



La concession de distribution d'électricité et de fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente (TRV) en 2022 Synthèse

LES USAGERS

- ❑ **473 647 usagers en soutirage** (+ 1,2 %) dont **60 %** des usagers aux TRV¹ (- 1,5 %).
- ❑ **4 146 GWh² acheminés** (-6,7 %) dont **33%** consommés par des usagers aux TRV. ³
- ❑ **99 %** des usagers sont des usagers C5⁴, ils absorbent **55 %** de la consommation.
- ❑ **63 %** des usagers résident en zone urbaine (au sens du CAS Facé), ils consomment 29 % de l'ensemble de la consommation.
- ❑ **87%** des usagers sont issus du secteur résidentiel et **11%** du secteur tertiaire.
- ❑ **4 003 installations de production d'énergies renouvelables** sont raccordées au réseau de distribution d'électricité (+ 15 %), **98 %** des installations sont des **installations photovoltaïques**, **94 %** sont des **installations BT ≤ 36 kVA**.
- ❑ La **quantité d'énergie** produite par les sites d'injection se **contracte de 4 %** et atteint **420 GWh**, **70 %** du volume injecté provient d'**installations éoliennes** et 10 % des **installations photovoltaïques**.
- ❑ **Les taux de relève** restent bons malgré une légère érosion.
- ❑ **444 571 compteurs LINKY™** ont été posés, ils représentent **95 %** du volume des compteurs actifs C5 et **99,5 %** sont communicants. Le déploiement en masse du compteur s'est **terminé en 2021**, le niveau d'acceptabilité du compteur **a été particulièrement bon** pendant sa période de déploiement.
- ❑ ENEDIS a réalisé **249 6132 prestations (mise en service, changement de fournisseurs, résiliation...)**.
- ❑ **3 139** raccordements réalisés, dont **2 743 raccordements en soutirage** (-7 %) et 396 **raccordements en injection** (+21 %). **Les délais de raccordement s'améliorent** pour les installations de soutirage ≤ à 36 kVA (sans adaptation de réseau 52 jours/62 jours en 2020, avec adaptation des réseaux (152 jours/198 jours en 2020).
- ❑ Le nombre de **pénalités versées par tranche de 5 heures de coupures se contracte de 29 % par rapport à l'exercice précédent et est inférieur au nombre moyen de pénalités versées depuis 2017**. La part des coupures de plus 15 heures progresse de 8 % par rapport à l'exercice précédent.
- ❑ **Le nombre de réclamations diminue fortement, le du taux de réclamations traitées dans les 15 jours progresse et le délai moyen de traitement des réclamations se contracte.**

LES TRAVAUX

- ❑ Enedis a mis en concession **129 km de réseau**, dont **67 km** de réseau BT et **62 km** de réseau HTA. Le volume de réseau mis en concession diminue par rapport à 2021. Il est équivalent à celui observé lors de la pandémie en 2020. **96 %** des travaux **sont souterrains** (en hausse).

¹ Tarifs réglementés de vente

² 1GWh= 1 000 000 kWh

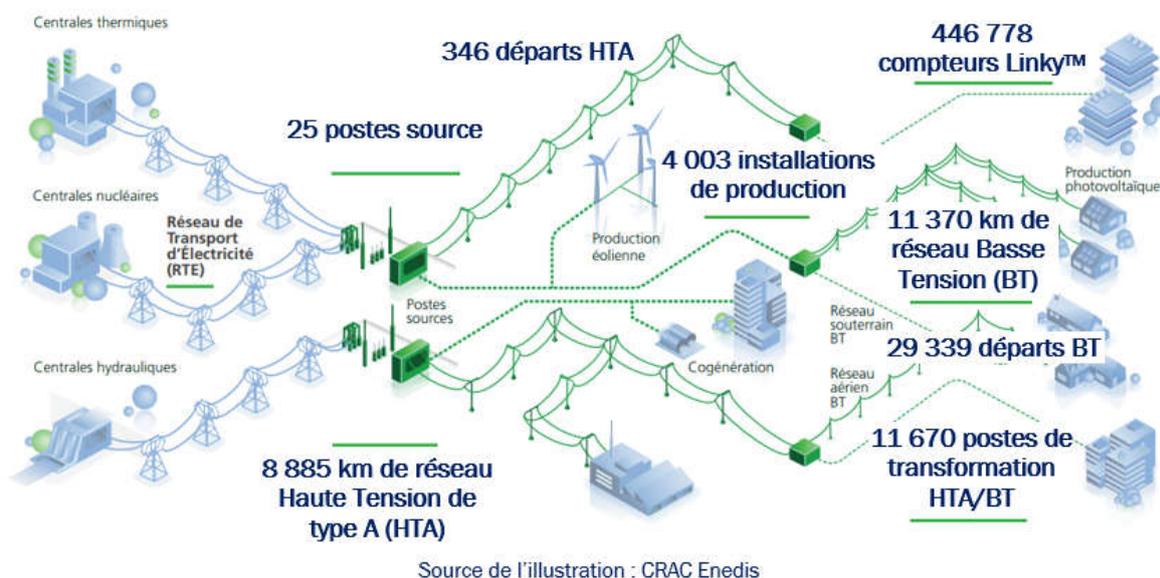
³ Il s'agit de la consommation à la maille départementale

