

Avec un écart moyen de **-0,9°C en dessous de la normale**, le climat du mois d'août 2021 est différent de celui d'août 2020 (+1,6°C).

Ce climat, **plus froid que la normale**, engendre une **baisse de la consommation globale (-1,2%)**, répartie sur les secteurs HTA (-1,2%), les PME/PMI (-2,2%) et les Professionnels et Résidentiels (-1,0%), du fait d'un recours plus faible à la climatisation.

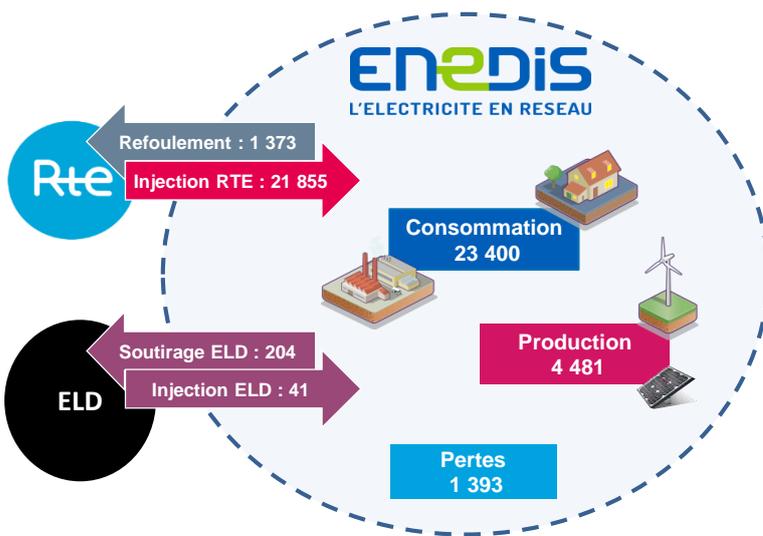
La **production décentralisée globale** enregistre une **hausse de +9,8%**, entraînée par l'accroissement du **parc installé global (+18,0%)** et la productivité des filières **éolienne (+8,0%)** et **photovoltaïque (+3,5%)**.

Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, le **refoulement** vers le réseau RTE connaît une hausse (+20,2%) par rapport à août 2020, tandis que **l'injection RTE diminue (-2,5%)**.

Les **pertes modélisées** enregistrent également une **baisse (-5,7%)**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

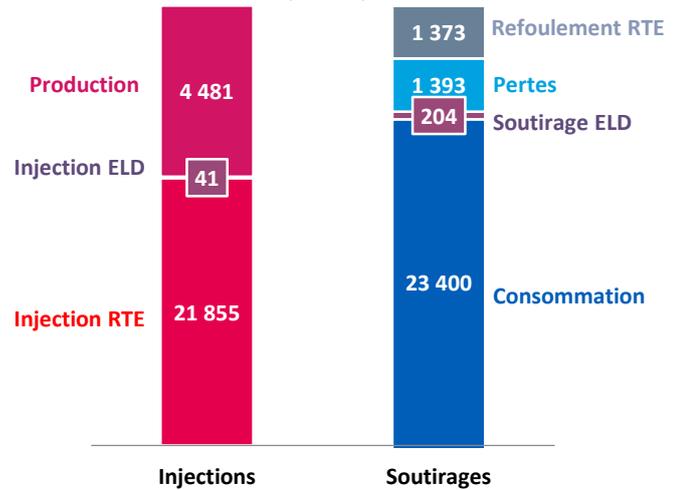
Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis

Août 2021 : 26 377 GWh

(+/- 1 GWh)



