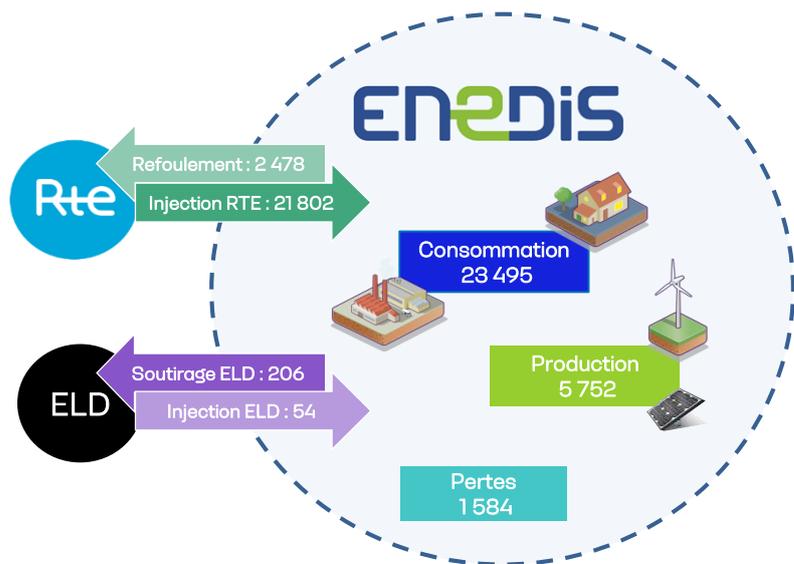


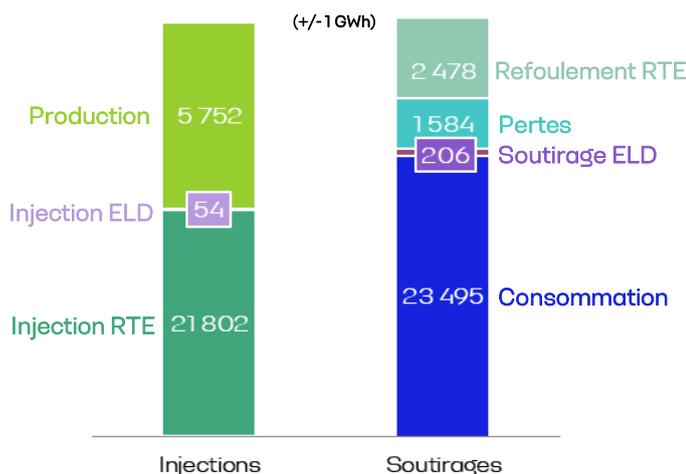
Avec un écart moyen de **+2,6 °C au dessus de la normale**, le climat du mois d'octobre 2023 a été identique à celui d'octobre 2022 (+2,2 °C). Malgré ce climat plus doux que la normale, on observe une **hausse de la consommation globale (+1,4%)**, portée uniquement par le segment **résidentiel (+4,2 %)**, alors qu'on observe une baisse sur les autres segments : **HTA (-0,6 %), les PME/PMI (-0,4 %) et les professionnels (-0,5 %)**. La **production décentralisée** globale enregistre une hausse de **+17,9 %**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+16,8 %) et la productivité des filières éolienne (+23,6 %) et photovoltaïque (+24,9 %). La hausse de la production induit une augmentation du **refoulement vers le réseau RTE (+31,5 %)** par rapport à octobre 2022. La hausse de la consommation provoque une augmentation de **l'injection RTE (+0,1 %)**. Les pertes modélisées enregistrent quant à elles une baisse (-0,3 %).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Octobre 2023 : 27 608 GWh



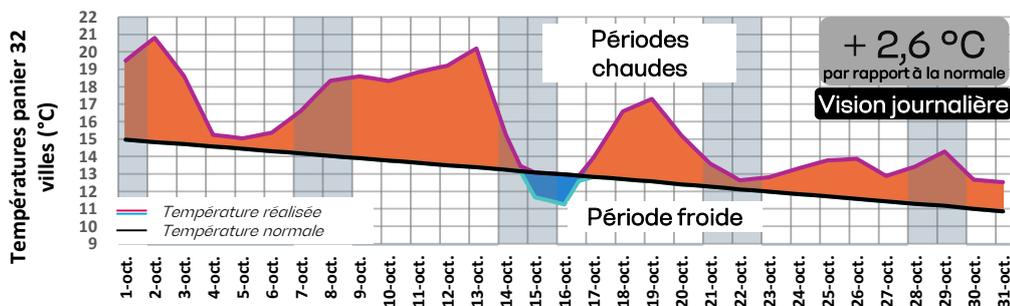
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

