

**ENERGIE Eure-et-Loir**



**Tableau de bord**  
**des distributions publiques de gaz combustible**  
*- Période 2013-2018 -*

**Janvier 2020**



# Sommaire

<b>Préambule</b>	<b>p 3</b>
<b>Eléments généraux et alimentations</b>	<b>p 4</b>
<b>L'infrastructure de distribution : les canalisations de distribution</b>	<b>p 6</b>
<b>L'infrastructure de distribution : les équipements de réseaux</b>	<b>p 8</b>
<b>L'infrastructure de distribution : les ouvrages de raccordement</b>	<b>p 10</b>
<b>L'évolution de l'infrastructure de distribution : les travaux</b>	<b>p 12</b>
<b>Surveillance, maintenance et renouvellement des ouvrages</b>	<b>p 16</b>
<b>Les incidents d'exploitation</b>	<b>p 18</b>
<b>Répartition des incidents sur les ouvrages concédés</b>	<b>p 20</b>
<b>Les quantités de gaz acheminées</b>	<b>p 22</b>
<b>Les services aux usagers</b>	<b>p 24</b>
<b>Les éléments patrimoniaux</b>	<b>p 26</b>
<b>La cohérence des états d'inventaire</b>	<b>p 29</b>
<b>Récapitulatif des indicateurs de performance nationaux</b>	<b>p 30</b>
<b>Le Territoire desservi</b>	<b>p 31</b>
<b>Définitions, notations &amp; abréviations</b>	<b>p 32</b>

# Préambule

*L'essentiel des informations produites dans ce document est issu des bases de données du concessionnaire GRDF exploitant le service public. Ces données sont rapportées en noir dans les tableaux ci-après.*

*Autour de ces données sources il a été procédé :*

- ✓ à un contrôle de leur qualité, de leur véracité, de leur cohérence... Ce qui a conduit à la production d'annotations et d'avertissements dans le corps du texte ou à la fin de ce document dans le chapitre "définitions, notations & abréviations";*
- ✓ à 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 "éléments généraux et alimentations" au chapitre "répartition des incidents sur les ouvrages concédés" sont issus de bases techniques ; ceux donnés dans les pages "l'évolution de l'infrastructure de distribution" sont issues 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" sont d'origine comptable.*

*Cette édition du tableau de bord gaz des concessions d'Energie Eure-et-Loire rassemble les informations disponibles pour cinq exercices (2013 à 2018). 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 de Gaz Réseau Distribution France (GRDF) exploitant des réseaux concédés par Energie Eure-et-Loir. 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.*

*Les données reconstituées à partir d'éléments fournis par le concessionnaire sont figurées en gris.*

*Les informations relatives au périmètre concédé, son historique de desserte et le cadre juridique dans lequel il s'inscrit sont reportés au chapitre "Eléments généraux et alimentations" qu'il convient de préciser d'emblée.*

## Les délégations de service public

L'ensemble, dont il s'agit de rendre compte ici, est constitué des 26 communes d'Eure-et-Loir desservies et ayant transféré leur pouvoir concédant à Energie Eure-et-Loir. Parmi ces communes, 24 sont desservies en gaz naturel et 2 en propane (Laons et Orgères-en-Beauce). Le périmètre reste inchangé par rapport à l'exercice 2017.

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 Boncourt, elle a été présentée par GRDF comme attribuée à l'issue d'une procédure de mise en concurrence jusqu'en 2016. Par conséquent pour les exercices 2015 et antérieurs, les données relatives à la commune de Boncourt apparaissent encore dans la catégorie "DSP loi Sapin" puis dans la catégorie "Historique" pour l'exercice 2016, 2017 et 2018.

Nombre de contrats de concession : 26

- Nombre de communes exploitées dans le cadre de la loi du 8 avril 1946 : 25
- Nombre de communes exploitées dans le cadre de la loi du 29 juin 1993 : 1

## Le territoire concédé

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de communes desservies <sup>(1)</sup>	25	25	25	26	26	26
Population sur le territoire concédé <sup>(2)</sup>	24 314	24 830	24 949	26 718	26 718	26 718
Nombre de résidences principales <sup>(2)</sup>	9 536	9 327	10 062	10 570	10 570	10 570
Nombre de points de livraison	2 274	2 214	2 214*	2 500	2 546	2 581
Nombre de communes du département <sup>(2)</sup>	401	401	401	375	375	375
Population du département <sup>(2)</sup>	428 933	432 107	432 967	445 361	445 361	445 361
<i>Taux de raccordement moyen <sup>(2bis)</sup></i>	<i>23,85%</i>	<i>23,74%</i>	<i>22,18%</i>	<i>23,65%</i>	<i>24,09%</i>	<i>24,42%</i>

\*Hors commune de Laons et Orgères-en-Beauce, le concessionnaire n'ayant pas souhaité communiquer les données

## Les délégataires

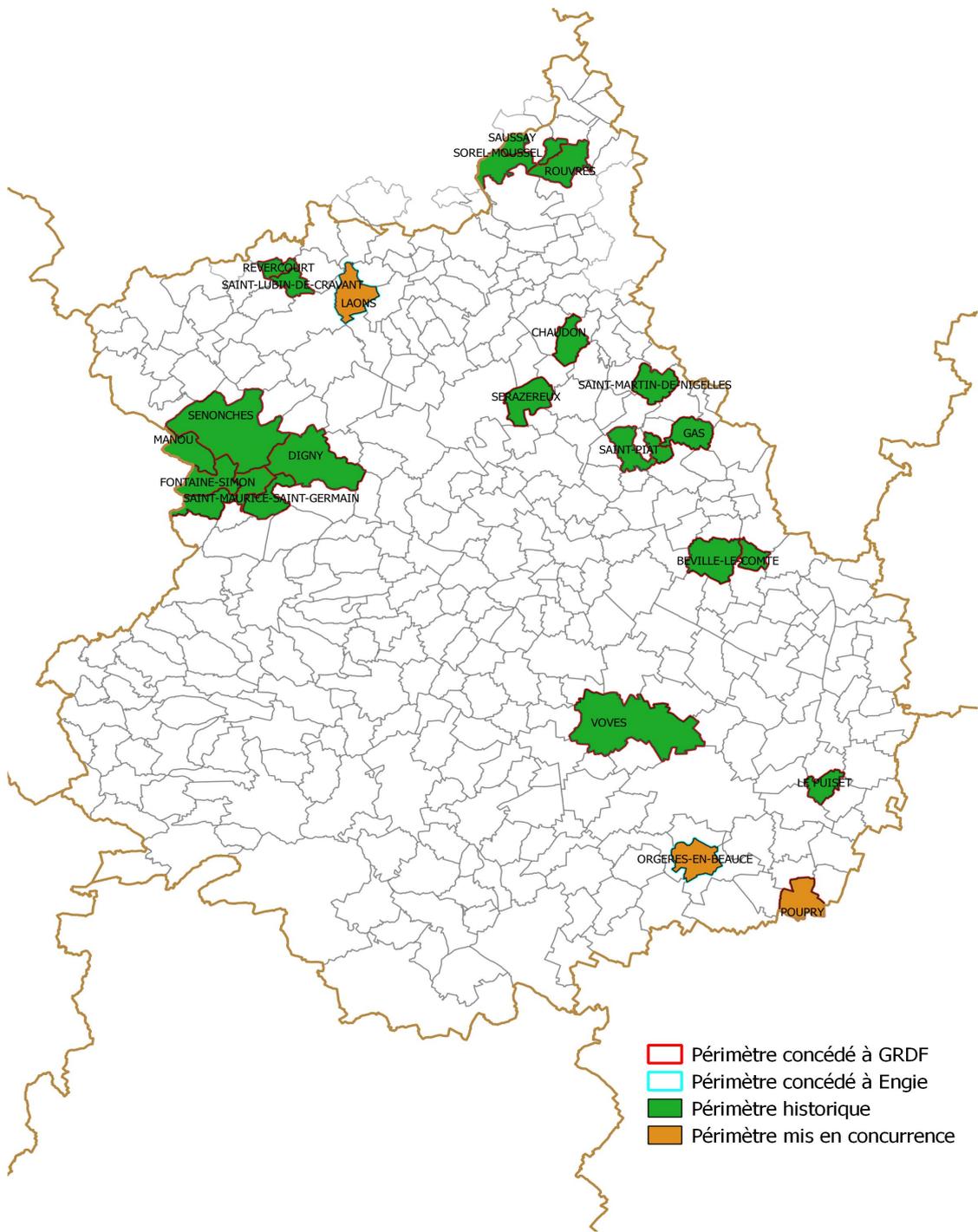
L'exploitant Représentation locale	Gaz Réseau Distribution France		ENGIE – Propane	
	GRDF, 11 Avenue Sully, 28000 Chartes		Engie, Faubourg de l'Arche, 92930 Paris La Défense	
Nombre de communes concédées	24		2	
Nombre de communes desservies <sup>(1)</sup>	24		2	
Population sur le territoire concédé <sup>(2)</sup>	24 316		1 829	
Nombre de résidences principales <sup>(2)</sup>	9 992		718	
Nombre de points de livraison	2 442		139	
<i>Taux de raccordement sur le périmètre</i>	<i>24,4%</i>		<i>19,4%</i>	

## L'alimentation des concessions par le réseau de transport

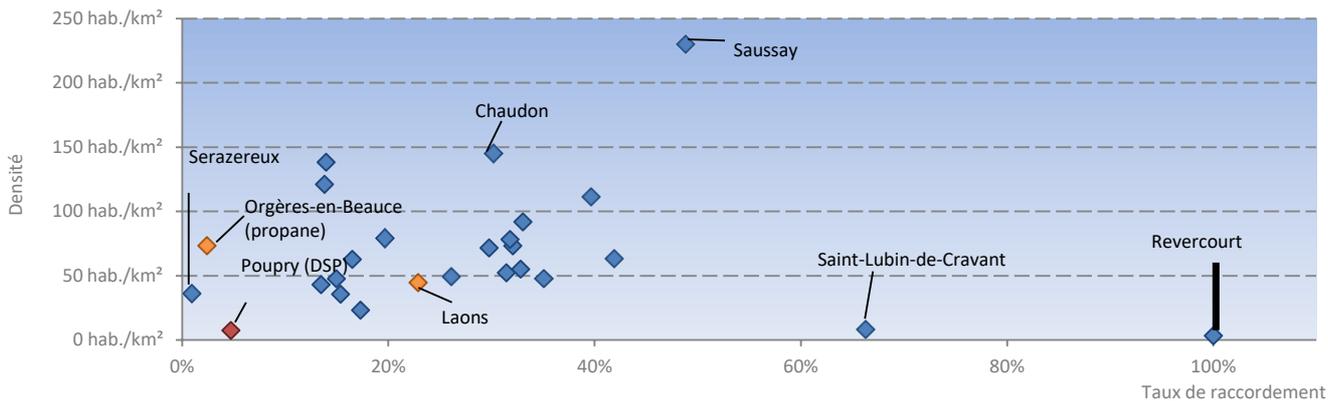
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<u>En propane</u> : nombre de sites de stockage	2	2	n.c	n.c	n.c	2
<u>En gaz naturel</u> : nombre de postes de livraison du transport	12	12	12	12	n.c	10



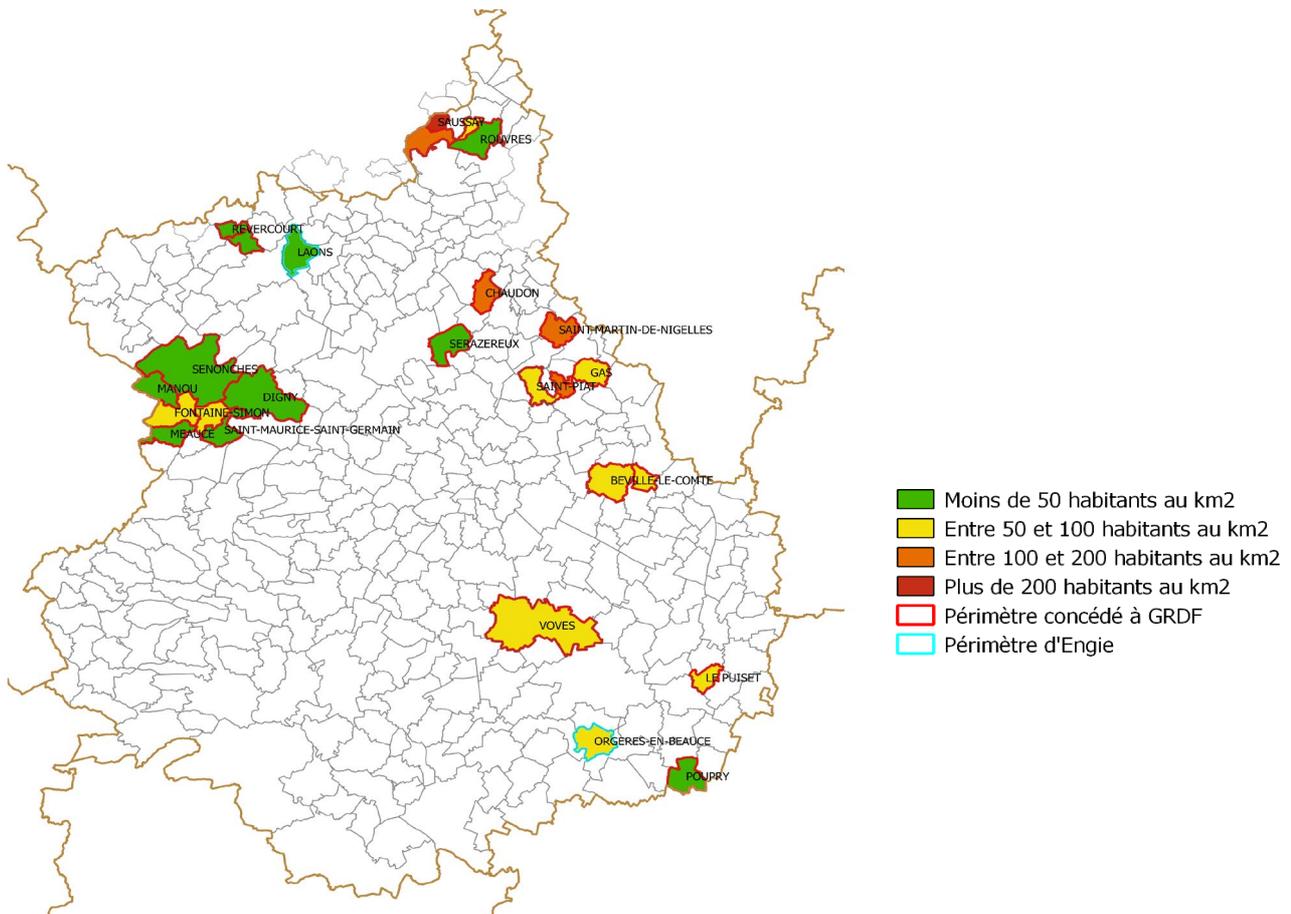
Présentation des périmètres concédés à GRDF et Engie



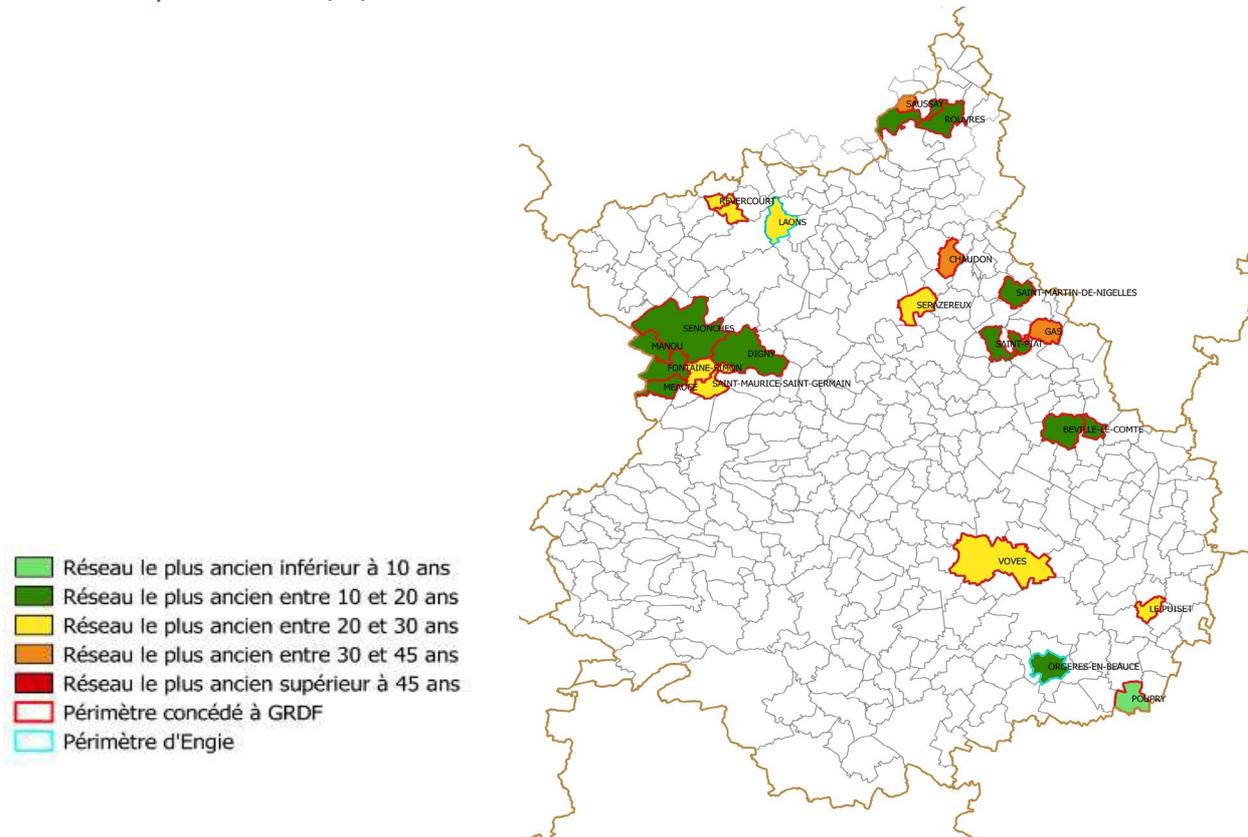
La densité de population et le taux de desserte des communes desservies en gaz naturel



