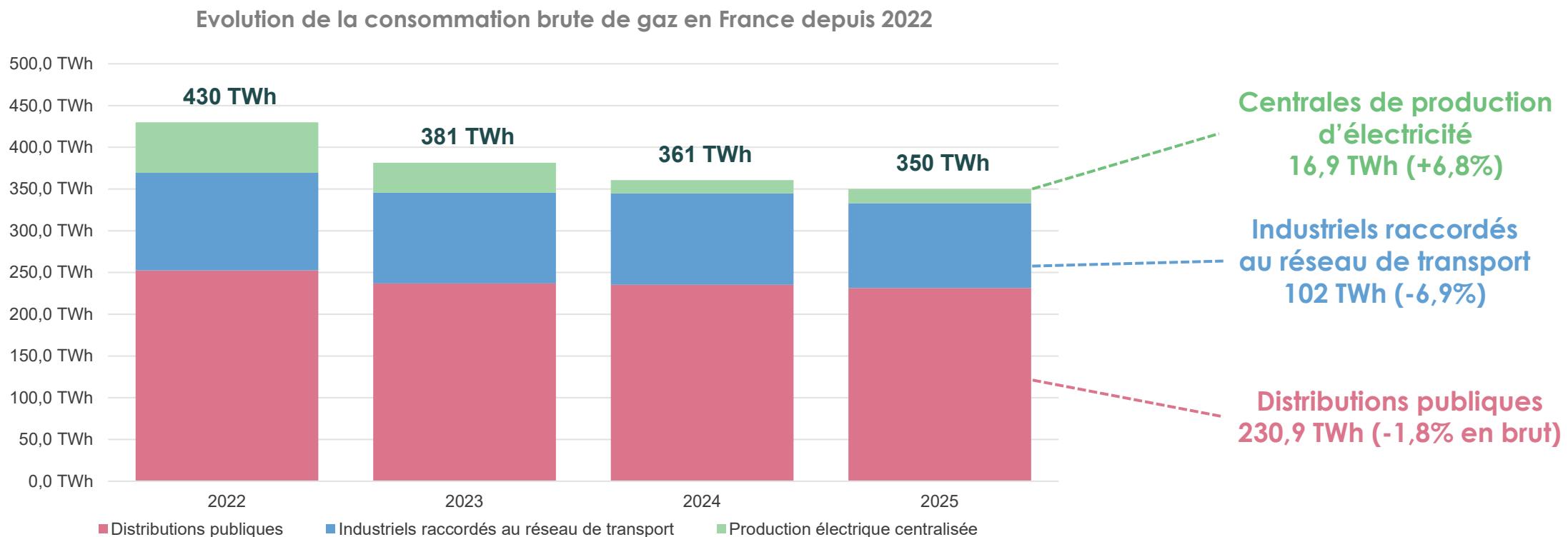


# Consommations & flux de gaz en France en 2025



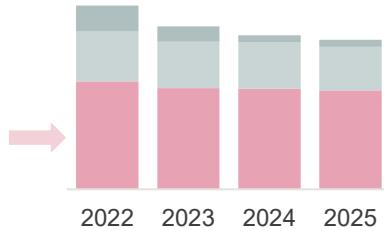
# Consommation brute de gaz en France en baisse de 3% sur un an

Cette baisse est principalement portée par la baisse de consommation des industriels raccordés au réseau de transport, ainsi que par la baisse de consommation des distributions publiques (résidentiel, tertiaire, petite industrie). En 2025, la pointe horaire de consommation de gaz a atteint 122 GW dans le courant du mois de janvier.

