11 942
LE MONT-SAINT-MICHEL	Renouvellement	Mont Saint Michel	131	84	35 786

TRAVAUX BT LIES A LA PERFORMANCE DU RESEAU					
Commune	Type de travaux	Adresse des travaux	Pose (m)	Dé- pose (m)	Montant HT des travaux prévus (en €)
LE MONT-SAINT-MICHEL	Renouvellement	Mont Saint Michel	145	104	57 277
LE MONT-SAINT-MICHEL	Renouvellement	Mont Saint Michel	267	178	100 897
MONTPINCHON;SAVIGNY	Renouvellement	Les Planches	447	436	42 556
CREANCES	Renforcement	Le Grand Haut d'Y	79	98	41 309
VESLY	Renouvellement	Rue de Nerduit	95	120	19 253
LITHAIRE	Renouvellement	Château Broqueboeuf	152	90	20 523
CONDE-SUR-VIRE	Renouvellement	Route du Mesnil	54	50	9 550
PERIERS	Renouvellement	Le Bettelin	160	150	13 232
SAINT-MARTIN-D'AUBIGNY	Renouvellement	Rue de Feugères	284	220	26 138
HAUTEVILLE-LA-GUICHARD	Renouvellement	La Maillardiere	419	406	30 995
BRICQUEBEC	Renforcement	La Luzerne	183	150	14 807
BARNEVILLE-CARTERET	Renforcement	Rue des Pins	228	150	33 133
VILLEDIEU-LES-POELES	Renforcement	La petite Brière	117	75	18 067
SAINT-JEAN-DES-CHAMPS	Renouvellement	Le Pont Roger	322	70	30 704
CARENTAN / FLAMANVILLE / SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET / SAINT-VAAST-LA-HOUGUE / SOURDEVAL	Renouvellement	Postes DP	0	0	6 651
JULLOUVILLE	Renouvellement	Avenue de la Libération	12	0	10 212
COUTANCES	Renforcement	Rue d'Ickley	37	0	11 997
LE MONT-SAINT-MICHEL	Renouvellement	Mont Saint Michel	274	184	56 507
LE VAL-SAINT-PERE	Renforcement	Les Hautes Guettes	278	425	26 834
GER	Renouvellement	Les Boulais	579	552	29 163

TRAVAUX HTA LIES A LA PERFORMANCE DU RESEAU			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
GOUVILLE-SUR-MER	Poste Source de Gouville sur Mer	Levée de contraintes réseau HTA	1 920 462
BESNEVILLE	Départ Fierville de Tolmer	Levée de contraintes réseau HTA	1 182 595
FLAMANVILLE;TREAUVILLE	Hameaux le bois, agglomération Flamanville, RD23	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	585 118
GER;LE FRESNE-PORET	Poste Source de Ger	Levée de contraintes réseau HTA	451 304
MUNEVILLE-LE-BINGARD;VAUDRIMESNIL	D68	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	325 576

TRAVAUX HTA LIES A LA PERFORMANCE DU RESEAU			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
HAMBYE;LE	Départ Hambye de Le Guislain	Levée de contraintes réseau HTA	319 264
MONTAIGU-LA-BRISETTE;TEURTHEVILLE-BOCAGE;VIDECOSVILLE	Moulin fleury, D902, Route de St VAST, les Aunays, Les Fouques, Ferme St Laurent	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	233 018
LES MOITIERS-D'ALLONNE;SENOVILLE	Le Meaudenaville du Bas	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	197 666
COSQUEVILLE;SAINT-PIERRE-EGLISE	Le hameau Remond, la ferme de Renouville	Continuité d'alimentation réseau	190 593
LE TEILLEUL;SAINT-CYR-DU-BAILLEUL	Départ Le teilleur de St Cyr	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	139 813
MONTAIGU-LES-BOIS	La ferme de Montaigu	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	131 454
DUCEY	Départ Ducey d'Avranches	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	123 632
DOMJEAN	Départ Donjean de Mesnil	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	120 883
SAINT-JACQUES-DE-NEHOU	Départ Fierville de Tolmer	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	114 083
BELVAL	Départ Courcy de Coutances	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	112 874
MARTIGNY	Départ Montgothier de Lairon	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	111 733
BARENTON	Le Bourg	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	111 181
ANNEVILLE-EN-SAIRE;REVILLE	Les Noires Terres	Climatique HTA aérien – Sécurisation des bourgs	109 900
MORTAIN	Les Vallées	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	109 511
BRICQUEBEC	Départ Manuel de Tolmer	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	107 221
LE MESNILBUS	La Vagerie, l'Angerie, la Scellerie, l'Hotel Bellais	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	105 976
CERENCES	Départ Cérences d'Yquelon	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	105 230
ISIGNY-LE-BUAT	Le Fresne	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	100 528
PONTORSON;SERVON	Départ St Michel de Boucey	Levée de contraintes réseau HTA	95 288

TRAVAUX HTA LIES A LA PERFORMANCE DU RESEAU			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-ROMPHAIRE	Départ St Samson d'Agneaux	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	93 496
CREANCES	Village Becheville	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	87 257
BLOSVILLE	Départ Turqueville d'Alérie	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	86 296
BRANVILLE-HAGUE	Départ Jobourg de Bacchus	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	84 657
SAINT-AMAND	Départ Giéville de Mesnil	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	81 225
MORTAIN	Moulin Richard, avenue de l'abbaye	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	74 043
BESLON	Départ Beslon de Villedieu	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	71 338
TEURTHEVILLE-BOCAGE	Départ Le Vast d'huberville	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	68 242
SOTTEVAST	Départ Sottevast de Tolmer	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	66 342
SAINT-MARTIN-D'AUBIGNY	Départ Feugères de Périers	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	65 366
NEUVILLE-EN-BEAUMONT	La Croix Baton, Hameau des Fosses, Ecolleville	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	59 758
BRIX	Delasse, le lieu Gerbot	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	58 859
SAINT-NICOLAS-DE-PIERREPONT	La lande, La Guilberderie, La Visonnerie	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	56 892
SAINT-BRICE-DE-LANDELLES	Entre village la Mancelliere et la Gandonniere	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	54 896
LENGRONNE	La Billarderie, Le Quesnot	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	52 925
BOURGUENOLLES;LA TRINITE;ROUFFIGNY	La Brière, La grande Jaunais	Plan aléas climatique PAC1	52 149
LES PIEUX	Départ Surtainville de Tolmer	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	49 443
ARGOUGES;MONTANEL	Départ Sacey de Boucey	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	49 352

TRAVAUX HTA LIES A LA PERFORMANCE DU RESEAU			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
MONTGARDON;SAINT-SYMPHORIEN-LE-VALOIS	La Moulinerie, Cottebrune	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	48 956
VASTEVILLE	Aval 6353,aval 4303,aval 6219, aval 4311	Plan aléas climatique PAC1	47 716
QUETTETOT;SAINT-GERMAIN-LE-GAILLARD	Départ Diélette de Tolmer	Levée de contraintes réseau HTA	47 120
FRESVILLE	L'Eglise	Automatisation	45 864
CARANTILLY	Départ Canisy d'Agneaux	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	45 597
SAINT-JACQUES-DE-NEHOU	Départ Néhou de Tolmer	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	43 122
SAINT-ROMPHAIRE	Les Mollières, La Marseyère	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	42 777
TAMERVILLE	La Malherberie	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	40 687
SAINT-JEAN-DE-DAYE	Route de Graignes, route de Le Dezert	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	39 894
FERMANVILLE	Départ Fermanville de Valcanville	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	36 548
TAMERVILLE	Départ Le Theil d'Huberville	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	35 951
BRECEY;SAINT-GEORGES-DE-LIVOYE	La Tresardière	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	35 667
MOYON;SOULLES	Villages Baudreville, La Venerie	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	34 376
LA HAYE-DU-PUITS;MONTGARDON	Mont Scolan, La Bruyère, Le petit Commerce, La grande Besse	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	30 233
ROMAGNY	Yvrecey	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	29 121
LIEUSAIN;YVETOT-BOCAGE	Route de Fenard	Automatisation	29 057
LES MOITIERS-D'ALLONNE	Départ Le Vretot de Tolmer	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	28 839
LA HAYE-D'ECTOT	Hameau Petit frère	Automatisation	28 780
COSQUEVILLE	Hameau de bas	Continuité d'alimentation réseau	27 740
LES MOITIERS-D'ALLONNE	Hatainville Village, Cohue	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	25 980

TRAVAUX HTA LIES A LA PERFORMANCE DU RESEAU			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-PAIR-SUR-MER	Départs Saint Pair d'Yquelon	Levée de contraintes réseau HTA	25 943
BARNEVILLE-CARTERET	Carrefour Boudet	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	25 736
PIERREVILLE	La Dauvernerie, Hameau Padet, Bourdonnerie	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	25 487
LA MANCELLIERE-SUR-VIRE	Départ La Mancellière de Mesnil	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	23 559
BINIVILLE	Le grand Hameau	Continuité d'alimentation réseau	21 073
BINIVILLE	Le grand chemin, Le douit, Pigard, les hauts vents	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	19 400
MONTMARTIN-SUR-MER	Départ Régneville de Coutances	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	18 968
MONTFARVILLE	La bouillonniere	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	18 831
FLAMANVILLE;LES PIEUX	Hameau Lauger	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	18 569
LE NEUFBOURG;MORTAIN	La Pelterie	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	18 217
GROSVILLE	Le Daillot, La bijude, Hameau brisset, Les fontaines	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	17 948
BLAINVILLE-SUR-MER	Camping La mielette, Zone conchylicole,	Continuité d'alimentation réseau	17 348
ANCTOVILLE-SUR-BOSCQ;SAINT-JEAN-DES-CHAMPS;SAINT-PLANCHERS	Départ St Jean d'Yquelon	Plan aléas climatique PAC1	16 805
LA LUZERNE	Départ Brouains de Mortain	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	16 665
JUVIGNY-LE-TERTRE	Rue Charlemagne, Juvigny les vals-Mesnil Tove	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	16 659
CONDE-SUR-VIRE	Le Bourg	Automatisation	15 968
GROSVILLE	Départ Flamanville de Tolmer	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	15 868
TONNEVILLE	Tonneville, Hameau Gosselin, Le bourg, Ludiver, la rue d'Ozeville	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	15 492
PIROU	RD 650, la demeure, Le bas de la Rue, Rue mahier, Rue du brocq	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	15 475

TRAVAUX HTA LIES A LA PERFORMANCE DU RESEAU			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-QUENTIN-SUR-LE-HOMME	La Croix Malgat, La Retournerie, La planche jumelle, Le bourg Marcilly	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	15 177
MOYON	Le bourg Groux	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	15 170
RAUVILLE-LA-BIGOT	D222	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	14 961
BELVAL	L'hôtel Catin	Continuité d'alimentation réseau	14 140
NEGREVILLE	Croix Jacob, Le Gîte	Continuité d'alimentation réseau	13 639
PICAUVILLE	Villages Caponet, Durécu, Le port Filiolet	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	13 471
SORTOSVILLE	Départ Picauville d'Huberville	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	12 935
CAMBERNON	La folie au coq, La landelle, Le Georget	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	12 713
SAINTE-MERE-EGLISE	D67, ZA des Crutelles, Route de Chef du Pont	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	12 389
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	Boulevard Gambetta	Automatisation	11 477
LA TRINITE	Lieu dit La Boucherie	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	11 394
LES PIEUX	Le Bourg	Automatisation	11 367
SUBLIGNY	Route de Perron	Continuité d'alimentation réseau	10 299
SAINT-MARCOUF	Boulevard des Dunes, Les Bergeries, RD269, Chemin des bergeries	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	9 739
HARDINVEST	La louverie, Le Ferrage	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	9 645
LE HAM	Le pont à vaches	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	9 119
GAVRAY	Le Mesnil Hue	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	9 003
GONNEVILLE	Ferme du bois, Hameau Disgoville de haut et de bas, La Porterie, La Masserie	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	8 851
MOYON	Le Bourg	Levée de contraintes réseau HTA	8 472
MUNEVILLE-SUR-MER	La Fouchette	Plan aléas climatique PAC 1	8 446

TRAVAUX HTA LIES A LA PERFORMANCE DU RESEAU			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
NEHOUE	Départ Néhou de Tolmer	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	8 262
QUETTEHOU	Ferme Rabais, La Poule, La grande Huberderie, Maison du garde	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	8 224
LE HAM	Village de la gare	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	8 181
COUVILLE	Le bourg, Le bourg neuf, La Perelle, la Courterie, Lot St Luc	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	7 772
MARTIGNY	La Bouverie	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	7 579
CERENCES	Départ Cérences d'Yquelon	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	7 559
COLOMBY	Les Roses	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	7 418
SAINT-VIGOR-DES-MONTS	Départ Beslon de Villedieu	Automatisation	7 394
YVETOT-BOCAGE	Rue de l'église, Rue des carrières, Village Muraux, Hameau les carrières, La fontaine aux Coeurs, Village Montigny	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	7 109
LE VAST	IACM 50619J6371	Automatisation	6 646
HUDIMESNIL	Départ Cérences d'Yquelon	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	6 560
SAINT-JAMES	Place du Portail	Automatisation	6 471
SAINT-PIERRE-EGLISE	Départ Fermanville de Valcanville	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	6 346
BARENTON	Beausentier	Automatisation	6 074
FLEURY	La hague, La haute Hague, La ruerie,	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	5 905
TEURTHEVILLE-HAGUE	Baudeville, La planche Houelbec, La vacheux, Le ponteret, Poutrel	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	5 665
HOUESVILLE	Départ Turqueville d'Alérie	Rénovation Programmée HTA aérien et postes sources	5 579
LE MESNIL-ADELEE;LE MESNIL-GILBERT	Départ Les Cresnays de Mortain	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	5 514
BENOITVILLE	La rue de Benoitville	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	5 339
FLEURY	Le Buron	Continuité d'alimentation réseau	5 190

TRAVAUX HTA LIES A LA PERFORMANCE DU RESEAU			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
MARCILLY	La Roseraie	Rénovation ciblée rés. HTA aérien incidentogènes	5 170
LE GRAND-CELLAND	La Maudrière	Automatisation	5 118
BUAIS	La Billere	Automatisation	4 852

2.3. Les travaux liés aux exigences environnementales et réglementaires

Liste et description des opérations concernant ces travaux : environnement, sécurité et obligations réglementaires, modification d'ouvrages à la demande de tiers.

TRAVAUX LIES AUX EXIGENCES ENVIRONNEMENTALES			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
AGNEAUX	-	Malten Postes Sources	658
SAINT-GILLES	1 la chenaie	Modifications d'ouvrages pour motif de sécurité	45 967
COUVAINS	-	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	300
CARENTAN	-	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	165
CARENTAN	ZI des Pommerauque	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	2 722
CARENTAN	ROUTE DE ST CÔME	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	7 317
JUILLEY	ROUTE DE LA BAIE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	5 009
VAINS	LE MANOIR - 4 ROUTE DE LA CÔTE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	7 210
PONTS	RD 31	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	33 302
SAINT-LOUP	RD110 A LA RD557	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	5 612
SAINT-SENIER-SOUS-AVRANCHES	Avenue du Rocher	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	781

TRAVAUX LIES AUX EXIGENCES ENVIRONNEMENTALES			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-MARTIN-DES-CHAMPS	49 RUE DES MONTS - LES ORGERIES	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	10 825
SAINT-SENIER-SOUS-AVRANCHES	224 RUE DES FILLATURES	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	10 259
PONTORSON	-	Malten Postes Sources	23 195
PONTORSON	-	Malten Réseau HTA	4 219
PONTORSON	CHEMIN DE PHILIPOTTE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	3 210
PONTORSON	RUE CLAUDE MONET (CANTINE)	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	13 628
BARENTON	-	Malten Réseau HTA	5 044
CERENCES	-	Malten Réseau HTA	1 559
PORTBAIL	-	Malten Réseau HTA	1 711
LA HAYE-DU-PUITS	19/21 place du Général de Gaulle	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	8 576
SAINT-SAUVEUR-LE-VICOMTE	35 TER LE HAUT D'AUREVILLE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	162
LA HAYE-DU-PUITS	Place du champs de foire	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	24 457
PICAUVILLE	Hamel aux sort	Modifications d'ouvrages pour motif de sécurité	1 164
LIEUSAIN	RUE DU PETIT PRÉ / IMPASSE DE LA FRESNAIE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	9 814
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	82 RUE DE PARIS	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	172
ISIGNY-LE-BUAT	-	Modifications d'ouvrages pour motif de sécurité	254
ISIGNY-LE-BUAT	LE BOURG La Mancellière	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	30 834
CONDE-SUR-VIRE	-	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	5 800
CONDE-SUR-VIRE	Route neuve	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	18 404
SAINT-SAMSON-DE-BONFOSSE	8 RUE DE LA PATINERIE-GOURFALEUR	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	3 648

TRAVAUX LIES AUX EXIGENCES ENVIRONNEMENTALES			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
CONDE-SUR-VIRE	ROUTE DE LA ROQUE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	6 546
CONDE-SUR-VIRE	10 ROUTE DE TORIGNI	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	6 856
ROMAGNY	-	Traitement PS - PCB & désamiantage	25 020
SOURDEVAL	LA HIAULE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	9 926
LA BAZOGE	Les Ruettes - La Bazoge	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	11 381
CUVES	les champs jouaults	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	414
ISIGNY-LE-BUAT	-	Modifications d'ouvrages pour motif de sécurité	1 795
LESSAY	La Fontaine Felix	Modifications d'ouvrages pour motif de sécurité	111 699
LE MESNILBUS	LA BILLARDIERE	Modifications d'ouvrages pour motif de sécurité	778
COUVILLE	-	Malten Réseau HTA	8 052
LES PIEUX	LA LANDE DU SIQUET	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	166 561
BENOITVILLE	7 LE BOURG	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	2 333
GROSVILLE	RUE SAINT-MARTIN	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	17 381
SOTTEVAST	28 CHEMIN DE LA RATERIE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	7 362
TOCQUEVILLE	33 RUE D'OZEVILLE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	1 842
TOCQUEVILLE	-	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	49
PERCY	-	Modifications d'ouvrages pour motif de sécurité	198
VILLEDIEU-LES-POELES	RUE DU 8 MAI 1945 / PISCINE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	2 591

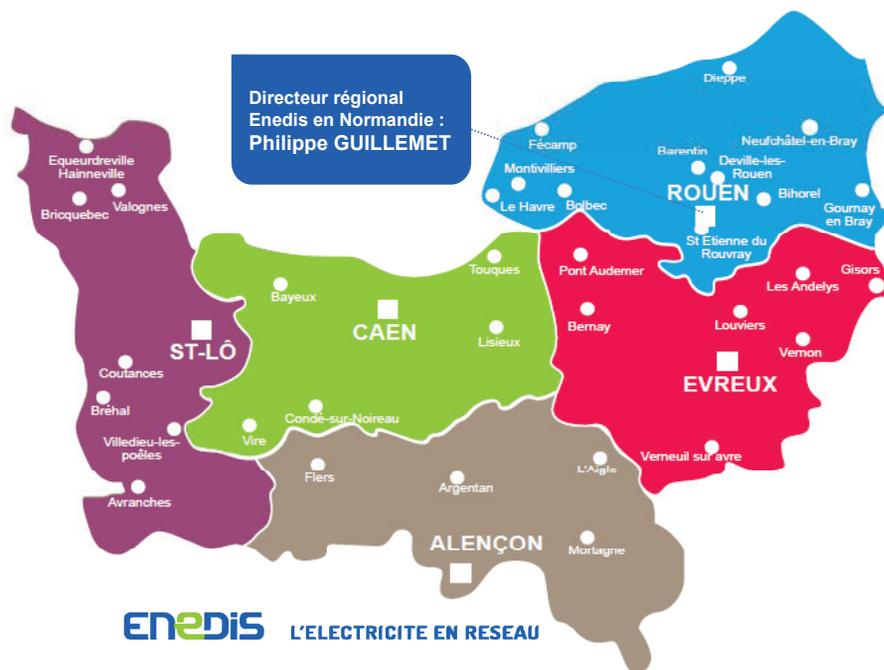
TRAVAUX LIES AUX EXIGENCES ENVIRONNEMENTALES			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
VILLEDIEU-LES-POELES	-	Malten Réseau HTA	2 004
YQUELON	-	Traitement PS - PCB & désamiantage	25 844
YQUELON	-	Malten Postes Sources	9 006
CAROLLES	RUE DES JAUNETS	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	3 808
SAINT-PAIR-SUR-MER	Les Ardilliers 3	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	12 496
LONGUEVILLE	rue Zone Artisanale	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	4 216
GRANVILLE	2 AVENUE DES MATIGNONS - ROYAL KEBAB	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	5 716
CAROLLES	45 RUE DIVISION LECLERC	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	195
DONVILLE-LES-BAINS	21 RUE PIGEON LITHAN	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	14 448
GRANVILLE	59 BIS RUE DES MATIGNONS	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	10 166
SAINT-HILAIRE-DU-HARCOUET	-	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	11 003
SAINT-SAUVEUR-LENDELIN	30T RUE DU GENERAL BRADLEY	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	1 818
JULLOUVILLE	RUE DES PLANCHES	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	6 798
MONTMARTIN-SUR-MER	17 RUE FRANQUET	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	4 473
CARENTAN	4 RUE DE 101 EME AIRBORNE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	8 248
AGON-COUTAINVILLE	AVENUE LOUIS PERIER	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	2 519
SAINT-AMAND	PLACY MONTAIGU - LE HAMEL ES LOUIS	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	2 527
SAINT-CLAIR-SUR-L'ELLE	RUE DU PONT DE LA PIERRE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	5 525

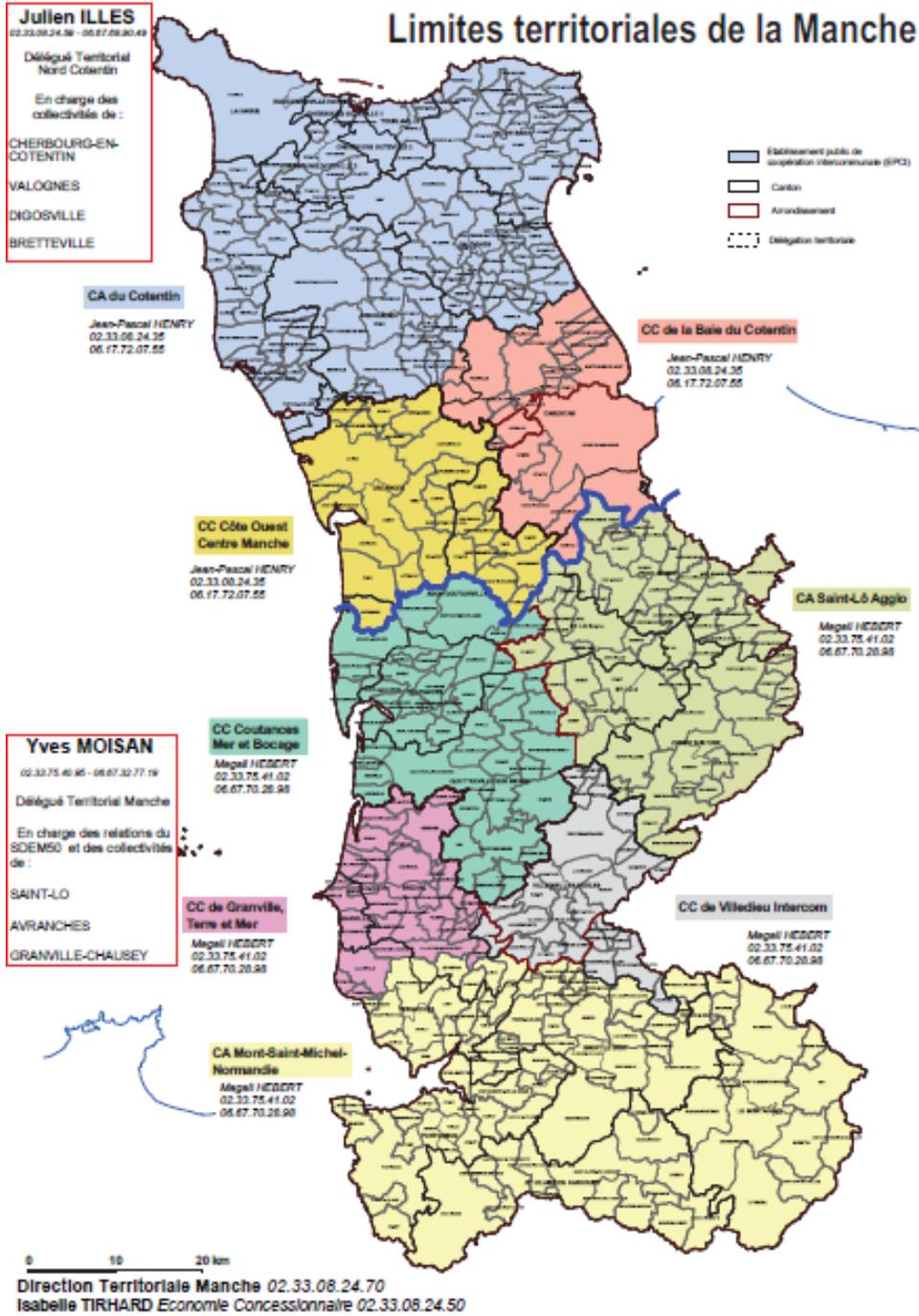
TRAVAUX LIES AUX EXIGENCES ENVIRONNEMENTALES			
Commune	Adresse des travaux	Libellé de l'affaire	Montant des dépenses en 2020 (en €)
SAINT-AMAND	32 LA FROMAGERIE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	4 438
SAINT-AMAND	-	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	32 663
SAINT-GILLES	LA CHESNÉE	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	4 356
PERIERS	4 PLACE DU GÉNÉRAL LECLERC	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	2 706
LA HAYE-DU-PUITS	33 rue du Calvaire	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	4 277
CARENTAN	RUE LEPELLETIER	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	5 923
GOUVILLE-SUR-MER	RUE DU 28 JUILLET 1944	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	1 909
CERENCES	COURS DES PAS	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	1 586
PERIERS	ROUTE DE COUTANCES	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	9 206
GRAIGNES-MESNIL-ANGOT	RUE DU 507ème RIP	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	8 902
LITHAIRE	-	Modif d'ouv.à la demande de cl, de tiers, de RTE	4 655

3

VOS INTERLOCUTEURS CHEZ ENEDIS

L'ORGANISATION RÉGIONALE ET TERRITORIALE D'ENEDIS





4

VOS INTERLOCUTEURS CHEZ ENEDIS



Yves MOISAN
Délégué Territorial Manche
06.67.32.77.19
yves.moisan@enedis.fr



Julien ILLES
Délégué Territorial Cotentin
06.67.68.90.49
julien.illes@enedis.fr



Magali HEBERT
Conseiller Territorial
06.67.70.28.98
magali.hebert@enedis.fr



Jean-Pascal HENRY
Conseiller Territorial
06.17.72.07.55
jean-pascal.henry@enedis.fr



Isabelle TIRHARD
Economie Concession
02.33.08.24.50
isabelle.tirhard@enedis.fr



Compte-rendu de l'activité
d'EDF pour la fourniture
d'électricité aux tarifs
réglementés de vente sur
votre territoire



SOMMAIRE

1. Faits marquants 2020 et perspectives 2021	196
1.1. L'année 2020 : une crise sanitaire majeure	196
1.2. Les perspectives et enjeux pour 2021	200
1.3. La responsabilité sociale et environnementale d'EDF	203
2. Les clients de la concession	214
2.1. Les tarifs réglementés de vente	214
2.2. Les caractéristiques des clients de la concession	219
3. La qualité du service rendu aux clients	222
3.1. La satisfaction des clients	222
3.2. Les conditions générales de vente	226
3.3. La relation avec les clients, humaine et numérique	230
3.4. Le conseil tarifaire et l'accompagnement des clients pour les aider à maîtriser leur consommation	240
3.5. La facturation des clients	244
3.6. Le traitement des réclamations des clients	252
4. La solidarité au cœur des valeurs et des engagements d'EDF	256
4.1. L'aide au paiement des factures	257
4.2. L'accompagnement des clients démunis	261
4.3. La prévention par des actions en faveur de la maîtrise de l'énergie et de l'amélioration de l'habitat	270
5. Les éléments financiers de la concession	274
5.1. Le chiffre d'affaires	274
5.2. Les coûts commerciaux	275



FAITS MARQUANTS 2020 ET PERSPECTIVES 2021

1.1. L'année 2020 : une crise sanitaire majeure

Depuis les premiers jours de cette crise d'une ampleur inédite, EDF s'est mobilisée pour assurer la continuité du service à ses clients, tout en veillant à la sécurité de ses salariés et de ses prestataires.

- Sur le plan logistique, EDF a doté, « en un temps record » (deux semaines), ses conseillers client de PC portables afin qu'ils puissent garder le contact avec les clients pendant cette période exceptionnelle. Les équipes Informatique et Télécoms d'EDF ont permis aux salariés de disposer d'un accès distant sécurisé et ont veillé à rendre possibles plusieurs dizaines de milliers de connexions simultanées. C'est également grâce à ces moyens que le concessionnaire a pu produire les CRAC de l'exercice 2019.
- Sur le plan humain, pendant la crise, EDF a veillé à la sécurité de ses salariés et prestataires ainsi qu'à conserver le lien social au sein de l'entreprise. Ces précautions se sont notamment traduites par :
 - une information régulière sur le port des masques et les gestes barrières ;
 - un numéro Vert de soutien psychologique pour répondre aux salariés stressés et isolés ;
 - une attention particulière portée aux salariés en situation de vulnérabilité vis-à-vis de la Covid-19 et aux salariés en situation de handicap ;
 - des conseils pour « garder le moral », apportés notamment par les médecins conseils de l'entreprise.
- Pour la reprise des activités à partir de mai 2020 :
 - la mise en place de mesures de protection sur tous les sites de l'entreprise avec l'élaboration de guides de retour sur site, la distribution de masques, la mise à disposition de gels et lingettes.

