

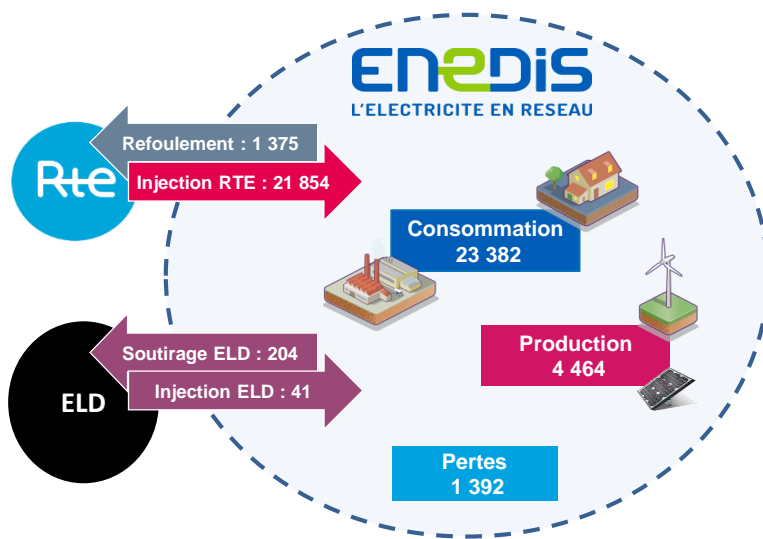
Avec un écart moyen de **-0,8°C en dessous de la normale**, le climat du mois de juillet 2021 est différent de celui de juillet 2020 (+0,1°C). Ce climat, plus froid que la normale, engendre une **baisse de la consommation globale (-1,3%)**, répartie sur les secteurs **HTA (-1,2%)**, les **PME/PMI (-2,3%)** et **Professionnels et Résidentiels (-1,1%)**, notamment du fait d'un recours plus faible à la climatisation.

La **production décentralisée globale** enregistre une **hausse de +9,4%** par rapport à juillet 2020, entraînée par l'accroissement du **parc installé global (+13,0%)** et par la productivité des filières **éolienne (+7,6%)** et **photovoltaïque (+2,9%)**.

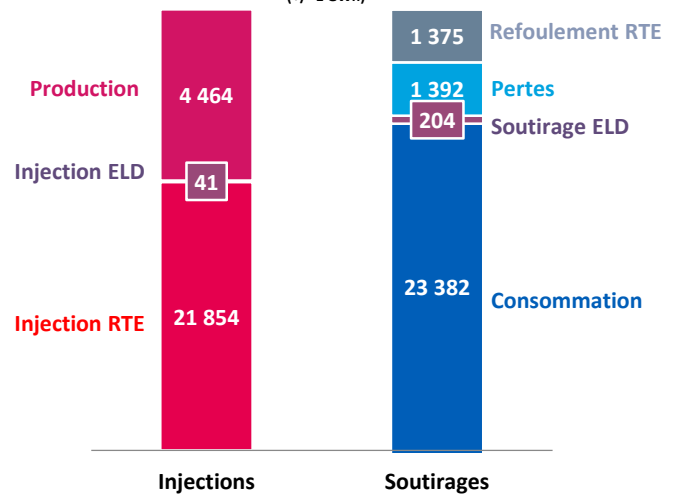
Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'**injection RTE diminue (-2,5%)**, le **refoulement** vers le réseau RTE connaît une **hausse (+20,3%)** et les **pertes modélisées** diminuent **(-5,9%)** par rapport à juillet 2020.

## BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Juillet 2021 : 26 359 GWh  
(+/- 1 GWh)



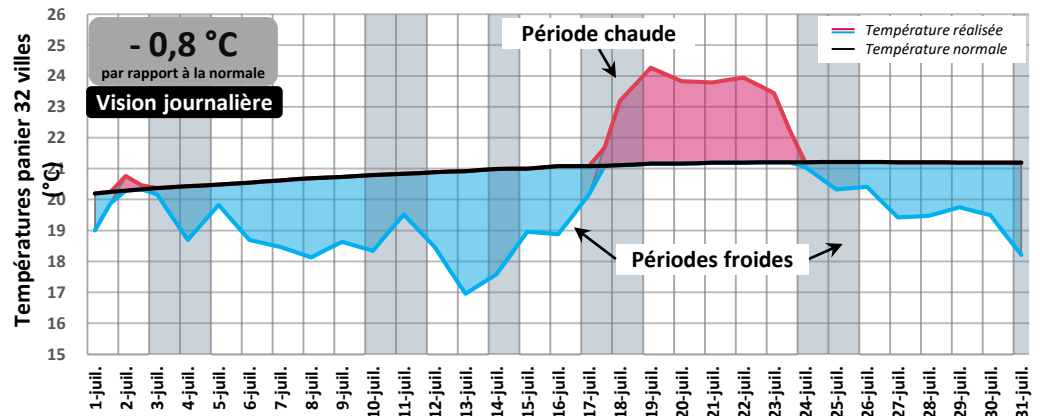
## ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

### Température normale et réalisée

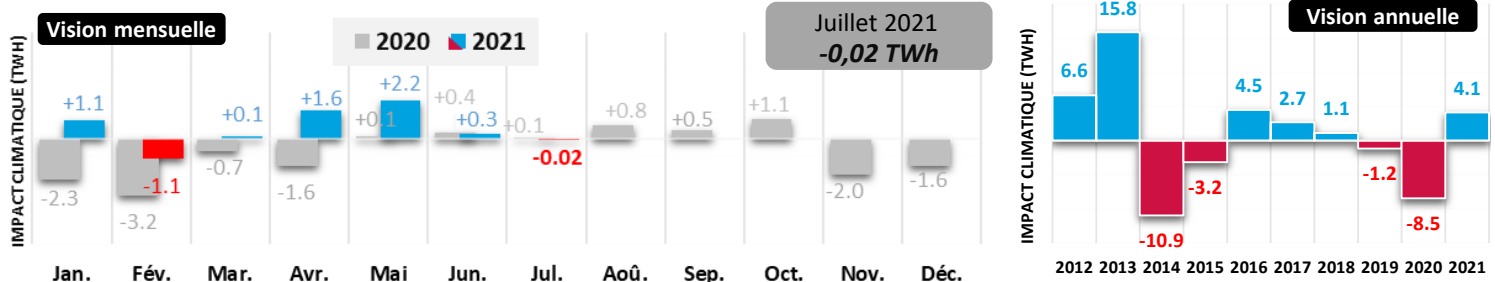
La **température moyenne** de ce mois de juillet 2021 s'est établie à **-0,8°C en dessous de la normale**. La tendance globale est donc différente de celle de juillet 2020 (+0,1°C).

On observe deux périodes de fraîcheur : du 1<sup>er</sup> au 16 et du 24 au 31, et une période chaude du 17 au 23.

L'écart maximal est observé le **13 juillet** avec **-4,0°C** en dessous de la normale.