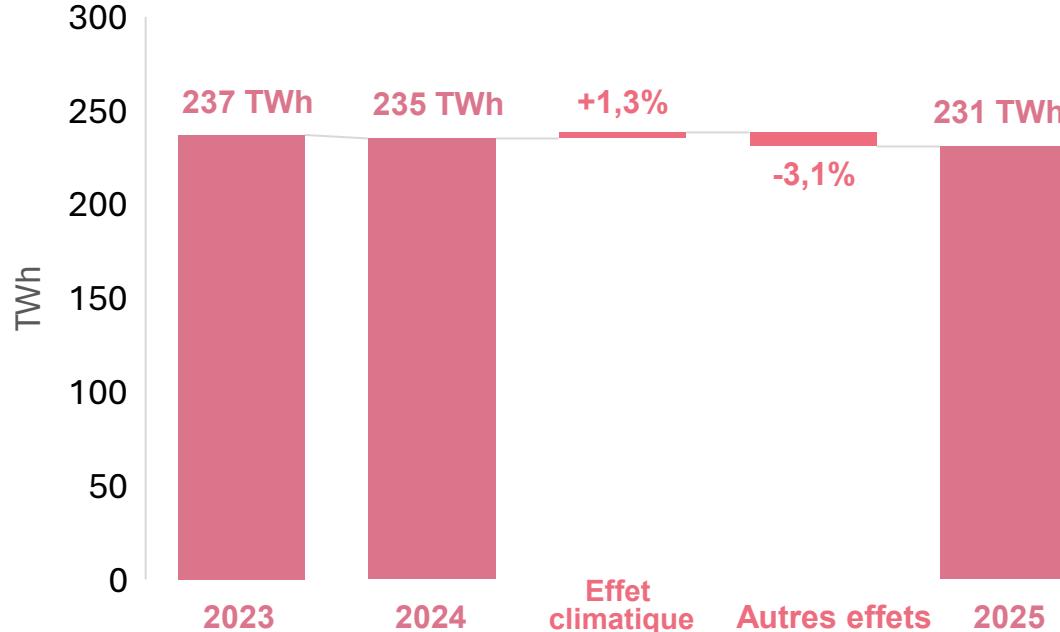


Sources : NaTran, Teréga, GRDF - Analyse : NaTran

# Consommation des distributions publiques en légère baisse



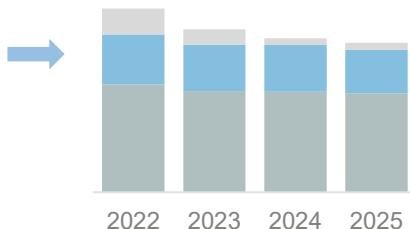
Décomposition de l'évolution de la consommation brute des distributions publiques et régies en France



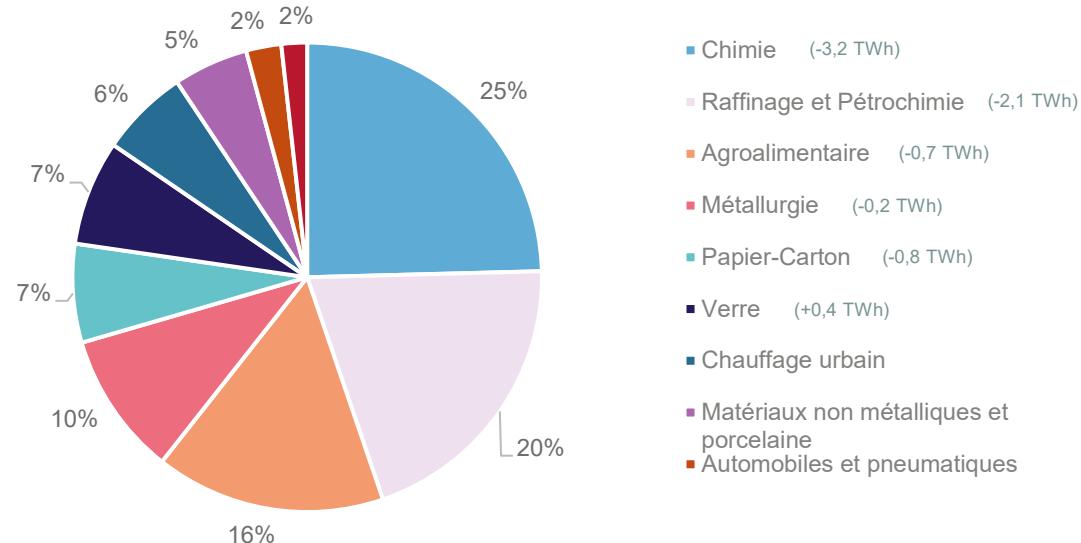
Source: GRDF, NaTran, Teréga - Analyse  
NaTran

