

Conférence départementale sur les investissements sur le réseau public de distribution de gaz naturel

Département du Pas-de-Calais

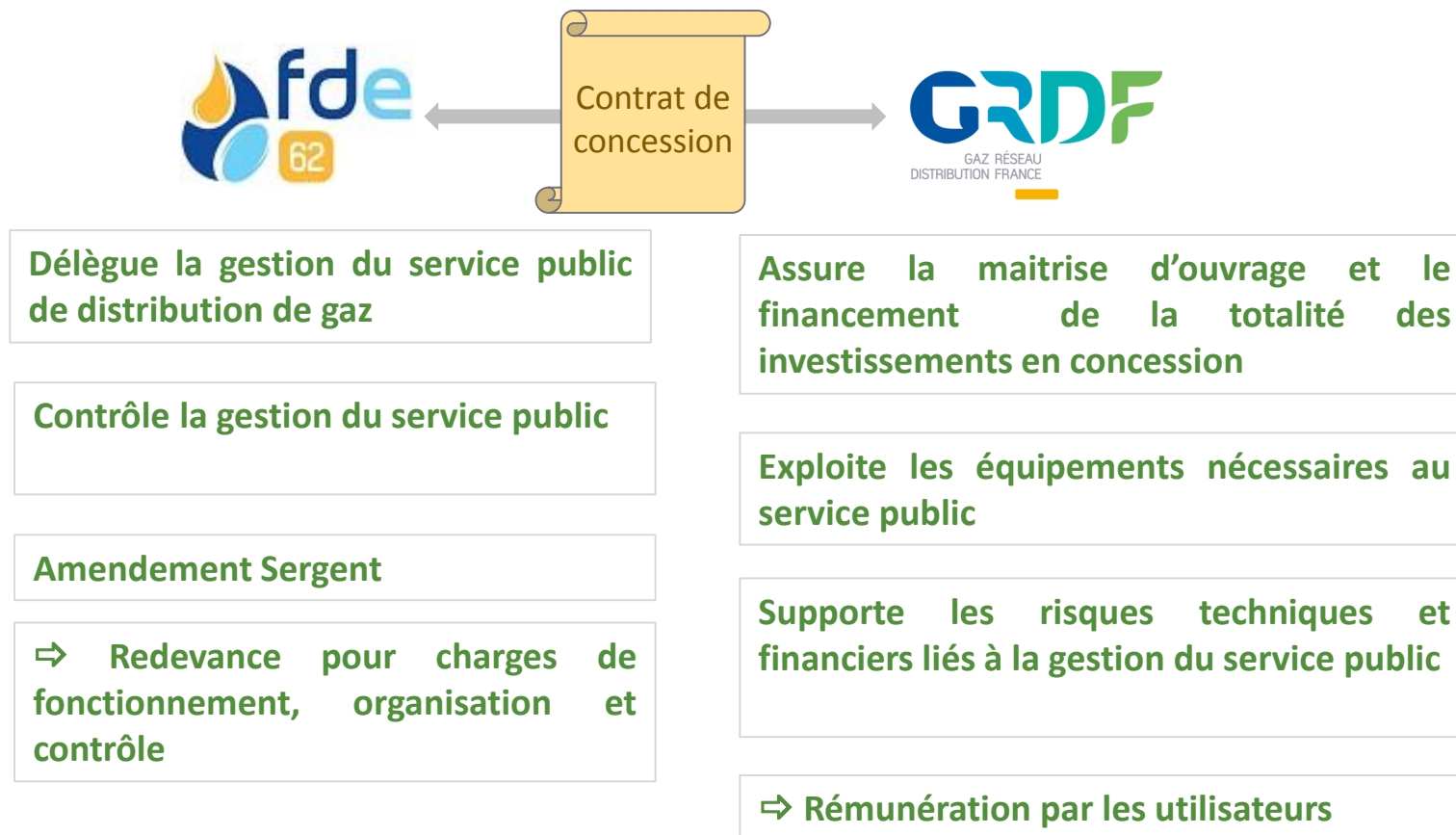
13/02/2019

1. Activité GRDF
2. Qualité gaz 2018
3. Bilan des investissements 2018
4. Politique d'investissements de GRDF pour 2019
5. Avis de la FDE 62
6. Sujets d'actualité
 - Résultats des contrôles 2018
 - Gaz B / Gaz H
 - Méthaniseurs : Biométhane
 - Compteurs télérelevés

Activité GRDF 2018

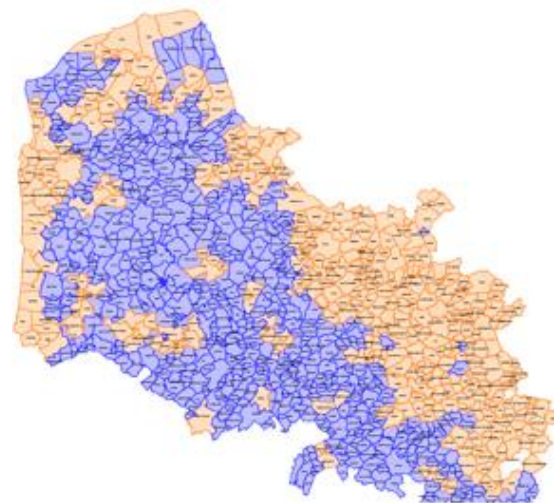
FDE 62

L'autorité concédante FDE62 délègue et contrôle la gestion de la distribution de gaz



Organisation de la distribution du gaz naturel dans le Pas-de-Calais

391 / 888 communes
desservies par GRDF



- **Contrôle de la FDE 62** de l'activité du concessionnaire
- **Contribution financière possible de la FDE 62** à la rentabilité des projets d'extension et au raccordement des clients (travail partenarial entre la FDE 62 et GRDF autour des dossiers)
- **GRDF responsable du fonctionnement et de la gestion du service** conformément au cahier des charges de concession
- **Loi NOME** : Organisation des conférences départementales

1 entreprise... 4 missions

Acheminer le gaz naturel en toute impartialité pour le compte de l'ensemble des fournisseurs

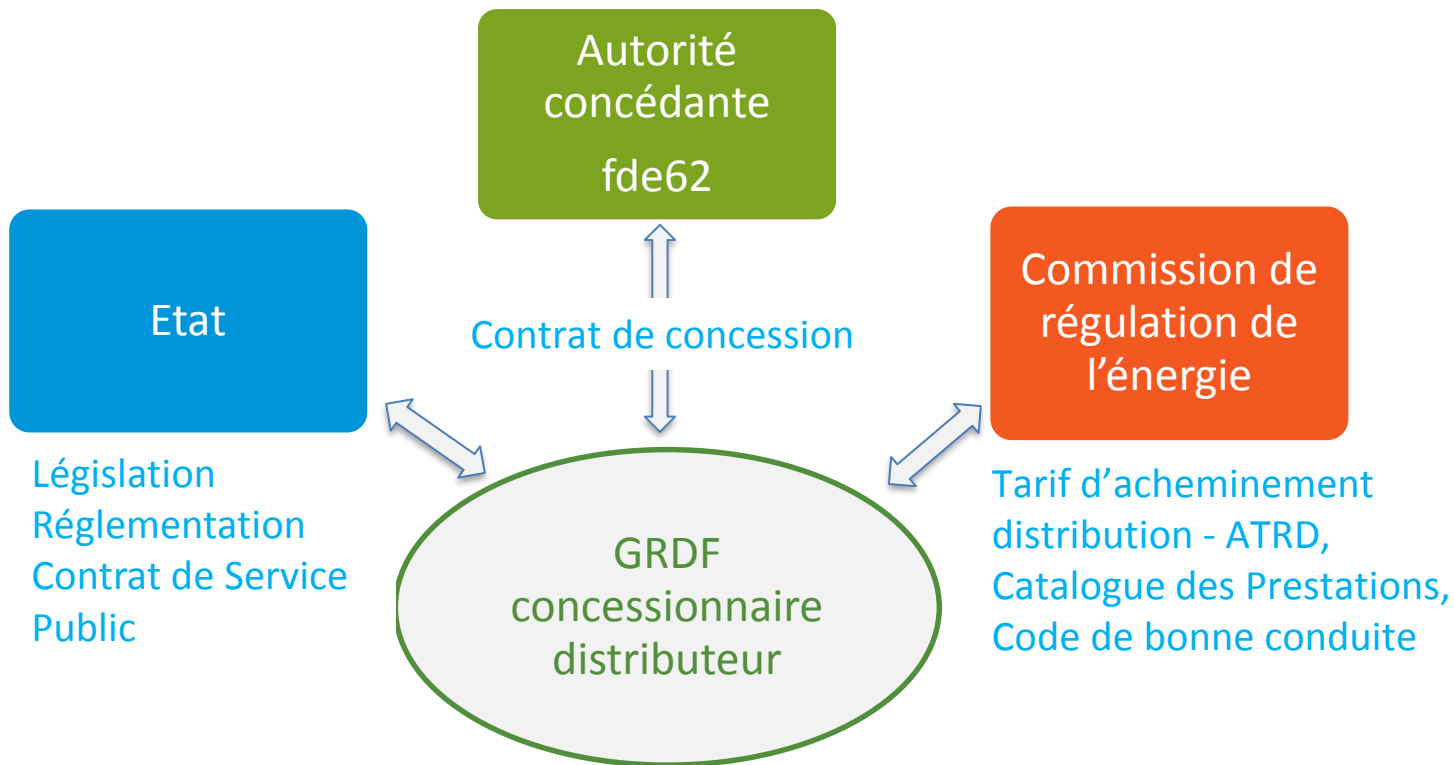
Exploiter et entretenir le réseau : garantir la qualité, la sécurité et la performance économique du réseau de distribution de gaz naturel

Assurer la gestion déléguée du service public de distribution du gaz naturel sur la base des contrats de concession conclus avec les collectivités territoriales

Assurer le développement rentable du réseau, afin de permettre son accès au plus grand nombre

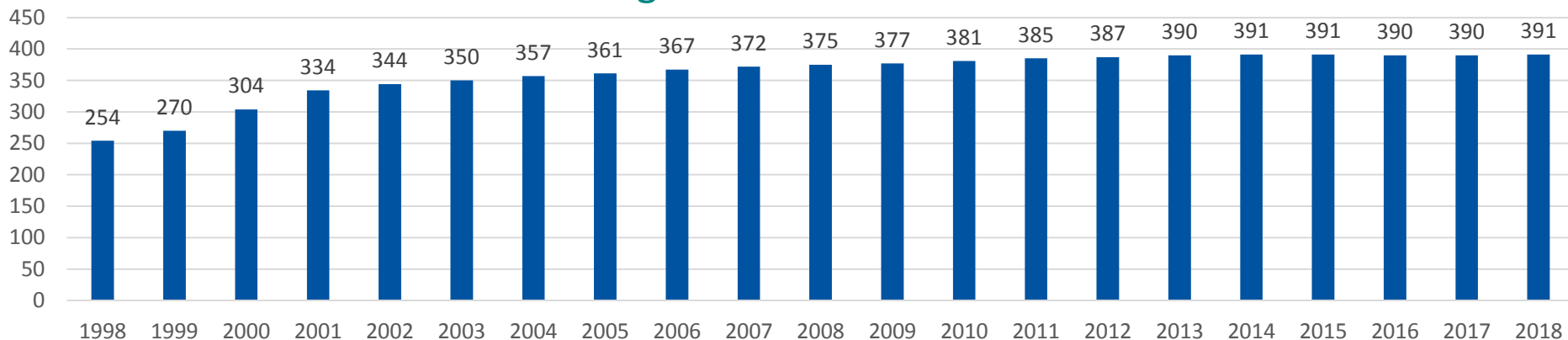
1 triple autorité

L'activité de distribution est strictement encadrée et trois autorités exercent des réglementations et régulations complémentaires.



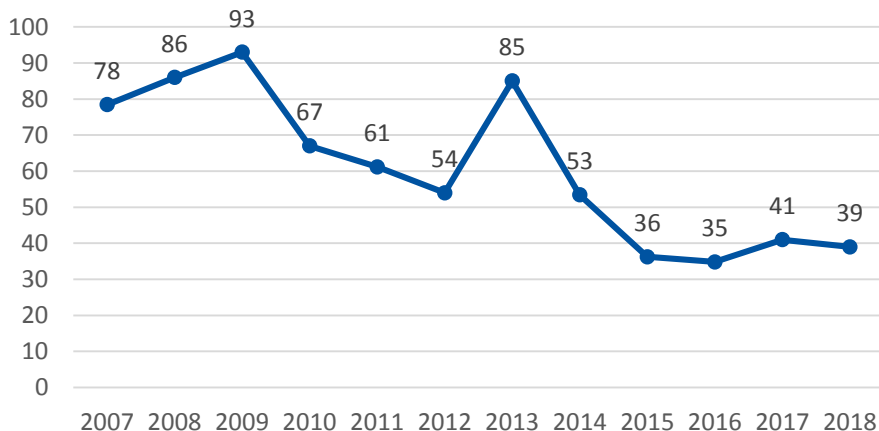
conformément aux législations en vigueur : directives européennes, code de l'énergie.

