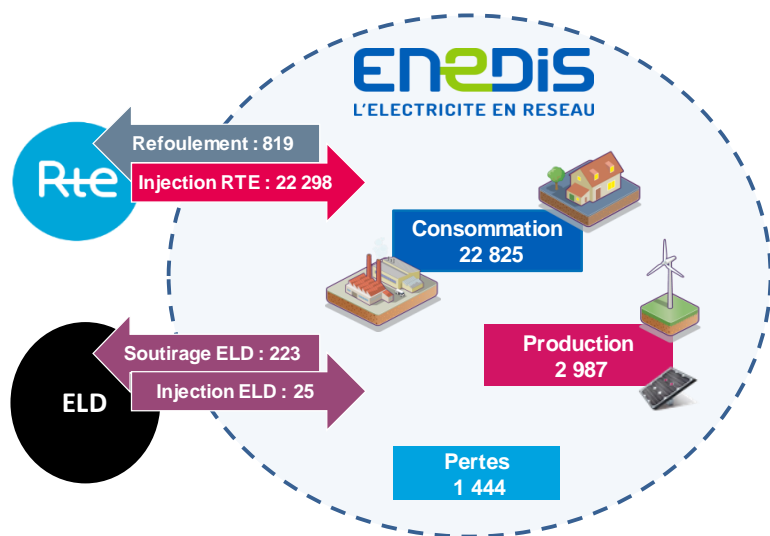


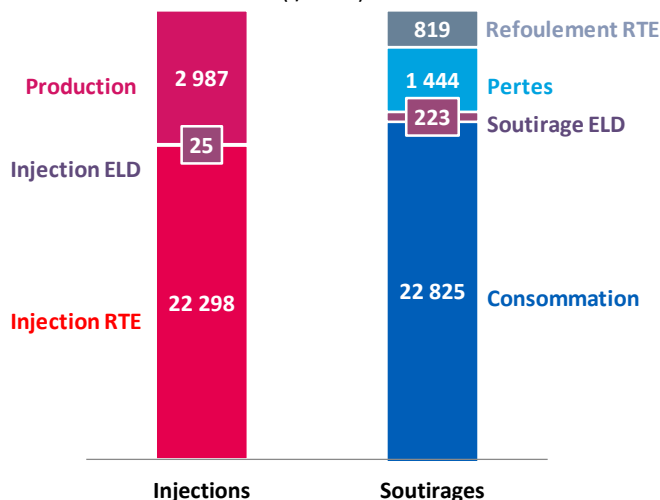
Avec un écart moyen de **+1,2°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de septembre 2018 est opposé à celui de septembre 2017 (-1,4°C au-dessous de la normale). Ce climat fortement plus doux engendre une **baisse de la consommation globale (-3,1%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (-0,4%), HTA (-0,1%) et surtout le secteur Pro/Res (-6,2%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +9,1%**, entraînée d'une part par l'accroissement du parc installé global (+9,3%) et d'autre part par une filière photovoltaïque très à son avantage (+44,7%). Le **refoulement vers le réseau RTE subit une légère hausse de +2,3%** par rapport à septembre 2017. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'injection RTE diminue (-4,4%). Les pertes modélisées enregistrent elles aussi une baisse (-4,0%).

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Septembre 2018 : 25 310 GWh  
(+/- 1 GWh)