Lors du premier confinement (à partir du 17 mars 2020), l'accompagnement des clients Particuliers s'est notamment traduit par :

- l'application de la trêve hivernale réglementaire prolongée en deux temps par les pouvoirs publics, d'abord jusqu'au 31 mai, puis jusqu'au 10 juillet 2020 (contre le 31 mars) ;
- **au-delà de ces mesures gouvernementales, EDF a suspendu, jusqu'au 1^{er} septembre 2020, toutes les coupures, réductions de puissance et pénalités de retard pour tous les clients, qu'ils soient éligibles ou non au chèque énergie ou à des aides sociales ;**
- l'assouplissement des modalités et échéanciers de paiement pour tout client en situation difficile ;
- la mobilisation des équipes Solidarité d'EDF qui ont maintenu, dès le début de la crise, des liens étroits avec leurs différents partenaires et ont recherché des solutions concrètes d'accompagnement des clients en situation de précarité.

Au-delà des appels sortants vers les clients en situation de précarité énergétique (avec ou sans dette), EDF a réalisé des campagnes de relance auprès des clients en situation d'impayés, dans l'intérêt aussi des clients, l'objectif étant de prévenir la constitution de dettes pouvant devenir insupportables. Plus de 260 000 clients ont été contactés au cours de l'été 2020.



Le second confinement (à partir du 30 octobre 2020) est intervenu à la veille de l'entrée en vigueur de la trêve hivernale réglementaire (1^{er} novembre). Durant cette seconde phase, EDF a poursuivi son accompagnement des **clients Particuliers**, avec notamment, à son initiative :

- la suspension, jusqu'au 15 janvier 2021, de toute demande de réduction de puissance au distributeur et de toute pénalité de retard sur les factures émises pendant cette période ; cet engagement s'est ajouté aux dispositions applicables durant la trêve hivernale (du 1^{er} novembre au 31 mars) qui interdisent les coupures d'électricité pour tous les clients Particuliers ;
- l'assouplissement des modalités et échéanciers de paiement pour tout client en situation difficile et, le cas échéant, l'orientation des clients les plus modestes vers les travailleurs sociaux pour que ces derniers contactent les conseillers Solidarité d'EDF afin d'étudier la possibilité de mettre en œuvre les solutions plus adaptées à leur situation.

Au total, sur l'année 2020, les clients Particuliers auront bénéficié de mesures exceptionnelles huit mois sur douze.

S'agissant des clients non résidentiels, EDF a été au rendez-vous pour l'application des dispositions réglementaires.

EDF a mis en œuvre le report sans frais des factures d'énergie exigibles jusqu'à la fin de l'état d'urgence (10 juillet 2020) pour les clients non résidentiels éligibles au Fonds de solidarité mis en place par l'État le demandant. Le report s'est dénoué par un règlement lissé des factures sur six mois, avec une première échéance à compter du dernier jour du mois suivant la date de fin de l'état d'urgence.

EDF est allée au-delà des dispositions réglementaires pour aider ses clients non résidentiels à **passer le cap de la période estivale** : à l'issue de la fin de l'état d'urgence, sur demande du client se déclarant éligible au Fonds de solidarité, EDF lui a fait bénéficier de la suspension des paiements jusqu'au 31 août 2020.

De plus, EDF a donné **un coup de pouce à ses fournisseurs** en accélérant le traitement de l'ensemble des factures reçues de la part de ses partenaires et fournisseurs TPE et PME pour un règlement à 30 jours au lieu de 60 jours.

Par ailleurs, EDF a été partenaire de la plateforme de financement participatif de KissKissBank-Bank™ « **Aidons nos commerces de proximité** » destinée à aider les commerces de proximité à traverser la crise sanitaire : la plateforme a permis à chacun d'apporter sa contribution en achetant des bons d'achat utilisables une fois les commerces rouverts. Ces bons visaient à aider les commerçants de proximité à obtenir de la trésorerie pour couvrir des échéances et survivre à cette période compliquée.



Signalons également que **les salariés d'EDF** se sont engagés en marge de leur activité professionnelle, dans le cadre du bénévolat en lien ou non avec la réserve civique : en particulier, dans le cadre du **programme « Confinés et solidaires »** mis en place sur la plateforme **Human Pacte** d'EDF, créée par l'entreprise pour faciliter l'engagement des salariés dans des démarches de solidarité et de développement durable.

De son côté, la **Fondation EDF** a créé **un Fonds d'Urgence et de Solidarité** doté de deux millions d'euros pour aider notamment les initiatives en région. Dès avril 2020, un million d'euros a été débloqué pour une aide d'urgence au personnel soignant et aux plus démunis. Parmi les premiers projets soutenus dans ce cadre : la distribution de repas de qualité aux personnels soignants, la fourniture d'ordinateurs pour permettre aux jeunes des milieux défavorisés d'étudier à distance, ou encore la remise de tickets-services aux sans-abris. Le second million du fonds a permis de soutenir 81 projets d'associations sur le territoire national.



Dans un premier temps, au titre du Fonds d'Urgence, la Fondation EDF a financé deux projets en Basse-Normandie pour un montant total de 12 500 €.



■ **10 000 euros au Secours Populaire de Normandie**, pour financer les distributions de colis alimentaires et de produits d'hygiène. Par exemple, **l'association de Caen** a dû faire face à une multiplication par 5 du nombre de foyers aidés en avril par rapport à mars 2020, de 30 à 150. Les bénévoles ont continué à assurer deux distributions par semaine, les lundis et jeudis et ils ont repris la tournée des supermarchés pour récupérer les aliments invendus.



audacieuse pour mieux servir

■ **2 500 euros à la Fondation Bon Sauveur de la Manche**. La Fondation Bon Sauveur de la Manche accueille, soigne et accompagne les personnes vulnérables, souffrant de troubles psychiques, psychiatriques ou en perte d'autonomie. Institution de droit privé à but non lucratif, reconnue d'utilité publique, elle gère des structures relevant des secteurs sanitaire, médico-social et social.

Dans un deuxième temps, face aux effets de la crise sanitaire et sociale de la COVID 19, la Fondation EDF a lancé le 10 juillet 2020 un Fonds de Solidarité également doté d'un million d'euros qui comportait 2 priorités pour encourager la reprise territoriale et agir auprès des plus fragiles, en lien avec ses trois domaines d'actions que sont l'éducation, l'inclusion et l'environnement :

- pallier les fragilités accentuées par la crise :
- encourager des nouveaux modèles d'économie durable et solidaire :



relais parents ».

En fin d'année, au titre du Fonds de Solidarité de la Fondation EDF, l'association Maison Famille Rurale d'Urville Nacqueville, dans la Manche, a reçu un financement de 5 000 euros pour soutenir le projet « mobiliser des parents socialement isolés, éloignés de l'emploi grâce au

Le **Fonds Agir pour l'emploi (FAPE)** d'EDF a également été mobilisé. À titre d'exemple, une campagne de collecte de dons d'heures et de jours de congés (convertis en argent) a été organisée auprès des agents EDF en novembre 2020 au profit de l'Institut Pasteur, pour participer au financement de la recherche autour de la Covid-19, et au profit du FAPE EDF qui soutient les personnes les plus précaires, et souvent jeunes, touchées, entre autres, par la crise sanitaire.

Avertissement au lecteur : les valeurs 2020 de certaines données présentées dans ce compte-rendu sont difficilement comparables avec celles de l'exercice 2019 en raison du caractère exceptionnel de l'année 2020.

Nous tenons à vous informer d'un point important pour l'édition 2020 du Crac. Nos systèmes d'information répercutent les fusions administratives communales. Nos conseillers mettent à jour les informations et données des clients au tarif sur ces nouveaux périmètres administratifs. Le 1^{er} janvier 2019, Saint Martin des Champs a fusionné avec Avranches pour former la commune nouvelle d'Avranches. La prise en compte de cette commune nouvelle dans les systèmes d'information du concessionnaire EDF empêche une restitution des données de Saint Martin des Champs au périmètre du Syndicat départemental d'énergies de la Manche.

1.2. Les perspectives et enjeux pour 2021



CHÈQUE ÉNERGIE : DES ÉVOLUTIONS DANS LA MISE EN ŒUVRE DU DISPOSITIF

Deux évolutions significatives relatives à la mise en œuvre du chèque énergie sont prévues en 2021 afin de simplifier le dispositif pour les bénéficiaires et en vue de le rendre plus efficace :

- l'automatisation des protections associées au chèque énergie par une meilleure identification des clients bénéficiaires (flux d'informations entre le fournisseur et l'opérateur public ASP), dans le cadre des dispositions de l'article R.124-10 du Code de l'énergie. Pour mémoire, ces protections sont les suivantes : le maintien d'une alimentation à la puissance souscrite pendant la trêve hivernale, un abattement de 80% sur les frais de déplacements pour impayés, et la gratuité des mises en service ;
- l'introduction d'un nouveau canal pour les demandes de pré-affectation, par renvoi postal du chèque papier, en complément des possibilités actuelles par téléphone ou en ligne (pour mémoire, la pré-affectation correspond à la prise en compte automatique du chèque énergie par le fournisseur pour les années ultérieures, sans que le bénéficiaire n'ait plus aucune démarche à effectuer). Ce nouveau canal permettra de progresser dans l'automatisation du dispositif, en particulier pour les bénéficiaires les plus éloignés du numérique.

Cette dernière évolution résulte du décret n°2020-1763 du 30 décembre 2020 modifiant les modalités de mise en œuvre du chèque énergie, publié au Journal officiel du 31 décembre 2020.

À noter par ailleurs : le décret précité permet désormais de rendre bénéficiaires du dispositif les personnes (i) résidant en établissement d'hébergement pour personnes âgées (EHPA) et dépendantes (EHPAD) ou en unités de soins longue durée (USLD), et non plus seulement pour les résidents de logements-foyers conventionnés APL, et (ii) en situation d'intermédiation locative ; cette mesure était attendue par les associations de consommateurs. Ces dispositions visent à améliorer le taux de recours au chèque énergie pour les premiers, qui ne peuvent pas actuellement utiliser le chèque qu'ils reçoivent (non titulaires d'un contrat de fourniture), et à attribuer des chèques énergie pour les seconds, qui ne figurent pas sur le fichier des bénéficiaires établi par l'administration fiscale (DGFiP) au regard de leur situation de sous-location, indépendamment de leur revenu (et qui donc ne recevaient pas de chèque énergie).



JUSTIF'ADRESSE

Dans le cadre de la simplification des démarches administratives, Justif'Adresse est un service conçu par l'État, en application de l'article 44 de la loi du 10 août 2018 pour un État au service d'une société de confiance, afin de permettre aux demandeurs de titres (carte grise, carte d'identité, passeport ou permis de conduire) de « produire » simplement un justificatif de domicile dématérialisé.

La mise en œuvre de ce service s'appuie sur des opérateurs proposant des justificatifs de domicile. Une expérimentation a été engagée en février 2019 avec la participation d'EDF dans quatre départements pilotes.

À la suite du bilan positif de cette expérimentation, les pouvoirs publics ont décidé, par décret du 15 juin 2020, d'étendre le service Justif'Adresse à l'ensemble des départements français à partir du 1^{er} février 2021.

À cet effet, une convention de généralisation du dispositif a été signée en septembre 2020 par Mme Marie-Hélène Adam-Beauvieux, Directrice Partenariats, Relations Externes, Consommateurs



(DPREC) d'EDF, avec M. Jérôme Létier, Directeur de l'Agence nationale des titres sécurisés (ANTS) et avec M. Olivier Jacob, Directeur de la Modernisation et de l'Administration territoriale du ministère de l'Intérieur.



LE DÉPLOIEMENT DU NOUVEAU MODÈLE DE CONTRAT DE CONCESSION SE POURSUIT EN 2021

Le déploiement du nouveau modèle de contrat de concession établi en concertation entre la FNCCR, France urbaine, Enedis et EDF (Accord-cadre du 21 décembre 2017) ne s'est pas interrompu en 2020, même s'il s'est opéré à un rythme moindre par rapport à l'année précédente, en raison du renouvellement des conseils municipaux et de la crise sanitaire.

Sur le plan national, près de 70 contrats de concession, conformes à ce nouveau modèle, ont été conclus au cours de l'année 2020 (signés ou en attente de signature début 2021 à la suite de la délibération favorable de l'organe délibérant). À fin 2020, ce sont 240 contrats qui ont été conclus selon ce nouveau modèle.

Les collectivités signataires sont de tous profils : des syndicats départementaux et intercommunaux d'énergie, des métropoles et communautés urbaines ainsi que de grandes villes et des communes de moindre taille.

Des discussions se poursuivent en 2021 avec de nombreuses collectivités concédantes.

UN NOUVEAU CONTRAT DE CONCESSION POUR 30 ANS

Le **Syndicat départemental d'énergies de la Manche (SDEM 50)** a signé, le 7 juillet 2020, deux nouveaux contrats de concession, d'une durée de 30 ans, à effet du 1^{er} janvier 2021, avec Enedis et EDF. Autour de sa présidente, **Nadège Besnier**, étaient réunis **Philippe Guillemet**, directeur régional d'Enedis Normandie, **Gilles Galléan**, directeur d'EDF SEI (Systèmes Electriques Insulaires), **Jean François Morlay** pour EDF Commerce Ouest et les élus du Comité syndical.



Ces contrats s'appliquent au service public de la distribution d'électricité et à la fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente. Le premier, pour lequel EDF Commerce Ouest est partie prenante, porte sur le périmètre du **SDEM 50** qui s'étend à 441 communes de la Manche et représente plus de 200 000 clients au tarif bleu. Le second s'applique à **l'île Chausey**, définie comme zone non interconnectée au réseau continental sous la responsabilité d'EDF SEI.

La présidente du SDEM 50, Nadège Besnier, a indiqué sa satisfaction et celle des élus concernant les travaux et l'aboutissement de cette négociation.

Celle-ci aura pris 18 mois pour aboutir au renouvellement de ces contrats adaptés à chacun des territoires et aux nouveaux enjeux liés à la transition énergétique. La dernière partie a eu lieu en visioconférence avec les élus et les services du SDEM 50. Ce dernier avait eu l'occasion de visiter notre Centre de Relation Clients Particuliers à Cherbourg en Cotentin le 14 novembre 2019, dans le cadre de cette renégociation.

Jean François Morlay, directeur du développement territorial et signataire du contrat pour EDF :

« Nous sommes heureux de la confiance que nous accorde le Syndicat d'Énergies de la Manche. Cette signature avec le SDEM 50 conclut le chantier engagé de la négociation du nouveau modèle de contrat de concession sur le département de la Manche ».



L'ACCOMPAGNEMENT DES CLIENTS CONCERNÉS PAR LE DÉPLOIEMENT DU COMPTEUR LINKY™ ASSURÉ PAR ENEDIS

Dès 2015, EDF a mis en place un dispositif d'information et d'accompagnement des clients. Ce dispositif se traduit par :

Un programme relationnel personnalisé

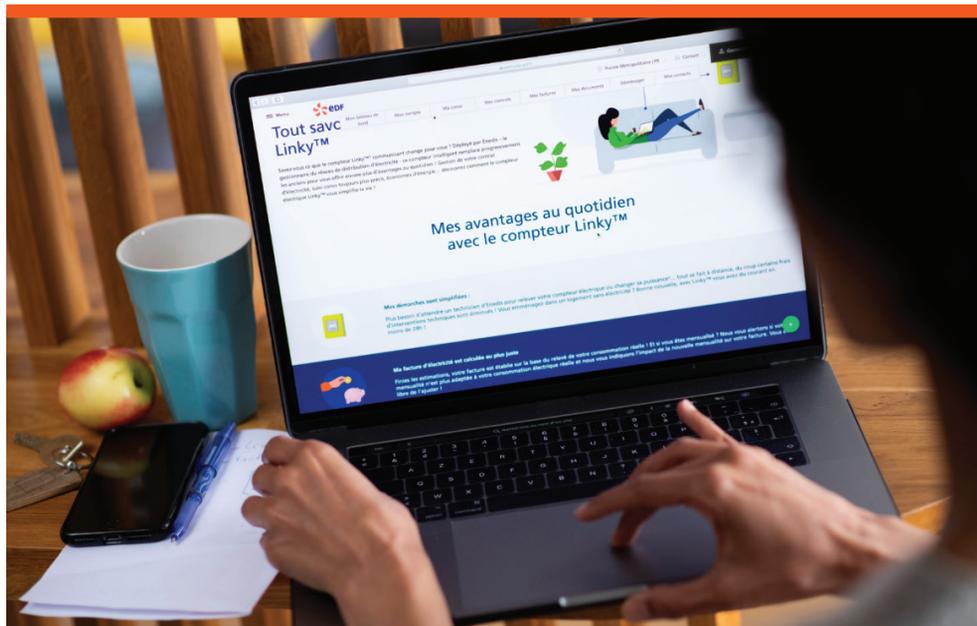
Ce programme permet d'accompagner chaque client de la concession (résidentiel ou non résidentiel) en lui proposant un premier contact avant le changement du compteur, puis un second contact lorsque le client peut bénéficier des fonctionnalités développées par EDF grâce aux compteurs communicants.

Les informations sont accessibles sur : <https://particulier.edf.fr/fr/accueil/contrat-et-conso/compteur/compteur-linky.html>

La mise à disposition sur les espaces d'EDF d'informations sur l'arrivée du compteur Linky™

EDF propose des informations détaillées sur ses différents sites, applis, sites mobiles (Particuliers, Entreprises, Collectivités). Ces informations portent sur l'installation, la facture et les possibilités offertes par le nouveau compteur dans la relation avec EDF.

À noter : Les actions d'EDF pour accompagner les clients sont menées en veillant au respect de l'indépendance d'Enedis, en charge du déploiement des compteurs communicants.



1.3. La responsabilité sociale et environnementale d'EDF

Dans le cadre du nouveau modèle de contrat de concession conclu avec la FNCCR et France urbaine, EDF s'est engagée à rendre compte aux autorités concédantes de sa politique de développement durable qui relève de la responsabilité sociale et environnementale de l'entreprise.

Nous présentons ici la responsabilité sociale et environnementale d'EDF autour de six objectifs. Ces derniers sont en résonance avec les 17 objectifs de développement durable de l'ONU dont l'ambition est de mettre fin à l'extrême pauvreté, de lutter contre les inégalités et les injustices, et de résoudre le changement climatique. Pour en savoir plus sur ces 17 objectifs : <https://www.un.org/sustainabledevelopment/fr/objectifs-de-developpement-durable/>

Trois des objectifs sont liés à l'environnement et aux ressources naturelles : le climat, qui impose de baisser drastiquement les émissions de CO₂; la biodiversité, dont l'entreprise souhaite mieux intégrer les enjeux à l'ensemble de son activité, et l'efficacité énergétique, domaine où les marges d'innovation sont accrues par la transformation numérique.

Deux autres objectifs correspondent à l'engagement sociétal d'EDF, au travers de l'accompagnement des populations les plus fragiles et de la mise en place de démarches de concertation.

Le sixième objectif est social : il s'agit du développement humain pour assurer la sécurité et l'égalité professionnelle des salariés d'EDF.

Au sein d'EDF, la Direction Commerce exerce sa mission de fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente en tenant compte de ces objectifs, déclinés selon la nature de la mission concédée.

1. Aller au-delà des exigences de la trajectoire 2°C fixée par la COP 21 en baissant drastiquement les émissions de CO₂

La communauté internationale a réaffirmé lors de la Conférence de Paris (COP 21) l'objectif incontournable de limiter la hausse des températures en-dessous de 2°C, voire en-dessous de 1,5°C.

Dans le cadre de la mission concédée, et comme le prévoit la réglementation, EDF indique à ses clients les deux informations suivantes sur l'origine de l'électricité fournie :

- la répartition entre les différentes sources d'énergie utilisées pour fournir l'électricité;
- le contenu en CO₂ et en déchets radioactifs du kilowattheure fourni.

Ces informations sont rappelées en fin de document.

Par ailleurs, dans le cadre de son activité au quotidien, le fournisseur EDF veille à limiter son empreinte carbone. Cela se traduit par la promotion des réunions dématérialisées, l'encouragement des déplacements en transports en commun pour les collaborateurs de l'entreprise, ou encore le développement d'une flotte de véhicules électriques.

Maîtriser l'empreinte carbone du digital

4%, c'est aujourd'hui la contribution du numérique aux émissions mondiales de gaz à effet de serre. Cette part devrait doubler d'ici à 2025 (source : Ademe, « La face cachée du numérique », novembre 2019).

À l'origine des impacts environnementaux du secteur numérique : la multiplication des terminaux (ordinateurs, téléphones, objets connectés) et celle des données dont la gestion nécessite des data centers et des serveurs en grand nombre, dont le refroidissement s'avère énergivore.

À titre d'exemple, EDF a organisé en 2020 un « Cyber CleanUp Day » avec le concours de l'Institut du numérique responsable. L'objectif : inviter les collaborateurs de l'entreprise à désencombrer les espaces de stockage de leurs ordinateurs, téléphones et autres terminaux numériques notamment en supprimant les données inutilisées. Une collecte de téléphones usagés a également été organisée au profit d'associations partenaires telles les Restos du Cœur, afin de donner une seconde vie à ces matériels souvent oubliés dans les tiroirs.

1.1. DE FORTES INCITATIONS À LA RÉDUCTION DES DÉPLACEMENTS PHYSIQUES DES COLLABORATEURS EDF

1.1.1. Promotion des réunions dématérialisées en conférence téléphonique avec ou sans vidéo via Skype ou Teams

Chaque collaborateur de l'entreprise a accès grâce à son ordinateur, présent à son poste de travail ou via son ordinateur portable professionnel, aux outils de messagerie instantanée Skype et Teams (chat audio ou vidéo). Ces messageries permettent de dialoguer en direct et à distance et de réaliser des conférences téléphoniques **facilitant ainsi les échanges, les réunions collaboratives et limitant les déplacements.**



1.1.2. Télétravail

Un accord sur le télétravail a été signé à la Direction Commerce EDF en 2016. **Avant la crise sanitaire, fin 2019, 133 salariés bénéficiaient d'une convention de télétravail à la Direction Commerce Ouest leur permettant de travailler à leur domicile un jour par semaine.**

1.2. PROMOTION DU TRANSPORT EN COMMUN, DU CO-VOITURAGE ET DU VÉHICULE ÉLECTRIQUE



1.2.1. L'encouragement des déplacements en transport en commun et du covoiturage pour les trajets domicile – travail des collaborateurs d'EDF

Les Plans de Mobilité Entreprise ont pour objectif de développer l'usage de solutions plus actives, plus électriques, plus respectueuses de l'environnement et/ou plus partagées.

L'encouragement d'EDF Commerce Ouest pour ces usages par ses salariés s'est traduit en 2020 par le renouvellement du Plan de Mobilité Entreprise avec Nantes Métropole pour nos sites de Tanneurs et La Chantrerie et la construction des plans avec Rennes Métropole et Caen la Mer pour nos sites de Cesson Sévigné et Hérouville Saint Clair.

1.2.2. Promotion des déplacements en co-voiturage*

EDF Commerce Ouest dispose d'un système de réservation de véhicules de service qui promeut le co-voiturage en le proposant à chaque réservation. D'autre part, des places dédiées aux véhicules personnels en co-voiturage sont réservées sur nos parkings.

*Hors contexte crise sanitaire.



1.2.3. Promotion des déplacements en véhicule électrique via le développement de la flotte de véhicules d'entreprise

EDF Commerce Ouest met à la disposition de ses salariés des véhicules électriques en libre-service. Chaque site de la Direction Commerce Ouest est équipé d'au moins deux bornes de recharge lente et rapide, notamment à Hérouville-Saint-Clair et à Cherbourg en Cotentin



2.1. LA SANTE ET LA SECURITE : UNE PREOCCUPATION MAJEURE ET PERMANENTE POUR LA DIRECTION COMMERCE OUEST

2. Intégrer les meilleures pratiques des groupes industriels en matière de développement humain

EDF entend être un employeur socialement responsable et engagé, référent en termes de sécurité et de santé, de professionnalisme et d'implication de ses salariés, en développant leurs compétences et la diversité de leurs profils.

La poursuite de cet objectif se traduit notamment par la promotion des femmes aux postes de responsabilité, l'engagement d'EDF en faveur de l'insertion professionnelle, ou encore la mise en place de clauses sociales dans les marchés passés par l'entreprise. EDF est notamment un acteur engagé dans l'alternance.

2.1.1. La sécurité

Comme chaque année, l'ambition de la Direction Commerce Ouest en termes de sécurité est le zéro accident. Pour atteindre cet objectif, chacun a son rôle à jouer et la clé de succès réside notamment dans la vigilance partagée.



Les salariés utilisent régulièrement l'application nationale «Evidens» qui permet de détecter des situations dangereuses ou à risque. Lors de leurs passages sur site, ils sont invités à transmettre des photos prises avec leur smartphone pour identifier les situations dangereuses afin qu'elles soient traitées par les équipes de site.



Des quarts d'heure sécurité sont animés lors de chaque réunion managériale. En outre, deux e-learnings «risques routiers» et «vigilance partagée» ont été obligatoirement suivis par tous les salariés en 2020.

Par ailleurs, plus de 14% de l'effectif de la DCR Ouest, soit 127 salariés, sont secouristes du travail.

Des articles sur le thème de la prévention sécurité figurent régulièrement dans le journal en ligne de la Direction Commerce Ouest, comme par exemple :

- un rappel des consignes de sécurité pour les 2 roues avec un lien vers un e-learning
- un article sur les plaisirs et les dangers des nouveaux modes de transport, tels que la trottinette et l'overboard, avec un lien vers un e-learning de 3 minutes sur la mobilité urbaine intitulé «la réglementation et les dangers des nouveaux modes de transport», en octobre 2020.



2.1.2. Santé et bien-être au travail

«Bien dans son corps, bien dans sa tête!» Pour atteindre cet objectif, le Service Ressources Humaines de la Direction Commerce Ouest a mis en place des actions vers les salariés pour les encourager à prendre soin de leur santé physique et mentale.

«Energies Connect Ouest» : pour faire bouger les salariés

Energies Connect Ouest est une démarche bien-être lancée auprès des salariés depuis 2019. Elle est basée sur l'utilisation de l'application United Heroes qui encourage à pratiquer des activités physiques pour se sentir mieux au quotidien. Les salariés qui le souhaitent s'inscrivent dans l'équipe de leur site et peuvent participer à des défis individuels ou collectifs proposés par l'application. Les activités physiques effectuées sont converties en points.





« My Mental Energy Pro » : une appli « bien-être » pour les salariés

En décembre 2019, Gaël Allain, docteur en psychologie cognitive, est venu animer une conférence sur l'écologie mentale auprès des managers de la Direction Commerce Ouest. Il a développé une application « My Mental Energy Pro » qui nous aide à mieux utiliser notre cerveau au travail ou télétravail face à l'hyper-connexion, à déconnecter pour nous éviter la surchauffe mentale, le stress et renforcer notre concentration. La Direction Commerce Ouest a décidé de rendre accessible cette application à l'ensemble de ses collaborateurs.

Pour aider tous les collaborateurs à mieux utiliser leurs cerveaux au travail, Gaël Allain s'est entouré de spécialistes reconnus de disciplines comme la sophrologie, la méditation de pleine conscience, la préparation mentale des sportifs ou encore l'autohypnose pour développer une application idéale pour nous aider à gagner en bien-être, santé et efficacité du cerveau au travail.

My mental Energy pro propose une multitude de micro-sessions audios et vidéos adaptées à des situations du quotidien professionnel pour éviter la surchauffe mentale, le stress mais également une bibliothèque de conseils pour se relaxer, mieux dormir, se préparer mentalement, augmenter sa capacité de mémorisation ou encore booster sa motivation. Pour répondre aux attentes contextuelles, la rubrique « nouveautés » contient de courtes vidéos de 2 à 3 minutes qui donnent quelques clés de réussite concernant le télétravail prolongé.



« Fil good » : l'instant bien-être

A partir de novembre 2020, lors de la deuxième période de confinement, le service RH de la Direction Commerce

Ouest a souhaité accompagner les salariés. Considérant que la santé et le bien-être au travail sont essentiels, il a proposé chaque semaine des moments d'échanges avec des professionnels de la santé, sur différentes thématiques telles que l'ergonomie, la nutrition, le sommeil et l'activité physique. Les enregistrements sont disponibles en podcast.

2.2. L'INTÉGRATION DES PERSONNES EN SITUATION DE HANDICAP À LA DIRECTION COMMERCE OUEST

2.2.1. A la Direction Commerce Ouest, 66 salariés sont reconnus travailleurs handicapés à fin décembre 2020, soit un taux de 8,68%, en application du nouvel accord Groupe 2019-2022 pour l'égalité des droits et des chances et l'intégration professionnelle des personnes handicapées, signé le 13 décembre 2018 pour 4 ans, dans la lignée de la charte « handicap et entreprise » de l'Organisation Internationale du Travail signée par le Président du Groupe en 2017.

Plusieurs actions ont été menées en 2020 dans le domaine du handicap à EDF Commerce Ouest :

- **L'organisation d'un challenge sportif collectif des salariés** en faveur du Téléthon afin de financer la recherche médicale
- **Une exposition sur l'autisme sur les différents sites de travail** pour sensibiliser les acteurs de l'entreprise à l'autisme et au handicap invisible
- **L'organisation d'un challenge sportif collectif pour soutenir l'association Mécénat chirurgie cardiaque** et financer l'opération d'un jeune déficient cardiaque.
- **L'organisation de la Semaine Européenne de l'Emploi pour les Personnes Handicapées**

2.2.2. Tous solidaires pour le Téléthon



Du 30 novembre au 13 décembre 2020 inclus, les salariés de

la Direction Commerce Ouest ont eu l'occasion de rejoindre l'engagement d'EDF pour aider la recherche et permettre un meilleur accompagnement des malades.

Dans le cadre du programme sport et bien-être Energies Connect Ouest, les collaborateurs ont pu vivre une nouvelle expérience collective en participant au challenge solidaire et en transformant leurs points d'activité physique en dons pour l'association AFM Téléthon.

L'objectif était de cumuler tous ensemble 100 000 points d'activité physique pour permettre à l'AFM Téléthon de bénéficier d'un don.

Au final, la Direction Commerce Ouest a donné 6 000 € au Téléthon.



