

Consommations de gaz naturel sur le territoire de GRTgaz Année 2012

1. CONSOMMATIONS BRUTES ⁽¹⁾

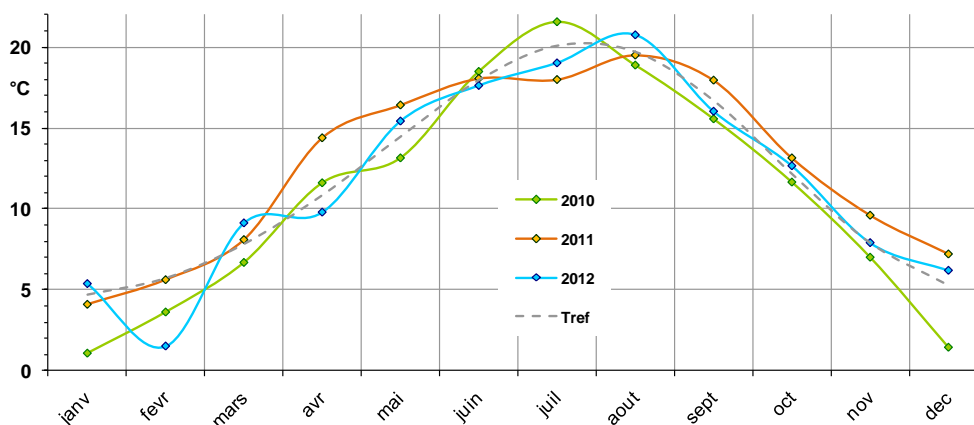
Le profil de température de 2012 contraste avec celui de 2011 et si 2011 est une année chaude, 2012 paraît moins chaude :

- Janvier et mars 2012 ont été plus chauds que la normale et avec un mois de février particulièrement froid, le 1^{er} trimestre 2012 (5,5°C) a été un peu plus froid que la normale (température moyenne de référence de 6,1°C) et que le 1^{er} trimestre 2011 (6,0°C).
- La température moyenne du 2^{ème} trimestre 2012 (14,3°C) a été plus froide que celle du 2^{ème} trimestre 2011 (16,3°C) et a été proche de la température moyenne trimestrielle de référence (14,4°C).
- Le 3^{ème} trimestre 2012 (18,6°C) a été en moyenne équivalent au 3^{ème} trimestre 2011 (18,5°C) et avec une température moyenne légèrement en dessous de la température trimestrielle de référence (18,8°C), mais cependant au dessus de conditions de déclenchement du chauffage.
- Le 4^{ème} trimestre 2012 a été plus chaud (8,9°C) que la température moyenne de référence (8,4°C), mais cependant nettement moins chaud que le 4^{ème} trimestre 2011 (10,0°C).

Globalement, 2012 apparaît avec une température moyenne (11,86°C) proche de la moyenne de référence (11,96°C), elle est précédée par 2010, une année froide (10,96°C), et par 2011, une année chaude (12,72°C). Dans le détail, le climat a été plus contrasté au cours de l'année 2012. Le 1^{er} trimestre a été marqué par des mois de janvier et mars chauds, et par un mois de février particulièrement froid tel que l'on en avait pas observé depuis plus de 50 ans. L'année 2012 s'est ensuite poursuivie avec des températures douces jusqu'à fin décembre. Juin et juillet ont été plus frais que la normale mais sans entraîner de hausse de consommation significative étant en dehors de la période de chauffage.

La consommation de gaz est très sensible à la température. Les températures exceptionnellement froides de février ont entraîné une forte demande de gaz et un pic de consommation a été enregistré le 8 février (3 405 GWh/j). Sur les autres mois de l'année 2012, les températures très douces observées ont conduit à des niveaux de consommation assez semblables à ceux observés en 2011. Le ralentissement de la consommation des clients industriels directement raccordés au réseau de GRTgaz observé depuis le dernier trimestre de 2011 s'est poursuivi en 2012 et compense en grande partie la consommation supplémentaire enregistrée lors de la période de froid de février 2012.

Températures moyennes mensuelles



La consommation brute de gaz naturel sur le territoire de GRTgaz observée en 2012 ⁽²⁾ (461,5 TWh) est en hausse de 3,2% par rapport à 2011 (447,1 TWh).