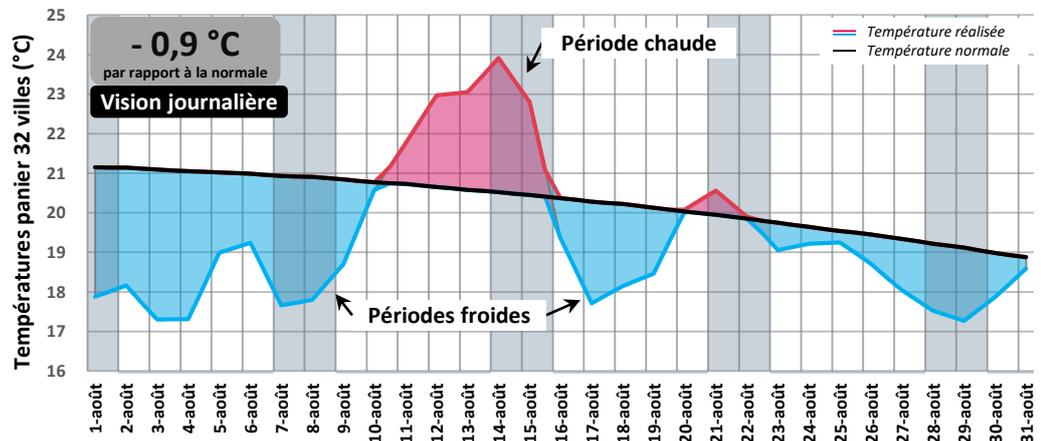
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'août 2021 s'est établie à **-0,9°C en dessous de la normale**. Le climat est donc différent de celui d'août 2020 (+1,6°C).

On observe principalement une vague de chaleur du 10 au 15, les **températures restant globalement en dessous des normales** sur le reste du mois.

L'écart maximal est observé le **3 août** avec **-3,8°C** en dessous de la normale.



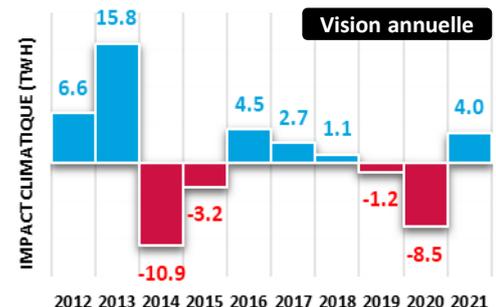
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)