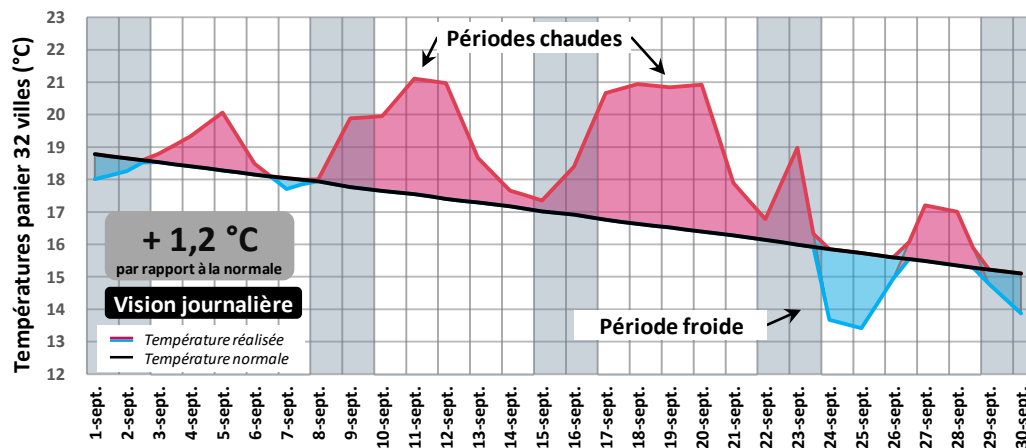


### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

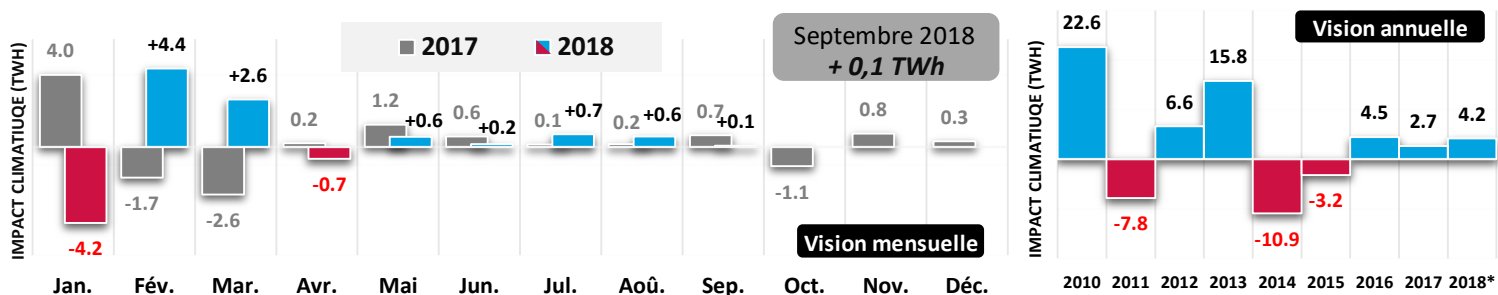
#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de septembre 2018 s'est établie à **+1,2°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, très proche des normales, est à l'opposé de celui de septembre 2017 (-1,4°C au-dessous de la normale).

On observe deux fortes vagues de chaleurs : du 8 au 13 et du 16 au 23. L'écart maximal est observé le **20 septembre avec +4,5°C** au dessus la normale.