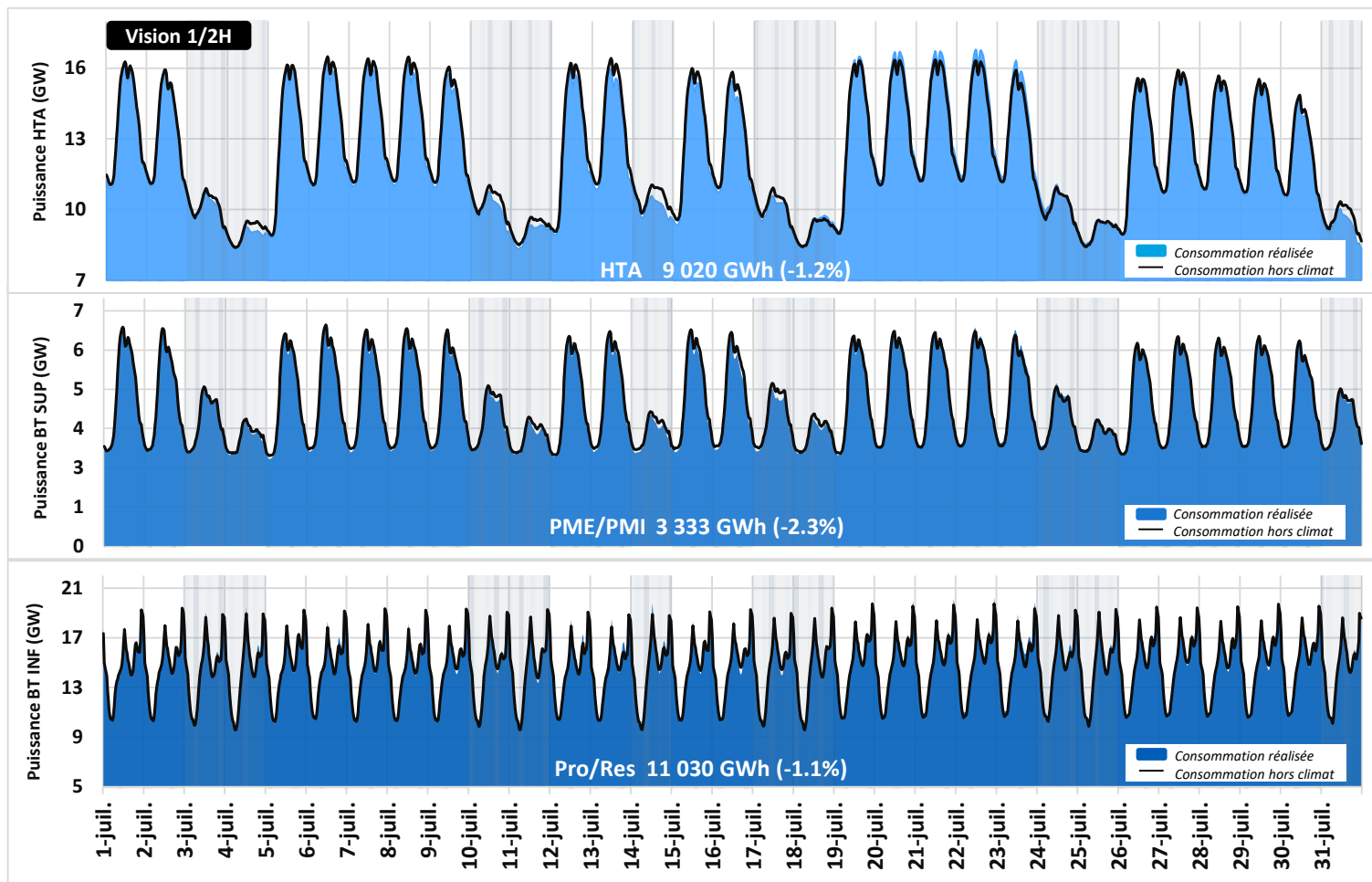
### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de juillet 2021 ont entraîné une **légère sous-consommation globale de -0,02 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2021, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **surconsommation de 4,1 TWh**.

## CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2020	2021	2020	2021	2019-2020	2020-2021
Hors effet *	23 608	23 404	196 343	199 721	337 879	339 737
Impact climat	+ 85	- 22	- 6 441	+ 3 694	- 8 843	+ 2 665
Réalisé	23 693	23 382 (-1.3%)	191 009	203 415 (+6.5%)	330 142	342 402 (+3.7%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de juillet 2021 est en baisse par rapport à juillet 2020 (-1,3 %).

