



territoire  
d'énergie

EURE-ET-LOIR

# RAPPORT D'ACTIVITÉ 2025





# SOMMAIRE

<b>LE TERRITOIRE D'ÉNERGIE</b> .....	<b>p.3</b>
<b>EURE-ET-LOIR</b>	
<b>L'ORGANISATION</b> .....	<b>p.4</b>
Les élus .....	p.5
Commissions et représentations .....	p.6
Les faits marquants 2025.....	p.7
<b>LE BUDGET</b> .....	<b>p.8</b>
<b>LE SERVICE PUBLIC</b> .....	<b>p.12</b>
<b>DE L'ÉLECTRICITÉ</b>	
Les données de la concession .....	p.14
La politique d'investissement.....	p.18
<b>LE SERVICE PUBLIC DU GAZ</b> .....	<b>p.20</b>
Données chiffrées sur le gaz.....	p.21
<b>LA CARTOGRAPHIE</b> .....	<b>p.22</b>
<b>L'ÉCLAIRAGE PUBLIC</b> .....	<b>p.23</b>
<b>ÉNERGIE ET BÂTIMENTS PUBLICS</b> .....	<b>p.26</b>
<b>LES ÉNERGIES RENOUVELABLES</b> .....	<b>p.27</b>
<b>LES ACTIONS EN FAVEUR</b> .....	<b>p.28</b>
<b>DES USAGERS</b>	
<b>L'ACHAT GROUPÉ D'ÉNERGIE</b> .....	<b>p.29</b>
<b>LA MOBILITÉ ÉLECTRIQUE</b> .....	<b>p.30</b>
<b>L'ORGANISATION DES SERVICES</b> .....	<b>p.31</b>



# NOTRE TERRITOIRE

Toute notre énergie au service de **273 communes**

3

ANIMATION  
SENSIBILISATION



PÔLE  
ÉLECTRICITÉ



PÔLE  
GAZ



CARTOGRAPHIE  
INFOGÉO28



ÉCLAIRAGE  
PUBLIC



MOBILITÉ  
DURABLE



ÉNERGIES  
RENOUVELABLES



CONSEIL  
EN ÉNERGIE



ACHAT  
D'ÉNERGIE



Autres collectivités

# L'ORGANISATION DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE EURE-ET-LOIR



## LE COMITÉ SYNDICAL

Le Comité syndical est l'organe délibérant de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir. Composé de 275 délégués représentant les intérêts de 273 communes (243 en représentation directe et 30 représentées par le mécanisme de « Représentation-Substitution » par les intercommunalités Chartres Métropole et Entre Beauce et Perche) ainsi que 2 communautés de communes, il règle, par ses délibérations, les affaires du syndicat.

En 2025, le Comité syndical s'est réuni à 3 reprises :



- le 27 mai, faisant suite à la réunion du 20 mai annulée pour quorum non atteint
- le 10 octobre
- le 3 décembre



## LE BUREAU SYNDICAL

Le Bureau syndical est composé de 19 membres (le président, 8 vice-présidents et 10 membres) élus au sein du Comité syndical de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.

Sur délégation du Comité, le Bureau a notamment pour mission :

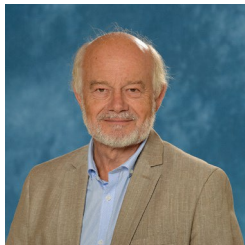
- d'arrêter les programmes de travaux,
- d'autoriser le lancement des procédures de marchés publics,
- d'étudier les demandes de subvention sollicitées par les collectivités,
- de se prononcer sur les demandes d'adhésion aux compétences optionnelles.

Au cours de l'année 2025, le Bureau syndical s'est réuni à 7 reprises :



- le 28 janvier
- le 16 septembre
- le 11 mars
- le 4 novembre
- le 6 mai
- le 9 décembre
- le 17 juin

# LES ÉLUS D'ÉNERGIE EURE-ET-LOIR



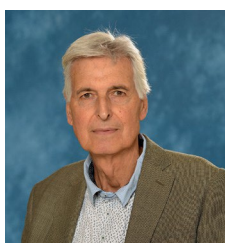
## LE PRÉSIDENT

Xavier NICOLAS  
Maire de Senonches

## LES VICE-PRÉSIDENTS ET LES MEMBRES DU BUREAU



Christelle LORIN  
1<sup>ère</sup> vice-présidente  
Actions de transition  
énergétique  
Maire de Digny



Guy CHAMPION  
2<sup>e</sup> vice-président  
Production d'énergies  
renouvelables  
Conseiller municipal  
de Nogent-le-Rotrou



François FOUGEROL  
3<sup>e</sup> vice-président  
Éclairage public  
Adjoint au maire de Sainte-  
Gemme-Moronval



Guy BEAUREPÈRE  
4<sup>e</sup> vice-président  
Travaux sur les réseaux  
Adjoint au maire  
de Dangeau



Laurent LHUILLERY  
5<sup>e</sup> vice-président  
Mobilité propre  
Conseiller communautaire  
délégué de Chartres Métropole



Marc GUERRINI  
6<sup>e</sup> vice-président  
Communication  
institutionnelle  
Maire des Villages Vovéens



Didier LEMOINE  
7<sup>e</sup> vice-président  
Information géographique  
Adjoint au maire  
de Châteaudun



Didier LE BARS  
8<sup>e</sup> vice-président  
Distribution publique  
du gaz  
Adjoint au maire de Coulombs



Dagmar BERNITT  
Maire  
de Bérrou-la-Mulotière



Jean-Yves PANAI  
Maire de Saint-Denis-  
Lanneray



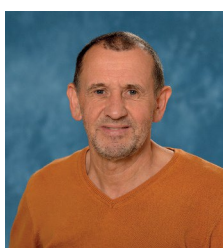
Eric GIRONDEAU  
Maire  
d'Authon-du-Perche



Benoît PELLEGRIN  
Maire de Terminiers



Cindy MATHIS  
Conseillère  
communautaire d'Entre  
Beauce et Perche



Gilles ROUSSELET  
Maire de Montharville



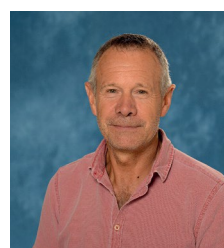
Dominique PETILLON  
Conseiller  
communautaire  
de Chartres Métropole



Philippe MORELLE  
Conseiller  
communautaire d'Entre  
Beauce et Perche



Denise HUILLERY  
Maire d'Happonvilliers



François DORDOIGNE  
Maire de Thiron-Gardais

# COMMISSIONS ET REPRÉSENTATIONS

## COMMISSIONS INTERNES

### Commission d'appel d'offres

- **Président** : Xavier Nicolas,
- **Titulaires** : Christelle Lorin, Guy Champion, François Fougerol, Guy Beaupère, Éric Legendre
- **Suppléants** : Didier Lemoine, Didier Le Bars, Dagmar Bernitt, Dominique Petillon, François Dordoigne

### Commission de délégation de service public

- **Président** : Xavier Nicolas
- **Titulaires** : Guy Champion, François Fougerol, Didier Le Bars, Philippe Morelle, Gilles Rousselet
- **Suppléants** : Guy Beaupère, Laurent Lhuillery, Jean-Yves Panais, Dominique Petillon

## COMMISSION CONSULTATIVE DES SERVICES PUBLICS LOCAUX

- **Président** : Xavier Nicolas
- **Titulaires** : Christelle Lorin, Benoît Pellegrin, Dagmar Bernitt, Denise Huillery
- **Suppléants** : François Fougerol, Didier Le Bars, Éric Girondeau, François Dordoigne

## COMMISSION CONSULTATIVE PARITAIRE DE L'ÉNERGIE

- **Président** : Xavier Nicolas
- **Représentants** : Christelle Lorin, Guy Champion, François Fougerol, Guy Beaupère, Didier Le Bars, Benoît Pellegrin, Jean-Yves Panais, Dagmar Bernitt, Dominique Petillon, Philippe Morelle, François Dordoigne

## COMITÉ RÉGIONAL DE L'ÉNERGIE

- Xavier Nicolas

## AGENCE RÉGIONALE ÉNERGIE-CLIMAT (AREC)

- Xavier Nicolas

## COMMISSIONS THÉMATIQUES

### Commission MDE – Bâtiments publics

- **Membres** : Christelle Lorin (présidente), Guy Beaupère, Marc Guerrini, Dagmar Bernitt

### Commission Mobilité

- **Membres** : Laurent Lhuillery (président), Guy Champion, Philippe Morelle, François Dordoigne

### Commission Communication

- **Membres** : Marc Guerrini (président), Christelle Lorin, Dagmar Bernitt

## SOCIÉTÉS D'ÉCONOMIE MIXTE ET SOCIÉTÉS PUBLIQUES LOCALES

### SEM EneR CENTRE - VAL DE LOIRE

- **Représentants** : Xavier Nicolas, Christelle Lorin, Guy Champion

### SEM régionale pour la rénovation des logements

- **Représentante** : Christelle Lorin

### SPL MODULO

- **Représentant** : Xavier Nicolas

## AUTRES

### Comité de pilotage du Fonds de solidarité pour le logement

- **Représentant** : Didier Le Bars

### Entente Territoire d'Énergie Centre-Val de Loire

- **Titulaires** : Xavier Nicolas, Guy Champion, François Fougerol
- **Suppléante** : Dagmar Bernitt

### Comité départemental des énergies renouvelables

- **Titulaire** : Guy Champion
- **Suppléante** : Dagmar Bernitt

# LES FAITS MARQUANTS DE L'ANNÉE 2025

## Ancienne base aérienne de Châteaudun : visite du chantier de la centrale solaire

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir et EDF Renouvelables ont organisé en avril 2025 une visite du chantier de la centrale photovoltaïque sur le site de l'ancienne base aérienne de Châteaudun à destination des principaux acteurs publics du sud du Département.



## Un spectacle dans une yourte à Alluyes pour les élèves

Dans le cadre de son partenariat avec les communautés de communes en faveur de la transition énergétique, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a organisé, avec la Compagnie « ça s'peut pas », une série de représentations du spectacle Chaud Devant ! à destination des élèves de CE1/CE2/CM1/CM2 de 8 écoles du département.

Les représentations ont eu lieu à Alluyes les mardi 3, jeudi 5 et vendredi 6 juin 2025, dans une yourte aménagée spécialement pour l'occasion.



7

## Matinale de l'énergie à la CCI

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a organisé, en partenariat avec l'AMF 28, une Matinale de l'énergie sur le thème de l'accès à une énergie abordable. Cet événement s'est déroulé en octobre 2025 à la Chambre de Commerce et d'Industrie d'Eure-et-Loir. Cette matinale s'adressait tout particulièrement aux élus locaux, aux représentants des collectivités, aux acteurs du secteur de l'énergie, aux entreprises confrontées aux enjeux énergétiques et aux associations de consommateurs.



## Inauguration des ombrières de Cloyes-les-Trois-Rivières

La commune de Cloyes-les-Trois-Rivières a inauguré en novembre 2025 ses nouvelles ombrières photovoltaïques en présence des élus locaux, des représentants de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir et des partenaires engagés dans le projet. Grâce à l'engagement de la commune, de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir, de la SEM EneR CENTRE-VAL DE LOIRE et de tous les acteurs associés, six installations sont déjà en service et une septième, située au niveau du hangar des associations, sera achevée en 2026.



# LE BUDGET 2025

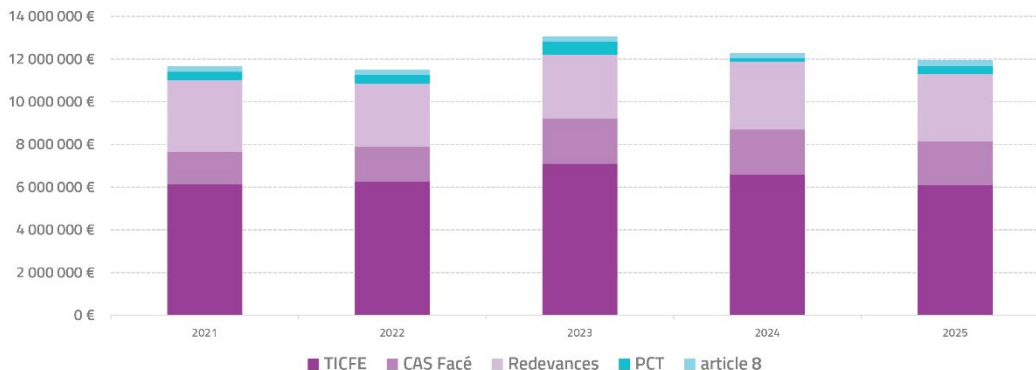
Le budget de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir se répartit en 4 budgets distincts :

- le budget principal qui retrace les actions du syndicat en matière de distribution d'électricité et de gaz, de production d'énergies renouvelables électriques et de cartographie (SIG Infogéo 28).
- 3 budgets annexes respectivement dédiés à l'éclairage public, aux actions en faveur de la transition énergétique (assistance à la rénovation des bâtiments publics, interventions auprès des usagers, accompagnement des EPCI ) et enfin à la mobilité électrique.

