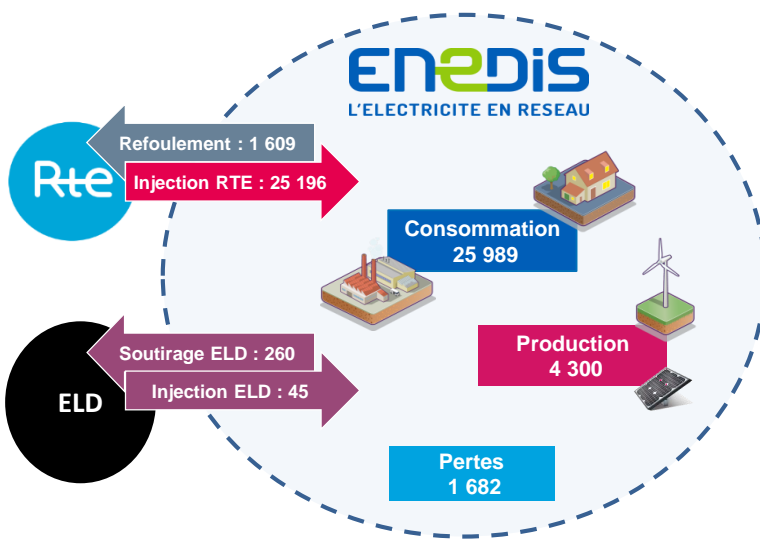


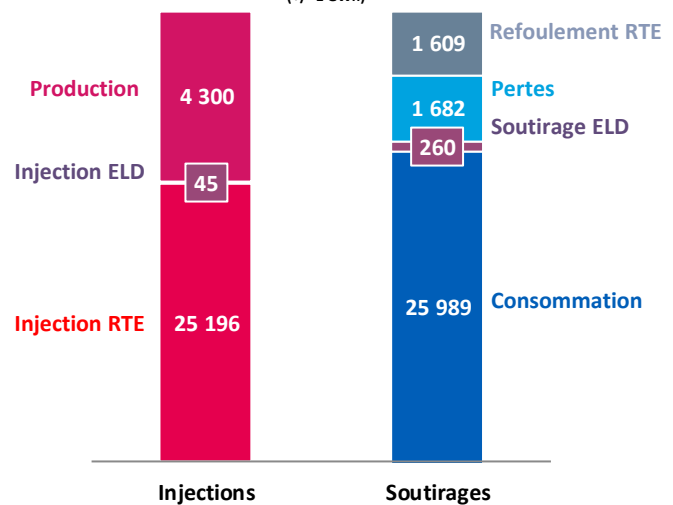
Avec un écart moyen de **+1,2°C au-dessus de la normale**, le climat du mois d'octobre 2019 est similaire à celui d'octobre 2018 (+0,8°C au-dessus de la normale). Ce climat nettement plus doux engendre une **baisse de la consommation globale (-1,5%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (-2,5%), HTA (-1,6%) et le secteur Pro/Res (-1,1%). **La production décentralisée globale enregistre une hausse de +25,8%**, entraînée par **l'accroissement du parc installé global (+8,9%)** d'une part et par des filières éoliennes et hydrauliques très performantes (respectivement +37,2% et +39,2%). **Le refoulement vers le réseau RTE subit une forte hausse de +45,1%** par rapport à octobre 2018. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, **l'injection RTE diminue (-3,1%)**. **Les pertes modélisées enregistrent elles aussi une baisse (-1,2%)**.

