



L'expertise indépendante
pour la transition énergétique

Territoire d'Energie Eure-et-Loir

**Tableau de bord de la concession de distribution publique de gaz -
Exercice 2024**

nov-25



Une note de synthèse est fournie avec ce tableau de bord afin de commenter certains graphiques et apporter des précisions sur les résultats de l'audit

18, rue de la Pépinière - 75008 PARIS
Tél : 01 44 70 78 10 - Courrier : contact@aecenergie.fr



Sommaire

Préambule	3
Le territoire concédé	4
Eléments généraux et alimentations	5
L'infrastructure de distribution : les canalisations de distribution	6
L'infrastructure de distribution : les équipements du réseau	8
L'infrastructure de distribution : les ouvrages de raccordement	9
L'infrastructure de distribution : les ouvrages collectifs d'immeuble et les compteurs	10
L'évolution de l'infrastructure de distribution : les travaux	11
Surveillance et maintenance préventive	12
Les incidents d'exploitation	14
Les usagers, les quantités de gaz consommées et le tarif d'acheminement	15
Les prestations facturées aux usagers	17
Les réclamations	18
Les éléments patrimoniaux	19
Définitions, notations & abréviations	22

Préambule

L'essentiel des informations produites dans ce document est issu des bases de données du concessionnaire exploitant le service public.

Autour de ces données sources il a été procédé :

- ✓ *A un contrôle de leur qualité, de leur véracité, de leur cohérence... Ce qui a conduit à la production d'annotations et d'avertissemens dans le corps du texte ou à la fin de ce document dans le chapitre "définitions, notations & abréviations";*
- ✓ *A la production de ratios (écriture violette sous les données rapportées), de graphiques et de cartes (généralement en partie droite des pages suivantes).*

Ainsi, les éléments présentés du chapitre "le réseau de distribution" au chapitre "détail sur les incidents" sont issus de bases techniques ; ceux donnés dans les pages "travaux" sont issus de bases travaux ; ceux des pages "les quantités acheminées" et "les services aux usagers" proviennent respectivement de sources commerciales et clientèles. Enfin, ceux portés au chapitre "éléments patrimoniaux", "compte d'exploitation" et "compte droits du concédant" sont d'origine comptable.

Cette édition du tableau de bord gaz des concessions du Territoire d'Energie Eure-et-Loir (TE28) rassemble les informations disponibles pour les exercices 2019 à 2024 pour les concessionnaires GRDF, Antargaz Energies et Primagaz.

Elle est accompagnée d'une note de synthèse.

Les éléments analysés dans le cadre de ces investigations sont exclusivement ceux qui ont été fournis par les services des exploitants des réseaux concédés par le TE28. Ces éléments mis à disposition ont été discutés au cours d'entretiens avec les représentants du concessionnaire. La qualité des données fournies a alors pu être appréciée.

Certains indicateurs caractéristiques du périmètre concédé ont été comparés et positionnés par rapport aux résultats obtenus sur d'autres concessions auditées par AEC. Ces éléments rendent compte de la situation constatée au terme de l'exercice.

Eléments généraux & alimentations

Les délégations de service public

L'ensemble, dont il s'agit de rendre compte ici, est constitué des 40 communes d'Eure-et-Loir desservies et ayant transféré leur pourvoir concédant au Territoire d'Energie Eure-et-Loir. Parmi ces communes, 38 sont desservies en gaz naturel et 2 en gaz propane (Laons et Orgères-en-Beauce).

Soulignons que l'exploitation de la commune de Poupry a été attribuée à GRDF à la suite d'une procédure de mise en concurrence. Les communes de Laons et Orgères-en-Beauce sont à présent réputées être dans le champ concurrentiel.

S'agissant de l'exploitation de la distribution publique de gaz sur la commune de Laons, cette dernière a été remise en concurrence à l'échéance de son contrat fin 2022. Son exploitation depuis le 1er janvier 2023 est effectuée par le concessionnaire Antargaz, qui remplace l'ancien concessionnaire Primagaz.

Depuis le dernier contrôle de concession, 14 communes ont transféré leur compétence gaz au syndicat. Elles relèvent toutes du périmètre historique et monopolistique de GRDF.

Nombre de contrats de concession :

40

• **Nombre de communes exploitées dans le cadre de la loi du 8 avril 1946 :**

37

• **Nombre de communes exploitées dans le cadre de la loi du 29 juin 1993 :**

3

Le territoire concédé

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de communes desservies ⁽¹⁾	25	26	26	26	40
Population sur le territoire concédé ⁽²⁾	25 553	27 346	27 346	27 935	55 132
Nombre de résidences principales ⁽²⁾	10 569	11 348	11 348	11 348	23 565
Nombre de points de livraison	2 925	2 970	2 968	2 924	6 102
Nombre de communes du département ⁽²⁾	375	375	375	375	375
Population du département ⁽²⁾	445 361	445 361	445 361	445 361	445 361
Taux de raccordement moyen ^(2bis)	27,67%	26,17%	26,15%	25,77%	25,89%

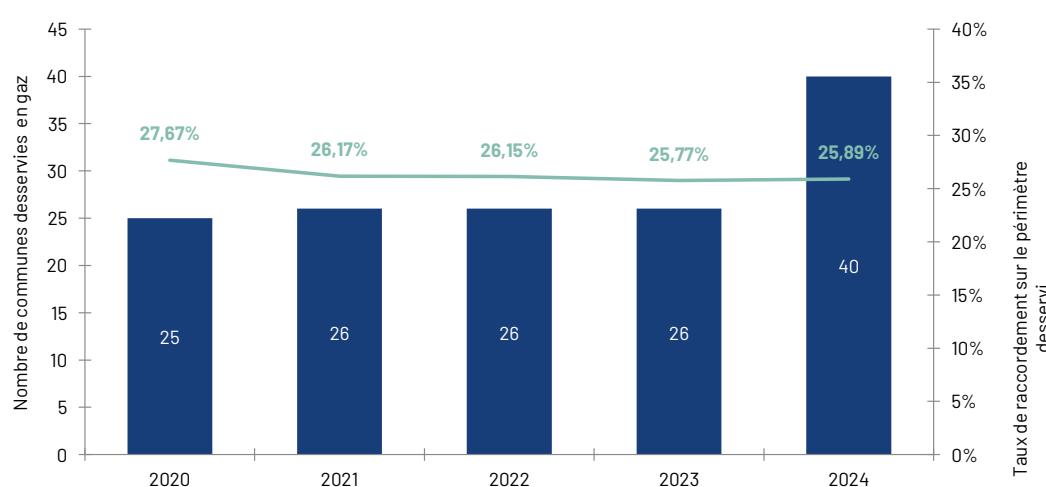
Les délégataires

L'exploitant	Gaz Réseau Distribution France	Primagaz	Antargaz Energies
Nombre de communes concédées	38	1	1
Nombre de communes desservies ⁽¹⁾	38	1	1
Population sur le territoire concédé ⁽²⁾	53 356	1 076	700
Nombre de résidences principales ⁽²⁾	22 837	448	280
Nombre de points de livraison	5 988	58	56
Taux de raccordement sur le périmètre	26,2%	12,9%	20,0%

L'alimentation des concessions par le réseau de transport

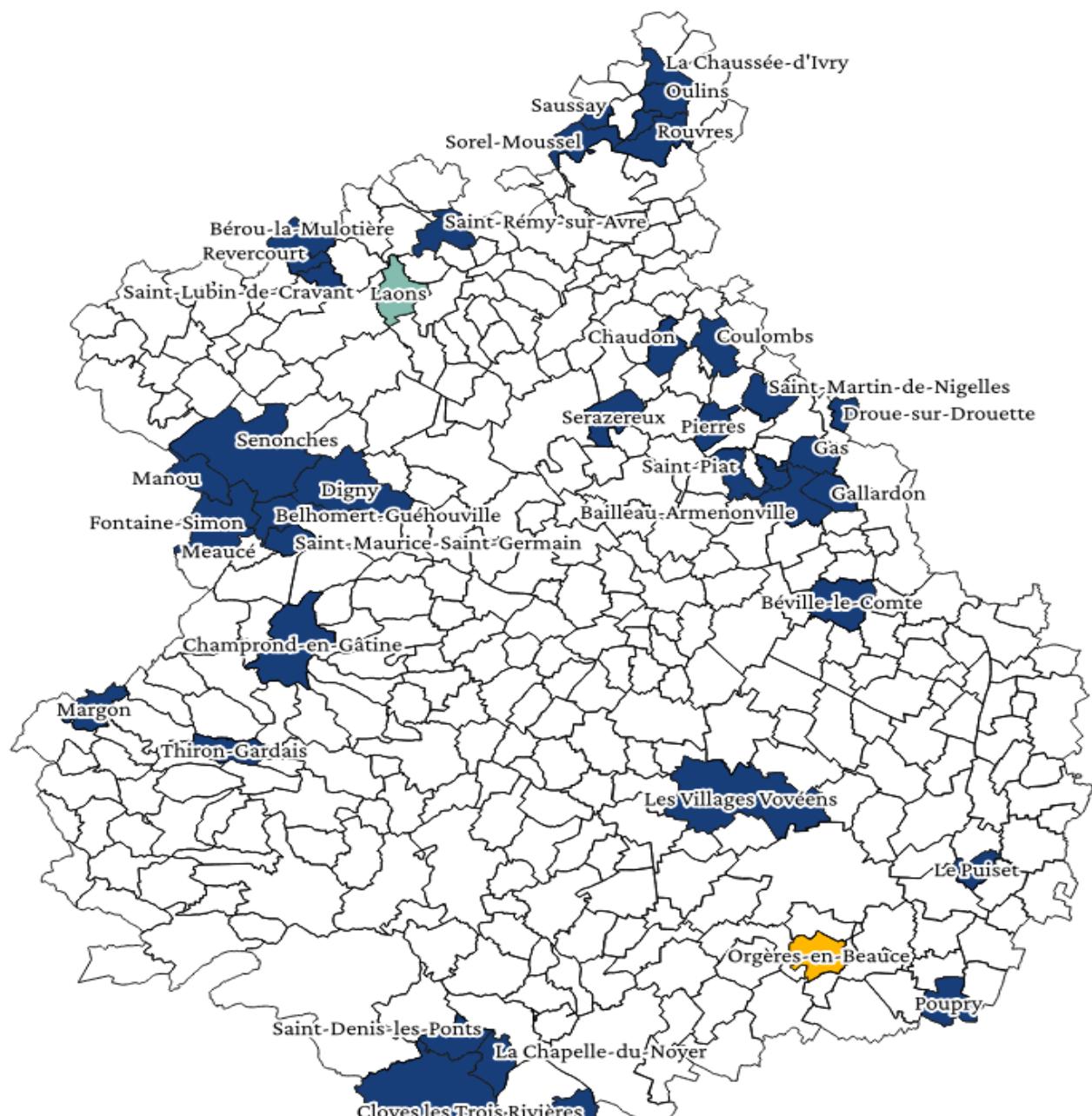
L'installation de stockage de gaz propane ne fait pas partie du patrimoine concédé dans le cadre de la délégation de service public accordée à PRIMAGAZ.

	2020	2021	2022	2023	2024
<u>En propane :</u> nombre de sites de stockage	2	2	1	2	2
<u>En gaz naturel :</u> nombre de postes de livraison du transport	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c



Eléments généraux & alimentation

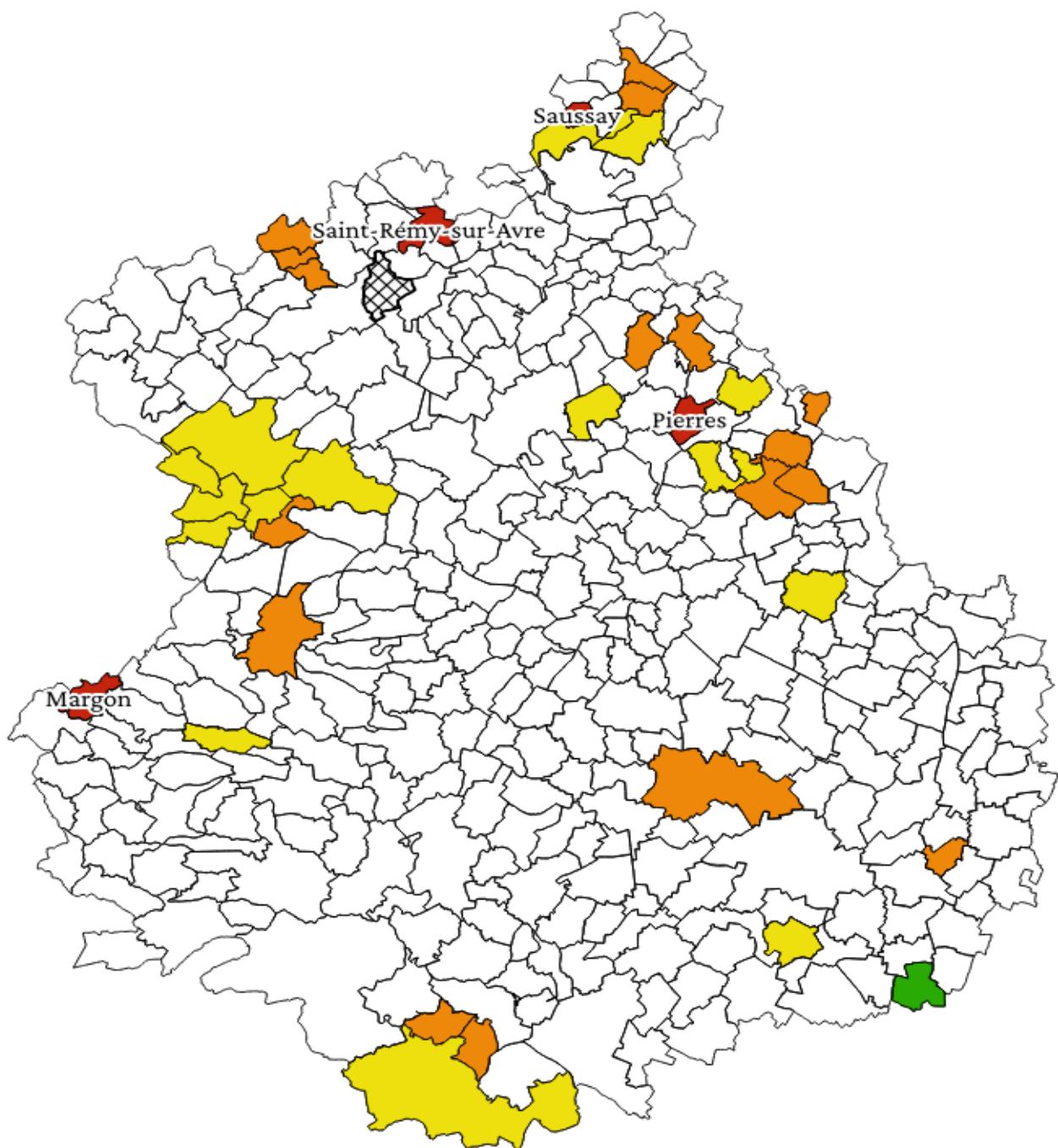
Présentation des périmètres concédés



- GRDF
- Antargaz
- Primagaz

Eléments généraux & alimentation

Âge des réseaux les plus anciens au 31/12/2024



- ☒ Données non disponibles
- Réseau le plus ancien inférieur à 10 ans
- Réseau le plus ancien compris entre 10 et 20 ans
- Réseau le plus ancien entre 20 et 30 ans
- Réseau le plus ancien entre 30 et 45 ans
- Réseau le plus ancien supérieur à 45 ans

L'infrastructure de distribution : les canalisations

Par niveau de pression

	2020	2021	2022	2023	2024
BP	0 m	0 m	0 m	0 m	2 579 m
MPA	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m
MPB	181 248 m	181 844 m	181 667 m	185 725 m	323 464 m
MPC	4 201 m	4 201 m	4 201 m	4 212 m	8 264 m
TOTAL	185 449 m	186 045 m	185 868 m	189 937 m	334 307 m
... dont périmètre gaz naturel "historique"					
... dont périmètre gaz naturel "DSP"					
... dont périmètre propane					
Longueur de réseau par usager	63,4 m/Us	62,6 m/Us	62,6 m/Us	65,0 m/Us	54,8 m/Us
Longueur de réseau par usager gaz naturel "historique"	67,6 m/Us	63,1 m/Us	62,3 m/Us	63,7 m/Us	54,3 m/Us
Longueur de réseau par usager gaz naturel "DSP"	513 m/Us	273 m/Us	218 m/Us	218 m/Us	218 m/Us
Longueur de réseau par usager propane	58,2 m/Us	63,5 m/Us	63,7 m/Us	68,1 m/Us	73,1 m/Us

