



# Énergies & Matières premières

## Statistiques 2007 de l'industrie gazière en France

Commissariat général au développement durable  
Service de l'observation et des statistiques  
Octobre 2008

Le marché du gaz naturel en France est organisé autour de plusieurs grands pôles : la production, le transport, les terminaux méthaniers, le stockage, la distribution et la commercialisation<sup>1</sup>.

### Les points forts

- **La Norvège est le principal fournisseur de gaz naturel en France**

La Norvège contribue à près du tiers (153 TWh) des importations de gaz en France, beaucoup plus que les Pays-Bas (18,8%), l'Algérie (18,1%) ou la Russie (13,8%) ; les importations de court terme sont peu importantes (moins de 6%).

- **Les ventes de gaz en 2007 sont en baisse par rapport aux années précédentes**

Cette baisse affecte surtout le secteur résidentiel et le secteur tertiaire pour lesquels la clémence de l'hiver 2006-2007 a permis un chauffage moins important.

- **L'ouverture du marché progresse**

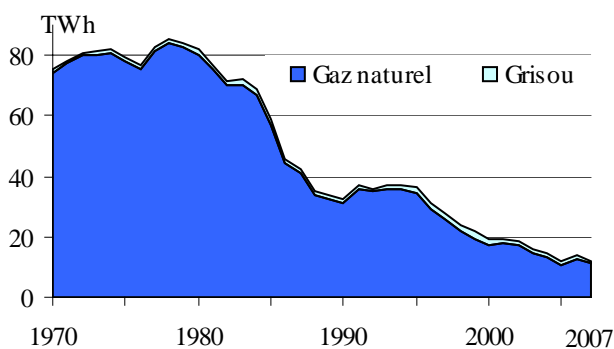
Auprès des professionnels, les fournisseurs alternatifs ont vu leur part passer de 15% en 2005 à près de 34% en 2007.

### La production de gaz, en voie d'extinction, ne représente aujourd'hui que 2% des approvisionnements

Le principal opérateur de production gazière en France, Total, exploite le gisement de Lacq, en phase terminale d'exploitation. À cette production du sud-ouest s'ajoute une activité marginale de production de gaz de houille, extrait de certaines anciennes mines de charbon en Lorraine. La production de gaz en France ne représente que 2,4% de la consommation primaire (réelle) nationale. Elle avait repris et atteint 13,2 TWh en 2006, mais retrouve en 2007 un niveau équivalent à celui de 2005 à 11,8 TWh.

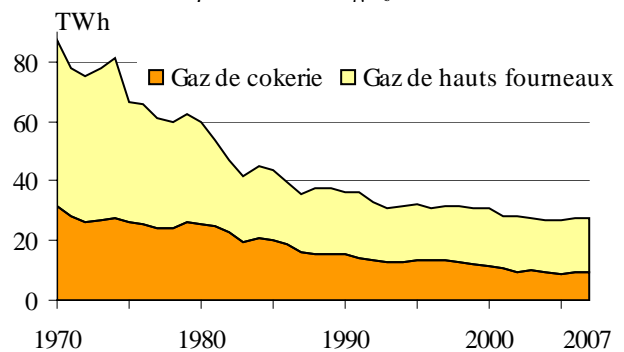
Par ailleurs 27,5 TWh de gaz industriels récupérés sont comptabilisés dans le bilan de l'énergie avec le gaz naturel. Ils sont produits en Nord-Pas-de-Calais (10,9 TWh), Lorraine (7,2 TWh) et PACA (9,4 TWh).

Evolution de la production de gaz naturel



Source : SOeS - bilan de l'énergie

Evolution de la production de gaz industriels



### En 2007, 574 TWh de gaz sont entrés en France, 94 TWh sont sortis

Du fait de sa position géographique, le territoire français est un lieu de passage du gaz entre le Nord et le Sud de l'Europe, et 16% du gaz entrant en France ne fait que transiter ; avec le développement du GNL, les terminaux

<sup>1</sup> Les résultats présentés dans cette note sont issus de l'enquête obligatoire annuelle menée par le SoeS (autrefois par l'Observatoire de l'énergie) auprès de l'ensemble des opérateurs du gaz en France, en application de l'article 10 de loi n° 2003-8 du 3 janvier 2003 relative aux marchés du gaz et de l'électricité et au service public de l'énergie. Les données chiffrées sont consultables sur le site [www.industrie.gouv.fr/energie](http://www.industrie.gouv.fr/energie).

méthaniers en projet permettront l'arrivée de gaz à destination de la France mais aussi sans doute d'une partie de l'Europe.

Le gaz arrive en France par six points principaux d'entrée.

- Taisnières (Nord-Pas-de-Calais) reçoit :
  - tout le gaz à bas pouvoir calorifique (compris entre 9,5 kWh/m<sup>3</sup> et 10,5 kWh/m<sup>3</sup>) qui représente 10% des entrées totales de gaz en France en 2007 ; ce gaz provient de Groningen (Pays-Bas) en transitant par la Belgique.
  - du gaz à haut pouvoir calorifique (compris entre 10,6 kWh/m<sup>3</sup> et 12,8 kWh/m<sup>3</sup>) (20% des entrées) en provenance de :
    - Norvège en transitant par les Pays Bas et la Belgique dans le gazoduc Segeo ;
    - Zeebrugge par le gazoduc Finpipe. Le hub de Zeebrugge est relié par l'interconnector au Royaume Uni, il reçoit du gaz de Norvège par le gazoduc Zeepipe et il est un terminal méthanier très important pouvant accueillir 110 méthaniers de provenances variées.
- Dunkerque (Nord-Pas-de-Calais) reçoit du gaz arrivant directement depuis la Norvège par le gazoduc Franpipe (30% des entrées).
- Obergailbach (Lorraine) reçoit le gaz qui vient de Russie en transitant soit par l'Allemagne soit par l'Autriche et la République Tchèque (14% des entrées en France).
- Fos-sur-mer (PACA). Le terminal méthanier de Fos Tonkin, qui a une capacité de 83 TWh par an (chiffre 2008), reçoit du GNL en provenance d'Algérie et d'Égypte, soit 11% des entrées totales en 2007 ; les entrées par Fos sont les seules à progresser depuis 2004. Le terminal de Fos Cavaou qui devrait être mis en service au premier semestre 2009 aura une capacité annuelle de 96 TWh.
- Montoir de Bretagne (Pays de la Loire). Ce terminal a une capacité annuelle de 120 TWh, il reçoit du GNL en provenance d'Algérie et du Nigeria (15% des entrées).
- Biriou (Aquitaine), nouvelle interconnexion avec l'Espagne entrée en service au premier semestre 2006 : le nouveau gazoduc Euskadour relie le port de Bilbao à Lussagnet (stockage du Sud-Ouest) (entrées encore très faibles).