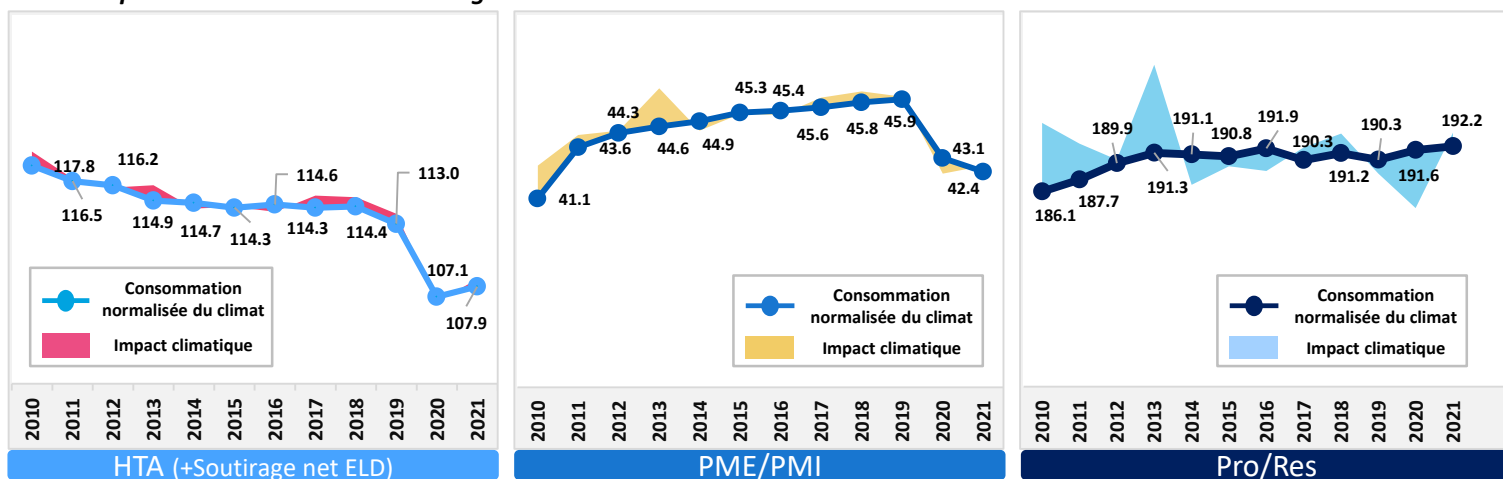
En effet, le climat frais de ce mois vient diminuer la consommation par rapport à juillet 2020 : **-1,2 % pour le domaine HTA, -2,3 % pour les PME/PMI, et -1,1 % pour les résidentiels et professionnels**. Cette baisse s'explique notamment par un recours plus faible à la climatisation.

Depuis janvier 2021, la consommation globale est en hausse de **+6,5 %**, cette tendance étant principalement liée à l'impact plus faible des mesures sanitaires par rapport à 2020.

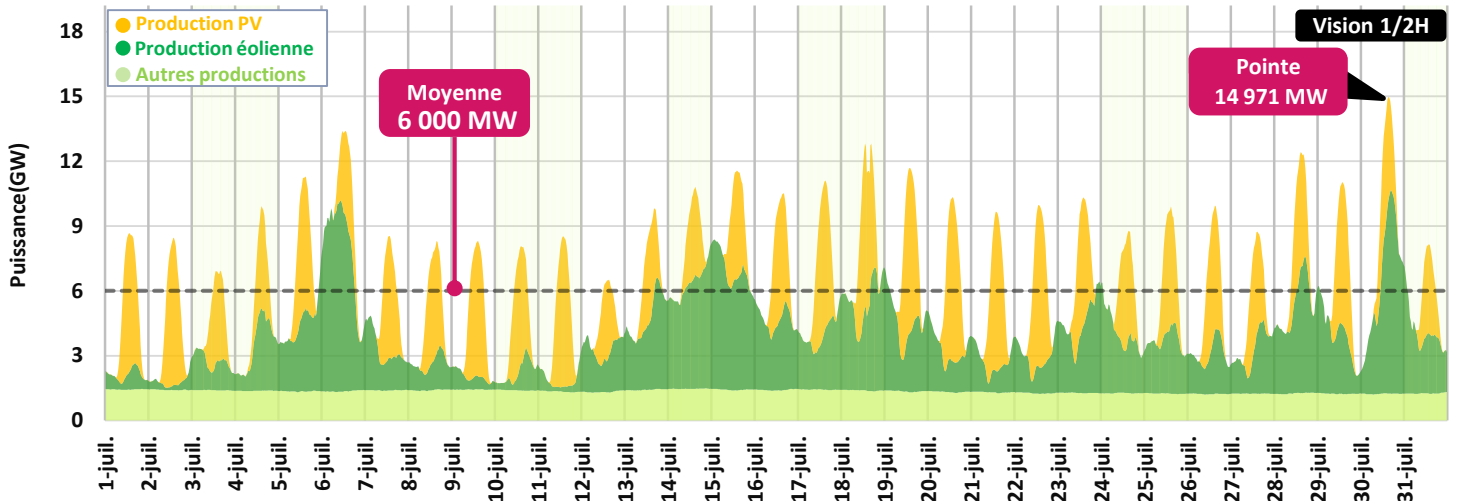
Sur **12 mois glissants**, la consommation globale enregistre une hausse comparée à la période juin 2019-juillet 2020 (**+3,7 %**).

## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

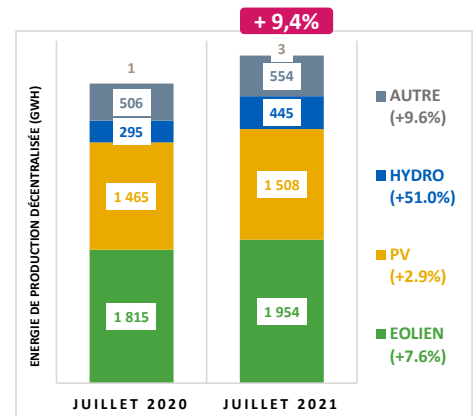
### Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants



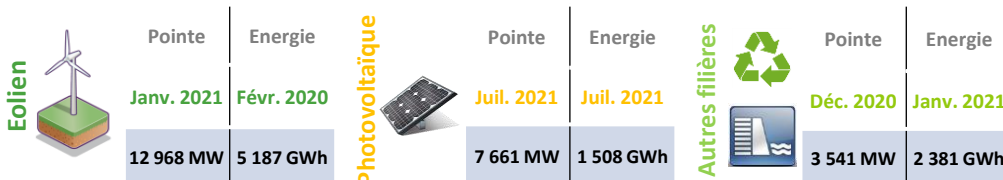
# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Juillet	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	4 081	4 464 (+9.4%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	38 477	38 005 (-1.2%)
P. Installée (MW)	29 783	33 654 (+13.0%)	8 007 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2021
Pointe (MW)	13 991	14 971				19 850 MW



## Records historiques



La **production décentralisée globale** de juillet 2021 est en hausse par rapport à juillet 2020 : **+9,4%**.

Cette augmentation est portée par la **progression continue de la puissance installée du parc global (+13,0%)** et par la hausse de l'énergie produite par les filières **éolienne (+7,6%)**, **solaire (+2,9%)** et **hydraulique (+51,0%)**. On enregistre d'ailleurs un **nouveau record de production** pour la filière solaire avec **1 508 GWh**.

**Au total**, les moyens de production décentralisée ont injecté **4 464 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de juillet 2021.

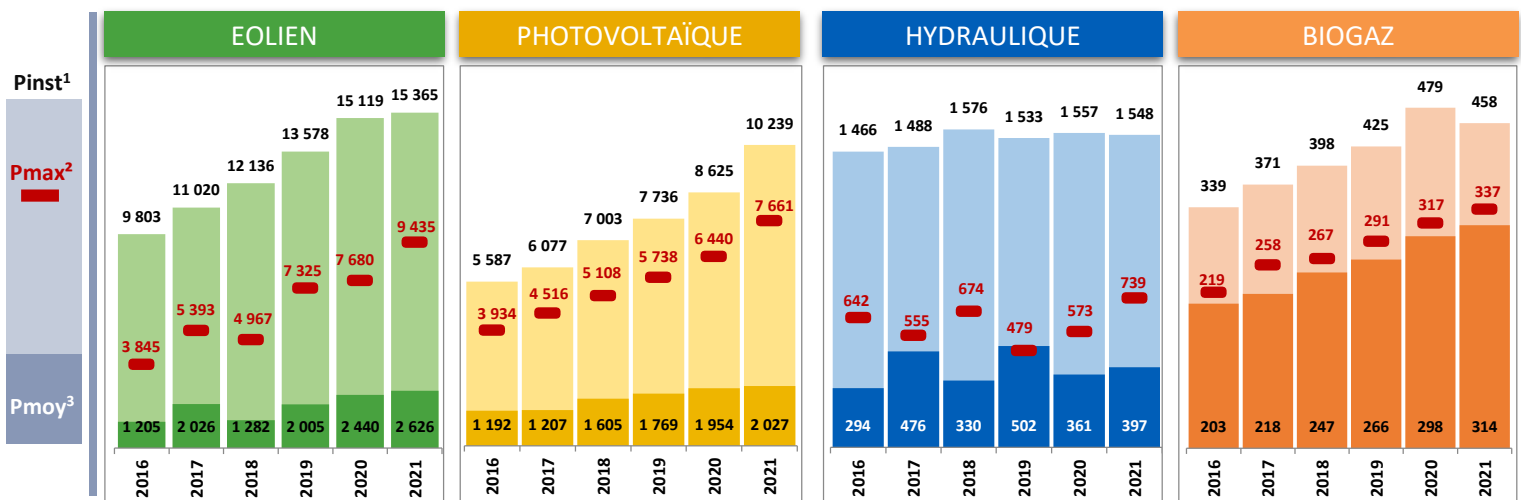
**Depuis le début de l'année**, la production enregistre une baisse de **-1,2%** par rapport à la même période en 2020, du fait de conditions météorologiques moins favorables.

