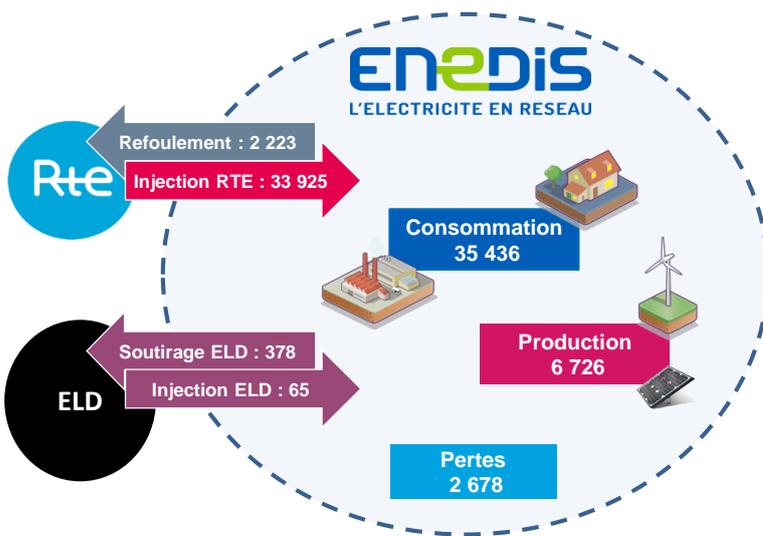


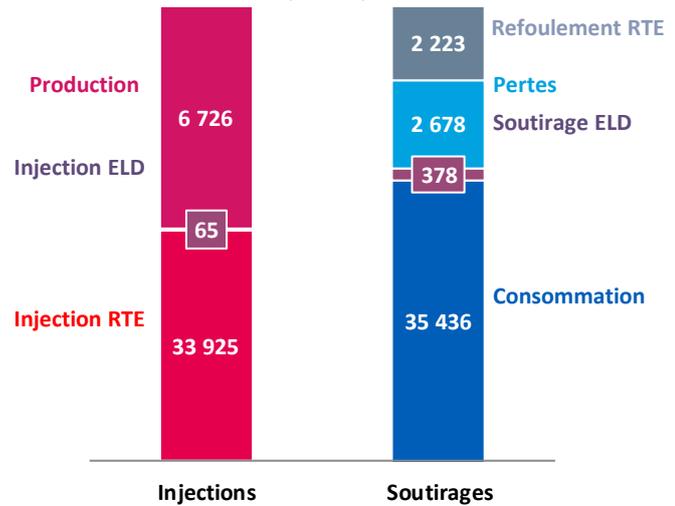
Avec un écart moyen de **+2,2°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de décembre 2019 est similaire à celui de décembre 2018 (+2,0°C au-dessus de la normale). Ce climat, plus doux que la normale, engendre une **baisse de la consommation globale (-0,6%)**, répercutée sur les secteurs HTA (-0,8%) et Pro/Res (-0,7%). **La production décentralisée globale enregistre une hausse de +17,4%**, entraînée par **l'accroissement du parc installé global (+7,7%)** d'une part et par une filière éolienne particulièrement performante (+28,5%) d'autre part. **Le refoulement vers le réseau RTE subit une forte hausse de +34,0%** par rapport à décembre 2018. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, **l'injection RTE diminue (-1,7%)**. Les pertes modélisées enregistrent quant à elles une hausse (+3,5%).