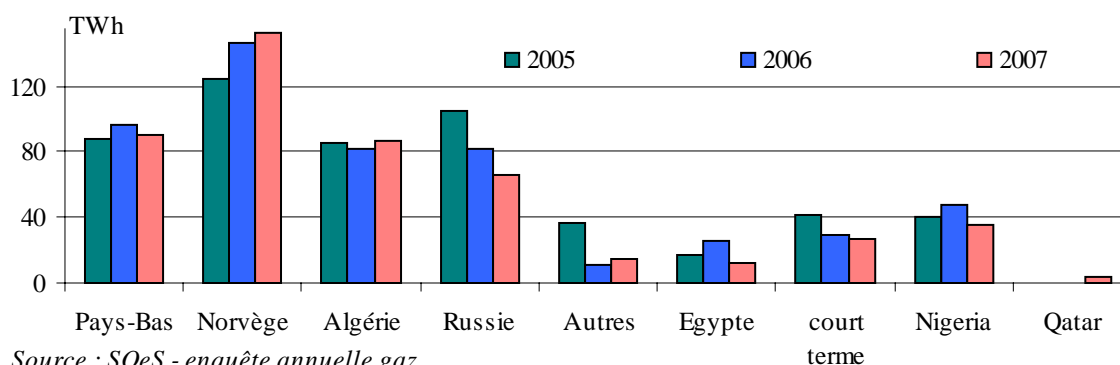
Une partie du gaz entrant en France (environ 16%) ne fait que transiter ou est "exporté" par deux principaux points de sortie :

- Vers la Suisse par Oltingue (Alsace) (67% des sorties de gaz de France en 2007),
- Vers l'Espagne par Larrau (Aquitaine) (27%).

Le gaz est transporté en France par deux opérateurs, GRTgaz et TIGF pour le sud ouest de la France, sur un réseau de 36 620 km.

**Le solde net des entrées-sorties de gaz naturel** en France passe de 510,0 TWh en 2006 à 479,6 TWh en 2007, soit une diminution de -6,0% (après -3,1% en 2006). Le portefeuille des importations s'est modifié en 2007 par rapport à 2006 : les importations en GNL ont très sensiblement baissé (-10%), et représentent 30% des entrées nettes ; les importations par des contrats de long terme ont globalement diminué de -4,4% ; les contrats de court terme ont été un peu moins sollicités en 2007 : ils représentent moins de 6% des entrées nettes de gaz naturel en 2007 comme en 2006 (contre près de 8% en 2005).

#### Origine géographique des importations



#### Stockage

Les stockages souterrains ont été développés pour faire face à la saisonnalité de la demande de gaz naturel, assurer la sécurité d'approvisionnement et permettre une meilleure gestion du réseau de transport.

L'activité de stockage souterrain de gaz est soumise à l'autorisation du ministre chargé de l'énergie. La France est aujourd'hui dotée de deux types de stockages en nappe aquifère ou en cavité saline. Les stockages souterrains

français sont exploités par Gaz de France (79% des capacités françaises), qui gère 12 stockages, dont 9 en nappe aquifère (centrés sur le Bassin parisien) et 3 en cavité saline (dans le sud-est) et par TIGF, qui exploite dans le sud-ouest deux sites en nappe aquifère : Izaute et Lussagnet (21% des capacités françaises).

L'accès des tiers aux stockages souterrains est organisé en fonction de l'usage saisonnier de ces infrastructures (remplissage en été, soutirage en hiver) et se doit d'être mis en œuvre de façon transparente et non discriminatoire. En pratique, chaque fournisseur dispose d'un droit d'accès à des capacités de stockage directement déduites des besoins de modulation des clients qu'il alimente.

*Les stocks utiles<sup>2</sup> (mesurés au 31 décembre)*, qui avaient progressé en 2005 de 7,3 TWh et en 2006 de 11,7 TWh, sont plus bas en décembre 2007 qu'en décembre 2006 de 5,6 TWh. Les stocks avoisinaient 98 TWh fin décembre 2007. A la fin de l'hiver dernier (31 mars 2008), les stocks utiles étaient à un niveau exceptionnellement élevé (50,5 TWh). En 2005 et 2006 ils étaient de l'ordre de 20 TWh, ce qui était un niveau faible.

### *Distribution*

En aval du réseau de transport, la desserte du gaz naturel jusqu'aux consommateurs domestiques, tertiaires ou petits industriels s'effectue par les réseaux de distribution qui acheminent le gaz à basse pression jusqu'aux consommateurs.

La distribution de gaz naturel assurée par Gaz de France et par vingt-deux entreprises locales de distribution (ELD) est une activité gérée par les collectivités territoriales, via des contrats de concession ou des règlements de service.

Environ 9 550 communes françaises sont desservies en gaz naturel, ce qui représente une proportion relativement faible du nombre de communes, mais permet à près de 80% de la population française d'avoir accès au gaz. La quasi totalité des communes de plus de 10 000 habitants est desservie. Les réseaux de distribution ont une longueur totale de 193 300 km, ce qui les place au deuxième rang européen, après les réseaux allemands.

La distribution du gaz naturel, tout comme le transport et les terminaux méthaniers, sont des activités régulées par la Commission de régulation de l'énergie (CRE). Les tarifs d'accès aux réseaux de transport et de distribution ainsi que les tarifs d'utilisation des terminaux méthaniers sont fixés sur proposition du régulateur par arrêté du ministre chargé de l'énergie.

### *Commercialisation : en 2007, les ventes de gaz baissent*

L'activité de vente de gaz qui se situe à l'interface entre les distributeurs et les consommateurs finals est ouverte à la concurrence, sous condition d'autorisation administrative délivrée par le ministre chargé de l'énergie. Le marché français de la fourniture de gaz naturel est le 5<sup>ème</sup> marché mondial en volume ouvert à la concurrence.

