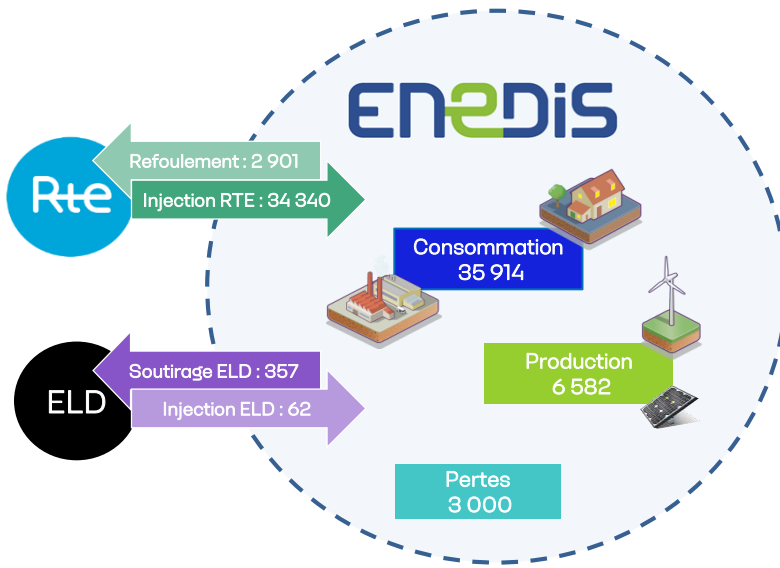


Avec un écart moyen de **+1,0 °C au dessus de la normale**, le climat du mois de janvier 2023 est plus chaud que celui de janvier 2022 (-0,3 °C). Ce climat, plus doux que la normale associé au contexte de sobriété engendrent une **baisse de la consommation globale (-9,3 %)**, répartie sur le secteur HTA (-5,9 %), les PME/PMI (-8,7 %) et les résidentiels (-10,9 %) et les professionnels (-10,0 %).

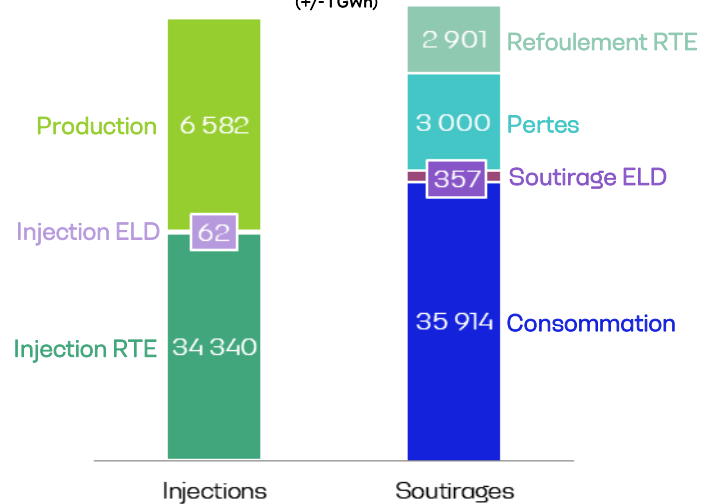
La **production décentralisée globale** enregistre une **hausse de +14,6 %**, entraînée par l'accroissement du **parc installé global (+14,9 %)** et la productivité de la **filière éolienne (+85,5 %)**. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, le **refoulement vers le réseau RTE est en augmentation (+105,0 %)** par rapport à janvier 2022 tandis que l'**injection RTE diminue (-11,9 %)**. Les **pertes modélisées** enregistrent également une **baisse (-11,1 %)**.

