

Synthèse du mois de décembre 2025

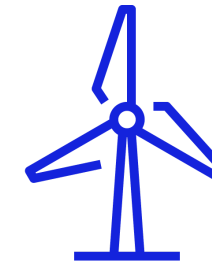
 **39,5 TWh**
Energie acheminée sur le réseau Enedis*
décembre 2024 **-2,6% ▼**

 **33,8 TWh**
Consommation des clients Enedis
décembre 2024 **-2,4% ▼**

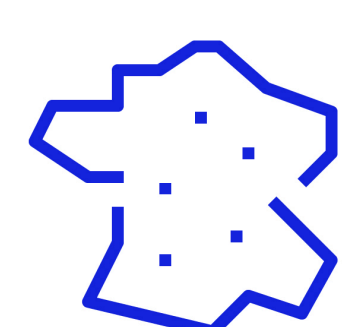
 **7,07 °C**
Température moyenne
Au-dessus de la normale **+0,8 °C**
décembre 2024 **+1,0 °C ▲**

 **7,0 TWh**
Production raccordée au réseau Enedis
décembre 2024 **+1,0% ▲**

 **0,9 TWh**
Production photovoltaïque
décembre 2024 **+19,9% ▲**

 **4,4 TWh**
Production éolienne
décembre 2024 **+3,8% ▲**

Energie acheminée = Énergie injectée depuis le réseau RTE + Énergie injectée depuis les entreprises locales de distribution + Production totale raccordée au réseau Enedis



Avec une température moyenne plus élevée de **+0,8°C** par rapport à la normale, le climat du mois de décembre 2025 a été plus doux que celui de décembre 2024 (**+1,0°C**), même si la fin du mois a été froid et sèche.



On observe une **baisse de -2,4 % de la consommation des clients raccordés au réseau Enedis** par rapport à décembre 2024, répartie par secteur comme suit :

entreprises : -0,2 %
professionnels : -2,5 %
résidentiels : -4,0 %



Avec une **croissance de 13,3 % de la puissance raccordée en injection** au réseau Enedis, la **production totale** de décembre 2025 est en hausse de **+1,0%** par rapport à décembre 2024 :

La **production photovoltaïque est en hausse (+19,9 %** par rapport à décembre 2024).

La **production éolienne est également en hausse (+3,8 %** par rapport à décembre 2024).



Analyse Climatique décembre 2025

7,07 °C

Température moyenne du mois

Au-dessus de la normale **+0,8 °C**

Climat plus doux et sec que celui de décembre 2024 (+1,0°C), avant une séquence froide en fin de mois

5,4° C

Ecart maximum

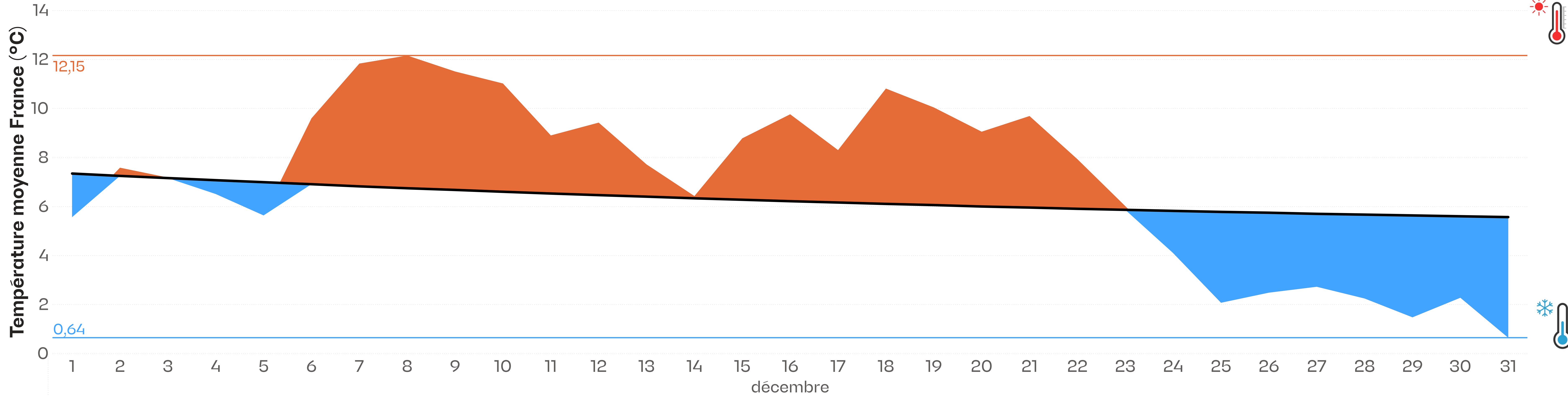
entre la température réalisée et la normale, observé le 8 décembre

-7,0% (-2,36 TWh)

Impact Climatique

Sous-consommation des clients par rapport à la normale.

