

Bilan gaz 2024 & Transition énergétique en région Hauts-de-France

Lille – 13 mars 2025



Pour la réunion Teams



Coupez votre micro pour éviter les bruits de fond



Temps de questions dédié à la fin de la présentation.
Levez la main et indiquez votre nom et média.



Posez la question en direct **uniquement si une information bloque la compréhension** (chiffre clé, terme technique...).



Pour tout problème lors de la réunion,
contactez 07 60 53 33 10



Pour un usage interne, la conférence est enregistrée.



GRTgaz devient **naTran**
(vidéo)

NaTran 2030 projet d'entreprise

Le projet d'entreprise vise à préparer l'avenir, en contribuant à la transformation du modèle énergétique, tout en garantissant la performance économique, environnementale et sociale de l'entreprise.

5 objectifs stratégiques :

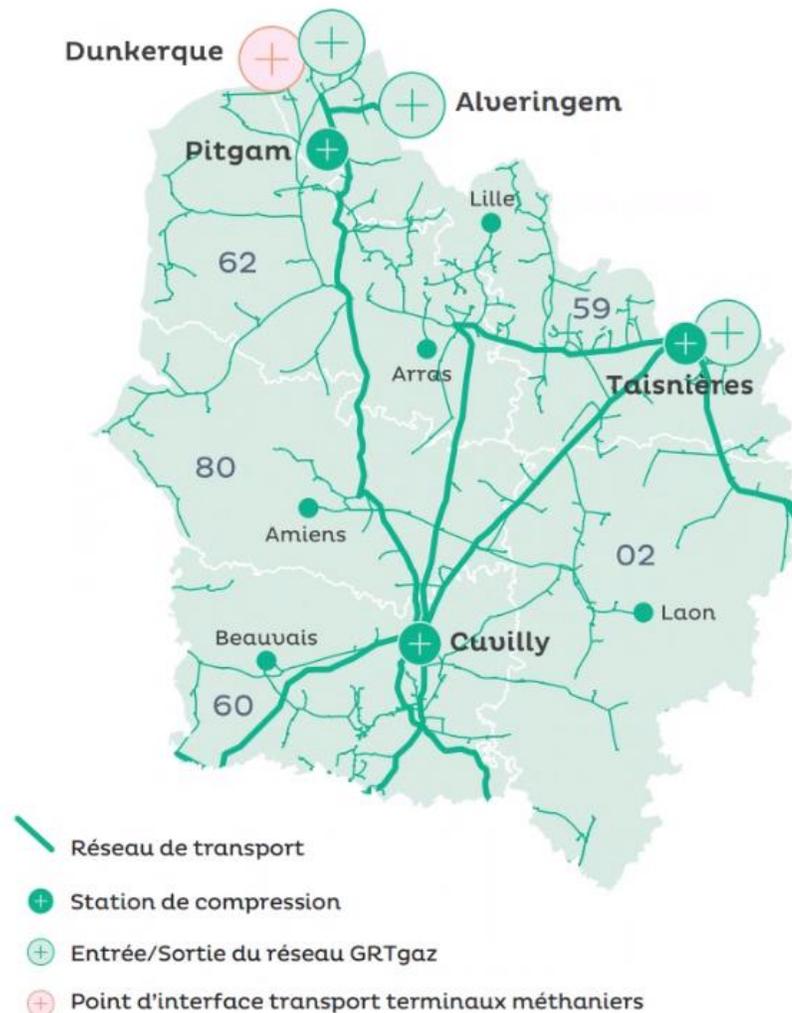
- Consacrer plus de 50 % de nos **investissements** annuels à la **transition énergétique**
- Multiplier par 5 la part des **gaz renouvelables** dans les réseaux
- Faire émerger plus de 1 000 km de réseaux **H₂ et CO₂** en Europe
- Réduire notre **empreinte carbone** de 40 %
- Attirer et développer les **compétences** nécessaires à notre transformation

2 leviers :

- Les **territoires**, au cœur de l'action et des solutions énergétiques locales
- La **digitalisation**, comme accélérateur d'efficacité et d'innovation

*« Notre cap est clair : tout en garantissant l'équilibre du système gazier, **devenir en Europe un opérateur de référence du transport et de la logistique des gaz renouvelables et bas carbone, de l'hydrogène et du CO₂**».* Sandrine Meunier, DG de NaTran

NaTran en région Hauts-de-France



324 salariés et **24** non statutaires (hors stagiaires)

38 M€ de masse salariale

6 M€ de taxes locales et 62 M€ de commandes passées

61 M€ d'investissements réalisés en 2024
dont : **9,1 M€** pour la transition énergétique
(GNV, rebours, biométhane, réduction émission de CH₄, hydrogène)