Depuis juillet 2007, le marché du gaz est totalement ouvert à la concurrence, y compris pour les particuliers. En 2007, une quarantaine de fournisseurs en plus de Gaz de France et des vingt-deux ELD (entreprises locales de distribution, dépendant de collectivités territoriales) avaient une autorisation de fourniture de gaz ; vingt-et-un fournisseurs alternatifs ont répondu à l'enquête annuelle de 2007 (tous les fournisseurs autorisés ne sont pas actifs).

Les ventes de gaz en 2007 sont en baisse par rapport aux années précédentes, notamment dans les secteurs qui utilisent le gaz pour le chauffage du fait de la douceur du climat et de la stagnation du nombre de clients résidentiels : le nombre de clients individuels ne progresse plus guère que de 0,5% entre 2005 et 2006 et de moins de 0,2% entre 2006 et 2007, contre plus de +4,5% entre 2004 et 2005.

Dans les logements neufs, en particulier dans les maisons individuelles, le gaz, depuis que son prix est assez élevé, est très fortement concurrencé par l'électricité qui représenterait plus de 70% des nouvelles installations. Dans ce secteur, Gaz de France vend 96% du gaz, les ELD un peu moins de 4%. Les ventes des fournisseurs alternatifs sont encore négligeables en 2007 car le marché ne s'est ouvert qu'en juillet 2007 ; les ménages qui ont déménagé depuis le 1<sup>er</sup> juillet 2007 sont pratiquement les seuls à faire appel à un fournisseur alternatif, les autres n'ayant pas d'intérêt à quitter les fournisseurs historiques auprès desquels ils bénéficient de tarifs réglementés plus intéressants que le marché libre. Avec 166 TWh, le secteur résidentiel est en baisse de 12% sur 2006. Il représente un tiers du marché total.

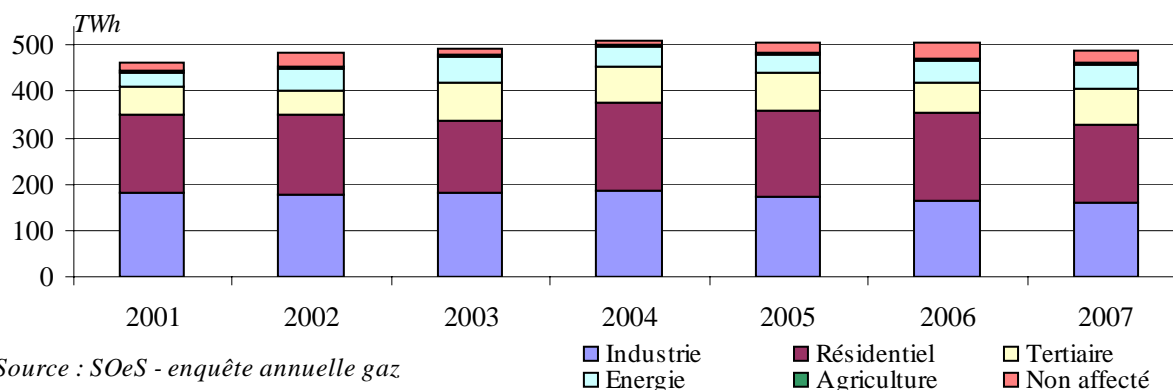
Les ventes de gaz aux professionnels sont stabilisées à 320 TWh en 2007 contre 318 TWh en 2006 et 319 TWh en 2005. Elles sont en baisse dans l'industrie mais en forte progression dans le secteur des raffineries, où le gaz, moins polluant, se substitue aux produits pétroliers. L'ouverture du marché des professionnels progresse régulièrement : les DNN conservent environ 2% du marché, les fournisseurs alternatifs ont vu leur part passer de 15% en 2005 à près de 34% en 2007.

---

<sup>2</sup> Une partie seulement du gaz stocké est récupérable, le "gaz utile", l'autre partie du gaz stocké, le "gaz coussin" est indispensable au fonctionnement du stockage.

60% du gaz est vendu dans sept régions principales : Ile-de-France (19,3%), Rhône-Alpes (9,9%), Nord-Pas-de-Calais (8,3%), Haute-Normandie (6,7%), Provence-Alpes-Côte d'Azur (5,8%), Lorraine (5,1%), Aquitaine (4,9%). En Ile-de-France les ventes sont très largement destinées au secteur résidentiel, alors que dans les autres régions, en particulier en Haute-Normandie, les ventes aux professionnels sont plus importantes.

#### Ventes de gaz par grand secteur économique



Source : SOeS - enquête annuelle gaz

#### La place du gaz dans le bouquet énergétique français paraît stabilisée depuis 2005

Depuis 1973, la consommation de gaz a crû plus rapidement (+3,4% en moyenne annuelle) que celle des autres énergies (+1,3%). Depuis 2000, la croissance de la consommation de gaz s'est ralentie et n'est plus que de +1,2% en moyenne annuelle (+0,4% pour l'ensemble des énergies). En 2007, le gaz représente 14,8% de la consommation d'énergie contre 7,4% en 1973.

La consommation moyenne par habitant a été multipliée par 2,7 entre 1973 et 2007 ; elle est passée de 3,3 MWh par habitant en 1973 à 8,3 MWh en 2000 (presque linéairement) et est quasi stable à 8,7 MWh depuis 2001. L'intensité énergétique totale du gaz, qui rapporte la consommation énergétique finale au PIB total, est passée de 100 en 1973 à 206 en 2007. Depuis 2002, l'intensité énergétique baisse sensiblement.

