

Avec un écart moyen de **+1,6°C au dessus de la normale**, le climat du mois de septembre 2021 est **plus doux** que celui de septembre 2020 (+1,3°C). Cette tendance climatique engendre une **baisse de la consommation globale (-1,1%)**, répartie sur le secteur HTA (-1,2%), les PME/PMI (-2,1%) et les Professionnels et Résidentiels (-0,8%).

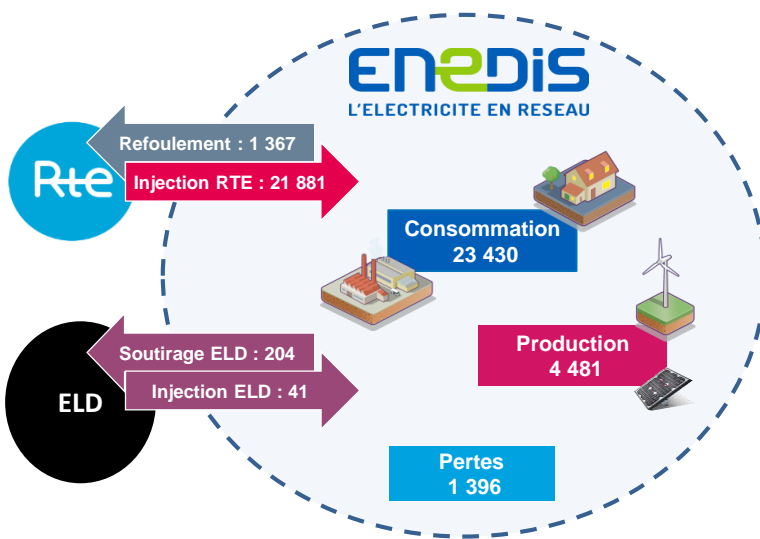
La **production décentralisée** globale enregistre une hausse de **+9,8%**, entraînée principalement par la croissance du **parc installé global (+18,0%)** et en particulier celle du parc **photovoltaïque (+25,5%)**.

Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, le **refoulement** vers le réseau RTE connaît une nette **augmentation (+19,6%)** par rapport à septembre 2020, tandis que l'**injection RTE diminue (-2,4%)**.

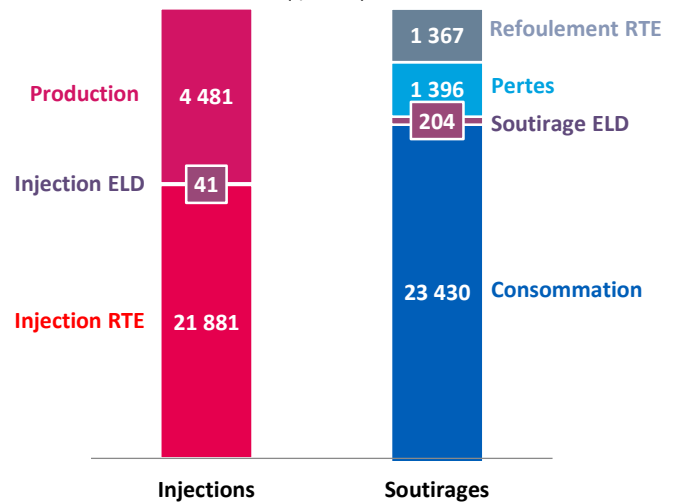
Les **pertes modélisées** enregistrent également une **baisse (-5,6%)**.