La densité de population sur les communes d'Eure-et-Loir



Âge des réseaux les plus anciens au 31/12/2018



# L'infrastructure de distribution

## Par niveau de pression

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
BP	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m
MPA	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m
MPB	158 969 m	159 738 m	160 357 m	168 888 m	169 522 m	170 562 m
MPC	4 202 m	4 202 m	4 200 m	4 200 m	4 200 m	4 201 m
<b>TOTAL</b>	<b>163 171 m</b>	<b>163 940 m</b>	<b>164 557 m</b>	<b>173 088 m</b>	<b>173 722 m</b>	<b>174 763 m</b>
... dont périmètre "historique"	160 346 m	160 589 m	161 205 m	169 735 m	165 246 m	166 287 m
... dont périmètre "DSP"	2 825 m	3 351 m	3 352 m	3 353 m	1 026 m	1 026 m
... dont propane	-	-	-	-	7 450 m	7 450 m
Longueur de réseau par usager	71,8 m/Us	74,0 m/Us	73,7 m/Us	69,2 m/Us	68,2 m/Us	67,7 m/Us
Longueur de réseau par usager "historique"	71,5 m/Us	73,7 m/Us	73,3 m/Us	67,9 m/Us	68,5 m/Us	68,2 m/Us
Longueur de réseau par usager "DSP"	88,3 m/Us	98,6 m/Us	98,6 m/Us	3 353 m/Us	513 m/Us	513 m/Us
Longueur de réseau par usager propane	-	-	-	-	57,3 m/Us	53,6 m/Us

## Par matériaux

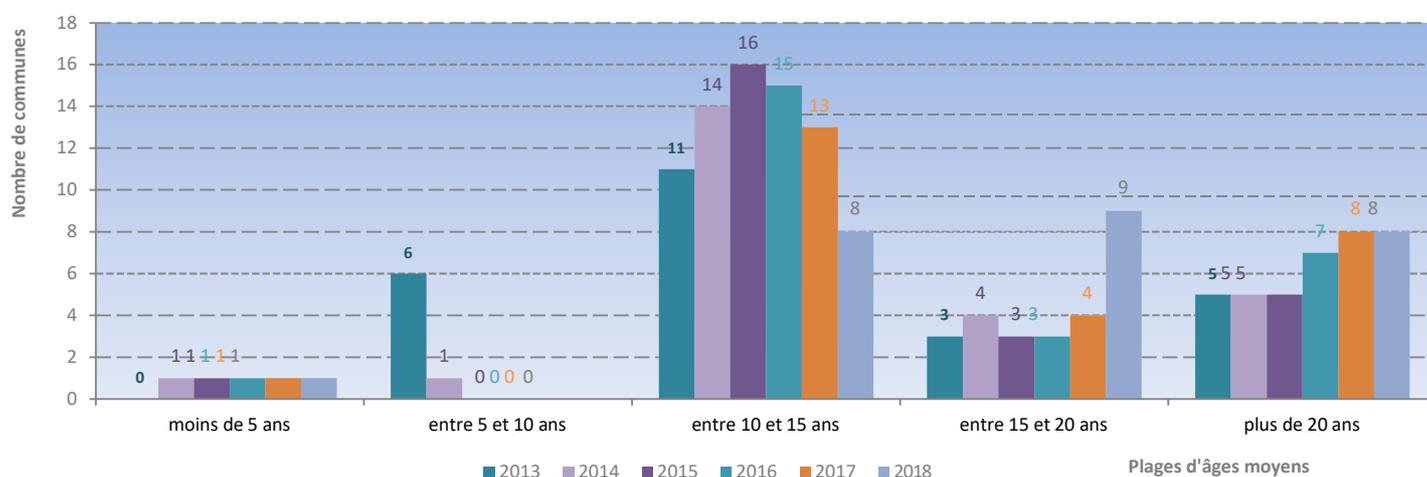
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Polyéthylène	154 875 m	155 644 m	156 263 m	172 648 m	165 426 m	166 466 m
Acier <sup>(3)</sup>	8 296 m	8 296 m	8 294 m	440 m	8 296 m	8 297 m
Autres matériaux	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m	0 m
<b>TOTAL</b>	<b>163 171 m</b>	<b>163 940 m</b>	<b>164 557 m</b>	<b>173 088 m</b>	<b>173 722 m</b>	<b>174 763 m</b>

Depuis 2017, le réseau propane est étudié à part.

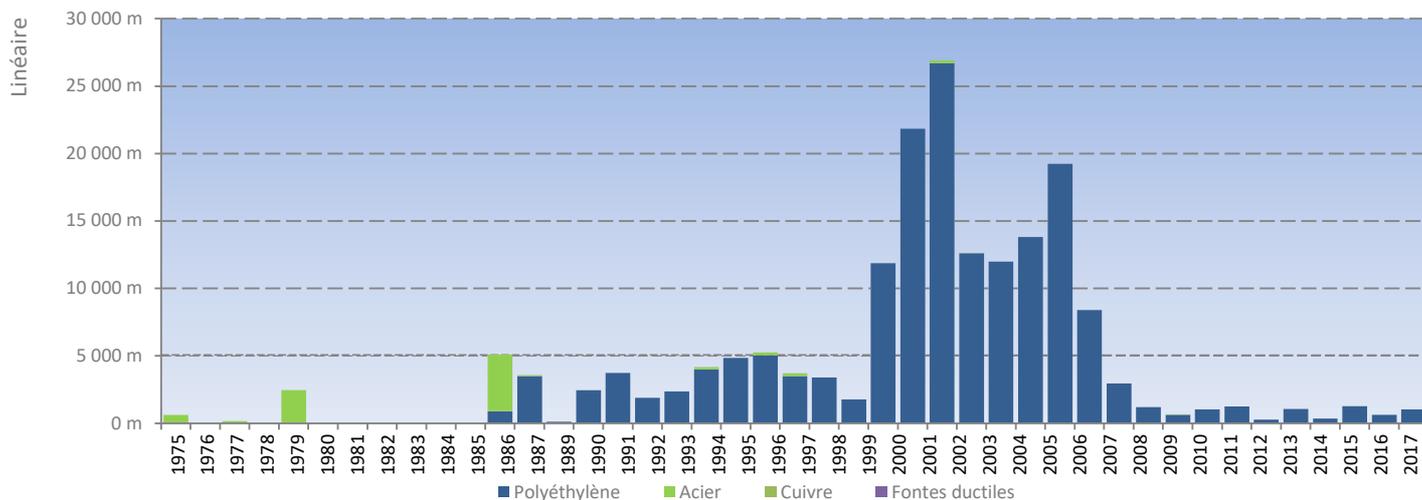
## Par décennie de pose (en part de réseau)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Avant 1970	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
1970- 1979	2,0%	1,6%	2,0%	1,9%	1,9%	1,8%
1980- 1989	5,4%	5,3%	5,3%	5,1%	5,0%	5,0%
1990- 1999	21,4%	20,4%	20,3%	19,3%	18,0%	19,2%
2000- 2009	69,4%	69,9%	69,7%	70,7%	67,7%	70,0%
2010-2019	1,9%	2,3%	2,7%	3,0%	7,5%	4,0%
<b>Âge moyen (estimation au 31/12)</b>	<b>13,2 ans</b>	<b>14,1 ans</b>	<b>15,1 ans</b>	<b>15,7 ans</b>	<b>16,9 ans</b>	<b>17,8 ans</b>
... dont périmètre "historique"	13,3 ans	14,2 ans	15,2 ans	15,8 ans	17,5 ans	18,4 ans
... dont périmètre "DSP"	9,5 ans	9,0 ans	10,0 ans	2,5 ans	2,0 ans	3,0 ans
... dont périmètre propane	-	-	-	-	17,3 ans	18,3 ans
Part des réseaux plus que trentenaire	2,03%	1,96%	1,95%	4,79%	6,82%	6,78%
Part des réseaux de plus de 45 ans	0%	0%	0%	0%	0%	0%

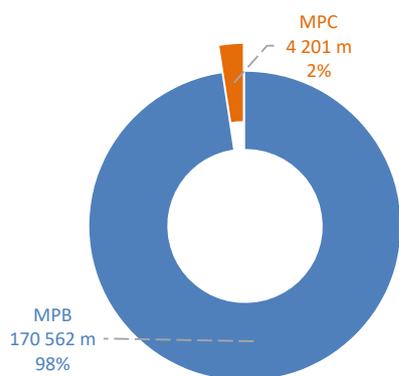
## Répartition du nombre de communes selon l'âge moyen de leurs canalisations



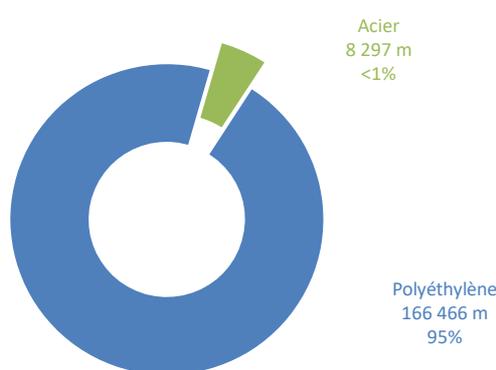
Répartition du linéaire par année de pose et par matériaux au 31/12/2018



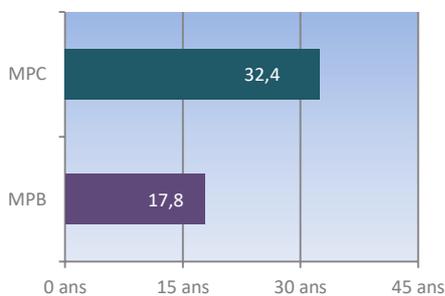
Linéaire de réseau par pression



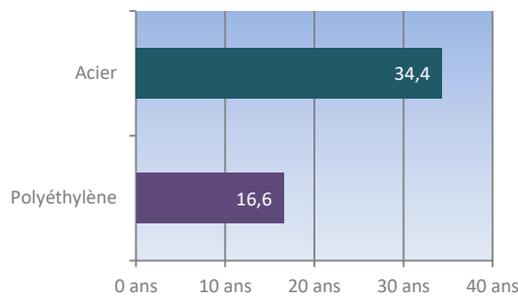
Linéaire de réseau par matériau



Âge moyen par pression



Âge moyen par matériau



## Réseaux de plus de 30 ans

2017	2018	Evolution 2017 - 2018
11 846 m	11 847 m	1 m 0,01%

☒ 63% en acier et 37% en polyéthylène  
35% en MPC et 65% en MPB

## Réseaux de plus de 45 ans

2017	2018	Evolution 2017 - 2018
0 m	0 m	- -

## Réseaux les plus anciens

- 1) 605 mètres de canalisations en acier posées en 1975 sur la commune de Saussay (âge : 43 ans)
- 2) 152 mètres de canalisations en acier posées en 1977 sur la commune de Saussay (âge : 41 ans)
- 3) 2 457 mètres de canalisations en acier posées en 1979 sur la commune de Saussay (âge : 39 ans)

## Réseaux posés en 2018

☒ 1036 mètres posés (100% en polyéthylène et 100% exploités en MPB) répartis sur les communes de Beville-le-Compte, Bleury-Saint-Symphorien, Digny, Sorel-Moussel et Voves.

# L'infrastructure de distribution

## Les robinets et vannes de réseaux

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Robinet "utiles" à l'exploitation	58 u	60 u	57 u	54 u	53 u	53 u
Robinet maintenu en position ouverte	51 u	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Nombre total de robinets de réseaux	<b>109 u</b>	<b>d.p</b>	<b>d.p</b>	<b>d.p</b>	<b>d.p</b>	<b>d.p</b>
Distance moyenne entre les robinets "utiles"	2,81 km	2,73 km	2,89 km	3,21 km	3,28 km	3,30 km

## Les ouvrages de la protection cathodique active

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de postes de drainage	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Nombre de postes de soutirage	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u
Nombre d'anodes	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Part d'acier non protégé cathodiquement de façon active	0,10%	0,10%	0,10%	0,00%	0,00%	0,00%

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

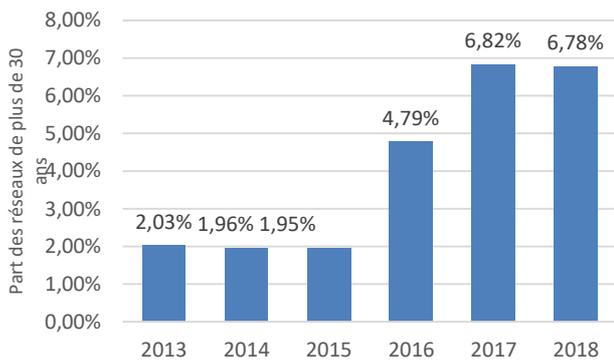
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
MPC/MPB	1 u	1 u	1 u	0 u	0 u	n.c
Autres postes de détente	0 u	0 u	0 u	1 u	1 u	n.c
<b>TOTAL</b>	<b>1 u</b>	<b>n.c</b>				

## Les ouvrages de télé-exploitation

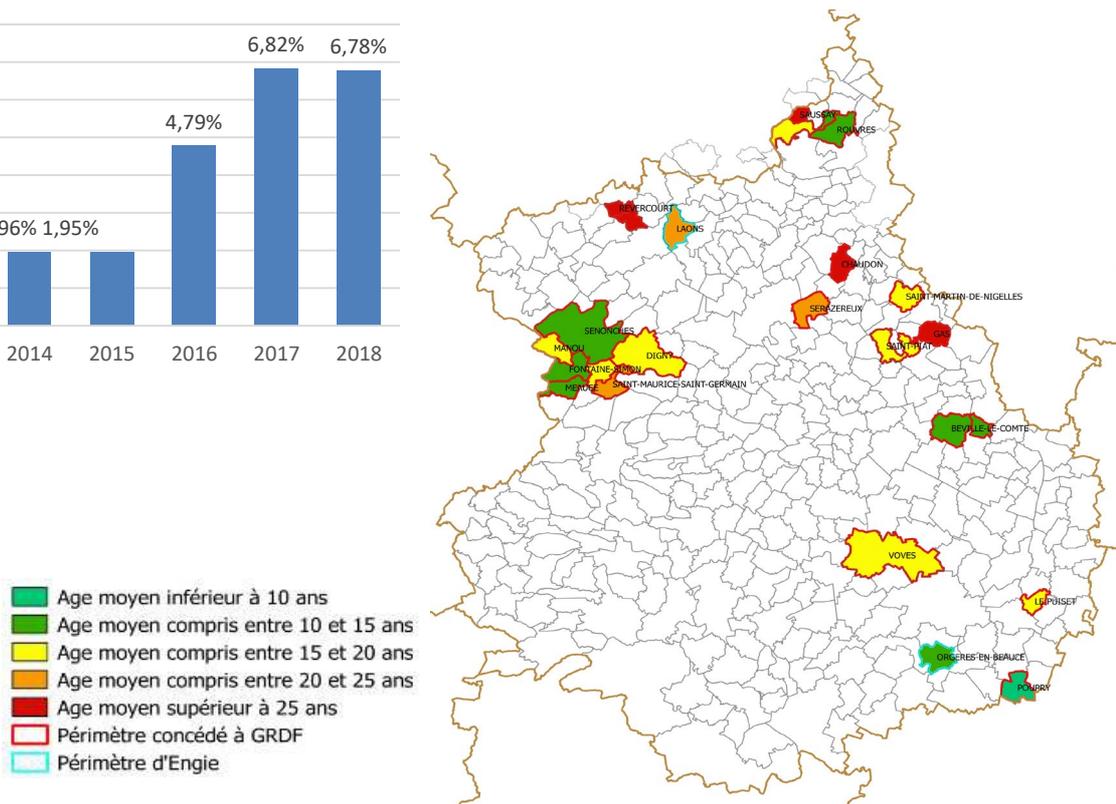
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Ouvrages de télé-exploitation	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u

concerne uniquement les ouvrages de protection cathodique active

## Part des réseaux de plus de 30 ans



## Âge moyen des réseaux au 31/12/2018



## Les branchements



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

### Les branchements individuels <sup>(4)</sup>

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre total d'ouvrages	n.c	3 038 u	n.c	3 129 u	n.c	3 250 u
Nombre d'ouvrages actifs	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Taux d'ouvrages improductifs	-	-	-	-	-	-

### Les branchements collectifs

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre total d'ouvrages	4 u	5 u	5 u	25 u	27 u	29 u
Nombre d'ouvrages actifs	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Taux d'ouvrages improductifs	-	-	-	-	-	-

### Les branchements particuliers <sup>(5)</sup>

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre total d'ouvrages	n.c	33 u	n.c	89 u	d.p	96 u
Nombre d'ouvrages actifs	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Taux d'ouvrages improductifs	-	-	-	-	-	-



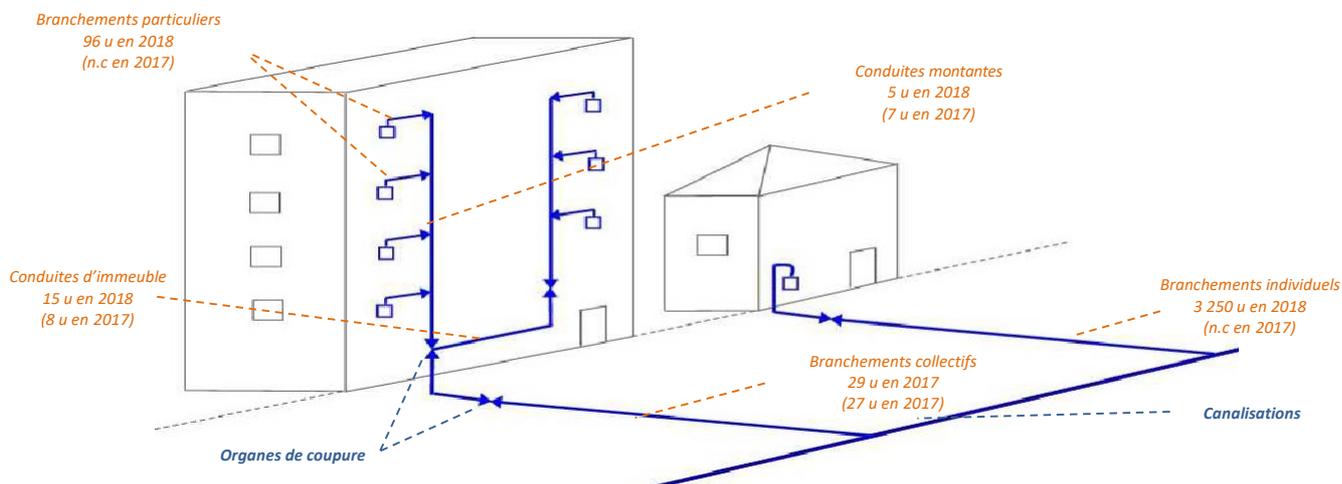
Nombre d'ouvrages actifs estimé sur la base de l'inventaire technique et des données clientèles.