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Octobre 2019 : 29 541 GWh  
(+/- 1 GWh)

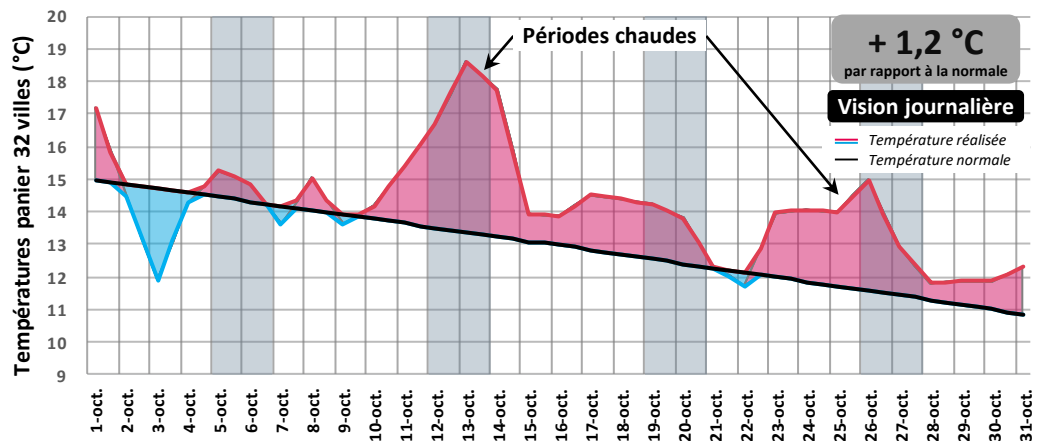


### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

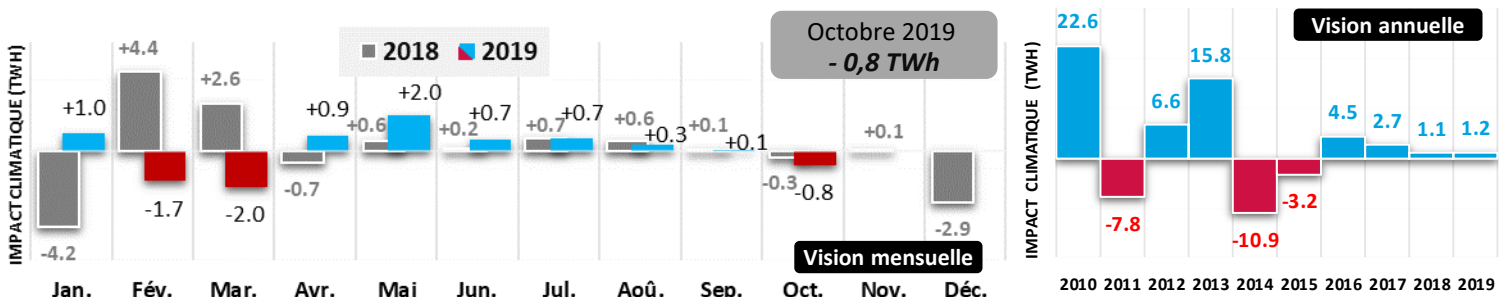
#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois d'octobre 2019 s'est établie à **+1,2°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, plus chaud que les normales, est similaire à celui d'octobre 2018 (+0,8°C au-dessus de la normale).

On observe deux principales vagues de chaleurs : du 10 au 21 et du 23 au 31. L'écart maximal est observé le **13 octobre avec +5,2°C** au-dessus la normale.