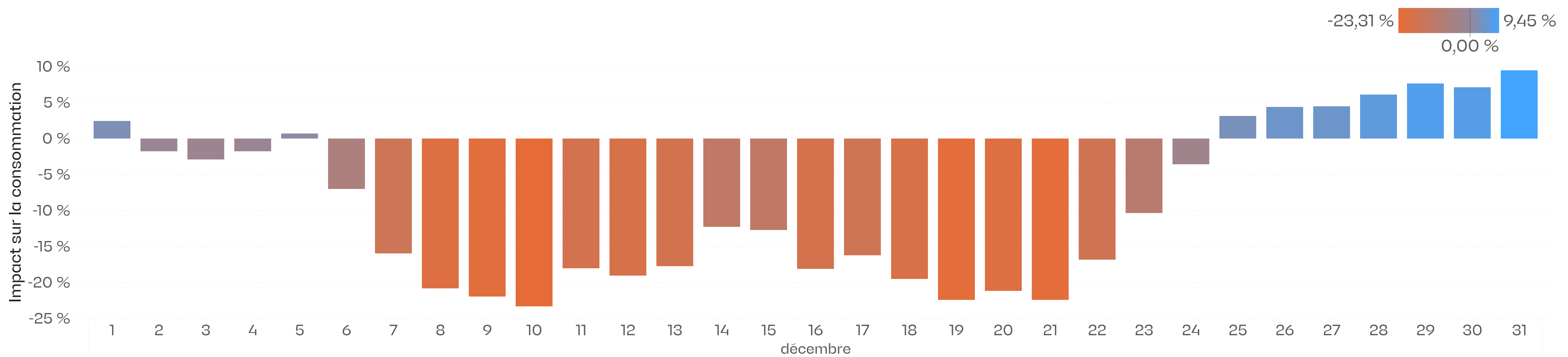
Aléa climatique de décembre 2025



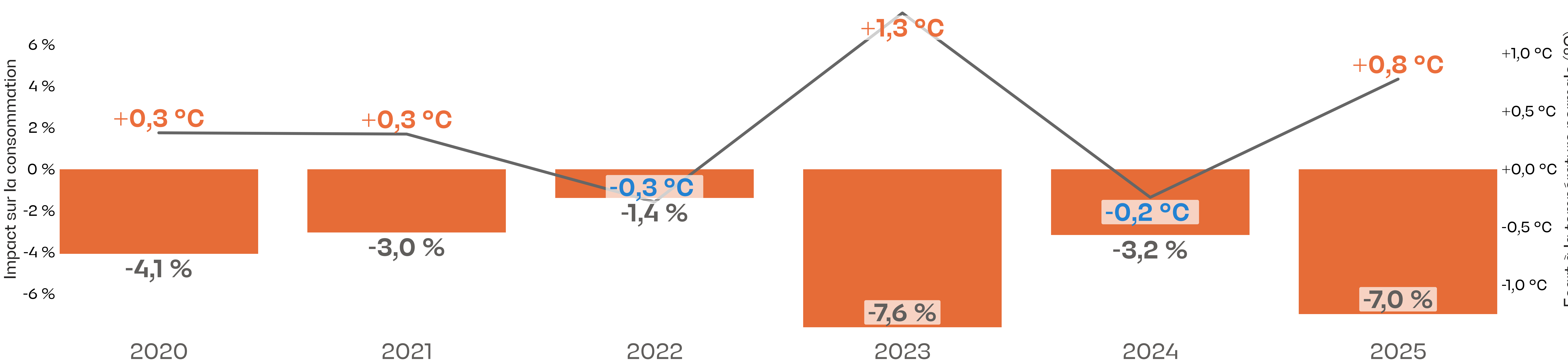
Impact de l'aléa climatique sur la consommation à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)

Température au-dessus des normales
Consommation en dessous des normales

Température en dessous des normales
Surconsommation liée au chauffage



Ecart moyens à la température normale et impacts climatiques des mois de décembre



Analyse de la Consommation de décembre 2025

Consommation globale

33,8 TWh
Consommation totale
décembre 2024 **-2,4% ▼**

36,2 TWh
Consommation corrigée totale
décembre 2024 **+1,2% ▲**
*Corrigée = Hors effet climatique

59,4 GW
Pointe de consommation
décembre 2024 **+0,3% ▲**

La consommation totale des clients raccordés au réseau Enedis du mois de décembre 2025, comprenant l'effet météo, est en baisse de **-2,4 %**, soit **-0,84 TWh** par rapport à décembre 2024. La variation se décompose comme suit :

- 1,26 TWh lié aux effets climatiques
- +0,42 TWh lié aux autres effets (calendaires, sobriété,...)

