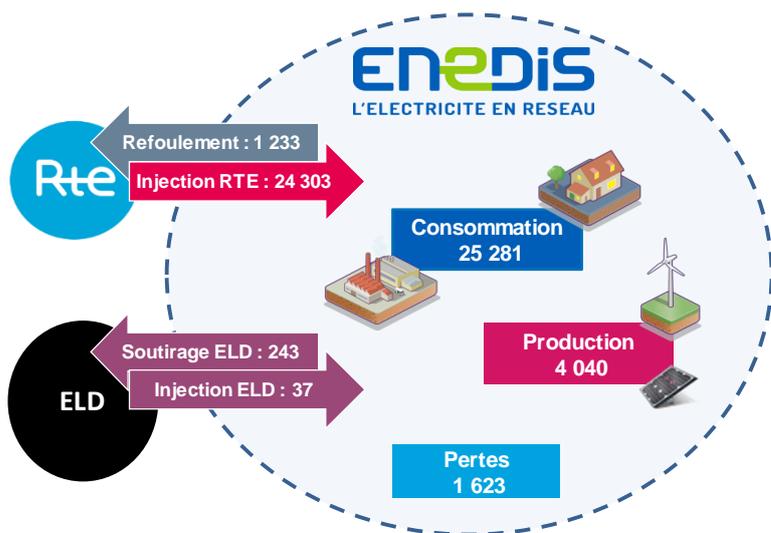


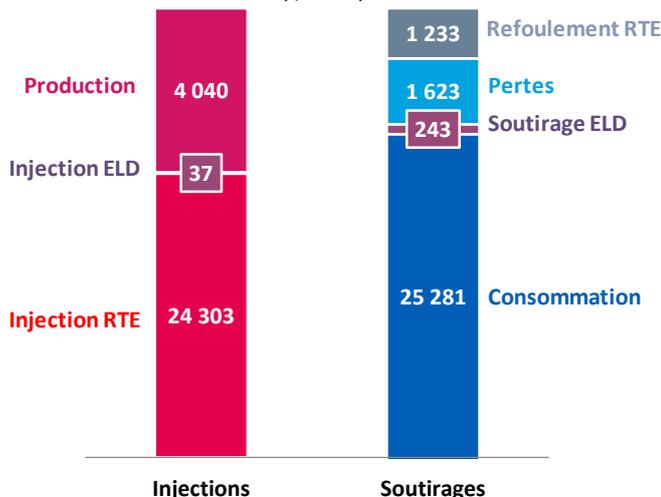
Avec un écart moyen de **-2,2°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de mai 2019 est plus froid que celui de mai 2018 (+0,1°C au-dessus de la normale). Ce climat fortement plus froid engendre une **hausse de la consommation globale (+5,2%)**, répercutée sur les secteurs : HTA (+0,4%), PME/PMI (+8,3%) et surtout le secteur Pro/Res (+7,8%). **La production décentralisée globale enregistre une hausse de +17,2%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+10,6%) d'une part et par des filières éolienne et photovoltaïque en hausse (avec respectivement +35,7% et +24,3%), la filière photovoltaïque enregistrant même un nouveau record avec 6347GW injectés sur le réseau de distribution. **Le refoulement vers le réseau RTE subit une hausse de +36,7%** par rapport à mai 2018. Conséquence d'une consommation en hausse, **l'injection RTE augmente (+4,8%)**. Les pertes modélisées suivent elles aussi l'énergie ayant transitée sur le réseau avec +8,3%.

