

COMMUNIQUÉ DE PRESSE

28/01/2026

Léger recul de la consommation de gaz de 3% en 2025, hausse de 17% de la production de biométhane

Après une baisse de 5,2 % en 2024, la consommation de gaz en France recule légèrement de 3 % en 2025 pour s'établir à 350 TWh. Derrière cette baisse globale, les évolutions sectorielles restent contrastées, avec notamment une baisse de la consommation industrielle de 7%. La production de biométhane a augmenté de 17%, passant de 11,6 TWh en 2024 à 13,5 TWh en 2025.

La consommation des distributions publiques (résidentiel, tertiaire, petite industrie) s'établit à 231 TWh en 2025, poursuivant sa baisse tendancielle, à -3,1 % en données corrigées du climat. Cette décroissance tendancielle illustre la poursuite des progrès en termes d'efficacité énergétique – meilleure isolation des bâtiments notamment et adoption d'équipements moins énergivores – ainsi que le maintien des efforts de sobriété.

La consommation des industriels raccordés aux réseaux de transport de gaz recule de 7% après une légère hausse de 0,8 % en 2024. Cette baisse reflète à la fois des gains en efficacité énergétique et la pression continue de la concurrence internationale, notamment dans le secteur de la chimie.

La consommation des centrales électriques à cycle combiné gaz (CCG) augmente de 6,8 % en 2025 pour atteindre 16,9 TWh. Après une baisse importante en 2024, liée au rétablissement de la production nucléaire et au développement progressif des énergies électriques renouvelables, la hausse de 2025 s'explique principalement par une production hydraulique plus faible et une augmentation des exportations d'électricité vers les pays voisins. Le gaz joue un rôle clé dans l'équilibrage du réseau électrique.

La production de biométhane a augmenté de 17%, passant de 11,6 TWh en 2024 à 13,5 TWh en 2025, avec 802 sites de méthanisation en service, à comparer à 731 sites en 2024. Au global, fin 2025, les capacités installées de biométhane ont même atteint 15,5 TWh ce qui conforte la place de leader de la France en Europe.

Au total, le réseau de transport français a acheminé 659 TWh de gaz en 2025 (pointe de consommation à 122 GW en janvier 2025). Les entrées de gaz ont représenté 510,7 TWh (+4,9% par rapport à 2024), les terminaux méthaniers représentant 64% des entrées. Les injections dans les stockages souterrains ont atteint 127 TWh et 157 TWh ont été exportés (en net) vers les pays voisins, illustrant le rôle de la France dans l'approvisionnement européen.

À propos de NaTran

NaTran est le nouveau nom de GRTgaz. L'année 2025 marque les 20 ans de l'entreprise qui ouvre une nouvelle page de son histoire 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. Pour y parvenir, l'entreprise adapte son réseau et ses pratiques aux défis écologiques, économiques et numériques. Elle propose des infrastructures et une logistique adaptée 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 : 33 800 km de canalisations, 590 TWh de gaz transporté, près de 3850 salariés, 2,5 Mds € en 2024. Pour en savoir plus sur NaTran et ses initiatives, rendez-vous sur NaTrangroupe.com, [X](#), [LinkedIn](#), [Instagram](#).