Communes desservies en gaz naturel

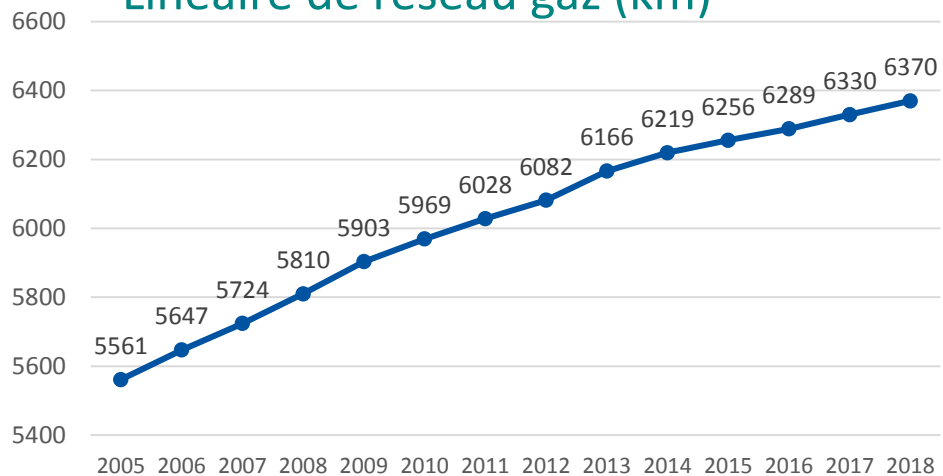


La commune de Gavrelle a été desservie en gaz naturel fin 2016

Extension du réseau gaz (km)



Linéaire de réseau gaz (km)



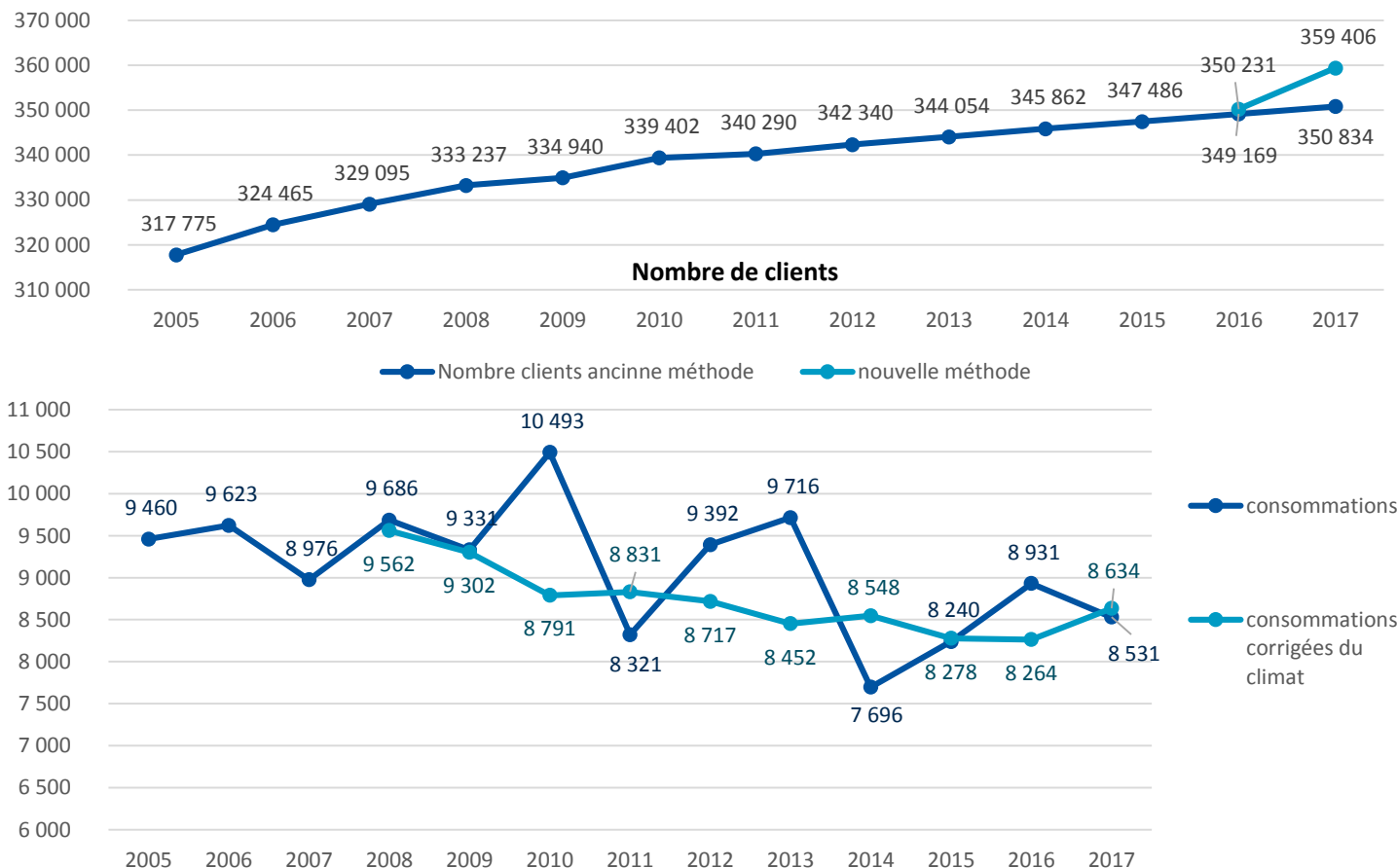
Le nombre de clients GRDF et les consommations dans le Pas-de-Calais

Un nombre de clients en augmentation régulière et une consommation en hausse en 2017

88 %
population
desservie dans le
Pas de Calais
(77 % national)

+ 1 665 clients
(+ 17 564 au
niveau national)

+ 4,5 % quantité
acheminée
corrigée du
climat



Les réseaux gaz exploités par GRDF dans le Pas-de-Calais

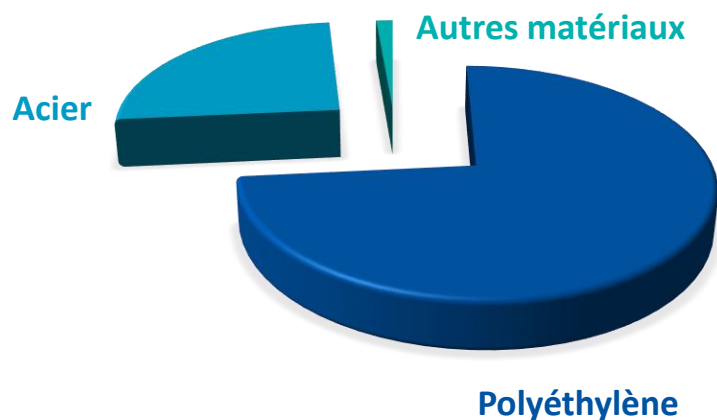
- 39,2 km de réseaux construits en 2018
- 206 extensions dans 123 communes

97 % du réseau
en MP
(95 % national)

73 % du réseau
en PE
(71 % national)

23,5 ans
âge moyen
(25,1 région NO)

Réseaux de distribution de gaz naturel	2015	2016	2017
Réseau Moyenne Pression (km)	6 063	6 100	6 185
Réseau Basse Pression (km)	193	188	185
Poste de détente gaz	344	299	287

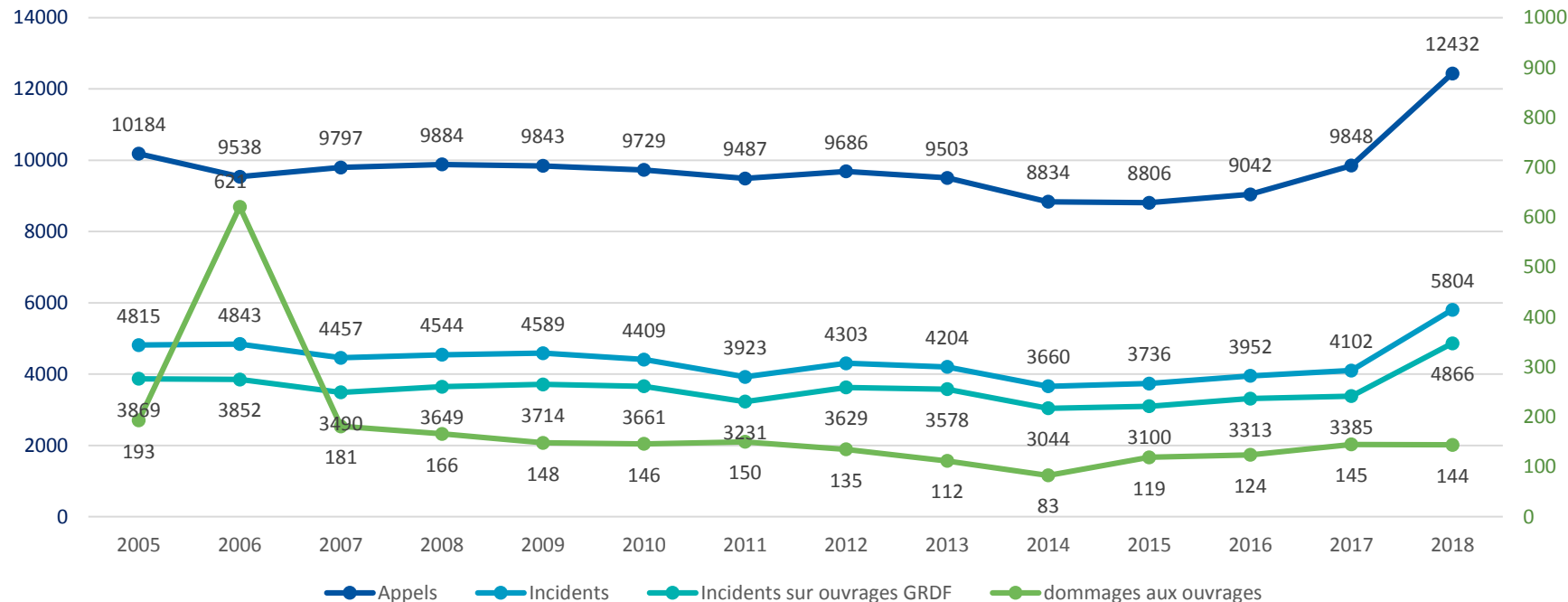


Qualité Gaz 2018

FDE 62

Qualité Gaz : Les incidents sur le réseau gaz

Une très forte augmentation des incidents est constatée



En 2018 :
Nombre d'appels : +26%
Nombre d'incidents : +42%
Nb d'inc. sur ouv. GRDF : +44%

En 2018 :
Très forte augmentation des incidents dont l'auteur de la signalisation est un prestataire (effet Gazpar)

Répartition des 3 385 incidents survenus en 2017 / 4 869 en 2018 sur ouvrages exploités par GRDF par type d'ouvrage

Nature des ouvrages	Réseaux	Branchements sur réseaux ^(a)	Ouvrages collectifs d'immeubles ^(b)	Autres ouvrages sur réseau ^(c)
Nombre d'incidents 2018	90 dont 30 dommages (dont 81 sur MP et 9 sur BP)	4 100 dont 111 dommages	388 dont 2 dommages	288 dont 1 dommage
Nombre d'incidents 2017	61 dont 30 dommages (dont 53 sur MP et 8 sur BP)	2 763 dont 112 dommages	238 dont 2 dommages	323 dont 1 dommage
Quantité d'ouvrages 2017	6 330 km	345 530	38 832	-
Taux d'incidents 2017	0,96 inc./100 km	1,12 inc./100 br	0,97 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2016	1,018 inc./100 km	0,80 inc./100 br	0,98 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2015	0,86 inc./100 km	0,74 inc./100 br	1,18 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2014	0,61 inc./100 km	0,74 inc./100 br	0,98 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-
Taux d'incidents 2013	1,32 inc./100 km	0,83 inc./100 br	1,29 inc./100 ouv. col. d'immeuble	-

(a) Branchements d'immeubles individuels et branchements d'immeubles collectifs

(b) Ouvrages collectifs d'immeubles (conduites d'immeubles, conduites montantes, tiges cuisine, conduites de coursive, nourrices de compteurs)

(c) Autres ouvrages sur réseaux (Postes DP, Protection cathodique...)

