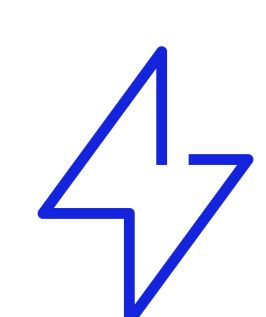


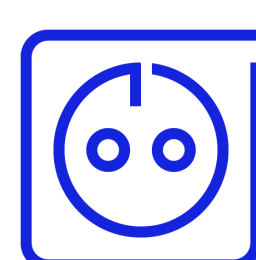
Synthèse du mois de décembre 2024



40,5 TWh

Energie acheminée sur le réseau Enedis*

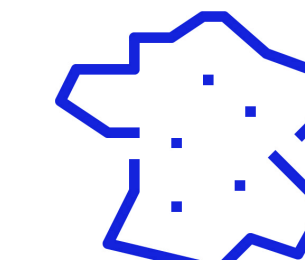
décembre 2023 +1,7% ▲



34,7 TWh

Consommation des clients Enedis

décembre 2023 +4,4% ▲

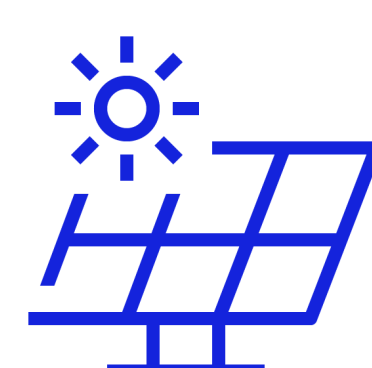


6,05 °C

Température moyenne

Au-dessous de la normale -0,2 °C

décembre 2023 -1,6 °C ▼



6,9 TWh

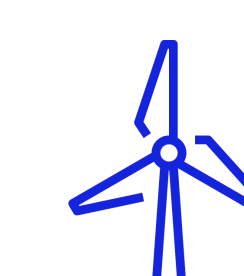
Production raccordée au réseau Enedis

décembre 2023 -16,8% ▼

0,7 TWh

Production photovoltaïque

décembre 2023 +22,0% ▲

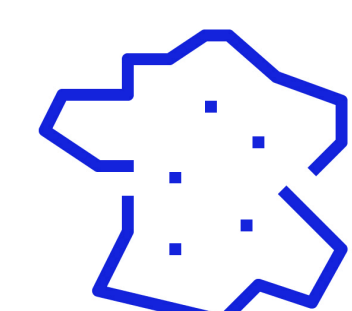


4,2 TWh

Production éolienne

décembre 2023 -23,8% ▼

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



Avec un écart moyen de **-0,2 °C au-dessous de la normale**, le climat du mois de décembre 2024 a été moins chaud que celui de décembre 2023 (+1,4 °C par rapport à la normale).



Dans un contexte de climat plus frais, on observe une **hausse de la consommation globale des clients raccordés au réseau Enedis** (+4,4 %) par rapport à décembre 2023, répartie par secteur comme suit :

entreprises : +2,5%

professionnels : +2,9 %

résidentiels : +6,2 %



Malgré une **croissance du parc installé global** (+13,2 %), décembre 2024 est marqué par une **baisse la production totale raccordée au réseau Enedis de -16,8%** en raison d'une **baisse de la production éolienne (-23,8 %)** par rapport à décembre 2023 due à des conditions de vent particulièrement défavorables cette année.

Ce mois de décembre est également marqué par une croissance de 22% de la production photovoltaïque par rapport à décembre 2023 grâce à une évolution de la puissance photovoltaïque raccordée au réseau Enedis (+26,5%) et des conditions d'ensoleillement plus favorables.

