

Avec un écart moyen de **-0,4°C** en dessous de la normale, le climat du mois de janvier 2021 est différent de celui de janvier 2020 (+1,7°C). Ce climat, plus froid que la normale, engendre une **hausse de la consommation globale (+6,3%)**, portée par les **résidentiels et professionnels (+11,9%)**. Les effets du COVID induisent encore une fois une baisse de consommation pour le secteur HTA (-2,8%) et les PME/PMI (-2,6%), par rapport à janvier 2020.

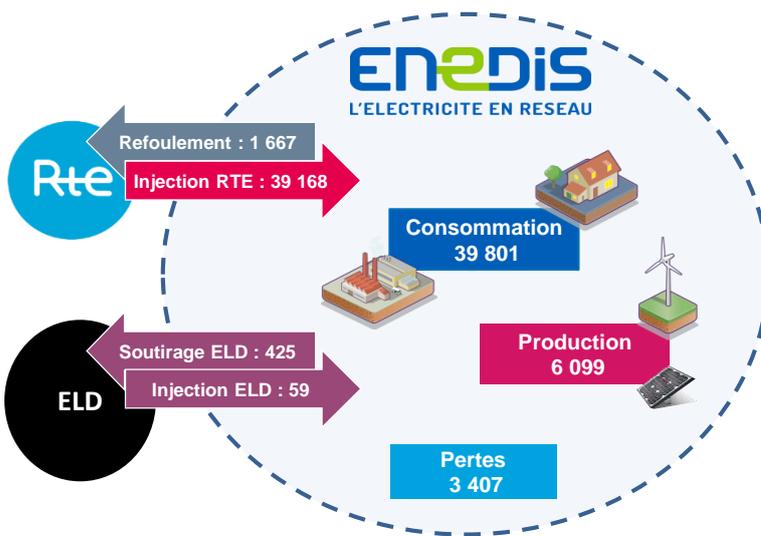
La **production décentralisée** globale enregistre une **baisse de -5,1%**, malgré l'accroissement du **parc installé global (+7,7%)**.

Conséquence d'une consommation en hausse et d'une production en baisse, le **refoulement** vers le réseau RTE connaît une **baisse (-5,5%)** tandis que l'**injection RTE augmente (+8,9%)**, par rapport à janvier 2020.

Les **pertes modélisées** enregistrent une **hausse (+20,5%)**, liée à l'augmentation de consommation sur le secteur BT.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

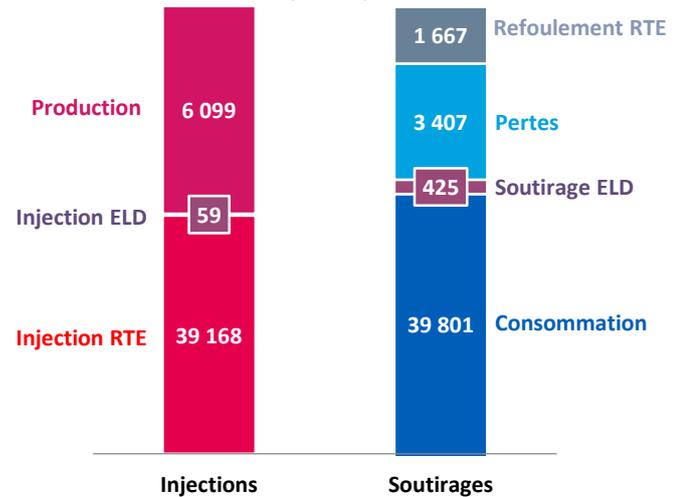
Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis

Janvier 2021 : 45 326 GWh

(+/- 1 GWh)