5 458 m Primagaz
2 879 m Antargaz

Par matériaux

	2020	2021	2022	2023	2024
Polyéthylène	177 054 m	177 650 m	177 473 m	181 542 m	313 545 m
Aacier ⁽³⁾	8 395 m	8 395 m	8 395 m	8 395 m	20 157 m
Autres matériaux	0 m	0 m	0 m	0 m	605 m
TOTAL	185 449 m	186 045 m	185 868 m	189 937 m	334 307 m

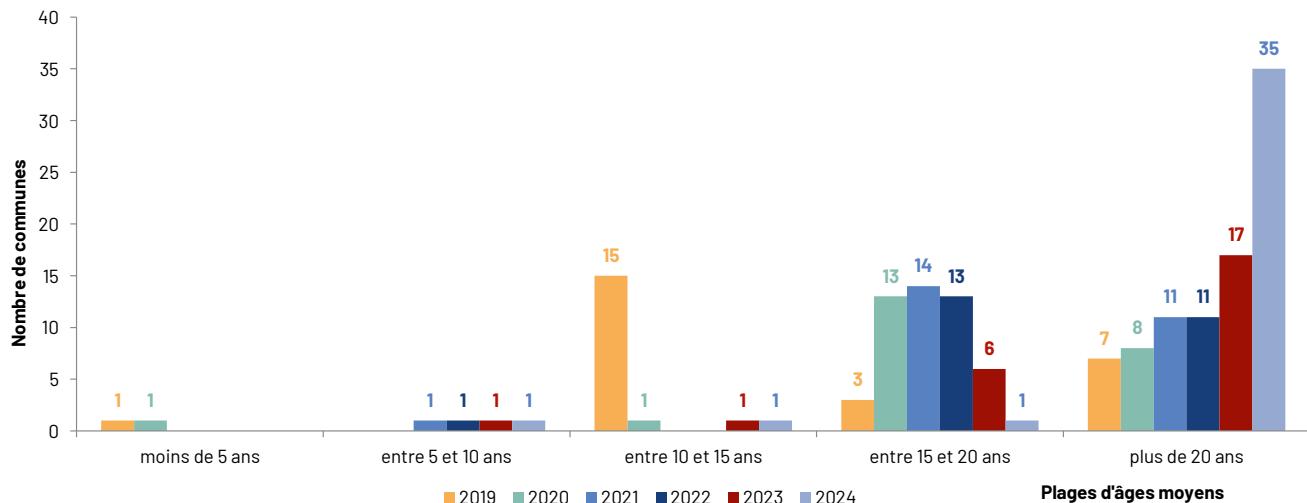
Fonte ductile:
Exclusivement sur 1
commune concédée à
GRDF (PIERRES).

Par décennie de pose (en part de réseau) GRDF

Les années de mise en service communiquées par Antargaz ont été jugées non fiables ; ainsi les éléments suivants (fin de cette page et page suivante), portant sur l'âge de l'infrastructure, ne concernent que le périmètre desservi en gaz naturel par GRDF.

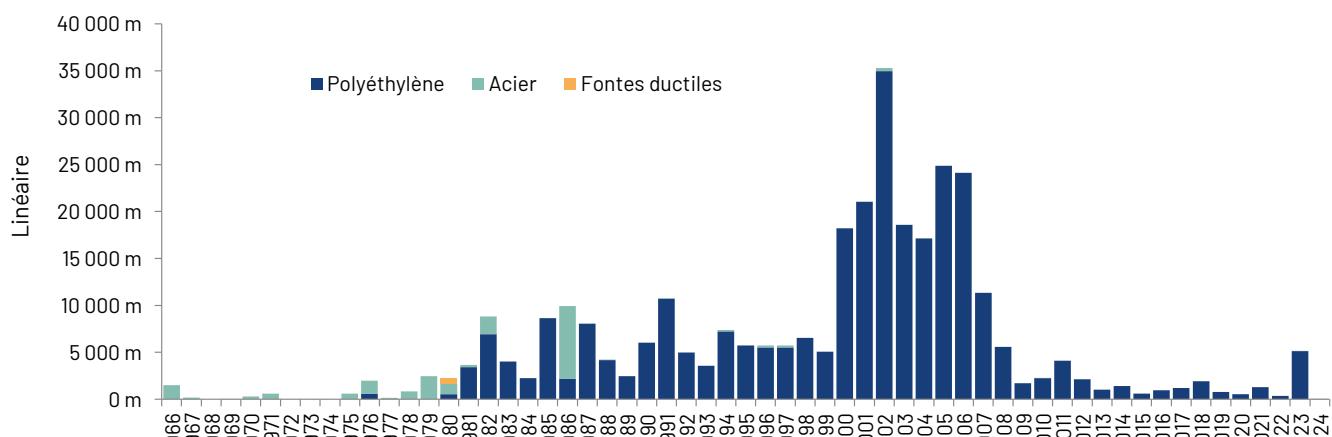
	2020	2021	2022	2023	2024
Avant 1970	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,5%
1970- 1979	1,8%	1,8%	1,8%	1,8%	2,1%
1980- 1989	8,0%	8,0%	7,9%	7,8%	16,7%
1990- 1999	18,9%	18,9%	18,9%	18,4%	18,9%
2000- 2009	67,4%	67,3%	67,2%	65,7%	54,6%
2010-2019	3,8%	3,8%	3,8%	3,7%	5,0%
2020-2029	0,1%	0,3%	0,3%	2,5%	2,2%
Âge moyen (estimation au 31/12)	19,3 ans	21,0 ans	22,2 ans	22,7 ans	25,7 ans
... dont périmètre "historique" GRDF					
... dont périmètre "DSP" gaz naturel					
... dont périmètre propane					
<i>Part des réseaux plus que trentenaire</i>	<i>9,8%</i>	<i>13,5%</i>	<i>13,9%</i>	<i>14,6%</i>	<i>28,6%</i>
<i>Part des réseaux de plus de 45 ans</i>	<i>0,0%</i>	<i>0,3%</i>	<i>0,4%</i>	<i>0,4%</i>	<i>2,6%</i>

Répartition du nombre de communes selon l'âge moyen de leurs canalisations - GRDF

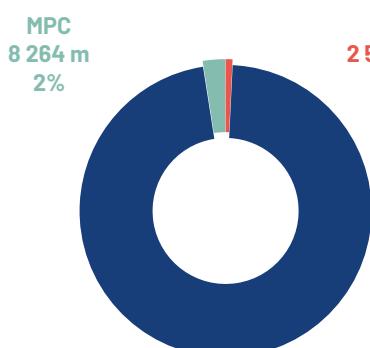


L'infrastructure de distribution : les canalisations

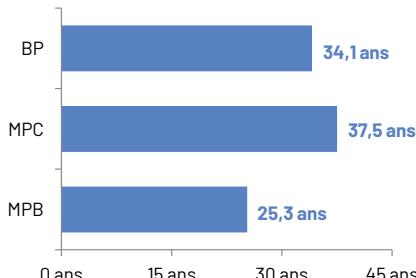
Répartition du linéaire par année de pose et par matériaux au 31/12/2024 (Périmètre GRDF)



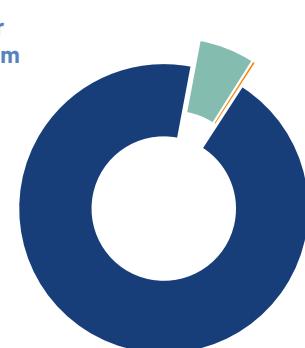
Linéaire de réseau par pression



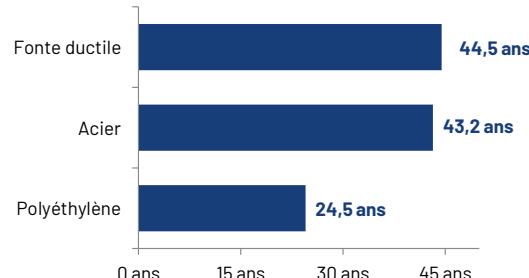
Âge moyen par pression - 2024



Linéaire de réseau par matériau



Âge moyen par matériau - 2024



Réseaux de plus de 30 ans

2023	2024	Evolution 2024 - 2023
27 640 m	95 628 m	67 988 m 246%

Cette évolution est liée aux communes qui viennent d'intégrer le périmètre du TE28.

Réseaux de plus de 45 ans

2023	2024	Evolution 2024 - 2023
757 m	8 574 m	7 817 m 1033%

Réseaux les plus anciens

- 1) 1 498 mètres de canalisations en acier posées en 1966 sur la commune de Saint-Rémy-sur-Avre (âge : 58 ans)
- 2) 173 mètres de canalisations en acier posées en 1967 sur la commune de Saint-Rémy-sur-Avre (âge : 57 ans)
- 3) 10 mètres de canalisations en acier posées en 1969 sur la commune de Margon (âge : 55 ans)
- 4) 289 mètres de canalisations en acier posées en 1970 sur la commune de Margon (âge : 54 ans)

Réseaux posés en 2024

1 mètre posé sur la commune de BEVILLE-LE-COMTE

L'infrastructure de distribution : Les robinets et accessoires de réseau

Les robinets et vannes de réseaux

	2020	2021	2022	2023	2024
Robinets "utiles" à l'exploitation	51 u	51 u	45 u	45 u	92 u
Robinets maintenus en position ouverte	54 u	54 u	61 u	63 u	123 u
Nombre total de robinets de réseaux	105 u	105 u	106 u	108 u	215 u
Distance moyenne entre les robinets "utiles"	3,64 km	3,65 km	4,13 km	4,22 km	3,63 km

Périmètre GRDF uniquement

A fin 2024 on compte 93 vannes sur la commune d'Orgères-en-Beauce (dont 84 vannes de coupure individuelle) et 6 vannes sur la commune de Laons.

Les ouvrages de la protection cathodique active

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de prises de potentiel	0 u	0 u	0 u	0 u	38 u
Nombre de postes de soutirage	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u
Nombre d'anodes	0 u	0 u	0 u	0 u	1 u
Part d'acier non protégé cathodiquement de façon active	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,03%

Les postes & batteries de détente D.P (nombre)

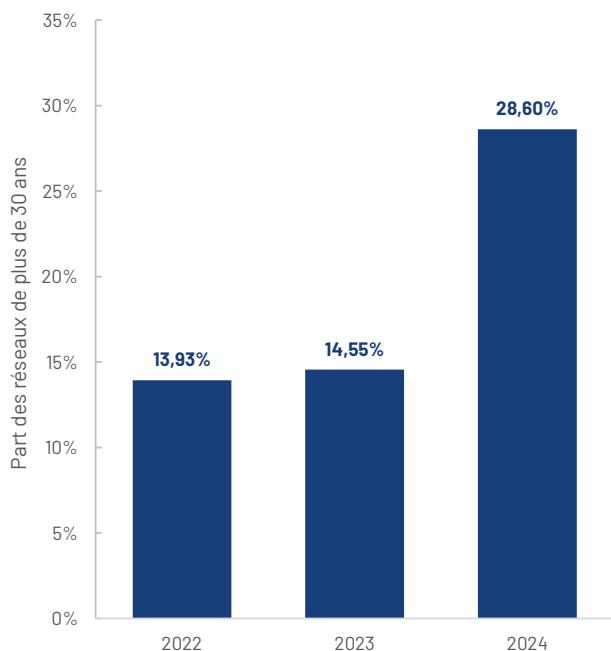
	2020	2021	2022	2023	2024
MPC/MPB	1 u	1 u	1 u	1 u	5 u
Autres postes de détente	0 u	0 u	1 u	1 u	4 u
TOTAL	1 u	1 u	2 u	2 u	9 u

Les ouvrages de télé-exploitation

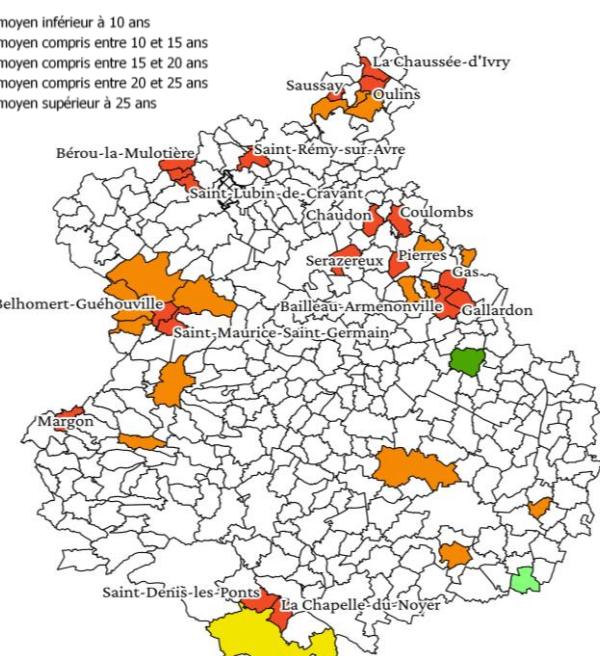
	2020	2021	2022	2023	2024
Ouvrages de télé-exploitation	1 u	2 u	3 u	3 u	7 u

Concerne un ouvrage de la protection cathodique active (poste de soutirage) et 6 postes de détente.

Part des réseaux de plus de 30 ans



Âge moyen des réseaux au 31/12/2024



L'infrastructure de distribution : Les branchements

Les branchements



Les branchements individuels ⁽⁴⁾

Données estimées,
l'inventaire technique des
branchements individuels
n'étant pas constitué.

Primagaz recense 85 branchements en 2024
Antargaz recense 81 branchements en 2024



Nombre total d'ouvrages	2020	2021	2022	2023	2024
2 716 u	3 480 u	3 503 u	3 596 u	3 758 u	7 927 u
Taux d'ouvrages improductifs	22,0%	21,9%	23,9%	22,2%	23,0%

Taux d'ouvrages improductifs

Les branchements collectifs

Nombre total d'ouvrages	2020	2021	2022	2023	2024
28 u	28 u	35 u	33 u	34 u	100 u
n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c

Taux d'ouvrages improductifs

Primagaz recense 1 branchements collectif en 2024
Les 99 autres sont situés sur le périmètre concédé à GRDF

Les branchements particuliers ⁽⁵⁾

Nombre total d'ouvrages	2020	2021	2022	2023	2024
103 u	103 u	123 u	125 u	125 u	416 u
103 u	103 u	103 u	106 u	102 u	357 u

Taux d'ouvrages improductifs

Primagaz recense 22 branchements particuliers en 2024

Récapitulatif des raccordements finaux ⁽⁶⁾

Antargaz n'a pas indiqué
clairement la différence
entre branchements
individuels et particuliers.

Nombre total d'ouvrages	2020	2021	2022	2023	2024
3 583 u	3 626 u	3 721 u	3 883 u	8 343 u	
2 796 u	2 842 u	2 847 u	2 803 u	5 988 u	

dont nombre d'ouvrages actifs ⁽⁷⁾

Taux d'ouvrages improductifs

22,0%

21,6%

23,5%

27,8%

28,2%

Les ouvrages collectifs d'immeubles (OCI)

Primagaz a indiqué la présence d'un branchements collectif avec une Conduite Montante et une Conduite d'immeuble (inclus dans le tableau *infra*).