### Récapitulatif des raccordements finaux <sup>(6)</sup>

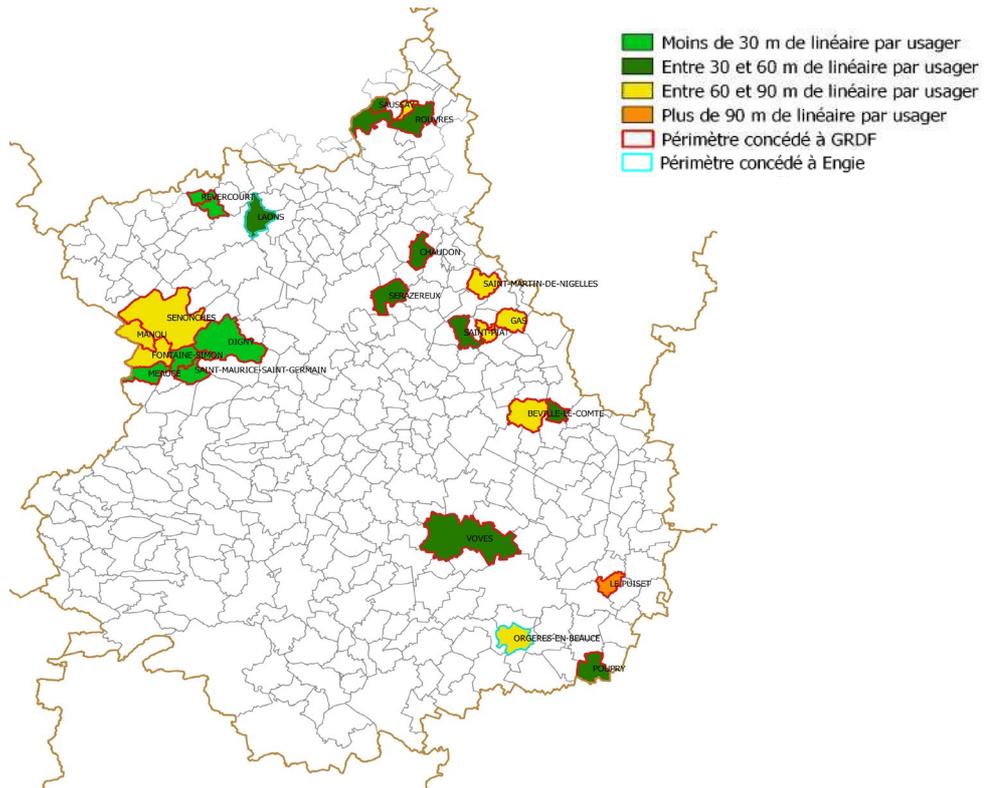
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre total d'ouvrages	2 960 u	3 071 u	3 058 u	3 218 u	3 141 u	3 350 u
dont nombre d'ouvrages actifs <sup>(7)</sup>	2 274 u	2 315 u	2 355 u	2 500 u	2 416 u	2 442 u
Taux d'ouvrages improductifs	23,2%	24,6%	23,0%	22,3%	23,1%	27,1%

## Les ouvrages collectifs d'immeubles (OCI)

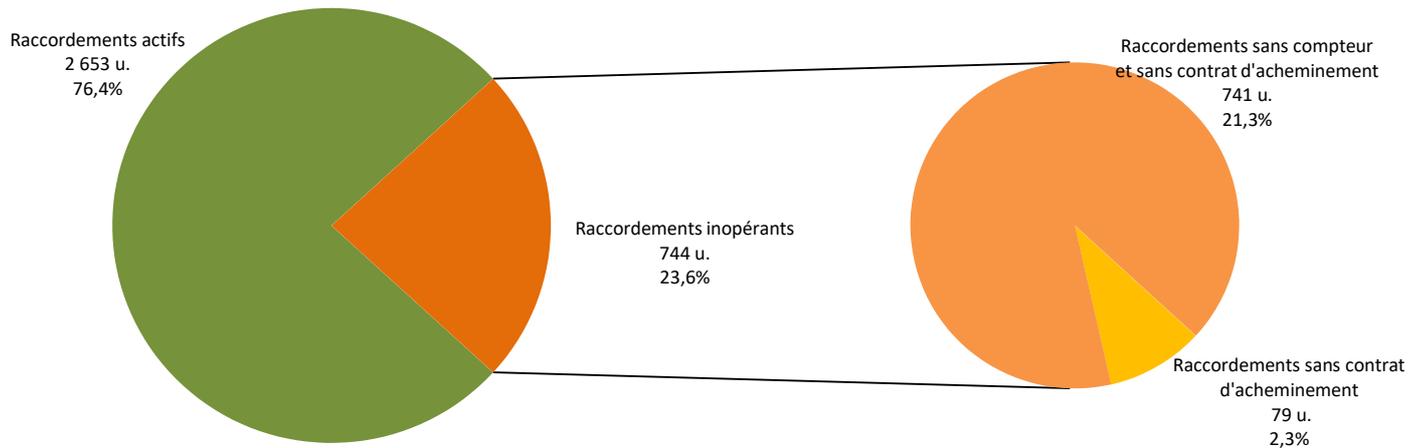
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Conduites montantes (CM)	4 u	5 u	5 u	5 u	7 u	5 u
Conduites d'immeuble (CI)	3 u	5 u	5 u	6 u	8 u	15 u
Nourrices de compteurs	0 u	1 u	1 u	6 u	11 u	11 u
Tiges cuisines	0 u	1 u	1 u	1 u	1 u	n.c
Conduites de coursives	0 u	1 u	1 u	1 u	1 u	n.c
dont OCI plomb	-	-	-	-	-	-



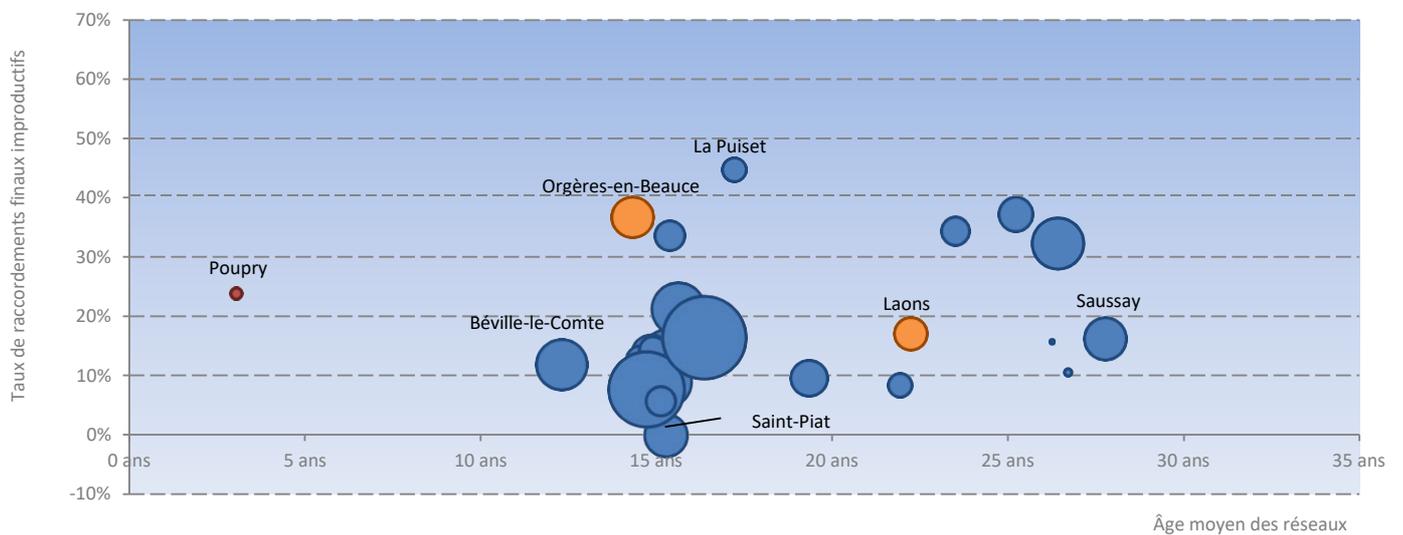
Répartition de la longueur moyenne de réseau par usager au 31/12/2018



Répartition de la capacité de raccordement au 31/12/2018



Corrélation entre le taux de raccordement improductif et l'âge moyen des réseaux  
(taille des bulles : nombre de résidences principales sur la commune)



# L'évolution de l'infrastructure de distribution

## Le développement de l'infrastructure concédée - GRDF

### Les canalisations de distribution

 Les investissements ci-après s'entendent hors remises gratuites en 2014 dans la mesure où le concessionnaire refusait jusqu'alors de produire cette information en regard des chantiers réalisés.

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Réseau posé dans le cadre d'extension	267 m	727 m	606 m	657 m	900 m	1 206 m
Investissement total	14 k€	47 k€	49,4 k€	65,9 k€	71,7 k€	125,7 k€
dont investissement GRDF	14 k€	47 k€	29 k€	61,9 k€	58,8 k€	76,3 k€
dont remises gratuites	n.c	n.c	20,0 k€	4,1 k€	12,8 k€	49,4 k€
Part des remises gratuites	n.c	n.c	40,44%	6,14%	17,89%	39,29%
Part sur le linéaire global	0,16%	0,44%	0,37%	0,38%	0,52%	0,69%
Coût unitaire pour le concessionnaire	54 €/m	64 €/m	49 €/m	94 €/m	65 €/m	63 €/m
Coût unitaire global	-	-	82 €/m	100 €/m	80 €/m	104 €/m

### Les branchements individuels

Branchements individuels posés dans le cadre d'affaires individuelles

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Branchements individuels posés dans le cadre d'affaires individuelles	0 u	23 u	55 u	18 u	36 u	73 u
Investissement total	0,0 k€	25,2 k€	66,9 k€	20,4 k€	66,3 k€	103,5 k€
dont investissement GRDF	0,0 k€	25,2 k€	48,6 k€	18,0 k€	47,4 k€	42,2 k€
dont remises gratuites	n.c	n.c	18,3 k€	2,5 k€	18,9 k€	61,3 k€
Part des remises gratuites	n.c	n.c	27,38%	12,03%	28,54%	59,19%
Coût unitaire pour le concessionnaire	-	1 097 €/u.	884 €/u.	999 €/u.	1 316 €/u.	579 €/u.
Coût unitaire global	-	-	1 217 €/m	1 136 €/m	1 842 €/m	1 418 €/m

Branchements individuels posés dans le cadre d'affaires globales

 Les investissements ci-après s'entendent hors remises gratuites en 2014 dans la mesure où le concessionnaire refusait jusqu'alors de produire cette information en regard des chantiers réalisés.

Branchements individuels posés dans le cadre d'affaires globales	n.c	n.c	11 u	0 u	0 u	18 u
Investissement total	n.c	n.c	17 u	0,0 k€	0,0 k€	47,9 k€
dont Investissement GRDF	n.c	n.c	17 u	0,0 k€	0,0 k€	47,9 k€
dont remises gratuites	n.c	n.c	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€
Part des remises gratuites	n.c	n.c	0,00%	-	-	0,00%
Coût unitaire	-	-	1 556 €/u.	-	-	2 659 €/u.

### Les branchements collectifs

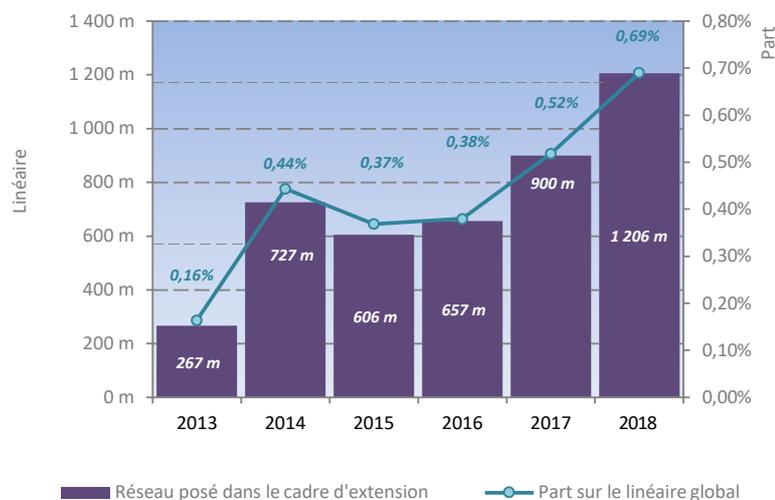
Branchements collectifs posés

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Branchements collectifs posés	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	3 u
Investissement total	0,0 k€	10,5 k€				
dont Investissement GRDF	0,0 k€	10,5 k€				
dont remises gratuites	n.c	n.c	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€	0,0 k€
Part des remises gratuites	n.c	n.c	-	-	-	0,00%
Coût unitaire	-	-	-	-	-	3 €/u.

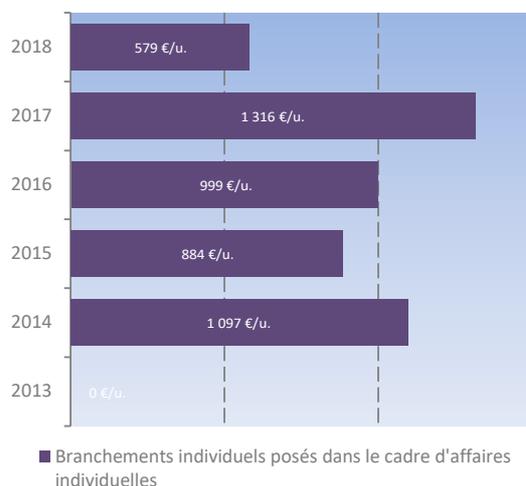
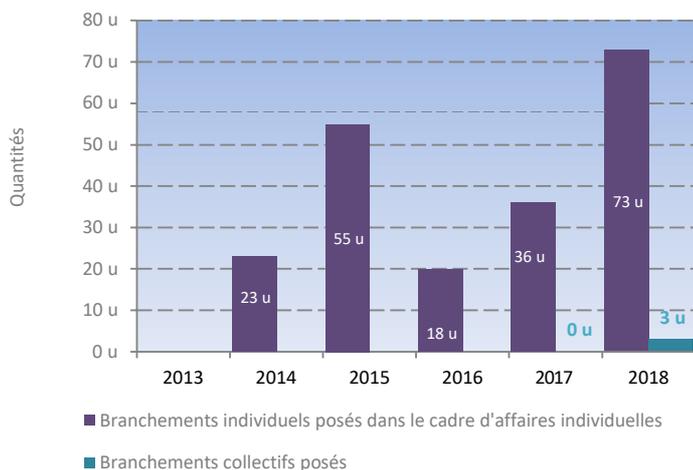
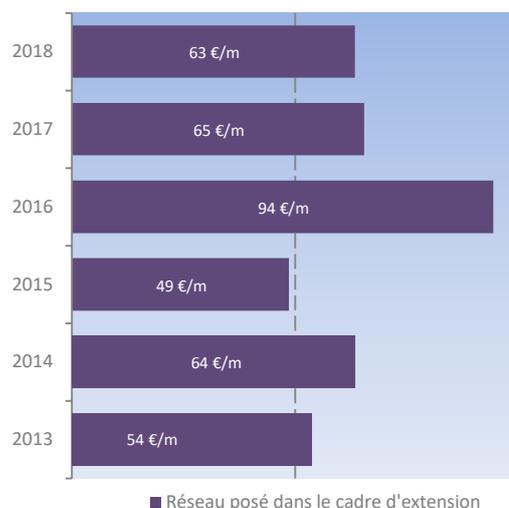
### Les ouvrages collectifs d'immeubles (CI & CM)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
CI & CM posées	0 u	2 u	2 u	0 u	2 u	0 u
Investissement total	0,0 k€	2,4 k€	2,0 k€	0,0 k€	2,2 k€	0,0 k€
dont Investissement GRDF	0,0 k€	2,4 k€	2,0 k€	0,0 k€	0,9 k€	0,0 k€
dont remises gratuites	n.c	n.c	0,0 k€	0,0 k€	1,3 k€	0,0 k€
Part des remises gratuites	n.c	n.c	-	-	58,81%	-
Coût unitaire	-	1 216 €/u.	976 €/u.	-	1 €/u.	-
Part des CI & CM posées	0%	20%	20%	-	13%	-

