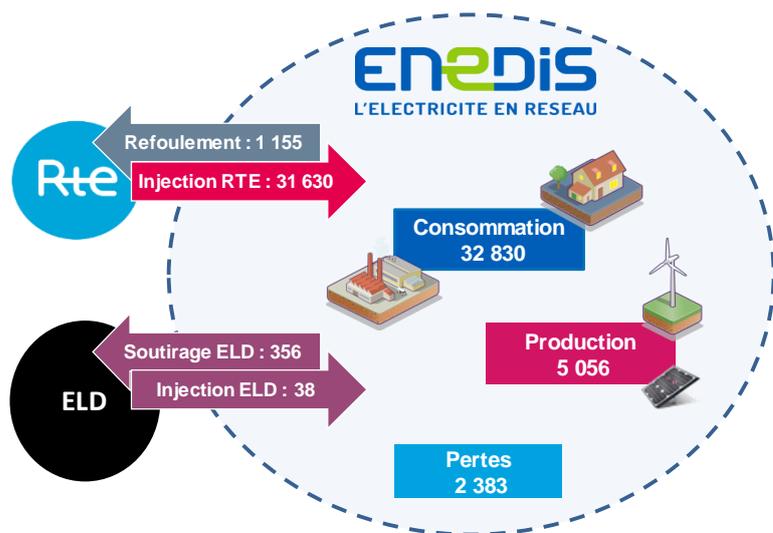


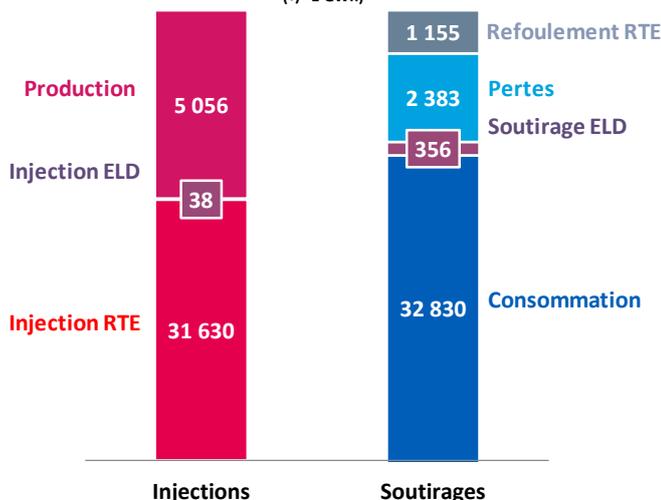
Avec un écart moyen de **+1,1°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de février 2019 est opposé à celui de février 2018 (-3,5°C au-dessous de la normale). Ce climat fortement plus doux engendre une **baisse de la consommation globale (-13,5%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (-11,2%), HTA (-5,0%) et surtout le secteur Pro/Res (-17,3%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +2,9%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+10,2%) d'une part et par une filière photovoltaïque très à son avantage (+50,7%). Le **refoulement vers le réseau RTE subit une légère hausse de +20,0%** par rapport à février 2018. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'**injection RTE diminue (-14,9%)**. Les **pertes modélisées enregistrent elles aussi une baisse (-14,8%)**.

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Février 2019 : 36 724 GWh  
(+/- 1 GWh)

