

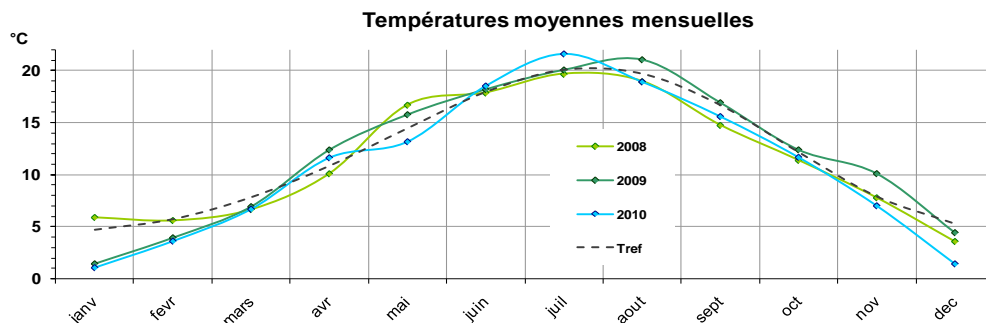
# Consommations de gaz naturel sur le territoire de GRTgaz Année 2010

## 1. CONSOMMATIONS BRUTES <sup>(1)</sup>

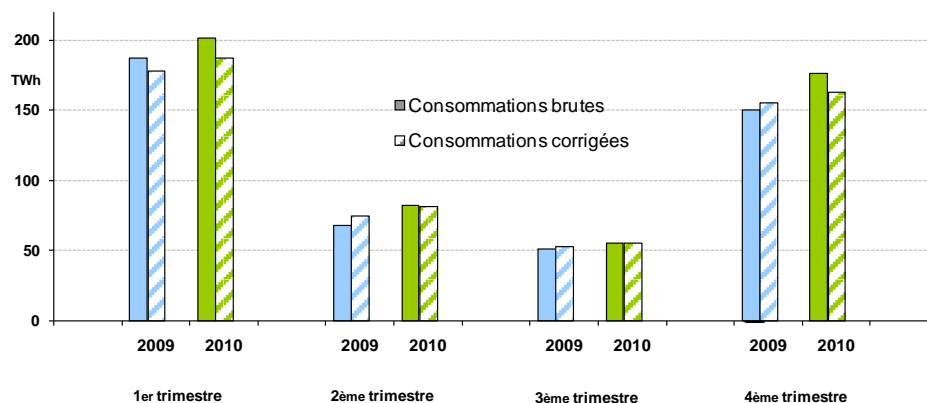
Les températures moyennes pour l'année 2010 indiquent une année globalement plus froide qu'en 2009 :

- Le 1<sup>er</sup> trimestre 2010 (3,8°C) a été froid, même plus froid qu'en 2009 (4,2°C), alors que la température moyenne de référence est de 6,1°C pour ce trimestre.
- La température moyenne du 2<sup>ème</sup> trimestre 2010 (14,4°C) équivaut à la température moyenne de référence (14,4°C) et a été plus froide que celle de 2009 (15,4°C).
- Le 3<sup>ème</sup> trimestre 2010 (18,7°C) a été plus froid qu'en 2009 (19,3°C) et en dessous de la température moyenne de référence (19,8°C)
- Le 4<sup>ème</sup> trimestre 2010 a été froid (6,7°C), plus froid qu'en 2009 (9,0°C), alors que la température moyenne de référence est de 8,4°C pour ce trimestre.

Dans son ensemble, 2010 est l'année la plus froide de ces 5 dernières années (10,9°C pour 12,0°C en 2009) ; à part en avril et juin-juillet, les températures moyennes mensuelles ont toujours été en dessous des températures mensuelles moyennes de référence ; les mois de janvier et de décembre 2010 ont été particulièrement froids. La consommation de gaz naturel est très sensible à la température, en particulier pendant l'hiver gazier (du 1<sup>er</sup> novembre au 31 mars). Ces faibles températures ont contribué à une augmentation de la consommation de gaz cette année, augmentation également portée par la croissance de la consommation des clients industriels directement raccordés au réseau de GRTgaz.



