

The logo for ENEDIS, featuring the word "ENEDIS" in a blue and green sans-serif font.

Conférence Départementale 2024 FDE 62 – Enedis

Mise en œuvre de l'article 21 de la loi NOME du 7 décembre 2010



Une seule concession à maille départementale

**Nouveau contrat de concession signé le 12 décembre 2019
pour une durée de 30 ans.**

Régime
urbain

888
communes
sur le
département
avec pour
distributeur
Enedis

CUA en
représentation
substitution

2 communes
du Pas-de-
Calais
rattachées à la
SICAE de la
Somme

Les missions de la FDE 62 :

- Veiller à la bonne organisation et à la Qualité du Service Public de l'Electricité
- Contrôler l'activité du Concessionnaire Enedis au regard du Contrat de Concession
- Porter une politique dédiée à la transition énergétique au Service des collectivités Locales
- Assurer la maîtrise d'ouvrage des opérations suivantes :
 - Travaux concernant la sécurisation du réseau par la mise en souterrain
 - Peut être MOA des aménagements des zones à maîtrise d'ouvrage publique

Sommaire

1

Les données patrimoniales fin 2023

2

Compte-rendu des Investissements Enedis
2024
Compte rendu des investissements FDE 62
2024

3

Diagnostic Qualité

4

Programmes d'investissements Enedis 2025

5

Programmes d'investissements FDE 62 2025

6

Avis global de la FDE 62



Sommaire

1

Les données patrimoniales fin 2023

4

Programmes d'investissements Enedis 2025

2

Compte-rendu des Investissements Enedis
2024
Compte rendu des investissements FDE 62
2024

5

Programmes d'investissements FDE 62 2025

3

Diagnostic Qualité

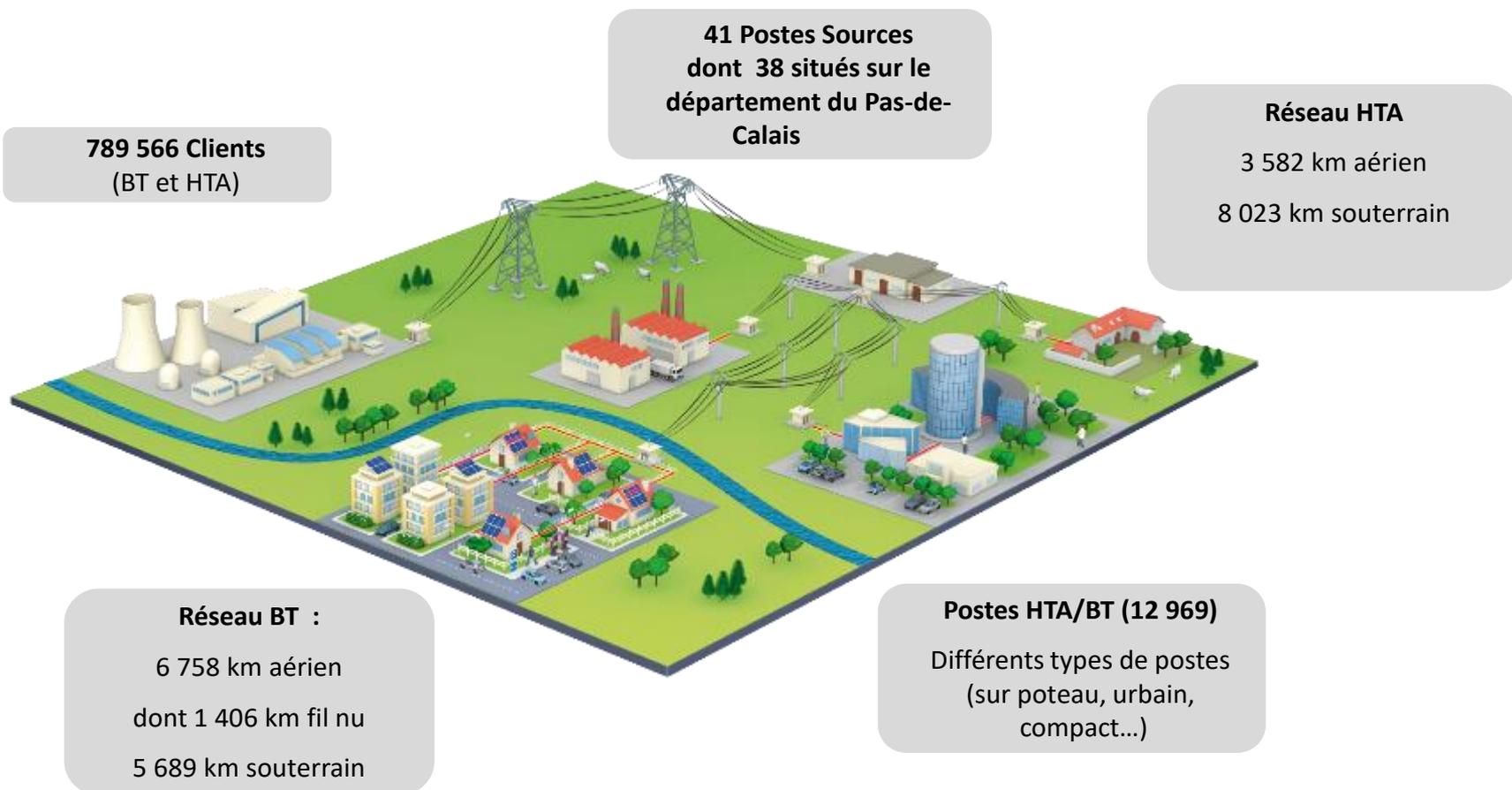
6

Avis global de la FDE 62



Les données patrimoniales à la maille du département

Les données patrimoniales présentées ci-après sont à jour du 31/12/2023



Sommaire

1 Les données patrimoniales fin 2023

4

Programmes d'investissements Enedis 2025

2 **Compte-rendu des Investissements Enedis 2024**
Compte rendu des investissements FDE 62 2024

5

Programmes d'investissements FDE 62 2025

3 Diagnostic Qualité

6

Avis global de la FDE 62



Investissements Enedis (en k€)	2020	2021	2022	2023	2024 Annoncé	2024 provisoire
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	19 839	31 400	34 336	40 436	45 968	49 193
Dont raccordement des consommateurs HTA	786	1 099	1 180	1 246	1 021	1 812
Dont raccordement des consommateurs BT	12 722	16 132	20 466	24 725	22 024	23 052
Dont raccordement des producteurs HTA	1 041	7 252	8 812	5 568	10 975	10 882
Dont raccordement des producteurs BT	455	507	695	1 292	3 638	3 023
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	45 589	46 326	40 901	36 923	35 587	38 281
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	38 779	38 088	32 753	27 858	26 587	29 624
Dont renforcement des réseaux BT	1 652	2 237	2 568	2 318	2 450	2 198
Dont renforcement des réseaux HTA	1 646	1 037	911	782	1 327	886
Dont amélioration de la résilience des réseaux et des postes	407	1 253	1 257	1 216	1 185	1 475
Dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes PDV)	18 579	18 784	20 844	19 085	16 540	20 913
Dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (programmes PDV)	1 353	1 814	2 091	2 349	2 151	2 023
Dont moyens d'exploitation	875	739	1 238	2 012	2 858	2 054
Dont smart grids	119	219	210	95	76	69
Dont compteurs communicants	14 148	12 004	3 635	X	X	X
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	6 810	8 239	8 147	9 065	8 999	8 658
Dont environnement (article 8, intégration des ouvrages)	2 062	2 093	2 547	2 260	2 576	2 248
Dont sécurité et obligations réglementaires	3 008	3 589	3 244	3 944	3 699	3 904
Dont modifications d'ouvrages à la demande de tiers	1 740	2 557	2 356	2 862	2 724	2 505
III. Investissement de logistique	207	1 116	1 152	934	948	1 247
IV. Autres investissements	-1	0	5	0	0	0
Total brut (en k€)	65 634	78 842	76 395	78 293	82 503	88 721
Dont total des investissements concernant les postes sources	6 776	7 220	8 645	8 293	7 116	9 751
Dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	2 279	3 528	608	2 302	685	961

Investissements Enedis (en k€)	2020	2021	2022	2023	2024 annoncé	2024 provisoire
Total brut (en k€)	65 634	78 842	76 395	78 293	82 503	88 721
Dont participation de tiers	12 734	22 553	27 310	22 884	27 484	29 533
Total net (en k€)	52 900	56 289	49 085	55 409	55 019	59 188

Investissements sur les réseaux

(Part modernisation et qualité de fourniture HTA et BT)

	2020	Dont PPI 2020	2021	Dont PPI 2021	2022	Dont PPI 2022	2023	Dont PPI 2023	2024 annoncé	Dont PPI 2024 annoncé	2024 provisoire	Dont PPI 2024 provisoire
Distribution Publique												
Renforcement des réseaux BT	1 652	1 491	2 237	2 005	2 568	1 353	2 318	1 482	2 450	2 000	2 198	1 917
Renforcement des réseaux HTA	1 646	1 477	1 037	936	911	701	782	696	1 327	1 200	886	883
Amélioration de la résilience des réseaux et des postes *	407	371	1 253	1 197	1257	1 254	1 216	1225	1 185	1 000	1 475	1 470
Modernisation et amélioration de la fiabilité des réseaux et des postes	15 279	11 053	15 904	13 037	14 700	12 324	15 487	12 301	14 271	11 300	16 684	12 442
<i>pour HTA (hors PDV)</i>	9 729	7 248	9 076	8 257	7 885	7 525	8 857	8 386	7 130	6 800	8 303	6 996
<i>pour BT</i>	5 550	3 805	6 828	4 780	6 815	4 799	6 630	3 915	7 142	4 500	8 381	5 446
PDV / RP	1 226	978	1 529	1 404	1 883	1 873	1 865	1 865	1 667	1 200	1 515	1 457
TOTAL INVESTISSEMENTS (en k€)	20 210	15 370	21 960	18 579	21 320	17 505	21 668	17 569	20 900	16 700	22 758	18 170

*Ces investissements correspondent aux chantiers visant à l'amélioration de la résilience des réseaux face aux aléas climatiques (PAC: plan aléas climatiques)