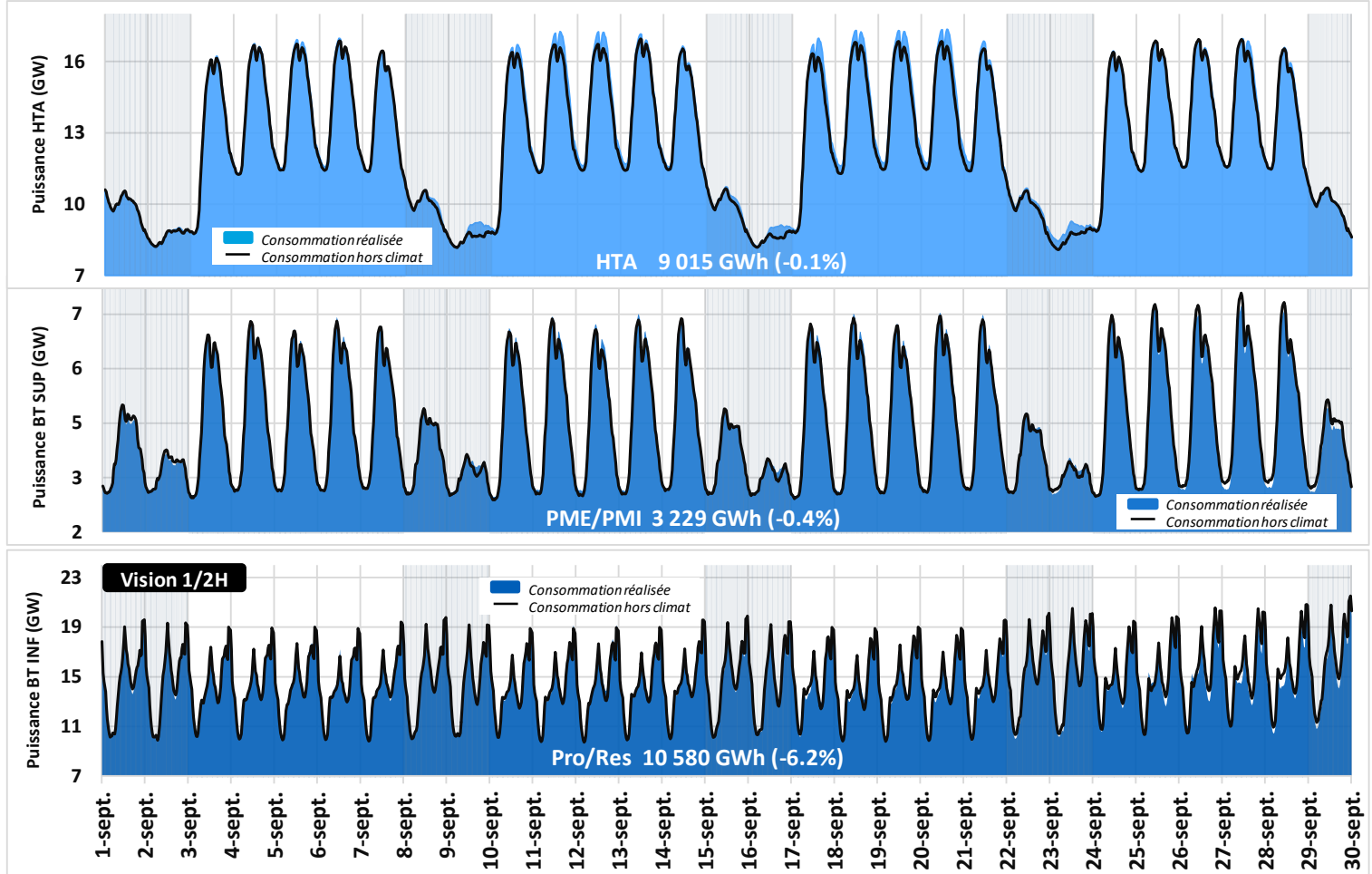


#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de septembre 2018 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,1 TWh** par rapport à la normale climatique. Cette légère surconsommation est portée par l'effet climatisation. Depuis le début d'année 2018, les conditions climatiques sont plutôt extrêmes et ont déjà provoquées une surconsommation de **+4,2 TWh**.

## CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2017	2018	2017	2018	2016-2017	2017-2018
Hors effet *	22 947	22 784	249 475	250 162	346 913	348 059
Impact climat	+ 597	+ 40	+ 2 367	+ 3 764	+ 3 294	+ 3 714
Réalisé	23 544	22 825 (-3.1%)	251 842	253 925 (+0.8%)	350 207	351 773 (+0.4%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de septembre 2018 est en baisse par rapport à septembre 2017 (-3,1%).