Les travaux d'extension réalisés sur le périmètre concédé

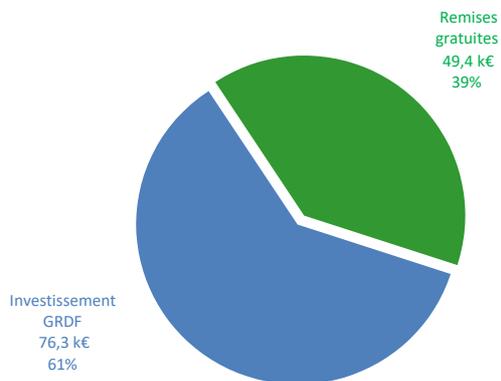


Investissements moyens de GRDF associés aux travaux d'extension

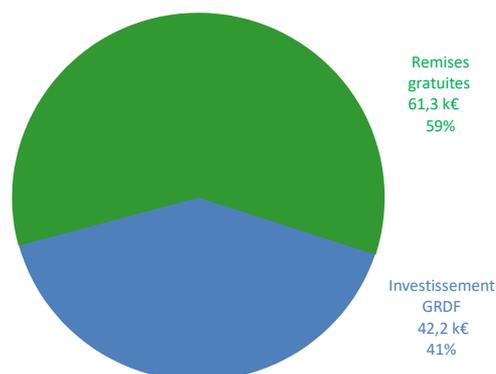


La part des remises gratuites

Les canalisations de distribution posées (extension)



Les branchements individuels posés (extension)



# L'évolution de l'infrastructure de distribution

## Le renouvellement et le renforcement de l'infrastructure concédée

### Les canalisations de distribution

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Réseau renouvelé	0 m	0 m	3 m	0 m	0 m	0 m
Investissement	0 k€	0 k€	24 k€	0 k€	0 k€	0 k€
Coût unitaire	-	-	7 953 €/m	-	-	-
Part du linéaire renouvelé	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

### Les branchements sur réseaux (individuels et collectifs)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Branchements individuels renouvelés	0 u	1 u	1 u	0 u	1 u	0 u
Investissement	0 k€	1 k€	2 k€	0 k€	2,5 k€	0 k€
Coût unitaire	-	1 482 €/u.	2 072 €/u.	-	2 500 €/u.	-
Branchements collectifs renouvelés	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Investissement	0 k€	0 k€	0 k€	0 k€	0 k€	0 k€
Coût unitaire	-	-	-	-	-	-
Part renouvelée	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

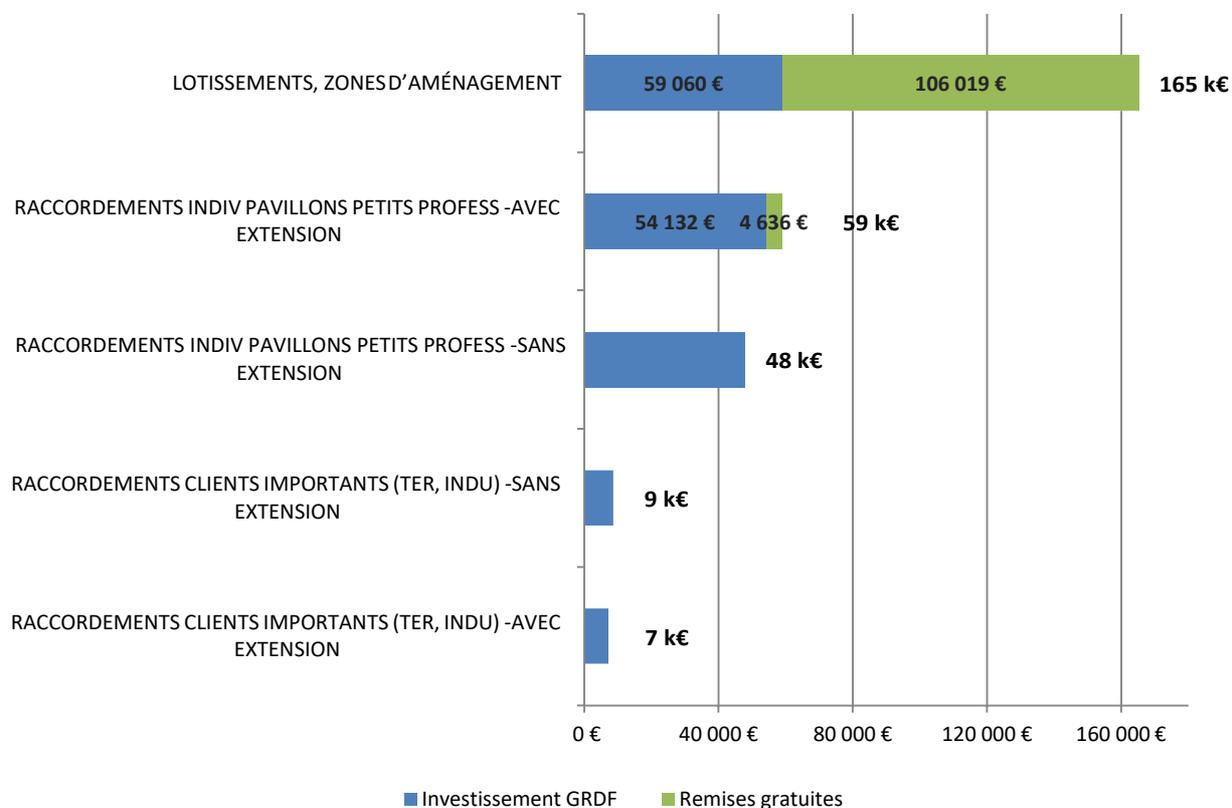
### Les ouvrages collectifs d'immeubles (CI & CM)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
CI & CM renouvelées	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u	0 u
Investissement	0 k€					
Coût unitaire	-	-	-	-	-	-
Part des CI & CM renouvelées	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%

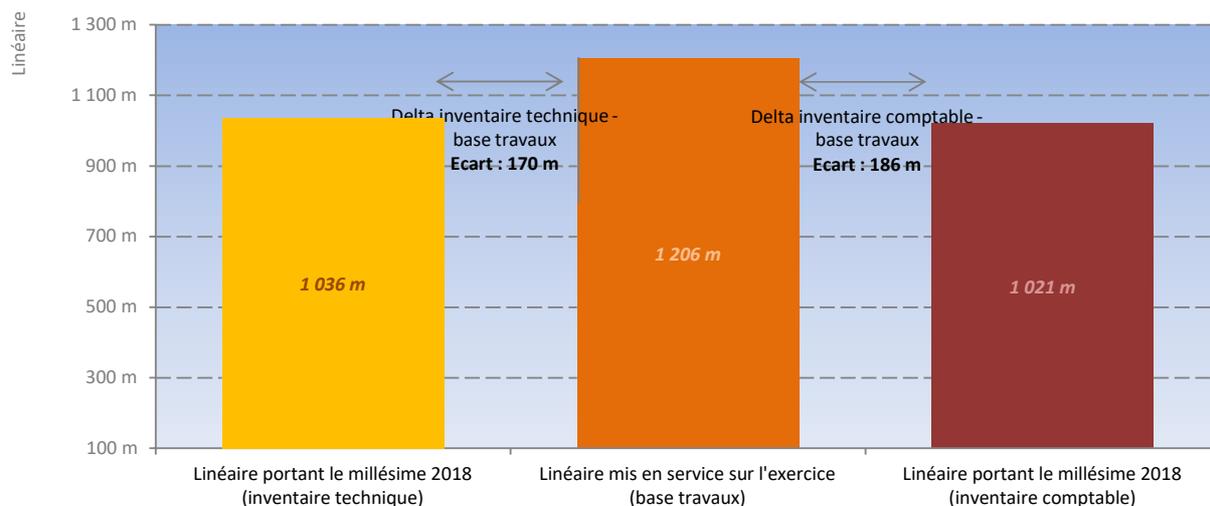
## Les abandons de canalisations

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Réutilisation en fourreau	0 m	n.c.	n.c.	n.c.	0 m	0 m
Rétrocédé à la collectivité	0 m	n.c.	n.c.	n.c.	0 m	0 m
Abandon avec dépose	0 m	n.c.	n.c.	n.c.	0 m	0 m
Abandon sans dépose	0 m	n.c.	n.c.	n.c.	0 m	0 m
<b>Linéaire abandonné total</b>	<b>0 m</b>	<b>30 m</b>	<b>14 m</b>	<b>0 m</b>	<b>0 m</b>	<b>0 m</b>

Investissement de développement engagés sur la concession au cours de l'exercice 2018 par motif



La représentativité de la base travaux



## Surveillance des principaux ouvrages concédés

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

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Longueur de réseau surveillé	80,9 km	0,4 km	34,3 km	31,6 km	85,3 km	36,4 km
Nombre d'indices de fuites confirmés	1 f	0 f	0 f	1 f	1 f	0 f
Fréquence de la RSF	49,6%	0,2%	20,9%	18,3%	49,1%	20,8%
Taux de fuites /100 km	1,2 f/100 km	-	-	3,2 f/100 km	1,2 f/100 km	-

### Surveillance des robinets de réseaux

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de robinets "utiles" à l'exploitation	58 u	60 u	57 u	54 u	53 u	53 u
Nombre de robinets surveillés	33 u	14 u	34 u	30 u	37 u	39 u
Fréquence de la surveillance	56,9%	23,3%	59,6%	55,6%	69,8%	73,6%

### Surveillance des ouvrages collectifs d'immeubles

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de C.I & C.M visités <sup>(8)</sup>	1 u	0 u	5 u	0 u	0 u	0 u
Nombre de fuites détectées	0 f	0 f	0 f	0 f	0 f	0 f
Rythme des visites	25,0%	0,0%	100,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Taux de fuites détectées/ 100 unités visitées	0,0 f/100 u	-	0,0 f/100 u	-	-	-

 Les données relatives aux robinets, ouvrages collectifs d'immeuble et postes de détente ne correspondent pas au nombre d'ouvrages visités mais au nombre de visites réalisées. En effet, un ouvrage peut avoir été visité plusieurs fois au cours de l'exercice 2015.

### Surveillance des potentiels électrolytiques

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de prises de potentiel implantées	23 u	n.c	n.c	16 u	n.c	14 u
Nombre de mesures effectuées durant l'année	6	n.c	n.c	7	n.c	7
Nombre de potentiels anormaux relevés	1	n.c	n.c	0	n.c	n.c

### La surveillance des postes de détente DP

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de postes de détente DP	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u
Nombre de postes visités	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u	1 u
Part visitée	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

### La vérification périodique de l'étalonnage des compteurs

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de VPE domestiques réalisées durant l'année	40 u	d.p	140 u	24 u	3 u	34 u
Nombre de VPE ind (soufflet) réalisées durant l'année	-	-	-	-	13 u	6 u
Nombre de VPE ind (autres) réalisées durant l'année	7 u	2 u	4 u	3 u	3 u	2 u
Nombre de compteurs à soufflet de plus de 20 ans (dom.)	28 u	n.c	133 u	182 u	241 u	292 u
Nombre de compteurs industriels de plus de 15 ans (souf.)	-	-	-	-	n.c	3 u
Nombre de compteurs industriels de plus de 5 ans	1 u	3 u	0 u	0 u	n.c	1 u

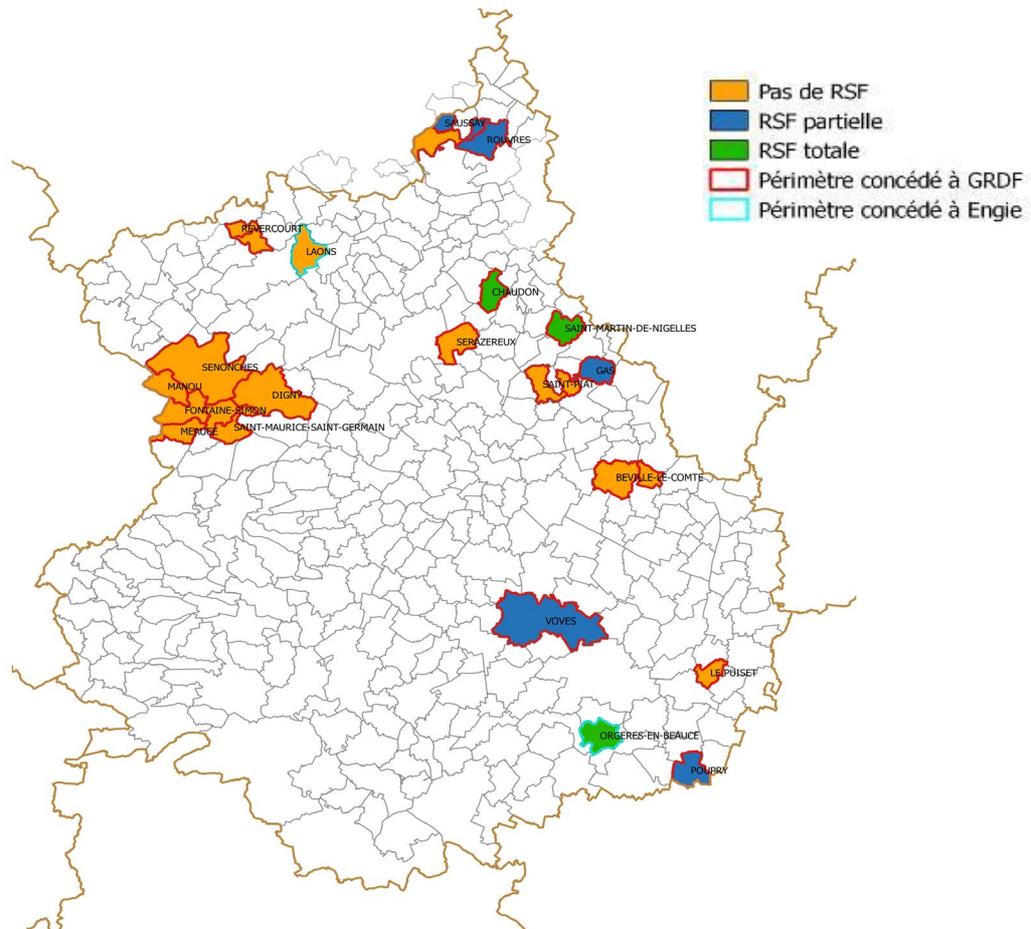
## Les dépenses d'entretien

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Entretien des canalisations (en k€)	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Entretien des ouvrages de raccordement (en k€)	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Entretien des ouvrages de la protection cathodique active (en k€)	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Entretien des autres ouvrages (en k€)	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Dépenses d'entretien globale	n.c	717 k€	n.c	n.c	24 k€	n.c

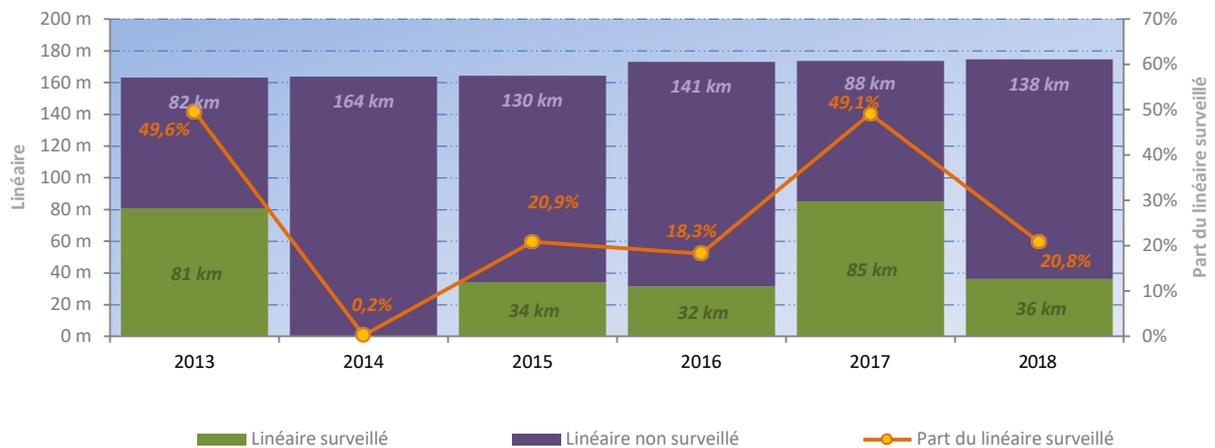


Cette donnée ne concerne uniquement les concessions GRDF

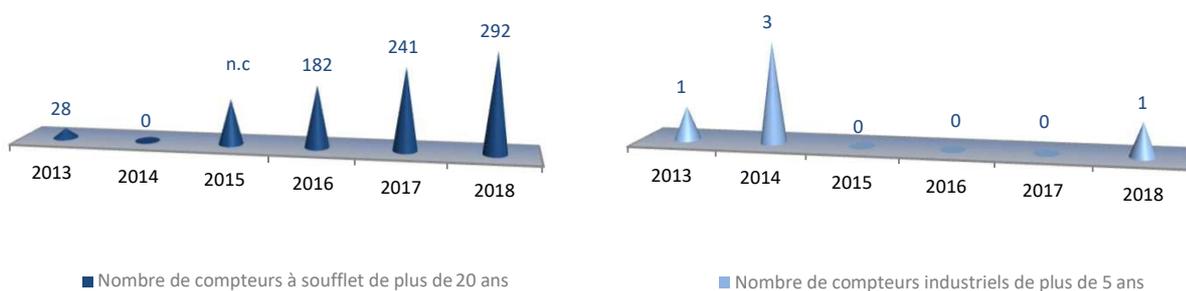
## Localisation des activités de Recherche Systématique de Fuites entreprises sur les réseaux en 2018



