

Bilan gaz et gaz renouvelables Auvergne-Rhône-Alpes 2022

Baisse de la consommation, accélération du développement des gaz renouvelables et développement d'un futur réseau d'hydrogène

En 2022, la consommation de gaz dans la région Auvergne-Rhône-Alpes est de 45 TWh, soit en baisse de -11% par rapport à 2021.

La consommation des distributions publiques (qui alimentent les particuliers du secteur résidentiel ainsi que les entreprises des secteurs tertiaires et industriels qui leur sont raccordées) recule de 19% par rapport à 2021 en Auvergne-Rhône-Alpes (soit 29 TWh en 2022, à comparer à 36 TWh en 2021). Cette baisse s'explique par les efforts de sobriété, la hausse des prix de l'énergie ainsi qu'un climat doux, 2022 ayant été l'année la plus chaude jamais enregistrée par Météo France, affichant un écart avec 2021 de +1,58°C¹. Au niveau national, la baisse de consommation des distributions publiques est de 16,6%.

La demande en gaz des industriels dans la région Auvergne-Rhône-Alpes est en baisse dans la majorité des secteurs, la baisse est de 7,6% (-11,8% au niveau national) en raison de la hausse des prix, de l'optimisation de l'efficacité énergétique de certaines industries et de contraintes économiques (difficultés d'approvisionnement, inflation sur les matières premières, demande en baisse).

En Auvergne-Rhône-Alpes, les centrales de production d'électricité à partir de gaz ont vu leur production de gaz augmenter de 40%. A l'échelon national, les centrales de production d'électricité à partir de gaz ont vu leur consommation bondir de +54,4% en 2022 pour atteindre un plus haut niveau historique à 61 TWh (vs 39 TWh en 2021) afin de pallier les indisponibilités des centrales nucléaires.

Gaz renouvelables : une dynamique régionale qui s'accélère

Dans la région, la méthanisation a progressé avec 42 sites injectant sur les réseaux gaziers à fin 2022 (vs 28 en 2021) pour une capacité totale de production de 458 GWh/an, soit une hausse de 72% par rapport à 2021. Cela représente l'équivalent de la consommation de 41 000 logements.

Au niveau national, ce sont 149 nouveaux sites de méthanisation en 2022 qui injectent dans les réseaux français, dont 17 raccordés sur le réseau de GRTgaz. Au total, 514 sites de méthanisation sont ainsi recensés en France. La capacité annuelle de production atteint les 9 TWh, soit 2,5 TWh supplémentaires par rapport à 2021. Les sites raccordés ont produit 7 TWh de gaz renouvelable en

¹ En moyenne annuelle pondérée des consommations

France, au-delà des objectifs de la Programmation pluriannuelle de l'énergie (PPE) dont la cible était fixée à 6 TWh en 2023.

La région Auvergne-Rhône-Alpes accueillera son 1^{er} poste de rebours, dans l'agglomération de Montluçon (03). Les installations de « rebours » sont l'une des solutions identifiées pour développer les capacités d'injection en comprimant les excédents de gaz d'un réseau de distribution vers le réseau de transport.

Le site sera situé sur la commune de Saint Victor (03) à proximité d'une installation de transport de gaz existante. Les travaux ont débuté au deuxième semestre 2022 et la mise en service est programmée en juin 2023. Le rebours de Montluçon permettra de recomprimer jusqu'à 1 500 nm³/h de gaz issus des surplus locaux de biométhane vers le réseau de transport pour être acheminés vers un autre territoire. Le coût du projet est estimé à 3,25 Millions d'euros.

Fin 2022, GRTgaz disposait de 12 installations de rebours en fonctionnement (+7 rebours dans l'année).

Les autres filières de gaz renouvelables poursuivent également leur développement pré-industriel (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.

AURA en pointe en matière d'hydrogène, développement d'un futur réseau d'hydrogène

L'année 2022 marque une réelle avancée en vue de la création d'un futur marché français et européen de l'hydrogène.

La région Auvergne-Rhône-Alpes est une région pionnière dans le développement de l'hydrogène avec 80% des acteurs français de la filière hydrogène sur son territoire, représentant des dizaines d'entreprises et plusieurs milliers d'emplois.

Depuis 2018, les grands bassins industriels régionaux ont été identifiés comme des écosystèmes où l'hydrogène pourrait être une solution efficace pour la décarbonation de l'industrie. GRTgaz conduit actuellement les premières études qui déboucheront sur les premiers réseaux d'hydrogène mettant en lien producteurs et consommateurs à travers une infrastructure mutualisée. À terme, ces réseaux, d'abord locaux, ont vocation à être reliés.

En Auvergne-Rhône-Alpes, GRTgaz est partenaire associé aux travaux de l'appel à projets "large-scale Hydrogen Valley" du Clean Hydrogen Partnership, visant à développer une vallée de l'hydrogène. GRTgaz est également connecté aux travaux de l'appel à projets "ZIBAC" (Zones industrielles bas-carbone) au périmètre de la Vallée de la Chimie.

GRTgaz, un acteur engagé en région Auvergne-Rhône-Alpes

Dans la région, GRTgaz emploie 404 salariés et 18 alternants, et exploite 3925 kilomètres de réseau. En 2022, l'entreprise a investi 27 millions d'euros en Auvergne-Rhône-Alpes pour assurer la sécurité d'approvisionnement, entretenir et moderniser ses installations et accélérer son soutien à la transition énergétique.

Contact presse :

Romy Labaune
T +33 (0)6 65 79 90 32
romy.labaune@grtgaz.com
www.grtgaz.com
Twitter : @GRTgaz

GRTgaz est le 2ème transporteur européen de gaz, fort de 32 618 km de canalisations et plus de 700 TWh de gaz transporté. 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 879 clients (expéditeurs, distributeurs, industriels, centrales et producteurs de biométhane). Avec ses filiales Eleny, 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](#).