- Corrigée du climat, la consommation des distributions publiques en France est en **baisse est de 3,1%** par rapport à 2024 : **les efforts d'efficacité énergétique et de sobriété** se sont maintenus en 2025.
- En brut, la consommation n'est en **baisse que de 1,8%** car l'année 2025 a été plus froide que l'année 2024 sur certains mois d'hiver, en particulier le mois de février, soutenant de plus fortes consommations sur ces périodes.

# Consommation des clients industriels en baisse de 7,0%

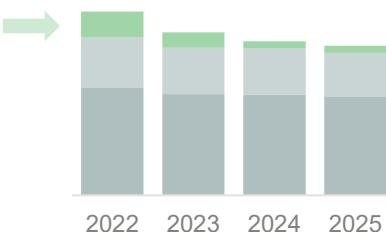


Part de consommation de gaz en 2025 des secteurs industriels raccordés au réseau NaTran

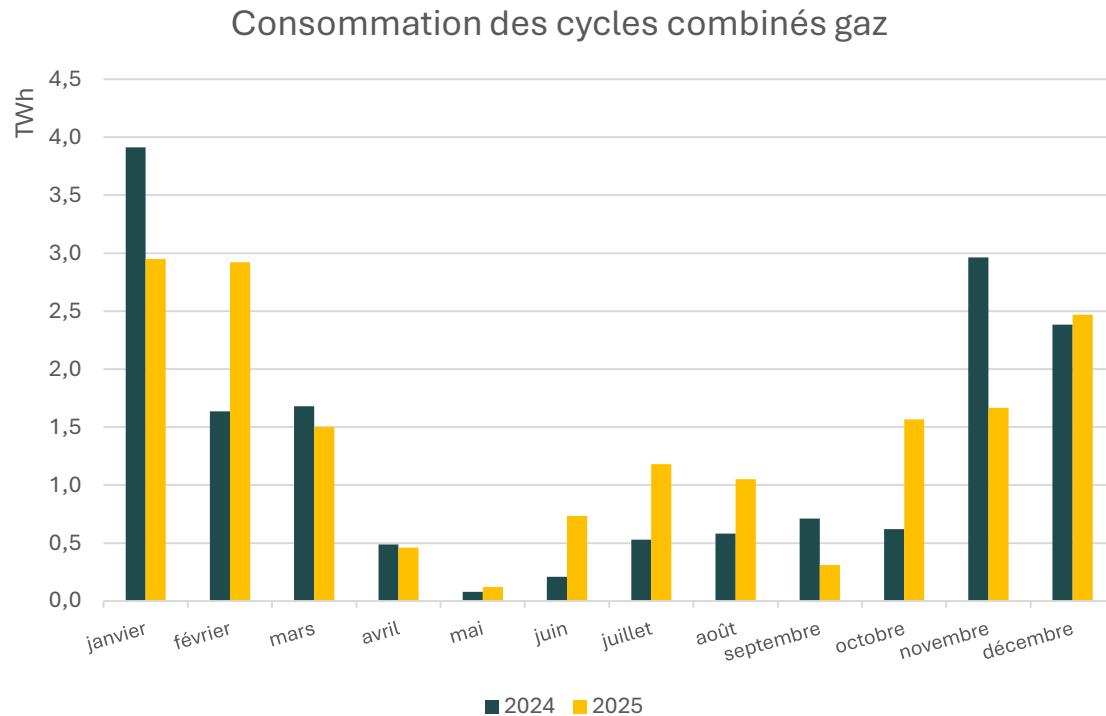


- Mis à part le secteur du verre dont la consommation a augmenté en 2025, les autres secteurs voient leur consommation de gaz baisser, en particulier pour les secteurs chimie, raffinage et pétrochimie, et papier et carton.