### Evolution de l'activité de surveillance des réseaux



### Evolution des compteurs (à soufflet et industriels) ayant leur date de réétalonnage



# Les incidents d'exploitation

## Ouverture de bons d'incidents

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre total de bons d'incidents ouverts	50	31	67	140	60	77
>>> dont "pour manque de gaz"	18	5	11	23	29	31
>>> dont "pour fuite et odeur de gaz"	26	16	19	17	14	20
Taux : A. Ext / OdG / 100 km <sup>(9)</sup>	15,93	9,76	11,55	9,82	8,06	11,44
Taux : A. Us / MdG <sup>(10)</sup>	0,79%	0,23%	0,49%	0,92%	1,14%	1,20%
Nombre de bons d'incidents ouverts suite à ...						
... incidents sur les ouvrages concédés	18 inc.	16 inc.	15 inc.	21 inc.	14 inc.	22 inc.
... dont dommages aux ouvrages <sup>(11)</sup>	2 inc.	4 inc.	2 inc.	3 inc.	0 inc.	0 inc.
Taux de dommages aux ouvrages	1,23 inc/100km	2,44 inc/100km	1,22 inc/100km	1,73 inc/100km	0,00 inc/100km	0,00 inc/100km
Taux d'incidents par 100 km de réseau	11,03 inc/100km	9,76 inc/100km	9,12 inc/100km	12,13 inc/100km	8,06 inc/100km	12,59 inc/100km
Taux d'incidents pour 100 usagers	0,79 inc/100 Us	0,72 inc/100 Us	0,67 inc/100 Us	0,84 inc/100 Us	0,55 inc/100 Us	0,85 inc/100 Us

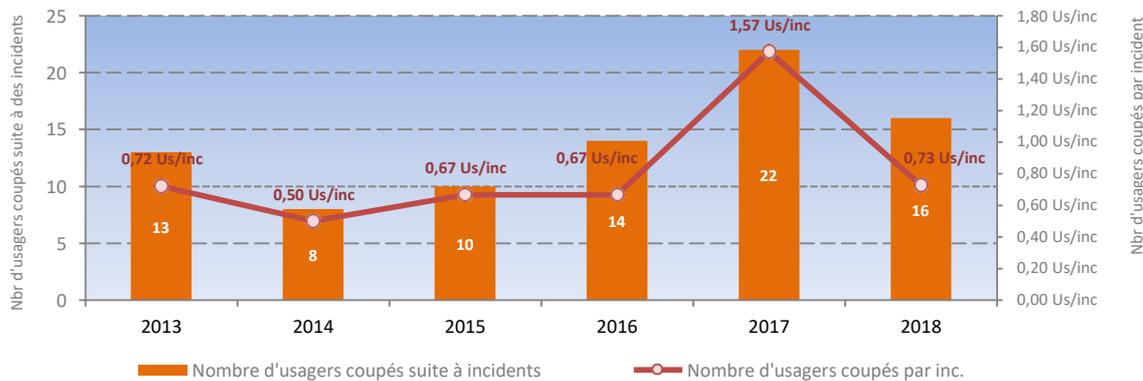
## Incidents sur les ouvrages concédés associés à des dommages corporels

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre d'accidents	0	0	0	0	0	0
Nombre de personnes décédées	0	0	0	0	0	0
Nombre de personnes hospitalisées	0	0	0	0	0	0

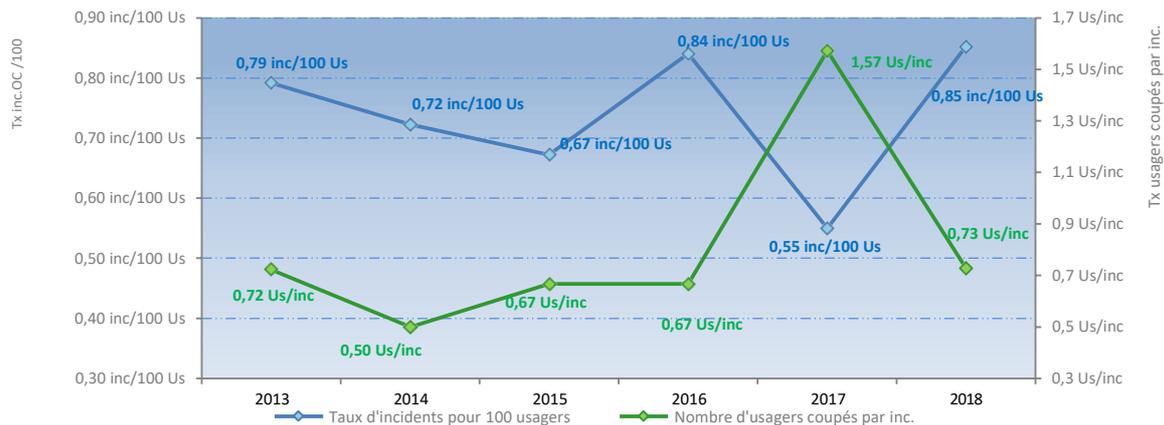
## Les interruptions de fourniture suite à incidents

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre d'usagers coupés suite à incidents	13	8	10	14	22	16
Nombre d'usagers coupés par inc. <sup>(12)</sup>	0,72 Us/inc	0,50 Us/inc	0,67 Us/inc	0,67 Us/inc	1,57 Us/inc	0,73 Us/inc

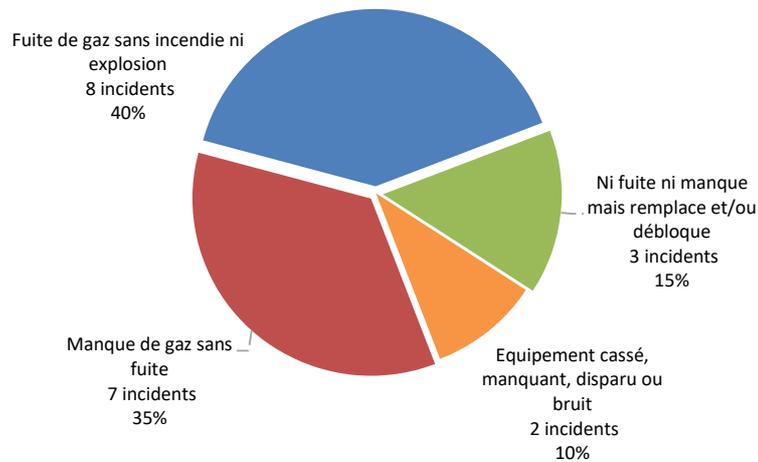
Evolution du nombre d'usagers coupés à la suite d'incidents sur ouvrages concédés



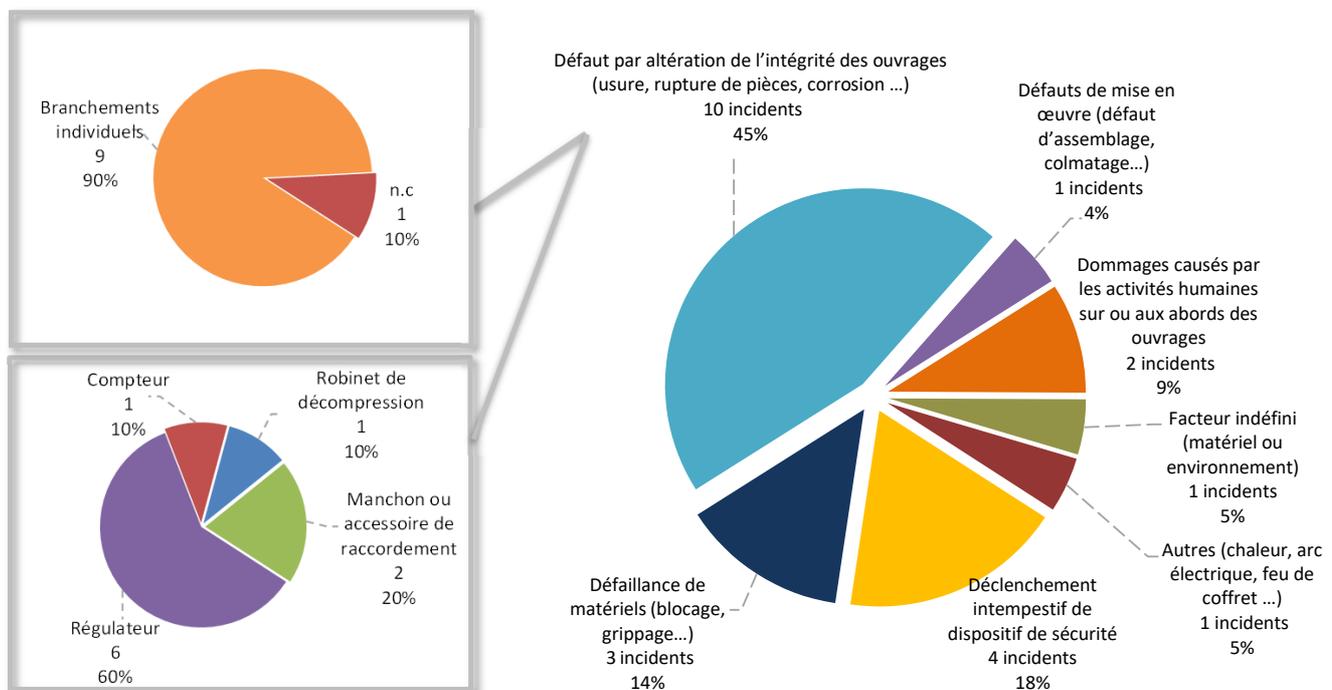
Evolution du nombre d'incidents par usagers et du nombre d'usagers coupés par nombre d'incidents



## Nature des incidents survenus sur les ouvrages concédés à GRDF en 2018



## Typologie des causes d'incidents survenus sur les ouvrages concédés à GRDF en 2018



## Usagers coupés sur le périmètre concédé à GRDF en 2018

Commune	Ouvrage concerné	Equipement en défaut ou endommagé	Cause de l'incident	Usagers coupés
SAUSSAY	BRI	Robinet de branchement OCG	Fausse manoeuvre /Erreur	1
SAUSSAY	BRI	Régulateur	Usure ou rupture de pièce	1
POUPRY	BRI	Régulateur	Déclenchement dispositif de sécurité	1
SENONCHES	BRI	Compteur	Blocage/grippage	1
YERMENONVILLE	BRI	Régulateur	Blocage/grippage	1
BELHOMERT-GUEHOVILLE	BRI	Régulateur	Usure ou rupture de pièce	1
BELHOMERT-GUEHOVILLE	BRI	Régulateur	Usure ou rupture de pièce	1
<b>CHAUDON</b>	<b>BRC</b>	<b>Régulateur</b>	<b>Déclenchement dispositif de sécurité</b>	<b>7</b>
VOVES	BRI	Régulateur	Déclenchement dispositif de sécurité	1
BELHOMERT-GUEHOVILLE	BRI	Régulateur	Déclenchement dispositif de sécurité	1

# Répartition des incidents sur les ouvrages concédés

## Répartition des incidents sur les ouvrages concédés

### Incidents sur les canalisations de distribution

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre d'incidents	0 inc.	1 inc.				
Quantité d'ouvrages (en km)	163 km	164 km	165 km	173 km	174 km	175 km
Taux d'incidents	0,0 inc/100km	0,6 inc/100km				

### Incidents sur les branchements raccordés directement aux réseaux de distribution

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre d'incidents	18 inc.	14 inc.	15 inc.	21 inc.	11 inc.	18 inc.
Quantité d'ouvrages <sup>(13)</sup>	d.p.	3 043 u	3 030 u	3 031 u	n.t.	3 279 u
Taux d'incidents (Inc / 100 unités)	-	0,5 inc/100u	0,5 inc/100u	0,7 inc/100u	-	-

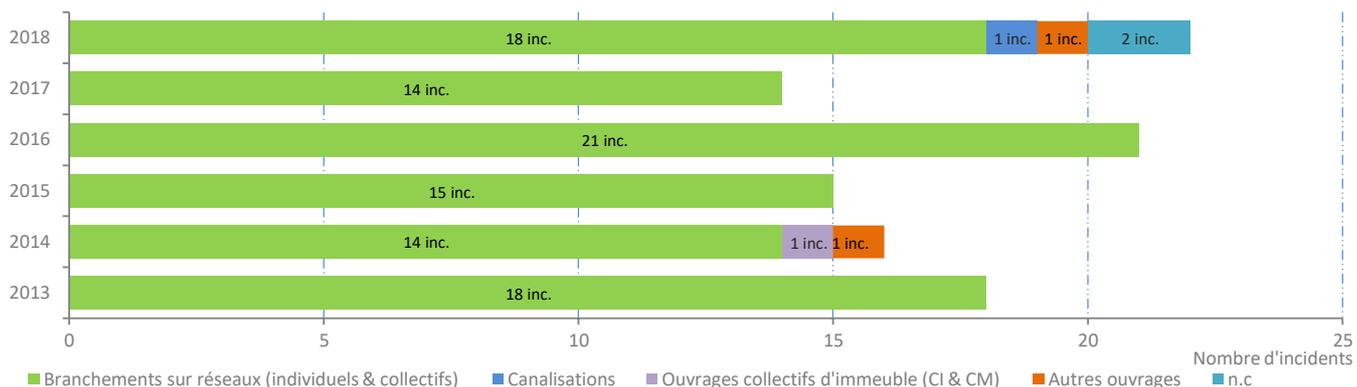
### Incidents sur les ouvrages collectifs d'immeubles et les branchements particuliers

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre d'incidents	0 inc.	1 inc.	0 inc.	0 inc.	10 inc.	0 inc.
Quantité d'ouvrages <sup>(14)</sup>	d.p.	33 u	n.c.	89 u	d.p.	116 u
Taux d'incidents (Inc / 100 unités)	0,0 inc/100u	3,0 inc/100u	0,00 inc/100u	0,0 inc/100u	-	-

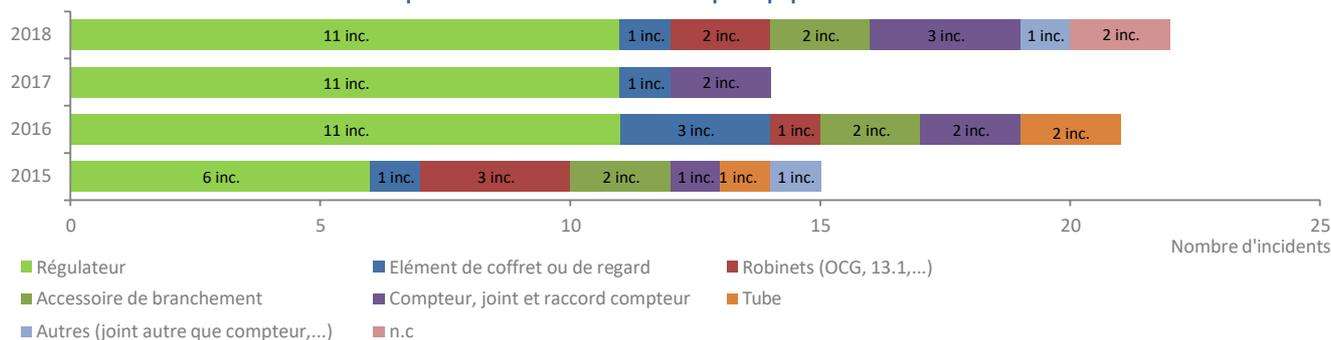
### Incidents sur les autres ouvrages

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre d'incidents	0 inc.	1 inc.	0 inc.	0 inc.	0 inc.	3 inc.