Vision mensuelle



Août 2021
- 0,1 TWh

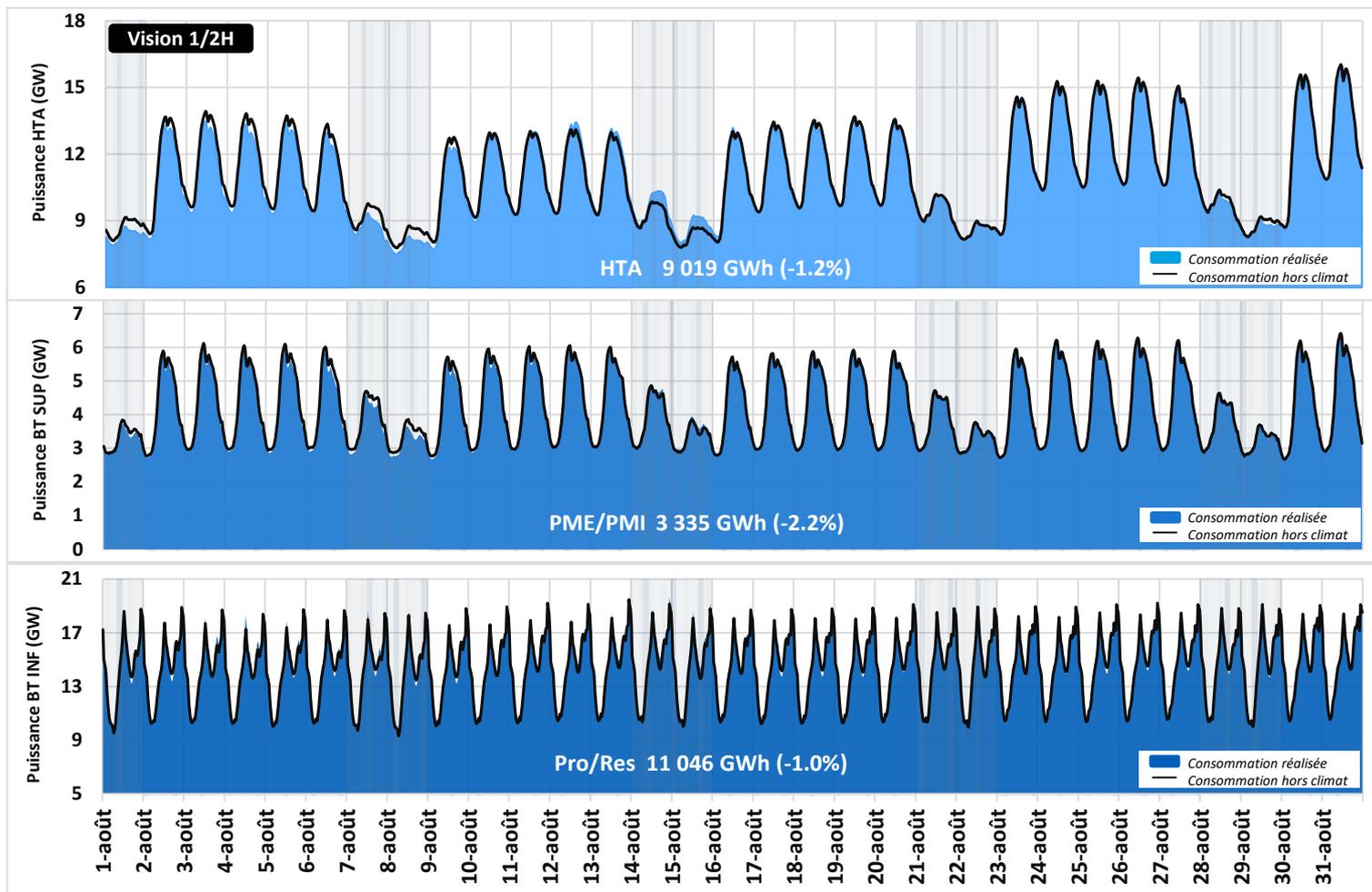
Vision annuelle



Les conditions climatiques du mois d'août 2021 ont entraîné une **sous-consommation globale de -0,1 TWh** par rapport à la normale climatique, notamment parce que la fraîcheur du climat induit une moindre utilisation de la climatisation.

Depuis le début de l'année 2021, les conditions climatiques ont entraîné une **surconsommation de 4 TWh**.

CONSOUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2020	2021	2020	2021	2019-2020	2020-2021
Hors effet *	22 955	23 459	218 202	235 769	337 808	340 611
Impact climat	+ 738	- 58	- 5 703	+ 3 636	- 8 429	+ 1 868
Réalisé	23 693	23 400 (-1.2%)	213 606	239 405 (+12.1%)	330 485	342 479 (+3.6%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois d'août 2021 est **en baisse** par rapport à août 2020 (-1,2 %).