Au cours du 1^{er} trimestre 2012, la température moyenne (5,5°C) a été plus froide que celle du 1^{er} trimestre 2011 (6,0°C) et que la normale de référence (6,1°C), entraînant une hausse de 1,4 % de la consommation brute (183,8 TWh au 1^{er} trimestre

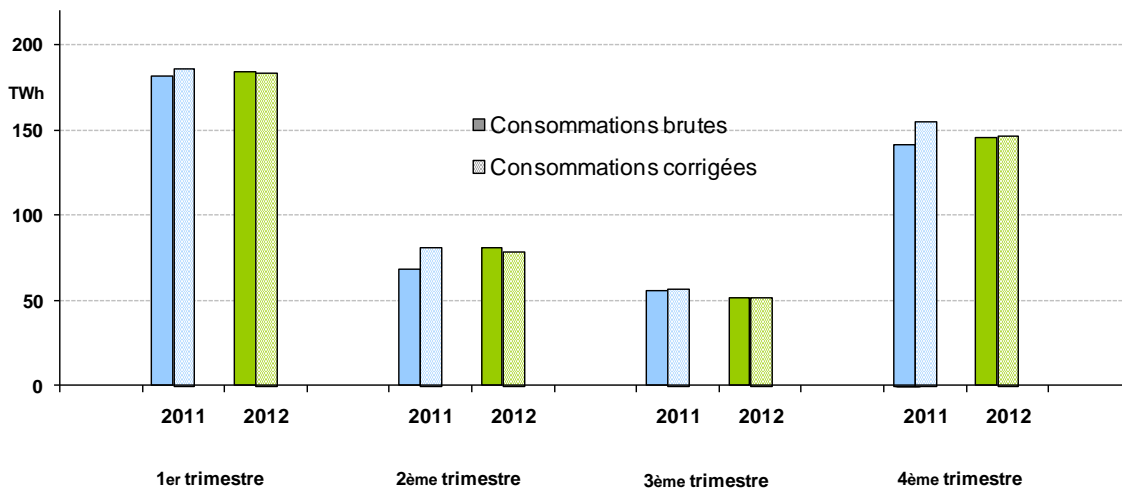
¹ Valeurs ne comprenant pas les quantités de gaz naturel utilisées par GRTgaz pour ses propres besoins, notamment le fonctionnement de ses stations de compression.

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

2012 au lieu de 181,4 en 2011). La consommation des clients industriels sur cette période a baissé de -3,7% (54,1 TWh au 1^{er} trimestre 2012 pour 56,1 TWh au 1^{er} trimestre 2011).

Au 2^{ème} trimestre 2012, la consommation brute est en hausse de 18,2 % (80,6 TWh en 2012 pour 68,1 TWh en 2011) principalement en raison de la température moyenne (14,3°C) plus froides qu'en 2011 (16,3°C). La consommation des clients industriels a baissé de -8,2% (32,9 TWh pour 35,8 TWh en 2011).

Consommations brutes et corrigées du climat sur les zones de GRTgaz



Au 3^{ème} trimestre 2012, la consommation brute est en baisse par rapport à 2011 (51,8 TWh en 2011 pour 55,8 TWh en 2012). Alors que les températures moyennes sont très proches entre 2012 et 2011 (18,6°C en 2012, 18,5°C en 2011), la baisse provient du repli des consommations des clients industriels en baisse de -12,8% (29,2 TWh pour 33,5 TWh en 2011).

Au 4^{ème} trimestre 2012, la consommation brute est en hausse de 2,5 % (145,2 TWh en 2012 pour 141,7 TWh en 2011) principalement en raison de températures moyennes plus basses qu'en 2012 (moyenne trimestrielle de 8,9°C en 2012 pour 10,0°C en 2011). Cet effet climatique est atténué par la baisse de -14,5% des consommations industrielles trimestrielles (44,9 TWh en 2012 pour 52,5 TWh en 2011).

Sur l'ensemble de l'année 2012, les consommations des clients industriels directement raccordés au réseau de GRTgaz ont baissé de -9,5% (161,1 TWh en 2012, 178 TWh en 2011). Cette baisse provient de la baisse significative (-38%) de la consommation des centrales électriques au gaz (spreads de prix défavorables au gaz par rapport au charbon). Hors production d'électricité centralisée, la consommation des clients industriels de GRTgaz est en baisse de -3,8% (142,7 TWh en 2012, 148,4 TWh en 2011).

