

Septembre 2010

RAPPORT DE CONTROLE EXERCICE 2009

CONCESSIONS DE SERVICE PUBLIC POUR LA DISTRIBUTION DE GAZ



Sommaire :

La concession gaz naturel GrDF2

1. Etat des lieux / chiffres clés	2
2. Faits marquants 2009	2
3. Suivi pluriannuel	3
- 3.1 Le réseau	3
- 3.2 Les travaux du concessionnaire	4
- 3.3 données financières et comptables	5
- 3.4 La qualité du service	7

La concession gaz propane Primagaz	8
---	----------

La concession gaz naturel de GrDF

243 communes ont transféré la compétence d'autorité organisatrice du service public de la distribution de gaz, 58 sont desservies en gaz naturel (sur 76 dans le département).

53 communes sont réunies dans un contrat commun. 5 autres ont un contrat de délégation de service public (DSP) spécifique : Audes, Nassigny, Sazeret, Billy et Neuilly le Réal.

1. Chiffres clés

Nombre de communes : 58

Longueur du réseau : 836 km (dont 96,7% en moyenne pression)

Nombre de clients : 22 381

Quantité de gaz acheminée : 810 419 MWh

Soit 37 m de réseau par client

36 kWh acheminés par client

Valeur nette du patrimoine : 32 674 k€

2. Fait marquants 2009

► Assermentation d'un agent le 15/09/2009 devant le TGI de Moulins pour le contrôle de concession gaz.

► Manque de coordination sur le chantier de renouvellement des réseaux acier d'Yzeure. Le courrier d'information envoyé le 7 août pour un début de chantier le 14/09 prévoyait un délai trop court pour coordonner le renouvellement avec l'enfouissement des réseaux électriques en fils nus.

► Entretien IFOP le 15/09 : le SIEGA regrette l'absence de réunion de présentation des programmations annuelles de travaux.

► Baisse de 8% de la consommation de gaz en 2009 due à la crise économique.

► Plus de 800 branchements sur la concession sans clients.

3. Suivi pluriannuel

A noter :

2006 : intégration dans la concession de Saint Pourçain sur Sioule et Neuilly le Réal

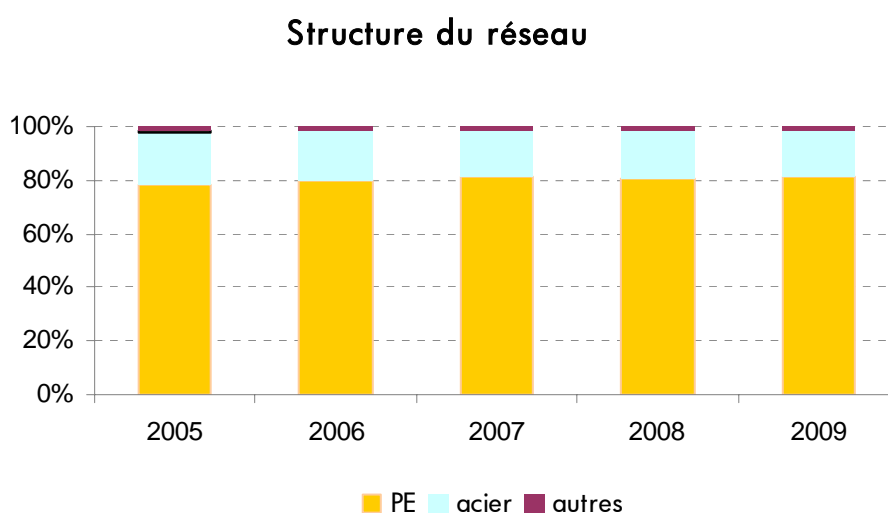
2007 : intégration de Saint Prix et Saint Loup

2008 : intégration de Bellerive sur Allier

Les données intègrent, sauf indications contraires, l'ensemble des communes, contrat commun et DSP.

3.1 Le réseau

Structure du réseau



	2005	2006	2007	2008	2009
Longueur de polyéthylène (PE) en km	542	585	610	671	679
Longueur d'acier en km	135	134	131	147	144
Autres (cuivre, fonte ductile)	12	13	12	12	12
Fonte grise	1,6	0	0	0	0

Les données restent stables et le PE représente 81% du réseau. La plupart des chantiers de renouvellement remplacent les anciens matériaux par ce dernier.