Contexte Climatique

Moyenne Nébulosité (Octat)		
	Juillet	
Normale	2020	2021
3.78	2.84	4.00

Moyenne Vent (m/s)		
	Juillet	
Normale	2020	2021
3.15	3.21	3.18

## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE JUILLET DEPUIS 2016



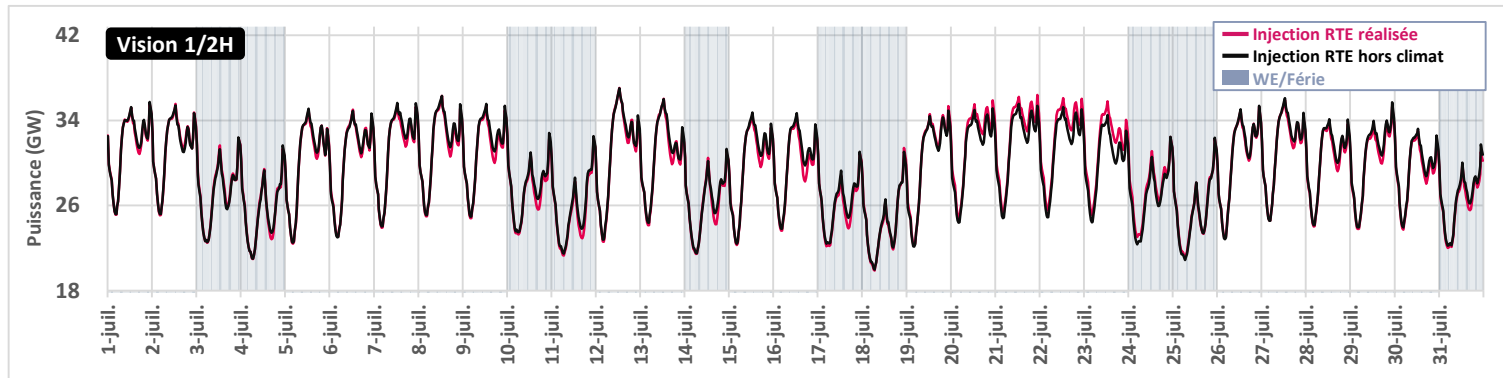
Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les **parcs éolien et photovoltaïque** se développent bien avec respectivement **+1,6%** et **+18,7%**.

Sur ce mois de **juillet 2021**, on constate des pointes éolienne et photovoltaïque plus fortes qu'en juillet 2020.

On enregistre d'ailleurs un **nouveau record de pointe** pour la filière photovoltaïque avec **7 661 MW** le 19 juillet à 13:30.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	22 326	21 877 (-2.0%)	186 081	189 447 (+1.8%)
Impact climat	+ 86	- 23	- 7 247	+ 4 107
Réalisé	22 412	21 854 (-2.5%)	179 861	193 554 (+7.6%)

