

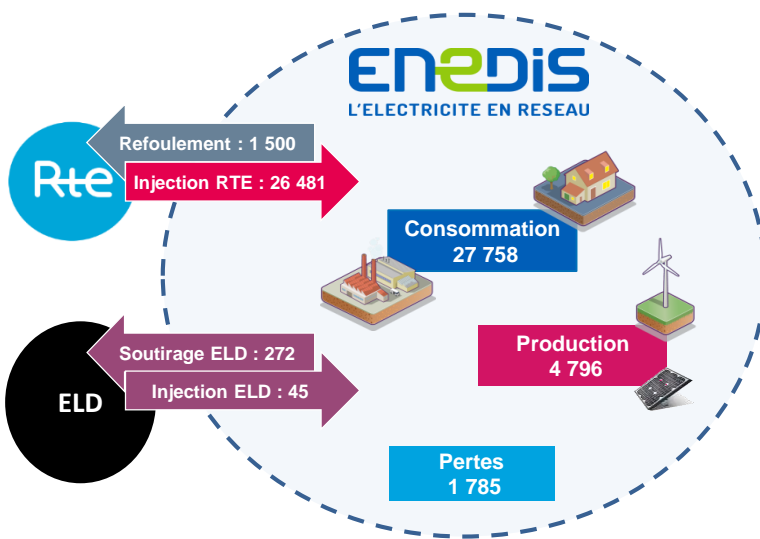
Avec un écart moyen de  $-2,0^{\circ}\text{C}$  en dessous de la normale, le climat du mois d'avril 2021 est différent de celui d'avril 2020 ( $+2,0^{\circ}\text{C}$ ). Ce climat, plus froid que la normale, contribue à la **forte hausse de la consommation globale (+22,9%)**, répartie sur les secteurs HTA (+20,1%), les PME/PMI (+31,2%) et les Professionnels et Résidentiels (+22,7%). Le contexte sanitaire beaucoup moins contraignant qu'en avril 2020 est également une cause principale dans cette augmentation relative des consommations.

La **production décentralisée** globale enregistre une hausse de **+17,6%**, entraînée par l'accroissement du **parc installé global (+16,1%)** ainsi que par la productivité des filières éolienne (+25,9%) et photovoltaïque (+22,4%).

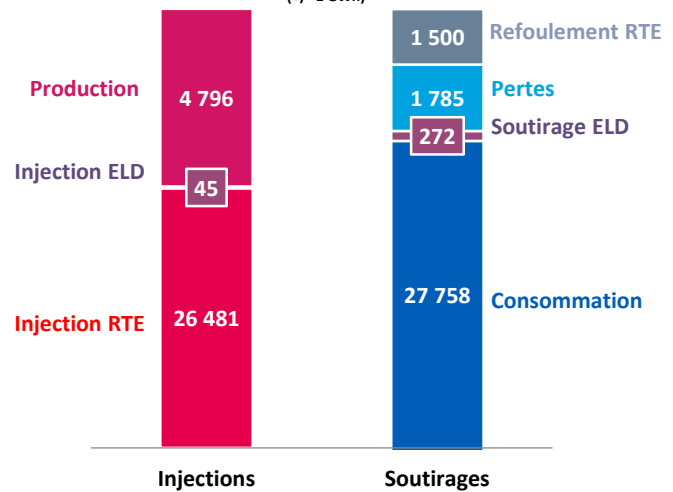
La hausse de la production induit l'**augmentation du refoulement vers le réseau RTE (+12,8%)** par rapport à avril 2020. Conséquence de la hausse de la consommation, l'**injection RTE augmente également (+23,3%)**, tout comme les **pertes modélisées (+23,1%)**.

## BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Avril 2021 : 31 322 GWh  
(+/- 1 GWh)



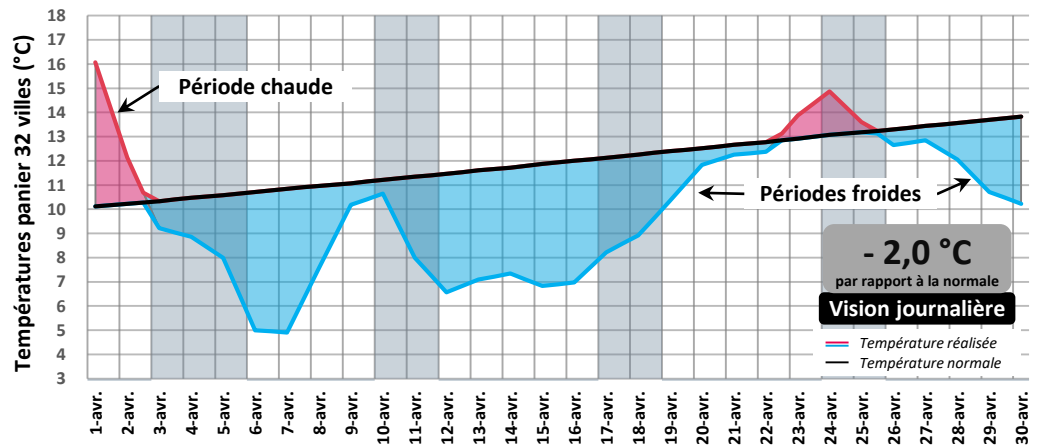
## ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

### Température normale et réalisée

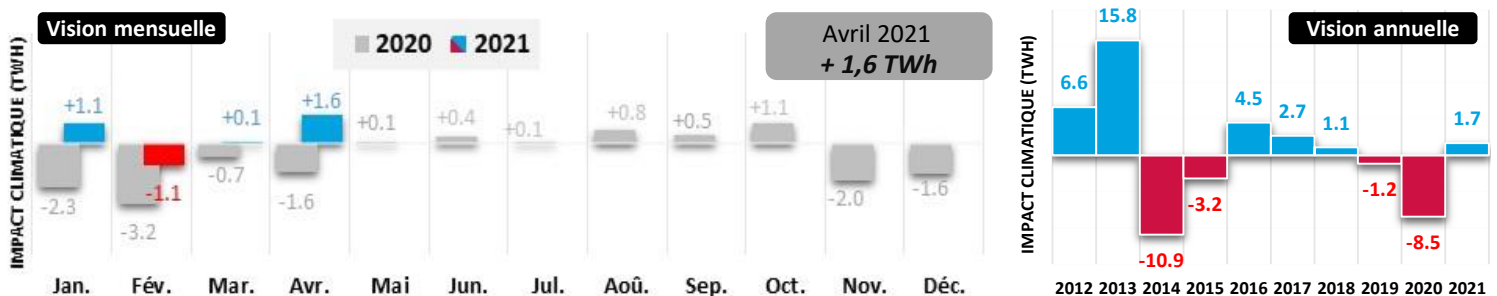
La température moyenne de ce mois d'avril 2021 s'est établie à  $-2,0^{\circ}\text{C}$  en dessous de la normale. Le climat de ce mois est donc différent de celui d'avril 2020 ( $+2,0^{\circ}\text{C}$ ).

A l'exception des deux premiers jours du mois et d'une courte période de redoux le 23 et 24, les températures sont restées en dessous des normales pour un mois d'avril.

L'écart maximal est observé le 7 avril avec  $-6,0^{\circ}\text{C}$  en dessous de la normale.