## LES PRINCIPALES RESSOURCES DE TERRITOIRE D'ÉNERGIE EURE-ET-LOIR

- L'Accise sur l'électricité qui a remplacé la Taxe Intérieure sur la Consommation Finale d'Électricité (TICFE) reversée à Territoire d'Énergie Eure-et-Loir par l'État (6,1 M€ en 2025).
- Les redevances de concession (R1 et R2) du service public de distribution d'électricité (3,14 M€ en 2025)
- Le FACÉ (Financement des aides aux collectivités pour l'électrification rurale), uniquement dédié aux travaux effectués dans les communes classées en zone d'électrification rurale (2,06 M€ en 2025).
- La PCT (Part Couverte par le Tarif) issue de la prise en charge par le TURPE des coûts de raccordement pour les opérations dans lesquelles Territoire d'Énergie est maître d'ouvrage. En 2025, son montant s'est élevé à 0,38 M€.
- La contribution du gestionnaire du réseau électrique au titre de l'article 8 du contrat de concession relatif à l'intégration des ouvrages dans l'environnement. En 2025, elle s'est élevée à 0,28 M€.

### Évolution des principales ressources sur les 5 dernières années



## LE FINANCEMENT DES BUDGETS ANNEXES

Au titre de 2025, les besoins de financement des budgets annexes par le budget principal se sont élevés à 3,1 millions d'euros :



**2,32 M €**

### ÉCLAIRAGE PUBLIC

Prise en charge des investissements + maintenance des installations et frais de structure.



**0,68 M €**

### TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

Aides à la rénovation des bâtiments publics, actions en faveur des usagers, assistance à la planification énergétique et frais de structure.



**0,11 M €**

### SERVICE DE RECHARGE

Gestion et développement.

# LES COMPTES ADMINISTRATIFS

## BUDGET PRINCIPAL

### Services publics de l'électricité et du gaz / Production d'énergies renouvelables

F O N C T I O N N E M E N T	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A PAYER 2025
	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	566 000,00 €	476 008,85 €	31 702,90 €
	012	CHARGES DE PERSONNEL	1 560 150,00 €	1 522 922,13 €	3 590,00 €
	014	ATTENUATION DE PRODUITS	240 488,00 €	240 488,00 €	
	65	CHARGES DE GESTION COURANTE	3 477 910,72 €	3 266 269,29 €	
	66	CHARGES FINANCIERES	9 000,00 €	8 892,00 €	
		<b>SOUS.TOTAL "DEPENSES REELLES"</b>	<b>5 853 548,72 €</b>	<b>5 514 580,27 €</b>	<b>35 292,90 €</b>
	023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT	5 752 647,28 €		
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	336 100,00 €	374 405,49 €	
		<b>TOTAL GENERAL DES DEPENSES</b>	<b>11 942 296,00 €</b>	<b>5 888 985,76 €</b>	<b>35 292,90 €</b>
CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	PRODUITS A RECEVOIR 2025	
013	ATTENUATION DE CHARGES	13 000,00 €	13 025,65 €		
70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES	718 500,00 €	697 445,32 €		
73	IMPOTS ET TAXES	6 240 488,00 €	6 359 153,00 €		
74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS	11 000,00 €	10 558,74 €		
75	PRODUITS DE GESTION COURANTE	3 490 348,00 €	3 376 049,32 €	114 000,00 €	
77	PRODUITS EXCEPTIONNELS		50 000,00 €		
	<b>SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"</b>	<b>10 473 336,00 €</b>	<b>10 506 232,03 €</b>	<b>114 000,00 €</b>	
042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	177 000,00 €	174 736,83 €		
	<b>R 002 Excédent de fonctionnement reporté de N-1 :</b>	<b>1 291 960,00 €</b>	<b>1 291 960,00 €</b>	<b>0,00 €</b>	
	<b>TOTAL GENERAL DES RECETTES</b>	<b>11 942 296,00 €</b>	<b>11 972 928,86 €</b>	<b>114 000,00 €</b>	
<b>RESULTAT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT</b>			<b>6 162 650,20 €</b>		
I N V E S T I S S E M E N T	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
	13	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT TROP PERCU	14 326,10 €	14 326,10 €	
	21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	3 774 927,20 €	987 635,51 €	2 764 670,12 €
	23	IMMOBILISATIONS EN COURS	16 469 910,05 €	10 454 258,07 €	3 091 868,62 €
	26	PARTICIPATIONS ET CREANCES RATTACHEES A DES PARTI	349 700,00 €	0,00 €	349 700,00 €
	27	AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES	1 169 000,00 €	0,00 €	1 169 000,00 €
	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	2 602 776,66 €	1 931 949,28 €	575 634,92 €
		<b>SOUS.TOTAL DEPENSES REELLES</b>	<b>24 380 640,01 €</b>	<b>13 388 168,96 €</b>	<b>7 950 873,66 €</b>
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	177 000,00 €	196 736,83 €	
		<b>D 001 Solde d'exécution négatif reporté de N-1 :</b>	<b>395 127,98 €</b>	<b>395 127,98 €</b>	
	<b>TOTAL GENERAL DES DEPENSES</b>	<b>24 952 767,99 €</b>	<b>13 980 033,77 €</b>	<b>7 950 873,66 €</b>	
CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025	
13	SUBVENTIONS	8 719 818,23 €	4 545 958,09 €	3 894 302,26 €	
27	AUTRES IMMOBILISATIONS FINANCIERES	800 000,00 €	0,00 €	800 000,00 €	
10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES	5 692 895,42 €	5 692 851,97 €		
45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	3 651 307,06 €	2 020 789,55 €	1 535 325,05 €	
	<b>SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"</b>	<b>18 864 020,71 €</b>	<b>12 259 599,61 €</b>	<b>6 229 627,31 €</b>	
021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT	5 752 647,28 €			
040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	336 100,00 €	374 405,49 €		
	<b>TOTAL GENERAL DES RECETTES</b>	<b>24 952 767,99 €</b>	<b>12 634 005,10 €</b>	<b>6 229 627,31 €</b>	
<b>RESULTAT DE LA SECTION D'INVESTISSEMENT</b>			<b>-3 067 275,02 €</b>		

SOLDE GLOBAL TOUTES SECTIONS CONFONDUES

3 095 375,18 €  
(dont 2,7 M€ pour extinction emprunt budget 2026)

# LES COMPTES ADMINISTRATIFS

## BUDGET ANNEXE

### Éclairage public

F O N C T I O N N E M E N T	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A PAYER 2025
		011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	1 536 303,98 €	1 054 821,98 €
	012	CHARGES DE PERSONNEL	250 000,00 €	246 529,83 €	
		<b>SOUS.TOTAL "DEPENSES REELLES"</b>	<b>1 786 303,98 €</b>	<b>1 301 351,81 €</b>	<b>449 734,42 €</b>
	023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT	1 489 105,88 €		
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	1 233 100,00 €	1 115 812,11 €	
		<b>TOTAL GENERAL DES DEPENSES</b>	<b>4 508 509,86 €</b>	<b>2 417 163,92 €</b>	<b>449 734,42 €</b>
	CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	PRODUITS A RECEVOIR 2025
	74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS	1 231 024,00 €	1 161 952,21 €	64 946,28 €
	75	PRODUITS DE GESTION COURANTE	2 827 985,86 €	2 678 558,21 €	
	77	PRODUITS EXCEPTIONNELS			
		<b>SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"</b>	<b>4 059 009,86 €</b>	<b>3 840 510,42 €</b>	<b>64 946,28 €</b>
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	449 500,00 €	437 500,55 €	
		<b>TOTAL GENERAL DES RECETTES</b>	<b>4 508 509,86 €</b>	<b>4 278 010,97 €</b>	<b>64 946,28 €</b>
	<b>RESULTAT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT</b>			<b>1 476 058,91 €</b>	
I N V E S T I S S E M E N T	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
	13	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT RECUES	31 409,25 €	31 409,25 €	
	204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES	109 706,98 €	27 873,75 €	75 431,98 €
	23	IMMOBILISATIONS EN COURS	6 423 255,05 €	5 228 889,93 €	1 083 063,13 €
	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	116 659,12 €	68 531,96 €	45 552,48 €
		<b>SOUS.TOTAL DEPENSES REELLES</b>	<b>6 681 030,40 €</b>	<b>5 356 704,89 €</b>	<b>1 204 047,59 €</b>
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	449 500,00 €	437 500,55 €	
		<b>D 001 Solde d'exécution négatif reporté de N-1 :</b>	<b>1 379 786,39 €</b>	<b>1 379 786,39 €</b>	
		<b>TOTAL GENERAL DES DEPENSES</b>	<b>8 510 316,79 €</b>	<b>7 173 991,83 €</b>	<b>1 204 047,59 €</b>
	CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
	13	SUBVENTIONS	3 662 465,54 €	2 324 068,88 €	1 334 909,75 €
	10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES	1 998 329,43 €	2 002 448,51 €	
	45	COMPTABILITE DISTINCTE RATTACHEE	127 315,94 €	70 338,64 €	54 402,62 €
		<b>SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"</b>	<b>5 788 110,91 €</b>	<b>4 396 856,03 €</b>	<b>1 389 312,37 €</b>
	021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT	1 489 105,88 €		
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	1 233 100,00 €	1 115 812,11 €	
		<b>R 001 Solde d'exécution positif reporté de N-1 :</b>	<b>0,00 €</b>	<b>0,00 €</b>	<b>0,00 €</b>
		<b>TOTAL GENERAL DES RECETTES</b>	<b>8 510 316,79 €</b>	<b>5 512 668,14 €</b>	<b>1 389 312,37 €</b>
	<b>RESULTAT DE LA SECTION D'INVESTISSEMENT</b>			<b>-1 476 058,91 €</b>	

10

## BUDGET ANNEXE

### Service Conseil énergétique – Maîtrise de l'énergie

F O N C T I O N N E M E N T	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A PAYER 2025
		011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	148 900,00 €	126 642,14 €
	012	CHARGES DE PERSONNEL	316 000,00 €	315 515,98 €	
	65	CHARGES DE GESTION COURANTE	1 209 500,00 €	1 196 166,32 €	7 500,00 €
		<b>SOUS.TOTAL "DEPENSES REELLES"</b>	<b>1 674 400,00 €</b>	<b>1 638 324,44 €</b>	<b>7 626,00 €</b>
	023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT	17 124,28 €		
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	545 400,00 €	339 383,77 €	
		<b>TOTAL GENERAL DES DEPENSES</b>	<b>2 236 924,28 €</b>	<b>1 977 708,21 €</b>	<b>7 626,00 €</b>
	CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	PRODUITS A RECEVOIR 2025
	013	ATTENUATION DE CHARGES	60 000,00 €	44 980,24 €	
	70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES	125 000,00 €	125 000,00 €	
	74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS	135 000,00 €	137 504,20 €	
	75	PRODUITS DE GESTION COURANTE	1 916 924,28 €	1 859 149,27 €	
		<b>SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"</b>	<b>2 236 924,28 €</b>	<b>2 166 633,71 €</b>	<b>0,00 €</b>
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS			
		<b>TOTAL GENERAL DES RECETTES</b>	<b>2 236 924,28 €</b>	<b>2 166 633,71 €</b>	<b>0,00 €</b>
	<b>RESULTAT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT</b>			<b>181 299,50 €</b>	
I N V E S T I S S E M E N T	CHAPITRE	DEPENSES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
	20	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES			
	204	SUBVENTIONS D'INVESTISSEMENT VERSEES	1 522 026,94 €	552 887,97 €	928 655,14 €
	21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	5 500,00 €	2 298,84 €	1 840,94 €
	23	IMMOBILISATIONS EN COURS			
		<b>SOUS.TOTAL DEPENSES REELLES</b>	<b>1 527 526,94 €</b>	<b>555 186,81 €</b>	<b>930 496,08 €</b>
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS			
		<b>TOTAL GENERAL DES DEPENSES</b>	<b>1 527 526,94 €</b>	<b>555 186,81 €</b>	<b>930 496,08 €</b>
	CHAPITRE	RECETTES	BUDGET 2025	REALISATIONS AU 31/12/2025	RESTES A REALISER 2025
	13	SUBVENTIONS			
	10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES	142 419,96 €	142 416,92 €	
		<b>SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"</b>	<b>142 419,96 €</b>	<b>142 416,92 €</b>	<b>0,00 €</b>
	021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT	17 124,28 €		
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	545 400,00 €	339 383,77 €	
		<b>R 001 Solde d'exécution positif reporté de N-1 :</b>	<b>822 582,70 €</b>	<b>822 582,70 €</b>	<b>0,00 €</b>
		<b>TOTAL GENERAL DES RECETTES</b>	<b>1 527 526,94 €</b>	<b>1 304 383,39 €</b>	<b>0,00 €</b>
	<b>RESULTAT DE LA SECTION D'INVESTISSEMENT</b>			<b>-181 299,50 €</b>	