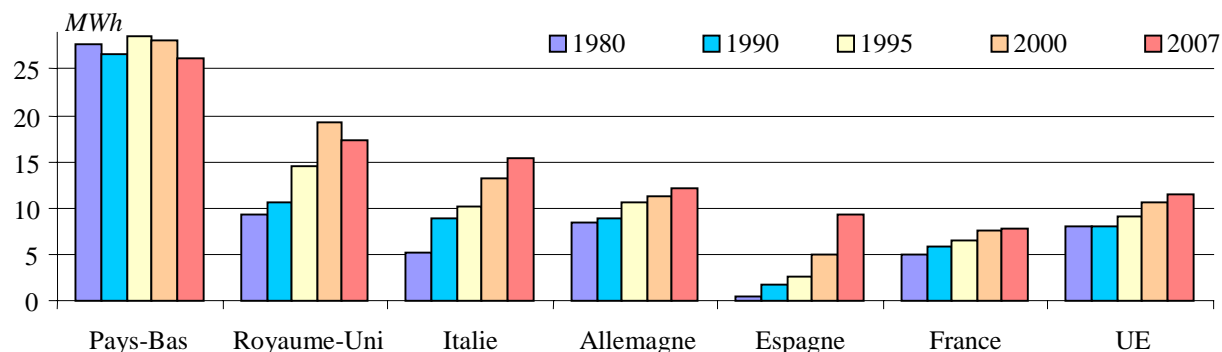
#### La consommation primaire de gaz naturel dans l'Union européenne se ralentit depuis 2005

La consommation primaire de gaz naturel dans l'UE à 27 est passée de 2 060 TWh en 1973 à 5 600 TWh en 2006, soit une croissance annuelle moyenne de 3,0%. Contrairement à la France, les autres pays européens utilisent une grande partie du gaz pour la production d'électricité.

La part de la France dans la consommation de gaz de l'UE est restée stable sur toute la période : entre 9 et 9,5% du total. Le Royaume Uni (18,5%), l'Allemagne (18,2%), l'Italie (15,8%), les Pays-Bas (7,8%) et l'Espagne (7,1%) sont les autres plus gros consommateurs européens.

Rapportée au nombre d'habitants, la consommation de gaz en France (8,1 MWh/hab en 2006) est plus faible que dans l'ensemble de l'Union Européenne à 27 (11,5 MWh/hab).

#### Consommation de gaz naturel par habitant



Source : AIE

Directeur de la publication : Bernard Nanot (par interim)  
 Contact : [veronique.paquel@industrie.gouv.fr](mailto:veronique.paquel@industrie.gouv.fr)  
 Commissariat Général au Développement Durable  
 Service de l'Observation et des Statistiques  
 Sous-direction de l'observation de l'énergie et des matières premières  
 61 bd Vincent Auriol - Télédéc 162 - 75703 Paris Cedex 13  
 Téléphone: 01 44 97 07 40 Télécopie : 01 44 97 09 69

## INFRASTRUCTURES DE TRANSPORT, DISTRIBUTION ET STOCKAGE DE GAZ NATUREL

### Canalisations de transport et de distribution de gaz au 31 décembre (1)

Unité : kilomètre

	1973	1979	1985	1990	1995	2000	2002	2003	2004	2006	2007
Transport	17 974	22 678	26 619	30 162	31 759	34 232	35 133	35 762	35 740	36 510	36 617
Distribution	71 392	84 030	104 226	119 150	136 860	159 020	171 339	176 541	179 820	190 715	193 330

Source : SOeS-enquête annuelle gaz

(1) Y compris les canalisations dépendant des directions régionales de GDF ainsi que celles de Total Fina Elf, GSO, régies et entreprises distributrices non nationalisées.

### Caractéristiques des terminaux français en activité de Fos-Tonkin et Montoir de Bretagne.

	Capacité d'accueil annuelle	Date de mise en service	Date de fin de vie (ou remise à niveau éventuelle)	Origine habituelle du GNL	Capacités des navires
Fos Tonkin	5,5 Gm3/an (7Gm3/an jusqu'en 2007)	1972	fin 2014	Algérie	moins de 75 000 m3
Montoir de Bretagne	10 Gm3/an	1980	fin 2021	Algérie Nigeria	de 75 000 m3 à 160 000 m3

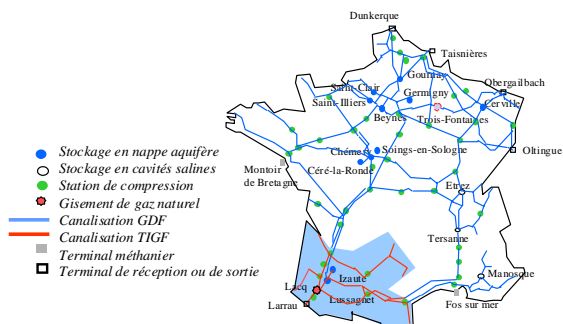
Source : DGEC

### Capacités de stockage en France

Région		Année de mise en service	Profondeur en m	Volume utile (GWh)
<b>Stockages aquifères</b>				
Aquitaine	Lussagnet	1957	600	28 000
	Izaute	1981	530	
Lorraine	Cerville	1970	470	6 800
Picardie	Gournay	1976	720	12 700
Ile-de-France Nord	Germigny	1982	850	13 100
	Saint-Clair sur Epte	1981	740	
Ile-de-France Sud	Saint-Illiers	1965	470	12 500
	Beynes supérieure	1956	400	
	Beynes profond	1975	740	
Centre	Chémery	1968	1085	48 200
	Soings en Sologne	1981	1140	
	Céré la Ronde	1993	910	
<b>Cavités salines</b>				
Rhône-Alpes	Tersanne	1970	1400	
	Etrez	1979	1400	
Provence-Alpes-Côte d'Azur	Manosque	1993	900	