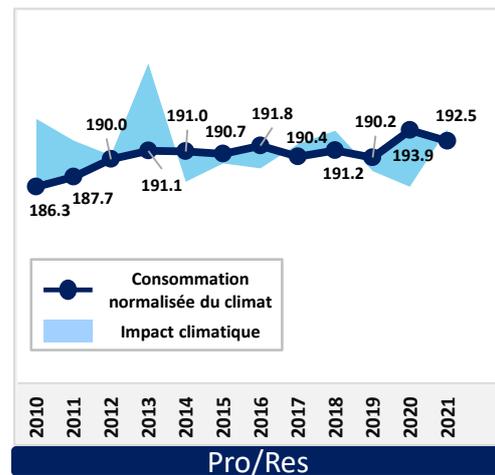
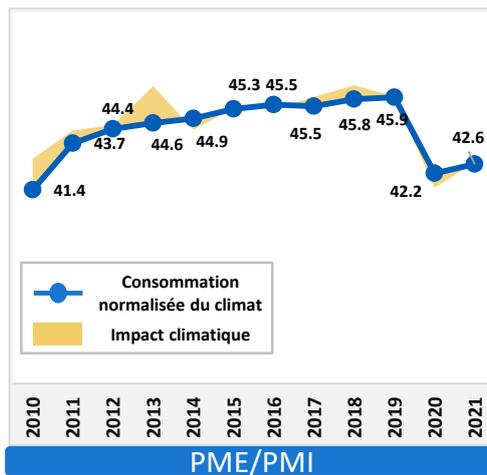
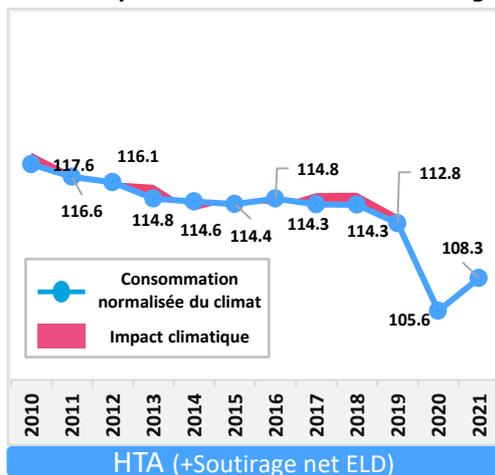
En effet, le climat froid de ce mois vient diminuer la consommation par rapport à août 2020 sur l'ensemble des domaines : **-1,2 % pour le domaine HTA, -2,2 % pour les PME/PMI, et -1,0 % pour les résidentiels et professionnels**. Le moindre recours à la climatisation peut expliquer cette diminution.

Depuis janvier 2021, la consommation globale est **en hausse de +12,1 % par rapport à 2020**. Cette augmentation relative est liée à l'évolution du contexte sanitaire, moins contraignant pour la consommation que celui de l'année 2020.

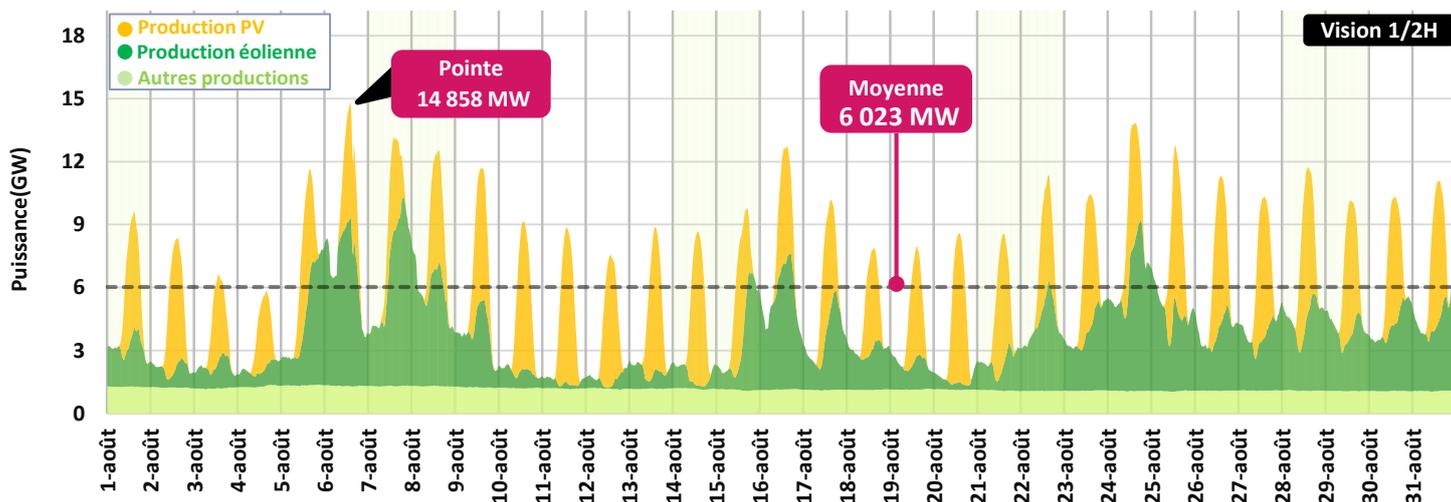
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à la période juillet 2019-août 2020 (+3,6 %).