Le cuivre et la fonte ductile sont présents sur les concessions anciennes, l'acier est utilisé pour la fabrication de postes de détente et la construction des réseaux moyenne pression à partir de 8 bar.

Les ouvrages de la concession

	2006	2007	2008	2009
Branchements individuels	16 475	17 390	19 674	19 878
Branchement collectifs	971	983	1 069	1 083
Conduites montantes	1 014	1 020	1 113	1 114
Postes de détente	55	56	62	59

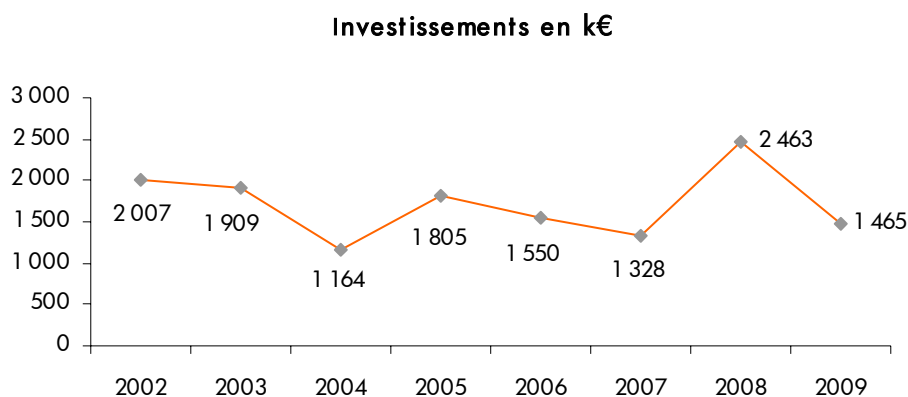
Mise à jour de la cartographie

Dernière mise à jour de la cartographie transmise par GrDF en février 2009.

Les communes n'ayant pas transféré la compétence gaz, ont donné au syndicat le droit d'accès à la cartographie de leur réseau, permettant ainsi d'avoir une vue d'ensemble du réseau départemental et d'identifier les potentiels de desserte.

3.2 Les travaux du concessionnaire

Evolution des investissements sur la concession (hors DSP)



A noter également :

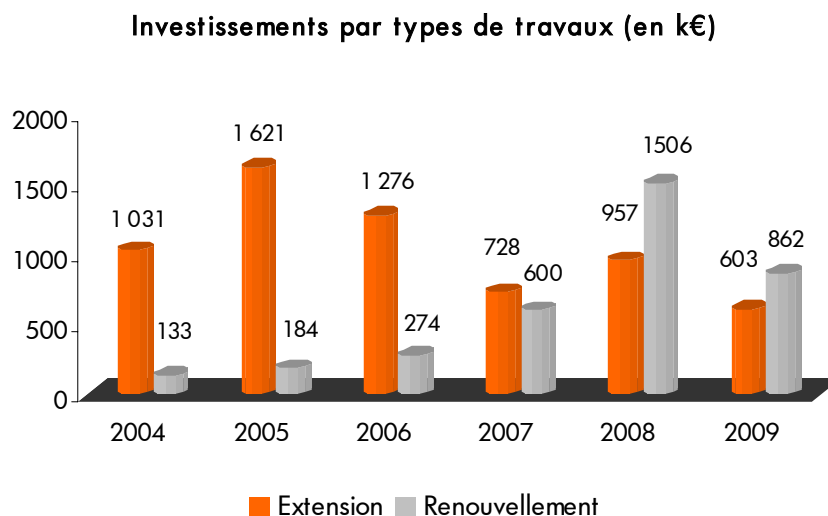
248 k€ investis sur les concessions de Sazeret (77), Billy (83) et Neuilly le Réal (87) en 2007,

21 k€ investis sur Sazeret en 2008,

52 k€ investis sur Neuilly le Réal en 2009,

Soit 321k€ d'investis, en plus, en développement sur les nouvelles concessions ces 3 dernières années.

Investissements par types de travaux (hors DSP)



L'effort de renouvellement des réseaux basse pression se poursuit sur l'année 2009, notamment sur Yzeure, Gannat et Bellerive sur Allier.

