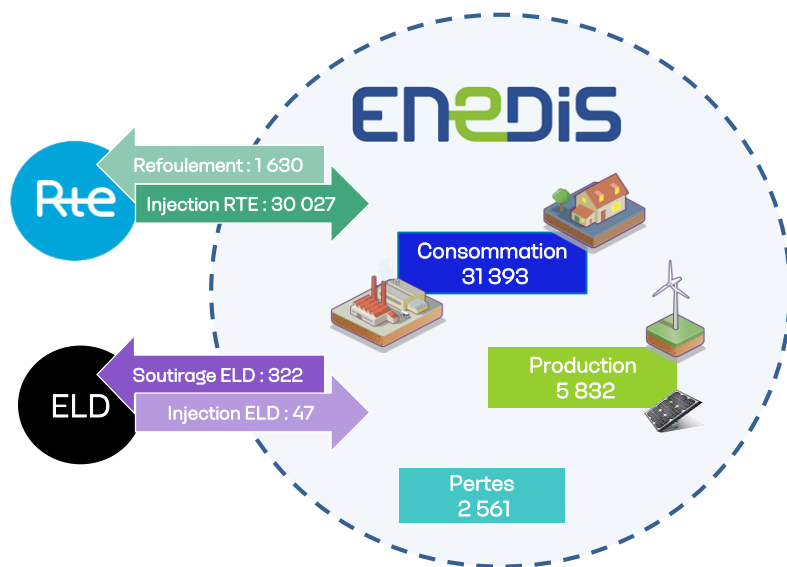


Avec une **température moyenne alignée sur la normale**, le climat du mois de février 2023 est plus frais que celui de février 2022 (+1,4 °C). Malgré cette baisse relative des températures, on observe une diminution de la **consommation globale** (-2,4 %), répartie sur le secteur **HTA** (-4,5 %), les **PME/PMI** (-4,4 %), les **résidentiels** (-0,1 %) et les **professionnels** (-5,2 %).

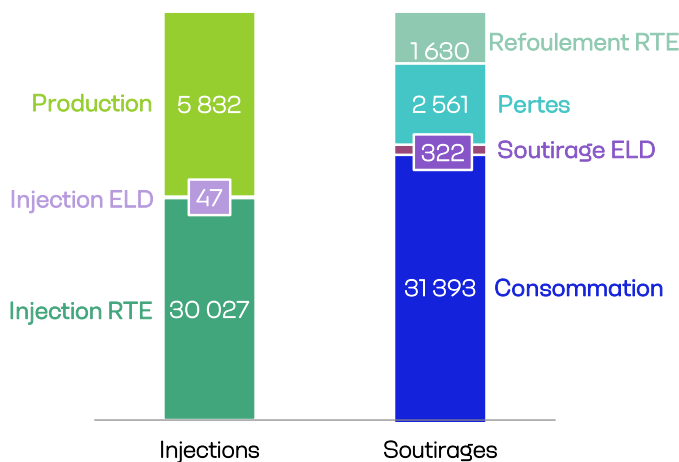
La **production décentralisée** globale enregistre une **baisse de -22,5 %**, malgré l'accroissement du **parc installé global** (+11,2 %). La productivité de la **filière éolienne** (-38,8 %), explique principalement cette diminution. Conséquence de la production en baisse, le **refoulement** vers le réseau RTE diminue (-39,1 %). La baisse de la consommation globale induit une légère baisse de l'**injection RTE** (-0,4 %). Les **pertes modélisées** enregistrent quant à elles une **hausse** (+0,4 %).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Février 2023 : 35 906 GWh
(+/-1 GWh)



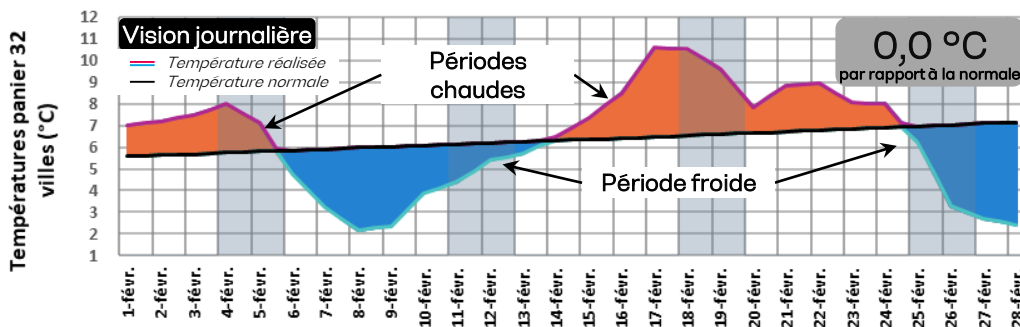
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de février 2023 a été globalement **équivalente à la normale**. Le climat de ce mois a donc été plus froid que celui de février 2022 (+1,4 °C).