Refoulement RTE

2,5 TWh

Injection RTE

33,5 TWh

Production

6,9 TWh

Consommation

34,7 TWh

Analyse Climatique décembre 2024

6,05 °C

Temperature moyenne du mois

Au-dessous de la normale -0,2 °C

Climat moins chaud que celui de décembre 2023

4° C

Ecart maximum

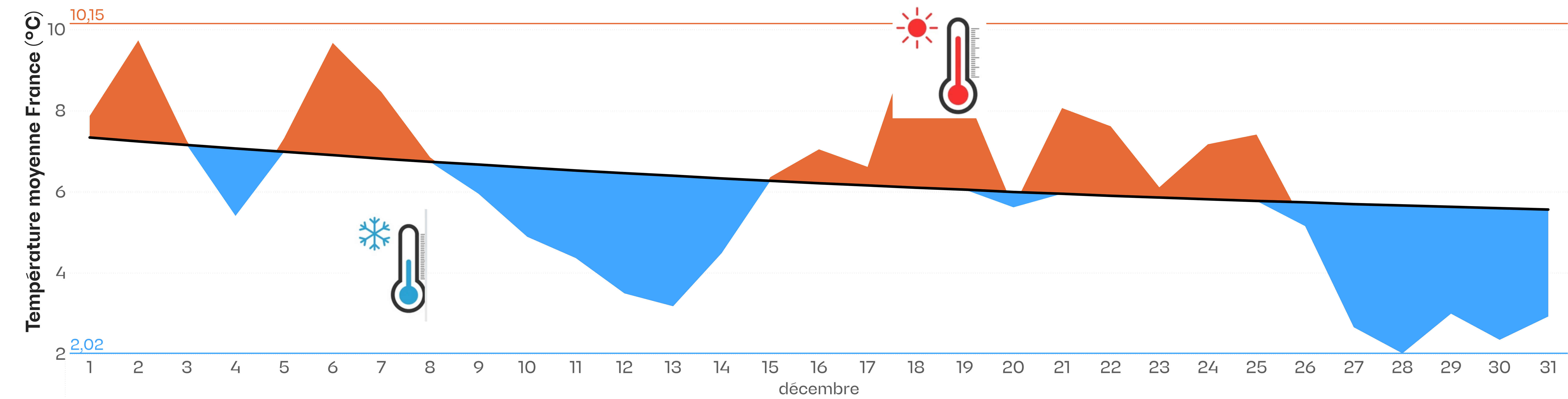
entre la température réalisée et la normale, observé le 18 décembre

-3,2% (-1,10 TWh)

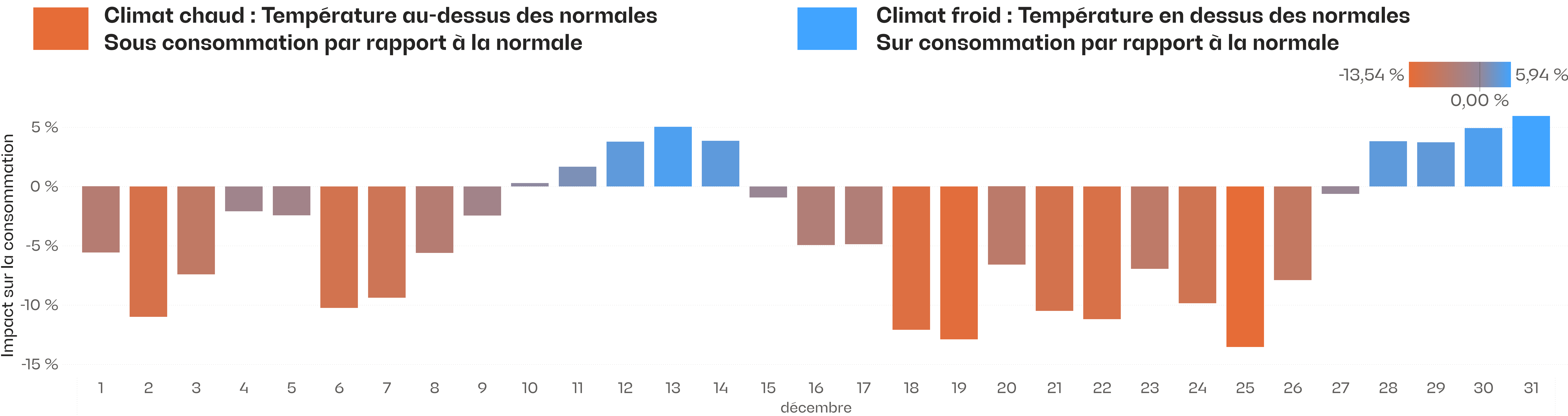
Impact Climatique

Sous-consommation des clients par rapport à la normale.

