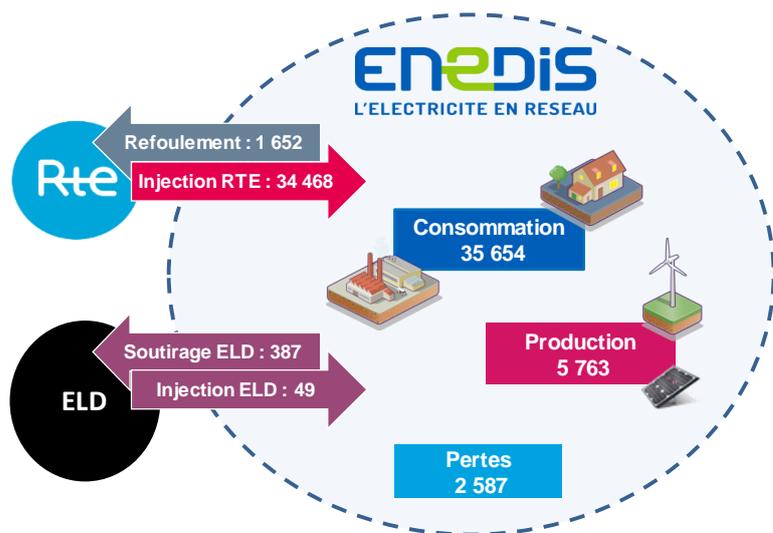


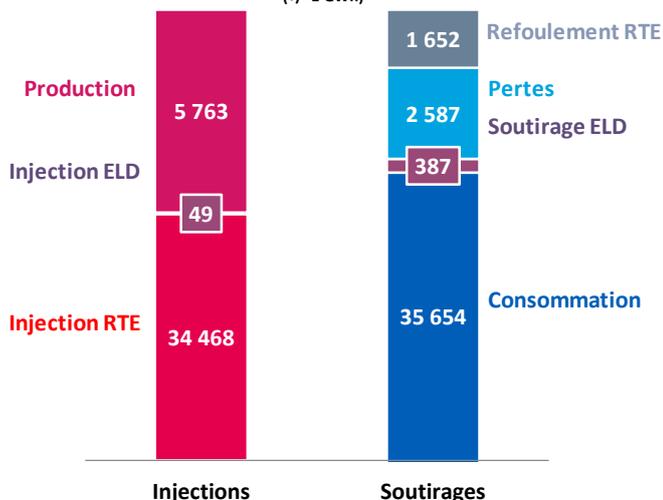
Avec un écart moyen de **+2,0°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de décembre 2018 est plus doux que celui de décembre 2017 (+0,2°C au-dessous de la normale). Ce climat fortement plus doux engendre une **baisse de la consommation globale (-8,4%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (-7,1%), HTA (-4,3%) et surtout le secteur Pro/Res (-10,2%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +8,6%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+10,6%), on enregistre également un record de la pointe éolienne dépassant la barre des 10 GW (10,5 GW) et venant effacer le record détenu jusqu'alors par décembre 2017. Le refoulement vers le réseau RTE subit une hausse de **+17,7%** par rapport à décembre 2017. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'injection RTE diminue (-9,8%). Les pertes modélisées enregistrent elles aussi une baisse (-8,5%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
 Décembre 2018 : 40 280 GWh
 (+/- 1 GWh)