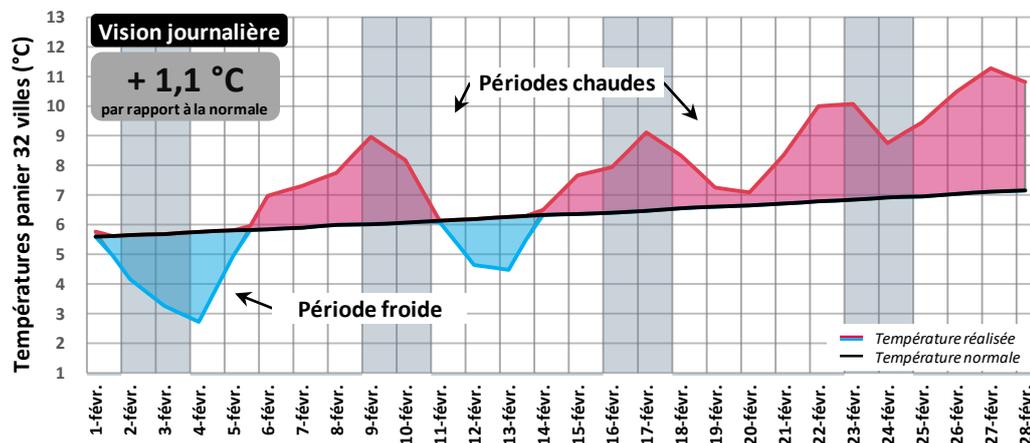


### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

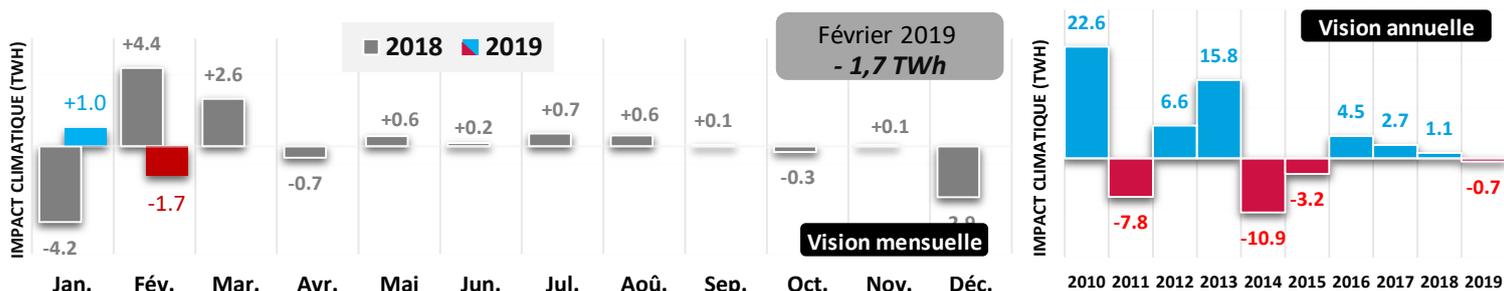
#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de février 2019 s'est établie à **+1,1°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, très proche des normales, est à l'opposé de celui de février 2018 (-3,5°C au-dessous de la normale).

On observe deux petites vagues de froid : du 1<sup>er</sup> au 5 et du 11 au 13. Mis à part ces périodes, le reste du mois est au dessus de la normale avec un écart maximal observé le **27 février avec +4,2°C**.