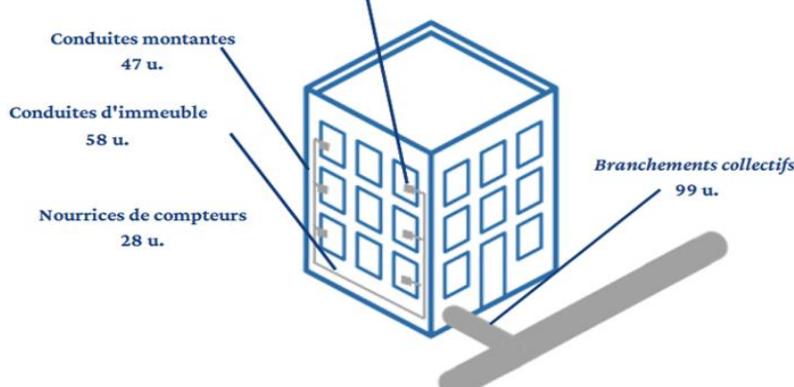
Conduites montantes (CM)	2020	2021	2022	2023	2024
7 u	4 u	10 u	10 u	9 u	47 u
10 u	7 u	13 u	13 u	12 u	58 u
n.c	10 u	10 u	10 u	10 u	28 u
n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	0 u

Conduites de coursives

donc OCI plomb

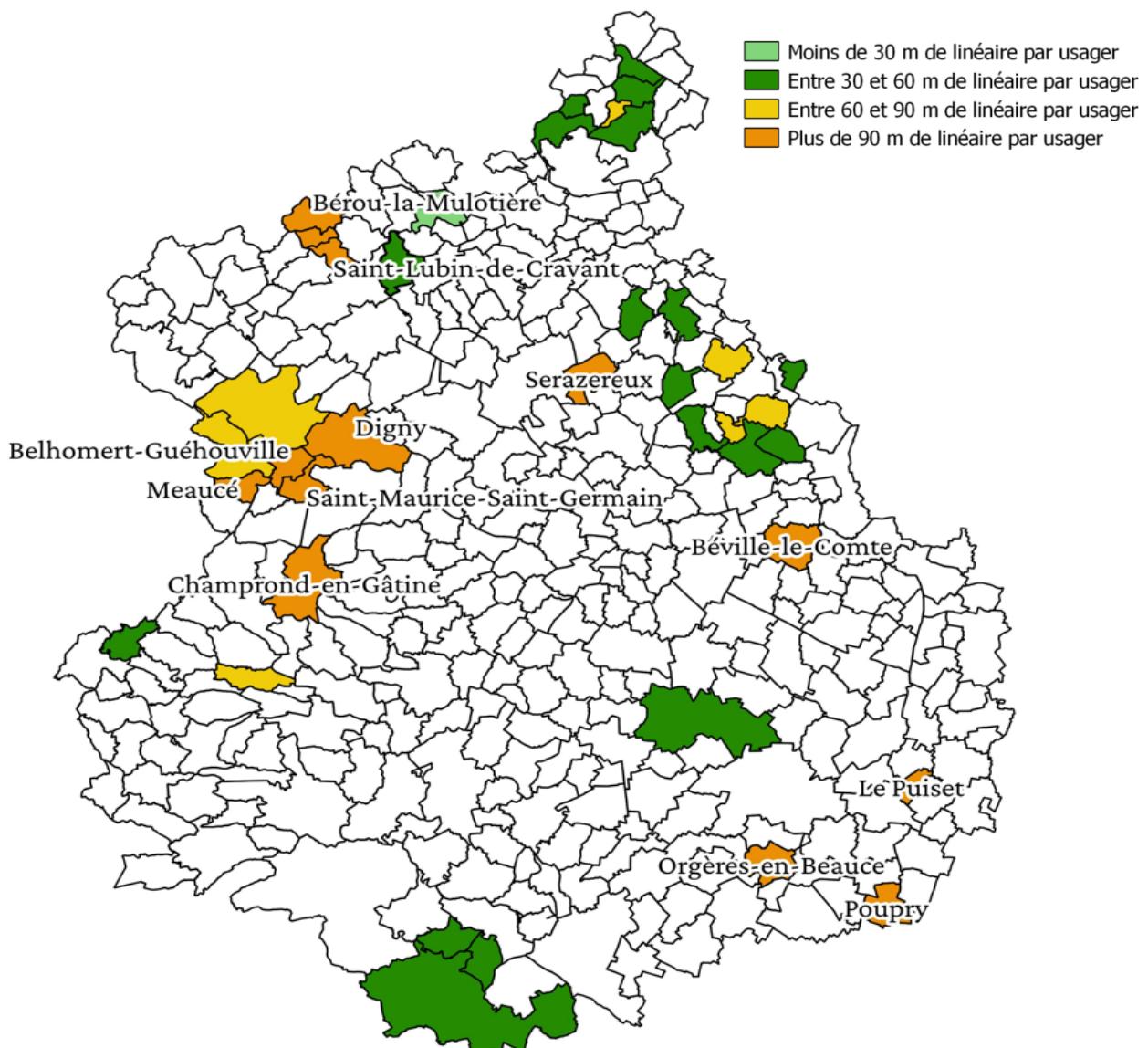
0,0%

Branchements particuliers 394 u.



L'infrastructure de distribution

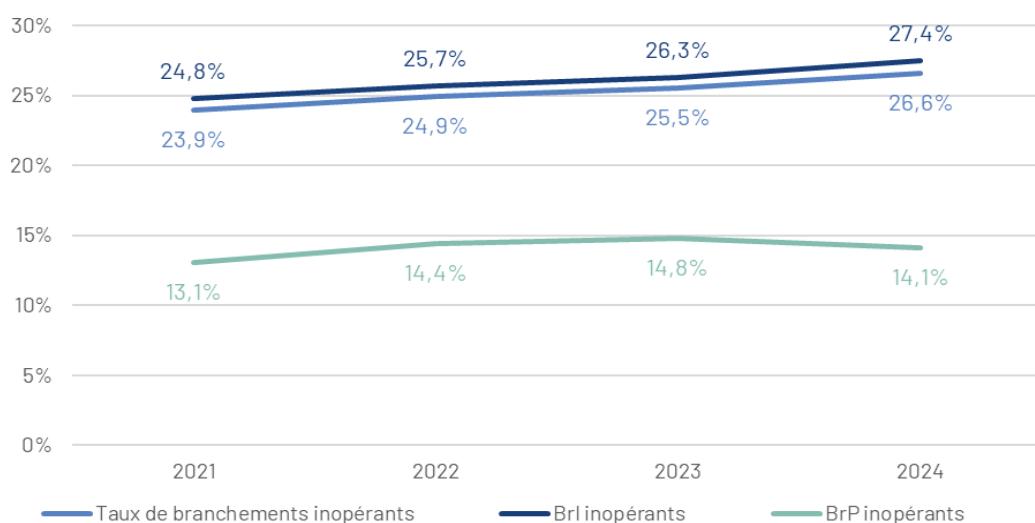
Répartition de la longueur moyenne de réseau par usager au 31/12/2024



Evolution du taux de raccordements inopérants sur le périmètre concédé à GRDF (Périmètre 38 communes)



Le graphique présenté reflète l'évolution du taux depuis 2021 et inclut les 38 communes du nouveau périmètre.



L'évolution de l'infrastructure de distribution

Le développement de l'infrastructure concédée - GRDF

Les canalisations de distribution

	2020	2021	2022	2023	2024
Réseau posé dans le cadre d'extension	271 m	399 m	92 m	4 010 m	932 m
Investissement total	41,7 k€	68,6 k€	29,7 k€	385,5 k€	122,2 k€
<i>dont investissement GRDF</i>	34,8 k€	52,6 k€	29,7 k€	376,6 k€	76,5 k€
<i>dont remises gratuites</i>	7,0 k€	15,9 k€	0,0 k€	8,9 k€	45,7 k€
<i>Part des remises gratuites</i>	16,7%	23,2%	0,0%	2,3%	37,4%
<i>Part sur le linéaire global</i>	0,1%	0,2%	0,0%	2,1%	0,3%
<i>Coût unitaire pour le concessionnaire</i>	128 €/m	132 €/m	323 €/m	94 €/m	82 €/m
<i>Coût unitaire global</i>	154 €/m	172 €/m	323 €/m	96 €/m	131 €/m

Les branchements individuels

	2020	2021	2022	2023	2024
Branchements individuels posés dans le cadre d'affaires individuelles	6 u	30 u	6 u	14 u	38 u
Investissement total	17,2 k€	50,4 k€	10,3 k€	27,0 k€	63,8 k€
<i>dont investissement GRDF</i>	17,2 k€	27,2 k€	10,3 k€	10,3 k€	18,4 k€
<i>dont remises gratuites</i>	0,0 k€	23,3 k€	0,0 k€	16,7 k€	45,4 k€
<i>Part des remises gratuites</i>	0,0%	0,0%	0,0%	62,0%	71,2%
<i>Coût unitaire pour le concessionnaire</i>	2 874 €/u.	906 €/u.	1 715 €/u.	733 €/u.	484 €/u.
<i>Coût unitaire global</i>	2 874 €/u.	1 681 €/u.	1 715 €/u.	1 928 €/u.	1 678 €/u.
Branchements individuels posés dans le cadre d'affaires globales	17 u	30 u	13 u	5 u	6 u
Investissement total	49,2 k€	75,7 k€	43,6 k€	18,3 k€	20,3 k€
<i>dont investissement GRDF</i>	49,2 k€	75,7 k€	43,6 k€	18,3 k€	20,3 k€
<i>dont remises gratuites</i>	0,0 k€				
<i>Part des remises gratuites</i>	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%
<i>Coût unitaire</i>	2 897 €/u.	2 524 €/u.	3 356 €/u.	3 668 €/u.	3 376 €/u.

Les branchements collectifs

	2020	2021	2022	2023	2024
Branchements collectifs posés	0 u	5 u	0 u	0 u	0 u
Investissement total	0,0 k€	11,9 k€	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€
<i>dont investissement GRDF</i>	0,0 k€	5,7 k€	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€
<i>dont remises gratuites</i>	0,0 k€	6,2 k€	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€
<i>Part des remises gratuites</i>	-	52,0%	-	-	-
<i>Coût unitaire</i>	-	2 387 €/u.	-	-	-

Les ouvrages collectifs d'immeubles (CI & CM)

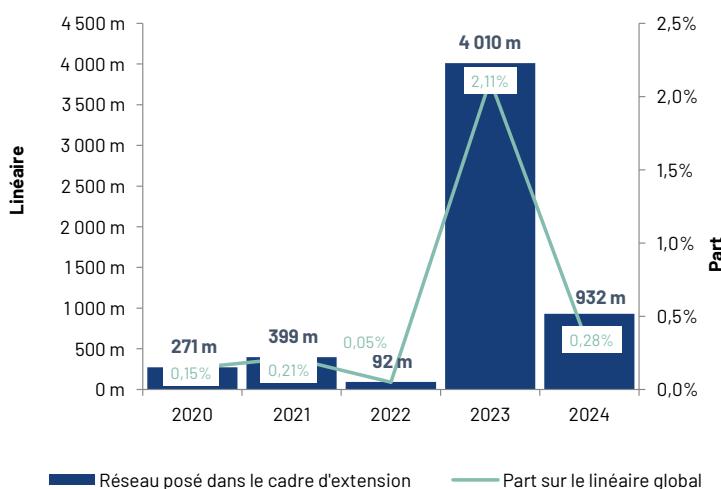
	2020	2021	2022	2023	2024
CI & CM posées	0 u	10 u	0 u	0 u	0 u
Investissement total	0,0 k€	14,3 k€	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€
<i>dont investissement GRDF</i>	0,0 k€	7,3 k€	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€
<i>dont remises gratuites</i>	0,0 k€	7,0 k€	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€
<i>Part des remises gratuites</i>	-	48,97%	-	-	-
<i>Coût unitaire</i>	-	1 425 €/u.	-	-	-
<i>Part des CI & CM posées</i>	-	30%	-	-	-



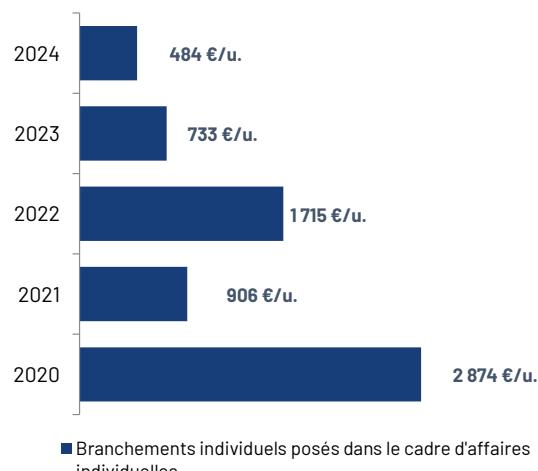
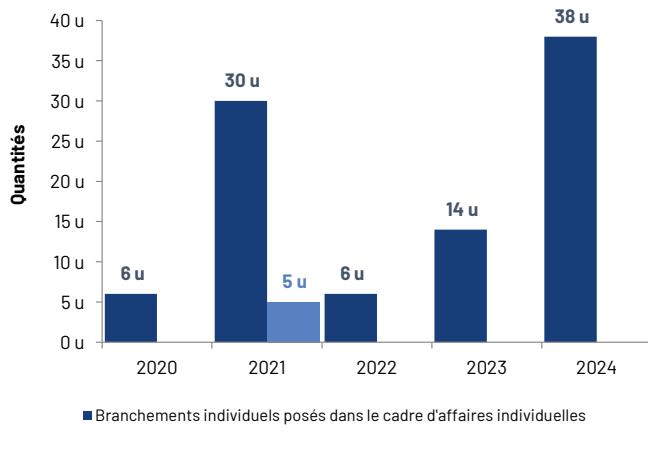
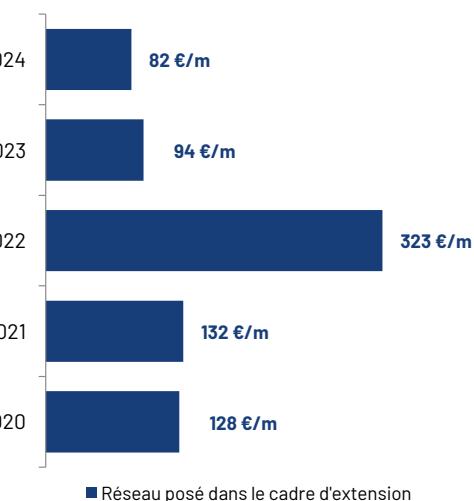
Il n'y a pas eu de chantier sur le périmètre des concessions propane en 2024.

L'évolution de l'infrastructure de distribution

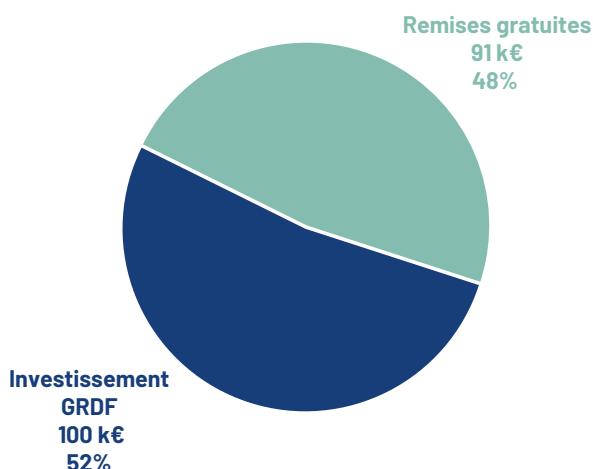
Les travaux d'extension réalisés sur le périmètre concédé



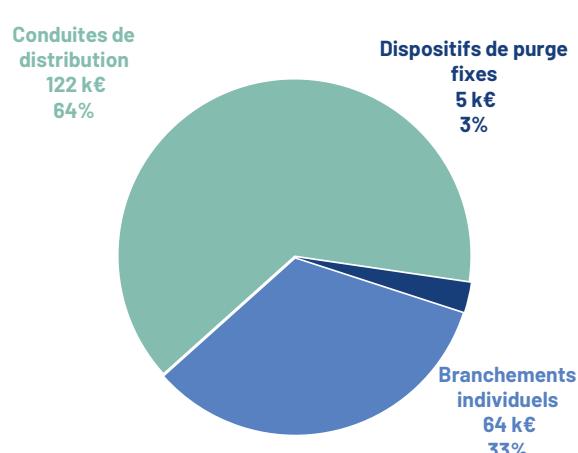
Investissements moyens de GRDF associés aux travaux d'extension



Part des remises gratuites dans les investissements de GRDF (extension)



Répartition des dépenses sur les travaux d'extension



L'évolution de l'infrastructure de distribution

Le renouvellement et le renforcement de l'infrastructure concédée - GRDF

Les canalisations de distribution

	2020	2021	2022	2023	2024
Réseau renouvelé	0 m	0 m	0 m	0 m	4 m
Investissement	0 k€	0 k€	0 k€	0 k€	25 k€
<i>Coût unitaire</i>	-	-	-	-	6 139 €/m
<i>Part du linéaire renouvelé</i>	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	100,0%

Les branchements sur réseaux (individuels et collectifs)

	2020	2021	2022	2023	2024
Branchements individuels renouvelés	2 u	0 u	1 u	3 u	2 u
Investissement	9,1 k€	0 k€	2 k€	10 k€	7 k€
<i>Coût unitaire</i>	4 569 €/u.	-	1 559 €/u.	3 470 €/u.	3 733 €/u.
<i>Part renouvelée</i>	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Branchements collectifs renouvelés	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Investissement	0 k€	0 k€	0 k€	0 k€	0 k€
<i>Coût unitaire</i>	-	-	-	-	-
<i>Part renouvelée</i>	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Les ouvrages collectifs d'immeubles (CI & CM)