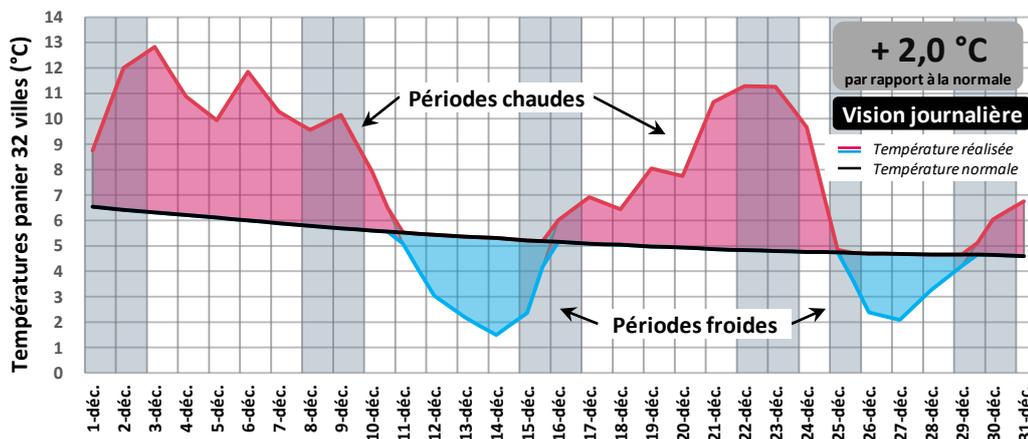


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

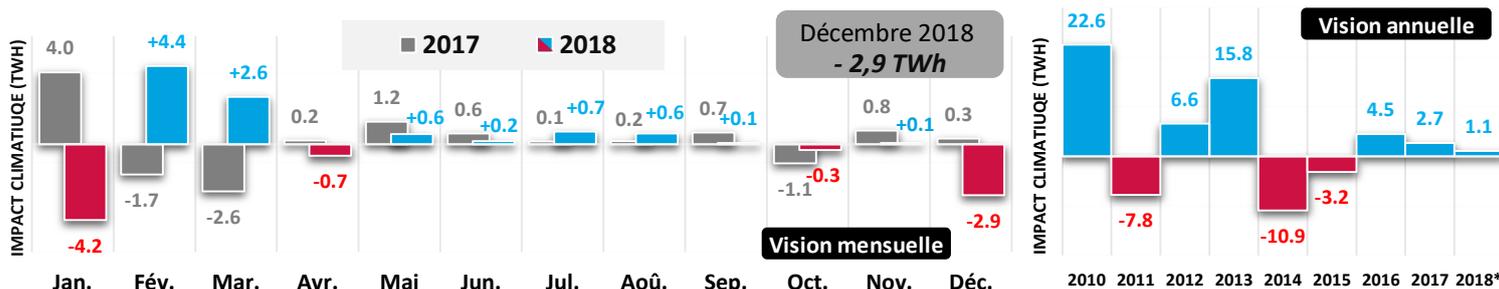
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de décembre 2018 s'est établie à **+2,0°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est encore plus doux que celui de décembre 2017 (+0,2°C au-dessus de la normale).

On observe deux fortes vagues de chaleurs : du 1^{er} au 10 et du 16 au 24. L'écart maximal est observé le **3 décembre avec +6,5°C** au dessus la normale.