⁴ Usagers disposant d'une puissance souscrite ≤ 36 kVA

- ❑ Le taux de renouvellement des ouvrages s'établit à 0,34 % : proportion la plus élevée depuis 2014. **La portée de cette donnée reste limitée.**
- ❑ **62 km de réseaux HTA aériens ont été rénovés** : en baisse de 18 % par rapport à 2021, niveau équivalent à celui de 2014.
- ❑ **234 km de haies élaguées**, c'est un peu moins qu'en 2021 (-9 %). La part du critère B HIX due à l'élagage (travaux et incidents) sur les réseaux HTA et BT est estimée à 4,3 minutes en 2022, en hausse.
- ❑ Les taux de réalisation du PPI 2019/2022 **sont bons, voire très bons, avec deux exceptions**. Plusieurs indicateurs relatifs à la qualité de la distribution de l'électricité se sont améliorés et quelques autres se sont dégradés.

LES OUVRAGES

LE RÉSEAU PUBLIC DE DISTRIBUTION D'ÉLECTRICITÉ



- ❑ Le réseau de distribution d'électricité est composé de 20 255 km de canalisations répartis en deux niveaux de tension : 11 370 km de réseau BT et 8 885 km de réseau HTA. 56% de ce réseau est constitué par du réseau BT, c'est une proportion constante.
- ❑ Les postes source alimentent 346 départs HTA, dont 45% sont dits souterrains. Aucun départ HTA n'a une longueur > à 100 km et 24 départs ont une longueur comprise entre 70 km et 100 km.
- ❑ Les départs HTA sont raccordés à 11 574 postes de transformation qui alimentent 29 339 départs BT, dont 66% sont dits souterrains.
- ❑ 66% de ce réseau électrique se situe dans les communes rurales au titre des aides financières aux collectivités pour l'électrification rurale (CAS FACÉ), c'est une proportion plutôt constante.
- ❑ Les linéaires de réseau BT et HTA augmentent en 2022 respectivement de 0,7% et de 0,5% en 2022.
- ❑ Le taux concessif de réseau BT en souterrain s'établit à 58%, alors que celui du réseau HTA est de 47%.
- ❑ Les réseaux sont composés de différentes technologies. Certaines sont dites « fragiles », car plus sensibles aux incidents que d'autres. La part de réseau fragile est limitée sur la concession : 0,8% de réseau HTA de faible section, 2,9 % de réseaux HTA aériens à risques climatiques avérés, 1,5 % de



réseau HTA souterrain CPI, 3,4 % de réseau BT aérien en fils nus. Ces linéaires sont renouvelés à un rythme plus ou moins important.

- ❑ En 2022, Enedis a procédé à la **localisation des ouvrages composant les branchements individuels**. On dénombre, 570 268 ouvrages de branchements représentant **332 080 branchements individuels**.
- ❑ On dénombre **16 876 ouvrages collectifs de branchement (colonnes montantes)**.
- ❑ L'âge moyen des réseaux varie fortement en fonction de ses caractéristiques. **Sur le périmètre de la concession**, le réseau **BT** a, en moyenne, **29 ans** et le réseau **HTA**, **30 ans**. Pour ce qui concerne le réseau BT, le calcul de l'âge moyen du réseau a une **pertinence limitée**.
- ❑ Les données patrimoniales **varient** entre les différentes bases de données d'Enedis.