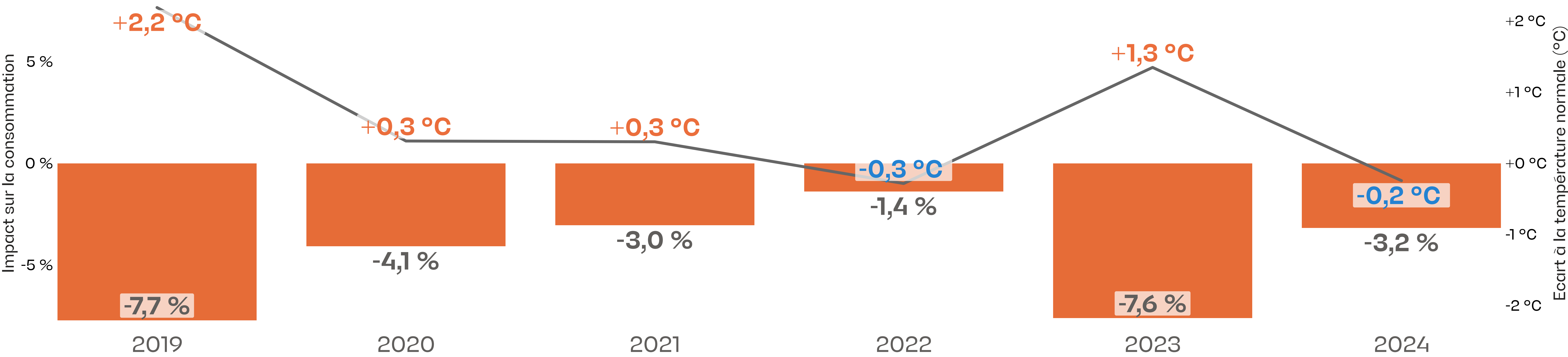
Aléa climatique de décembre 2024



Impact du climat sur la consommation à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)

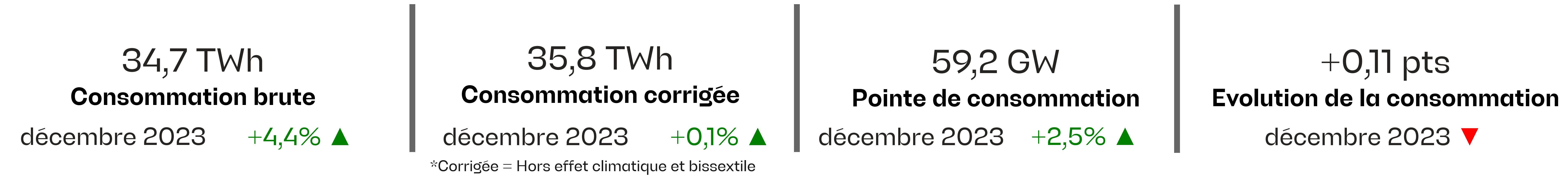


Ecart moyen à la température normale et impacts climatiques des mois de décembre



Analyse de la Consommation de décembre 2024

Consommation totale



La consommation brute du mois de décembre 2024 des clients raccordés au réseau Enedis, comprenant l'effet météo, est en hausse de +4,4 %, soit +1,47 TWh par rapport à décembre 2023. Cette variation de consommation se décompose par effet comme suit:

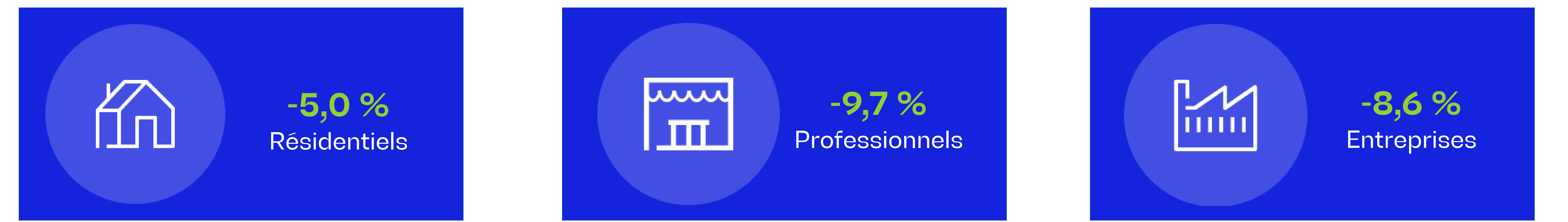
- +4,3% lié aux effets climatiques
- +0,1% lié aux autres effets tels que les effets calendaire, d'effacement,...