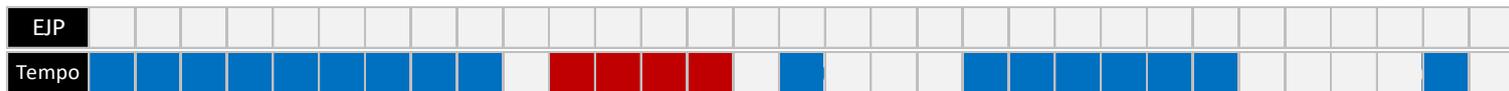
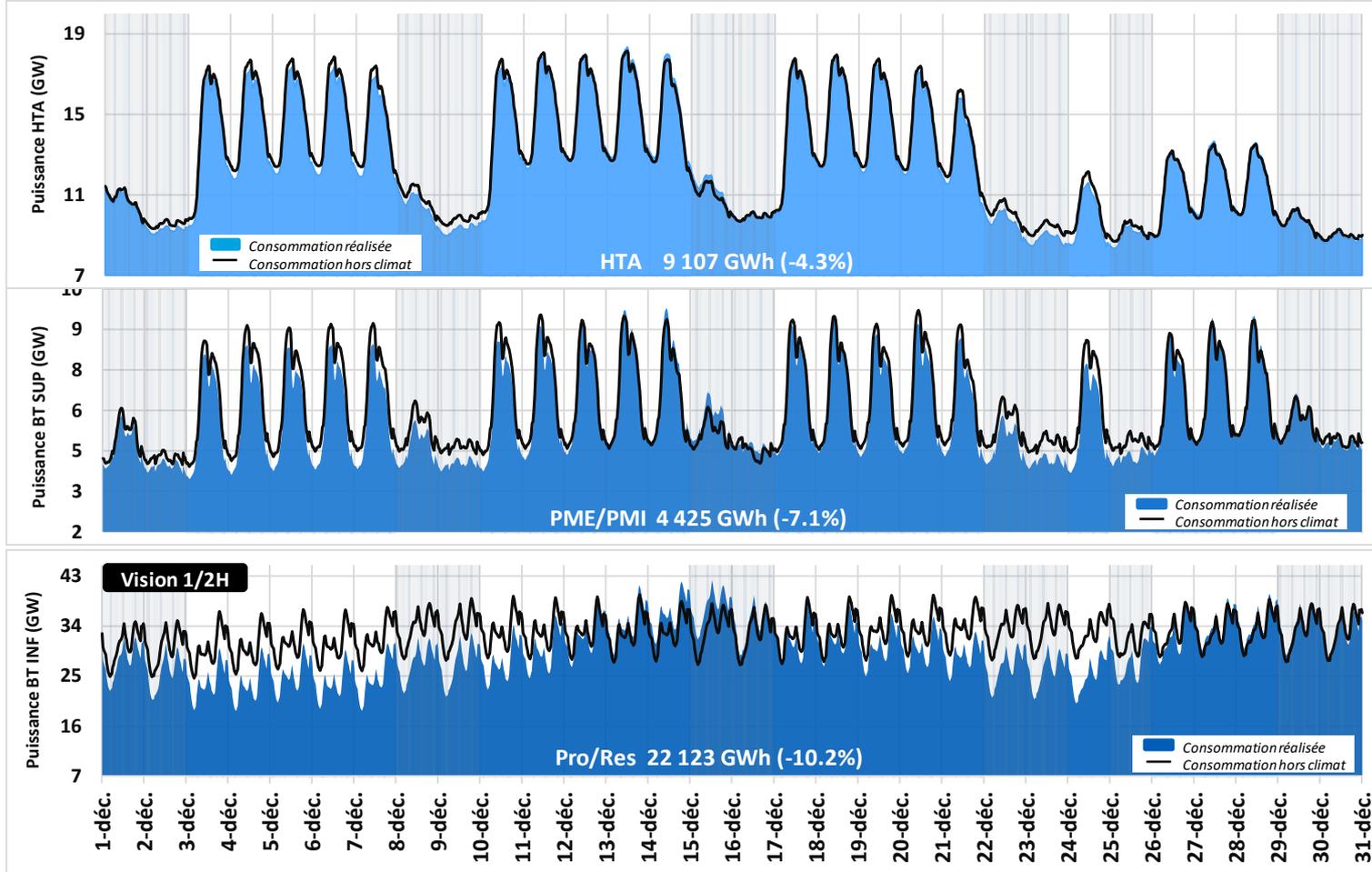


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques de décembre 2018 ont entraîné une sous-consommation globale de **-2,9 TWh** par rapport à la normale climatique. Sur l'année 2018, les conditions climatiques se sont équilibrées et ont provoqué une légère surconsommation de **+1,1 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2017	2018	2017	2018	2017	2018
Hors effet *	38 623	38 199	347 372	347 152	347 372	347 152
Impact climat	+ 287	- 2 545	+ 2 318	+ 924	+ 2 318	+ 924
Réalisé	38 910	35 654 (-8.4%)	349 690	348 076 (-0.5%)	349 690	348 076 (-0.5%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