6,4 M€ de prestations pour les Tiers

41 M€ investissements pour la maintenance du réseau

4,3 M€ d'immobilier

Sommaire

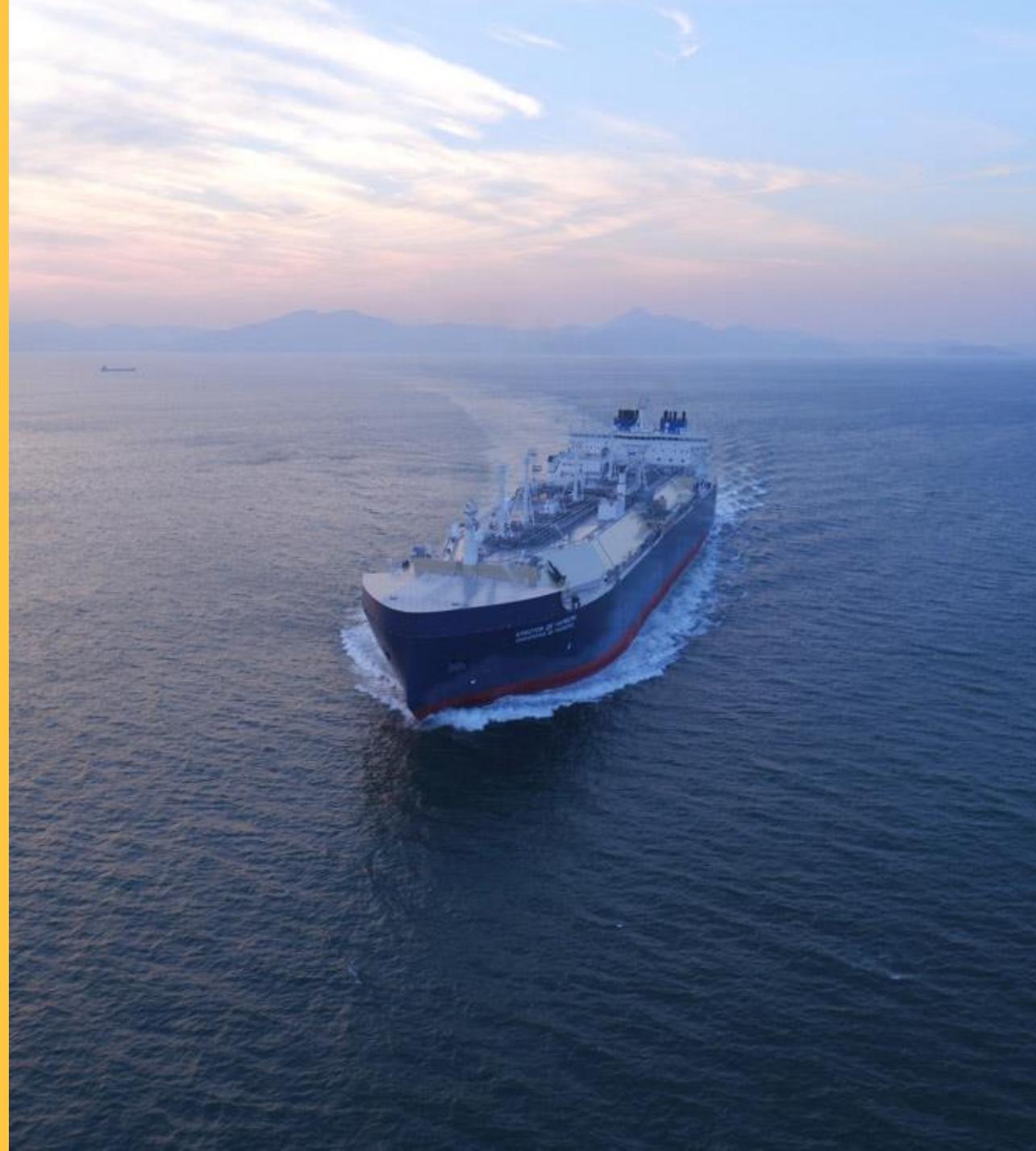
01 Le contexte national

02 Bilan 2025 des consommations en région
Hauts-de-France

03 Gaz renouvelables, hydrogène et CO2

01

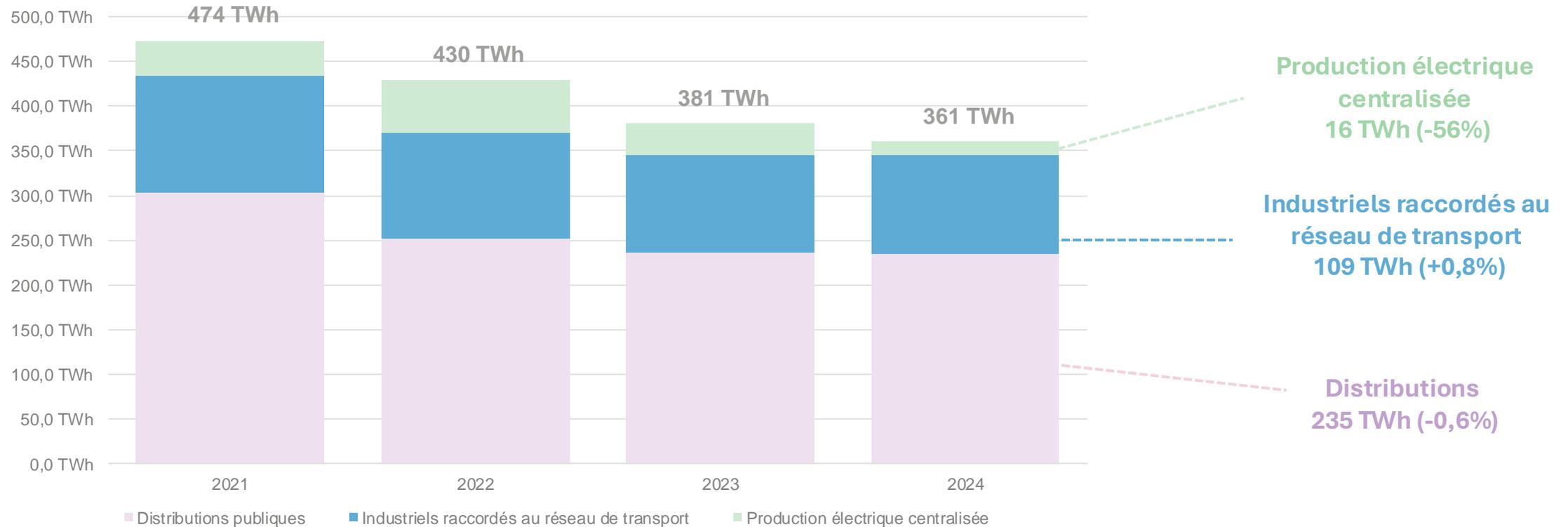
Le contexte national



La consommation brute de gaz en baisse de 5,5% en 2024

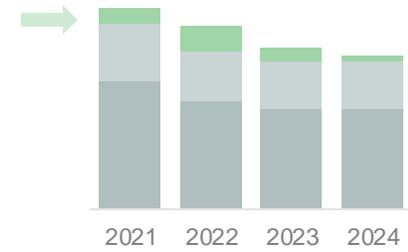
Baisse marquée de la consommation des centrales électriques au gaz, stabilisation des consommations industrielles et érosion tendancielle de la consommation sur les réseaux de distribution

Evolution de la consommation brute de gaz en France depuis 2021



Sources : NaTran, Teréga, GRDF, ELD - Analyse : NaTran

Très faible recours aux centrales à gaz pour équilibrer le système électrique.

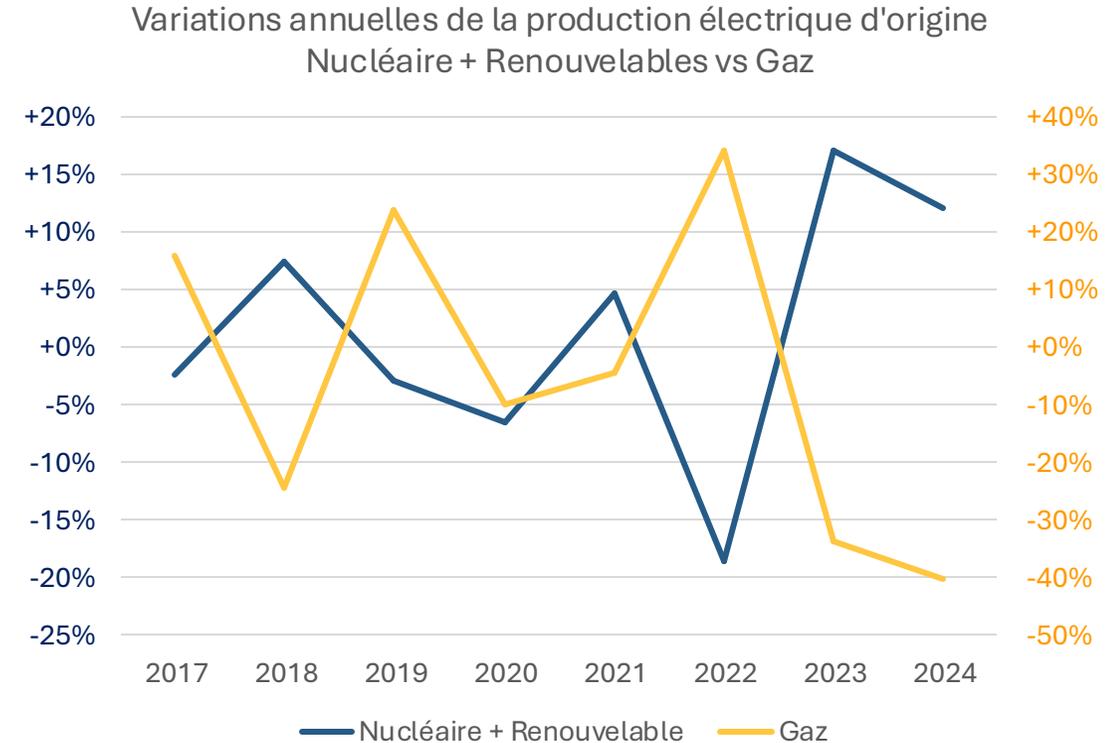


Des productions nucléaire et ENR exceptionnelles en 2024

- Une production électrique record d'origine renouvelable (+12% par rapport à 2023)
- Une production nucléaire en hausse

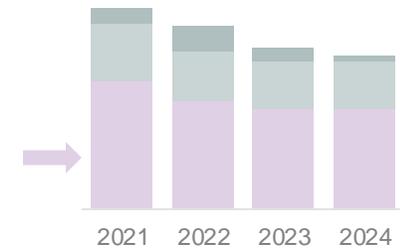
La consommation des centrales électriques au gaz connaît de ce fait une baisse très importante (-56%), atteignant 16 TWh en 2024

