Webinaire de l’Union des Maires de L’Essonne

Bienvenue dans la Team France Électrique !



Carte des Interlocuteurs Privilégiés de l'Essonne

Frédéric VEYE DIT CHARETON
Directeur Territorial
frederic.veye-dit-chareton@enedis.fr



Yoann FOURNIER
Adjoint au Directeur Territorial
06 08 87 84 78
yoann.fournier@enedis.fr



Raymond BOURGEOIS
06 65 47 93 352
raymond.bourgeois@enedis.fr



Grégory MICHEL
06 65 03 19 48
gregory.michel@enedis.fr

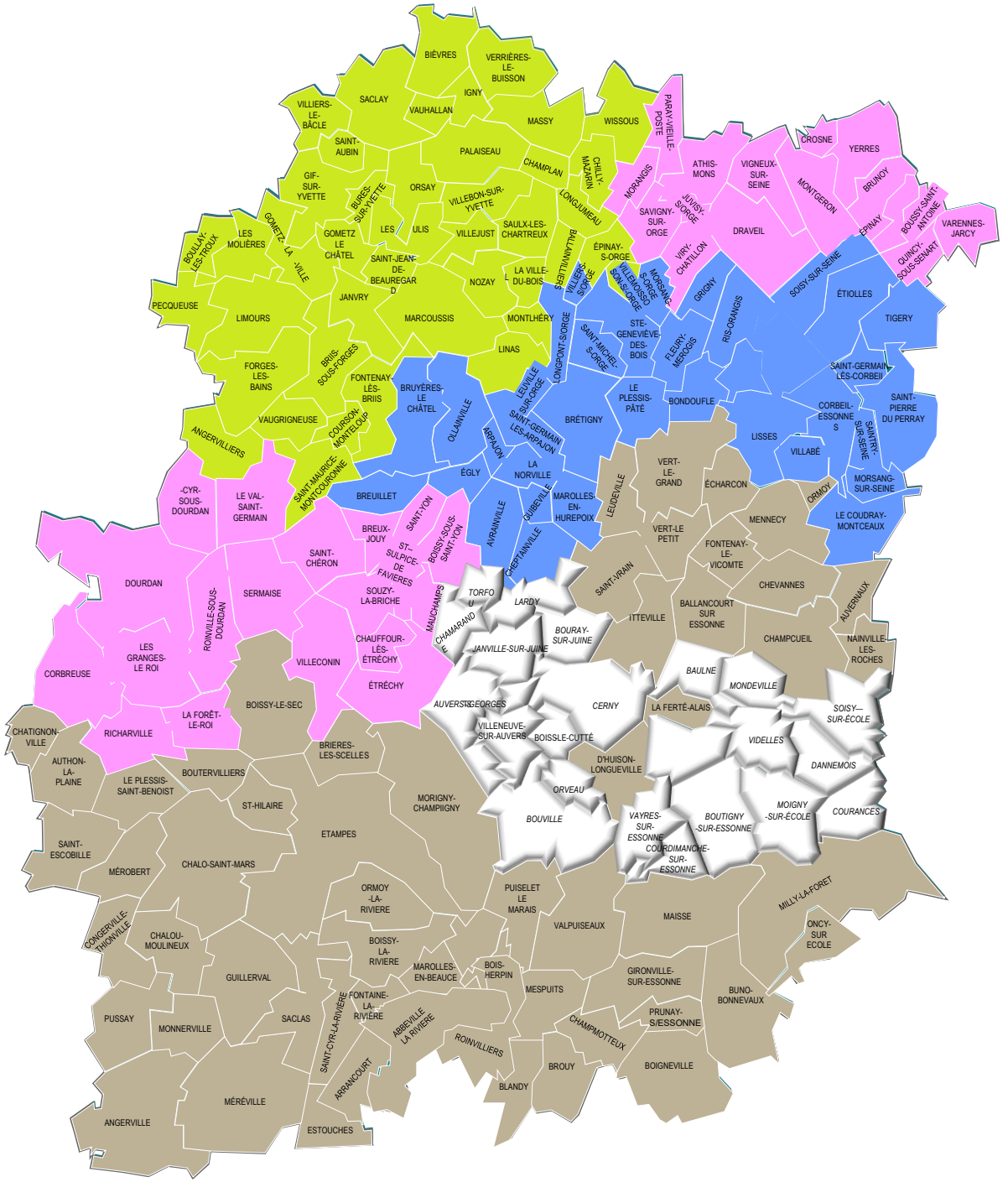


Amélie PAUL
06 67 21 31 76
amelie.paul@enedis.fr



Mickael ROUSSEAU
07 63 14 64 97
mickael.rousseau@enedis.fr





Ordre du jour

Programme du webinaire des Élus de l'Essonne



01 | Électrification des usages (15 min)
Intervenant : **Frédéric VEYE DIT CHARETON** - Directeur Territorial Essonne



02 | Qualité de l'alimentation électrique en Essonne (10 min)
Intervenant : **Yoann FOURNIER** – Adjoint au Directeur Territorial Essonne



03 | Priorités et programmes d'investissements d'Enedis en Essonne (10 min)
Intervenant : **Frédéric VEYE DIT CHARETON** - Directeur Territorial Essonne



04 | Procédure et délais de raccordement (10 min)
Intervenant : **Yoann FOURNIER** – Adjoint au Directeur Territorial Essonne



05 | Temps d'échange avec les Élus (15 min)
Intervenant : **Frédéric VEYE DIT CHARETON** - Directeur Territorial Essonne

Électrification des usages



Frédéric VEYE DIT CHARETON

ENEDIS

Nous entrons dans l'ère de la Grande électrification

D'ici 2030, la France va basculer massivement vers l'électricité

+ 1 MILLION DE POMPES À CHALEUR

2025 : 3,7 millions de logements chauffés par une pompe à chaleur

2 VOITURES NEUVES SUR 3 SERONT ÉLECTRIQUES

2026 : 1 voiture neuve sur 3 est électrique

60 000 POIDS LOURDS ELECTRIQUES
vs 1 700 en 2025

+ 27 % D'ÉLECTRICITÉ DANS LE MIX ÉNERGÉTIQUE INDUSTRIEL

PLUS D'USAGES INDUSTRIELS CONVERTIS À L'ÉLECTRICITÉ

PLUS DE DATA CENTERS À RACCORDER

PLUS D'EnR RACCORDÉES AU RÉSEAU
(+ 50 % pour le solaire)

Sortir des énergies fossiles : un impératif climatique et stratégique pour la France