Source : DGEC

### Réseaux de transport, stockage, compression et production de gaz naturel début 2008

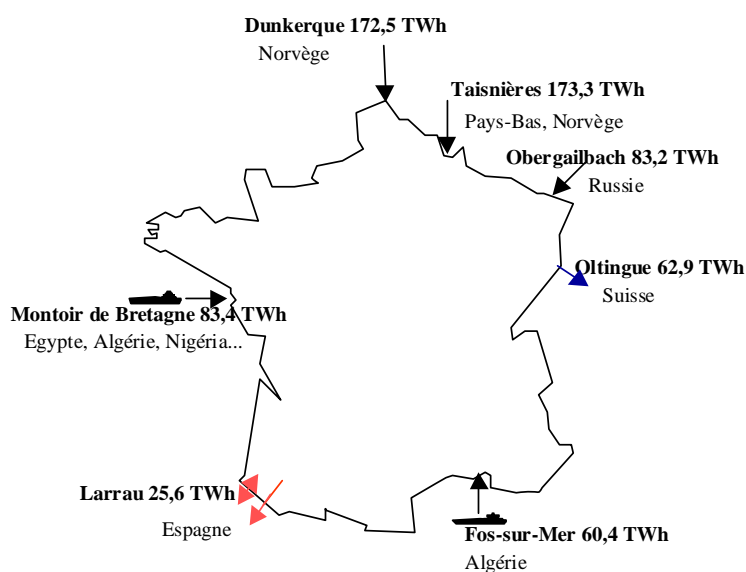


Source : SOeS

## ENTREES SORTIES DE GAZ NATUREL EN FRANCE

GWh	2004	2005	2006	2007
Taisnières B	77	68	66	59
Taisnières H	124	115	109	114
Dunkerque	176	181	170	173
Obergailbach	109	113	91	83
Fos	40	58	62	83
Montoir de Bretagne	78	86	99	60
Urrugne			1	1
Autres	1	1	1	1
<b>Ensemble des entrées</b>	<b>605</b>	<b>620</b>	<b>598</b>	<b>574</b>
Oltingue	62	63	65	63
Larrau	26	25	19	26
Autres		6	4	6
<b>Ensemble des sorties</b>	<b>88</b>	<b>94</b>	<b>88</b>	<b>94</b>
<b>Solde : importations nettes</b>	<b>517</b>	<b>526</b>	<b>510</b>	<b>480</b>
dont GNL	118	144	160	144
sorties/entrées	15%	15%	15%	16%

Source : SOeS-enquête annuelle gaz



## PRODUCTION

GWh PCS

Gaz naturel	2004	2005	2006	2007
Aquitaine	12 630	10 301	12 573	11 108,2
Lorraine	1 367	1 442	1 105	721,2
Champagne-Ardennes	317			
<b>Total</b>	<b>14 314</b>	<b>11 743</b>	<b>13 678</b>	<b>11 829</b>

Gaz industriels	2004	2005	2006	2007
Nord - Pas de Calais	9 755	9 755	10 860	ND
Lorraine	7 271	7 271	7 190	ND
PACA	9 797	9 797	9 429	ND
<b>Total</b>	<b>26 824</b>	<b>26 824</b>	<b>27 479</b>	<b>ND</b>

## IMPORTATIONS DE GAZ NATUREL

<i>TWh</i>	1973	1980	1985	1990	1995	2000	2005	2006	2007
Pays-Bas	81	109	77	42	51	56	87	96	90
Norvège	0	27	27	63	89	140	124	147	153
Russie	0	38	71	109	134	134	105	81	66
Algérie	18	23	88	104	85	113	86	82	87
Egypte	0	0	0	0	0	0	17	25	13
Marchés de court terme	0	0	0	0	0	21	41	29	27
Autres provenances	0	13	0	0	6	8	77	58	53
<b>Total des importations</b>	<b>99</b>	<b>197</b>	<b>263</b>	<b>319</b>	<b>358</b>	<b>442</b>	<b>419</b>	<b>431</b>	<b>409</b>

Source : SOeS-enquête mensuelle gaz

## STOCKS DE GAZ NATUREL

### Niveau des stocks utiles

<i>TWh</i>	2004	2005	2006	2007	2008
Fin mars	48,3	22,3	19,1	34,8	50,5
Fin décembre	84,5	91,8	103,5	97,9	

Source : SOeS-enquête mensuelle gaz

### Variation de stocks au 31 décembre

<i>TWh</i>	1973	1980	1985	1990	1995	2000	2005	2006	2007
Variation de stocks au 31 décembre	4,5	11,7	5,8	20,8	8,0	19,6	7,3	11,7	-5,6

Source : SOeS-enquête annuelle gaz

## FOURNITURE DE GAZ NATUREL PAR SECTEUR UTILISATEUR

GWh	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Energie	31 564	47 928	55 312	41 269	37 577	49 347	55 043
<i>Raffinage de pétrole</i>	1 637	3 128	2 602	3 056	1 793	8 034	9 758
<i>Producteurs d'électricité et de chaleur</i>	29 351	44 240	52 108	37 493	34 938	40 665	44 713
Agriculture	4 405	4 137	3 870	4 281	3 876	3 518	3 203
Industrie	183 224	177 589	182 885	184 055	172 304	163 771	161 298
<i>Industrie agro-alimentaire</i>	31 637	32 477	32 234	34 439	28 537	28 117	30 801
<i>Industrie des biens de consommation</i>	27 595	27 139	26 268	27 090	23 900	28 275	19 726
<i>Industrie des biens intermédiaires</i>	15 061	13 985	14 710	15 612	14 599	14 118	14 235
<i>dont : sidérurgie</i>	103 526	95 275	103 444	99 786	97 286	87 312	89 081
<i>dont : sidérurgie</i>	7 556	7 483	7 625	8 031	7 848	8 287	8 182
<i>Autres industries (yc BTP)</i>	5 406	8 712	6 230	7 128	7 982	5 949	7 454
Tertiaire	59 653	53 243	83 255	80 296	83 652	65 135	76 888
Résidentiel	166 802	170 904	154 984	190 784	186 753	188 846	165 766
non affecté	15 573	30 569	10 074	8 080	21 390	36 135	25 003
<b>Ensemble</b>	<b>461 221</b>	<b>484 371</b>	<b>490 380</b>	<b>508 765</b>	<b>505 552</b>	<b>506 752</b>	<b>487 201</b>
<i>Dont ventes aux professionnels</i>	294 419	313 467	335 396	317 980	318 799	317 907	321 435
nombre de clients individuels				10 254	10 750	10 804	10 823

