

# Communiqué de presse

3 février 2022



## Bilan gaz et gaz renouvelables 2021

- **La météo : principal facteur d'évolution des consommations de gaz en France (+6%) en 2021**
- **Les gaz renouvelables confirment leur potentiel de remplacement du gaz naturel et les contours d'un marché de l'hydrogène émergent**

Après une année 2020 la plus chaude jamais enregistrée en France, qui avait vu la consommation régresser de -7%, la consommation de gaz atteint 474 TWh en 2021 (+6%). Cette progression s'explique essentiellement par l'effet climatique, avec une température moyenne annuelle en 2021 inférieure de 1,4°C à celle de 2020.

L'impact du facteur météorologique est significatif sur la consommation brute des distributions publiques en augmentation de 12% en 2021. La demande en gaz du secteur industriel est, quant à elle, restée stable puisque le recul observé dans le secteur du raffinage et de la pétrochimie a effacé la hausse dans la plupart des autres secteurs du fait de la reprise économique. Les centrales de production d'électricité à partir de gaz ont vu leur consommation diminuer de 10% en 2021, malgré une contribution en hausse durant les périodes hivernales pour soutenir le système électrique.

### **Les prix de l'énergie au plus haut dans un contexte inédit**

La reprise économique soutenue au niveau mondial, notamment en Chine, a conduit à une forte demande en gaz. Celle-ci, combinée à de moindres volumes livrés depuis la Russie, a entraîné une forte hausse des prix sur les marchés de gros : en moyenne, le prix du gaz en France est passé de 9 €/MWh en 2020 à 46 €/MWh en 2021. Dans ce contexte, le marché français (PEG France) a toutefois affiché un prix moyen inférieur de 1,1% en 2021 (-0,45 €/MWh) à celui du marché de référence en Europe (TTF).

### **Un bon fonctionnement du marché et une intensification des échanges bi-directionnels aux interconnexions**

En 2021, malgré la tension sur les approvisionnements, le système gazier a bien fonctionné avec notamment un bon remplissage des stockages français pendant la saison estivale. On observe par ailleurs de moindres transits que ce soit vers l'Espagne, qui a bénéficié d'approvisionnements très soutenus depuis l'Algérie (+54 TWh soit +54%) ou vers la Suisse (et l'Italie), qui ont profité de la nouvelle route Trans Adriatic Pipeline en provenance de la mer Caspienne jusque dans le sud de l'Italie.

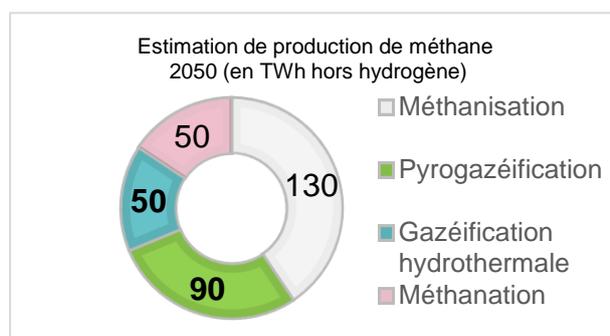
Dans ce contexte, des records ont été enregistrés sur les flux commerciaux dans les sens inverses des flux habituels. En 2021, cette bidirectionnalité des flux aux frontières françaises illustre le niveau de maturité auquel sont parvenus les réseaux gaziers français et européen, capables de s'adapter à des configurations de marché très variées.

## **Gaz renouvelables : 6,4 TWh/an de capacités installées fin 2021 et une production envisageable sur le territoire national de 320 TWh (hors hydrogène) en 2050**

La méthanisation confirme la dynamique de son déploiement avec 365 sites injectant dans les réseaux gaziers français à fin 2021 (+151 sites par rapport à fin 2020), dont 46 sites raccordés au réseau de GRTgaz (+25 sites). Les injections de biométhane ont représenté 4,3 TWh en 2021, à comparer à 2,2 TWh en 2020.