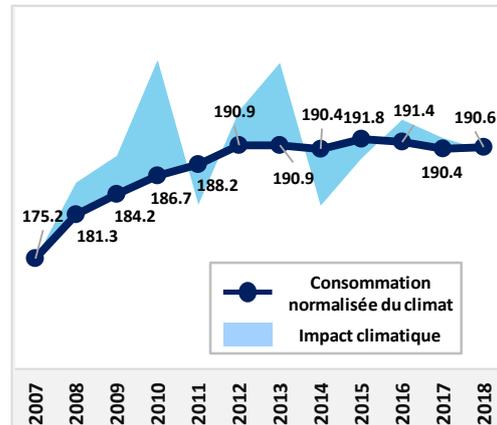
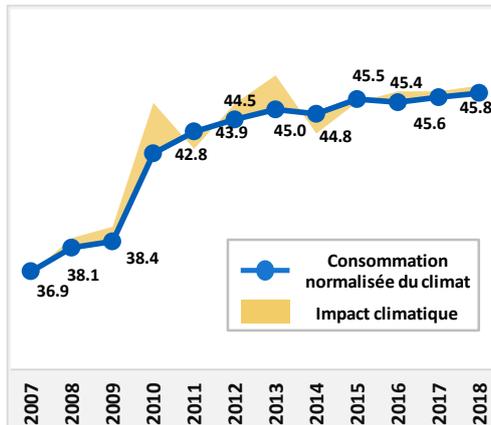
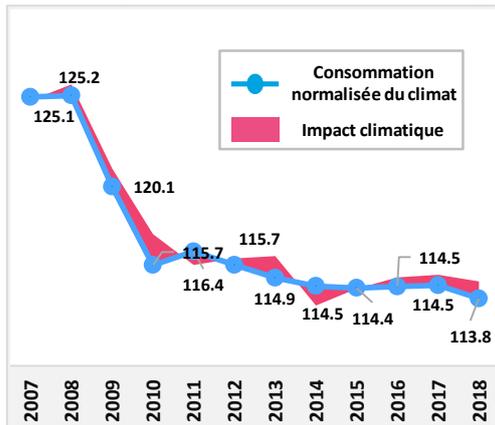
La consommation globale du mois de décembre 2018 est en baisse par rapport à décembre 2017 (-8,4%).

En effet, le climat doux de ce mois ci vient diminuer la consommation de tous les secteurs par rapport à décembre 2017 avec **-4,3% pour le domaine HTA, -7,1% pour les PME/PMI et -10,2% pour les résidentiels et professionnels.**

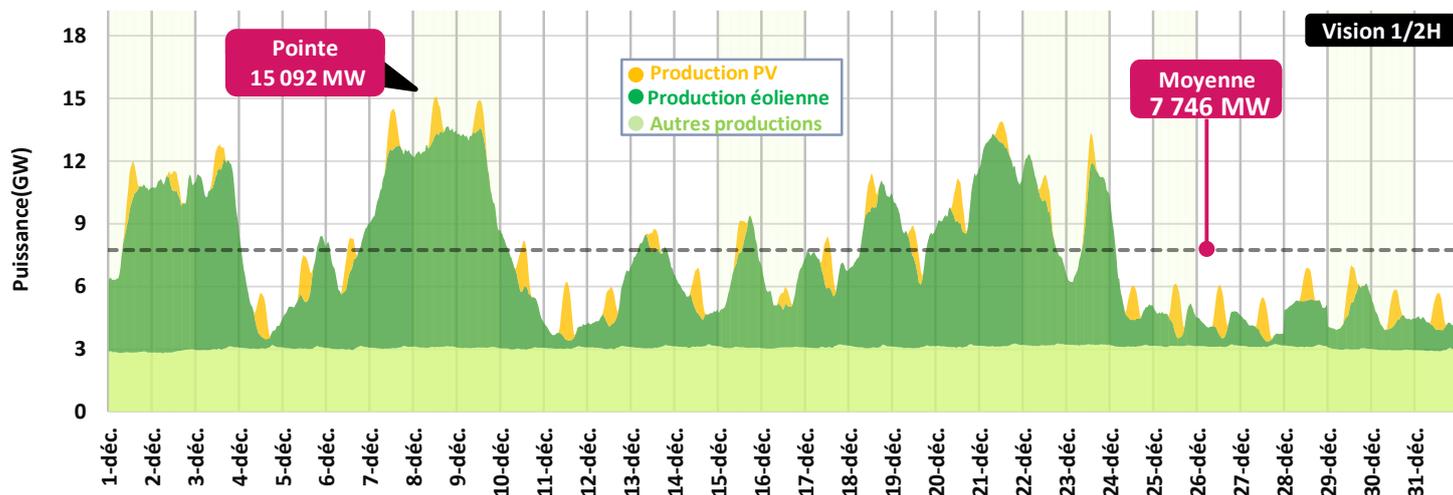
Sur l'année 2018, les conditions climatiques ont été plus clémentes qu'en 2017, ce qui se traduit sur la consommation globale qui est en baisse de **-0,5%** comparée à 2017.

DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

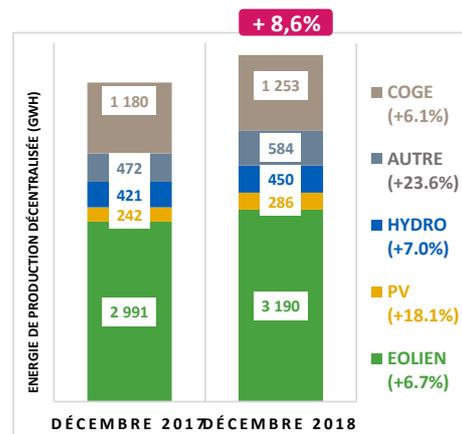
Vision depuis 2007 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Décembre	2017	2018	Record historique de production	Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	5 306	5 763 (+8.6%)		Réalisé (GWh)	43 719	49 891 (+14.1%)
P. Installée (MW)	23 698	26 216 (+10.6%)	Janv. 2018	Record historique de la pointe		Févr. 2018
Pointe (MW)	14 226	15 092	6 028 GWh			15 607 MW



Records historiques



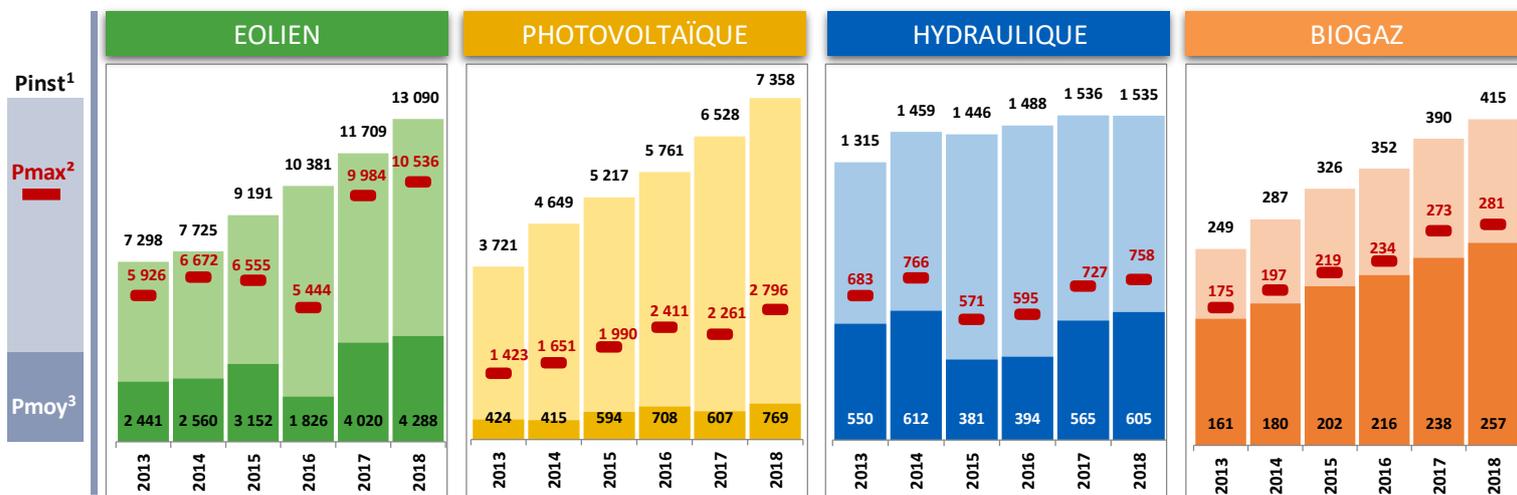
La production décentralisée globale constatée en décembre 2018 (5 763GWh) est en hausse par rapport à décembre 2017 : +8,6%.