Elle se distingue par secteur de la manière suivante :

- 0,2 % pour les entreprises**
- 2,5 % pour les professionnels**
- 4,0 % pour les résidentiels**

Indicateur d'évolution de la consommation

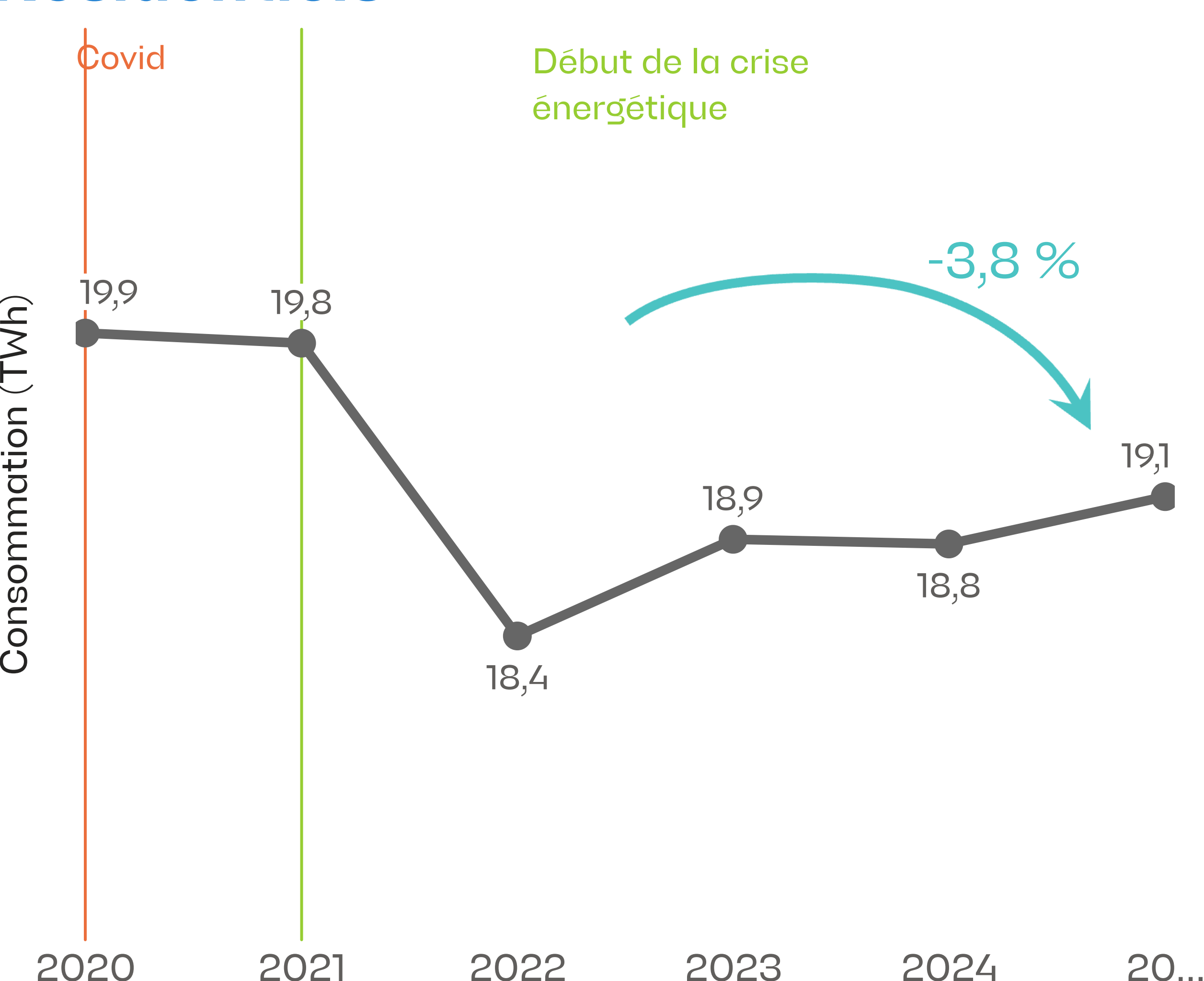
Afin d'identifier l'impact global d'effets structurels indépendants du climat tels que l'évolution des usages électriques, la rénovation des bâtiments, l'utilisation plus sobre du chauffage, l'autoconsommation ou encore la situation macro-économique, la consommation corrigée du climat de décembre 2025 est comparée à celle de décembre 2021 avant la crise de l'énergie, qui a marqué une rupture. Cette baisse est de **-5,73%** sur la consommation totale et se répartit par segment comme suit :