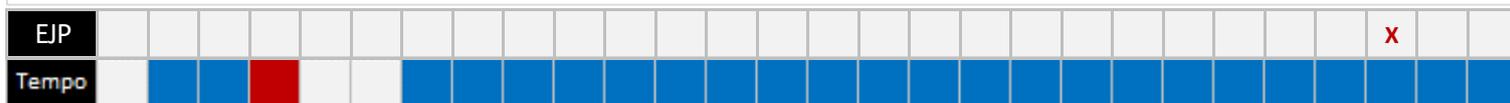
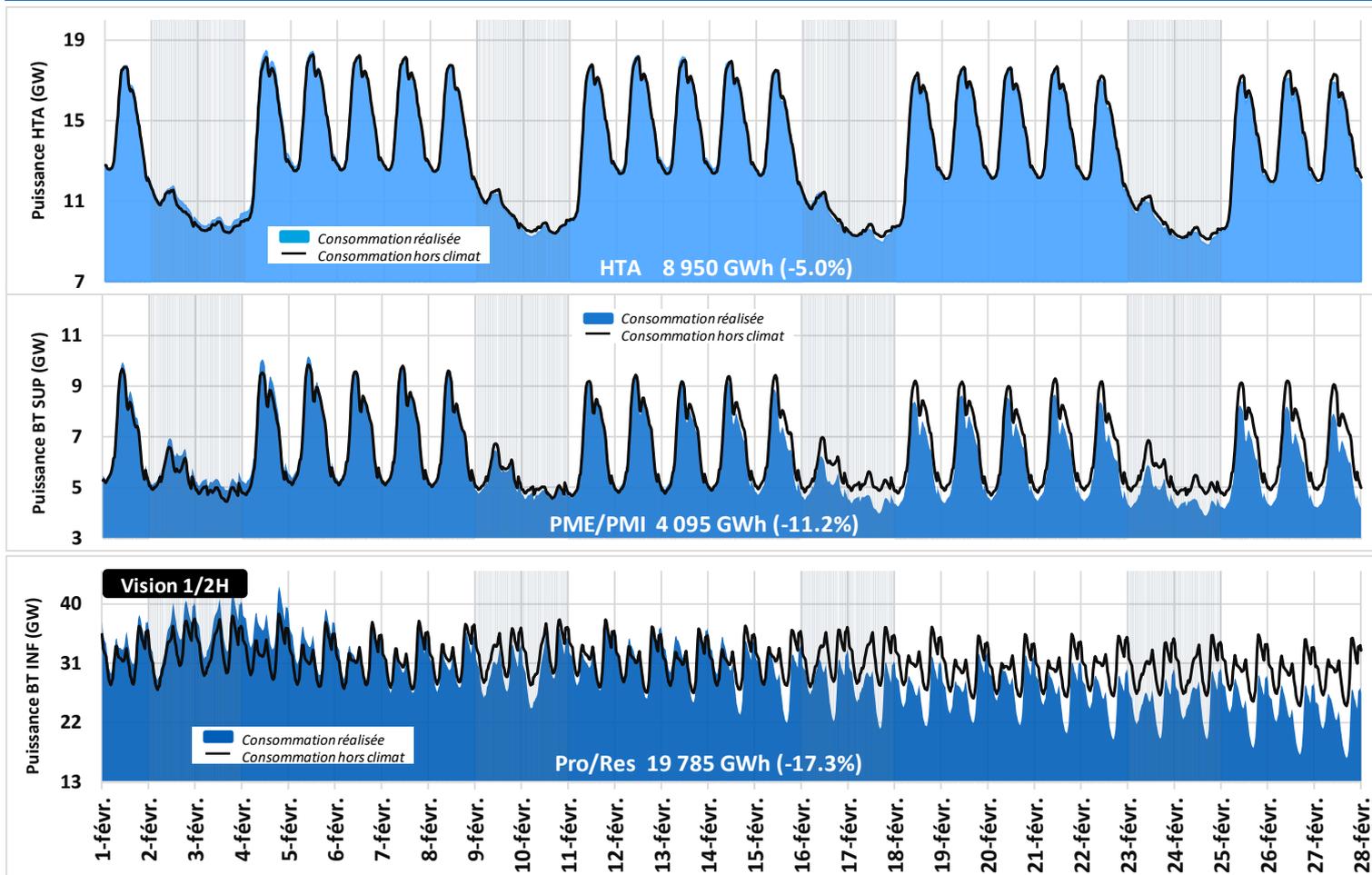


#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de février 2019 ont entraîné une sous consommation globale de **-1,7 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début d'année 2019, les conditions climatiques se compensent presque pour atteindre -0,7 TWh.

## CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2018	2019	2018	2019	2017-2018	2018-2019
Hors effet *	34 094	34 340	74 286	74 132	347 593	347 046
Impact climat	+ 3 853	- 1 510	+ 119	- 633	+ 407	+ 171
Réalisé	37 947	32 830 (-13.5%)	74 405	73 499 (-1.2%)	348 000	347 218 (-0.2%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de février 2019 est en baisse par rapport à février 2018 (-13,5%).

En effet, le climat chaud de ce mois ci vient diminuer la consommation de tout les secteurs par rapport à février 2018 avec -5,0% pour le domaine HTA, -11,2% pour les PME/PMI et -17,3% pour les résidentiels et professionnels qui sont les plus thermo sensibles.