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 toutes les filières : éolienne (+6,7%), photovoltaïque (+18,1%), hydraulique (+7,0%), cogénération (+6,1%) et les autres filières (+23,6%).

Sur ce mois de décembre 2018, la filière « autres » enregistre un record de production avec 584 GWh.

Sur l'année 2018 les moyens de production décentralisée ont injecté 49 891GWh sur le réseau de distribution (soit 14,3% de la consommation globale), ce qui représente une hausse de +14,1% par rapport à l'année 2017.

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE DÉCEMBRE DEPUIS 2013

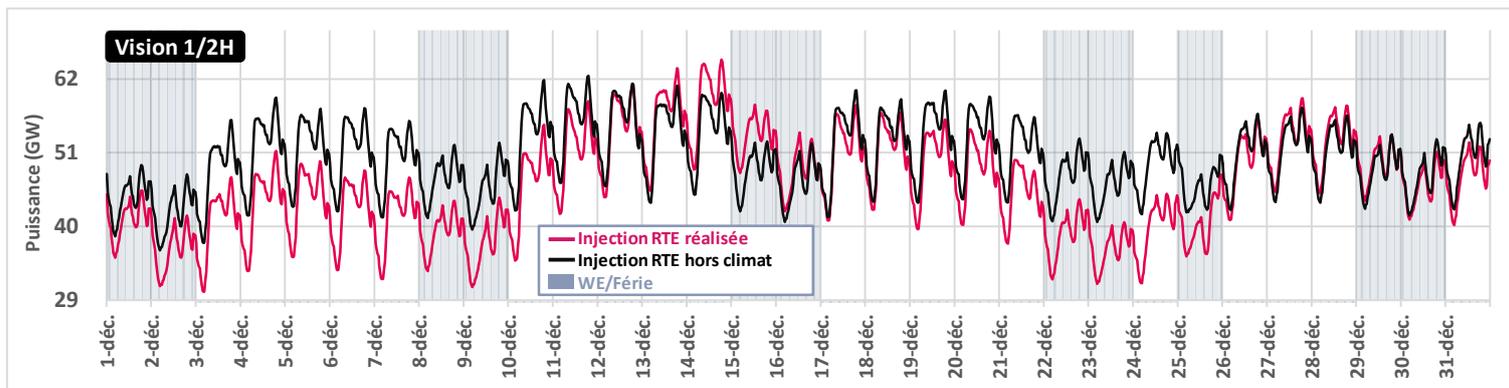


¹Pinst: Puissance installée, ²Pmax: Puissance maximale sur le mois, ³Pmoy : puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïque se développent bien avec respectivement +11,8% et +12,7%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur le mois de décembre 2018, on enregistre un record de pointe éolienne avec 10 536MW le 8 décembre à 19h00, ce dernier venant largement effacer le dernier record qui datait de décembre 2017 (9 984MW).

