



## Consommations de gaz naturel sur les zones de GRTgaz 3<sup>ème</sup> trimestre 2016

### 1. CONSOMMATIONS BRUTES

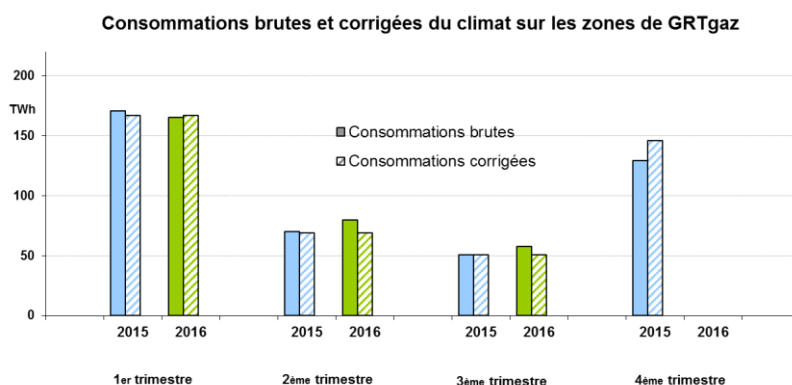
Au cours du 3<sup>ème</sup> trimestre de 2016, la consommation brute de gaz naturel sur les zones de GRTgaz –hors consommations propres– est en hausse de +12,9 % par rapport à celle du 3<sup>ème</sup> trimestre 2015, passant de 50,9 TWh à 57,5 TWh. Cette hausse de la consommation brute par rapport à 2015 n'est pas directement liée aux températures globalement plus froides du 3<sup>ème</sup> trimestre 2016 comparées à celles du 3<sup>ème</sup> trimestre 2015, mais principalement à la hausse de la demande des centrales électriques. La température moyenne du 3<sup>ème</sup> trimestre sur les zones GRTgaz a été de 18,6°C en 2016 et de 19,3°C en 2015 (la température moyenne de référence du 3<sup>ème</sup> trimestre est de 18,8°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.

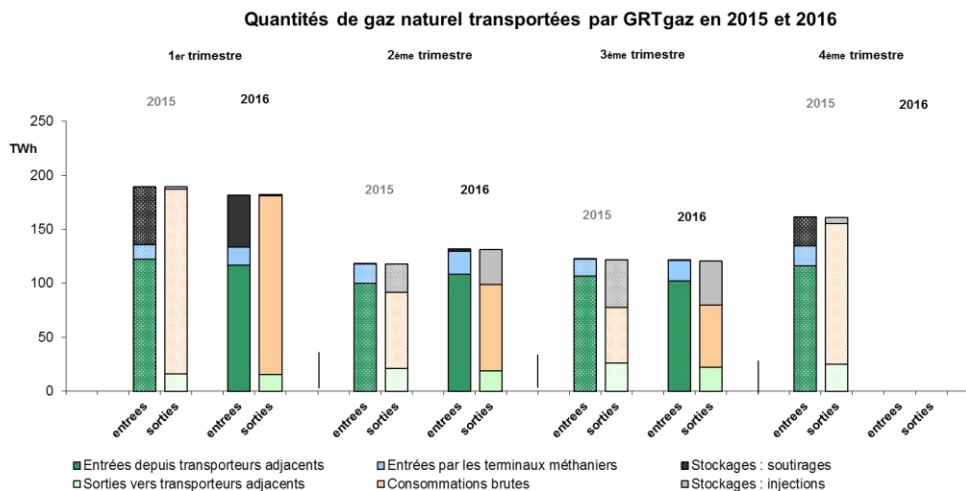
La température moyenne du 3<sup>ème</sup> trimestre 2016 (18,6°C) sur les zones GRTgaz a été plus froide que celle de 2015 (19,3°C) et que la température de référence (18,8°C). La correction climatique repose sur les températures moyennes journalières établies aux différentes stations météorologiques de référence sur lesquelles sont réparties les consommations. Ce calcul fait apparaître une correction climatique positive au 3<sup>ème</sup> trimestre 2016 compte tenu des températures observées. La consommation corrigée du climat du 3<sup>ème</sup> 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, (57,5 + 1,7 = 59,2 TWh) est en hausse (+16,8%) par rapport à celle du 3<sup>ème</sup> trimestre 2015 (50,9 – 0,2 = 50,7 TWh). La consommation des clients industriels, passe de 29,1 TWh en 2015 à 37,5 TWh en 2016 (+29,1%) : hausse due principalement à la reprise de la consommation pour la production d'électricité. La consommation corrigée des distributions publiques passe de 21,6 TWh en 2015 à 21,7 TWh en 2016 (+0,3%).



### 3. QUANTITES DE GAZ NATUREL TRANSPORTEES

GRTgaz ne transporte pas seulement le gaz naturel consommé sur ses zones, mais aussi ce lui 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 stables (-0,7%) sur le 3<sup>ème</sup> trimestre 2016 par rapport au 3<sup>ème</sup> trimestre 2015 : hausse des consommations compensée par la baisse du transit et des injections ; hausse des entrées depuis les terminaux compensée par la baisse des entrées par les gazoducs.

	Sorties vers les transporteurs adjacents	Consommations <sup>(1)</sup> y.c. de GRTgaz	Injections dans les stockages souterrains	TOTAL
<b>T3 2016</b>	22,1 TWh	58,0 TWh	40,6 TWh	120,7 TWh
<b>T3 2015</b>	26,2 TWh	51,4 TWh	44,0 TWh	121,6 TWh
<b>Écarts</b>	-15,6%	+12,8%	-7,7%	-0,7%

	Entrées depuis les transporteurs adjacents	Terminaux méthaniens	Soutirages des stockages souterrains	TOTAL
<b>T3 2016</b>	101,9 TWh	18,7 TWh	0,3 TWh	120,7 TWh
<b>T3 2015</b>	106,0 TWh	15,5 TWh	0,2 TWh	121,6 TWh
<b>Écarts</b>	-3,8%	+20,6%	+50%	-0,7%

*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.*

<sup>1</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.