Qualité Gaz

Focus sur les branchements

Au 31/12/2017 : près de 360.000 clients, 6330 km de réseau

5 804 incidents **en 2018**

- 4 869 incidents sur ouvrages exploités par GRDF, en hausse de 44 % par rapport à 2017
 - 4 100 incidents sur branchements individuels ou collectifs
 - 2 057 incidents branchements : cause régulateur
 - ✓ 1 338 incidents branchements régulateur : cause usure/rupture de pièce (défaut de fabrication)
 - 2 309 incidents pour cause usure/rupture de pièce
 - ✓ Régulateur : 1 338 (58%)
 - ✓ Manchon ou accessoire de raccordement : 139 (6%)
 - ✓ Robinet de branchement OCG : 452 (19,5%)
 - ✓ Compteur : 74 (3%)
 - ✓ Raccord compteur : 23 (1%)

144 dommages aux ouvrages lors de ou suite à travaux de tiers

stable par rapport à 2017

Ouvrages concernés par les dommages :

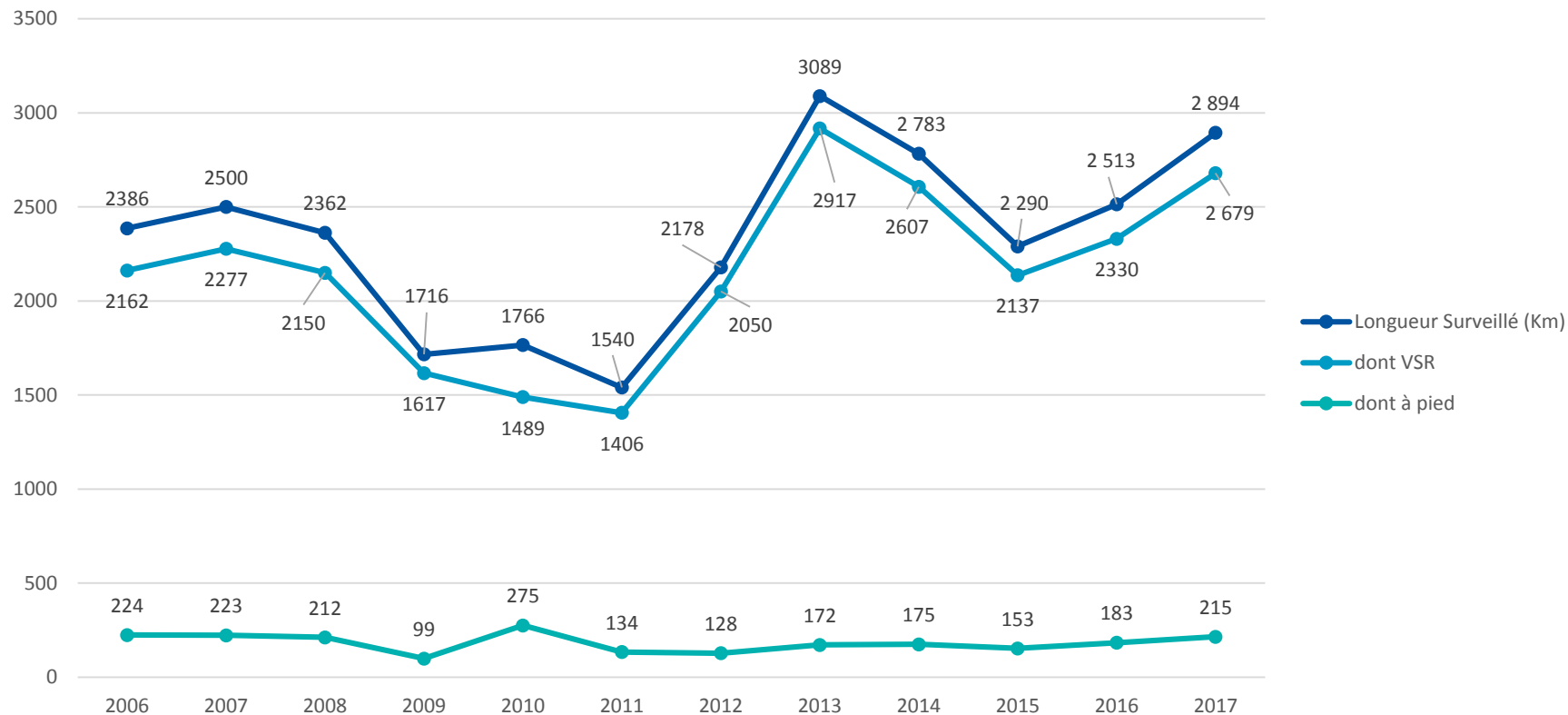
- 2 branchements collectifs (1,4%)
- 109 branchements individuels (76%)
- 2 ouvrages en immeubles collectifs (1,4%)
- 30 canalisations réseau (20,4%)
- 1 poste de livraison client (0,7%)

Maîtrise d'ouvrage :

- 6 GRDF (4%)
- 6 ENEDIS (4%)
- 60 collectivités locales (42%)
- 15 opérateurs des eaux (10%)
- 4 télécom et câble (2,8%)
- 8 particuliers (5,6%)
- 6 aménageurs privés (4%)

Dans 16 % des cas, pas de DICT - dans 18 % des cas, pas de plan

Un contrôle approfondi a été réalisé en 2018 par la FDE62 sur les dommages aux ouvrages, pour les années 2016 et 2017



Hausse de l'activité de surveillance du réseau en 2017.
Sur le cycle des 4 années le niveau de la surveillance est en légère baisse
10 480 km contre 10 675 km

Investissements 2018

FDE 62

Année	2015	2016	2017	Prév° 2018	2018 Réalisé
Total Adaptation Sécurisation des ouvrages	4 182	4 432	4 764	3 936	
Structure des ouvrages	821	766	486	450	673
Dont restructuration et renforcement	486	181	74	0	3
Dont schéma de vannage	335	585	412	450	670
Modernisation des ouvrages	2 816	2 906	3 598	2 900	3567
Dont réseaux (fonte ductile, cuivre, autres matériaux,...)	296	814	1 332	1 300	506
Dont branchements et ouvrages collectifs	1 507	1 081	893	700	1342
Autres investissements de modernisation	1 012	1 011	1 372	900	1719
Modernisation de la cartographie	546	761	681	586	

Présentation des investissements en flux de dépense
Hausse des valeurs immobilisées et hausse des dépenses en flux.
Les dépenses de modernisation des branchements sont en hausse

Adaptation et développement du réseau

GAZ RÉSEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

Investissements

Gérer les
interventions
sur le réseau

Adaptation et développement du réseau

○ Développement du réseau gaz

- Promotion de l'énergie gaz naturel et optimisation du développement du réseau :
 - ✓ Raccordement de zones d'activités
 - ✓ Raccordement de lotissements, de clients industriels, tertiaires et résidentiels
 - ✓ Intégration depuis 2015 des projets biométhane, GNV, ...
 - ✓ **Forte implication de la FDE62 via des conventions de participation pour des projets d'extension non-rentables au sens du B sur I.**

○ Adaptation du réseau gaz

- Structure du réseau :
 - ✓ Déplacement d'ouvrage et optimiser les maillages
 - ✓ robinets,
 - ✓ Renforcement structure réseau,
- Modernisation du réseaux :
 - ✓ Renouvellements des réseaux et des ouvrages individuels ou/et collectifs
 - ✓ Mise en conformité des réseaux ou ouvrages
 - ✓ Correctifs...

Dans le cadre de l'amendement « Sergent »

3 conventions signées en 2018 :

Berles-Monchel pour 20 856 €

Carly pour 176 514 €

Richebourg pour 187 155 €

3 conventions signées en 2017 :

Tincques pour 27 594 €

Auchy-les-Mines pour 3 313 €

Noeux-les-Mines pour 4 138 €

Investissements de développement et adaptation du réseau

GAZ RESEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler
le réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Investissements

Développement

estimation

Investissements développement (k€)	2014	2015	2016	2017	2018
Pas-de-Calais	9 191	8 009	7 625	7 400	7 600*

Adaptation du réseau et déplacements

estimation

Investissements adaptation du réseau (k€)	2014	2015	2016	2017	2018
Total	4 181	4 879	5 041	7 124	
Dont réseau	3 729	4 333	4 280	6 327	5 068
Dont cartographie	452	546	761	680	En attente

Maintenance du réseau

GAZ RESEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

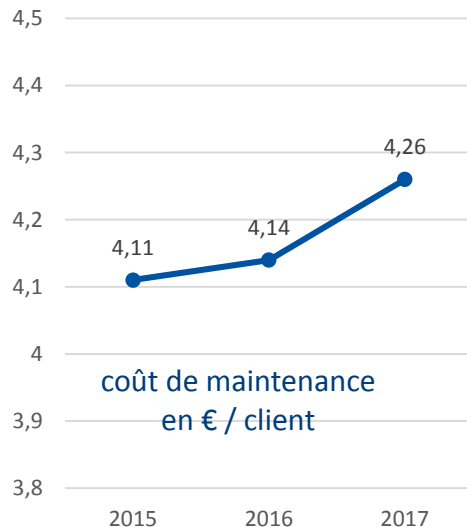
Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Maintenance du réseau

- Prévion des dépenses de maintenance corrective : difficile à établir

Nota : une concertation avec des collectivités locales a permis d'établir des règles permettant de reconstituer les dépenses de maintenance à la maille concessive. Cependant, seules les dépenses natives sont remontées.



Dépenses de maintenance (k€)	2017	2018 (résultat à consolider)
Maille Nord – Pas-de-Calais – Picardie	6 859	6 400
Maille Pas-de-Calais	1 530	1 500

○ Avec l'entretien et l'amélioration de nos outils

- Amélioration de la cartographie en 2013 : mise à jour des plans après travaux
- Projet du géoréférencement et de caractérisation des plans

Politique d'Investissements de GRDF pour 2019

Politique de sécurité industrielle de GRDF : une triple priorité

- Une notion inscrite au cœur des missions de service public de GRDF
 - Pour la société : la sécurité des personnes et des biens
 - Pour l'entreprise : la sécurité du personnel et des réseaux concédés
 - Pour les autorités concédantes : un réseau en bon état de service
- Un engagement clairement ré-affirmé dans le **Contrat de Service Public** signé entre l'Etat et GRDF

Politique de sécurité industrielle de GRDF

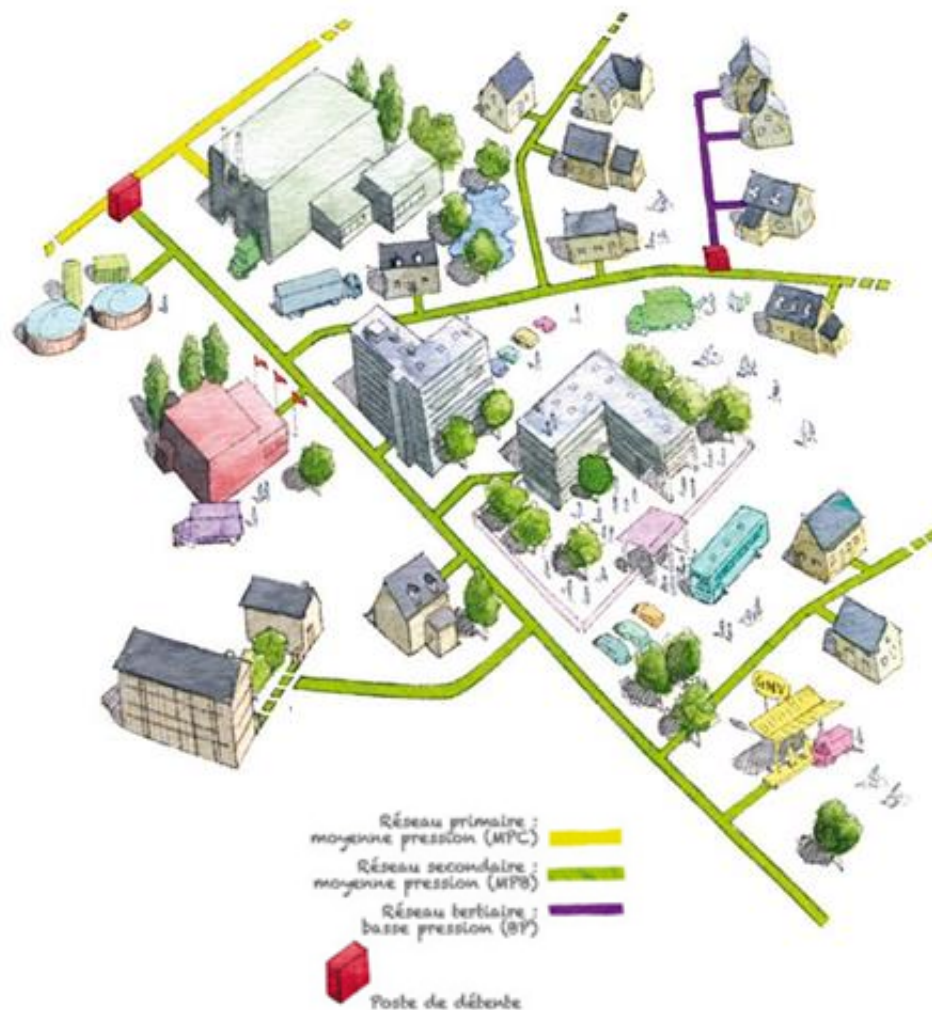
Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Les grandes caractéristiques du réseau de distribution du gaz naturel

- Réseau robuste, non sensible aux aléas géographiques
- Financé quasi exclusivement par le concessionnaire (participation possible de la FDE 62)
- Conçu structurellement dès l'origine pour « durer », avec de fortes capacités d'évolutions
- Outil d'aménagement énergétique du territoire



**Maintenir
le réseau**

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Maintenance du réseau

- **Maintenance préventive** (avant détection d'une panne systématique : action programmée)
 - Application de la politique nationale de maintenance préventive
 - Ensemble des ouvrages concernés
 - Les anomalies détectées lors des actes de maintenance préventive sont à traiter en maintenance corrective
- **Maintenance corrective** (après détection d'une panne : action en urgence ou différée)
 - Entretien, remise en état, remplacement
 - Des actions correctives peuvent aussi être traitées en renouvellement d'ouvrage

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RÉSEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

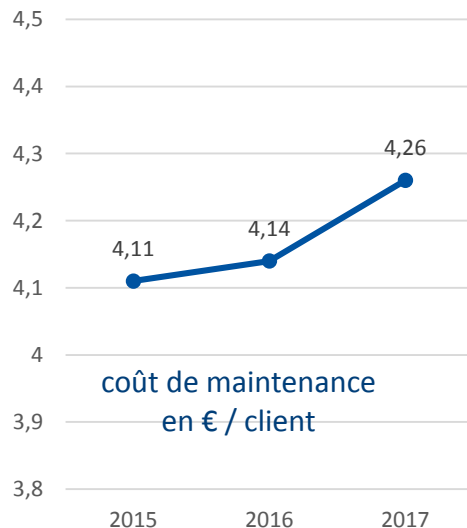
Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Maintenance du réseau

- Prévision des dépenses de maintenance corrective : difficile à établir

Nota : une concertation avec des collectivités locales a permis d'établir des règles permettant de reconstituer les dépenses de maintenance à la maille concessive. Cependant, seules les dépenses natives sont remontées.