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Décembre 2019 : 40 716 GWh  
(+/- 1 GWh)

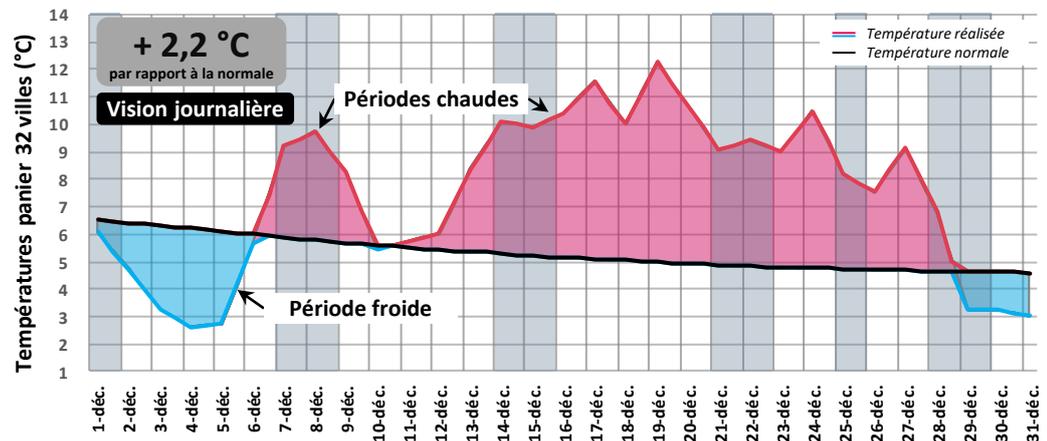


### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

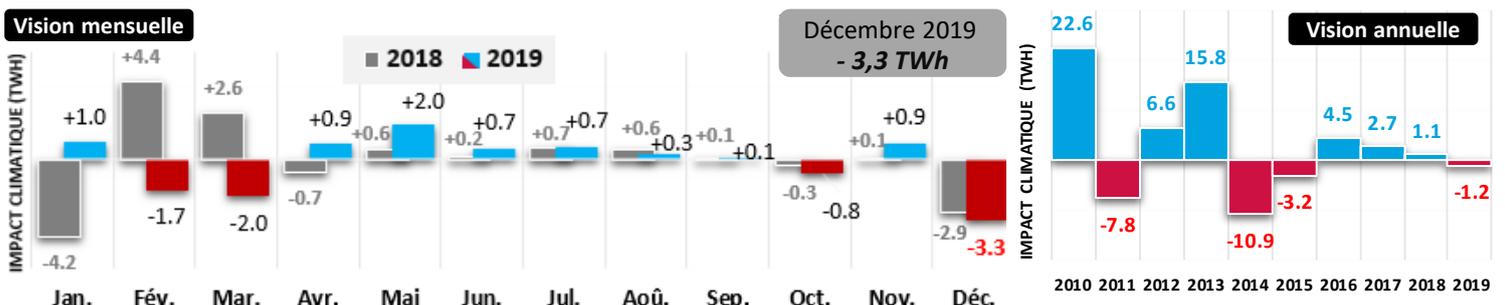
#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de décembre 2019 s'est établie à **+2,2°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, au-dessus des normales, est similaire à celui de décembre 2018 (+2,0°C au-dessus de la normale).

On observe deux fortes vagues de chaleurs : du 6 au 9 et du 12 au 28. L'écart maximal est observé le **19 décembre avec +7,3°C** au dessus la normale.