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Janvier 2023 : 40 984 GWh  
(+/-1GWh)



### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

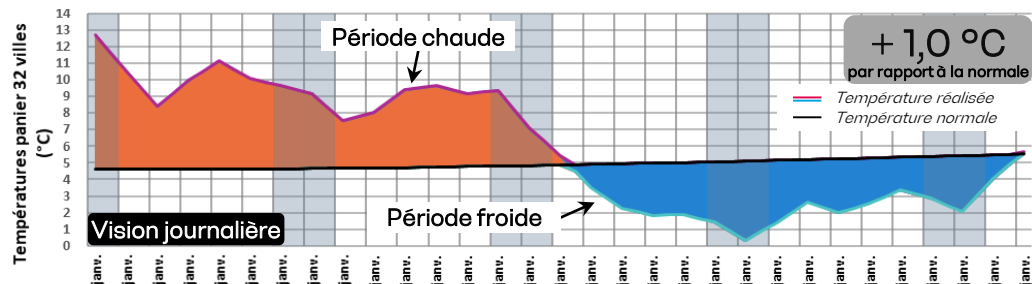
#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de janvier 2023 s'est établie à **+1,0 °C au dessus de la normale**.

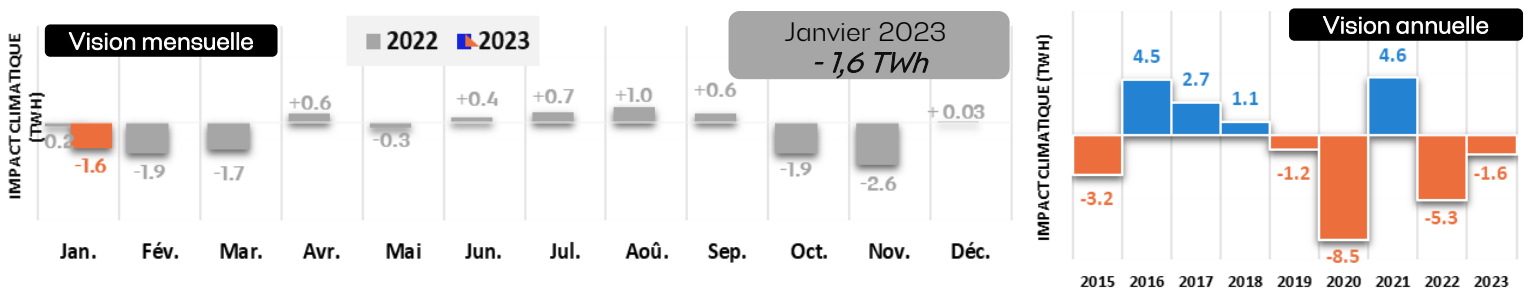
Le climat de ce mois est différent de celui de janvier 2022 (-0,3 °C).

On observe une vague de chaleur du 1<sup>er</sup> au 15 et une période de froid du 16 au 31.

L'écart maximal est observé le 1<sup>er</sup> janvier avec **+8,1 °C** au dessus la normale.