Sylvie Angelini, correspondante Handicap dans le Service Ressources Humaines de la Direction Commerce Ouest

2.2.3. La Semaine Européenne de l'Emploi pour les Personnes Handicapées

La Semaine Européenne de l'Emploi pour les Personnes Handicapées (SEEPH), **du 16 au 22 novembre 2020**, a mis à l'honneur l'humain dans l'entreprise. Informations, guides, témoignages, la semaine a été très riche. **Pour Sylvie Angelini, la correspondante Handicap dans le service Ressources Humaines de la Direction Commerce Ouest, la SEEPH c'est toute l'année.** Retrouvez son témoignage.

Sylvie, en tant que correspondante handicap pour la Direction Commerce Ouest, quel est ton rôle ?

« J'accompagne les salariés et managers dans les démarches de reconnaissance de leur situation de handicap, dans l'aménagement d'un cadre de travail adapté et plus globalement, je les aide pour bénéficier des dispositifs concrets prévus à l'accord handicap 2019-2022 d'EDF.

Ces derniers jours, nous avons beaucoup communiqué sur l'Accord Handicap, sur le nouveau guide « Faites-vous reconnaître » et nous avons réalisé des interviews de grands sportifs. Nous avons fait passer les passeports «Handi-Collègue» et «Handi-Manager» à nos collègues. »

<p>Alexandra NOUCHET 22 ans</p>  <p>Marketeur opérationnel SUD-OUEST Natation et Athlétisme</p>	<p>Émeric MARTIN 47 ans</p>  <p>Chargé d'innovation et développement du numérique OUEST Tennis de table</p>	<p>Yann NOUARD-RICOU 35 ans</p>  <p>Conseiller Client SUD-OUEST Natation et Parachutisme</p>
---	---	--

Découverte des parcours professionnels et sportifs d'Alexandra Nouchet, Yann Nouard-Ricou et Emeric Martin et participation à des échanges avec eux.



2.3. L'ALTERNANCE A LA DIRECTION COMMERCE OUEST

2.3.1. Accueil de 25 nouveaux alternants à la rentrée 2020

EDF considère l'alternance comme un levier indispensable pour développer l'insertion professionnelle des jeunes ou des personnes éloignées de l'emploi, et leur permettre d'acquérir ou de compléter une qualification. **Depuis la rentrée 2020, EDF Commerce Ouest accueille 25 nouveaux alternants dans des métiers de relation client, de la vente ou des fonctions support, portant à 49 le nombre d'alternants présents à fin 2020.**

Âgés de 18 à 27 ans, nos 25 nouvelles recrues partagent leur temps entre l'établissement scolaire et leur lieu de formation. Parmi les arrivants, 14 préparent un BTS, 9 un Master, 1 une Licence et 1 un DUT.

Une journée d'intégration début octobre 2020 à Nantes et à Rennes leur a permis de se rencontrer et de recevoir des informations importantes pour démarrer leur apprentissage avec les bons réflexes autour de la sécurité informatique, la démarche d'innovation participative, la prévention, la santé et la sécurité au travail, les droits et devoirs liés au contrat de travail.



2.3.2. L'accompagnement des alternants vers l'emploi : une session inédite du dispositif « Après l'alternance, l'emploi ».

En cette année 2020 si particulière, alors que les jeunes et les entreprises subissent de plein fouet les effets économiques et sociaux de la crise sanitaire, encourager l'emploi des jeunes via l'alternance est plus que jamais nécessaire. EDF, responsable et engagée dans le domaine de l'alternance relève fièrement ce défi.

EDF recrute une part significative des alternants qu'elle forme, et accompagne ceux qui ne sont pas recrutés. 33% de nos recrutements sont issus de l'alternance, objectif défini dans l'accord national « Défi formation ». **En 2020, à la Direction Commerce Ouest, trois embauches sur neuf sont issues de l'alternance et trois sont issues de l'intérim.**

Depuis 2017, EDF propose aux alternants à la recherche d'un emploi ou d'un nouveau contrat en alternance un accompagnement personnalisé. Cet accompagnement est orchestré par les Missions Locales, service public de proximité qui aide tous les jeunes de 16 à 25 ans dans leur insertion professionnelle.



L'objectif est d'aider les alternants à trouver leur premier emploi après leur alternance, ou alors une nouvelle alternance pour ceux poursuivant leurs études. **Le dispositif a fait ses preuves : 88% des alternants de la DCR Ouest sortants en juin 2019 sont maintenant en activité professionnelle ou poursuivent leurs études.**

2.4. DES ACTIONS EN FAVEUR DE L'INSERTION PROFESSIONNELLE



Soutien à 7 chômeurs créateurs de TPE dans la Manche

En 2020, le Fonds Agir pour l'Emploi EDF a apporté un soutien financier de 12 250 euros à 7 chômeurs pour la création de 7 TPE :

- A **Saint Hilaire du Harcouet**, création par Christelle B. d'une activité de food truc. (ZRR)
- A **Saint Hilaire du Harcouet**, création par Magdalena Z. d'une épicerie ambulante de produits polonais, secs (salé, sucré), charcuterie et alcool. (ZRR)
- à **Saint-André-de-Bohon**, création par Alison P. d'une épicerie ambulante en camion qui commercialisera des produits secs vendus en vrac, salé et sucré, des produits frais locaux et des produits d'entretien d'hygiène, soit zéro déchet, soit à fabriquer soi-même. (ZRR)
- à **Saint Hilaire du Harcouet**, reprise par Mathilde M. d'une mercerie (PCJ)
- à **Ste Mère Eglise**, création par Hélène L. d'un salon de coiffure mixte (PCJ)
- à **Saint Martin le Bouillant**, création par Fabien B. d'une entreprise couverture charpente spécialisée dans les monuments historiques ou rénovation du patrimoine bâti ancien (PCJ)
- à **Sourdeval**, reprise par Cédric R. d'un garage (PCJ)

En partenariat avec France Active, le FAPE EDF soutient la création de TPE

Partenaires historiques, le FAPE EDF et France Active contribuent au développement de l'insertion et de l'économie sociale et solidaire en donnant aux entrepreneurs engagés au service de l'utilité sociale, de l'emploi et des territoires, les moyens de créer et de développer leur projet. Les associations territoriales de France Active accueillent les porteurs de projet en leur apportant conseils, financements et mise en réseau.

En 2020, le FAPE continue à soutenir **la reprise ou la création de TPE -Très Petites Entreprises-** par des chômeurs éloignés de l'emploi avec deux programmes :

- dans les **Zones de Revitalisation Rurales (ZRR)** par des chômeurs éloignés de l'emploi. Le FAPE EDF permet le soutien maximum de 100 créateurs par une prime de démarrage de 2 000 € par projet et 750 € pour l'accompagnement de France Active.
- avec le nouveau programme **Pacte Création Jeunes (PCJ)** soutenant des jeunes créateurs d'entreprise en difficulté et en recherche d'emploi, âgés de moins de 26 ans, afin de les aider à mener à bien leur projet de création d'entreprise et créer ainsi leur propre emploi. Le FAPE EDF soutient au maximum 90 jeunes avec 1 000 € par projet (750 € pour l'accompagnement de France Active et 250 € dédiés au « Prix du jeune entrepreneur engagé », manifestation annuelle de remise de prix à des lauréats).
- 4 entrepreneurs sur 5 sont toujours en activité 3 ans après leur financement.

3. Proposer à 100% des populations fragiles de l'information et des solutions d'accompagnement en matière de consommation d'énergie et d'accès aux droits

Au titre de la lutte contre la précarité énergétique, EDF déploie son action selon trois axes dans le cadre de la fourniture d'électricité aux clients Particuliers :

- l'aide au paiement ;
- l'accompagnement des clients en difficulté ;
- la prévention.

EDF met l'accent sur le travail en partenariat avec les acteurs de la solidarité dans les territoires afin d'apporter des réponses appropriées aux clients en situation de précarité énergétique.

Le compte rendu d'activité de concession consacre un chapitre spécifique à la thématique « Solidarité » : « 4. La solidarité au cœur des valeurs et des engagements d'EDF ». La réponse d'EDF à la pandémie illustre aussi l'engagement de l'entreprise auprès des populations fragiles (cf. supra 1.1. « L'année 2020 : une crise sanitaire majeure. »)

4. Innover par des solutions numériques d'efficacité énergétique pour que chaque client puisse consommer mieux

La révolution numérique ouvre des perspectives nouvelles, permettant de proposer aux clients des solutions numériques qui leur offrent la possibilité d'être davantage acteurs de leur consommation d'énergie.

Le chapitre 3.4 du compte rendu d'activité mentionne les solutions proposées par EDF aux clients de la concession, avec notamment la solution *e.quilibre* et le Fil d'actu de l'application EDF & MOI pour les clients Particuliers.

5. Organiser de façon systématique et partout dans le monde, une démarche de dialogue et de concertation, transparente et contradictoire, autour de chaque nouveau projet

Dans le cadre de l'activité concédée, cet objectif prend notamment la forme des concertations organisées par EDF avec les associations de consommateurs et les organisations les plus représentatives des collectivités concédantes dans le cadre de l'évolution des conditions générales de vente (CGV) (cf. 3.2).

Cet attachement d'EDF à l'écoute et au dialogue avec ses parties prenantes s'illustre aussi par les rencontres organisées avec les associations de consommateurs, ou encore par les interventions d'EDF dans les commissions consultatives des services publics locaux (CCSPL) à l'invitation des collectivités concédantes.

Les partenariats d'EDF avec les collectivités territoriales, les structures de médiation sociale et les associations nationales ou locales constituent également des outils d'écoute et de dialogue, en particulier dans le domaine de la lutte contre la précarité énergétique et de la maîtrise de la demande d'énergie.

6. Lancer une approche positive de la biodiversité. Ne pas se limiter à terme à la connaissance ou à la réduction des impacts des activités pour avoir un effet positif sur la biodiversité

La biodiversité est l'un des domaines sur lesquels EDF a choisi de s'engager au travers de ses objectifs de responsabilité d'entreprise. Comme les autres objectifs, il se décline de façon différenciée selon les métiers.

6.1. ANIMATION A LA DIRECTION COMMERCE OUEST LORS DE LA SEMAINE EUROPÉENNE DU DÉVELOPPEMENT DURABLE

La Semaine Européenne du Développement Durable 2020 s'est déroulée exceptionnellement **du 18 septembre au 8 octobre 2020 sur trois semaines**, avec un temps fort pour l'anniversaire de l'Agenda 2030 et ses 17 Objectifs de développement durable.



Chaque jour, la Direction Commerce Ouest a communiqué sur 2 actions concrètes et utiles mises en place auprès de ses salariés en 2020 ainsi que sur des astuces pour consommer mieux et autrement avec trois films (le réfrigérateur, le papier et les transports). Les 2 actions sont des exemples d'économie circulaire :



6.1.1 Reboisons nos forêts

L'équipe Systèmes Informatiques et Téléphoniques (SIT) d'EDF Commerce Ouest contribue à la conservation et à la sauvegarde patrimoniale des forêts françaises existantes, grâce à un partenariat tripartite : un recycleur nantais, la start-up finistérienne Ecotree et EDF.

Soucieux de valoriser les déchets informatiques et téléphoniques en tous genres, les correspondants SIT de notre région se sont rapprochés d'un recycleur nantais à qui ils cèdent à titre gracieux leurs stocks de matériels usagés : câbles réseaux, téléphones portables, casques défectueux, cartouches et tonner de mopieurs usagés, écrans hors service, etc...

Ce recycleur revend ensuite le matériel au poids à différentes filières de valorisation. Sur proposition d'EDF, il reverse un pourcentage de sa vente à Ecotree*, qui plante des arbres au nom de la Direction Commerce Ouest. **Grâce à cette collaboration, 324 arbres ont été plantés en 2019 dans les forêts de Lanrivain et de Plouguernevel (22) et 100 de plus en 2020.**

En 2020, les salariés d'EDF Commerce Ouest se sont vu offrir la possibilité de devenir propriétaires d'un arbre.

EDF accompagne également l'association Normandie ForEver dont l'objectif est de contribuer à la réduction des émissions de CO2, notamment par la séquestration de carbone en forêt.

En 2019, par exemple, 10 tonnes de CO2 ont été compensées en Normandie, correspondant aux déplacements professionnels des salariés de la Direction Commerce Ouest situés à Hérouville Saint Clair. EDF a ainsi concrètement contribué au reboisement de 4,25 ha de forêt.

EDF labellisé « Relations fournisseurs et achats responsables »

En juillet 2019, EDF a été sanctionnée par la Direction générale de la concurrence, de la consommation et de la répression des fraudes (DGCCRF) pour des retards de paiements de fournisseurs.

Très vite, consciente des efforts à fournir, l'entreprise s'est engagée dans un plan d'actions volontariste pour atteindre 100% des factures payées dans les délais. La reconduction du Label « Relations Fournisseurs et Achats responsables », confirmée fin septembre 2020, a marqué la reconnaissance du travail accompli.

À noter : les ministères de l'Économie et des Finances ont délivré à EDF le 1^{er} juillet 2015 le label « Relations Fournisseurs et Achats responsables » qui distingue les entreprises faisant la preuve de relations durables et équilibrées avec leurs fournisseurs. Le label a été renouvelé en 2018 puis confirmé en 2019 et 2020.

Pour en savoir plus sur ce label : <http://www.rfar.fr/label-relations-fournisseurs-achats-responsables/>

2

LES CLIENTS DE LA CONCESSION

2.1. Les tarifs réglementés de vente

En application de la loi n°2019-1147 relative à l'énergie et au climat du 8 novembre 2019 transposant la directive européenne 2019/944 du 5 juin 2019 concernant des règles communes pour le marché intérieur de l'électricité, les consommateurs finals non domestiques (collectivités, entreprises, associations) qui emploient 10 personnes ou plus, ou dont le chiffre d'affaires, les recettes et le total de bilan annuel excèdent 2 millions d'euros, ne sont plus éligibles aux tarifs réglementés de vente l'électricité (TRV) à compter du 1^{er} janvier 2021.

Au cours de l'exercice 2020, les clients non éligibles aux TRV en application des critères ci-dessus n'avaient plus la possibilité de souscrire un nouveau contrat au tarif ou de modifier la puissance souscrite/option tarifaire de leurs contrats existants (régime dit « de mise en extinction » sur l'année 2020).

La fourniture d'électricité aux clients non éligibles aux TRV qui n'ont pas souscrit une offre de marché au plus tard le 31 décembre 2020 est assurée à partir du 1^{er} janvier 2021 par leur fournisseur historique aux conditions d'un « contrat de sortie de tarif » conformément à la loi du 8 novembre 2019 relative à l'énergie et au climat. Ces clients peuvent opter à tout moment pour une autre offre de marché auprès du fournisseur de leur choix.

Au cours de l'année 2020, EDF, en sa qualité de fournisseur aux TRV, a rempli l'intégralité des obligations qui avaient été prescrites par les pouvoirs publics, qu'il s'agisse de l'information des clients, de la mise à disposition des données relatives aux clients non éligibles auprès des fournisseurs d'électricité qui en ont fait la demande ou des obligations de reporting aux pouvoirs publics.

À partir de décembre 2019, EDF a proposé une information neutre et pédagogique à l'attention des clients, notamment sur ses sites Internet, et a mis en place un numéro de téléphone dédié à l'information sur la fin des tarifs : 09.70.83.62.80 (appel non surtaxé); EDF a également adressé aux clients les différents courriers d'information prévus par la réglementation.

LA DÉFINITION DES TARIFS RÉGLEMENTÉS DE VENTE

En sa qualité de concessionnaire, EDF assure la fourniture d'électricité aux clients aux tarifs réglementés de vente (TRV). Ces clients correspondent à des consommateurs finals domestiques et non domestiques pour leurs sites souscrivant une puissance inférieure ou égale à 36 kilovoltampères (kVA) dans les conditions d'éligibilité définies par le Code de l'énergie (article L.337-7).

Il est rappelé que les clients éligibles aux TRV peuvent :

- rester ou revenir aux TRV, sur simple demande et sans délai ;
- exercer leur éligibilité en souscrivant un nouveau contrat à prix de marché avec le fournisseur d'électricité de leur choix.

À noter : l'article L.333-7 du Code de l'énergie a été complété par la loi Énergie-Climat précitée des dispositions suivantes :

- pour la souscription d'un nouveau contrat aux tarifs réglementés, les clients doivent attester préalablement auprès d'EDF qu'ils remplissent les critères d'éligibilité;
- les clients qui disposent d'un contrat aux tarifs réglementés sont tenus de le résilier dès lors qu'ils ne respectent plus les critères d'éligibilité;
- les clients qui disposent d'un contrat aux tarifs réglementés portent à tout moment la responsabilité du respect des critères d'éligibilité pour leur contrat d'alimentation.

En application de l'article L.337-6 du Code de l'énergie, les TRV sont établis par addition des composantes suivantes :

- le coût d'approvisionnement en énergie, lequel se décompose en :
 - un coût d'approvisionnement de la part relevant de l'accès régulé à l'électricité nucléaire historique (Arenh),
 - un coût d'approvisionnement du complément de fourniture, relevant des achats sur les marchés de gros de l'électricité;
- le coût d'approvisionnement en capacité, établi à partir des références de prix qui sont fournies par le mécanisme d'obligation de capacité prévu aux articles L.335-1 et suivants du Code de l'énergie;
- le coût d'acheminement, qui traduit l'utilisation des réseaux de transport et de distribution d'électricité;
- le coût de commercialisation;
- la rémunération de l'activité de fourniture.

Les TRV sont dits « intégrés » au sens où ils incluent notamment la part « acheminement » correspondant au tarif d'utilisation des réseaux publics d'électricité (TURPE). Le client règle tous les éléments de la facture (y compris les taxes et contributions) à EDF, fournisseur d'électricité aux TRV. La part « acheminement » est reversée par EDF à RTE et Enedis. Les taxes et contributions sont reversées à leurs bénéficiaires.

Les catégories et options tarifaires

Les catégories tarifaires sont définies en fonction de la tension de raccordement et de la puissance souscrite par le client pour le site concerné.

Le Tarif Bleu est proposé aux consommateurs finals pour leurs sites situés en France métropolitaine et raccordés en basse tension (tension de raccordement inférieure ou égale à 1 kV), dont la puissance maximale souscrite est inférieure ou égale à 36 kVA. C'est le tarif de la quasi-totalité des clients bénéficiaires des TRV.

À noter : en application de l'article R.337-18 du Code de l'énergie :

- les clients raccordés en basse tension de puissance inférieure ou égale à 36 kVA au Tarif Jaune ou Vert (bornes postes) peuvent conserver leur tarif, qui est désormais en extinction;
- le Tarif Vert peut être proposé aux clients raccordés en HTA de puissance souscrite inférieure ou égale à 33 kW (36 kVA).

La tarification distingue le Tarif Bleu résidentiel et le Tarif Bleu non résidentiel, ainsi que cinq options tarifaires :

- Base ;
- Heures Pleines / Heures Creuses ;
- Tempo⁽¹⁾ ;
- EJP⁽²⁾ ;
- Éclairage Public⁽³⁾.

(1) Option tarifaire en extinction pour les usages non résidentiels.

(2) Option tarifaire en extinction pour tous les usages.

(3) Option réservée aux sites faisant un usage d'éclairage public.

L'intérêt de l'option HP/HC

L'option HP/HC contribue à l'ambition de neutralité CO₂ qui est au cœur de la raison d'être d'EDF. En effet, elle permet de concourir au lissage des consommations d'électricité en limitant les pics qui mobilisent des moyens de production fortement émetteurs en CO₂.

Pour chaque ouverture de contrat au tarif réglementé, EDF propose au client l'option qui correspond le mieux aux besoins qu'il exprime.

L'option HP/HC est recommandée pour de nombreux clients équipés d'eau chaude sanitaire (ECS) électrique car cette option permet de faire fonctionner le ballon d'eau chaude uniquement en heures creuses et ainsi d'éviter les coûts supplémentaires liés à un fonctionnement en continu.

L'intérêt économique de cette option pour le client est fonction de la structure du tarif réglementé fixé par la CRE sur la base d'une méthode de calcul encadrée par la loi.



L'option Tempo, une option d'effacement

L'option Tempo est une option d'effacement pour les clients Particuliers au tarif. Elle les incite à diminuer leur consommation électrique lors des pics de consommation en hiver. Cela peut éviter de faire appel à des sources d'énergie carbonées qui contribuent au réchauffement climatique.

L'abonnement de cette option est moins cher et le prix du kWh varie selon la couleur du jour.

- Bleu = 300 jours avec un prix de l'électricité avantageux ;
- Blanc = 43 jours (entre le 1^{er} septembre et le 31 août hors dimanche) avec une tarification comparable au Tarif Bleu en option HP/HC ;
- Rouge = 22 jours (du 1^{er} novembre au 31 mars hors week-end et jours fériés) avec une tarification majorée. Ces jours correspondent aux périodes de pics de consommation.

Le gestionnaire du réseau de transport RTE décide des jours Tempo en fonction de l'équilibre production/consommation observé sur le réseau électrique français. Les conditions météorologiques sont un facteur clé pour déclencher une journée Rouge. Pour connaître la couleur du jour, le client est informé par SMS ou par mail. Il peut aussi consulter la veille son espace Client sur Internet ou sur l'application EDF & MOI.



LES DEUX MOUVEMENTS TARIFAIRES DE 2020

En application du Code de l'énergie et à l'initiative de la CRE, les TRV ont évolué à deux reprises au cours de l'exercice 2020.

Le 1^{er} février 2020, à la suite de la délibération de la CRE du 16 janvier 2020 et des décisions ministérielles du 29 janvier 2020 publiées au Journal officiel le 31 janvier 2020.

Pourquoi cette évolution ?

La CRE a considéré nécessaire de réévaluer le niveau des TRV sans attendre l'évolution annuelle liée à celle du TURPE, afin de tenir compte des évolutions suivantes :

- l'augmentation des prix sur les marchés de gros de l'énergie ainsi que le niveau d'écrêtement de l'Arenh pour l'année 2020 ;
- l'augmentation des coûts de commercialisation incluant les coûts d'acquisition des certificats d'économie d'énergie ;
- le rattrapage de l'écart entre coûts et recettes des TRV constaté pendant l'année 2019, lié notamment à l'entrée en vigueur au 1^{er} juin 2019 de la proposition tarifaire de la CRE du 7 février 2019.

Ce mouvement tarifaire s'est traduit de façon différenciée selon les puissances souscrites, les options tarifaires et les profils de consommation.

L'évolution moyenne sur la facture correspond à :

- une hausse de 3,0% HT soit 2,4% TTC pour les clients au Tarif bleu résidentiel
- une hausse de 3,1% HT soit 2,4% TTC pour les clients au Tarif bleu non résidentiel

Le 1^{er} août 2020, à la suite de la délibération de la CRE du 2 juillet 2020 et des décisions ministérielles du 29 juillet 2020 publiées au Journal officiel le 31 juillet 2020.

Pourquoi cette évolution ?

L'article R.337-22 du Code de l'énergie prévoit que toute évolution des tarifs d'utilisation des réseaux publics d'électricité doit donner lieu à une modification des TRV en vigueur pour prendre en compte cette évolution. Par une délibération du 20 mai 2020, la CRE a fait évoluer les TURPE dans les domaines de tension HTA et BT au 1^{er} août 2020.

En conséquence, la CRE a proposé une évolution des TRV qui prend en compte les effets suivants :

- la hausse de la composante d'acheminement de 3,4% en moyenne (soit +1,24% sur les TRV TTC) à la suite de l'évolution du TURPE au 1^{er} août 2020 ;
- la hausse de la contrepartie financière reçue par les fournisseurs au titre de la gestion des clients pour le compte du gestionnaire de réseau (Enedis) qui vient en déduction des coûts de commercialisation (soit -0,06% sur les TRV TTC) ;
- la fin d'un rattrapage à la baisse lié à une surcouverture des coûts de commercialisation (soit +0,37% sur les TRV TTC).

La CRE a proposé par ailleurs de maintenir inchangées les autres « briques de coûts » de l'empilement tarifaire (coûts d'approvisionnement en énergie et en garanties de capacité qui sont calculés sur une année civile, coûts de commercialisation, rémunération normale de l'activité de fourniture et composante de rattrapage liée à la sous-couverture des coûts par les tarifs au titre de 2019) qui n'ont pas évolué depuis sa dernière proposition tarifaire du 16 janvier 2020.



Ce mouvement tarifaire s'est traduit de façon différenciée selon les puissances souscrites, les options tarifaires et les profils de consommation.

L'évolution moyenne sur la facture correspond à :

- une hausse de 1,82% HT, soit 1,54% TTC pour les clients au Tarif bleu résidentiel ;
- une hausse de 1,81% HT, soit 1,58% TTC pour les clients au Tarif bleu non résidentiel.

Plusieurs taxes et contributions sont appliquées à la facturation :

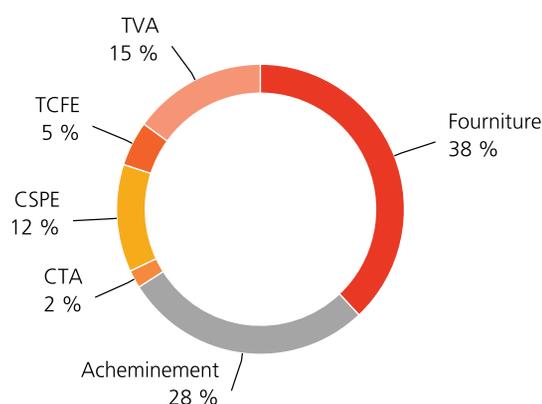
- **CTA** : Instituée par les pouvoirs publics, la contribution tarifaire d'acheminement est prélevée en complément du tarif d'acheminement associé au contrat de fourniture. Elle assure le financement d'une partie des retraites des personnels affectés aux activités régulées des industries électriques et gazières (opérateurs de réseaux) ;
- **CSPE** : La contribution au service public de l'électricité est affectée au programme « Service public de l'énergie » du budget général de l'État ;
- **TLCFE** : Les taxes locales (communales et départementales) sur la consommation finale d'électricité ont pour bénéficiaires les collectivités territoriales (communes, EPCI, syndicats d'énergie, départements) qui décident du taux dans les limites fixées par la loi ;
- **TVA** : La taxe sur la valeur ajoutée s'applique sur la part fixe et sur la part variable de la facture
 - le taux réduit de 5,5% s'applique sur la part fixe de la facture HTVA (abonnement et CTA) pour les sites de puissance souscrite inférieure ou égale à 36 kVA ;
 - le taux normal de 20% s'applique sur la part variable de la facture HTVA (facturation de l'énergie, TLCFE et CSPE).

À noter :

- Ces taxes et contributions s'appliquent à tous les fournisseurs d'électricité et à toutes les offres.
- La loi de finances pour 2021 publiée au Journal officiel du 30 décembre 2020 réforme les TLCFE et définit de nouveaux tarifs réduits de CSPE.

La facture moyenne annuelle estimée d'un client TRV résidentiel en France consommant 4,8 MWh par an est de 905 euros TTC. Les taxes représentent au total et en moyenne 34% de la facture TTC.

Facture moyenne TTC au Tarif Bleu résidentiel



- TRV du 1^{er} août 2020
- TURPE du 1^{er} août 2020
- CTA du 1^{er} janvier 2020
- CSPE, TLCFE et TVA du 1^{er} janvier 2020

2.2. Les caractéristiques des clients de la concession

Le concessionnaire présente ci-après les principales caractéristiques de la fourniture d'électricité sur la concession en 2020.

La concession regroupe des sites de puissance souscrite inférieure ou égale à 36 kVA, les seuls pouvant bénéficier des tarifs réglementés de vente dans les conditions rappelées plus haut (cf. 2.1).

La très grande majorité des sites en concession sont au Tarif Bleu. Quelques sites de puissance inférieure ou égale à 36 kVA peuvent subsister au Tarif Jaune ou Vert (cf. 2.1).

Eu égard aux exigences de protection des données des clients, certaines données peuvent être masquées dans le CRAC (« s » pour « secrétisé » en lieu et place de la valeur, au sens du décret n° 2016-973 du 18 juillet 2016 modifié par le décret n°2020-196 du 4 mars 2020).

Les nombres de clients correspondent à la situation au 31 décembre. Les recettes sont exprimées hors contributions (CTA, CSPE) et hors taxes (TCFE, TVA).

Clients au Tarif Bleu (résidentiel et non résidentiel)

Tarif Bleu (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients*	200 002	193 160	-3,4%
Énergie facturée (en kWh)	1 224 888 870	1 163 642 488	-5,0%
Recettes (en €)	133 560 244	138 763 662	3,9%

* Nombre de clients = nombre de sites.

Les deux tableaux qui suivent présentent la répartition des clients au Tarif Bleu par option tarifaire, en nombre de clients et en énergie facturée.

Tarif Bleu Nombre de clients par option (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Base	77 174	75 140	-2,6%
HP-HC	114 304	110 694	-3,2%
EJP TEMPO	6 294	5 959	-5,3%
Éclairage public	2 177	1 349	-38,0%
Total	199 949	193 142	-3,4%

Tarif Bleu Énergie facturée (kWh) par option (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Base	274 030 488	269 680 087	-1,6%
HP-HC	873 483 621	828 347 510	-5,2%
EJP TEMPO	67 798 975	59 592 282	-12,1%
Éclairage public	9 575 786	6 022 609	-37,1%
Total	1 224 888 870	1 163 642 488	-5,0%

Les deux tableaux qui suivent présentent la répartition des clients par option tarifaire et par plage de puissance souscrite.

Tarif Bleu résidentiel *Nombre de clients* (Concession 2020)

	Base	HP-HC	EJP TEMPO	Total	Variation vs. 2019
3 kVA	5 971	0	0	5 971	-6,2%
6 kVA	38 205	31 959	1	70 165	-3,7%
9 kVA	13 665	50 459	1 055	65 179	-0,7%
12 kVA et plus	6 366	22 208	3 446	32 020	0,8%
Total	64 207	104 626	4 502	173 335	-1,8%

Tarif Bleu non résidentiel *Nombre de clients* (Concession 2020)

	Base	HP-HC	EJP TEMPO	Total	Variation vs. 2019
3 kVA	1 495	1	0	1 496	-21,7%
6 kVA	3 553	1 826	153	5 532	42,6%
9 kVA	1 677	887	104	2 668	-36,8%
12 kVA et plus	4 208	3 354	1 200	8 762	-21,7%
Total *	10 933	6 068	1 457	18 458	-13,1%

* Pas de ventilation par puissance souscrite pour l'option Éclairage public.