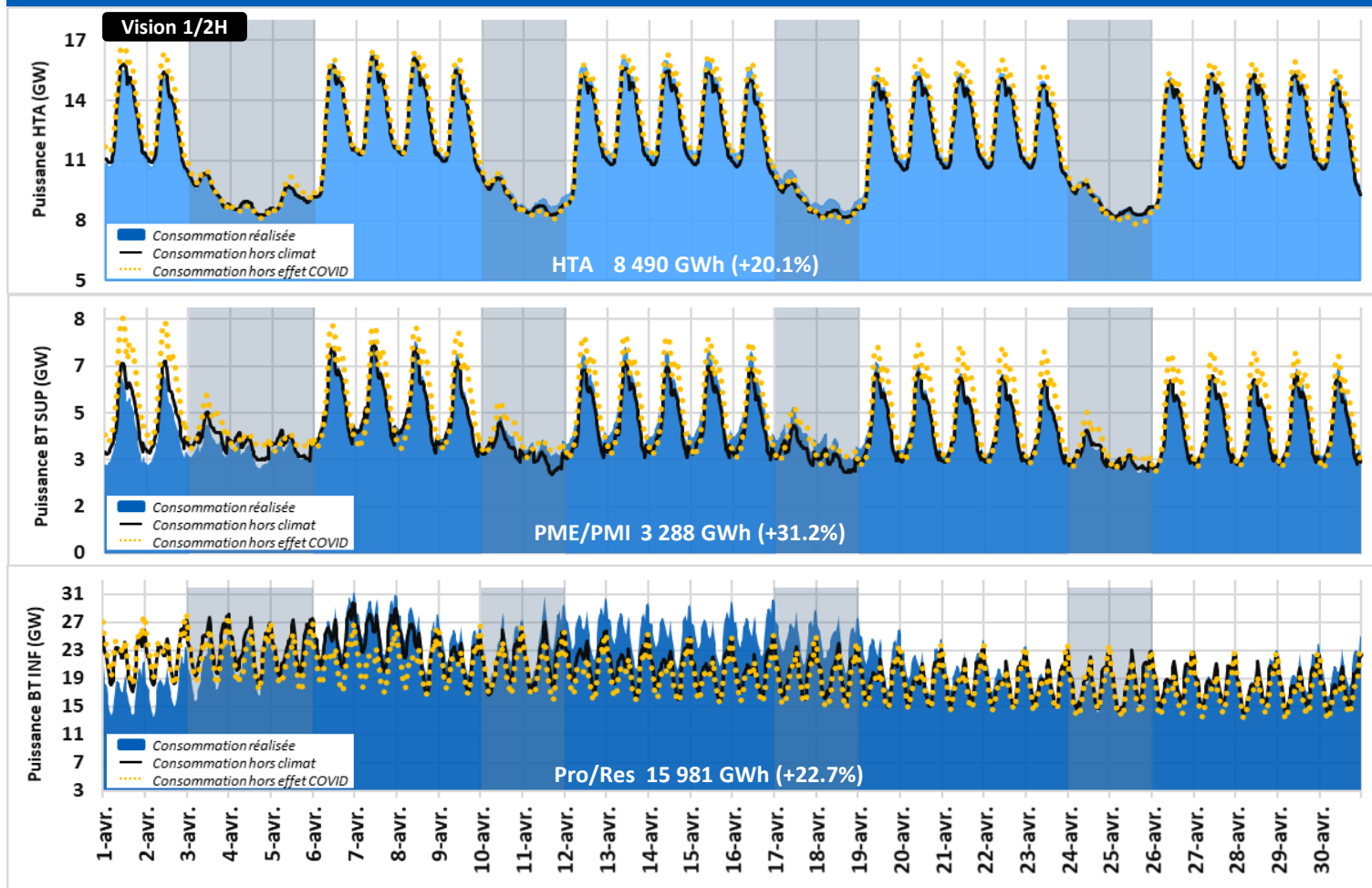
### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Le climat froid du mois d'avril 2021 a entraîné une **surconsommation globale de +1,6 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2021, les conditions climatiques sont à l'origine d'une **surconsommation cumulée de +1,7 TWh**.

## CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2020	2021	2020	2021	2019-2020	2020-2021
Hors effet *	24 004	26 319	129 189	130 435	340 479	337 552
Impact climat	- 1 410	+ 1 439	- 6 979	+ 1 484	- 6 345	+ 993
Réalisé	22 594	27 758 (+22.9%)	123 317	131 919 (+7.0%)	335 241	338 544 (+1.0%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois d'avril 2021 est en **forte hausse par rapport à avril 2020 (+22,9 %)**.

Le climat froid de ce mois vient augmenter la consommation par rapport à avril 2020 : **+20,1 % pour le domaine HTA, +31,2 % pour les PME/PMI, et +22,7 % pour les résidentiels et professionnels**. Pour rappel, les mesures sanitaires en cours au mois d'avril 2020 ont eu un fort effet à la baisse sur le niveau de consommation globale, ce qui explique aussi cette hausse importante sur le mois d'avril 2021.