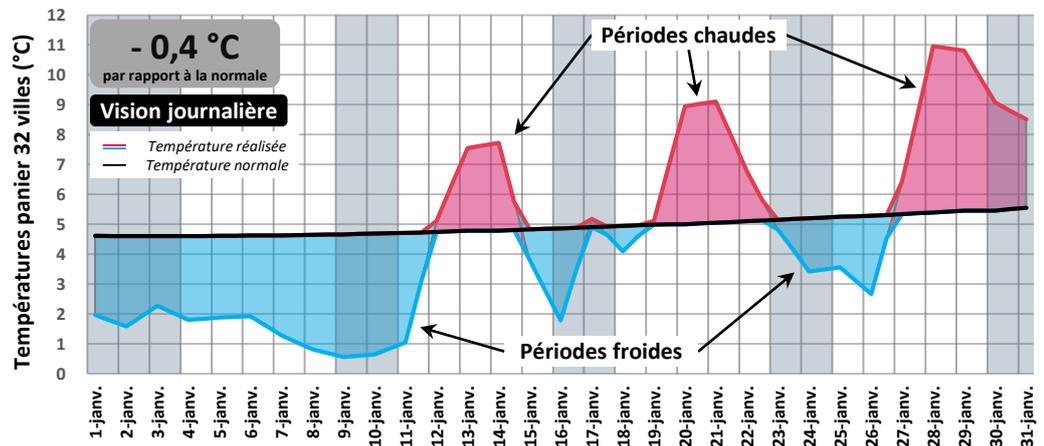
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de janvier 2021 s'est établie à **-0,4°C** en dessous de la normale. Le climat de ce mois est différent de celui de janvier 2020 (+1,7°C).

On observe principalement une **vague de froid en début de mois du 1^{er} au 11**, puis une alternance de périodes de douceur et de froid, et enfin une **période chaude entre le 27 et le 31**.

L'écart maximal est observé le 28 janvier avec **+5,6°C** au dessus de la normale.



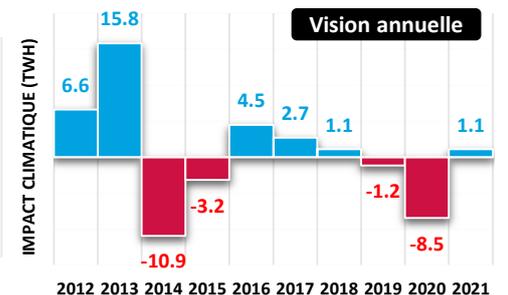
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)