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 électriques



Echelle de gauche : nucléaire et renouvelable, échelle de droite : gaz
Sources : NaTran, RTE - Analyse NaTran

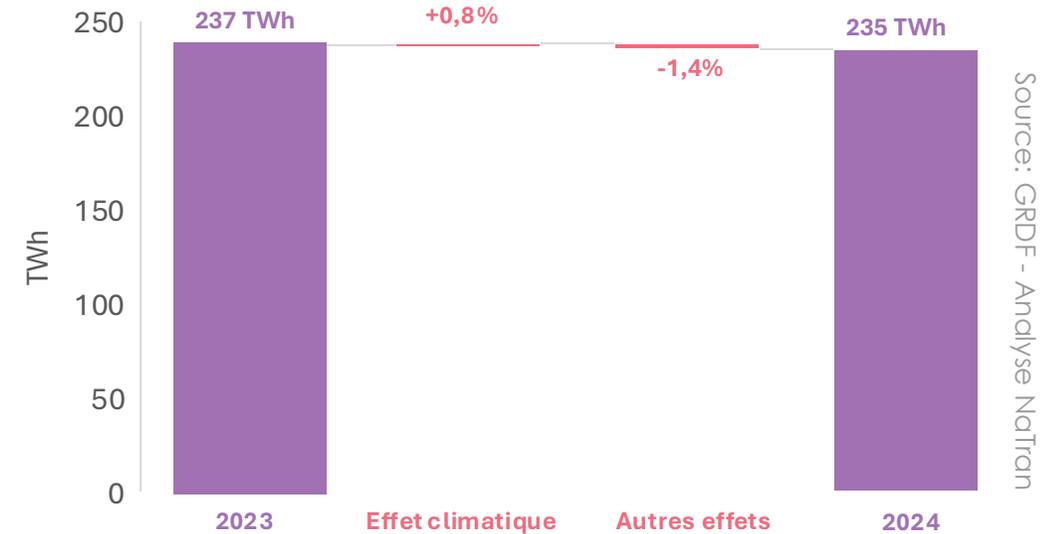
La consommation des distributions publiques en légère baisse



Evolution de la consommation brute des distributions publiques et régions en France

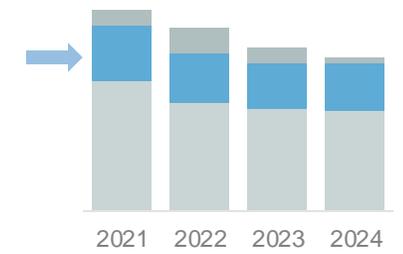


Décomposition de l'évolution de la consommation brute des distributions publiques et régions en France



- En corrigé du climat, la consommation des distributions publiques (France entière) est en **baisse est de 1,4%** par rapport à 2023.
- Mais en brut**, la consommation n'est en **baisse que de 0,6%** par rapport à 2023 (année 2024 plus froide que 2023)
- Les efforts de sobriété** se sont maintenus en 2024

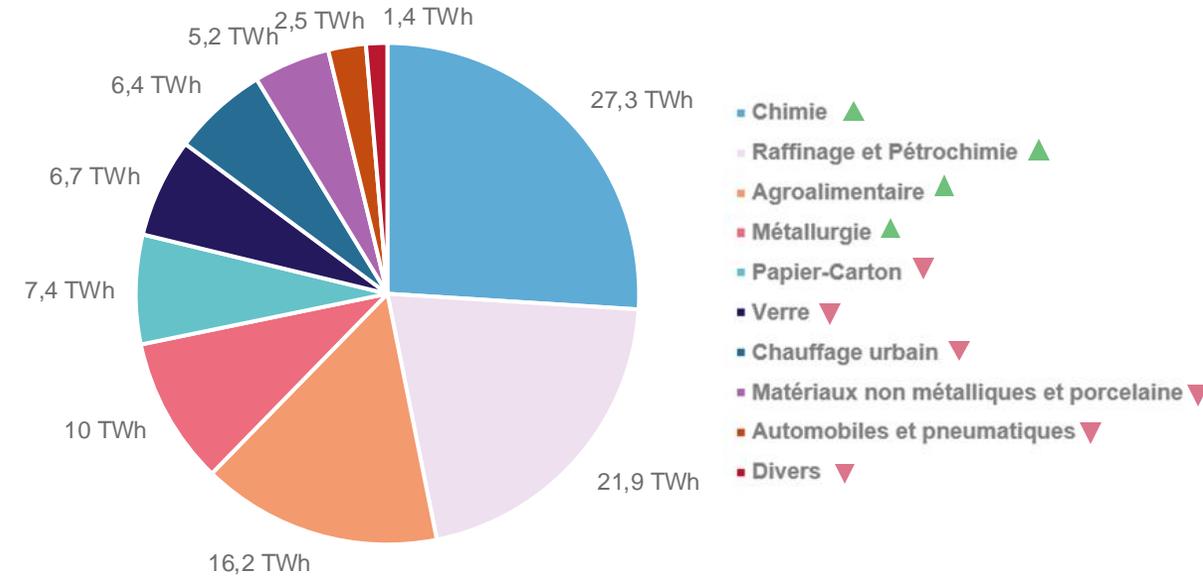
La consommation des clients industriels (hors PEC) est en légère reprise de 0,8%



Evolution de la consommation des industriels (hors production électrique centralisée) sur le réseau de transport à la maille France



Consommation industrielle sur le réseau NaTran



- Légère augmentation de la consommation de gaz des clients industriels (+0,8% vs. 2023).
- La reprise de certains secteurs porte l'essentiel des résultats : chimie, raffinage et pétrochimie, métallurgie et agroalimentaire.

nafran

Le cœur de
vos énergies

02

Bilan 2024 des consommations en région Hauts-de-France

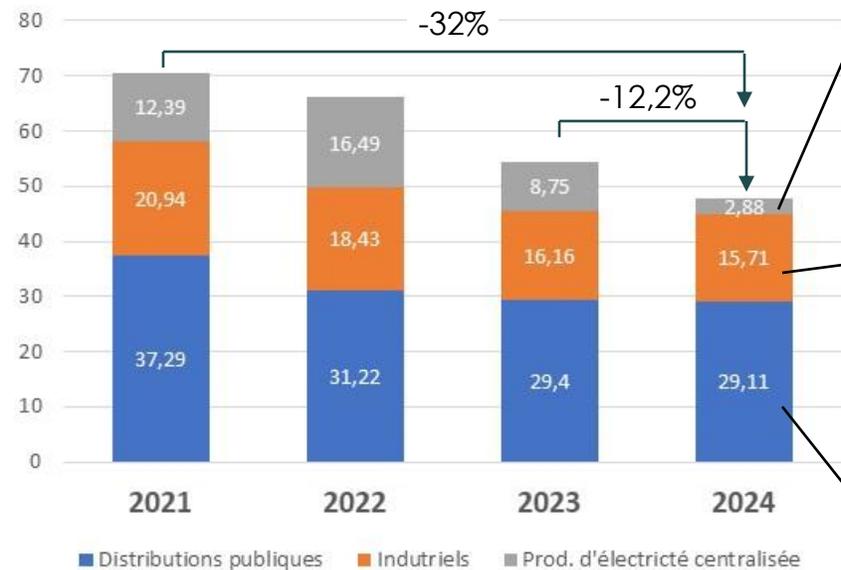
14/03/2025

Interne Diffusion limitée Confidentiel entreprise



Une baisse des consommations de gaz majoritairement centrée sur la production d'électricité centralisée

Consommations gaz en Grand Est par type de clients (TWh)