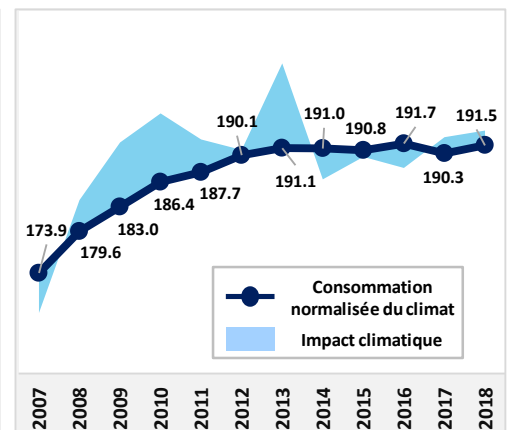
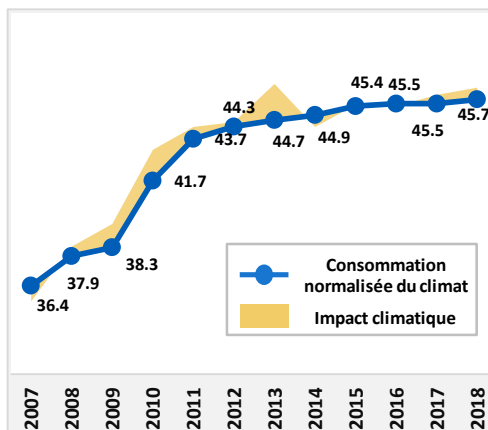
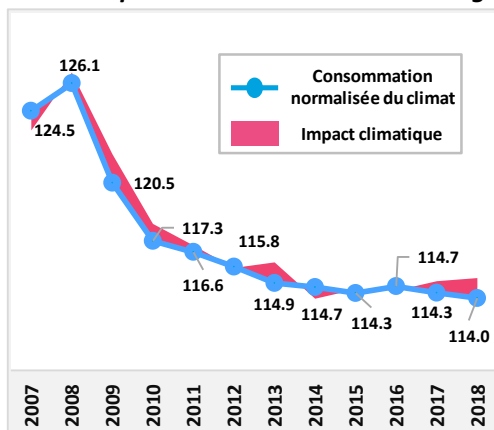
En effet, le climat chaud de ce mois ci vient diminuer la consommation de tout les secteurs par rapport à septembre 2017 avec **-0,1%** pour le domaine HTA, **-0,4%** pour les PME/PMI et **-6,2%** pour les résidentiels et professionnels.

Depuis janvier 2018, la consommation globale est en hausse de **+0,8%** comparée à la même période en 2017.

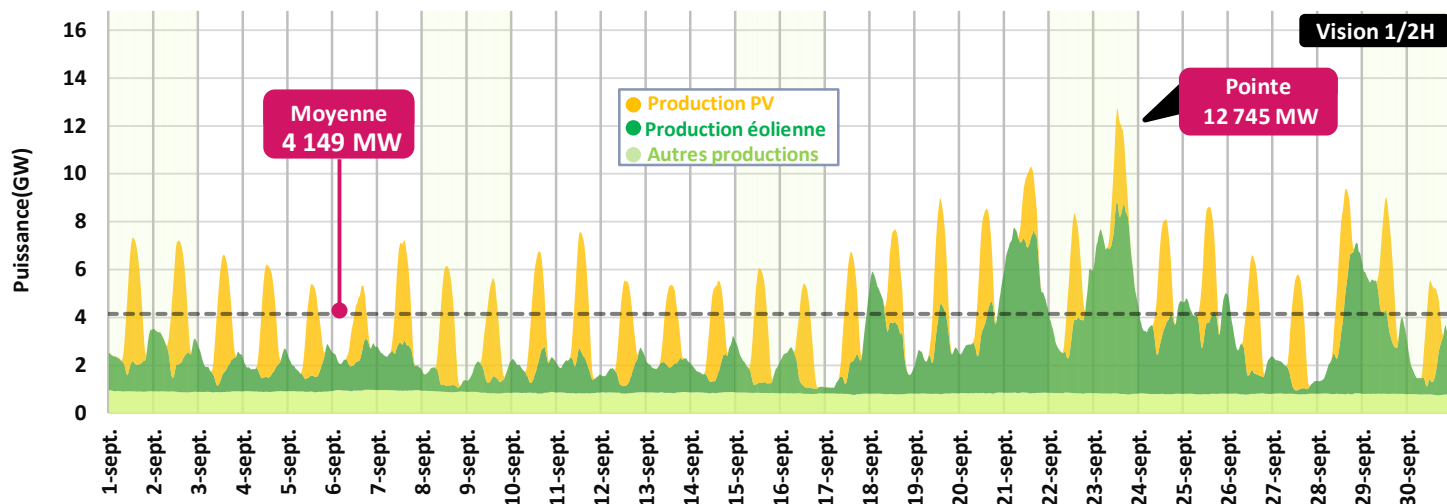
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à août 2016-septembre 2017 (+0,4%).

## DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

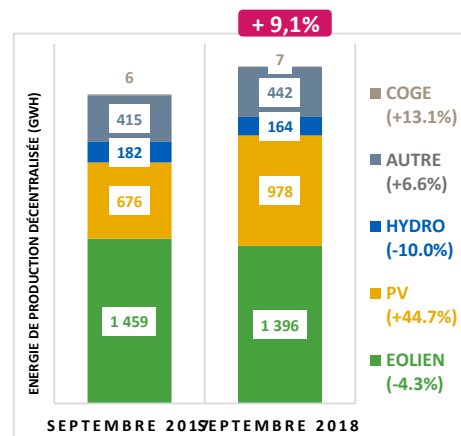
### Vision depuis 2007 en TWh sur 12 mois glissants



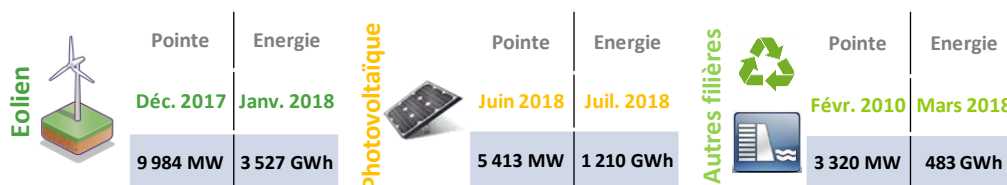
# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Septembre	2017	2018	Record historique de production	Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	2 739	2 987 (+9.1%)		Réalisé (GWh)	31 237	36 090 (+15.5%)
P. Installée (MW)	22 990	25 132 (+9.3%)	Janv. 2018	Record historique de la pointe		Févr. 2018
Pointe (MW)	12 022	12 745	6 019 GWh			15 607 MW



## Records historiques

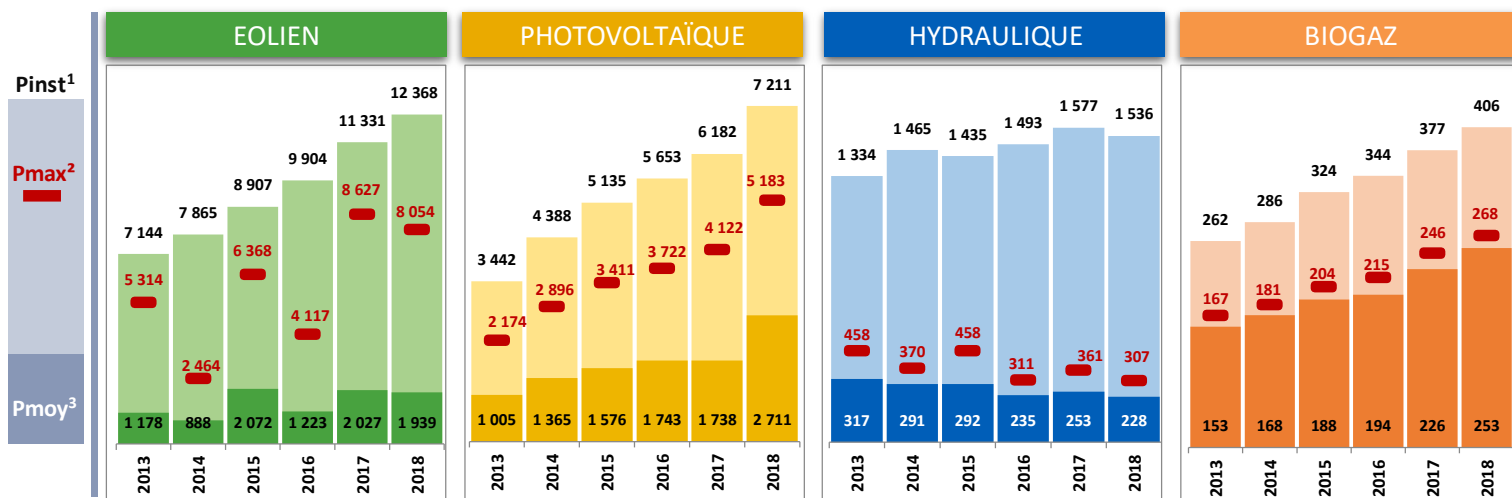


La production décentralisée globale constatée en septembre 2018 est donc en hausse par rapport à septembre 2017 : +9,1%. Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+9,3%) et la hausse de l'énergie produite par la filière photovoltaïque (+44,7%), les autres filières restant relativement stable.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 2 987 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de septembre 2018. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +20,7% par rapport à la même période en 2017.