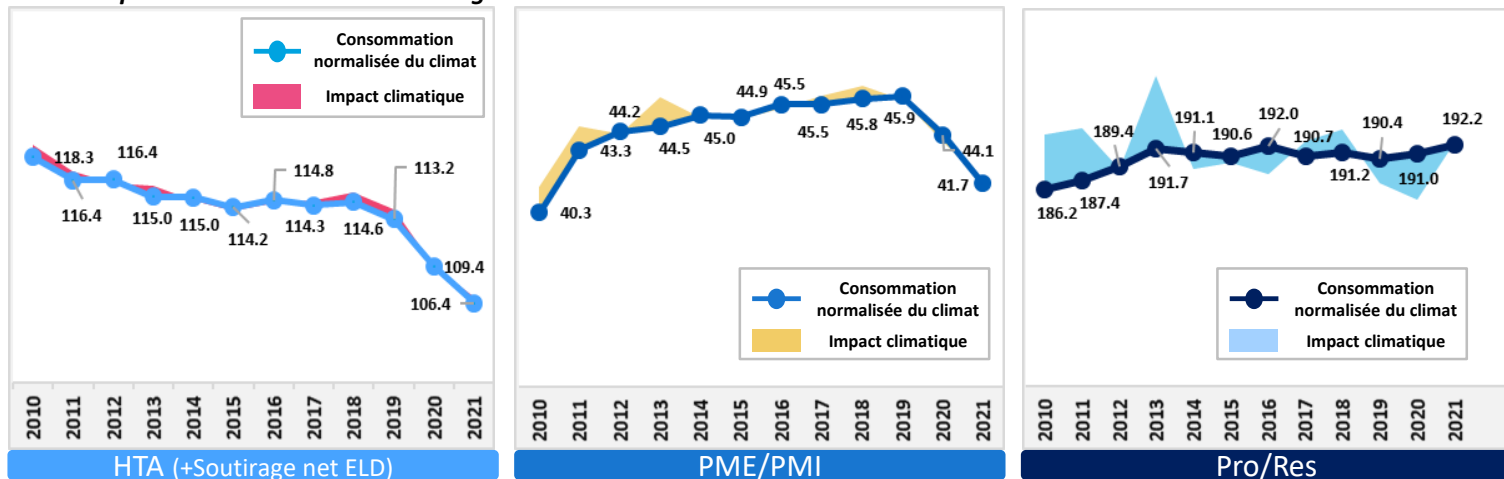
Depuis janvier 2021, la consommation globale est en **hausse de +7,0 %**.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une **hausse comparée à la période mars 2019-avril 2020 (+1,0 %)**.

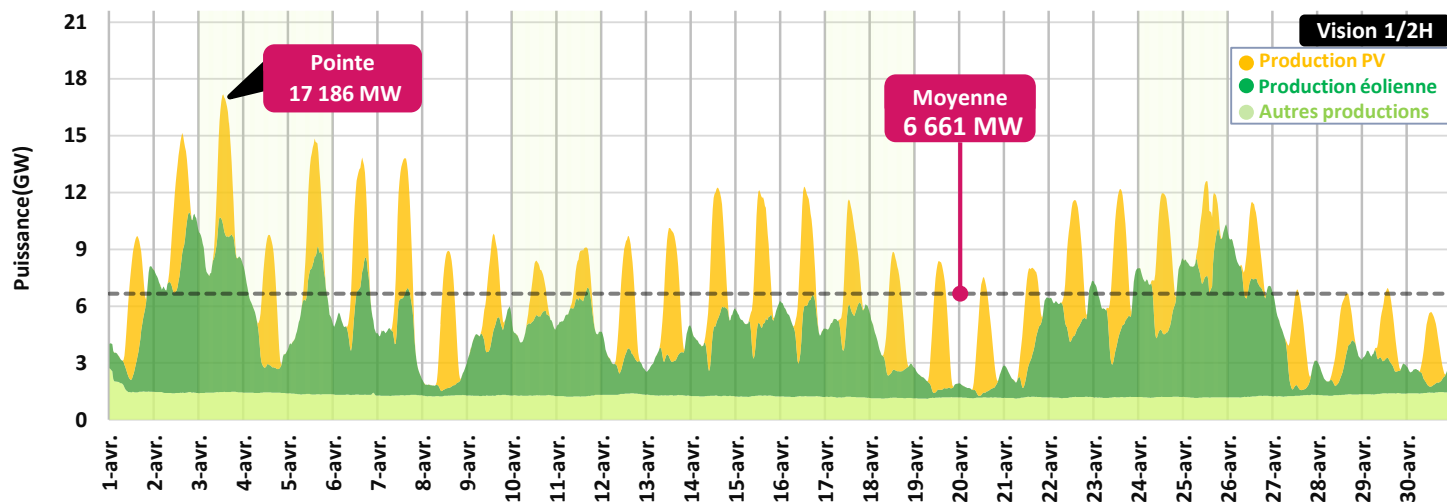
**Rappel** : L'effet COVID est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors COVID) et le réalisé (qui contient l'effet COVID). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet COVID, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici estimé à +/-1%. Ce modèle de prévision spécifique pour chaque instant de la journée est calibré sur les cinq dernières années et s'appuie sur une modélisation semi-linéaire dépendante en grande partie du calendrier et du climat, il est réévalué chaque année.

## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

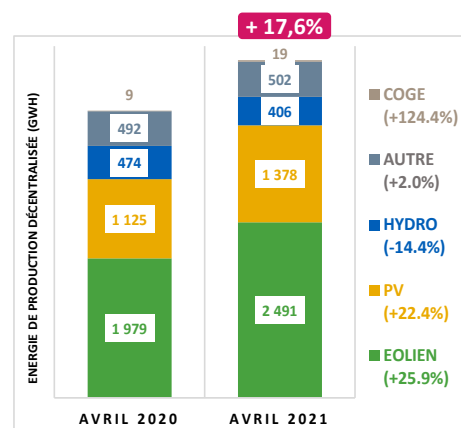
### Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants



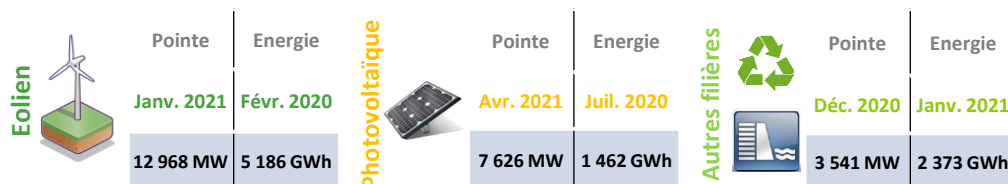
# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Avril	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	4 080	4 796 (+17.6%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	25 669	23 847 (-7.1%)
P. Installée (MW)	28 663	33 282 (+16.1%)	8 007 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2021
Pointe (MW)	15 324	17 186				19 850 MW



## Records historiques



La production décentralisée globale constatée en avril 2021 est en hausse par rapport à avril 2020 : **+17,6%**.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global **(+16,1%)**, par la hausse de l'énergie produite par les filières éolienne **(+25,9%)** et solaire **(+22,4%)**, ces deux filières bénéficiant de conditions climatiques très favorables sur le mois d'avril 2021.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **4 796 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois d'avril 2021.

Malgré les bonnes performances de ce mois d'avril, **depuis le début de l'année 2021**, la production enregistre une **baisse cumulée de -7,1%** par rapport à la même période en 2020.