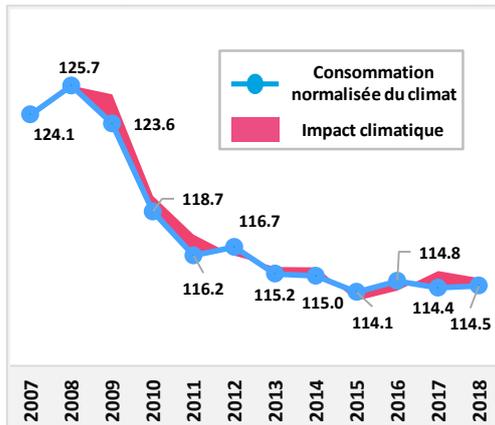
Depuis janvier 2019, la consommation globale est en baisse de -1,2% comparée à la même période en 2018.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une légère baisse comparée à mars 2017-février 2018 (-0,2%).

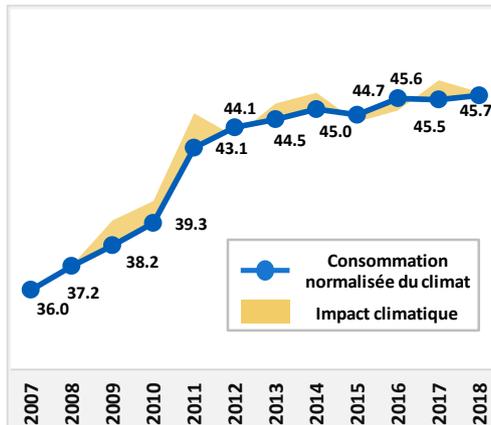
On peut noter que

## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

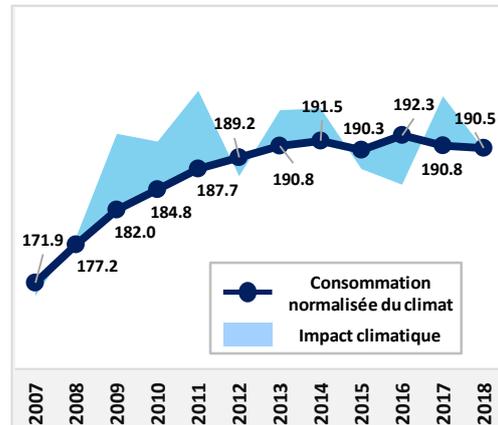
### Vision depuis 2007 en TWh sur 12 mois glissants



HTA (+Soutirage net ELD)