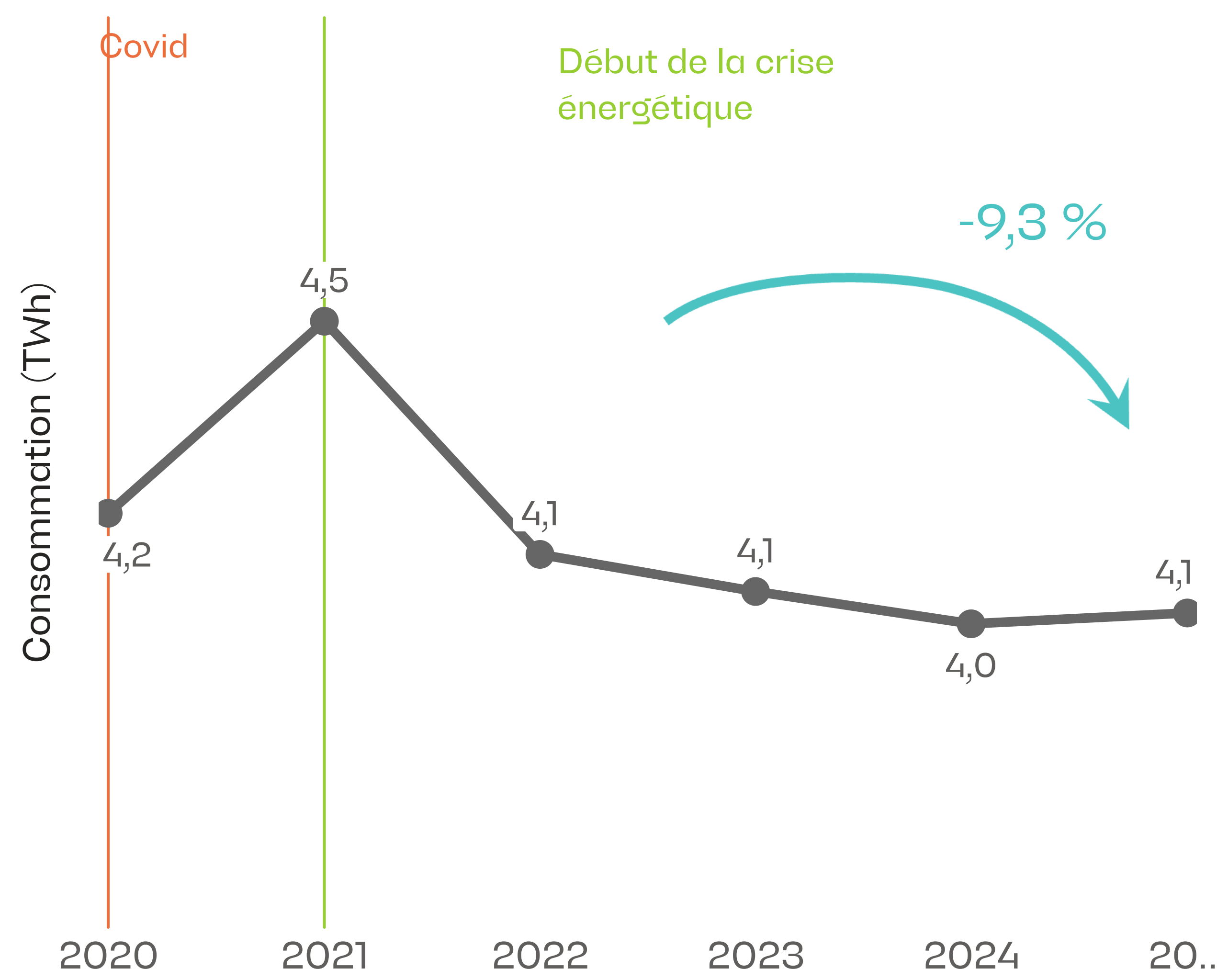
Dynamiques des consommations corrigées des mois de décembre

