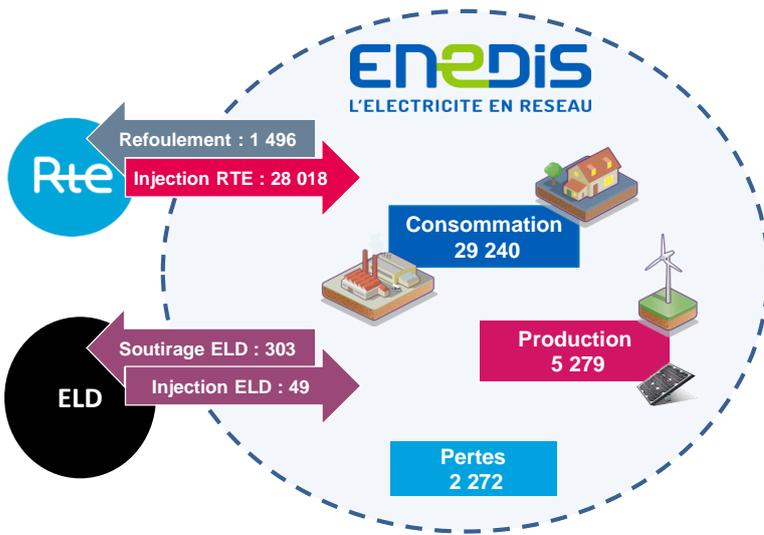


Avec un écart moyen de **+1,2°C** au dessus de la normale, le climat du mois de novembre 2020 est différent de celui de novembre 2019 (-0,4°C). Ce climat, plus doux que la normale, contribue à la **baisse de la consommation globale (-10,5%)**, répartie sur les secteurs **HTA (-5,8%), BT (-17,9%) et Pro/Res (-11,2%)**. Cet effet à la baisse est globalement renforcé par les impacts du deuxième confinement, qui a débuté le 30 octobre.

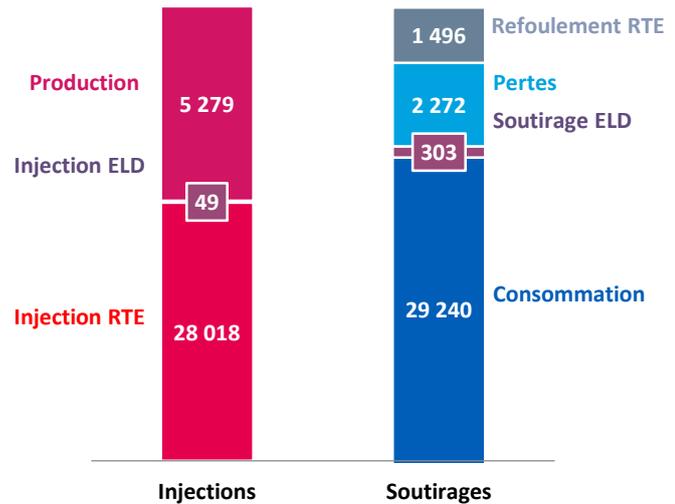
La **production décentralisée** enregistre une baisse de **-2,6%**, principalement due aux conditions climatiques défavorables pour les filières éolienne et hydraulique, en comparaison de celles de novembre 2019. Malgré cette production inférieure, la forte baisse de la consommation globale entraîne une **hausse du refoulement vers le réseau RTE (+1,2%)**. Cette même baisse de la consommation entraîne une **diminution de l'injection RTE (-10,8%)** et des **pertes modélisées (-4,5%)**, par rapport à novembre 2019.