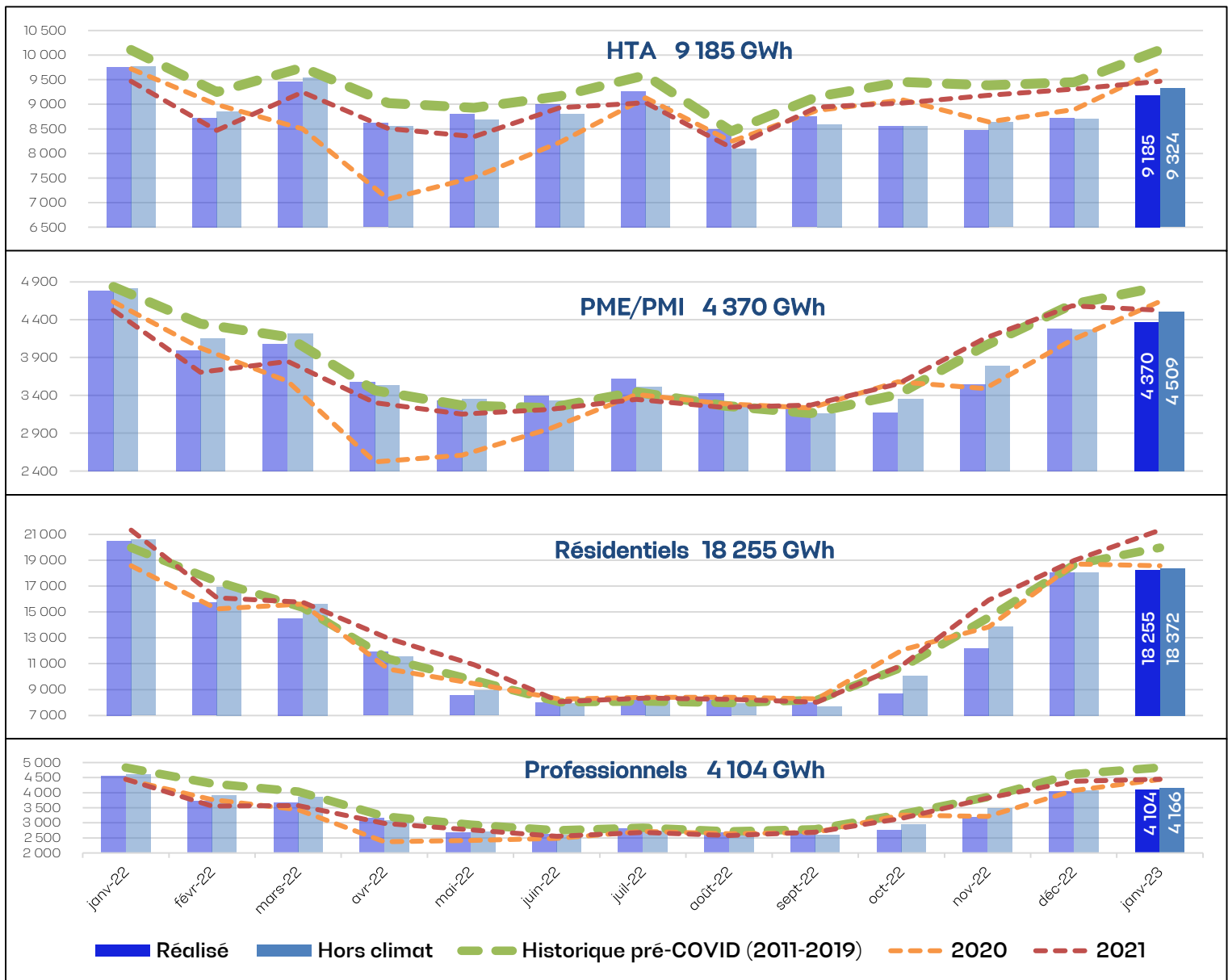


#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de janvier 2023 ont entraîné une sous-consommation globale de **-1,6 TWh** par rapport à la normale climatique.

## CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

	Janvier		Depuis Janvier		12 mois glissants	
Mois (en GWh)	2022	2023	2022	2023	2021-2022	2022-2023
Hors effet *	39 813	37 304	39 813	37 304	342 459	297 447
Impact climat	- 229	- 1 390	- 229	- 1 390	+ 2 994	- 4 601
Réalisé	39 584	35 914 (-9.3%)	39 584	35 914 (-9.3%)	345 453	292 846 (-15.2%)