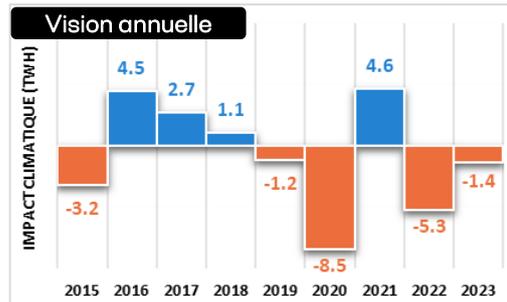
La température moyenne de ce mois d'octobre 2023 s'est établie à **+2,6 °C au dessus de la normale**.

Le climat de ce mois a été proche de celui d'octobre 2022 (+2,2 °C), avec des températures au dessus de la normale sur la quasi-totalité du mois.

L'écart maximal est observé le **13 octobre avec +6,8 °C** au dessus la normale.



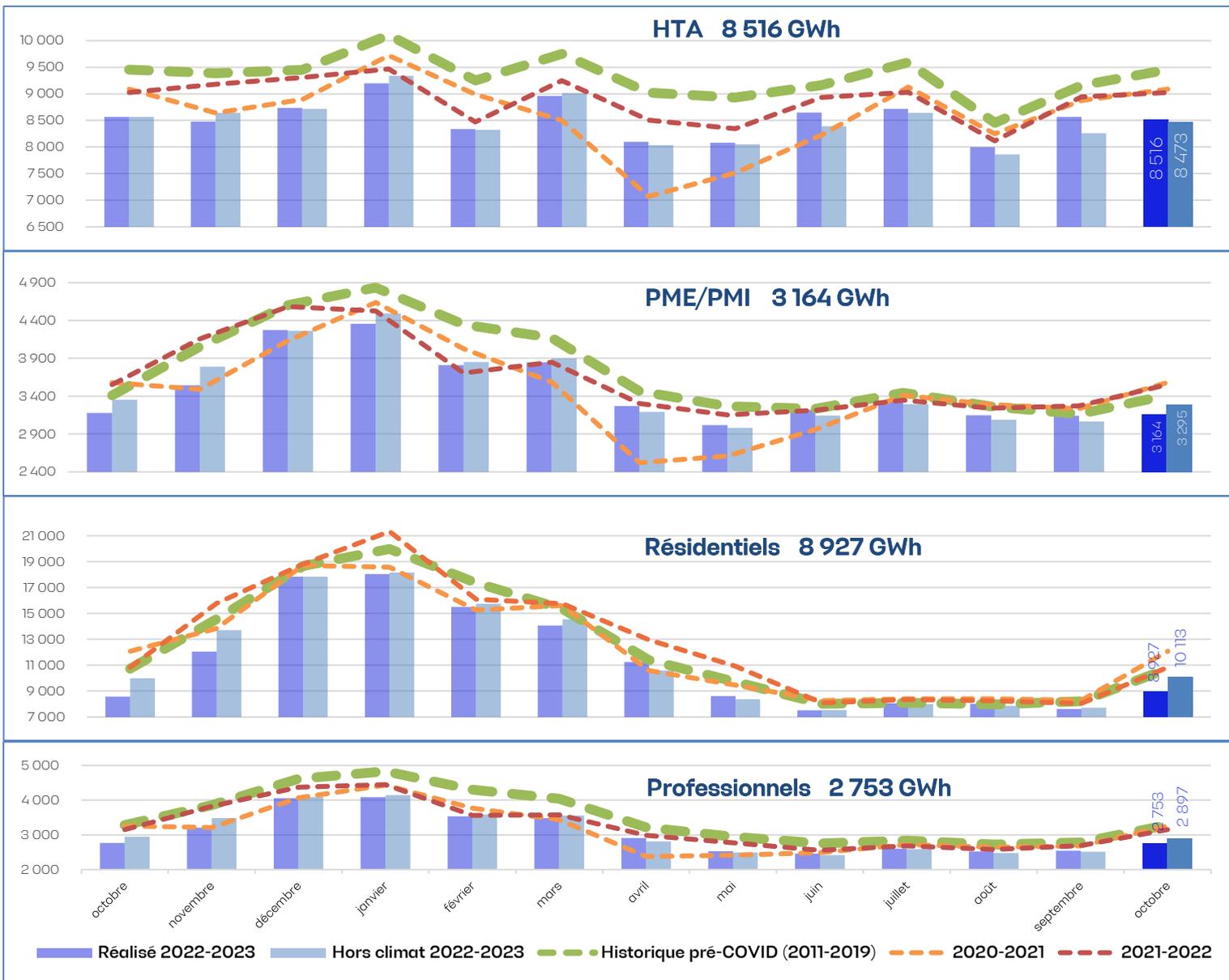
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois d'octobre 2023 ont entraîné une **sous-consommation globale de -1,5 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2023, les conditions climatiques ont déjà provoqué une sous-consommation de -1,4 TWh.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2022	2023	2022	2023	2021-2022	2022-2023
Hors effet *	24 955	24 910	272 390	259 214	342 434	324 178
Impact climat	-1 779	-1 415	-2 464	-1 243	-2 182	-3 609
Réalisé	23 177	23 495 (+1.4%)	269 926	257 971 (-4.4%)	340 252	320 569 (-5.8%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

