

Avec un écart moyen de **-0,6°C en dessous de la normale**, le climat du mois d'octobre 2020 est à l'opposé de celui d'octobre 2019 (+1,2°C). Ce climat, plus froid que la normale, contribue à la **hausse de la consommation globale (+7,6%)**, répartie sur les secteurs **PME/PMI (+1,3%)** et **Pro/Res (+16,5%)**. La **consommation HTA** connaît quant à elle une baisse de **-2,5%**.

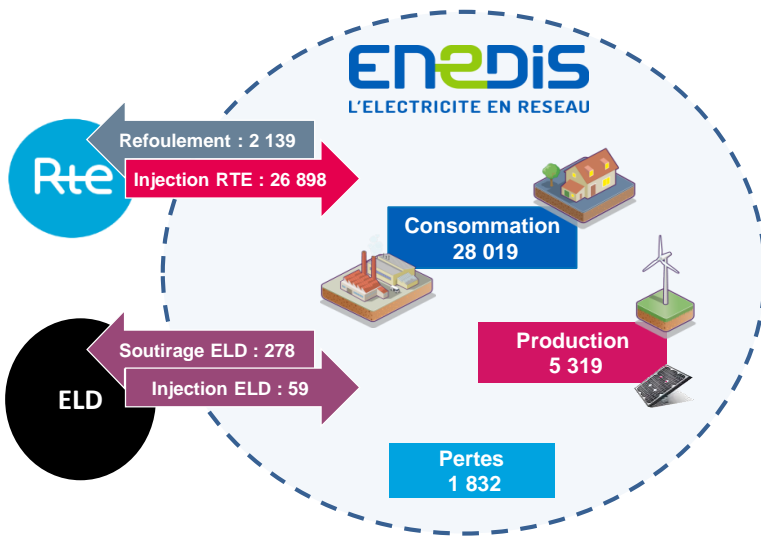
La **production décentralisée** globale enregistre une **hausse de +22,8%**, entraînée notamment par l'**accroissement du parc installé global (+9,1%)** et par la productivité des **filières éolienne (+26,2%)** et **photovoltaïques (+6,3%)**.

Cette augmentation de la production décentralisée entraîne une **hausse du refolement vers le réseau RTE (+32,7%)** par rapport à octobre 2019.

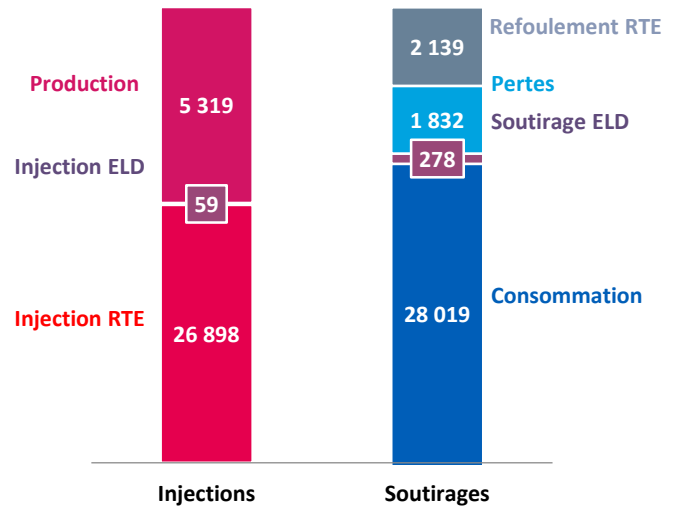
Conséquence de la consommation en hausse, on note une **augmentation de l'injection RTE (+6,7%)** et des **pertes modélisées (+8,7%)**.