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Mai 2019 : 28 380 GWh  
(+/- 1 GWh)

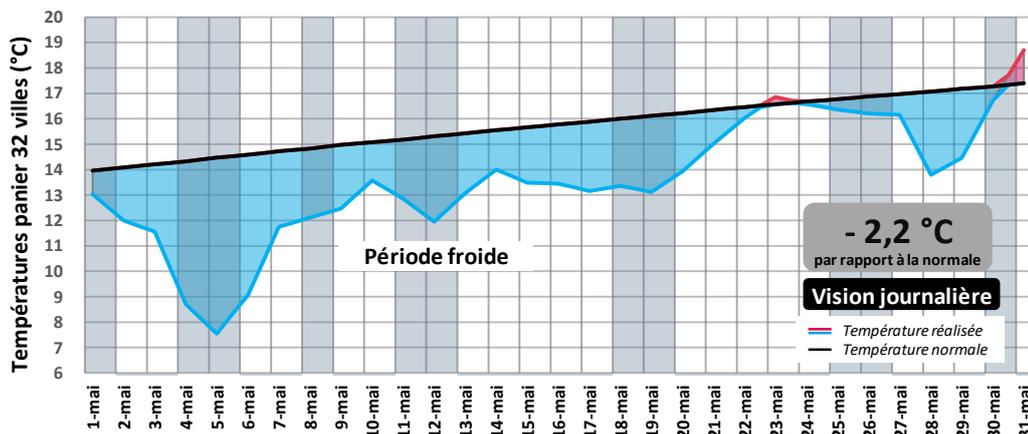


### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

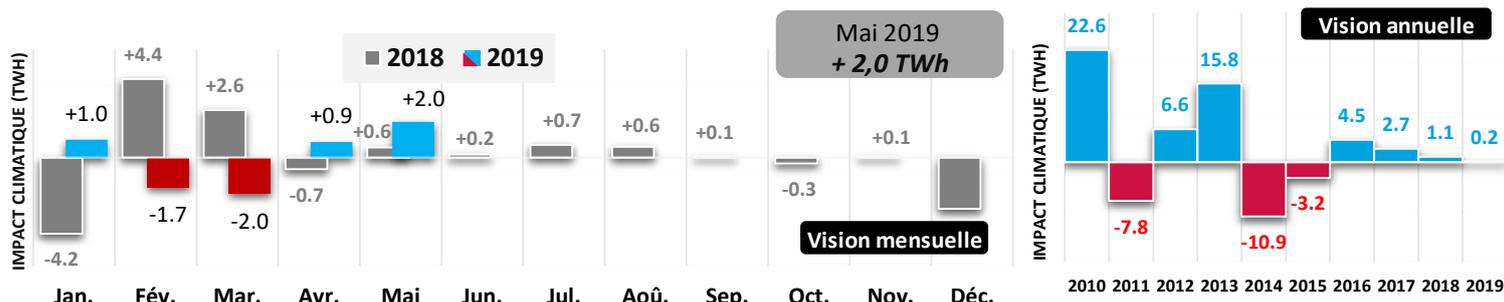
#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de mai 2019 s'est établie à **-2,2°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est plus froid que celui de mai 2018 (+0,2°C au-dessus de la normale).

La quasi-totalité du mois a été en dessous de la normale. L'écart maximal est observé le **5 mai avec -6,9°C** en dessous de la normale.