Vision mensuelle



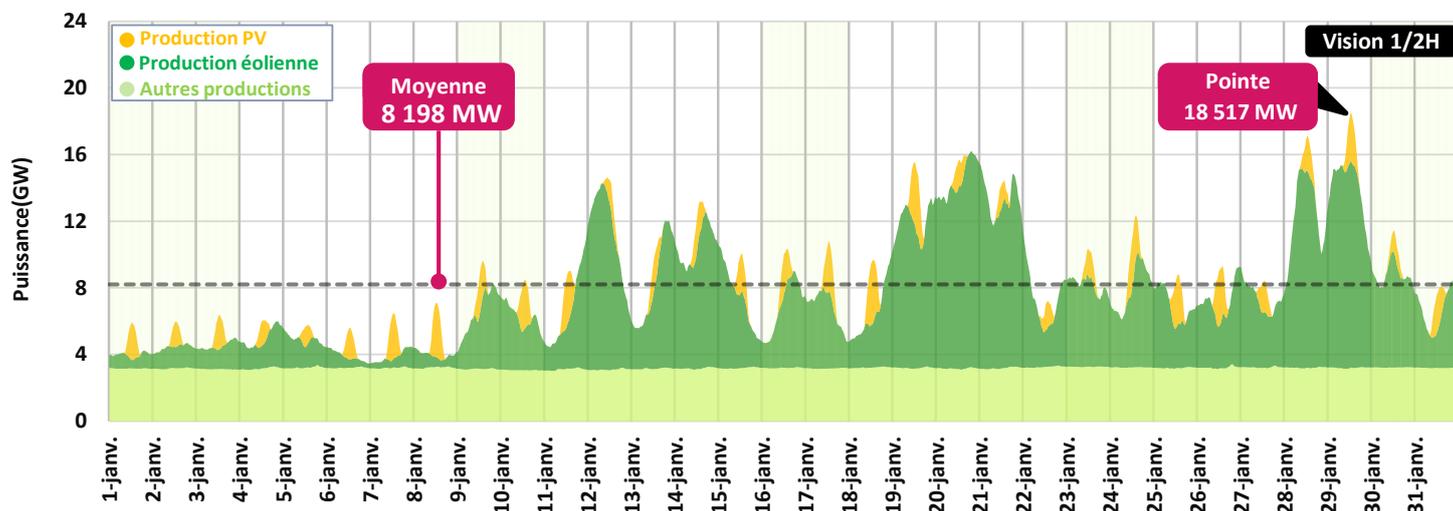
Janvier 2021
+ 1,1 TWh

Vision annuelle

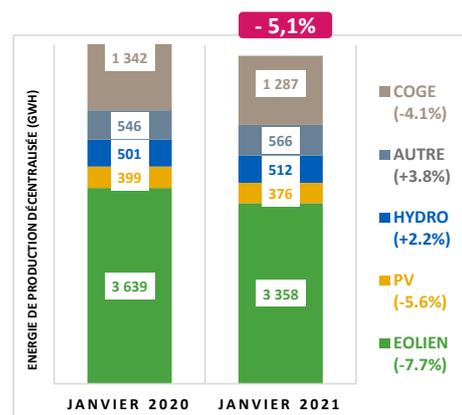


Les conditions climatiques du mois de janvier 2021 ont entraîné une **surconsommation globale de +1,1 TWh** par rapport à la normale climatique.

PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Janvier	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	6 426	6 099 (-5.1%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	6 426	6 099 (-5.1%)
P. Installée (MW)	28 376	30 550 (+7.7%)	8 029 GWh	Record historique de la pointe		Janv. 2021
Pointe (MW)	16 694	18 517				18 517 MW



Records historiques



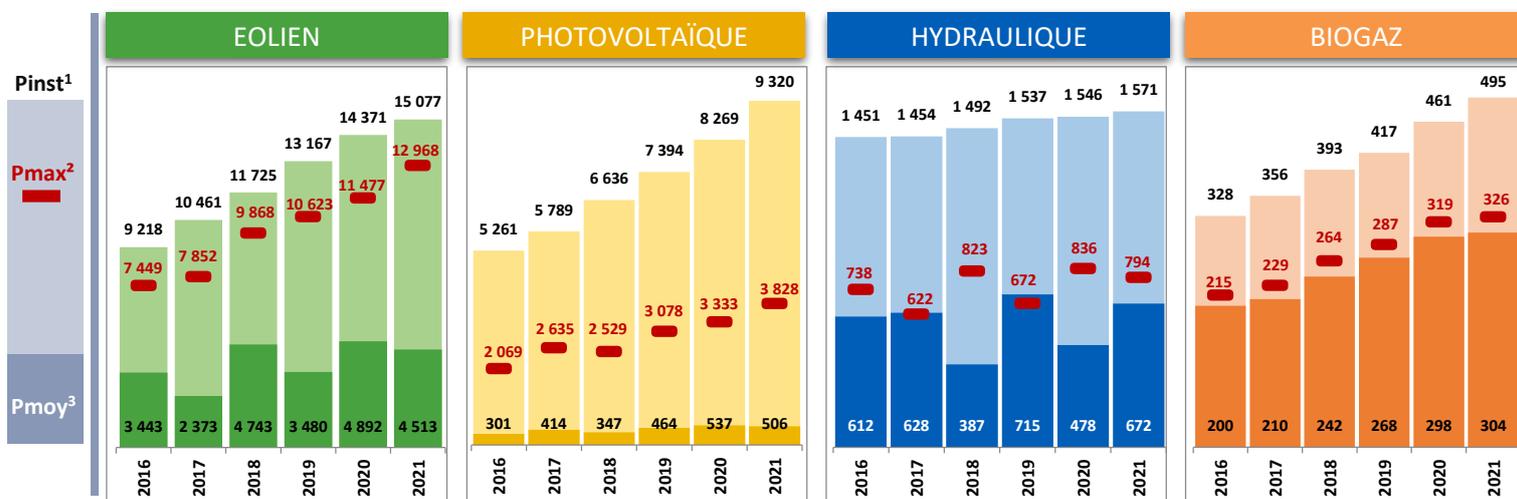
La production décentralisée globale constatée en janvier 2021 est en **baisse par rapport à janvier 2020 : -5,1%**.