Les deux tableaux qui suivent présentent la dynamique des souscriptions et résiliations sur l'exercice 2020 pour le Tarif Bleu résidentiel et le Tarif Bleu non résidentiel.

Flux de clients Tarif Bleu résidentiel (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients ayant souscrit un contrat	12 758	12 170	-4,6%
<i>Dont nombre de souscriptions sans interruption de fourniture</i>	11 774	11 847	0,6%
Nombre de clients ayant résilié leur contrat	19 376	16 292	-15,9%

Flux de clients Tarif Bleu non résidentiel (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients ayant souscrit un contrat	1 415	474	-66,5%
Nombre de clients ayant résilié leur contrat	2 040	3 438	68,5%

Comme mentionné plus haut, la concession peut encore compter des sites avec des puissances inférieures ou égales à 36 kVA bénéficiant d'un Tarif Jaune ou Vert. Nous en rendons compte dans les deux tableaux ci-après.

Clients au Tarif Jaune

Tarif Jaune (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	11	11	0,0%
Énergie facturée (en kWh)	491 631	464 335	-5,6%
Recettes (en €)	20 829	21 862	5,0%

Clients au Tarif Vert

Tarif Vert (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	36	31	-13,9%
Énergie facturée (en kWh)	1 300 231	1 085 561	-16,5%
Recettes (en €)	151 971	121 150	-20,3%

3

LA QUALITÉ DU SERVICE RENDU AUX CLIENTS

3.1. La satisfaction des clients

La clientèle est répartie en trois segments : les clients « Particuliers », « Collectivités territoriales » et « Entreprises » (y compris « Professionnels » : PME, PMI, artisans, commerçants, professions libérales et agriculteurs exploitants, entreprises tertiaires, etc.). Chacune de ces catégories fait l'objet d'enquêtes de satisfaction spécifiques.

Les indicateurs de satisfaction présentés ci-après, pour chaque catégorie de clients, sont mesurés au niveau national, ce qui garantit la pertinence et la fiabilité des résultats. Retenir une maille plus restreinte reviendrait à analyser la satisfaction sur une population de clients plus faible, non représentative, et conduirait à produire des résultats avec un niveau d'incertitude important.

Par ailleurs, le traitement de la relation client est réalisé à l'échelle nationale pour les clients Particuliers (sans différenciation géographique, comme en témoigne la gestion des appels téléphoniques des clients) et à l'échelle de chaque entité régionale pour les clients Entreprises et Collectivités territoriales, avec une évolution vers une gestion nationale pour une partie de ces clients (cf. 3.3). Ces choix d'organisation rendent sans objet une mesure de la satisfaction à une maille départementale ou équivalente.

LES CLIENTS RÉSIDENTIELS (PARTICULIERS)

La Direction du Marché des Clients Particuliers d'EDF a fait évoluer depuis 2019 son dispositif historique de mesure de la satisfaction clients afin de l'adapter aux nouvelles attentes et pratiques des clients : ouverture de nouveaux canaux comme le tchat, complexification des parcours clients (ces derniers peuvent utiliser plusieurs moyens de contacts différents pour une même demande), digitalisation de la relation client, etc.

L'enquête de satisfaction comporte un baromètre des parcours et un baromètre de satisfaction sur contact. C'est ce dernier qui est le plus proche de notre mesure historique de la satisfaction.

Satisfaction des clients résidentiels (Particuliers)*

	2019	2020
National	91%	92%

* Taux de satisfaction concernant la fourniture (très satisfaits et assez satisfaits).

Sur le marché des clients Particuliers, la satisfaction globale se maintient à un très haut niveau en 2020 avec un taux de clients très satisfaits en hausse notable (+ 3 points).

Par ailleurs, on constate une amélioration de la satisfaction client sur l'ensemble des parcours. Cette amélioration s'explique par :

- l'amélioration de la disponibilité de nos canaux digitaux ;
- la forte amélioration de l'accès aux espaces clients ;
- un haut niveau de satisfaction sur le canal téléphonique ;
- une nette amélioration de la satisfaction sur les canaux asynchrones (mails, courriers, formulaires), tant dans la qualité des réponses apportées que dans les délais de traitement.



LES CLIENTS NON RÉSIDENTIELS

La crise sanitaire de 2020 n'a pas altéré la satisfaction des clients vis-à-vis d'EDF Collectivités et d'EDF Entreprises. Elle s'est même renforcée sur certains items de la relation client et la satisfaction globale se maintient au-dessus de 90% sur les deux marchés. Les clients Collectivités et Entreprises ont salué l'engagement et les actions de soutien mises en place par EDF dans cette période économiquement et socialement éprouvante.

Pour mesurer la satisfaction des clients non résidentiels (entreprises et collectivités territoriales), la Direction du Marché d'Affaires met en œuvre deux dispositifs d'enquête complémentaires :

1) Une mesure de la satisfaction dite « à chaud » ou « sur contact », sous la forme d'une enquête numérique courte (à laquelle le client peut répondre en deux minutes environ), menée au fil de l'eau auprès de l'ensemble des clients ayant contacté le service Client EDF Entreprises ou EDF Collectivités.

Ce mode d'enquête permet de mesurer de manière précise, au plus près de l'événement, la satisfaction de l'interlocuteur vis-à-vis du traitement de ses demandes. Ce dispositif est particulièrement utile aux managers et à leurs équipes pour suivre en continu le niveau de satisfaction des clients (démarche d'« écoute client »). Il constitue un outil de pilotage opérationnel du service rendu qui contribue aux niveaux de satisfaction obtenus par EDF.

À titre informatif, en 2020, 109 000 clients ont exprimé leur niveau de satisfaction dans le cadre de ce dispositif (102 000 entreprises et 7 000 collectivités).

2) Une mesure de la satisfaction dite « à froid », sous la forme d'enquêtes de satisfaction réalisées par un institut de sondage indépendant une fois par an. Il s'agit d'enquêtes approfondies menées par téléphone (sous la forme d'entretien d'environ 25 minutes) principalement auprès des décideurs en matière d'énergie.

Les sujets de l'enquête concernent notamment la qualité des contacts avec EDF au cours des douze derniers mois, les informations sur les dossiers en cours de traitement, la clarté des conseils donnés, la fiabilité de la facturation, le traitement des réclamations, les espaces client, l'image et la satisfaction vis-à-vis d'EDF et un indicateur de recommandation, le NPS (net promoter score).

La constitution des panels d'enquête permet de garantir une représentativité de l'ensemble des profils de clients. Ont été retenus dans les panels d'enquête 2020 :

- 700 clients Collectivités territoriales (communes et intercommunalités, conseils régionaux et départementaux);
- 1 800 clients Entreprises (professionnels, petites et moyennes entreprises, hors grands comptes).

Les indicateurs de satisfaction restitués ci-après correspondent aux résultats de cette seconde mesure de la satisfaction, dont la fréquence annuelle est adaptée au CRAC.

Les indicateurs de satisfaction sont calculés sur la base du pourcentage de clients qui donnent globalement à EDF une note supérieure ou égale à 6 sur 10.



Le concessionnaire présente depuis l'exercice 2016 l'indicateur ci-après afin de mieux rendre compte de la satisfaction des clients non résidentiels en concession qui correspondent aux sites de puissance inférieure ou égale à 36 kVA :

Satisfaction des clients non résidentiels

	2019	2020
National	91%	91%

Cet indicateur est calculé au niveau national, à partir des enquêtes de satisfaction réalisées auprès des clients Collectivités territoriales et Entreprises dont il est rendu compte ci-dessous.

Les clients Collectivités territoriales

Satisfaction des clients Collectivités territoriales

	2019	2020
National	95%	92%

En 2020, la satisfaction des clients Collectivités territoriales vis-à-vis de la relation commerciale avec EDF Collectivités s'élève à 92% de clients « satisfaits ».

Les clients Collectivités territoriales apprécient particulièrement la qualité des contacts avec EDF Collectivités ainsi que la gestion quotidienne du contrat, avec un niveau de satisfaction qui atteint pour ces deux thèmes 94%.

La qualité et la clarté des informations et conseils délivrés ainsi que la facturation donnent également satisfaction, avec respectivement 92% et 91% de clients satisfaits.

La reconnaissance d'une bonne coordination avec le gestionnaire du réseau et les différents intervenants gagne 8 points et atteint 89% de clients satisfaits.

Ces clients expriment également une forte satisfaction vis-à-vis des facilités offertes par la diversité des canaux de contact, dont l'espace Client personnalisé (taux de satisfaction de 83%).

Enfin, 94% des clients évaluent EDF comme un fournisseur en qui on peut avoir confiance et qui propose des produits et services adaptés à leurs besoins (87%).

Les clients Entreprises

Satisfaction des clients Entreprises

	2019	2020
National	90%	90%

En 2020, la satisfaction globale des entreprises vis-à-vis d'EDF Entreprises se maintient à un niveau très élevé (90%) et s'inscrit dans la continuité des progrès enregistrés ces quatre dernières années.

La mise en place depuis 2018 d'une distribution nationale des activités, sur une partie de la clientèle non résidentielle, permet de conforter ces résultats.



Les clients Entreprises apprécient notamment :

- les conseils et informations reçus au fil de l'eau (93%);
- les espaces clients qui évoluent chaque année pour répondre à leurs attentes (91%);
- la qualité des contacts avec EDF (88% de clients satisfaits);
- la gestion quotidienne du contrat (87%);
- la qualité de la facturation (87%);
- la coordination des intervenants (84%).

Au-delà de ces moments de vérité où la présence d'EDF est très appréciée, les clients Entreprises confirment leur attente forte qu'EDF les accompagne dans la maîtrise de leurs consommations d'énergie.

LA PROFESSIONNALISATION DES CONSEILLERS CLIENTÈLE EDF DE LA DIRECTION COMMERCIALE OUEST EN PÉRIODE DE CONFINEMENT

À période inédite, modes de professionnalisation inédits. EDF Ouest a revisité le contenu de ses formations et testé de nouveaux modes d'animation pour accompagner au mieux les conseillers de nos CRC. Nous vous racontons ces formations « clé en main » et « tout-à-distance ».



« Il a tout d'abord fallu nous concerter, rassembler nos idées pour créer le kit de formation. Et pour cela, rien de tel qu'une visioconférence pour se parler, se voir par écrans interposés et échanger. Nous avons ensuite formé avec succès pendant 2 jours, 7 conseillers venant des CRC de Rennes, Nantes & Vannes sur la file « Réclamation ». Teams nous a permis de passer des vidéos, nos documents et bien sûr de nous voir et nous connaître.

Grâce à « Contact », un outil de réception d'appels et tâches de back office, nous avons écouté nos collègues à distance et pu échanger après chaque appel, comme en situation d'accompagnement physique. Aujourd'hui, grâce à la visio-conférence, tout devient possible : aussi bien les déploiements que l'accompagnement des conseillers en post-formation. Grâce à la forte implication des collègues, cette expérience s'est parfaitement déroulée dans une ambiance studieuse et décontractée.

« J'ai beaucoup apprécié la formation réclamation. Le fait de toutes se voir au début a été sympathique et a permis de mettre un visage sur des personnes que l'on ne connaissait pas. Le suivi proposé à travers un accompagnement via Contact quelques jours après, a permis de clarifier certains points et de mettre le doigt sur les éléments à travailler. Mon retour est donc très positif ! », nous explique Emilie, Conseillère Clientèle.

En résumé, un kit interactif, des participantes motivées, de la convivialité et le sentiment que le déploiement à distance n'est pas un frein. L'essai est donc transformé ! »



3.2. Les conditions générales de vente

LES CONDITIONS GÉNÉRALES DE VENTE (CGV) DES CLIENTS AU TARIF BLEU RÉSIDENTIEL

Les CGV des clients au Tarif Bleu résidentiel ont été modifiées en 2020 avec une prise d'effet à compter de décembre 2020. Pour mémoire, la précédente modification des CGV était intervenue en juillet 2018.

À noter :

- Conformément à l'engagement contractuel du concessionnaire, les modifications des CGV qui résultent de la politique commerciale d'EDF ont fait l'objet d'une concertation au printemps 2020 avec les deux associations nationales les plus représentatives des autorités concédantes : la FNCCR et France urbaine. EDF a effectué par ailleurs une concertation avec les principales associations nationales de consommateurs.
- Ces CGV entrent en vigueur un mois après leur réception par le client. L'information du client est effectuée à l'occasion de l'envoi d'une facture ; cet envoi contient un message reprenant la description ci-dessous des évolutions apportées aux CGV. Pour les clients en facture électronique ayant expressément indiqué qu'ils souhaitaient recevoir les nouvelles CGV par papier, un courrier spécifique leur a été adressé de mi-décembre 2020 à mi-janvier 2021.

Les principales modifications portent sur les articles ci-dessous.

Article 6-1 : Établissement de la facture

Cet article mentionne à présent une information sur le montant de l'abonnement. Ce dernier correspond à la période suivante de facturation.

Il intègre également les nouvelles dispositions sur la facture électronique. Elle est proposée au client dans le respect des obligations de l'article L.224-12 du Code de la consommation. Le client est informé qu'il peut s'y opposer à tout moment et recevoir une facture papier.

Article 7-2 : Modes de paiement

Mensualisation avec prélèvement automatique

Cet article mentionne à présent une information sur le nombre d'échéances lié à la mensualisation. Il est en règle générale de 11 mensualités à l'exception de la première année où il peut être inférieur pour tenir compte de la date du relevé fourni par Enedis.

Il précise également la possibilité de révision du montant des mensualités, en cours de période, en cas d'écart de plus d'une mensualité entre :

- l'estimation initiale
- et une nouvelle estimation d'EDF, suite au relevé des consommations du client effectué par Enedis.

La décision de modifier le montant de l'échéancier revient au client.



Article 9 : Données à caractère personnel

Pour en faciliter la compréhension, cet article est désormais présenté sous forme de questions/réponses :

- Quelles sont les données collectées ?
- Pourquoi sont-elles collectées ?
- Qui accède aux données ?
- Combien de temps sont-elles conservées ?
- Quels sont les droits des clients sur leurs données ? À qui s'adresser ?

Le principal changement concerne la durée de conservation des données. Elle varie en fonction de la finalité pour laquelle elles ont été collectées. Par exemple, les coordonnées (nom, prénom, adresse postale) sont conservées pendant la durée du contrat et jusqu'à cinq ans à compter de sa résiliation. Les données de consommation quotidiennes collectées avec le consentement exprès du client, sont conservées pendant trois ans.

La liste des destinataires des données est complétée. Les données nécessaires peuvent, le cas échéant, être transmises à des organismes dont l'objet est de mener des actions sociales qui permettent notamment de trouver des solutions adaptées aux clients en difficulté pour le paiement de leurs factures d'énergie (ex : structures de médiation sociale).

Article 10 : Règlement des réclamations et des litiges

Cet article reste inchangé sur le fond. Il est remanié pour présenter de manière plus lisible les différentes étapes de traitement d'une réclamation par les services d'EDF et par les services de la médiation du groupe EDF afin de mieux marquer l'indépendance de ces derniers.

Il est également précisé que le médiateur du groupe EDF et le médiateur national de l'énergie sont référencés par la Commission d'évaluation et de contrôle de la médiation de la consommation (CECMC).

Par ailleurs, la synthèse des dispositions générales relatives à l'accès et à l'utilisation du réseau public de distribution (annexe 2 bis au contrat GRD-F) figurant en annexe des CGV a été modifiée par Enedis, principalement l'article relatif à la protection des données personnelles.



Les CGV en vigueur sont disponibles sur [edf.fr](https://particulier.edf.fr/content/dam/2-Actifs/Documents/Offres/CGV_tarif_bleu.pdf) :
https://particulier.edf.fr/content/dam/2-Actifs/Documents/Offres/CGV_tarif_bleu.pdf

Des ajustements apportés à la gestion des données de consommation des clients

La Commission nationale de l'informatique et des libertés (CNIL) a rendu publique le 11 février 2020 une mise en demeure à l'encontre d'EDF concernant les données de consommation des clients. Cette mise en demeure n'est pas une sanction.

La CNIL a demandé à EDF :

- d'une part, de préciser le processus de consentement sur les données de consommation détaillées (données journalières et demi-horaires issues des compteurs Linky™);
- d'autre part, d'adapter la durée de conservation des données à leur usage (par exemple, une donnée de consommation journalière ne doit pas être conservée aussi longtemps qu'une facture).



EDF a lancé le 20 avril 2020 une campagne de mise en conformité des consentements pour les données de consommation détaillées (données quotidiennes et données à la demi-heure). Les clients qui avaient donné un consentement avant la mise en demeure ont été contactés à plusieurs reprises (envoi de courriels, de SMS, diffusion d'une alerte via l'espace Client et l'application EDF & MOI) afin qu'ils puissent renouveler leur consentement et conserver leur historique de données. Cette campagne s'est achevée le 10 octobre 2020.

À partir du 11 octobre 2020, conformément à la demande de la CNIL, les clients qui ne se sont pas positionnés ont été désabonnés, et la courbe de charge et leurs données quotidiennes ont été définitivement supprimées du système d'information d'EDF.

Par ailleurs, comme indiqué ci-dessus, EDF fait évoluer ses CGV pour expliciter la gestion des données à caractère personnel.

EDF a également fait évoluer sa charte des données personnelles ; cette dernière est accessible aux clients à l'adresse suivante : <https://particulier.edf.fr/fr/accueil/cookies-et-donnees-personnelles/charte-donnees-personnelles.html>

Par une décision du 15 février 2021, la CNIL a clos la procédure de contrôle visant EDF. La CNIL a statué que les éléments de réponse apportés par EDF ont permis de démontrer que les manquements constatés lors du contrôle ont depuis cessé.

LES CONDITIONS GÉNÉRALES DE VENTE (CGV) DES CLIENTS AU TARIF BLEU NON RÉSIDENTIEL

De nouvelles CGV pour les clients au Tarif Bleu non résidentiel ont pris effet en février 2020.

Les modifications apportées ont uniquement pris en compte les dernières évolutions réglementaires intervenues depuis les précédentes CGV de décembre 2018.

Les modifications ont été les suivantes :

Préambule : il mentionnait jusqu'à présent la mise en extinction des TRV pour les sites des Grandes Entreprises ; il indique désormais la fin du droit aux TRV hormis pour les clients Particuliers et les micro-entreprises.

Article 6-1 : Établissement de la facture

L'usage de la facture électronique est précisé.

Chaque facture d'électricité est établie conformément à la réglementation en vigueur. Conformément à l'article 289 du Code général des impôts, le client accepte de recevoir ses factures par voie dématérialisée, sous réserve de l'application de l'article L.224-12 du Code de la consommation.

Article 7-2 : Modes de paiement

Est précisée la possibilité de régler la facture avec le chèque énergie.

Conformément aux articles R.124-1 et suivants du Code de l'énergie, le client peut régler ses factures avec un chèque énergie à condition que son contrat couvre simultanément des usages professionnels et non professionnels et que les ressources de son foyer soient inférieures à un montant fixé par décret.

Puis EDF a modifié en 2020 les CGV pour les clients au Tarif Bleu non résidentiel avec effet au 1^{er} janvier 2021.

Les principales évolutions sont les suivantes :

Préambule : la rédaction relative à la mise en extinction des TRV pour les clients non éligibles est ajustée.

Le corps du texte des CGV intègre les nouvelles dispositions de l'article L.337-7 du Code de l'énergie sur l'éligibilité aux TRV (art. 1^{er}), sur l'attestation nécessaire à la souscription d'un nouveau contrat au TRV à produire par le demandeur (art. 3.1), et sur la résiliation du contrat TRV par le client en cas de perte de son éligibilité (art. 3.4).

Article 6-1 : Établissement de la facture

Une précision est apportée sur la facturation à échoir de l'abonnement et la facturation à terme échu des consommations. Cette précision ne modifie en rien les modalités de facturation en vigueur, car les factures sont déjà établies selon ces principes.

Article 7-2 : Modes de paiement

Le mode de paiement des factures par mensualisation n'est plus proposé à compter du 1^{er} janvier 2021. Les clients actuellement mensualisés basculent sur un autre mode de facturation à partir de 2021, à l'occasion d'une échéance annuelle de mensualisation.

Article 9 : Données à caractère personnel

La gestion des données personnelles évolue conformément aux demandes de la CNIL (cf. supra pour les clients Particuliers).



Les CGV des clients au Tarif Bleu non résidentiel sont disponibles sur edf.fr :
https://www.edf.fr/sites/default/files/contrib/entreprise/cgv-tarifs-reglementes/2020/cgv_tarif_bleu_non_residentiel_1er_janvier_2021.pdf

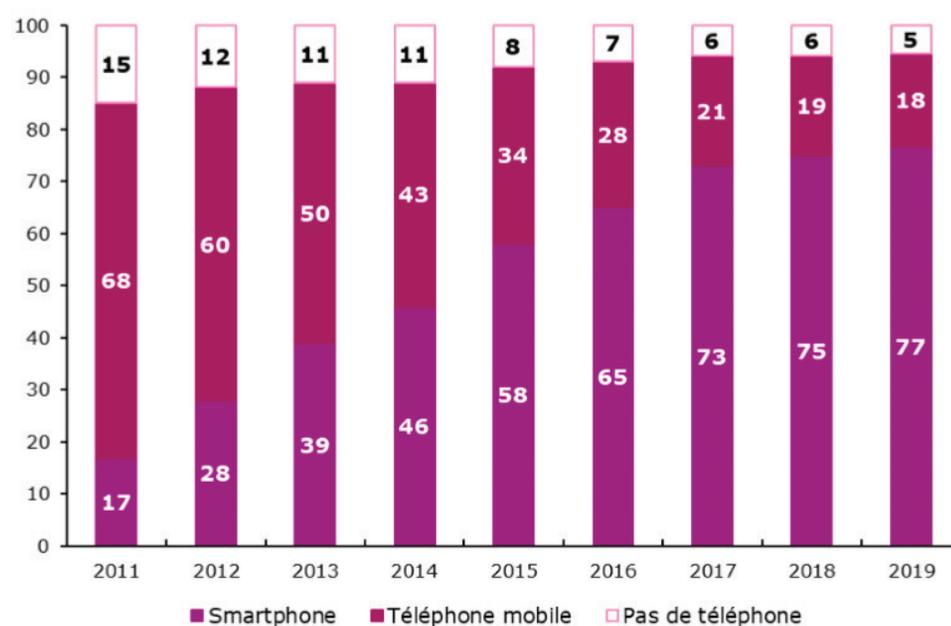
3.3. La relation avec les clients, humaine et numérique

LE MODE DE VIE DES CLIENTS CHANGE, EDF S'Y ADAPTE POUR LEUR SIMPLIFIER LA VIE

L'équipement des Français en connexion à Internet, en téléphones mobiles, smartphones et tablettes, ainsi que les usages d'Internet se développent de façon massive. Les attentes et les comportements des clients évoluent :

- 88% des Français utilisent Internet, 75% quotidiennement ;
- 95% des Français disposent d'un téléphone mobile ;
- 77% des Français sont désormais équipés d'un smartphone.

Taux d'équipement en smartphone (en % de l'ensemble de la population de 12 ans et plus)



Source : Données extraites du baromètre numérique « Enquête sur la diffusion des technologies de l'information et de la communication dans la société française en 2019 » établi par le Credoc pour le Conseil général de l'économie, de l'industrie, de l'énergie et des technologies (CGE), l'Autorité de régulation des communications électroniques et des postes (Arcep) et la mission Société numérique.

Pour répondre à cette tendance sociétale, EDF propose aujourd'hui un dispositif de contact multi-canal basé sur la proximité, la simplicité et la modernité, permettant ainsi à ses clients de joindre EDF à tout moment, par Internet ou en utilisant leur téléphone mobile. Les différents canaux sont conçus pour offrir des parcours client permettant d'évoluer d'un canal à l'autre avec la plus grande fluidité.



Grâce à la mise en place des canaux numériques accessibles 24 h/24 – 7 j/7, les clients peuvent :

- accéder à l'ensemble des informations et explications concernant leur contrat de fourniture d'électricité ;
- suivre mensuellement leurs consommations d'énergie en kWh et en euros, et les comparer à celles des foyers similaires, ainsi qu'à celles des foyers les moins consommateurs ;
- réaliser simplement toutes leurs opérations de gestion courante relatives à leur contrat de fourniture d'électricité : consultation et règlement de la facture, relevé de compteur, changement de coordonnées personnelles ou bancaires ;
- souscrire et/ou résilier leur contrat.

Les clients sont accueillis au téléphone, du lundi au samedi de 8 h à 20 h.

Par ailleurs, pour aller au-devant de ses clients en situation de précarité, EDF s'appuie aussi sur des accueils physiques de partenaires, comme les structures de médiation sociale.

UNE RELATION DE PLUS EN PLUS NUMÉRIQUE POUR LES CLIENTS PARTICULIERS

Sur le site edf.fr (rubrique « Particuliers »), les clients peuvent prendre connaissance de l'offre de fourniture d'électricité aux tarifs réglementés et souscrire un contrat, enregistrer leur relevé de compteur, consulter et payer leur facture, en obtenir un duplicata, émettre en ligne une réclamation. Les clients peuvent ainsi faire part d'une insatisfaction en quelques clics et, s'ils le souhaitent, être ensuite mis en relation avec un conseiller, par tchat ou par téléphone.

Visites sur le site internet « Particuliers » d'EDF (National)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de pages vues (sur l'année)	779 559 232	861 539 620	10,5%

EDF propose à ses clients deux dispositifs principaux pour entretenir une relation numérique avec leur fournisseur :

L'espace Client personnalisé :

Sur son espace Client, le client peut gérer son contrat d'électricité, payer sa facture, modifier ses informations personnelles, suivre et comprendre ses consommations.

Le client peut télécharger directement ses factures depuis son espace Client et consulter son historique sur cinq ans, sauf en cas de résiliation (cf. 3.5).

L'espace Client donne accès à *e.quilibre*, la solution numérique proposée par EDF pour permettre au client de mieux comprendre et maîtriser sa consommation d'électricité (cf. 3.4).

Espaces Client « Particuliers » sur edf.fr (National)

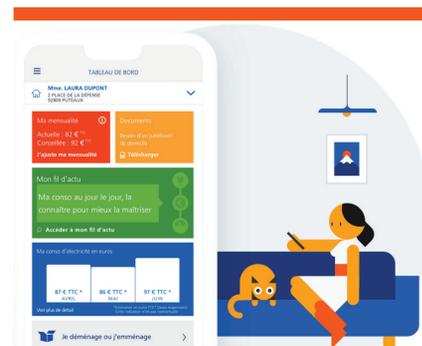
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre d'espaces Client activés au 31 décembre	12 181 930	12 517 214	2,8%



2) L'appli EDF & MOI :

EDF met à la disposition de ses clients une application, EDF & MOI. Avec un seul outil pratique, le client peut notamment :

- consulter son compte en un coup d'œil ;
- récupérer son justificatif de domicile ;
- gérer son mode de paiement ;
- transmettre ses relevés de consommation ;
- accéder à ses factures et les télécharger ;
- régler ses factures 24 h/24 7j /7 ;
- faire un don à la Fondation Abbé Pierre et offrir de l'électricité à des personnes en situation de précarité énergétique (cf. 4.1) ;
- renseigner son profil de consommation et ses équipements pour comparer ses usages, et identifier ses principaux postes de dépense ;
- suivre ses consommations mois par mois ;
- se fixer un objectif de consommation à ne pas dépasser.



Et grâce au compteur communicant Linky™, l'appli permet de :

- consulter ses propres dépenses jour après jour ainsi que le détail par jour ;
- mieux anticiper sa dépense mensuelle ;
- être alerté en cas d'écart de consommation pour les clients mensualisés, se voir proposer un ajustement de sa mensualité et en décider.

À noter : « Mon Fil d'Actu » a fait peau neuve en 2020. Cette fonctionnalité permet le suivi quotidien des consommations sur EDF & MOI, grâce aux compteurs communicants et après un consentement du client. Elle a été repensée pour offrir un accès simplifié, dans le sens d'une plus grande clarté et d'un accès plus rapide à une date, ainsi que d'une meilleure transparence ; par exemple, le profil du client précise les dates de consentement du suivi des consommations donné par le client équipé d'un compteur Linky™.

Sur la version digitale de votre CRAC, nous proposons un lien vers une courte vidéo de présentation d'EDF & MOI sur la chaîne YouTube d'EDF : https://www.youtube.com/watch?v=p4Z2-7g_6uc

**NOU
VEAU**

L'application EDF & MOI a remporté quatre prix en 2020 :

- le prix de la Meilleure Application de Services et le Grand Prix des Mobiles d'Or face à une quinzaine de marques ;
- une reconnaissance européenne via l'association Eurelectric (solution innovante en matière d'efficacité énergétique) ;
- l'Or au Grand Prix Stratégies de l'Expérience Client 2020 dans la catégorie « Utilisation innovante de la technologie/applications mobiles ».

L'application a fait l'objet de plus de 13,7 millions de téléchargements (au 31 décembre 2020) depuis son lancement, dont 4,7 millions pour la seule année 2020, et de plus de 98,8 millions de visites identifiées en 2020.

Par ailleurs, depuis 2018, avec l'arrivée en France d'Alexa*, le service vocal d'Amazon, EDF propose deux *skills* (applications vocales) pour ses clients. Ces *skills*, disponibles notamment sur la gamme d'enceintes Amazon Echo, illustrent la volonté d'EDF de proposer à ses clients une relation client toujours plus innovante.

* Alexa est un assistant vocal personnel intelligent disponible sur les enceintes Amazon Echo. Quand on prononce le mot-clé « Alexa », l'appareil obéit à la voix humaine, parle et, avec des *skills* ou compétences qu'on peut lui ajouter, est en mesure de



lire de la musique, faire des listes de tâches, piloter des appareils domotiques, donner la météo ou le trafic... ou répondre à des questions sur l'énergie.