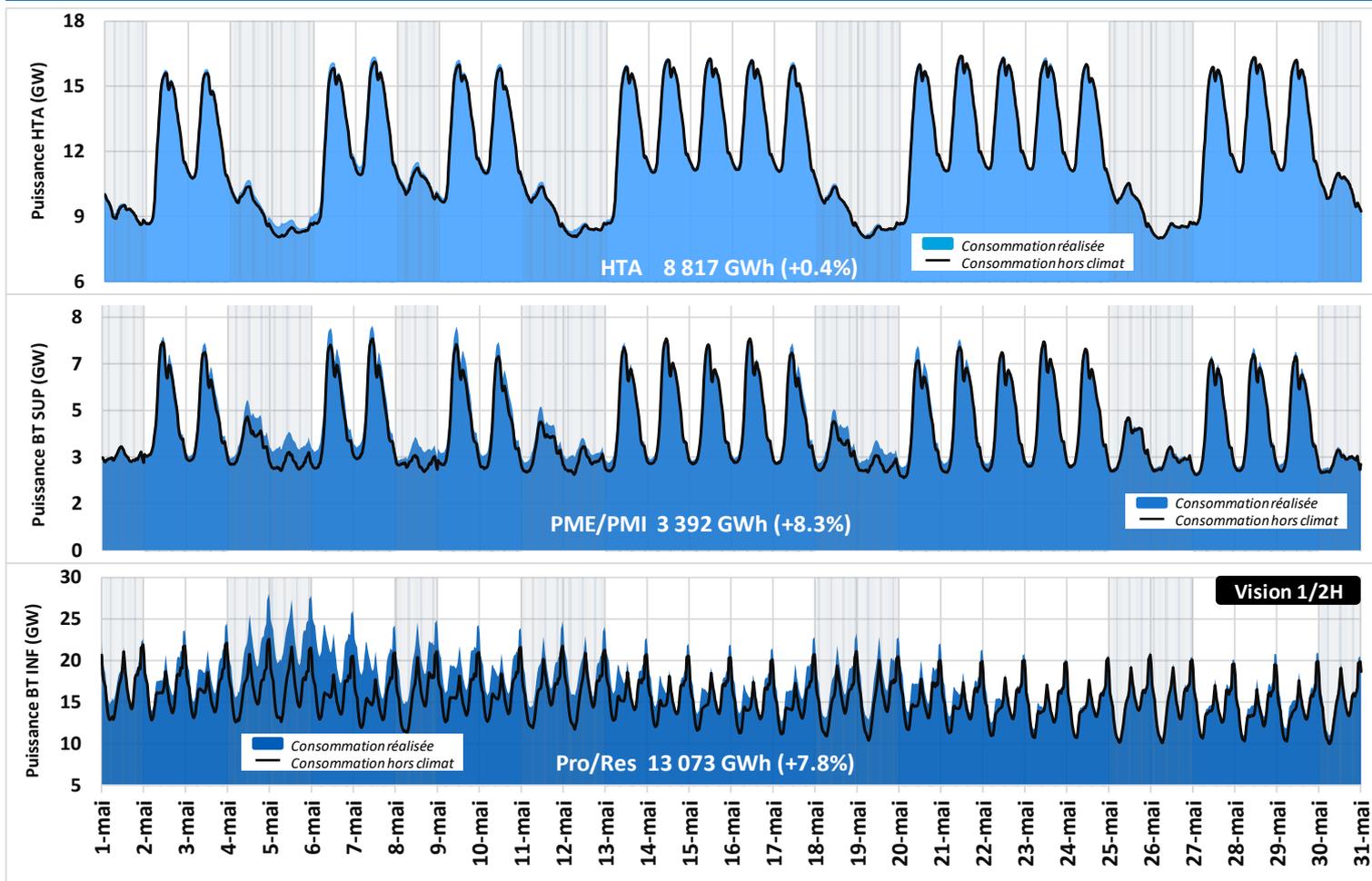


#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de mai 2019 ont entraîné une surconsommation globale de **+2,0 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début d'année 2019, les conditions climatiques sont presque à l'équilibre avec une légère surconsommation de **+0,2 TWh**.

## CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



### Consommation globale

Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2018	2019	2018	2019	2017-2018	2018-2019
Hors effet *	23 532	23 498	158 655	157 796	348 305	346 341
Impact climat	+ 509	+ 1 784	+ 2 383	+ 138	+ 3 762	- 1 321
Réalisé	24 041	25 281 (+5.2%)	161 038	157 935 (-1.9%)	352 067	345 021 (-2.0%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