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

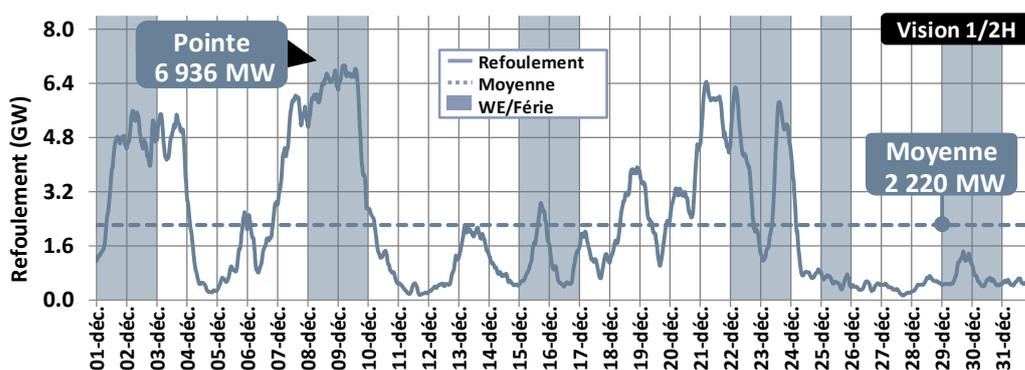
Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	37 900	37 320 (-1.5%)	340 708	336 430 (-1.3%)
Impact climat	+ 317	- 2 852	+ 2 677	+ 1 080
Réalisé	38 218	34 468 (-9.8%)	343 385	337 510 (-1.7%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de décembre 2018 est en baisse par rapport à celui de décembre 2017 (-9,8%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-8,4%) et d'une production décentralisée en hausse (+8,6%).

Sur l'année 2018, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2017 (-1,7%). Hors climat, on constate également une diminution (-1,3% du fait de l'essor des productions décentralisées).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



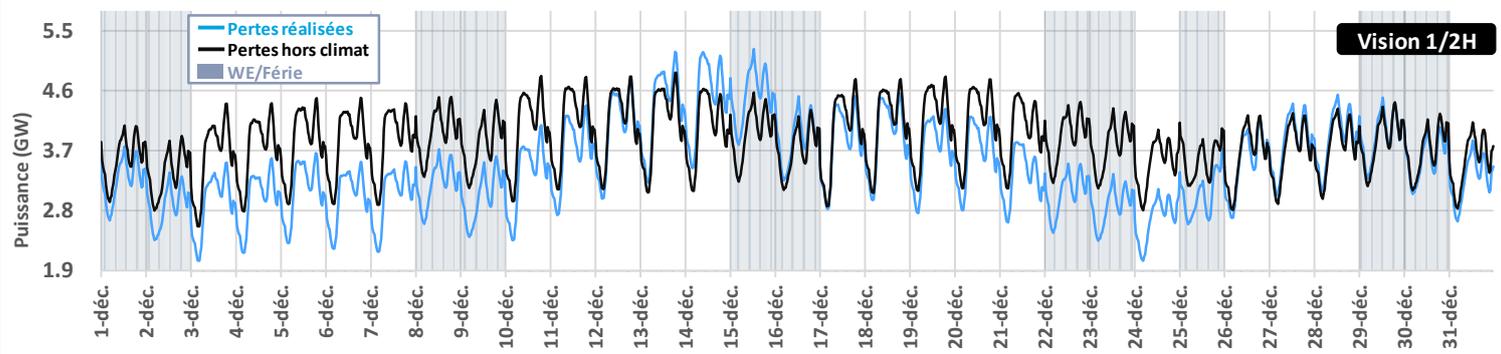
Décembre	2017	2018
Réalisé (GWh)	1 404	1 652 (+17.7%)
Pointe (MW)	6 260	6 936

Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	10 842	12 884 (+18.8%)
Pointe (MW)	6 260	6 936

Record historique de la pointe	Déc. 2018
	6 936 MW

Le refolement du mois de décembre 2018 est en forte hausse (+17,7%) par rapport à décembre 2017. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+8,6%) et par une baisse de la consommation (-8,4%). Le pic de refolement est atteint le dimanche 9 décembre à 05h00. En comparaison à 2017, on note une hausse de +18,8% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport pour l'année 2018.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	2 788	2 854 (+2.4%)	22 544	24 563 (+9.0%)
Impact climat	+ 40	- 267	+ 773	- 1 244
Réalisé	2 828	2 587 (-8.5%)	23 317	23 319 (+0.0%)

En rapport avec la consommation, le volume de ce mois de décembre 2018 enregistre une baisse de -8,5% par rapport à décembre 2017. Les volumes de pertes réalisées (modélisées) de 2018 et 2017 sont identiques. Hors effets, on note une hausse de +9,0% du volume (lié au changement de formule du polynôme de pertes en juillet 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.