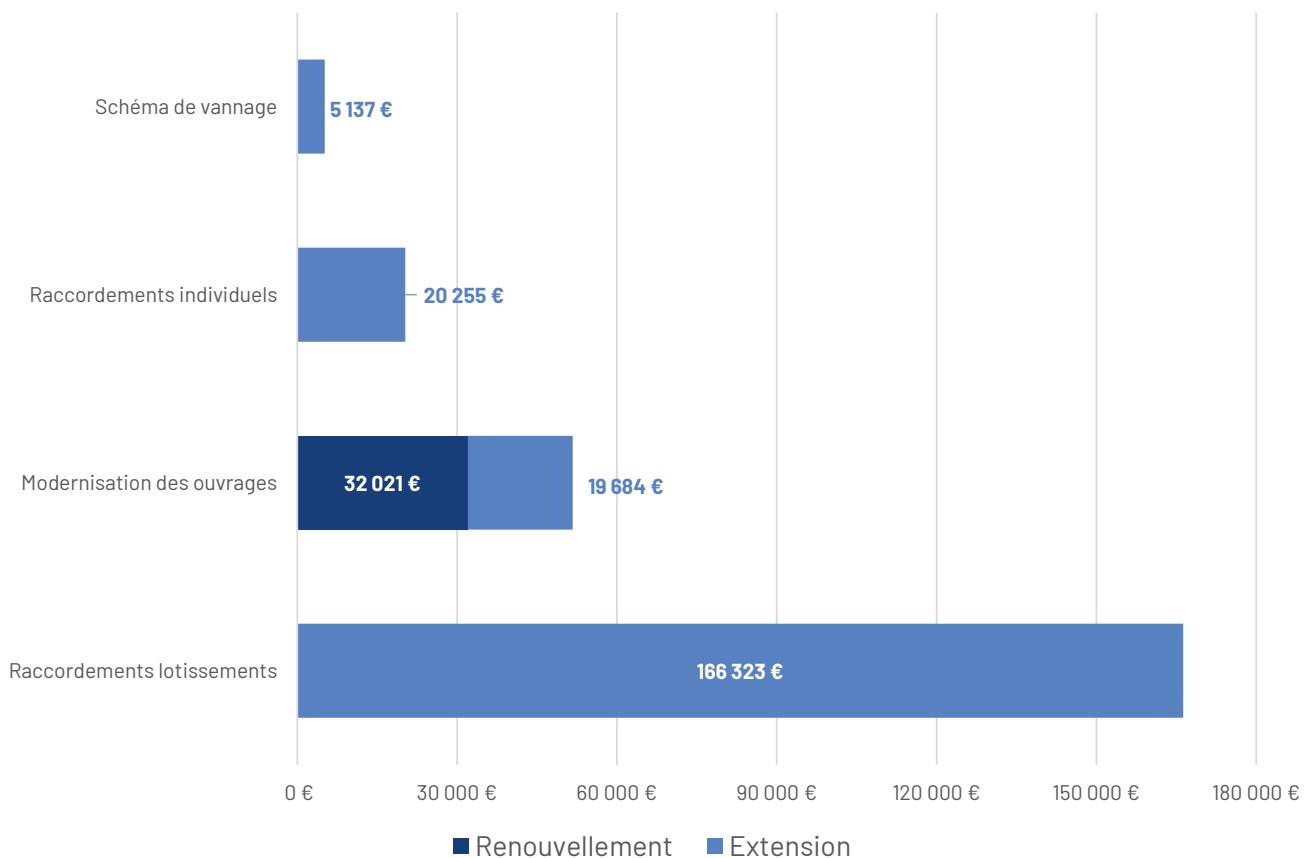
	2020	2021	2022	2023	2024
CI & CM renouvelées	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Investissement	0 k€				
<i>Coût unitaire</i>	-	-	-	-	-
<i>Part des CI & CM renouvelées</i>	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

Les abandons de canalisations

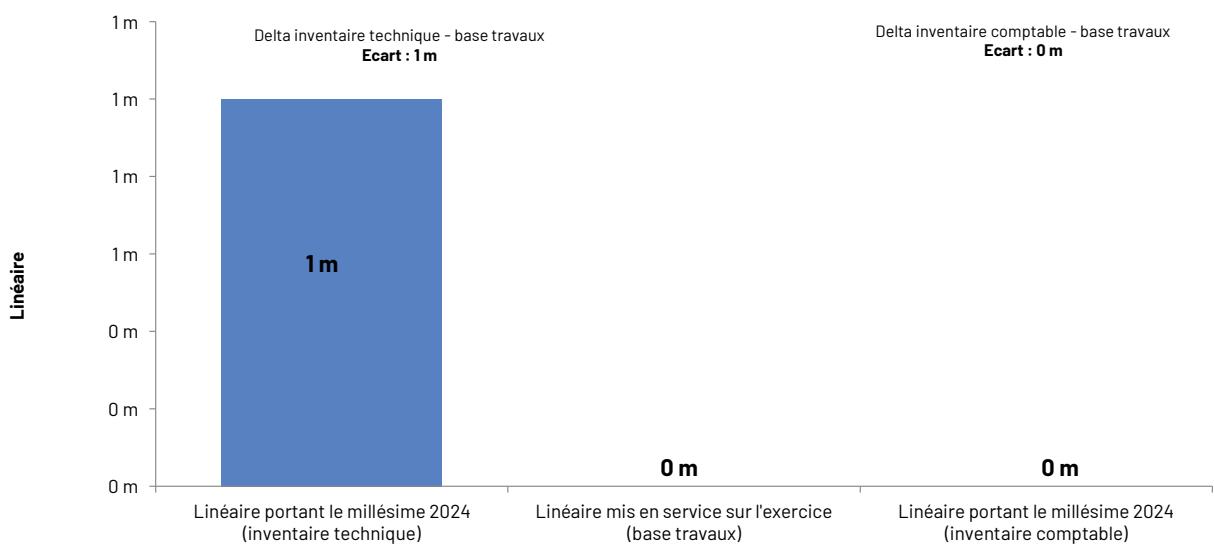
	2020	2021	2022	2023	2024
Réutilisation en fourreau	0 m	n.c	n.c	n.c	n.c
Rétrocédé à la collectivité	0 m	n.c	n.c	n.c	n.c
Abandon avec dépose	0 m	n.c	n.c	n.c	n.c
Abandon sans dépose	0 m	n.c	n.c	n.c	n.c
Linéaire abandonné total	0 m	9 m	0 m	0 m	21 m

Les travaux

Investissements engagés sur le périmètre de GRDF au cours de l'exercice 2024 par motif



La représentativité de la base travaux - Périmètre GRDF



Les 936 m de canalisations indiqués sur la base travaux ont tous une date de saisie fin 2023 mais ont été immobilisés début 2024.

Surveillance, maintenance et renouvellement des ouvrages

Surveillance des principaux ouvrages concédés

Surveillance des réseaux (V.S.R et à pied)

Dont 2 879,3 m sur Laons (Antargaz)

Longueur de réseau surveillé
Nombre d'indices de fuites confirmés

	2020	2021	2022	2023	2024
Longueur de réseau surveillé	46,4 km	91,1 km	13,8 km	40,1 km	87,2 km
Nombre d'indices de fuites confirmés	9 f	3 f	0 f	0 f	0 f
<i>Fréquence de la RSF</i>	25,0%	49,0%	7,4%	21,1%	26,1%

Taux de fuites /100 km

19,4 f/100 km 3,3 f/100 km 0,0 f/100 km 0,0 f/100 km 0,0 f/100 km

Surveillance des robinets de réseaux (GRDF uniquement)

Primagaz indique qu'il n'y pas eu de surveillance du réseau en 2024.

Nombre de robinets "utiles" à l'exploitation
Nombre de robinets surveillés

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de robinets "utiles" à l'exploitation	51 u	51 u	45 u	45 u	92 u
Nombre de robinets surveillés	38 u	40 u	31 u	35 u	76 u

Fréquence de la surveillance

74,5%

78,4%

68,9%

77,8%

82,6%

Surveillance des ouvrages collectifs d'immeubles (GRDF uniquement)

Nombre de C.I & C.M visitées (8)

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de C.I & C.M visitées (8)	0 u	0 u	0 u	2 u	23 u
Nombre de fuites détectées	0 f	n.c	n.c	n.c	n.c

Rythme des visites

0,0%

0,0%

0,0%

6,5%

17,3%

Taux de fuites détectées/100 unités visitées

-

-

-

-

-

Surveillance des potentiels électrolytiques (GRDF uniquement)

Nombre de prises de potentiel implantées
Nombre de mesures effectuées durant l'année

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de prises de potentiel implantées	11 u	11 u	11 u	11 u	38 u
Nombre de mesures effectuées durant l'année	11	10	10	11	31

Nombre de potentiels anormaux relevés

0

n.c

n.c

0

3

La surveillance des postes de détente DP (GRDF uniquement)

Nombre de postes de détente DP
Nombre de postes visités

	2019	2020	2021	2022	2024
Nombre de postes de détente DP	1 u	1 u	1 u	2 u	9 u
Nombre de postes visités	n.c	1 u	0 u	1 u	10 u

Part visitée

-

100,0%

-

50,0%

111%

La vérification périodique de l'étalonnage des compteurs (GRDF uniquement)

Nombre de VPE domestiques réalisées durant l'année
Nombre de VPE ind (soufflet) réalisées durant l'année

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de VPE domestiques réalisées durant l'année	9 u	157 u	548 u	27 u	61 u
Nombre de VPE ind (soufflet) réalisées durant l'année	3 u	1 u	5 u	4 u	1 u

Nombre de VPE ind (autres) réalisées durant l'année

8 u	4 u	1 u	1 u	13 u
-----	-----	-----	-----	------

Nombre de compteurs à soufflet de plus de 20 ans (dom.)

521 u

503 u

49 u

33 u

37 u

Nombre de compteurs industriels de plus de 15 ans (souf.)

1 u

1 u

1 u

0 u

9 u

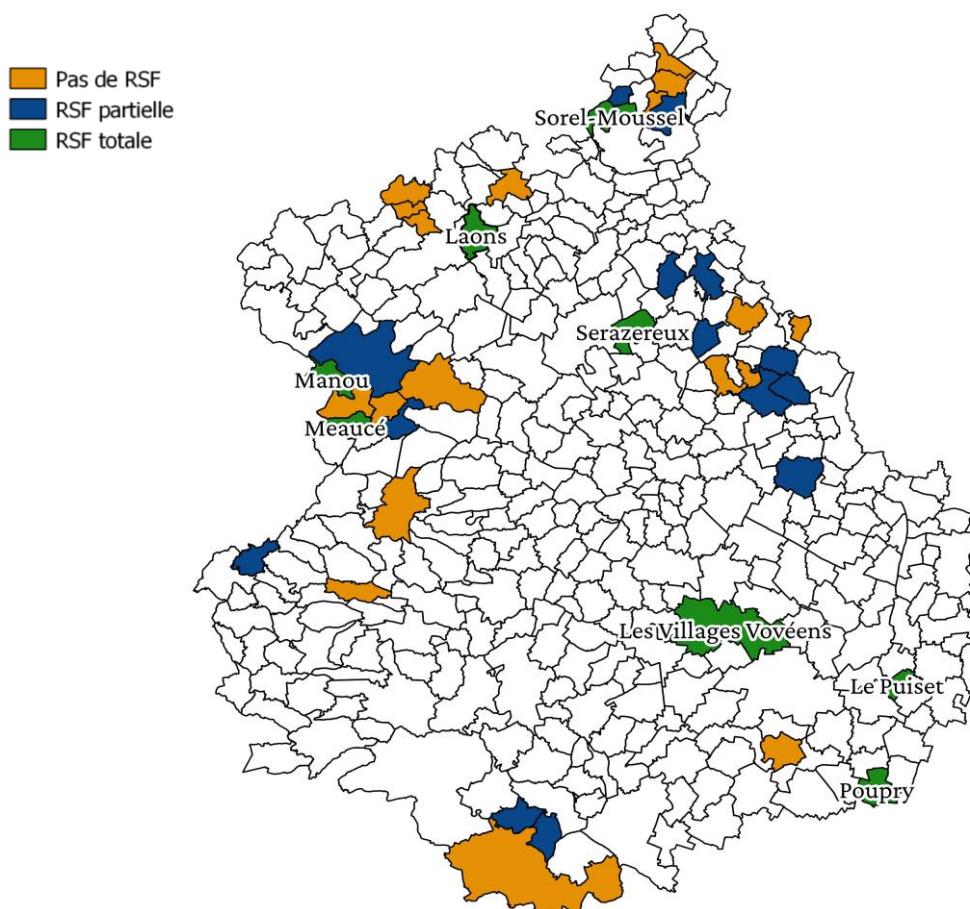
Les dépenses d'entretien

Entretien des canalisations (en k€) GRDF
Entretien des ouvrages de raccordement (en k€) GRDF
Dépenses d'entretien Primagaz (en k€)
Dépenses d'entretien Antargaz (en k€)
Dépenses d'entretien globales

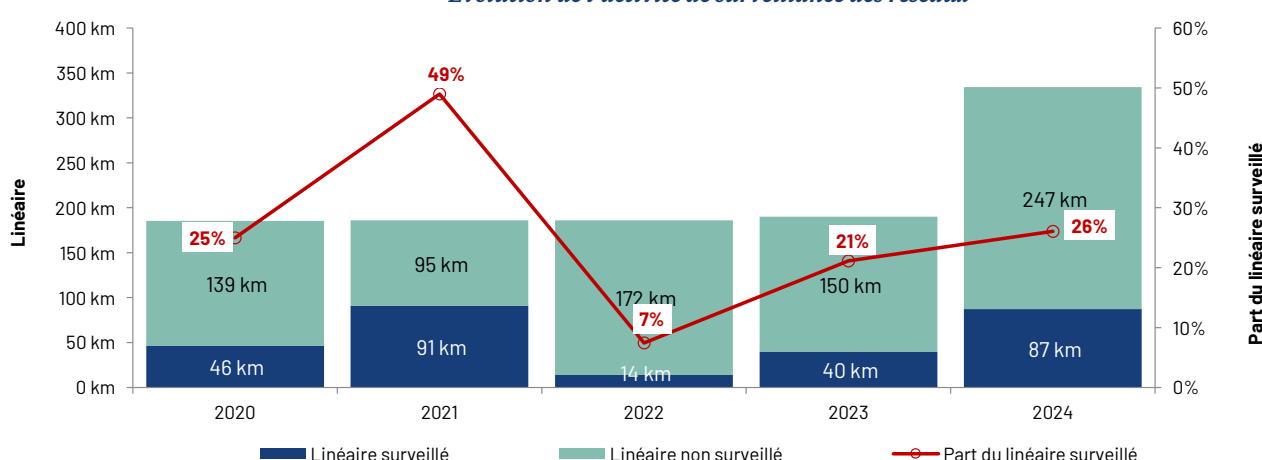
	2020	2021	2022	2023	2024
Entretien des canalisations (en k€) GRDF	n.c	25,4 k€	23,9 k€	31,1 k€	n.c
Entretien des ouvrages de raccordement (en k€) GRDF	n.c	10,5 k€	16,3 k€	13,4 k€	n.c
Dépenses d'entretien Primagaz (en k€)	-	6,4 k€	0,5 k€	0,5 k€	0,5 k€
Dépenses d'entretien Antargaz (en k€)	-	-	-	1,2 k€	1,6 k€
Dépenses d'entretien globales	43,3 k€	46,8 k€	40,7 k€	46,1 k€	2,1 k€

Surveillance, maintenance et renouvellement des ouvrages

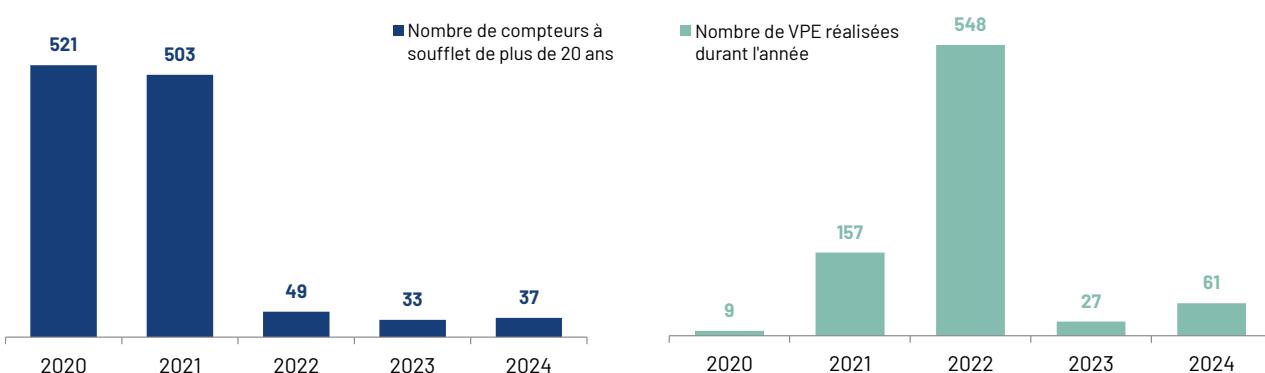
Localisation des activités de Recherche Systématique de Fuites entreprises sur les réseaux en 2024



Évolution de l'activité de surveillance des réseaux



Etalonnage des compteurs sur le périmètre concédé à GRDF



Les incidents d'exploitation

Ouverture de bons d'incidents

Pas de signalements sur Laons et Orgères-en-Beauvois en 2024.