SOLDE GLOBAL TOUTES SECTIONS CONFONDUES

0,00 €

# LES COMPTES ADMINISTRATIFS

## BUDGET ANNEXE Service Mobilité électrique

F O N C T I O N N E M E N T	<b>CHAPITRE</b>	<b>DEPENSES</b>	<b>BUDGET 2025</b>	<b>REALISATIONS AU 31/12/2025</b>	<b>RESTES A PAYER 2025</b>
	011	CHARGES A CARACTERE GENERAL	153 000,00 €	147 074,44 €	2 813,93 €
	65	CHARGES DE GESTION COURANTE	0,58 €		
	67	CHARGES EXCEPTIONNELLES	18 000,00 €		
		<b>SOUS.TOTAL "DEPENSES REELLES"</b>	<b>171 000,58 €</b>	<b>147 074,44 €</b>	<b>2 813,93 €</b>
	023	VIREMENT A LA SECTION D'INVESTISSEMENT			
	042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	70 000,00 €	43 470,63 €	
		<b>TOTAL GENERAL DES DEPENSES</b>	<b>241 000,58 €</b>	<b>190 545,07 €</b>	<b>2 813,93 €</b>
	<b>CHAPITRE</b>	<b>RECETTES</b>	<b>BUDGET 2025</b>	<b>REALISATIONS AU 31/12/2025</b>	<b>PRODUITS A RECEVOIR 2025</b>
	70	PRODUITS DES SERVICES DU DOMAINE ET VENTES	10 000,00 €	9 372,00 €	
74	DOTATIONS ET PARTICIPATIONS	142 000,58 €	106 119,72 €		
75	PRODUITS DE GESTION COURANTE	85 000,00 €	77 132,30 €		
	<b>SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"</b>	<b>237 000,58 €</b>	<b>192 624,02 €</b>	<b>0,00 €</b>	
042	DOTATIONS AUX AMORTISSEMENTS	4 000,00 €	3 841,96 €		
	<b>TOTAL GENERAL DES RECETTES</b>	<b>241 000,58 €</b>	<b>196 465,98 €</b>	<b>0,00 €</b>	
	<b>RESULTAT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT</b>			<b>3 106,98 €</b>	
I N V E S T I S S E M E N T	<b>CHAPITRE</b>	<b>DEPENSES</b>	<b>BUDGET 2025</b>	<b>REALISATIONS AU 31/12/2025</b>	<b>RESTES A REALISER 2025</b>
	21	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	148 353,41 €	67 934,98 €	57 154,08 €
	26	PARTICIPATIONS ET CREANCES RATTACHEES A DES PARTICIPATIONS			
		<b>SOUS.TOTAL DEPENSES REELLES</b>	<b>148 353,41 €</b>	<b>67 934,98 €</b>	<b>57 154,08 €</b>
	040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	4 000,00 €	3 841,96 €	
		<b>TOTAL GENERAL DES DEPENSES</b>	<b>152 353,41 €</b>	<b>71 776,94 €</b>	<b>57 154,08 €</b>
	<b>CHAPITRE</b>	<b>RECETTES</b>	<b>BUDGET 2025</b>	<b>REALISATIONS AU 31/12/2025</b>	<b>RESTES A REALISER 2025</b>
	13	SUBVENTIONS			
	10	DOTATIONS, FONDS DIVERS, RESERVES			
		<b>SOUS.TOTAL "RECETTES REELLES"</b>	<b>0,00 €</b>	<b>0,00 €</b>	<b>0,00 €</b>
021	VIREMENT DE LA SECTION DE FONCTIONNEMENT				
040	OPERATIONS D'ORDRE DE TRANSFERT ENTRE SECTIONS	70 000,00 €	43 470,63 €		
	<b>R 001 Solde d'exécution positif reporté de N-1 :</b>	<b>82 353,41 €</b>	<b>82 353,41 €</b>	<b>0,00 €</b>	
	<b>TOTAL GENERAL DES RECETTES</b>	<b>152 353,41 €</b>	<b>125 824,04 €</b>	<b>0,00 €</b>	
	<b>RESULTAT DE LA SECTION D'INVESTISSEMENT</b>			<b>-3 106,98 €</b>	

SOLDE GLOBAL TOUTES SECTIONS CONFONDUES

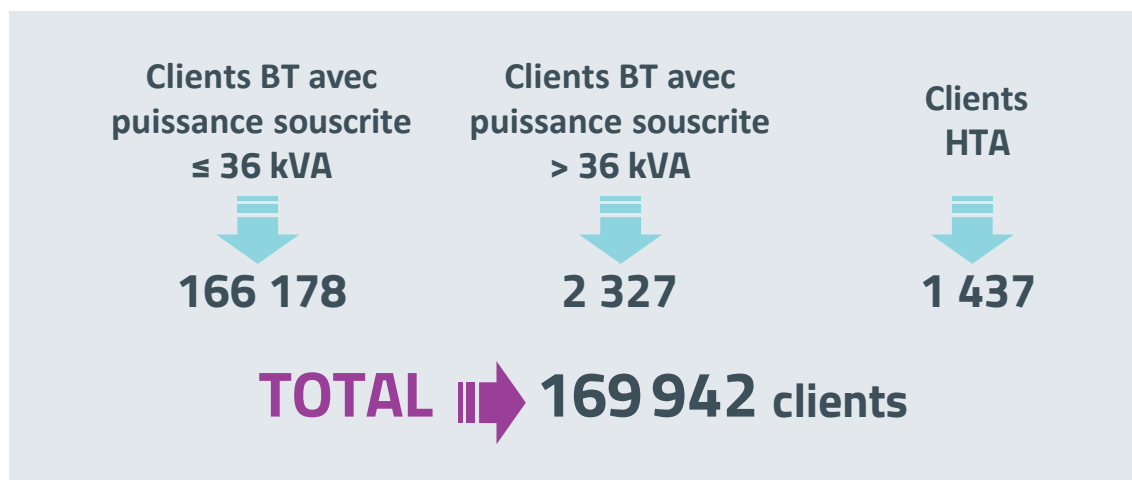
0,00 €

# LE SERVICE PUBLIC DE L'ÉLECTRICITÉ

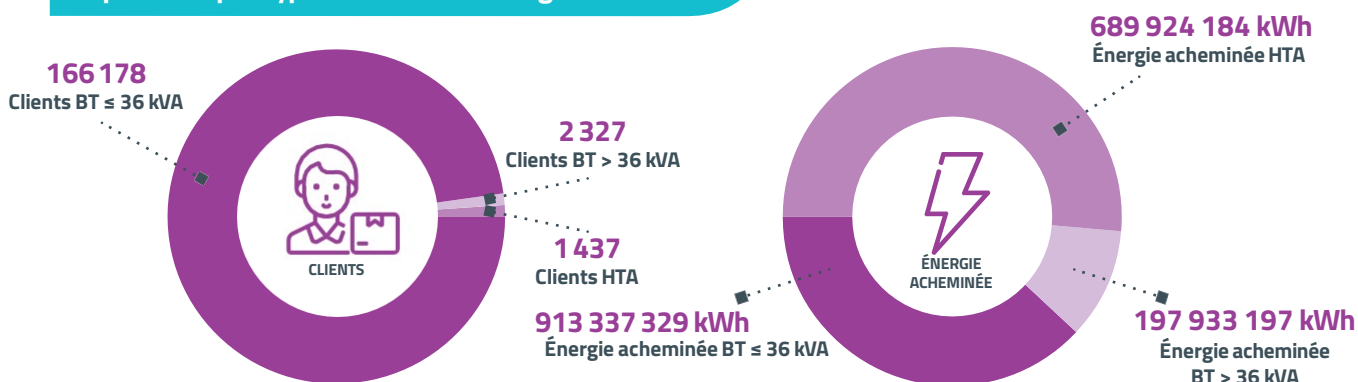
Territoire d'Énergie Eure-et-Loir est l'autorité organisatrice de la distribution d'électricité (AODE) et de la fourniture d'électricité aux tarifs réglementés de vente (TRV) pour le compte de 273 communes (243 en représentation directe et 30 représentées par le mécanisme de « Représentation-Substitution » par les intercommunalités Chartres Métropole et Entre Beauce et Perche).

À ce titre, le syndicat d'énergie est garant de la bonne exécution de ces services publics confiés à ENEDIS (pour la gestion des réseaux) et à EDF (pour la fourniture aux TRV).

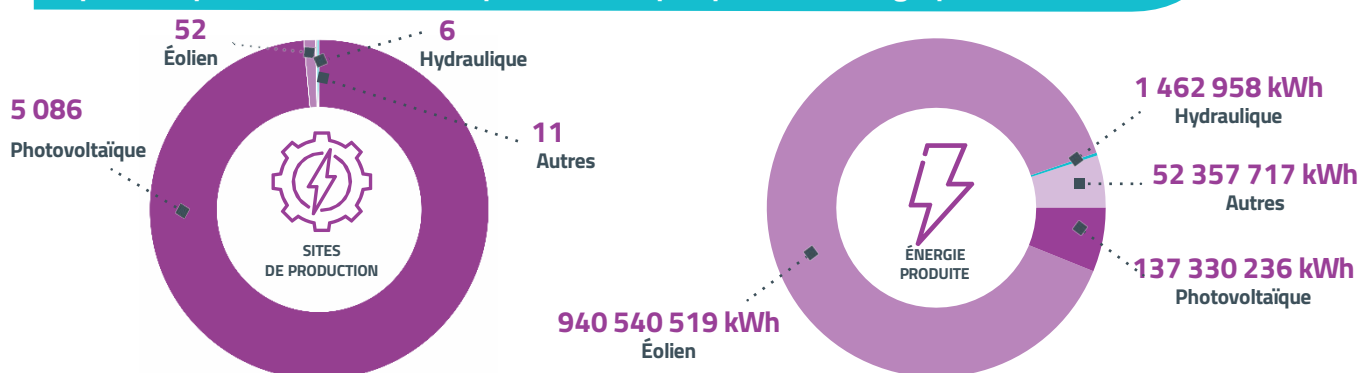
## Répartition des clients de la concession à fin 2025



### Répartition par type de clients et énergie acheminée



### Répartition par nombre de sites de production et par quantité d'énergie produite



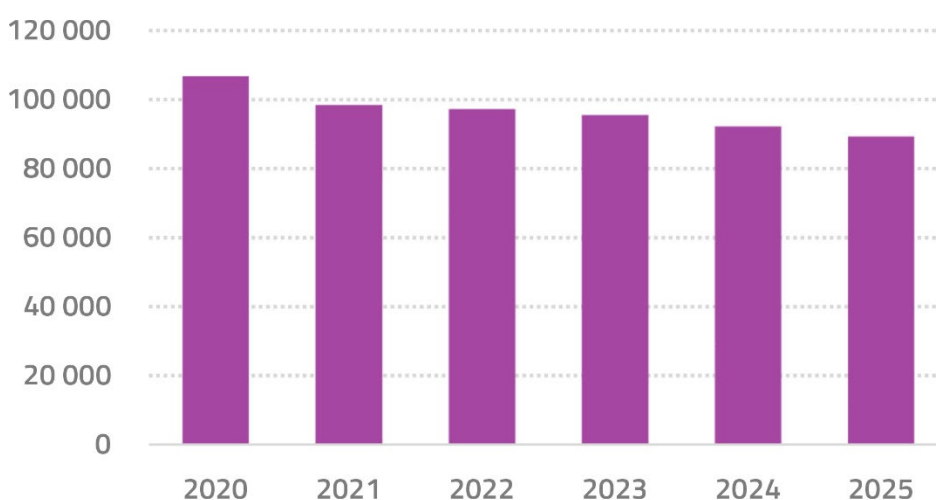
## LE SERVICE PUBLIC DE FOURNITURE AUX TARIFS RÉGLEMENTÉS DE VENTE

Regroupant autrefois tous les clients de la concession, le service public de fourniture aux tarifs réglementés de vente d'électricité (TRV) ne concerne plus aujourd'hui que ceux dont la puissance de raccordement est inférieure ou égale à 36 kVA :

- Les particuliers, les propriétaires uniques et les syndicats de copropriétaires.
- Certains professionnels (dont les collectivités) à condition de respecter les critères d'éligibilité définis à l'article L337-7 du code de l'énergie.