Source : SOeS-enquête annuelle gaz

## FOURNITURE DE GAZ NATUREL PAR REGION

2007

TWh	Résidentiel	Tertiaire E40 à E51	Agriculture E10 et E11	Secteur de l'énergie E1 à E9	Industrie agro alimentaire E12 à E14	Industries des biens de consomma tion E28, E34, E35	Industrie des biens d'équipe ment E30 à E33	Industrie des biens intermé diaires E15 à E27, E29, E36, E37	Industrie	Ensemble
Alsace	4,8	3,2	0,1	1,1	1,4	1,2	0,8	6,0	9,8	19,0
Aquitaine	7,7	3,3	0,2	2,6	0,7	2,5	0,5	5,6	10,2	24,1
Auvergne	3,7	1,4	0,0	0,4	0,4	0,2	0,2	2,0	3,2	8,7
Basse Normandie	2,8	1,5	0,0	0,2	1,1	0,2	0,3	2,1	4,1	8,6
Bourgogne	5,4	2,7	0,0	1,6	0,6	0,3	0,5	1,9	3,9	13,6
Bretagne	4,4	2,6	0,9	0,7	2,2	1,1	0,6	1,4	5,9	14,5
Centre	6,5	2,6	0,2	1,2	1,6	1,1	0,6	1,4	5,7	16,2
Champagne-Ardenne	4,5	2,9	0,1	1,1	1,3	0,7	0,3	1,5	4,4	12,9
Corse						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Franche-Comté	2,9	1,9	0,0	0,4	0,4	0,0	0,6	1,8	3,0	8,2
Haute Normandie	5,4	1,7	0,0	10,6	1,6	0,7	0,7	11,1	14,9	32,5
Ile de France	42,8	18,0	0,1	16,9	1,3	1,4	2,4	8,2	16,2	94,0
Languedoc-Roussillon	4,2	1,7	0,1	0,6	0,7	0,2	0,0	1,7	3,0	9,5
Limousin	1,6	0,7	0,0	0,1	0,2	1,4	0,4	0,6	2,9	5,3
Lorraine	9,6	3,5	0,1	3,6	0,6	0,7	0,9	5,3	8,3	25,1
Midi-Pyrénées	6,4	2,5	0,0	0,4	0,5	1,0	0,7	2,9	5,9	15,3
Nord - Pas de Calais	15,0	4,4	0,1	3,0	6,3	1,4	1,4	7,6	18,0	40,5
Provence Alpes côte d'Azur	8,8	6,1	0,5	3,3	1,3	0,5	0,2	6,8	9,7	28,3
Pays de la Loire	6,4	3,8	0,5	1,3	1,9	0,8	0,7	1,4	5,3	17,3
Picardie	5,0	3,0	0,0	1,9	4,5	1,3	0,5	3,7	10,6	20,4
Poitou Charentes	2,8	1,2	0,1	0,5	1,1	0,8	0,3	1,3	3,8	8,4
Rhône-Alpes	15,0	8,1	0,1	3,5	1,0	2,3	1,5	15,1	21,6	48,4
non déterminé	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	17,2
<b>Total</b>	<b>165,7</b>	<b>76,7</b>	<b>3,2</b>	<b>55,0</b>	<b>30,8</b>	<b>19,7</b>	<b>14,2</b>	<b>89,3</b>	<b>187,3</b>	<b>488,0</b>

Source : SOeS-enquête annuelle gaz

2006

TWh	Résidentiel	Tertiaire E40 à E51	Agriculture E10 et E11	Secteur de l'énergie E1 à E9	Industrie agro alimentaire E12 à E14	Industries des biens de consomma tion E28, E34, E35	Industrie des biens d'équipe ment E30 à E33	Industrie des biens intermé diaires E15 à E27, E29, E36, E37	Industrie	Ensemble
Alsace	5,8	3,2	0,1	1,1	2,0	1,6	1,0	5,6	11,2	21,4
Aquitaine	9,1	2,9	0,2	1,5	0,7	4,4	0,4	5,7	12,9	26,6
Auvergne	3,9	1,1	0,1	0,3	0,4	0,2	0,1	2,5	4,1	9,5
Basse Normandie	3,3	1,2	0,0	0,2	1,4	0,2	0,3	0,5	3,3	7,9
Bourgogne	6,0	2,2	0,1	0,9	0,5	0,3	0,5	2,2	4,9	14,1
Bretagne	5,7	2,5	1,0	0,8	2,5	0,7	0,6	0,7	5,9	15,9
Centre	7,4	2,3	0,3	1,7	1,6	1,4	0,5	1,6	7,0	18,7
Champagne-Ardenne	5,1	2,6	0,1	0,9	1,3	0,6	0,4	1,9	5,5	14,1
Corse						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Franche-Comté	3,3	1,5	0,0	0,3	0,3	0,1	0,6	2,5	4,3	9,4
Haute Normandie	5,8	1,7	0,0	10,1	1,1	1,7	0,7	6,0	10,9	28,6
Ile de France	47,3	13,1	0,1	14,0	1,0	2,4	2,3	6,7	27,6	102,1
Languedoc-Roussillon	4,7	1,8	0,1	0,3	0,7	0,1	0,0	1,6	3,5	10,4
Limousin	1,8	0,5	0,0	0,1	0,2	1,5	0,1	0,3	2,6	5,0
Lorraine	10,5	3,1	0,1	3,3	0,7	2,4	1,0	7,1	13,2	30,1
Midi-Pyrénées	6,6	2,2	0,0	0,2	0,4	0,9	0,7	1,8	5,5	14,6
Nord - Pas de Calais	18,8	3,6	0,0	4,8	5,9	2,4	1,8	11,6	25,3	52,6
Provence Alpes côte d'Azur	9,4	4,6	0,5	3,4	0,6	1,1	0,2	8,0	11,7	29,6
Pays de la Loire	8,4	3,7	0,6	1,2	2,1	0,8	0,7	1,3	6,7	20,6
Picardie	5,9	2,7	0,0	1,8	3,0	2,1	0,3	4,4	12,4	22,8
Poitou Charentes	3,6	1,2	0,1	0,3	0,5	0,9	0,3	1,7	4,2	9,3
Rhône-Alpes	16,3	7,4	0,1	2,5	1,0	2,3	1,6	13,6	22,2	48,5
non déterminé	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	7,0	7,3
<b>Total</b>	<b>188,8</b>	<b>65,1</b>	<b>3,5</b>	<b>49,8</b>	<b>28,1</b>	<b>28,3</b>	<b>14,1</b>	<b>87,3</b>	<b>211,9</b>	<b>519,2</b>