Les dépenses de maintenance (pour information hors périmètre NOME)

	2020	2021	2022	2023	2024 annoncé	2024 <i>provisoire</i>
Maintenance BT	705	747	656	750	724	659
Maintenance HTA	767	673	647	640	544	633
Elagage BT	195	262	222	266	250	398
Elagage HTA	2512	2 247	2708	2221	1700	2 062
Postes HTA/BT	526	582	400	575	599	607
Branchement	93	76	65	67	81	69
Visite de ligne HTA/BT	320	309	284	303	276	281
Désamiantage	384	1 002	626	540	187	223
TOTAL (en k€)	5 502	5 898	5 608	5 362	4 361	4 932

Travaux Postes sources

Pour le renforcement, la fiabilité, la sécurité des postes sources :

- Investissement de 9,7 M€ réalisé (provisoire) en 2024

Opérations majeures – dépenses 2024 :

- Poste de DOUVRIN : Ajout transformateur 2200k€
- Création du poste de BOIS-BERNARD : Début d'aménagement du terrain + achat des premiers matériels 2030k€
- Poste de BLARINGHEM: Ajout transformateur et rame 1480k€
- Poste d'AIRE SUR LA LYS : Ajout transformateur + PCCN + rénovation des transformateurs + mise en conformité environnementale 1165k€
- Poste de BIACHE : Fin des travaux de rénovation du poste 600k€
- Poste de MARQUION : Restructuration PS 520k€
- Poste de BEUVRY : MALTEN + PCCN + RP 595k€
- Poste de BARLIN : Aménagement sécurisation ZUD 330k€

2

Compte rendu des investissements Enedis 2024

Avis de la FDE 62

Sur le programme d'investissements Enedis 2024

Avis de la FDE 62

- Les investissements provisoires pour 2024 pour l'amélioration du patrimoine sont supérieurs à la prévision (+ 7,6 %)

	2024 annoncé	2024 provisoire
Amélioration du patrimoine	35 587	38 281

- On peut noter une hausse importante (+ 26 %) concernant les actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programme PDV)
- Les investissements concernant les moyens d'exploitation sont toujours élevés par rapport aux années précédant 2023 même si on note une baisse de 28 % par rapport à la prévision.

Avis de la FDE 62

- En ce qui concerne les investissements totaux bruts hors raccordements, hors Linky et hors moyens d'exploitation, la réalisation 2024 est supérieure à la prévision.

	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024 annoncé	2024 provisoire
Investissements hors raccordements, hors Linky et hors moyens d'exploitation	33 056	32 446	30 772	34 699	37 186	35 845	33 677	37 474

- ➔ On peut constater que les investissements de logistique sont à la hausse tout comme les investissements liés aux postes sources.

Avis de la FDE 62

- En ce qui concerne les investissements sur le réseau, la réalisation 2024 est supérieure à la prévision 2024 (+ 8,8%). Ce qui est un point positif.

	2024 annoncé	2024 provisoire
Investissements réseau	20 900	22 758

- En ce qui concerne les investissements dans le cadre du PPI, la réalisation 2024 est également supérieure à la prévision.

Avis de la FDE 62

- Pour ce qui concerne les dépenses de maintenance, la réalisation 2024 est en hausse par rapport à la prévision, due à des enveloppes complémentaires qu'Enedis local a pu obtenir.
- Néanmoins, nous constatons une réalisation inférieure à la prévision, mise à jour en juin 2024, sur l'élagage HTA.

Sommaire

1 Les données patrimoniales fin 2023

2 Compte-rendu des Investissements Enedis
2024
Compte rendu des investissements FDE 62
2024

3 Diagnostic Qualité

4

Programmes d'investissements Enedis 2025

5

Programmes d'investissements FDE 62 2025

6

Avis global de la FDE 62



Diagnostic Patrimoine et Analyse de la qualité de l'électricité

Diagnostic et analyse sur la base de notre audit, de nos constats **2023 / 2024** et des éléments transmis par Enedis pour l'année 2024.

➔ **Analyse du Patrimoine**

➔ **Analyse de la Qualité Electricité**

Analyse du Patrimoine - 2023

- **Les points forts** de notre patrimoine
- **Les points faibles** de notre patrimoine

Concernant le patrimoine HTA

Le réseau HTA de la concession présente :

	Concession FDE 62	Comparatif
Taux enfouissement HTA	69,1 %	51,9 % (Opendata Enedis 2023)
Taux de réseaux fils nus	30,9 %	
Taux de réseau faible section	0,1 %	0,6 % (Taux moyen AEC 2022)
Age moyen du réseau HTA (à fin 2022)	29 ans (+ 0,4 an / 2022) 158 communes = Age moyen > 40 ans (143 communes en 2022)	Les renouvellements et créations de réseau n'ont pas compensé le vieillissement de l'infrastructure de distribution HTA

Concernant les CPI HTA (*Câbles aux papiers imprégnés*)

- **CPI = Câbles au papier imprégné.** Posés jusque dans les années 1970 leur tenue mécanique s'altère avec le vieillissement.
- Dans le cadre du SDI / PPI, des objectifs de résorption ont été fixés
- Au terme de l'exercice 2023, le réseau HTA souterrain est constitué de :

	Concession FDE 62	Moyenne Concession AEC (2022)
Linéaire CPI	371 km 4,6 % du réseau HTA souterrain	
Taux de réseau CPI / linéaire total	3,2 %	2,9 %
→ Taux de CPI très élevé		

Concernant le patrimoine BT

Le réseau BT de la concession présente :

	Concession FDE 62	Comparaison
Taux enfouissement BT	45,7 %	48,4 % (Opendata Enedis 2023)
Réseau fils nus	11,3 % du réseau BT	5,7 % (Opendata Enedis 2023)
Réseau aérien nu faible section	1,2 % du réseau BT	1,5 % (Taux moyen AEC 2022)
CPI BT et Neutre périphérique	305,4 km	
Age moyen du réseau BT (à fin 2021)	39,8 ans *	

→ Le réseau BT aérien nu est encore très présent sur notre département par rapport à la moyenne nationale. Ce type de réseau est généralement très vulnérable aux agressions extérieures.

→ Attention aux CPI BT – Très accidentogènes et qui perturbent la qualité de fourniture des centres villes

* Valeur en écart avec celle calculée par Enedis.

Objectifs SDI/PPI - Données Enedis 2024

Ambition 1 : Afin de préserver une qualité de fourniture élevée dans les zones rurales, réduire de manière significative le critère B sur les territoires identifiés dans le diagnostic technique :

	2024 annoncé	2024 provisoire	%réalisé / Objectif PPI	Objectif PPI n°2
Réseau HTA fiabilisé	90,00 km	128,32 km	36%	360,00 km
Dont enfouis		43,17 km		
Réseau BT fils nus fiabilisé	35,00 km	38 km	25%	155,00 km
Dont faibles sections				
Nombre d'OMT posés	10	11	44%	25

Objectifs SDI/PPI - Données Enedis 2024

Ambition 3 : Poursuivre la dynamique d'amélioration de la performance des éléments du réseau – Fiabiliser le patrimoine à risque et en particulier le patrimoine souterrain :

	2024 annoncé	2024 provisoire	%réalisé / Objectif PPI	Objectif PPI n°2
Linéaire CPI HTA résorbé	23,00 km	17,94 km	20%	90,00 km
Dont km prioritaires				
Linéaire CPI BT résorbé (yc neutre périphérique et cuivre 1946)	5,00 km	4,90 km	22%	22,00 km

3

Diagnostic Qualité – FDE 62 / Enedis

Analyse du patrimoine

Avis de la FDE 62

Sur le patrimoine

Il apparait que les renouvellements et les créations de réseau n'ont pas compensé **le vieillissement de l'infrastructure de distribution HTA et BT.**

Le taux de CPI reste élevé sur la concession. Cela fait partie des points de vigilance du SDI / PPI avec des objectifs ciblés.

Un point de vigilance concerne également le réseau BT fils nus, encore très présent sur notre département et largement au dessus de la moyenne nationale.

La politique Enedis National tend à accélérer la résorption de ce type de réseau. Nous sommes en attente de précision de la part d'Enedis sur sa déclinaison locale.

Analyse de la Qualité Electricité

→ La qualité atteinte

Globale sur le
département

Par EPCI

Par commune

C'est un facteur clé pour le développement
économique équitable de notre territoire

