

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

19/05/2026

2025, la Bretagne conforte sa première place pour la part de biométhane dans la consommation régionale

L'année 2025 en Bretagne est marquée par une baisse mesurée de la consommation de gaz et une nouvelle progression des gaz renouvelables, en particulier du biométhane. La consommation régionale s'établit à 15,5 TWh, en recul de 1,7 % par rapport à 2024 (hors correction climatique). À l'échelle nationale, la consommation de gaz recule de 3 % pour s'établir à 350 TWh en 2025, alors que la production de biométhane progresse de 17 %, atteignant 13,5 TWh.

Grâce au développement de nouvelles unités de méthanisation et à l'engagement des acteurs locaux, la production de biométhane poursuit ainsi sa progression dans la région, confirmant la dynamique engagée ces dernières années en faveur des énergies renouvelables et de la transition énergétique.

Production régionale de biométhane : une dynamique qui se confirme

En 2025, le biométhane poursuit son essor dans **la Région Bretagne, avec 105 sites en service (+4%) et 1 092 GWh produits (+27% par rapport à 2024)**, représentant **7% de la consommation régionale**. Cette dynamique s'explique par l'importance de l'activité agricole sur le territoire régional. Elle s'inscrit dans la montée en puissance du biométhane à l'échelle nationale : la France compte **802 sites injectant (+9,7 % par rapport à 2024) et 13,5 TWh produits (+17%)** représentant 3% de la consommation.

Le secteur poursuit sa structuration et contribue activement à la transition énergétique de la région. Ainsi, avec **106 projets dans la file d'attente, représentant 1,4 TWh de capacité de production biométhane supplémentaires, la Bretagne fera plus que doubler sa production à court terme et dépasser les 15% de biométhane** dans la consommation régionale.

Cette évolution témoigne du potentiel du territoire pour valoriser les ressources organiques locales, tout en contribuant à la réduction des émissions de gaz à effet de serre et à la souveraineté énergétique. Le biométhane, produit à partir de déchets agricoles, agroalimentaires ou territoriaux, constitue en effet une énergie renouvelable, locale et circulaire.

Pour accompagner le développement du biométhane, NaTran a adapté son réseau au cours de l'année 2025 afin de sécuriser l'injection de biométhane avec la réalisation des postes de rebours permettant de sauvegarder le biométhane non consommé localement et de l'injecter dans le réseau régional.

En 2025, la mise en service du site de Saint-Nicolas de Redon (35) a porté à quatre le nombre de postes de rebours opérationnels dans la région. A Javené, près de Fougères, un 5ème rebours a été mis en service en mars 2026, et deux autres rebours seront mis en service d'ici



la fin de l'année à Morlaix et Loudéac. Enfin 9 **autres projets** sont actuellement en études ou en cours de réalisation, dont trois seront mis en service.

Dans un contexte de transition énergétique accélérée et de recherche de souveraineté, la France, désormais leader européen du biométhane, et la Bretagne, région pionnière, disposent de bases solides pour amplifier le développement des gaz renouvelables au service du climat et des territoires. (source du *Panorama du Gaz Renouvelable*)

Consommation de gaz : une légère baisse dans tous les départements bretons

En Bretagne, la consommation 2025 est marquée par deux grandes dynamiques :

- **Une légère baisse de la consommation régionale des industriels raccordés au réseau de NaTran (-0,4%)**, en particulier dans le secteur de l'industrie agroalimentaire (-7%). Au niveau national, la baisse est plus importante (-5%) et est liée en particulier aux secteurs de la chimie et pétrochimie.
- **Les consommations régionales des distributions publiques baissent légèrement (-2%), proches de la tendance nationale (-2,9 %)** avec **un hiver plus froid sur certains mois**, notamment en février 2025, a temporairement soutenu les consommations de chauffage.

NaTran dans la Région Bretagne

Dans la région, NaTran emploie 31 salariés et exploite 1 849 kilomètres de réseau. En 2025, l'entreprise y a investi 11 millions d'euros pour assurer l'acheminement du gaz, entretenir et moderniser ses installations et accélérer son adaptation à la transition énergétique.



À propos de NaTran

NaTran (nouveau nom de GRTgaz), a ouvert une nouvelle page de son histoire en 2025 en changeant de nom et en adaptant un projet d'entreprise NaTran2030 tourné vers la transition énergétique et la neutralité carbone à l'horizon 2050. L'entreprise se fixe de consacrer d'ici à 2030 plus de 50% d'investissements annuels à la transition énergétique. Pour y parvenir, l'entreprise adapte son réseau et ses pratiques aux défis écologiques, économiques et numériques. Elle propose des infrastructures et une logistique adaptées aux gaz qui participent à la transition énergétique (biométhane, H₂ et CO₂). NaTran est le 2ème opérateur de transport de gaz en Europe. Le Groupe compte deux filiales : Elengy (leader des terminaux méthaniers en Europe) et NaTran Deutschland (opérateur du réseau MEGAL). NaTran assure des missions de service public visant à garantir la sécurité d'acheminement de ses clients. Son centre de recherche NaTran R&I (précédemment RICE) fait référence au niveau international en matière de recherche et d'innovation appliquée à la transition énergétique. Chiffres clés NaTran Groupe : 33 791 km de canalisations, 623 TWh de gaz transporté, 3 671 salariés, 2,5 Mds € de chiffre d'affaires en 2025. Pour en savoir plus sur NaTran et ses initiatives, rendez-vous sur NaTrangroupe.com, [X](#), [LinkedIn](#), [Instagram](#).

CONTACT PRESSE: Amandine Patouly Regent – T. +33 (0)6 59 60 74 70 -
amandine.patoulyregent@external.natrangroupe.com