**BILAN ELECTRIQUE DU MOIS**

**Synthèse des flux physiques en GWh**



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Octobre 2020 : 32 276 GWh  
(+/- 1 GWh)



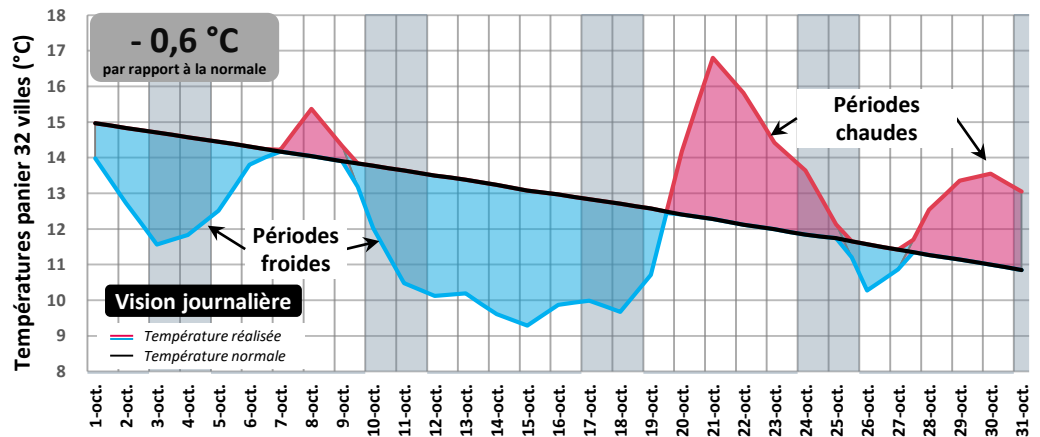
**ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS**

**Température normale et réalisée**

La température moyenne de ce mois d'octobre 2020 s'est établie à **-0,6°C en dessous de la normale**. Le climat de ce mois est donc différent de celui d'octobre 2019 (+1,2°C).

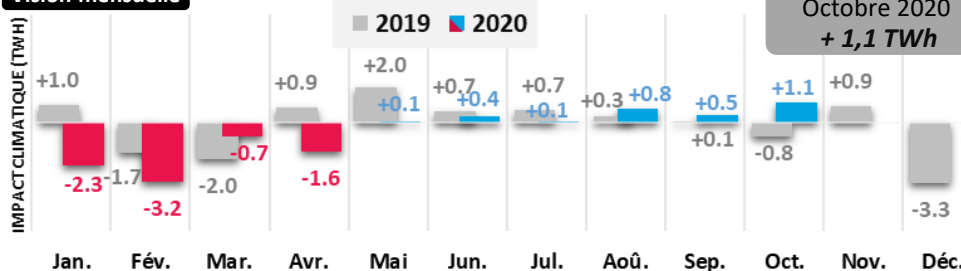
On observe globalement un **début de mois en dessous** des températures normales (du 1<sup>er</sup> au 19), et une **fin de mois plus chaude** que la normale (du 20 au 31).

L'écart maximal est observé le 21 octobre avec **+4,5°C** au dessus la normale.