Dépenses de maintenance (k€)	2017	Prévisionnel	
		2018 (résultat à consolider)	2019
Maille Nord – Pas-de-Calais – Picardie	6 859	6 500	6 900
Maille Pas-de-Calais	1 530	1 500	1 530

○ Avec l'entretien et l'amélioration de nos outils

- Amélioration de la cartographie en 2013 : mise à jour des plans après travaux
- Projet du géoréférencement et de caractérisation des plans

Maintenir
le réseau

Investisseme
nts

Gérer les
interventions
sur le réseau

Adaptation et développement du réseau

○ Développement du réseau gaz

- Promotion de l'énergie gaz naturel et optimisation du développement du réseau :
 - ✓ Raccordement de zones d'activités
 - ✓ Raccordement de lotissements, de clients industriels, tertiaires et résidentiels
 - ✓ Intégration depuis 2015 des projets biométhane, GNV, ...
 - ✓ **Forte implication de la FDE62 via des conventions de participation pour des projets d'extension non-rentables au sens du B sur I.**

○ Adaptation du réseau gaz

- Structure du réseau :
 - ✓ Déplacement d'ouvrage et optimiser les maillages
 - ✓ robinets,
 - ✓ Renforcement structure réseau,
- Modernisation du réseaux :
 - ✓ Renouvellements des réseaux et des ouvrages individuels ou/et collectifs
 - ✓ Mise en conformité des réseaux ou ouvrages
 - ✓ Correctifs...

Dans le cadre de l'amendement « Sergent »

Conventions en prévision pour 2019 :

Vieille Chapelle
Tincques
Bezinghem
Doudeauville
Quelmes

Maintenir
le réseau

**Adapter /
renouveler
le réseau**

Gérer les
interventions
sur le réseau

Construction du programme de renouvellement de réseau gaz

- Analyse des incidents et retour des campagnes de recherches de fuites
- Analyse des informations de terrain, des opérations correctives
- Prise en compte des retours d'expérience nationaux et des spécificités locales du réseau
- Intégration des zones de développement gaz / grands travaux sous maîtrise d'ouvrage externe
- Prise en compte des programmes voiries

=> Priorisation zones à renouveler
=> Programmation des chantiers

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RESEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler
le réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Analyse des incidents et des informations de terrain

- **Mise en place d'outil permettant la remontée des informations utiles : « la fiche problème »**
 - rédigée par l'Exploitant
 - permet de faire remonter les problématiques à traiter en urgence, dans l'année ou dans les 3 ans
 - permet également de préparer les dossiers à inscrire au portefeuille triennal d'affaires
- **Délai de traitement : fonction du degré d'urgence retenu (Impact sur programme établi)**

Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler
le réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Programme prévisionnel des investissements 2018 et orientations 2019

- **Elaboration du programme travaux 2019 et orientations 2020**

- Présentation en cours par nos équipes aux communes

- **Prochainement**

- Prise en compte du retour des communes

- Intégration de ces réponses

- Edition du programme travaux modifié

- Prise des décisions d'investissements correspondantes d'ici fin 2018

Nota :

certaines communes
votent leur budget
travaux voiries au
premier trimestre
2019

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RESEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler
le réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Zoom sur le renouvellement des ouvrages collectifs et individuels

SUIVI des CI Plomb

	Stock estimé 2016	Stock estimé 2017	Traitement à fin 2018	Evaluation du stock 2017
CI en plomb sur réseau BP pérenne et traversant des locaux en cave ou servant à l'entreposage de matériels et non protégés par un RDBP	6	3	1	1 (découverte dans l'année)

Autre suivi

	Traitement 2017	Evaluation du stock connu à fin 2018	Traitement à fin 2018
Branchements polyéthylène MPB des communes avec un niveau élevé de faits de malveillance observés par les services de police	412	inconnu	490
CI ou CM hors gaine en cuivre MPB à brasure tendre	0	13	0
Branchements particuliers en Pb vétustes d'immeubles collectifs	12	285 (découvertes RIO2)	20
Bchts Pb collectifs, individuels ou multiples raccordés au réseau BP	126	4923 estimés	52
Bchts particuliers d'immeubles collectifs en cuivre à piquage direct sur CM	0	25 Suspensions. facteurs de risque uniquement si non faits en usine	1
Bchts en cuivre à faible profondeur sur réseau acier	ces ouvrages ne sont plus considérés comme des facteurs de risque		
Bchts individuels (en acier MPB ou SOLACIER) situés dans un local (cave ou garage) et non protégés par un organe de coupure externe	105	530 connus (recensement encore en cours, estimation à au moins 1000)	295

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RÉSEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler
le réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Investissements adaptation / renouvellement du réseau

Pas-de-Calais en k€	2014	2015	2016	2017	Prévisionnel 2018 conférence départementale 2017	Réalisé 2018	Prévisionnel 2019
Développement	9 191	8 009	7 625	7 778	7 350	7 480⁽¹⁾	7650
dont alimentation de nouvelles communes	250	70	272	120	250	0	490
Dont injection biométhane et GNV	265	363	24	388 (GNV)	400	1 121	700
Adaptation et sécurité du réseau*	3 729	4 333	4 280	6 443	5 100	5 068	5 100
dont ouvrages sensibles programmés	1 421	1 354	1 097	890	4 000	1 469	2 200
dont investissements (hors ouvrages sensibles programmés)	1 613	1 796	2 393	2 809		2567	
Dont changement de gaz	/	/	/	582	200	200	2 300
dont renforcement	144	486	181	74	0	3	0
dont déplacements d'ouvrages	551	697	609	2 360	900	829	600

* Hors modernisation de la cartographie

(1) Dépenses raccordements diffus estimées à 2 M

Politique de sécurité industrielle de GRDF

Les principaux travaux en 2018

Commune	Adresse	Finalité	Investissements
BOULOGNE-SUR-MER	ALLÉE DE BOURGOGNE, ALLÉE DE TOURRAINE, AVE DE NOR	RENOUV. CI/CM HORS F. RISQ	57 838 €
SAINT-MARTIN-BOULOGNE	PLACE JEAN MOULIN	OPTIMIS. STRUCTURE RÉSEAU BP MP HORS SDV	72 479 €
CALAIS	RUE DU CHEVAL GRIS	OPTIMIS. STRUCTURE RÉSEAU BP MP HORS SDV	73 957 €
LENS	RUE DE LA GARE	F RISQ : BRT PLOMB RACCORDES AU RESEAU BP	323 234 €
MONTREUIL	PLACES G. DE GAULLE & DU THEATRE MONTREUIL	RÉSEAU ACIER NON PROTÉGÉ ET/OU CORRODÉ	83 357 €
SAINT-OMER	RUE CARNOT SAINT OMER 15-02-01617-MOD-01	RÉSEAU FONTE DUCTILE	188 589 €
BOULOGNE-SUR-MER	RUE DUVAL GALANT	RÉSEAU FONTE DUCTILE	77 584 €
SAINT-OMER	PLACE FOCH ET RUE MARTEL	RÉSEAU FONTE DUCTILE	127 951 €
OUTREAU	RUE ETIENNE DOLET 15-02-02443-INI-01	RÉSEAU ACIER NON PROTÉGÉ ET/OU CORRODÉ	69 734 €
ARRAS	BOULEVARD SCHUMANN	CORRECTIF	256 315 €
BETHUNE	MONT LIEBAULT	F RISQ : BRT IND ACIER MPB EN LOCAL SANS OCG EXT	389 876 €
SAINT-LAURENT-BLANGY	AVENUE D'IMMERCOURT	RENOUVELLEMENT POSTES DP	70 746 €
LIEVIN	CITÉ LEON BLUM	RÉSEAU ACIER NON PROTÉGÉ ET/OU CORRODÉ	240 670 €
AIRE-SUR-LA-LYS	AFFAIRE GLOBALE	CORRECTIF	134 371 €
BERCK	AFFAIRE GLOBALE	CORRECTIF	68 531 €
ANGRES	AFFAIRE GLOBALE	CORRECTIF	189 770 €
ARRAS	1 SQUARE CEZANNE	CI ACIER VISSÉ	51 129 €
SALLAUMINES	RUE CONSTANT DARRAS	GRAND PROJET URBAIN	63 451 €
FOUQUIERES-LES-LENS	RUE CASIMIR BEUGNET	GRAND PROJET URBAIN	59 612 €
SALLAUMINES	RUE EDOUARD VAILLANT	GRAND PROJET URBAIN	78 556 €
LENS	ROUTE DE LA BASSÉE	GRAND PROJET URBAIN	77 967 €
LENS	AV ALFRED MAES	GRAND PROJET URBAIN	78 434 €
SAINT-POL-SUR-TERNOISE	RUE DE CANTERAINNE	RÉSEAU ACIER NON PROTÉGÉ ET/OU CORRODÉ	308 343 €
DOURGES	RUE MAURICE THOREZ DOURGES	DÉPLACT D'OUVRAGE À LA DMDE DE TIERS (YC GRT)	55 528 €
LENS	ROUTE DE LILLE	GRAND PROJET URBAIN	51 628 €
AVION	RUE DAUMONT / DEPRET	DÉPLACT D'OUVRAGE À LA DMDE DE TIERS (YC GRT)	118 883 €
BRUAY-LA-BUISSIÈRE	RUE FESTEUX	GRAND PROJET URBAIN	51 520 €

Politique de sécurité industrielle de GRDF

Les travaux probables en 2019

Commune	Adresse	Description de la demande	Investissements
BOULOGNE-SUR-MER	RUE ALBERT CALMETTE		220 000 €
OUTREAU	RUE DU PROFESSEUR CLERC	renouvellement de poste MPC/MPB en bride à bride.	120 668 €
SAINT-LEONARD	--- Voie inconnue --- Lotissement Aurore		1 000 000 €
BERCK	RUE JEAN MOULIN Impasse de la vigne, Allée st Christophe, Allée de l'EUROPE		570 000 €
ANNEZIN	13 RUE DES LILAS		201 538 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---		60 000 €
BERCK	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz	52 095 €
WIMILLE	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz	54 468 €
BOULOGNE-SUR-MER	--- Voie inconnue ---	renouvellement du poste MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz Poste:BAT.JULES FERRY [ID:37467768]	56 630 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du poste MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz Poste:POMME D'OR1 [ID:37486917]	77 571 €
BERCK	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz	52 680 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du poste MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz Poste:BAT VAUBAN 1 [ID:37486933]	74 885 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz. BAT ST EXUPERY 2020	63 935 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du poste MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz Poste:BAT.VAUBAN [ID:37486757]	133 016 €

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RÉSEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Les travaux probables en 2019

le réseau

renouvellement

interventions

Commune	Adresse	Description de la demande	Investissements
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz. BAT DUTERTRE 2020	50 950 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz. BAT ARGENTINE 2020	67 025 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz BAT PION 2020	59 100 €
CALAIS	13 RUE HERMANT face 13		87 315 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz. BAT DEBUSSY 2020	58 400 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz. BAT.POMME D'OR 2020	94 140 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz - BAT ARAGO 2020	86 800 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz. BAT.VIALA 2020	68 680 €
CALAIS	--- Voie inconnue ---	renouvellement du réseau BP en MPB et abandon du poste réseau MPB/BP dans le cadre du projet changement de gaz BAT BIZERTE	66 475 €

Politique de sécurité industrielle de GRDF

GAZ RÉSEAU
DISTRIBUTION FRANCE



Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interv^o sur le
réseau

Organisation de la chaîne de sécurité

Appel de tiers



Appel
pour signaler
l'incident



Urgence
Sécurité Gaz

Bureau
d'Exploitation



Appel
pour déclencher
l'intervention

Technicien
d'intervention
sécurité gaz



Procédure standard



Service
Départemental
d'Incendie
et de Secours

Procédure gaz renforcée

Appel de tiers



Appel
pour signaler
l'incident



Urgence
Sécurité Gaz

Bureau
d'Exploitation



Appel
pour envoyer
des renforts

Le BEX guide
l'intervention



Technicien
d'intervention
sécurité gaz



Appui terrain
du chef
d'exploitation

Gestion
coordonnée
de l'incident



Service
Départemental
d'Incendie
et de Secours

Maintenir
le réseau

Adapter /
renouveler le
réseau

Gérer les
interventions
sur le réseau

Gestion des interventions sur le réseau gaz

- **Contrat de service public :**

intervenir en moins de 60 minutes dans 95 % des cas

Taux sur le Pas-de-Calais : 99,30 % (toujours supérieur à 99 % depuis 2010)



- **Procédure gaz renforcée en collaboration avec le Service Départemental d'Incendie et de Secours**
- **Une attention particulière consacrée au suivi et à l'analyse de toutes les interventions de sécurité**

Qualité de l'information de l'autorité concédante

la FDE62 est systématiquement informée par les services de GRDF en cas d'incidents

Avis de la FDE 62

- Sur la Qualité Gaz
- Sur les investissements

AVIS DE LA FDE 62

- La préparation de la Conférence Départementale a été conduite avec la volonté des deux parties d'avoir un dialogue pédagogique, constructif et transparent.
- Dialogue qui préside à la relation FDE 62/GRDF et qui se traduit par des réunions formelles mensuelles sur les sujets politiques et opérationnels
- Sur la base d'un tableau de bord co-construit mais enrichi et actualisé par notre Concessionnaire GRDF, nous avons une bonne connaissance du passé qui nous permet de mieux analyser et comprendre les trajectoires d'investissement du futur.
- Enfin, les éléments fournis par GRDF concernant le bilan détaillé de la mise en œuvre du programme prévisionnel de tous les investissements envisagés sur le réseau de distribution, précisent bien le montant et la localisation des travaux.