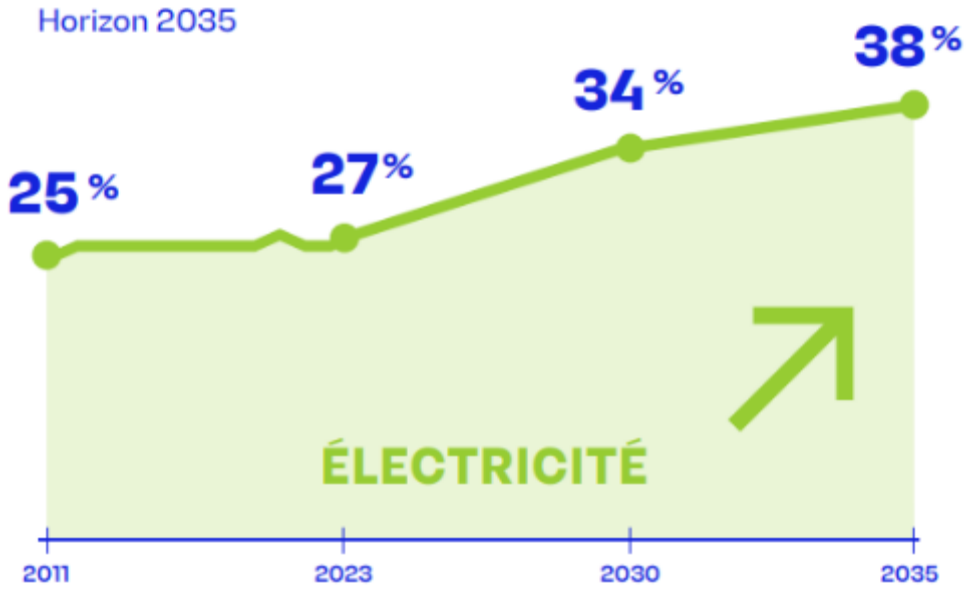
Passer de 60 % à 40 % d'énergies fossiles en France en 2030 en basculant massivement vers l'électricité :

- Pour lutter contre le réchauffement climatique.
- Pour reconquérir la souveraineté énergétique.
- Pour réduire notre dépendance aux crises extérieures.

L'énergie est un enjeu de sécurité nationale.

Sébastien Lecornu - Premier ministre

Projection de la part de l'électricité en France dans la consommation d'énergie finale



Nous sommes déjà sur la lancée

x 3
d'installations solaires

+ 800 000
producteurs raccordés

+ 60 %
d'investissements pour la modernisation et adaptation du réseau

+ 10 %
d'effectifs

D'ici 2030, nous devons :

- Répondre aux besoins massifs des transports, de l'industrie, du numérique, des territoires.
- Raccorder davantage d'EnR.
- Piloter un système électrique plus décentralisé, plus complexe, à double flux.
- Recruter plus de 9 000 alternants et CDI (2028).

Tout en continuant à :

- Gagner en performance.
- Garantir à tous une électricité fiable, accessible et de qualité.
- Faire face à des aléas climatiques de plus en plus fréquents qui impactent notre activité.
- Prendre en compte les enjeux environnementaux.



10
événements climatiques majeurs en 2025
(vs 5 / an en moyenne)

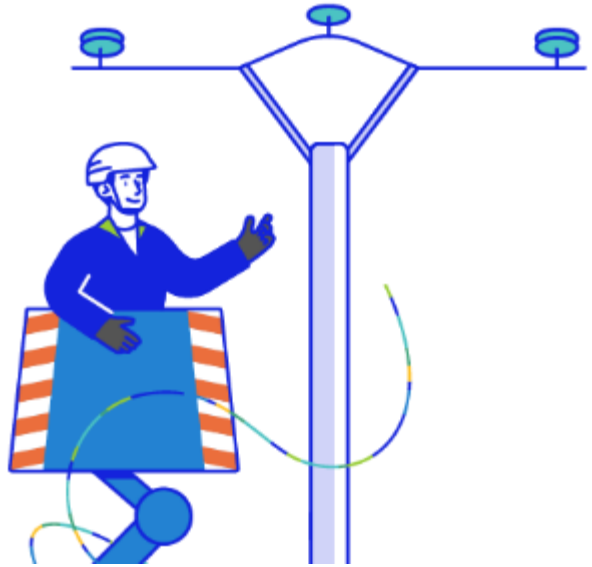
51
FIRE déclenchées depuis 2020

LES 3 GRANDES MISSIONS D'ENEDIS

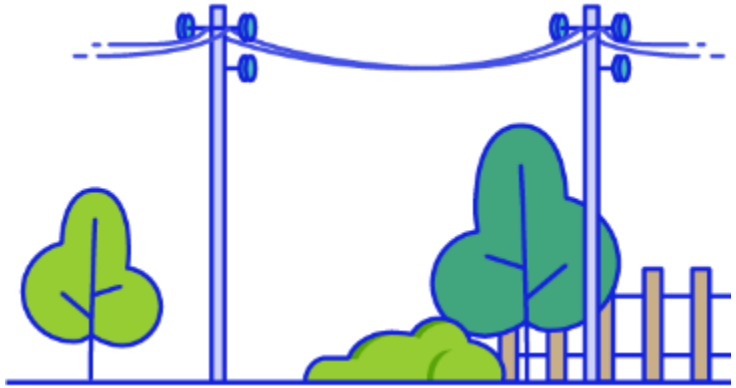
1 intervention toutes les 54 secondes…



Brancher les foyers, les entreprises et les infrastructures



Dépanner et assurer la continuité du service 24h/24, 7j/7, sur le territoire métropolitain



Exploiter, piloter et moderniser le réseau électrique
(35 fois le tour de la Terre !)

Qualité d’alimentation électrique en Essonne



Yoann FOURNIER

ENEDIS

Diagnostic qualité du département

Rappels sur le Décret Qualité

Le décret n° 2007-1826 du 24 décembre 2007 et ses arrêtés d'application du 24 décembre 2007 et du 18 février 2010 fixent les niveaux de qualité et les prescriptions techniques en matière de qualité des réseaux d'électricité.

Tenue de la tension

C'est la capacité du réseau à maintenir la tension, en tout point, au sein d'une plage de variation normale de +/-10 % autour de la tension nominale, définie selon le segment et le nombre de phases.

On mesure la tenue de tension par le décompte des clients dits « mal alimentés » en tension (CMA): un CMA voit sa tension moyenne sur 10min sortir au moins une fois dans l'année de la plage admissible (hors circonstances exceptionnelles).
Cet indicateur est évalué par une méthode statistique appelée GDO-SIG.

3% Le taux maximal de client mal alimentés en tension sur le département ET la concession. Le dépassement de ce seuil déclenche un programme d'amélioration dédié.

Localement, auprès des AODE, Enedis fournit également un ***Indice Local****: il est calculé par les CMA, pondérés de 4 facteurs d'influence.*
Cet indicateur local ne doit pas dépasser ***le seuil de 8*** *à la maille du département.*

Continuité de fourniture

La continuité est définie par le nombre de coupures subies par les clients:

- **"Coupure longue",** toute interruption de l'alimentation électrique d'une durée >3min;
- **"Coupure brève",** toute interruption de l'alimentation électrique d'une durée comprise entre 1s et 3min.