À fin 2025, **89 377 clients** (soit **52,6 % des clients de la concession**) avaient fait le choix de conserver le bénéfice des TRV auprès du concessionnaire EDF soit **-3,1%** par rapport à 2024.

### Évolution du nombre de clients aux TRV depuis 2020



13

### À noter que les clients éligibles aux TRV peuvent :

- rester ou revenir aux TRV sur simple demande et sans délai;
- exercer leur éligibilité en souscrivant un contrat à prix de marché avec le fournisseur d'électricité de leur choix.



### Les mouvements tarifaires intervenus en 2025 sur les TRV



### Baisse moyenne des TRV

- 15 % au 1<sup>er</sup> février

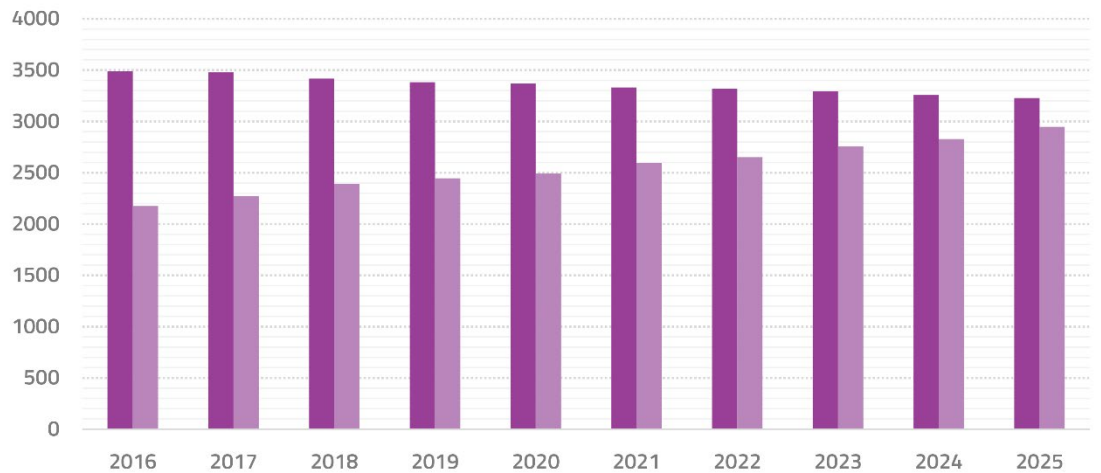
# LES DONNÉES DE LA CONCESSION

## LES OUVRAGES DU RÉSEAU

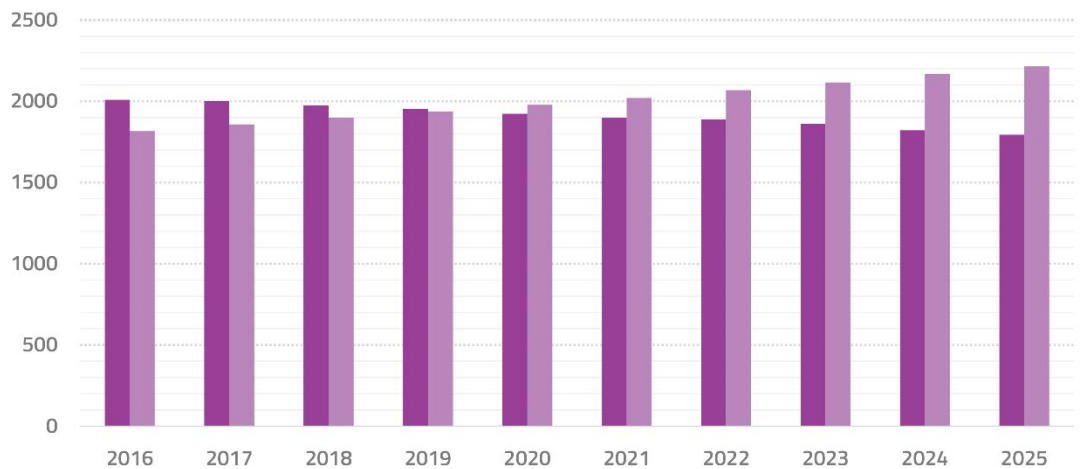
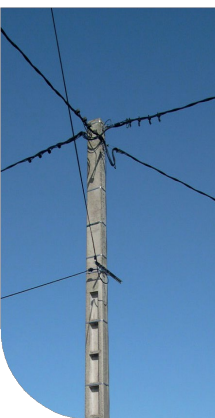
À fin 2025, le **réseau de distribution** électrique était constitué de 10 183 km dont 6 175 km de réseau Haute Tension A (15 000 ou 20 000 Volts) et 4 008 km de réseau Basse Tension (230/400 Volts).

Le **taux d'enfouissement** de ces réseaux atteignait respectivement 47,7 % pour le réseau HTA et 55,2 % pour le réseau Basse Tension.

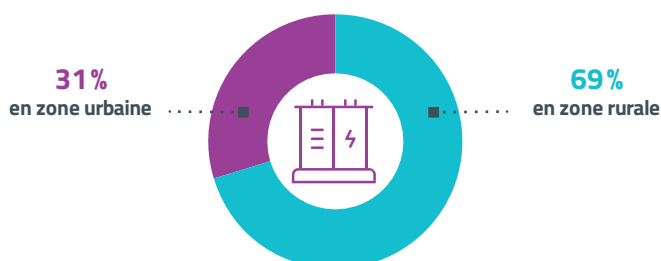
### Évolution du linéaire du réseau HTA



### Évolution du linéaire du réseau BT



### Les 6 254 postes de transformation



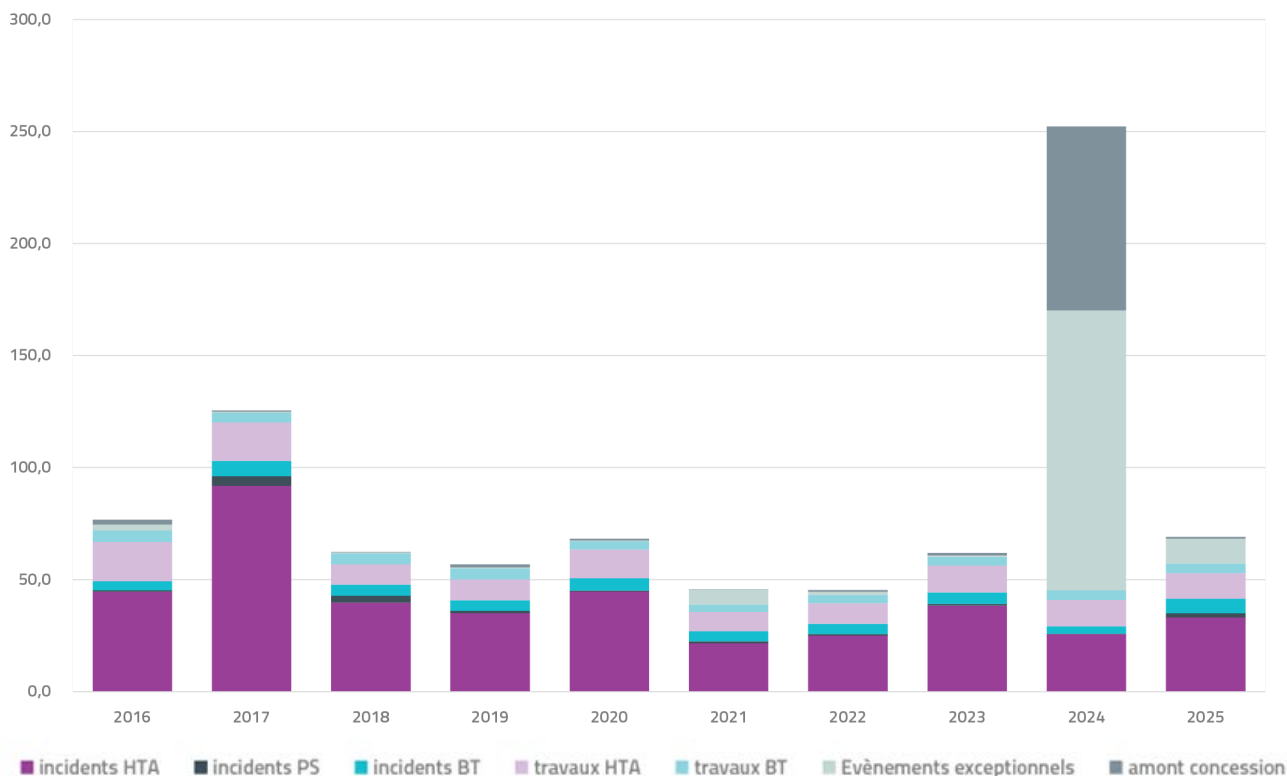
#### Typologie des postes :

- Sur poteaux > 2 349
- Cabines hautes > 28
- Cabines basses > 457
- Autres > 3 420

## LA QUALITÉ DE FOURNITURE

Toutes causes confondues, le **temps moyen de coupure** subi par un usager de la concession desservi en Basse Tension a atteint 69,2 minutes en 2025 (contre 252,2 minutes en 2024, soit une baisse de 73%).

### Évolution de la durée moyenne de coupure



15



Si le critère B avait été exceptionnellement élevé en 2024 avec un temps de coupure moyen dépassant les 250 minutes (plus de 6 heures), on retrouve une moyenne dans les normes pour 2025.

Toutefois, l'augmentation des incidents HTA et BT démontre une nouvelle fois la fragilité de ces réseaux.

La résilience du réseau aux aléas climatiques reste donc plus que jamais un sujet majeur et malgré les incitations du syndicat, force est de constater l'insuffisance de l'insensibilisation des ouvrages par Enedis.

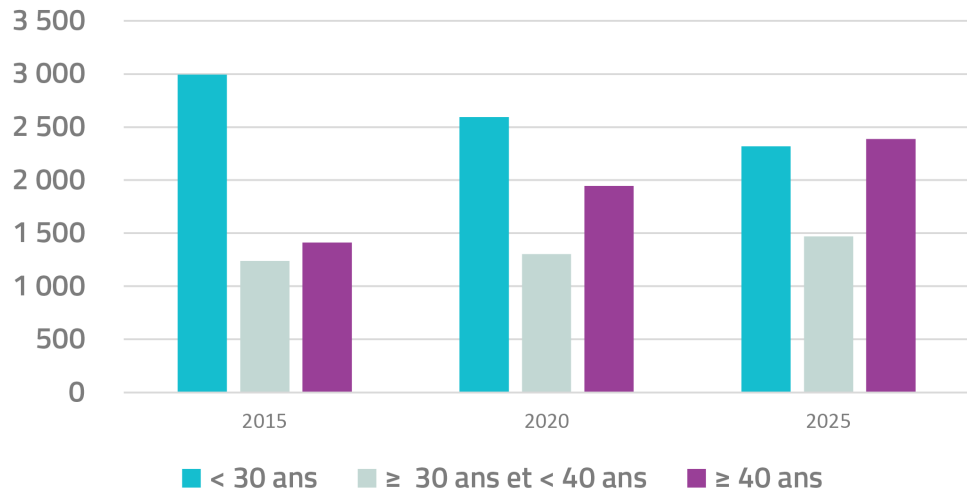
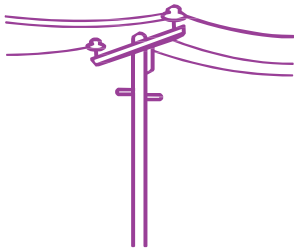
## L'ÂGE DES RÉSEAUX HTA ET BT

	RÉSEAU HTA	RÉSEAU BT	POSTES HTA-BT
< 10 ans	890 km	481 km	1027
≥ 10 ans et < 20 ans	706 km	623 km	840
≥ 20 ans et < 30 ans	723 km	761 km	1 030
≥ 30 ans et < 40 ans	1 471 km	1 421 km	1 842
≥ 40 ans	2 385 km	722 km	1 515
<b>TOTAL</b>	<b>6 175 km</b>	<b>4 008 km</b>	<b>6 254</b>

