

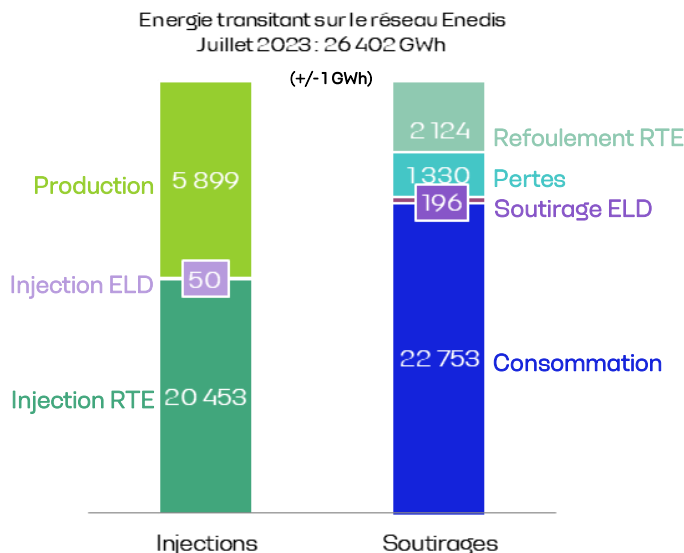
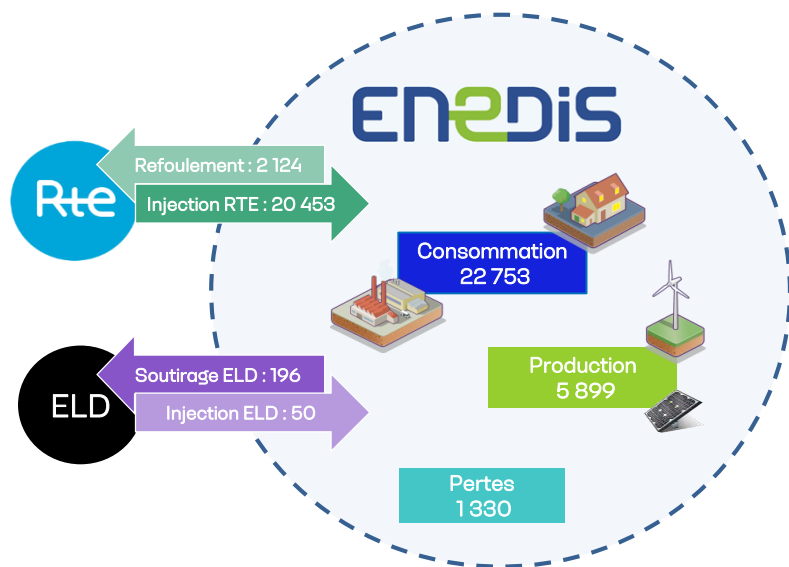
Avec un écart moyen de **+0,3 °C au dessus de la normale**, le climat du mois de juillet 2023 a été moins chaud que celui de juillet 2022 (+2,0 °C). On observe une **baisse de la consommation globale (-5,6 %)**, répartie sur les secteurs **HTA (-6,3 %)**, **les PME/PMI (-8,0 %)** **les professionnels (-7,7 %)** et **les résidentiels (-3,9 %)**.

La **production décentralisée globale** enregistre une hausse de **+25,0 %**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+15,0 %) et la productivité de la **filière éolienne (+68,9 %)**.

Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, **l'injection RTE diminue (-8,2 %)** et le **refoulement vers le réseau RTE connaît une hausse (+68,6 %)** par rapport à juillet 2022. Les pertes modélisées enregistrent quant à elles une baisse (-8,9 %).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh

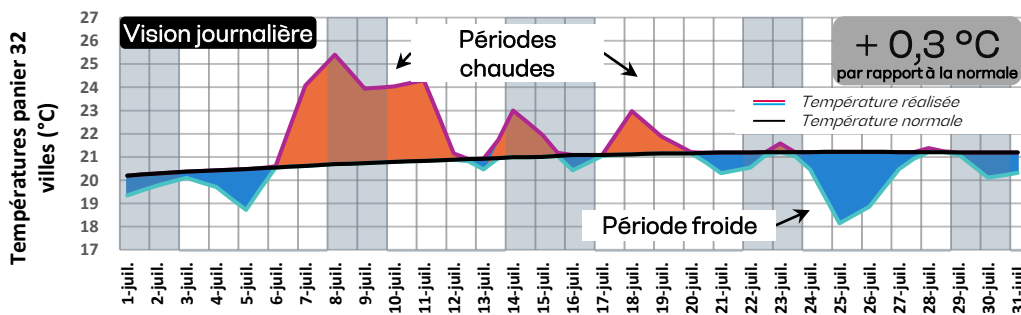


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

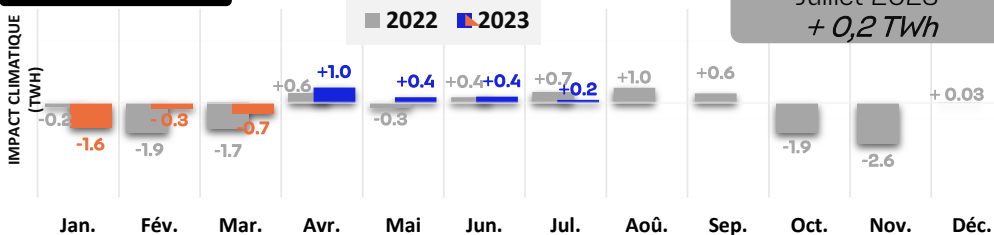
La température moyenne de ce mois de juillet 2023 s'est établie à **+0,3 °C au dessus de la normale**. Le climat de ce mois a donc été moins chaud que celui de juillet 2022 (+2,0 °C). On observe principalement une vague de chaleur du 6 au 11.

L'écart maximal est observé le 8 juillet avec **+4,7 °C** au dessus la normale.

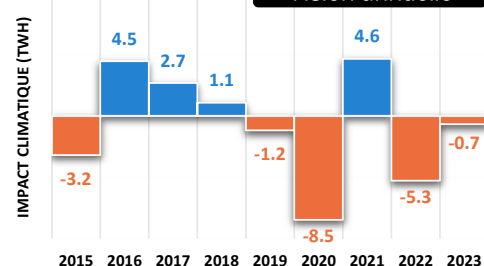


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)