**BILAN ELECTRIQUE DU MOIS**

**Synthèse des flux physiques en GWh**



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Novembre 2020 : 33 346 GWh  
(+/- 1 GWh)



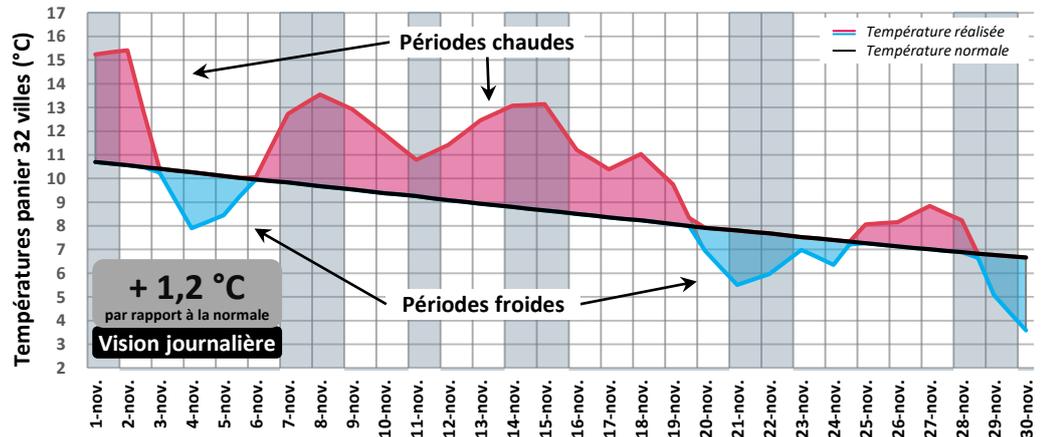
**ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS**

**Température normale et réalisée**

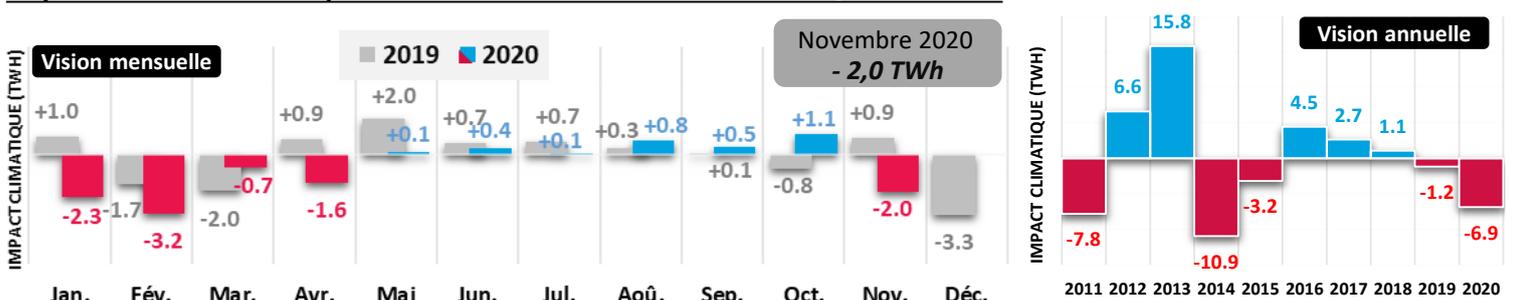
La température moyenne de novembre 2020 s'est établie à **+1,2°C** au dessus de la normale. Le climat de ce mois est donc différent de celui de novembre 2019 (-0,4°C).

On observe principalement un début de mois chaud jusqu'au 3, puis une vague de chaleur du 7 au 19.

L'écart maximal est observé le 2 novembre avec **+4,9°C** au dessus la normale.