*Corrigée = Hors effet climatique et bissextile

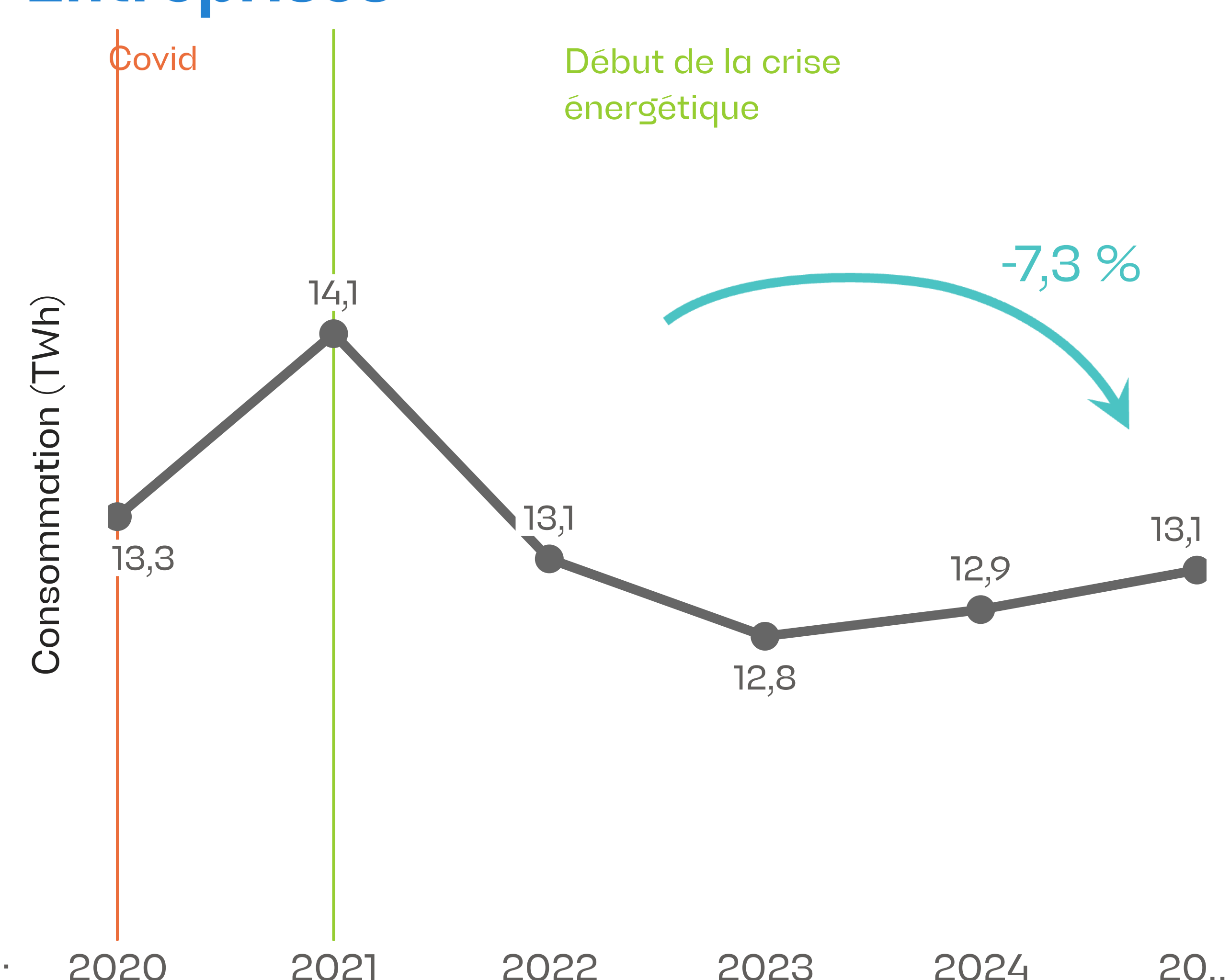
Résidentiels



Professionnels



Entreprises



Production décentralisée de décembre 2025

Toutes filières

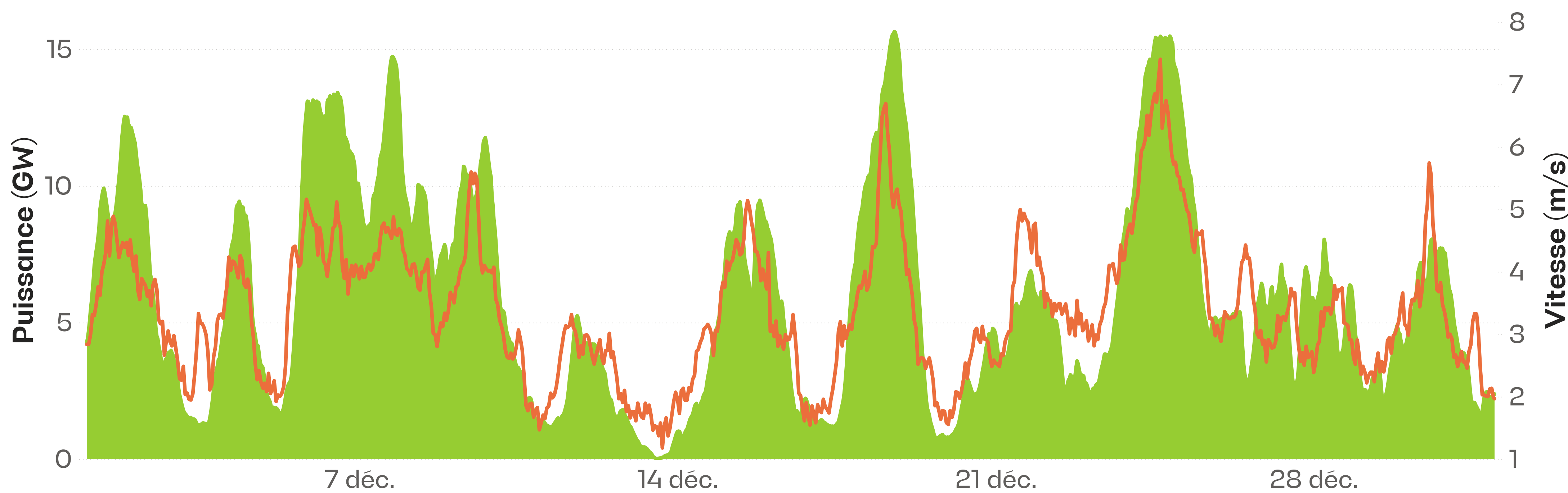


Eolien

