



Consommations de gaz naturel sur les zones de GRTgaz 4^{ème} trimestre 2015

1. CONSOMMATIONS BRUTES

Au cours du 4^{ème} trimestre de 2015, la consommation brute de gaz naturel sur les zones de GRTgaz –hors consommations propres– est en hausse de +2,0% par rapport à celle du 4^{ème} trimestre 2014, passant de 127,1 TWh à 129,6 TWh. L'évolution de la consommation brute par rapport à 2014 est due à une très forte hausse de la consommation des centrales électriques au gaz qui vient compenser une baisse marquée de la consommation pour le chauffage. Le 4^{ème} trimestre 2015 a été très chaud, en particulier en novembre et décembre. La température moyenne du 4^{ème} trimestre sur les zones GRTgaz a été de 10,4°C en 2015 et de 10,0°C en 2014 (la température moyenne de référence du 4^{ème} trimestre n'est que de 8,4°C).

2. CONSOMMATIONS CORRIGÉES DU CLIMAT

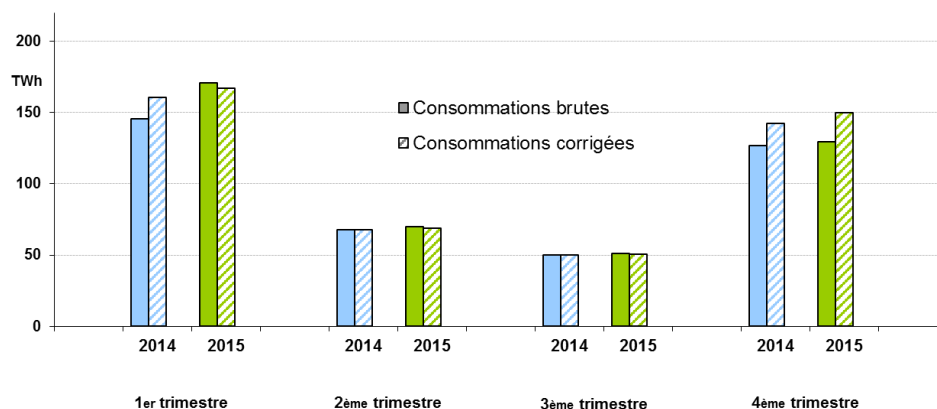
Pour rendre possibles les comparaisons entre deux années climatiquement différentes, GRTgaz procède à une correction climatique des consommations brutes. La correction climatique consiste à évaluer, au moyen d'un modèle statistique, le niveau de consommation qui aurait été constaté pour un climat de référence défini a priori. Le climat de référence retenu par GRTgaz correspond à la moyenne des températures de la période 1980-2009, corrigée de la tendance au réchauffement climatique.

La correction climatique est positive pour une température plus chaude que la référence (si la température constatée avait été celle de référence, en effet, la consommation aurait été supérieure à la consommation constatée). Elle est négative pour une température plus froide que la référence.

La température moyenne du 4^{ème} trimestre 2015 (10,4°C) sur les zones GRTgaz a été plus chaude qu'en 2014 (10,0°C) et en moyenne au dessus de la température de référence (8,4°C). La correction climatique repose sur les températures moyennes journalières établies aux différentes stations météorologiques de référence sur lesquelles sont réparties les consommations. Ce calcul fait apparaître une correction positive au 4^{ème} trimestre 2015.

La consommation corrigée du climat du 4^{ème} trimestre 2015, somme de la consommation des clients industriels directement raccordés au réseau de GRTgaz et de la consommation corrigée du climat des distributions publiques, (129,6 + 20,1 = 149,7 TWh) est en hausse (+5,2%) par rapport à celle du 4^{ème} trimestre 2014 (127,1 + 15,1 = 142,2 TWh). La consommation des clients industriels, passe de 42,7 TWh en 2014 à 47,9 TWh en 2015 (+12,6%) : hausse due principalement à la reprise de la consommation pour la production d'électricité. La consommation brute des distributions publiques passe de 84,5 TWh en 2014 à 81,6 TWh en 2015 (-3,4%).