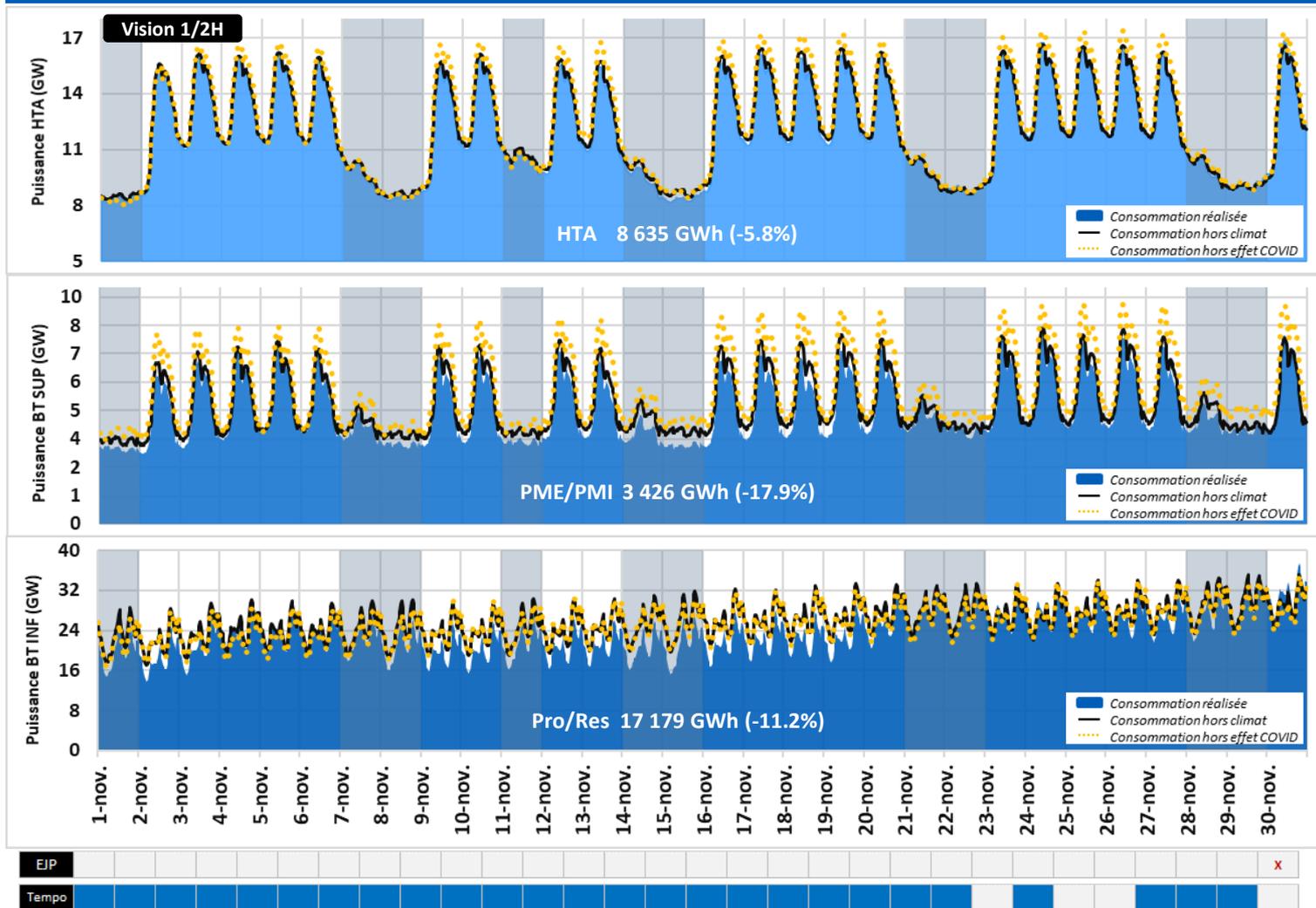
**Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)**



Les conditions climatiques du mois de novembre 2020 ont entraîné une **sous-consommation globale de -2,0 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2020, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **sous-consommation de -6,9 TWh**.

## CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	31 871	31 062	307 224	299 038	345 421	337 528
Impact climat	+ 814	- 1 822	+ 1 917	- 6 074	- 628	- 9 002
Réalisé	32 685	29 240 (-10.5%)	309 141	294 072 (-4.9%)	344 792	329 634 (-4.4%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

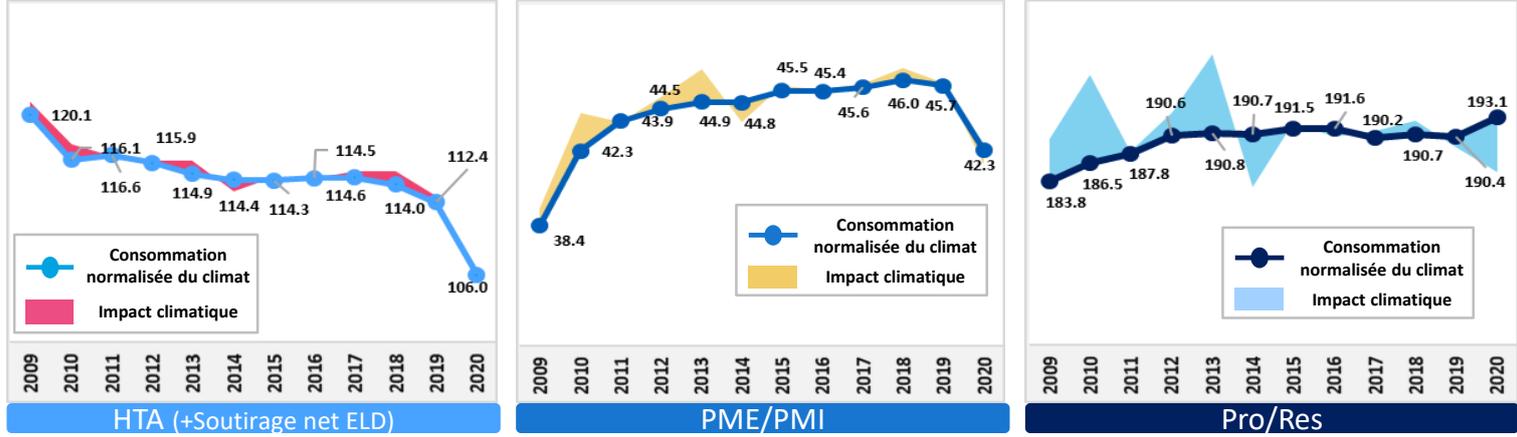
**La consommation globale** du mois de novembre 2020 est en baisse par rapport à novembre 2019 (-10,5 %). Au climat chaud sont venus s'ajouter les effets du deuxième confinement, débuté le 30/10. On enregistre ainsi une baisse de consommation par rapport à novembre 2019 sur chaque secteur : **-5,8 % pour le domaine HTA, -17,9 % pour les PME/PMI et -11,2 % pour les résidentiels et professionnels**. Les modalités de ce deuxième confinement, plus souples que le premier concernant l'activité des entreprises, ont eu un impact plus faible sur la consommation globale : pour indication, on estime un effet de -2,2% pour novembre 2020 contre -9,4% pour avril 2020.

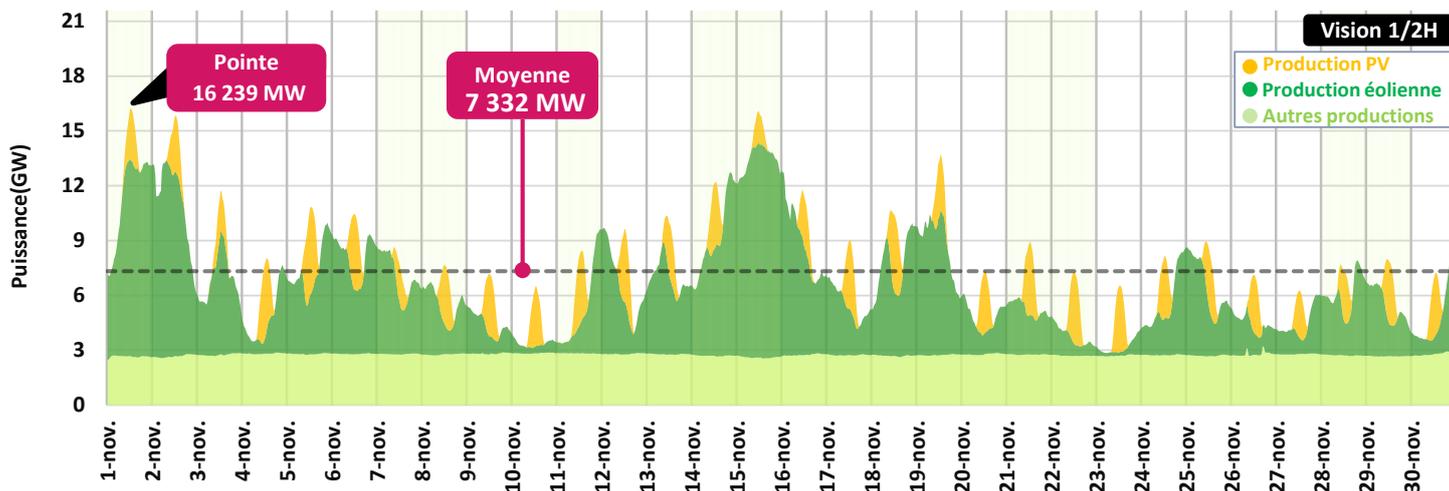
**Depuis janvier 2020**, la consommation globale est en baisse de **-4,9 %**. **Sur 12 mois glissants**, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période octobre 2018-novembre 2019 (**-4,4 %**).