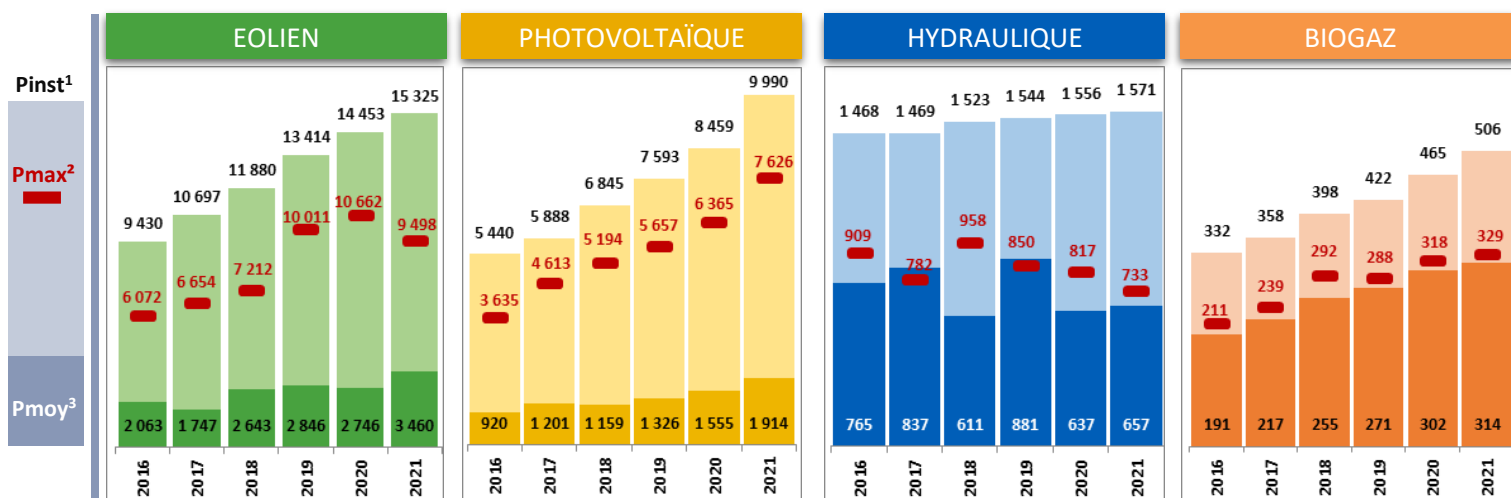
**Contexte Climatique**

Vent		
Moyenne Vent (m/s)		
	Avril	
Normale	2020	2021
4,00	2,98	3,51

Nébulosité		
Moyenne Nébulosité (Octat)		
	Avril	
Normale	2020	2021
3,69	3,13	3,04

## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE SEPTEMBRE DEPUIS 2015

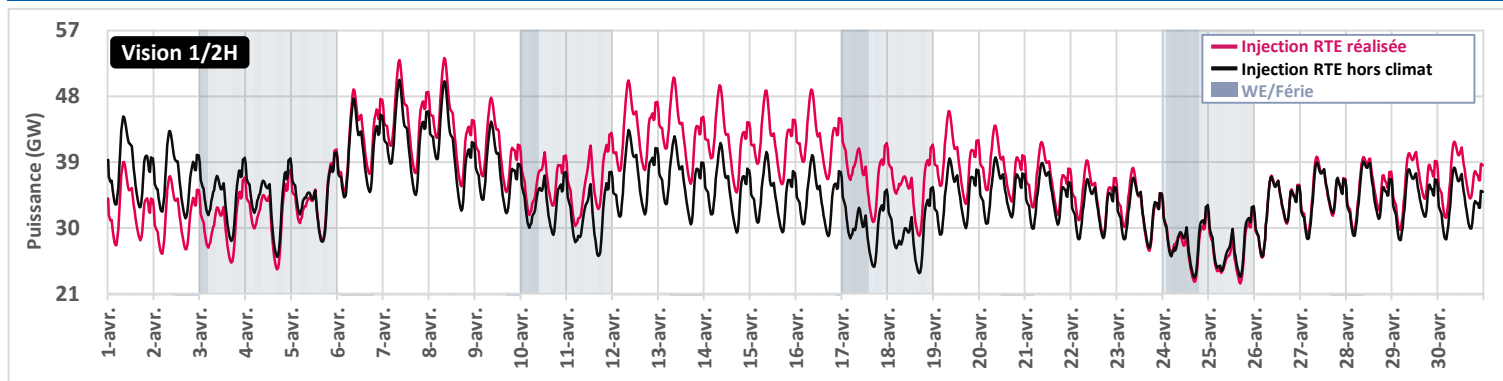


Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement **+6,0%** et **+18,1%**.