AVIS DE LA FDE 62

Sur la Qualité Gaz

Sur la base des informations fournies par GRDF selon un format dont nous sommes convenus, nous constatons :

- Un excellent résultat sur la Qualité des interventions sur le réseau, qui s'effectuent dans 99,30% des cas en moins de 60 mn en cas d'incident.
- Un nombre d'incidents **en hausse importante (+44%)** sur les ouvrages GRDF.

Cette hausse concerne les branchements et plus particulièrement les régulateursce constat mérite un plan d'actions spécifique

- Les dégâts causés à nos ouvrages sont aussi une préoccupation sérieuse. Le contrôle que nous avons conduit avec notre concessionnaire doit déboucher sur un plan d'actions à mettre en œuvre.
- Le linéaire de réseau surveillé pour la recherche systématique de fuites, **en hausse en 2017**, s'est très légèrement ralenti **à suivre**

Sur les investissements

Politique de sécurité industrielle

Sur la base d'un tableau de bord qui permet de visualiser le patrimoine sous surveillance et le niveau des investissements afférents, nous constatons que :

- Le traitement des facteurs de risque est mis sous surveillance et géré selon une politique claire et précise qui nous a été exposée.
 - Les investissements, dédiés à l'adaptation et à la SECURITE du réseau, affichés pour **2018 seront respectés et la prévision 2019 reste stable – 5 100 k€ mais nous constatons :**
 - Une évolution importante des dépenses liées au « changement de gaz » - 2 300 k€
 - Ces dépenses « pèsent » presque 50% de l'enveloppe globale !
 - Il convient de reconsidérer et de préciser ce point IMPORTANT
- ➔ Les dépenses liées à l'adaptation du réseau au changement de gaz doivent être très clairement identifiées et bénéficier d'une enveloppe spécifique

Sur les investissements

Politique de développement

- La volonté de GRDF de développer la présence du gaz naturel dans le département s'est traduite par la signature de :
 - *3 conventions de développement de gaz en 2018 pour les communes de Berles-Monchel, Carly et Richebourg*
 - *5 conventions probables de développement de gaz en 2019 pour les communes de Vielle Chapelle, Tincques, Bezinghem, Doudeauville et Quelmes.*
- **C'est un facteur incontournable pour le développement du territoire**
- Nous fondons beaucoup d'espoir sur le développement des « méthaniseurs » qui peuvent permettre de développer de nouvelles structures gazières susceptibles d'amener le gaz dans de nouvelles communes.
- *La loi devra préciser ce qui pourra être fait en la matière*
- *GRDF devra nous associer en amont des projets*

Sur les Investissements

Conclusions

- J'exprime un avis positif, tant sur le fond que sur la forme, sur les orientations politiques exprimées par GRDF.
- J'émet une réserve concernant les Investissements de Sécurité Industrielle au regard , dans un volume constant, du poids du changement de gaz.

Je souhaite une nouvelle proposition identifiant précisément les dépenses liées à l'adaptation du réseau au changement de gaz.

C'est une ligne d'investissement supplémentaire qui doit apparaître dans l'affectation du volume d'investissement dédié à l'adaptation et la sécurité du réseau, bénéficiant d'une allocation spécifique.

- Je m'inquiète de l'évolution du nombre des incidents sur les branchements et plus particulièrement les régulateurs ... ce constat mérite un plan d'actions spécifique
- La FDE 62 est satisfaite du développement du réseau de gaz naturel sur le département mais souhaite que la coopération avec GRDF se renforce afin que la conjugaison de nos aides permette une présence du gaz accrue car c'est un facteur de développement en particulier sur les zones d'activités en création.

FDE 62 – Les sujets d’actualité

- Les contrôles réalisés par la FDE 62 :

Dommmages aux ouvrages

Evolution des incidents

- Gaz B / Gaz H
- Méthaniseurs : Biométhane
- Compteurs télérelevés

Résultats des contrôles 2018

- Analyse de l'évolution des dommages aux ouvrages gaz lors ou après travaux de tiers
- Analyse de l'évolution des incidents sur les ouvrages gaz

Analyse de l'évolution des dommages aux ouvrages gaz lors ou après travaux de tiers

Analyse de l'évolution des dommages aux ouvrages gaz lors ou après travaux de tiers

- En 2017, sur le territoire de la concession :
 - 145 signalements d'anomalies suite à un dommage sur ouvrage après ou lors de travaux de tiers (124 en 2016 (+ 9%), 119 en 2015)
 - 117 avec fuites sur ouvrages gaz (89 en 2016 et 86 en 2015)

Année	2015	2016	2017
Nb total d'incidents	3 736	3 952 → +3,77%	4 101
Incidents sur ouvrages exploités par GRDF	3 100	3 313 → +2,26%	3 388
Nb de dommages aux ouvrages découverts lors ou après travaux de tiers	119	124 → +17%	145
Nb de clients coupés suite à ces DO	4 944	4 313 → +59%	6 879
Nb de dommages aux ouvrages avec fuites sur ouvrages enterrés	86	89 → +31%	117
Nb de clients coupés suite à ces DO avec fuites	4 944	4 311 → +59%	6 864

- Les investigations conduites ont permis de mettre en exergue les points suivants :

➔ **117 dommages avec fuites répartis sur 69 communes du Pas de Calais (+31% / 2016)**

- 3,45% des incidents sur ouvrages exploités par GRDF sont des DO avec fuites (2,69% en 2016)

➔ **Plus de 5 DO en 2017 pour les communes de : Boulogne sur Mer (8), Liévin (7), Hénin-Beaumont (5), Sallaumines (5)**

- Ces 4 communes cumulent 25 DO avec fuites, soit un taux de 21% (25/117 DO avec fuites.)

➔ **Les communes faiblement concernées par des travaux peuvent être plus concernées par des DO.**

- Les 5 communes de PELVES (1 DO), LANDRETHUN-LE-NORD (2 DO), WAILLY-BEAUCAMP (1 DO), SAVY-BERLETTE (1 DO) et REBREUVE-RANCHICOURT (1 DO) sont dans cette situation en 2017.
- Ces 5 communes cumulent 6 DO avec fuites, soit un taux de 5% (6/117 DO avec fuites.)

Analyse de l'évolution des dommages aux ouvrages gaz lors ou après travaux de tiers

➔ Les 6 entreprises COLAS, SADE, RAMERY, VEOLIA, TCPA et EUROVIA représentent 60 DO , soit un taux de 51 % :

- COLAS, avec 15 DO avec fuites (taux de 13%),
- SADE avec 13 DO avec fuites (taux de 11%)
- RAMERY avec 12 DO avec fuites (taux de 10%)
- VEOLIA avec 9 DO avec fuites (taux de 8%)
- TCPA avec 6 DO avec fuites (taux de 5%)
- EUROVIA avec 5 DO avec fuites (taux de 4%)

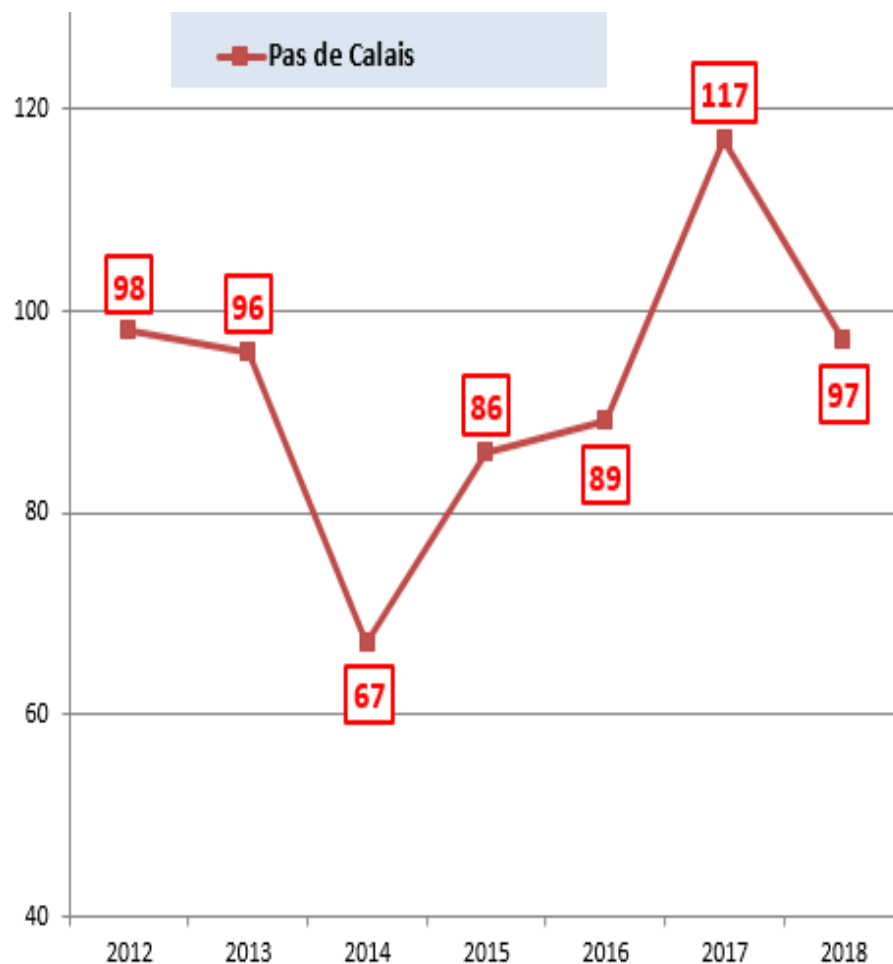
➔ 66% de DO avec fuites concernent des tubes de branchement individuel endommagés par des pelles mécaniques. *(Au global, la pelle mécanique est à 83 % responsable des DO avec fuites)*

➔ Les ouvrages les plus endommagés lors de dommages aux ouvrages avec fuites sont les branchements individuels sur réseau (96 dommages en 2017 soit 82 % des DO avec fuites)

Bilan Plans d'actions DO 2018 GRDF

Chronique 2012 - 2018 des dommages aux ouvrages gaz lors de travaux à proximité

- Après une diminution des dommages toutes MOA constatée jusqu'en 2014, une tendance à la hausse s'est installée entre 2015 et 2017.
- L'année 2018 est marquée par une baisse très significative malgré l'impact important des travaux du BHNS du Pas de Calais (20 dommages en 2018).
- Les dommages sous maîtrise d'ouvrages Collectivités Territoriales représentent 43,9 % du total 2018 (46,7 % en 2017).
- En raison de la hausse de l'activité à proximité d'un ouvrage gaz (+ 7,9 % en 2018 par rapport à 2017) et la baisse concomitante du nombre de dommages (- 17,1 % en 2018 par rapport à 2017), le ratio dommages en fonction de l'activité a baissé (0,422 % en 2018 pour 0,544 % en 2017). Néanmoins, il reste supérieur le ratio moyen de GRDF Nord-Ouest (0,394 % en 2018).



Les principales actions du plan anti-endommagement (synthèse)

⇒ Suivi des entreprises:

- Entreprises récidivistes dont TOP 6 (identification d'un interlocuteur privilégié, communication rapide suite à dommage, diffusion des bilans périodiques),
- Visites terrain (visites inopinées et chantiers à réunion préalable par GRDF, visites inopinées par prestataire, post dommages),
- Supervision des chantiers de grande ampleur,
- Signalement à la Dréal en cas de dommage avec manquement avéré au respect du décret anti-endommagement,
- Réactivité sur les signalements d'arrêts de chantiers

⇒ Réactivité suite aux signalements d'arrêts de travaux.

Les principales actions du plan anti-endommagement (synthèse)

⇒ Formation sensibilisation aux risques gaz à destination:

- Des salariés de entreprises de travaux publics,
- Des salariés des maîtres d'ouvrage.

⇒ Actions ciblées sur les collectivités territoriales:

- Transmission des informations suite aux dommages,
- Portage des messages anti-endommagement par les interlocuteurs privilégiés de GRDF vers les collectivités territoriales avec support personnalisé,
- Organisation de forum en association avec des collectivités territoriales.