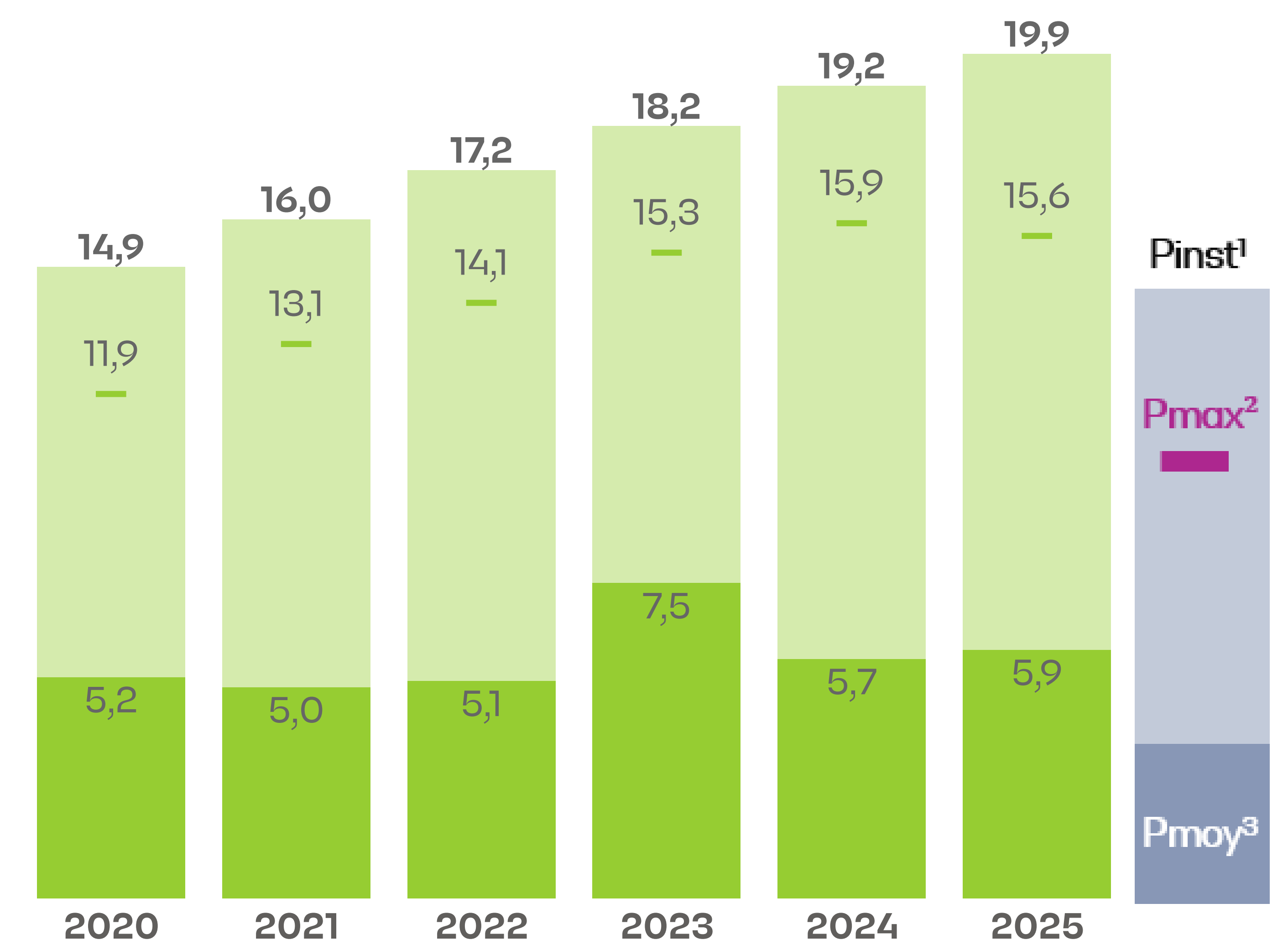


La production éolienne des clients raccordés au réseau Enedis de ce mois de décembre est en légère hausse (+3,8% par rapport à décembre 2024). Cela s'explique par une hausse de 3,9% de la puissance raccordée malgré des vitesses de vent plus