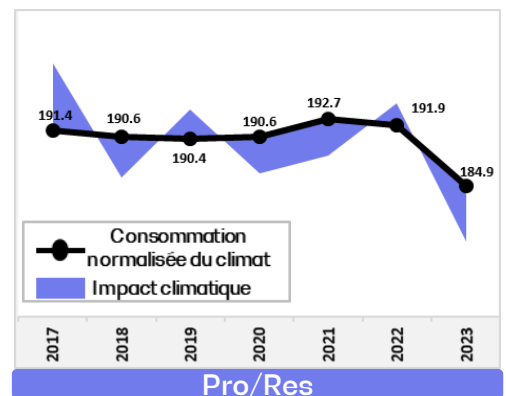
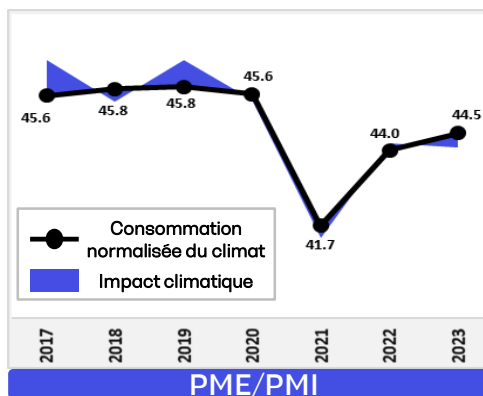
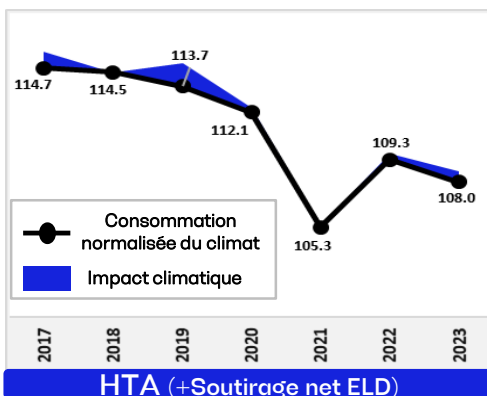
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois de janvier 2023 est **en baisse** par rapport à janvier 2022 (-9,3 %). En effet, le climat doux de ce mois et le contexte de sobriété viennent diminuer la consommation par rapport à janvier 2022 : **-5,9 % pour le domaine HTA, -8,7 % pour les PME/PMI, -10,9 % pour les résidentiels et -10,0 % pour les professionnels**. Au total, l'effet de la sobriété est estimée à **-5,5 %** avec une incertitude de +/- 2 %.

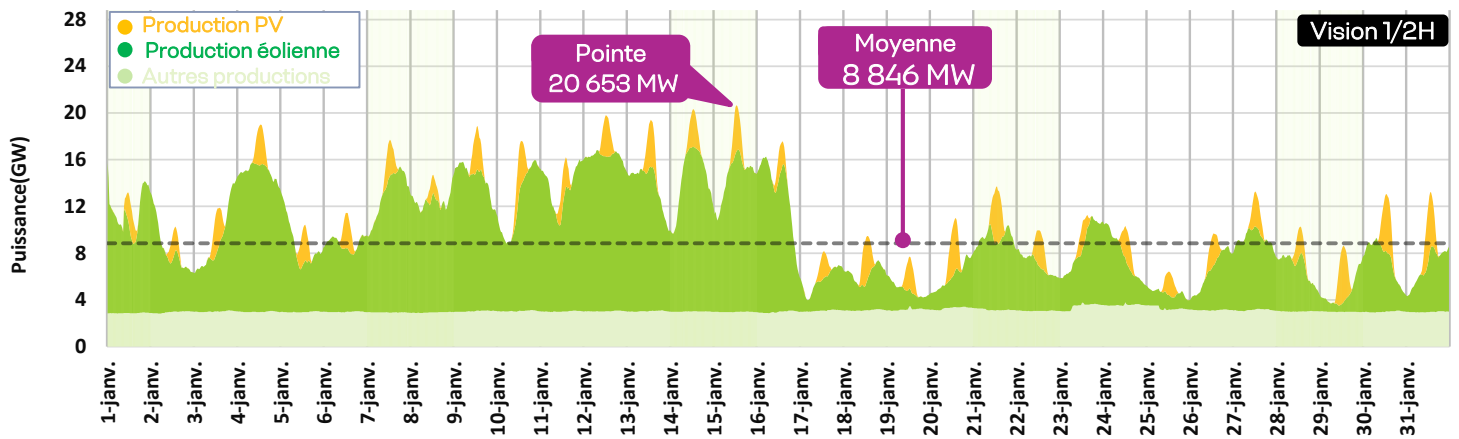
Sur **12 mois glissants**, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période décembre 2020-janvier 2022 (-15,2 %).

## DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

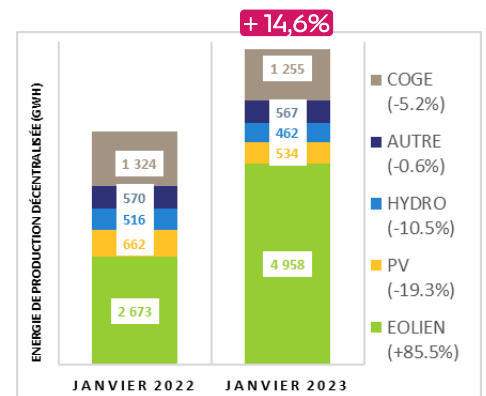
### Vision depuis 2017 en TWh sur 12 mois glissants



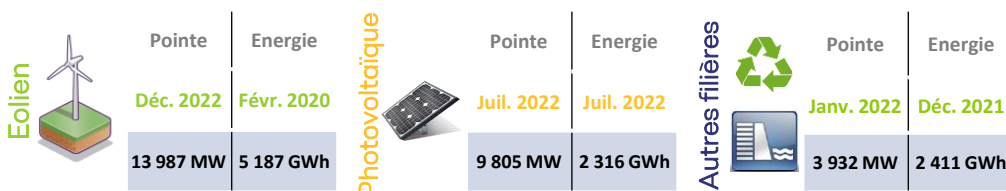
# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Janvier	2022	2023	Record historique de production	Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	5 745	6 582 (+14.6%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	5 745	7 776 (+35.4%)
P. Installée (MW)	34 096	39 179 (+14.9%)	8 007 GWh	Record historique de la pointe	Févr. 2022	21 379 MW
Pointe (MW)	18 611	20 653				



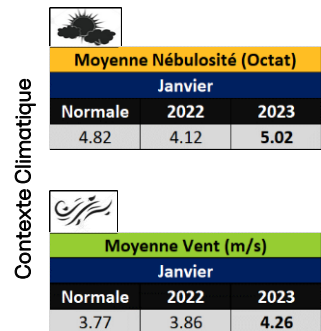
## Records historiques



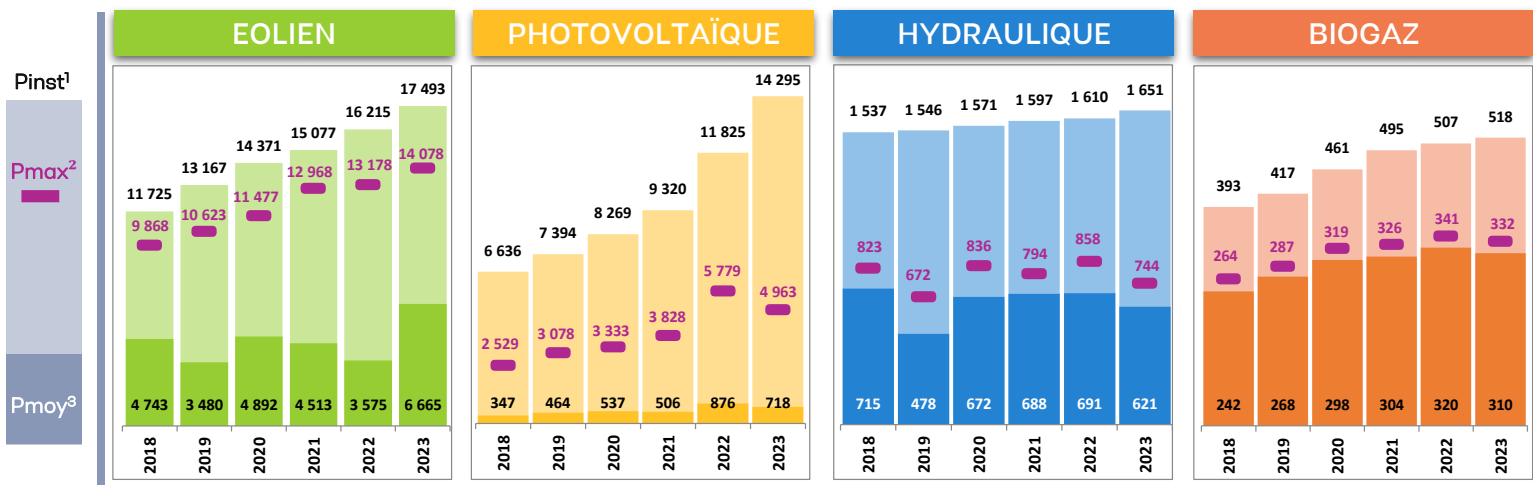
La **production décentralisée globale** constatée en janvier 2023 est **en hausse** par rapport à janvier 2022 : **+14,6 %**.

Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global** (+14,9 %) et par la hausse de l'énergie produite par la **filière éolienne** (+85,5 %) qui a bénéficié de conditions météorologiques favorables.

**Au total**, les moyens de production décentralisée ont injecté **6 582 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de janvier 2023.



## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE JANVIER DEPUIS 2018

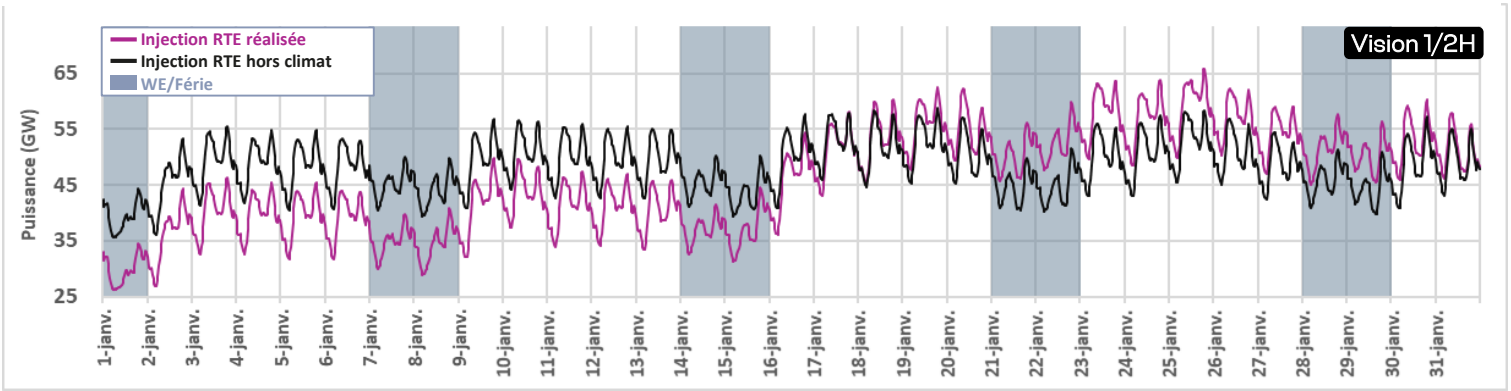


Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les **parcs éolien et photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+7,9 %** et **+20,9 %**.

Sur ce mois de janvier 2023, on constate une pointe éolienne plus forte et une pointe photovoltaïque plus faible qu'en janvier 2022.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe CO6c)