Vision mensuelle



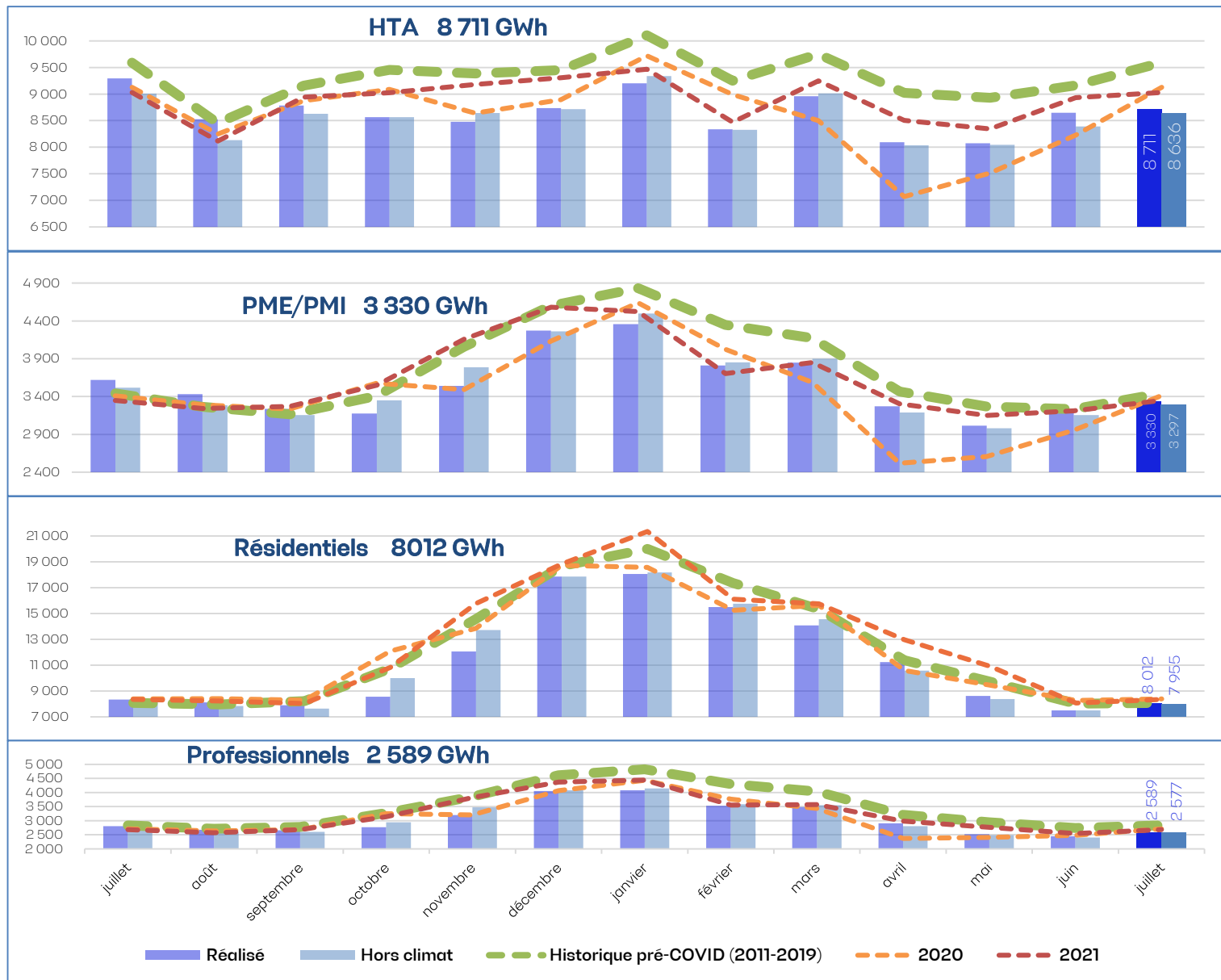
Vision annuelle



Les conditions climatiques du mois de juillet 2023 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,2 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2023, les conditions climatiques ont déjà provoqué une sous-consommation de -0,7 TWh.

CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

	Juillet		Depuis Janvier		12 mois glissants	
Mois (en GWh)	2022	2023	2022	2023	2021-2022	2022-2023
Hors effet *	23 440	22 574	203 454	191 207	345 128	325 107
Impact climat	+ 668	+ 179	- 2 157	- 567	- 1 665	- 3 240
Réalisé	24 107	22 753 (-5.6%)	201 297	190 639 (-5.3%)	343 463	321 867 (-6.3%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois de juillet 2023 est **en baisse par rapport à juillet 2022 (-5,6 %)**.