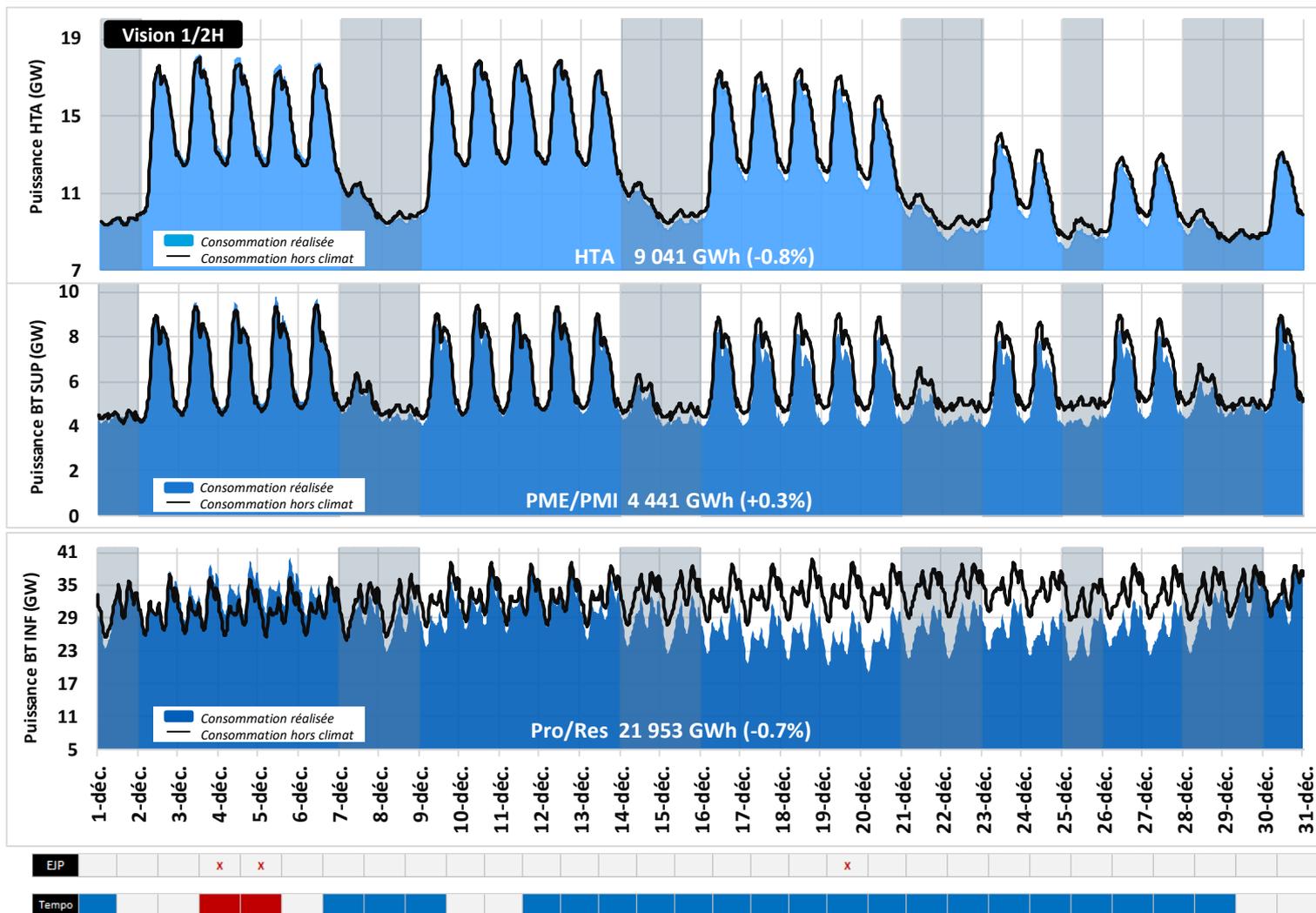


#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de décembre 2019 ont entraîné une sous-consommation globale de **-3,3 TWh** par rapport à la normale climatique. Ce mois de décembre particulièrement doux suffit à inverser la tendance observée sur les mois précédents, et on constate finalement pour l'année 2019 une sous-consommation liée au climat de **-1,2 TWh**.

# CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



## Consommation globale

Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2018	2019	2018	2019	2018	2019
Hors effet *	38 199	38 364	347 200	344 933	347 200	344 933
Impact climat	- 2 545	- 2 928	+ 924	- 1 011	+ 924	- 1 011
Réalisé	35 653	35 436 (-0.6%)	348 124	343 922 (-1.2%)	348 124	343 922 (-1.2%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