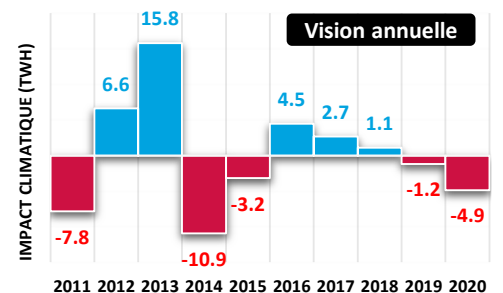


**Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)**

**Vision mensuelle**



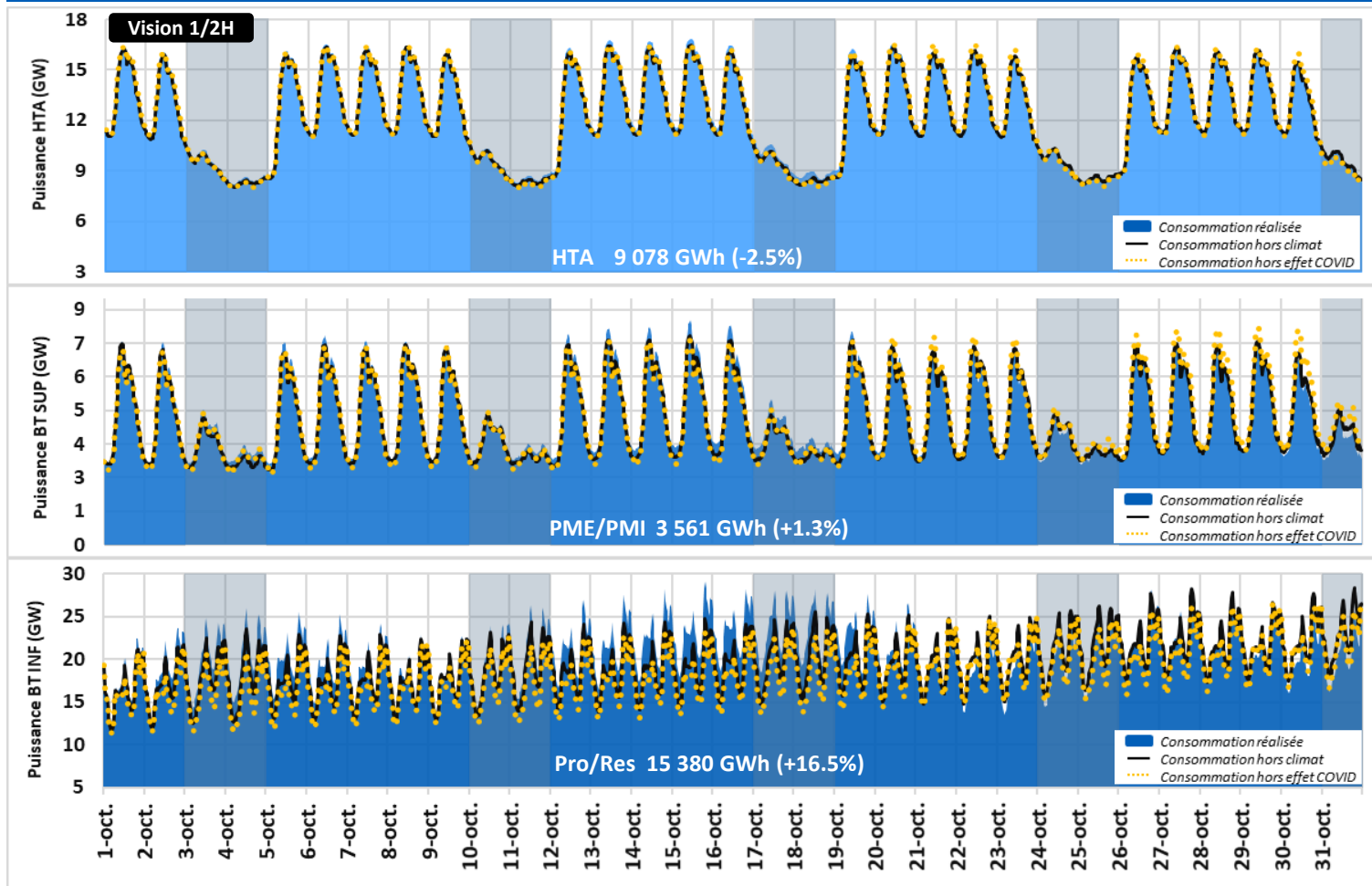
**Vision annuelle**



Les conditions climatiques du mois d'octobre 2020 ont entraîné une **sur-consommation globale de +1,1 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2020, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **sous-consommation de -4,9 TWh**.

## CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	26 718	27 001	275 354	267 994	345 685	338 354
Impact climat	- 684	+ 1 019	+ 1 103	- 4 251	- 1 403	- 6 365
Réalisé	26 034	28 019 (+7.6%)	276 456	264 851 (-4.2%)	344 282	333 097 (-3.2%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois d'octobre 2020 est en hausse par rapport à octobre 2019 (+7,6 %).

En effet, le climat froid de ce mois vient augmenter la consommation par rapport à octobre 2019 : **+1,3 % pour les PME/PMI et +16,5 % pour les résidentiels et professionnels.**

Depuis janvier 2020, la consommation globale est en baisse de **-4,2 %**.