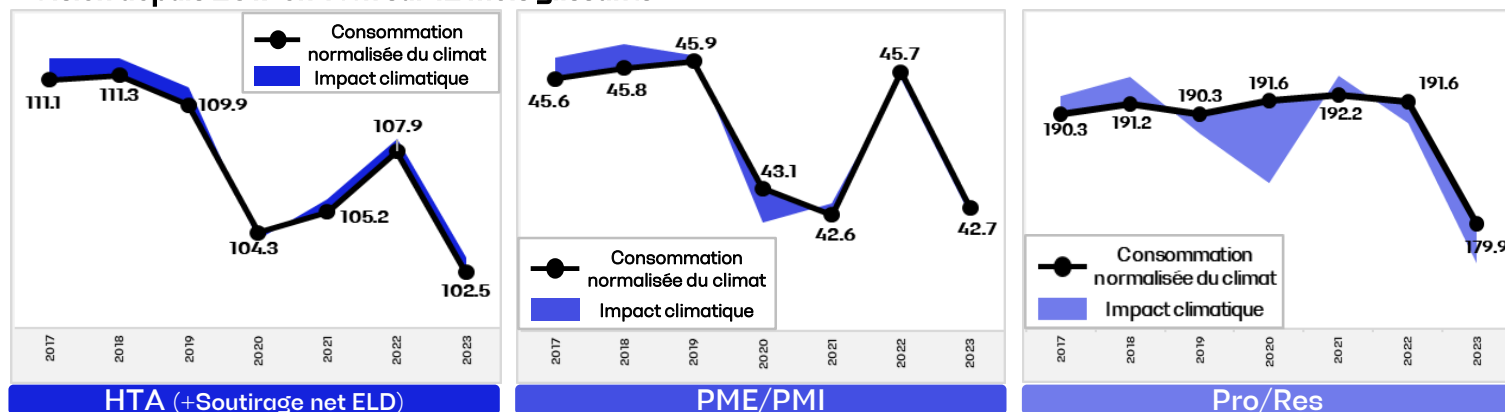
Cette baisse est portée par : le domaine **HTA (-6,3 %)**, les **PME/PMI (-8,0 %)**, les **professionnels (-7,7 %)** et les **résidentiels (-3,9 %)**.

Depuis janvier 2023, la consommation globale est en baisse de -5,3 %.

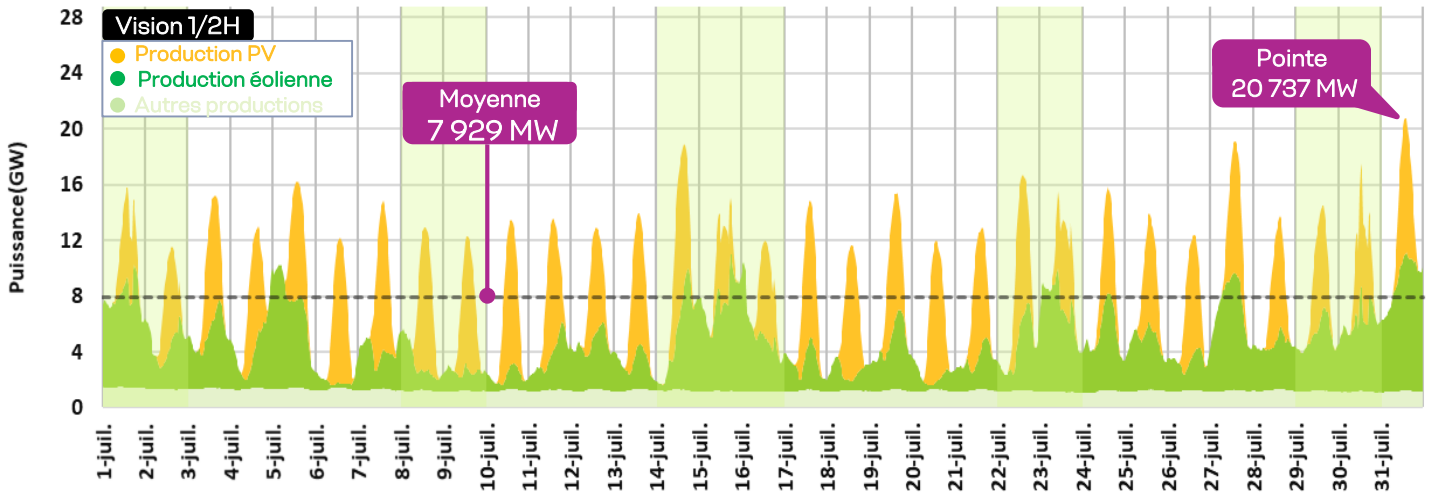
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période juin 2021-juillet 2022 (-6,3 %).

DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

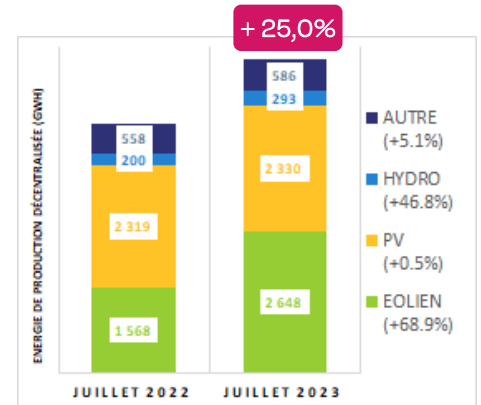
Vision depuis 2017 en TWh sur 12 mois glissants



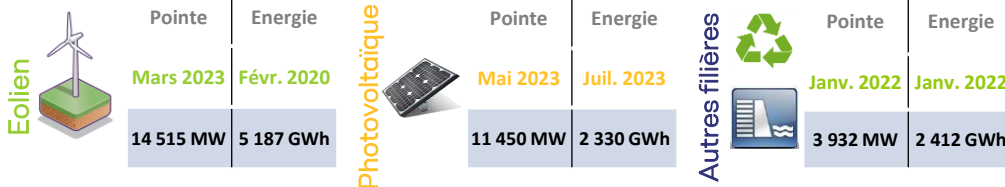
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Juillet	2022	2023	Record historique de production	Depuis Janvier	2022	2023
Réalisé (GWh)	4 718	5 899 (+25.0%)	Mars 2023	Réalisé (GWh)	39 227	45 603 (+16.3%)
P. Installée (MW)	36 203	41 643 (+15.0%)	8 460 GWh	Record historique de la pointe	Févr. 2023	25 227 MW
Pointe (MW)	15 405	20 737				



Records historiques



La **production décentralisée globale** constatée en juillet 2023 est en hausse par rapport à juillet 2022 : **+25,0 %**. Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+15,0 %) et par la hausse de l'énergie produite par les filières éolienne (+68,9 %) et solaire (+0,5 %).

On enregistre d'ailleurs ce mois-ci un nouveau record de production pour la filière solaire avec **2 330 GWh**.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **5 899 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de juillet 2023.

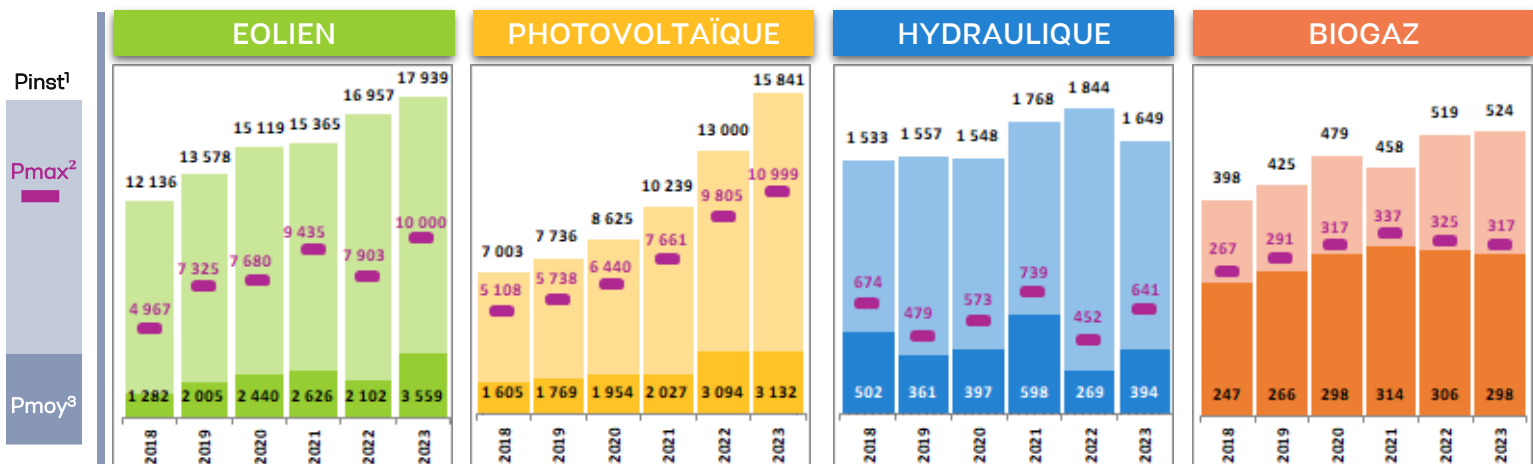
Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de +16,3 % par rapport à la même période en 2022.