On mesure la continuité par le décompte des clients dits « mal alimentés » en continuité (CMA). Sur une année complète un client est considéré comme mal alimenté s'il franchit un ou plusieurs des seuils suivants:

- **6 Coupures longues**
- **35 coupures brèves**
- **13h de durée cumulée de coupure longue**

5% Le taux maximal de clients mal alimentés en continuité sur le département ET la concession. Le dépassement de ce seuil déclenche un programme d'amélioration dédié.

Tenue de tension

Résultats du Décret Qualité

En 2025, le seuil du décret qualité est respecté:
Seuls 0,11% de clients sont considérés comme mal alimentés en tension.

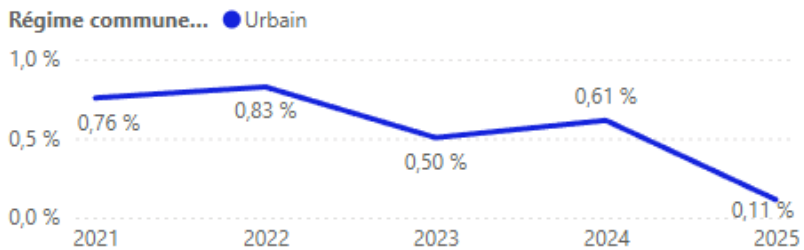
CMA selon le régime commune FACE

Régime FACE		2021	2022	2023	2024	2025
Urbain	Nombre CMA	4 657	5 149	3 190	3 910	721
	Taux CMA	0,76 %	0,83 %	0,50 %	0,61 %	0,11 %
Rural	Nombre CMA	0	0	0	0	0
	Taux CMA					
Total	Nombre CMA	4 657	5 149	3 190	3 910	721
	Taux CMA	0,76 %	0,83 %	0,50 %	0,61 %	0,11 %