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Septembre 2021 : 26 403 GWh  
(+/- 1 GWh)



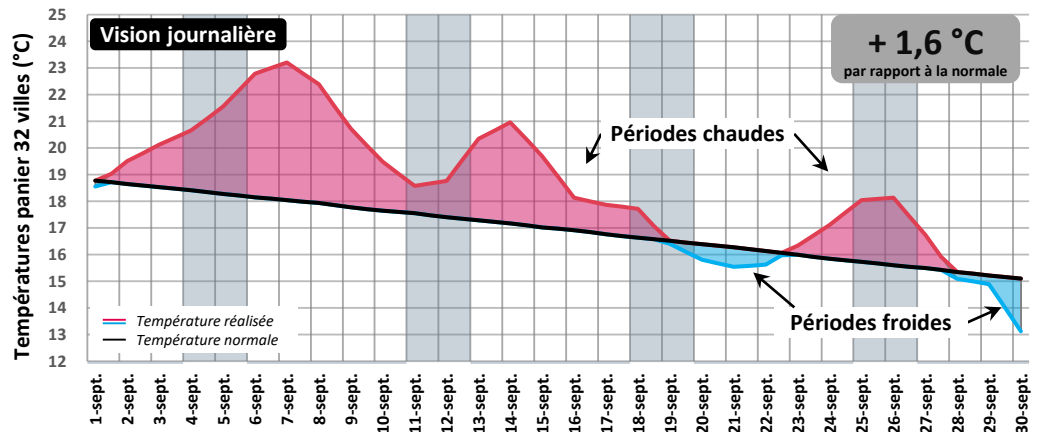
### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

#### Température normale et réalisée

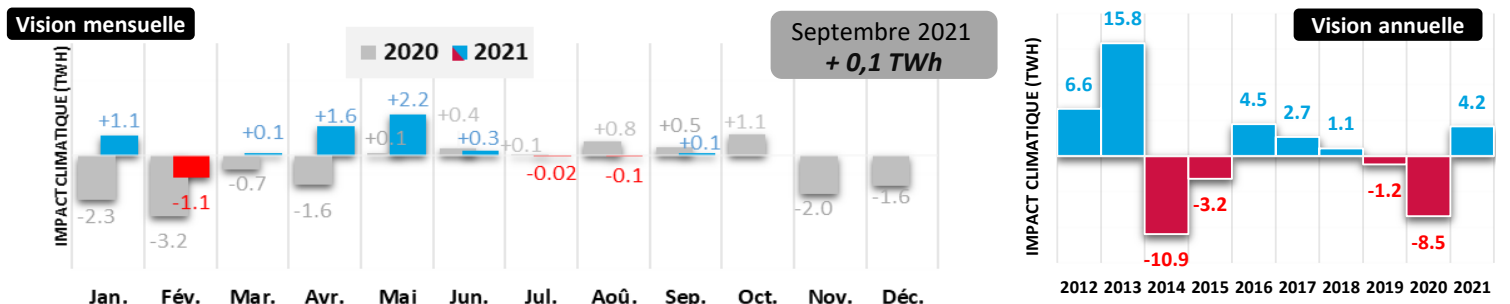
La **température moyenne** de ce mois de septembre 2021 s'est établie à **+1,6°C au dessus de la normale**. Le climat de ce mois est légèrement plus chaud que celui de septembre 2020 (+1,3°C).

On observe principalement **deux vagues de chaleurs** : du 1<sup>er</sup> au 18 et du 23 au 27.

L'écart maximal est observé le 7 septembre avec **+5,2°C** au dessus la normale.