La confiance du client dans ses échanges avec son fournisseur est primordiale, en particulier dans le contexte de la circulation d'un grand nombre de données rendue possible par les compteurs communicants.

EDF s'engage sur les conditions d'utilisation des données qui lui sont confiées par ses clients Particuliers. Cet engagement est formalisé par une **charte de protection des données** qui a été revue à la suite de la mise en demeure de la CNIL (cf. 3.2).

La charte est organisée autour d'une série de questions/réponses que le client peut être amené à se poser sur les données qu'il a transmises à son fournisseur EDF :

- Qu'est-ce qu'une donnée personnelle ?
- De quels types de données personnelles disposons-nous et comment les utilisons-nous ?
- Comment ces données personnelles sont-elles collectées ?
- Combien de temps sont conservées les données personnelles collectées ?
- À qui transmettez-vous mes données personnelles ?
- Comment gérer mes préférences de communication et mes consentements ?
- Quels sont mes droits sur mes données ?
- Et qu'en est-il des cookies et des dispositifs de suivi de navigation ?
- Comment est assurée la sécurité de mes données ?



Cette charte est consultable sur le site internet d'EDF :
<https://particulier.edf.fr/fr/accueil/cookies-et-donnees-personnelles/charte-donnees-personnelles.html>

UNE RELATION DE PLUS EN PLUS NUMÉRIQUE, POUR LES CLIENTS NON RÉSIDENTIELS

Les pratiques et attentes en matière de relation client pour les entreprises et les collectivités aux tarifs réglementés de vente évoluent comme pour les clients résidentiels vers plus de numérique et de multicanal.

Sur le site edf.fr (rubriques « Entreprises » et « Collectivités »), des actions ont été mises en œuvre en 2017 pour améliorer et simplifier l'expérience des clients Entreprises et Collectivités, comme le développement de formulaires en ligne, des modules de sondages permettant aux internautes de faire part de leur niveau de satisfaction.

Par ailleurs, les espaces Client EDF Entreprises et EDF Collectivités ont franchi une nouvelle étape en termes de modernisation. L'ergonomie générale a été entièrement repensée et modernisée afin de garantir aux clients des parcours optimisés et simplifiés : les nouveaux parcours offrent ainsi une expérience client significativement améliorée. La conception des rubriques Factures, Sites, Contrats et Demandes a ainsi été entièrement revue pour faciliter la navigation des clients sur leur espace personnalisé.

Les principales fonctionnalités offertes par les espaces Client :

- consulter, télécharger les factures et régler le solde pour les clients privés ;
- opter pour la facture électronique et accéder à des services facilitant la gestion de ses contrats au quotidien ;
- formuler une demande et suivre son état d'avancement ;
- modifier les coordonnées bancaires et l'adresse de facturation ;
- télécharger les bilans annuels ;
- retrouver facilement le numéro de téléphone de son conseiller.

Enfin, EDF continue d'informer ses clients sur les évolutions réglementaires et contractuelles, majoritairement par courriel.



UNE RELATION HUMAINE MAINTENUE ENTRE EDF ET SES CLIENTS

EDF affirme des engagements forts vis-à-vis de ses clients à la fois en termes de proximité, de disponibilité, de qualité de service et de satisfaction. L'accueil téléphonique des clients y contribue.

Le canal téléphonique pour les clients Particuliers

Le canal téléphonique offre aux clients Particuliers la possibilité d'un contact direct avec un conseiller au prix d'un appel local via des numéros commençant par 09 (non surtaxés) disponibles pour tous les clients (cf. Annexe).

L'accueil téléphonique au sein d'EDF est assuré par un réseau de Centres de Relation Clients (CRC), pilotés et animés par un service national dédié, fonctionnant en réseau sur l'ensemble de la zone de desserte nationale d'EDF.

Ce mode d'organisation constitue une garantie pour la fiabilité du service rendu dans le traitement des appels des clients de chaque concession.

Les CRC assurant l'accueil téléphonique des clients de la concession sont tous localisés en France. Il s'agit d'un choix délibéré d'EDF.



Appels téléphoniques des clients « Particuliers » (National)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre d'appels traités par EDF au cours de l'année	21 567 786	19 738 484	-8,5%

Par ailleurs, il est rappelé que l'État a mis à la disposition du public un numéro gratuit (service et appel) sur le chèque énergie, ainsi qu'un site Internet dédié (cf. Annexe).

Le canal téléphonique pour les clients Entreprises et Collectivités

Chaque client dispose d'un numéro en 0810 (prix d'un appel local) dépendant de sa région (cf. Annexe).

L'accueil téléphonique des clients du marché d'affaires est organisé de façon territoriale, avec des conseillers basés dans les régions et dépendant de Directions Commerciales Régionales (DCR). Les appels sont traités en priorité par des conseillers basés dans la région de l'appelant, et éventuellement transférés à une autre région en cas de problème d'accessibilité, afin de limiter l'attente des clients.

À noter : en 2018, EDF a fait évoluer l'organisation du service en mettant en place une distribution nationale des appels téléphoniques pour une partie de la clientèle professionnelle. Cette mutualisation des centres d'appels sur le marché d'affaires a pour objectif de garantir un optimum technico-économique dans le service rendu aux clients.

Une loi promulguée en 2020 pour encadrer le démarchage téléphonique et lutter contre les appels frauduleux

La loi n°2020-901 du 24 juillet 2020 visant à encadrer le démarchage téléphonique et à lutter contre les appels frauduleux a été publiée au Journal officiel du 25 juillet 2020. Cette loi contribue à renforcer les règles juridiques en vigueur s'agissant des appels non sollicités.

Le dispositif reste basé sur un régime d'opposition : l'*opt-out* est maintenu, c'est-à-dire que le consommateur qui ne souhaite pas faire l'objet de prospection commerciale par téléphone peut gratuitement s'inscrire sur la liste d'opposition BLOCTEL (voir : [http : //www.bloctel.gouv.fr/](http://www.bloctel.gouv.fr/)).

Les exceptions autorisées à ce régime d'*opt-out* sont désormais moins nombreuses. Jusqu'à présent, les professionnels pouvaient démarcher leurs propres clients inscrits sur BLOCTEL dès lors qu'il existait une « relation contractuelle préexistante ». Désormais, ils ne pourront le faire que dans le cadre de l'exécution d'un contrat en cours et ayant un rapport avec l'objet de ce contrat, mais également pour proposer des produits ou services « afférents ou complémentaires à l'objet du contrat en cours ou de nature à améliorer ses performances ou sa qualité ». Concrètement, un professionnel ne peut plus démarcher un ancien client, ni proposer à un client actuel un service qui n'a rien à voir avec l'offre souscrite. En revanche, il pourra toujours le solliciter pour lui proposer de souscrire une option, une nouvelle offre, ou un accessoire.

Par ailleurs, la prospection téléphonique est interdite dans le secteur de la rénovation énergétique : désormais, un professionnel ne peut plus démarcher un client ou prospect par téléphone pour lui proposer des travaux de rénovation énergétique, de la production d'énergies renouvelables ou de la vente d'équipements. Une seule exception est autorisée : cette interdiction de démarchage téléphonique ne s'applique pas aux sollicitations intervenant dans le cadre de l'exécution d'un contrat en cours.

Enfin, les pratiques des professionnels seront mieux encadrées : la loi prévoit un décret d'application visant à encadrer plus strictement les jours et les tranches horaires pendant lesquels les appels non sollicités peuvent avoir lieu, ainsi que la fréquence de ces appels. Par ailleurs, les professionnels

**NOU
VEAU**



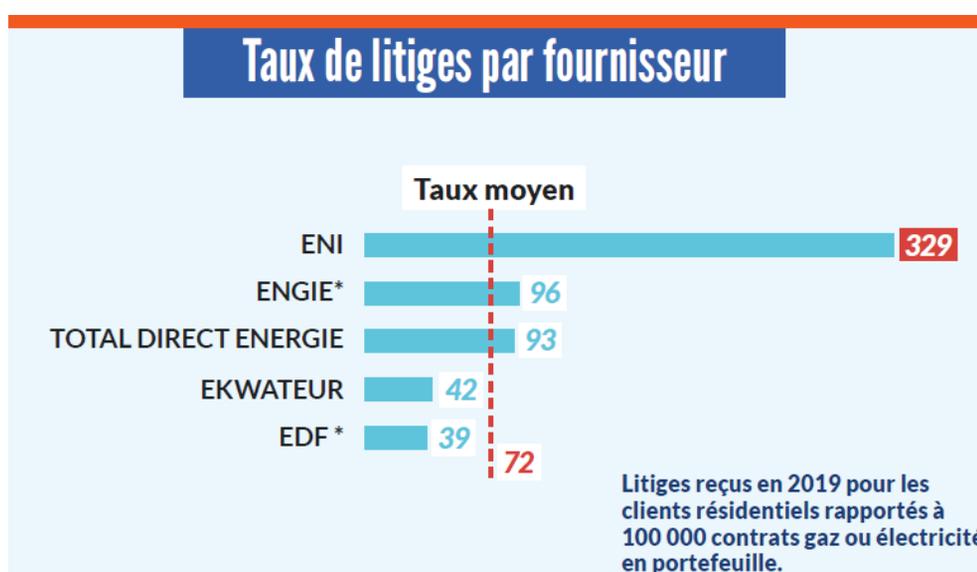
devront également rédiger un code de bonnes pratiques applicables au démarchage téléphonique qui sera rendu public, et s'engager à le respecter.

Les sanctions sont plus dissuasives : les contrevenants aux dispositions du Code de la consommation en matière de démarchage téléphonique s'exposent désormais à une amende de 75 000 euros pour les personnes physiques et de 375 000 euros pour les personnes morales, contre respectivement 3 000 et 15 000 euros auparavant. Plusieurs amendes ont été infligées fin 2020 pour manquement à cette loi.



RAPPORT D'ACTIVITÉ DU MÉDIATEUR NATIONAL DE L'ÉNERGIE

Le médiateur national de l'énergie (MNE) a publié le 16 juin 2020 son rapport d'activité 2019. EDF se distingue une nouvelle fois par son faible taux de litiges.



* Précisions apportées par le MNE sur cette intercomparaison des fournisseurs : par équité, les litiges reçus par les médiateurs internes des fournisseurs qui en disposent sont également comptabilisés ; par ailleurs, seuls apparaissent les fournisseurs nationaux ayant plus de 100 000 clients sur la zone Enedis/GRDF.

Le rapport du médiateur apporte les commentaires suivants : « On observe de fortes disparités entre fournisseurs. Certaines sont dues à des difficultés particulières propres à certains opérateurs comme ENI. Certaines disparités s'expliquent par le fait que les consommateurs dits "dormants" (ceux qui n'ont pas changé de contrats et restent aux tarifs réglementés des fournisseurs historiques), sont moins attentifs à leurs factures que ceux qui sont actifs sur le marché, sauf s'ils reçoivent une facture anormalement élevée. D'autres disparités s'expliquent, au moins en partie, par le fait que le portefeuille de clients pour de nouveaux fournisseurs a fortement augmenté en fin d'année 2019 (cas d'ekWateur grâce à un achat groupé). »

Le médiateur souligne la forte augmentation du taux moyen de litiges en 2019 par rapport à 2018 (72 litiges pour 100 000 contrats résidentiels contre 61 litiges l'année précédente).

Les raisons de cette hausse sont multiples selon le médiateur : « Une activité plus intense sur le marché concurrentiel, le déploiement des compteurs communicants qui peut être le révélateur de problèmes antérieurs, une augmentation de la notoriété du médiateur et des dysfonctionnements rencontrés par certains fournisseurs d'énergie, notamment de l'un d'entre eux, dans la relation qu'ils entretiennent avec leurs clients. »

À noter : EDF ne représente que 28% des litiges enregistrés, contre 31% en 2018, une proportion en baisse constante depuis 2013.

Le médiateur consacre un chapitre de son rapport à la dénonciation des pratiques abusives de démarchage. Le médiateur souligne en particulier : « Depuis sa création comme autorité publique indépendante en 2006, le médiateur national de l'énergie a vu se développer fortement des pratiques commerciales abusives ou agressives. En plus des règles ou procédures qu'ils ne respectent pas toujours, certains fournisseurs cherchent à capter de nouveaux clients par tous les moyens, y compris parfois de manière frauduleuse. Le démarchage par téléphone ou à domicile est une source de difficultés.

Un certain nombre de fournisseurs expliquent que le démarchage contribue à une meilleure information des consommateurs sur l'ouverture à la concurrence. Cet argument mérite d'être sérieusement relativisé, car il est trop fréquemment l'occasion de harceler les consommateurs et de leur faire souscrire des contrats en les trompant. »

Le rapport 2019 du médiateur national de l'énergie est accessible sur le site de l'institution : www.energie-mediateur.fr/

Lutter contre les démarchages abusifs

Que ce soit à domicile ou au téléphone, certains fournisseurs d'énergie peuvent recourir à de faux arguments, voire usurpent la marque EDF, afin d'induire en erreur les clients et proposer des contrats d'énergie ou les signer à leur insu.

Comment signaler un démarchage abusif ?

Compte tenu du nombre très important d'appels de clients se disant victimes des pratiques illicites de démarchage, EDF a mis en place une ligne téléphonique dédiée : 09 70 81 81 42.

Un client victime de démarchage abusif peut également le signaler en envoyant témoignage et pièces jointes à l'adresse : demarchage-abusif@edf.fr ou envoyer son témoignage sur papier libre ou par le formulaire CERFA dédié (lien vers le formulaire également disponible en mairie) à l'adresse : EDF Service Client TSA – 20012, 41975 Blois Cedex 9.

Tous ces signalements sont susceptibles d'être utilisés en justice. EDF lutte contre ces pratiques illicites de démarchage qui lui portent préjudice.

Enfin, un client ayant subi un démarchage abusif peut s'adresser directement aux autorités compétentes : il suffit de remplir le formulaire en ligne de la DGCCRF* pour porter cette démarche à sa connaissance afin qu'elle puisse engager, au besoin, des actions envers les contrevenants.

* Direction générale de la concurrence, de la consommation et de la répression des fraudes.

Depuis le début de la crise sanitaire, et en particulier durant les périodes de confinement, les pratiques malveillantes n'ont pas diminué.

EDF a mis en garde ses clients notamment par des messages tels que celui ci-contre, invitant les clients concernés à transmettre à EDF les mails douteux qu'ils ont reçus à une adresse électronique créée à cet effet : message-frauduleux@edf.fr

EDF envoie un accusé de réception pour indiquer au client que nous mettons tout en œuvre pour demander la fermeture du site frauduleux.

Si vous ne visualisez pas correctement cet e-mail [cliquez-ici](#).



Fraudes, arnaques, soyez vigilants

Bonjour Monsieur

Certaines personnes malintentionnées profitent de la situation actuelle pour tenter des arnaques par email, par téléphone, ou même à votre domicile. Leur but est souvent de récupérer vos données personnelles, un RIB ou un numéro de carte bancaire, pour vous soutirer de l'argent.

Vous avez reçu un mail douteux ? Vous souhaitez vous assurer que c'est bien EDF qui vous écrit ?

Retrouvez toutes les infos utiles sur notre page « Arnaques et Phishing » :

Découvrez-les maintenant →

A bientôt, prenez soin de vous,

Votre conseiller EDF

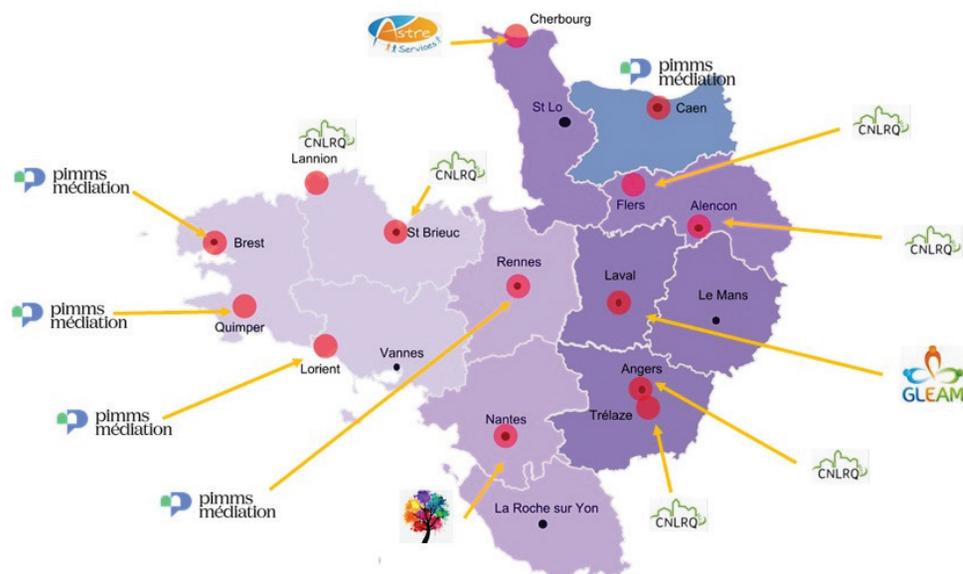


En complément des canaux ci-dessus (digital et téléphone), EDF est également partenaire de nombreuses structures de médiation sociale, mutualisées avec d'autres opérateurs, offrant à EDF des occasions de contacts physiques avec la clientèle.

Pour EDF, les structures de médiation sociale revêtent une importance majeure. Elles permettent de renouer le contact avec les ménages en situation de précarité, voire d'exclusion, de trouver une solution pour le règlement de leurs factures, d'informer les clients sur les économies d'énergie et de faciliter leurs démarches administratives.

En 2020, EDF a été partenaire dans les territoires de plus de 100 points d'accueil de médiation sociale de proximité tels que les PIMMS (Points d'information et de médiation multiservices) ou les régies de quartiers, structures reconnues pour faciliter l'utilisation des services publics. En appui de ces relations dans les territoires, EDF est partenaire de l'Union nationale des PIMMS (UNPIMMS) et du Comité national de liaison des régies de quartier (CNLRQ) (voir chapitre 4 « La Solidarité au cœur des valeurs et des engagements d'EDF »).

EDF Solidarité Ouest et les Structures de Médiation Sociale



La relation d'EDF avec ses clients peut également passer par les bureaux de poste : les clients ont en effet la possibilité de régler leur facture en espèces dans le bureau de poste de leur choix, sans aucun frais. Les modalités pratiques font l'objet d'une information disponible sur le site edf.fr ou sur simple appel du client auprès d'EDF.

Les clients peuvent également entrer en contact avec EDF par courrier.

EDF a organisé ses équipes de manière à traiter les demandes lui arrivant par courrier avec une promesse d'accusé réception rapide et de délai de réponse adapté au niveau de complexité de la demande.

3.4. Le conseil tarifaire et l'accompagnement des clients pour les aider à maîtriser leur consommation

LE CONSEIL TARIFAIRE

Le conseil tarifaire (également désigné : « conseil énergie ») consiste à proposer le contrat de fourniture le plus adapté au client Particulier sur la base d'une estimation de consommation à la mise en service ou sur la base de la consommation réelle pendant la vie courante du contrat.

L'estimation de la consommation se base sur les caractéristiques du logement, ainsi que sur la situation personnelle et les équipements du client.

Pour effectuer un conseil tarifaire, EDF utilise un outil de diagnostic construit à partir de l'analyse de clients « types ». Il fait régulièrement l'objet de mises à jour et d'optimisation pour assurer des résultats cohérents et la satisfaction des utilisateurs.

Un conseil tarifaire est réalisé à chaque mise en service. En relation courante, celui-ci permet d'analyser et d'adapter le contrat du client sur la base de sa consommation réelle ou sur la base d'une consommation estimée si sa situation a évolué. Par ailleurs, le client peut obtenir, à tout moment et de façon immédiate, un conseil tarifaire à partir de son espace Client : la solution *e.quilibre* (voir ci-dessous) permet en effet au client de vérifier l'adéquation de son tarif à ses besoins.

Au-delà de l'estimation de consommation et de la préconisation d'un contrat adapté, cet accompagnement permet également, pour les clients mensualisés, de proposer ou d'ajuster les mensualités afin d'éviter une facture de régularisation trop élevée, et de facturer le client au plus juste.

EDF conseille également les clients non résidentiels lors de la souscription du contrat de fourniture, en les aidant à évaluer les besoins de leur(s) site(s), en particulier du point de vue de la puissance et de l'option tarifaire (Base ou HP/HC) à souscrire.

Pour aller plus loin :

- 12% environ des clients Particuliers déménagent chaque année ;
- plus de 38% des demandes de mobilité (résiliations et mises en service) parviennent à EDF entre juin et septembre ;
- près de 7 millions de contacts par an sont en lien avec les déménagements des clients (traités sur les différents canaux de la relation client) ;
- 92% des clients se déclarent « satisfaits » du conseil tarifaire qui leur est délivré par EDF.

Le nombre de conseils tarifaires dispensés par EDF

Il est rendu compte ci-après des conseils tarifaires délivrés au téléphone par un conseiller clientèle à la mise en service et dans le cadre de la relation courante avec le client.

Conseils tarifaires (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de conseils tarifaires*	11 088	14 935	34,7%

* La requête a été revue pour le calcul de la valeur 2020.

e.quilibre, la solution numérique d'EDF pour accompagner les clients Particuliers

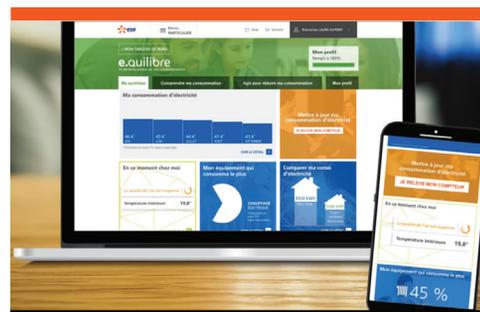
e.quilibre est la solution numérique proposée par EDF pour aider les clients à mieux comprendre et à agir sur leur consommation d'électricité.



Avec *e.quilibre*, le client peut suivre, mois par mois, ses consommations estimées d'électricité en kWh et en euros. Le suivi de sa consommation est d'autant plus précis que le client saisit régulièrement les relevés de son compteur (une fois par mois par exemple).

La solution *e.quilibre* permet également au client de comparer sa consommation estimée à celle de l'année passée, à celles de foyers similaires* ou encore à celles des foyers les plus économes. L'objectif est d'encourager des comportements toujours plus vertueux.

* Habitations du même type, avec le même nombre d'occupants, situées dans la même zone climatique.



6,1 millions, c'est le nombre d'utilisateurs de la solution d'EDF «e.quilibre» au 31 décembre 2020 (donnée nationale).



En remplissant son profil à 100%, le client peut identifier les équipements électriques qui consomment le plus chez lui (chauffage, eau chaude sanitaire, éclairage, cuisson...) sur la base d'estimations, et découvrir des conseils adaptés à sa situation pour l'aider à diminuer sa consommation au quotidien.

Le client équipé d'un compteur Linky™ bénéficie d'une mise à jour mensuelle de sa consommation d'électricité sur *e.quilibre* (sans intervention de sa part), d'une projection mensuelle et annuelle de sa consommation et d'une analyse de la part estimée du chauffage dans sa consommation. Le client a également la possibilité de se fixer un objectif annuel de consommation et de le suivre grâce aux alertes par SMS ou courriels.

Le client équipé d'un compteur Linky™ peut, s'il le souhaite (c'est-à-dire avec son consentement), suivre sa consommation d'électricité en euros et en kWh au pas quotidien (depuis février 2017) ainsi qu'au pas 30 minutes (depuis juin 2018).

3 étapes simples pour consommer mieux et moins d'énergie :



1. Suivez l'évolution de votre consommation d'électricité ou gaz par mois, par jour ou plus finement ¹



2. Identifiez vos principaux postes de dépense énergétique



3. Découvrez nos conseils pour faire des économies d'énergie

(1) L'accès aux données quotidiennes et 30 minutes est réservé aux clients possédant un compteur communicant et ayant donné leur consentement.



La solution *e.quilibre* est incluse dans le contrat d'électricité. Elle est accessible depuis l'espace Client.

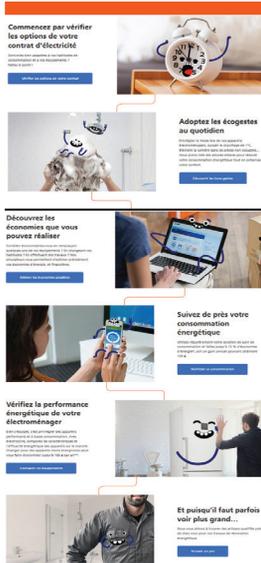
La solution *e.quilibre* sur [edf.fr](https://particulier.edf.fr) :

<https://particulier.edf.fr/fr/accueil/contrat-et-conso/economies-energie/comprendre-reduire-consommation-electrique-gaz.html>



LA SENSIBILISATION AUX ÉCO-GESTES ET AUX ÉCONOMIES D'ÉNERGIE

EDF mène auprès de ses clients des actions de sensibilisation aux gestes du quotidien et plus largement aux économies d'énergie :



■ **Sur le site particulier.edf.fr** (*Accueil > Etre-bien-chez-Moi*) des solutions simples pour faire des économies) : les clients ont accès à « **Mes Eco & Moi** », une rubrique qui regroupe l'ensemble des solutions et conseils d'EDF pour les aider à faire des économies d'énergie. Ces conseils et solutions portent sur :

- le contrat ;
- la maîtrise de la consommation ;
- les bons réflexes au quotidien (éco-gestes) ;
- les équipements ;
- les travaux de rénovation ou d'isolation.

Dans cette rubrique « Mes éco & Moi », sont également mis à disposition :

- un quiz pour permettre aux clients de déterminer quel type d'« économes » ils sont et les aider à faire encore plus d'économies ;
- un outil de simulation « éco-gestes » pour calculer les économies réalisables en mettant en œuvre des gestes simples : <https://particulier.edf.fr/fr/accueil/contrat-et-conso/economies-energie/ecogestes.html> ;

■ La **solution e.equilibre**, accessible depuis l'espace Client ou depuis l'Appi EDF & MOI, permet de suivre sa consommation et de mieux la comprendre ; les clients ont accès à des éco-gestes personnalisés.

■ « **Mon Fil d'Actu** » accessible aux clients équipés du compteur communicant Linky™ depuis l'application EDF & MOI, propose également des éco-gestes.

■ Une **brochure éco-gestes** est remise aux clients lors de rencontres et d'animations.

■ La **lettre EDF & MOI** adressée aux clients contient régulièrement des éco-gestes ou des conseils pour faire des économies.

■ **Des courriels** sont envoyés aux clients pour expliquer, de manière pédagogique, les éco-gestes quotidiens permettant de réaliser des économies d'énergie (par exemple : « Prenez les bonnes résolutions et adoptez les bons réflexes conso ! ») ; des courriels sont aussi envoyés lors de circonstances climatiques exceptionnelles (par exemple : « Vague de froid, adoptons chacun les gestes économes en énergie »).

Par ailleurs, EDF met à disposition des acteurs de la solidarité dans les territoires des supports ludopédagogiques pour promouvoir les éco-gestes (voir le chapitre 4 « La Solidarité au cœur des valeurs et des engagements d'EDF »).





« WATTY À L'ÉCOLE » DANS LA MANCHE

En 2020, des élèves du territoire ont été sensibilisés aux économies d'énergie avec « Watty ». **Christophe Mura, chef de projets des programmes territoriaux à EDF Commerce Ouest porte le programme « Watty à l'école » auprès des collectivités territoriales de la Manche.**



Christophe, peux-tu nous rappeler en quoi consiste ce programme ?

Créé en 2013 par ECO CO2, le programme « Watty à l'école » vise à sensibiliser les élèves des écoles maternelles et élémentaires aux économies d'énergie (gaz et électricité) et d'eau en les rendant acteurs dans leur établissement et à domicile. Il comprend des ateliers pédagogiques animés en classe par un intervenant (association locale). Ce programme comporte des événements ponctuels comme l'action « gros pull », qui a pour finalité de montrer que nous pouvons améliorer notre confort tout en faisant des économies. Les enfants sont d'excellents ambassadeurs pour la mise en œuvre de ce projet. Tout est prévu pour qu'ils relaient à la maison ce qu'ils ont appris à l'école.*

*ECO CO2 est une entreprise sociale et solidaire

Quel est le rôle d'EDF dans ce projet ?

EDF accompagne « Watty à l'école » depuis 2013, dans le cadre du dispositif des Certificats d'Économies d'Énergie (CEE). L'entreprise est engagée aux côtés de l'Etat, de l'ADEME et d'ECO CO2 pour le déployer sur l'ensemble du territoire national.

« Watty à l'école » est labellisé par le Ministère de la Transition écologique et solidaire et soutenu par l'ADEME.

Comment ce programme est-il financé ?

« Watty à l'école » est éligible aux CEE et EDF s'est engagé à financer ce programme. En contrepartie de son financement, EDF collecte les CEE réalisés et joue ainsi son rôle d'obligé.

Qui assure la formation ?

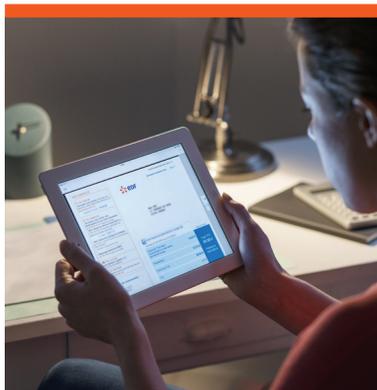
ECO CO2 assure les ateliers auprès des élèves ou délègue la formation auprès d'animateurs issus d'associations locales proposées par les collectivités. Cette délégation permet à ECO CO2 d'être présente aujourd'hui au plus près des territoires et aux collectivités de créer des emplois locaux. Sur le territoire de la Manche, le SDEM 50 s'est engagé dans un partenariat exemplaire avec ECO CO2 pour assurer directement cette animation auprès des collectivités adhérentes.

Comment s'est déroulé le programme en 2020 ?

Malgré le contexte du COVID, les élus et les enseignants de près de 17 classes, soit environ 425 scolaires, en lien avec le SDEM 50 et ECO CO2, sont restés mobilisés et motivés. Les ateliers prévus initialement ont été maintenus en distanciel et les supports ont été réadaptés. Tout le monde a été agile et solidaire pour entretenir durablement le lien.