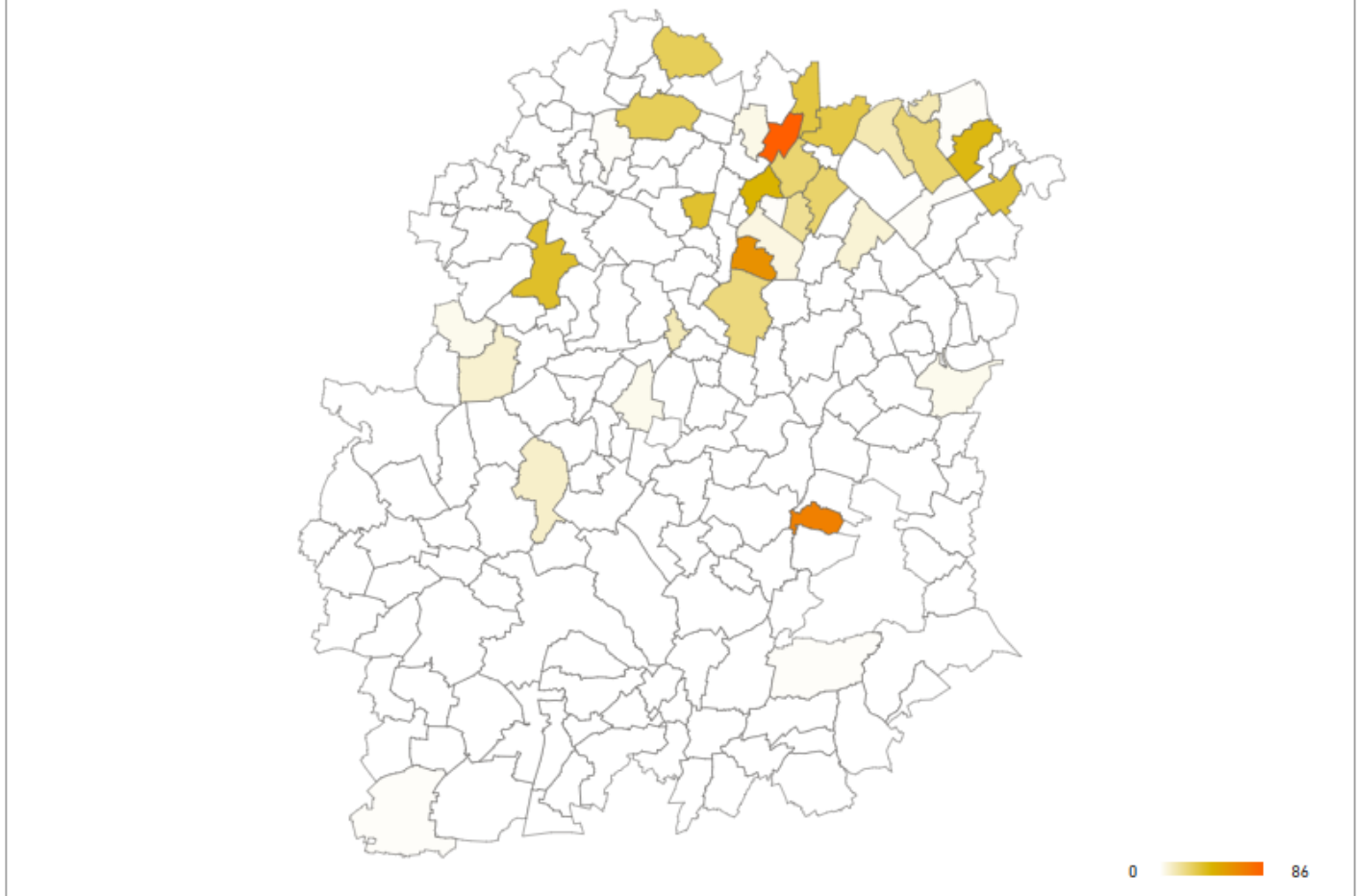
Taux de CMA en tenue de tension



Taux CMA selon le régime commune FACE



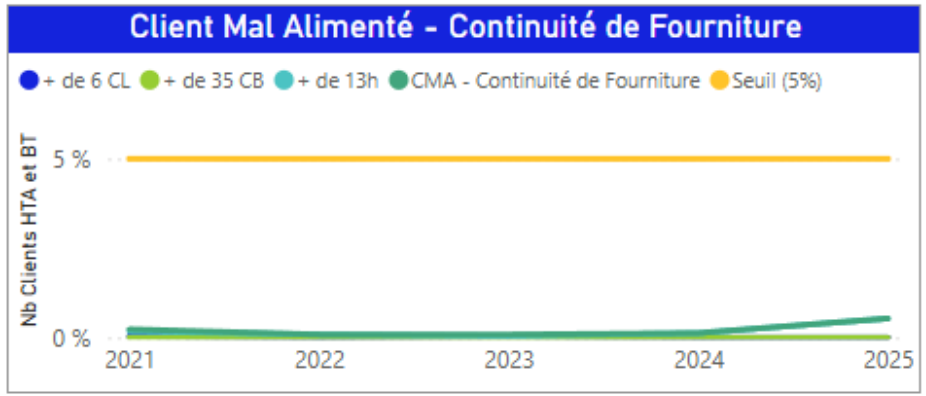
Nb de CMA en tenue de tension



Continuité d'alimentation

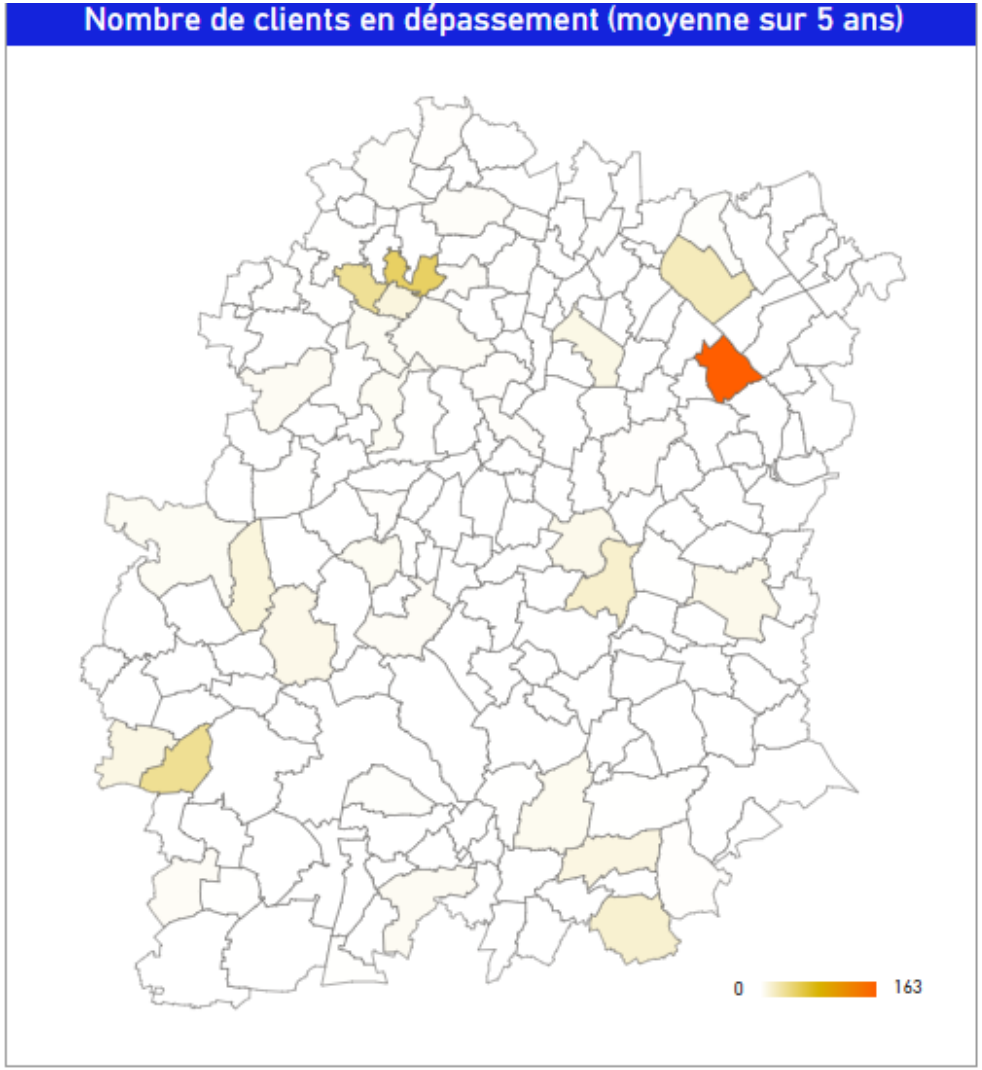
Résultats du Décret Qualité

En 2025, le seuil du décret qualité est respecté:
Seuls 0,54% de clients sont considérés comme mal alimentés en continuité



Nombre de clients HTA BT en dépassement

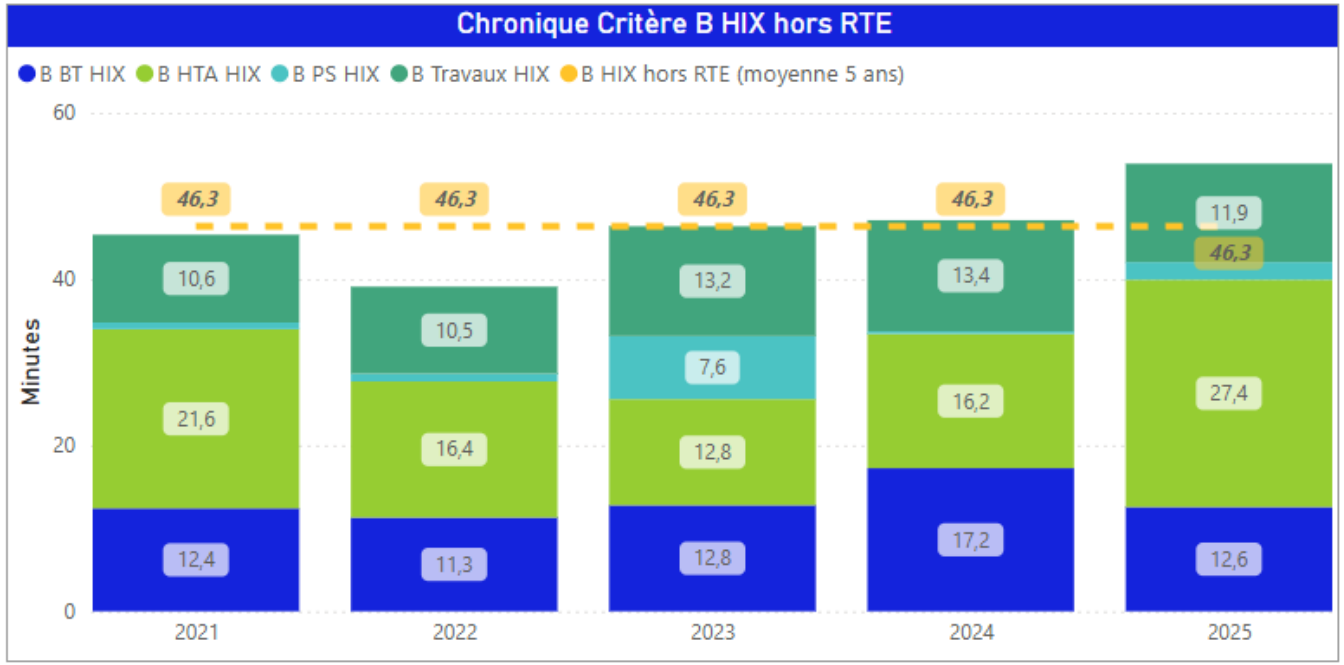
Année	NB Clients BT et HTA en dépassement	Taux Clients en dépassement
2025	3 452	0,54 %
2024	819	0,13 %
2023	563	0,09 %
2022	559	0,09 %
2021	1 456	0,24 %