Production électrique centralisée

2,9 TWh (6%)
-67% par rapport à 2023

+

Industriels raccordés

15,7TWh (33%)
-3% par rapport à 2023

+

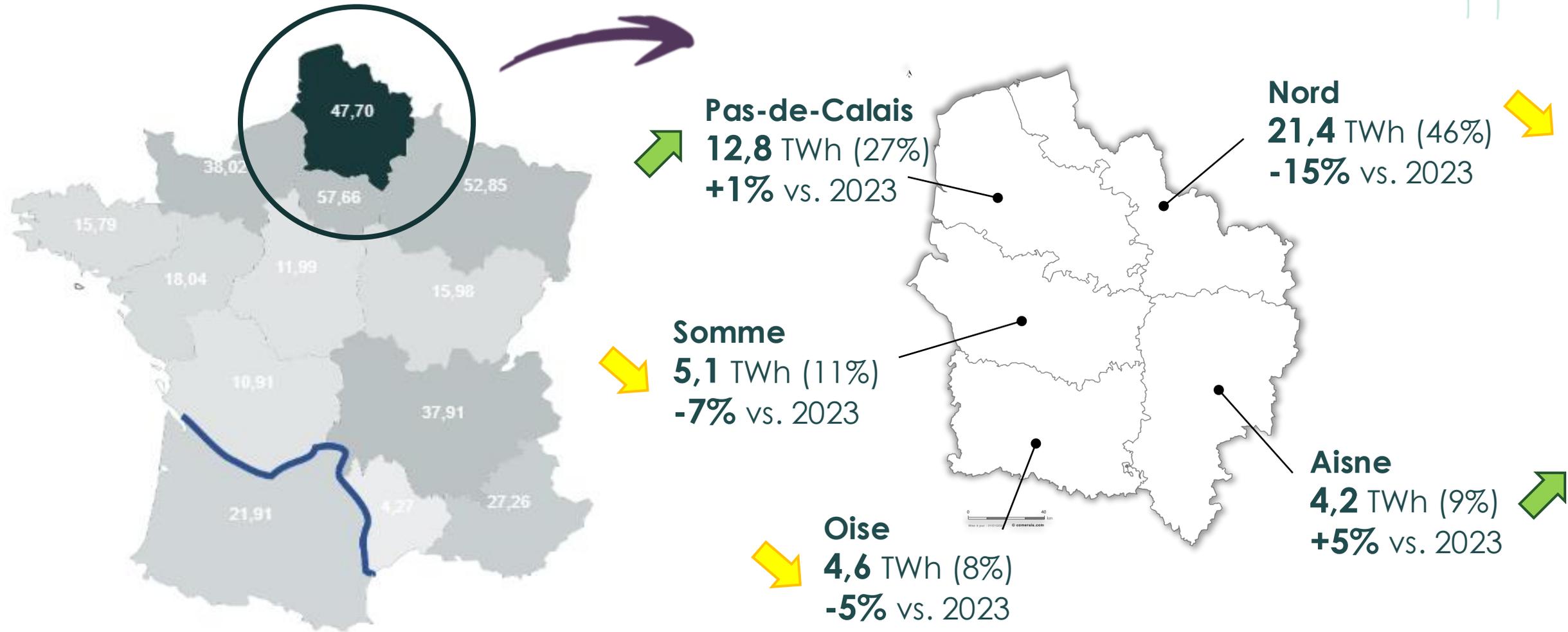
Distributions publiques

29,1 TWh (61%)
-1% par rapport à 2023

= 47,7 TWh
-12,2% par rapport à 2023

Avec une consommation brute annuelle de **47,7 TWh** (contre 54,3 TWh en 2023), la région Hauts-de-France enregistre une **baisse de 12,2%**, majoritairement induite par une baisse de la production d'électricité.

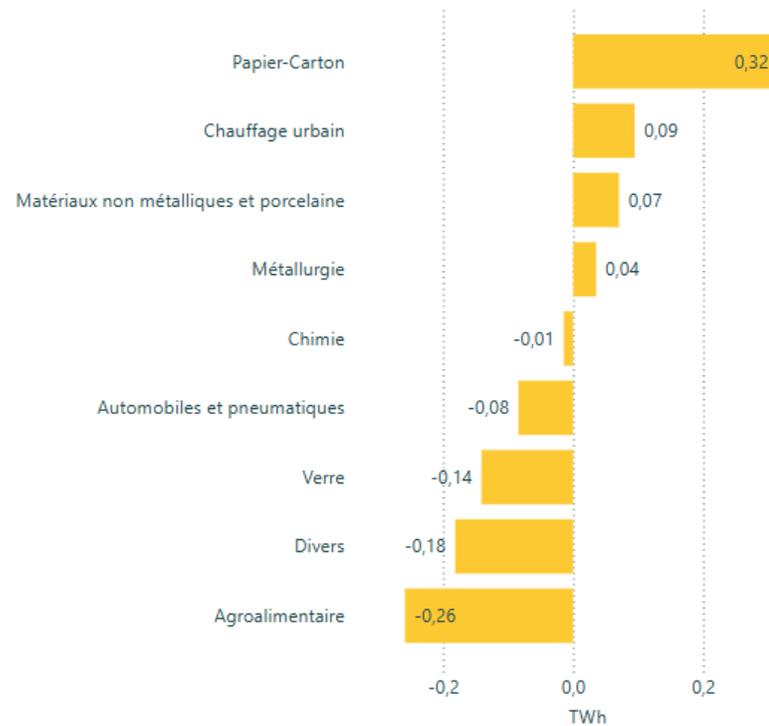
Consommation de gaz en Hauts-de-France de 47,7 TWh, en baisse de 12% par rapport à 2023



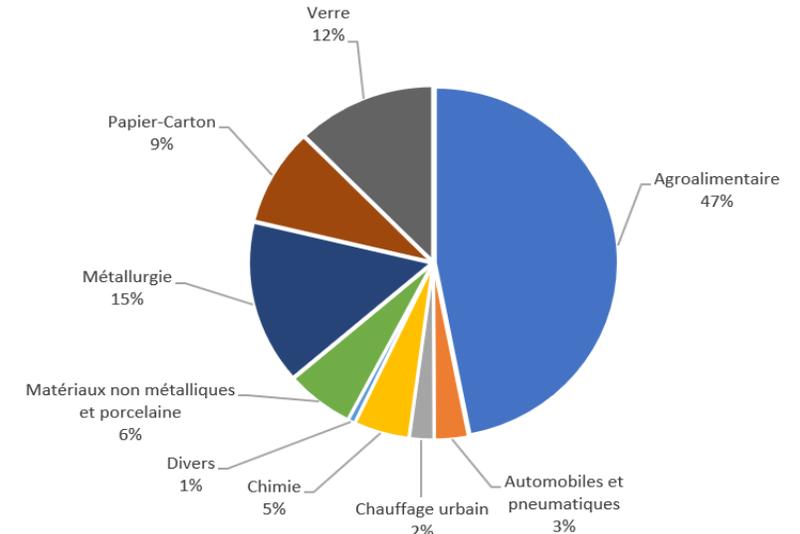
Répartition des baisses de consommation des clients industriels par rapport à 2023

Une baisse des consommations du secteur industriel (hors production d'électricité) de **-3 %**, dans un contexte national de légère hausse (+0,8%), portée par les secteurs de la chimie et du raffinage peu présents sur la région.