3.5. La facturation des clients



EDF s'attache à ce que la facture du client reflète au plus près sa consommation et qu'elle ne génère pas de mauvaises surprises.

Cela repose sur la qualité de la relève, l'accès au compteur, les non-absences à la relève ou une compensation par la collecte d'index autorelevés et communiqués par les clients, ainsi que sur le système d'alerte auprès des clients en cas de facture « inhabituelle ». Pour les clients équipés d'un compteur communicant, le relevé de leur consommation se trouve simplifié puisqu'il s'effectue à distance et sans rendez-vous.

LES MODALITÉS DE FACTURATION

Le concessionnaire propose aux clients des rythmes de facturation adaptés à leurs besoins, et des modalités de paiement souples et personnalisées, qui sont précisés dans les conditions générales de vente.

Pour les clients Particuliers

Différents rythmes de facturation sont proposés aux clients. Les deux principaux sont la facturation annuelle (dans le cadre de la mensualisation) et la facturation bimestrielle.

Fréquence de facturation (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients facturés annuellement*	118 117	116 372	-1,5%
Nombre de clients facturés bimestriellement	49 268	47 462	-3,7%

* Les clients facturés annuellement sont des clients mensualisés et prélevés.

La mensualisation

La consommation annuelle est estimée avec le client à partir d'un conseil tarifaire. Elle est répartie sur onze mois. En début de période, le client reçoit un calendrier de paiement avec les montants et les dates des prélèvements à venir. En fin de période, le distributeur relève les index figurant sur le compteur du client. Ce relevé donne lieu au calcul de la facture annuelle, appelée « facture de régularisation ».

Outre les écarts de consommation, la facture de régularisation peut comprendre les montants d'éventuelles mensualités impayées.

La mensualisation permet au client de lisser son budget sur l'année, sans tenir compte des variations saisonnières de sa consommation.

Dans le cas général, si une dérive de consommation est constatée à l'occasion de la relève à six mois ou consécutive à une transmission d'index, EDF met en place un dispositif d'information des clients (courrier, SMS, courriel) visant à les informer de cette dérive, voire à leur proposer un ajustement de leur échéancier.



Les clients, équipés d'un compteur Linky™ communicant et pour lesquels EDF dispose d'une adresse électronique, peuvent bénéficier automatiquement de la « Mensualisation Sans Surprise » (dès leur deuxième échéancier) : chaque mois (entre le troisième et le neuvième mois de la mensualisation), EDF les alerte dès lors qu'ils se trouvent en dérive de consommation et les invite à ajuster leurs mensualités en toute autonomie sur leur espace Client ou en contactant un conseiller pour les fortes dérives.

L'établissement des factures

Nous rendons compte ci-après des volumes de factures émises vers les clients de la concession.

Établissement des factures (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre total de factures émises	477 357	461 833	-3,3%
Nombre de factures établies sur la base du relevé effectué par le client	40 117	21 233	-47,1%
Nombre de factures établies sur la base d'une téléopération sur compteur Linky™*	162 408	237 195	46,0%
Nombre de factures rectificatives	4 560	1 752	-61,6%

* Il s'agit du nombre de factures établies depuis un point de livraison (PDL) équipé d'un compteur communicant Linky™.

Précisions sur les factures rectificatives : il s'agit des factures émises hors cycle de facturation soit suite à annulation de facture (ex : anomalie, index erroné), soit après réception d'un index rectificatif (art.222 de la loi TECV de 2015), soit réalisée manuellement suite à une estimation réalisée par le gestionnaire du réseau de distribution Enedis (ex : cas de compteurs bloqués, défectueux, réclamation client ou fraude). Cette notion a pu inclure jusqu'en décembre 2017 la facturation sur des contrats résiliés (clients ayant déménagé ou ayant changé de fournisseur) des rattrapages tarifaires décidés par les pouvoirs publics en 2014 et 2016.

Comprendre sa facture d'électricité

Sur le site particulier.edf.fr, EDF aide les clients à comprendre leur facture d'électricité. Rendez-vous à l'adresse suivante :
<https://particulier.edf.fr/fr/accueil/guide-energie/electricite/prix-electricite.html>

Rappel : les informations que les fournisseurs sont tenus de faire figurer sur la facture sont prescrites par la réglementation.

La facturation électronique pour les clients Particuliers

La facture électronique est une modalité sûre, gratuite et écologique, qui permet au client de consulter et télécharger sa facture depuis son espace Client, 24 h/24 et 7 j/7.

Ses factures sont automatiquement conservées pendant cinq ans (sauf résiliation du contrat).

Le jour de l'émission de la facture, le client reçoit un courriel de notification avec le montant à régler et la date de paiement. Le lien présent dans le courriel lui permet de consulter sa facture dans son espace Client. Il peut ainsi prendre connaissance très rapidement du montant de sa facture et de son contenu au plus près de son émission et ainsi interagir avec les services d'EDF en cas d'interrogation ou de difficulté.



À noter : EDF met en œuvre depuis 2020 le régime d'*opt-out* prévu par la loi « PACTE » pour la facture électronique intéressant les clients particuliers et les petits professionnels (cf. infra).

Facturation électronique (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients bénéficiaires	48 450	70 784	46,1%

LA FACTURE ÉLECTRONIQUE : UNE NOUVELLE ÉTAPE



La loi n°2019-486 du 22 mai 2019 relative à la croissance et la transformation des entreprises (dite « loi PACTE ») a instauré un régime d'*opt-out* pour la souscription de la facture électronique par les clients résidentiels et les petits professionnels, codifié à l'article L.224-12 du Code de la consommation* : il revient désormais au client de manifester son opposition à ce mode de facturation qui lui est proposé par le fournisseur ; il reçoit alors une facture papier, sans surcoût.

* L'arrêté dit « facture » du 18 avril 2012 *relatif aux factures de fourniture d'électricité ou de gaz naturel, à leurs modalités de paiement et aux conditions de report ou de remboursement des trop-perçus* a été mis en cohérence avec les nouvelles dispositions introduites dans la loi : arrêté du 4 novembre 2020 publié au Journal officiel du 11 novembre 2020 supprimant l'obligation qui était jusqu'ici faite au fournisseur de recueillir l'accord exprès et préalable du consommateur pour la transmission de la facture sur un support autre que le papier.

EDF a lancé des campagnes d'information auprès des clients en 2020 pour les informer de cette évolution. Nous donnons ci-dessous un exemple de message qui leur a été adressé.

Bonjour Monsieur/Madame,

Chaque année, les 45 millions de factures envoyées à nos clients représentent 1000 tonnes de papier, soit 50 camions.



ET SI NOUS CHANGIONS CELA ENSEMBLE ?

Ainsi, nous déployons progressivement la facture électronique auprès de nos clients.

Pour vous, c'est pratique et rapide. Vos prochaines factures vous seront envoyées par e-mail.

Elles resteront disponibles dans votre espace client jusqu'à 5 ans⁽¹⁾⁽²⁾. Vous pouvez les consulter à tout moment. Plus besoin de les chercher !

Vous souhaitez conserver le format papier ?⁽³⁾
Il suffit de [cliquer ici](#).

À très bientôt
Votre conseiller EDF

(1) Conformément à l'article L. 224-12 du code de la consommation.
(2) Excepté en cas de résiliation de votre contrat (ex : changement de fournisseur, emménagement dans un nouveau logement...) où EDF ne pourra pas assurer la mise à disposition de l'historique des factures de votre précédent contrat. Vous disposez de deux mois, à compter de la résiliation, pour télécharger toutes vos factures électroniques en une seule fois.
(3) À tout moment, par tout moyen et sans frais, vous avez la possibilité de vous opposer à la facture électronique. Vous continuerez à recevoir vos factures sous format papier.



Pour les clients non résidentiels

Nous proposons ci-après, pour les clients non résidentiels, les indicateurs présentés plus haut pour les clients Particuliers.

Fréquence de facturation (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients facturés annuellement*	4 203	2 536	-39,7%
Nombre de clients facturés bimestriellement	16 331	11 286	-30,9%

* Les clients facturés annuellement sont des clients mensualisés et prélevés.

Établissement des factures (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre total de factures émises	83 983	61 837	-26,4%
Nombre de factures établies sur la base du relevé effectué par le client	1 507	43	-97,1%
Nombre de factures établies sur la base d'une téléopération sur compteur Linky™*	27 978	35 856	28,2%

* Il s'agit du nombre de factures établies depuis un point de livraison (PDL) équipé d'un compteur communicant Linky™.

La facturation électronique pour les clients non résidentiels

Avec ce mode de facturation, les factures, reconnues comme originales par l'administration fiscale, sont mises à la disposition du client sous format électronique sur son espace Client sécurisé en remplacement du support papier. Elles sont disponibles 24 h/24 et 7 j/7, et archivées pendant trois ans sur l'espace Client.

À noter : avec la facturation papier, une copie de la facture envoyée au client par courrier postal est disponible au format PDF sur son espace Client.

Facturation électronique (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients bénéficiaires	11 757	11 235	-4,4%

LE BILAN ANNUEL DE CONSOMMATION

EDF met à la disposition des clients un bilan annuel : ce document, établi une fois par an, donne au client une vision synthétique et détaillée de ses consommations et de ses dépenses.

Plus précisément, pour les clients Particuliers, ce bilan « Ma Conso & Moi » propose, lorsque des analyses de consommation sont possibles :

- le bilan des factures ;
- le bilan des consommations ;
- l'analyse des consommations (évolution par rapport à l'année précédente) ;
- des conseils pour économiser l'énergie (éco-gestes).

À noter : EDF adresse un bilan dit « simplifié », limité à l'obligation réglementaire, aux clients pour lesquels l'analyse des consommations ne s'avère pas possible (ex. : pas d'antériorité).



Pour les clients non résidentiels, le bilan synthétise puis détaille, par site desservi du client, les consommations et les montants facturés sur l'année antérieure. Le bilan est téléchargeable et archivé sur l'espace Client.

Nous rappelons ci-après les avantages du bilan annuel proposé aux clients non résidentiels (extrait de notre site Internet) :

<p>1</p> <p>UN BILAN SYNTHÉTIQUE</p>	<p>2</p> <p>UN SERVICE GRATUIT</p>	<p>3</p> <p>DES DONNÉES D'ANALYSE</p>
<p>Recevez en début d'année un document consultable sur votre espace Client. Vous retrouverez sur ce bilan synthétique toutes les données de consommation d'énergie et de facturation de l'année précédente pour l'ensemble de vos sites.</p>	<p>Bénéficiez d'un service sans souscription ni abonnement, inclus dans votre offre. Le rapport annuel de votre consommation d'énergie est disponible sur votre espace Client EDF Entreprises, quel que soit votre contrat.</p>	<p>Sur la base de vos données annuelles : identifiez les consommations élevées ou les dépassements de puissance éventuels sur vos sites, faites un bilan des contrats en cours et ajustez-les pour les années à venir de cas échéant.</p>



LES DIFFICULTÉS DE PAIEMENT DES CLIENTS PARTICULIERS

Les difficultés de paiement rencontrées par les clients Particuliers font l'objet d'une attention renforcée du concessionnaire qui s'efforce d'aider les clients dans ces moments difficiles.

Dans le processus de gestion des impayés, la réduction ou l'interruption de l'alimentation n'intervient qu'à l'issue d'un processus d'information, de relance et d'accompagnement du client pour l'aider à trouver une solution à sa difficulté.

Sauf motif de sécurité, EDF ne demande jamais au distributeur la coupure d'une alimentation d'un client équipé d'un compteur Linky™ sans réduction préalable de la puissance (action télé-opérée). Pour les clients qui ne sont pas encore équipés d'un compteur Linky™, à l'issue des différentes relances, EDF demande au distributeur une coupure conditionnelle : la coupure est conditionnée à la présence du client lors du premier déplacement du technicien du distributeur.

À noter : les données 2020 relatives aux impayés ci-après ont été affectées par les dispositions prises par les pouvoirs publics et à l'initiative d'EDF durant la crise sanitaire. Voir le chapitre «Faits marquants 2020»

L'Accompagnement Énergie sur la concession



L'Accompagnement Énergie, mis en œuvre par EDF depuis 2010, permet d'apporter une solution personnalisée à tout client qui informe EDF de sa difficulté à payer sa facture d'électricité.

Dans le cadre d'un Accompagnement Énergie, le conseiller d'EDF :

- vérifie que le client bénéficie du tarif qui correspond à son mode de consommation et que la facture a bien été établie sur la base d'un index réel ;
- donne au client des conseils en matière d'économies d'énergie ;
- engage avec le client un échange sur les conditions de règlement pouvant passer par l'attribution d'un délai de paiement et la proposition d'un mode de paiement plus adapté à sa situation ;
- informe le client sur le chèque énergie, le cas échéant ;
- oriente le client, si nécessaire, vers les services sociaux.

Dans les conditions du décret n°2008-780 du 13 août 2008 relatif à la procédure applicable en cas d'impayés des factures d'électricité, de gaz, de chaleur et d'eau, le client bénéficie du maintien de son alimentation électrique à la puissance souscrite pendant l'instruction d'une demande d'aide. L'objectif majeur est d'éviter, dans la mesure du possible, la suspension de la fourniture d'électricité pour impayés.

Accompagnement Énergie (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients bénéficiaires*	5 165	3 848	-25,5%

* La requête a été ajustée ; un pro forma est proposé pour la donnée 2019.

La relance des clients Particuliers de la concession dans les situations d'impayés des factures d'électricité



Les envois dont il est rendu compte ci-dessous correspondent à la lettre de relance prescrite par les dispositions du décret n°2008-780 du 13 août 2008 relatif à la procédure applicable en cas d'impayés des factures d'électricité, de gaz, de chaleur et d'eau :



«Lorsqu'un consommateur d'électricité, de gaz, de chaleur ou d'eau n'a pas acquitté sa facture dans un délai de 14 jours après sa date d'émission ou à la date limite de paiement, lorsque cette date est postérieure, son fournisseur l'informe par un premier courrier qu'à défaut de règlement dans un délai supplémentaire de 15 jours [délai porté à 30 jours pour les clients aidés tels que visés à l'art. 2 du décret] sa fourniture pourra être réduite ou interrompue pour l'électricité, ou interrompue pour le gaz, la chaleur ou l'eau, sous réserve des dispositions du troisième alinéa de l'article L.115-3 du Code de l'action sociale et des familles. » (art. 1^{er})

Relance des clients Particuliers (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de lettres uniques de relance envoyées	42 889	48 792	13,8%

Les clients de la concession en situation de réduction de puissance

Cette disposition ne concerne que des clients n'ayant pas réglé leur facture. Il convient de rappeler que la demande de réduction de puissance n'intervient qu'à l'issue d'une procédure de relance conforme aux dispositions du décret du 13 août 2008 précité.

Réductions de puissance (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients en situation de réduction de puissance à fin d'année	223	164	-26,5%
Nombre de réductions de puissance effectuées au cours de l'exercice	1 113	719	-35,4%
Nombre de réductions de puissance effectuées pendant la période hivernale	608	321	-47,2%

Les coupures pour impayés

Le tableau ci-après rend compte des demandes de coupures adressées par EDF au gestionnaire du réseau de distribution et des coupures effectives.

Coupures pour impayés (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de coupures demandées par le fournisseur au gestionnaire de réseau	2 852	994	-65,1%
Nombre de coupures effectives réalisées par le gestionnaire de réseau	700	250	-64,3%
Taux de coupures effectives par rapport à celles demandées (%)	24,5%	25,2%	2,5%

Les clients de la concession rétablis au titre de la période hivernale

Dans le cadre de la protection hivernale (art. L.115-3 du Code de l'action sociale et des familles), EDF fait rétablir l'alimentation des clients coupés et la puissance des clients protégés.

Réalimentations au titre de la période hivernale (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients dont l'alimentation est rétablie	336	301	-10,4%

Les résiliations de contrat à l'initiative du fournisseur suite à coupure

Enfin, EDF rend compte ci-après des résiliations de contrat à l'initiative du fournisseur consécutives à une coupure.

Résiliations de contrat à l'initiative du fournisseur suite à coupure (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de résiliations	359	131	-63,5%

3.6. Le traitement des réclamations des clients

L'ATTENTION PORTÉE AUX RÉCLAMATIONS DES CLIENTS

Sur le marché français de l'électricité, le fournisseur reste l'interlocuteur privilégié du client pour l'accueil et le traitement de sa réclamation. EDF veille à la satisfaction de ses clients et se met en situation de recueillir et de traiter toutes leurs réclamations.

La satisfaction des clients traduit cet engagement d'EDF : en 2020, **62% des clients Particuliers se déclarent « très satisfaits » du traitement de leur réclamation** (source : enquête Sat'Contacts).

Un client qui souhaite adresser une réclamation à EDF peut le faire via différents canaux, notamment par téléphone, par courrier, sur Internet : formulaire sur espace Client ou appli EDF&MOI, rappel client (*Web Call Back*) ou tchat.

Si le conseiller clientèle d'EDF peut traiter la demande (téléphone ou tchat), la réponse est immédiate. Dans le cas contraire, en particulier lorsque des renseignements complémentaires doivent être recueillis auprès du distributeur, la demande est prise en charge par des équipes spécialisées qui recontactent le client dans un délai de 30 jours maximum.

Si le client n'est pas satisfait de la réponse apportée, il a la possibilité de faire appel auprès :

- du service Consommateurs dans un premier temps ;
- du médiateur EDF si aucun accord n'a pu être trouvé.

Le recours au médiateur national de l'énergie (MNE) est également une possibilité offerte aux clients.

Sur l'année 2020, en consolidation nationale, 577 000 réclamations écrites ont été reçues en première instance par EDF pour les clients ayant un contrat au Tarif Bleu résidentiel, dont 486 000 *via* Internet et 91 000 par courrier. Par ailleurs, 24 000 réclamations environ ont été reçues au service Consommateurs d'EDF en 2020.

Nous continuons à observer la part croissante des canaux numériques : les réclamations écrites reçues en 2020 *via* les canaux digitaux représentent 84% du total des réclamations écrites reçues (73% en 2019 et 65% en 2018, chiffres nationaux).

En consolidation nationale, les réclamations écrites reçues *via* les canaux digitaux progressent de 42% par rapport à l'année 2019. Les facilités offertes par les canaux numériques conjuguées à un recours plus spontané au digital de la part des clients peuvent expliquer cette progression. Cette progression conduit à une augmentation du nombre de réclamations écrites, reçues par tous les canaux, de 22% en 2020. Notons enfin qu'au cours de l'année, nous avons constaté moins de réclamations pendant le premier confinement mais avec un effet report sur la période de juin à septembre 2020.

LES RÉCLAMATIONS ÉCRITES DES CLIENTS PARTICULIERS

EDF distingue ci-après les réclamations qui lui parviennent *via* Internet et celles reçues par courrier.

Réclamations écrites (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Courrier	928	809	-12,8%
Internet	1 943	3 490	79,6%

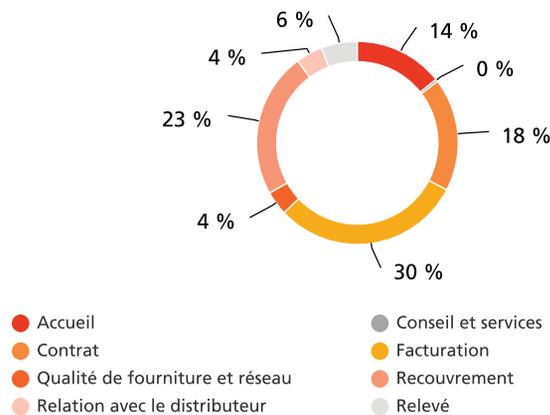
Le concessionnaire rend compte du taux de réponse aux réclamations écrites sous 30 jours.

Réponse aux réclamations écrites (%)

	2019	2020	Variation (en %)
Taux de réponse sous 30 jours	95,3%	94,6%	-0,7%

Le concessionnaire rend compte ci-après, au périmètre de la concession, de la répartition par motif des réclamations écrites.

Répartition par motif des réclamations écrites pour l'année 2020



Le soin apporté par le concessionnaire au traitement des réclamations constitue un facteur de satisfaction des clients.

Le dispositif d'EDF s'articule autour de trois instances de traitement :





Le service Consommateurs d'EDF

EDF fait le choix d'offrir à ses clients la possibilité de solliciter un service Consommateurs lorsque la réponse du service Clients ne leur convient pas.

Le client bénéficie alors d'un interlocuteur privilégié tout au long de son parcours. Le chargé de satisfaction crée une relation personnalisée et attentionnée ; il accompagne son client avec un haut niveau d'expertise et co-construit la solution en coopération.

Le service Consommateurs est réparti sur tout le territoire national dans un souci de forte proximité. Huit services Consommateurs régionaux, avec un responsable identifié et disponible, sont ainsi au plus près des acteurs locaux, des tiers et de toutes les parties prenantes. En complément, une équipe nationale permet de piloter l'activité.

Ses missions, au-delà de la prise en charge des clients en seconde instance, sont multiples :

- interlocuteur des médiateurs, que ce soit du médiateur EDF ou du médiateur national de l'énergie ;
- interlocuteur des défenseurs des droits, des conciliateurs, et le cas échéant représentant d'EDF devant les tribunaux ;
- interlocuteur de la mission Informatique et Liberté d'EDF ;
- interlocuteur des associations de consommateurs ;
- pilote de l'expertise nationale des réclamations d'EDF.

Le service Consommateurs en 2020 a réussi à garantir une continuité de service tout au long de l'année. Ses clients ont exprimé fortement leur satisfaction, qui cette année a encore connu une progression, avec un taux de clients satisfaits qui s'établit à 70% (source : enquête de satisfaction IFOP du Service Consommateurs). Cette reconnaissance reste pour les chargés de satisfaction au plus proche de la relation client, et pour tout le service Consommateurs, la plus grande fierté.

Afin d'améliorer la qualité et les délais de traitement des réclamations des clients Particuliers, EDF déploie ses actions dans les directions suivantes :

- maintien des conseillers dédiés au traitement des réclamations sur le service vocal interactif (plus de 20% de l'ensemble) ;
- nouvelle formation pour tous les conseillers qui gèrent les canaux digitaux ;
- maintien d'un pilotage serré, dans le cadre de la politique d'engagements, des délais de réponse annoncés aux clients lors d'un traitement différé et de la tenue des délais de traitement, avec une meilleure distinction entre les réclamations relevant du seul fournisseur d'une part et celles en lien avec le distributeur d'autre part ;
- fusion des parcours « réclamations » sur les sites Internet d'EDF fixe et mobile ;
- amélioration de l'entrée « Rappelez-moi » du site public Particuliers ;
- mise en place d'un outil de reconnaissance des sujets pour les mails libres adressés à : service-client@edf.fr ;
- consolidation des expérimentations sur le suivi et le traitement des réclamations sur les réseaux sociaux.

92% des clients Particuliers se déclarent satisfaits d'EDF



4

LA SOLIDARITÉ AU CŒUR DES VALEURS ET DES ENGAGEMENTS D'EDF

L'engagement social a toujours été au cœur de la responsabilité d'entreprise d'EDF, qui conduit, depuis plus de trente ans, une politique dédiée à ses clients en situation de précarité.

C'est pour cette raison que, au-delà de la mise en œuvre rigoureuse des dispositifs réglementaires, EDF s'engage dans des actions volontaires en lien avec les acteurs de la solidarité dans les territoires.

Dans l'environnement socio-économique actuel, EDF a plus que jamais la conviction que la réponse aux enjeux énergétiques d'une collectivité doit s'accompagner d'un engagement social.

Cet engagement se traduit pour EDF, non seulement par la garantie d'une mise en œuvre proactive et rigoureuse de tous les dispositifs réglementaires – la prise en compte du chèque énergie, une protection hivernale de tous les clients Particuliers, une information des services sociaux communaux (par courrier ou mail) sur les clients d'EDF en difficulté – mais aussi par un engagement volontariste dans les territoires.

Cette démarche accompagne l'action des pouvoirs publics et comprend les trois volets suivants :

1. **L'aide au paiement**, qui intègre notamment les solutions d'accompagnement, comme la mise en place d'échéanciers de paiement, proposées par nos conseillers clients, l'acceptation du chèque énergie ainsi que le cofinancement par EDF de l'aide apportée par les collectivités territoriales, au travers des Fonds de Solidarité pour le Logement (FSL) pour le paiement des factures d'énergie des ménages précaires.
2. **L'accompagnement**, pour lequel EDF mobilise ses collaborateurs afin qu'ils apportent des solutions adaptées aux clients en difficulté (qu'ils soient pris en charge ou non par les acteurs sociaux). Des partenariats sont noués en ce sens avec les travailleurs sociaux des collectivités territoriales, les structures de médiation sociale et le milieu associatif.
3. **La prévention**, qui couvre les champs de la lutte contre la précarité énergétique autour de l'aide à la rénovation thermique et de la pédagogie sur les bonnes pratiques de maîtrise de l'énergie pour les populations fragiles, en faisant le choix de partenariats forts avec des acteurs engagés.

EDF a développé en 2020 une courte vidéo pour présenter sa politique Solidarité. Elle est disponible sur la chaîne YouTube d'EDF à l'adresse suivante : https://www.youtube.com/watch?v=F4_9T6DP-os

À noter : L'implication d'EDF dans la gestion de la crise sanitaire pour tous ses clients, y compris au titre de la politique de solidarité menée par EDF, est décrite dans le chapitre «Faits marquants 2020».

4.1. L'aide au paiement des factures

EDF prend en compte le chèque énergie sur l'ensemble du territoire en participant activement depuis 2017 à faire connaître ce nouveau dispositif, aux côtés et en soutien des pouvoirs publics (cf. infra).

Au niveau national, EDF est, à ce jour, le premier contributeur des Fonds de Solidarité pour le Logement (FSL) après les collectivités locales. EDF conforte ainsi son engagement de solidarité auprès des clients en difficulté de paiement. Le montant de la contribution aux FSL est éligible à une compensation partielle, via la contribution au service public de l'électricité (CSPE).

Pendant les démarches de demande d'aide au titre du FSL (soit dans un délai de deux mois), le client bénéficie du maintien de l'électricité à la puissance souscrite définie par le contrat. L'objectif majeur est d'éviter le plus possible la suspension de fourniture pour impayés.

Conformément aux dispositions législatives, les clients Particuliers en situation d'impayés de facture bénéficient d'une protection hivernale qui s'étend du 1^{er} novembre au 31 mars de l'année suivante : cette protection se traduit par la réalimentation de tous les clients et le rétablissement à la puissance souscrite pour les clients protégés (cf. 3.5). Pour mémoire, en 2020, la période de protection hivernale a été étendue par les pouvoirs publics jusqu'au 11 juillet en raison de la crise sanitaire (cf. « Les faits marquants 2020 »).

Conformément à la réglementation, EDF ne facture pas la mise en service aux clients bénéficiaires du chèque énergie et, en cas de déplacement pour impayés, ne leur facture que 20% du coût de la prestation.

Afin de contribuer à résorber à moyen terme les difficultés de paiement des clients, les conseillers Solidarité sont chargés de traiter les demandes des travailleurs sociaux relatives aux aides financières et de rechercher d'autres solutions d'accompagnement comme la mise en place d'échéanciers de paiement.

Pour aller plus loin, l'aide au paiement en 2020 (chiffres nationaux, clients d'EDF) :

- 70 000 foyers ont bénéficié d'une aide au titre du FSL ;
- 45 000 foyers ont reçu une aide hors FSL ;
- 2 millions de chèques énergie ont été pris en compte par EDF ;
- 500 réunions ont été animées par EDF dans les territoires sur le chèque énergie, touchant au total 3 000 personnes.



LE CHÈQUE ÉNERGIE

En raison de la crise sanitaire, le calendrier d'envoi postal des chèques énergie au printemps 2020 a été décalé d'une semaine et s'est étalé sur près de deux mois (contre cinq semaines les années précédentes). La campagne du chèque énergie millésime 2020 a pu toutefois se dérouler de façon satisfaisante.

Comme les années passées, EDF a participé activement au suivi du dispositif avec les pouvoirs publics en vue de son amélioration, notamment pour les deux évolutions majeures prévues pour 2021 : l'automatisation des protections et la possibilité de pré-affecter son chèque énergie par retour papier (cf. chapitre « Perspectives et enjeux pour 2021 »).

EDF a poursuivi en 2020 ses efforts pour accroître l'appropriation du chèque énergie et ses actions en propre (en complément de l'action des pouvoirs publics) avec :

- un renforcement du dispositif de communication à destination des structures d'accompagnement sur le terrain en impliquant davantage les relais locaux, en les informant et en les formant au plus tôt : organisation de sessions de formation et de webconférences, réalisation de supports de communication (des brochures, un film tutoriel, etc.);
- une information pédagogique à destination des bénéficiaires : adaptation des pages du site internet, film tutoriel, brochures, programme relationnel, etc. ; EDF a créé une rubrique dédiée au chèque énergie sur son site : <https://particulier.edf.fr/fr/accueil/contrat-et-conso/factures-et-documents/aides-sociales/cheque-energie.html>
- l'adresse pour le retour postal du chèque énergie est désormais visible sur la facture d'électricité;
- la formation des conseillers clientèle et l'adaptation des systèmes d'information pour répondre au mieux aux sollicitations des clients;
- des améliorations du processus interne d'encaissement des chèques énergie :
 - EDF a mis en place un automate interne permettant de retrouver plus facilement et de manière plus fiable un bénéficiaire du chèque énergie dans le système facturier;
 - le compte client est désormais crédité du montant du chèque énergie à J+2, c'est-à-dire sans attendre qu'EDF ait reçu la compensation de l'État.

Un film tutoriel sur le chèque énergie est accessible sur la chaîne Youtube d'EDF : <https://www.youtube.com/watch?v=YWlrfxAShk>



Dans le cadre de son partenariat avec l'association Unis-Cité, EDF poursuit l'accompagnement de jeunes en service civique au sein de l'association au cours de la mission **Check' Énergie** lancée en 2018.