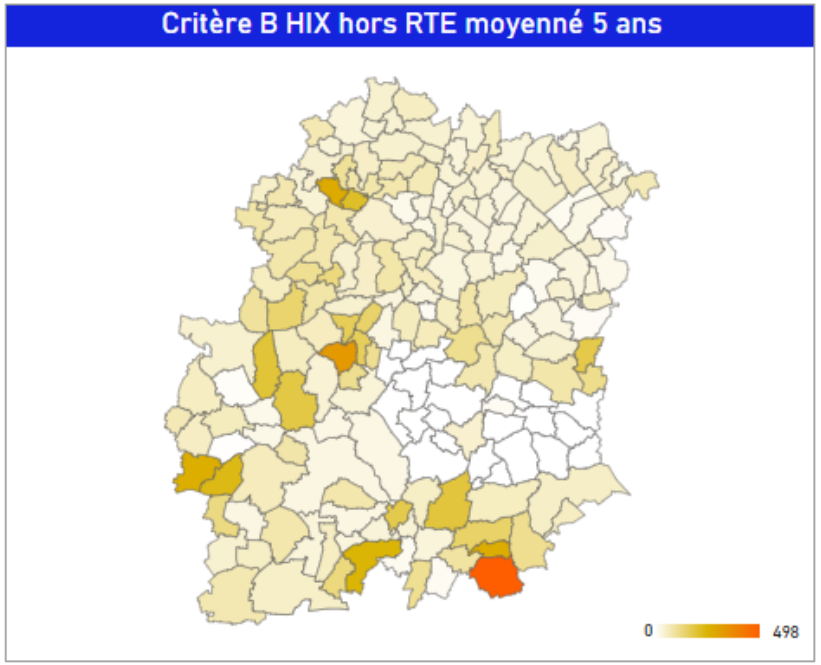


Résultats du critère B

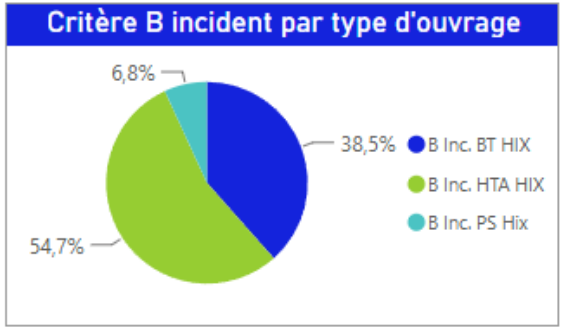
Le temps moyen de coupure

Le critère B est le principal indicateur de la continuité d'alimentation pour les gestionnaires des réseaux publics de distribution.





Année	B BT HIX	B HTA HIX	B PS HIX	B Travaux HIX	B HIX hors RTE
2025	12,6	27,4	2,1	11,9	53,9
2024	17,2	16,2	0,3	13,4	47,1
2023	12,8	12,8	7,6	13,2	46,3
2022	11,3	16,4	0,9	10,5	39,1
2021	12,4	21,6	0,8	10,6	45,3



La valeur prise en compte par la régulation incitative de la CRE est le Critère B HIX Hors RTE:

- HIX pour « Hors Incidents eXceptionnels »,
- Hors RTE pour retirer les incidents du Réseau de Transport et ne prendre en compte que la performance du réseau de distribution.

Prévenance client en cas de coupure Haute Tension

Interlocuteurs à prévenir en cas d'incident ou de travaux sur le réseau



Où trouver la fonctionnalité?

Gestion de votre entreprise > Vos interlocuteurs

Pourquoi déclarer des interlocuteurs ?

En cas de **coupure liée aux incidents ou liée aux travaux sur le réseau électrique**, vos compteurs peuvent être impactés. En définissant des interlocuteurs à prévenir, vous permettez à Enedis de les contacter directement via les coordonnées que vous aurez fournies (adresse e-mail et/ou numéro de téléphone mobile).

Quelle est la différence entre une coupure pour incident et une coupure pour travaux ?

Une coupure pour incident concerne une **interruption imprévue** sur le réseau électrique haute tension due à un problème technique ou externe : panne réseau, défaut matériel, intempéries, accident (ex. arbre tombé sur les câbles). Un incident survenu sur le réseau haute tension impacte tous les compteurs desservis jusqu'au réseau basse tension.

Une coupure pour travaux est une **interruption planifiée** liée à des opérations sur le réseau électrique (de maintenance, de modernisation, de raccordement ou de sécurisation des installations), **programmée à l'avance** et dont les clients peuvent être informés en amont. Sa durée est généralement maîtrisée et annoncée, et elle permet d'améliorer la qualité et la fiabilité du réseau.

Comment déclarer un interlocuteur depuis mon compte client ?

Deux options sont proposées : soit **via la modification unitaire**, soit **via l'import en masse**. **Il est possible de déclarer un interlocuteur différent pour le soutirage et pour l'injection.**

1. Modification unitaire

Afin d'identifier rapidement le(s) compteur(s) pour lesquels vous souhaitez déclarer un interlocuteur, vous pouvez utiliser **les filtres de recherche**.

a. Lorsque votre liste de compteurs s'affiche, cliquez sur Voir les interlocuteurs. La page s'ouvre et permet de consulter les interlocuteurs déjà déclarés ou d'en ajouter un pour l'énergie souhaitée.



Enedis [Compte client Entreprise] Fiche FOCUS 23/04//2026

Priorité et programme d'investissement d'Enedis en Essonne



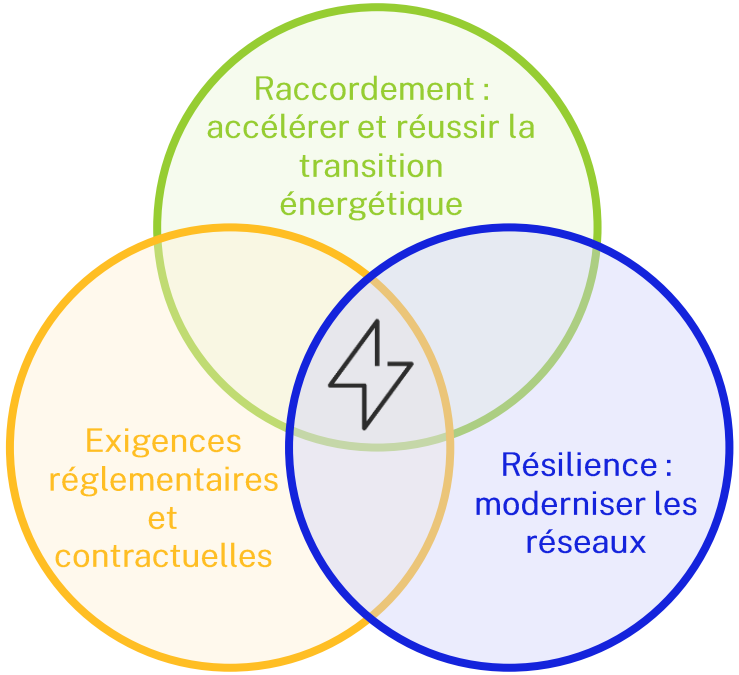
Frédéric VEYE DIT CHARETON

Les priorités d'investissement

Les priorités d'investissement d'Enedis sont issues des deux axes de la stratégie d'investissement d'Enedis, complétés par le respect d'exigences réglementaires et contractuelles.