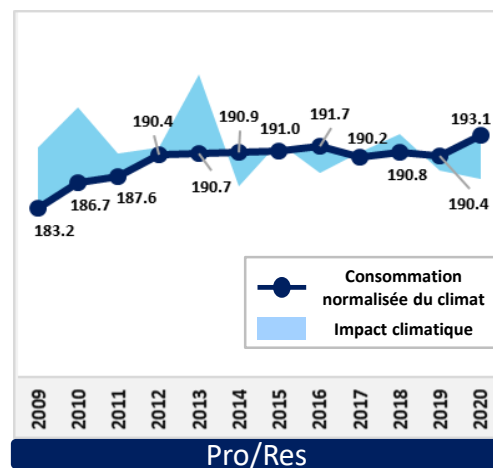
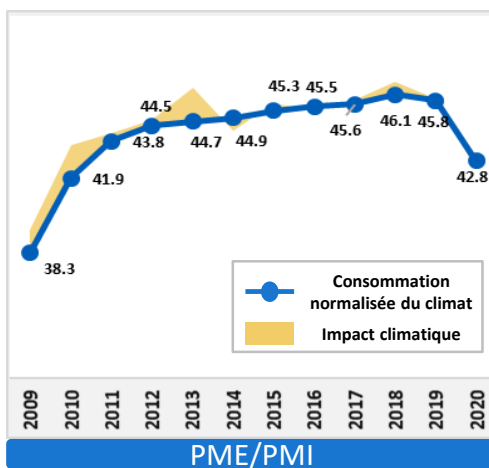
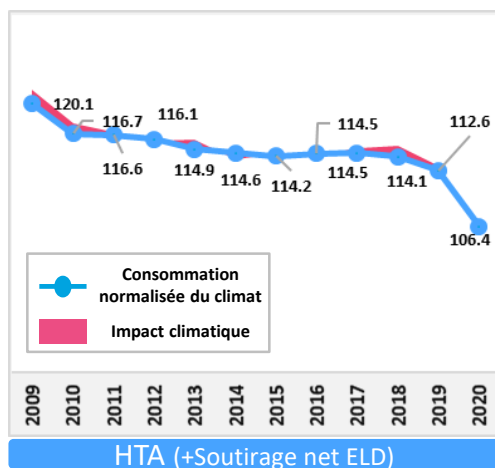
Sur **12 mois glissants**, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période septembre 2018-octobre 2019 (**-3,2 %**).

Sur la **dernière semaine avant le deuxième confinement** (du 24 au 30 octobre) l'**effet COVID** a été évalué à **+4,5% pour les Pro/Res**, à **-6% pour les PME/PMI** et à un **effet moyen nul pour le domaine HTA**.

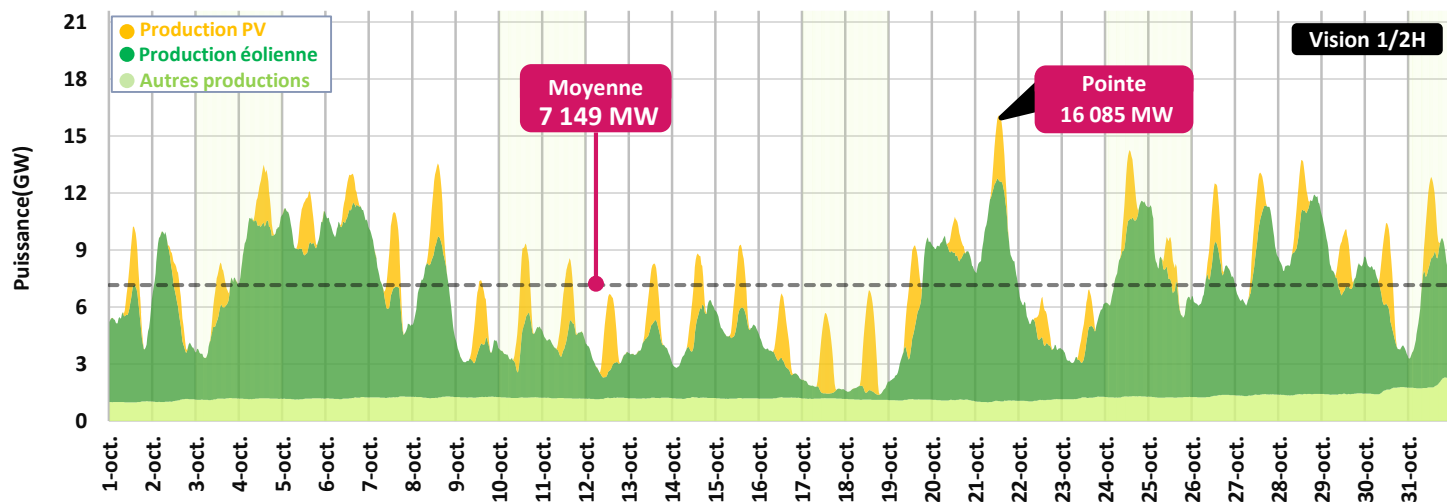
**Pour rappel** : L'effet COVID est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors COVID) et le réalisé (qui contient l'effet COVID). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet COVID, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici 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