9 km d'extensions de réseau ont été réalisés en 2009 principalement sur Dompierre sur Besbre, Yzeure et Neuilly le Réal. Ce chiffre reste stable et marque la fin des politiques de desserte en gaz naturel des communes.

La coordination des travaux

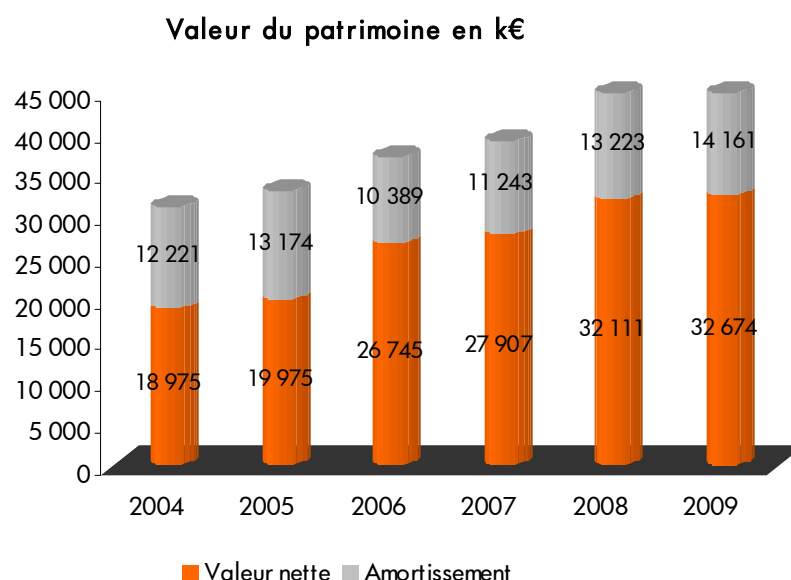
14 dossiers ont été transmis en 2009 contre 28 en 2008.

Un défaut de communication a empêché la coordination des travaux de renouvellement gaz avec l'enfouissement des réseaux électriques sur 2 chantiers à Yzeure. Des fourreaux ont été installés sur le domaine public.

L'autorité concédante réclame de la vigilance sur les possibilités de coordination avec l'enfouissement des réseaux électriques.

3.3 Données financières et comptables

Valeur du patrimoine

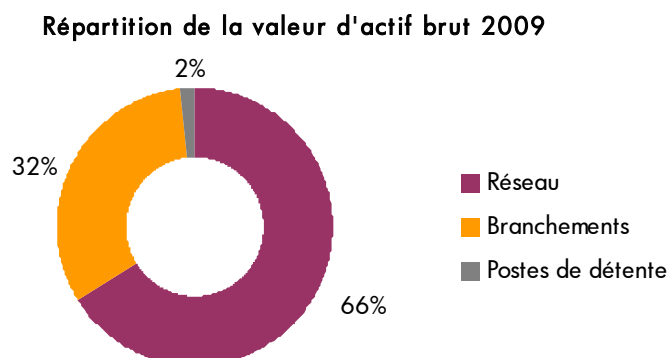


Valeur brute du patrimoine en 2009 : 46 835 k€

Amortissement : 30%

Valeur nette : 32 674 k€

Age moyen comptable (calculé sur une durée de vie théorique de 45 ans) : 13,5 ans



Evolution du compte 'droits du concédant' (hors DSP)

Compte droits du concédant (en k€)	2006	2007	2008	2009
Remises gratuites	31 733	33 724	34 272	37 962
Amortissement de caducité	96	281	1 977	493
Provisions utilisées pour renouvellement	385	999	3 112	3 267
Dépréciation des biens remis gratuitement	9 722	11 290	12 994	14 156
Dépréciation des biens non renouvelables				
Total	22 443	23 714	26 367	27 567

Les redevances de concession

R1 : redevance qui finance les dépenses supportées par l'autorité concédante au titre du service public.

R2 : redevance d'investissement reversée au titre des investissements réalisés par l'autorité concédante. Elle est nulle car le SIEGA ne réalise pas de travaux sur le réseau gaz.

RODP : Redevance d'Occupation du Domaine Public due par les gestionnaires de réseau au titre de l'occupation du domaine public communal et départemental. Le SIEGA collecte puis reverse cette redevance aux communes.

