



Consommations de gaz naturel sur les zones de GRTgaz 2^{ème} trimestre 2016

1. CONSOMMATIONS BRUTES

Au cours du 2^{ème} trimestre de 2016, la consommation brute de gaz naturel sur les zones de GRTgaz –hors consommations propres– est en hausse de +13,5 % par rapport à celle du 2^{ème} trimestre 2015, passant de 70,1 TWh à 79,6 TWh. Cette hausse de la consommation brute par rapport à 2015 est principalement due aux températures globalement plus froides du 2^{ème} semestre 2016 comparées à celles du 2^{ème} semestre 2015. La température moyenne du 2^{ème} trimestre sur les zones GRTgaz a été de 13,4°C en 2016 et de 15,3°C en 2015 (la température moyenne de référence du 2^{ème} trimestre est de 14,4°C).

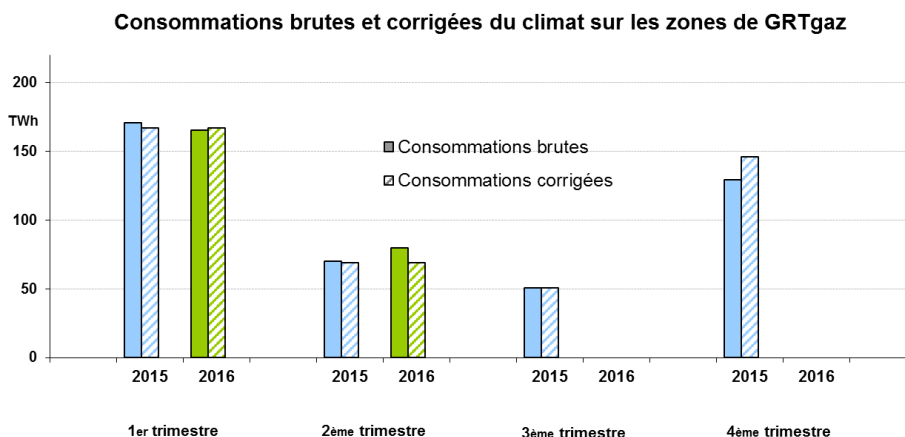
2. CONSOMMATIONS CORRIGÉES DU CLIMAT

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 positive pour une température plus chaude que la référence.

La température moyenne du 2^{ème} trimestre 2016 (13,4°C) sur les zones GRTgaz a été plus froide que celle de 2015 (15,3°C) et que la température de référence (14,4°C). La correction climatique repose sur les températures moyennes journalières établies aux différentes stations météorologiques de référence sur lesquelles ont réparties les consommations. Ce calcul fait apparaître une correction climatique négative au 2^{ème} trimestre 2016 compte tenu des températures globalement plus froides que la normale.

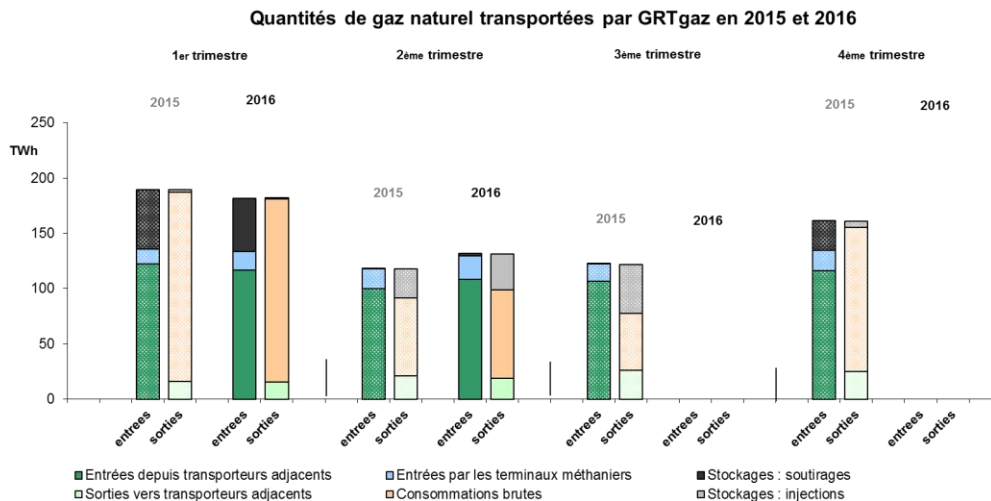
La consommation corrigée du climat du 2^{ème} trimestre 2016, somme de la consommation des clients industriels directement raccordés au réseau de GRTgaz et de la consommation corrigée du climat des distributions publiques, (79,6 – 9,7 = 69,9 TWh) est en hausse (+1,5%) par rapport à celle du 2^{ème} trimestre 2015 (70,1 – 1,2 = 68,9 TWh). La consommation des clients industriels, passe de 31,3 TWh en 2015 à 33,6 TWh en 2016 (+7,3%) : hausse due principalement à la reprise de la consommation pour la production d'électricité. La consommation corrigée des distributions publiques passe de 37,6 TWh en 2015 à 36,3 TWh en 2016 (-3,4%).



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 hausse de +11,2% sur le 2^{ème} trimestre 2016 par rapport au 2^{ème} trimestre 2015. Cette hausse est en lien avec la hausse des consommations brutes et celle des entrées par gazoducs et par les terminaux méthaniens.

	Sorties vers les transporteurs adjacents	Consommations ⁽¹⁾ y.c. de GRTgaz	Injections dans les stockages souterrains	TOTAL
T2 2016	18,6 TWh	80,0 TWh	32,9 TWh	131,5 TWh
T2 2015	21,2 TWh	70,5 TWh	26,6 TWh	118,3 TWh
Écart	-12,3%	+13,5%	+23,6%	+11,2%

	Entrées depuis les transporteurs adjacents	Terminaux méthaniens	Soutirages des stockages souterrains	TOTAL
T2 2016	108,3 TWh	20,9 TWh	2,3 TWh	131,5 TWh
T2 2015	100,0 TWh	17,9 TWh	0,4 TWh	118,3 TWh
Écart	+8,3%	+16,8%	+475%	+11,2%

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.