

Communiqué de presse

5 avril 2023



Bilan gaz 2022 & transition gazière en région Grand Est : GRTgaz inverse les flux vers l'Allemagne, poursuit le développement des gaz renouvelables et prépare le futur réseau hydrogène

- On note une **baisse de la consommation de gaz de 4,2%** sur l'année 2022, Elle est liée à un climat doux, une hausse des prix de l'énergie et à la sobriété des consommateurs, contre-balançée par une hausse des consommations des centrales électriques gaz
- Avec l'inversion des flux européens de l'Ouest vers l'Est, la région Grand Est a joué un rôle capital en matière de sécurité d'approvisionnement au niveau européen, avec l'**inversion des flux vers l'Allemagne** le 13 octobre 2022 au point d'interconnexion d'Obergailbach (Moselle)
- Avec une **capacité de production de biométhane de 2 TWh en rythme annuel**, le Grand Est conforte sa place de première région productrice en France (21% de la capacité nationale)
- L'accord politique annonçant le projet H2Med (projet européen d'infrastructure H2 reliant la péninsule ibérique, la France et l'Allemagne) renforce la position stratégique de la région Grand Est en matière d'infrastructure hydrogène au niveau national et européen, et confirme la pertinence des hubs territoriaux en cours de développement (MosaHYc et RHYn)

Mercredi 5 avril, **Vincent Rousseau**, Délégué Territorial Nord-Est de GRTgaz présentait le bilan gaz et la transition gazière 2022 de la région Grand Est.

Après une année 2022 la plus clémente jamais mesurée par Météo France, la consommation régionale de gaz a atteint 70 TWh (-3 TWh vs 2021). Les consommations de gaz de la région Grand Est enregistrent ainsi une baisse de 4,2%, ce qui représente deux fois moins que la baisse enregistrée au niveau national (9,3%).

Ce climat doux, accompagné de la prise de conscience sociétale des consommateurs ainsi que d'une réduction de consommation liée à la hausse des prix de l'énergie a entraîné cet hiver une baisse de consommation régionale des distributions publiques (alimentent les particuliers du secteur résidentiel ainsi que les entreprises des secteurs tertiaires et industriels qui leur sont raccordées) dans le Grand Est de -18% par rapport à 2021 (soit 30 TWh en 2022 vs 37 TWh en 2021).

La demande en gaz de la grande industrie a quant à elle diminué de 10% par rapport à 2021 (22 TWh en 2022 vs 25 TWh en 2021), du fait de la hausse des prix du gaz engendrant des baisses voire des arrêts de production ou des basculements vers des énergies de substitution.

Les appels aux gestes de sobriété volontaire lancés par le gouvernement et relayés par le dispositif d'alerte Ecogaz ont vraisemblablement contribué à cette baisse globale, notamment auprès des clients particuliers pour les usages de chauffage.

A l'inverse, les trois centrales de production d'électricité à partir de gaz, situées en région Grand Est ont vu leur consommation augmenter de 53% par rapport à 2021 pour atteindre un niveau historique à 17 TWh (vs 11 TWh en 2021), conséquence des fortes indisponibilités des centrales nucléaires.

Un système gazier français et européen résilient marqué par une inversion de flux et un premier envoi de gaz vers l'Allemagne via le point d'interconnexion d'Obergailbach.

La baisse drastique des importations de gaz russe en Europe en 2022 (-62% sur l'année et un quasi-arrêt à partir de l'été) a conduit à une reconfiguration des flux sur le réseau de transport français, sans rupture d'approvisionnement.

Les flux se sont inversés aux frontières françaises afin d'assurer la solidarité européenne : près de 160 TWh de gaz ont transité depuis la France vers la Suisse, l'Italie, la Belgique et l'Allemagne en 2022 (à comparer aux 42 TWh en 2021). L'envoi de 3,7 TWh de gaz vers l'Allemagne à partir d'octobre jusqu'à fin décembre a été rendu possible grâce aux travaux menés sur le point d'interconnexion d'Obergailbach (Moselle). Ainsi, GRTgaz, en collaboration avec les transporteurs allemands (OGE et GRTgaz Deutschland), a réalisé les adaptations techniques nécessaires afin de pouvoir inverser le sens de fonctionnement de l'interconnexion et rendre le flux France vers Allemagne effectif.