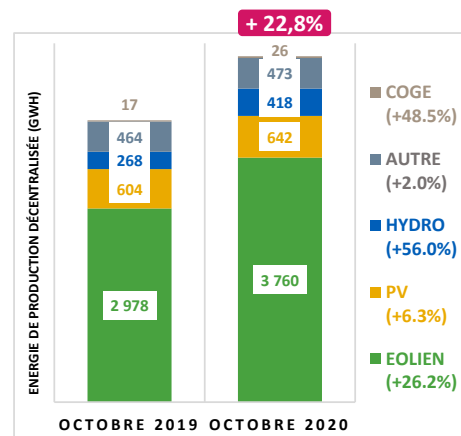
### Vision depuis 2009 en TWh sur 12 mois glissants



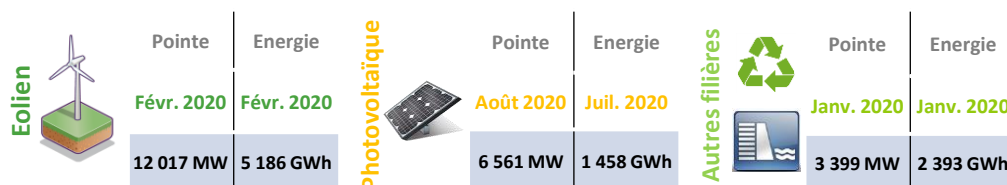
# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Octobre	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	4 332	5 319 (+22.8%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	44 150	51 135 (+15.8%)
P. Installée (MW)	27 666	30 185 (+9.1%)	8 034 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2020
Pointe (MW)	14 014	16 085				18 497 MW



## Records historiques



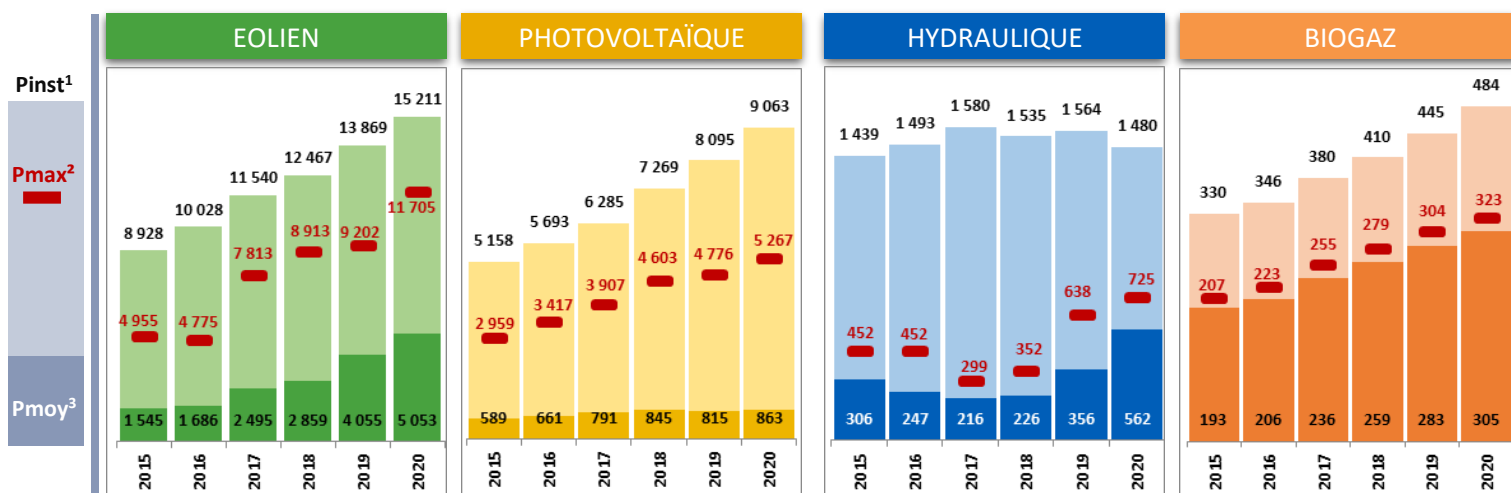
La production décentralisée globale constatée en octobre 2020 est en hausse par rapport à octobre 2019 : **+22,8%**.