On observe deux périodes plus chaudes du 1^{er} au 5 puis du 14 au 24 et deux périodes plus froides du 6 au 13 puis du 25 au 28.

L'**écart maximal** est observé le **28 février** avec **-4,7 °C** au dessous de la normale.



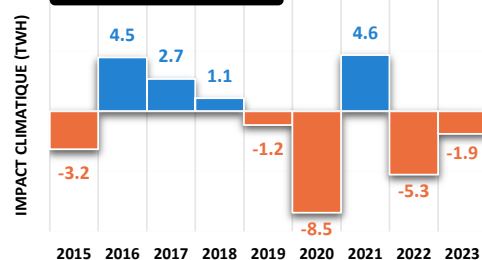
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)

Vision mensuelle



Février 2023
-0,3 TWh

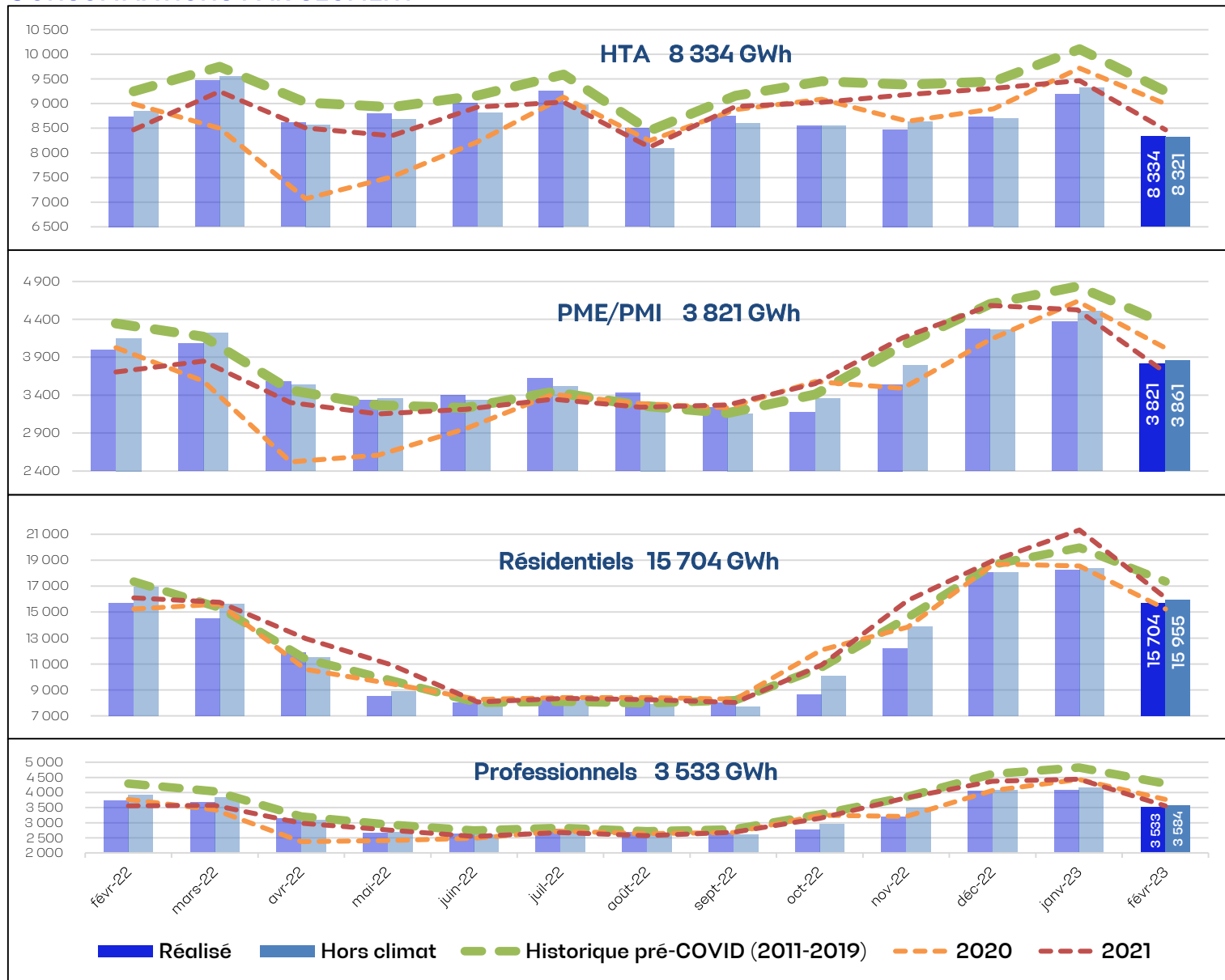
Vision annuelle



Les conditions climatiques du mois de février 2023 ont entraîné une sous-consommation globale de **-0,3 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2023, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **sous-consommation de -1,9 TWh**.

CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2022	2023	2022	2023	2021-2022	2022-2023
Hors effet *	33 839	31 723	73 653	69 034	343 364	263 644
Impact climat	-1 663	-330	-1 892	-1 719	+ 2 359	- 2 938