Données au 31/12/2024

### Évolution de l'âge du réseau HTA

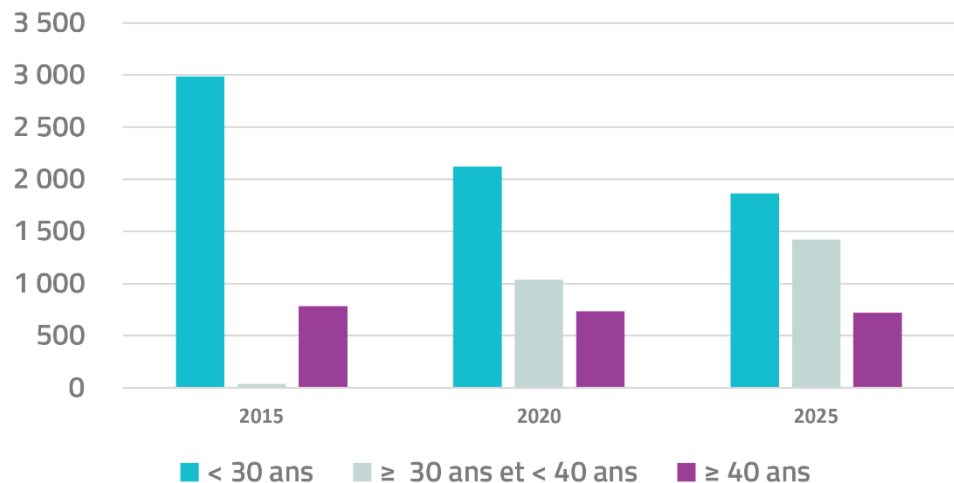
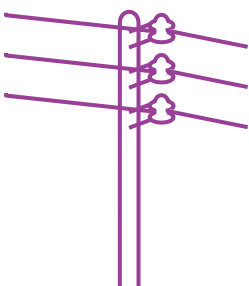
Le vieillissement prononcé du réseau HTA est toujours une source d'inquiétude pour Territoire d'Énergie Eure-et-Loir. Le linéaire de lignes de plus de 40 ans atteignait ainsi 2 385 km à fin 2025, soit plus de 114 km supplémentaires par rapport à 2024. Cela correspond à 38,6 % du linéaire HTA global.



16

### Évolution de l'âge du réseau basse tension

Pour le linéaire du réseau basse tension, nous constatons que désormais plus de 53 % ouvrages sont âgés de plus de 30 ans.

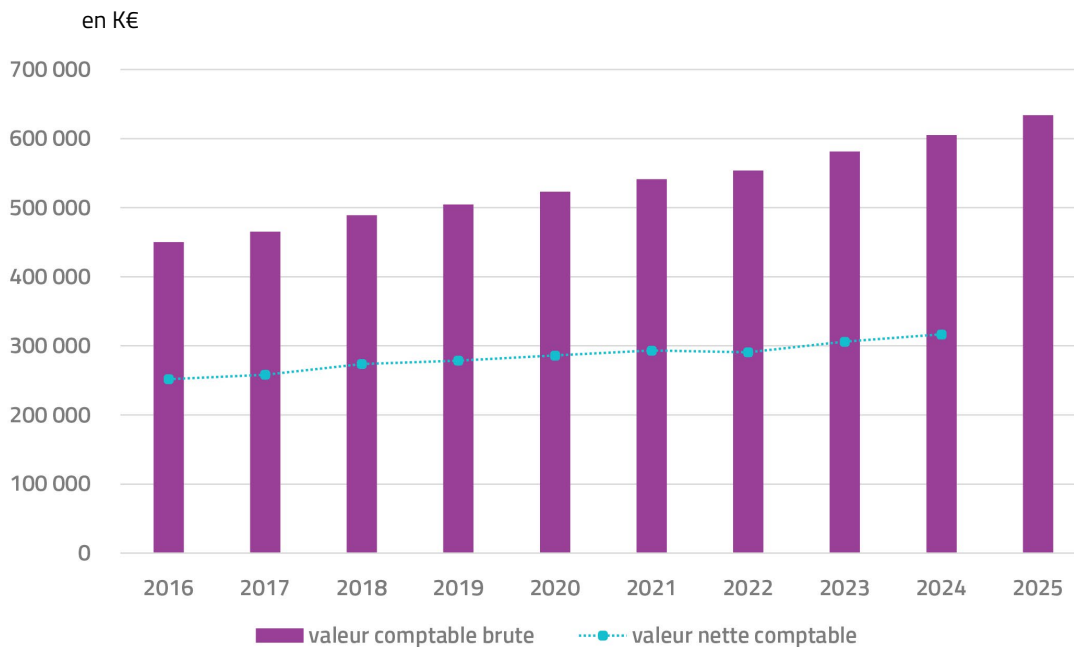


## VALEUR DES OUVRAGES DE LA CONCESSION

### Valeur nette comptable des ouvrages concédés

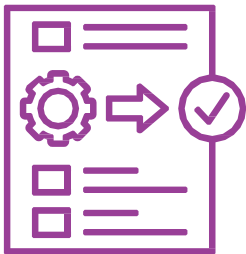
**331 millions** d'euros au 31/12/2025

#### Évolution de la valeur des ouvrages concédés



17

## LA MISSION DE CONTRÔLE



Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a l'obligation légale de contrôler que les concessionnaires exploitent le service public de l'électricité dans le respect des dispositions contenues dans le cahier des charges de concession (Article L.2224.31 du Code Général des Collectivités Territoriales). Des contrôles portant sur la qualité de l'électricité, les relations avec la clientèle, l'état des ouvrages, l'évolution et la valorisation du patrimoine et enfin sur les redevances dues à l'autorité concédante sont ainsi menés chaque année auprès des deux concessionnaires.

Lors de sa réunion du 28 janvier 2025, le Bureau syndical a défini les thèmes sur lesquels devait porter la mission de contrôle auprès des concessionnaires Enedis et EDF pour l'exercice 2025 :

- **Tableau de bord de la distribution publique d'électricité**
- **Fiches par commune,**

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir s'est appuyé sur l'expertise du cabinet « Audit Expertise Conseil », référence en matière de contrôle et d'audit des concessions d'énergie.

Le résultat de ces audits est disponible **sur demande auprès de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.**



# LA POLITIQUE D'INVESTISSEMENT



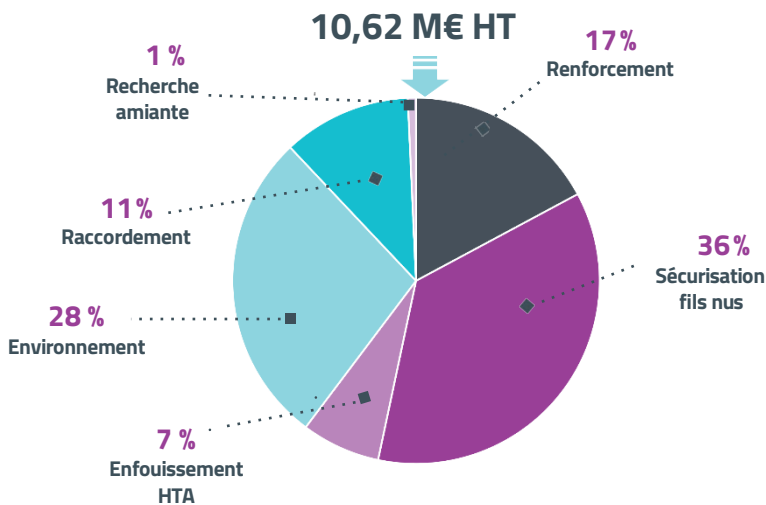
Territoire d'Énergie Eure-et-Loir assure la maîtrise d'ouvrage de nombreux travaux sur le réseau de distribution publique d'électricité conformément aux dispositions prévues au contrat de concession. Ces opérations ont pour objectif de moderniser, renouveler ou encore développer le réseau électrique.

Pour ce faire, le syndicat s'appuie sur le Pôle électricité composé de 4 techniciens en charge de l'ordonnancement, du suivi et du bon achèvement des chantiers.

**82 opérations composent le programme 2025 pour un volume d'investissement de 10,62 millions d'euros HT.**

Réalisés exclusivement en technique souterraine, ces chantiers se répartissent en 5 grandes familles de travaux : le renforcement, le raccordement, la sécurisation, l'environnement et l'enfouissement HTA.

## Répartition des investissements 2025



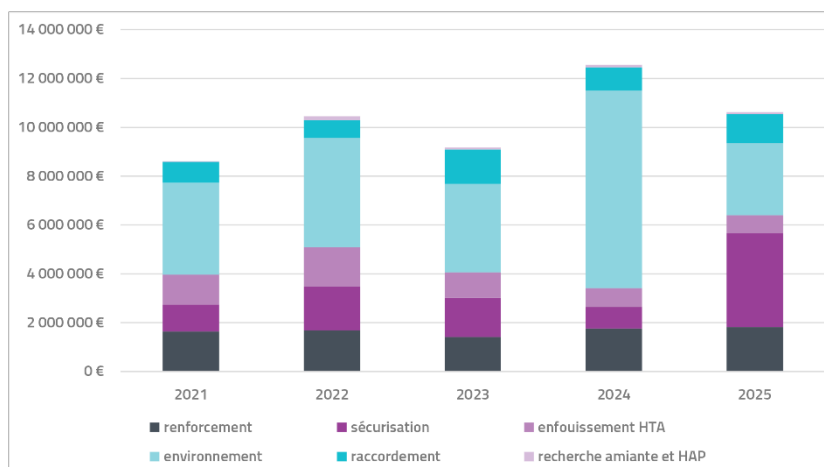
### Basse-tension

19,9 km de réseau aérien déposés (dont 6,9 en fils nus)  
28,4 km de réseau souterrain créés

### HTA

3 km de réseau aérien déposés  
3,2 km de réseau souterrain créés

## Évolution des volumes d'investissement

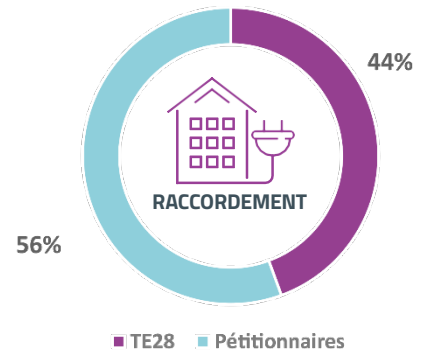




### Les raccordements

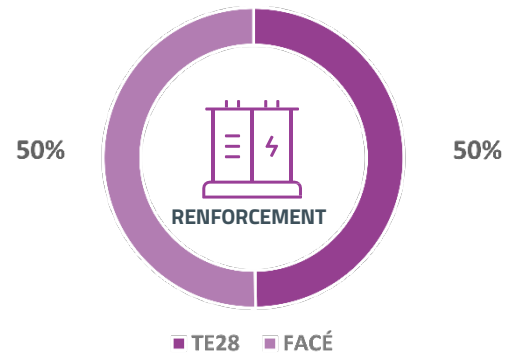
En 2025, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a procédé à 31 opérations de raccordement pour un montant de plus de 1,2 M€ HT.

## FINANCEMENT



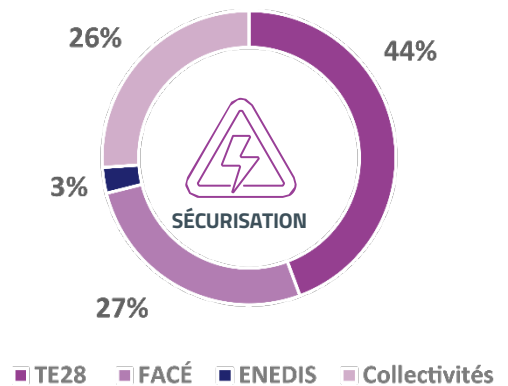
### Le renforcement

Ces travaux consistent à assurer une qualité de tension conforme à la norme (+/- 10 % par rapport à la tension nominale). En 2025, 16 opérations ont été réalisées pour un montant de 1,8 M€ HT.



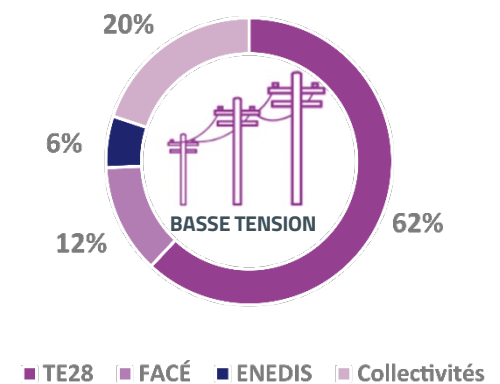
La sécurisation consiste à remplacer les lignes les plus fragiles et les plus sensibles aux aléas climatiques voire à structurer différemment le réseau.