Cette baisse s'observe malgré la progression continue de la **puissance installée du parc global (+7,7%)**.

Elle s'explique notamment par la baisse de l'énergie produite par les filières **éolienne (-7,7%)** et **photovoltaïque (-5,6%)**, du fait de conditions climatiques moins favorables qu'en janvier 2020.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **6 099 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de janvier 2021.

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE JANVIER DEPUIS 2016



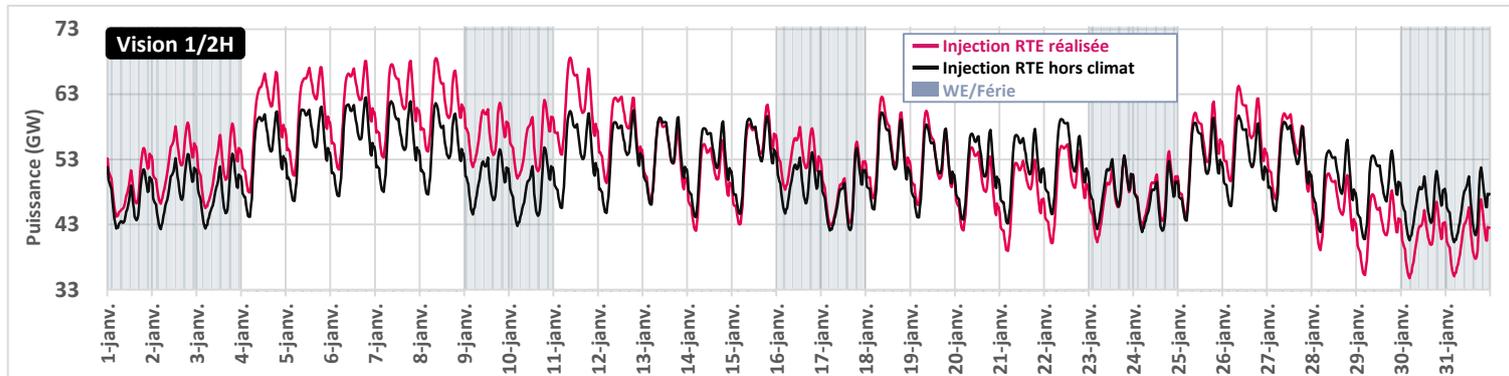
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs **éolien** et **photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+4,9%** et **+12,7%**.

Sur ce mois de janvier 2021, on constate une pointe éolienne et photovoltaïque plus fortes qu'en janvier 2020.

On enregistre d'ailleurs un **nouveau record de pointe éolienne : 12 968 MW enregistré le 20 janvier à 19h30**.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