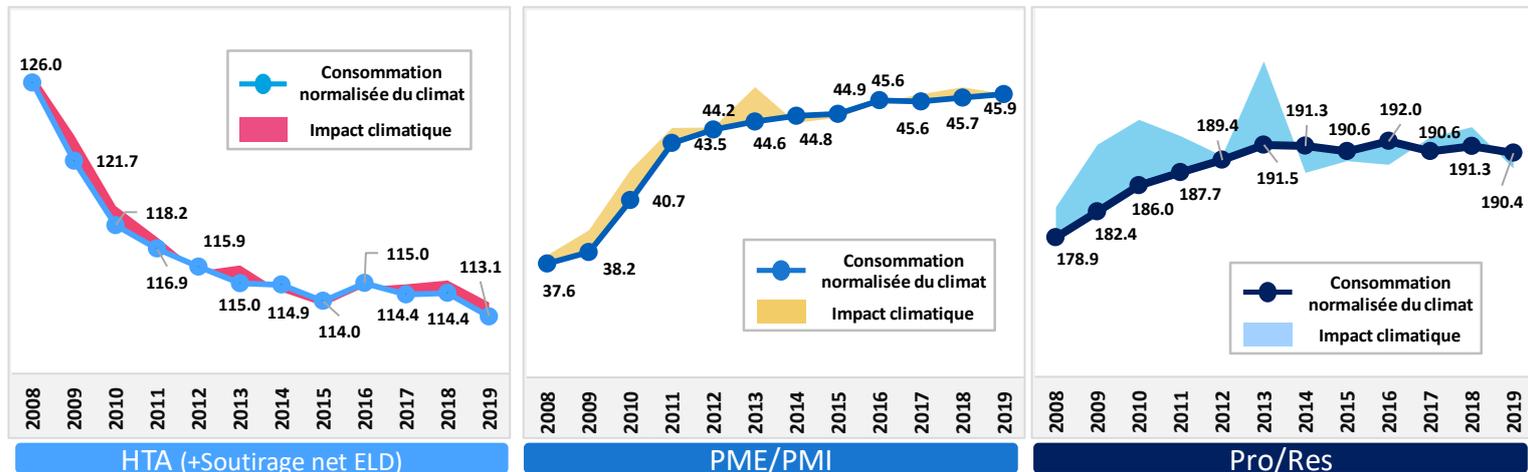
La consommation globale du mois de mai 2019 est en hausse par rapport à mai 2018 (+5,2%).

En effet, le climat froid de ce mois ci vient augmenter la consommation de tous les secteurs par rapport à mai 2018 avec **+0,4%** pour le domaine HTA, **+8,3%** pour les PME/PMI et **+7,8%** pour les résidentiels et professionnels.

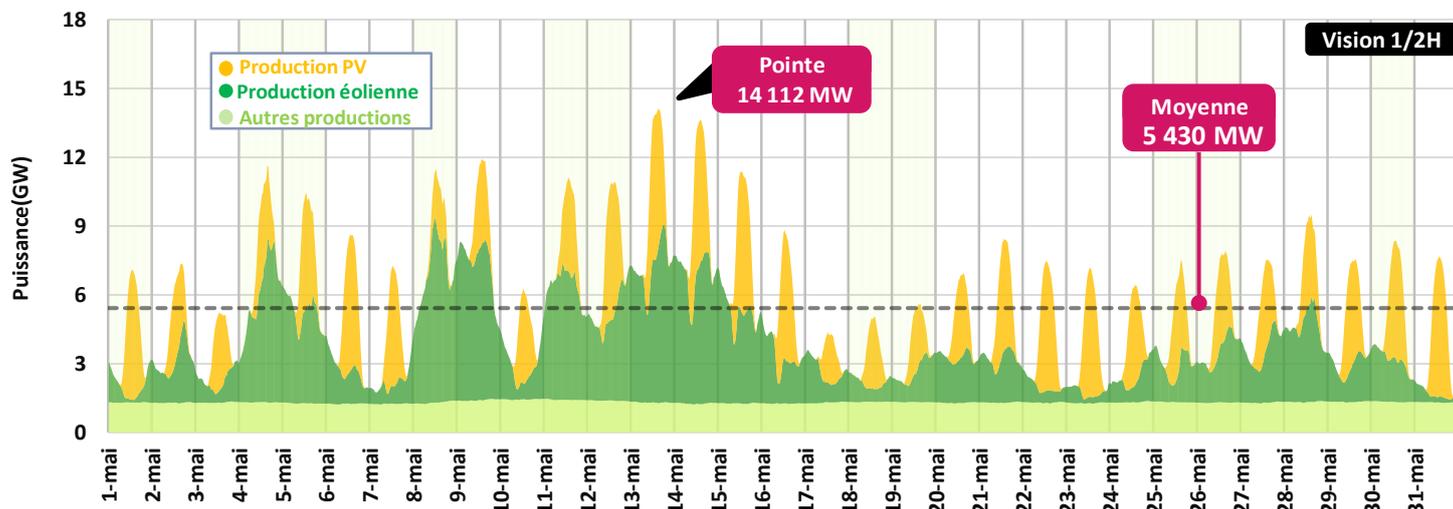
Sur le 1<sup>er</sup> semestre 2019, la consommation globale est en baisse de -1,9% comparée à la même période en 2018.

## DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

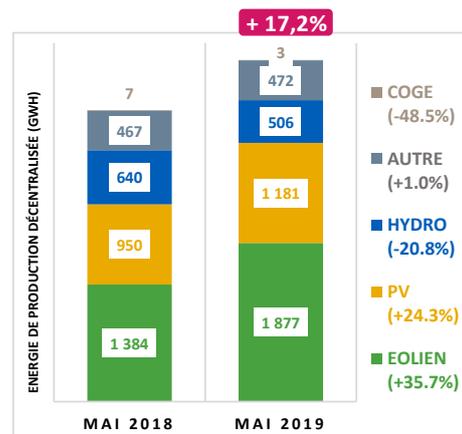
Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants



# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Mai	2018	2019	Record historique de production	Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	3 447	4 040 (+17.2%)	Mars 2019	Réalisé (GWh)	23 760	25 192 (+6.0%)
P. Installée (MW)	24 340	26 911 (+10.6%)	7 072 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2019
Pointe (MW)	10 279	14 112				17 384 MW



## Records historiques

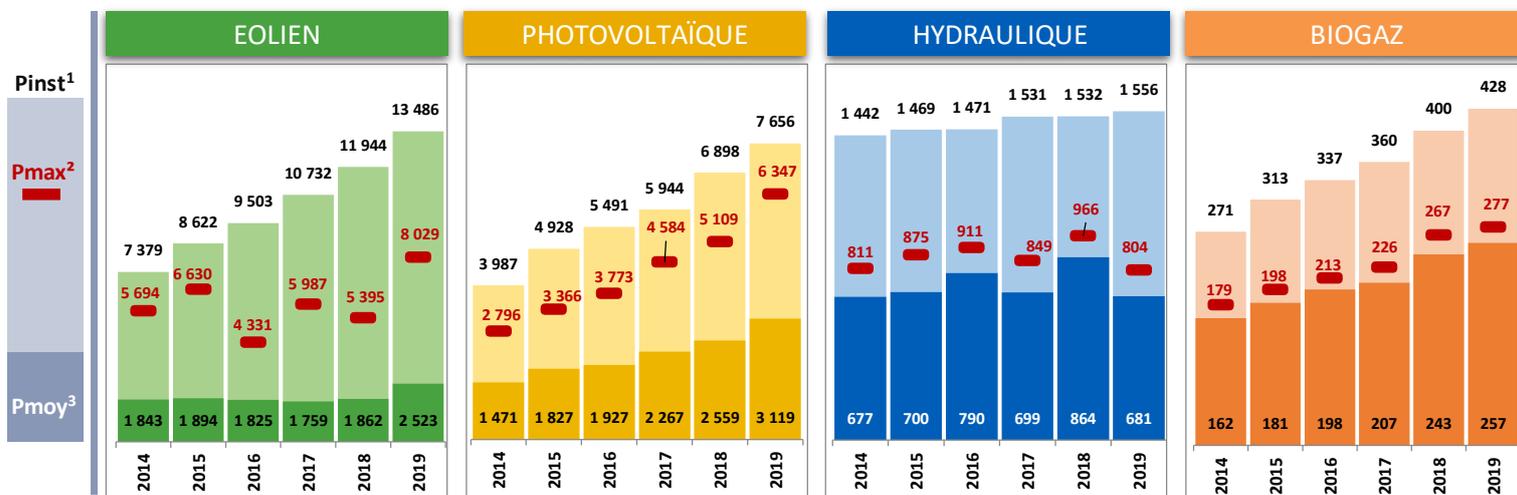


La production décentralisée globale constatée en mai 2019 est donc en hausse par rapport à mai 2018 : +17,2%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+10,6%) et la hausse de l'énergie produite par la filière