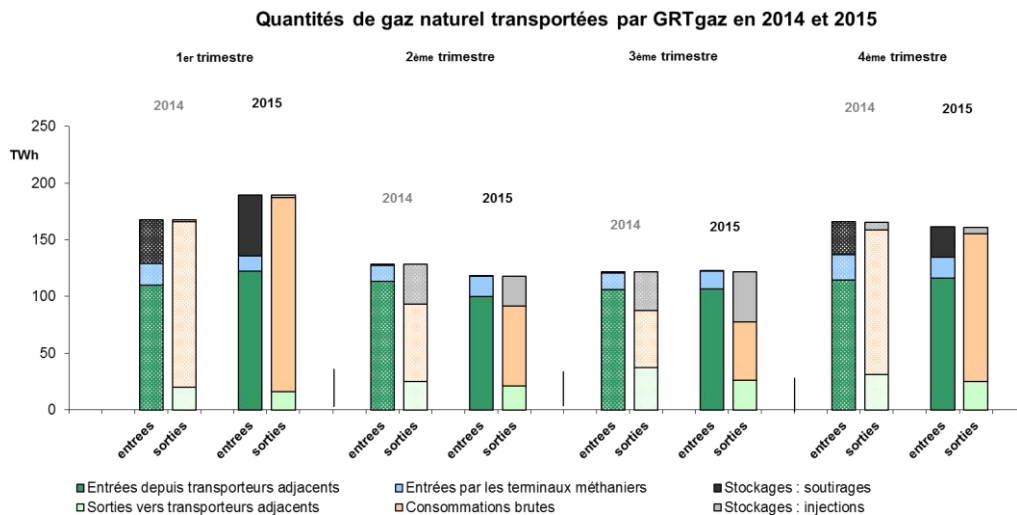
Consommations brutes et corrigées du climat sur les zones de GRTgaz



3. QUANTITES DE GAZ NATUREL TRANSPORTEES

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

Les quantités de gaz naturel transportées par GRTgaz se calculent soit comme la somme des entrées sur le réseau (depuis les terminaux méthaniens, d'autres réseaux de transport et des soutirages des stockages), soit comme la somme des sorties du réseau (vers d'autres réseaux de transport, par la consommation et les injections dans les stockages).



Les quantités transportées sur le réseau de GRTgaz sont en baisse de -2,8% sur le 4^{ème} trimestre 2015 par rapport au 4^{ème} trimestre 2014.

	Sorties vers les transporteurs adjacents	Consommations ⁽¹⁾ y.c. de GRTgaz	Injections dans les stockages souterrains	TOTAL
T4 2015	25,2 TWh	130,0 TWh	5,5 TWh	160,8 TWh
T4 2014	31,4 TWh	127,2 TWh	6,8 TWh	165,3 TWh
Écarts	-19,5%	2,2%	-19,2%	-2,8%

	Entrées depuis les transporteurs adjacents	Terminaux méthaniens	Soutirages des stockages souterrains	TOTAL
T4 2015	115,9 TWh	18,0 TWh	26,8 TWh	160,8 TWh
T4 2014	114,1 TWh	22,3 TWh	28,9 TWh	165,3 TWh
Écarts	1,5%	-19,1%	-7,1%	-2,8%

GRTgaz a la responsabilité d'exploiter, entretenir et développer un réseau de transport de gaz naturel de près de 32 000 km sur le territoire français. GRTgaz transporte près de 700 TWh de gaz naturel par an.

Dans un marché européen en mutation, GRTgaz a une double mission :

- acheminer le gaz naturel jusqu'aux clients dans des conditions de coûts et de sécurité optimales
- accompagner l'ouverture du marché du gaz en France par la mise à disposition, en toute impartialité du réseau et des services qui lui sont associés.

GRTgaz doit en particulier assurer la continuité du service d'acheminement du gaz qui est une obligation de service public. Les études et les prévisions de consommation réalisées par GRTgaz permettent d'orienter la stratégie de développement du réseau et de dimensionner les infrastructures qui devront être construites pour satisfaire cette obligation.

¹ 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.