Réalisé	32 176	31 393 (-2.4%)	71 761	67 314 (-6.2%)	345 722	260 706 (-24.6%)

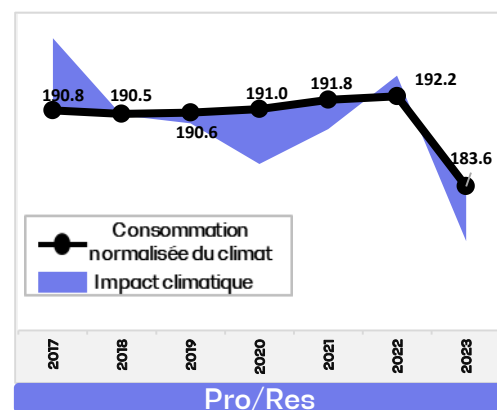
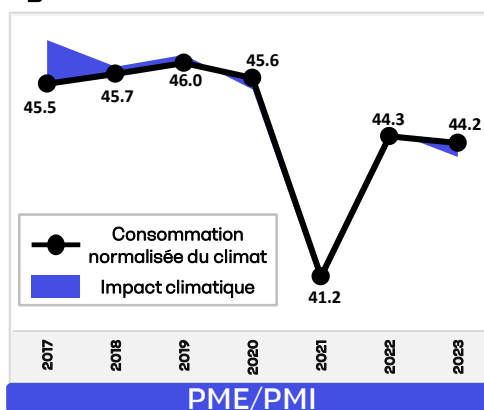
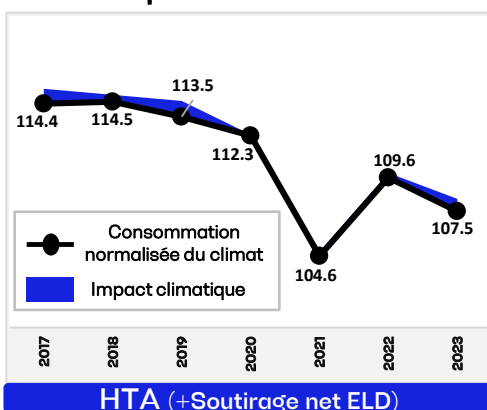
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois de février 2023 est en baisse par rapport à février 2022 (-2,4 %). Les effets climatiques induisent une hausse de la consommation par rapport à l'année dernière, la diminution de la consommation peut donc être associée à la politique de sobriété ; cette baisse se répartie ainsi : **-4,5 % pour le domaine HTA** (avec un effet de la sobriété estimé à -5,9 %), **-4,4 % pour les PME/PMI** (avec un effet de la sobriété estimé à -7,2 %), **-0,1 % pour les résidentiels** (avec un effet de la sobriété estimé à -5,6 %) et **-5,2 % pour les professionnels** (avec un effet de la sobriété estimé à -8,3 %).