	2006	2007	2008	2009
R1 en €	73 266	79 491	84 089	95 373
RODP en €	0	9 495	16 820	21 133

En 2009, la RODP a été perçue par le SIEGA pour le compte de 47 communes. 4 autres communes ont par la suite transféré la perception de cette redevance.

Les comptes d'exploitation de la concession

- Le contrat commun :

	2006	2007	2008	2009
Quantité acheminée en GWh	778	821	869	810

Recettes d'acheminement en k€	5 773	6 269	6 909	6 910
Recettes hors acheminement	n.c.	n.c.	182	250
Total Recettes en k€	n.c.	n.c.	7 091	7 160

Charges d'exploitation en k€	n.c.	n.c.	n.c.	4 349
dont charges de main d'œuvre	n.c.	n.c.	n.c.	2 083
dont achats externes	n.c.	n.c.	n.c.	2 057
dont redevances	n.c.	n.c.	n.c.	103
Dont charges autres, impôts et taxes	n.c.	n.c.	n.c.	106
Charges calculées	n.c.	n.c.	n.c.	3 475
Total Dépenses en k€	n.c.	n.c.	n.c.	7 824

Equilibre de la concession en k€	/	/	/	- 664
---	---	---	---	--------------

Le compte d'exploitation a été fourni, pour la 1^{ère} fois, à la maille de la concession syndicale. Majoritairement composée de communes rurales, la concession est clairement déficitaire. Les comptes du concessionnaire s'équilibrent au niveau du département grâce aux secteurs urbains.

- Les comptes d'exploitation des DSP en 2009 :

	Recettes en k€	Dépenses en k€	Equilibre
Neuilly le Réal	32	52	-20
Billy	3	7	-4
Nassigny	4	21	-17
Audes	ICS*	22	/
Sazeret	0	4	-4

* Information Commercialement Sensible

3.4 La qualité du service

Surveillance et maintenance des réseaux (hors DSP)

	2006	2007	2008	2009
Longueur de réseau contrôlé par le VSR* (km)	258	232	138	219
Nombre de fuites détectées	1	4	10	11
Nombre de compteurs vérifiés	n.c.	n.c.	717	575

* Véhicule de Surveillance des Réseaux

11 fuites ont été détectées et réparées sur Commentry (1), Nérès les Bains (2), Bellerive sur Allier (4), Gannat (2) et Saint Pourçain sur Sioule (2).

	2006	2007	2008	2009
Dépenses de maintenance en k€	725	722	n.c.	n.c.

Le budget maintenance du concessionnaire n'est pas détaillé au niveau de la concession syndicale.

Les incidents (hors DSP)

	2006	2007	2008	2009
Nombre total d'incidents	231	275	264	282
dont manque de gaz	80	72	109	122
dont fuite de gaz	133	150	120	133
dont autres	18	53	35	27
Nombre de clients coupés	n.c.	n.c.	365	539

Siège et causes des incidents : 86% sur les ouvrages exploités par le distributeur, principalement les branchements (77%) pour des raisons liées au matériel lui-même (71%).

Les incidents liés à des travaux par des tiers restent stables, en moyenne une vingtaine par an.

3.5 Satisfaction des usagers

Les particuliers et petits artisans représentent 99% des clients de la concession, mais seulement la moitié du gaz acheminé.

Le changement de maille géographique, chaque année depuis 2006, empêche un suivi pluriannuel valable des enquêtes de satisfaction menées sur le terrain.

La concession propane de Prima gaz

Les éléments de la concession peuvent être considérés comme stables, hormis les tarifs qui évoluent de la façon suivante, pour un consommateur de moins de 10 000 kWh/an :

2004 : 6,20 c d'€ / kWh

2008 : 8,80 c d'€ / kWh

2009 : 7,93 c d'€ / kWh

2010 : 8,28 c d'€ / kWh

Rappel des chiffres clés 2008 :

- 423 m de réseau en polyéthylène,
- 3 citernes enterrées de 1,6T,
- 22 clients raccordés au réseau et 2 hors réseau (salle des fêtes et restaurant),
- 6 consommateurs sur le réseau + 2 consommateurs hors réseau au tarif DSP,
- Une redevance R1 de 1 000 €.

Cette année, le concessionnaire n'a fourni aucun compte-rendu, ce qui est un manquement grave à ses obligations contractuelles (courrier du 5 août sans réponse).