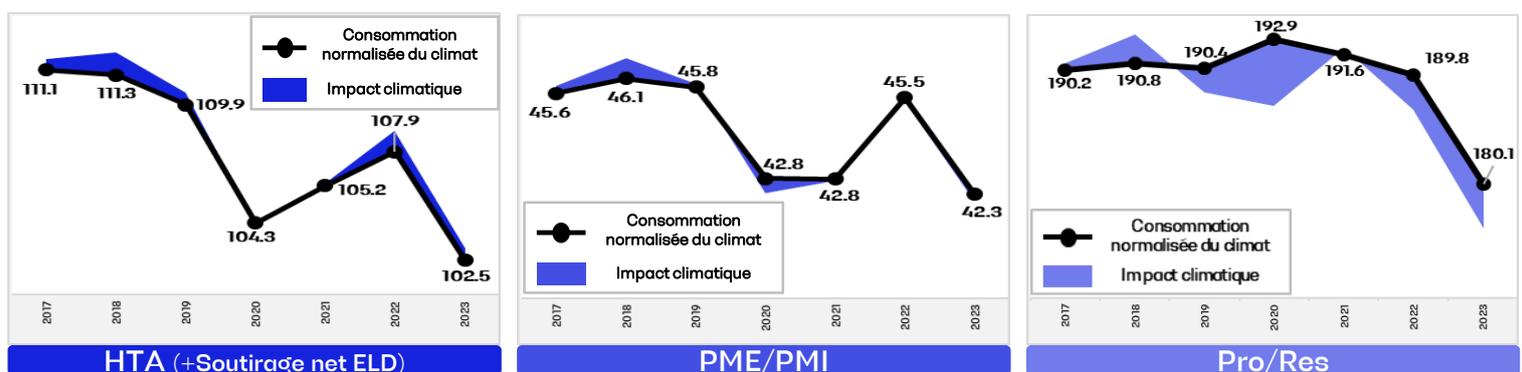
La **consommation globale** du mois d'octobre 2023 est en hausse par rapport à octobre 2022 (+1,4 %).

Cette augmentation de la consommation par rapport à octobre 2022 est uniquement liée au segment des résidentiels, plus thermosensibles : -0,6 % pour le domaine HTA, -0,4 % pour les PME/PMI, +4,2 % pour les résidentiels et -0,5 % pour les professionnels.