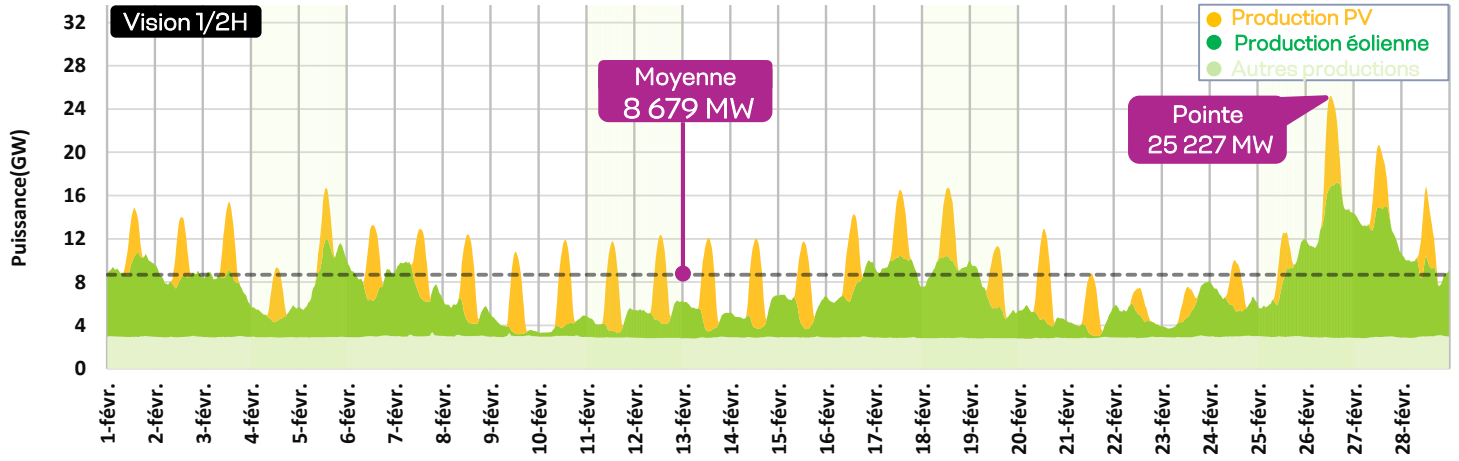
Depuis janvier 2023, la consommation globale est en baisse de -6,2 %.

DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

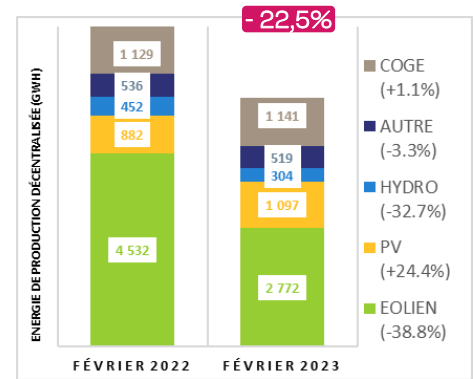
Vision depuis 2017 en TWh sur 12 mois glissants



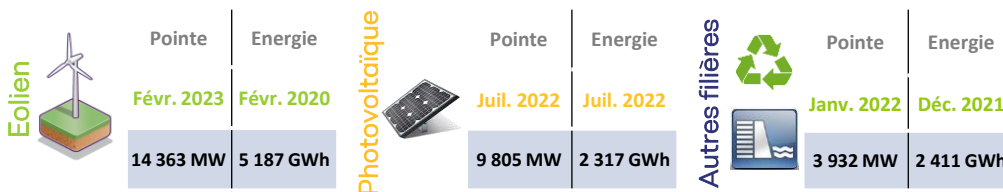
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Février	2022	2023	Record historique de production	Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	7 530	5 832 (-22.5%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	13 276	13 617 (+2.6%)
P. Installée (MW)	34 271	38 104 (+11.2%)	8 007 GWh	Record historique de la pointe		Févr. 2023
Pointe (MW)	21 379	25 227				25 227 MW



Records historiques

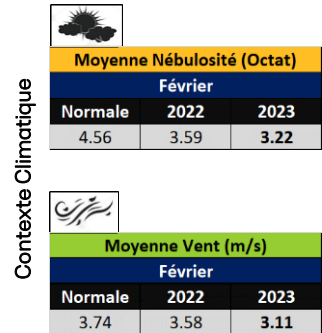


La **production décentralisée** globale constatée en février 2023 est **en baisse** par rapport à février 2022 : **-22,5 %**.