Elle se distingue par secteur de la manière suivante:

- +2,5 % pour les entreprises
- +2,9 % pour les professionnels
- +6,2 % pour les résidentiels

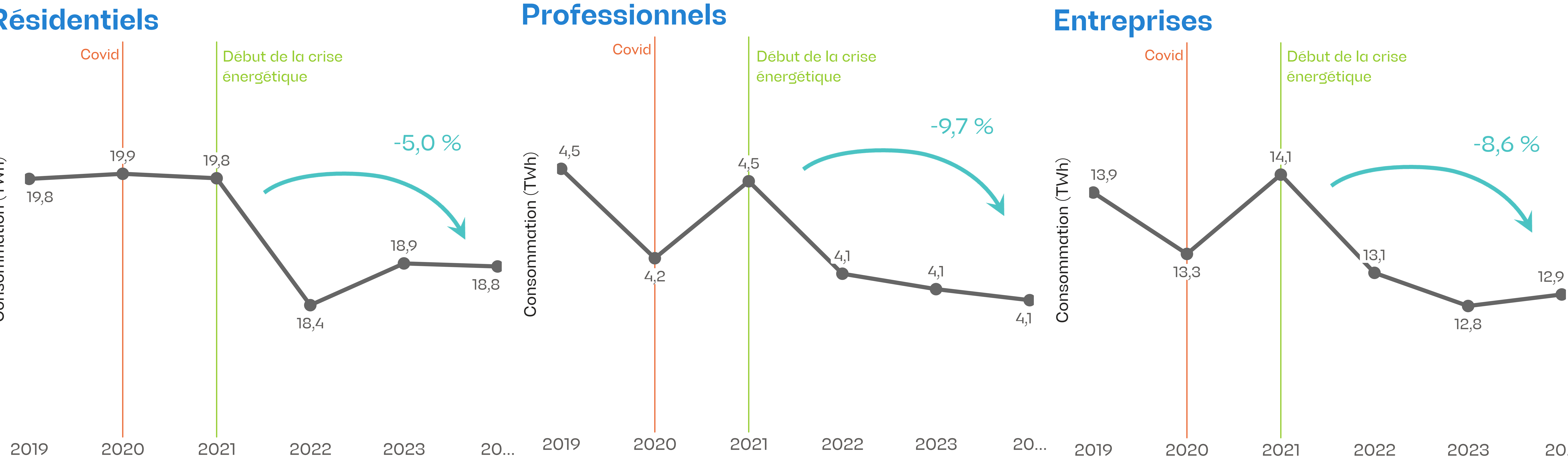
Indicateur d'évolution de la consommation

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 2024 est comparée à celle de décembre 2021 avant la crise de l'énergie qui a marqué une rupture. Cette baisse est de -6,8% 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



Production décentralisée de décembre 2024

Toutes filières

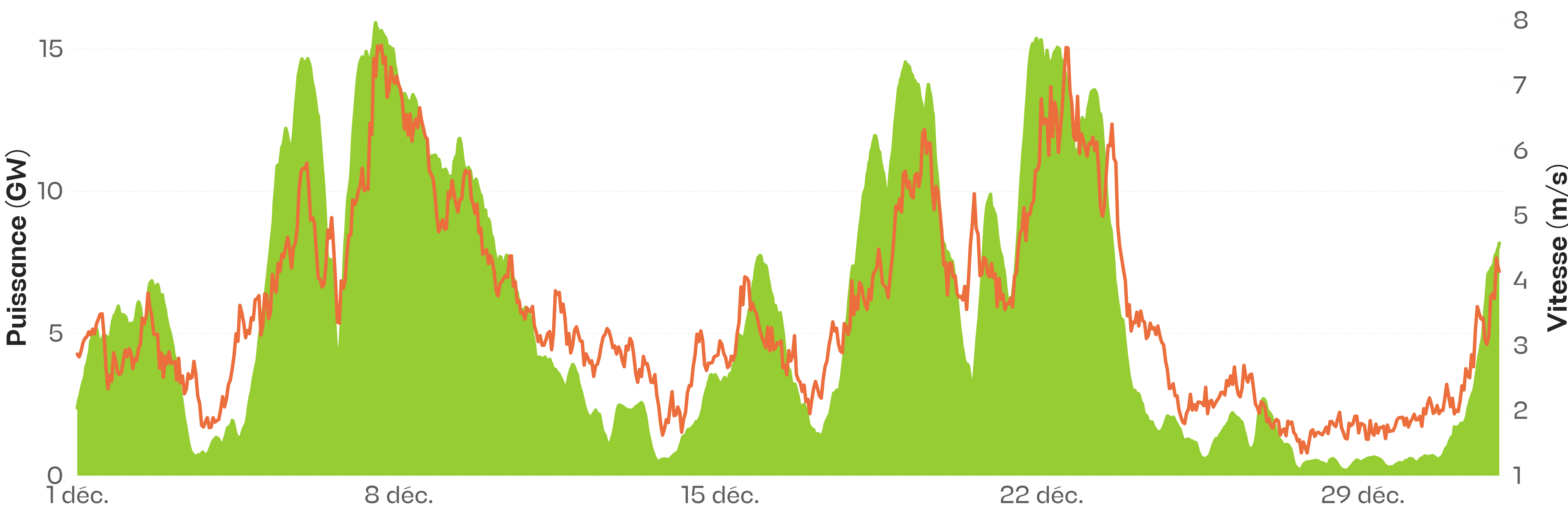
6,9 TWh Production	21,5 GW Pointe	47,1 GW Puissance installée	+0,50 GW Evolution du parc
décembre 2023 -16,8% ▼	décembre 2023 +3,3% ▲	décembre 2023 +13,2% ▲	décembre 2023 +7,8% ▲