Formés notamment par EDF, ces jeunes volontaires ont été chargés, dans le cadre des missions confiées par Unis-Cité, d'informer les publics éligibles sur l'utilisation du chèque énergie et de les sensibiliser aux économies d'énergie. Leur action a pris la forme de porte-à-porte en binôme, de réunions ou d'ateliers dans des associations et des maisons de quartier, ou encore de contacts en pied d'immeubles en collaboration avec le bailleur.

Après des premières missions à Saint-Nazaire et à Clermont-Ferrand en 2019, l'opération ayant connu un véritable succès, la démarche a été étendue depuis l'automne 2019 à d'autres villes : Belfort, Dijon, Valenciennes, Montpellier, Toulouse, Orléans et Roanne. Ce ne sont pas moins de 60 volontaires en service civique auprès d'Unis-Cité qui accomplissent la mission Check' Énergie auprès des habitants.

EDF communique ci-après le nombre de clients de la concession dont le compte a été crédité d'un chèque énergie au cours de l'exercice.

Chèques énergie (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients pour lesquels un chèque énergie a été pris en compte au cours de l'exercice	13 736	14 803	7,8%



Pour utiliser son chèque énergie, le bénéficiaire doit être acteur.

Le bénéficiaire peut effectuer :

- une remise « papier » de son chèque énergie : il envoie le chèque au fournisseur d'énergie de son choix, ou
- une remise « en ligne » de son chèque sur le portail mis à disposition par les pouvoirs publics (cf. Annexe pour les coordonnées).

Le bénéficiaire peut également choisir de « pré-affecter » son chèque pour les années futures au fournisseur de son choix. Avec cette fonctionnalité, le bénéficiaire n'a plus aucune démarche à effectuer les années suivantes à condition d'être toujours bénéficiaire du dispositif et de ne pas changer de contrat de fourniture (changement de fournisseur ou déménagement). L'attestation peut, comme le chèque énergie, être pré-affectée.

NB : À partir de 2021, le client peut pré-affecter son chèque énergie lorsqu'il retourne celui-ci par papier (jusqu'à présent, la pré-affectation n'était possible qu'avec un renvoi dématérialisé du chèque énergie).

Pour rappel : L'attestation de droits doit être remise au fournisseur d'énergie pour bénéficier des protections associées dans le cas où le client n'a pas utilisé son chèque énergie chez ce fournisseur (modes de remise identiques : papier et/ou dématérialisé).

LES FONDS DE SOLIDARITÉ POUR LE LOGEMENT (FSL)

Les Fonds de Solidarité pour le Logement (FSL) traitent l'ensemble des difficultés de paiement associées au logement, à l'eau, à l'énergie et au téléphone.

Les aides du FSL peuvent notamment contribuer à financer :

- les dettes de loyers charges comprises, les factures d'énergies (électricité, gaz), d'eau et de téléphone;
- les dépenses liées à l'entrée dans un logement (dépôt de garantie, premier loyer, assurance du logement, frais de déménagement).

Les FSL sont généralement gérés par les départements. En application de la loi NOTRe du 7 août 2015, la compétence d'attribution des aides au titre du FSL peut être exercée par les métropoles à l'intérieur de leur périmètre, par transfert en lieu et place du département ou par délégation au nom et pour le compte du département.

Le département (ou la métropole le cas échéant) définit les modalités d'attribution des aides et les attribue. Chaque FSL dispose de son propre règlement intérieur et de ses propres critères d'attribution.

À noter : EDF n'est pas décisionnaire pour l'attribution des aides.

Dans chaque département, EDF cofinance le FSL dans le cadre d'une convention signée avec la collectivité gestionnaire du fonds.



Participation EDF au FSL (en €)

	2019	2020	Variation (en %)
Département	150 500	150 500	0,0%

UNE INNOVATION D'EDF DANS L'AIDE AU PAIEMENT : LE DON D'ÉNERGIE

Sur une initiative de sa R&D et de sa Direction du Marché des Clients Particuliers, EDF propose depuis 2018 une innovation sociale et numérique : le don d'énergie.



Comment fonctionne ce dispositif ?

À partir de l'application EDF & MOI, les clients Particuliers et salariés d'EDF disposant d'un compteur Linky™ peuvent en quelques clics faire un don d'énergie à des ménages en difficulté, quel que soit le fournisseur d'énergie de ces derniers.

Les donateurs peuvent y visualiser le nombre d'heures d'éclairage, de chauffage ou encore de douches chaudes que le montant de leur don permettra d'offrir aux bénéficiaires.

L'attribution des dons est confiée à la Fondation Abbé Pierre dans le cadre de ses missions d'accompagnement des ménages les plus fragiles.

À noter :

- Pour chaque euro donné, EDF verse un euro complémentaire destiné à financer des actions de prévention portées par la Fondation Abbé Pierre.
- Les dons d'énergie viennent en réduction de l'impôt à hauteur de 75% de leur montant. Exemple : le client donne 20 euros, il déduit 15 euros de ses impôts et ne paye en réalité que 5 euros.

Cette initiative est une autre facette du partenariat historique entre EDF et la Fondation Abbé Pierre (cf. 4.3 infra).

4.2. L'accompagnement des clients démunis

EDF AU SERVICE DES CLIENTS DÉMUNIS

Plus une situation difficile est identifiée tôt, plus il est possible de trouver des solutions. Le réseau des conseillers clients d'EDF constitue le premier niveau d'identification des foyers en difficulté.

En contact permanent avec les clients, les conseillers sont formés à la prise en charge des difficultés de paiement des factures d'électricité, et orientent les clients, si besoin, vers les services sociaux.

Depuis 2010, les conseillers d'EDF mettent en œuvre une démarche, « l'Accompagnement Énergie », fondée sur une étude personnalisée de la consommation du foyer. Cette approche permet de trouver, avec le client en difficulté, des solutions adaptées à sa situation (cf. 3.5).

EDF conseille aux clients en difficulté de ne pas laisser s'accumuler des factures impayées pendant les périodes de trêve hivernale. Les conseillers client d'EDF et l'ensemble de leurs partenaires ont une priorité : assurer un dialogue continu avec le client pour prévenir les coupures pour impayés. Ainsi, avant la sortie de chaque trêve, les conseillers solidarité d'EDF réalisent des campagnes d'appels téléphoniques vers les clients en difficulté pour les informer et les accompagner dans la mise en œuvre de solutions adaptées.

La protection renforcée des clients en situation de précarité

La réglementation en vigueur interdit de suspendre la fourniture pendant la trêve hivernale et prescrit le maintien de l'énergie à la puissance souscrite pour les clients bénéficiaires du chèque énergie, dans la mesure où le fournisseur a connaissance de ces derniers, c'est-à-dire lorsque les clients lui ont adressé leur chèque énergie ou leur attestation.

EDF a pris l'initiative d'élargir cette disposition aux clients ayant bénéficié d'une aide du FSL dans les douze derniers mois ou d'une aide financière d'un autre organisme (CCAS, CAF, caisses de retraite, mutuelles, Secours populaire, Secours catholique, Croix-Rouge...) pour régler une facture auprès d'EDF.

EDF va aussi au-delà des obligations réglementaires en organisant des campagnes d'information auprès des clients aidés visés ci-dessus afin que leur alimentation puisse être rétablie avant le 1^{er} novembre.

EDF ACCOMPAGNE LES SERVICES SOCIAUX

Des correspondants et conseillers Solidarité en réseau

1- Les correspondants Solidarité

Les correspondants Solidarité portent la politique Solidarité d'EDF auprès des acteurs sociaux. Ils sont répartis sur tout le territoire et ont chacun en charge plusieurs départements.

Ils assurent l'animation des partenariats Solidarité au niveau local. Avec les conseillers Solidarité d'EDF, ils travaillent en étroite collaboration avec les élus locaux, les CCAS et les CIAS. L'action des travailleurs sociaux communaux s'avère essentielle du point de vue de l'accompagnement et de la pédagogie auprès des ménages en difficulté et permet de leur apporter des réponses personnalisées.

Les correspondants Solidarité organisent également des sessions d'information et de sensibilisation au traitement de la précarité énergétique à destination des travailleurs sociaux.

2- Les conseillers Solidarité

Avec leurs partenaires de l'action sociale, les conseillers Solidarité d'EDF examinent la situation des personnes en difficulté et identifient l'accompagnement dont elles pourraient bénéficier afin de résorber, à moyen terme, leurs difficultés de paiement. Pour cela, EDF a mis en place des numéros de téléphone dédiés régionaux (voir annexe 1.2).

Un outil numérique proposé par EDF : le Portail d'Accès aux Services Solidarité (PASS) d'EDF

EDF propose aux travailleurs sociaux un canal de communication numérique sécurisé pour le traitement des dossiers des clients.

Second canal après le téléphone, le PASS simplifie la mission des travailleurs sociaux au quotidien. Accessible 24 h/24, il leur permet de déposer directement les demandes d'aide en ligne, d'effectuer des mises à jour et de suivre en temps réel l'évolution des dossiers en cours d'instruction.



Ce canal numérique permet :

- d'informer EDF, à tout moment et en toute autonomie, des demandes d'aide déposées pour les clients en situation de précarité, et de suivre le traitement de ces clients par EDF ;
- de communiquer en ligne avec les conseillers Solidarité sur le traitement par EDF des clients concernés par les demandes d'aide en cours d'instruction ;
- d'informer les travailleurs sociaux de l'actualité et des dispositifs de lutte contre la précarité énergétique.

Pour accompagner l'appropriation de l'outil par les travailleurs sociaux, EDF propose un dépliant et un tutoriel avec une pédagogie progressive, dynamique et imagée. Ces outils sont promus en toutes occasions et constituent un bon complément à des mises en main en ateliers collectifs.

La prise en charge des clients démunis par les services sociaux induit inéluctablement la transmission de certaines données personnelles entre les conseillers Solidarité d'EDF et les travailleurs sociaux. Très attentive à la protection des données de ses clients, EDF s'est attachée à la prise en compte par l'outil des exigences renforcées du règlement général sur la protection des données (RGPD).



EDF Solidarité dans l'Ouest



Nathalie DOUZIECH
Responsable Solidarité Ouest



Nicolas FERON
Correspondant Solidarité
22-29-56



Alain PICHON
Correspondant Solidarité
14



Pascal BASTIDE
Correspondant Solidarité
50 - 61



Ludovic LEMARECHAL
Responsable équipe de Rennes-Nantes



Jocelyn ROBIN
Correspondant Solidarité
35-44-85



Hervé MARDELE
Correspondant Solidarité
49-53-72



Un nouveau Responsable d'Equipe Solidarité Ouest, basé à Rennes Cesson

Ludovic Lemaréchal a pris ses fonctions de responsable des 19 conseillers Solidarité Ouest au mois de janvier 2020. Il nous décrit en quelques mots le rôle de Conseiller Solidarité EDF :

« Lorsque le client est présent avec le travailleur social, le conseiller peut réaliser un accompagnement énergie pour déterminer d'éventuelles pistes d'économies d'énergies dans le logement sur la base de l'analyse des consommations. Le conseiller assure également le suivi des dossiers des clients dont une demande d'aide a été déposée : il contacte le travailleur social pour connaître le montant de l'aide accordée. Dans un deuxième temps, il recontacte le client si nécessaire pour trouver des solutions à l'apurement de la dette. »

EDF COURANT SOLIDAIRE
DIRECTION COMMERCE TRIMESTRIEL DESTINE AUX ACTEURS SOCIAUX - N°20 DÉCEMBRE 2020

CRISE SANITAIRE ET ÉCONOMIQUE

EDF reconduit les mesures exceptionnelles prises au printemps pour ses clients particuliers en difficulté

Fidèle à ses valeurs de responsabilité et de solidarité, et conscient que ce nouveau confinement peut aggraver des situations personnelles, EDF reconduit les mesures inédites prises lors du premier confinement au printemps dernier.

Ainsi, pour aider ses clients particuliers dans ces circonstances exceptionnelles :

- EDF garantit la fourniture d'électricité en suspendant, jusqu'au 15 janvier 2021 inclus, toute réduction ou coupure d'électricité ainsi que toute pénalité de retard sur les factures émisses pendant cette période.
- EDF s'engage à assouplir les échéances de paiement pour ses clients qui seraient en situation difficile et espère ainsi leur apporter plus de sérénité pour le paiement de leurs factures.

Courant Solidaire, une newsletter au service des élus et des travailleurs sociaux

EDF édite une publication **Courant Solidaire**, à destination des travailleurs sociaux. Elle vise notamment à faire connaître les actions de terrain et les expérimentations menées dans les régions.

De façon plus générale, **Courant Solidaire** a pour vocation de :

- contribuer au partage des bonnes pratiques ;
- promouvoir les actions multipartenariales ;
- participer indirectement au « recours aux droits ».



Le 2 juin 2020, EDF a organisé sur la plateforme numérique Idéal Connaissance une **webconférence** réunissant des experts Solidarité sur le thème : « **Quels outils pédagogiques pour sensibiliser à la maîtrise de l'énergie ?** ».

Les outils ont été présentés au travers de retours d'expérience apportés par des acteurs sociaux (agents de CCAS, de centres médico-sociaux, responsables d'associations, conseillers Solidarité EDF).



Pour retrouver la vidéo, rendez-vous sur la plateforme : <https://www.idealco.fr/energie>. L'inscription est gratuite.

EDF S'INVESTIT AUX CÔTÉS DE SES PARTENAIRES

EDF est engagée aux côtés d'acteurs associatifs pour conduire des actions de lutte contre la précarité énergétique et renforcer la médiation sociale sur le terrain.

EDF est partenaire de grandes associations humanitaires comme le Secours Catholique, la Croix-Rouge française, ou le Secours populaire. L'objectif est d'aider les personnes en situation de précarité énergétique à payer leurs factures et de les sensibiliser aux économies d'énergie.

EDF est partenaire de l'Union Nationale des Centres Communaux d'Action Sociale (UNCCAS) et de l'Association des Cadres Territoriaux de l'Action Sociale (ACTAS) afin d'agir au plus près des territoires pour :

- l'amélioration du dispositif d'aide au paiement pour les clients en difficulté ;
- la mise en œuvre d'actions de formation et de sensibilisation à la maîtrise de l'énergie ;
- l'amélioration de la communication sur le chèque énergie.

En raison de la crise sanitaire, plusieurs des grands rendez-vous des partenaires d'EDF ont été annulés en 2020.



Nans Mollaret, président de l'ACTAS, et Anne-Lucie Frerejean, chef du département Solidarité à la Direction Commerce d'EDF.

EDF et l'ACTAS ont renouvelé leur engagement de longue date pour favoriser l'action sociale des territoires, lors des 43^{es} rencontres de l'association, à Issoudun les 1^{er} et 2 octobre 2020.

Dans le cadre de ce partenariat, EDF et l'ACTAS s'engagent à favoriser l'information des CCAS sur la politique Solidarité d'EDF et leurs dispositifs mis en place pour faire face à la crise sanitaire et économique.

L'ACTAS rassemble plus de 400 directeurs de centres communaux d'action sociale (CCAS) et a pour objectif de permettre le partage des expériences, d'apporter une entraide technique et opérationnelle à ses adhérents, de débattre des enjeux de l'action sociale et de faire entendre la parole des cadres territoriaux de l'action sociale auprès des pouvoirs publics.



d'habitants.

EDF et le Comité National de Liaison des Régies de Quartier (CNLRQ) ont renouvelé leur convention de partenariat en 2020. Implantées sur l'ensemble du territoire national, les 131 régies de quartier et régies de territoire représentées par le CNLRQ couvrent 320 quartiers prioritaires où vivent plus de 3 millions

Les régies interviennent auprès des ménages pour les informer sur leurs droits et les sources possibles d'économies dans leur logement. Elles tiennent des permanences d'information et reçoivent les personnes rencontrant des difficultés afin de rechercher avec eux des solutions pour adapter leurs



abonnements aux besoins de leur foyer ou régler leurs situations d'impayés. En lien avec les bailleurs sociaux, les régies peuvent être amenées à repérer des situations de précarité énergétique en réalisant des visites à domicile et des petits travaux d'isolation. Leur mission d'information et de médiation est complétée d'une mission de prévention : elles informent les habitants sur la maîtrise de l'énergie et animent des visites d'appartements témoins ou pédagogiques mis à disposition par les bailleurs.

Chaque année, le CNLRQ mène une enquête « précarité énergétique » auprès de ses régies pour capitaliser l'expérience acquise et échanger les bonnes pratiques sur les actions mises en œuvre.

L'année 2020 a permis la rédaction avec EDF d'un guide à paraître, « Engagés dans la lutte contre la précarité énergétique », qui a pour objectif de capitaliser sur l'expérience des régies de quartiers et de leurs partenaires.



Pour renforcer son accompagnement sur le terrain, EDF est engagée dans de nombreuses structures de médiation sociale présentes sur tout le territoire en France, dont une quarantaine de PIMMS (Points d'Information et de Médiation Multi-Services).

Lieux d'accueil ouverts à tous et animés par des professionnels du lien social, dans les villes comme en milieu rural, ils facilitent l'accès des ménages en difficulté aux services publics et aux droits sociaux.

La mission des PIMMS est double :

- faciliter l'accès aux services publics et aux droits sociaux : le PIMMS facilite l'accès des habitants aux services nécessaires à la vie courante en complétant l'offre de services de ses partenaires ;
- créer des emplois et des parcours de professionnalisation vers l'emploi durable et qualifié : les agents médiateurs des PIMMS se spécialisent dans le domaine des nouveaux services à la personne, développent leurs compétences et concrétisent un projet professionnel avec l'aide de la structure.

Résultat d'une volonté partagée entre l'État, les collectivités et les entreprises partenaires dont EDF, une quarantaine d'associations PIMMS sont présentes sur le territoire national et présentes dans une soixantaine de sites. 40 d'entre eux sont labellisés « France Services » au 1^{er} janvier 2021, dont une partie importante est située dans des quartiers prioritaires de la politique de la ville (QPV).

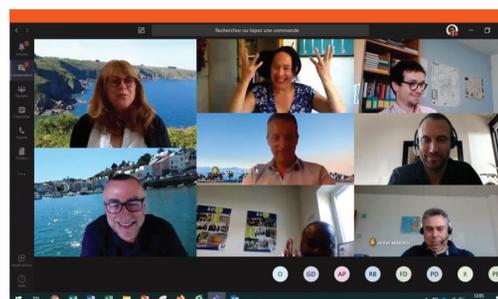
EDF participe en particulier à la formation des médiateurs, notamment sur les économies d'énergie, la lecture de la facture et sur le chèque énergie.

En 2020, EDF a renouvelé son partenariat avec l'Union Nationale des PIMMS établi il y a vingt-cinq ans.

EDF a également noué des partenariats avec de nombreuses structures de médiation sociale au-delà des PIMMS : présentes dans les villes comme en milieu rural, elles sont adaptées aux particularités des territoires et agissent au plus près des foyers.

Rencontre entre EDF Commerce Ouest et les structures de médiation sociale Ouest

A la place de la traditionnelle rencontre physique annuelle rendue impossible par les conditions sanitaires en vigueur, EDF Solidarité a rassemblé le 23 juin 2020 les Directeurs des Structures de Médiation de l'Ouest pour un webinaire de 2 heures.



Ce webinaire a permis aux structures de médiation sociale de présenter les actions menées et les projets à venir, malgré des conditions d'exercice très particulières.

EDF Solidarité a, pour sa part, évoqué son actualité et réaffirmé son plein engagement de partenariat avec ces structures en ces temps complexes.



EDF Commerce Ouest partenaire fidèle de Astre Services

En 2020, malgré des conditions sanitaires complexes, **Astre Services** a continué à assurer la réalisation quotidienne de médiations téléphoniques sortantes afin de créer ou recréer un lien bienveillant avec des clients en situation d'impayé.

« Cela a ainsi permis, dans de nombreux cas, de trouver des solutions et d'éviter toute diminution de puissance ou suspension de fourniture » comme le précise **Pascal Bastide, Correspondant Solidarité EDF sur la Manche.**

Lors de ces contacts, les clients ont aussi été informés ou accompagnés dans l'utilisation du Chèque Energie.

Pour l'exercice 2020, EDF a versé 37 000 euros à Astre Service pour assurer ses missions.

DES ACTIONS CONCRÈTES DANS LES TERRITOIRES

EDF développe différents types d'actions et des dispositifs pédagogiques pour permettre aux travailleurs sociaux de comprendre, puis relayer, les enjeux et les gestes permettant aux clients en difficultés de mieux et moins consommer.

Les objectifs poursuivis sont les suivants :

- sensibiliser, informer et éduquer, pour que les foyers en situation de précarité énergétique deviennent acteurs de leurs consommations et s'approprient l'importance de la maîtrise de l'énergie pour une meilleure prévention de la précarité énergétique;
- favoriser le passage à l'acte et l'engagement par une approche très pratique (échanges de bonnes pratiques, conseils éco-gestes, présentation de petits matériels MDE) dans une atmosphère « comme à la maison » conviviale et ludique;
- rencontrer tous les publics, tant dans les zones urbaines que rurales.

Ces dispositifs ludo-pédagogiques peuvent prendre différentes formes ; par exemple :

Mon Appart Eco Malin (MAEM) : EDF a conçu des espaces mobiles spécialement aménagés pour aller à la rencontre des personnes au cœur des territoires et au plus près des quartiers populaires. De format mobil-home, bus ou barnum, ils ont vocation à expliquer les éco-gestes via la présentation d'usages concrets « comme à la maison ».





La **MAEM Box** permet une approche ludique de la sensibilisation à la maîtrise de l'énergie. Elle est constituée d'un support représentant les principales pièces d'un logement avec ses équipements et d'un jeu de cartes avec des questions sur les éco-gestes.

Une déclinaison digitale de la MAEM Box, encore plus interactive, a été développée en 2019 : elle est disponible auprès des correspondants solidarité d'EDF en région qui en assurent la promotion auprès des acteurs sociaux.

Testez-vous :

1. Dégivrer votre réfrigérateur et votre congélateur deux fois par an évite une surconsommation d'environ :
A) 5% – B) 30% – C) 45%
2. Quelles sont les plaques de cuisson qui consomment le plus ?
A) plaques vitro céramiques – B) plaques à induction – C) plaques électriques classiques
3. Un lavage à 30°C plutôt qu'à 90°C permet de diviser la consommation d'électricité par :
A) 2 – B) 3 – C) 4
4. Utiliser un sèche-linge de classe B coûte annuellement environ :
A) 30 € – B) 70 € – C) 110 €
5. Passer de 2 à 4 ans d'usage pour une tablette ou un ordinateur améliore son bilan environnemental de :
A) 10% – B) 30% – C) 50%



Les réponses figurent à l'annexe 2.

EDF propose également des **kits MDE** à ses partenaires (structures de médiation sociale, associations caritatives, CCAS, etc.) destinés aux personnes en situation de précarité énergétique. Ces kits sont composés de petits objets du quotidien qui favorisent les économies d'énergie dans les logements.

DES ACTIONS AUTOUR DE L'INCLUSION NUMÉRIQUE

L'inclusion numérique est un processus qui vise à rendre le numérique accessible à chaque individu, et à lui transmettre les compétences numériques qui seront un levier de son inclusion sociale et économique. Les outils numériques sont aujourd'hui des incontournables de la vie sociale et professionnelle : accès à l'emploi, à la connaissance, aux services publics en ligne, gestion des relations avec l'administration, maintien des relations sociales, etc.

La crise sanitaire de 2020 a révélé le besoin urgent et essentiel d'accompagner les publics qui ne maîtrisent pas l'usage du numérique : 12 à 13 millions de Français ne possèdent pas les outils et les usages numériques, et 13 millions de Français ne sont pas à l'aise avec le numérique.

En 2020, dans le cadre de son Fonds d'Urgence et de Solidarité, la Fondation EDF a soutenu de nombreuses initiatives venues directement des régions.

À titre d'exemple, EDF a participé à l'équipement des élèves des zones d'éducation prioritaire (REP et REP+) en matériel informatique en vue de maintenir la continuité pédagogique.

Pour leur venir en aide, les représentants d'EDF ont fait appel à la filière du réemploi de la Direction des Services Informatique & Télécom, qui organise des campagnes de dons similaires depuis plusieurs

années. Rapidement, cette dernière a identifié les ordinateurs en fin de cycle de vie initialement destinés à la revente afin qu'ils soient équipés d'un système d'exploitation et de logiciels de bureau à jour, puis donnés pour un usage optimal immédiat. Les distributions de ces ordinateurs ont été effectuées en partenariat avec des entreprises solidaires qui assurent la préparation des appareils et leur transport.

En juin 2020, grâce à cette opération d'urgence, ce sont plus de 1 000 ordinateurs qui ont été remis à des collégiens et lycéens défavorisés, identifiés par l'intermédiaire de 17 associations partenaires sur tout le territoire.



EDF Commerce a accompagné le programme de terrain d'**Emmaüs Connect*** qui s'attache à développer des solutions adaptées aux personnes en difficultés pour les accompagner dans le développement de leur potentiel numérique en formalisant des parcours d'inclusion numérique.

Quelques exemples : remise d'un chèque pour financer 12 formations, dotation de 50 tablettes et connexions pour des élèves, don de 100 ordinateurs réformés pour des collégiens et lycéens, etc.

* Rattaché au mouvement Emmaüs, Emmaüs Connect se positionne sur un champ d'action spécifique et innovant : la lutte contre l'exclusion numérique. Dans huit villes en France, Emmaüs Connect agit pour donner les clés du numérique et d'Internet à tous ceux qui en sont éloignés.



Dans le cadre de son partenariat avec l'**Union Nationale des PIMMS**, EDF participe au développement des **PANDA** (Point d'Accompagnement Numérique pour les Démarches Administratives) : il s'agit d'espaces dédiés pour accompagner les personnes les plus éloignées du numérique.

Fixes en PIMMS ou mobiles sur les territoires, les PANDA se multiplient pour aller au plus près des usagers. Les usagers peuvent bénéficier d'un accompagnement individualisé pour mieux appréhender les outils numériques et peuvent aussi s'inscrire dans des parcours de formation complets sous forme d'ateliers collectifs. À l'initiative du PIMMS de Melun en Seine-et-Marne, la Petite école du numérique est un parcours complet de formation sur mesure, en présentiel et en ligne. Les participants bénéficient d'un parcours de formation d'ateliers en présentiel et d'une plateforme en ligne d'exercices et d'évaluation de leur niveau.

Pour aller plus loin : sur le territoire national, l'accompagnement proposé par EDF en 2020, c'est :

- 230 800 demandes de travailleurs sociaux traitées par EDF, dont 96 300 via le PASS ;
- 4 986 entités actives sur le PASS, dont 606 nouvelles cette année ;
- 30 000 utilisateurs externes du PASS, dont 7 900 nouveaux inscrits en 2020 ;
- 4 400 travailleurs sociaux qui ont bénéficié de sessions d'information et de sensibilisation au traitement de la précarité énergétique ;
- 42 200 personnes accueillies dans les structures de médiation sociale dont EDF est partenaire ;
- 37 918 matériels de sensibilisation éco-gestes et MDE remis aux services sociaux des conseils départementaux (parfois sur la part « prévention » du FSL), aux CCAS et aux associations caritatives (dans le cadre de conventions de partenariat).

DES CONVENTIONS « RGPD » AVEC TOUS LES PARTENAIRES D'EDF SOLIDARITÉ

En 2020, le Pôle Solidarité d'EDF Ouest a lancé une campagne de conventionnement avec tous ses partenaires (CCAS, associations, ensemble des acteurs sociaux,...) pour renforcer la protection des données personnelles des ménages en situation de précarité énergétique.



Au périmètre de la concession, 8 conventions « RGPD » avec les CCAS, une avec une structure de médiation sociale, une avec une association et une avec le Conseil Départemental ont été signées au 31 décembre 2020 pour une durée de 3 ans.

Entré en application le 25 mai 2018, le Règlement Général sur la Protection des Données (*ci-après « RGPD »*), texte européen, s'inscrit dans la continuité de la loi du 6 janvier 1978 dite « *Informatique et Libertés* ». Ces deux textes encadrent notamment la collecte et le traitement des données à caractère personnel. Le « RGPD » s'applique désormais à toute structure publique comme privée effectuant la collecte et le traitement de données personnelles sur l'ensemble du territoire de l'Union européenne.

Trois objectifs sont poursuivis : **renforcer les droits des personnes, responsabiliser les acteurs** traitant de ces données et **renforcer la coopération** entre les autorités européennes de protection des données.

Dans le cadre de sa mission de service public, EDF et ses conseillers solidarité échangent des données avec les centres communaux d'action sociale et les associations caritatives afin de trouver des solutions pour les clients en situation de difficultés de paiement, éligibles ou non au dispositif étatique du chèque énergie.

Pour échanger ces données, le pôle EDF Solidarité Ouest met à la disposition des collectivités, des associations partenaires et de l'ensemble des acteurs sociaux du territoire un numéro dédié, le 0 810 810 111 et un portail digitalisé, le portail « PASS EDF ».

Ces données sont utilisées pour constituer des dossiers de demandes d'aides afin de permettre aux clients de bénéficier d'actions de prévention ainsi que de sensibilisation aux économies d'énergie.



4.3. La prévention par des actions en faveur de la maîtrise de l'énergie et de l'amélioration de l'habitat

Dans le cadre de sa politique Solidarité, EDF complète son action au titre de l'aide au paiement par un engagement dans des actions préventives d'amélioration de l'habitat qui contribuent à diminuer durablement l'impact de la facture d'énergie sur le budget des ménages.

C'est ainsi qu'EDF est engagée dans le programme « Habiter mieux » de l'Anah depuis 2011 et aux côtés de la Fondation Abbé Pierre depuis 2008.

En 2019, EDF a renouvelé son partenariat jusqu'en 2022 avec l'Observatoire National de la Précarité Énergétique (ONPE), acteur référent sur le suivi des indicateurs en lien avec la précarité énergétique.

En 2020, EDF a renouvelé son partenariat avec le Réseau des Acteurs de la Pauvreté et de la Précarité Énergétique dans le Logement (RAPPEL).