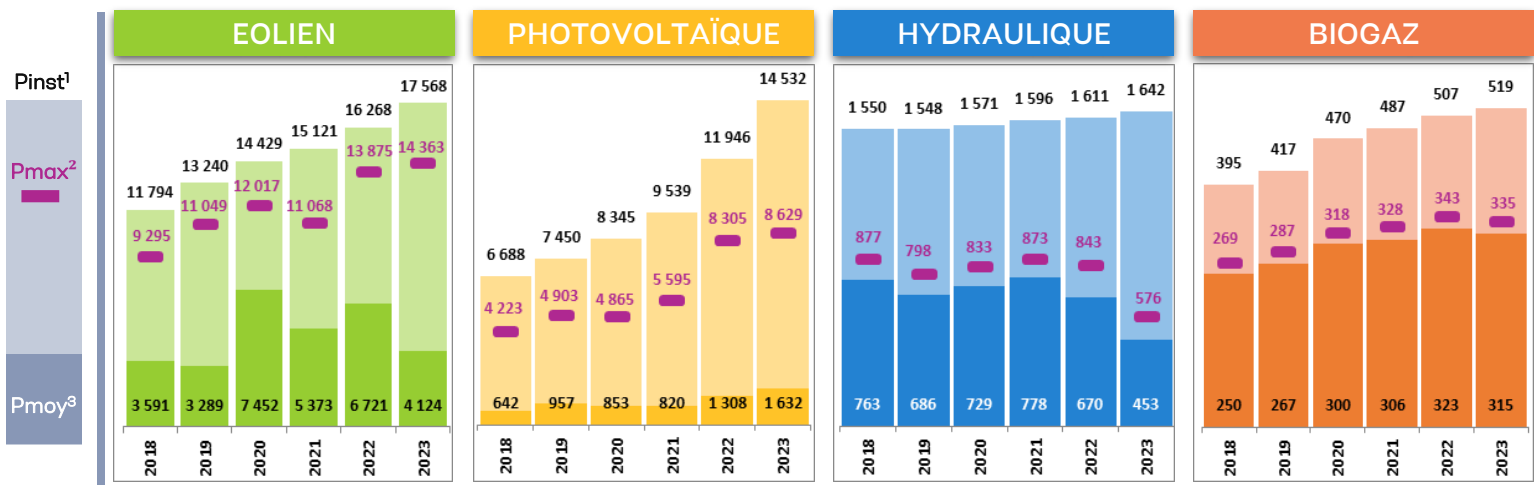
Cette baisse s'observe malgré la progression continue de la **puissance installée du parc global (+11,2 %)** et s'explique principalement par la baisse de l'énergie produite par la **filère éolienne (-38,8 %)** due à des conditions météorologiques moins favorables.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **5 832 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de février 2023.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de **+2,6 %** par rapport à la même période en 2022.



DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE FÉVRIER DEPUIS 2018

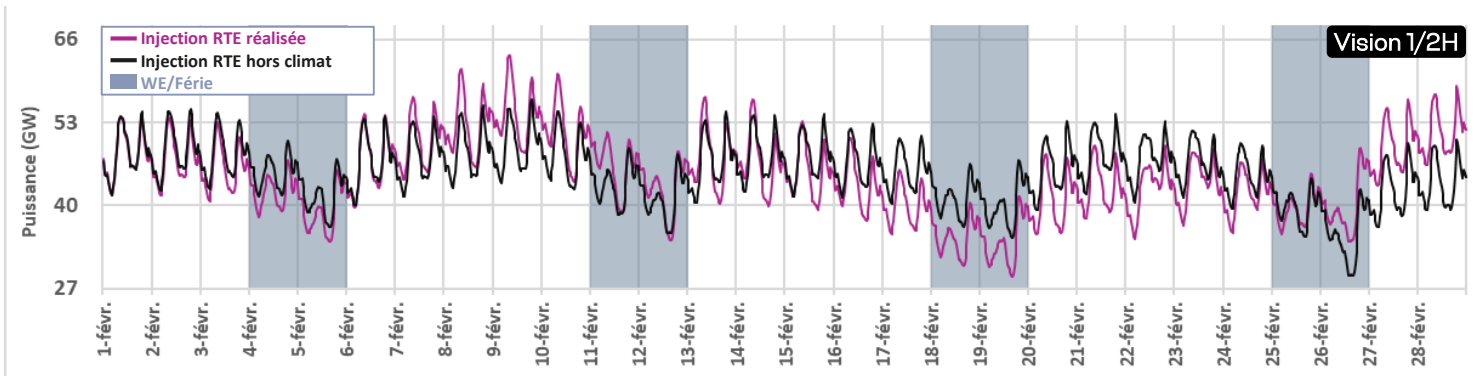


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les **parcs éolien et photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+8,0 %** et **+21,6 %**.