### Consommations brutes et corrigées du climat sur les zones de GRTgaz



<sup>1</sup> Valeurs ne comprenant pas les quantités de gaz naturel utilisées par GRTgaz pour ses propres besoins, notamment le fonctionnement de ses stations de compression.

La consommation brute de gaz naturel sur le territoire de GRTgaz observée en 2010 <sup>(2)</sup> (515,1 TWh) est en hausse de 12,8% par rapport à 2009 (456,8 TWh).

Au cours du 1<sup>er</sup> trimestre 2010, en raison de températures hivernales froides (température moyenne trimestrielle : 3,8°C en 2010, 4,2°C en 2009 et 6,1°C en 2008) et du fait d'une reprise de la consommation des clients industriels, la consommation brute a été importante et supérieure de 7,5% à celle de 2009 (201,4 TWh au lieu de 187,4 en 2009 et 179,1 en 2008) ; la consommation des clients directs sur cette période a augmenté confirmant la reprise après la crise économique de 2008-2009 (54,5 TWh au 1<sup>er</sup> trimestre 2010 pour de 47,2 en 2009 et 50,6 en 2008).

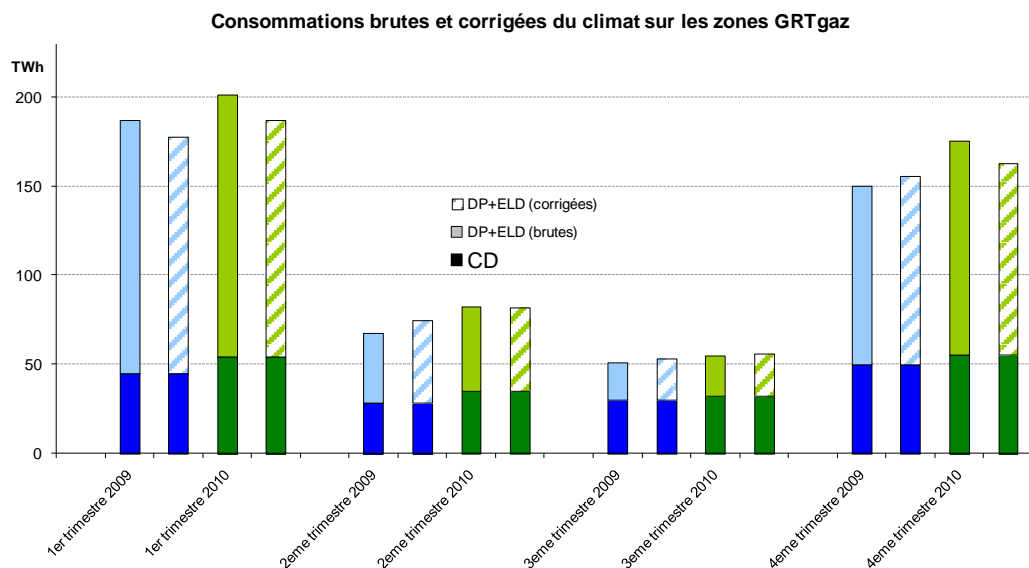
Au 2<sup>ème</sup> trimestre 2010, la consommation brute est en hausse de 22% (82,5 TWh en 2010 pour 67,6 en 2009 et 80,7 en 2008) en raison, d'une part, de la température moyenne plus basse qu'en 2009, et, d'autre part, de la hausse de la consommation des clients industriels (35,3 TWh en 2010 pour 28,6 en 2009 et 33,5 en 2008).

Au 3<sup>ème</sup> trimestre 2010, la consommation brute est en hausse de 7,8% (55,3 TWh en 2010 pour 51,3 en 2009 et 55,7 en 2008) en raison des effets cumulés de températures moyennes plus basses qu'en 2009 et des consommations en hausse des clients industriels (32,4 TWh en 2010 pour 30,2 en 2009 et 30,3 en 2008).