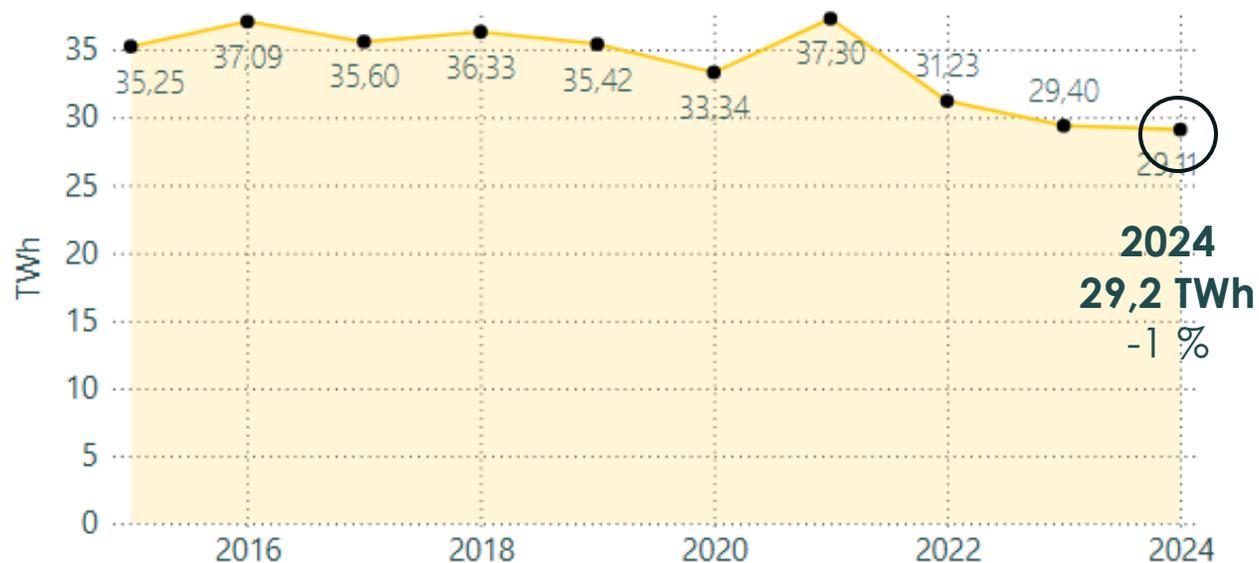
Evolution des secteurs (2024 vs 2023)



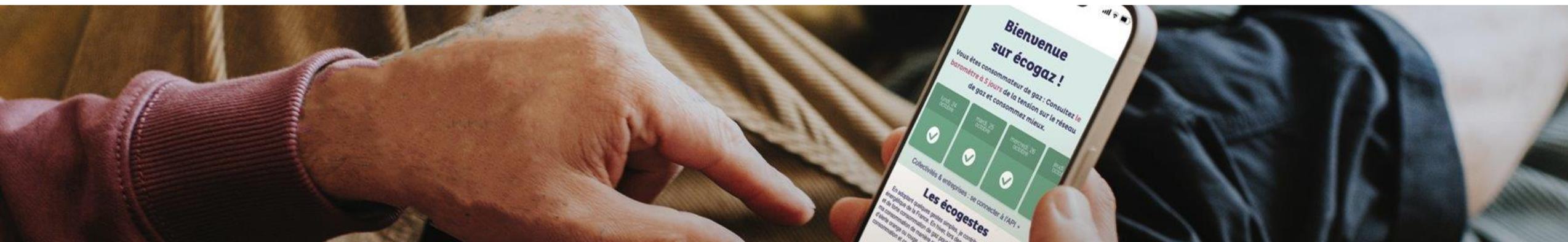
Répartition des consommations industrielles (TWh) par secteur



L'effet climat et la sobriété volontaire impactent la consommation des distributions publiques



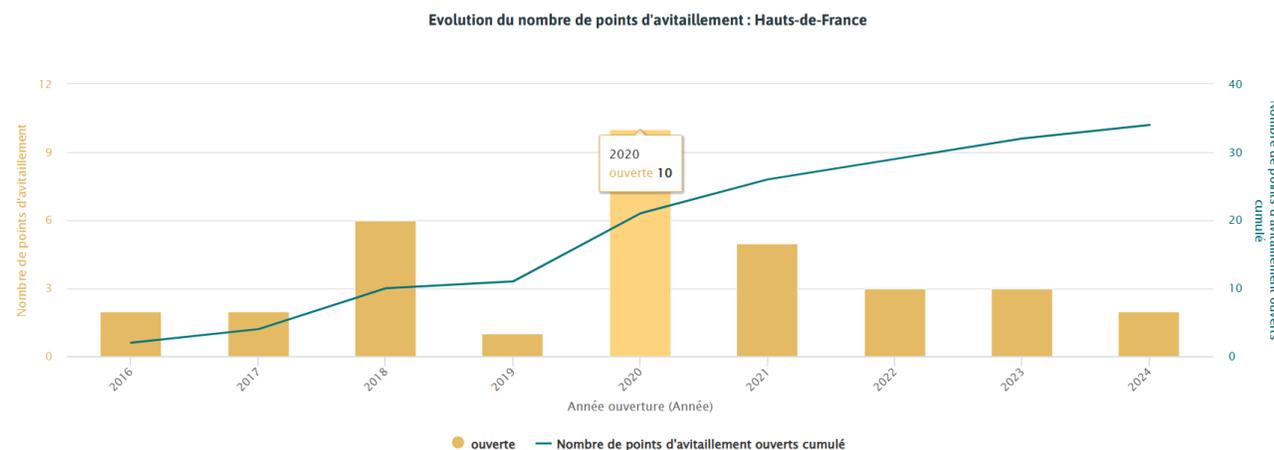
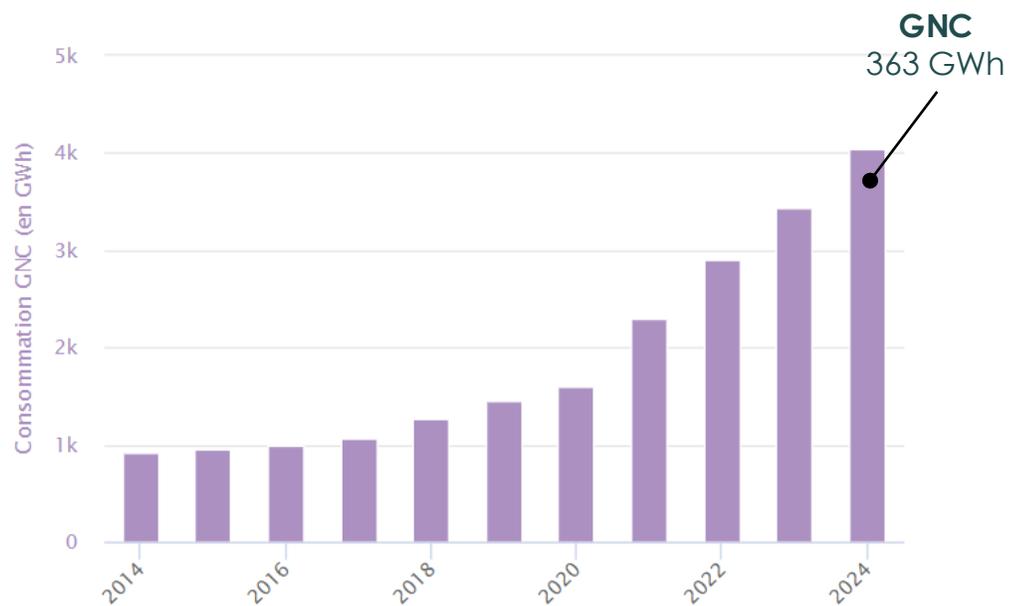
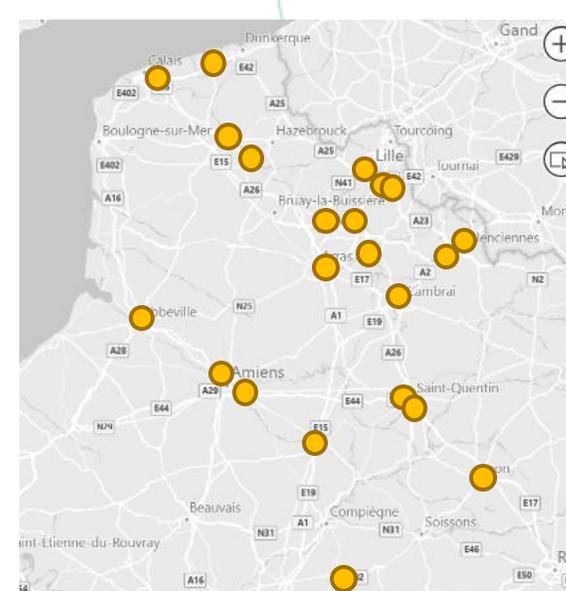
Avec une consommation brute annuelle de **29,1 TWh** (contre 29,4 TWh en 2023), la région Hauts-de-France enregistre une **baisse de -1%** par rapport à 2023, en ligne avec la tendance nationale (-0,6%).