Source : SOeS-enquête annuelle gaz

## 2005

<i>TWh</i>	Résidentiel	Tertiaire E40 à E51	Agriculture E10 et E11	Secteur de l'énergie E1 à E9	Industrie agro alimentaire E12 à E14	Industries des biens de consomma tion E28, E34, E35	Industrie des biens d'équipe ment E30 à E33	Industrie des biens intermé diaires E15 à E27, E29, E36, E37	Industrie	Ensemble
Alsace	5,4	3,8	0,1	1,1	1,7	1,4	1,0	11,0	15,6	25,9
Aquitaine	9,3	3,4	0,2	1,5	0,7	2,9	0,4	6,1	10,7	25,0
Auvergne	4,0	1,7	0,0	0,3	0,4	0,3	0,1	2,9	4,0	10,0
Basse Normandie	3,1	1,5	0,0	0,2	1,4	0,2	0,3	0,4	2,8	7,6
Bourgogne	5,8	2,9	0,1	1,0	0,4	0,1	0,5	2,3	4,1	13,8
Bretagne	5,5	3,3	1,1	0,6	2,6	0,3	0,2	0,7	4,5	14,9
Centre	7,4	3,0	0,3	1,0	1,4	1,1	0,4	1,8	6,0	17,7
Champagne-Ardenne	5,1	3,1	0,1	0,7	1,5	0,6	0,5	2,0	5,4	14,4
Corse						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Franche-Comté	3,2	1,8	0,0	0,1	0,2	0,1	0,7	2,6	4,0	9,2
Haute Normandie	5,4	2,1	0,0	3,3	0,7	1,8	0,7	8,1	12,2	22,9
Ile de France	46,7	16,6	0,1	8,9	1,1	0,3	2,4	8,2	19,9	92,3
Languedoc-Roussillon	4,9	2,4	0,1	0,2	0,4	0,0	0,0	1,5	2,5	10,2
Limousin	1,7	0,7	0,0	0,3	0,1	0,1	0,1	0,3	0,9	3,6
Lorraine	10,1	3,9	0,1	2,2	0,7	2,6	1,0	8,8	14,1	30,4
Midi-Pyrénées	6,7	3,0	0,0	0,2	0,4	1,1	0,6	2,1	4,9	14,9
Nord - Pas de Calais	17,7	4,9	0,0	8,1	6,1	2,6	2,0	9,2	22,7	53,4
Provence Alpes côte d'Azur	10,7	6,2	0,7	3,0	0,8	0,5	0,2	7,3	9,9	30,5
Pays de la Loire	7,4	4,8	0,6	0,7	2,0	1,3	0,8	1,4	6,4	19,9
Picardie	5,8	3,2	0,0	1,0	3,4	1,6	0,3	4,6	10,6	20,6
Poitou Charentes	3,5	1,5	0,1	0,3	0,5	0,9	0,2	1,8	4,0	9,4
Rhône-Alpes	17,3	9,7	0,1	2,1	1,2	2,6	1,6	13,5	20,8	50,1
non déterminé	0,0	0,3	0,0	0,9	0,5	1,6	0,7	0,8	7,2	8,4
<b>Total</b>	<b>186,8</b>	<b>83,7</b>	<b>3,9</b>	<b>37,6</b>	<b>28,0</b>	<b>23,9</b>	<b>14,6</b>	<b>97,3</b>	<b>193,2</b>	<b>505,1</b>

Source : SOeS-enquête annuelle gaz

## 2004

<i>TWh</i>	Résidentiel	Tertiaire E40 à E51	Agriculture E10 et E11	Secteur de l'énergie E1 à E9	Industrie agro alimentaire E12 à E14	Industries des biens de consomma tion E28, E34, E35	Industrie des biens d'équipe ment E30 à E33	Industrie des biens intermé diaires E15 à E27, E29, E36, E37	Industrie	Ensemble
Alsace	5,4	3,1	0,1	1,2	2,1	1,8	1,0	5,6	11,0	20,8
Aquitaine	9,2	3,4	0,3	1,5	0,8	1,1	0,4	5,8	9,0	23,4
Auvergne	4,1	1,7	0,0	0,3	0,3	0,3	0,1	1,5	2,5	8,6
Basse Normandie	3,2	1,7	0,0	0,2	1,5	0,1	0,3	0,5	2,7	7,9
Bourgogne	5,7	2,4	0,2	1,0	0,4	0,1	0,5	1,9	3,5	12,8
Bretagne	5,5	3,2	1,1	0,6	2,8	0,3	0,1	0,8	4,4	14,8
Centre	7,3	2,6	0,3	1,3	0,8	1,4	0,5	1,2	4,5	16,1
Champagne-Ardenne	5,3	2,3	0,1	0,9	2,1	0,5	0,5	2,3	6,0	14,6
Corse						0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Franche-Comté	3,1	2,0	0,0	0,1	0,3	0,1	0,9	0,8	2,2	7,5
Haute Normandie	5,9	2,0	0,0	5,7	1,5	1,7	0,7	4,7	9,5	23,1
Ile de France	48,2	16,8	0,1	11,7	1,4	0,5	2,0	12,7	18,5	95,4
Languedoc-Roussillon	5,1	2,0	0,1	0,5	0,4	0,1	0,0	1,5	2,5	10,3
Limousin	1,8	0,7	0,0	0,3	0,2	0,1	0,1	0,2	0,7	3,5
Lorraine	10,1	4,7	0,1	1,9	0,8	2,4	1,5	8,5	14,0	30,8
Midi-Pyrénées	6,9	2,8	0,0	0,2	0,5	1,2	0,6	2,1	4,7	14,6
Nord - Pas de Calais	18,1	5,3	0,1	4,1	6,3	3,0	2,1	10,6	23,1	50,7
Provence Alpes côte d'Azur	10,7	6,1	0,7	4,5	1,0	0,7	0,2	6,9	9,4	31,3
Pays de la Loire	8,7	4,1	0,6	0,8	1,7	0,6	0,6	1,1	4,6	18,8
Picardie	6,0	2,4	0,0	1,7	5,8	1,5	0,6	5,0	13,5	23,6
Poitou Charentes	3,6	1,5	0,1	0,3	0,4	0,5	0,3	0,2	1,6	7,1
Rhône-Alpes	16,7	8,5	0,2	2,3	1,2	2,9	1,5	13,5	20,2	47,9
non déterminé	0,1	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	2,1
<b>Total</b>	<b>190,6</b>	<b>79,9</b>	<b>4,2</b>	<b>41,3</b>	<b>32,4</b>	<b>21,0</b>	<b>14,6</b>	<b>87,2</b>	<b>169,7</b>	<b>485,6</b>