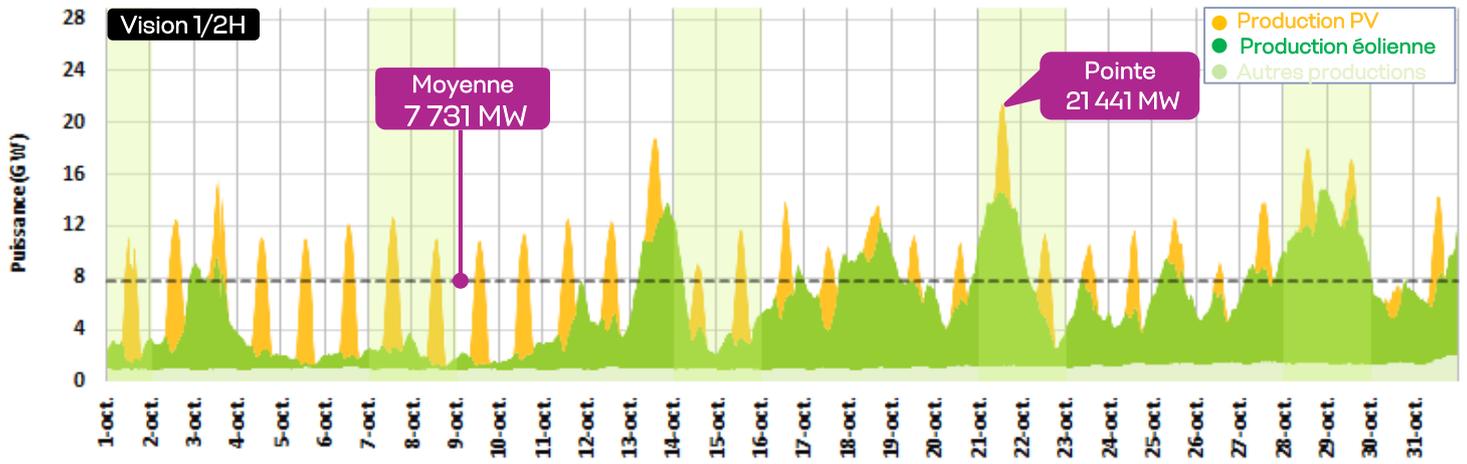
Depuis janvier 2023, la consommation globale est en baisse de -4,4 %.

DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2017 en TWh sur 12 mois glissants

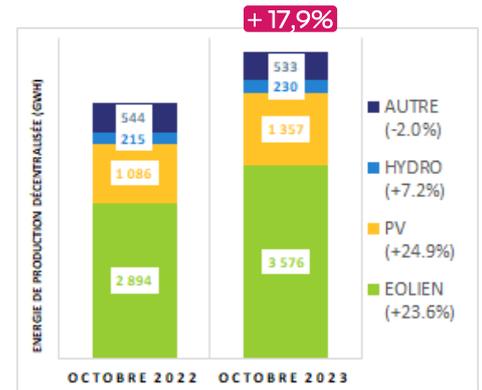


PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS

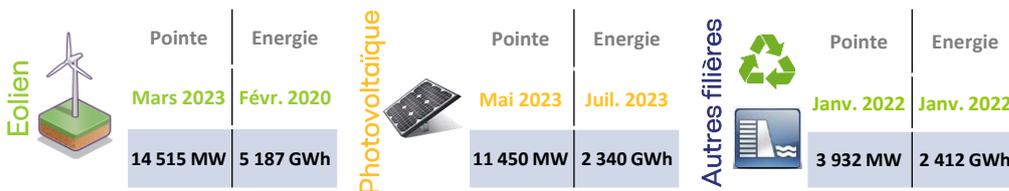


Octobre	2022	2023	Record historique de production
Réalisé (GWh)	4 879	5 752 (+17,9%)	Mars 2023
P. Installée (MW)	36 538	40 843 (+11,8%)	Mars 2023
Pointe (MW)	17 853	21 441	8 457 GWh

Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	52 810	61 191 (+15,9%)
Record historique de la pointe		Févr. 2023
		25 227 MW



Records historiques



La production décentralisée globale constatée en octobre 2023 est en hausse par rapport à octobre 2022 : **+17,9 %**.

Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global (+16,8 %)** ainsi que par la hausse de l'énergie produite par les filières éolienne (+23,6 %) et solaire (+24,9 %).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **5 752 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois d'octobre 2023.

