

Annexe CRAC 2009

Données sur 4 ans

[!] **Information importante** : Conformément à l'article 12 de la loi n°78-753 du 17 juillet 1978 portant diverses mesures d'amélioration des relations entre l'administration et le public et diverses dispositions d'ordre administratif, social et fiscal, « sauf accord de l'administration (l'autorité organisatrice de la distribution publique de gaz et d'électricité SIGERLY), la réutilisation des informations publiques est soumise à la condition que ces dernières ne soient pas altérées, que leur sens ne soit pas dénaturé et que leurs sources et la date de leur dernière mise à jour soient mentionnées ».

Les ouvrages de la concession

Ouvrages concédés	Variation 2009 2008 (%)	2009	2008	2007	2006
Canalisations basse pression ¹ (longueur en mètres)	-10,84 %	73 242,7	82 152	85 277	86 714
Canalisations moyenne pression (longueur en mètres)	0,72 %	1 971 969	1 957 863	1 938 204	1 914 427
<i>dont MPA²</i>	-	12 494,7	NC	16 826	17 504
<i>dont MPB² (pression de 1 à 4 bar)</i>	-	1 919 910,3	NC	1 881 673	1 860 028
<i>dont MPC² (pression de 4 à 16 bar)</i>	-	39 563,9	NC	39 705	36 895
Longueur totale des canalisations (en mètres)	0,35 %	2 047 190	2 040 015	2 023 481	2 001 141
Nombre de postes de distribution publique	-4,71 %	162	170	172	172

L'inventaire des canalisations par matière

Ouvrages concédés (longueur en mètres)	Variation 2009 2008 (%)	2009	2008	2007	2006
Polyéthylène	1,45%	1 304 692,3	1 286 000	1 265 937	1 244 324
Acier	-1,04%	702 982,3	710 403	712 790	710 476
Fonte ductile	-16,00%	18 897,3	22 496	23 468	24 737
Autres	-2,36%	20617,7	21 115	21 286	21 604

L'âge moyen du réseau de la concession est de 22,4 ans.
Pour information, l'âge de la concession était de : 21,7 ans en 2008



Les clients

Les données ci-dessous représentent la synthèse de l'activité d'acheminement sur la concession :

Clients de la concession	Unité	Variation 2009 2008 (%)	2009	2008	2007	2006
Nombre de points de livraison		0,11 %	200 207	199 983	199 422	198 126
Quantités d'énergie acheminées	MWh	- 3,07 %	5 165 403	5 329 129	5 216 457	4 940 789
Recettes d'acheminement (*)	€ HT	0,07 %	43 865,1	43 833,2	40 510	41 193

(*) Recettes d'acheminement déterminées en application du tarif en vigueur consultable sur les sites de GrDF, [http:// www.grdf.fr](http://www.grdf.fr) ou de la CRE, <http://www.cre.fr>.

Les données ci-après représentent la répartition par option tarifaire sur la concession.

Répartition	Variation 2009 2008 (%)	2009	2008	2007	2006
-------------	----------------------------	------	------	------	------

Option tarifaire T1 (< 6 000 kWh/an*)

Nombre de points de livraison	-0,75 %	90 361	91 048	93 538	195 903 ¹
Quantités d'énergie acheminées	-11,56 %	137 231	155 169	141 208	1 911 190 ¹
Recettes d'acheminement	-4,06 %	5 741,50	5 984,75	5 551,6	29 453 ¹

Option tarifaire T2 (de 6 000 à 300 000 kWh/an*)

Nombre de points de livraison	0,85 %	107 737	106 832	103 703	195 903 ¹
Quantités d'énergie acheminées	-16,20 %	1 934 678	2 308 662	1 838 647	1 911 190 ¹
Recettes d'acheminement	-5,19 %	24 954,19	26 321,17	22 446,8	29 453 ¹

Option tarifaire T3 (de 300 000 à 5 000 000 kWh/an*)

Nombre de points de livraison	0,39 %	2 058	2 050	2 122	2 163
Quantités d'énergie acheminées	19,10 %	1 888 812	1 585 969	1 863 053	1 867 690
Recettes d'acheminement (*)	21,60 %	10 178	8 370,1	9 434,6	8 909,3

Option tarifaire T4 (> 5 000 000 kWh/an*) et TP (Tarif de Proximité)

Nombre de points de livraison	-3,77 %	51	53	59	60
Quantités d'énergie acheminées	-5,84 %	1 204 680	1 279 330	1 373 549	1 161 909
Recettes d'acheminement	-5,25 %	2 991,4	3 157,2	3 076,7	2 832

(*) Seuils donnés à titre indicatif.

(¹) en 2006, ces données représentent la somme des informations relatives aux clients non éligibles et aux clients éligibles aux tarifs T1 et T2.



Le patrimoine

Valeur totale (en k€ HT)	Variation 2009 2008 (%)	2009	2008	2007	2006
Valeur brute	2,44 %	264 844	258 539	247 662	240 524
Valeur nette	0,64 %	168 100	167 038	161 376	159 431
Valeur de remplacement	4,04 %	592 021	569 032	551 762	537 280

La **valeur brute** est le montant investi pour construire un ouvrage, avant toute opération comptable.

La **valeur nette** est la valeur de cet ouvrage, minorée du montant des amortissements.

La **valeur de remplacement** d'un ouvrage est égale à la valeur brute multipliée par :

- un coefficient destiné à tenir compte de l'inflation,
- un coefficient représentant les économies généralement réalisées lors de la construction de l'ouvrage et non reproductibles lors de son renouvellement.

Une estimation de la valeur de remplacement est présentée pour chaque grande famille du patrimoine de la concession conformément à l'article 35 de la loi du 9 août 2004.

Éléments du patrimoine concédé (en k€ HT)	Variation 2009 2008 (%)	2009	2008	2007	2006
---	----------------------------	------	------	------	------

BRANCHEMENTS :

Valeur brute	3,45 %	112 099	108 356	103 753	101 273
Valeur nette	2,01 %	73 203	71 759	69 378	69 057
Valeur de remplacement	4,60 %	252 263	241 169	NC	NC

CANALISATIONS :

Valeur brute	1,73 %	150 334	147 781	141 614	136 982
Valeur nette	-0,39 %	93 513	93 880	90 683	89 023
Valeur de remplacement	3,65 %	336 039	324 198	NC	NC

POSTES DE DETENTE DE DISTRIBUTION PUBLIQUE :

Valeur brute	0,12 %	2 406	2 403	2 295	2 269
Valeur nette	-1,28 %	1 385	1 403	1 315	1 351
Valeur de remplacement	1,28 %	3 715	3 668	NC	NC