Eolien

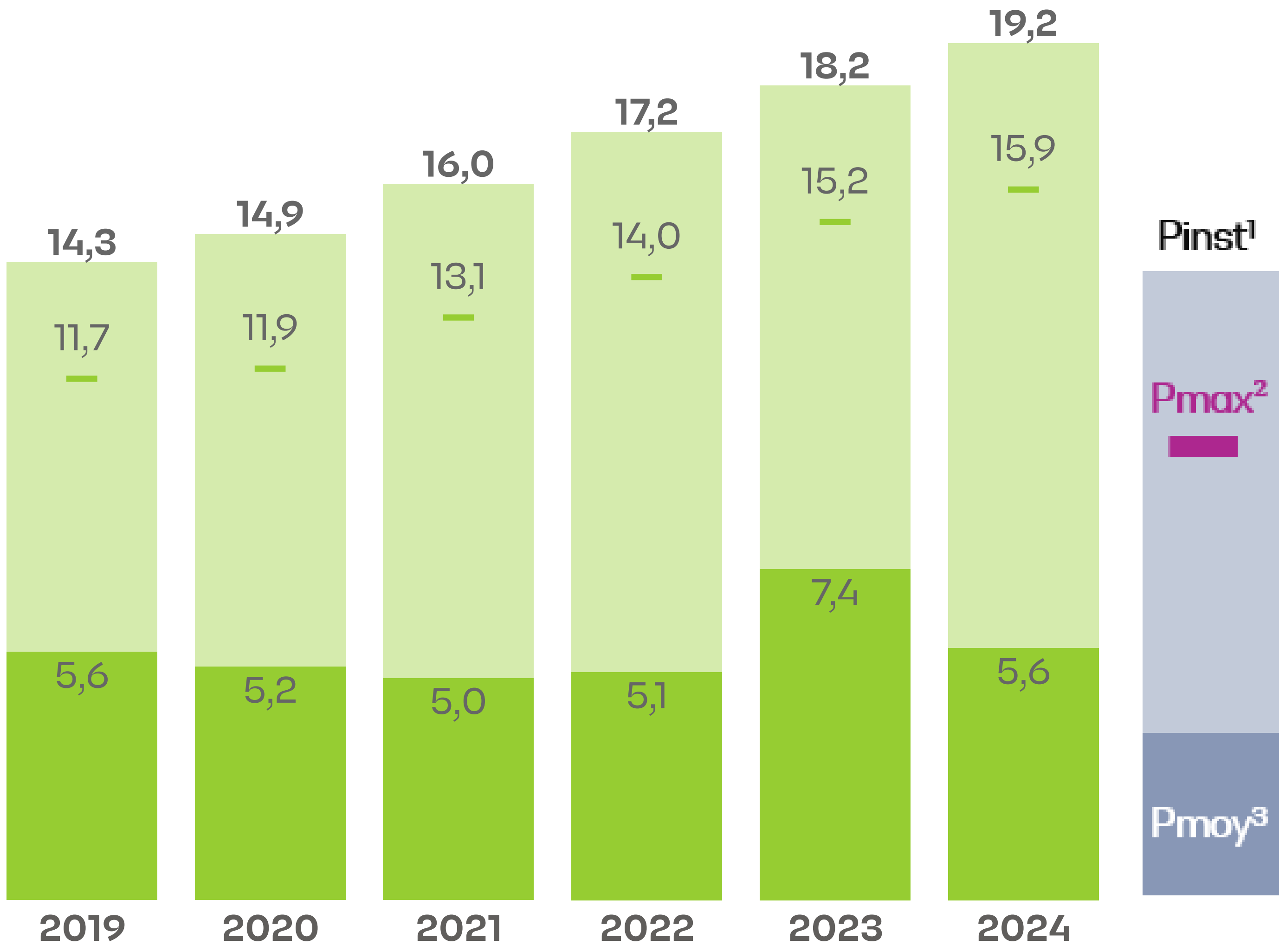
4,2 TWh Production éolienne	19,2 GW Puissance installée éolien	3,52 m/s Vent moyen
décembre 2023 -23,8% ▼	décembre 2023 +5,2% ▲	décembre 2023 -11,2% ▼