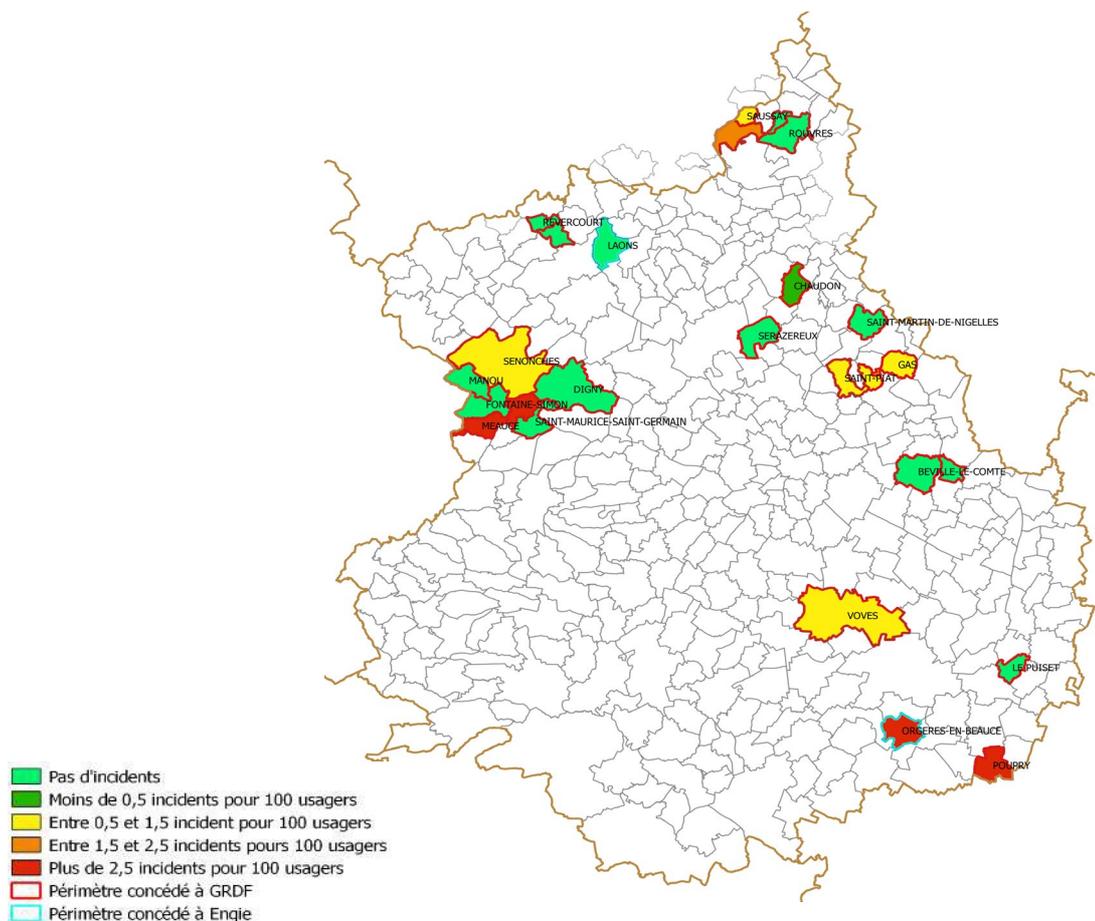
### Répartition du nombre d'incidents par type d'ouvrage



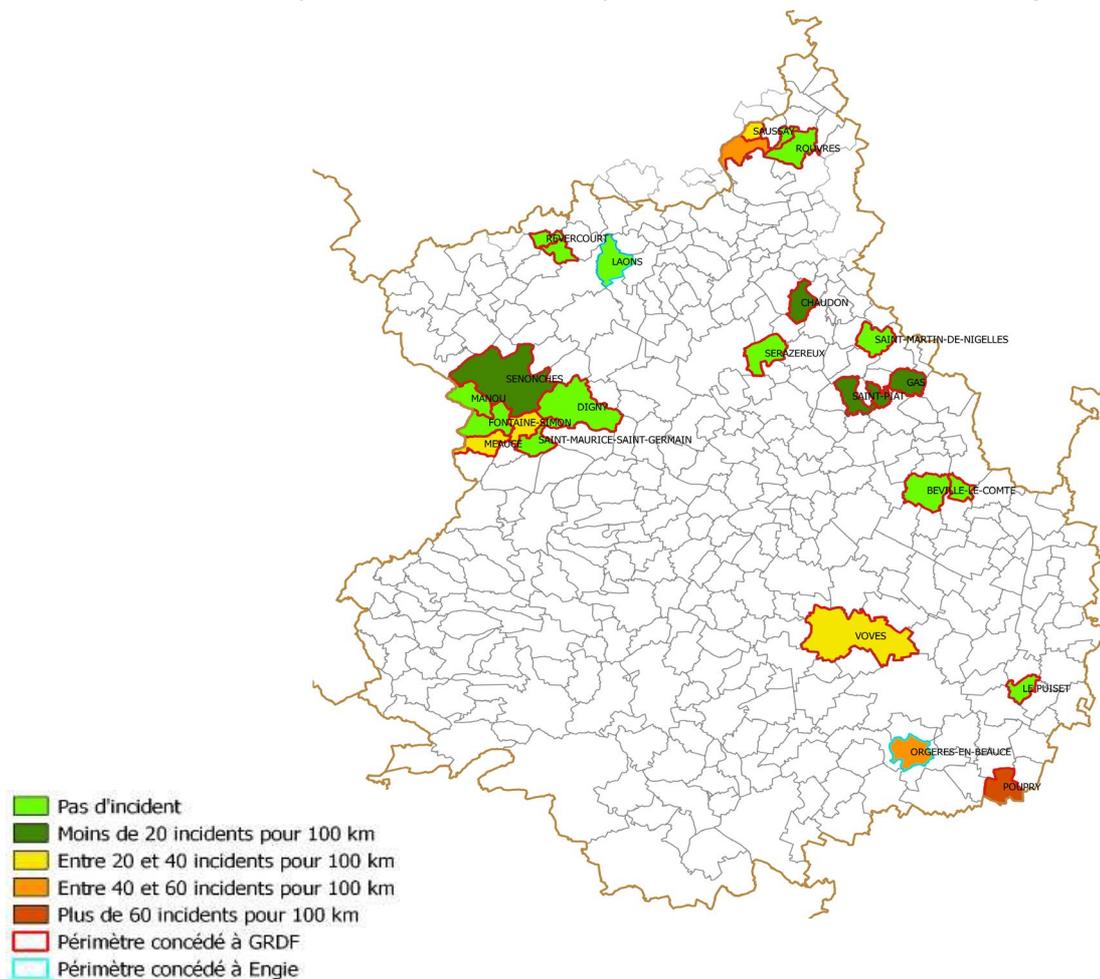
### Répartition du nombre d'incidents par équipements en défaut



Répartition du nombre d'incidents pour 100 usagers intervenus en 2018 sur les ouvrages concédés



Répartition du nombre d'incidents pour 100 km intervenus en 2018 sur les ouvrages concédés



# Les quantités de gaz acheminées

## Fouritures annuelles globales

		2013	2014	2015	2016	2017	2018
Total GRDF	Nombre total d'usagers desservis au 31/12/_(15)	2 274 pdl	2 214 pdl	2 232 pdl	2 500 pdl	2 416 pdl	2 442 pdl
	Quantité d'énergie acheminée	94,59 GWh	67,96 GWh	70,03 GWh	75,21 GWh	71,28 GWh	71,72 GWh
	Recette totale de l'acheminement (h.t)	1 306,52 k€	750,16 k€	795,94 k€	893,21 k€	872,40 k€	915,44 k€
	<i>Prix moyen d'acheminement</i>	<i>1,38 c€/kWh</i>	<i>1,10 c€/kWh</i>	<i>1,14 c€/kWh</i>	<i>1,19 c€/kWh</i>	<i>1,22 c€/kWh</i>	<i>1,28 c€/kWh</i>
Hist	Nombre total d'usagers desservis au 31/12/	2 242 pdl	2 180 pdl	2 198 pdl	2 499 pdl	2 414 pdl	2 440 pdl
	Quantité d'énergie	93,80 GWh	67,25 GWh	67,14 GWh	74,52 GWh	69,25 GWh	66,90 GWh
	Recette totale de l'acheminement (h.t)	1 297,22 k€	739,86 k€	784,64 k€	880,91 k€	858,40 k€	864,49 k€
	<i>Prix moyen d'acheminement</i>	<i>1,38 c€/kWh</i>	<i>1,10 c€/kWh</i>	<i>1,17 c€/kWh</i>	<i>1,18 c€/kWh</i>	<i>1,24 c€/kWh</i>	<i>1,29 c€/kWh</i>
DSP	Nombre total d'usagers desservis au 31/12/	32 pdl	34 pdl	34 pdl	1 pdl	2 pdl	2 pdl
	Quantité d'énergie	0,79 GWh	0,70 GWh	2,89 GWh	0,68 GWh	2,03 GWh	4,82 GWh
	Recette totale de vente (h.t)	9,30 k€	10,30 k€	11,30 k€	12,30 k€	14,00 k€	50,95 k€
	<i>Prix moyen d'acheminement</i>	<i>1,18 c€/kWh</i>	<i>1,46 c€/kWh</i>	<i>0,39 c€/kWh</i>	<i>10,21 c€/kWh</i>	<i>0,69 c€/kWh</i>	<i>1,06 c€/kWh</i>
Propane	Nombre total d'usagers desservis au 31/12/17	GPL-BASE	GPL-B0	GPL-B1	GPL-B2I	GPL-B2S	TOTAL
	Quantité d'énergie	n.c	n.c	139 pdl	n.c	n.c	139 pdl
	Recette totale de vente (h.t)	n.c	n.c	1 770 MWh	n.c	n.c	1 770 MWh
	<i>Prix moyen d'acheminement</i>	-	-	<i>10,91 c€/kWh</i>	-	-	<i>11 c€/kWh</i>

## Répartition des usagers desservis en gaz naturel par gammes tarifaires

### Consommation unitaire < 6,0 MWh (T1)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de contrats	121 pdl	140 pdl	145 pdl	160 pdl	175 pdl	200 pdl
Quantité d'énergie	0,34 GWh	0,32 GWh	0,47 GWh	0,71 GWh	0,47 GWh	0,57 GWh
Recettes d'acheminement (h.t)	12,22 k€	12,69 k€	17,62 k€	d.p	n.c	n.c
<i>Consommation unitaire moyenne</i>	<i>2,8 MWh/an</i>	<i>2,3 MWh/an</i>	<i>3,3 MWh/an</i>	<i>4,4 MWh/an</i>	<i>2,7 MWh/an</i>	<i>2,8 MWh/an</i>
<i>Prix moyen d'acheminement</i>	<i>3,56 c€/kWh</i>	<i>3,93 c€/kWh</i>	<i>3,72 c€/kWh</i>	-	-	-

 Au titre de l'exercice 2016, les données du concessionnaire globalisent les recettes des tarifs T1 et T2.

### Consommation unitaire < 300 MWh (T2)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de contrats	2 020 pdl	2 052 pdl	2 065 pdl	2 191 pdl	2 217 pdl	2 218 pdl
Quantité d'énergie	56,42 GWh	45,25 GWh	47,56 GWh	54,16 GWh	50,26 GWh	49,80 GWh
Recettes d'acheminement (h.t)	659,35 k€	601,65 k€	640,74 k€	d.p	n.c	n.c
<i>Consommation unitaire moyenne</i>	<i>28 MWh/an</i>	<i>22 MWh/an</i>	<i>23 MWh/an</i>	<i>25 MWh/an</i>	<i>23 MWh/an</i>	<i>22 MWh/an</i>
<i>Prix moyen d'acheminement</i>	<i>1,17 c€/kWh</i>	<i>1,33 c€/kWh</i>	<i>1,35 c€/kWh</i>	-	-	-

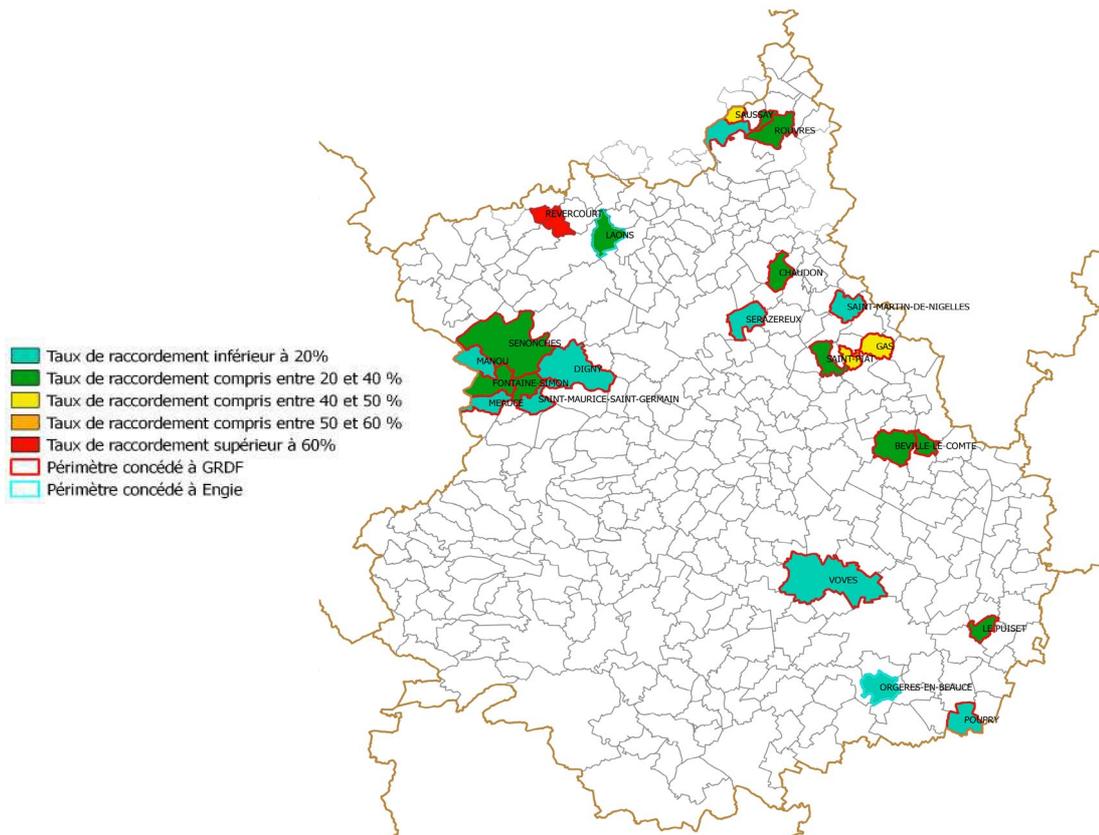
### Consommation unitaire < 3 500 MWh (T3)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de contrats	20 pdl	22 pdl	22 pdl	22 pdl	23 pdl	23 pdl
Quantité d'énergie	32,10 GWh	22,38 GWh	22,00 GWh	20,34 GWh	20,48 GWh	18,85 GWh
Recettes d'acheminement (h.t)	181,89 k€	135,81 k€	137,59 k€	131,66 k€	n.c	n.c
<i>Consommation unitaire moyenne</i>	<i>1,6 GWh/an</i>	<i>1,0 GWh/an</i>	<i>1,0 GWh/an</i>	<i>0,9 GWh/an</i>	<i>891 MWh/an</i>	<i>820 MWh/an</i>
<i>Prix moyen d'acheminement</i>	<i>0,57 c€/kWh</i>	<i>0,61 c€/kWh</i>	<i>0,63 c€/kWh</i>	<i>0,65 c€/kWh</i>	-	-

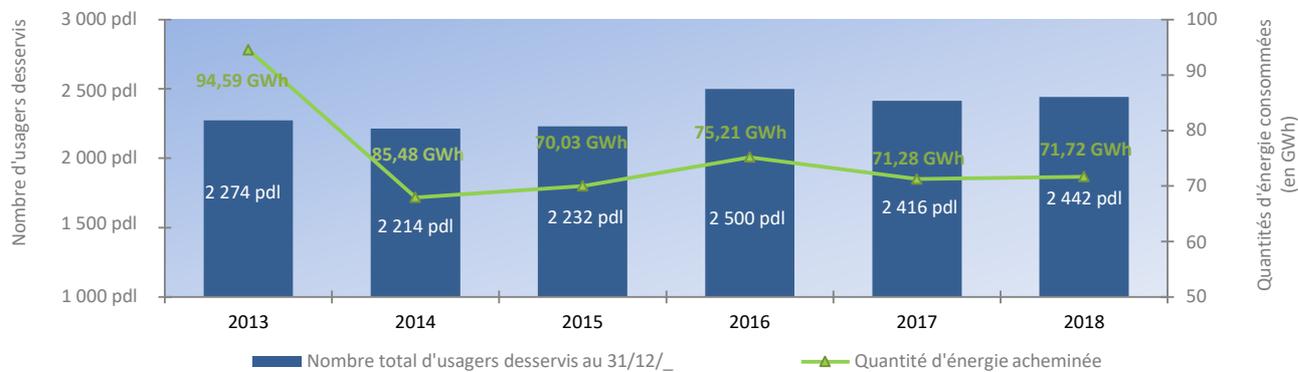
### Consommation unitaire > 3 500 MWh (T4) & TP (tarif de proximité)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de contrats	0 pdl	0 pdl	0 pdl	0 pdl	1 pdl	1 pdl
Quantité d'énergie	0,00 GWh	0,00 GWh	0,00 GWh	0,00 GWh	0,06 GWh	2,49 GWh
Recettes d'acheminement (h.t)	0,00 k€	0,00 k€	0,00 k€	0,00 k€	n.c	n.c
<i>Consommation unitaire moyenne</i>	-	-	-	-	<i>61 MWh/an</i>	<i>2,5 GWh/an</i>
<i>Prix moyen d'acheminement</i>	-	-	-	-	-	-

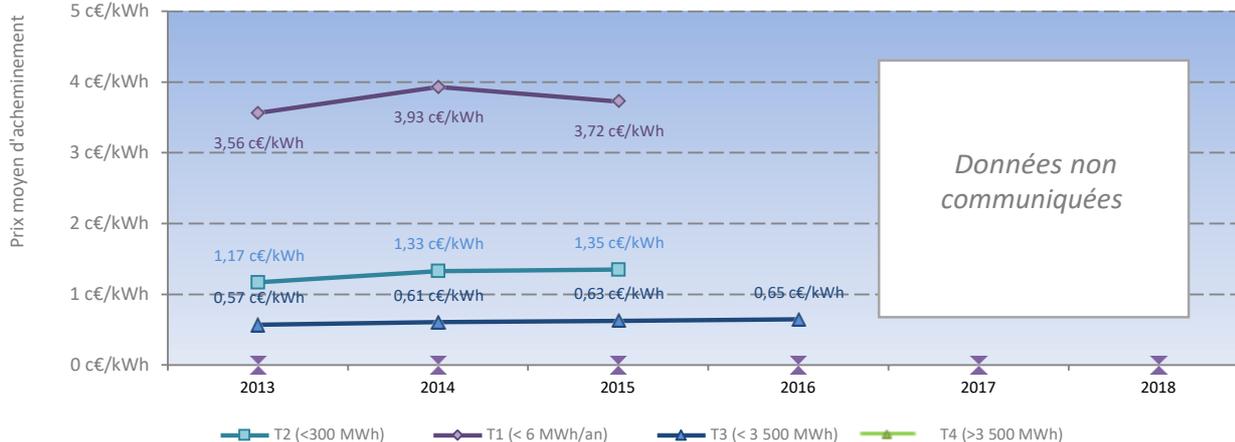
## Répartition du taux de desserte au 31/12/2018 (nombre de points de livraison rapporté au nombre de résidences principales)



### Evolution des quantités d'énergie consommées en regard du nombre d'utilisateurs desservis en gaz naturel entre 2013 et 2018



### Evolution du prix moyen de l'acheminement de gaz naturel



## Les statistiques relatives au catalogue des prestations

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

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Mise en service	172	233	235	197	216	d.p
Coupure et rétablissement pour travaux	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Prestation liées à une modification contractuelle	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
Intervention pour impayés	16	23	23	18	10	d.p
Relevé spécial et transmission des données de relevé	15	15	43	43	42	d.p
Vérification des appareils de comptage	4	4	0	0	3	d.p
Raccordement et modification de branchement	n.c	n.c	57	35	11	d.p
Autres (déplacements sans intervention, frais de dédit ...)	d.p	d.p	d.p	d.p	d.p	d.p
<b>Cumul des recettes ( h.t)</b>	<b>5,71 k€</b>	<b>6,75 k€</b>	<b>7,53 k€</b>	<b>6,09 k€</b>	<b>6,63 k€</b>	<b>d.p</b>

### Les prestations récurrentes ou non facturées à l'acte

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Services liés à la livraison (client en relevé semestriel)	313	282	328	290	315	296
Services liés à la livraison (client en relevé mensuel ou journalier)	145	156	196	173	203	261
Autres prestations (client à relevé non semestriel)	9	22	0	3	0	0
Autres prestations (client à relevé semestriel)	0	0	0	0	0	0
<b>Cumul des recettes ( h.t)</b>	<b>20 k€</b>	<b>22 k€</b>	<b>26 k€</b>	<b>26 k€</b>	<b>25 k€</b>	<b>28 k€</b>
<i>Prix moyen d'une prestation</i>	<i>42,74 €</i>	<i>47,7 €</i>	<i>50,5 €</i>	<i>55,2 €</i>	<i>48,2 €</i>	<i>50,7 €</i>

## La relève des compteurs - GRDF

### Pdl relevés semestriellement (T1 et T2)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de pdl	2 141 pdl	2 192 pdl	2 210 pdl	2 351 pdl	2 326 pdl	2 418 u
Nombre de relèves effectuées	4 499	4 632	3 959	4 423	4 647	5 125
<i>Taux de relève annuel</i>	<i>2,0 pdl/an</i>	<i>2,0 pdl/an</i>	<i>1,8 pdl/an</i>	<i>1,7 pdl/an</i>	<i>2,0 pdl/an</i>	<i>2,1 pdl/an</i>

Estimé à partir du nombre de pdl par gammes tarifaires de consommation, qui peut différer du nombre de pdl par relevés.