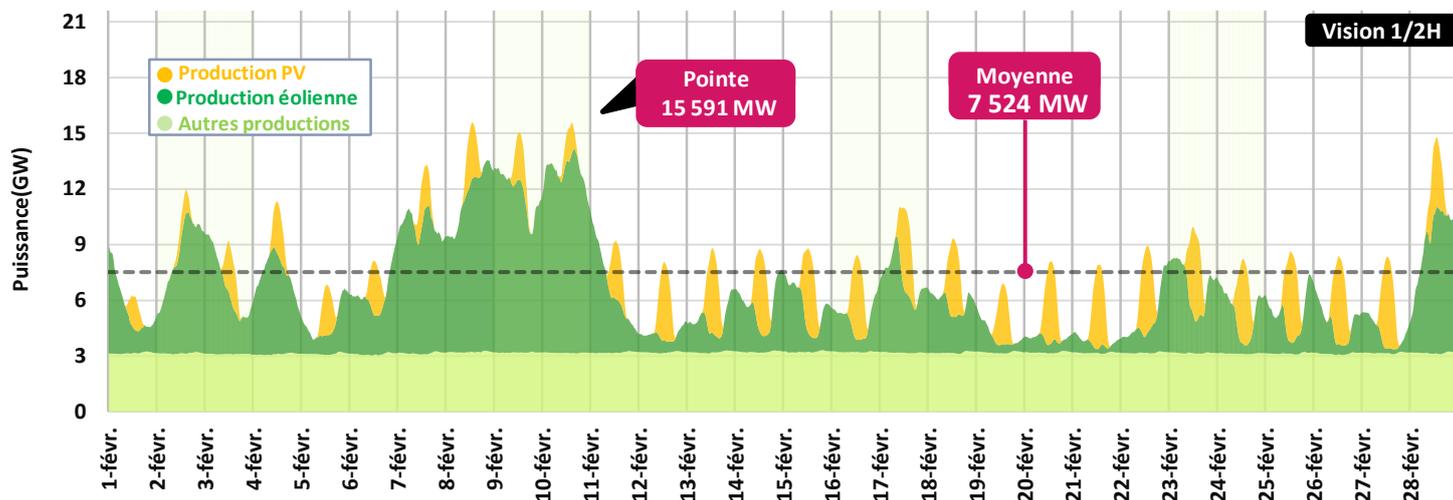


PME/PMI

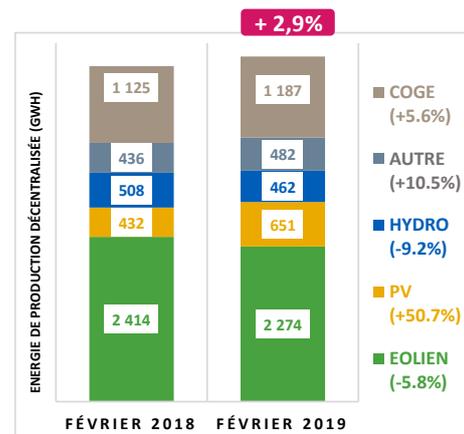


Pro/Res

# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Février	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	4 915	5 056 (+2.9%)		Réalisé (GWh)	10 940	10 233 (-6.5%)
P. Installée (MW)	23 972	26 429 (+10.2%)	Janv. 2018	Record historique de la pointe		Févr. 2018
Pointe (MW)	15 607	15 591	6 025 GWh			15 607 MW



## Records historiques



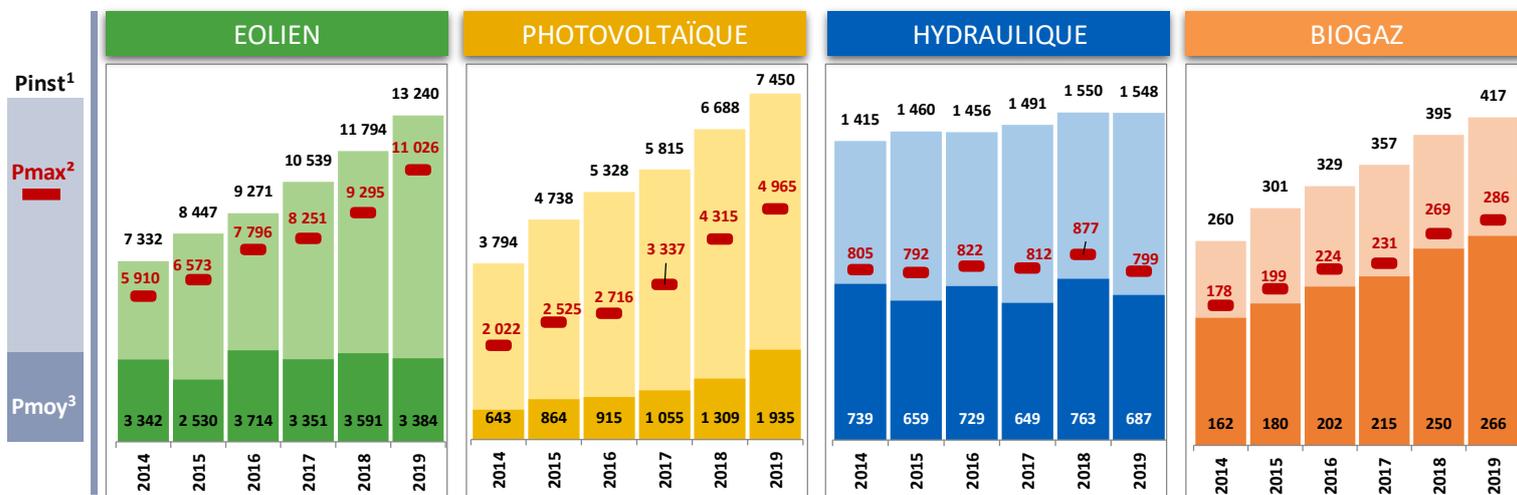
La production décentralisée globale constatée en février 2019 est donc en hausse par rapport à février 2018 : +2,9%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+10,2%) et la hausse de l'énergie produite par la filière photovoltaïque (+50,7%), les autres filières restant relativement stable.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 5 056 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de février 2019. Depuis le début de l'année la production enregistre une baisse de -6,5% par rapport à la même période en 2018.