Préambule – Cartographies du Pas de Calais à la maille des EPCI

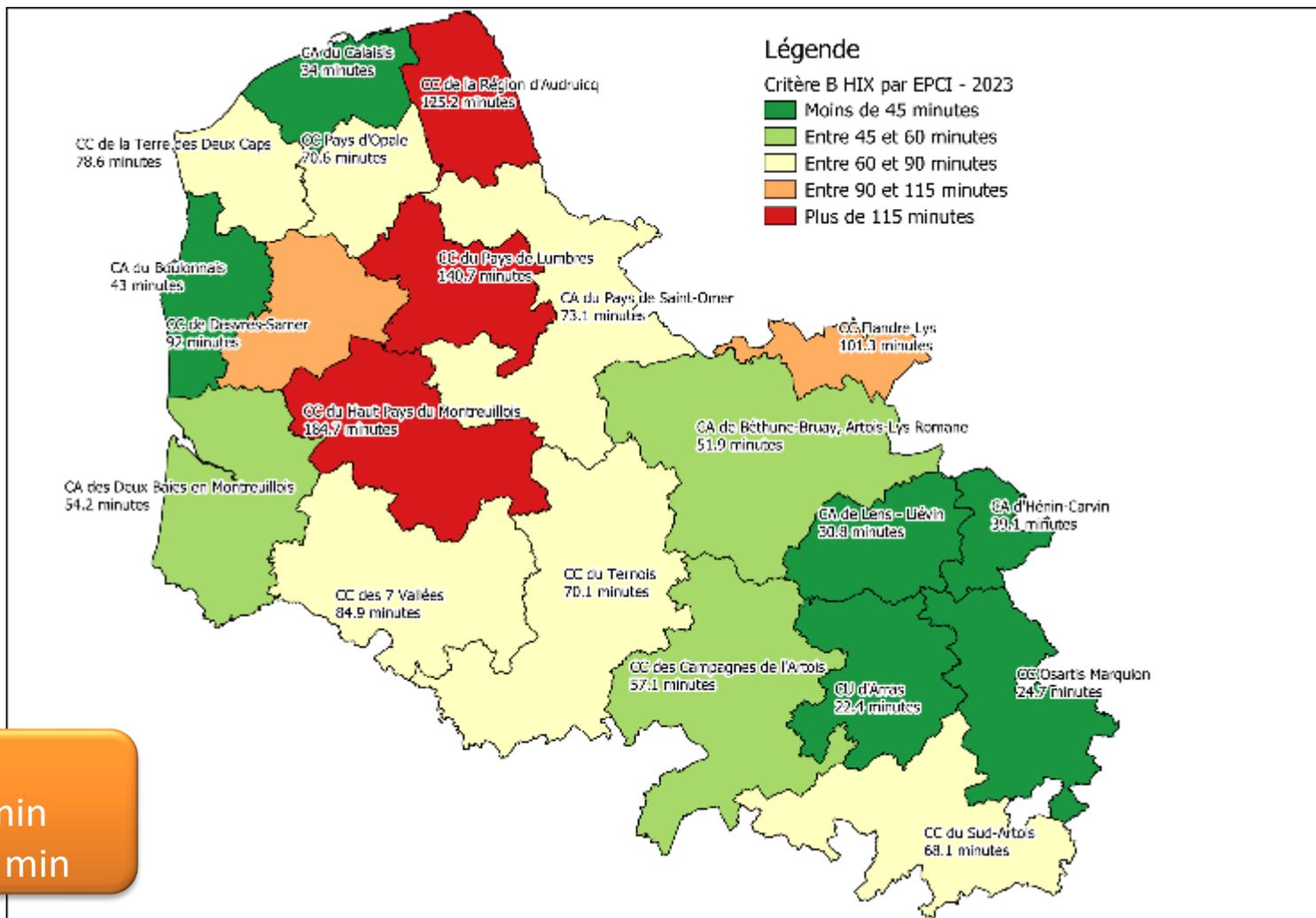
La qualité de l'électricité au niveau des EPCI

C'est une préoccupation majeure

Une fracture territoriale qui ne permet pas le développement équitable
du territoire

Une fracture territoriale qui ne favorise pas le développement du territoire

Critère B HIX
2023



Les indicateurs techniques du contrat de concession *

Analyse FDE 62

- *Ambition par Ambition*
- *Les indicateurs du contrat de concession*
- *Les autres indicateurs suivis dans le cadre du contrôle de concession*

3

Diagnostic Qualité – FDE 62 / Enedis

Analyse de la Qualité Electricité

Ambition 1

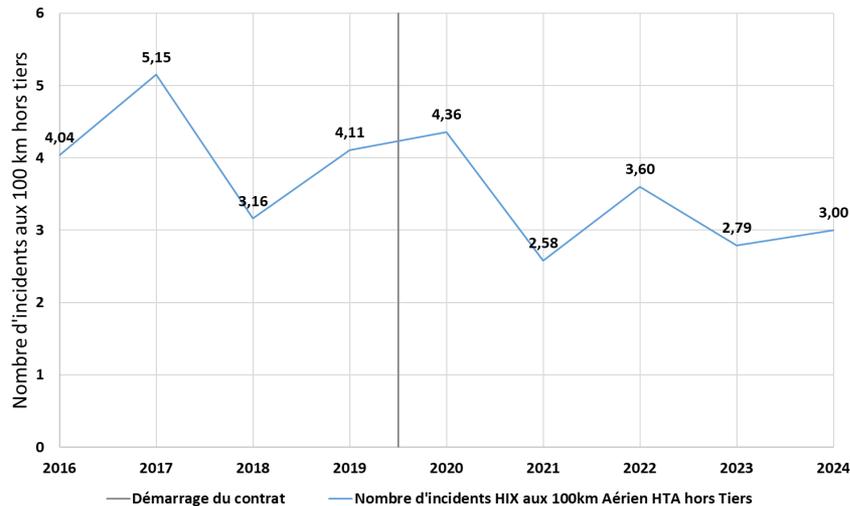
**Afin de préserver une qualité de
fourniture élevée dans les zones rurales,
réduire de manière significative le critère
B sur les territoires identifiés dans le
diagnostic technique**

	Moyenne 2015-2018	2019	2020	2021	2022	2023	Moyenne PPI 1	2024	Objectif PPI 3
Taux moyen de clients BT impactés par plus de 6 CL ou 13 heures de coupures cumulées sur le territoire défini : CC de la région d'Audruicq, CC du Pays de Lumbres, CC du Haut Pays du Montreuillois, CC du Pays d'Opale et CC de Desvres Samer		3,16%	4,68 %	0,43 %	8,46%	9,13 %	5,68 %	2,42 %	5%
<i>Moyenne glissante sur 4 ans</i>	6,78%	6,68 %	6,03 %	2,20 %	4,18%	5,68 %		5,11 %	

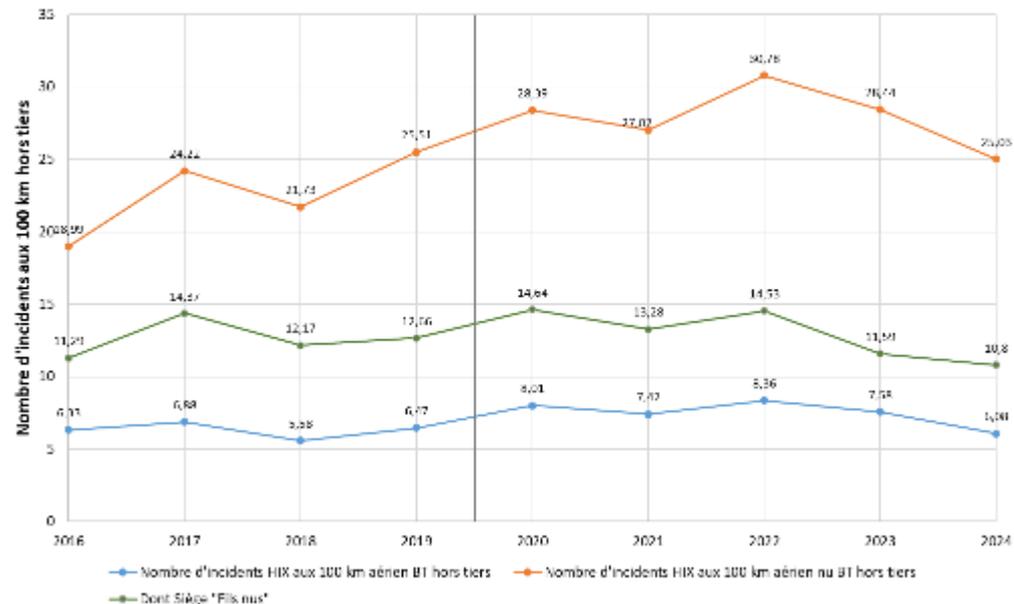
Les valeurs 2024 sont estimées par Enedis. Elles seront consolidées en Juin 2025 suite à la transmission des données de contrôle par Enedis

Indicateurs d'évaluation	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre d'incidents HIX aux 100 km aérien HTA hors tiers	4,11	4,36	2,58	3,60	2,79	3,00
Nombre d'incidents HIX aux 100 km aérien BT hors tiers	6,47	8,01	7,42	8,36	7,58	6,08
Nombre d'incidents HIX aux 100 km aérien nu BT hors tiers	25,51	28,39	27,02	30,78	28,44	25,03
Dont fils nus	12,66	14,64	13,28	14,53	11,59	10,8

Nombre d'incidents HTA aérien aux 100 km hors tiers



Nombre d'incidents BT aérien aux 100 km hors tiers



Critère B HIX Incidents hors RTE

	2019	2020	2021	2022	2023	2024 provisoire
CC Région Audruicq	73,2	65,6	52,93	73,10	100,30	67,42
CC Pays de Lumbres	39,9	45,8	54,85	39,75	98,47	63,97
CC Haut Pays du Montreuillois	92,5	199,6	119,34	311,38	110,76	66,76
CC Pays d'Opale	102,7	67,8	16,25	45,80	49,44	54,14
CC Desvres Samer	100,9	69,41	32,97	48,16	64,24	77,29

Critère M Incidents

Mesure par droite de régression

	2019	2020	2021	2022	2023	2024 provisoire
CC Région Audruicq	22,6	49,30	9,32	13,07	24,47	88,89
CC Pays de Lumbres	0,1	5,58	5,21	0,19	10,15	6,24
CC Haut Pays du Montreuillois	79,2	294,99	96,95	128,58	92,36	185,96
CC Pays d'Opale	1,5	13,68	1,40	4,83	11,37	2,87
CC Desvres Samer	252,5	3,60	26,20	4,24	12,93	12,80
Sur la zone des 5 EPCI	31,5	32,48	20,91	16,39	19,88	27,90

Suivi de l'évolution du nombre de CTB

	2019	2020	2021	2022	2023	2024 provisoire
CC Région Audruicq	7,8	6,8	4,4	16,2	4,16	4,0
CC Pays de Lumbres	6,4	12,7	8,8	20,8	6,85	2,1
CC Haut Pays du Montreuillois	12,5	17,7	8,4	32,8	22,09	10,6
CC Pays d'Opale	5,4	7,7	6,5	16,9	8,20	5,34
CC Desvres Samer	5,9	10	2,9	15,6	10,06	5,3