Sur ce mois de septembre 2018, les conditions éoliennes ont été défavorables avec un taux de charge moyen de 15,7% (pour un taux normal de 20,0% sur ce mois). En revanche, la filière photovoltaïque est à son avantage avec un taux de charge moyen de 18,9% (pour un taux normal de 16,5% sur ce mois).

## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE SEPTEMBRE DEPUIS 2013

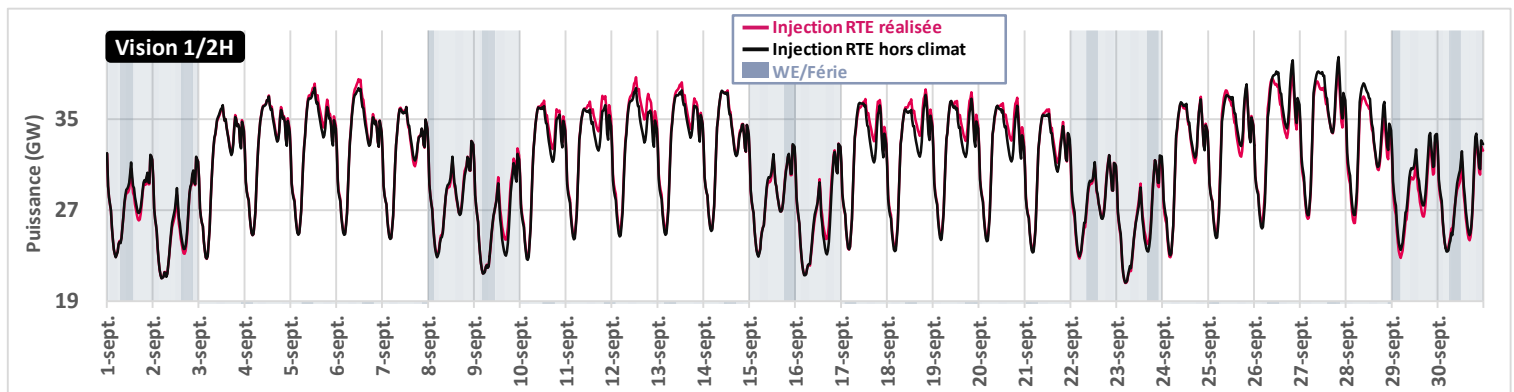


<sup>1</sup>Pinst: Puissance installée, <sup>2</sup>Pmax: Puissance maximale sur le mois, <sup>3</sup>Pmoy : puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +9,2% et +16,6%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de septembre 2018, on constate une pointe éolienne plus faible qu'en septembre 2017. En revanche concernant les filières photovoltaïques et biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont en constante progression. Le 1er septembre 2018 à 13h30, avec 5 183 MW, la pointe de production photovoltaïque de ce mois s'approche du record de juin 2018 : 5 413 MW