éolienne (+35,7%) et photovoltaïque (+24,3%). On constate une baisse de la filière hydraulique (-20,8%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 4 040 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de mai 2019. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +6,0% par rapport à la même période en 2018.

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

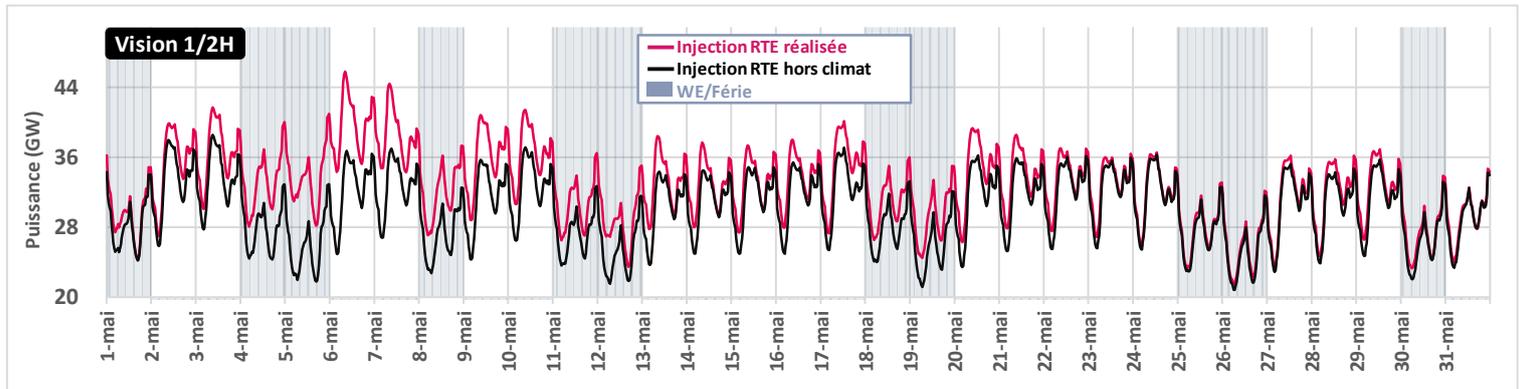


Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïque se développent bien avec respectivement +12,9% et +11,0%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de mai 2019, on enregistre un record de la pointe photovoltaïque avec 6 347GW atteint le 13 mai à 13h30. On note également une pointe éolienne assez forte par rapport au mois de mai précédent (8 029GW le 8 mai à 11h30).