En 2025, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a procédé à 22 opérations de ce type, essentiellement en souterrain, pour un montant de 3,8 M€ HT.



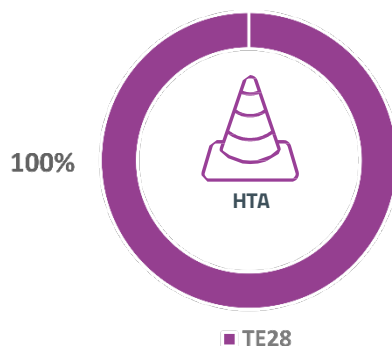
### Environnement BT

Réalisées à la demande des communes, ces opérations contribuent à la fois au renouvellement du réseau électrique et à l'amélioration du cadre de vie. 24 opérations ont été réalisées par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir en 2025 pour un montant de 2,9 M€ HT.



### Enfouissement HTA

Dans le cadre de ses travaux sur le réseau basse-tension, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir est parfois amené à enfouir le réseau HTA. En 2025, ces travaux ont concerné 6 opérations pour un montant de 0,74 M€



# LE SERVICE PUBLIC DU GAZ

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir propose aux collectivités des compétences optionnelles. L'une d'entre elles est la distribution publique de gaz. Dans ce cadre, le rôle du Syndicat consiste notamment à contrôler l'activité des concessionnaires et à accompagner les collectivités dans leurs différents projets voire à négocier et conclure les contrats de concession. Parallèlement, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir peut soutenir les collectivités dans le cadre d'extensions de dessertes existantes ou conduire des procédures de Délégation de Service Public en vue de sélectionner un opérateur gazier.

## DONNÉES GÉNÉRALES

Concessionnaire	Nombre de communes adhérentes	Nombre de clients	Énergie acheminée (en GWh)
GRDF (gaz naturel) <i>contrats historiques</i>	37	5 945	131,33
GRDF (gaz naturel) <i>délégation de service public</i>	1	5	2,46
Primagaz (gaz propane)	1	60	0,99
Antargaz (gaz propane)	1	56	4,27
TOTAL	40	6 066	139,05

Contrairement au service public de l'électricité, les collectivités n'ont pas pour mission d'exercer la maîtrise d'ouvrage des travaux sur les réseaux de distribution publique de gaz. Leur mission consiste à exercer le contrôle de leur(s) concessionnaire(s). Cet aspect est essentiel pour toute collectivité desservie en gaz, sa responsabilité et celle de ses élus pouvant être engagées en cas d'événement majeur et de carence dans la mission de contrôle.

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a donc l'obligation légale de contrôler, pour le compte de ses adhérents, que le(s) concessionnaire(s) exploite(nt) le service public du gaz dans le respect des dispositions contenues dans le(s) cahier(s) des charges de concession (Article L.2224.31 du Code Général des Collectivités Territoriales).



Lors de sa réunion du 28 janvier 2025, le Bureau syndical a défini les thèmes sur lesquels devait porter la mission de contrôle auprès des concessionnaires pour l'exercice 2025 :

- Tableau de bord de la distribution publique du gaz
- Fiches par communes

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir s'est appuyé sur l'expertise du cabinet « Audit Expertise Conseil », référence en matière de contrôle et d'audit des concessions d'énergie.

Le résultat de ces audits est disponible sur demande auprès de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.

## LE NOUVEAU CONTRAT DE CONCESSION

Engagées le 30 janvier 2024 à l'occasion d'une réunion de cadrage entre GDRF et Territoire d'Énergie Eure-et-Loir, dans le cadre du renouvellement du contrat de concession, les négociations se sont poursuivies tout au long de l'année 2025.

Elles ont abouti, en avril 2026, à la signature d'un nouveau contrat de concession d'une durée de 20 ans, réunissant 37 communes désormais couvertes par un contrat unique..

# DONNÉES CHIFFRÉES\* SUR LE GAZ

\*données issues des CRAC 2025

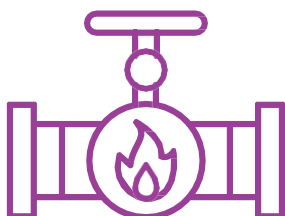
## Pour le gaz naturel

LINÉAIRE DU RÉSEAU

38 CONCESSIONS



326 km



## CARACTÉRISTIQUES DES INFRASTRUCTURES DE DISTRIBUTION

PRESSION DES RÉSEAUX

**324 km en Moyenne Pression**

**2,6 km en Basse Pression.**

CONSTITUTION DU RÉSEAU

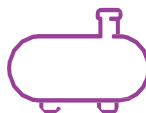
Polyéthylène > 306 km Acier > 20 km  
+ 605 mètres en fonte ductile

## Pour le gaz propane

Concessions desservies en  
**GAZ PROPANE**

**8,34 km**

Antargaz > 2,88 km  
Primagaz > 5,46 km



3 citernes :

2 de 22 tonnes, 1 de 12,5 tonnes

ENSEMBLE DU RÉSEAU > polyéthylène

**Aucun incident en 2025**

## Valeur nette comptable des ouvrages

Gaz naturel → 16 293 000 €

Gaz propane → 92 590 €

**TOTAL → 16 385 590 €**

# CARTOGRAPHIE SIG



Plus de 80 % des communes euréliennes utilisent Infogéo 28, le SIG de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir.

- **296** communes
- **11** structures intercommunales
- **13** entreprises



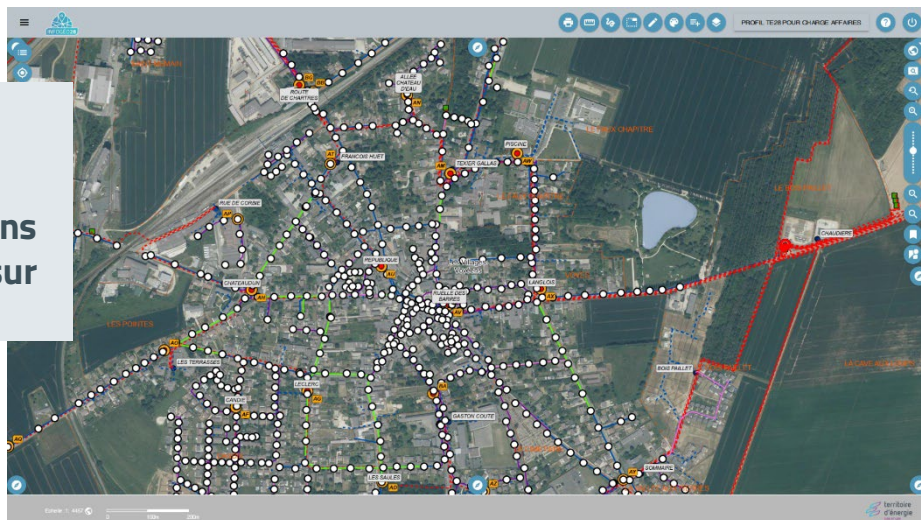
**En 2025, Infogéo 28 comptait 900 utilisateurs.**

## DONNÉES ACCESSIBLES

- Cadastre
- Plans locaux et règlements d'urbanisme
- Réseaux d'énergie (électricité et gaz)
- Réseaux d'eau et d'assainissement
- Éclairage public
- Gestion des cimetières
- ...

**66 850 :**

nombre de connexions à INFOGÉO 28 sur l'année 2025.



## LE SUCCÈS DE GÉOCIM'

Géocim' est un module d'Infogéo 28 spécifiquement dédié à la gestion des cimetières. Développé en interne par le pôle SIG-Cartographie de Territoire d'Énergie, il n'entraîne pas de coût supplémentaire pour les collectivités qui souhaitent pouvoir en bénéficier.

À ce jour, 85 communes ont décidé d'utiliser notre plateforme de gestion numérisée des cimetières.

## LES SESSIONS DE FORMATION

- **6** formations au siège
- **25** formations en collectivité
- **120** utilisateurs initiés

# L'ÉCLAIRAGE PUBLIC

Le service Éclairage public développé par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir permet aux collectivités qui le souhaitent de lui confier la gestion de leurs installations. Lancé en 2013, ce service compte aujourd'hui 212 collectivités adhérentes. Il comprend de manière indissociable l'exploitation et la maintenance des installations ainsi que les investissements.

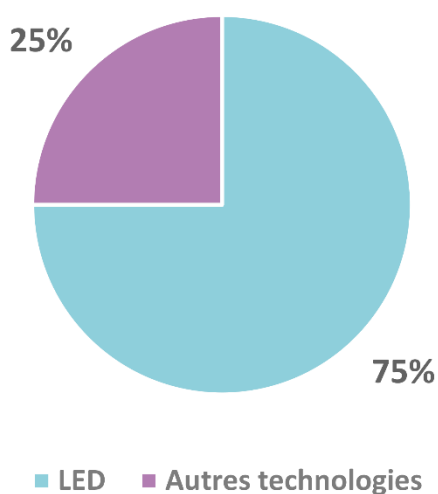
Dès 2017, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a lancé un programme pluri-annuel d'amélioration des performances énergétiques qui consiste à remplacer systématiquement des points lumineux énergivores par des équipements de technologie LED. Cela a permis dans un premier temps d'éliminer la quasi-totalité des lampes à vapeur de mercure, dont la présence aujourd'hui est extrêmement marginale.

Depuis 2022, ce programme s'est intensifié et les montants d'investissement consacrés à la mise en place des LED ont considérablement augmenté. Ainsi en 2025, 4 332 points lumineux ont été traités pour un budget de 2,48 M€ HT. À ce titre, nous avons pu bénéficier du concours de la Région via le CRST.

En 2025, **4 nouvelles communes** ont adhéré au service : Les Autels-Villevillon, Champrond-en-Gâtine, Neuville-Saint-Denis, Trizay-Coutretôt-Saint-Serge.



## Répartition des sources lumineuses\*



\*sur 45 013 gérées au 31/12/2025

**212** collectivités adhérentes à la compétence Éclairage public

**45 013** points lumineux

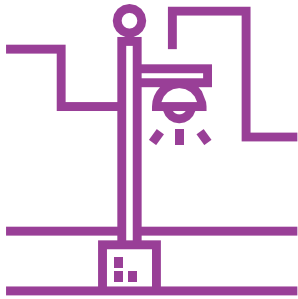
**2 202** armoires de commande



**4 332** sources lumineuses en technologie LED ont été installées en 2025.

# L'ACTIVITÉ DU SERVICE

## L'ENTRETIEN ET L'EXPLOITATION DES INSTALLATIONS



### DÉPENSES 2025

- Exploitation et maintenance de l'éclairage public > **882 000 € HT**
- Autres prestations (géoréférencement, illuminations festives, protection des armoire...) > **113 000 € HT** pour 28 opérations
- Interventions assurées par 5 entreprises > Eiffage Énergie, ERS Maine, H2E, Inéo-Equans, Team-Réseaux

## LES INVESTISSEMENTS PORTÉS PAR TERRITOIRE D'ÉNERGIE

Pour l'année 2025, le pôle Éclairage public de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a mené

**223 affaires**

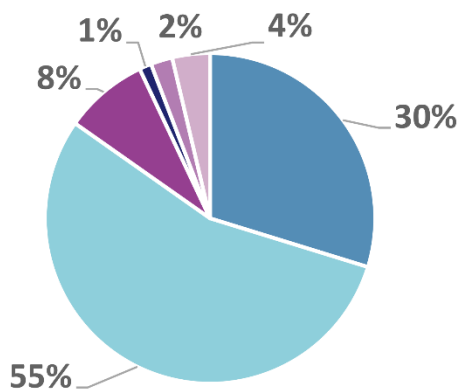


**4,51 millions d'euros HT**

- 70 opérations d'amélioration des performances énergétiques pour un montant de 2,48 M€ HT.
- 38 opérations de création de points lumineux pour un montant de 370 000 € HT.
- 4 opérations de rénovation pour un montant de 54 000 € HT.
- 47 opérations pour la réparation de sinistres pour un montant de 95 000 € HT.
- 29 opérations diverses (mises aux normes, horloges astronomiques...) pour un montant de 166 000 € HT.
- Auxquelles s'ajoutent 35 opérations liées aux enfouissements de réseaux aériens pour un montant de 1,34 million d'euros HT