Sur ce mois de février 2023, on constate une pointe éolienne et une pointe photovoltaïque plus fortes qu'en février 2022. On enregistre d'ailleurs un **nouveau record de pointe éolienne le 26 février à 15h avec 14 363 MW**.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	32 009	30 370 (-5.1%)	71 237	66 270 (-7.0%)
Impact climat	-1 860	-344	-2 093	-1 905
Réalisé	30 149	30 027 (-0.4%)	69 144	64 365 (-6.9%)

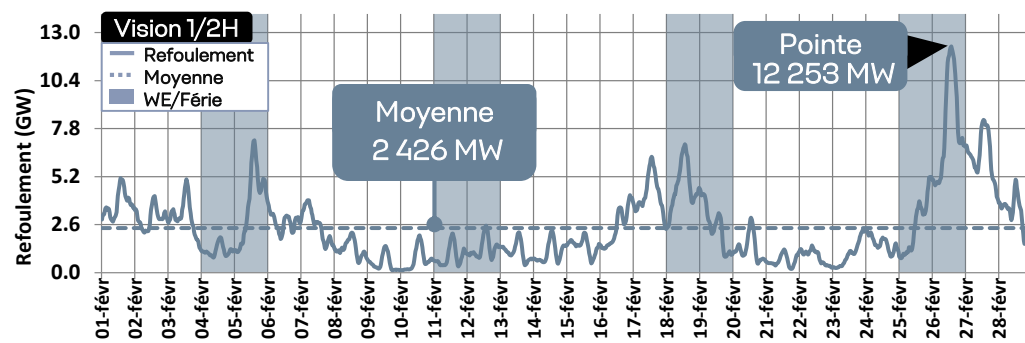
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de février 2023 est **en baisse** par rapport à celui de février 2022 (-0,4 %).

Cette diminution est la conséquence de la baisse de la consommation globale (-2,4 %).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2022 (-6,9 %).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Février	2022	2023
Réalisé (GWh)	2 677	1 630 (-39.1%)
Pointe (MW)	9 751	12 253

Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	4 092	4 533 (+10.8%)
Pointe (MW)	9 751	12 253

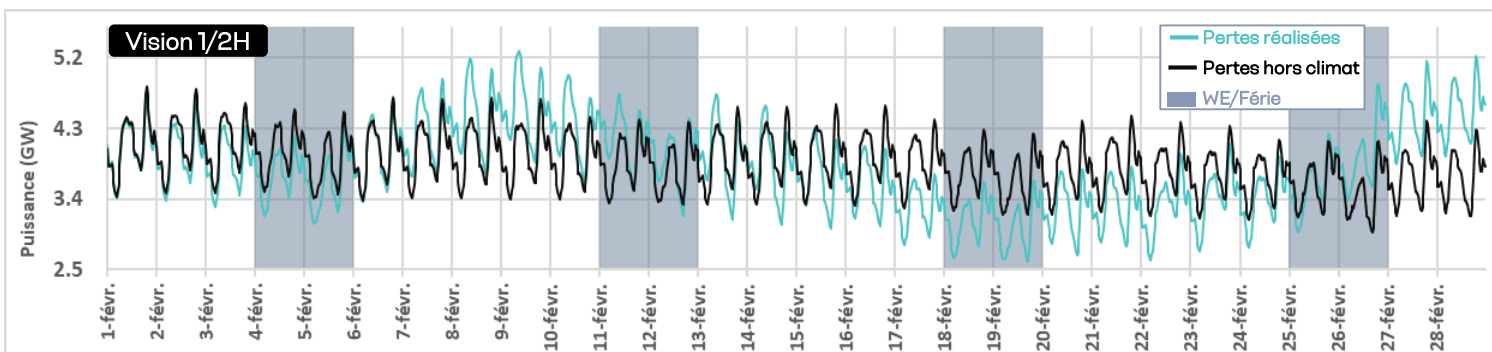
Record historique de la pointe	Déc. 2022	10 210 MW
--------------------------------	-----------	-----------

Le refoulement du mois de février 2023 est en **forte baisse** (-39,1 %) par rapport à février 2022.

Cette diminution s'explique par la baisse de la production (-22,5 %).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2022, on note une **hausse de +10,8 %** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	2 749	2 593 (-5.7%)	6 133	5 736 (-6.5%)
Impact climat	-198	-33	-210	-175
Réalisé	2 550	2 561(+0.4%)	5 923	5 561(-6.1%)

Le volume de ce mois de février 2023 enregistre une **hausse de +0,4 %** par rapport à février 2022.

Depuis janvier 2023, le volume des pertes est en baisse de **-6,1 %** par rapport à la même période en 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.