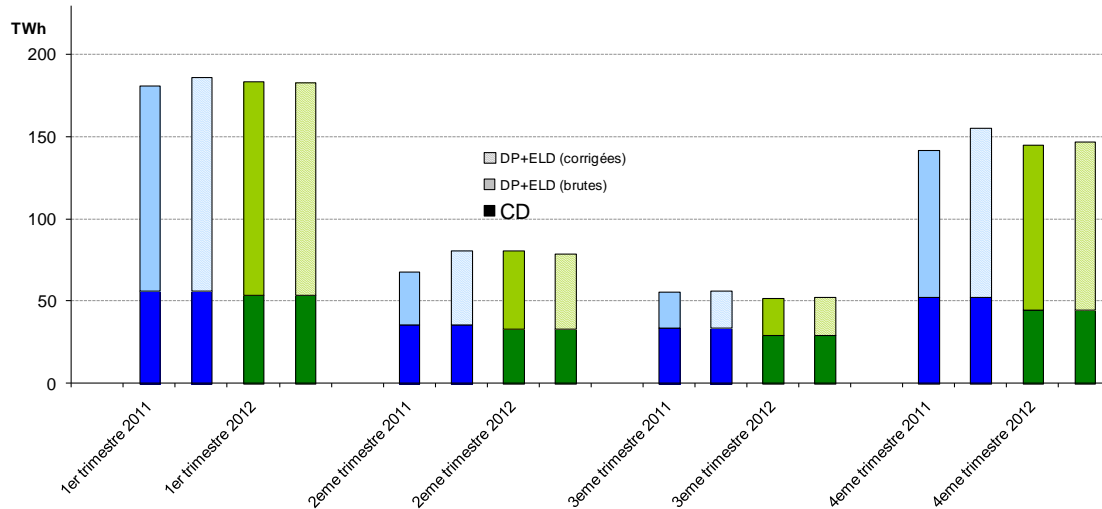
2. CONSOMMATIONS CORRIGÉES DU CLIMAT ⁽³⁾

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 calcul de la correction climatique porte sur la part consommée dans le secteur diffus de la distribution, où l'usage chauffage est prépondérant. Les volumes consommés par les clients industriels directement raccordés au réseau de transport ne sont pas corrigés. 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.

Sauf un épisode de froid intense en février, 2012 se caractérise par des températures plutôt clémentes tout au long de l'année, oscillant autour des températures moyennes de référence. Les consommations corrigées du 1^{er} trimestre 2012 sont donc inférieures de 0,4 TWh aux consommations brutes (183,8 - 0,4 = 183,4 TWh), la forte correction négative pour février et compensée par les corrections positives pour janvier et mars qui ont été plus chaudes que la normale. Pour le 2^{ème} trimestre 2012 les consommations sont corrigées de 1,9 TWh (80,6 - 1,9 = 78,7 TWh). Pour le 3^{ème} trimestre 2012 les consommations corrigées sont de 52,3 TWh (51,8 + 0,5 = 52,3 TWh). Pour le 4^{ème} trimestre 2012, la correction climatique est de 1,8 TWh (145,2 + 1,8 = 147,0 TWh). A part quelques jours de froid début décembre, les températures sont restées très clémentes au 4^{ème} trimestre.

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

Consommations brutes et corrigées du climat sur les zones GRTgaz



Le froid de février a été totalement compensé par la clémence du climat des autres mois de l'année, si bien que sur l'ensemble de l'année 2012 la correction climatique est quasiment nulle : la consommation corrigée (461,4 TWh) est équivalente à la consommation brute observée (461,5 TWh).

La consommation une fois corrigée du climat est en baisse de -3,7% par rapport à 2011 (à comparer à la hausse de 3,2% observée sur les données brutes). Cette baisse indique que le ralentissement de l'activité économique observé avec la baisse de consommation des clients industriels directement raccordés au réseau de transport atteint aussi le secteur diffus de la distribution. Comparativement, hors production d'électricité centralisée, la consommation des clients industriels de GRTgaz est en baisse de -3,8%.