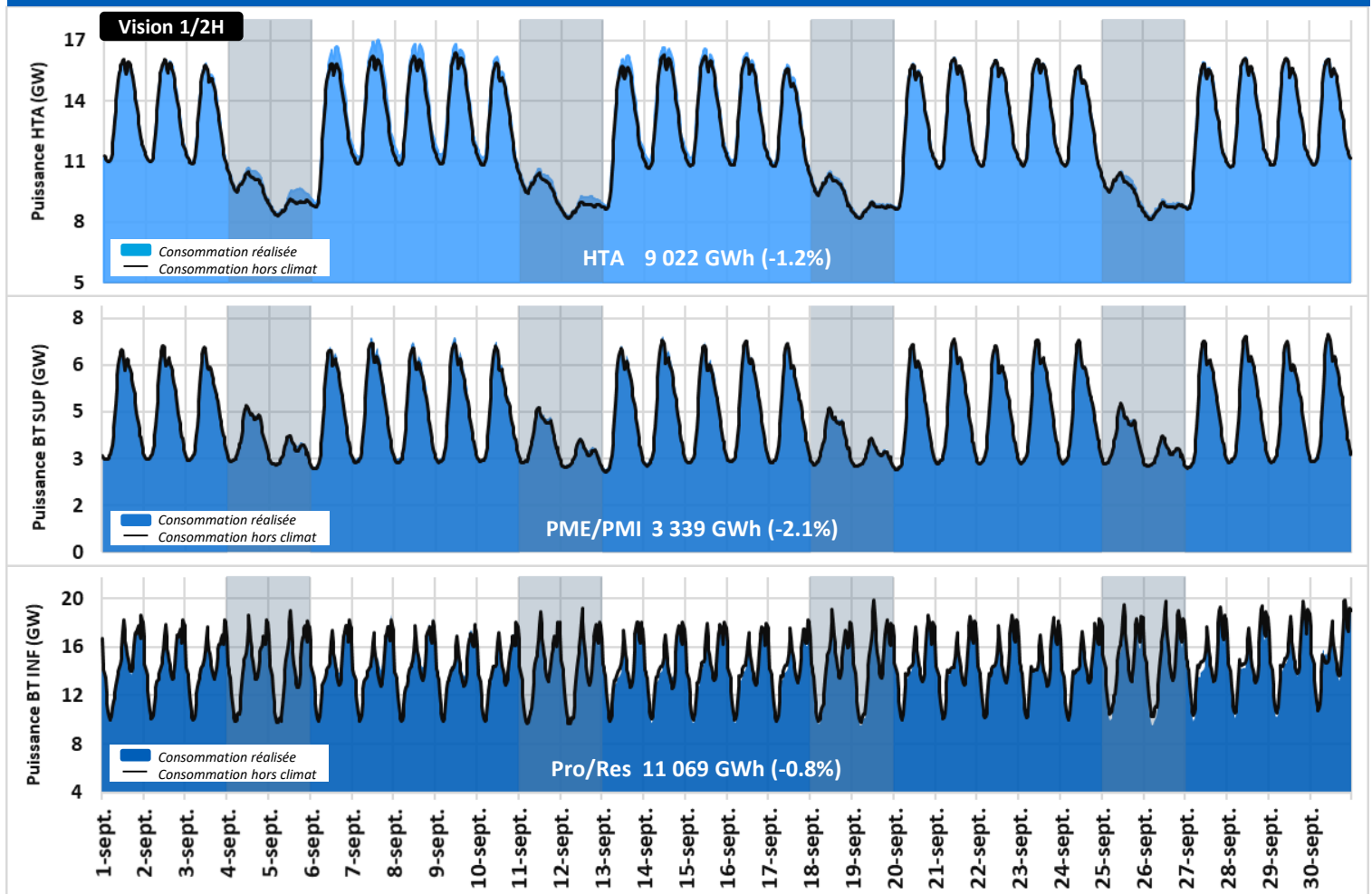
#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de septembre 2021 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,1 TWh** par rapport à la normale climatique, alors que cette surconsommation était de +0,5 TWh en septembre 2020.

Depuis le début de l'année 2021, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **surconsommation de +4,2 TWh**.

## CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2020	2021	2020	2021	2019-2020	2020-2021
Hors effet *	23 261	23 317	240 366	264 926	337 361	340 936
Impact climat	+ 433	+ 113	- 5 270	+ 3 749	- 8 068	+ 1 548
Réalisé	23 693	23 430 (-1.1%)	236 203	268 674 (+13.7%)	330 400	342 484 (+3.7%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

