

Bilan gaz et gaz renouvelables Nouvelle Aquitaine 2020 : poursuite des investissements et accélération de l'intégration des gaz renouvelables dans les réseaux

Ce mercredi 17 mars, Amaury Mazon, Délégué Territorial, a présenté le bilan gaz et gaz renouvelables 2020 pour la Nouvelle Aquitaine. **En 2020, la consommation régionale de gaz est de 12,5 milliards de kilowattheures (kWh), soit une baisse de 8,5% par rapport à 2019.** Cette évolution s'explique principalement par l'effet d'un climat exceptionnellement doux, 2020 ayant été l'année la plus chaude jamais enregistrée en France depuis 1900. Dans une moindre mesure, la situation sanitaire a eu un impact sur les consommations industrielles.

Le GNV confirme son statut de carburant alternatif de référence pour les véhicules lourds.

Le GNV (Gaz Naturel Véhicules) et bioGNV confirment leur fort développement en Nouvelle Aquitaine avec 12 stations en service dans la région en 2020 et 6 stations supplémentaires en projet pour 2021-2022. Ces nouvelles installations permettent de répondre à la forte progression de ce carburant alternatif en particulier pour les bus, les bennes à ordures ménagères, les cars ainsi que les poids lourds (+22% entre 2019 et 2020).

Le marché unique français du gaz offre en Nouvelle-Aquitaine un prix du gaz compétitif, notamment grâce au dynamisme des entrées de gaz naturel liquéfiées (GNL) dans les terminaux méthaniers français.

Dans la continuité de l'année précédente, les entrées de GNL aux différents terminaux méthaniers et la fluidité des infrastructures gazières françaises ont pleinement profité aux consommateurs français et surtout à l'industrie, qui a pu bénéficier de la compétitivité du marché de gros français. Le prix de gaz en France a été le plus bas en Europe à 9,24 €/MWh en moyenne sur 2020.

Gaz renouvelables : accélération des investissements sur les réseaux

La méthanisation confirme son potentiel en Nouvelle Aquitaine avec 15 sites en fonctionnement (contre 8 en 2019), dont 1 raccordé au réseau de GRTgaz, pour une capacité totale de production de 447 millions de kWh/an (+52% par rapport à 2019). 104 projets sont inscrits dans le registre de capacités pour une capacité annuelle de production de 2,1 milliards de kWh.

Au cours de l'année écoulée, GRTgaz s'est mobilisé avec les opérateurs des réseaux gaziers¹ pour définir des zonages d'injection, permettant d'anticiper les adaptations de réseaux nécessaires pour l'accueil du biométhane et apporter ainsi aux porteurs de projets une visibilité accrue.

¹Les opérateurs des réseaux gaziers en Nouvelle Aquitaine : GRTgaz, Teréga, GRDF, Sorégies et Séolis...

Ce travail inter-opérateurs s'est traduit par la validation par la Commission de régulation de l'énergie de 10 zonages de raccordement en Nouvelle Aquitaine (sur le périmètre GRTgaz) représentant une capacité d'investissement de 28,3 millions d'euros sur les réseaux de distribution et de transport et permettant d'accueillir plus de 1,35 milliard de kWh de biométhane. Ces investissements permettront notamment de financer 4 postes de rebours dans les prochaines années, des installations conçues pour remonter les surplus locaux de biométhane sur les réseaux de distribution vers le réseau de transport pour être acheminés vers un autre territoire et/ou stockés. La première de ces installations en Nouvelle Aquitaine est prévue à Bressuire dans les Deux-Sèvres.

Des projets et des investissements de GRTgaz malgré le contexte Covid-19

Avec 18 millions d'euros investis en 2020 dans la région, GRTgaz a maintenu un niveau d'engagement financier important pour assurer la sécurité d'approvisionnement, entretenir et moderniser ses installations et accélérer son soutien à la transition énergétique. Sur l'artère historique dite de « Guyenne », qui permet d'assurer les échanges de gaz entre le Nord et le Sud depuis plus de 60 ans, un programme de renouvellement des ouvrages est mené depuis 2014 pour un investissement global de 31,3 M€ d'ici 2022. En 2020, c'est à Lesterps (16) que le renouvellement des postes a été réalisé tout en assurant la continuité d'alimentation de l'ensemble des consommateurs de gaz.

A Montamisé (86), c'est pour permettre le passage du Tour cycliste de Poitou-Charentes que les équipes de GRTgaz se mobilisent pour ajuster le planning de travaux en un temps record et permettre le bon déroulement de l'épreuve sportive.

Contact presse :

Isabelle POULIT

T +33 (0)6 22 66 09 99

isabelle.poulit@grtgaz.com

www.grtgaz.com

Twitter : @GRTgaz

GRTgaz est l'un des leaders européens du transport de gaz et un expert mondial des systèmes gaziers. En France, l'entreprise exploite plus de 32 000 km de canalisations enterrées pour transporter le gaz des fournisseurs vers les consommateurs raccordés à son réseau (gestionnaires des distributions publiques qui desservent les communes, centrales de production d'électricité et plus de 700 sites industriels). GRTgaz assure des missions de service public visant à garantir la continuité d'acheminement et propose à ses clients des prestations d'accès au réseau et d'amélioration de leur performance énergétique. Avec ses filiales Elengy, leader des services de terminaux méthaniers en Europe, et GRTgaz Deutschland, opérateur du réseau de transport MEGAL en Allemagne, GRTgaz joue un rôle clé sur la scène européenne des infrastructures gazières et exporte ses savoir-faire à l'international notamment grâce aux prestations développées par son centre de recherche, RICE (Research & Innovation Center for Energy). Acteur de la transition énergétique, GRTgaz investit dans des solutions innovantes pour accueillir sur son réseau un maximum de gaz renouvelables, y compris l'hydrogène, soutenir ces nouvelles filières et contribuer ainsi à l'atteinte de la neutralité carbone.

Retrouvez-nous sur [artgaz.com](https://www.artgaz.com), energiesdespossibles.fr, [@GRTgaz](https://twitter.com/GRTgaz), [Instagram](https://www.instagram.com/GRTgaz), [Facebook](https://www.facebook.com/GRTgaz) et [LinkedIn](https://www.linkedin.com/company/GRTgaz).