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre total de bons d'incidents ouverts	84	108	153	71	142
>>> dont "pour manque de gaz"	34	40	64	16	52
>>> dont "pour fuite et odeur de gaz"	24	39	46	27	42
Taux : A. Ext / OdG / 100 km ⁽⁹⁾	12,94	20,96	24,75	14,22	12,56
Taux : A.Uo / MdG ⁽¹⁰⁾	1,16%	1,35%	2,16%	0,55%	0,85%

Nombre de bons d'incidents ouverts suite à ...

	19 inc.	49 inc.	71 inc.	18 inc.	40 inc.
... incidents sur les ouvrages concédés					
... dont dommages aux ouvrages ⁽¹¹⁾	1 inc.	3 inc.	3 inc.	1 inc.	2 inc.
Taux de dommages aux ouvrages	0,56 inc/100km	1,69 inc/100km	1,69 inc/100km	0,55 inc/100km	0,61 inc/100km
Taux d'incidents par 100 km de réseau	10,25 inc/100km	26,34 inc/100km	38,20 inc/100km	9,48 inc/100km	11,97 inc/100km
Taux d'incidents pour 100 usagers	0,65 inc/100 Us	1,65 inc/100 Us	2,39 inc/100 Us	0,62 inc/100 Us	0,66 inc/100 Us

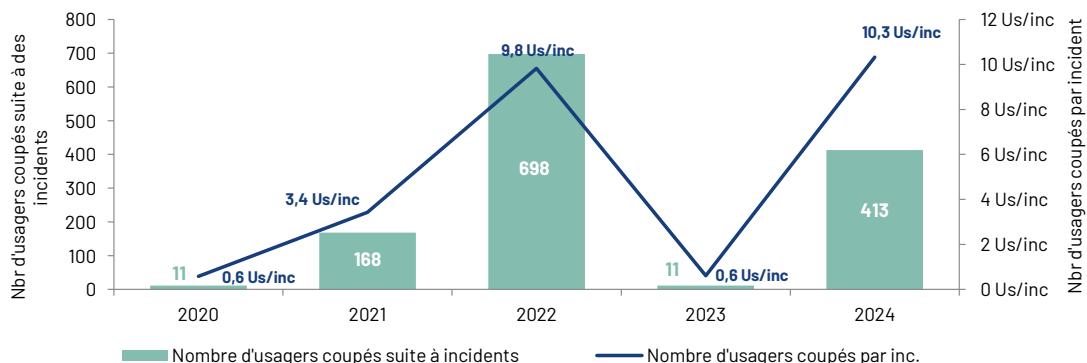
Incidents sur les ouvrages concédés associés à des dommages corporels

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre d'accidents	1	n.c.	n.c.	n.c.	0
Nombre de personnes décédées	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	0
Nombre de personnes hospitalisées	n.c.	n.c.	n.c.	n.c.	0

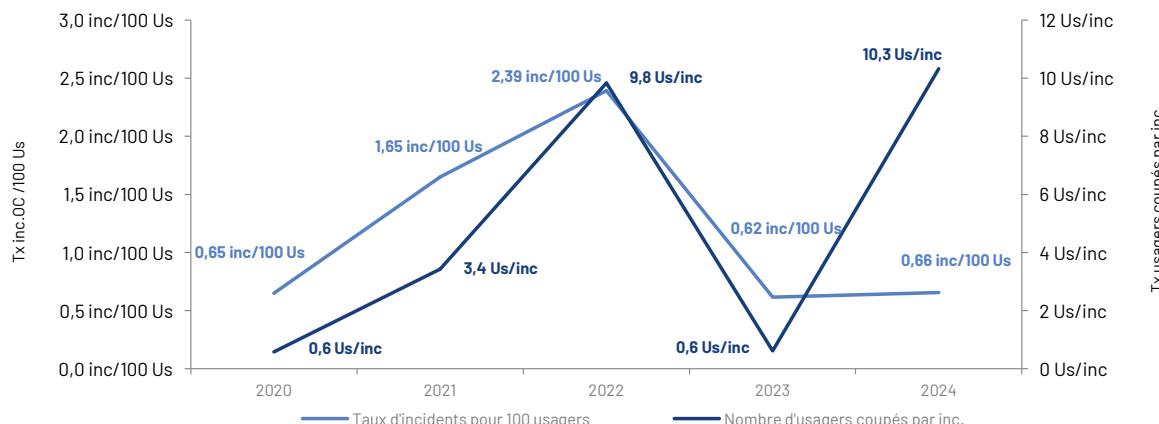
Les interruptions de fourniture suite à incidents

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre d'usagers coupés suite à incidents	11	168	698	11	413
Nombre d'usagers coupés par inc. ⁽¹²⁾	0,6 Us/inc	3,4 Us/inc	9,8 Us/inc	0,6 Us/inc	10,3 Us/inc

Evolution du nombre d'usagers coupés à la suite d'incidents sur ouvrages concédés

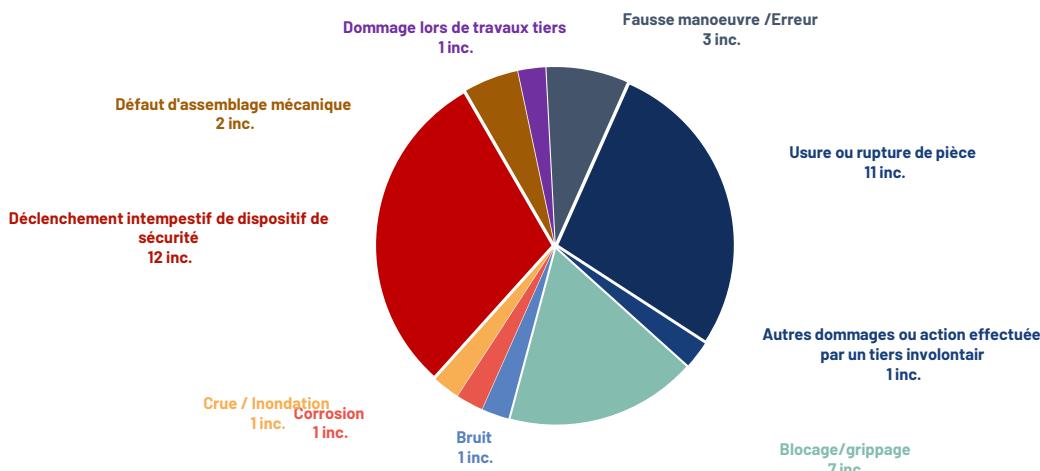


Evolution du nombre d'incidents par usagers et du nombre d'usagers coupés par nombre d'incidents



Les incidents d'exploitation

Nature des incidents survenus sur les ouvrages concédés à GRDF en 2024



Typologie des incidents survenus sur les ouvrages concédés à GRDF en 2024



Principaux incidents avec usagers coupés en 2024

Commune	Ouvrage concerné	Equipement en défaut ou endommagé	Cause de l'incident	Usagers coupés
SAUSSAY	BRI	Prise de branchement sur réseau	Usure ou rupture de pièce	1
SAINT-REMY-SUR-AVRE	BRI	Régulateur	Usure ou rupture de pièce	1
SENONCHES	BRI	Raccord compteur	Défaut d'assemblage mécanique	1
PIERRES	BRC	Régulateur	Usure ou rupture de pièce	7
CLOYES-SUR-LE-LOIR	BRI	Prise de branchement sur réseau	Dommage lors de travaux tiers	380
CLOYES-SUR-LE-LOIR	BRI	Régulateur	Déclenchement intempestif de dispositif de sécurité	1
CHAUDON	BRI	Compteur	Usure ou rupture de pièce	1

28 incidents ont conduit à l'interruption de fourniture de gaz d'au moins un usager en 2024.

Répartition des incidents sur les ouvrages concédés

Répartition des incidents sur les ouvrages concédés

Incidents sur les canalisations de distribution

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre d'incidents	1 inc.	1 inc.	0 inc.	0 inc.	0 inc.
Quantité d'ouvrages (en km)	185 km	186 km	186 km	190 km	334 km
Taux d'incidents	0,5 inc/100km	0,5 inc/100km	0,0 inc/100km	0,0 inc/100km	0,0 inc/100km

Incidents sur les branchements raccordés directement aux réseaux de distribution

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre d'incidents	18 inc.	39 inc.	61 inc.	13 inc.	28 inc.
Quantité d'ouvrages (13)	3 508 u	3 538 u	3 629 u	3 792 u	8 027 u
Taux d'incidents (inc/100 unités)	0,5 inc/100u	1,1 inc/100u	1,7 inc/100u	0,3 inc/100u	0,3 inc/100u

Incidents sur les ouvrages collectifs d'immeubles et les branchements particuliers

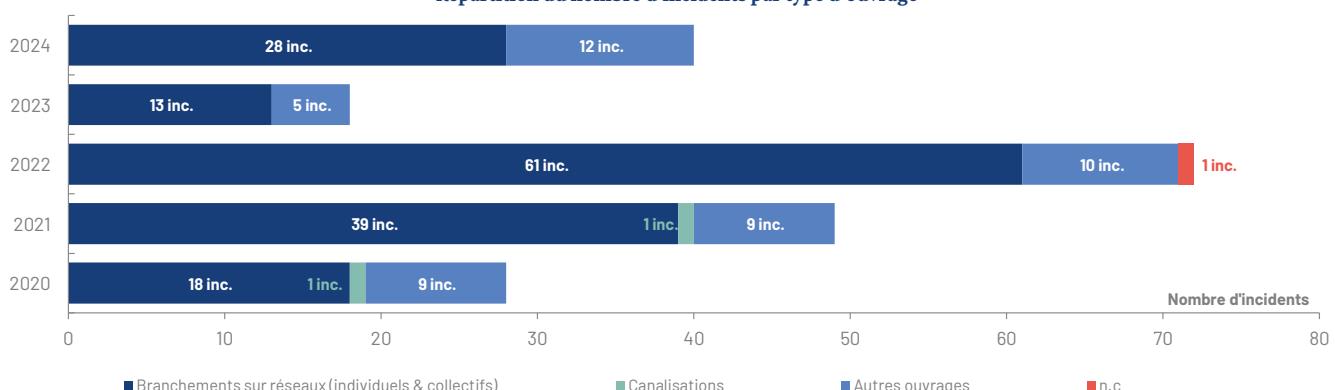
	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre d'incidents	0 inc.				
Quantité d'ouvrages (14)	114 u	146 u	148 u	146 u	521 u
Taux d'incidents (inc/100 unités)	-	-	-	-	-

Incidents sur les autres ouvrages

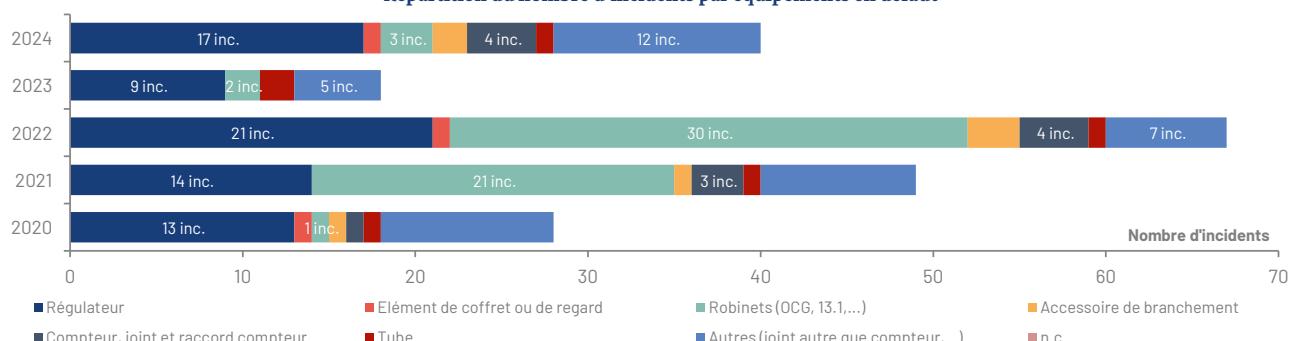
8 sur des points de livraison client (PDL)

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre d'incidents	9 inc.	9 inc.	10 inc.	5 inc.	12 inc.