Accompagner le développement des ENR: notamment en lien avec les Schémas Régionaux de Raccordement des Energies Renouvelables (S3RENR), travaux sur les postes sources.
Raccordements des clients: faciliter le déploiement des nouveaux usages électriques, dont la production locale et le déploiement des bornes IRVE.

Programme Pluriannuels d'Investissement (PPI) des contrats de concession: en lien avec les Schémas Directeurs d'Investissement définis avec les Autorités Organisatrices de la Distribution d'Electricité.
Exigences du Décret Qualité (DQ): des programmes d'amélioration de la continuité ou de la tension en fonction des résultats annuels du Décret Qualité.



Augmenter la résilience au travers de 5 programmes d'investissement:

Le Plan Aléas Climatiques (PAC): des actions ciblées sur les réseaux aériens HTA situés dans les zones à risques climatiques avérés pour mieux résister aux tempêtes.

La Rénovation Programmée (RP): renouvellement des autres réseaux aériens HTA, après diagnostic, par des investissements très ciblés sur les composants d'ouvrages à renouveler.

La résorption des Câbles Papier Imprégné (CPI) HTA et des synthétiques première génération (<1982), technologies particulièrement incidentogènes, par des actions ciblées.

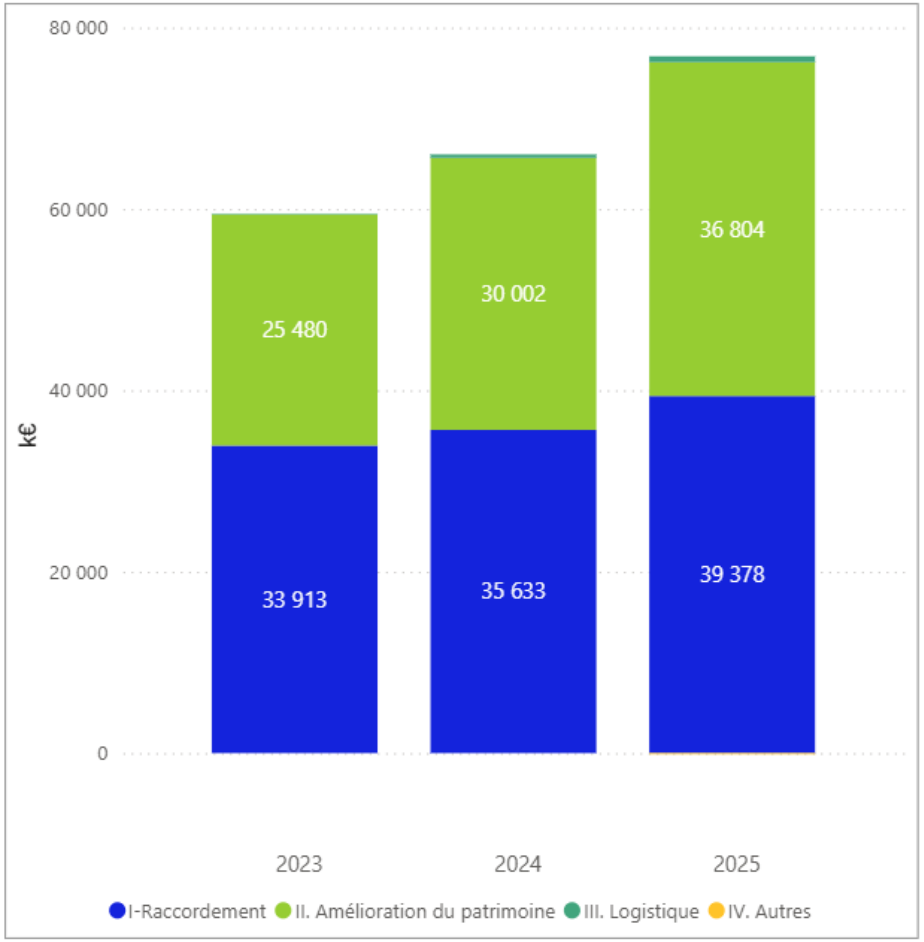
La quasi-éradication des réseaux aériens fils nus BT, en lien avec les AODE.

Le renouvellement de plus de la moitié des CPI BT d'ici 2040, réseaux très incidentogènes. Ce renouvellement qui est le plus coûteux nécessite un ciblage rigoureux.

Les investissements réalisés

Les investissements réalisés par Enedis sur l'ensemble du département

En accord avec l'arrêté du 6 janvier 2020, ci-dessous les investissements réalisés sur les trois dernières années par Enedis sur le département.