Source : SOeS-enquête annuelle gaz

**DONNEES INTERNATIONALES**
**Consommation de gaz par habitant**
*MWh*

	1971	1980	1985	1990	1995	2000	2005	2006	2006
<b>Etats entrés dans l'UE avant 2004</b>	<b>3,0</b>	<b>6,2</b>	<b>6,7</b>	<b>7,5</b>	<b>9,0</b>	<b>10,8</b>	<b>12,0</b>	<b>11,7</b>	<b>11,7</b>
Allemagne	2,8	8,5	8,1	9,0	10,6	11,3	12,7	12,5	12,5
Autriche	4,9	7,1	7,8	8,7	10,4	10,5	12,8	11,6	11,6
Belgique	6,3	11,7	9,7	10,6	13,5	16,9	18,2	18,4	18,4
Danemark	0,0	0,0	1,7	4,6	7,8	10,8	10,5	10,8	10,8
Espagne	0,1	0,5	0,7	1,6	2,5	4,9	8,9	9,1	9,1
Finlande	0,0	2,1	2,1	5,7	7,2	8,5	8,9	9,5	9,5
<b>France</b>	<b>2,4</b>	<b>5,1</b>	<b>5,6</b>	<b>5,8</b>	<b>6,4</b>	<b>7,6</b>	<b>8,4</b>	<b>8,1</b>	<b>8,1</b>
Grèce	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	2,0	2,7	3,2	3,2
Irlande	0,0	2,8	7,3	6,9	8,4	11,7	10,8	12,2	12,2
Italie	2,6	5,2	6,2	8,9	10,2	13,1	15,6	15,2	15,2
Luxembourg	0,6	15,2	10,6	14,6	17,6	19,7	32,4	33,9	33,9
Pays-Bas	19,6	27,8	28,9	26,6	28,5	28,2	28,0	27,1	27,1
Pologne	2,3	3,2	3,1	3,0	3,0	3,4	4,1	4,2	4,2
Portugal	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	4,6	4,4	4,4
République slovaque	3,7	6,0	7,5	12,4	12,6	13,8	14,1	12,9	12,9
République tchèque	1,1	3,2	5,3	6,5	8,2	9,4	9,7	9,5	9,5
Royaume-Uni	3,8	9,3	10,7	10,7	14,5	19,2	18,4	17,3	17,3
Suède	0,0	0,0	0,1	0,9	1,1	1,1	1,2	1,3	1,3
<b>Etats entrés dans l'UE en 2004</b>	<b>3,7</b>	<b>8,9</b>	<b>9,9</b>	<b>10,9</b>	<b>8,4</b>	<b>9,0</b>	<b>11,2</b>	<b>10,8</b>	<b>10,8</b>
Hongrie	4,1	9,6	10,8	11,1	11,5	12,2	15,5	14,7	14,7
Estonie				10,1	5,2	6,2	7,7	7,8	7,8
Lettonie				11,5	5,2	6,0	7,6	7,9	7,9
Lituanie				16,3	7,2	7,6	9,4	9,3	9,3
Malte	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Chypre	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Slovénie				4,9	4,8	5,4	6,0	5,8	5,8
<b>Etats entrés dans l'UE en 2007</b>	<b>10,0</b>	<b>14,8</b>	<b>14,9</b>	<b>13,9</b>	<b>9,9</b>	<b>7,0</b>	<b>7,4</b>	<b>7,7</b>	<b>7,7</b>
Bulgarie	0,4	4,6	6,7	8,0	7,1	4,7	4,7	4,9	4,9
Roumanie	14,1	18,8	18,2	16,1	11,0	7,9	8,3	8,7	8,7
<b>Union européenne - 27</b>	<b>3,5</b>	<b>6,9</b>	<b>7,3</b>	<b>8,1</b>	<b>9,0</b>	<b>10,5</b>	<b>11,7</b>	<b>11,5</b>	<b>11,5</b>

*Source : AIE*
**Consommation de gaz dans l'Union européenne**
*TWh*

	1971	1980	1985	1990	1995	2000	2005	2006	2007
<b>Etats entrés dans l'UE avant 2004</b>	<b>1 157</b>	<b>2 539</b>	<b>2 762</b>	<b>3 135</b>	<b>3 824</b>	<b>4 684</b>	<b>5 320</b>	<b>5 213</b>	<b>5 166</b>
Allemagne	217	662	630	710	870	929	1 045	1 027	990
Autriche	37	54	59	67	82	84	106	96	94
Belgique	61	115	95	106	137	173	190	194	192
Danemark	0	0	9	23	41	57	57	59	52
Espagne	5	19	28	64	100	197	386	401	415
Finlande	0	10	10	28	37	44	46	50	48
<b>France</b>	<b>126</b>	<b>280</b>	<b>318</b>	<b>336</b>	<b>382</b>	<b>462</b>	<b>531</b>	<b>512</b>	<b>496</b>
Grèce	0	0	1	2	1	22	30	36	44
Irlande	0	10	26	24	30	44	45	52	55
Italie	140	294	351	504	577	749	913	894	898
Luxembourg	0	5	4	6	7	9	15	16	15
Pays-Bas	258	393	418	398	440	449	456	443	430
Pologne	74	113	115	115	116	129	158	160	159
Portugal	0	0	0	0	0	26	48	47	47
République slovaque	17	30	39	66	67	75	76	69	66
République tchèque	11	33	55	68	85	97	100	98	93
Royaume-Uni	212	521	603	610	841	1 129	1 106	1 048	1 058
Suède	0	0	1	7	10	10	11	11	12
<b>Etats entrés dans l'UE en 2004</b>	<b>42</b>	<b>103</b>	<b>114</b>	<b>232</b>	<b>175</b>	<b>185</b>	<b>228</b>	<b>220</b>	<b>220</b>
Hongrie	42	103	114	115	119	125	156	148	139
Estonie				16	8	9	10	10	10
Lettonie				31	13	14	18	18	18
Lituanie				60	26	27	32	32	32
Malte				0	0	0	0	0	0
Chypre				0	0	0	0	0	0
Slovénie				10	10	11	12	12	12
<b>Etats entrés dans l'UE en 2007</b>	<b>291</b>	<b>460</b>	<b>472</b>	<b>442</b>	<b>308</b>	<b>215</b>	<b>216</b>	<b>226</b>	<b>226</b>
Bulgarie	3	41	60	70	59	38	36	37	37
Roumanie	288	418	412	373	249	177	180	189	189
<b>Union européenne - 27</b>	<b>1 491</b>	<b>3 101</b>	<b>3 348</b>	<b>3 810</b>	<b>4 307</b>	<b>5 084</b>	<b>5 765</b>	<b>5 659</b>	<b>5 659</b>

*Source : AIE*