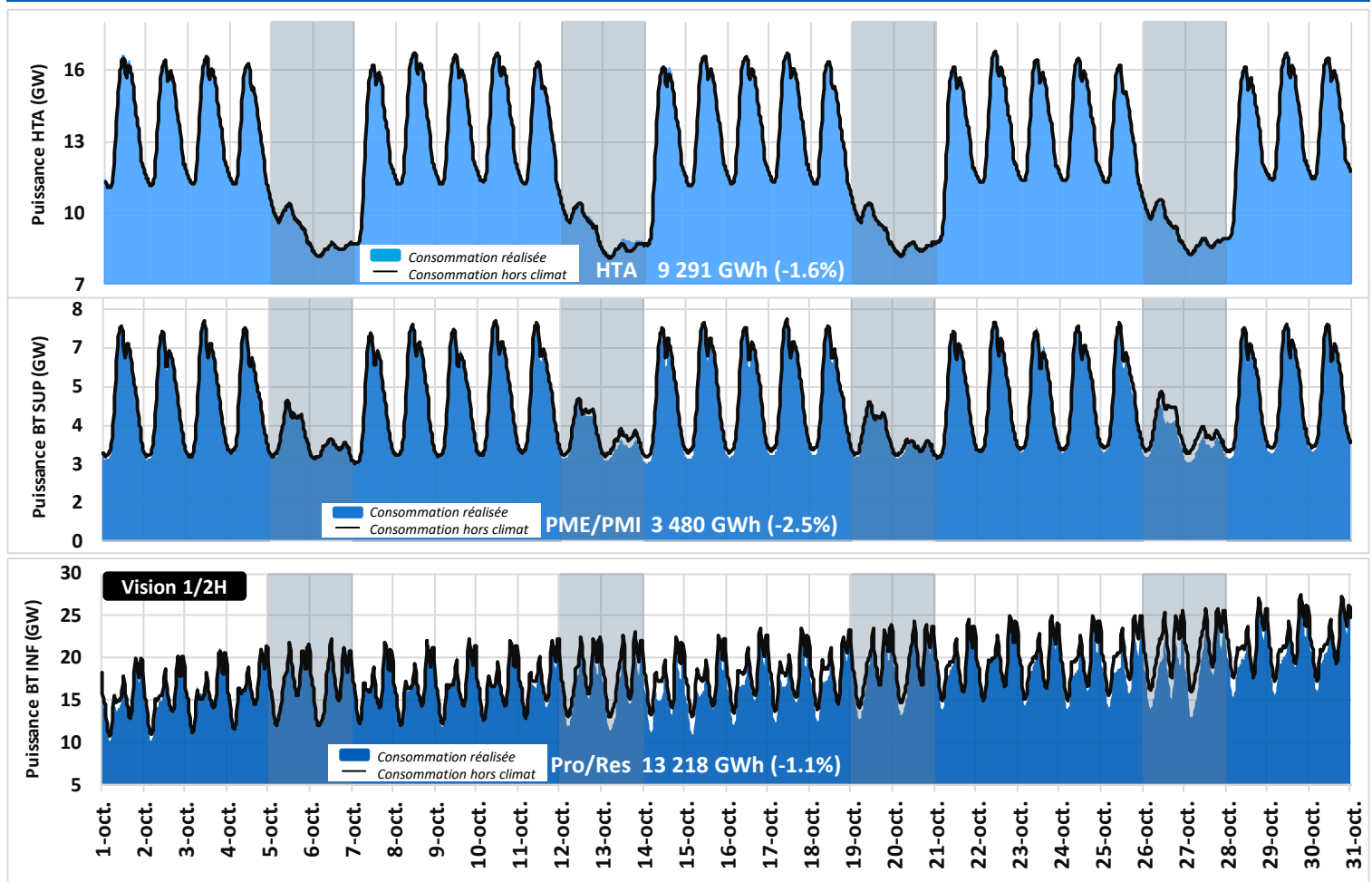


#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois d'octobre 2019 ont entraîné une baisse de la consommation globale de **-0,8 TWh** par rapport à la normale climatique. Malgré cette baisse sur le mois d'octobre, depuis le début d'année 2019 l'impact climatique induit une surconsommation de **+1,2 TWh**.

## CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2018	2019	2018	2019	2017-2018	2018-2019
Hors effet *	26 720	26 673	276 843	275 120	347 891	345 478
Impact climat	- 335	- 684	+ 3 429	+ 1 103	+ 4 366	- 1 403
Réalisé	26 386	25 989 (-1.5%)	280 272	276 223 (-1.4%)	352 257	344 075 (-2.3%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois d'octobre 2019 est en baisse par rapport à octobre 2018 (-1,5%).