Analyse de l'évolution des incidents sur les ouvrages gaz

Analyse de l'évolution des incidents sur les ouvrages gaz

○ En 2017, sur le territoire de la concession :

- 9 849 * procédures de signalement d'anomalies ont été effectuées (9 043 en 2016 / +9%)

Année	2015	2016	2017
Clients	348 787	350 231	359 406
		→ +2,62%	
Nb total d'appels	8 806	9 043	9 849
		→ +8,91%	
Nb total d'incidents	3 736	3 952	4 101
		→ +3,77%	
Incidents sur ouvrages exploités par GRDF	3 100	3 313	3 388
		→ +2,26%	

* : parmi les 9 849 signalements évoqués, 3 388 concernent les ouvrages concédés

○ Origine des signalements des appels :

- Client : 69,19 % - principal auteur des appels
- Les fournisseurs de gaz et les prestataires GrDF représentent une part en nette augmentation entre 2016 et 2017

Analyse de l'évolution des incidents sur les ouvrages gaz

Causes des incidents 2017 :

- Les aléas dus à l'usure ou la rupture de pièces

= principale cause d'aléas

= 1 431 incidents en 2017 (42,2 %)
(1 204 en 2016 → +19%).

- La répartition des incidents par usure ou rupture de pièces par type d'équipement → **les régulateurs des branchements** qui représentent les équipements les plus en défaut ou endommagés.

Répartition des incidents par usure ou rupture de pièces				
Équipement en défaut ou endommagé	2017		2016	
	Quantité	Part	Quantité	Part
Régulateur	815	56,95%	736	61,13%
Robinet de branchement OCG	126	8,81%	59	4,90%
Manchon ou accessoire de raccordement	112	7,83%	96	7,97%
Compteur	79	5,52%	60	4,98%
Joint de compteur	77	5,38%	61	5,07%
Ensemble de détente	42	2,94%	42	3,49%
Joint (autre que compteur)	32	2,24%	27	2,24%
Autre équipement poste	20	1,40%	9	0,75%
Prise de branchement sur réseau	19	1,33%	16	1,33%
Raccord compteur	17	1,19%	10	0,83%
Raccord isolant	17	1,19%	12	1,00%
Robinet supplémentaire	16	1,12%	13	1,08%
Élément de coffret ou de regard	13	0,91%	14	1,16%
Robinet individuel OCI	11	0,77%	17	1,41%
Accessoire de dérivation	6	0,42%	4	0,33%
Robinet de réseau	6	0,42%	4	0,33%
Robinet intérieur	5	0,35%	2	0,17%
DDMP	3	0,21%	0	0%
Filtre	3	0,21%	3	0,25%
Robinet amont extérieur	3	0,21%	0	0%
Robinet de conduite montante	3	0,21%	4	0,33%
Tuyauterie interne	3	0,21%	5	0,42%
Robinet de décompression	2	0,14%	0	0%
Fourreau de protection	1	0,07%	6	0,50%
Usure ou rupture de pièce	1431	100,00%	1204	100,00%

Bilan Plans d'actions incidents 2018 GRDF

	2018	2017	2018 vs 2017	
FOG ext. En coffret ou Poste	1802	917	885	Dont +534 liés à appel prestataire (=Gazpar)
				+120 liés à appel salarié (traçabilité CII des ADF)
				+ 138 liés à appels clients dont +95 liés à des défaillances de régulateurs
FOG Suite pose Gazpar	224	26	198	+198 appels qualifiés "Gazpar" à l'appel
FOG int. Pavillon logt	343	226	117	+ 82 appels par prestataire, dont +51 sont liés à des fuites sur installations intérieures
				Détectées à l'occasion de la pose Gazpar
MDG individuel	797	693	104	+ 77 régulateurs déclenchés (mis en sécurité), défaillance des régulateurs
				+ 45 OCI ou OCG fermé (malveillance, suite coupure)

L'effet très majoritaire est lié à la pose des compteurs Gazpar, générateur ou révélateur (+814 incidents en 2018)

Nous avons également +120 appels par nos propres salariés, pour assurer la traçabilité sur C2I des incidents passés par le BEX (effet Gazpar également majoritaire sur ces appels)

Zoom Campagne Régulateurs défectueux

- Les régulateurs concernés sont les B6 FRANCEL ou FISHER (identiques dans le modèle, seule la marque sur la plaque diffère) achetés du 1/1/2007 au 31/12/2015
- Un recensement pour identifier les types de détendeur en service (environ 1 000 000 de détendeurs au niveau national)
- Une opération de remplacement engagée, en « opportuniste » ou en « massif »
- Fiche « REX matériel » systématiques quand intervention sur détendeur fuyard



Changement de gaz

Projet de Conversion du Gaz B en Gaz H

- *La FDE 62 a été parfaitement associée au lancement de la campagne de communication auprès des communes.*
- *La FDE 62 demande à être membre du Comité de pilotage de cette opération aussi importante que délicate.*
- *La FDE 62 veillera, avec beaucoup de vigilance , à ce que ce chantier se réalise sans que les collectivités et les clients supportent le moindre coût financier*

C'est ce que nous avons dit ici même il y a deux ans !!!!

- **Aujourd'hui nous constatons que GRDF n'a jamais pris contact avec son Concédant pour lui faire part de ses intentions concernant l'application du Contrat de Concession !!!!!**
- **S'il le faut nous mettrons notre concessionnaire en demeure de faire face à ses obligations**
- **Nous remercions Mr DUBOIS pour le soin qu'il a pris à nous informer**

Cadre concessionnaire

Ensuite, l'article 23 du le cahier du cahier des charges du contrat de concession de distribution de gaz qui lie votre société à la FDE 62 prévoit qu'en cas de modification de pouvoir calorifique du gaz (ce qui est le cas du fait de l'introduction du gaz H dans les réseaux en lieu et place du gaz B), le concessionnaire est tenu d'échanger gratuitement les appareils non adaptables :

« Si les normes indiquées à l'article 21 fixant les limites du pouvoir calorifique du gaz sont modifiées et si les caractéristiques de combustion qui en résultent ne répondent plus aux conditions du paragraphe IV dudit article , ce qui est le cas :

- les travaux d'adaptation éventuellement nécessaires des installations intérieures sont à la charge du concessionnaire. Toutefois, les consommateurs finals supportent les dépenses que pourrait entraîner la mise en conformité des installations intérieures avec les règlements techniques qui leur étaient applicables avant le changement de pouvoir calorifique.

- les appareils d'utilisation appartenant aux consommateurs finals sont modifiés ou échangés gratuitement par le concessionnaire, à condition qu'ils lui aient été régulièrement déclarés au cours d'un recensement effectué avant le changement du pouvoir calorifique du gaz et au plus tôt un an avant celui-ci. Le bénéfice de cette dernière disposition ne s'applique pas aux appareils qui seraient manifestement hors d'état de service et dont le débit serait incompatible avec celui du compteur. (...) ».



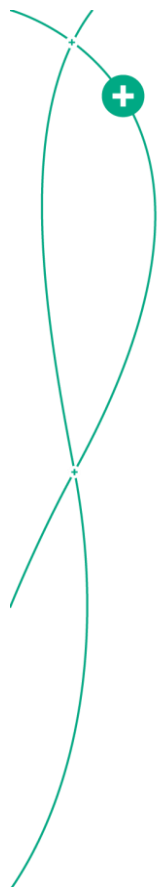
Contexte

- Le gisement de Groningue aux Pays-Bas alimente en gaz B la majeure partie de la région Hauts-de-France.
- Les Pays-Bas ayant décidé de stopper à horizon 2029 les exportations de gaz de Groningue, la France a prévu de basculer la région vers une alimentation en gaz H, qui dessert déjà le reste du territoire.

Cadre Législatif

- Les gestionnaires des réseaux gaziers réalisent les adaptations nécessaires de leurs réseaux (Art L431-6-1 et L432-13 du code de l'énergie)
- Si un appareil à gaz d'un consommateur raccordé à un réseau de distribution a besoin d'être réglé ou adapté, le gestionnaire de ce réseau pilote cette opération (Art L432-13 du code de l'énergie)
- Si un appareil à gaz d'un consommateur raccordé à un réseau de distribution a besoin d'être remplacé, un dispositif d'aide permet de financer les coûts d'acquisition et d'installation de l'appareil de remplacement (Art 183 de la loi n° 2018-1317 du 28 décembre 2018 de finances pour 2019)

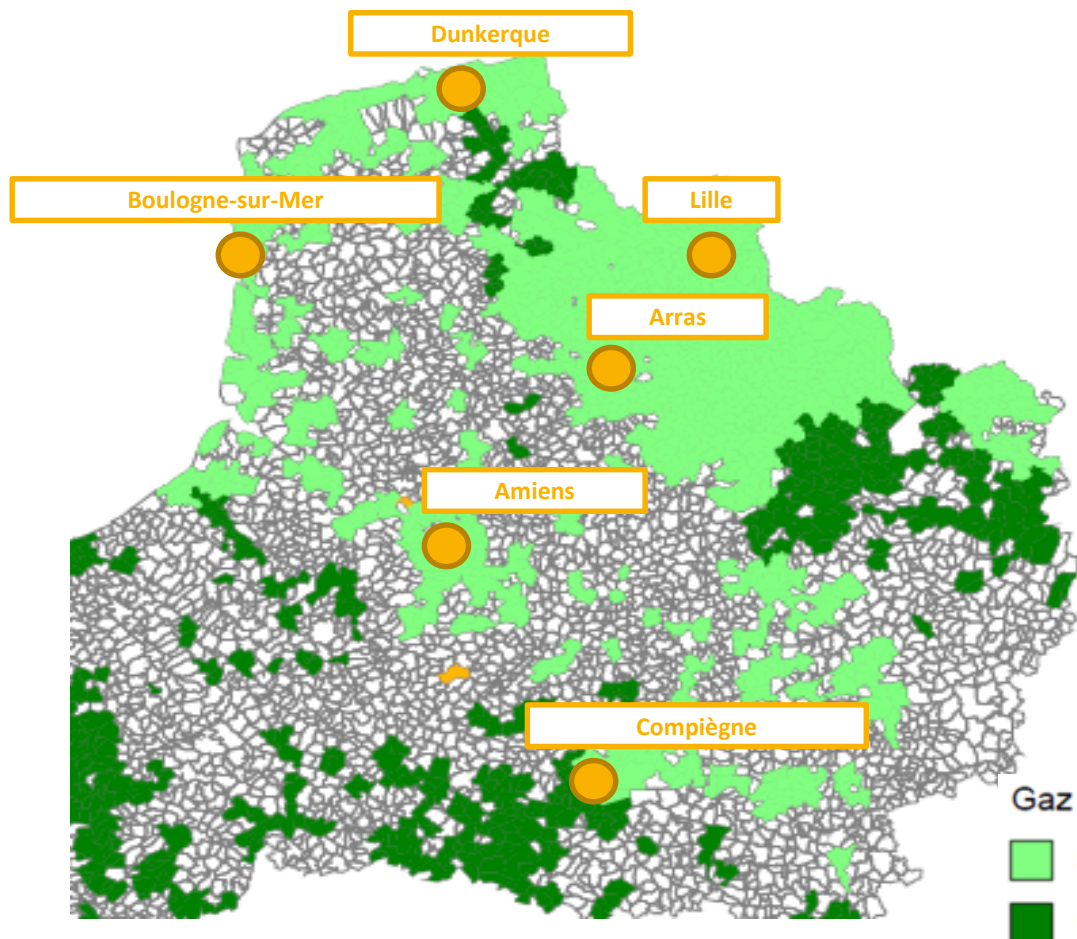
Les départements concernés par la conversion