Cette hausse est portée par la **progression continue de la puissance installée du parc global (+9,1%)** et par la hausse de l'énergie produite par les **filères éolienne (+26,2%), solaire (+6,3%) et hydraulique (+56,0%)**.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **5 319 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois d'octobre 2020.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de **+15,8%** par rapport à la même période en 2019.

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



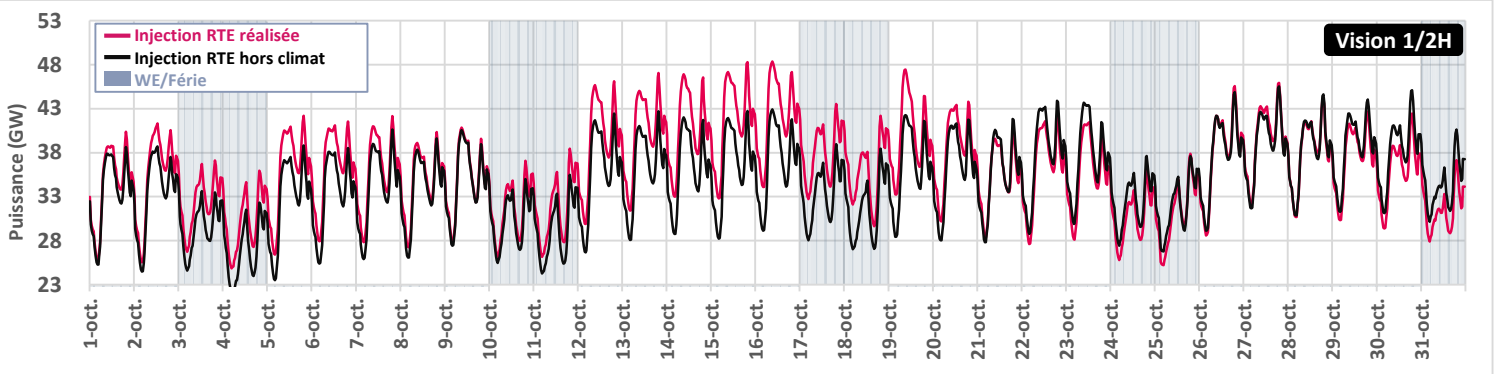
Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs **éolien et photovoltaïques** se développent bien avec respectivement **+9,7%** et **+12,0%**.

Sur ce mois d'octobre 2020, on constate une pointe éolienne et une pointe photovoltaïques plus fortes qu'en octobre 2019.

Le **taux de charge de la filière éolienne** sur le mois d'octobre 2020 (**33,2%**) a été **nettement supérieur** à la valeur moyenne d'un mois d'octobre (24%), ce qui traduit notamment des conditions climatiques très favorables pour cette filière.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	25 974	25 775 (-0.8%)	265 047	254 550 (-4.0%)
Impact climat	- 757	+ 1 123	+ 1 210	- 4 857
Réalisé	25 217	26 898 (+6.7%)	266 257	250 721 (-5.8%)