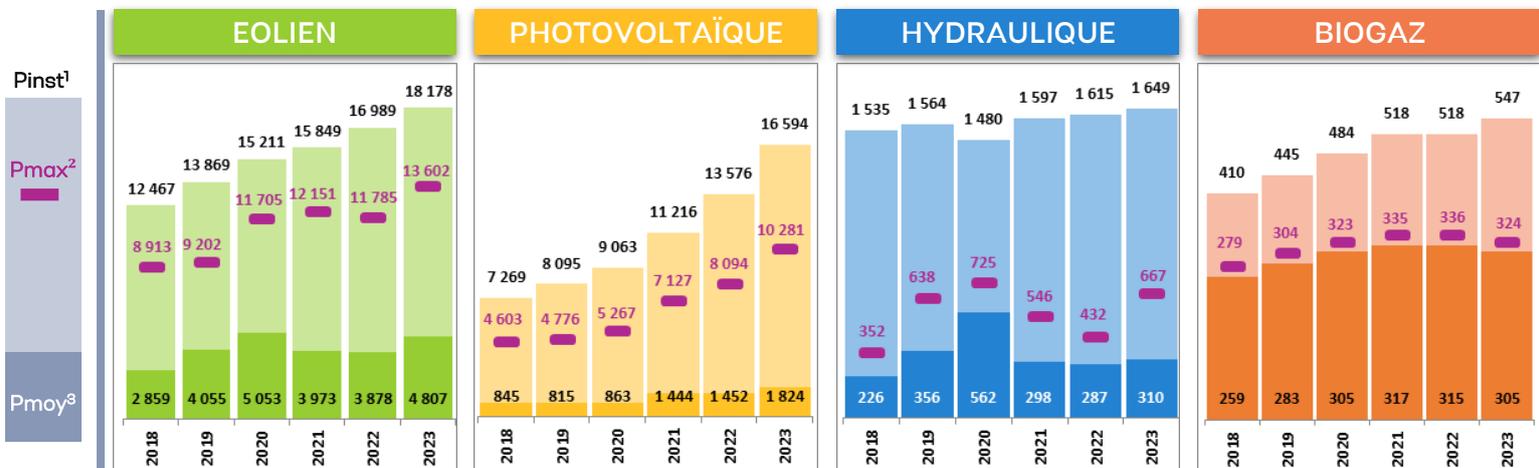
Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de **+15,9 %** par rapport à la même période en 2022.

Contexte Climatique

Moyenne Nébulosité (Octat)		
Normale	2022	2023
4.18	4.21	3.96

Moyenne Vent (m/s)		
Normale	2022	2023
3.28	3.00	3.33

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS D'OCTOBRE DEPUIS 2018

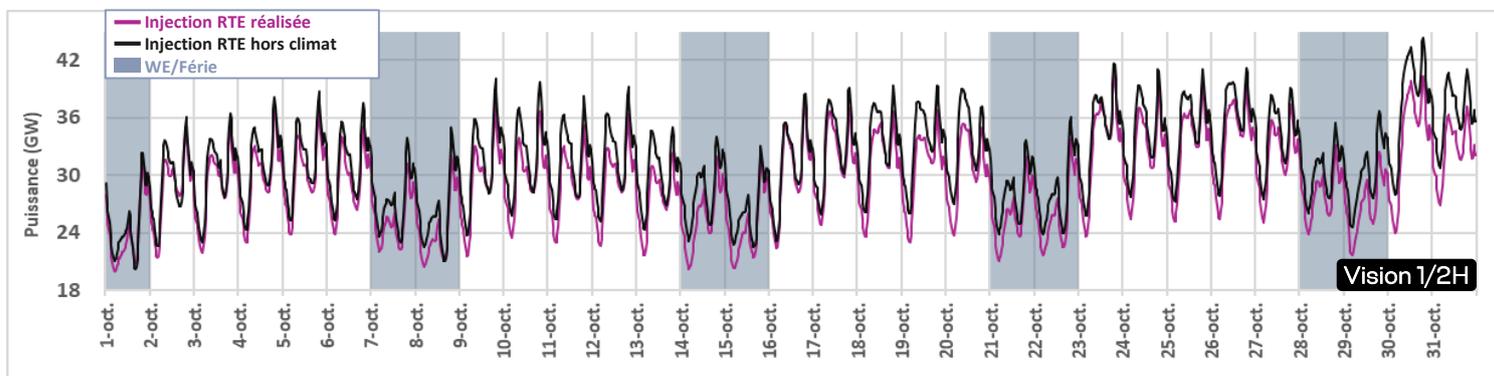


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les **parcs éolien et photovoltaïques** poursuivent leur développement avec respectivement **+7,0 %** et **+22,2 %**.