DYNAMIQUE DES CONSOUMMATIONS PAR SEGMENT

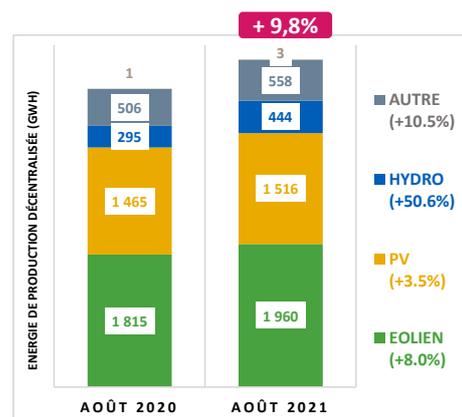
Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Août	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	4 081	4 481 (+9.8%)	8 007 GWh	Réalisé (GWh)	42 558	44 532 (+4.6%)
P. Installée (MW)	28 942	34 154 (+18.0%)	Févr. 2020	Record historique de la pointe		Mars 2021
Pointe (MW)	15 075	14 858	8 007 GWh			19 850 MW



Records historiques

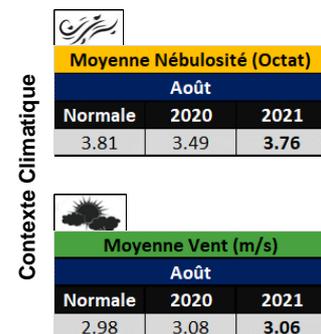


La **production décentralisée globale** constatée en août 2021 est en hausse par rapport à août 2020 : **+9,8%**.

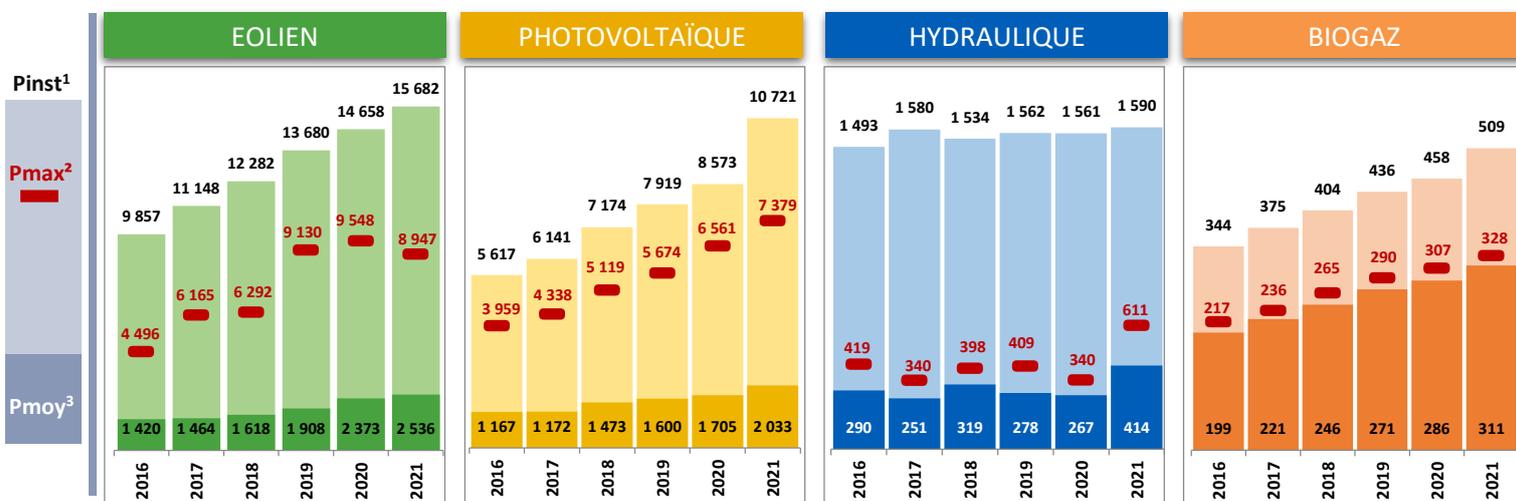
Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global (+18,0%)** et par la hausse de l'énergie produite par les filières **éolienne (+8,0%)**, **solaire (+3,5%)** et **hydraulique (+50,6%)**. On enregistre d'ailleurs un **nouveau record de production solaire avec 1 516 GWh** sur le mois.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **4 481 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois d'août 2021.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de **+4,6%** par rapport à la même période en 2020.



DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS D'AOÛT DEPUIS 2016

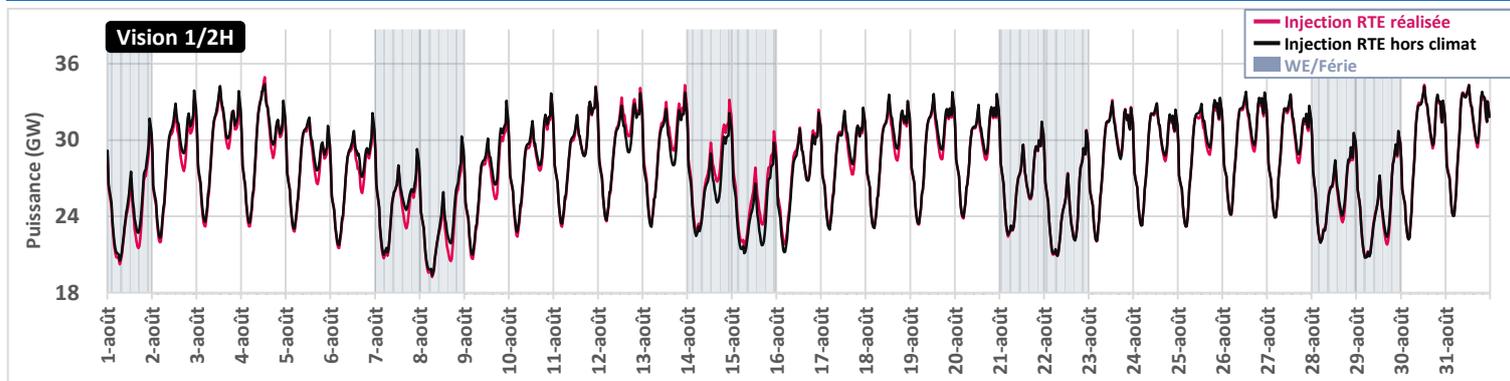


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs **éolien et photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+7,0%** et **+25,1%**.

Sur ce mois d'août 2021, on constate d'ailleurs une pointe photovoltaïque plus forte qu'en août 2020.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe C06c)

Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	21 615	21 921 (+1.4%)	206 765	224 194 (+8.4%)
Impact climat	+ 797	- 66	- 6 451	+ 4 042
Réalisé	22 412	21 855 (-2.5%)	201 343	228 236 (+13.4%)