GNV/bioGNV

Le parc de véhicule GNC a consommé **363 GWh** en région Hauts-de-France, soit l'équivalent d'un parc de **1200 bus**.

Avec **34 points d'avitaillement** (23 GNC, 11 GNL), la région détient environ 10% des stations installées en France.



natran

Le cœur de
vos énergies

03

Gaz renouvelables,
hydrogène et CO₂

14/03/2025

Interne Diffusion limitée Confidentiel entreprise



Un intérêt pour les solutions gaz confirmé

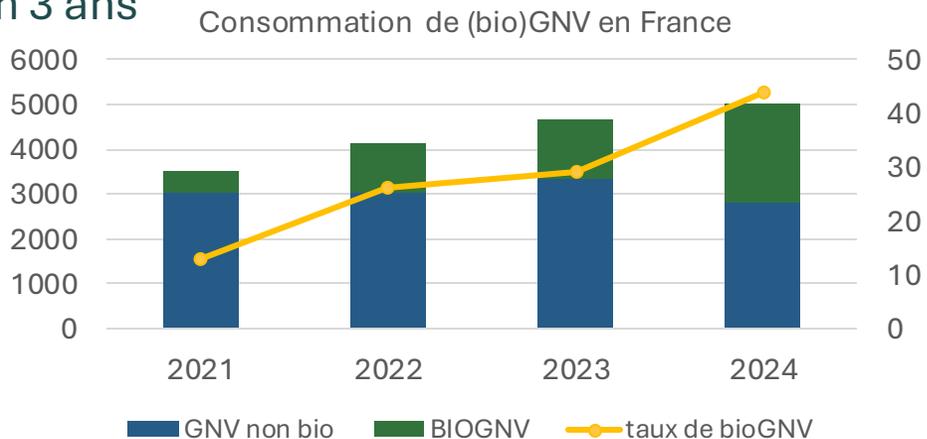
Résidentiel & Tertiaire

- Parution en juillet 2024 du décret fixant la trajectoire de **Certificats de Production de Biométhane** jusqu'en 2028. Extension à 2035 attendue d'ici fin 2025.



Mobilité

- Près de la moitié du GNV est **BIO** en 2024
- Une consommation de bioGNV **multipliée par 5** en 3 ans

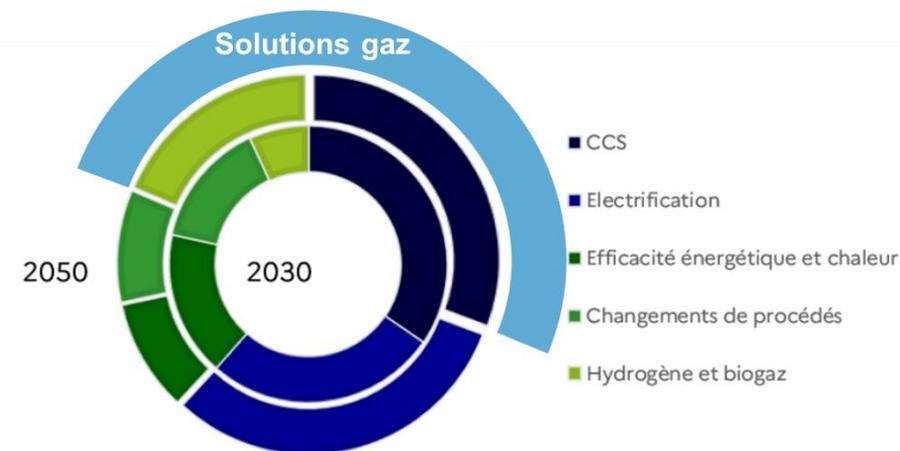


Part de bioGNV calculées à partir des garanties d'origine valorisées dans la mobilité



Industrie

- Le CNI confirme que **les solutions de décarbonation de l'industrie à l'horizon 2050 sont pour 50% des solutions gaz** : captage CO₂, hydrogène et biogaz



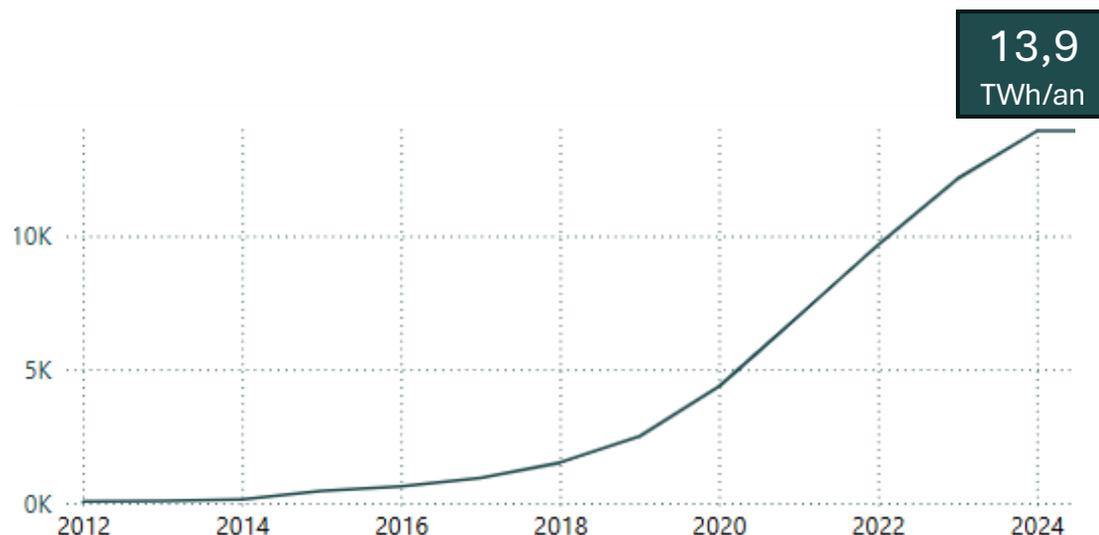
Source : Centre National de l'Industrie dédié à la planification écologique

Les gaz renouvelables

Une dynamique toujours soutenue



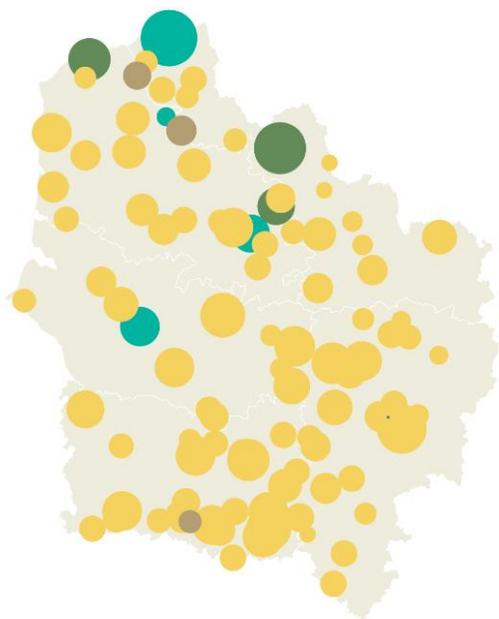
Evolution des capacités de production de biométhane injectée dans les réseaux, en TWh/an