Au 4<sup>ème</sup> trimestre 2010, la consommation brute est en hausse de 16,8% (175,9 TWh en 2010 pour 150,6 en 2009 et 158,6 en 2008) en raison des effets cumulés de températures moyennes plus basses qu'en 2009 et des consommations en hausse des clients industriels (55,8 TWh en 2010 pour 50,2 en 2009 et 44,9 en 2008).

## 2. CONSOMMATIONS CORRIGÉES DU CLIMAT <sup>(3)</sup>

Pour rendre possibles les comparaisons entre deux années climatiquement différentes, GRTgaz procède à une correction climatique des consommations brutes. La correction climatique consiste à évaluer, au moyen d'un modèle statistique, le niveau de consommation qui aurait été constaté pour un climat de référence défini a priori. Le climat de référence retenu par GRTgaz correspond à la moyenne des températures de la période 1974-2003, corrigée de la tendance au réchauffement climatique.



A l'exception d'avril, juin et juillet dont les températures moyennes mensuelles étaient au dessus des moyennes de référence, sur le reste de l'année, 2010 est une année froide, plus froide que 2009, avec des températures moyennes mensuelles en dessous des moyennes de référence. En janvier, février et décembre, les températures moyennes notablement plus basses que le climat de référence ont entraîné une consommation observée notablement supérieure à ce qu'elle aurait été avec le climat de référence.

Les consommations corrigées du 1<sup>er</sup> trimestre 2010 sont donc inférieures de 14 TWh aux consommations brutes (201,4 – 14 = 187,4 TWh). Pour le 2<sup>ème</sup> trimestre 2010 les consommations corrigées sont de 81,9 TWh (82,5 – 0,6 = 81,9 TWh) avec une légère correction climatique car la température moyenne est équivalente à celle de référence. Pour le 3<sup>ème</sup> trimestre

<sup>2</sup> GRTgaz exploite et commercialise le réseau de transport gaz naturel sur les 4/5<sup>è</sup> de la France : l'ensemble de la France à l'exception du sud-ouest qui est desservi par TIGF.

<sup>3</sup> Valeurs ne comprenant pas les quantités de gaz naturel utilisées par GRTgaz pour ses propres besoins, notamment le fonctionnement de ses stations de compression.

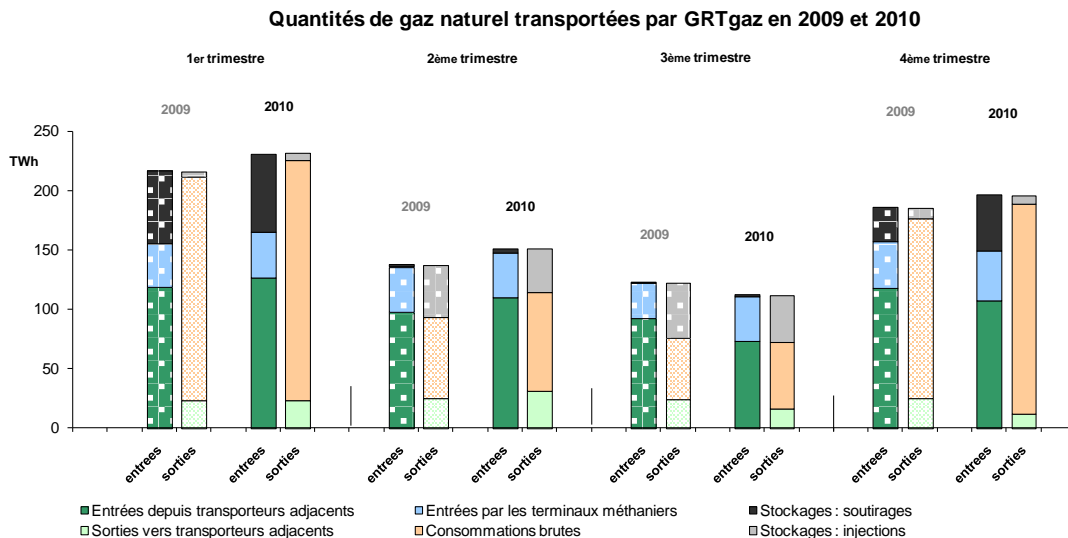
2010 les consommations corrigées sont de 81,8 TWh ( $55,3 + 0,8 = 56,1$  TWh), la température moyenne élevée de juillet par rapport à la référence n'a pas eu d'influence sur les consommations. Pour le 4<sup>ème</sup> trimestre 2010, la période de froid intense amorcée fin novembre conduit à une correction climatique négative de 12,8 TWh ( $175,9 - 12,8 = 163,1$  TWh) Sur l'ensemble de l'année 2010, la consommation corrigée (488,5 TWh) est donc inférieure à la consommation brute observée (515,1 TWh).