Sur ce mois d'octobre 2023, on constate des pointes éolienne et photovoltaïque plus fortes qu'en octobre 2022.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	23 686	23 318 (-1.6%)	256 932	239 933 (-6.6%)
Impact climat	-1 895	-1 516	-2 712	-1 383
Réalisé	21 790	21 802 (+0.1%)	254 220	238 550 (-6.2%)

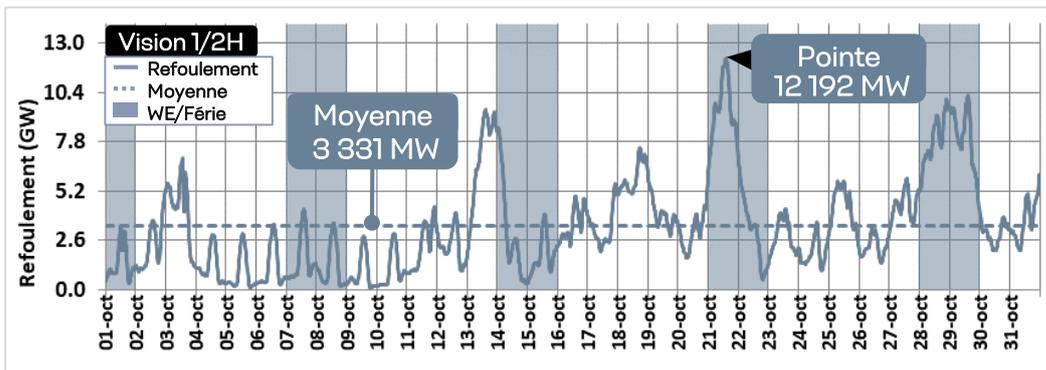
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'**injection RTE** d'octobre 2023 est en hausse par rapport à celui d'octobre 2022 (+0,1 %).

Cette légère augmentation peut être associée à la hausse de la consommation (+1,4 %).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2022 (-6,2 %).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Octobre	2022	2023
Réalisé (GWh)	1 884	2 478 (+31.5%)
Pointe (MW)	8 790	12 192

Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	16 403	22 173 (+35.2%)
Pointe (MW)	9 751	12 253

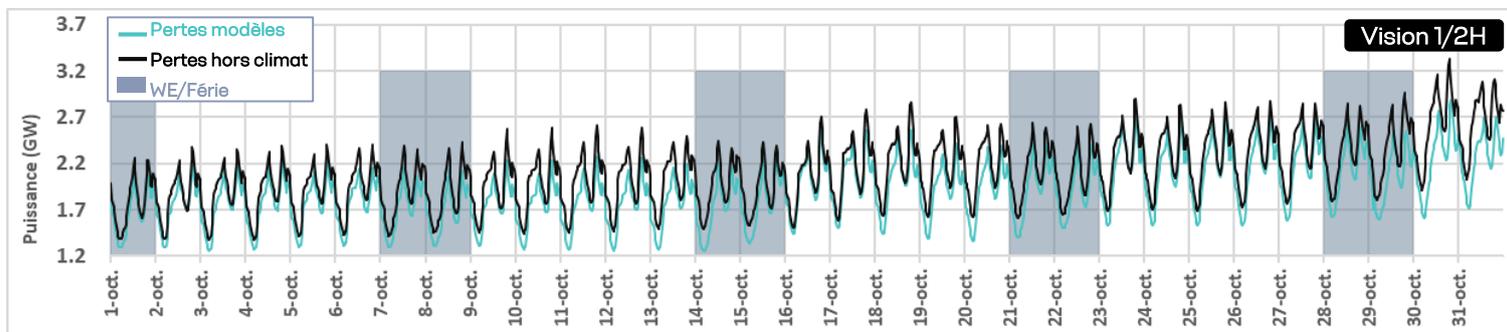
Record historique de la pointe	Déc. 2022
	10 210 MW

Le **refolement** du mois d'octobre 2023 est en hausse (+31,5 %) par rapport à octobre 2022.

Cette augmentation s'explique par la hausse de la production (+17,9 %).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2022, on note une hausse de +35,2 % de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	1 598	1 575 (-1.5%)	18 920	17 952 (-5.1%)
Impact climat	-162	-143	-338	+140
Réalisé	1 436	1 432 (-0.3%)	18 582	18 092 (-2.6%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois d'octobre 2023 enregistre une baisse de -0,3 % par rapport à octobre 2022.

Depuis janvier 2023, le volume des pertes modélisées est en baisse de -2,6 % 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.