**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.

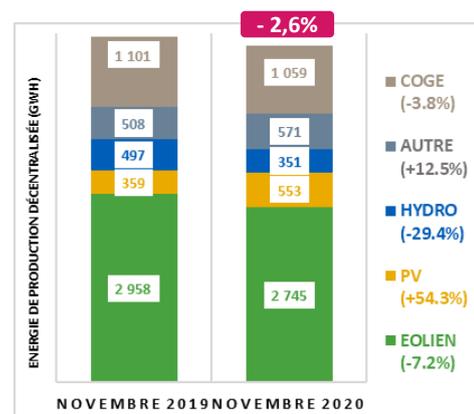
## DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

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





Novembre	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	5 422	5 279 (-2.6%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	49 572	56 416 (+13.8%)
P. Installée (MW)	27 888	30 015 (+7.6%)	8 033 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2020
Pointe (MW)	15 349	16 239				18 497 MW



## Records historiques



La production décentralisée globale constatée en novembre 2020 est en baisse par rapport à novembre 2019 : -2,6%.

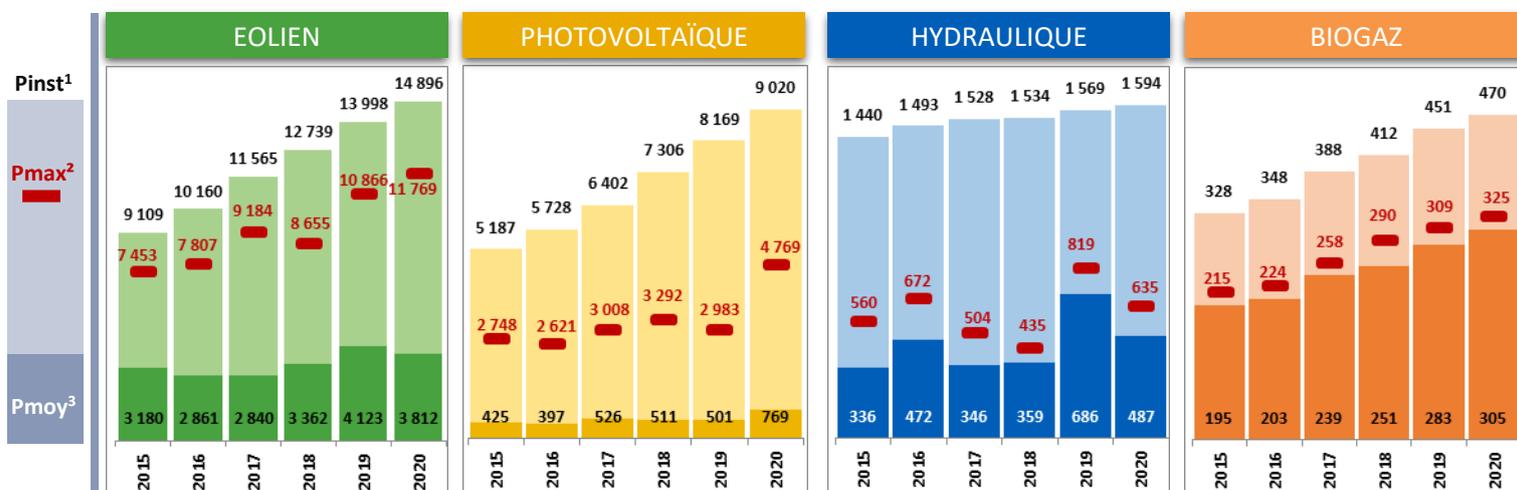
Cette baisse est liée aux conditions climatiques défavorables sur ce mois pour les filière éolienne (-7,2%) et hydraulique (-29,4%).