La production éolienne raccordée au réseau Enedis de ce mois de décembre est marquée par des **conditions de vent défavorables** par rapport à décembre 2023.

Production éolienne et vent mesuré



Dynamique de la production éolienne en décembre (GW)



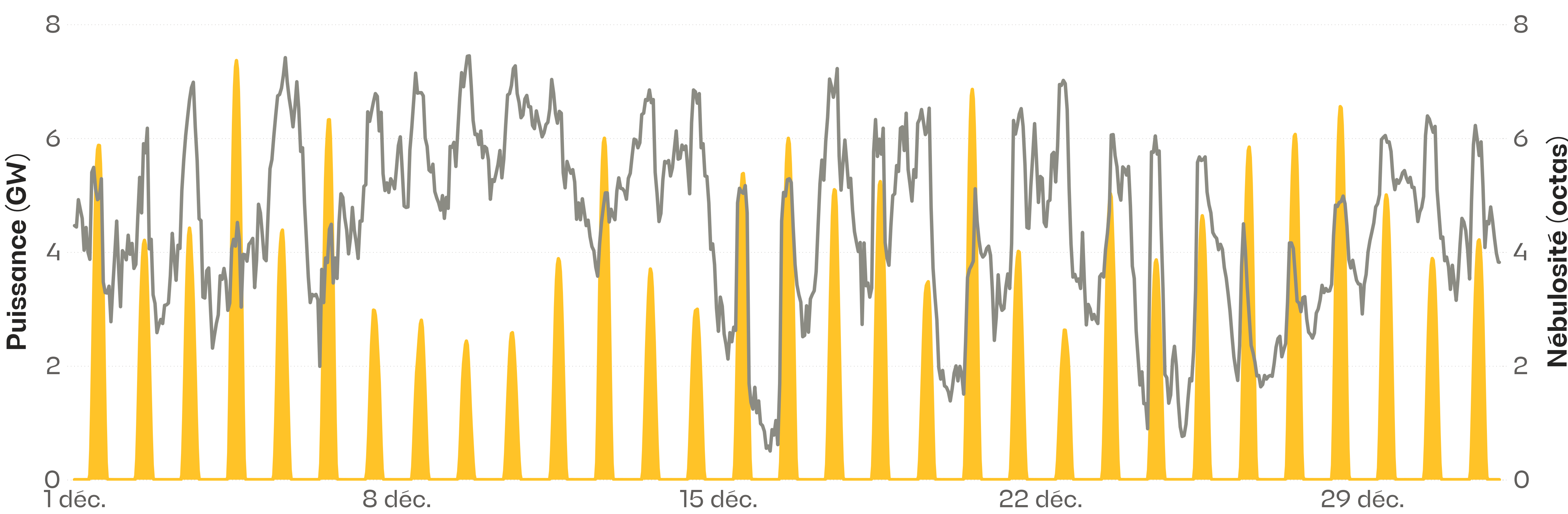
Pinst¹: Puissance installée, **Pmax²**: Puissance maximale sur le mois, **Pmoy³**: Puissance moyenne sur le mois.