### Pdl relevés mensuellement (T3)

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de pdl	20 pdl	22 pdl	22 pdl	22 pdl	24 pdl	n.c
Nombre de relèves effectuées	264	270	265	272	288	n.c
<i>Taux de relève mensuel</i>	<i>13 pdl /mois</i>	<i>12 pdl /mois</i>	<i>12 pdl /mois</i>	<i>12 pdl /mois</i>	<i>12 pdl /mois</i>	-

### Pdl relevés quotidiennement (T4)

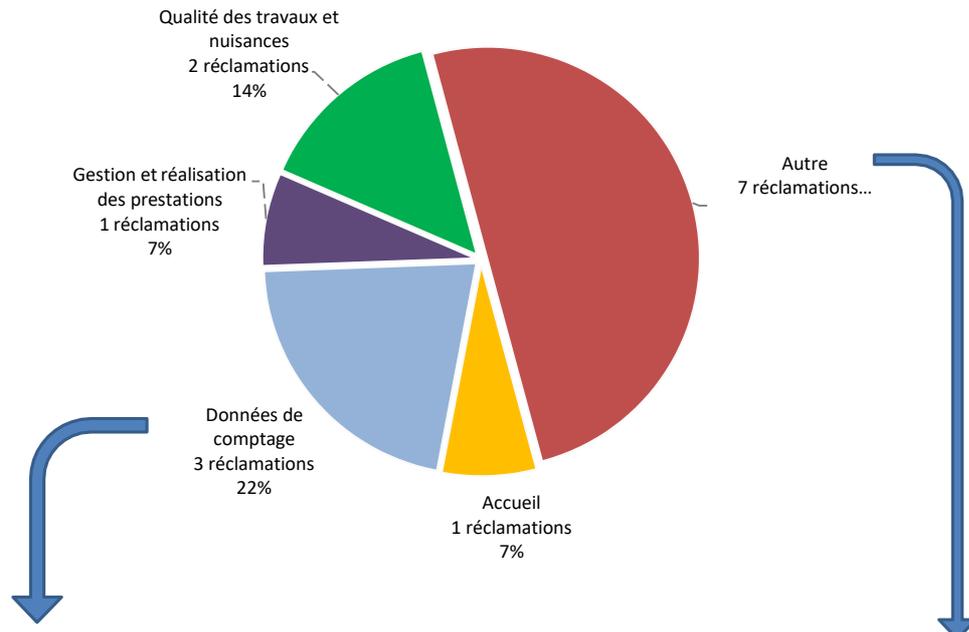
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de pdl	0 pdl	0 pdl	0 pdl	1 pdl	2 pdl	n.c
Nombre de relèves effectuées	0	0	0	372	730	n.c
<i>Taux de relève quotidien</i>	-	-	-	<i>372 pdl /jour</i>	<i>365 pdl /jour</i>	-

## Le traitement des réclamations

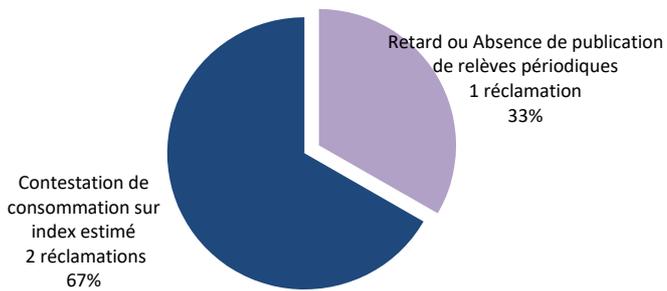
### Les réclamations émanantes des fournisseurs et des usagers finaux

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de réclamations	6	6	12	4	10	14
Nombre de réclamations répondues dans les 30 jours	6	6	12	4	8	14
Nombre de réclamations en instance d'appel	0	0	0	0	0	0
<i>Taux de réponse dans les 30 jours</i>	<i>100,0%</i>	<i>100,0%</i>	<i>100,0%</i>	<i>100,0%</i>	<i>80,0%</i>	<i>100,0%</i>

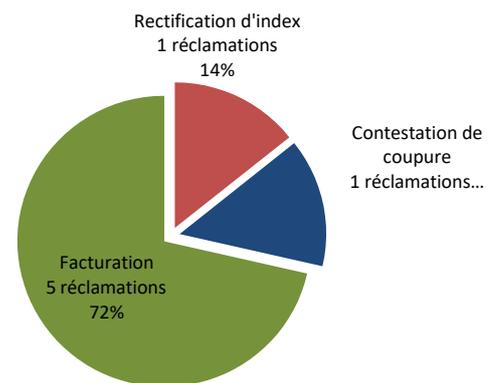
## Répartition des réclamations adressées en 2018 par les fournisseurs



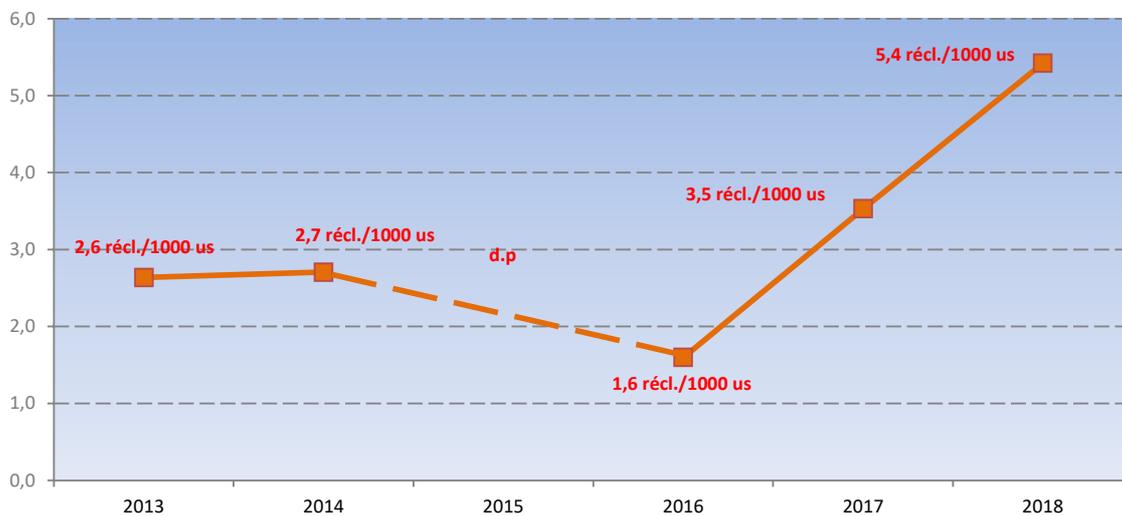
### Réclamations pour données de comptage



### Réclamations - Engie



## Evolution du taux de réclamations émanant des fournisseurs pour 1000 usagers depuis 2013



# Les éléments patrimoniaux

## La valeur du patrimoine immobilisé

GRDF

[historique]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Valeur brute	10 871 k€	10 971 k€	10 797 k€	11 367 k€	11 482 k€	11 709 k€
Amortissement	2 823 k€	3 066 k€	3 209 k€	3 545 k€	3 800 k€	4 044 k€
Investissement du concessionnaire	9 089 k€	9 176 k€	8 963 k€	9 600 k€	10 895 k€	9 813 k€
Remises gratuites par la collectivité et les tiers	1 782 k€	1 795 k€	1 834 k€	1 766 k€	n.c	1 896 k€
<i>Part amortie des ouvrages</i>	26,0%	27,9%	29,7%	31,2%	33,1%	34,5%
<i>Estimation de la valeur d'actif brut / usager</i>	4,85 k€/ Us	5,03 k€/ Us	4,91 k€/ Us	4,55 k€/ Us	4,71 k€/ Us	4,80 k€/ Us



Au titre de l'exercice 2016, les données comptables sont présentées hors communes de Laons et Orgères, non remis à ce jour par ENGIE.

### Canalisations

Valeur brute	8 391 k€	8 421 k€	8 212 k€	8 681 k€	8 727 k€	8 839 k€
Quantité	158 373 m	158 572 m	155 550 m	163 490 m	163 890 m	164 931 m

### Branchements individuels

Valeur brute	2 243 k€	2 303 k€	2 340 k€	2 434 k€	2 499 k€	2 668 k€
Quantité	2658 u.	2659 u.	2695 u.	2754 u.	2788 u.	2916 u.

### Branchements collectifs

Valeur brute	44 k€	47 k€	46 k€	46 k€	48 k€	44 k€
Quantité	53 u.	55 u.	53 u.	52 u.	53 u.	32 u.

### Ouvrages collectifs d'immeuble (CI & CM)

Valeur brute	136 k€	141 k€	141 k€	139 k€	141 k€	92 k€
Quantité	96 u.	98 u.	95 u.	90 u.	115 u.	78 u.

### Autres ouvrages

Valeur brute	58 k€	58 k€	58 k€	66 k€	66 k€	66 k€
--------------	-------	-------	-------	-------	-------	-------

GRDF

[DSP]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Valeur brute	65 k€	104 k€	226 k€	53 k€	n.c	n.c
Amortissement	11 k€	13 k€	45 k€	3 k€	n.c	n.c
Investissement du concessionnaire	65 k€	87 k€	198 k€	36 k€	n.c	n.c
Remises gratuites par la collectivité et les tiers	0 k€	17 k€	28 k€	17 k€	n.c	n.c
<i>Part amortie des ouvrages</i>	16,5%	12,1%	19,8%	5,1%	-	-
<i>Estimation de la valeur d'actif brut / usager</i>	2,0 k€/ Us	3,1 k€/ Us	6,7 k€/ Us	53,36 k€/ Us	-	-

### Canalisations

Valeur brute	54 k€	91 k€	213 k€	51 k€	n.c	n.c
Quantité	926 m	1 452 m	3 364 m	526 m	n.c	n.c

### Branchements sur réseaux (individuels & collectifs)

Valeur brute	11 k€	13 k€	13 k€	2 k€	n.c	n.c
Quantité	20 u.	21 u.	21 u.	1 u.	n.c	n.c

### Ouvrages collectifs d'immeuble (CI & CM)

Valeur brute	0 k€	0 k€	0 k€	0 k€	n.c	n.c
Quantité	0 u.	0 u.	0 u.	0 u.	n.c	n.c

### Autres ouvrages

Valeur brute	0 k€	0 k€	0 k€	0 k€	n.c	n.c
--------------	------	------	------	------	-----	-----

Engie

[DSP]

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Valeur brute	-	-	-	-	n.c	531 k€
Amortissement	-	-	-	-	n.c	187 k€
Investissement du concessionnaire	-	-	-	-	n.c	462 k€
Remises gratuites par la collectivité et les tiers	-	-	-	-	n.c	69 k€
<i>Part amortie des ouvrages</i>	-	-	-	-	-	35,3%
<i>Estimation de la valeur d'actif brut / usager</i>	-	-	-	-	-	3,82 k€/ Us

### Canalisations

Valeur brute	-	-	-	-	n.c	387 k€
Quantité	-	-	-	-	n.c	7 442 m

### Branchements sur réseaux et ouvrages collectifs d'immeubles

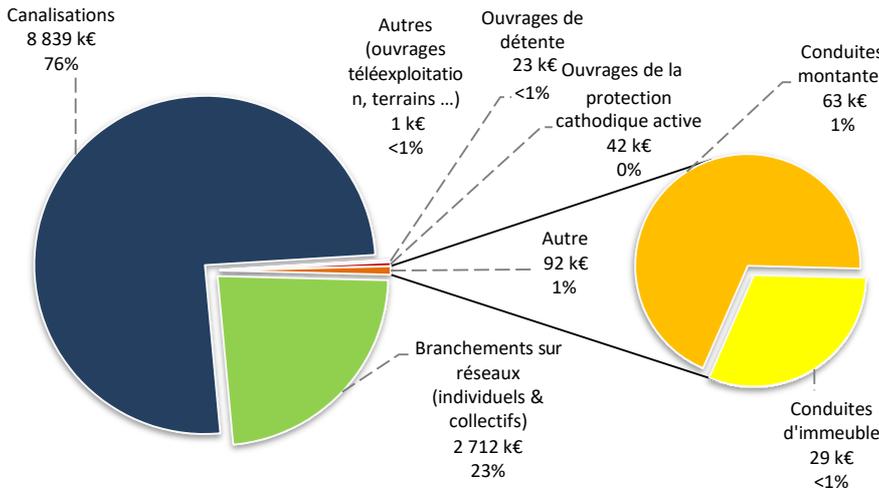
Valeur brute	-	-	-	-	n.c	143 k€
Quantité	-	-	-	-	n.c	-

### Autres ouvrages

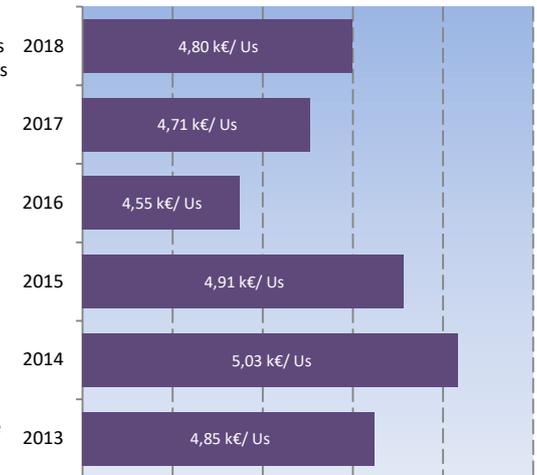
Valeur brute	-	-	-	-	n.c	1 k€
Quantité	-	-	-	-	n.c	-

GRDF [historique]

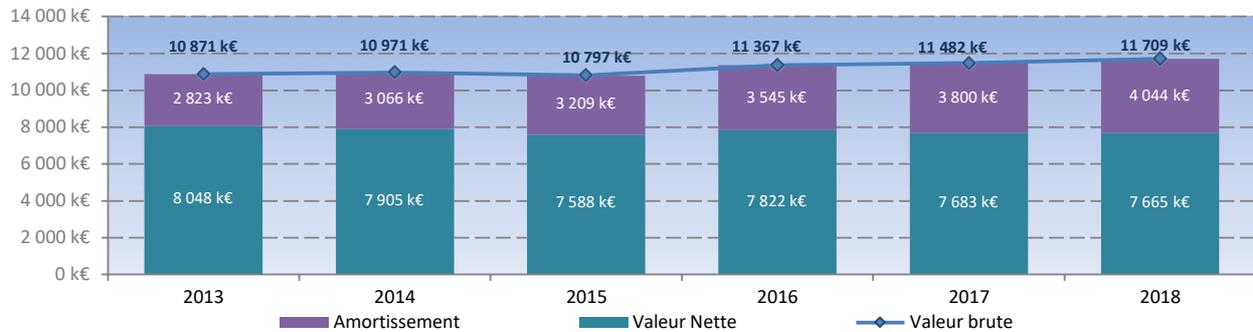
Décomposition de la valeur d'actif brute selon le type d'ouvrage au 31/12/2018



Evolution de la valeur brute par usager



Evolution de l'amortissement des ouvrages

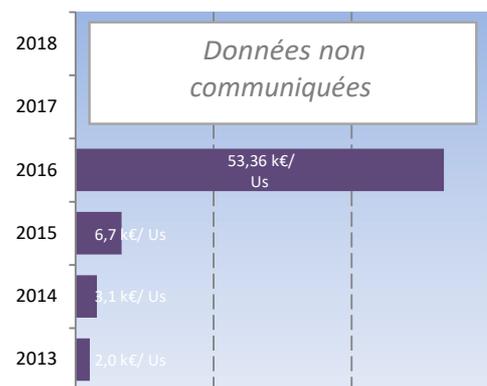


GRDF [DSP]

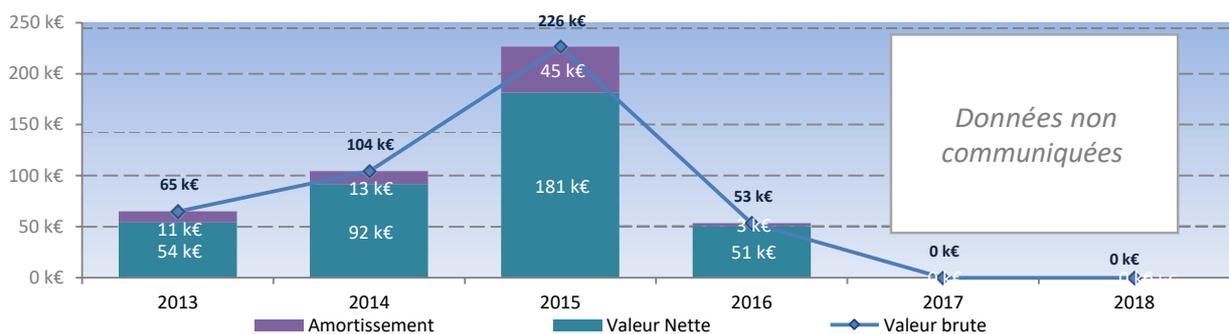
Décomposition de la valeur d'actif brute selon le type d'ouvrage au 31/12/2018

Données non communiquées

Evolution de la valeur brute par usager



Evolution de l'amortissement des ouvrages



# 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 titre de l'exercice 2016, les données comptables sont présentées hors communes de Laons et Orgères, non remis à ce jour par ENGIE.