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

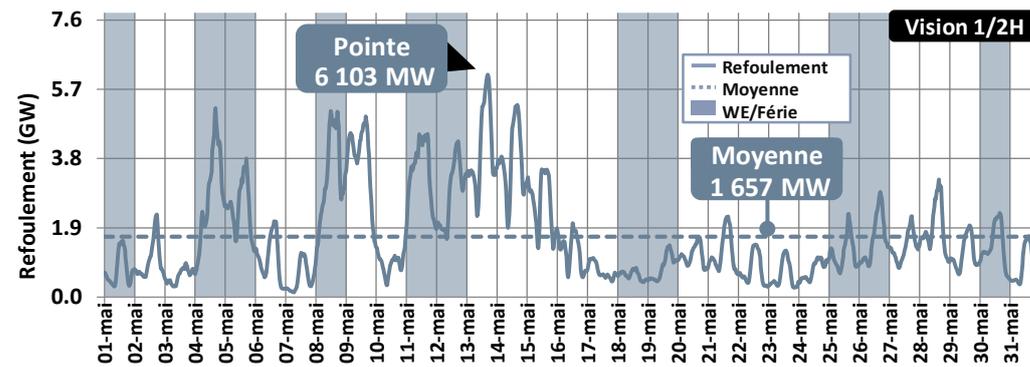
Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	22 627	22 335 (-1.3%)	153 035	152 063 (-0.6%)
Impact climat	+ 566	+ 1 968	+ 2 684	+ 171
Réalisé	23 193	24 303 (+4.8%)	155 719	152 233 (-2.2%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de mai 2019 est en hausse par rapport à celui de mai 2018 (+4,8%). Cette augmentation est la conséquence d'une consommation en nette hausse (+5,2%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-2,2%). Hors climat, on constate également une baisse du niveau (-0,6%) avec l'essor des productions décentralisées.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mai	2018	2019
Réalisé (GWh)	902	1 233 (+36.7%)
Pointe (MW)	3 081	6 103

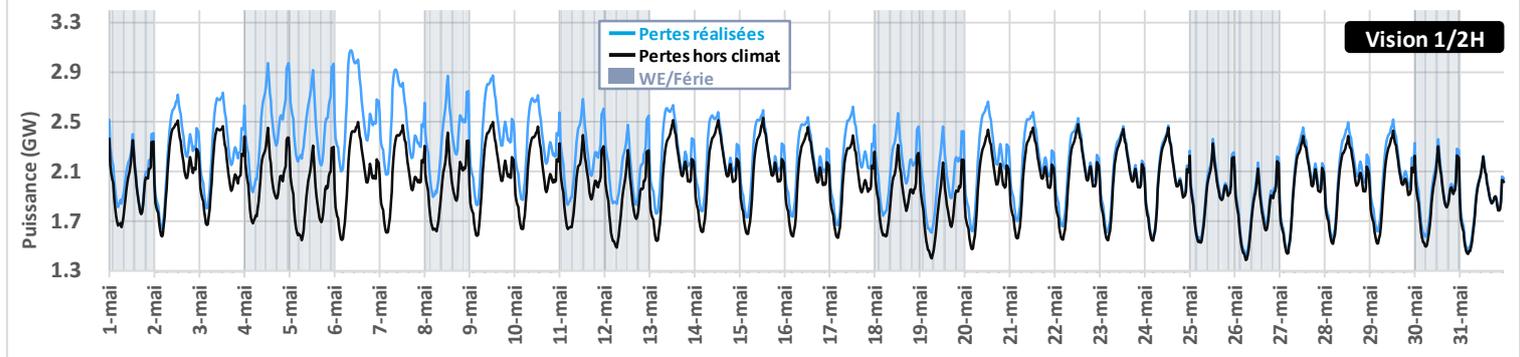
Depuis Janvier	2018	2019
Réalisé (GWh)	5 992	6 937 (+15.8%)
Pointe (MW)	6 001	7 953

Record historique de la pointe	Avr. 2019
	7 953 MW

Le refolement du mois de mai 2019 est en hausse (+36,7%) par rapport à mai 2018. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+17,2%). Le pic de refolement est atteint en même temps que la pointe éolienne le lundi 13 mai à 16h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2018, on note une forte hausse de +15,8% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2018	2019	2018	2019
Hors effets*	1 452	1 484 (+2.2%)	10 694	11 103 (+3.8%)
Impact climat	+ 47	+ 139	+ 280	- 4
Réalisé	1 499	1 623 (+8.3%)	10 974	11 099 (+1.1%)

Le volume de ce mois de mai 2019 enregistre une hausse de +8,3% par rapport à mai 2018.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes est en hausse de +1,1% par rapport à la même période en 2018. Hors climat, on note même une augmentation plus significative de +3,8% (suite à la révision du polynôme de pertes en juillet 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.