Photovoltaïque

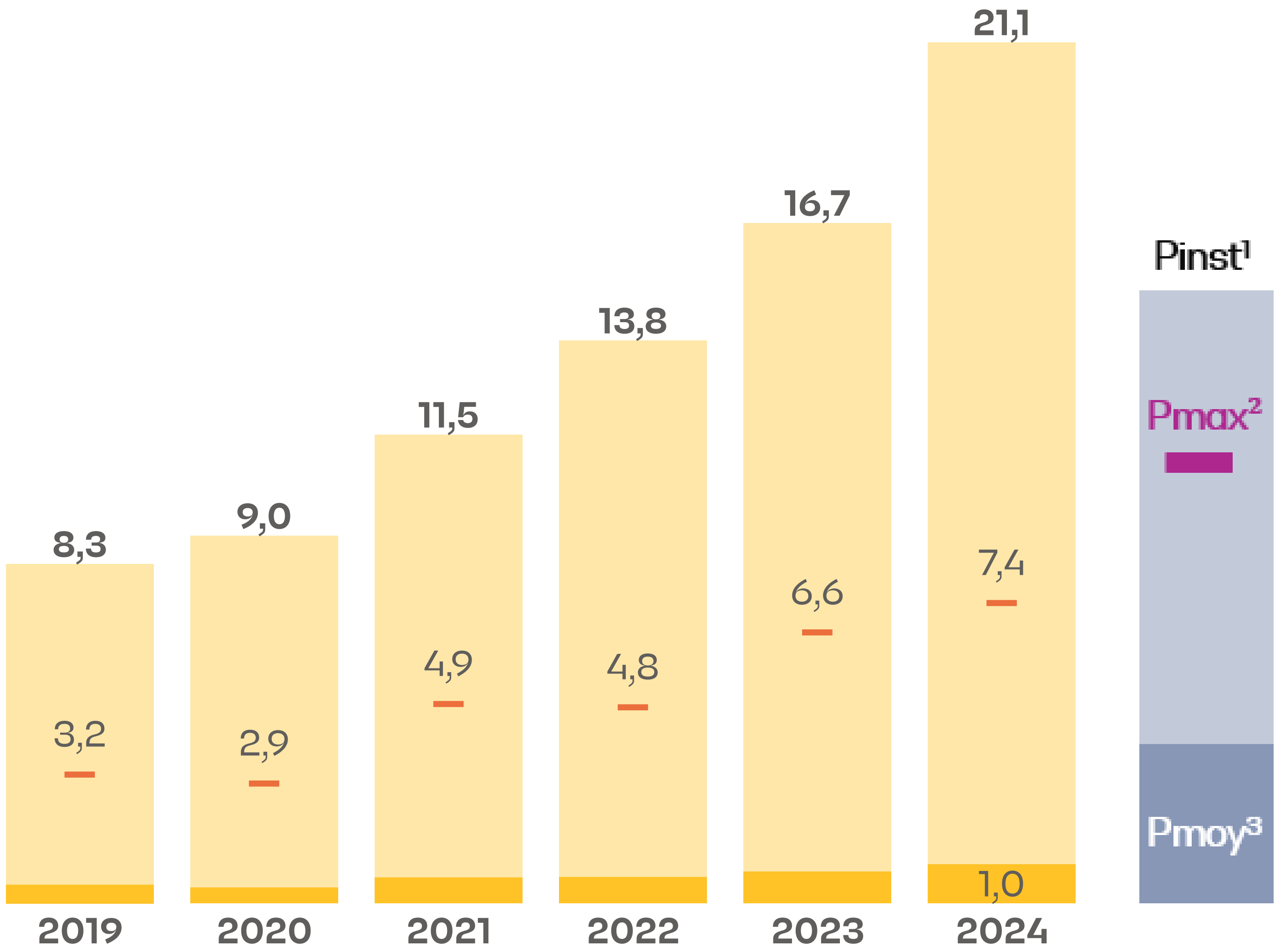
0,7 TWh Production PV	21,1 GW Puissance installée PV	4,49 octas Nébulosité moyenne
décembre 2023 +22,0% ▲	décembre 2023 +26,5% ▲	décembre 2023 -0,8% ▼

Ce mois de décembre enregistre une **augmentation du parc PV élevée**, ainsi que des conditions d'ensoleillement plus favorables que décembre 2023.

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.