Malgré un nouveau record, sur février 2019, les conditions éoliennes ont été défavorables avec un taux de charge moyen de 25,6% (pour un taux normal de 31,0% sur ce mois). En revanche, la filière photovoltaïque est à son avantage avec un taux de charge moyen de 13,0% (pour un taux normal de 9,7% sur ce mois).

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

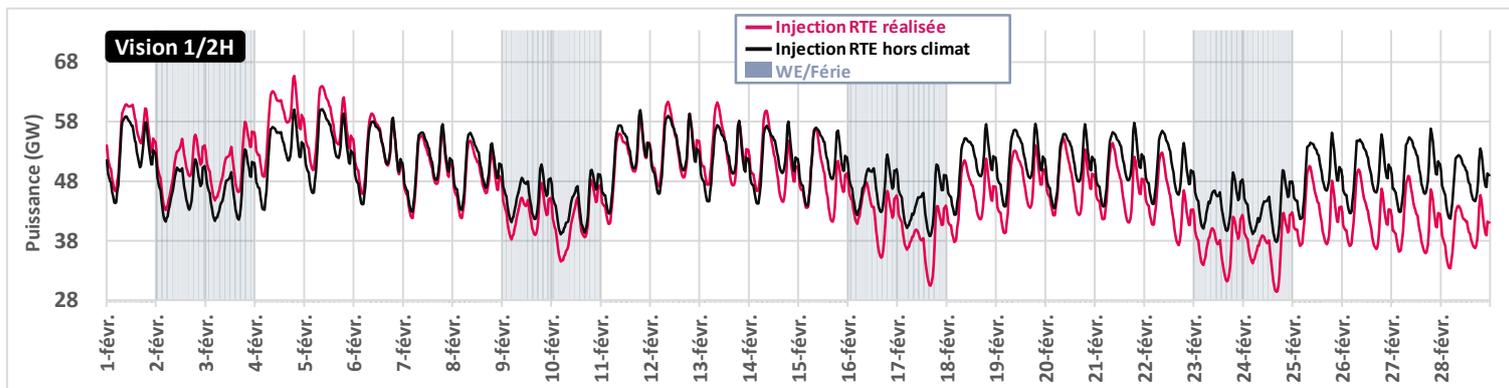


<sup>1</sup>Pinst: Puissance installée, <sup>2</sup>Pmax: Puissance maximale sur le mois, <sup>3</sup>Pmoy: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +12,3% et +11,4%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de février 2019, on enregistre un record de la pointe éolienne le 10 février à 16h avec 11 026MW. En ce qui concerne les filières photovoltaïques et biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont en constante progression. La pointe photovoltaïque s'établit à 4 965MW, le 27 février 2019 à 12h30.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