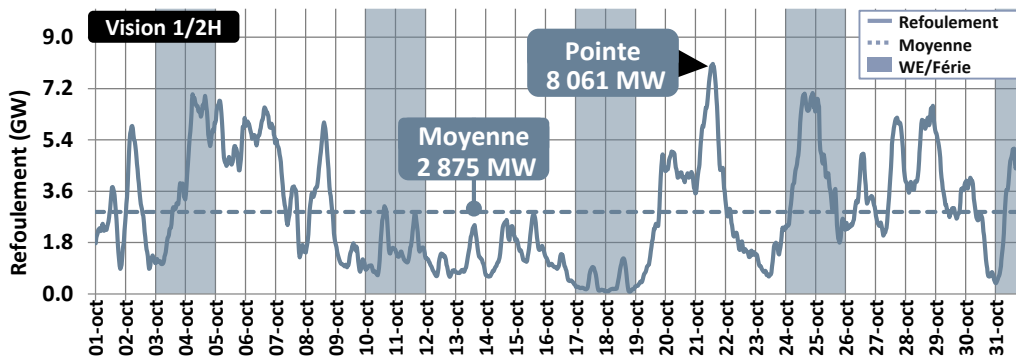
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE d'octobre 2020 est en hausse par rapport à celui d'octobre 2019 (+6,7%).

Cette augmentation est la conséquence de la hausse de la consommation (+7,6%) par rapport à octobre 2019.

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2019 (-5,8%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Octobre	2019	2020
Réalisé (GWh)	1 612	2 139 (+32.7%)
Pointe (MW)	7 332	8 061

Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	12 889	16 786 (+30.2%)
Pointe (MW)	8 470	8 345

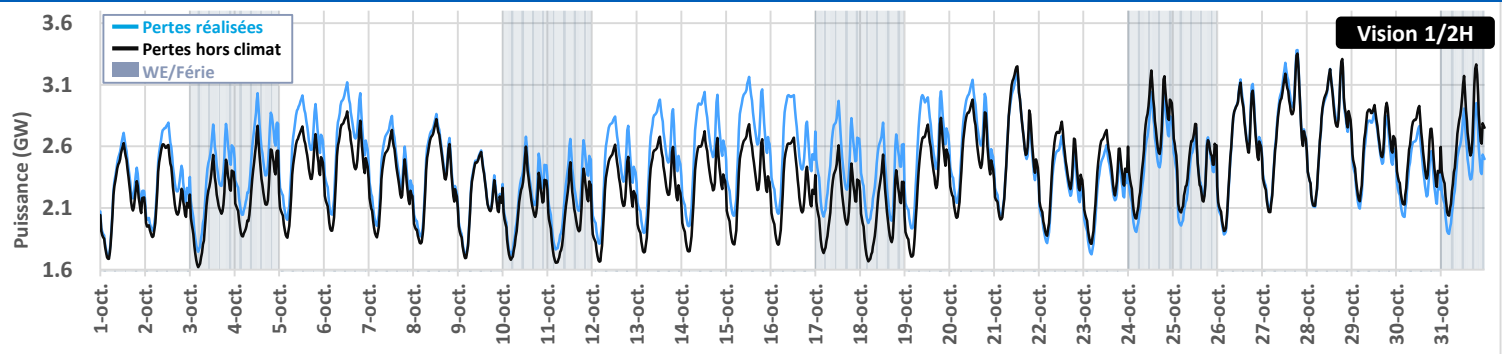
Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refolement du mois d'octobre 2020 est en forte hausse (+32,7%) par rapport à octobre 2019.

Cette augmentation s'explique par la hausse de la production (+22,8%) par rapport à octobre 2019.

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2019, on note une forte hausse de +30,2% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	1 733	1 760 (+1.5%)	18 582	18 565 (-0.1%)
Impact climat	- 48	+ 73	+ 72	- 499
Réalisé	1 685	1 832 (+8.7%)	18 654	18 066 (-3.1%)

Le volume des pertes modélisées de ce mois d'octobre 2020 enregistre une hausse de +8,7% par rapport à octobre 2019, liée à la hausse de la consommation globale (+6,7%).

Depuis janvier 2020, le volume des pertes est en baisse de -3,1% par rapport à la même période en 2019.

©Enedis 2020. 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.