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

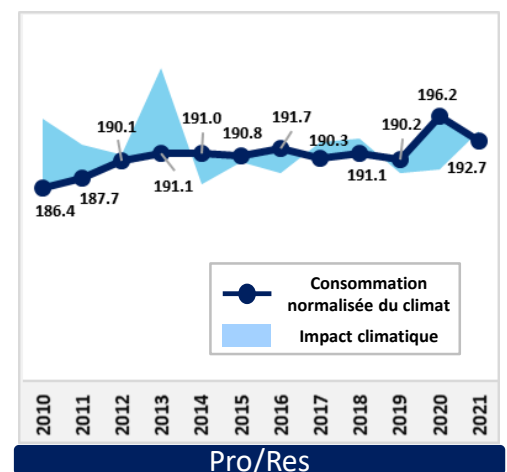
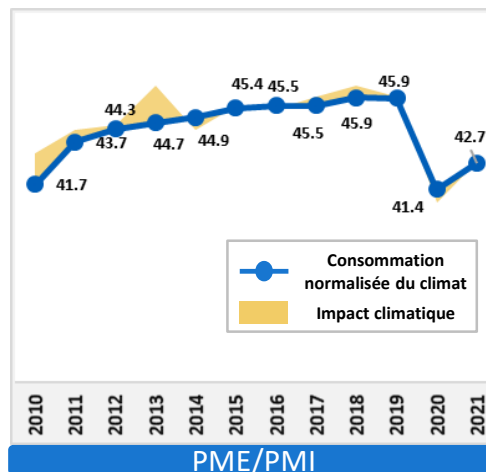
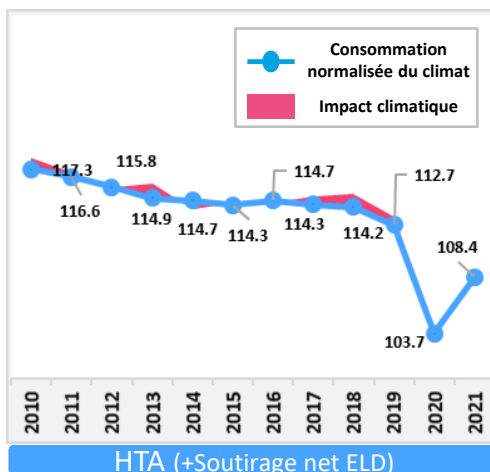
En effet, le **climat chaud** de ce mois vient diminuer la consommation par rapport à septembre 2020 : **-1,2 % pour le domaine HTA, -2,1 % pour les PME/PMI, et -0,8 % pour les résidentiels et professionnels.**

**Depuis janvier 2021**, la consommation globale est en hausse de **+13,7 %** ; cette augmentation par rapport à la même période en 2020 s'explique par l'évolution du contexte sanitaire et la levée progressive de mesures ayant un impact sur la consommation.

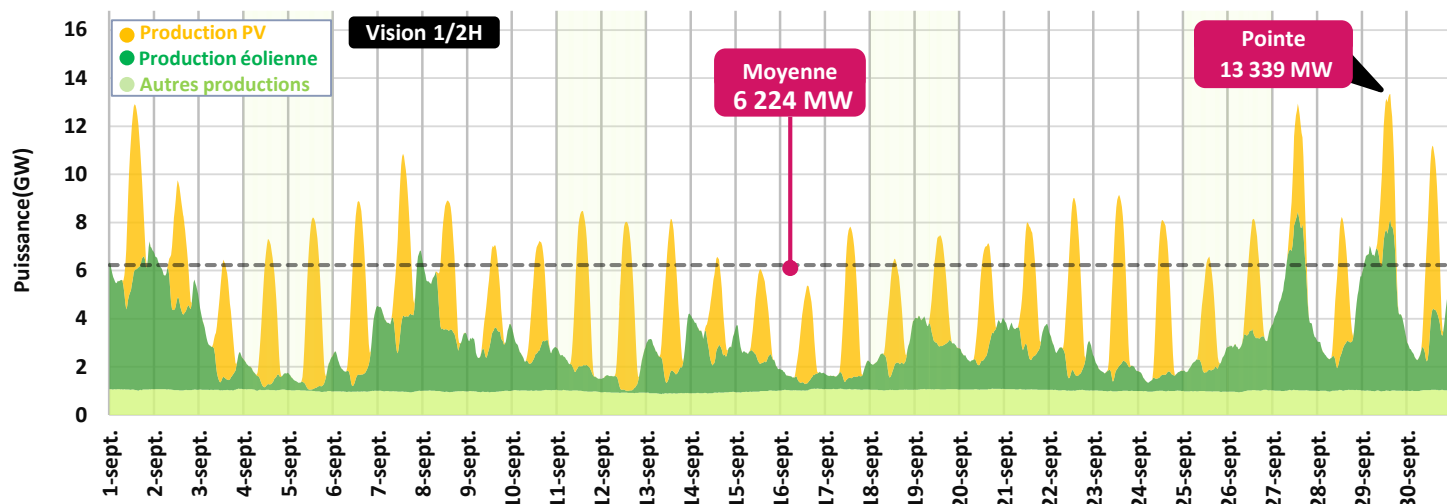
**Sur 12 mois glissants**, la consommation globale enregistre une hausse comparée à la période août 2019-septembre 2020 (**+3,7 %**).

## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

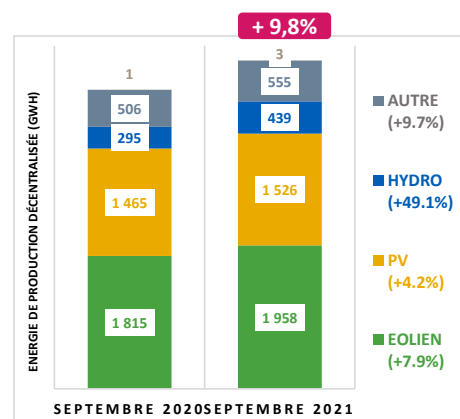
### Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants



# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Septembre	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	4 081	4 481 (+9.8%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	46 639	49 794 (+6.8%)
P. Installée (MW)	29 189	34 454 (+18.0%)	8 007 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2021
Pointe (MW)	15 290	13 339				19 850 MW



## Records historiques



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

Cette hausse est portée par la progression continue de la **puissance installée du parc global (+18,0%)**, ainsi que par la hausse de l'énergie produite par les filières **éolienne (+7,9%)** et **solaire (+4,2%)**.

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

**Depuis le début de l'année**, la production enregistre une hausse de **+6,8%** par rapport à la même période en 2020.

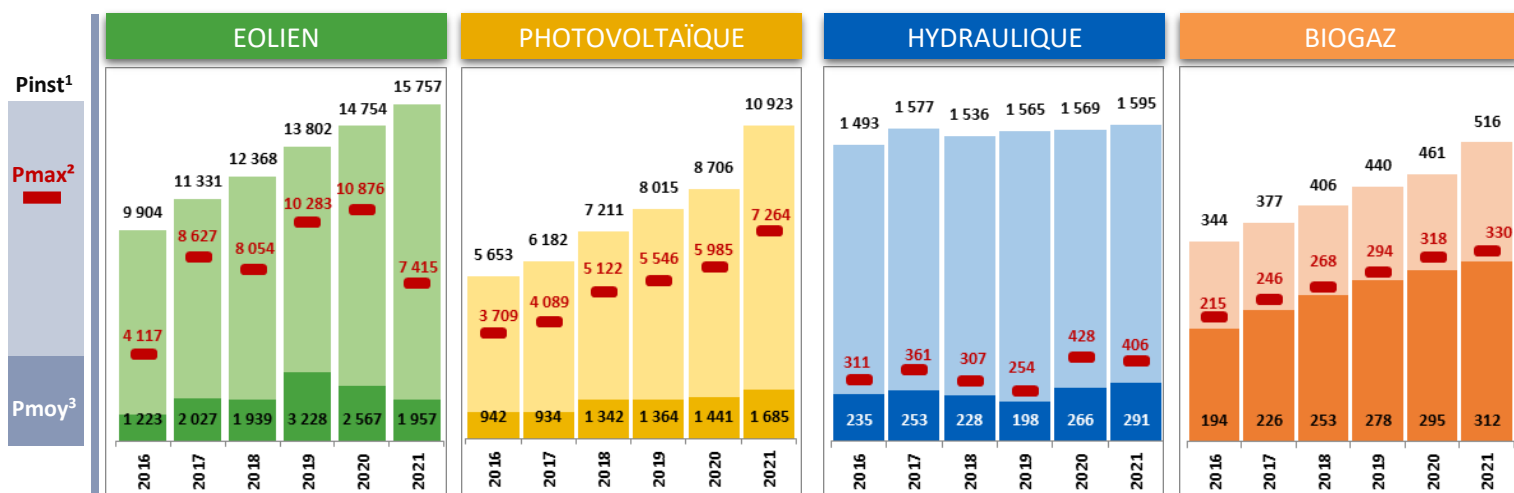
**Contexte Climatique**

Moyenne Nébulosité (Octat)		
Septembre		
Normale	2020	2021
3.62	3.05	3.36

Moyenne Vent (m/s)		
Septembre		
Normale	2020	2021
3.06	2.91	2.74

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



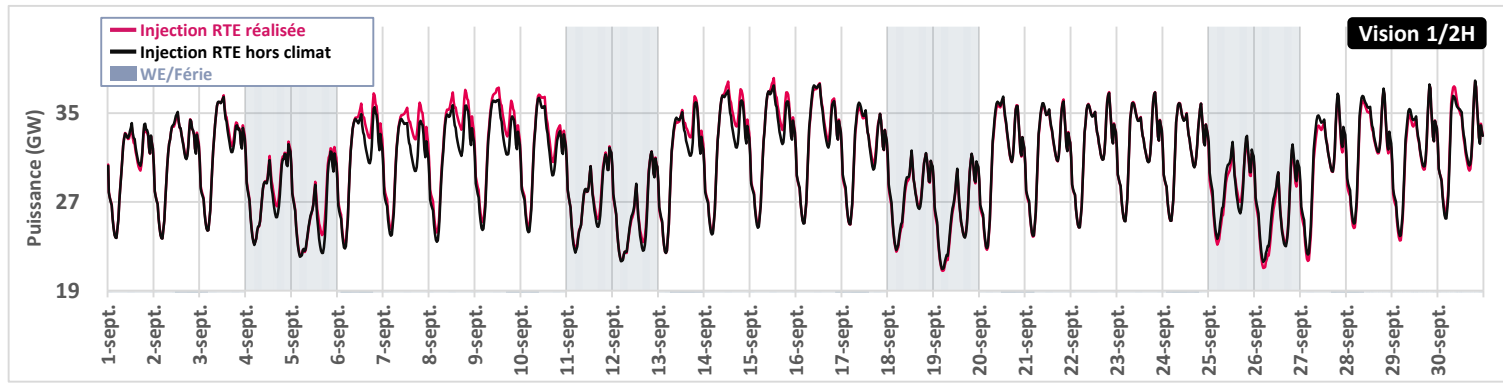
Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

La **filière photovoltaïque** connaît un développement considérable sur l'année 2021, le parc installé a progressé de **+25,5% en septembre 2021** par rapport à septembre 2020.

On enregistre d'ailleurs un nouveau **record de production pour la filière photovoltaïque avec 1 526 GWh**.

La filière éolienne, quant à elle, a connu des conditions climatiques moins favorables que les années précédentes et on enregistre une pointe plus faible qu'en septembre 2020.

# INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	21 941	21 758 (-0.8%)	227 776	252 122 (+10.7%)
Impact climat	+ 471	+ 123	- 5 980	+ 4 165
Réalisé	22 412	21 881 (-2.4%)	222 824	256 287 (+15.0%)

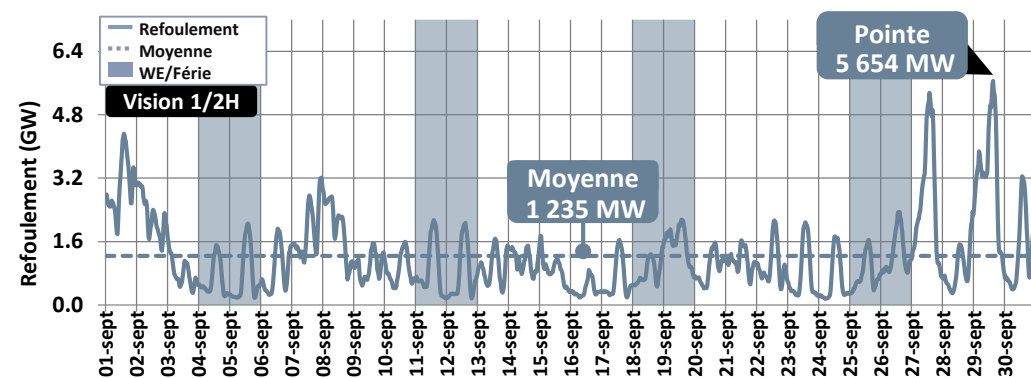
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de septembre 2021 est en baisse par rapport à celui de septembre 2020 (-2,4%).

Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-1,1%) 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 (+15,0%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Septembre	2020	2021
Réalisé (GWh)	1 143	1 367 (+19.6%)
Pointe (MW)	7 942	5 654

Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	15 058	14 930 (-0.9%)
Pointe (MW)	8 345	9 418

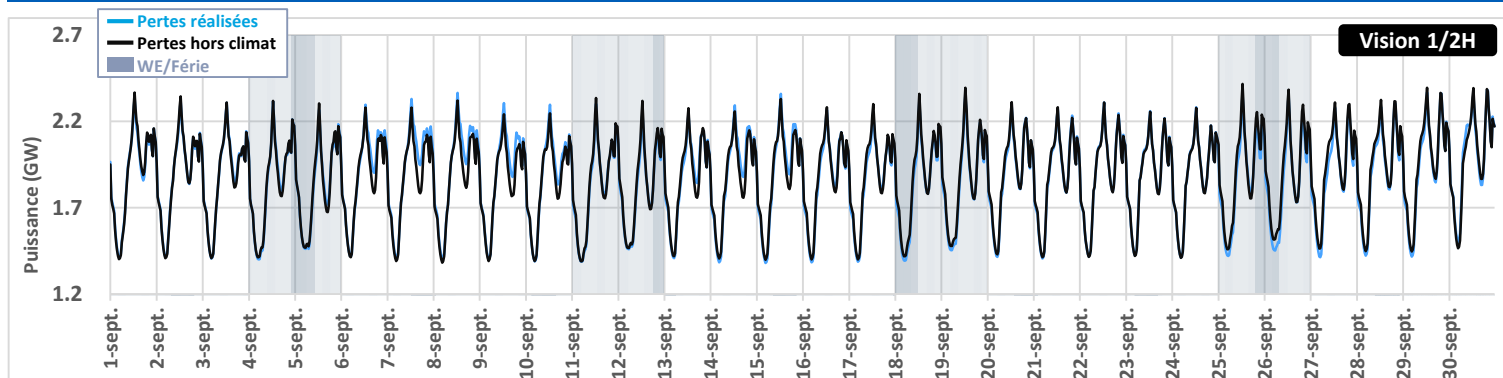
Record historique de la pointe	Mars 2021
	9 418 MW

Le refolement du mois de septembre 2021 est en hausse (+19,6%) par rapport à septembre 2020.

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

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2020, on note une baisse de -0,9% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	1 416	1 358 (-4.1%)	16 720	16 636 (-0.5%)
Impact climat	+ 62	+ 38	- 542	+ 3 518
Réalisé	1 478	1 396 (-5.6%)	16 264	20 153 (+23.9%)

Le volume des pertes modélisées de ce mois de septembre 2021 enregistre une baisse de -5,6% par rapport à septembre 2020.

Depuis janvier 2021, le volume des pertes modélisées est en hausse de +23,9% 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.