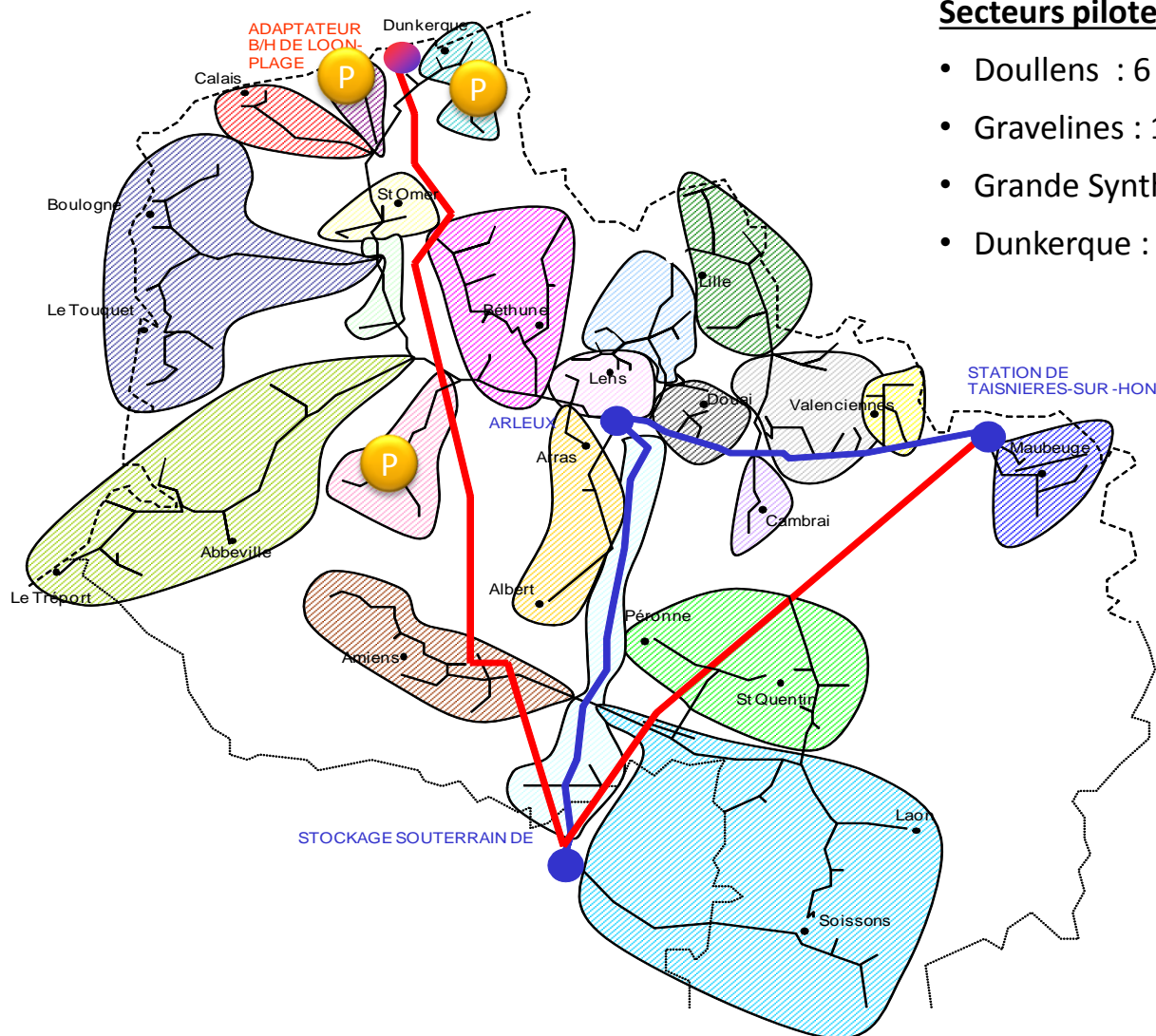


- 59 - Nord
- 62 – Pas-de-Calais
- 02 - Aisne
- 80 - Somme
- 60 - Oise
- 76 - Seine maritime, pour faible partie

Au total : 1,3 million de clients

Clients résidentiels, tertiaires, collectivités locales et industriels





Secteurs pilotes :

- Doullens : 6 000 clients – 10 communes
- Gravelines : 11 000 clients – 11 communes
- Grande Synthe : 23 000 clients – 2,5 communes
- Dunkerque : 45 000 clients – 23,5 communes

Détails des communes concernées pour les zones pilotes de Doullens et de Gravelines

SECTEUR	INSEE Commune	COMMUNE
Doullens	62060	AUXI LE CHÂTEAU
Doullens	80070	BEAUQUESNE
Doullens	80071	BEAUVAL
Doullens	80253	DOULLENS
Doullens	62361	FREVENT
Doullens	62367	GAUCHIN VERLOINGT
Doullens	62436	HERLIN LE SEC
Doullens	62442	HERNICOURT
Doullens	62763	ST MICHEL SUR TERNOISE
Doullens	62767	ST POL SUR TERNOISE
Grande Synthe	59183	DUNKERQUE
Grande Synthe	59271	GRANDE SYNTHÉ
Grande Synthe	59540	ST POL SUR MER
Gravelines	59094	BOURBOURG
Gravelines	59159	CRAYWICK
Gravelines	59272	GRAND FORT PHILIPPE
Gravelines	59273	GRAVELINES
Gravelines	59359	LOON PLAGE
Gravelines	62623	NOUVELLE EGLISE
Gravelines	62645	OYE PLAGE
Gravelines	62766	SAINT-OMER CAPELLE
Gravelines	62748	ST FOLQUIN
Gravelines	62852	VIEILLE EGLISE



1



Inventaire

Terminé sur le secteur
de Doullens

Réalisé à 83 % sur le
secteur de Gravelines

2



Réglage

Secteur de Doullens :
51 % pour les particuliers
ont été réglés

Tertiaires / industries &
Collectivités :
Quelques réglages ont
débuté. En attente des
devis pour validation par
GRDF