faibles (-3,6%) par rapport à décembre 2024.

Production éolienne et vent mesuré



Dynamique de la production éolienne en décembre (GW)



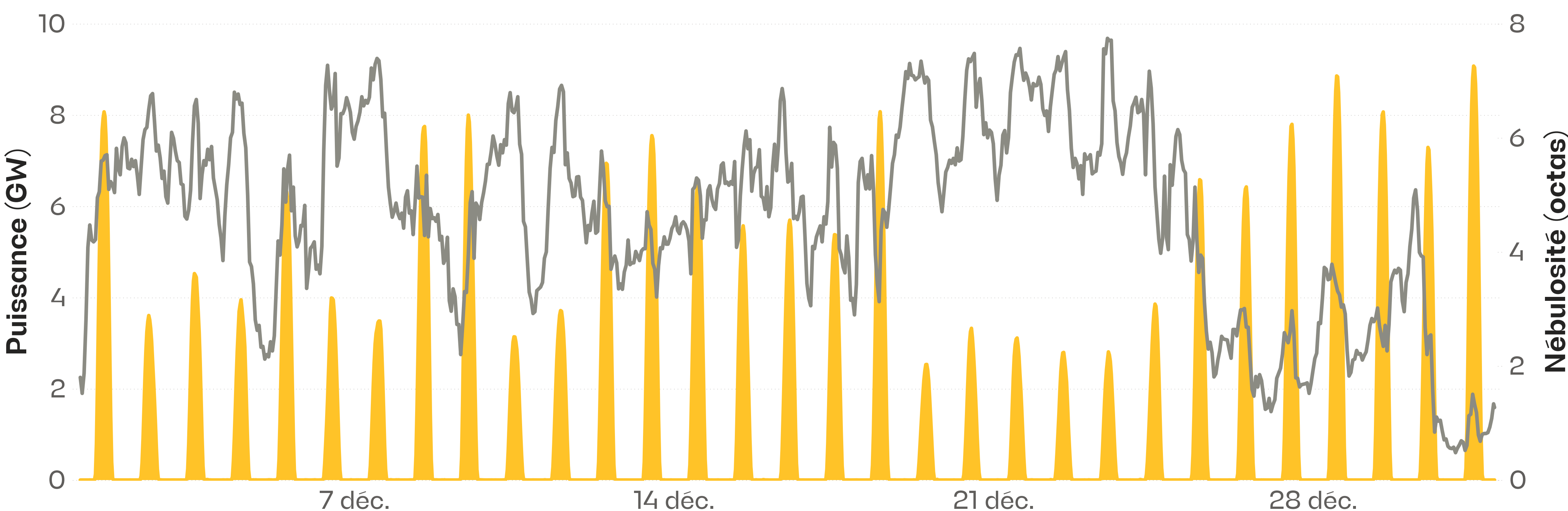
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: Puissance moyenne sur le mois.