La consommation une fois corrigée du climat est en hausse de 6,0% par rapport à 2009 (12,8% sur les données brutes). Cette hausse est largement soutenue par celle des consommations des clients industriels de GRTgaz (178,0 TWh en 2010, +15,5% par rapport à 2009 ; 154,2 TWh en 2009, 159,3 en 2008).

### 3. QUANTITES DE GAZ NATUREL TRANSPORTEES

GRTgaz ne transporte pas seulement le gaz naturel consommé sur son territoire, mais aussi celui destiné aux transporteurs adjacents et aux stockages souterrains raccordés à son réseau.

En 2010, les consommations ont représenté 75% du total des quantités transportées, la livraison aux transporteurs adjacents 12% et l'injection dans les stockages souterrains 13%. Ces deux dernières utilisations répondent à des besoins spécifiques des expéditeurs : transit par le réseau de GRTgaz pour alimenter les consommateurs d'autres pays, d'une part ; constitution et reconstitution du stock de gaz naturel pour faire face à la saisonnalité des consommations, d'autre part.



Les quantités de gaz naturel transportées évoluent de façon différente en fonction de leur finalité : entre 2009 et 2010, les quantités de gaz livrées aux transporteurs adjacents ont baissé de 17,8%, les consommations ont augmenté de 12,6%, et les quantités injectées dans les stockages souterrains sont en baisse de 12,5%.

	Livraisons aux transporteurs adjacents	Consommations y compris de GRTgaz <sup>(4)</sup>	Injections dans les stockages souterrains	TOTAL
<b>2010</b>	81,6 TWh	517,1 TWh	89,7 TWh	688,4 TWh
<b>2009</b>	99,3 TWh	459,3 TWh	102,5 TWh	661,1 TWh
<b>Écarts</b>	-17,8%	+ 12,6%	-12,5%	+ 4,0%

GRTgaz est une société de GDF SUEZ. Son rôle consiste à exploiter, entretenir et développer le réseau de transport de gaz naturel en France sur la majeure partie du territoire national, soit un réseau d'environ 32 000 km. GRTgaz accomplit une double mission : acheminer le gaz naturel vendu par les fournisseurs (français et européens) dans des conditions de coûts et de sécurité optimales ; développer le réseau de transport pour assurer une plus grande fluidité des échanges de gaz naturel et renforcer ainsi la sécurité d'approvisionnement.

<sup>4</sup> Il s'agit des quantités consommées par les gros consommateurs raccordés directement au réseau de GRTgaz, par des réseaux de distribution publique alimentés par GRTgaz et par GRTgaz lui-même pour ses propres besoins, notamment le fonctionnement de ses stations de compression.



Par son activité, GRTgaz contribue à la construction d'un marché européen du gaz naturel en agissant de manière indépendante, transparente et non discriminatoire pour tous les opérateurs agréés présents sur son réseau. Pour en savoir plus : [www.grtgaz.com](http://www.grtgaz.com)