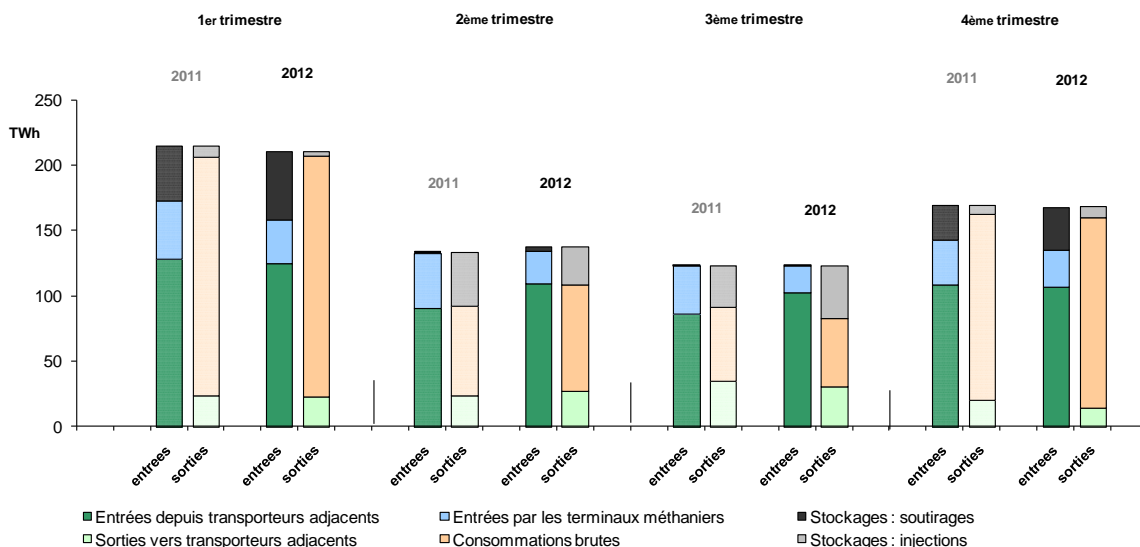
3. QUANTITES DE GAZ NATUREL TRANSPORTEES

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 2012, les consommations ont représenté 72,6% du total des quantités transportées, les flux vers les transporteurs adjacents 14,6% et l'injection dans les stockages souterrains 12,7%. 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.

En 2012, les terminaux méthaniers ont représenté 16,8 % des ressources en gaz du réseau, les entrées de gaz depuis les réseaux des transporteurs adjacents 69,4% et les soutirages depuis les stockages souterrains 13,7 %.

Quantités de gaz naturel transportées par GRTgaz en 2011 et 2012



Entre 2011 et 2012, les principaux points marquants sur les quantités transportées sont les suivants :

- La consommation en 2012 est en hausse par rapport à la consommation de 2011 en raison du climat chaud de 2011, avec un ralentissement de la consommation industrielle et de celle du secteur de la production d'électricité centralisée en particulier.
- La baisse des entrées de gaz par les terminaux méthaniers est notable et s'explique par un marché mondial du GNL principalement orienté vers l'Asie depuis la catastrophe de Fukushima début 2011.
- Les soutirages depuis les stockages souterrains sont en hausse en cohérence avec la hausse de consommation observée, notamment avec l'épisode froid de février 2012. Cependant les flux d'injection dans les stockages sont en baisse et quantitativement en 2012 les volumes injectés ne compensent pas les volumes soutirés.

	Terminaux méthaniers	Entrées depuis les transporteurs adjacents	Soutirages depuis les stockages souterrains	TOTAL
2012	107,0 TWh	442,3 TWh	87,7 TWh	636,9 TWh
2011	158,5 TWh	412,2 TWh	68,7 TWh	639,7 TWh
Écarts	-32,9 %	6,6 %	27,6 %	- 0,9 %

	Sorties vers les transporteurs adjacents	Consommations y compris de GRTgaz ⁽⁴⁾	Injections dans les stockages souterrains	TOTAL
2012	93,1 TWh	462,5 TWh	81,3 TWh	636,9 TWh
2011	103,0 TWh	449,1 TWh	87,6 TWh	639,7 TWh
Écarts	-9,6 %	3,2 %	- 7,3 %	- 0,9 %

⁴ Il s'agit ici 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.