# Hausse de 6,8% de la consommation de gaz des centrales électriques

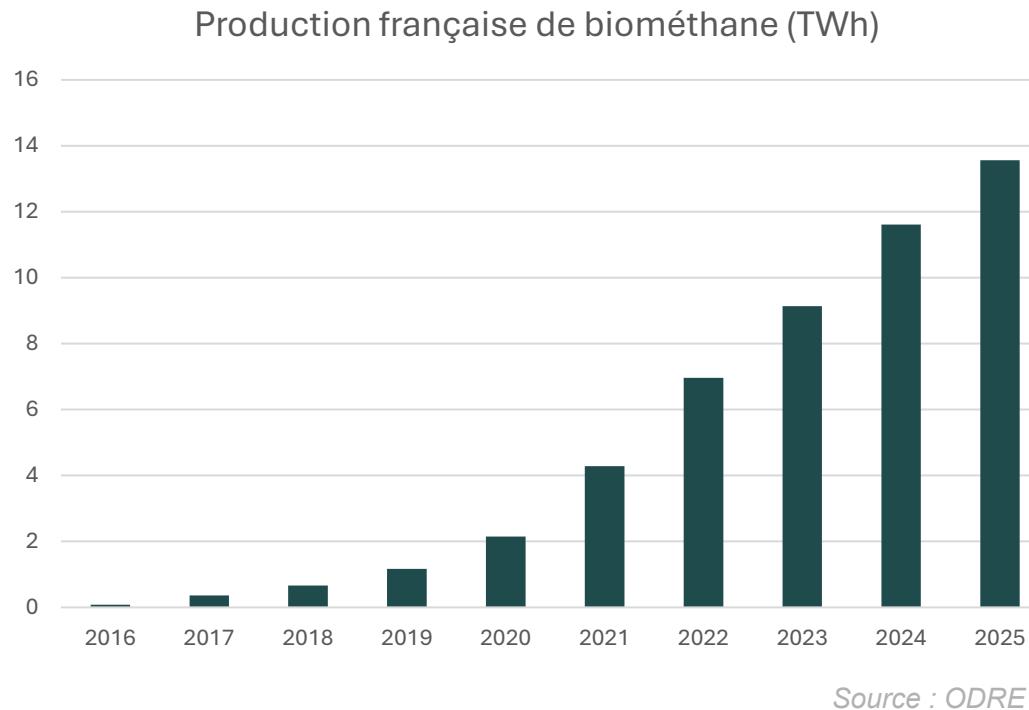


- La consommation des centrales à cycle combiné gaz augmente de 6,8% en 2025 pour atteindre 16,9 TWh, contre 15,8 TWh en 2024
- Cette consommation reste basse par rapport aux années 2022 et 2023, avec une consommation de 60,6 et 38,1 TWh respectivement pour ces deux années
- Le système gaz continue de jouer son rôle d'équilibrage du système électrique, grâce à sa grande flexibilité, sollicitée pour compenser les variations de production et de consommation d'électricité, en particulier sur les mois d'hiver
- La production d'électricité à partir de gaz, y compris les cogénérations, couvre ainsi **3,8% de la consommation électrique française en 2025\***