3

Diagnostic Qualité – FDE 62 / Enedis

Analyse de la Qualité Electricité

Ambition 2

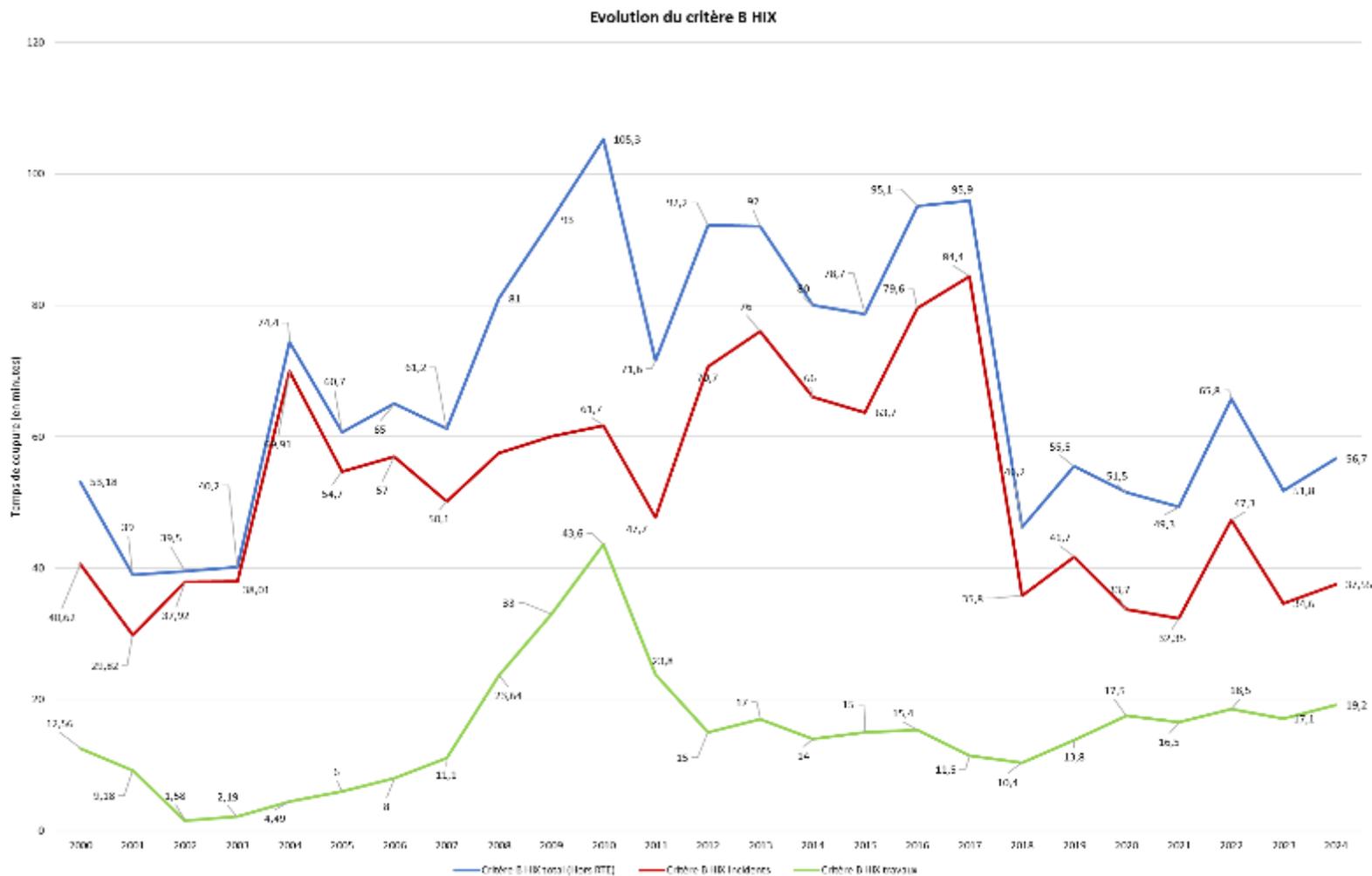
Améliorer la Qualité de Fourniture en moyenne sur l'ensemble du territoire de la concession

Année	Critère B HIX (en minutes)					
	B Tvx	B Inc BT	B Inc HTA	B Poste Source	B Inc	B HIX hors RTE
2016 <i>Hors Nanette</i>	15,4	12,8	40,5	2,6	56	71,2 <i>(Nanette=22,9mn)</i>
2017	11,5	11,1	72,2	1,1	84,4	95,9
2017 <i>Hors Ana</i>	11,3	10,2	33,3	1,0	44,5	55,8 <i>(Ana=40,1 mn)</i>
2018	10,4	9	25,6	1,1	35,8	46,2
2019	13,8	9,3	30,8	1,5	41,7	55,5
2020	17,5	10,3	23,3	0,3	33,7	51,5
2021	16,5	11,3	18,3	3	32,5	49,3
2022	18,5	20,8	23,9	2,6	47,3	65,8 <i>Franklin = 4,2min / Neige = 4,1min</i>
2023 *	17,1	15,7	18,6	0,4	34,6	51,8
2024	19,2	12,8	24,6	0,2	37,6	56,7

* : Hors Tempête Ciaran et inondations, classées comme exceptionnelles

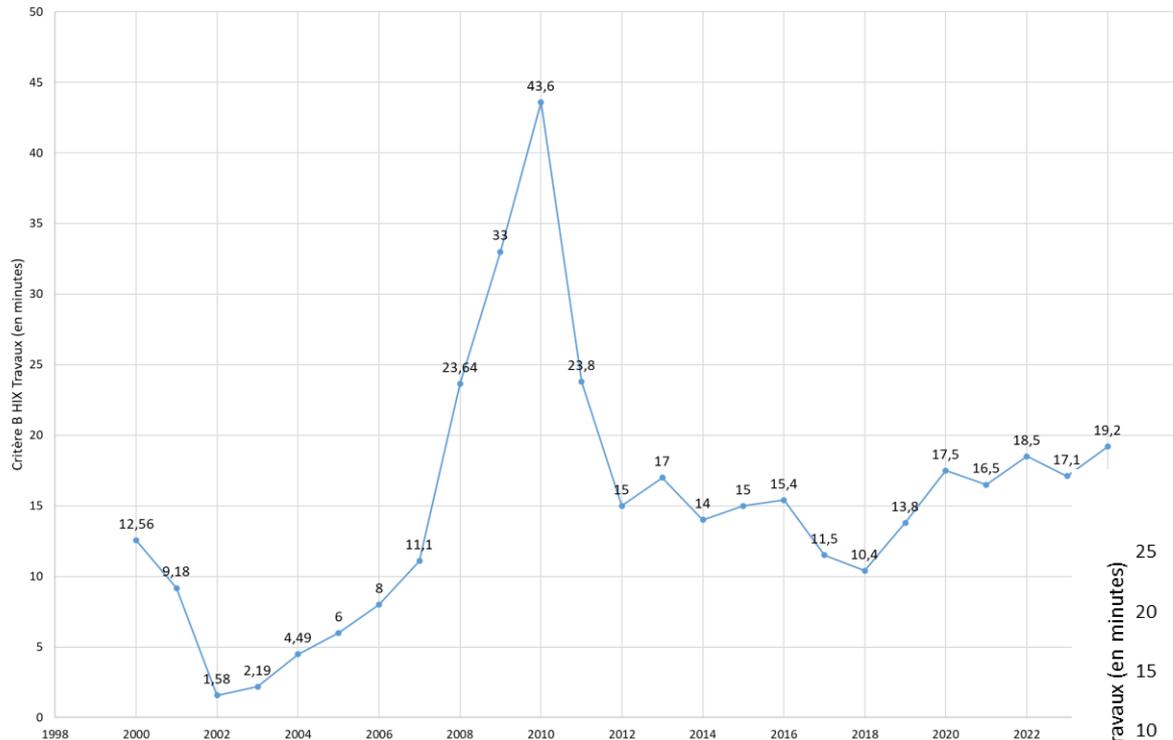
Les valeurs 2024 sont estimées par Enedis. Elles seront consolidées en Juin 2025 suite à la transmission des données de contrôle par Enedis