On enregistre par ailleurs une progression de la puissance installée du parc global (+7,6%) et une forte hausse de l'énergie produite pas la filière photovoltaïque (+54,3%), par rapport à novembre 2019.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 5 279 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de novembre 2020.

Depuis le début de l'année, la production enregistre une hausse de +13,8% par rapport à la même période en 2019.

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

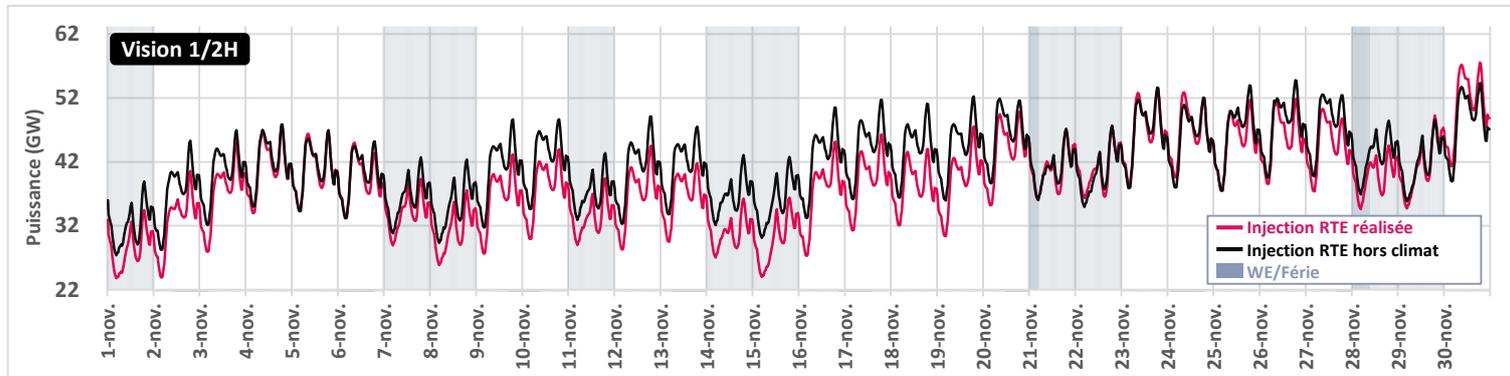


Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +6,4% et +10,4%.

Sur ce mois de novembre 2020, on constate une pointe éolienne et une pointe photovoltaïque plus fortes qu'en novembre 2019.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	30 484	30 036 (-1.5%)	295 531	284 564 (-3.7%)
Impact climat	+ 917	- 2 018	+ 2 127	- 6 874
Réalisé	31 401	28 018 (-10.8%)	297 657	278 718 (-6.4%)

