

## Bilan gaz 2018

Avec 442 TWh, GRTgaz a enregistré en 2018 une baisse globale de 5% des consommations brutes de gaz naturel sur son réseau de transport. Cette évolution s'explique par des températures plus élevées et une moindre sollicitation des centrales de production électrique fonctionnant au gaz. La demande de gaz dans l'industrie continue de progresser pour la 5<sup>e</sup> année consécutive (+2% en 2018 et +4,4% entre 2014 et 2018). Les consommations brutes des distributions publiques ont diminué de 2% en 2018 mais restent stables en données corrigées des effets climatiques.

### Une énergie toujours plébiscitée dans l'industrie

Le gaz représente 37% de la consommation d'énergie dans l'industrie. En 2018, de nouveaux sites industriels ont continué à convertir des installations fioul/charbon au gaz : c'est par exemple le cas de Saverglass dans l'industrie du verre (Feuquières ; Oise), de Naphtachimie dans la chimie (Martigues ; Bouches-du-Rhône), et de Cristal Union dans le sucre (Villers-Faucon ; Somme). Les conversions réalisées l'année dernière représentent un volume total de près de 2,5 TWh de consommation. L'ensemble des conversions réalisées depuis 2012 ont permis d'éviter l'émission de 2,2 Mt de CO<sub>2</sub> en 2018.

### Trading Region France (TRF) : des bénéfices déjà visibles

Grâce à un référentiel de prix unique en France, la TRF a permis aux consommateurs industriels du Sud du pays de bénéficier d'une baisse de prix d'environ 1,4 à 1,9 €/MWh, soit un gain annualisé proche de 80 millions d'euros. La TRF renforce l'attractivité du marché gazier français : GRTgaz compte 8% de clients expéditeurs supplémentaires depuis sa création le 1<sup>er</sup> novembre dernier. Les investissements engagés pour la zone de marché unique permettent également de renforcer la sécurité d'approvisionnement du pays, puisque 42% de capacités supplémentaires sont désormais disponibles pour assurer le transport de gaz entre le Nord et le Sud de la France.

### Biométhane : une dynamique encore fragile mais bien réelle dans les territoires

Le déploiement du gaz renouvelable se poursuit avec 76 sites injectant du biométhane dans les réseaux gaziers à fin 2018 pour 714 GWh (+75% par rapport à 2017), et 661 projets recensés dans la file d'attente. Ce développement traduit une dynamique territoriale bien réelle pour cette énergie renouvelable, qui apporte des solutions concrètes en matière de politique énergétique, de politique agricole, d'aménagement du territoire, de valorisation des déchets et d'économie circulaire. Après les premières annonces liées à la Programmation Pluriannuelle de l'Énergie (PPE), la filière méthanisation est attentive à la clarification d'incertitudes liées aux objectifs de volume d'injection, aux prix de rachat ou encore aux modalités d'introduction d'appels d'offres.

#### Contact presse :

**Chafia BACI**

T +33 (0)1 55 66 44 88

[chafia.baci@grtgaz.com](mailto:chafia.baci@grtgaz.com)

[www.grtgaz.com](http://www.grtgaz.com)

Twitter : @GRTgaz

GRTgaz est l'un des leaders européens du transport de gaz naturel et un expert mondial des réseaux et systèmes de transport gazier. En France, GRTgaz possède et exploite plus de 32 500 km de canalisations enterrées et 26 stations de compression pour acheminer le gaz entre fournisseurs et consommateurs (distributeurs ou industriels directement raccordés au réseau de transport). GRTgaz assure des missions de service public pour garantir la continuité d'alimentation des consommateurs et commercialise des services de transport aux utilisateurs du réseau. Acteur de la transition énergétique, GRTgaz investit dans des solutions innovantes pour adapter son réseau et concilier compétitivité, sécurité d'approvisionnement et préservation de l'environnement.