\*Source : RTE - Analyse : NaTran

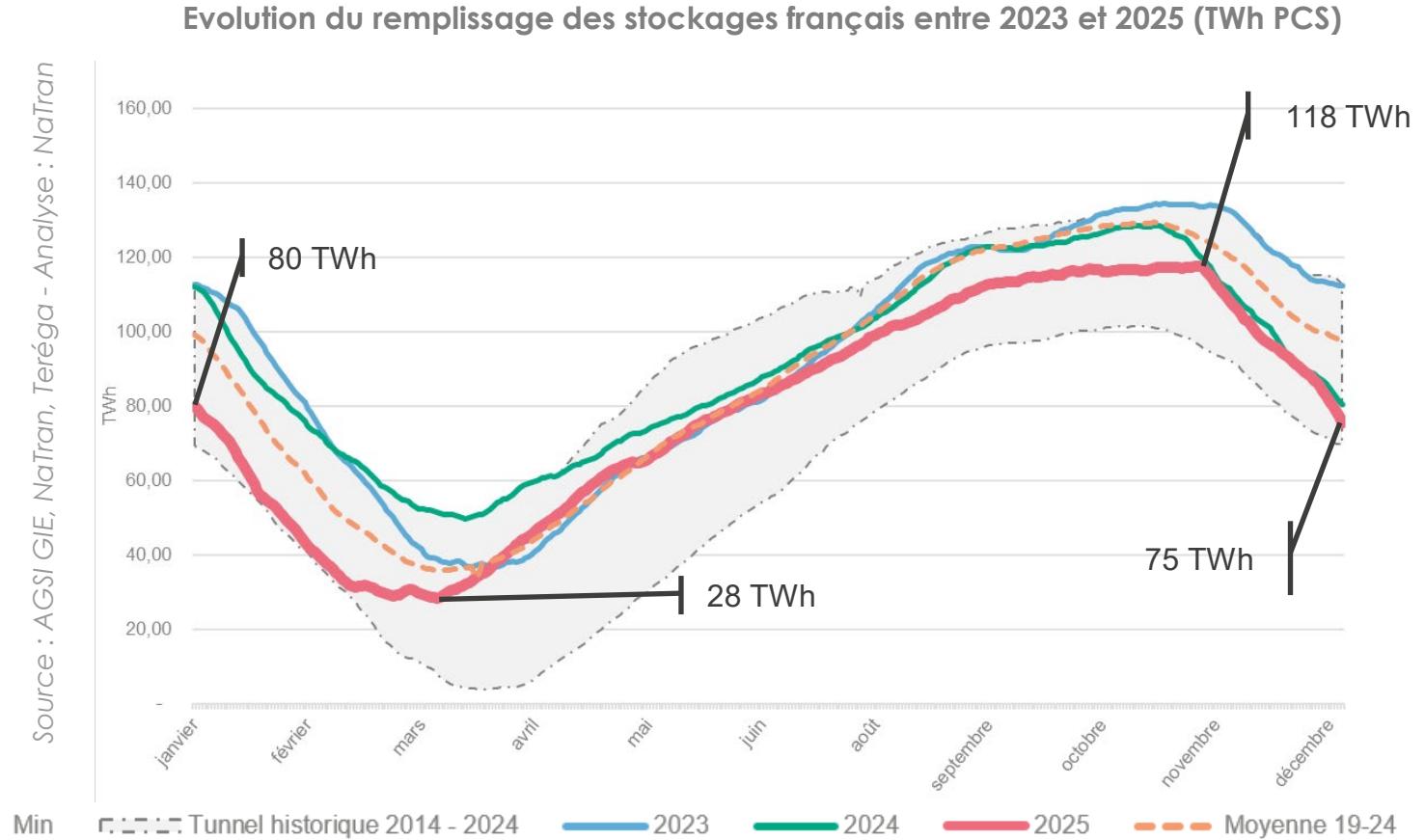
# La production de biométhane atteint 13,5 TWh en 2025



- La production de biométhane augmente de 17%, passant de 11,6 TWh en 2024 à 13,5 TWh en 2025
- 802 sites injectent sur les réseaux de transport et de distribution, contre 731 fin 2024, soit une hausse de 9,7%
- Près de 20 TWh supplémentaires dans la file d'attente (registre de capacités)