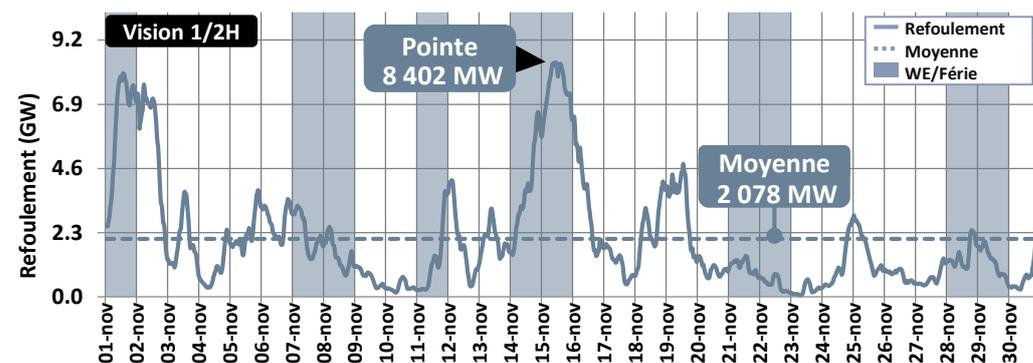
\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de novembre 2020 est **en baisse** par rapport à celui de novembre 2019 (-10,8%).

Cette diminution est la conséquence de la **consommation globale en baisse (-10,5%)**.

**Depuis le début d'année**, l'injection RTE réalisée est en **baisse par rapport à la même période en 2019 (-6,4%)**.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Novembre	2019	2020
Réalisé (GWh)	1 479	1 496 (+1.2%)
Pointe (MW)	7 034	8 402

Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	14 368	18 283 (+27.2%)
Pointe (MW)	8 470	8 402

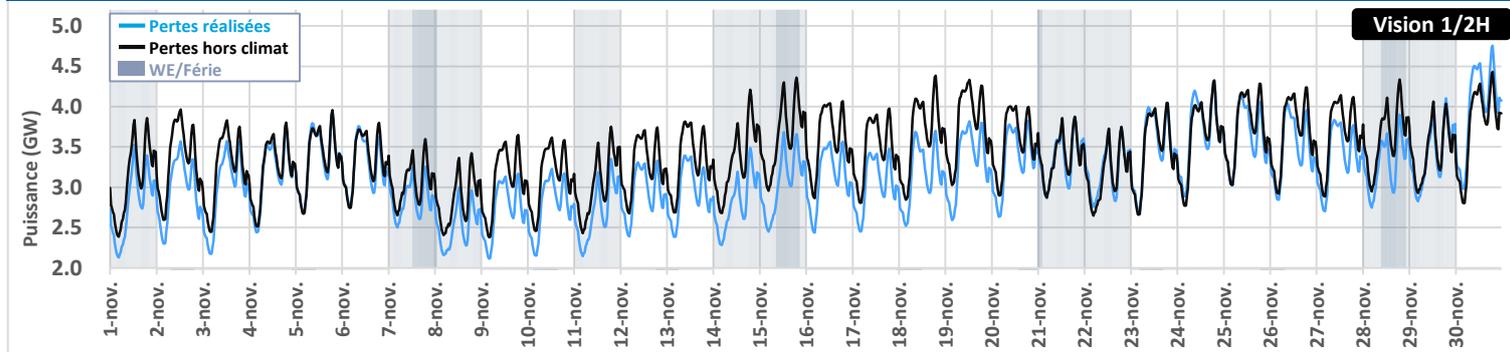
Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le **refoulement** du mois de novembre 2020 est **en forte hausse (+1,2%)** par rapport à novembre 2019.

Cette augmentation s'explique par la **baisse de la consommation globale (-10,5%)**.

**Depuis le début de l'année**, en comparaison à la même période en 2019, on note une **forte hausse de +27,2%** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	2 275	2 448 (+7.6%)	20 857	21 013 (+0.7%)
Impact climat	+ 102	- 176	+ 174	- 677
Réalisé	2 378	2 272 (-4.5%)	21 031	20 336 (-3.3%)

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois de novembre 2020 enregistre une **baisse de -4,5%** par rapport à novembre 2019.

**Depuis le début de l'année**, le volume des pertes est en **baisse de -3,3%** 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.