24

### Répartition financière

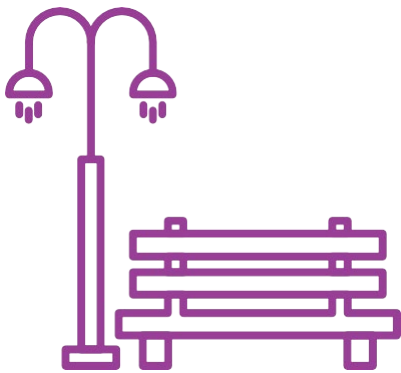
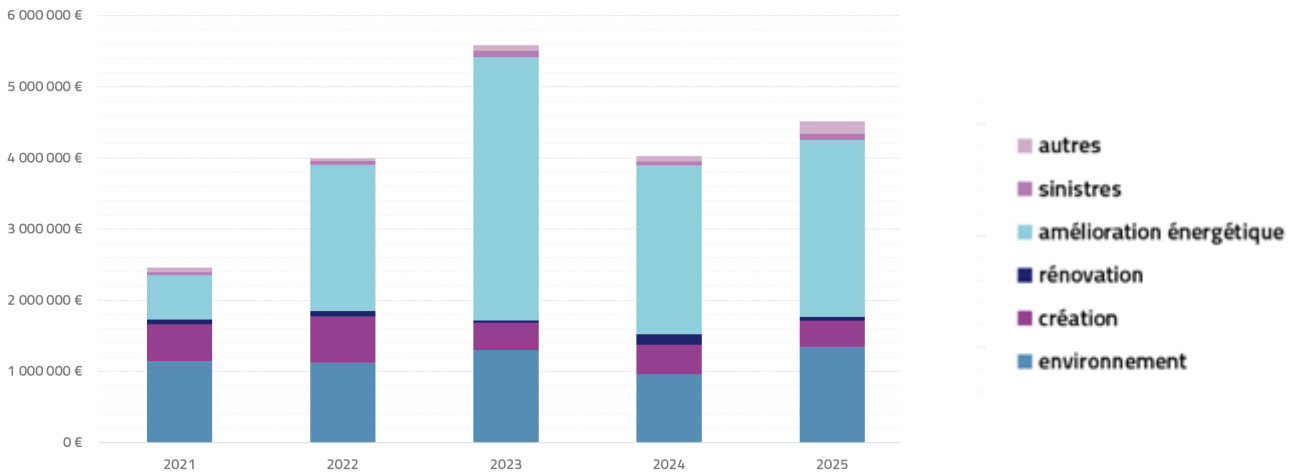


- Environnement
- Amélioration énergétique
- Création
- Rénovation
- Gestion des sinistres
- Autres opérations

Régulièrement soumis à des évolutions réglementaires, l'éclairage public est également impacté par la fin de la commercialisation des lampes type Sodium Haute Pression (SHP) en 2027. Malgré le soutien financier de la Région (à travers les contrats régionaux de solidarité territoriale - CRST), le patrimoine restant à moderniser, fin 2025, constitue environ 25% du parc soit un peu plus de 11 000 points lumineux.

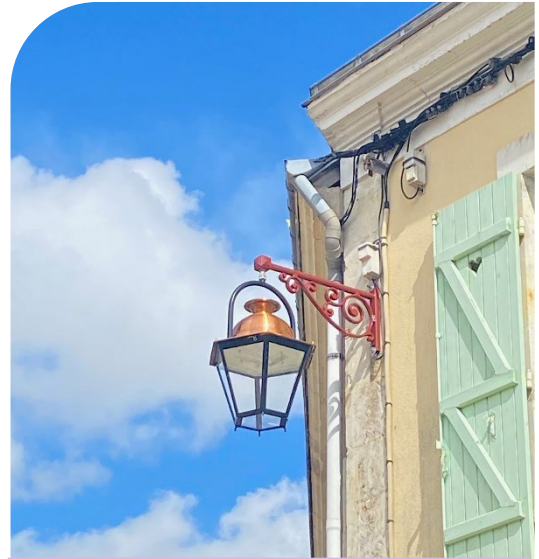
Si l'objectif de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir est de moderniser au plus vite les installations, il sera sans doute nécessaire, fin 2027, de procéder à un « relamping » des installations encore équipées de sources énergivores afin de permettre la poursuite de ce programme au-delà de cette date butoir.

## Évolution des volumes d'investissement



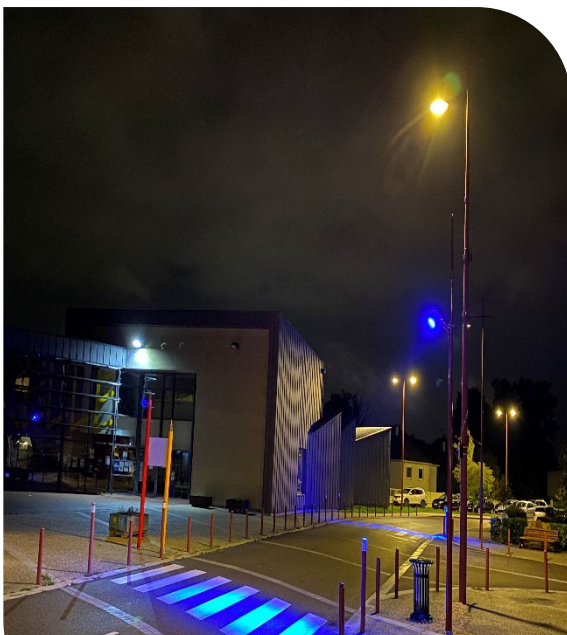
25

### QUELQUES EXEMPLES DE RÉALISATIONS EN 2025



#### AUTHON-DU-PERCHE

Pose de lanterne de style dans le cœur du Centre-Bourg



#### VERNOUILLET

Sécurisation d'un passage piéton



#### AUNAY-SOUS-AUNEAU

Pose d'un mat équipé d'un panneau solaire pour éclairer une ruelle

# ÉNERGIE ET BÂTIMENTS PUBLICS

Le service Conseil énergétique de Territoire d'Énergie Eure-et-Loir accompagne les collectivités de moins de 10 000 habitants dans leur démarche de gestion et de maîtrise de l'énergie en apportant des conseils personnalisés, un regard technique et une vision sur le long terme pour une mise en place d'une politique énergétique maîtrisée et la programmation d'opérations de rénovation énergétique.

## CHIFFRES CLÉS

**116** communes adhérentes

**679** bâtiments suivis

**57** projets de rénovation financés :

- 26 de type Bureaux/Services
- 14 de type Petite enfance/École
- 10 de type Logement communal/Gîte
- 7 de type Sportif/Culturel



AIDES ACCORDÉES

**661 538 €**



dont 21 873 €  
via le programme  
ACTEE-FNCCR.

NOS PARTENAIRES



## QUELQUES PROJETS ACCOMPAGNÉS...



**La Framboisière**  
Isolation extérieure de l'école



**Garancières-en-Beauce**  
Rénovation de la salle polyvalente



**Val-d'Yerre**  
Rénovation globale du Moulin

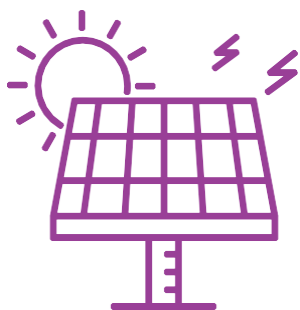
# LA PRODUCTION D'ÉNERGIES RENOUVELABLES

Force de propositions pour le développement des énergies renouvelables, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir accompagne techniquement et financièrement collectivités et acteurs du monde économique dans la réalisation de leurs projets.

## LA PRODUCTION D'ÉLECTRICITÉ

Face à la hausse du coût de l'énergie et aux enjeux règlementaires de solarisation des espaces publics et privés, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir s'intéresse à de nouveaux modèles de production et de consommation d'électricité. L'autoconsommation est apparue comme une opportunité, offrant une production d'énergie locale, décarbonée et à prix garanti sur du long terme.

Pour accompagner les collectivités et les entreprises, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir s'appuie sur son outil : **Éner CENTRE – VAL DE LOIRE** qui repose sur des collectivités actionnaires majoritaires, garantes des valeurs du service public tout en alliant performance et rentabilité des investissements. Elle construit, exploite, entretient les installations et propose du tiers-financement.



### CHIFFRES CLÉS pour l'Eure-et-Loir

**15** projets réalisés  
ou en cours de réalisation

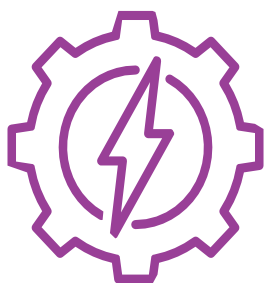
**13** GWh  
de production

L'équivalent de

**6 085**  
habitants

27

## LA PRODUCTION DE CHALEUR RENOUVELABLE



En partenariat avec l'ADEME et la Région Centre-Val de Loire, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir porte pour la période 2024-2028 un service d'ingénierie technico-financière dans le cadre du **Contrat Chaleur Renouvelable territorial (CCRt)**. Ainsi, le syndicat assiste les collectivités et les entreprises pour accélérer l'émergence de projets de chaleur renouvelable : géothermie, biomasse, solaire thermique, réseaux de chaleur et valorisation de la chaleur fatale. Dans ce cadre, les porteurs de projets bénéficient d'un financement pouvant aller jusqu'à 60% pour les études de faisabilité et 40% sur les investissements.

### CHIFFRES CLÉS 2025

**72 315 €** de subventions attribuées aux porteurs de projets sur  
des études de faisabilité

**1,78 M€** de subventions attribuées aux porteurs de projets sur  
des investissements de chaleur renouvelable

**12** projets accompagnés par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir en 2025

DISPOSITIF  
CO-FINANCÉ PAR :



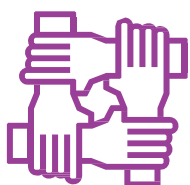
# L'ACTION EN FAVEUR DES USAGERS

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir accompagne depuis 2017 la transition énergétique dans les territoires. Cet accompagnement consiste notamment à mener des actions de vulgarisation et de sensibilisation à l'énergie et au développement durable auprès de l'ensemble des acteurs (collectivités, usagers-consommateurs, public scolaire...) et repose sur 2 grands axes : l'information des usagers et l'animation.



## L'INFORMATION ET LA DÉFENSE DES USAGERS

### LE MAINTIEN DE L'ÉNERGIE AUX PUBLICS EN DIFFICULTÉ



Territoire d'Énergie Eure-et-Loir apporte son soutien financier au volet énergie du FSL (Fonds de Solidarité pour le Logement) à hauteur de **30 000 € en 2025**.

L'objectif de ce fonds est de venir en aide aux ménages éprouvant des difficultés pour leur permettre de vivre décemment dans leur logement en leur maintenant un accès à l'énergie.

### ANIMATIONS EDUCATIVES

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir conduit chaque année un programme d'animations dans les écoles en partenariat avec les services de l'Éducation nationale.

Deux expositions sont également proposées :

- Une première dédiée à **l'énergie** plutôt destinée aux **élèves des écoles primaires**.
- Une seconde dédiée au **changement climatique** destinée aux **collèges et lycées**.



### INFOS IMPORTANTES 2025

**4 653** élèves sensibilisés

Nombre d'animations proposées : **68**

Nombre de prêts d'exposition : **19**

Inscription des classes en ligne via : [www.te28.fr/réserver-une-animation](http://www.te28.fr/réserver-une-animation)



5 représentations du spectacle **CHAUD DEVANT** présenté par la compagnie « Ça s'peut pas » ont été proposées à 229 enfants dans une yourte spécialement installée à Alluyes.



# L'ACHAT GROPÉ D'ÉNERGIE



La disparition des Tarifs Réglementés de Vente (TRV) du gaz naturel et la restriction d'accès aux tarifs réglementés de l'électricité conduisent certaines collectivités et leurs établissements publics à devoir mettre en concurrence les fournisseurs d'énergies. Dans ce contexte, les syndicats d'énergie de l'Indre, de l'Indre-et-Loire et d'Eure-et-Loir proposent à leurs collectivités de rejoindre un groupement d'achat « Pôle Énergie Centre » en vue d'assurer la fourniture en électricité et en gaz naturel de leurs équipements et de leur permettre d'accéder aux offres les plus pertinentes des fournisseurs d'énergie.

Depuis 2016, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir et ses partenaires ont déjà conclu différents marchés d'achat d'électricité et de gaz naturel et aujourd'hui, 580 collectivités et établissements publics bénéficient de ce service.