Avec 19 TWh supplémentaires de projets en développement, la méthanisation présente une dynamique supérieure à la trajectoire envisagée dans la Programmation Pluriannuelle de l'Energie 2019-2023 qui fixait un objectif de 6 TWh en 2023.

GRTgaz rend publique une nouvelle estimation<sup>1</sup> de production de gaz renouvelables et bas-carbone de 320 TWh à l'horizon 2050 (hors hydrogène). Ce chiffre démontre la capacité de la France à substituer à cette échéance la consommation de gaz naturel par celle de gaz renouvelables et bas-carbone produits sur le territoire national.



Au-delà de la méthanisation (130 TWh en 2050), la production de gaz renouvelables et bas-carbone issue de déchets solides par pyrogazéification confirme son potentiel (90 TWh et plus d'une quinzaine de projets publics recensés en 2021), tout comme celle issue de déchets organiques humides par gazéification hydrothermale (50 TWh).

Concernant les usages, le (bio)GNV confirme son essor pour la mobilité lourde. Le GNV a renforcé sa place de carburant leader sur le marché des bus neufs, avec près d'un véhicule sur deux en 2021. Plus de 15 000 véhicules lourds fonctionnent au (bio)GNV en France, soit une multiplication par trois en 5 ans. La proportion de (bio)GNV dans le GNV consommé sur les réseaux de gaz est en hausse : elle représente près de 20% contre 6% il y a 5 ans. Avec 252 sites, le réseau de points d'avitaillement publics s'est par ailleurs fortement développé en 2021 (74 mises en service sur l'année).

### **Vers l'émergence d'un marché de l'hydrogène**

En Europe, la Commission a publié en décembre 2021 un nouveau paquet gaz qui pose les principes d'organisation du marché de l'hydrogène et de la régulation des infrastructures dédiées correspondantes.

En France, une consultation à grande échelle des acteurs de marché menée par GRTgaz et Teréga a été complétée par des ateliers territoriaux. Ces travaux, dont les résultats seront dévoilés en mars 2022, confirment le besoin progressif d'une infrastructure hydrogène permettant de relier les sites de production, de consommation et de stockage.

<sup>1</sup> Analyse GRTgaz / GRDF / FGR / ATEE / Club Gazéification Hydrothermale basée sur les études disponibles (Ademe, Solagro, France Stratégie, Enéa)

## Contact presse :

Chafia BACI  
T +33 (0)6 40 48 54 40  
chafia.baci@grtgaz.com  
www.grtgaz.com  
Twitter : @GRTgaz

GRTgaz est le 2ème transporteur européen de gaz, fort de 32 500 kms de canalisations et 640 TWh de gaz transporté. L'entreprise compte 3000 salariés et a réalisé près de 2,3 milliards d'euros de chiffre d'affaires en 2020. GRTgaz s'est doté d'une raison d'être « Ensemble rendre possible un avenir énergétique sûr, abordable et neutre pour le climat ». Entreprise innovante en pleine transformation pour adapter son réseau au défi écologique et numérique, GRTgaz est engagé en faveur d'un mix gazier français 100% neutre en carbone en 2050. Elle soutient les filières d'hydrogène et de gaz renouvelables (biométhane et gaz issus des déchets solides et liquides). GRTgaz assure des missions de service public pour garantir la sécurité d'acheminement auprès de ses 945 clients (expéditeurs, distributeurs, industriels, centrales et producteurs de biométhane). Avec ses filiales Elengy, leader des terminaux méthaniers en Europe, et GRTgaz Deutschland, opérateur du réseau de transport allemand MEGAL, GRTgaz joue un rôle clé sur la scène européenne. L'entreprise exporte ses savoir-faire à l'international, notamment des prestations développées par son centre de recherches RICE. Retrouvez-nous sur [www.grtgaz.com](http://www.grtgaz.com) et Twitter.