Qualité Globale sur le Pas de Calais



Qualité Globale sur le Pas de Calais

Critère B HIX travaux



Evolution du critère B travaux

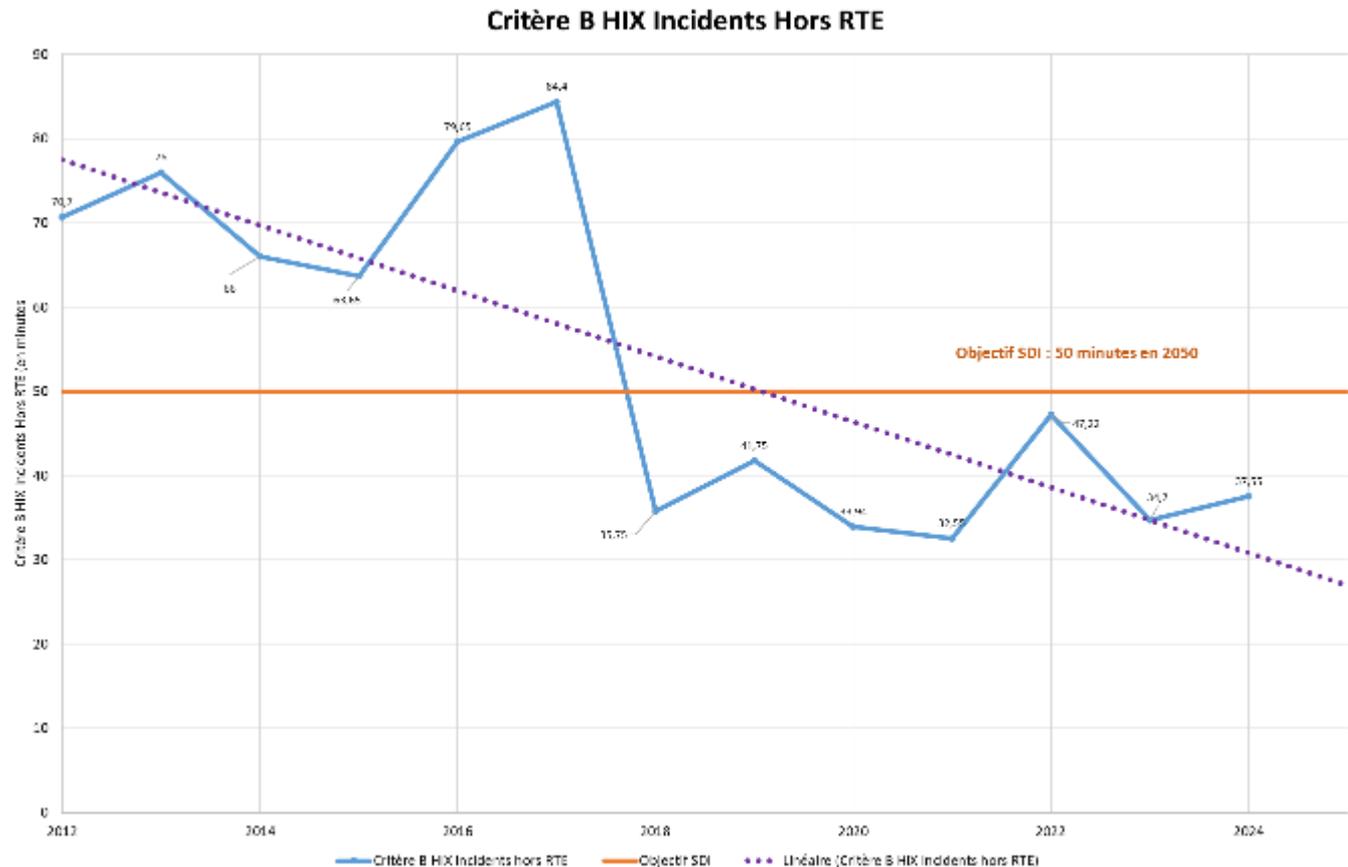


Ambition 2

Critère B HIX Incidents hors RTE

**Objectif SDI :
50 min en 2050**

*sur la base d'une
projection par droite de
régression – Origine
2012*



La qualité de l'électricité au niveau des communes

Indicateurs	Volonté FDE 62	2020	2021	2022	2023	2024
Communes ayant subi plus de 13 h de coupure sur incidents	0	5	3	13	4	14 (a)
Communes ayant subi plus de 7 h de coupure sur incidents deux ans de suite	0	1	0	2	2	0
Communes majeures ou à CPI important avec un critère B HIX > 30 min (8 communes)	0	2	4	7	5	5 (b)
Communes ayant plus de 25 % de CMA	0	5	3	5	2	<i>Non disponible</i>
Départs à plus de 25 CB	0	2	0	4	3	0
Départs à plus de 70 CTB	0	0	0	2	0	0
Départs générant un critère B HIX > 0,5 min		11	1	6	2	8 (c)

- a) CORMONT, GIVENCHY-LE-NOBLE, AMBRINES, MANIN, LIGNY-LES-AIRES, PREFERIN, MARESVILLE, SELLES, ROUGEFAV, LIGNEREUIL, BOUVELINGHEM, TUBERSENT, BEAUVOIR-WAVANS, LONGVILLIERS
- b) BETHUNE, BOULOGNE, CALAIS, HENIN BEAUMONT, LENS
- c) FRENCQ, LA LYS, MAMETZ, NEDONC, REDOUT, RICHEB, COLEMB, VERQUI

La qualité de l'électricité au niveau des communes

Dans le cadre du contrat de concession, pour ces indicateurs :

- Analyse en N+1
- Inscription au programme travaux Enedis en N+2

Bilan Contrôle sur l'année 2022 : La majorité des travaux programmés a été réalisés

Contrôle sur l'année 2023 : La majorité des travaux est programmée sur l'année 2025 ou les travaux ont déjà été réalisés

Données Enedis sur l'année 2024 : Données Enedis – Consolidation Juin 2025 avec les données de contrôle

La qualité de l'électricité au niveau des communes

Contrôle sur 2023 – Analyse Enedis**Zoom sur les communes > 13h et/ou 7h 2 années**

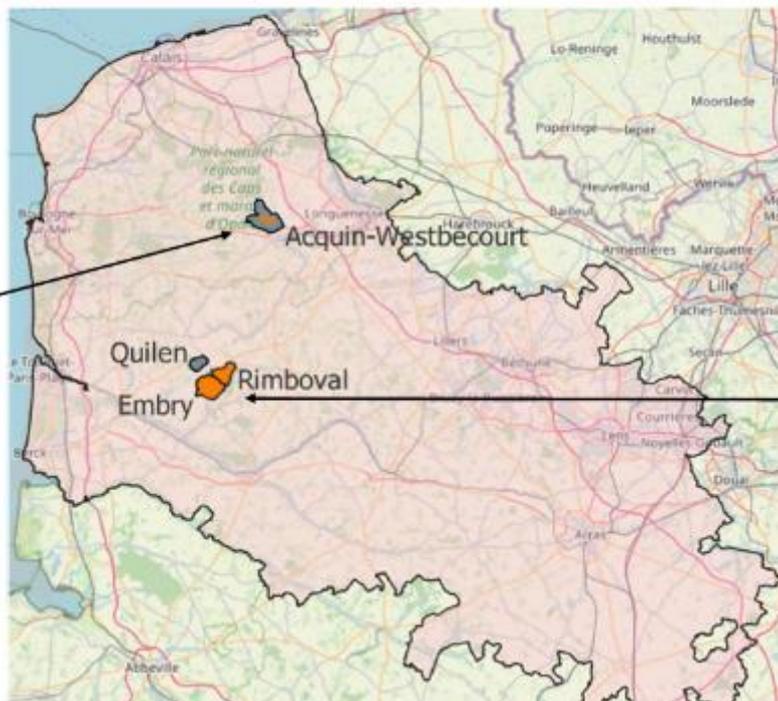
Communes ayant subi plus de 13 h de coupure sur incidents

4 communes concernées

Communes	Critère B 2022 (h)	Critère B 2023 (h)	Départs HTA
ACQUIN-WESTBECOURT	8,90	18,46	ACQUIN
QUILEN	11,78	14,86	RIMBOVAL
EMBRY	4,30	16,05	RIMBOVAL
RIMBOVAL	4,35	15,00	RIMBOVAL

Incident lié à tempête CIARAN 11/2023
→ Départ ACQUIN prévu en RP au programme 2025

Contrôle 2023 – Analyse 2024



Communes ayant subi plus de 7 h de coupure sur incidents deux ans de suite

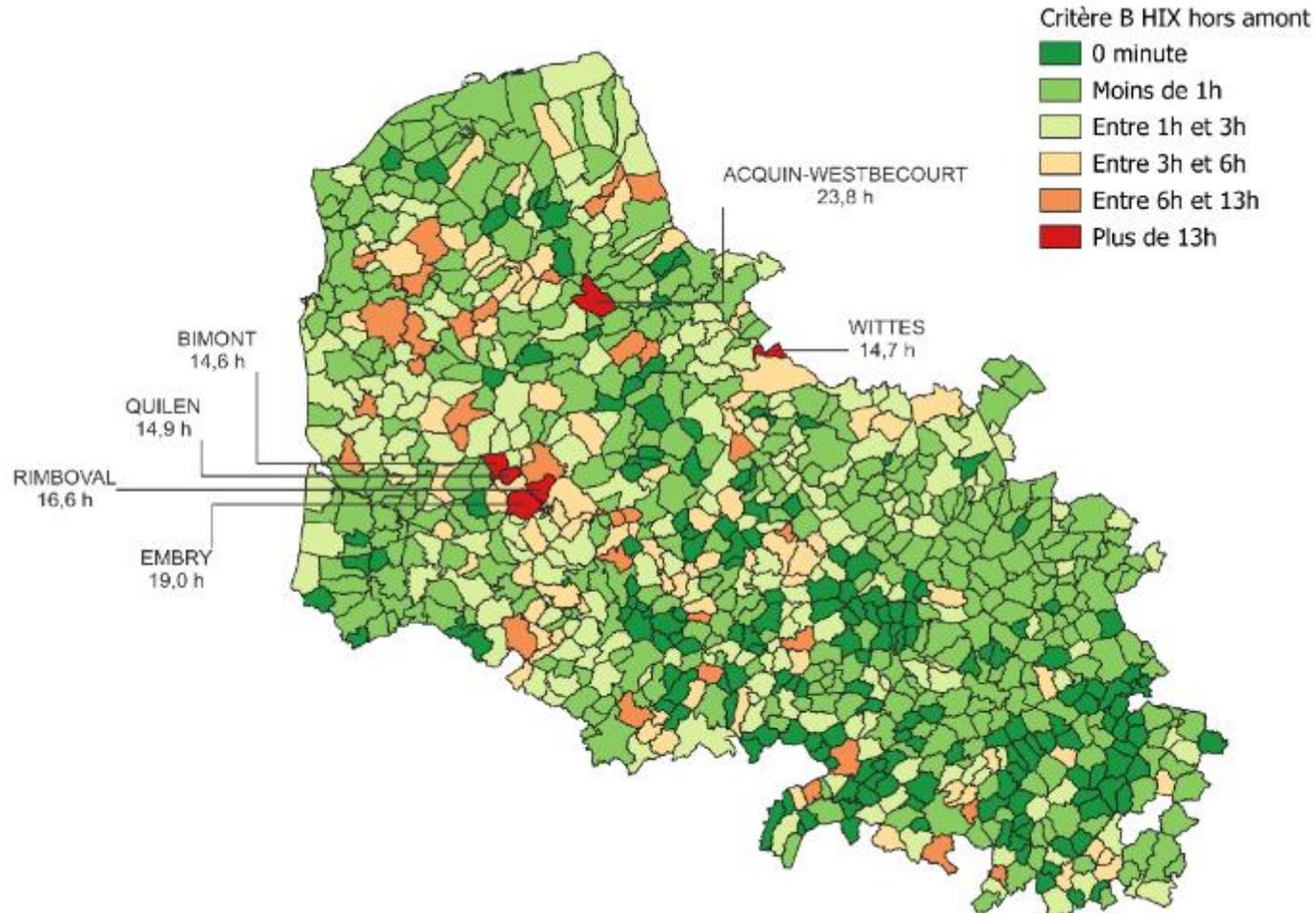
2 communes concernées

Communes	Critère B 2022 (h)	Critère B 2023 (h)	Départs HTA
ACQUIN-WESTBECOURT	8,90	18,46	ACQUIN
QUILEN	11,78	14,86	RIMBOVAL

Casse Isolateur 02/2023
→ Départ RIMBOVAL identifié dès 2022 et traité en RP en 2023/24