LA QUALITE

- ❑ Les **taux d'usagers mal alimentés (UMA)** en tenue de tension (**0,13%**) et en continuité (**0,80%**) **sont bons**. Celui en tenue de tension s'améliore. Celui en continuité augmente, mais reste inférieur à ceux de 2019 et 2020.
- ❑ **Aucun départ HTA** n'est en contrainte de tension. **0,4%** des départs BT sont dits mal alimentés (122).
- ❑ Le **critère B TCC** s'établit à **54 minutes en diminution de 8 minutes** par rapport à 2021 (-13%).
- ❑ Le **critère B HIX** s'établit à **53 minutes, en augmentation par rapport à celui de 2021 (+12%)**. Les incidents sur le réseau HTA contribuent à **51%** du critère B de la concession. Le critère B HIX est imputé aux coupures liées **aux incidents pour 35 min et liées aux travaux pour 18 min**. Sur 2019-2022, **25%** du critère B HIX hors RTE a pour origine **des incidents d'origine climatique**.
- ❑ Sur la chronique 2019-2022, **80% des communes de la concession ont un critère B HIX hors RTE inférieure ou égal à 211 min** (contre 263 min sur la chronique 2012-2016), soit une réduction de près de 20% de la borne supérieure de l'intervalle ou exprimée en minutes, une réduction de la fourchette haute de 52 minutes.
- ❑ En 2022, **le critère B en zone rurale est 4 fois plus important** en zone rurale, où 31 % des usagers de la concession résident.
- ❑ **Les évolutions des valeurs repère du schéma Directeur des Investissements (SDI) sont conformes aux attentes** pour 12 d'entre elles sur 13 (contre 11 en 2021) et 1 est en deçà des attentes de l'Autorité concédante.

LA COMPTABILITE

- ❑ La **valeur brute des ouvrages concédés** est estimée **1 390 830 k€ (1 391 M€)**. La valorisation du patrimoine concessif augmente de **3,4 % par rapport à 2021**. La valeur brute du patrimoine concessif ramenée au nombre d'usagers atteint **2 936 €/usagers**. Les ouvrages concédés sont composés majoritairement de **canalisations (66%)**. Les ouvrages localisés représentent **99,5%** du patrimoine.
- ❑ Les investissements déclarés par Enedis atteignent **43 303 k€ en 2022**, en baisse de **6%** par rapport à l'exercice précédent. Le montant des investissements 2022 reste supérieur au montant d'investissements sur la chronique 2011/2022 (39 118 k€) **ce qui traduit un certain dynamisme**.
- ❑ Le niveau d'investissements de performance du réseau (hors des dépenses liées au déploiement du compteur LINKY™) **est encore en recul par rapport à la moyenne constatée sur la chronique 2011-2022**



(moyenne de la chronique : 16 102 k€ - dépenses 2022, 15 873 k€). **Cette baisse est récurrente depuis trois exercices** : Le Concédant rappelle que le niveau d'investissements sur cette typologie de dépenses doit être suffisant afin de maintenir une bonne qualité de distribution de l'électricité sur le périmètre de la concession.

- ❑ Les amortissements progressent de 5,4 % pour s'établir à **624 876 k€**. La valeur nette comptable augmente quant à elle de 1,9% pour s'établir à **765 954 k€**.
- ❑ Le taux moyen d'amortissement atteint **44,9%**. Ce taux progresse régulièrement depuis 16 ans et varie plus ou moins fortement en fonction des typologies d'ouvrages.
- ❑ Le stock de provisions pour renouvellement constituées sur les ouvrages concédés s'élève à **56 178 k€**. Il est à noter que le stock de provisions pour renouvellement progresse de 1,6% en 2022.
- ❑ Le montant des droits du Concédant s'élève à **612 513 k€** en augmentation de **2%** par rapport à l'exercice précédent.
- ❑ En 2022, la concession affiche des **résultats particulièrement élevés** relativement à l'historique de la concession.