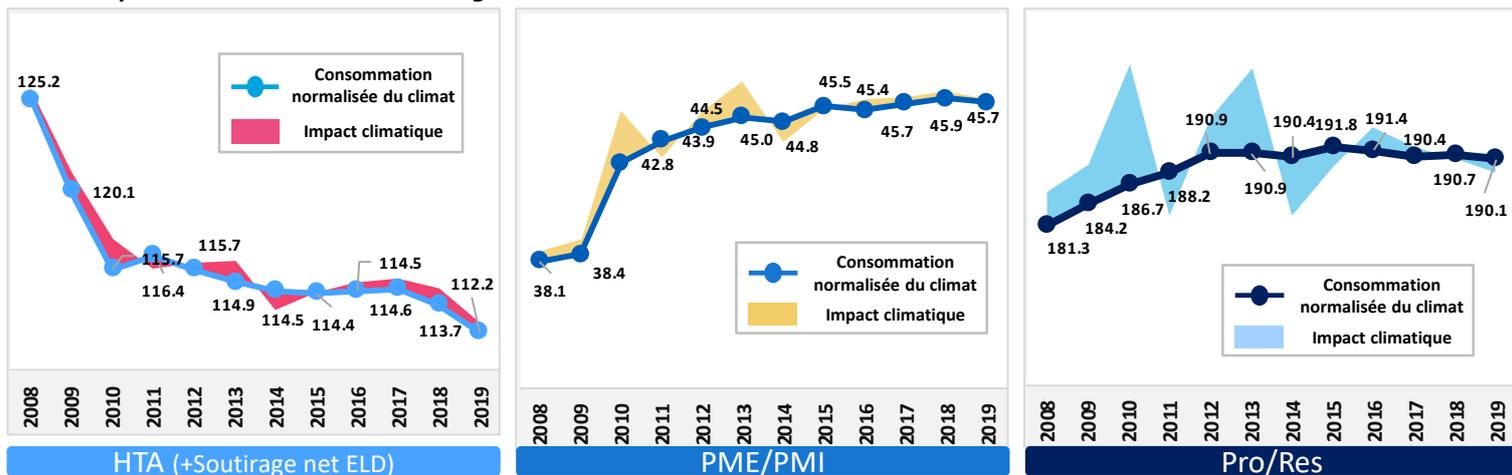
La consommation globale du mois de décembre 2019 est en baisse par rapport à décembre 2018 (-0,6%).

En effet, le climat chaud de ce mois vient diminuer la consommation du domaine HTA (-0,8%) et du domaine résidentiels et professionnels (-0,7%), par rapport à décembre 2018.

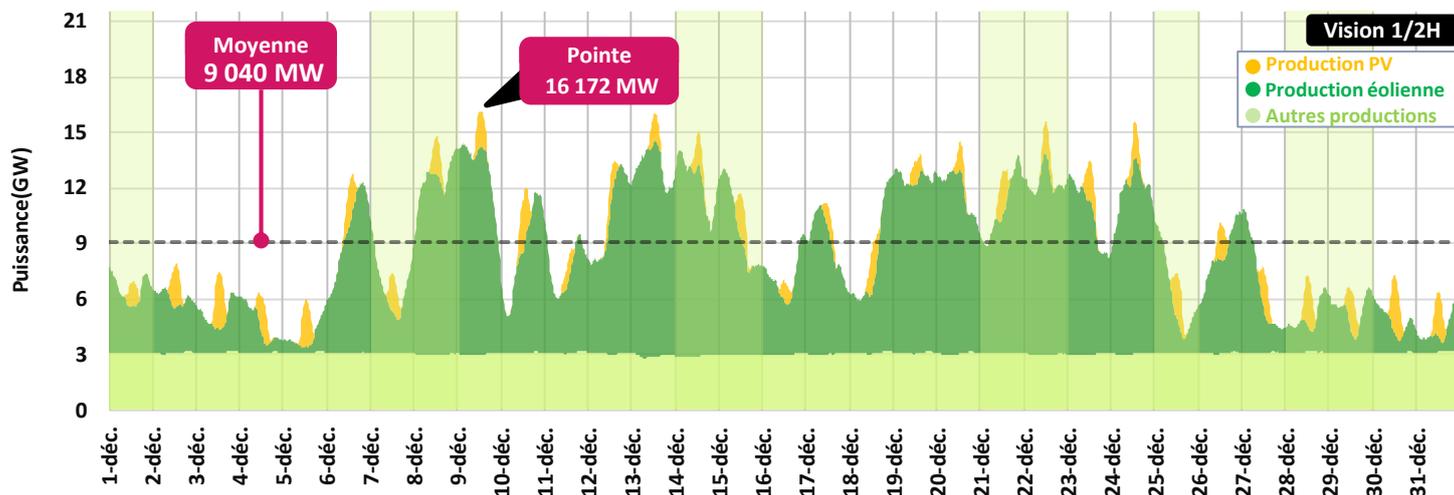
Sur l'année 2019, la consommation globale est en baisse de -1,2% par rapport à 2018.

# DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

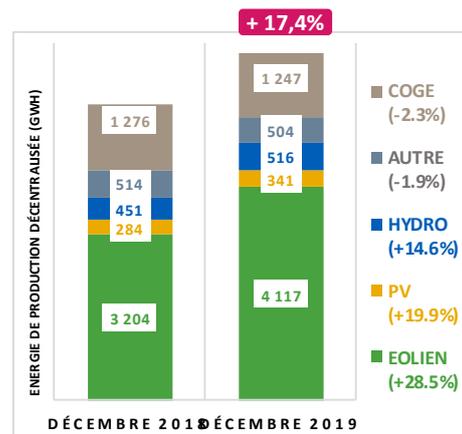
## Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants



# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Décembre	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	5 729	6 726 (+17.4%)	Mars 2019	Réalisé (GWh)	49 790	55 564 (+11.6%)
P. Installée (MW)	26 216	28 234 (+7.7%)	7 068 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2019
Pointe (MW)	15 092	16 172				17 384 MW



## Records historiques



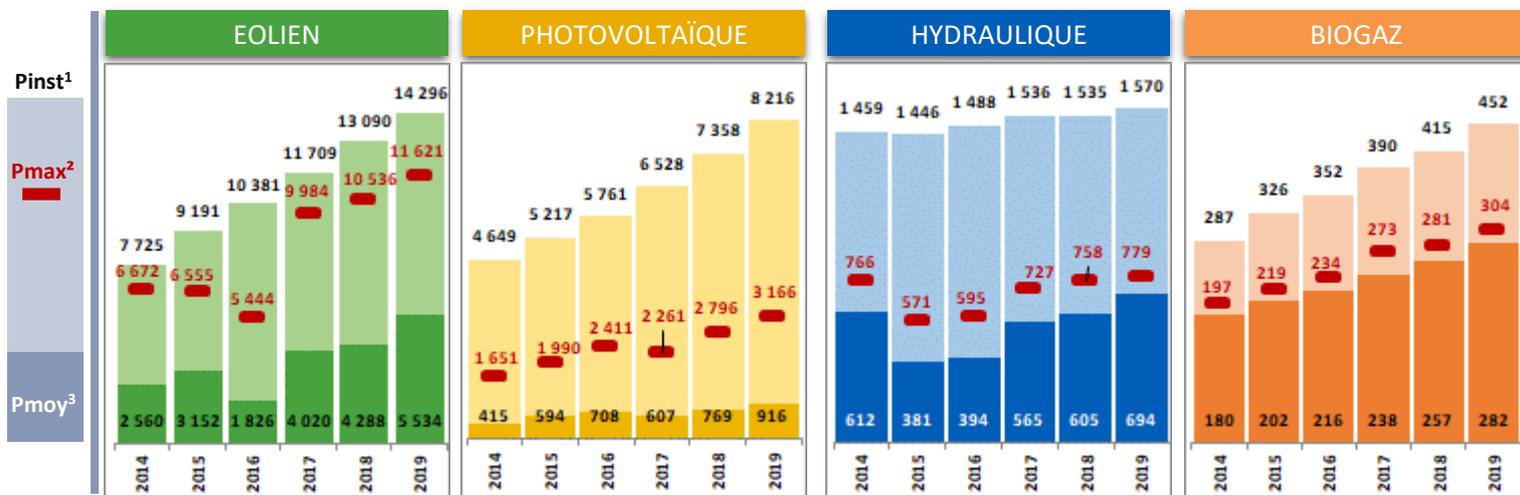
La production décentralisée globale constatée en décembre 2019 est en hausse par rapport à décembre 2018 : +17,4%. Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+7,7%) et la hausse de l'énergie produite par les filières éolienne (+28,5%) et photovoltaïque (+19,9%), les autres filières restant relativement stable.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 6 726 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de décembre 2019. Sur l'année 2019, la production enregistre une hausse de +11,6% par rapport à l'année 2018.