- Une **croissance biométhane soutenue** en 2024 : une capacité installée de **13,9 TWh** (l'équivalent de la production de 2 tranches nucléaires) à travers **731 sites** de méthanisation
- Adaptation des réseaux : le **développement des rebours s'accélère, avec 28 rebours en service (+8 en 2024)** et plus de 70 autres en réalisation, en études ou identifiés dans les zonages validés par la CRE.
- Une **dynamique de projets accrue** : **+36%** de nouveaux projets entrés au registre de capacité en 2024 par rapport à 2023

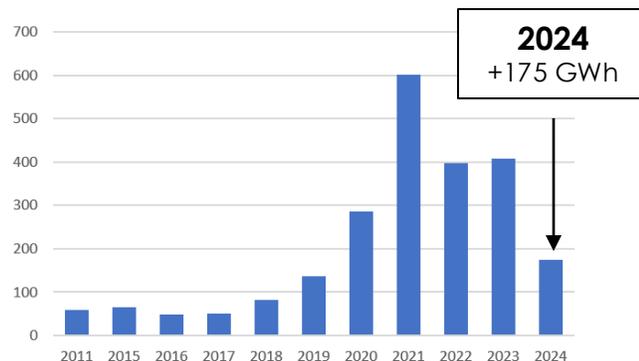
La région des Hauts-de-France a représenté 17% du biométhane injecté dans les réseaux en 2024

Capacités d'injection par type de site en région Hauts de France à fin 2024

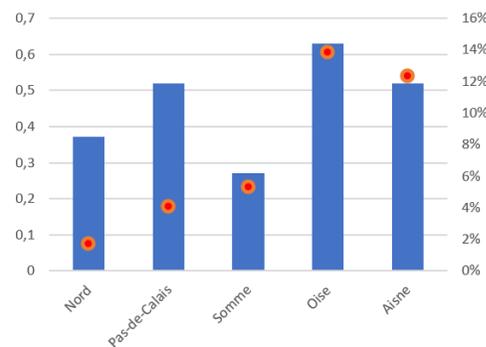


- Industriel territorial 1,7%
- Station d'épuration 2,4%
- Agricole 95%
- Déchets ménagers 0,3%
- Autres déchets 0,6%

Evolution annuelle des nouvelles capacités annuelles en région Hauts-de-France



Capacités d'injection et ratio prod/conso à fin 2024 par département



100 sites d'injection à fin 2024, pour une capacité de production de **2,3 TWh/an** (2,1 TWh/an fin 2023- +8%). La région des Hauts-de-France a contribué à **16,6% de la production nationale**, et conserve son statut de 2^{ème} région en terme de production de biométhane.

Poursuite du programme de construction d'**installation de rebours** pour accompagner le développement du biométhane sur les réseaux de distribution : 3 installations étaient en service fin 2024, 1 autre site est en construction.

Un **ratio production/consommation de la région de 4,8%** au niveau régionale (3,8% en 2023). C'est davantage que la moyenne nationale (3,9%).

Un objectif de production de 5,3 TWh en 2030 dans les Hauts-de-France équivaut à une multiplication par 2,5 de la capacité actuelle

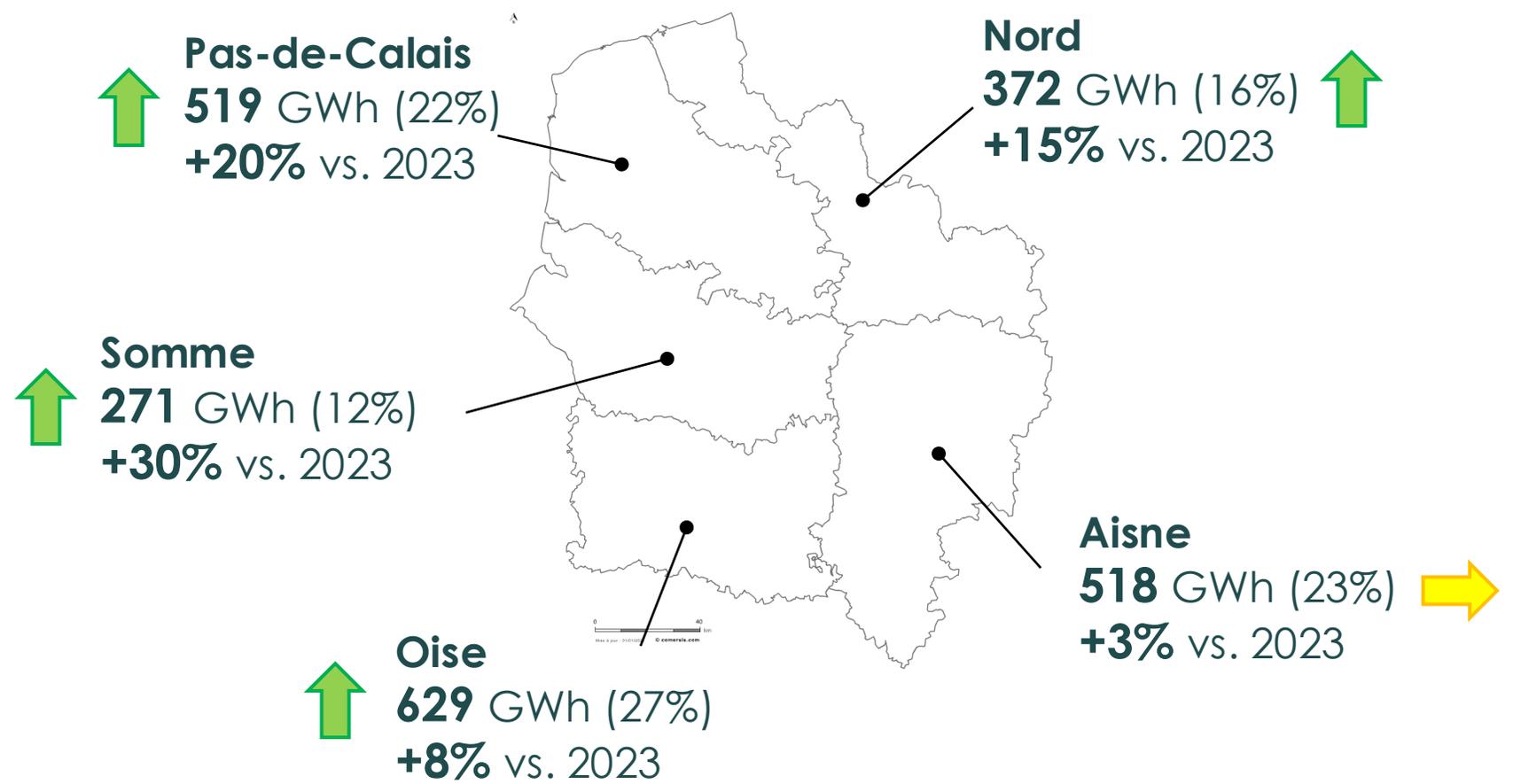
La prochaine PPE en cours d'élaboration comporte un objectif de production de biométhane issu de méthanisation de **44 TWh en 2030**.

La **contribution de la région Hauts-de-France** à cet objectif est estimé à **6,8 TWh** (méthanisation et filières innovantes).

La filière est déjà mobilisée pour atteindre cet objectif, qui consiste à **multiplier par 3 en 5 ans** la capacité existante.