Bilan contrôle FDE 62 sur 2023

B HIX 2023



Suivi du Critère B HIX Incidents Hors RTE des EPCI du département

(minutes)	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024
CC du Ternois	109,51	57,33	139,59	51,91	65,10	67,00	29,77	77,8	32,36	51,94
CC de la Région d'Audruicq	82,91	135,90	207,90	41,02	73,20	65,60	52,93	73,1	100,3	67,42
CA de Béthune Bruay Artois Lys Romane	74,41	60,98	57,81	28,50	55,00	36,37	39,33	54,9	33,36	48,15
CC des Campagnes de l'Artois	130,79	69,30	100,86	37,18	82,70	50,60	22,39	51,2	39,87	42,55
CC de la Terre des Deux Caps	68,40	323,98	137,52	31,64	48,40	46,80	36,85	56,3	70,25	28,05
CA des Deux Baies en Montreuillois	46,63	79,51	51,45	40,73	21,90	20,34	24,51	41,8	44,36	42,24
CA du Grand Calais Terres et Mers	40,17	62,22	48,92	28,59	24,10	18,40	32,19	27,1	22,69	38,65
CC du Pays de Lumbres	184,28	269,24	286,77	51,07	39,90	45,80	54,85	39,8	98,47	63,97
CC Flandre Lys	163,31	192,25	34,85	88,73	39,40	36,40	42,93	34,7	74,07	38,01
CC des 7 Vallées	85,82	125,03	60,38	89,63	89,60	37,00	139,96	165,9	31,31	62,36
CC des 7 Vallées - Hors Incident PS Hesdin							60,96	85,41		
CA du Boulonnais	35,18	70,58	40,49	30,03	27,50	22,66	18,45	36,5	31,44	20,63
CA du Pays de Saint Omer	122,63	144,50	175,45	63,12	64,40	53,70	39,87	61,2	52,06	52,68
CA de Lens Liévin	40,10	24,47	34,08	27,90	24,80	21,20	27,78	22,3	20,78	30,9
CU d'Arras	39,85	43,99	25,88	16,47	14,50	25,42	17,00	24,7	12,6	13,67
CC du Sud Artois	41,69	44,51	102,38	47,85	123,50	62,59	21,81	56,7	44,51	37,75
CC du Haut Pays du Montreuillois	179,09	240,90	901,21	105,89	92,50	199,60	119,34	311,4	110,76	66,76
CA d'Hénin Carvin	25,66	50,54	22,84	19,96	18,50	20,13	18,33	34,4	20,74	19,69
CC du Pays d'Opale	121,94	251,88	264,52	24,39	102,70	67,80	16,25	45,8	49,44	54,14
CC de Desvres Samer	64,13	215,13	586,90	41,53	100,90	69,41	32,97	48,2	64,24	77,29
CC d'Osartis Marquion	35,93	55,11	24,38	63,99	33,40	17,90	25,82	54,7	16,4	17,65

Volonté FDE 62 : Aucune ville ciblées avec un B HIX Global > 30 minutes

(en minutes)	2019	2020	2021	2022	2023	2024 provisoire
Arras	17,4	13,06	27,44	34,24	13,60	16,56
Béthune	30,1	22,31	20,84	42,69	24,14	32,81
Boulogne sur Mer	49,9	31,62	23,69	50,44	26,82	31,01
Calais	23,2	38,5	37,78	29,17	36,26	36,48
Hénin Beaumont	26,5	21,5	28,64	74,23	59,42	37,19
Le Touquet Paris Plage	24,1	18,68	44,82	31,57	65,75	28,39
Lens	41,1	16,2	41,74	31,52	34,47	73,12
Liévin	33,8	23,8	39,55	55,12	31,91	26,16
Villes ciblées avec un B HIX Global > 30 min	4	2	4	7	5	5

Suivi du critère B HIX Incidents Hors RTE des 8 villes ciblées

(en minutes)	2019	2020	2021	2022	2023	2024 provisoire
Arras	11,7	11	15,09	21,39	4,94	11,83
Béthune	20,4	9,5	14,44	24,94	11,63	21,66
Boulogne sur Mer	35,9	20,2	20,29	48,43	15,91	26,57
Calais	21,7	17,9	23,75	23,19	24,65	30,55
Hénin Beaumont	13,6	14,1	18,86	54,49	26,45	21,78
Le Touquet Paris Plage	12	17,2	28,26	17,11	49,19	16,64
Lens	33,6	11,2	31,15	23,29	28,13	47,91
Liévin	11,4	17	24,39	43,71	21,51	14,39

3

Diagnostic Qualité – FDE 62 / Enedis

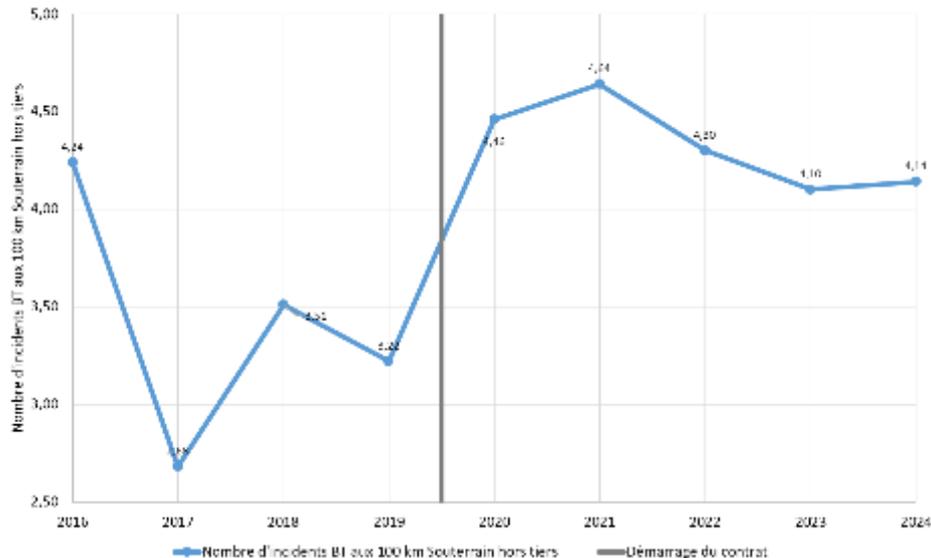
Analyse de la Qualité Electricité

Ambition 3

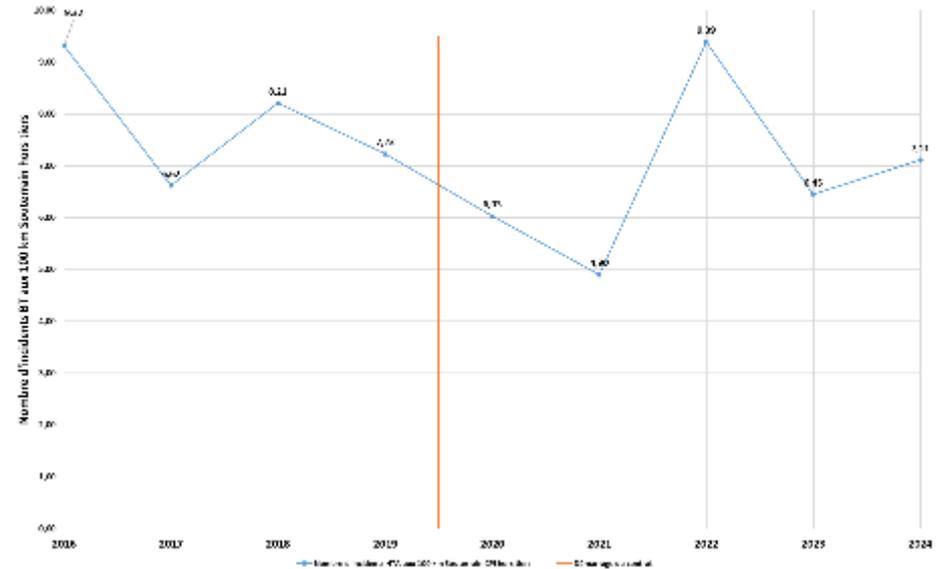
Poursuivre la dynamique d'amélioration de la performance des éléments du réseau –
Fiabiliser le patrimoine à risque et en particulier le patrimoine souterrain

Indicateurs d'évaluation	2019	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre d'incidents HTA aux 100 km Souterrain CPI Hors tiers	7,23	6,03	4,9	9,39	5,37	7,11
Nombre d'incidents HTA aux 100 km Souterrain Synthétique Hors tiers	0,38	0,60	0,68	0,77	0,71	0,63
Taux d'incidents BT aux 100 km souterrain hors tiers	3,22	4,46	4,64	4,30	4,10	4,14

Nombre d'incidents BT aux 100 km souterrain hors tiers



Nombre d'incidents HTA aux 100 km souterrain hors tiers



Les valeurs 2024 sont à la hausse et restent à un niveau élevé

Contrôle sur les dommages aux ouvrages

- ➔ Depuis 2020, un contrôle sur les dommages aux ouvrages est mené, chaque année, par la FDE 62.
- ➔ **Ce contrôle a été renouvelé pour l'année 2023**

Contrôle sur les dommages aux ouvrages

Quelques points qui peuvent se dégager de cette analyse :

- 85 dommages aux ouvrages (DaO) sur 66 communes (-7,61 % / 2022)
- Deux communes avec 4 DaO
- 17 communes ont connu des DaO en 2022 et 2023
- Il y a eu plus de DaO en Juin et Novembre 2023
- 81 % des DaO → Cause Terrassement
- 38 % des DaO → Absence de DT / DICT / ATU
- 13 entreprises ont plus d'un DaO

Actions FDE 62 :

- Evocation de ce sujet aux réunions d'arrondissements de la FDE 62 de Mars/Avril 2024
- Livret pour sensibiliser les différents acteurs publics sur le sujet des dommages aux ouvrages
→ **Commun FDE 62 / Enedis / GRDF et envoi par la FDE 62 à toutes les collectivités de la concession**

3

Diagnostic Qualité – FDE 62 / Enedis

Analyse de la Qualité Electricité

Avis de la FDE 62

Sur la qualité de la fourniture

Avis de la FDE 62

- Le critère B HIX hors RTE est en hausse par rapport à l'année 2023 alors que l'année 2024 n'a pas connu d'évènement climatique majeur comparée à l'année précédente.
- On peut constater notamment une hausse du critère B Incidents HTA.
- Nous constatons également une hausse du critère B travaux. Il a quasiment doublé par rapport à 2018. La FDE 62 constate une dérive sur le B travaux HTA et sur le B travaux BT.
- **Ces différents éléments sont des points de vigilance même si nous sommes toujours sur la trajectoire pour atteindre les 50 minutes à l'horizon 2050.**

Avis de la FDE 62

- D'autres points nous interpellent :
 - Certaines villes (Lens, Calais) ont un critère B Incidents HIX élevé.
 - ➔ Des premières précisions ont été transmises par Enedis. La FDE 62 souhaite avoir des échanges plus précis sur ce sujet afin de comprendre pourquoi ces villes sont en écart (CPI HTA et CPI BT ?)
 - ➔ La FDE 62 souhaite avoir des précisions sur l'ensemble des chiffres donnés lors du CRAC 2024.
- Une attention particulière sera portée sur le taux d'incidents CPI HTA qui repart à la hausse et qui reste à un niveau élevé. Nous attendons des explications sur ce sujet de la part d'Enedis avec les chiffres définitifs.