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

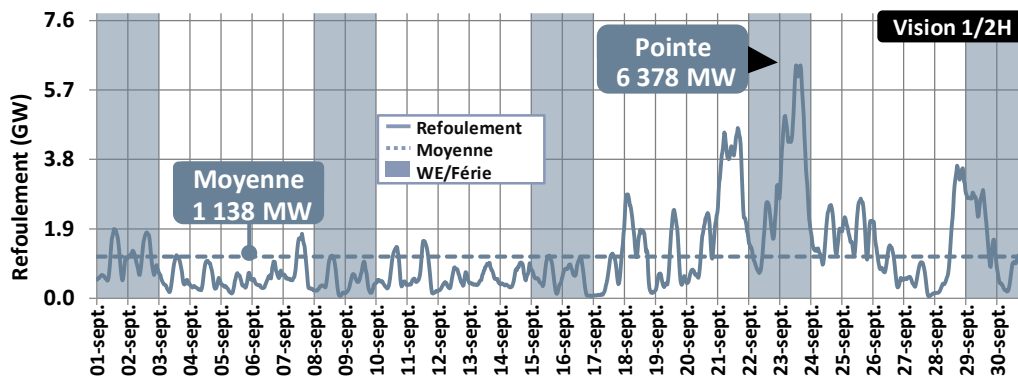
Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	22 671	22 233 (-1.9%)	244 322	241 660 (-1.1%)
Impact climat	+ 652	+ 65	+ 2 673	+ 4 204
Réalisé	23 323	22 298 (-4.4%)	246 995	245 864 (-0.5%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de septembre 2018 est en baisse par rapport à celui de septembre 2017 (-4,4%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-3,1%) et d'une production décentralisée en hausse (+9,1%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2017 (-0,5%). Hors climat, on constate même une diminution plus importante sur les 3 premiers trimestres de 2018 (-1,1% du fait de l'essor des productions décentralisées).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Septembre	2017	2018
Réalisé (GWh)	800	819 (+2.3%)
Pointe (MW)	6 005	6 378

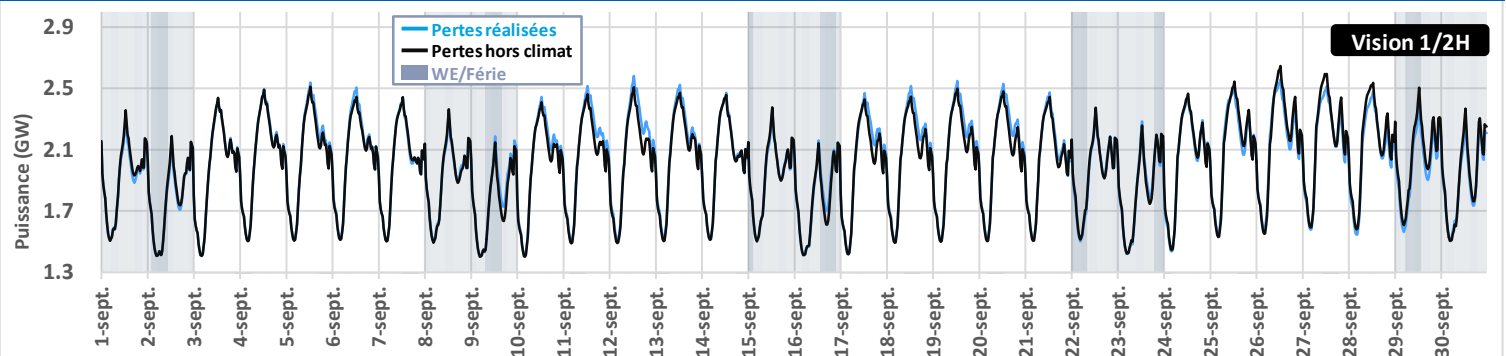
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	7 551	8 988 (+19.0%)
Pointe (MW)	6 064	6 378

Record historique de la pointe	Sept. 2018
	6 378 MW

Le refolement du mois de septembre 2018 est en légère hausse (+2,3%) par rapport à septembre 2017. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+9,1%) et par une baisse de la consommation (-3,1%). Le pic de refolement est atteint le dimanche 23 septembre à 16h00. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2017, on note une forte hausse de +19,0% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	1 452	1 440 (-0.8%)	15 767	16 352 (+3.7%)
Impact climat	+ 52	+ 4	+ 750	+ 435
Réalisé	1 504	1 444 (-4.0%)	16 516	16 788 (+1.6%)

Le volume de ce mois de septembre 2018 enregistre une baisse de -4,0% par rapport à septembre 2017.

Depuis janvier 2018, le volume des pertes est en hausse de +1,6% par rapport à la même période en 2017.

©Enedis 2018. 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.