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

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Remises gratuites (R.G)</b>	<b>1 782 k€</b>	<b>1 795 k€</b>	<b>1 834 k€</b>	<b>1 766 k€</b>	n.c	<b>1 896 k€</b>
dont RG de la Collectivité	561 k€	574 k€	613 k€	554 k€	n.c	683 k€
dont RG suite à renouvellement du contrat	1 221 k€	1 221 k€	1 221 k€	1 212 k€	n.c	1 212 k€
<b>Amortissement des remises gratuites -</b>	<b>738 k€</b>	<b>777 k€</b>	<b>818 k€</b>	<b>842 k€</b>	n.c	<b>923 k€</b>
dont amortissement des RG de la Collectivité	123 k€	135 k€	148 k€	152 k€	n.c	179 k€
dont amort. des RG suite à renouvellement du contrat	615 k€	642 k€	669 k€	690 k€	n.c	744 k€
<b>Dépréciation des biens non renouvelables -</b>	<b>2 014 k€</b>	<b>2 214 k€</b>	<b>2 338 k€</b>	<b>2 650 k€</b>	n.c	<b>3 076 k€</b>
<b>Amortissement de caducité +</b>	<b>3 540 k€</b>	<b>3 886 k€</b>	<b>4 078 k€</b>	<b>4 558 k€</b>	n.c	<b>5 310 k€</b>
<b>Provision pour renouvellement utilisées +</b>	<b>95 k€</b>	<b>95 k€</b>	<b>125 k€</b>	<b>138 k€</b>	n.c	<b>143 k€</b>
<b>TOTAL</b>	<b>2 665 k€</b>	<b>2 786 k€</b>	<b>2 882 k€</b>	<b>2 971 k€</b>	n.c	<b>3 350 k€</b>

### 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 mise 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.

Avant 2016, ce périmètre concernait les communes de Poupry et Boncourt. Depuis 2016, le périmètre s'est réduit à la commune de Poupry uniquement.

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.

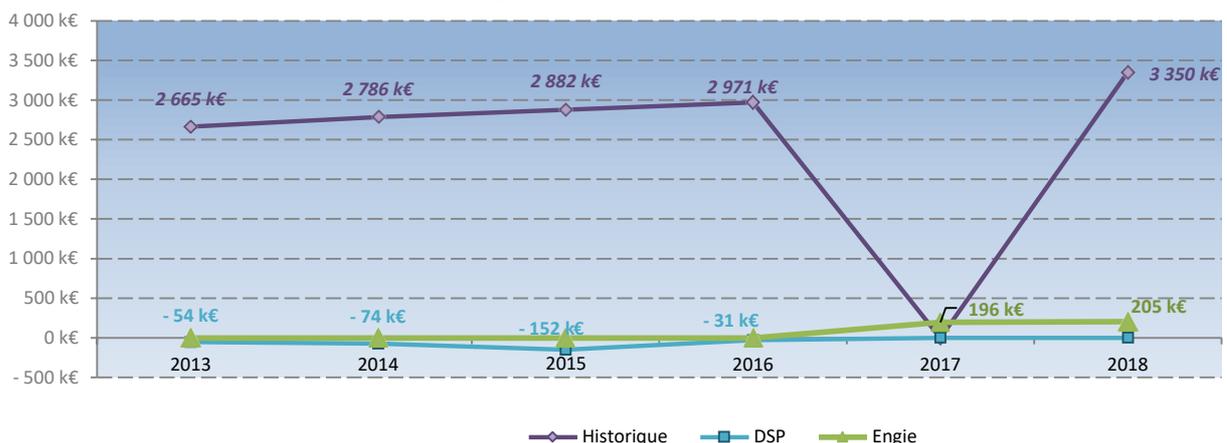
#### GRDF

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Valeur d'actif des remises gratuites</b>	<b>0 k€</b>	<b>17 k€</b>	<b>28 k€</b>	<b>17 k€</b>	n.c	<b>31 k€</b>
<b>Amortissement des remises gratuites -</b>	<b>0 k€</b>	<b>1 k€</b>	<b>2 k€</b>	<b>3 k€</b>	n.c	<b>2 k€</b>
<b>Valeur d'actif des biens financés par GrDF -</b>	<b>65 k€</b>	<b>87 k€</b>	<b>198 k€</b>	<b>36 k€</b>	n.c	n.c
<b>Amortissement des biens financés par GrDF +</b>	<b>11 k€</b>	<b>12 k€</b>	<b>43 k€</b>	<b>0 k€</b>	n.c	n.c
<b>Provisions pour renouvellement utilisées +</b>	<b>0 k€</b>	<b>1 k€</b>	<b>2 k€</b>	<b>3 k€</b>	n.c	<b>0 k€</b>
<b>TOTAL</b>	<b>-54 k€</b>	<b>-74 k€</b>	<b>-152 k€</b>	<b>-31 k€</b>	n.c	n.c

#### Engie

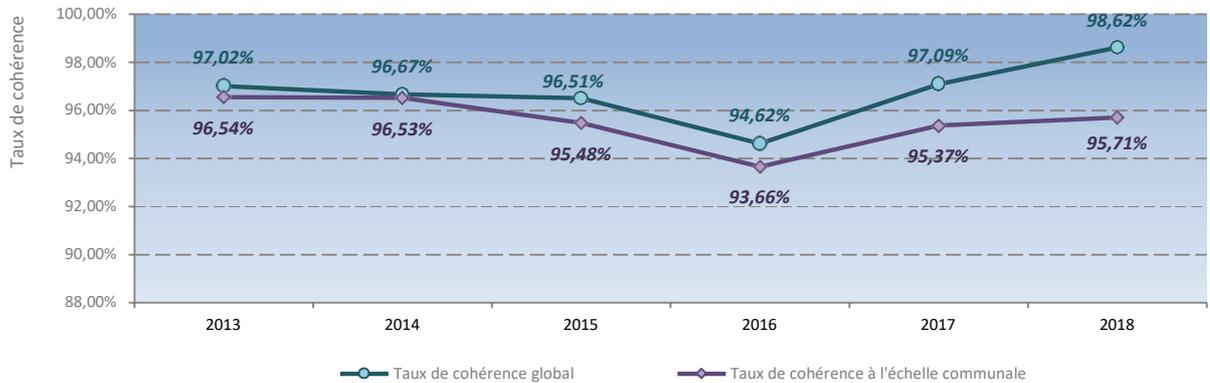
	2013	2014	2015	2016	2017	2018
<b>Valeur d'actif des remises gratuites</b>	-	-	-	-	<b>69 k€</b>	<b>69 k€</b>
<b>Amortissement des remises gratuites -</b>	-	-	-	-	<b>16 k€</b>	<b>18 k€</b>
<b>Amortissement de caducité +</b>	-	-	-	-	<b>302 k€</b>	<b>323 k€</b>
<b>Amortissement des biens non renouvelables -</b>	-	-	-	-	<b>159 k€</b>	<b>170 k€</b>
<b>Provisions pour renouvellement utilisées +</b>	-	-	-	-	<b>0 k€</b>	<b>0 k€</b>
<b>TOTAL</b>	-	-	-	-	<b>196 k€</b>	<b>205 k€</b>

### Evolution du compte "droits du concédant" depuis 2011



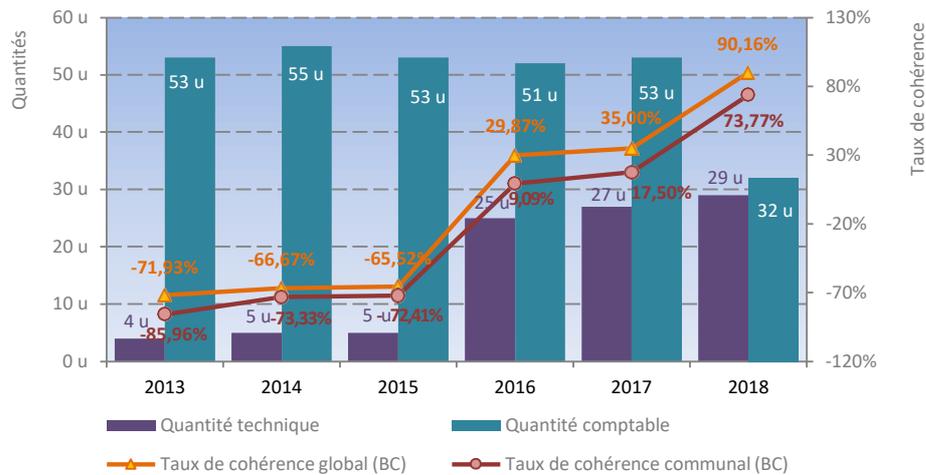
## Les canalisations de distribution

	2013	2014	2015	2016	2017	2018
Linéaire technique au 31/12_	163 171 m	163 940 m	164 557 m	173 088 m	173 722 m	174 763 m
Linéaire comptable au 31/12_	158 373 m	158 572 m	158 914 m	164 016 m	168 744 m	172 373 m
Ecart absolu global	4 798 m	5 368 m	5 643 m	9 072 m	4 978 m	2 390 m
Taux de cohérence	97,02%	96,67%	96,51%	94,62%	97,09%	98,62%
Cumul des écarts absolus par commune	5 560 m	5 602 m	7 315 m	10 686 m	7 935 m	7 450 m
Taux de cohérence	96,54%	96,53%	95,48%	93,66%	95,37%	95,71%



## Les ouvrages de raccordement

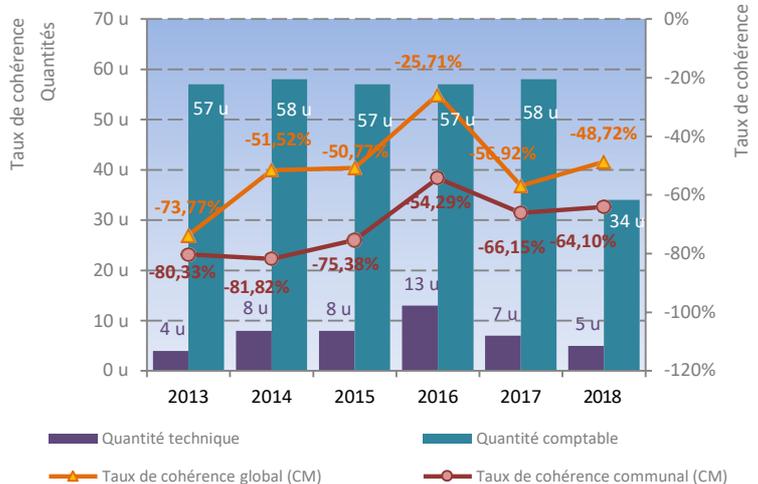
### Les branchements collectifs



### Les conduites d'immeuble



### Les conduites montantes



## Evolution des indicateurs de performance convenus, au niveau national, entre la FNCCR et GrDF (défini à l'article 28 du cahier des charges "modèle 2010")

Maille de production attendue de la donnée :

C Maille concession  
R Maille régionale  
D Maille départementale  
N Maille nationale

Maille attendue / Maille produite

### Qualité du gaz

		2013	2014	2015	2016	2017	2018
Suivi du Pouvoir Calorifique Supérieur (PCS) moyen	C/-	-	-	-	-	-	-
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de contrôles du concessionnaire avec PCS conforme / nbr total de contrôles du concessionnaire (en %)							
Nombre de fuites sur réseau	C/C	0	0	0	0	1	1
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de fuites sur réseau dont RSF et dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité							
Nombre de fuites sur conduites d'immeubles / montantes	C/C	0	0	0	0	0	0
<input checked="" type="checkbox"/> Nombre de fuites sur CI/CM dont dommages comptabilisés suite à intervention de sécurité							
Nombre de fuites sur branchements	C/C	9	2	9	6	1	6
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de fuites avérées sur branchements et sur RSF déclenchant une intervention de sécurité							
Nombre de visites annuelles de postes	C/C	1	1	1	1	1	1
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de postes de détente réseau visités							
Nombre d'incidents sur réseau	C/C	18	14	15	21	14	22
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr total d'incidents par niveau de pression							
Nombre d'incidents par endommagement de tiers	C/C	9	4	2	1	0	0
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de dommages aux ouvrages sur réseaux enterrés avec fuite							
Nombre de consommateurs finals coupés pour incident	C/C	13	8	10	14	22	16
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de consommateurs finals coupés suite à incident ou intervention non planifiée sur le réseau de distribution							
Nombre d'interventions de sécurité	C/C	n.c	10	45	38	4	7

### Qualité des services

		2013	2014	2015	2016	2017	2018
Taux d'accessibilité de l'accueil accès gaz	R/N	96,6%	98,6%	95,0%	96,1%	n.c	n.c
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr d'appels pris / nbr d'appels reçus (en %)							
Nombre de réclamations	N/C	6	6	12	4	8	7
Taux de réponse sous trente jours	N/C	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	80,0%	100,0%
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de réclamations consommateurs finals traités dans les 30 j / nbr total de réclamations (en %)							
Nombre de consommateurs finals coupés suite à impayés	C/C	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de déplacements pour coupure pour impayés							
Nombre de compteurs relevés	D/C	13	13	13	14	n.c	n.c
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de compteurs avec index lus ou nbr de consommateurs finals relevés au moins une fois dans l'année							
Taux de mise en service dans les délais	C/-	-	-	-	-	-	-
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de MES avec déplacement réalisées dans les délais du catalogue de prestations / nbr total de MES avec déplacement (en %)							
Taux de mise hors service dans les délais	C/-	-	-	-	-	-	-
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de MHS avec déplacement réalisées dans les délais du catalogue de prestations / nbr total de MHS avec déplacement (en %)							
Taux de raccordement dans les délais	D/-	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c	n.c
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de raccordements réalisés dans le délai convenu / nbr de raccordements réalisés pour les consommateurs finals (en %)							

### Bio-méthane

		2013	2014	2015	2016	2017	2018
Nombre de sites effectifs	C/C	0	0	0	0	0	0
<input checked="" type="checkbox"/> Nbr de raccordements d'installations de production de bio-méthane							

# Le Territoire desservi

## Le périmètre concédé

INSEE	Nom de la Commune	Année de mise en gaz	Date de signature du contrat	Nature du gaz distribué
28033	BELHOMERT-GUEHOUVILLE	1996	14/11/1997	Naturel
28039	BEVILLE-LE-COMTE	2002	05/01/2001	Naturel
28050	BONCOURT	2003	20/04/2004	Naturel
28094	CHAUDON	1987	30/04/1998	Naturel
28130	DIGNY	2001	12/01/2000	Naturel
28156	FONTAINE-SIMON	2000	09/01/2000	Naturel
28172	GAS	1985	02/01/2000	Naturel
28206	LAONS	1990	02/03/1990	Propane
28232	MANOU	2002	25/10/2001	Naturel
28240	MEAUCE	2002	20/01/2001	Naturel
28287	ORGERES EN BEAUCE	2001	01/10/1999	Propane
28303	POUPRY	2014	01/01/2014	Naturel
28311	LE PUISET	1991	03/01/2005	Naturel
28315	REVERCOURT	1992	11/02/2005	Naturel
28317	ROINVILLE	2002	15/02/2001	Naturel
28321	ROUVRES	2003	31/12/2001	Naturel
28346	SAINT-LUBIN-DE-CRAVANT	1992	13/07/2006	Naturel
28352	SAINT-MARTIN-DE-NIGELLES	2001	10/01/2000	Naturel
28354	SAINT-MAURICE-SAINT-GERMAIN	1995	14/11/1997	Naturel
28357	SAINT-PIAT	1992	10/01/2000	Naturel
28371	SAUSSAY	1946	31/12/2002	Naturel
28373	SENONCHES	1999	01/02/1999	Naturel
28374	SERAZEREUX	1995	25/09/2003	Naturel
28377	SOREL-MOUSSEL	2001	15/01/2001	Naturel
28422	VOVES	1994	03/01/1999	Naturel
28423	YERMENONVILLE	2000	09/01/2000	Naturel

# Définitions, notations & abréviations

## Définitions

- **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-cuisines 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

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