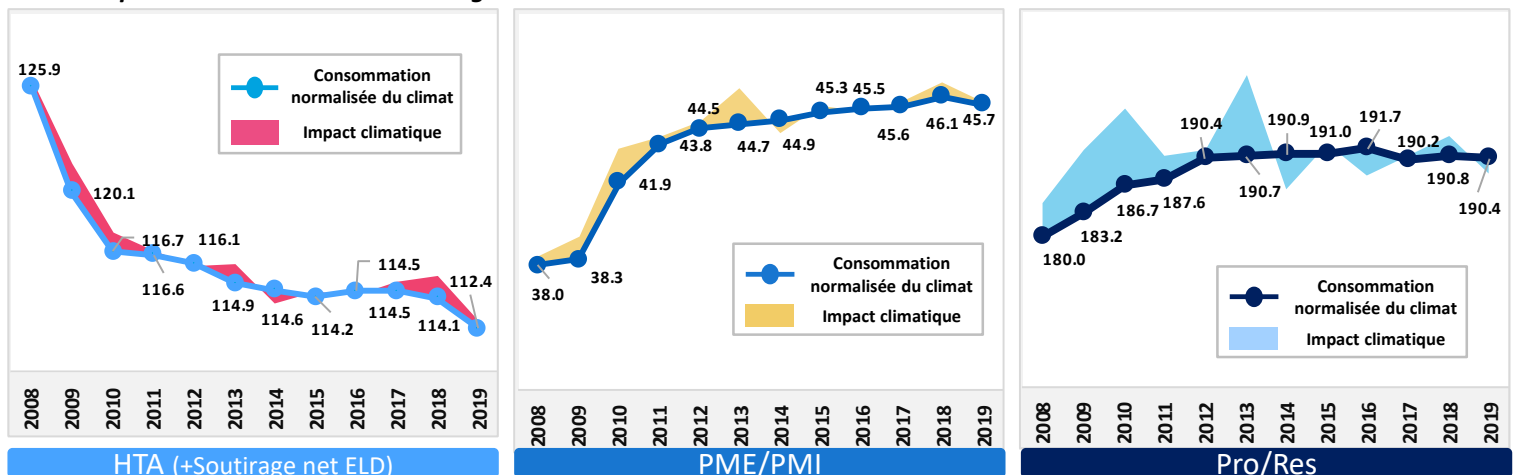
En effet, le climat doux de ce mois ci vient diminuer la consommation de tous les secteurs par rapport à octobre 2018 avec **-1,6% pour le domaine HTA**, **-2,5% pour les PME/PMI** et **-1,1% pour les résidentiels et professionnels**.

Depuis janvier 2019, la consommation globale est en baisse de **-1,4%** comparée à la même période en 2018.

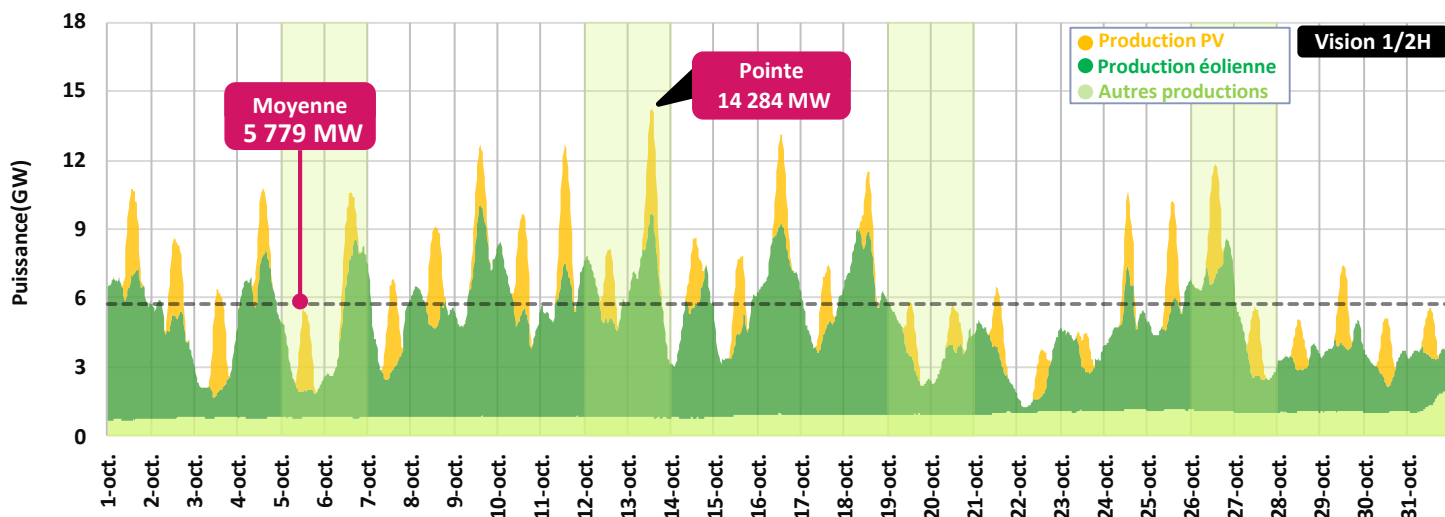
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à septembre 2017- octobre 2018 (-2,3%).

## DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

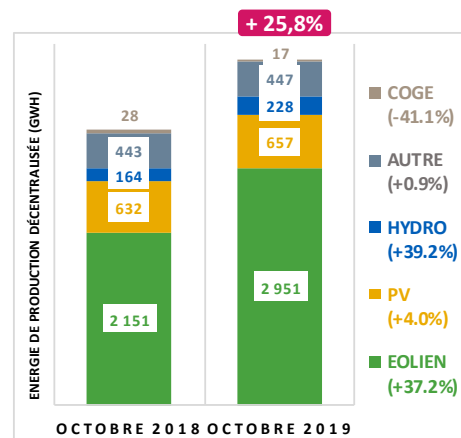
### Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants



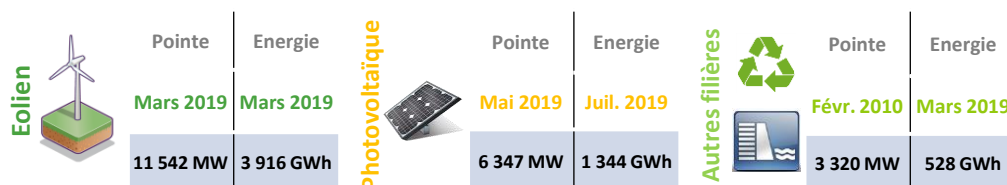
# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Octobre	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	3 418	4 300 (+25,8%)	Mars 2019	Réalisé (GWh)	39 427	43 907 (+11,4%)
P. Installée (MW)	25 398	27 666 (+8,9%)	7 067 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2019
Pointe (MW)	10 804	14 284				17 384 MW



## Records historiques



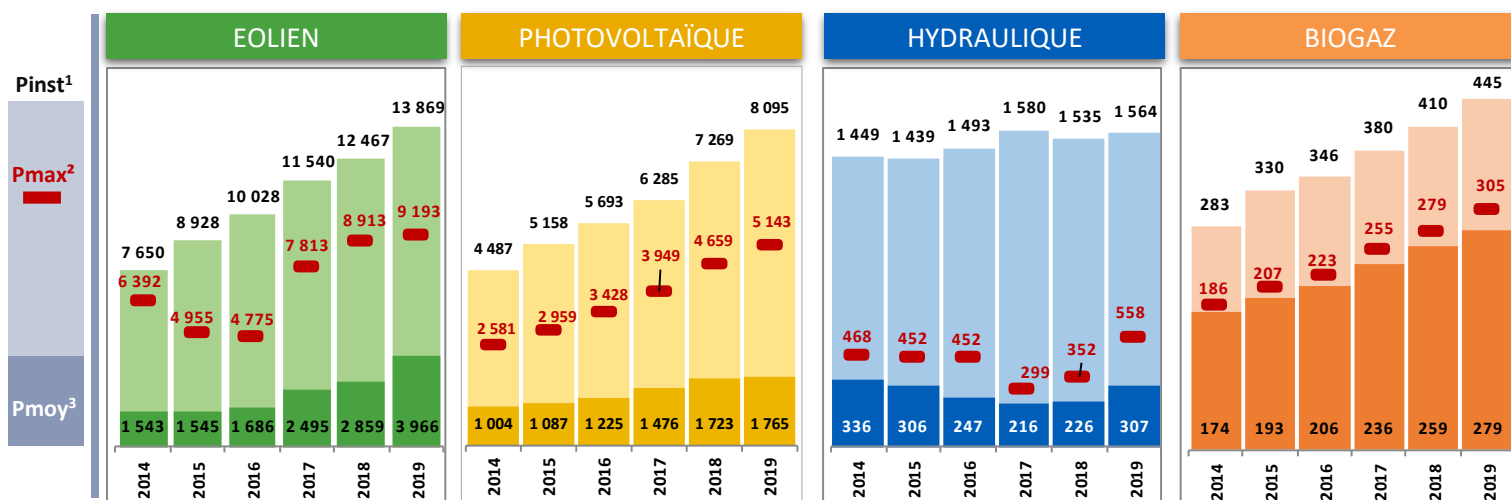
La production décentralisée globale constatée en octobre 2019 est donc en hausse par rapport à octobre 2018 : +25,8%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+8,9%) et la hausse de l'énergie produite par les filières éolienne (+37,2%) et hydraulique (+39,2%), les autres filières restant relativement stable.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 4 300 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois d'octobre 2019. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +11,4% par rapport à la même période en 2018.