La FDE 62 restera vigilante compte tenu du stock important de CPI HTA sur la concession et au regard de ce qui a été convenu dans le PPI n°2.

Sommaire

1 Les données patrimoniales

2 Compte-rendu des Investissements Enedis 2024
Compte rendu des investissements FDE 62 2024

3 Diagnostic Qualité

4 Programmes d'investissements Enedis 2025

5 Programmes d'investissements FDE 62 2025

6 Avis global de la FDE 62



Investissements Enedis (en k€)	2020	2021	2022	2023	2024 provisoire	2025 prévisionnel
I. Raccordements des utilisateurs consommateurs et producteurs	19 839	31 400	34 336	40 436	49 193	52 240
Dont raccordement des consommateurs HTA	786	1 099	1 180	1 246	1 812	2 711
Dont raccordement des consommateurs BT	12 722	16 132	20 466	24 725	23 052	18 756
Dont raccordement des producteurs HTA	1 041	7 252	8 812	5 568	10 882	12 016
Dont raccordement des producteurs BT	455	507	695	1 292	3 023	4 827
II. Investissements pour l'amélioration du patrimoine	45 589	46 326	40 901	36 923	38 281	37 034
II.1 Investissements pour la performance et la modernisation du réseau	38 779	38 088	32 753	27 858	29 624	28 980
Dont renforcement des réseaux BT	1 652	2 237	2 568	2 318	2 198	3 319
Dont renforcement des réseaux HTA	1 646	1 037	911	782	886	500
Dont amélioration de la résilience des réseaux et des postes	407	1 253	1257	1 216	1 475	650
Dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (hors programmes PDV)	18 579	18 784	20 844	19 085	20 913	20 100
Dont actions visant à améliorer la fiabilité des réseaux et des postes (programmes PDV)	1 353	1 814	2 091	2 349	2 023	2 000
Dont moyens d'exploitation	875	739	1 238	2 012	2 054	2 360
Dont smart grids	119	219	210	95	69	50
Dont compteurs communicants	14 148	12 004	3635	X	X	X
II.2 Investissements motivés par des exigences environnementales et des contraintes externes	6 810	8 239	8 147	9 065	8 658	8 054
Dont environnement (article 8, intégration des ouvrages)	2 062	2 093	2 547	2 260	2 248	2 580
Dont sécurité et obligations réglementaires	3 008	3 589	3 244	3 944	3 904	2 750
Dont modifications d'ouvrages à la demande de tiers	1 740	2 557	2 356	2 862	2 505	2 724
III. Investissement de logistique	207	1 116	1 152	934	1 247	2 376
IV. Autres investissements	-1	0	5	0	0	0
Total brut (en k€)	65 634	78 842	76 395	78 293	88 721	91 649
Dont total des investissements concernant les postes sources	6 776	7 220	8 645	8 293	9 751	10 825
Dont création de capacités d'accueil des énergies renouvelables dans les postes sources	2 279	3 528	608	2 302	961	5 515

Investissements Enedis (en k€)	2020	2021	2022	2023	2024 provisoire	2025 prévisionnel
Total brut (en k€)	65 634	78 842	76 395	78 293	88 721	91 649
Dont participation de tiers	12 734	22 553	27 310	22 884	29 533	28 900
Total net (en k€)	52 900	56 289	49 085	55 409	59 188	62 749

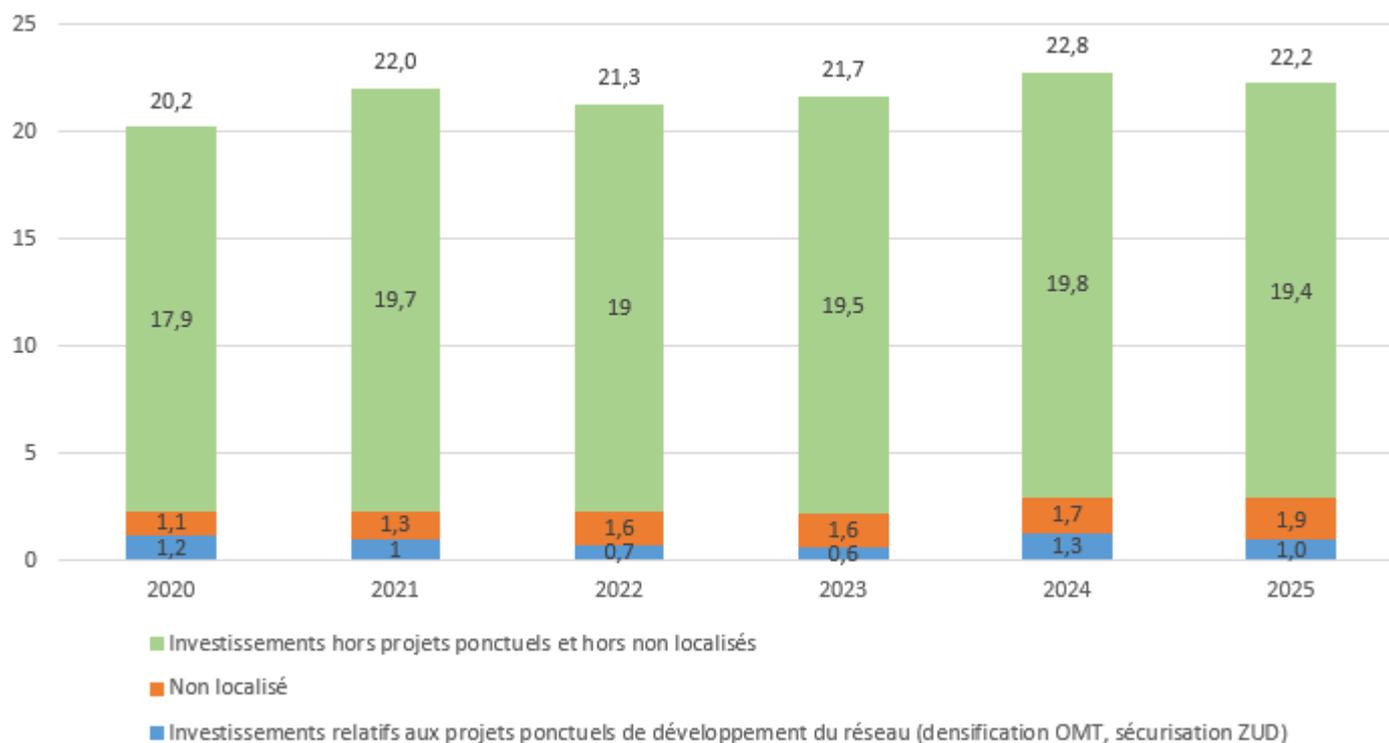
Investissements sur les réseaux

(Part modernisation et qualité de fourniture HTA et BT)

	2020	Dont PPI 2020 réalisé	2021	Dont PPI 2021	2022	Dont PPI 2022	2023	Dont PPI 2023	2024 provisoire	Dont PPI 2024 provisoire	2025 prévisionnel	Dont PPI 2025 prévisionnel
Distribution Publique												
Renforcement des réseaux BT	1 652	1 491	2 237	2005	2 568	1 353	2318	1482	2198	1917	3319	2800
Renforcement des réseaux HTA	1 646	1 477	1 037	936	911	701	782	696	886	883	500	350
Amélioration de la résilience des réseaux et des postes	407	371	1 253	1197	1257	1 254	1216	1225	1475	1470	650	450
Modernisation et amélioration de la fiabilité des réseaux et des postes	15 279	11 053	15 904	13 037	14 700	12 324	15487	12301	16684	12442	15780	11200
<i>pour HTA (hors PDV)</i>	9 729	7 248	9 076	8 257	7 885	7 525	8857	8386	8303	6996	7120	5700
<i>pour BT</i>	5 550	3 805	6 828	4 780	6 815	4 799	6630	3915	8381	5446	8660	5500
PDV / RP	1 226	978	1 529	1 404	1 883	1 873	1865	1865	1515	1457	2000	1700
TOTAL INVESTISSEMENTS (en k€)	20 210	15 370	21 960	18 579	21 320	17 505	21668	17569	22758	18170	22249	16500

Investissements sur les réseaux

(Part modernisation et qualité de fourniture HTA et BT)



Le programme PPI - Année 2025

Finalité PPI	2025 (k€) prévisionnel
Renforcement des réseaux HTA	350
Renforcement des réseaux BT	2 800
Modernisation et amélioration de la fiabilité des réseaux et des postes	12 900
Dont HTA	7 400
Dont BT	5 500
Climatique – Sécurisation - Amélioration de la résilience des réseaux et des postes	450
Total général	16 500