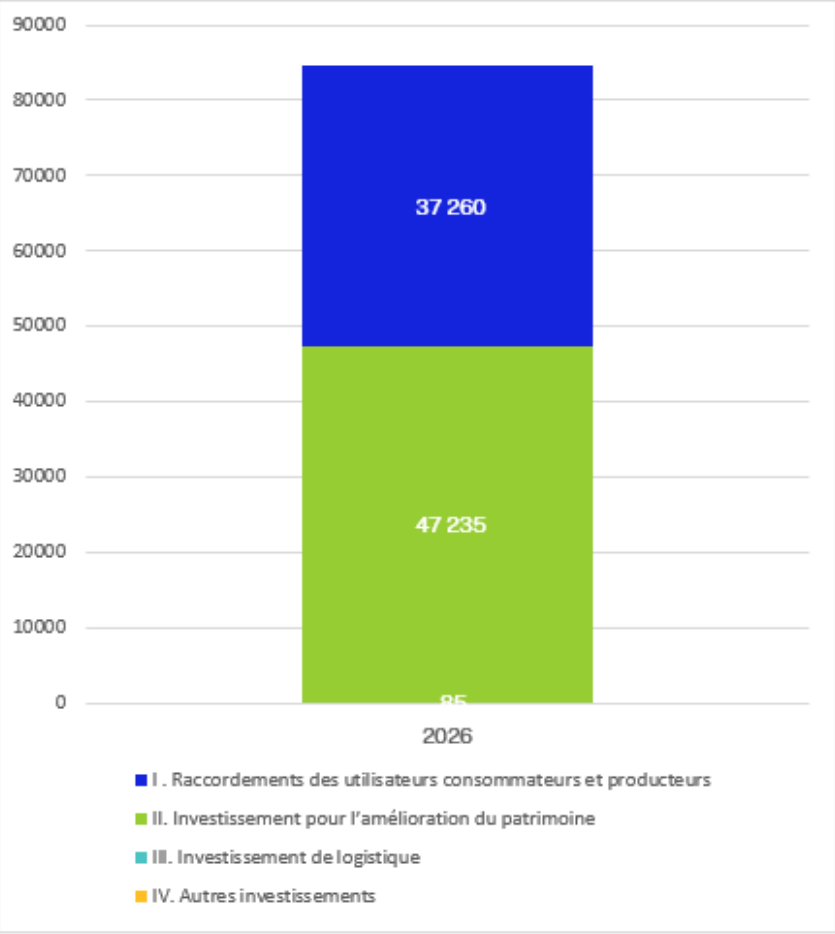


	2023	2024	2025
I . Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	33 913	35 633	39 378
---- dont raccordement des consommateurs BT	26 380	24 267	20 515
---- dont raccordement des consommateurs HTA	3 275	6 907	13 791
---- dont raccordement des producteurs BT	305	596	634
---- dont raccordement des producteurs HTA	163	13	813
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine	25 480	30 002	36 804
-- II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	14 726	19 972	28 549
---- dont renforcement des réseaux BT	1 014	1 306	931
---- dont renforcement des réseaux HTA	128	84	232
---- dont amélioration de la résilience des réseaux et postes	63	180	749
---- dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors PDV)	11 490	15 855	24 480
---- dont amélioration de la fiabilité réseaux et des postes PDV	1 035	1 019	512
---- dont moyens d'exploitation	977	1 502	1 644
---- dont Smart-Grids	19	28	2
---- dont compteurs communicants	0	0	
-- II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	10 754	10 029	8 254
---- dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	1 557	1 701	-659
---- dont sécurité et obligations réglementaires	3 169	2 246	2 835
---- dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	6 028	6 083	6 078
III. Investissement de logistique	84	381	655
IV. Autres investissements	0	0	-128
Total (=I + II + III + IV)	59 477	66 016	76 708
---- dont total des investissements concernant les postes sources	6 615	5 070	7 516
---- dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	0	0	44

Les investissements en cours de réalisation

Les investissements réalisés par Enedis sur l'ensemble du département

En accord avec l'arrêté du 6 janvier 2020, ci-dessous les investissements en cours de réalisation par Enedis sur le département.
Le point de sortie de cet investissement reste une estimation à date.

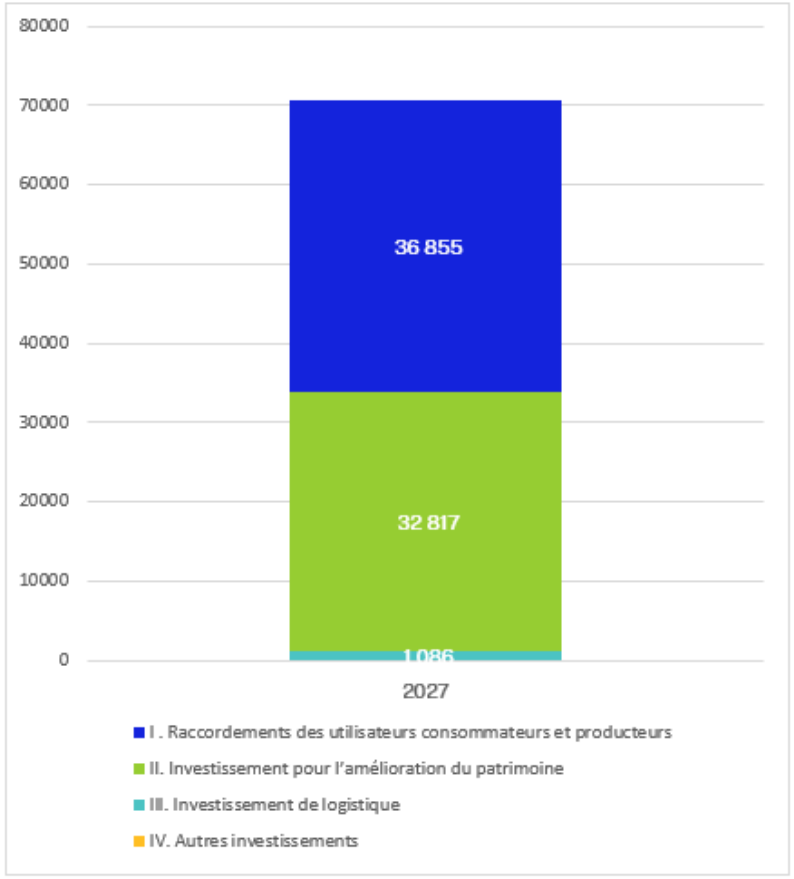


	2026
I . Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	**37 260**
---- dont raccordement des consommateurs HTA	6 729
---- dont raccordement des consommateurs BT	23 778
---- dont raccordement des producteurs HTA	1 169
---- dont raccordement des producteurs BT	1 570
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine	**47 235**
-- II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	40 306
---- dont renforcement des réseaux BT	1 662
---- dont renforcement des réseaux HTA	669
---- dont amélioration de la résilience des réseaux et postes	529
---- dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors PDV)	36 015
---- dont amélioration de la fiabilité réseaux et des postes PDV	296
---- dont moyens d'exploitation	1 135
---- dont Smart-Grids	-
---- dont compteurs communicants	-
-- II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	6 929
---- dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	201
---- dont sécurité et obligations réglementaires	2 740
---- dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	3 988
III. Investissement de logistique	**85**
IV. Autres investissements	**- 1**
Total (=I + II + III + IV)	**84 579**
---- dont total des investissements concernant les postes sources	8 813
---- dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	

Les investissements à venir

Les investissements réalisés par Enedis sur l'ensemble du département

En accord avec l'arrêté du 6 janvier 2020, ci-dessous les investissements à venir par Enedis sur le département.



	2027
I . Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	**36 855**
---- dont raccordement des consommateurs HTA	13 413
---- dont raccordement des consommateurs BT	18 747
---- dont raccordement des producteurs HTA	528
---- dont raccordement des producteurs BT	619
II. Investissement pour l'amélioration du patrimoine	**32 817**
-- II.1 Investissement pour la performance et la modernisation du réseau	24 744
---- dont renforcement des réseaux BT	1 021
---- dont renforcement des réseaux HTA	360
---- dont amélioration de la résilience des réseaux et postes	317
---- dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors PDV)	21 216
---- dont amélioration de la fiabilité réseaux et des postes PDV	631
---- dont moyens d'exploitation	1 173
---- dont Smart-Grids	27
---- dont compteurs communicants	-
-- II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	8 073
---- dont intégration d'ouvrages dans l'environnement	- 902
---- dont sécurité et obligations réglementaires	2 427
---- dont modification d'ouvrages à la demande de tiers	6 549
III. Investissement de logistique	**1 086**
IV. Autres investissements	**-**
Total (=I + II + III + IV)	**70 758**
---- dont total des investissements concernant les postes sources	5 204
---- dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	

Procédure et délais de raccordement



Yoann FOURNIER

Le raccordement, de quoi parle-t-on ?