Répartition du nombre d'incidents par type d'ouvrage

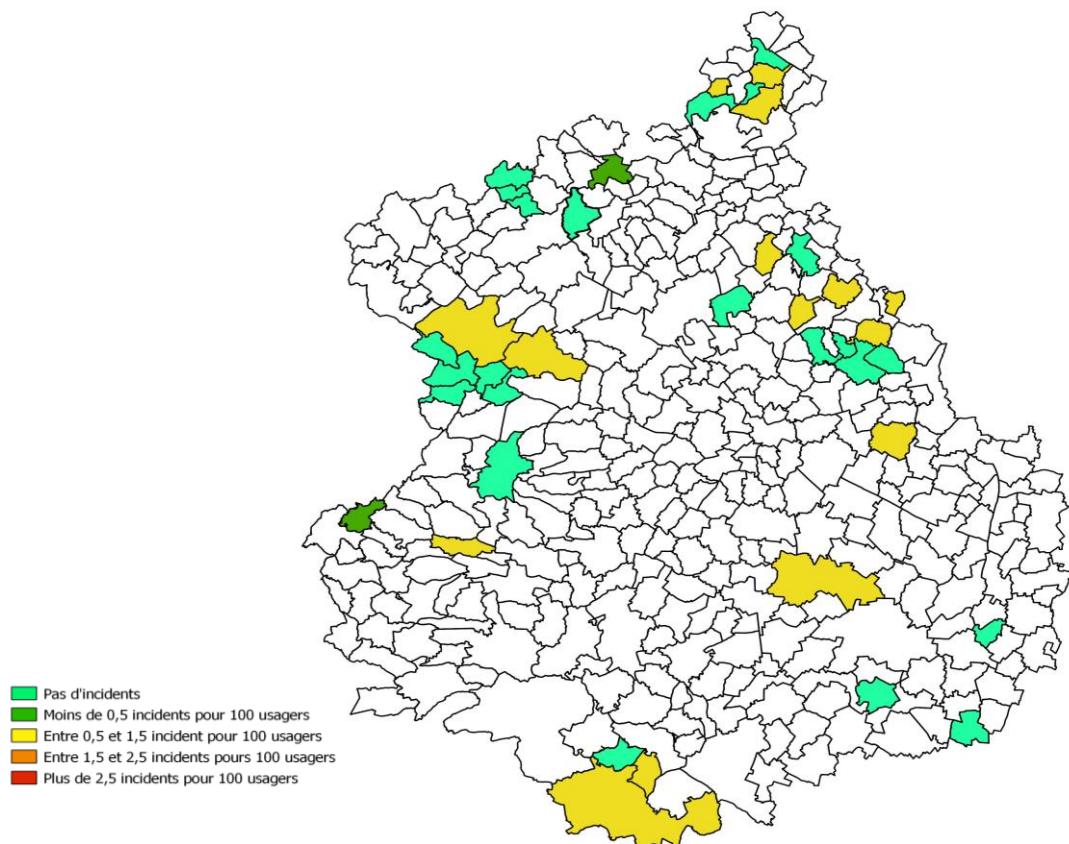


Répartition du nombre d'incidents par équipements en défaut

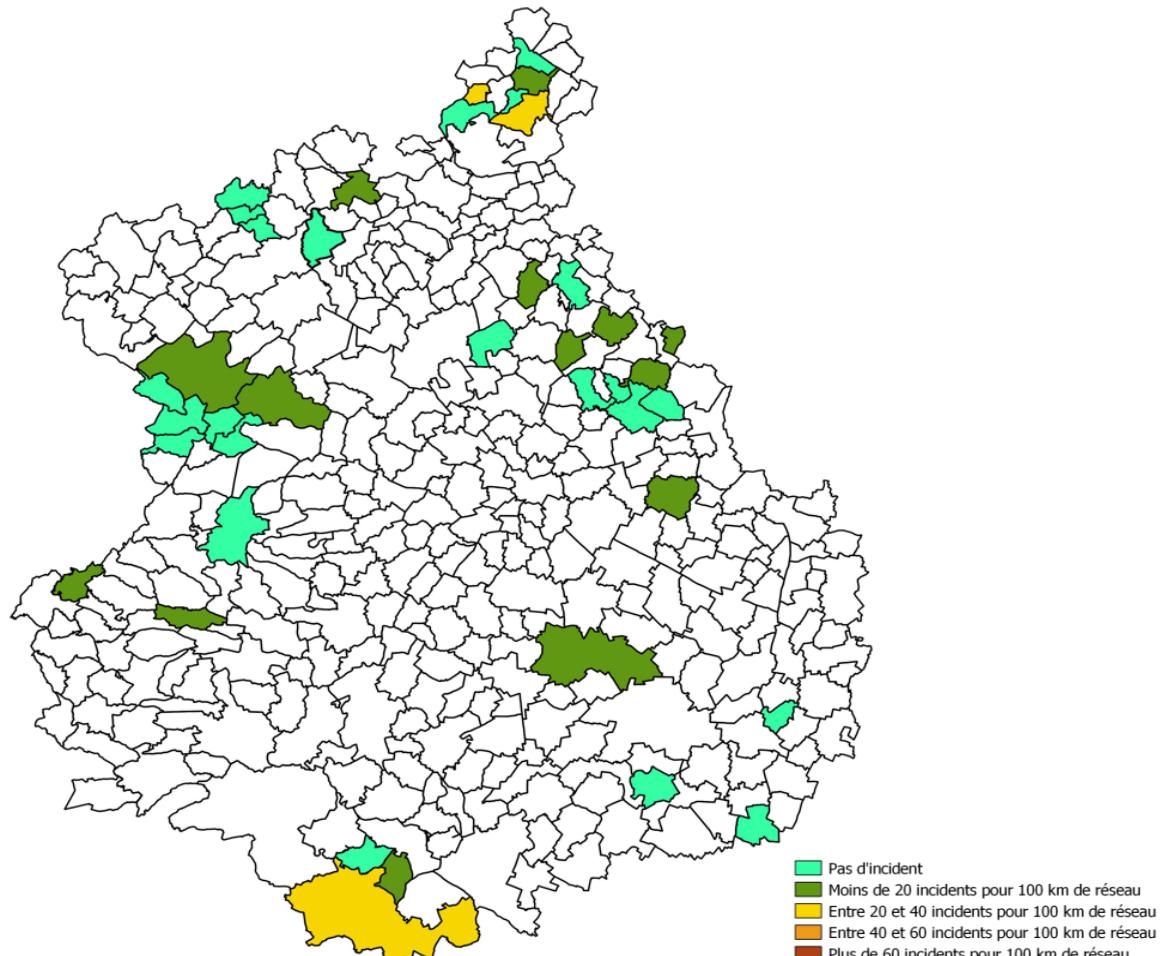


Répartition des incidents sur les ouvrages concédés

Répartition du nombre d'incidents pour 100 usagers intervenus en 2024 sur les ouvrages concédés



Répartition du nombre d'incidents pour 100 km intervenus en 2024 sur les ouvrages concédés



Les quantités de gaz acheminées

Fournitures annuelles globales

		2020	2021	2022	2023	2024
Total GRDF	Nombre total d'usagers desservis au 31/12/ (15)	2 796 pdl	2 842 pdl	2 847 pdl	2 803 pdl	5 988 pdl
	Quantité d'énergie acheminée	73,50 GWh	93,79 GWh	68,66 GWh	61,82 GWh	139,28 GWh
	Recette totale de l'acheminement (h.t)	991,97 k€	1 128,89 k€	924,28 k€	896,78 k€	2 252,30 k€
	Prix moyen d'acheminement	1,35 c€/kWh	1,20 c€/kWh	1,35 c€/kWh	1,45 c€/kWh	1,62 c€/kWh
Hist	Nombre total d'usagers desservis au 31/12/	2 792 pdl	2 837 pdl	2 842 pdl	2 798 pdl	5 983 pdl
	Quantité d'énergie	68,7 GWh	83,6 GWh	63,1 GWh	58,1 GWh	137,1 GWh
	Recette totale de l'acheminement (h.t)	952,15 k€	1 067,87 k€	887,68 k€	868,85 k€	2 233,33 k€
	Prix moyen d'acheminement	1,29 c€/kWh	1,27 c€/kWh	1,41 c€/kWh	1,50 c€/kWh	1,63 c€/kWh
DSP	Nombre total d'usagers desservis au 31/12/	4 pdl	5 pdl	5 pdl	5 pdl	5 pdl
	Quantité d'énergie	4,76 GWh	10,14 GWh	5,56 GWh	3,77 GWh	2,14 GWh
	Recette totale de vente (h.t)	39,83 k€	61,01 k€	36,60 k€	27,93 k€	18,98 k€
	Prix moyen d'acheminement	0,84 c€/kWh	0,60 c€/kWh	0,66 c€/kWh	0,74 c€/kWh	0,89 c€/kWh
Propane	Nombre d'usagers desservis au 31/12/ (Orgeres-en-beauce)	64 pdl	64 pdl	64 pdl	62 pdl	58 pdl
	Quantité d'énergie (Orgeres-en-beauce)	1 485 MWh	3 418 MWh	2 313 MWh	1 517 MWh	4 016 MWh
	Recette totale de vente (h.t) (Orgeres-en-beauce)	101,68 k€	265,77 k€	240,11 k€	151,50 k€	382,20 k€
	Nombre d'usagers desservis au 31/12/ (Laons)	65 pdl	64 pdl	57 pdl	59 pdl	56 pdl
	Quantité d'énergie (Laons)	543,6 MWh	934,1 MWh	685,7 MWh	471,3 MWh	738,7 MWh
	Recette totale de vente (h.t) (Laons)	41,92 k€	73,95 k€	70,09 k€	44,42 k€	66,22 k€

*En 2023 la concession de LAONS passe de Primagaz à Antargaz.

Répartition des usagers desservies en gaz naturel par gammes tarifaires

Consommation unitaire < 4,0 MWh (T1)

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de contrats	253 pdl	262 pdl	264 pdl	266 pdl	639 pdl
Quantité d'énergie	1,74 GWh	1,67 GWh	1,26 GWh	1,14 GWh	2,51 GWh
Recettes d'acheminement (h.t)	n.c	63,99 k€	50,66 k€	n.c	124,40 k€
Consommation unitaire moyenne	6,9 MWh/an	6,4 MWh/an	4,8 MWh/an	4,3 MWh/an	3,9 MWh/an
Prix moyen d'acheminement	-	3,82 c€/kWh	4,03 c€/kWh	-	4,96 c€/kWh

Consommation unitaire < 300 MWh (T2)

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de contrats	2 512 pdl	2 552 pdl	2 555 pdl	2 512 pdl	5 284 pdl
Quantité d'énergie	50,15 GWh	57,84 GWh	44,68 GWh	42,51 GWh	88,85 GWh
Recettes d'acheminement (h.t)	n.c	836,65 k€	711,10 k€	n.c	1 703,44 k€
Consommation unitaire moyenne	20 MWh/an	23 MWh/an	17 MWh/an	17 MWh/an	17 MWh/an
Prix moyen d'acheminement	-	1,45 c€/kWh	1,59 c€/kWh	-	1,92 c€/kWh

Consommation unitaire < 5 000 MWh (T3)

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de contrats	31 pdl	28 pdl	28 pdl	25 pdl	65 pdl
Quantité d'énergie	21,62 GWh	34,27 GWh	22,73 GWh	14,40 GWh	47,92 GWh
Recettes d'acheminement (h.t)	n.c	228,24 k€	162,52 k€	n.c	424,46 k€
Consommation unitaire moyenne	697 MWh/an	1 224 MWh/an	812 MWh/an	576 MWh/an	737 MWh/an
Prix moyen d'acheminement	-	0,67 c€/kWh	0,72 c€/kWh	-	0,89 c€/kWh

Consommation unitaire > 5 000 MWh (T4) & TP (tarif de proximité)

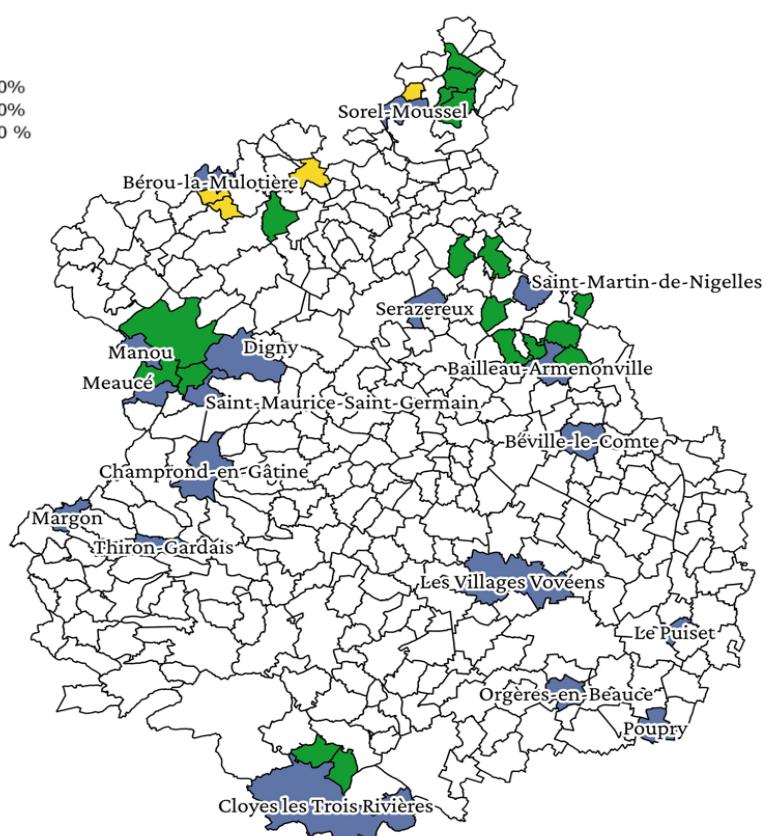
	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de contrats	0 pdl				
Quantité d'énergie	0,00 GWh				
Recettes d'acheminement (h.t)	0,00 k€				
Consommation unitaire moyenne	-	-	-	-	-
Prix moyen d'acheminement	-	-	-	-	-

Les quantités de gaz acheminées

Répartition du taux de desserte au 31/12/2024

(nombre de points de livraison rapporté au nombre de résidences principales)

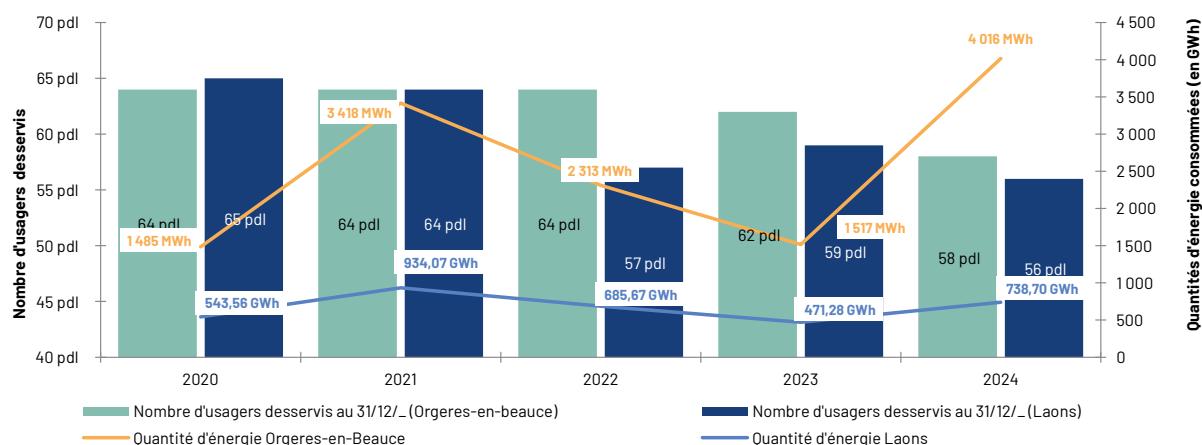
- Taux de desserte inférieur à 20%
- Taux de desserte compris entre 20 et 40%
- Taux de desserte compris entre 40 et 50%
- Taux de desserte compris entre 50 et 60 %
- Taux de desserte supérieur à 60%



Évolution des quantités d'énergie consommées en regard du nombre d'usagers desservis en gaz naturel entre 2020 et 2024



Évolution des quantités d'énergie consommées au regard du nombre d'usagers desservis en gaz propane entre 2020 et 2024



Les services aux usagers

Les statistiques relatives au catalogue des prestations

Les prestations facturées à l'acte (nombre d'actes et recettes globales)

	2020	2021	2022	2023	2024
Mise en service	282	311	256	225	461
Coupe et rétablissement pour travaux	0	17	0	0	0
Prestation liées à une modification contractuelle	0	0	0	0	0
Intervention pour impayés	9	6	10	7	23
Relevé spécial et transmission des données de relevé	0	65	35	9	10
Vérification des appareils de comptage	2	0	4	0	0
Raccordement et modification de branchement	0	0	1	0	0
Autres (déplacements sans intervention, frais de dédit ...)	52	0	0	34	45

Les prestations récurrentes ou non facturées à l'acte (GRDF Exclusivement)

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de prestations récurrentes	n.c	785	1176	1 670	4 201
Cumul des recettes (h.t)	19 k€	42 k€	43 k€	44 k€	108 k€
<i>Prix moyen d'une prestation</i>	-	53,3 €	36,6 €	26,6 €	25,6 €

Sur le périmètre concédé à Primagaz, des prestations ponctuelles à hauteur de 202 € et des prestations récurrentes à hauteur -1 807 € ont été facturées aux usagers (reprise de provisions). Antargaz indique quant à eux 17 € des prestations ponctuelles.

Le déploiement des compteurs communicants - GAZPAR

Modules et compteurs posés sur l'exercice

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de modules communicants posés	47 u	54 u	204 u	4 u	6 u
Nombre de compteurs GAZPAR posés		252 u	1 622 u	66 u	69 u
Compteurs posés sur l'année	47 u	306 u	1 826 u	70 u	75 u

Modules et compteurs totaux

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de modules communicants	n.c	55 u	283 u	287 u	693 u
Compteurs GAZPAR	n.c	434 u	2 319 u	2 385 u	5 285 u
Total de compteurs communicants	179 u	489 u	2 602 u	2 672 u	5 978 u
Compteurs domestiques télérelevés	173 u	558 u	2 467 u	2 641 u	5 822 u
<i>Taux de compteurs télérelevés</i>	96,6%	114,1%	94,8%	98,8%	97,4%

Concentrateurs

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de concentrateurs	9 u	10 u	13 u	14 u	23 u

Le traitement des réclamations

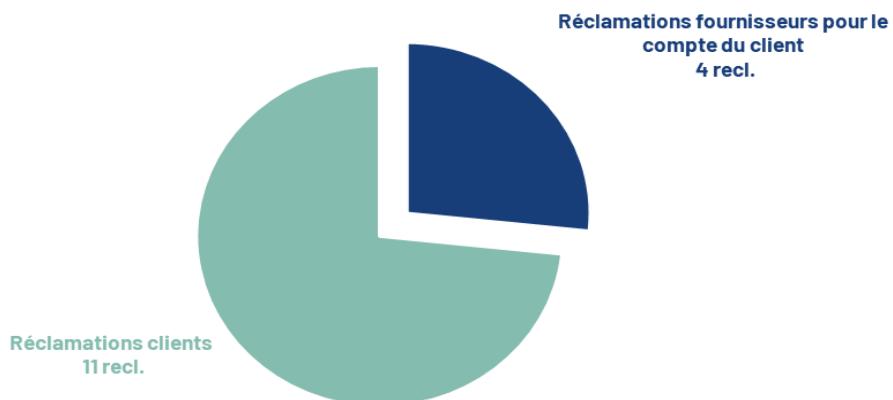
Les réclamations émanantes des fournisseurs et des usagers finaux

	2020	2021	2022	2023	2024
Nombre de réclamations	18	39	45	13	20
Nombre de réclamations répondues dans les 30 jours	16	39	44	13	20
Nombre de réclamations en instance d'appel	1	0	1	0	0
<i>Taux de réponse dans les 30 jours</i>	88,9%	100,0%	97,8%	100,0%	100,0%

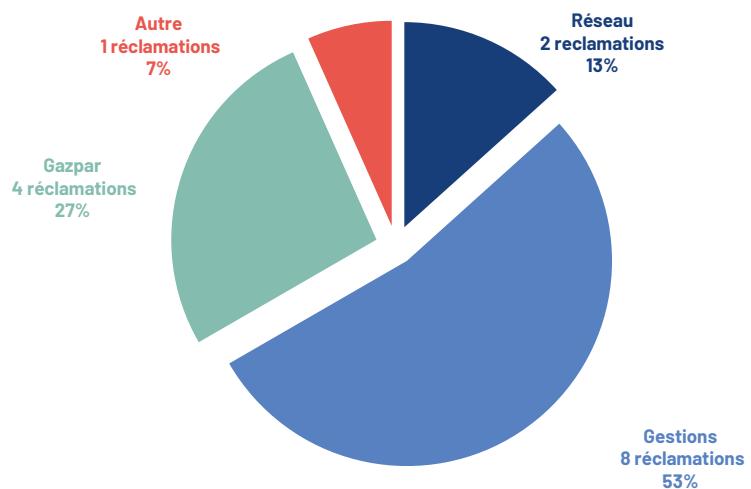
Dont 5 réclamations Primagaz.