**665 affaires avec une
dépense prévue en 2025**

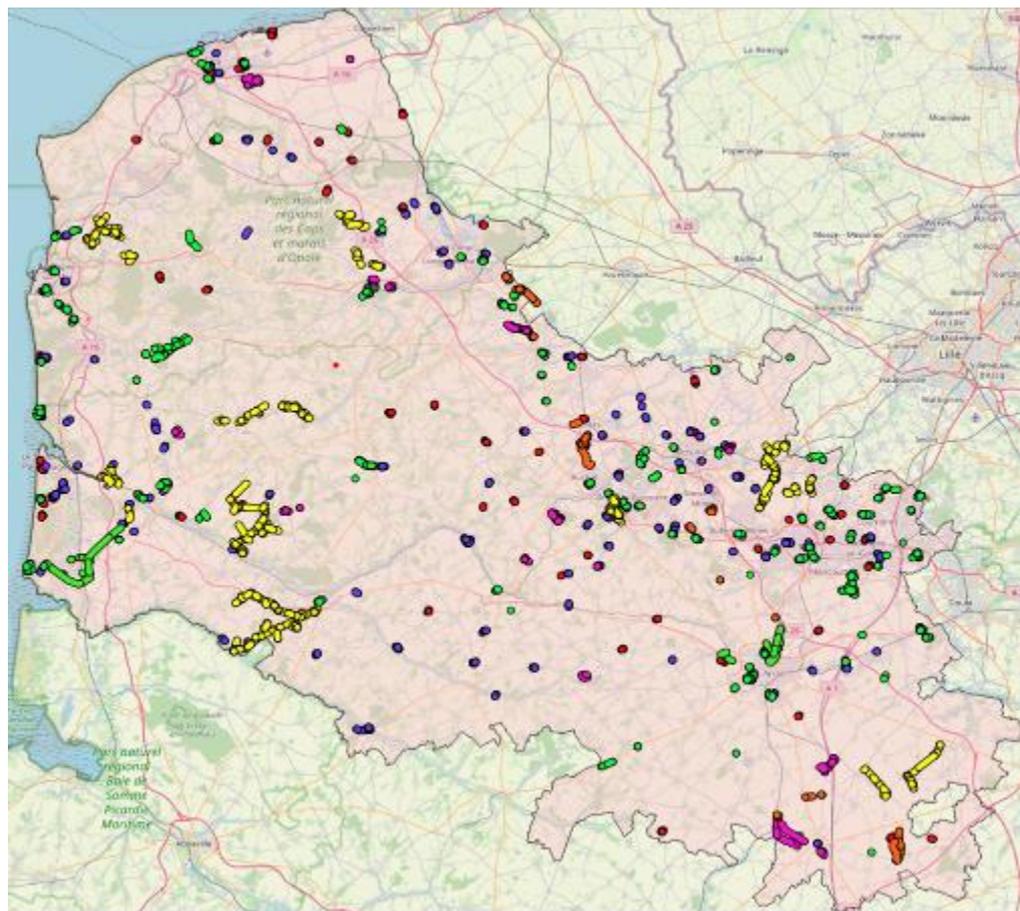


Programme 2025

Objectif 2025: 16,5M€

Portefeuille 2025: 17,3 M€

Renforcement des réseaux HTA	
Renforcement des réseaux BT	
Modernisation et amélioration de la fiabilité des réseaux et des postes - HTA	
<i>Dont RP</i>	
Modernisation et amélioration de la fiabilité des réseaux et des postes - BT	
Climatique – Sécurisation Amélioration de la résilience des réseaux et des postes (partie HTA)	



Les dépenses de maintenance (pour information hors périmètre NOME)

	2020	2021	2022	2023	2024 <i>provisoire</i>	2025 <i>prévisionnel</i>
Maintenance BT	705	747	656	750	659	705
Maintenance HTA	767	673	647	640	633	466
Elagage BT	195	262	222	266	398	450
Elagage HTA	2512	2247	2 708	2 221	2 062	2 100
Postes HTA/BT	526	582	400	575	607	521
Branchement	93	76	65	67	69	77
Visite de ligne HTA/BT	320	309	284	303	281	255
Désamiantage	384	1002	626	540	223	280
TOTAL (en k€)	5 502	5 898	5 608	5 362	4 932	4854

Travaux Postes sources

Pour le renforcement, la fiabilité, la sécurité des postes sources :

- Investissement de 13,5 M€ prévu en 2025

Opérations majeures – dépenses 2025 :

- Haplincourt : Début des travaux de création du poste : 6,6M€
- Bois-Bernard : Travaux de construction du poste : 4,2M€
- Aire sur la Lys : Poursuite des travaux de rénovation : 1,3M€
- Douvrin : Fin des travaux d'ajout de transformateur : 300k€

Les ambitions du contrat de concession SDI/PPI



Ambition 1 : Afin de préserver une qualité de fourniture élevée dans les zones rurales, réduire de manière significative le critère B sur les territoires identifiés dans le diagnostic technique :

	Objectif PPI	2024			2025
		Prévisionnel	Réalisé (provisoire)	Avancement	Prévisionnel
Ambition 1					
Réseau HTA fiabilisé (km)	360	90	128,32	35,6%	90
<i>Dont enfouis (km)</i>			43,17		
<i>Dont PDV avec immobilisation (km)</i>					
<i>Dont PDV sans immobilisation (km)</i>					
Réseau BT fils nus fiabilisé (km)	155	35	38*	24,5%	38
<i>Dont faibles sections (km)</i>			6,77		
Nombre d'OMT posés	25	10	11	44 %	10

(*) + 166,11 km de correctif fils nus

Ambition 3 : Poursuivre la dynamique d'amélioration de la performance des éléments du réseau – Fiabiliser le patrimoine à risque et en particulier le patrimoine souterrain :

	Objectif PPI	2024			2025
		Prévisionnel	Réalisé	Avancement	Prévisionnel
Ambition 3					
Linéaire CPI HTA résorbé	90	23	17,94	19,9%	23
Linéaire CPI BT résorbé (yc neutre périphérique et cuivre 1946)	22	5	4,9	22,2%	6

Avis de la FDE 62

Sur le programme d'investissements Enedis 2025

Avis de la FDE 62

- **Concernant les objectifs techniques :**
 - Pour le réseau CPI HTA:
 - L'objectif n'avait pas été atteint en 2024.
 - La prévision 2025 ne permet pas de rattraper la trajectoire.
- ➔ **Cela constitue donc un point de vigilance.**

Avis de la FDE 62

- Les investissements prévisionnels 2025 pour l'amélioration du patrimoine sont en légère baisse par rapport au 2024 provisoire (- 3,3 %)

	2024 provisoire	2025 prévisionnel
Amélioration du patrimoine	38 281	37 034

→ On constate une forte diminution concernant l'amélioration de la résilience des réseaux et des postes (- 55 % par rapport au 2024 provisoire). Enedis nous a indiqué les raisons de cette baisse.

Avis de la FDE 62

- En ce qui concerne les investissements sur le réseau, la prévision 2025 est très légèrement à la baisse par rapport au 2024 provisoire (- 2,2 %).
- Par contre, elle se situe à un niveau élevé par rapport aux prévisionnels des années précédentes.

	2024 provisoire	2025 prévisionnel
Investissements réseau	22 758	22 249

- Les investissements liés à la deuxième année du PPI n°2 sont sur la trajectoire linéaire pour atteindre l'objectif de 66 M€ en 2027.

Avis de la FDE 62

- **Le montant des dépenses de maintenance est à la baisse due notamment à la maintenance HTA, qui est fortement à la baisse (- 26,4 % par rapport au 2024 provisoire)**

La maintenance HTA est sur une tendance baissière depuis plusieurs années. Enedis nous a indiqué que cela était dû aux efforts faits ces dernières années sur les investissements et l'élagage

Sommaire

1 Les données patrimoniales

4

Programmes d'investissements Enedis 2025

2

Compte-rendu des Investissements Enedis
2024
Compte rendu des investissements FDE 62
2024

5

Programmes d'investissements FDE 62 2025

3

Diagnostic Qualité

6

Avis global de la FDE 62



- Nous remercions les équipes d'Enedis pour leur engagement durant les évènements climatiques de l'année.
- **Pour les investissements 2024 :**
 - **J'é mets un avis positif sur les investissements réseaux 2024 (+ 8,8 % par rapport à l'annoncé)**
 - **J'é mets un avis positif sur les investissements sur la première année du PPI n°2**
- **Pour les investissements 2025 :**
 - **Les investissements réseau prévisionnels 2025 sont à un niveau important malgré une légère baisse par rapport au 2024 provisoire mais supérieurs au prévisionnel 2024 et nous souhaitons que le réalisé 2025 soit à un niveau équivalent à celui de 2024.**
 - **J'é mets un avis positif sur les investissements pour l'année 2 du PPI n°2 qui est sur la trajectoire linéaire pour atteindre l'objectif du PPI.**
 - Nous espérons qu'Enedis a bien pris en compte les futures échéances électorales pour réaliser la répartition des investissements sur les 4 ans.

- **Pour les objectifs techniques :**

- J'émet des réserves sur la réalisation 2024 et la prévision 2025 notamment concernant le CPI HTA :
 - La réalisation 2024 est en dessous de l'annoncé. La prévision 2025 ne prévoit pas de rattraper ce retard.
 - Le taux d'incidents CPI, déjà un point de vigilance l'an dernier, augmente en 2024.
 - Le stock de CPI est important sur notre département
- J'émet une alerte sur le taux de fils nus BT très important sur notre concession et qui devra faire l'objet d'un traitement particulier en cohérence avec la politique Enedis.
- La première analyse 2024 sur la qualité de fourniture fait apparaître des villes en écart. De même qu'un critère B travaux en tendance haussière année après année..

Nous souhaitons approfondir avec Enedis les premières explications données.

- **Concernant les dépenses de maintenance :**
 - Pour 2024, je souhaite souligner les efforts d'Enedis local pour aller rechercher les enveloppes complémentaires afin d'agir sur nos réseaux.
 - Pour 2025, le montant des dépenses de maintenance est à la baisse due notamment à la maintenance HTA, qui est fortement à la baisse.

- Sur le premier semestre 2025, nous souhaitons :
 - Echanger sur les demandes de précisions réalisées
 - Travailler en collaboration avec Enedis sur :
 - L'approfondissement de la classification / les critères des risques Aléas Climatiques et la présentation de la démarche sur un chantier de rénovation programmée
 - La déclinaison de la politique de fiabilisation des réseaux BT fils nus
 - La présentation du nouveau plan de tension Enedis et l'évolution de la politique Elagage Enedis.

La FDE 62 sera très attentive à la qualité de traitement des dossiers envoyés par les collectivités vers les Interlocuteurs Privilégiés d'Enedis