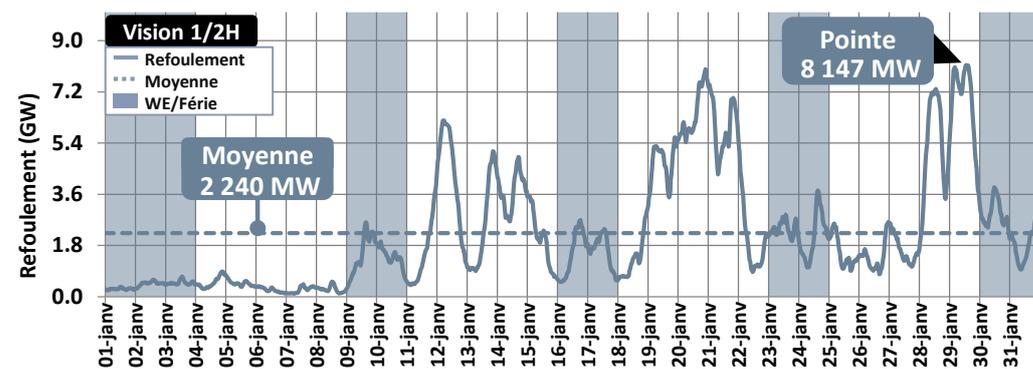
Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	38 285	38 088 (-0.5%)	38 285	38 088 (-0.5%)
Impact climat	- 2 324	+ 1 080	- 2 324	+ 1 080
Réalisé	35 961	39 168 (+8.9%)	35 961	39 168 (+8.9%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de janvier 2021 est en hausse par rapport à celui de janvier 2020 (+8,9%).

Cette augmentation est la conséquence d'une consommation en hausse (+6,3%) et d'une production décentralisée en baisse (-5,1%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	1 764	1 667 (-5.5%)
Pointe (MW)	6 955	8 147

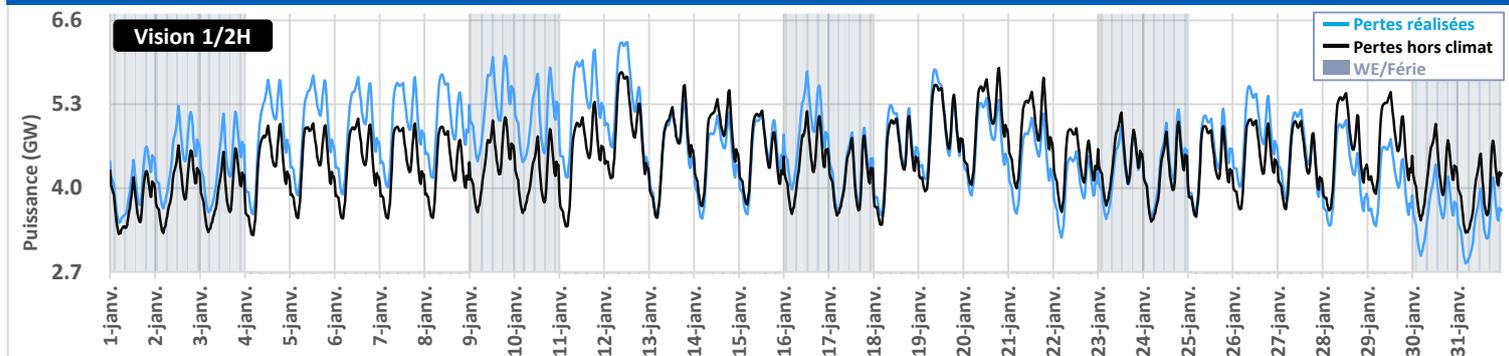
Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	1 764	1 667 (-5.5%)
Pointe (MW)	6 955	8 147

Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refolement du mois de janvier 2021 est en baisse (-5,5%) par rapport à janvier 2020.

Cette diminution s'explique par une baisse de la production (-5,1%) couplée à une hausse de la consommation (+6,3%).

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	3 054	3 285 (+7.6%)	3 054	3 285 (+7.6%)
Impact climat	- 226	+ 122	- 226	+ 122
Réalisé	2 828	3 407 (+20.5%)	2 828	3 407 (+20.5%)

Le volume des pertes modélisées de ce mois de janvier 2021 enregistre une hausse de +20,5% par rapport à janvier 2020.

Cette augmentation est liée à la hausse de la consommation globale (+6,3%) portée par les résidentiels et professionnels (+11,9%).

©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.