Sur ce mois d'octobre 2019, les conditions éoliennes ont été favorables avec un taux de charge moyen de 28,6% (pour un taux normal de 20,0% sur ce mois). En revanche, la filière photovoltaïque a été légèrement moins performante avec un taux de charge moyen de 10,9% (pour un taux normal de 12% sur ce mois).

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

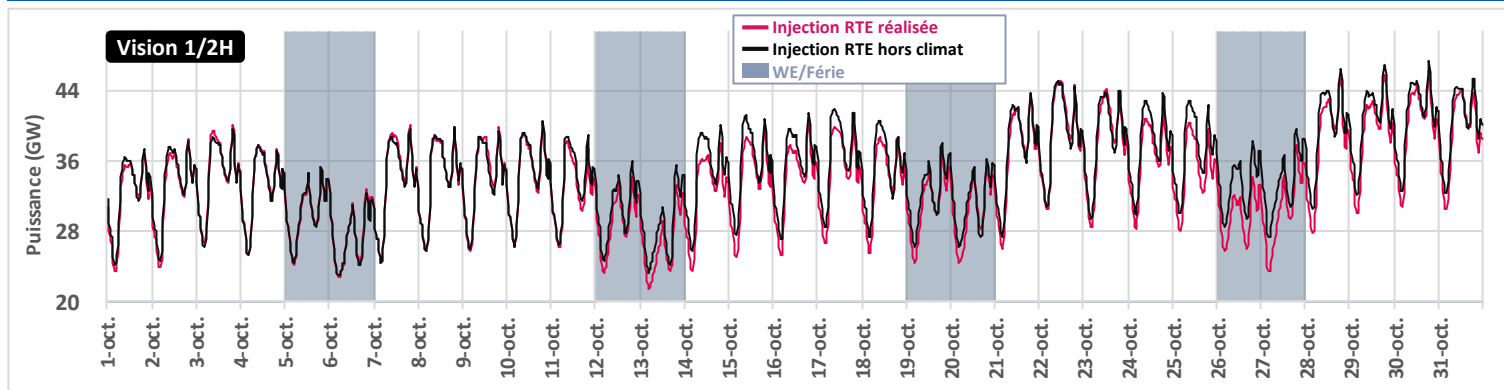


Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +11,2% et +11,4% de puissance installée par rapport à octobre 2018. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années (+1,9% sur la même période).

Sur ce mois d'octobre 2019, on constate des pointes éolienne et photovoltaïque plus fortes qu'en octobre 2018. On note également une pointe de la production hydraulique particulièrement élevée, liée aux fortes précipitations enregistrées ce mois-ci.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