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

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	23 028	24 871 (+8.0%)	122 934	124 952 (+1.6%)
Impact climat	- 1 551	+ 1 610	- 7 829	+ 1 670
Réalisé	21 477	26 481 (+23.3%)	116 132	126 622 (+9.0%)

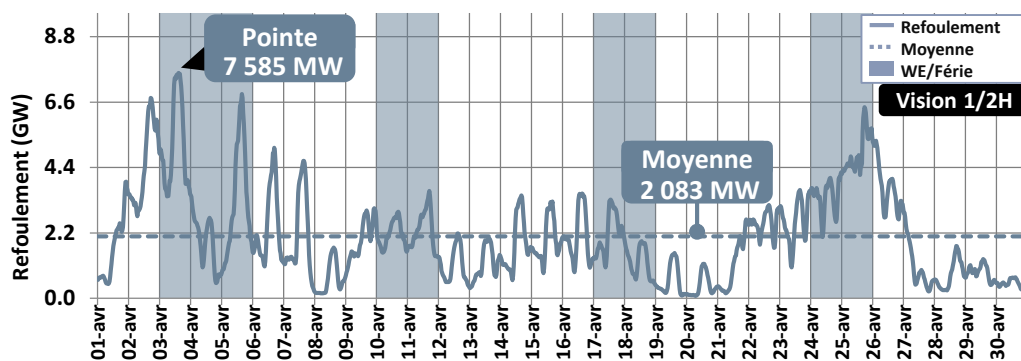
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE d'avril 2021 est en hausse par rapport à celui d'avril 2020 (+23,3%).

Cette augmentation est liée à la hausse de la consommation (+22,9%) par rapport à l'année dernière.

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en hausse par rapport à 2020 (+9,0%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Avril	2020	2021
Réalisé (GWh)	1 329	1 500 (+12.8%)
Pointe (MW)	8 345	7 585

Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	8 392	6 909 (-17.7%)
Pointe (MW)	8 345	9 418

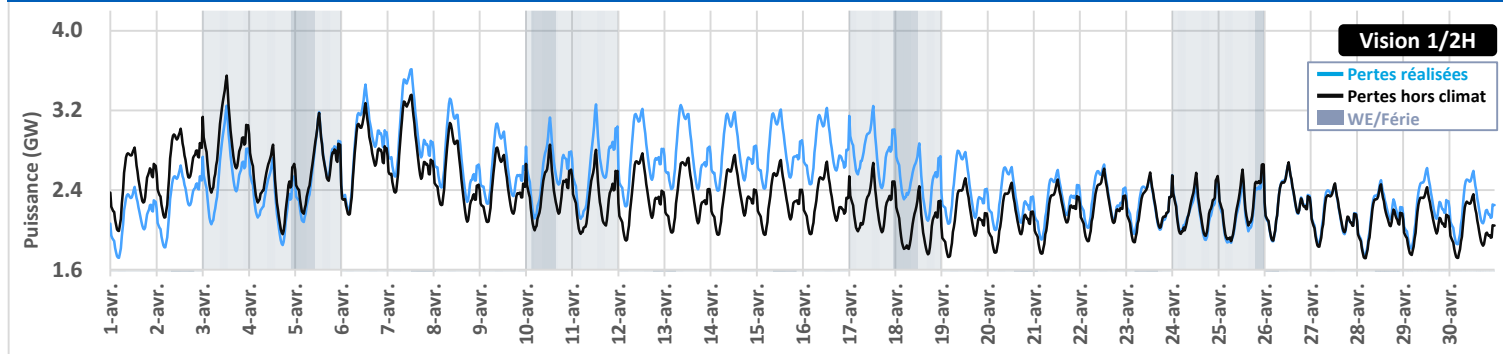
Record historique de la pointe	Mars 2021
	9 418 MW

Le refolement du mois d'avril 2021 est en hausse (+12,8%) par rapport à avril 2020.

Cette augmentation s'explique par la hausse de la production (+17,6%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2020, on note cependant une baisse cumulée de -17,7% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Avril		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	1 542	1 679 (+8.8%)	9 642	10 266 (+6.5%)
Impact climat	- 92	+ 107	- 690	+ 172
Réalisé	1 450	1 785 (+23.1%)	9 037	10 438 (+15.5%)

Le volume de pertes modélisées de ce mois d'avril 2021 enregistre une hausse de +23,1% par rapport à avril 2020. Cette forte augmentation est la conséquence de la hausse de la consommation.

Depuis janvier 2021, le volume des pertes est en hausse de +15,5% 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.