Photovoltaïque

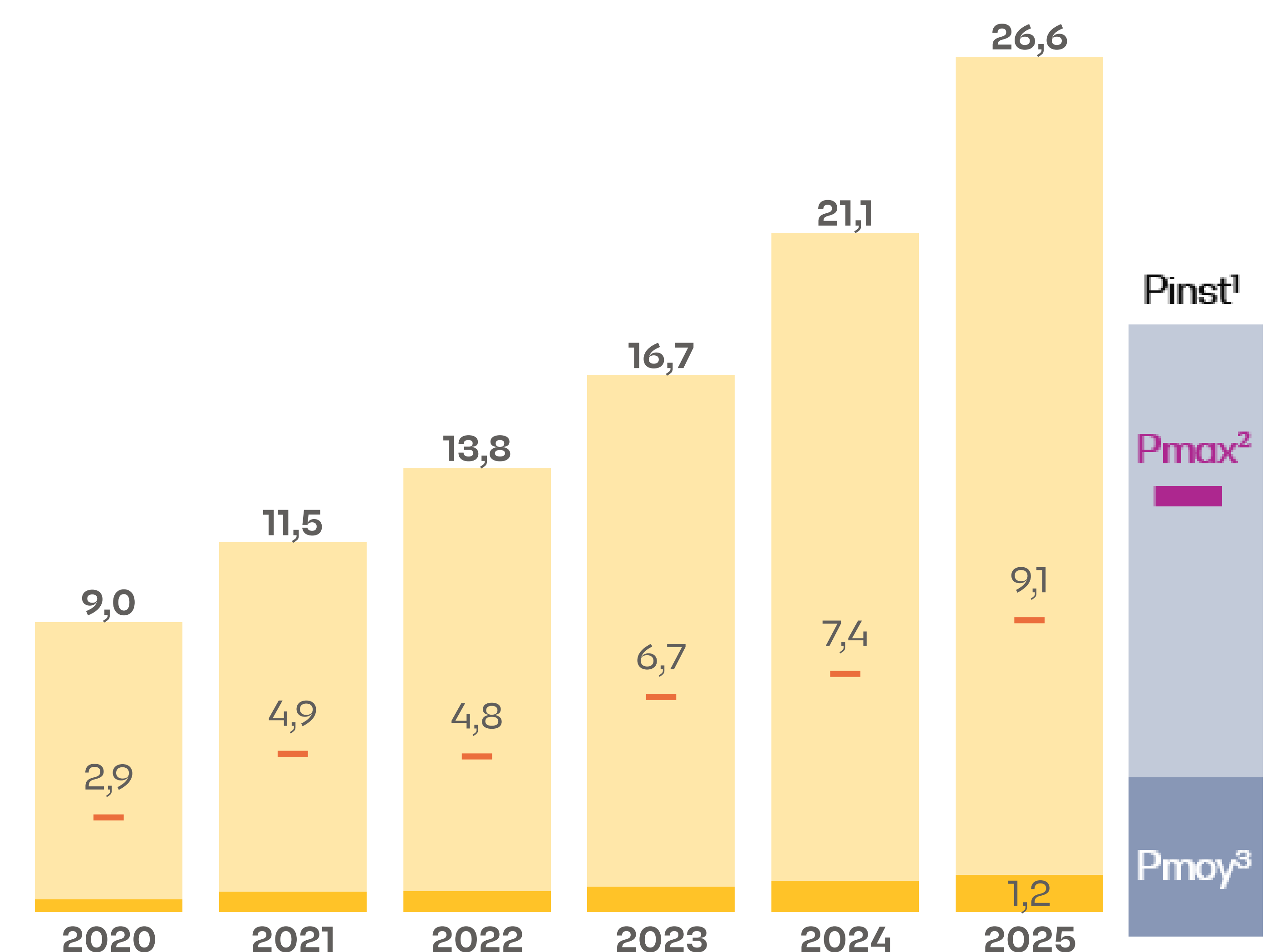


La production photovoltaïque sur le réseau Enedis de décembre 2025 est en hausse par rapport à décembre 2024 (+19,9%). Cela s'explique par l'augmentation de 26,0% de puissance raccordée par rapport à décembre 2024 et des conditions d'ensoleillement plus défavorables en décembre 2025 (hausse de 3,0% de la nébulosité).

Production PV et nébulosité mesurée



Dynamique de la production photovoltaïque en décembre (GW)



Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.