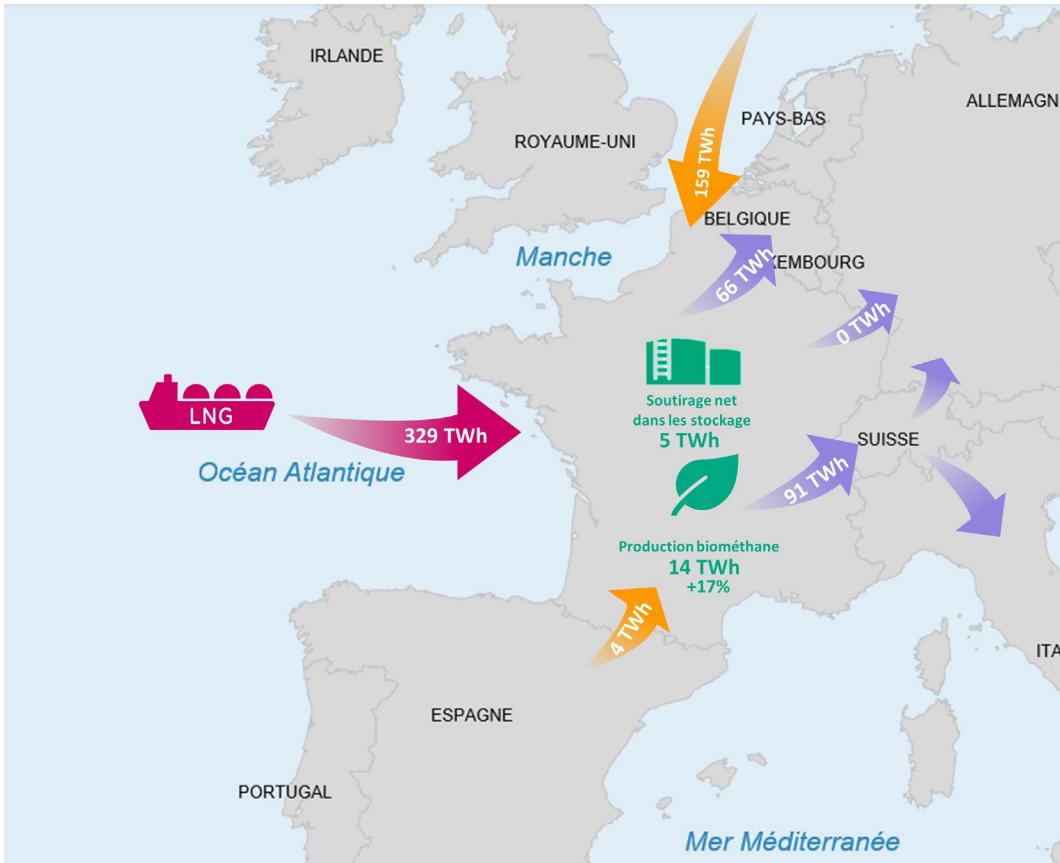
# Des stockages toujours très utilisés en 2025

- Une forte sollicitation des stockages en début d'année 2025
- Les injections ont permis d'atteindre 94% de remplissage soit 118 TWh à mi-novembre
- Les soutirages ont ensuite repris à un rythme proche de celui de 2024.



# Le volume de gaz transporté en hausse de 6,3%

Source : NaTran, GIE, Teréga, ODRE - Analyse : NaTran



- Les volumes transportés bruts augmentent globalement de 6,3%, passant de 620 TWh en 2024 à 659 TWh en 2025
- Les exportations nettes de gaz vers les pays voisins atteignent **157 TWh** contre 123 TWh en 2024, soit une hausse de 27%
- Les entrées nettes de gaz ont été de 510,7 TWh, en hausse de 4,9% par rapport à 2024. Les entrées par les terminaux méthaniers ont représenté 64% des entrées nettes.
- Les injections dans les stockages ont atteint 126,7 TWh, et les soutirages 132,1 TWh



\* Netting des volumes par pays