Raccorder un projet = relier une installation au réseau public d'électricité



Equipements publics



Immeubles, bâtiments et projets d'aménagement



Maisons individuelles



Zones d'activité, commerces

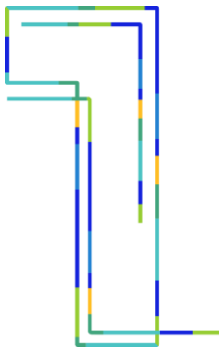


IRVE



Production d'ENR

Un processus en 5 étapes



La demande client

Dépôt en ligne sur le portail Raccordement Enedis : puissance souhaitée, plan de masse, AU et Échéance demandée



L'étude Enedis

Réalisation de l'étude technique et du devis associé



La validation du devis

Emission et signature du devis (valabilité 3 mois) et versement d'un acompte (50% du devis)



La phase Travaux

Etude de réalisation, autorisations administratives, coordination opérationnelle

Réalisation des travaux sur domaine public ainsi qu'en parties privatives (client)

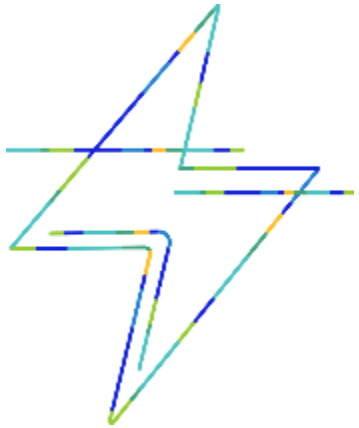


La Mise en Service

Après : paiement du solde, obtention du Consuel et souscription d'un contrat

ENEDIS

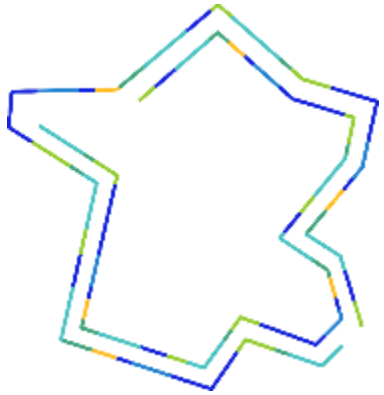
Ce qui fait varier les coûts et les délais



La puissance demandée

Puissance disponible
Solution : branchement + éventuelle extension de réseau
Délai minimum : 4 à 6 mois
Devis : 6 à 8 semaines
Travaux : 8 à 16 semaines
Mise en service : 1 à 2 semaines

Puissance non disponible
Solution : renforcement du réseau ou nouveau poste
Travaux plus lourds et études approfondies
Délai minimum : 6 à 9 mois
Devis : 6 à 12 semaines
Travaux : 16 à 22 semaines
Mise en service : 1 à 2 semaines



La distance au réseau et la complexité des travaux

Contraintes techniques du réseau,
Coordination avec autres travaux,
Accès terrain/autorisations,
...

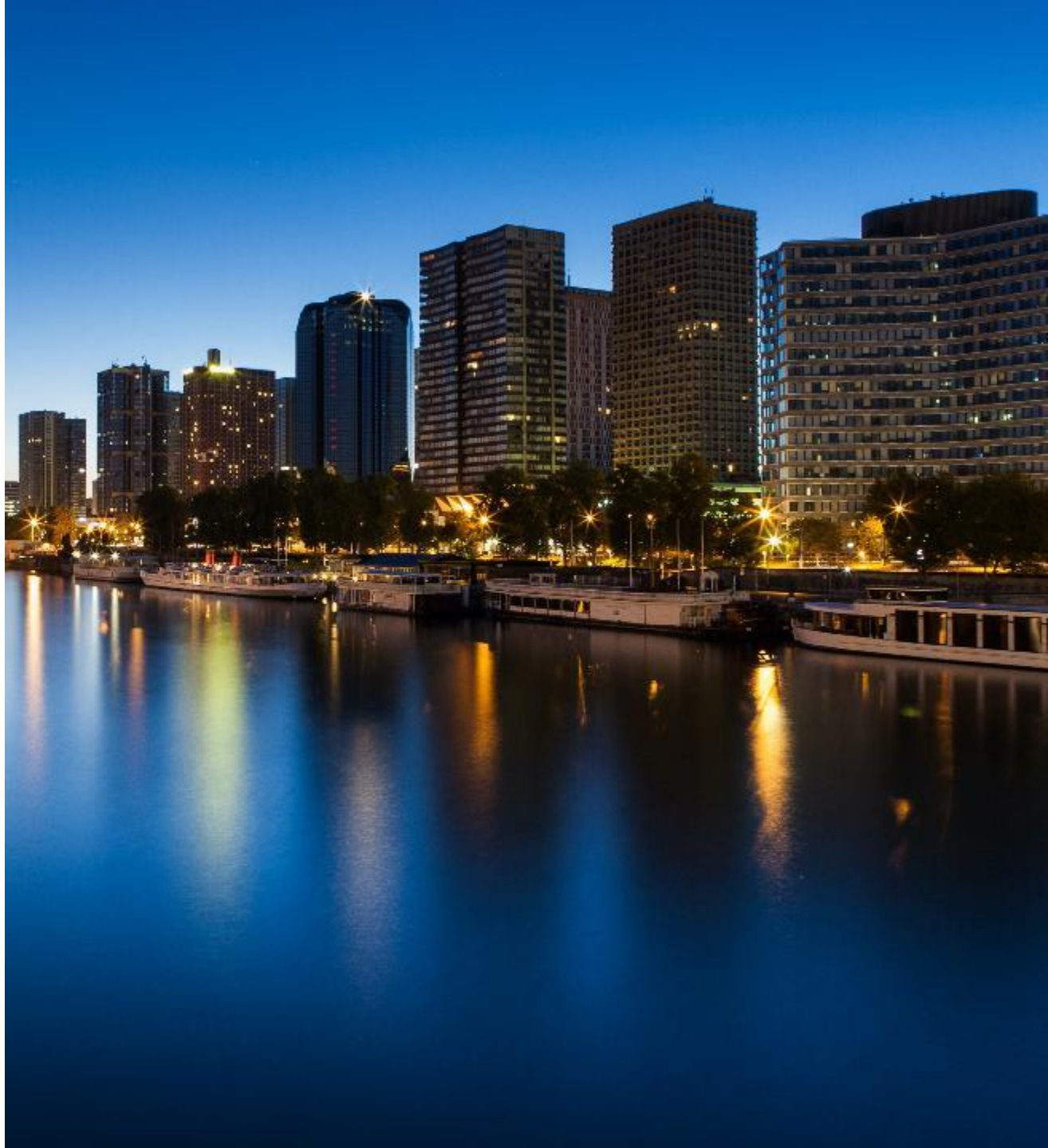
Cas des projets complexes (collectifs, lotissements)

Spécificités

Projets qui nécessitent **une anticipation forte**

Etude préalable possible (fortement recommandée)

Prescriptions et aménagements Enedis à intégrer dès la conception du Génie Civil (poste, colonne, voirie…)



Temps d'échange avec les élus