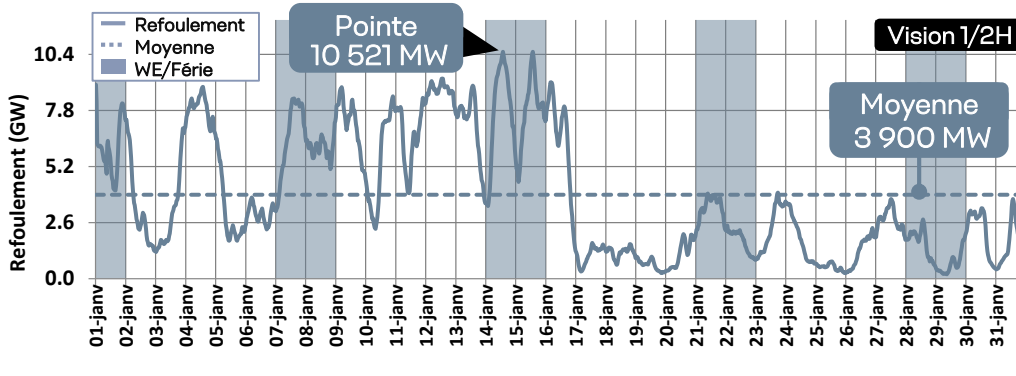
Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	39 228	35 901 (-8.5%)	39 228	35 901 (-8.5%)
Impact climat	- 233	- 1 561	- 233	- 1 561
Réalisé	38 995	34 340 (-11.9%)	38 995	34 340 (-11.9%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'**injection RTE** de janvier 2023 est **en baisse** par rapport à celui de janvier 2022 (-11,9 %).

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-9,3 %) associée à une production décentralisée en hausse (+14,6 %).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)

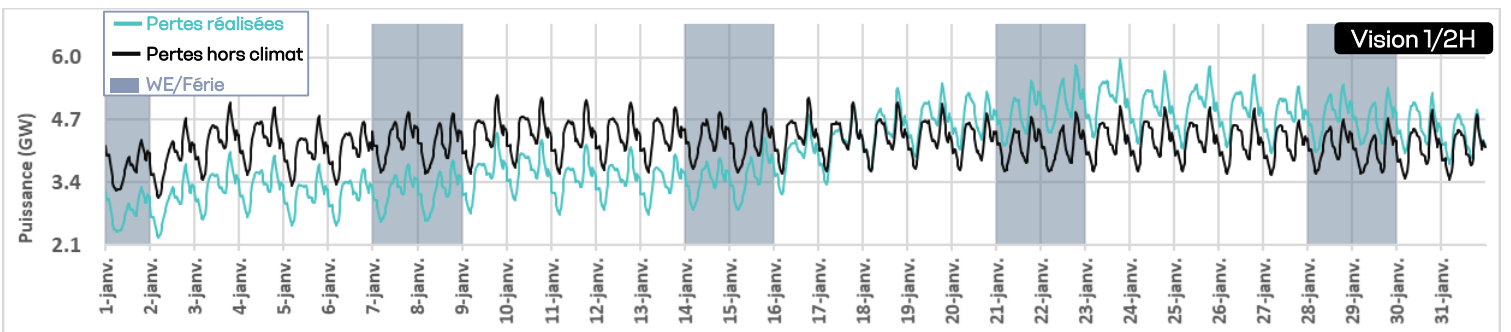


	Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)		1 415	2 901 (+105.0%)
Pointe (MW)		8 246	10 521
Depuis Janvier		2022	2023
Réalisé (GWh)		1 415	2 901 (+105.0%)
Pointe (MW)		8 246	10 521
Record historique de la pointe		Déc. 2022	10 210 MW

Le **refoulement** du mois de janvier 2023 est **en forte hausse (+105,0 %)** par rapport à janvier 2022.

Cette augmentation s'explique par la hausse de la production (+14,6 %) associée à une baisse de la consommation (-9,3 %).

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	3 384	3 143 (-7.1%)	3 384	3 143 (-7.1%)
Impact climat	- 11	- 143	- 11	- 143
Réalisé	3 373	3 000 (-11.1%)	3 373	3 000 (-11.1%)

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois de janvier 2023 enregistre une baisse de **-11,1 %** par rapport à janvier 2022.

©Enedis 2023. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.

Enedis est une entreprise de service public, gestionnaire du réseau de distribution d'électricité. Elle développe, exploite, modernise le réseau électrique et gère les données associées. Enedis réalise les raccordements, le dépannage 24h/24, le relevé des compteurs et toutes les interventions techniques. Elle est indépendante des fournisseurs d'énergie qui sont chargés de la commercialisation et de la gestion du contrat d'électricité.