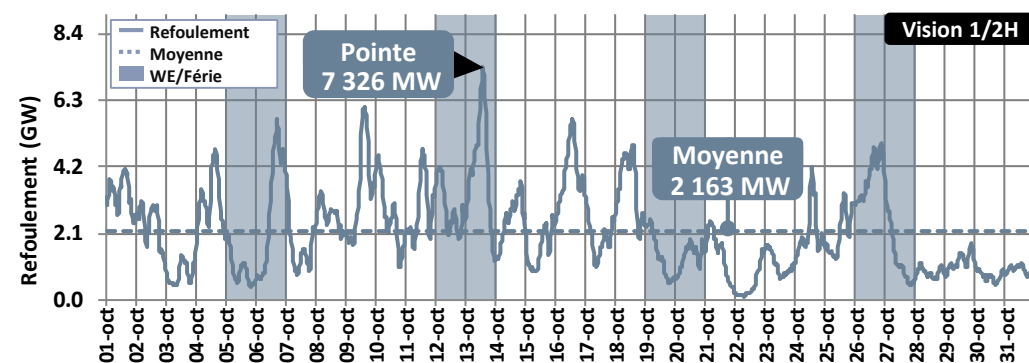
Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	26 349	25 953 (-1.5%)	268 044	265 055 (-1.1%)
Impact climat	- 336	- 757	+ 3 868	+ 1 210
Réalisé	26 013	25 196 (-3.1%)	271 913	266 265 (-2.1%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

**Le niveau d'injection RTE d'octobre 2019 est en baisse par rapport à celui d'octobre 2018 (-3,1%).** Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-1,5%) et d'une production décentralisée en hausse (+25,8%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-2,1%). Hors climat, on constate également une diminution depuis le début de l'année 2019 (-1,1%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Octobre	2018	2019
Réalisé (GWh)	1 109	1 609 (+45.1%)
Pointe (MW)	5 690	7 326

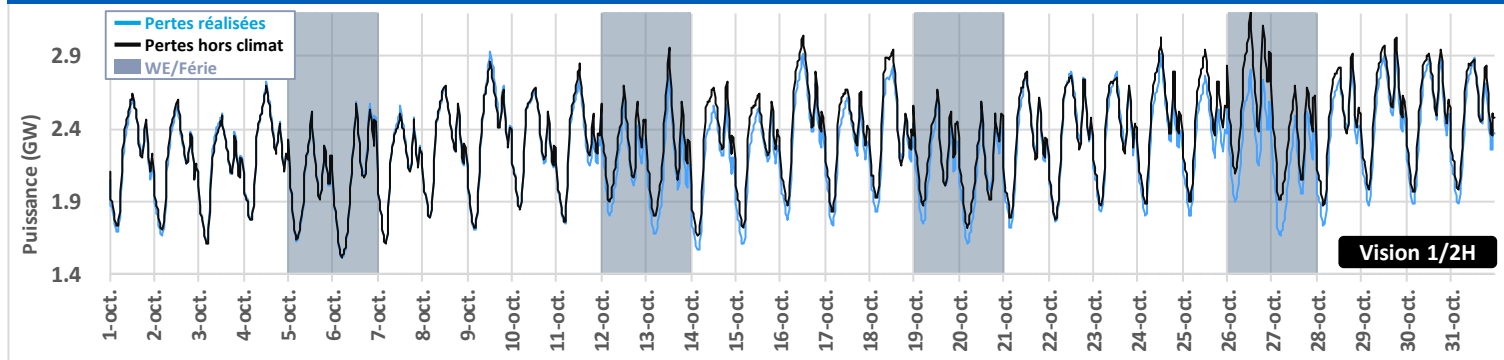
Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	10 096	12 912 (+27.9%)
Pointe (MW)	6 378	8 470

Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

**Le refolement du mois d'octobre 2019 est en forte hausse (+45,1%) par rapport à octobre 2018.** Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+25,8%) et par une baisse de la consommation (-1,5%). Le pic de refolement est atteint le dimanche 13 octobre à 13h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2018, on note une forte hausse de +27,9% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	1 713	1 733 (+1.2%)	18 360	18 582 (+1.2%)
Impact climat	- 11	- 51	+ 130	+ 55
Réalisé	1 703	1 682 (-1.2%)	18 490	18 637 (+0.8%)

Le volume de ce mois d'octobre 2019 enregistre une baisse de -1,2% par rapport à octobre 2018.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes est en hausse de +0,8% par rapport à la même période en 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.