Contexte Climatique

Moyenne Nébulosité (Octat)		
	Juillet	
Normale	2022	2023
	3.78	1.84
		3.62

Moyenne Vent (m/s)		
	Juillet	
Normale	2022	2023
	3.15	3.27
		3.25

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

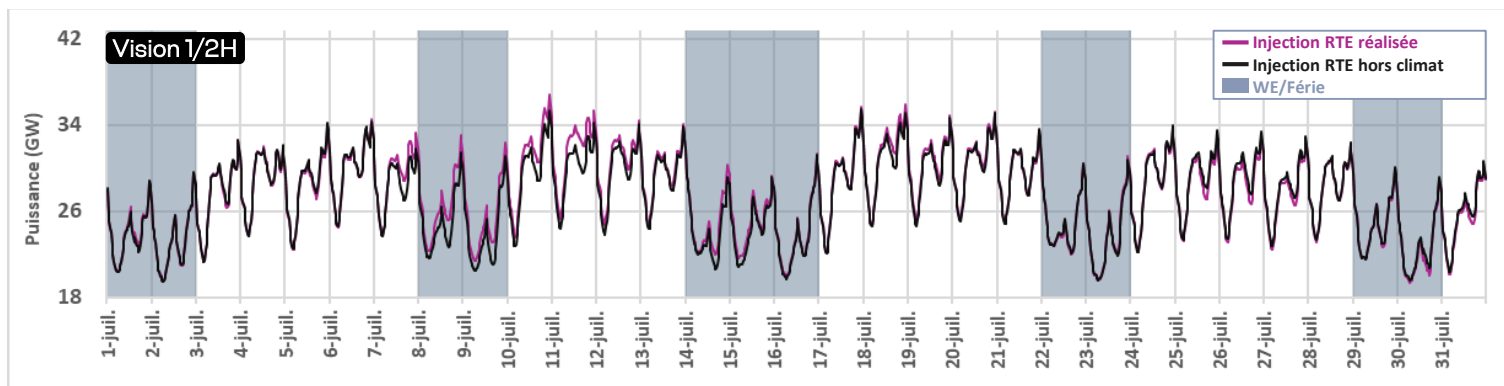


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs **éolien et photovoltaïque** se développent bien avec respectivement **+5,8 % et +21,9 %**.

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

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	21 573	20 265 (-6.1%)	192 266	177 041 (-7.9%)
Impact climat	+ 706	+ 188	- 2 378	- 657
Réalisé	22 278	20 453 (-8.2%)	189 888	176 384 (-7.1%)