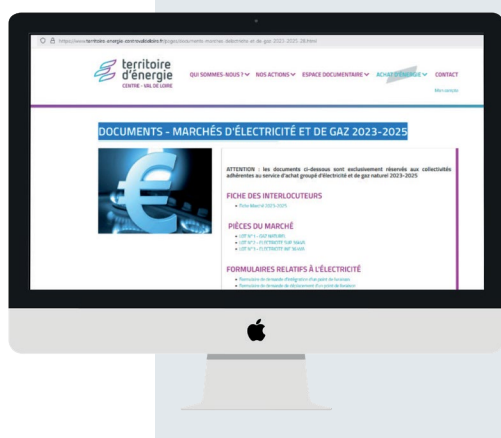
En 2025, le groupement « Pôle Énergie Centre » a lancé une nouvelle procédure d'appel d'offres pour la période 2026-2028. Vous retrouverez ci-dessous les résultats de cette consultation,

	Électricité	Gaz naturel
Nombre d'adhérents à l'échelle du groupement	580	145
Nombre d'adhérents en Eure-et-Loir	191	60
Nombre de points de livraison en service	12 693	1040
Volume d'énergie	122,8 Gwh	112,5 Gwh
Durée du Marché	2026-2028	
Attributaire	ENGIE	Gaz de Bordeaux

29

Une collectivité peut adhérer à une seule énergie ou aux deux.

## COMMENT ADRESSER SES DEMANDES AU GROUPEMENT ?



Les collectivités ou leurs groupements adhérant à « Pôle Énergie Centre » disposent d'une page internet dédiée pour communiquer avec le groupement d'achat.

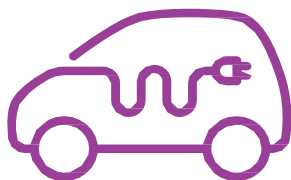
Site internet de l'entente régionale « Territoire d'énergie Centre – Val de Loire » :

[www.tecvl.fr](http://www.tecvl.fr) Rubrique « Achat d'énergie » >>> « Documents - Marchés d'électricité et de gaz 2026-2028 »

Ces pages sont également accessibles depuis [www.te28.fr](http://www.te28.fr) rubrique Achat d'énergie.

Quel que soit le type de demande, vous y trouverez le formulaire correspondant, ainsi que les pièces du marché.

# LA MOBILITÉ ÉLECTRIQUE



L'implantation de bornes de charge pour véhicules électriques et hybrides rechargeables par Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a permis l'implantation d'une borne tous les 15 km environ afin de permettre aux usagers de véhicules électriques de se déplacer en toute quiétude et de favoriser ainsi l'essor de l'usage de véhicules décarbonés.

Au 31 décembre 2025, Territoire d'Énergie Eure-et-Loir supervisait un réseau constitué de **135 points de charge** publics dont **8** pour le compte de Chartres Métropole et **3** pour le compte de la communauté de communes Entre Beauce et Perche.

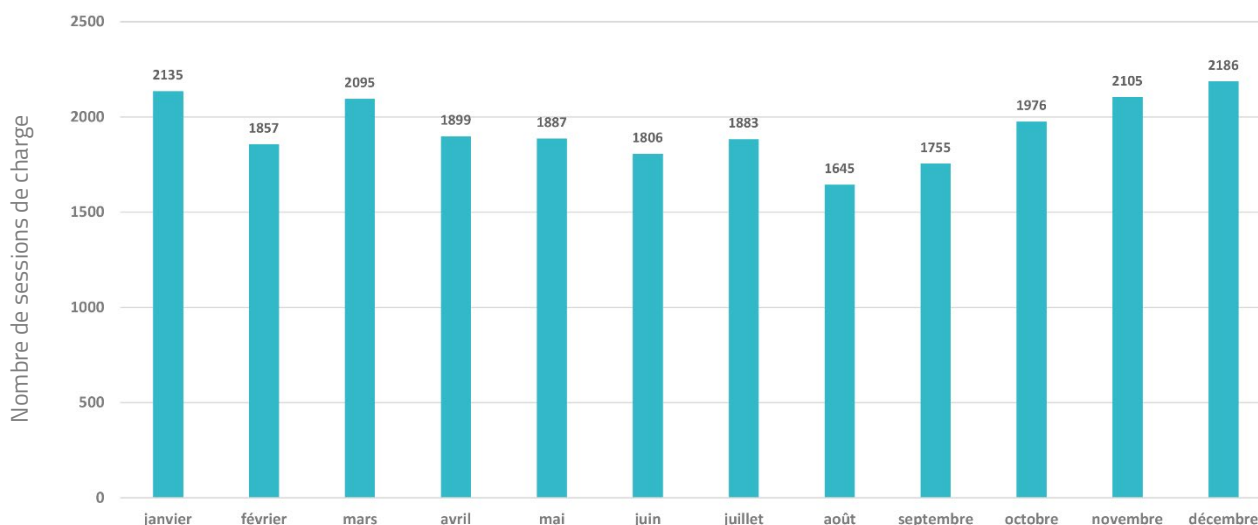
Pour rappel, la gestion quotidienne de notre réseau de bornes a été confiée à MODULO, Société Publique Locale spécialisée dans la gestion d'infrastructures dédiées à la mobilité durable.



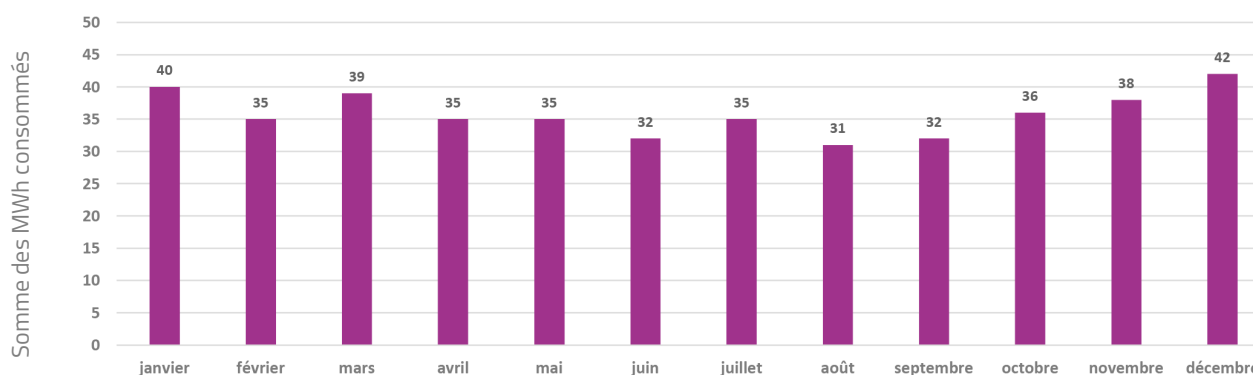
**Coût du service sur l'exercice 2025 : 148 743 € HT**

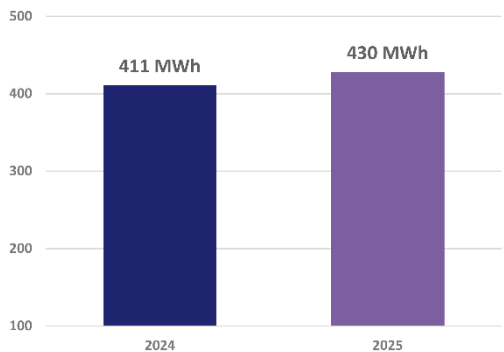
**Investissements réalisés sur le réseau de bornes en 2025 : 97 843 € HT**

## Nombre de sessions de charge en 2025

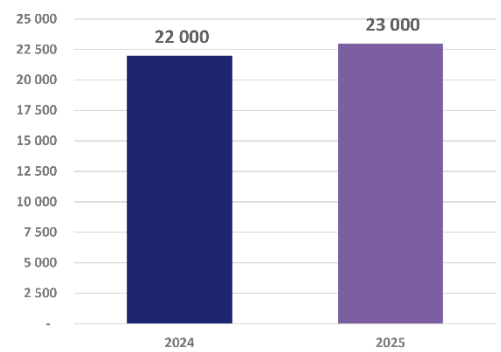


## Énergie distribuée en 2025

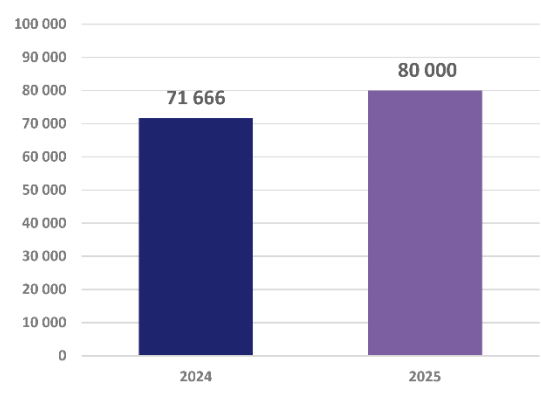




Quantité d'énergie consommée



Nombre de sessions de charge



Durée des charges (en heures)

**CHIFFRES 2025**

- NOMBRE DE SESSIONS**  
**23 000**
- CONSOMMATION MOYENNE**  
**18,6 kWh** par session
- TEMPS MOYEN DE CHARGE**  
**3h28** par session

Stable par rapport à 2024

Les dix bornes ayant les taux d'utilisation les plus élevés en 2025 sont les suivantes :

Localisation de la borne	Taux moyen d'utilisation (%)
CHARTRES - Place Saint Jean	27.54
CHARTRES - Place Chatelet	27.52
VERNOUILLET - Rue de Rome	27
SENONCHES - Rue de Verdun	26.32
AUNEAU - Rue Pasteur	22.2
BREZOLLES - Rue de la Ferté	21.28
MAINVILLIERS - Rue de la république	20.87
NOGENT-LE-ROI - Parking du marché	19.81
ST-LUBIN-DES-JONCHERETS - Baronie	17.69
CHARTRES - Rue Pierre Mendès France	17.58

De manière générale, lorsque le taux d'utilisation est supérieur à 20%, il est considéré que la borne est exploitée à son niveau optimal et qu'un renforcement de la zone est nécessaire.

# L'ORGANISATION DES SERVICES

## LES PÔLES D'ACTIVITÉ

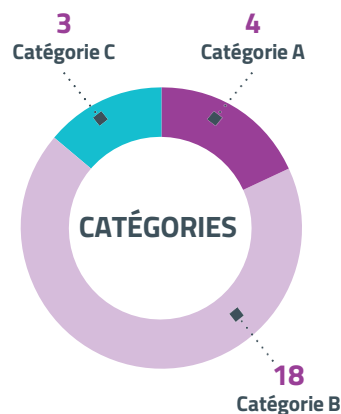
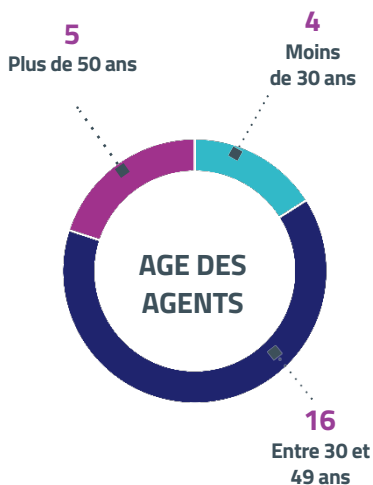
- ADMINISTRATION GÉNÉRALE : 6 agents
- ÉLECTRICITÉ : 5 agents
- ÉCLAIRAGE PUBLIC : 3 agents
- CARTOGRAPHIE – SIG : 2 agents
- TRANSITION ÉNERGÉTIQUE : 6 agents
- BUDGET-FINANCES : 3 agents



**25 AGENTS**

**16 TITULAIRES  
OU STAGIAIRES**

**9 AGENTS  
SOUS CONTRAT  
à fin 2025**



32



### LA FORMATION

Territoire d'Énergie Eure-et-Loir a continué de mener une politique volontariste en matière de formation de ses agents.



**200** jours de formation  
mis en place  
(contre 120 en 2024)

soit **8** jours par agent

# TERRITOIRE D'ÉNERGIE EURE-ET-LOIR

65 rue du Maréchal Leclerc  
28110 Lucé  
Tél : 02 37 84 07 85

[www.te28.fr](http://www.te28.fr)

**Pôle Administration générale** 02 37 84 07 85 - [contact@te28.fr](mailto:contact@te28.fr)

**Pôle Électricité** 02 37 84 14 44 - [service-technique@te28.fr](mailto:service-technique@te28.fr)

**Pôle Éclairage public** 02 37 84 14 47 - [eclairage-public@te28.fr](mailto:eclairage-public@te28.fr)

**Pôle Transition énergétique** 02 37 84 14 56 - [energie-conseil@te28.fr](mailto:energie-conseil@te28.fr)

**Pôle Cartographie** 02 37 84 14 53 - [sig@te28.fr](mailto:sig@te28.fr)

**Pôle Budget-Finances** 02 37 84 14 58 - [finances@te28.fr](mailto:finances@te28.fr)

**Pôle Communication** 02 37 84 14 45 - [communication@te28.fr](mailto:communication@te28.fr)