Sur ce mois de décembre 2019, les conditions éoliennes ont été très favorables : un nouveau record de production a été établi pour cette filière (4 117 GWh) et le taux de charge moyen est de 38,7% (pour un taux normal de 31,0% sur ce mois).

La filière photovoltaïque présente quant à elle un taux de charge moyen de 5,58% (pour un taux normal de 6% sur ce mois).

## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE DÉCEMBRE DEPUIS 2014



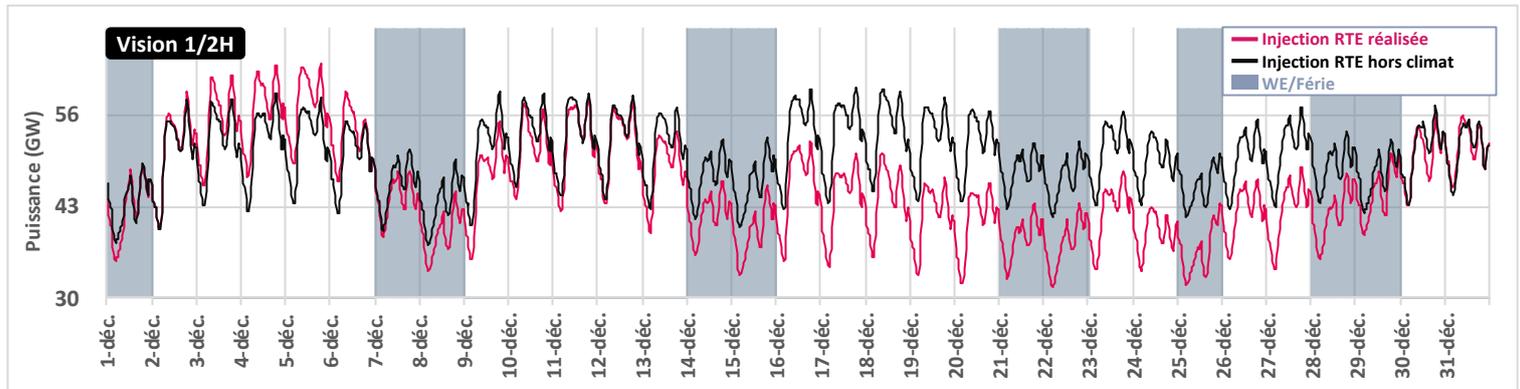
Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois (calculée entre 8h et 19h30 pour la filière photovoltaïque).

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +9,2% et +11,7%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de décembre 2019, on constate des pointes éolienne et photovoltaïque nettement plus fortes qu'en décembre 2018.