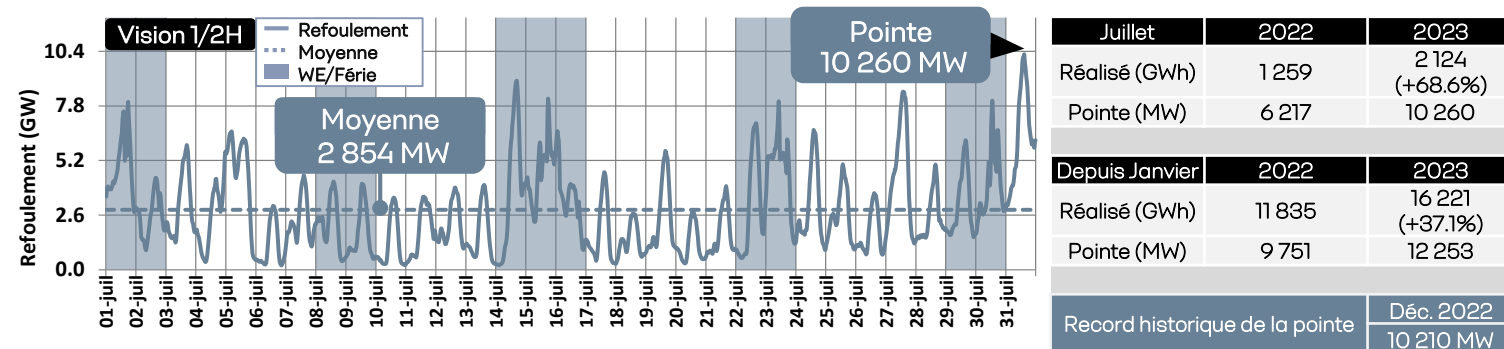
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le **niveau d'injection RTE** de juillet 2023 est en baisse par rapport à celui de juillet 2022 (-8,2 %).

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-5,6 %) et d'une production décentralisée en hausse (+25,0 %).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2022 (-7,1 %).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)

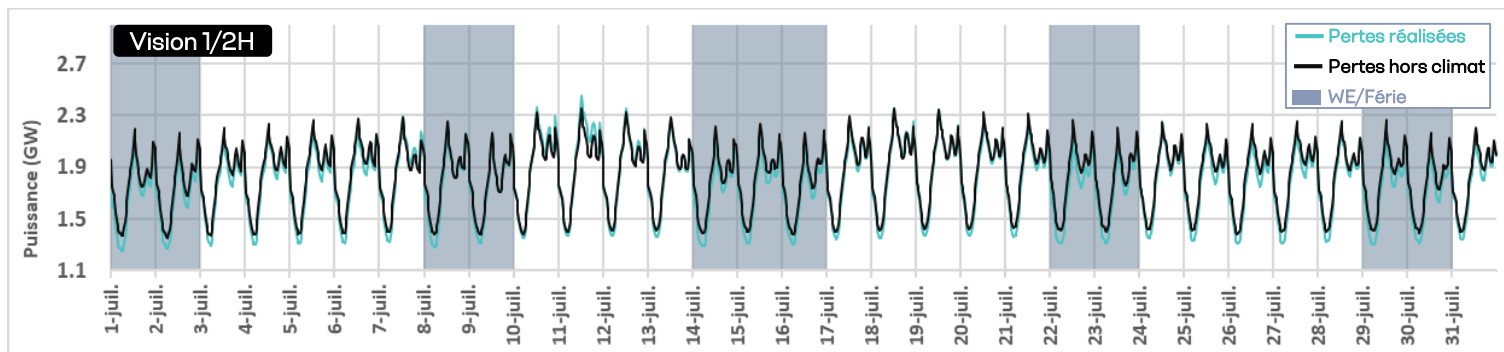


Le **refoulement du mois de juillet 2023 est en forte hausse (+68,6 %)** par rapport à juillet 2022.

Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+25,0 %) et par une baisse de la consommation (-5,6 %).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2022, on note une forte hausse de +37,1 % de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2022	2023	2022	2023
Hors effets*	1 417	1 366 (-3.6%)	14 639	13 821 (-5.6%)
Impact climat	+ 42	- 37	- 265	- 128
Réalisé	1 459	1 330 (-8.9%)	14 374	13 693 (-4.7%)

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois de juillet 2023 enregistre une **baisse de -8,9 %** par rapport à juillet 2022.

Depuis janvier 2023, le volume des pertes modélisées est en baisse de -4,7% 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.