La région Grand-Est, première région productrice de gaz renouvelables en France

La filière méthanisation reste active en région Grand Est avec 21 nouveaux sites de production de biométhane mis en service à fin 2022, dont 5 raccordés au réseau de GRTgaz. Ce sont ainsi 95 installations qui injectent du biométhane en région Grand Est pour une capacité de production de 1,98 TWh (+0,42 TWh par rapport à 2021). C'est 21% de la capacité de production nationale, et l'équivalent de la consommation de 170 000 foyers et 6 000 bus au bioGNV.

Les 136 projets inscrits dans le registre de capacités porteraient la capacité totale de la région à 3,6 TWh/an, et traduisent l'existence d'un fort potentiel latent sous réserve de disposer rapidement de nouvelles mesures de soutien adaptées aux évolutions économiques auxquelles font face les porteurs de projet.

En complément du biométhane, les autres filières de gaz renouvelables poursuivent leur développement préindustriel (la pyrogazéification, qui permet de transformer en gaz renouvelable et bas carbone des résidus solides peu ou mal valorisés et la gazéification hydrothermale qui convertit la biomasse humide en gaz de synthèse) dans le but d'atteindre une cible de production de 60 TWh en 2030.

Une accélération du marché de l'hydrogène avec un tracé qui transite par la région Grand Est

Deux projets phares à différentes phases de maturité sont en développement en région Grand Est. D'une part le projet mosaHYc, porté conjointement par GRTgaz et les opérateurs de réseau Creos (Allemagne), en coopération avec l'énergéticien Encevo (Luxembourg) visant à établir un réseau de 100 km de canalisations d'hydrogène dont 70 km proviendront de la conversion d'une infrastructure de transport de gaz naturel existante. D'autre part le projet RHYn, visant à mettre en place un réseau hydrogène dans la région du Rhin Supérieur, également composé d'actifs existants.

Parallèlement, GRTgaz prépare le développement d'un futur réseau européen interconnecté de transport d'hydrogène. Le projet H2Med visant à exploiter le potentiel de production d'hydrogène renouvelable du sud de l'Europe a été lancé en décembre 2022 par la France, l'Espagne et le Portugal, rejoint plus récemment, par l'Allemagne. Il prévoit la construction de l'infrastructure de transport d'hydrogène BarMar (Barcelone-Marseille) reliant la péninsule ibérique à la France, puis son extension jusqu'à l'Allemagne tout en desservant les vallées industrielles qui préparent leur décarbonation, telles que les zones industrielles de Chalampé, de Carling ou du Val-de-Fensch. La région Grand Est est stratégiquement située sur le tracé de ce futur ouvrage H2Med.

GRTgaz en région Grand Est

Dans la région, GRTgaz emploie 271 salariés et 16 alternants, et exploite 5 200 kilomètres de réseau. En 2022, l'entreprise y a investi 43 millions d'euros pour assurer la sécurité d'approvisionnement, entretenir et moderniser ses installations et accélérer son adaptation à la transition énergétique.

Contact presse :

Sylvie ANTONINI
T +33 (0)7 60 53 33 10
sylvie.antonini@grtgaz.com
www.grtgaz.com
Twitter : @GRTgaz

GRTgaz exploite 32 618 km de canalisations et a transporté plus de 700 TWh en 2022. L'entreprise compte 3 330 salariés et a réalisé près de 2,1 milliards d'euros de chiffre d'affaires en 2022. GRTgaz s'est dotée 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 aux défis écologiques et numériques, GRTgaz est engagée 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 900 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 : <https://www.grtgaz.com/>, Twitter, LinkedIn, Instagram et Facebook.