**Le 13 décembre 2019 à 13h00, un nouveau record de pointe a été battu pour la production éolienne : 11 621 MW.**

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

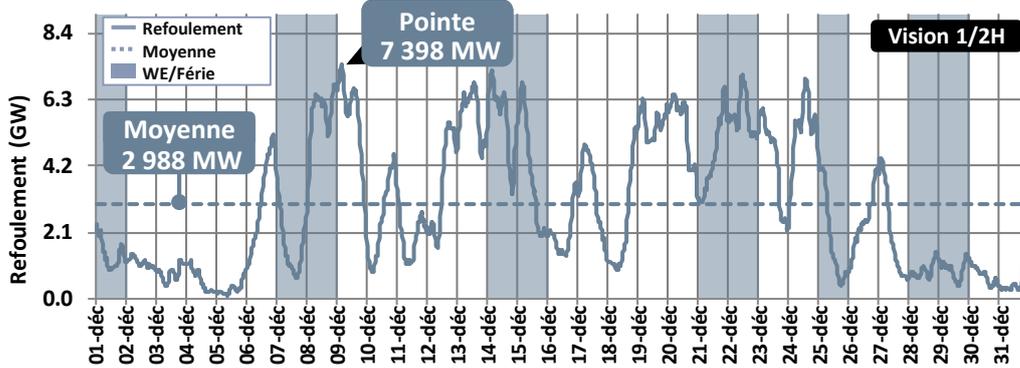
Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	37 361	37 219 (-0.4%)	336 586	332 779 (-1.1%)
Impact climat	- 2 852	- 3 294	+ 1 080	- 1 167
Réalisé	34 510	33 925 (-1.7%)	337 666	331 612 (-1.8%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de décembre 2019 est en baisse par rapport à celui de décembre 2018 (-1,7%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-0,6%) et d'une production décentralisée en hausse (+17,4%).

Sur l'année 2019, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-1,8%). Hors climat, on constate également une diminution sur l'année 2019 (-1,1%) du fait de l'essor des productions décentralisées.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Décembre	2018	2019
Réalisé (GWh)	1 659	2 223 (+34.0%)
Pointe (MW)	6 936	7 398

Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	12 889	16 600 (+28.8%)
Pointe (MW)	6 936	8 470

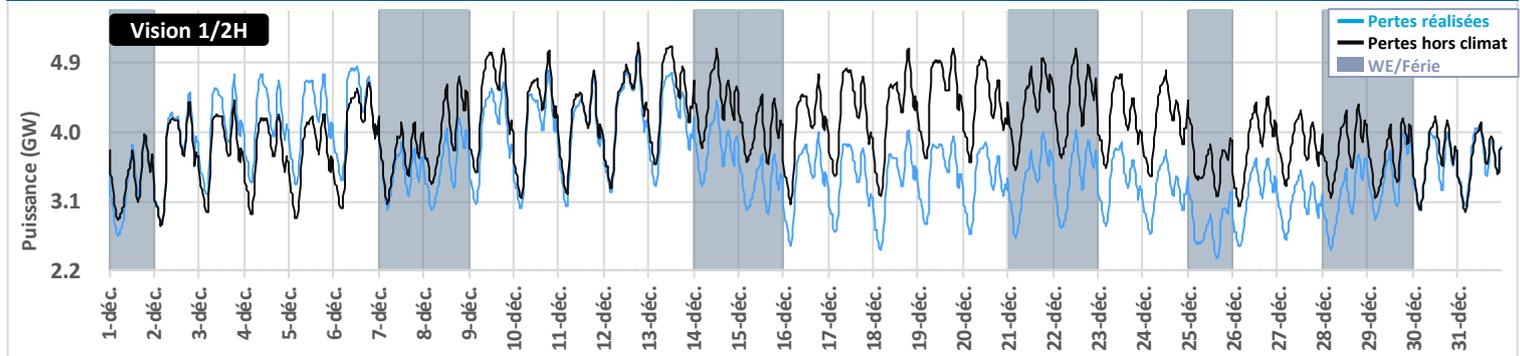
  

Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refolement du mois de décembre 2019 est en forte hausse (+34,0%) par rapport à décembre 2018. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+17,4%) et par une baisse de la consommation (-0,6%). Le pic de refolement est atteint le lundi 9 décembre à 03h30.

Sur l'année 2019, on note une forte hausse de +28,8% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport, par rapport à 2018.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	2 854	2 990 (+4.8%)	23 198	23 848 (+2.8%)
Impact climat	- 267	- 312	+ 124	- 190
Réalisé	2 587	2 678 (+3.5%)	23 322	23 658 (+1.4%)

Le volume de ce mois de décembre 2019 enregistre une hausse de +3,5% par rapport à décembre 2018.

Sur l'année 2019, le volume des pertes est en hausse de +1,4% par rapport à l'année 2018.

©Enedis 2019. 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.