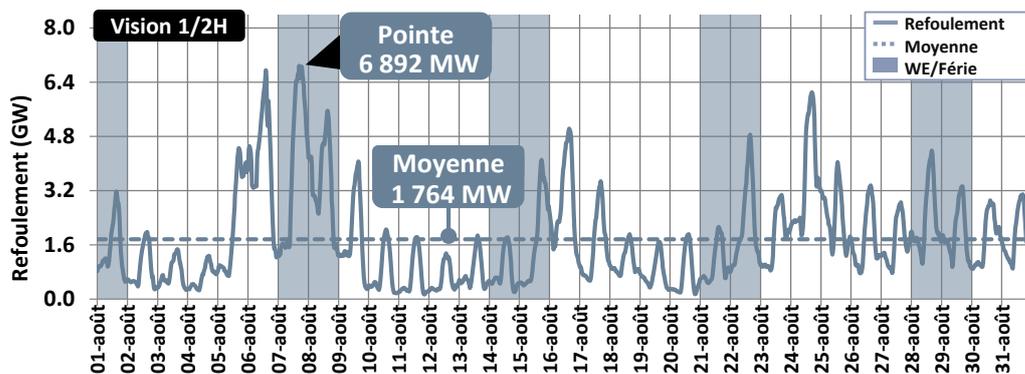
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE d'août 2021 est en baisse par rapport à celui d'août 2020 (-2,5%).

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-1,2%) et d'une production décentralisée en hausse (+9,8%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en hausse par rapport à 2020 (+13,4%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Août	2020	2021
Réalisé (GWh)	1 143	1 373 (+20.2%)
Pointe (MW)	7 346	6 892

Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	13 729	13 430 (-2.2%)
Pointe (MW)	8 345	9 418

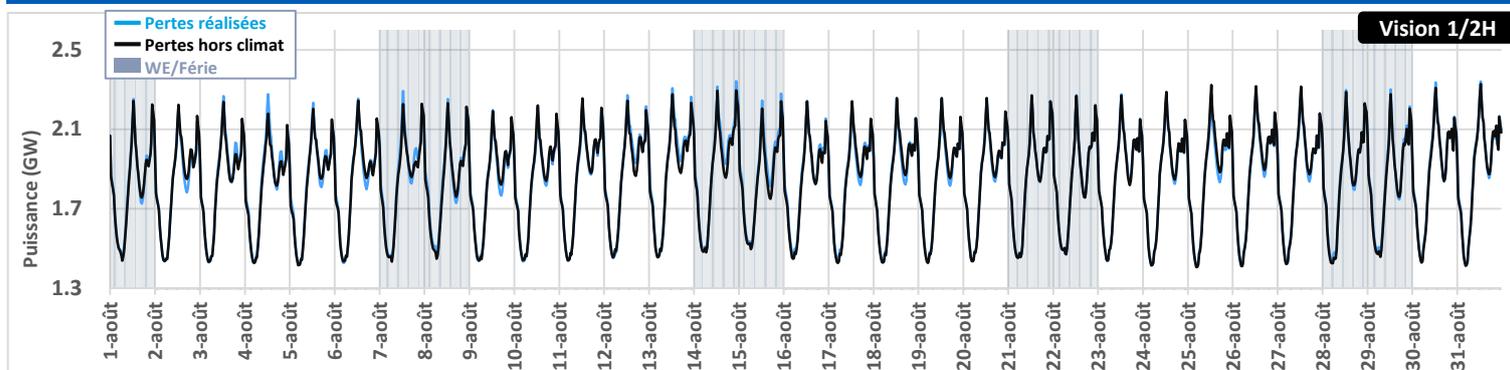
Record historique de la pointe	Mars 2021
	9 418 MW

Le refoulement du mois d'août 2021 est en forte hausse (+20,2%) par rapport à août 2020.

Cette augmentation s'explique par la hausse de la production (+9,8%) et la baisse de la consommation (-1,2%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2020, on note une baisse de -2,2% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	1 375	1 375 (+0.1%)	15 304	15 278 (-0.2%)
Impact climat	+ 104	+ 18	- 576	+ 2 600
Réalisé	1 478	1 393 (-5.7%)	14 814	17 878 (+20.7%)

Le volume de pertes modélisées de ce mois d'août 2021 enregistre une baisse de -5,7% par rapport à août 2020.

Depuis janvier 2021, le volume des pertes est en hausse de +20,7% par rapport à la même période en 2020.

©Enedis 2021. 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.