Gravelines : Le réglage
commencera fin avril

3

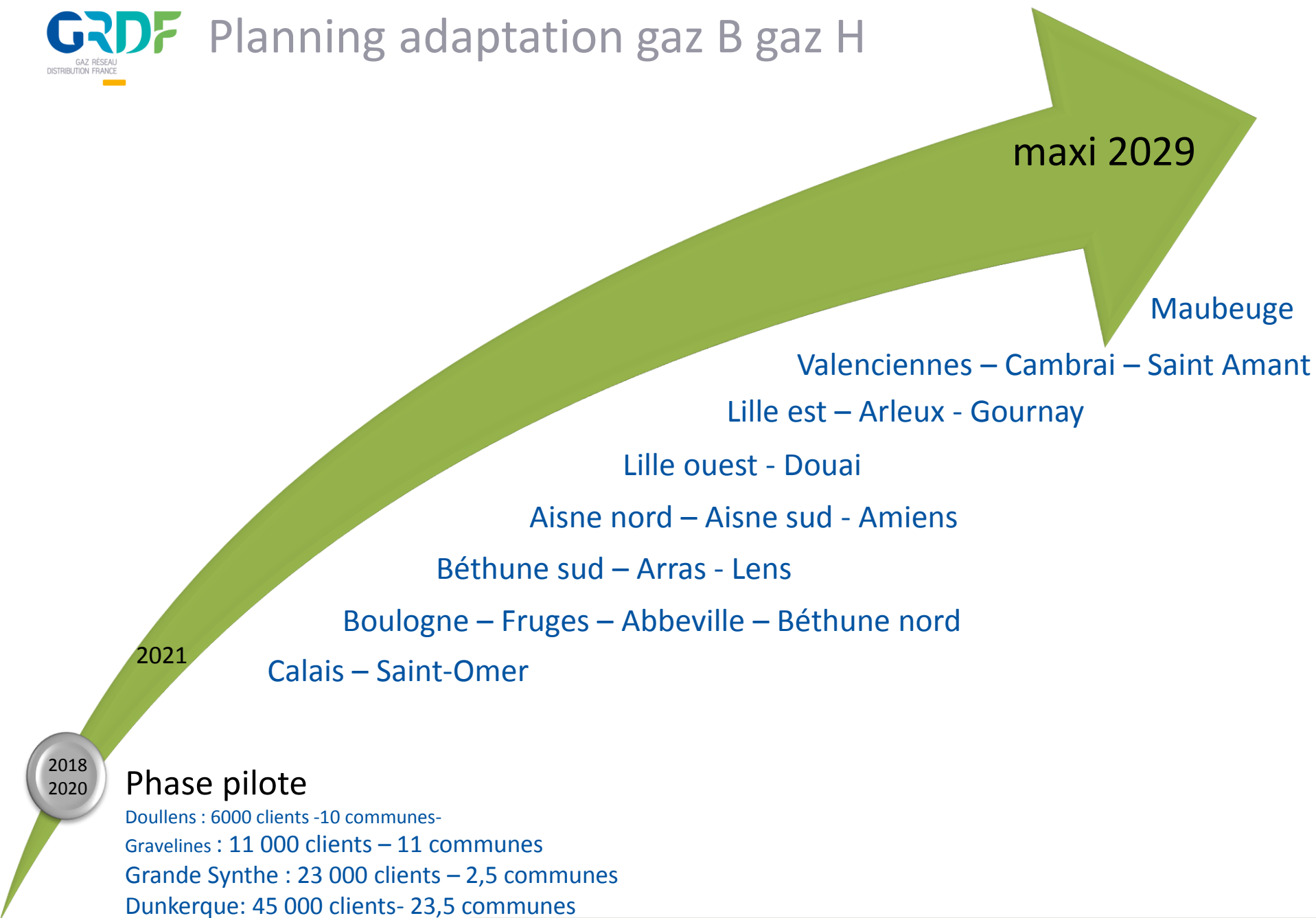


Changement de gaz

Secteur de Doullens : Bascule
prévue le 2 avril 2019

Secteur de Gravelines :
Bascule prévue en septembre
2019

Planning adaptation gaz B gaz H

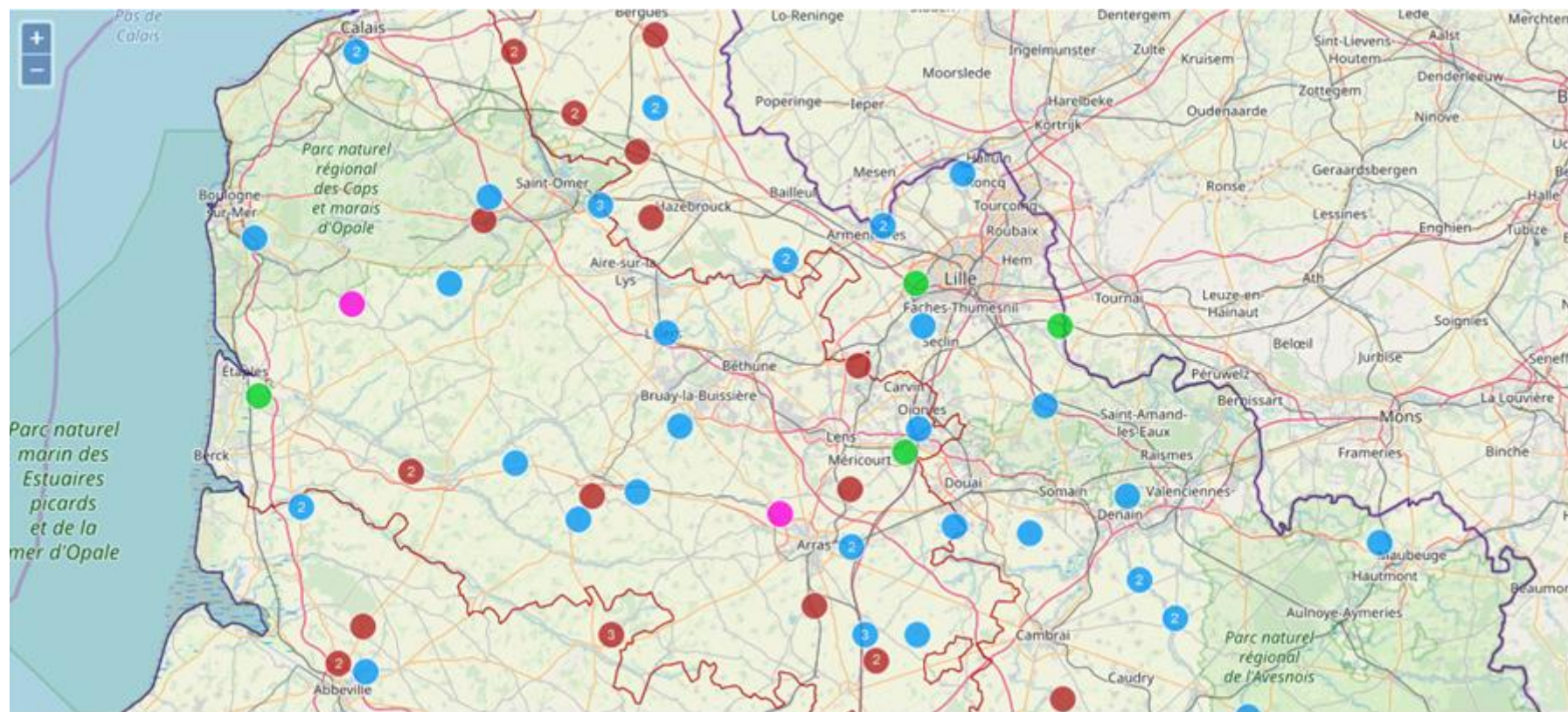


Méthaniseurs : Biométhane

Le biométhane – Gaz Vert



Le biométhane – Gaz Vert

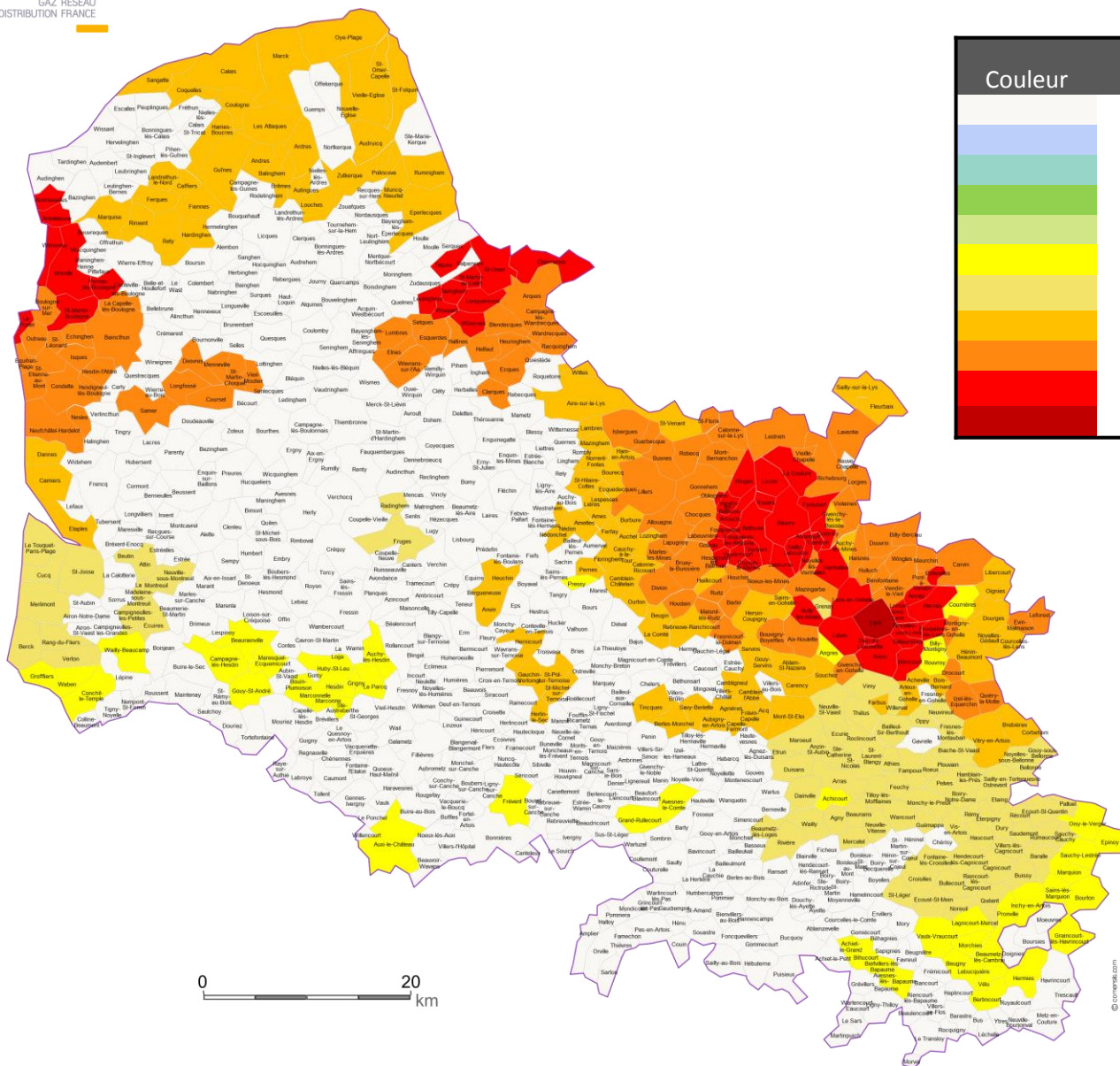


en bleu les projets en en étude détaillée
en rouge les projets en émergence
en rose les unités en construction
en vert les unités en service

35 dossiers
21 en études détaillées en cours ou terminées
10 projets en émergence
2 en construction
2 en service

Compteurs télérelevés

Déploiement Compteur télé-relevé



Couleur	Code	Légende
	0	< 10 %
	1	> 10 %
	2	> 20 %
	3	> 30 %
	4	> 40 %
	5	> 50 %
	6	> 60 %
	7	> 70 %
	8	> 80 %
	9	> 90 %
	10	Max.

Début dep
intensif

2022

2021

2020

2019

2018

2017

Conférence Départementale du Pas-de-Calais – 13 février 2019

Annexes

Analyse de l'évolution des dommages aux ouvrages gaz lors ou après travaux de tiers

Analyse de l'évolution des dommages aux ouvrages gaz lors ou après travaux de tiers

- En 2017, sur le territoire de la concession :
 - Les dommages aux ouvrages lors de travaux de tiers provoquent des incidents sur le réseau de distribution de gaz avec ou sans interruption de fourniture pour les clients

Année	2015	2016	2017
Clients	348 787	350 231 → +2,62%	359 406
Nb total de DO	119	124 → +16,94%	145
Nb total de DO/ Nb de clients	0,03412%	0,03541% → +13,95%	0,04034%
Nb total de DO <u>avec fuite de gaz</u>	86	89 → +31,46%	117
Nb total de DO avec <u>fuite de gaz</u> / Nb de clients	0,02466%	0,02541% → +28,10%	0,03255%
Nb de clients coupés suite aux DO	4 944	4 313 → +59,49%	6 879
Nb de clients coupés suite aux DO/Nb de clients	1,41748%	1,23147% → +55,42%	1,91399%
Nb de clients coupés suite aux DO <u>avec fuites de gaz</u>	4 944	4 311 → +59,22%	6 864
Nb de clients coupés suite aux DO <u>avec fuites de gaz</u> / Nb de clients	1,41748%	1,23090% → +55,16%	1,90982%

Analyse de l'évolution des dommages aux ouvrages gaz lors ou après travaux de tiers

- En 2017, sur le territoire de la concession :
 - Les matériels mis en cause dans les dommages aux ouvrages avec fuite sont les suivants :

Matériel en cause	Nombre de DO avec fuite 2017s	Part	Nombre de DO avec fuite 2016s	Part	Nombre de DO avec fuite 2015s	Part
Pelle Mécanique	97	83%	74	83%	68	79%
Par outillage manuel	8	7%	7	8%	6	7%
Forage	3	3%	2	2%	1	1%
Marteau piqueur	3	3%	2	2%	1	1%
Autre engin ou véhicule sur chantier	2	2%	1	1%	1	1%
Chute ou éboulement	2	2%	1	1%		
Autre	1	1%			1	1%
Raboteuse	1	1%			2	2%
Piquetage	0	0%	2	2%	2	2%
Camion aspirateur					3	3%
Trancheuse					1	1%
Total général	117	100%	89	100%	86	100%

Analyse de l'évolution des dommages aux ouvrages gaz lors ou après travaux de tiers

- En 2017, sur le territoire de la concession :
 - Les ouvrages endommagés lors des dommages aux ouvrages avec fuites sont les suivants :

Type d'ouvrage endommagé	Total 2017	Part	Total 2016	Part	Total 2015	Part
Branchement individuel sur réseau	96	82%	71	71%	75	87%
Canalisation réseau	20	17%	14	14%	8	9%
Branchement collectif sur réseau	1	1%	3	3%	3	4%
Conduite d'immeuble	0	0%	1	1%	0	0%
Total général	117	100%	89	100%	86	100%

Analyse de l'évolution des incidents sur les ouvrages gaz

Analyse de l'évolution des incidents sur les ouvrages gaz

○ Répartition des incidents

- Les fuites réseau **augmentent de 14 %** entre 2016 et 2017
- Les incidents sur le réseau BP restent pratiquement constants.
- Mais ce sont **les incidents sur le réseau MP** qui sont à l'origine de l'augmentation de 14 %
- L'équipement le plus impacté par les incidents : **Le Régulateur** (44,27 % des incidents ayant affecté les biens concédés en 2017)

Répartition des 3 388 incidents survenus en 2017 sur ouvrages exploités par GRDF par type d'ouvrage						
Nature des ouvrages	Réseau (canalisation + <u>robinet</u>)			Branchements sur réseaux (a)	Ouvrages collectifs d'immeubles (b)	Autres ouvrages sur réseaux (c)
Nombre d'incidents 2017	61 + <u>11</u>			2 763	237	316
	BP	MPB	MPC			
	8 + <u>1</u>	51 + <u>9</u>	2 + <u>1</u>			
Quantité d'ouvrages	185,889 km	6 143,776 km		348 962	-	-
Taux d'incidents 2017 / 100 km ou 100 brchts	4,304	0,863		0,791		-
	0,964 incident / 100 km (BP + MP)					-
Nombre d'incidents 2016	53 + <u>11</u> = 64			2 726	236	287
	BP	MPB	MPC			
	7 + <u>non dispo</u>	46 + <u>non dispo</u>				
Quantité d'ouvrages	188,319 km	6 100,6 km		341 273	-	-
Taux d'incidents 2016 / 100 km ou 100 brchts	3,717	0,754		0,799		-
	0,843 incident / 100 km (BP + MP)					

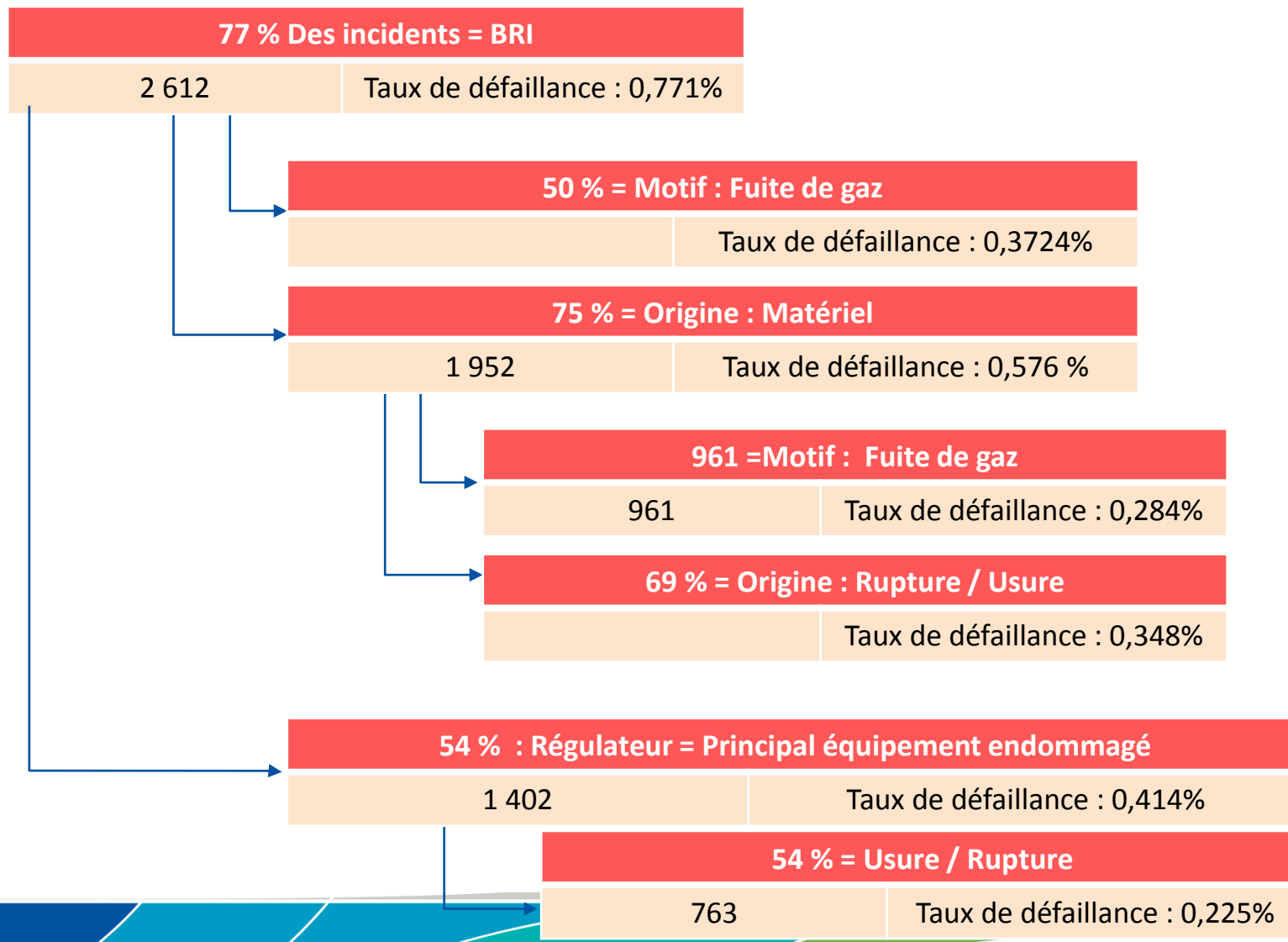
+ 14%

(a) Branchements d'immeubles individuels et branchements d'immeubles collectifs

(b) Ouvrages collectifs d'immeubles (conduites d'immeubles, conduites montantes, tiges cuisine, conduites de course, nourrices de compteurs)

(c) Autres ouvrages sur réseaux (Postes de détente et protection cathodique, et autres ouvrages exploités par GRDF)

Analyse de l'évolution des incidents sur les ouvrages gaz



○ Conclusion - *Les sièges des incidents / Les causes des incidents*

Les ouvrages de raccordement = siège principal des incidents :

- | | | |
|-----------------|------------------------------|-----------------|
| - 88,5% en 2017 | et plus particulièrement les | - 77,1% en 2017 |
| - 89,4% en 2016 | branchements individuels : | - 77% en 2016 |

Les parties actives des branchements (détendeurs-régulateurs, comptages et robinets) = éléments les plus fragiles de l'infrastructure de distribution.

Les causes des incidents (usures, ruptures, cassures, blocages et grippages) suggèrent des besoins en renouvellement → Vétusté des matériels ou une utilisation au-delà des limites normales de leur utilisation ?

La question du renouvellement, avant la survenue de l'incident peut être posée et une corrélation avec l'âge des ouvrages peut-être envisagée. (**Durée de renouvellement théorique associée aux branchements est fixée par GRDF à 45 ans**)

Le risque majeur d'un dysfonctionnement de certaines parties actives des branchements = échappement du gaz. (**En 2017, 48,6% des incidents branchements soit 1 270 événements**).

Information sur l'ancienneté des BRI qui ont connu un incident ?

Cependant, 1 270 événements pour 328 880 branchements individuels présents sur l'année 2017, **soit un taux de 0,386 pour 100 branchements individuels.**