« HABITER MIEUX » : EDF POURSUIT SON ENGAGEMENT POUR LUTTER CONTRE LA PRÉCARITÉ ÉNERGÉTIQUE

EDF est partenaire du programme « Habiter mieux » depuis 2011. L'implication d'EDF se traduit par des actions pour aider à la promotion de ce programme dont EDF reste le premier financeur privé, avec une participation financière de 176 millions d'euros entre 2011 et 2020.



Le programme « Habiter mieux » répond à deux priorités d'EDF. Tout d'abord, il favorise la rénovation des bâtiments pour réduire les consommations énergétiques. Ensuite, il apporte une aide aux propriétaires occupants en situation financière fragile afin que leur facture énergétique n'aggrave pas leur situation tout en améliorant le confort dans leur logement.

Le programme « Habiter mieux » propose des aides pour réaliser des travaux de rénovation qui garantissent l'atteinte d'un certain seuil de gain énergétique.

Depuis son lancement en 2011, le programme a permis la rénovation de 503 856 logements et ainsi à leurs occupants de retrouver un confort énergétique.

En 2020, le programme « Habiter mieux » a permis de rénover 68 467 logements.



L'Anah est un établissement public placé sous la tutelle du ministère de la Cohésion des territoires et des Relations avec les collectivités territoriales et sous celle du ministère de l'Action et des Comptes publics. Sa mission est d'améliorer le parc de logements privés existants. Elle agit autour de trois engagements : la lutte contre le mal-logement, la transition énergétique et l'accompagnement des territoires.

L'agence accorde des aides financières pour travaux sous conditions à des propriétaires occupants modestes, propriétaires bailleurs et copropriétés en difficulté. Pilote du programme « Habiter mieux », l'Anah agit contre la précarité énergétique.

Pour en savoir plus : www.anah.fr/

EDF, PARTENAIRE DE LA FONDATION ABBÉ PIERRE DANS LE CADRE DU PROGRAMME « TOITS D'ABORD »

Depuis 2012, EDF est engagée aux côtés de la Fondation Abbé Pierre dans le cadre du programme « Toits d'Abord ». Ce dernier a pour objectif de construire et réhabiliter des logements économes en charges occupés par des personnes aux revenus très modestes.

Le programme, financé majoritairement sur les fonds propres de la Fondation Abbé Pierre, a pu bénéficier d'un complément de financement par EDF dans le cadre du dispositif des certificats d'économies d'énergie (CEE).

EDF soutient l'association avec 6,3 millions d'euros sur la période 2018-2020.

EDF et la Fondation Abbé Pierre ont développé encore davantage leur partenariat en lançant en 2018 une innovation sociale et numérique : le don d'énergie (cf. 4.1 supra).



Créée en 1987 et reconnue d'utilité publique en 1992, la Fondation Abbé Pierre agit pour permettre à toutes personnes défavorisées d'accéder à un logement décent et à une vie digne.

« Fidèle à l'esprit de l'abbé Pierre, la Fondation Abbé Pierre poursuit son combat :

- en luttant pour que chacun puisse avoir un toit où vivre dignement ;
- en accueillant et orientant les personnes en difficulté de manière inconditionnelle ;
- en s'insurgeant contre toutes les formes d'injustice et de discrimination dans le logement ;
- en participant au débat public, rappelant sans relâche à ceux et celles qui nous gouvernent leurs responsabilités en termes législatifs, économiques et sociaux. »

Pour en savoir plus : www.fondation-abbe-pierre.fr/



EDF, PARTENAIRE DE L'ONPE (OBSERVATOIRE NATIONAL DE LA PRÉCARITÉ ÉNERGÉTIQUE)

L'ONPE a été mis en place dans le cadre d'une convention partenariale signée le 1^{er} mars 2011 sous l'égide des pouvoirs publics.

Les deux missions principales actuelles de l'ONPE sont, d'une part, de mettre en commun et d'approfondir les indicateurs en lien avec la précarité énergétique (avec notamment la définition d'indicateurs nationaux et régionaux), et d'autre part, de créer et d'alimenter un centre de ressources pour les actions de lutte contre la précarité énergétique.

EDF a renouvelé son partenariat pour trois ans en 2019. Au-delà de la contribution financière d'EDF, ce partenariat implique des engagements réciproques :

- la participation d'EDF aux différents comités ;
- la participation d'EDF au cahier des charges des études ;
- la fourniture de données à l'ONPE : mise en œuvre depuis 2012 avec une contractualisation depuis octobre 2014 au travers d'une convention ;
- l'obtention par EDF des projets de publications de l'ONPE en avant-première et la possibilité de formuler des remarques sur celles-ci (et notamment sur le rapport annuel) ;
- la possibilité de prendre la parole lors d'événements de l'ONPE.

Pour en savoir plus : www.onpe.org



EDF, PARTENAIRE DU RÉSEAU RAPPEL

Le réseau RAPPEL (Réseau des acteurs de la pauvreté et de la précarité énergétique dans le logement) mobilise les acteurs autour de la prise en compte du phénomène de la précarité énergétique dans le logement.

Le réseau regroupe les acteurs du logement, de l'action sanitaire et sociale et de l'énergie.

Son but est de mettre en relation et d'aider l'ensemble des acteurs qui cherchent à apporter des solutions préventives et curatives durables à la précarité énergétique.

EDF a renouvelé en 2020 son partenariat avec RAPPEL.

Pour en savoir plus sur RAPPEL : <https://www.precarite-energie.org/>



**Photo prise avant mars 2020*

Mireille Lefavre, Présidente de l'association Habitat et Humanisme du Calvados et **Jean-François Morlay**, Directeur du développement territorial d'EDF

Convention EDF Commerce Ouest avec Habitat et Humanisme

Habitat et Humanisme, c'est quoi ?

Habitat et Humanisme est un mouvement qui agit pour l'insertion par le logement pour les personnes en situation de précarité. Ce mouvement est composé d'une Fédération reconnue d'utilité publique rassemblant 55 associations partout en France, 2 sociétés foncières, 8 Agences Immobilières à Vocation Sociale (AIVS) et de l'association La Pierre Angulaire (qui gère un réseau de retraite et de soins).

Un partenariat engagé

Dans l'Ouest, nous avons signé des conventions de partenariat avec Habitat et Humanisme pour faire le lien entre les bénévoles accompagnants et les locataires clients d'EDF.

Elles nous permettent également d'apporter notre aide aux clients qui font face à des impayés via le portail PASS. Ce partenariat est engagé durablement avec une volonté de se déployer. Ces conventions concernent **les départements de l'Orne, du Calvados et de la Manche.**

193 160

c'est le nombre de clients au
Tarif Bleu sur votre concession
en 2020



5

LES ÉLÉMENTS FINANCIERS DE LA CONCESSION

Le décret n° 2016-496 du 21 avril 2016 prévoit la communication par le concessionnaire, dans le CRAC, d'éléments financiers liés à l'exploitation de la concession (cf. art. D.2224-37 du Code général des collectivités territoriales [CGCT] créé par le décret précité).

L'article D. 2224-40 du CGCT, créé par ce même décret, prévoit qu'au titre de la mission de fourniture aux tarifs réglementés de vente, le concessionnaire doit communiquer, au regard des quantités facturées dans l'année aux clients de la concession :

- pour les produits : le chiffre d'affaires ;
- pour les charges : les coûts commerciaux, établis, pour les clients de la concession, sur la base des coûts nationaux de l'exercice considéré correspondant à ceux communiqués par le fournisseur aux tarifs réglementés de vente à la Commission de régulation de l'énergie.

Le décret précise que, pour les concessions sur le territoire métropolitain continental, les éléments financiers ci-dessus portent sur la fourniture d'électricité aux clients bénéficiant du Tarif Bleu.

5.1. Le chiffre d'affaires

LA MÉTHODE ET LES ÉLÉMENTS DE CALCUL RETENUS POUR LA DÉTERMINATION DU CHIFFRE D'AFFAIRES

Les produits communiqués en application du décret précité concernent le chiffre d'affaires correspondant aux quantités (kWh) facturées aux clients de la concession bénéficiant du Tarif Bleu.

Ces données sont enregistrées dans le système d'information d'EDF permettant d'en rendre compte à l'autorité concédante sans recourir à des clés de répartition.

Le concessionnaire distingue ci-après le chiffre d'affaires des clients au Tarif Bleu résidentiel et le chiffre d'affaires des clients au Tarif Bleu non résidentiel. Les recettes sont données hors contributions (CTA, CSPE) et hors taxes (TCFE, TVA).

LE CHIFFRE D'AFFAIRES DE LA CONCESSION

Tarif Bleu résidentiel (Concession)			
	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	176 579	173 335	-1,8%
Énergie facturée (en kWh)	987 972 313	970 807 394	-1,7%
Recettes (en €)	107 408 467	116 070 418	8,1%



Tarif Bleu non résidentiel (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Nombre de clients	23 423	19 825	-15,4%
Énergie facturée (en kWh)	236 916 557	192 835 094	-18,6%
Recettes (en €)	26 151 778	22 693 245	-13,2%

Les perspectives d'évolution du chiffre d'affaires en 2021 dépendront du niveau des tarifs réglementés de vente, qui sont proposés au Gouvernement par la Commission de régulation de l'énergie (CRE). L'évolution du chiffre d'affaires dépendra également des volumes consommés, qui sont influencés par :

- le nombre de clients ayant souscrit un contrat au TRV ;
- les conditions climatiques constatées ;
- les variations de consommation des clients, hors impact climatique, en raison de la conjoncture, de l'évolution des usages, des progrès d'efficacité énergétique.

5.2. Les coûts commerciaux

Coûts commerciaux (en k€) (National)

	2019	2020	Variation (en %)
Tarif Bleu résidentiel	1 422 391	1 511 255	6,2%
Tarif Bleu non résidentiel	362 371	355 185	-2,0%
Tarif Bleu Total	1 784 762	1 866 440	4,6%

Le recours aux coûts commerciaux nationaux est cohérent avec des tarifs réglementés de vente d'électricité fixés nationalement et s'appliquant sur l'ensemble du territoire desservi par EDF.

Dans un souci d'optimisation économique, EDF a défini une organisation adaptée à la tarification nationale, qui conduit à mobiliser au service de chacune des concessions des moyens nationaux et régionaux. Les coûts commerciaux ne sont donc pas pilotés et enregistrés à la maille de la concession.

Les coûts commerciaux de l'exercice 2020 sont en hausse par rapport à 2019 : +4,6%. On constate, d'une part, une baisse des coûts hors certificats d'économie d'énergie (-1,3%) qui reflète l'adaptation des coûts commerciaux à la baisse des volumes de vente, et d'autre part, une augmentation des coûts relatifs aux certificats d'économie d'énergie (+17%)

Au titre des perspectives d'évolution : le concessionnaire prévoit en 2021 une baisse des coûts commerciaux dans un contexte de réduction du périmètre des clients non résidentiels éligibles au tarif (voir le chapitre 2.1) et d'adaptation des coûts commerciaux aux volumes de vente.

LA MÉTHODE ET LES ÉLÉMENTS DE CALCUL RETENUS POUR LA DÉTERMINATION DES COÛTS COMMERCIAUX DE LA CONCESSION

La méthode

La méthode consiste à répartir les coûts de commercialisation nationaux ci-dessus, tels que présentés par EDF à la CRE, sur les différentes concessions, au moyen de clés de répartition déterminées



précisément en fonction du portefeuille de clients au Tarif Bleu résidentiel et non résidentiel propre à chacune des concessions (art. D. 2224-36 du CGCT).

La répartition appliquée est celle retenue par l'administration jusqu'en 2015, et qui l'est aujourd'hui par la CRE dans le cadre de l'établissement des tarifs réglementés de vente :

- 50 % des coûts affectés selon le nombre de clients : cela traduit la part abonnement du contrat du client ;
- 50 % des coûts affectés selon le volume facturé (kWh) : cela traduit la part variable du contrat, c'est-à-dire la consommation du client.

Les éléments de calcul

La répartition des coûts commerciaux nationaux est réalisée en fonction de la part de la concession dans l'ensemble des concessions exploitées par EDF, en nombre de clients d'une part et en quantités facturées d'autre part.

Les tableaux ci-après explicitent les valeurs des clés pour la concession.

Clés de répartition Tarif Bleu résidentiel (en ‰) (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Au prorata du nombre de clients*	7,757‰	7,961‰	2,6%
Au prorata du volume facturé**	9,190‰	9,524‰	3,6%

* Il s'agit du nombre de clients de la concession Tarif Bleu résidentiel rapporté au nombre de clients Tarif Bleu résidentiel d'EDF sur le territoire métropolitain continental.

** Il s'agit des quantités d'électricité facturées par le concessionnaire aux clients de la concession au Tarif Bleu résidentiel rapportées aux quantités d'électricité totales facturées au Tarif Bleu résidentiel par EDF sur le territoire métropolitain continental.

Clés de répartition Tarif Bleu non résidentiel (en ‰) (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Au prorata du nombre de clients*	8,217‰	7,933‰	-3,5%
Au prorata du volume facturé**	10,890‰	10,943‰	0,5%

* et ** Idem supra.

LES COÛTS COMMERCIAUX DE LA CONCESSION

Les coûts commerciaux de la concession sont obtenus selon la méthode exposée, par application des clés de répartition aux coûts nationaux définis ci-dessus :

Coûts commerciaux (en k€) (Concession)

	2019	2020	Variation (en %)
Tarif Bleu résidentiel	12 053	13 213	9,6%
Tarif Bleu non résidentiel	3 462	3 352	-3,2%
Tarif Bleu Total	15 515	16 565	6,8%

EDF propose une relation client performante conjuguant humain et digital





ANNEXES AU COMPTE-RENDU DE L'ACTIVITÉ D'EDF

1. Les interlocuteurs pour l'autorité concédante et les acteurs de la solidarité	280
2. Les points de contact pour les clients	282
3. Glossaire	286



LES INTERLOCUTEURS POUR L'AUTORITÉ CONCÉDANTE ET LES ACTEURS DE LA SOLIDARITÉ

1.1. Les interlocuteurs privilégiés de l'autorité concédante

Au titre de la mission de fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente, la **Direction Commerciale Régionale (DCR) OUEST** met à la disposition de l'autorité concédante les interlocuteurs suivants :

Le Directeur du Développement Territorial

Le Directeur du Développement Territorial est l'interlocuteur privilégié des élus de l'autorité concédante.



Jean-François Morlay
Directeur Développement Territorial EDF
06 85 82 63 83
jean-francois.morlay@edf.fr

Le Référent Concession

Le Référent Concession est l'interlocuteur privilégié des services de l'autorité concédante pour l'exécution du contrat ; il est notamment le pilote opérationnel de l'établissement du compte-rendu annuel d'activité de concession (CRAC).



Marc Alibert
Référent Concession EDF Ouest
06 67 51 92 57
marc.alibert@edf.fr



Eric Ramond
Appui Economie Concessionnaire
06 10 02 61 70
eric.ramond@edf.fr

1.2. Les interlocuteurs privilégiés des acteurs de la solidarité

La Direction Commerce porte les engagements d'EDF en matière de solidarité envers les populations les plus démunies.

Elle maintient un dispositif spécifique pour l'accompagnement des clients en difficulté et la recherche des solutions les plus adaptées à leur situation.

EDF collabore en ce sens avec les agents des collectivités territoriales intervenant dans le domaine de l'action sociale.

L'action d'EDF s'appuie sur des pôles Solidarité régionaux composés de correspondants et conseillers Solidarité.

Le correspondant Solidarité

Le correspondant Solidarité anime une équipe de conseillers Solidarité en charge des demandes des élus et des travailleurs sociaux des communes, des conseils départementaux ou des associations partenaires d'EDF.



Pascal Bastide
Correspondant Solidarité
06 21 53 86 53
pascal.bastide@edf.fr

Un numéro de téléphone dédié

EDF met un numéro de téléphone dédié à la disposition des travailleurs sociaux et des associations. Il s'agit du **0 810 810 111**.

À noter : ce numéro n'a pas vocation à être connu des clients.

2

LES POINTS DE CONTACT POUR LES CLIENTS

2.1. Les points de contact pour les clients résidentiels



La Direction de Marché des Clients Particuliers (DMCP) assure la relation contractuelle avec les clients Particuliers. Elle porte également les engagements d'EDF en matière de solidarité envers les populations les plus démunies et la mise en œuvre réglementaire du chèque énergie.

Cette relation s'appuie sur plusieurs canaux de contact, en particulier :

- un **espace Client** sécurisé sur internet : <https://particulier.edf.fr/fr/accueil.html> ;
- l'**appli EDF & MOI** accessible sur smartphone, tablette et ordinateur ;
- un **accueil téléphonique** à partir d'un réseau national de Centres de Relation Clients (CRC) reliés entre eux et répartis sur tout le territoire métropolitain : **09 69 32 15 15** (service gratuit et prix d'un appel local), accessible aux clients du lundi au samedi, de 8 h à 20 h ;
- un **serveur vocal** à partir duquel le client peut accéder à son compte, et par exemple régler sa facture par carte bancaire : **09 70 83 33 33** (service gratuit et prix d'un appel local) ;
- un espace **pour les sourds et malentendants** : du lundi au vendredi, de 9 h à 18 h, les clients peuvent échanger avec leur conseiller EDF en tchat ou en visio, en langue des signes françaises ; lien vers la fonctionnalité : <https://particulier.edf.fr/fr/accueil/aide-et-contact/contact/esourd.html> ;
- un dispositif spécifique pour l'accompagnement des clients en difficulté et la recherche de solutions les plus adaptées à leur situation. Ce dispositif s'appuie sur des **pôles Solidarité régionaux** avec le correspondant Solidarité, interlocuteur dédié par département, et une équipe de conseillers Solidarité (cf. 4.2 « L'accompagnement des clients démunis »).



Les clients peuvent entrer en contact avec EDF dans les **points d'accueil** suivants :

ASTRE SERVICES : 1/3 Rue du Maréchal Leclerc 50100 Cherbourg en Cotentin



Les contacts utiles pour le chèque énergie

Chèque énergie - Moyens d'information mis en place par l'Etat

Un numéro de téléphone dédié (Service et appel gratuits)

0 805 204 805

Un site internet dédié

www.chequeenergie.gouv.fr



Pour adresser son chèque énergie et son attestation à EDF

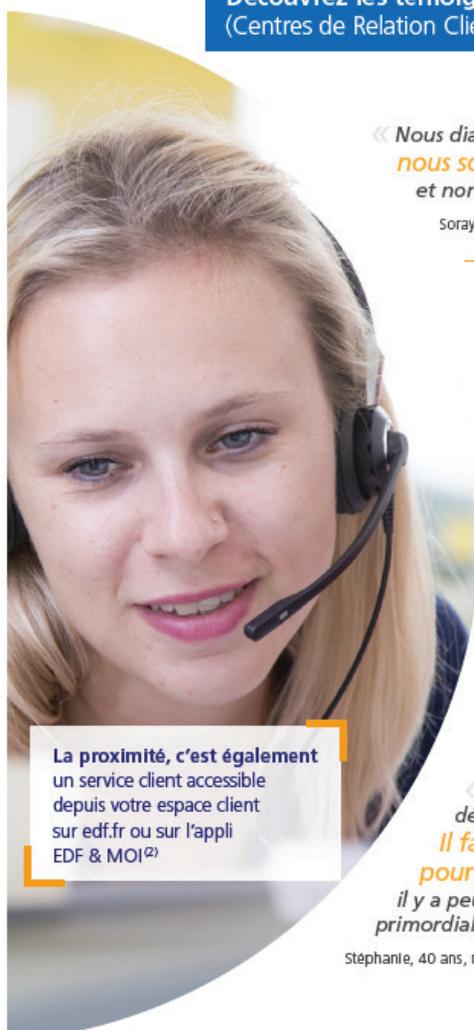
Une adresse unique pour l'envoi à EDF du chèque énergie et de l'attestation

EDF
TSA 81401
87 014 LIMOGES CEDEX 1

À noter : l'adresse postale ci-dessus est mentionnée sur la facture d'électricité.

ILS SONT LA VOIX D'EDF, CELLE QUE VOUS APPELEZ, CELLE QUI VOUS RÉPOND...

Découvrez les témoignages de vos conseillers EDF
(Centres de Relation Clientèle de Paris et de Clermont-Ferrand)



« Nous dialoguons beaucoup avec nos clients ; nous sommes dans une relation humaine et non dans une relation robotisée ! »

Soraya, 34 ans, conseillère, Paris

« Nous conseillons aussi nos clients pour faire des économies d'énergie. On essaie de créer de nouvelles habitudes de suivi de consommation. On les incite également à reporter certaines de leurs consommations aux périodes d'heures creuses quand c'est possible. »

Nadi, 43 ans, conseillère, Paris

« La pédagogie est essentielle dans notre activité. Elle est nécessaire pour aider nos clients à comprendre leur consommation par exemple. »

Vincent, 38 ans, conseiller, Clermont-Ferrand

La proximité, c'est également un service client accessible depuis votre espace client sur edf.fr ou sur l'appli EDF & MOI⁽²⁾

« Des clients nous contactent parfois pour des délais de paiement ou pour déclencher une aide. Il faut toujours prendre le temps d'écouter pour trouver une solution. On sait que derrière, il y a peut-être des enfants, une famille et c'est primordial. »

Stéphanie, 40 ans, responsable d'équipe, Paris

Une question ? Un conseil ? Nos conseillers sont là pour vous !



2.2. Les points de contact pour les clients non résidentiels

La Direction du Marché d'Affaires (DMA) assure la relation contractuelle avec :

- les clients Entreprises : clients professionnels multi-sites au Tarif Bleu, entreprises, grandes entreprises, grands comptes ;
- les clients Collectivités territoriales : communes et EPCI, conseils départementaux et régionaux, bailleurs sociaux, tertiaire public local.

Cette relation s'appuie sur des **conseillers commerciaux** répartis dans les Centres de Relation Clients **pour les clients Entreprises** et sur des **interlocuteurs dédiés aux clients Collectivités territoriales** et répartis sur le territoire de la région.

Ils assurent un accueil personnalisé des clients sur les différents canaux (téléphone, courriel, courrier, Internet), traitent les demandes relatives aux contrats (mises en service, avenants, résiliations) et répondent aux demandes courantes relatives à la facture et au recouvrement.



Deux sites Internet sont à la disposition des clients

- <https://www.edf.fr/entreprises/electricite-gaz/tarifs-reglementes/tarif-bleu>
- <https://www.edf.fr/collectivites/electricite-gaz/tarifs-reglementes/tarif-bleu>



EDF met également à leur disposition un accueil téléphonique

- Pour les entreprises et pros : **0 810 333 683**
- Pour les collectivités et bailleurs sociaux : **02 72 96 16 83**



Les réponses aux questions-réponses extraites du MAEM box

1-B; 2-C; 3-B; 4-C; 5-C



3 848

c'est le nombre
d'Accompagnements Énergie
réalisés par EDF sur votre
concession en 2020



3

GLOSSAIRE

Sigles utilisés dans le compte-rendu d'EDF pour la fourniture d'électricité aux TRV

ACTAS	Association des Cadres Territoriaux de l'Action Sociale
ANAH	Agence Nationale de l'Habitat
ARENH	Accès Régulé à l'Énergie Nucléaire Historique
CCAS	Centre Communal d'Action Sociale
CGV	Conditions Générales de Vente
CNC	Conseil National de la Consommation
CNIL	Commission Nationale de l'Informatique et des Libertés
CNLRQ	Comité National de Liaison des Régies de Quartier
CRAC	Compte Rendu Annuel d'Activité de Concession
CRC	Centre de Relation Clients
CRE	Commission de Régulation de l'Énergie
CSPE	Contribution au Service Public de l'Électricité
CTA	Contribution Tarifaire d'Acheminement
DCR	Direction Commerciale Régionale (8 DCR au sein de la Direction Commerce d'EDF)
DGCCRF	Direction Générale de la Concurrence, de la Consommation et de la Répression des Fraudes
DMA	Direction du Marché d'Affaires de la Direction Commerce d'EDF
DMCP	Direction du Marché des Clients Particuliers de la Direction Commerce d'EDF
FNCCR	Fédération Nationale des Collectivités Concédantes et Régies
FSL	Fonds de Solidarité pour le Logement
FU	France urbaine
MAEM	Mon Appart Éco Malin
MDE	Maîtrise de la Demande d'Énergie
MNE	Médiateur National de l'Énergie
ONPE	Observatoire National de la Précarité Énergétique
PACTE	Loi du 22 mai 2019 relative à la Croissance et la Transformation des Entreprises
PANDA	Point d'Accompagnement Numérique pour les Démarches Administratives
PASS	Portail d'Accès aux Services Solidarité d'EDF
PIMMS	Point Information Médiation Multi-Services (PIMMS Médiation)
RAPPEL	Réseau des Acteurs de la Pauvreté et de la Précarité Énergétique dans le Logement
RGPD	Règlement Général sur la Protection des Données
TECV	Loi du 17 août 2015 relative à la Transition Énergétique pour la Croissance Verte
TLCFE	Taxes Locales sur la Consommation Finale d'Électricité
TRV	Tarifs Réglementés de Vente (électricité)
TURPE	Tarif d'Utilisation des Réseaux Publics d'Électricité
UDCCAS	Union Départementale des Centres Communaux et intercommunaux d'Action Sociale
UNCCAS	Union Nationale des Centres Communaux et intercommunaux d'Action Sociale
UNPIMMS	Union Nationale des Points Information Médiation Multi-Services (PIMMS Médiation)
USH	Union Sociale de l'Habitat



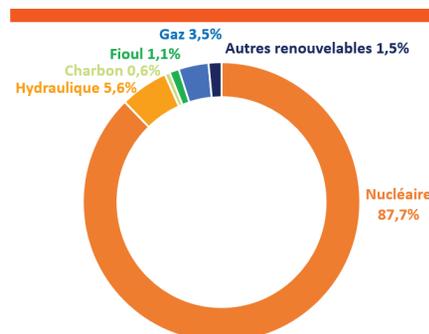
Le Code de l'énergie (dans ses dispositions issues de la directive européenne 2003/54/CE du 26 juin 2003) fait obligation aux fournisseurs d'électricité d'indiquer à leurs clients les deux informations suivantes : d'une part, la répartition entre les différentes sources d'énergie utilisées pour fournir l'électricité, et d'autre part, le contenu en CO₂ et en déchets radioactifs du kilowattheure (kWh) fourni.

EDF présente ces informations à ses clients de la façon suivante :

Répartition entre les différentes sources d'énergie utilisées pour fournir l'électricité

Pour fournir l'électricité dans les meilleures conditions et au meilleur prix à ses consommateurs finals, EDF optimise l'utilisation de son parc de production et peut avoir recours à des achats* sur le marché de l'électricité lorsque cela présente un intérêt économique.

En application de l'article R.333-10 du Code de l'énergie, l'origine de l'électricité commercialisée auprès des consommateurs finals d'EDF en 2019 se répartit comme présenté ci-contre.



* EDF a eu recours au mix résiduel publié par Powernext à hauteur de 19,4%.

Contenu en CO₂ et en déchets radioactifs du kilowattheure fourni

La fourniture d'un kWh d'électricité par EDF en 2019 a induit :

- l'émission de 26,78 grammes de dioxyde de carbone (CO₂), soit une diminution de 16,08% par rapport à l'année 2018 (31,91 grammes de dioxyde de carbone);
- la génération de déchets radioactifs :
 - vie courte : 12,32 mg/kWh.
 - vie longue : 1,00 mg/kWh.

Les déchets radioactifs à vie courte (déchets dont la période de décroissance radioactive n'excède pas 30 ans) : ces déchets de faible et moyenne activité proviennent principalement des opérations de maintenance et d'entretien des centrales. Ils bénéficient d'une solution de stockage en surface, sûre et définitive.

Les déchets à vie longue : ces déchets, fortement radioactifs, sont constitués des parties du combustible nucléaire non réutilisables après usage, et notamment des « cendres » de la combustion nucléaire, les « produits de fission ». Lors du traitement du combustible utilisé, ces produits de fission sont immobilisés dans des blocs de verre durables grâce au procédé de vitrification. Ils sont entreposés de façon sûre, dans des installations spécifiques occupant un espace réduit. La gestion de tous les déchets radioactifs relève d'une loi promulguée le 28 juin 2006. Cette loi, qui s'appuie sur les résultats de quinze ans de recherche prévus par la loi Bataille de 1991, définit un programme d'étude sur l'ensemble des matières et des déchets radioactifs. Elle crée un Plan national triennal définissant les solutions, les objectifs à atteindre.



Aujourd'hui dans le monde, près d'un milliard de personnes n'ont toujours pas accès à l'électricité.

Pour pouvoir intervenir auprès des populations les plus démunies, les 1 300 bénévoles d'Electriciens sans frontières nouent des partenariats avec l'ensemble de la filière électrique française (syndicats professionnels; fabricants et distributeurs de matériels électriques; producteurs, gestionnaires de réseaux et fournisseurs d'électricité; autorités de régulation et de médiation) et appuient les collectivités dans leurs actions de coopération décentralisée.

Découvrez et soutenez les actions d'Electriciens sans frontières sur le site :
<https://electriciens-sans-frontieres.org>



COMPTE-RENDU D'ACTIVITÉ DE CONCESSION **2020**

SYNDICAT DÉPARTEMENTAL DES ÉNERGIES DE LA MANCHE

Le présent document a été établi par Enedis et par EDF, chacun pour sa mission, avec le concours d'équipes nationales et locales des différents métiers. Qu'elles en soient toutes remerciées.

Crédits photos : © médiathèque Enedis, © médiathèque EDF.

Date de création : mai 2021
Compte-rendu d'activité créé par la Solution Paddix® (www.paddix.com)
Réalisé par IDIX - www.idix.fr



**Vous pouvez consulter la version digitale du
CRAC en flashant le QR code ci-contre**



Enedis
Société Anonyme à directoire et à conseil de surveillance
Tour Enedis - 34 place des Corolles
92079 Paris La Défense CEDEX - France
Capital de 270 037 000 euros
444 608 442 R.C.S Nanterre
www.enedis.fr

EDF
Société Anonyme
22-30 avenue de Wagram
75382 Paris Cedex 08 - France
Capital de 1 549 961 789,50 euros
552 081 317 R.C.S Paris
www.edf.fr

ENEDIS
L'ELECTRICITE EN RESEAU