Prestations, relève et réclamations

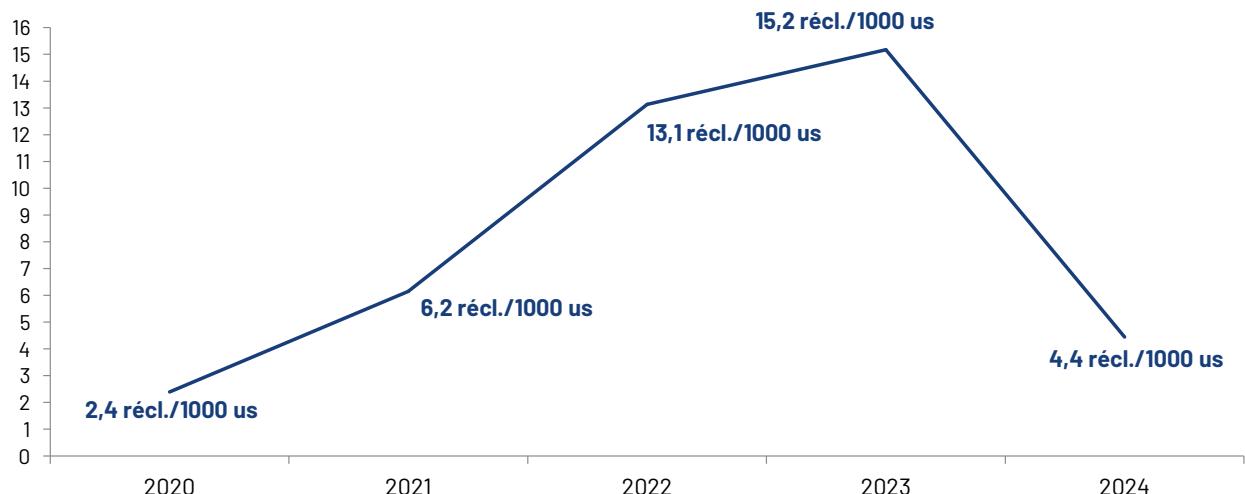
Répartition des réclamations adressées en 2024 par émetteur (GRDF)



Réclamations 2024 par motif



Evolution du taux de réclamations pour 1000 usagers depuis 2020



Les éléments patrimoniaux

La valeur du patrimoine immobilisé

GRDF	<i>[historique]</i>	2020	2021	2022	2023	2024
		Valeur brute				
	Amortissement	11 595 k€	12 913 k€	13 216 k€	13 669 k€	26 051 k€
	Investissement du concessionnaire	4 492 k€	5 364 k€	5 693 k€	6 040 k€	12 515 k€
	Remises gratuites par la collectivité et les tiers	10 943 k€	12 104 k€	12 407 k€	12 835 k€	23 931 k€
	<i>Part amortie des ouvrages</i>	651 k€	810 k€	809 k€	835 k€	2 120 k€
	<i>Estimation de la valeur d'actif brut / usager</i>	38,7%	41,5%	43,1%	44,2%	48,0%
		4,2 k€/Us	4,6 k€/Us	4,7 k€/Us	4,9 k€/Us	4,4 k€/Us

<i>Canalisations</i>		2020	2021	2022	2023	2024
	Valeur brute					
	Quantité	8 689,2 k€	9 300,3 k€	9 330,0 k€	9 792,7 k€	17 245,3 k€
		164 524 m	175 025 m	175 153 m	180 365 m	320 939 m
<i>Branchements individuels</i>		2020	2021	2022	2023	2024
	Valeur brute					
	Quantité	2 766,3 k€	3 275,2 k€	3 335,9 k€	3 391,9 k€	7 214,6 k€
		2937 u.	3432 u.	3451 u.	3470 u.	7326 u.
<i>Branchements collectifs</i>		2020	2021	2022	2023	2024
	Valeur brute					
	Quantité	42,0 k€	54,0 k€	54,0 k€	54,0 k€	136,3 k€
		26 u.	31 u.	31 u.	31 u.	94 u.
<i>Ouvrages collectifs d'immeuble (CI & CM)</i>		2020	2021	2022	2023	2024
	Valeur brute					
	Quantité	31,0 k€	47,7 k€	47,7 k€	47,7 k€	207,4 k€
		18 u.	30 u.	30 u.	30 u.	128 u.
<i>Autres ouvrages</i>		2020	2021	2022	2023	2024
	Valeur brute					
		66,2 k€	236,0 k€	448,7 k€	383,0 k€	1 247,4 k€

GRDF	<i>[DSP]</i>	2020	2021	2022	2023	2024
		Valeur brute				
	Amortissement	118 k€	157 k€	157 k€	157 k€	157 k€
	Investissement du concessionnaire	11 k€	23 k€	28 k€	33 k€	38 k€
	Remises gratuites par la collectivité et les tiers	87 k€	126 k€	126 k€	126 k€	126 k€
	<i>Part amortie des ouvrages</i>	31 k€				
	<i>Estimation de la valeur d'actif brut / usager</i>	9,6%	14,4%	17,7%	21,1%	24,5%
		29,6 k€/Us	31,4 k€/Us	31,4 k€/Us	31,4 k€/Us	31,4 k€/Us
<i>Canalisations</i>		2020	2021	2022	2023	2024
	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute
	Quantité	108 k€				
		1 091 m				
<i>Branchements sur réseaux (individuels & collectifs)</i>		2020	2021	2022	2023	2024
	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute
	Quantité	10,4 k€	13,5 k€	13,5 k€	13,5 k€	13,5 k€
		4 u.	5 u.	5 u.	5 u.	5 u.
<i>Ouvrages collectifs d'immeuble (CI & CM)</i>		2020	2021	2022	2023	2024
	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute
	Quantité	0 k€				
		0 u.				
<i>Autres ouvrages</i>		2020	2021	2022	2023	2024
	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute
		0 k€	35 k€	35 k€	35 k€	35 k€

<i>Primagaz (Orgères-en-beauce)</i>		2021	2022	2023	2024
	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute
	Amortissement	355 k€	355 k€	355 k€	355 k€
	Remises gratuites par la collectivité et les tiers	33 k€	51 k€	69 k€	87 k€
	<i>Part amortie des ouvrages</i>	62 k€	62 k€	62 k€	62 k€
	<i>Estimation de la valeur d'actif brut / usager</i>	9,2%	14,3%	19,4%	24,4%
		5,55 k€/Us	5,55 k€/Us	5,73 k€/Us	6,13 k€/Us

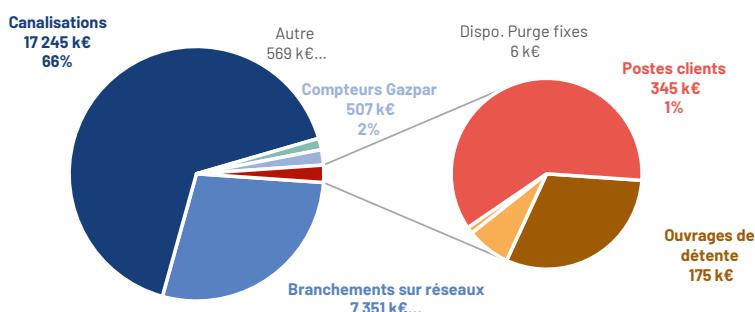
<i>Antargaz (Laons)</i>		2021	2022	2023	2024
	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute	Valeur brute
	Amortissement	203,6 k€	n.c	29,6 k€	29,6 k€
	Remises gratuites par la collectivité et les tiers	2,4 k€	n.c	0,9 k€	2,8 k€
	<i>Part amortie des ouvrages</i>	52,9 k€	n.c	n.c	0,0 k€
	<i>Estimation de la valeur d'actif brut / usager</i>	1,2%	-	2,9%	9,6%
		3,18 k€/Us	-	0,50 k€/Us	0,53 k€/Us

En 2023, le concessionnaire Antargaz n'a pas été en mesure de répondre précisément à la méthode de valorisation des ouvrages sur la commune de Laons.

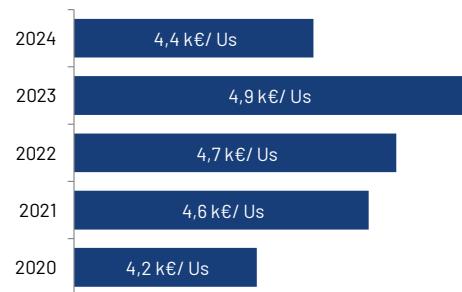
Les éléments patrimoniaux

GRDF [historique]

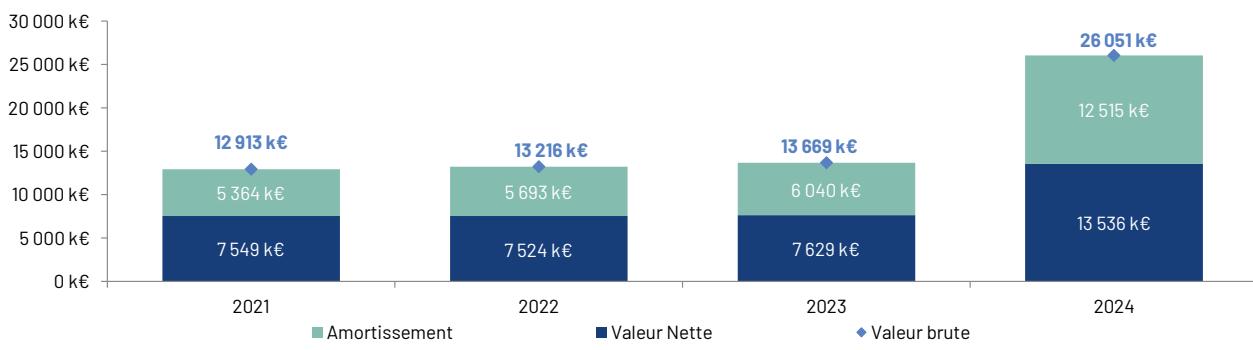
Décomposition de la valeur d'actif brute selon le type d'ouvrage au 31/12/2024



Evolution de la valeur brute par usager

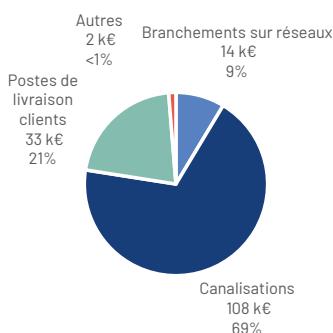


Évolution de l'amortissement des ouvrages

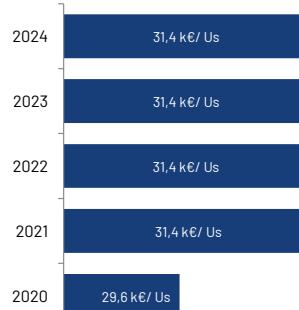


GRDF [DSP]

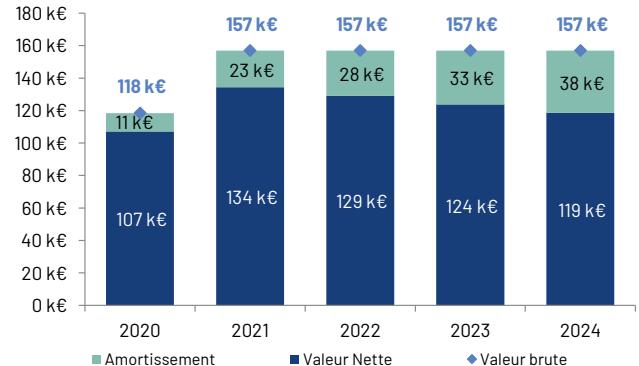
Décomposition de la valeur d'actif brute au 31/12/2024



Evolution de la valeur brute par usager



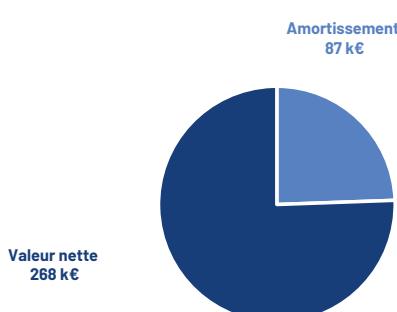
Evolution de l'amortissement des ouvrages



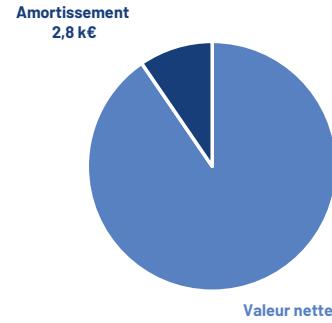
Propane [DSP]

Décomposition de la valeur d'actif brute au 31/12/2024

Primagaz (Orgères-en-beauce)



Antargaz (Laons)



Les éléments patrimoniaux

Le compte "droits du concédant"

Concession "historique" exploitée dans le cadre de la loi du 8 avril 1946

La part des ouvrages financés par la collectivité, les usagers et les tiers, sous forme de remises gratuites en nature ou numéraire, à l'occasion de travaux ou lors de renouvellements de contrats, ou encore à travers l'utilisation du service public.

Au terme du contrat, la valeur du compte "droits-du-concédant" est égale à la valeur nette comptable des biens concédés.

	2020	2021	2022	2023	2024
Remises gratuites (R.G)	1 864 k€	2 168 k€	2 168 k€	2 193 k€	6 054 k€
dont RG de la Collectivité	651 k€	810 k€	809 k€	835 k€	2 120 k€
dont RG suite à renouvellement du contrat	1 212 k€	1 358 k€	1 358 k€	1 358 k€	3 934 k€
Amortissement des remises gratuites	997 k€	1 215 k€	1 266 k€	1 317 k€	3 753 k€
dont amortissement des RG de la Collectivité	200 k€	270 k€	291 k€	312 k€	851 k€
dont amort. des RG suite à renouvellement du contrat	797 k€	945 k€	975 k€	1 005 k€	2 902 k€
Dépréciation des biens non renouvelables	3 444 k€	4 089 k€	4 363 k€	4 654 k€	8 631 k€
Amortissement de caducité	5 918 k€	6 917 k€	7 373 k€	7 869 k€	14 274 k€
Provision pour renouvellement utilisées	157 k€	162 k€	189 k€	199 k€	651 k€
TOTAL	3 497 k€	3 943 k€	4 101 k€	4 290 k€	8 595 k€

Concessions exploitées à la suite d'une procédure de mise en concurrence régie par la loi du 29 janvier 1993

Dans le cadre d'un service public attribué à la suite d'une procédure de mis en concurrence régie par la loi du 29 janvier 1993, le compte "droits-du-concédant" représente la valeur nette comptable des biens financés par le concessionnaire.