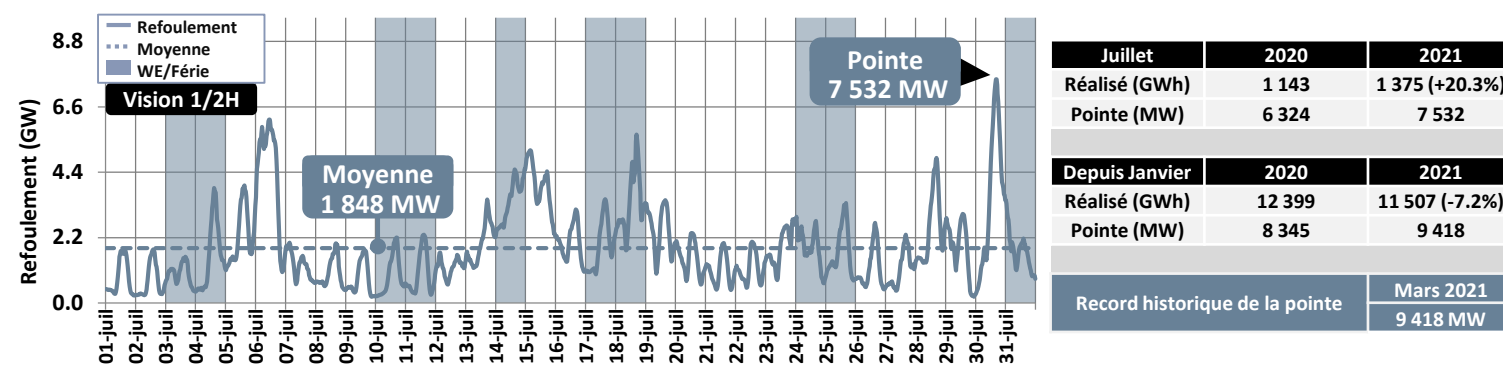
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

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

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-1,3%) et d'une production décentralisée en hausse (+9,4%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en hausse par rapport à 2020 (+7,6%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)

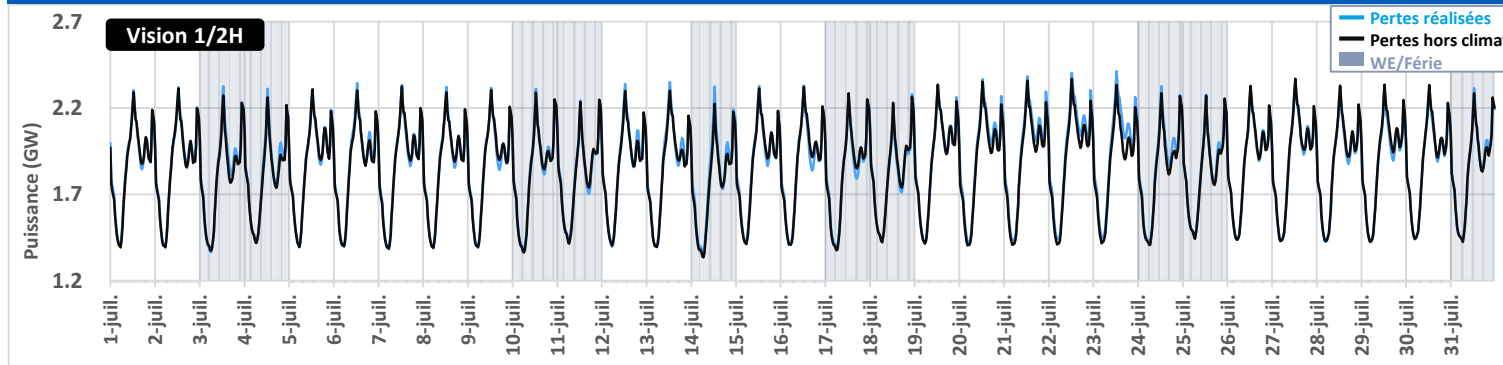


Le refoulement du mois de juillet 2021 est en forte hausse (+20,3%) par rapport à juillet 2020.

Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+9,4%) et par une baisse de la consommation (-1,3%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2020, on note une forte baisse de -7,2% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	1 472	724 (-50.8%)	13 929	13 902 (-0.2%)
Impact climat	+ 7	+ 667	- 652	+ 1 009
Réalisé	1 478	1 392 (-5.9%)	13 363	14 911 (+11.6%)

Le volume des pertes modélisées de ce mois de juillet 2021 enregistre une baisse de -5,9% par rapport à juillet 2020. Cette diminution est corrélée à la baisse de la consommation.

Depuis janvier 2021, le volume des pertes est en hausse de +11,6% 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.