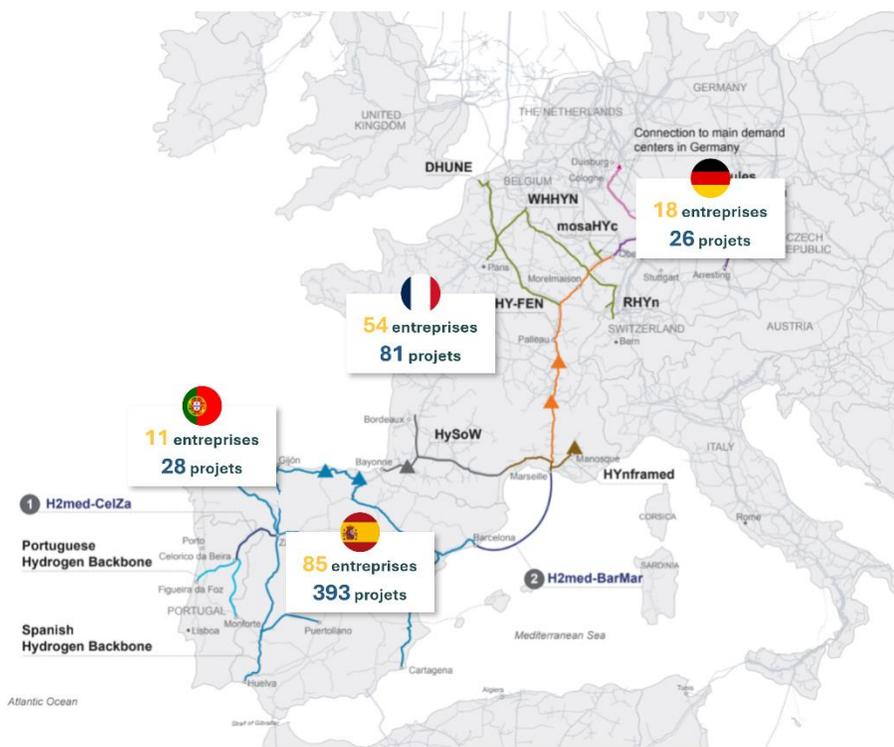


Les capacités de production par département en région Hauts-de-France à fin 2024



Hydrogène : un marché qui se structure

- Directive européenne sur les marchés intérieurs de l'hydrogène adoptée en 2024
- Succès de l'AMI H₂med qui confirme le besoin de capacités de transport sur l'ensemble du corridor



- 168 participants
- 2MT/an via BarMar et HY-FEN à 2030

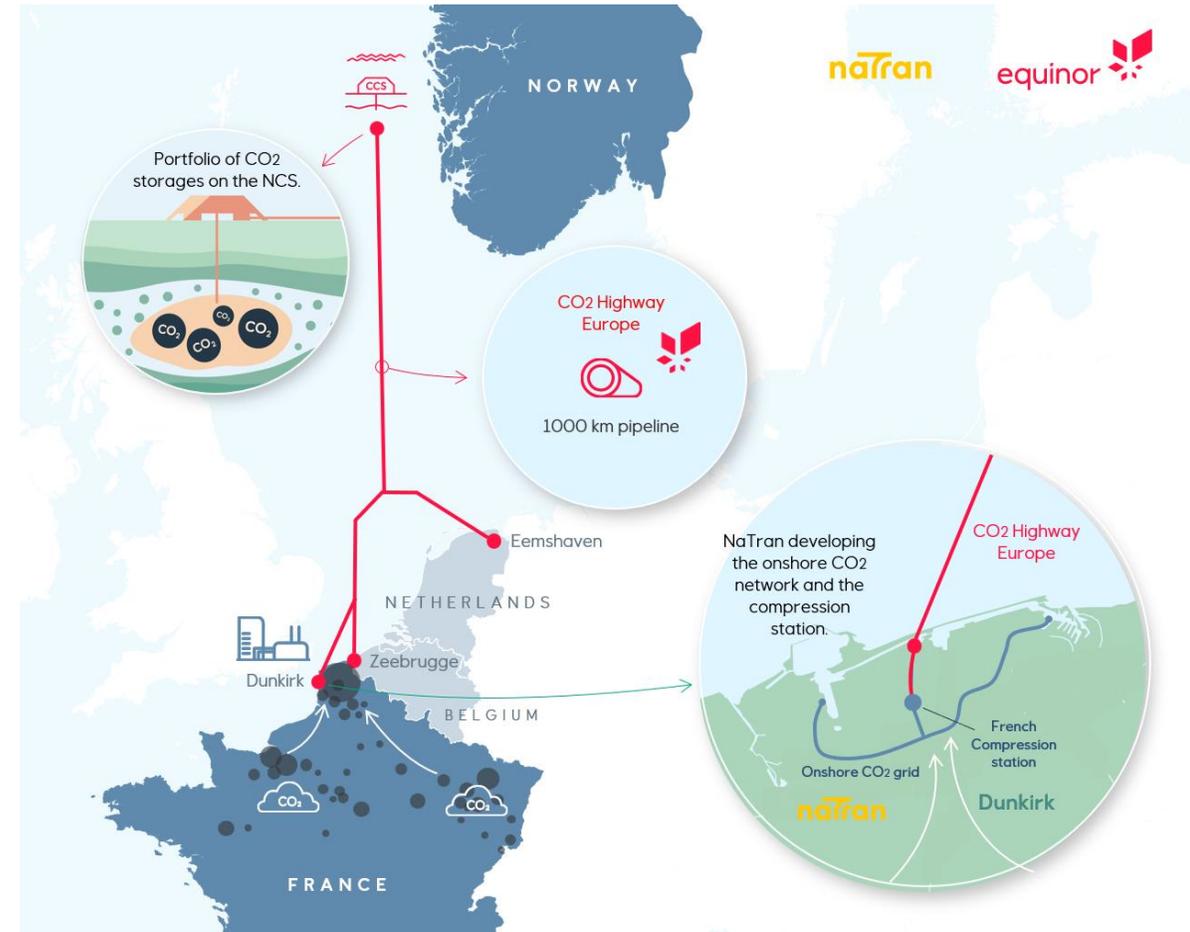
Consolidation des hubs

Projets H₂ sélectionnés au fond européen CEF



NaTran au cœur de la Stratégie Nationale pour le transport du CO₂ et la Transition Ecologique

- NaTran contribue activement à la **planification** et au **développement** de projets CO₂ :
 - DKHARBO : signature d'un partenariat avec Equinor et lancement des études d'ingénierie de base
 - Participation à l'élaboration des Schémas Directeurs (ICM Forum à Pau)
- L'Europe soutient nos projets CO₂ notamment **DKHARBO** qui a été **sélectionné au fond CEF** (Connecting European Facility) après avoir été labélisé PCI



Présentation du projet CO2 franco-norvégien



Conclusion

Une consommation de gaz dans les Hauts-de-France en 2024 de **47,7 TWh**, en baisse (-12%) par rapport à 2023, plus marquée que la tendance nationale (-5,5%) du fait d'un **appel exceptionnellement bas des centrales à gaz**.

Avec une **capacité de production de biométhane 2,3 TWh/an**, la région Hauts-de-France conserve sa deuxième place au rang des régions qui produisent le plus de biométhane injecté dans les réseaux.

La **capacité de production de gaz renouvelables en 2030** est estimée **6,8 TWh**, c'est **3 fois** la capacité de production actuelle.

Les projets d'infrastructure de transport d'hydrogène et de CO2 poursuivent leur développement, avec une **accélération marquée pour le transport de CO2** du fait de la montée en puissance des technologies de captage de CO2 et du projet mené par le norvégien Equinor.

**Merci de votre
attention !**

Questions/réponses