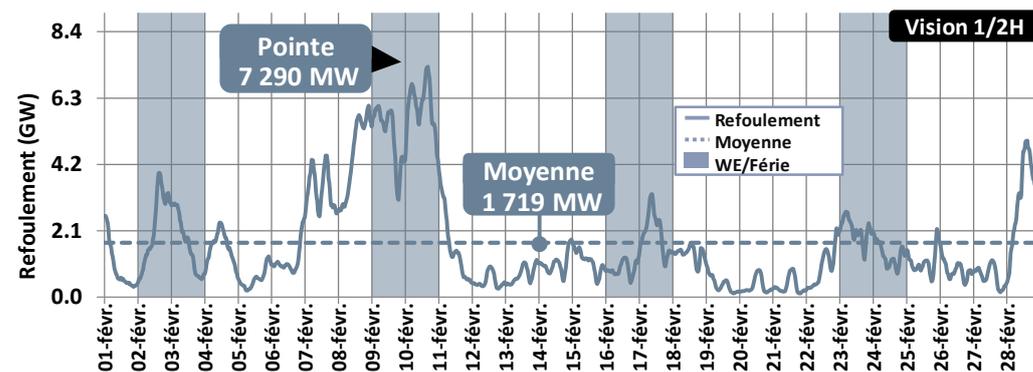
Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	32 807	33 281 (+1.4%)	72 071	72 447 (+0.5%)
Impact climat	+ 4 356	- 1 651	+ 132	- 671
Réalisé	37 163	31 630 (-14.9%)	72 203	71 776 (-0.6%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de février 2019 est en baisse par rapport à celui de février 2018 (-14,9%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-13,5%) et d'une production décentralisée en hausse (+2,9%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-0,6%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Février	2018	2019
Réalisé (GWh)	963	1 155 (+20.0%)
Pointe (MW)	4 652	7 290

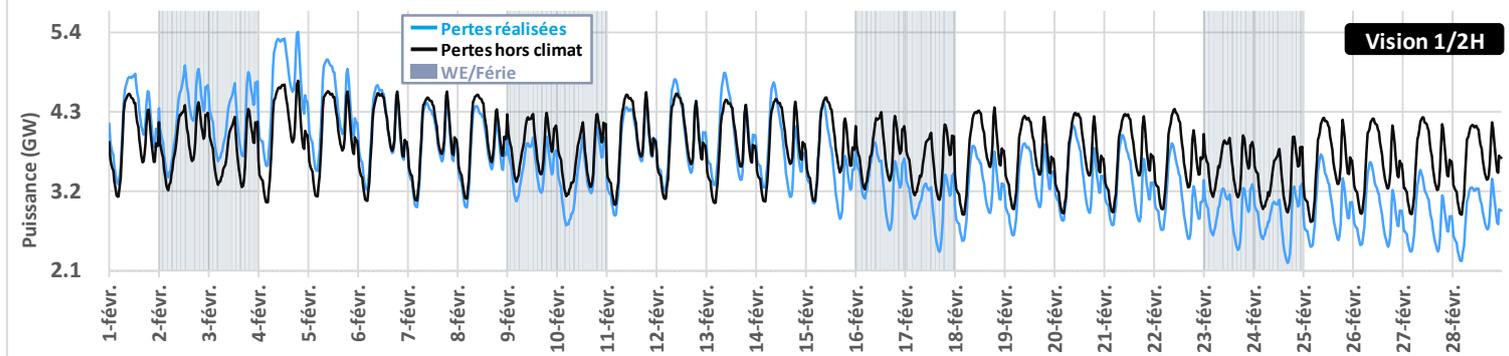
Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	2 730	2 280 (-16.5%)
Pointe (MW)	6 001	7 290

Record historique de la pointe	Févr. 2019
	7 290 MW

Le refolement du mois de février 2019 est en hausse (+20,0%) par rapport à février 2018. Cette augmentation s'explique par une baisse de la consommation (-13,5%), une hausse de la production (+2,9%) et notamment les fortes pointes éoliennes. Le pic de refolement est atteint le dimanche 10 février à 16h00. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2018, on note une forte baisse avec -16,5% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	2 364	2 531 (+7.1%)	5 266	5 546 (+5.3%)
Impact climat	+ 434	- 148	+ 33	- 38
Réalisé	2 798	2 383 (-14.8%)	5 299	5 508 (+4.0%)

Le volume de ce mois de février 2019 enregistre une baisse de -14,8% par rapport à février 2018.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes est en hausse de +4,0% par rapport à la même période en 2018.

©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.