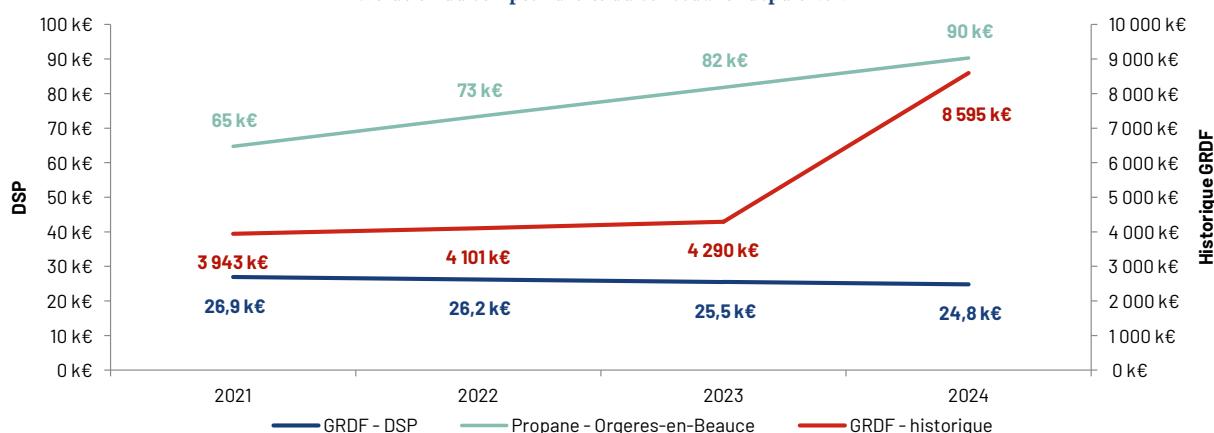
Au terme du contrat, la valeur du compte "droits-du-concédant" correspond à l'assiette de calcul sur laquelle l'indemnité de sortie est évaluée.

GRDF DSP	2020	2021	2022	2023	2024
Valeur d'actif des remises gratuites	31,2 k€				
Amortissement des remises gratuites	3,6 k€	4,3 k€	5,0 k€	5,7 k€	6,4 k€
Valeur d'actif des biens financés par GrDF	0 k€				
Amortissement des biens financés par GrDF	0 k€				
Provisions pour renouvellement utilisées	0 k€				
TOTAL	27,6 k€	26,9 k€	26,2 k€	25,5 k€	24,8 k€

Concession Primagaz - Orgères-en-Beauce

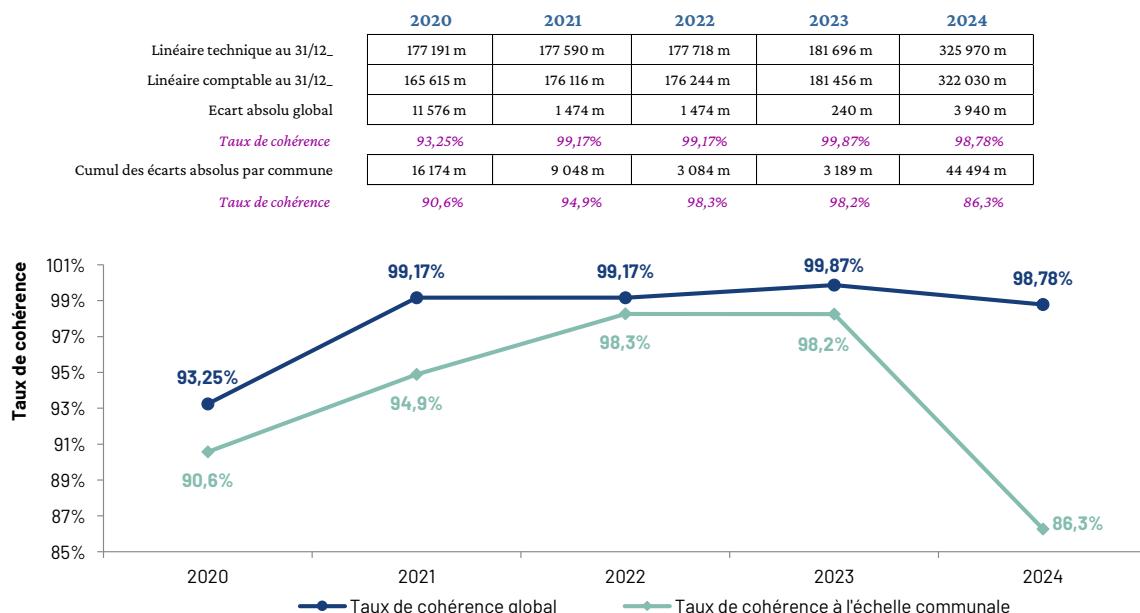
	2021	2022	2023	2024
Valeur d'actif des remises gratuites	62 k€	62 k€	62 k€	62 k€
Amortissement des remises gratuites	19 k€	20 k€	22 k€	23 k€
Amortissement de caducité	33 k€	51 k€	69 k€	87 k€
Amortissement des biens non renouvelables	12 k€	20 k€	28 k€	36 k€
Provisions pour renouvellement utilisées	0 k€	0 k€	0 k€	0 k€
TOTAL	65 k€	73 k€	82 k€	90 k€

Evolution du compte "droits du concédant" depuis 2021

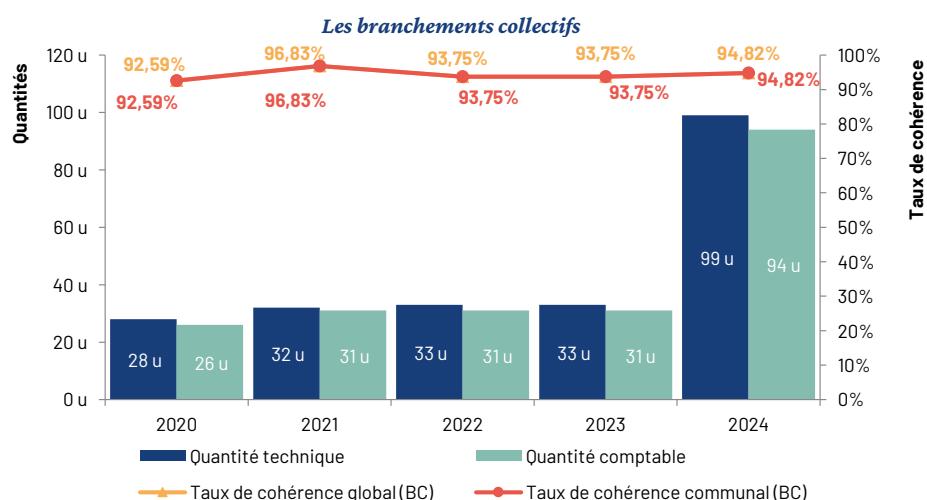


La cohérence des états d'inventaire

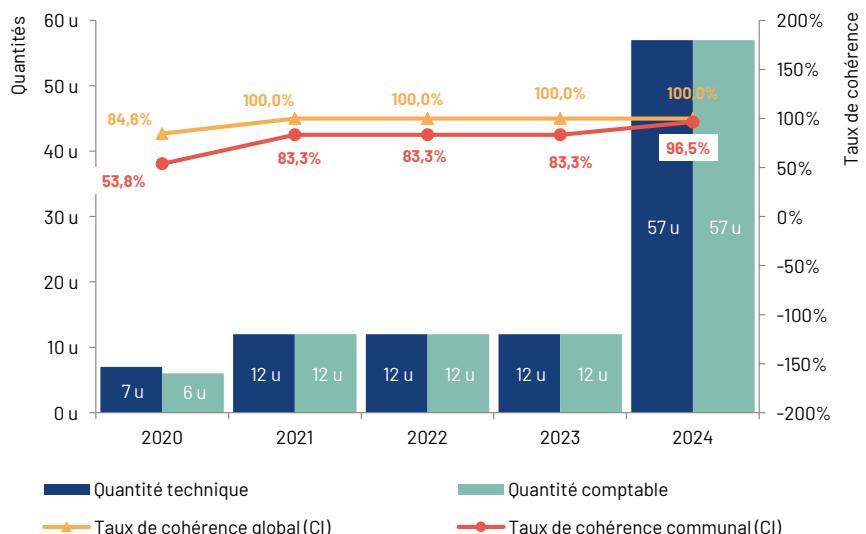
Les canalisations de distribution - GRDF



Les ouvrages de raccordement



Les conduites d'immeuble



Le territoire desservi

Le périmètre concédé

INSEE	Nom de la Commune	Date de mise en gaz	Date de signature du contrat	Nature du gaz distribué
28033	BELHOMERT-GUEHOUVILLE	10/01/1996	14/11/1997	Gaz naturel
28039	BEVILLE-LE-COMTE	12/11/2002	05/01/2001	Gaz naturel
28050	BONCOURT	21/03/2003	20/04/2004	Gaz naturel
28094	CHAUDON	01/01/1987	30/04/1998	Gaz naturel
28130	DIGNY	20/09/2001	12/01/2000	Gaz naturel
28156	FONTAINE-SIMON	15/10/2000	09/01/2000	Gaz naturel
28172	GAS	01/01/1985	02/01/2000	Gaz naturel
28206	LAONS	02/03/1990	01/01/2023	Propane
28311	LE PUISET	01/01/1991	03/01/2005	Gaz naturel
28232	MANOU	26/09/2002	25/10/2001	Gaz naturel
28240	MEAUCE	07/01/2002	20/01/2001	Gaz naturel
28287	ORGERES-EN-BEAUCE	01/08/2001	01/10/1999	Propane
28303	POUPRY	13/03/2014	01/01/2014	Gaz naturel
28315	REVERCOURT	01/01/1992	11/02/2005	Gaz naturel
28321	ROUVRES	21/03/2003	31/12/2001	Gaz naturel
28334	SAINT-DENIS-LES-PONTS	01/01/1982	27/02/1998	Gaz naturel
28346	SAINT-LUBIN-DE-CRAVANT	01/01/1992	13/07/2006	Gaz naturel
28352	SAINT-MARTIN-DE-NIGELLES	09/11/2001	10/01/2000	Gaz naturel
28354	SAINT-MAURICE-SAINT-GERMAIN	01/01/1995	14/11/1997	Gaz naturel
28357	SAINT-PIAT	01/01/1992	10/01/2000	Gaz naturel
28371	SAUSSAY	01/01/1946	31/12/2002	Gaz naturel
28373	SENONCHES	21/10/1999	01/02/1999	Gaz naturel
28374	SERAZEREUX	09/01/1995	25/09/2003	Gaz naturel
28377	SOREL-MOUSSEL	29/11/2001	15/01/2001	Gaz naturel
28422	VOVES	10/01/1994	03/01/1999	Gaz naturel
28423	YERMONENVILLE	23/12/2000	09/01/2000	Gaz naturel
28103	CLOYES-SUR-LE-LOIR	n.c.	01/07/2000	Gaz naturel
28387	THIRON-GARDAIS	n.c.	01/07/2000	Gaz naturel
28071	CHAMPROND-EN-GATINE	n.c.	01/09/2001	Gaz naturel
28075	LA CHAPELLE-DU-NOYER	n.c.	13/02/1998	Gaz naturel
28135	DROUE-SUR-DROUETTE	n.c.	06/02/2006	Gaz naturel
28298	PIERRES	n.c.	18/12/1997	Gaz naturel
28037	BEROU-LA-MULOTIERE	n.c.	13/12/2006	Gaz naturel
28096	LA CHAUSSEE-D'IVRY	n.c.	15/12/2003	Gaz naturel
28236	MARGON	n.c.	01/10/1999	Gaz naturel
28023	BAILLEAU-ARMENONVILLE	n.c.	05/01/2007	Gaz naturel
28113	COULOMBS	n.c.	01/03/1999	Gaz naturel
28293	OULINS	n.c.	01/02/2000	Gaz naturel
28359	SAINT-REMY-SUR-AVRE	n.c.	22/01/1998	Gaz naturel
28168	GALLARDON	n.c.	01/09/2002	Gaz naturel

GRDF historique	(Nouveau périmètre)
GRDF historique	
GRDF DSP	
Antargaz	
Primagaz	

Définitions, notations et abréviations

- . **Le branchement sur réseau** : il correspond à la tuyauterie raccordant l'ensemble de l'installation d'un immeuble collectif ou individuel, soit à une conduite générale, soit à une conduite de distribution. Il est situé en amont de l'organe de coupure. Ce branchement est dit "branchement collectif" lorsqu'il dessert un ou plusieurs immeubles collectifs. Ce branchement d'immeuble est dit "branchement individuel" lorsqu'il dessert un immeuble individuel.
- . **Un branchement particulier** : il correspond à la tuyauterie raccordant le compteur d'abonné ou, en l'absence de celui-ci, l'organe de coupure de logement, aux parties de l'installation commune à la desserte de plusieurs logements. Dans le cas d'un immeuble à un seul logement, le branchement particulier se trouve confondu avec le branchement d'immeuble.
- . **Une conduite d'immeuble** : situé dans les immeubles collectifs, une conduite d'immeuble est en grande partie horizontale et alimente une ou plusieurs conduites montantes ou une ou plusieurs tiges-cuisine et parfois directement des installations intérieures, voire une mini-chaufferie. Cette canalisation est enterrée jusqu'à l'entrée du bâtiment lorsque le coffret est en limite de propriété, puis apparente ou incorporée aux éléments de construction une fois qu'elle pénètre dans le bâtiment.
- . **Une conduite montante** : située dans les immeubles collectifs, raccordée à une conduite d'immeuble, la conduite montante est verticale pour la plus grande partie et alimente les différents niveaux de l'immeuble (hors logement).
- . **Les ouvrages collectifs d'immeuble** : situés dans les immeubles collectifs, il s'agit de l'ensemble des ouvrages localisés en amont du compteur de l'abonné et en aval du branchement collectif. Par ouvrages collectifs d'immeuble, il s'entend notamment : les conduites d'immeuble, les conduites montantes, les conduites de coursive, les nourrices de compteurs, les tiges cuisines et les branchements particuliers.
- . **Une nourrice de compteur** : il s'agit d'un élément de conduite sur lequel sont raccordés plusieurs compteurs groupés dans un local technique gaz.
- . **Une conduite de coursive** : il s'agit d'une conduite d'allure horizontale, raccordée à une conduite montante et alimentant plusieurs branchements particuliers situés à un même niveau dans un immeuble.
- . **Une tige cuisine** : il s'agit d'une conduite verticale de gaz n'alimentant qu'un seul appareil de cuisson par logement. Elle est placée directement (sans gaine) à l'intérieur des logements et peut être apparentée à une conduite montante sans compteur.
- . **La Protection Cathodique** correspond à l'ensemble des techniques mises en oeuvre pour contrôler et protéger la corrosion d'une surface métallique.
- . **Un point de livraison (pdl)** : il correspond au point physique où le gestionnaire de réseau de distribution livre du gaz à un consommateur final en application d'un contrat d'acheminement.
- . **Tarif de proximité (TP)** : gamme tarifaire pour laquelle les prix du catalogue en vigueur pour l'option tarifaire T4 s'appliquent, quelle que soit la consommation.

Notations & abréviations

PDL	: point de livraison
PDL_a	: point de livraison actif
C.I	: conduite d'immeuble
C.M	: conduite montante
CRAC	: compte rendu annuel d'activité (produit par le concessionnaire)
d.a	: donnée aberrante
d.p	: donnée partielle
n.f	: non fiable, données non fiables
n.c	: non communiqué, données non communiquées
n.d	: non disponible, données non disponibles
OCG	: organe de coupure générale (13.1)
OdG	: odeur de gaz
R.S.F	: recherche systématique de fuite
V.S.R	: véhicule de surveillance des réseaux
RG	: remises gratuites

(1) nombre de communes pour lesquelles il est possible d'identifier des éléments de desserte (ouvrages de raccordement d'usagers, consommateur d'énergie, recette d'acheminement...).

(2) source : INSEE : RP 2007.

(2bis) nombre de points de livraison actifs rapporté au nombre de résidences principales sur le territoire concédé.

(3) l'appellation "acier" comprend tous les aciers, qu'ils fassent ou non l'objet d'une protection cathodique active.

(4) branchements individuels ou branchements particuliers d'immeubles individuels

(5) branchements particuliers ou branchements des immeubles collectifs : ce sont les dérivations individuelles qui permettent d'alimenter les usagers à l'aval des ouvrages collectifs d'immeubles.

(6) Branchements individuels + branchements particuliers

(7) la valeur est estimée égale au nombre d'usagers raccordés.

(8) l'association CI-CM dans la majorité des immeubles collectifs conduit à prendre pour une unité vérifiée un ensemble CI+CM.

(9) A.Ext/OdG/100km : appels externes pour odeurs de gaz par 100 km de réseau (taux d').

(10) A.US /MdG : appels d'usagers pour manque de gaz (taux d').

(11) dommages causés par les activités humaines sur ou aux abords des ouvrages gaz.

(12) nombre d'usagers coupés en moyenne lors d'un incident survenu sur les ouvrages concédés.

(13) total des ouvrages considérés : branchements individuels et branchements collectifs.

(14) total des ouvrages considérés : branchements particuliers des immeubles collectifs.

(15) hors dénombrement des usagers concernés par le secret statistique.