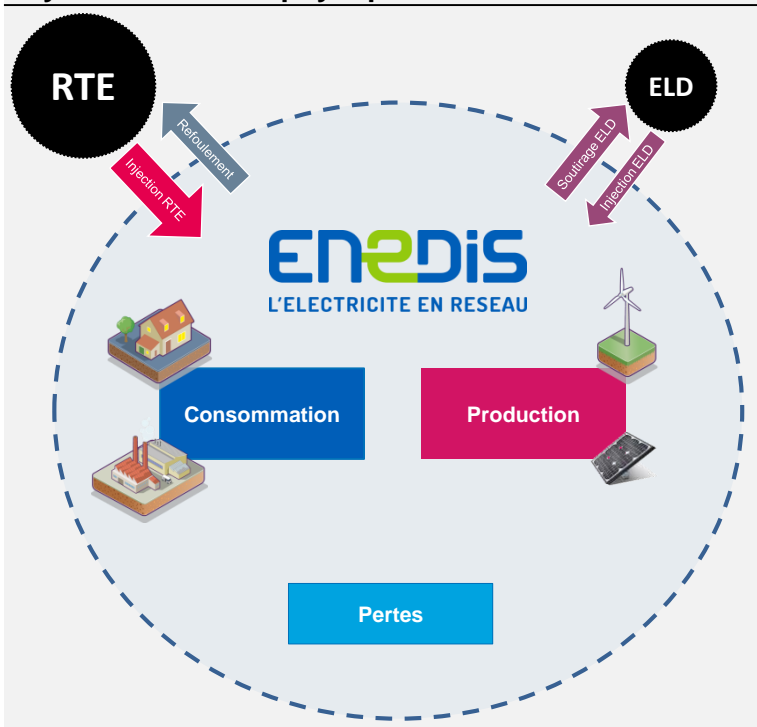


Avec un écart moyen de **+3,0°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de janvier 2018 est **exceptionnellement doux** à l'opposé de janvier 2017. On constate une **forte baisse de la consommation (-16,2%)** de tous les secteurs due en grande partie au climat mais aussi à la configuration calendaire (vacances d'hiver jusqu'au 8 janvier 2018). La **production décentralisée globale** enregistre une **forte hausse de +50,1%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+10,8%) mais surtout de la **production éolienne (+100,5%)** qui a connu des conditions très favorables (taux de charge de 40,3%). On enregistre un **record de production globale avec 14 366 MW le 17 janvier à 13h00**, conjonction de pics de production éolienne et pointe journalière photovoltaïque. Le **refoulement vers le réseau RTE subit une forte hausse de +177,5%** par rapport à janvier 2017. L'**injection RTE est en forte baisse (-20,1%)**, suivie par les **pertes modélisées (-24,6%)**.

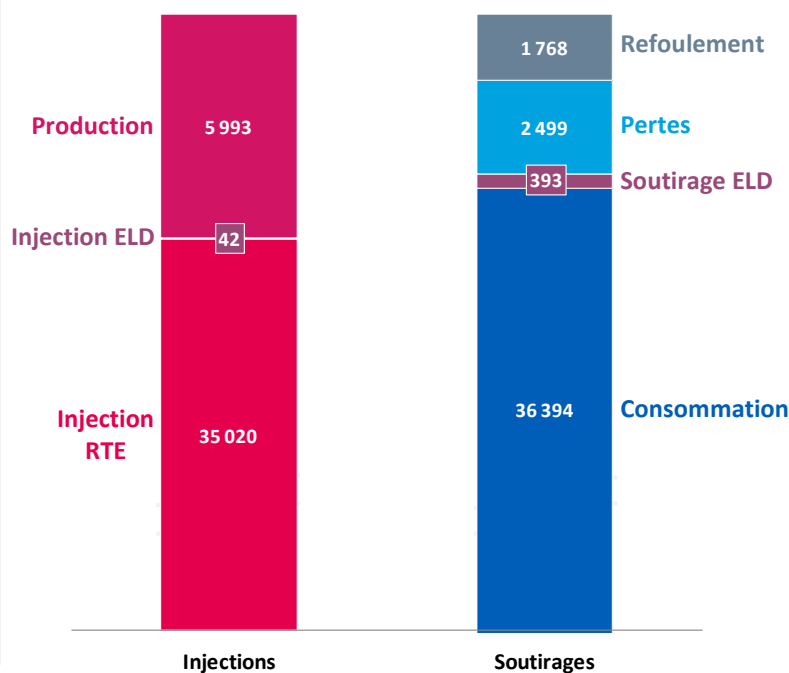
BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

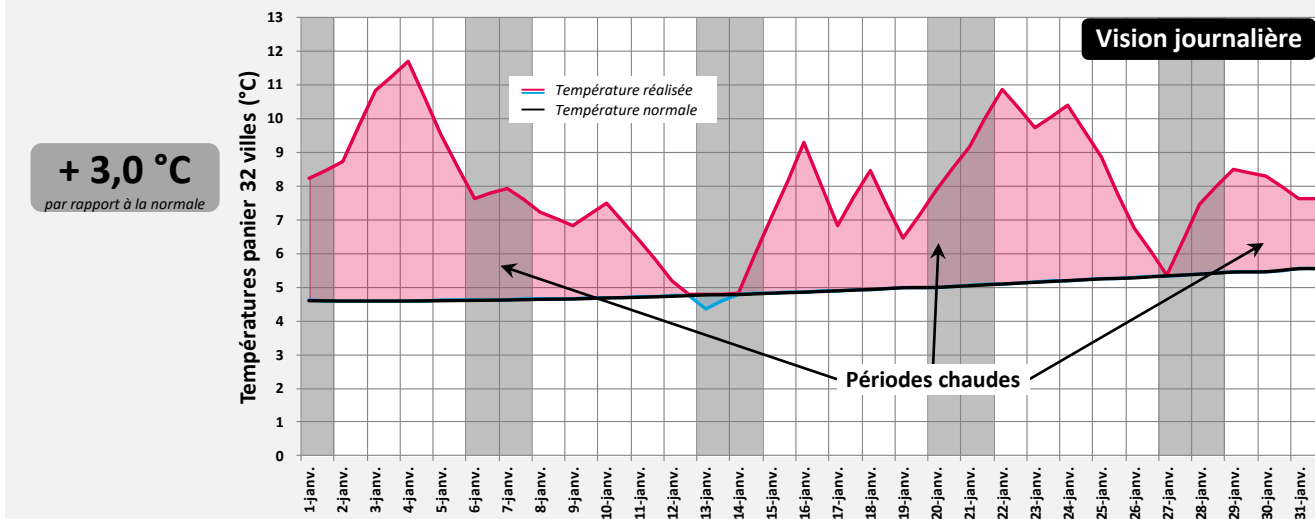


Energie transitant sur le réseau Enedis

Janvier 2018 : 41 055 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de janvier 2018 s'est établie à **+3,0°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, exceptionnellement chaud, est à l'opposé à celui de janvier 2017 (-2,4°C au-dessous de la normale).

En dehors de la journée du 13 janvier, toutes les températures moyennes journalières sont au-dessus de la normale. L'écart maximal est observé le 4 janvier avec **+7,1°C** au-dessus de la normale.

CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

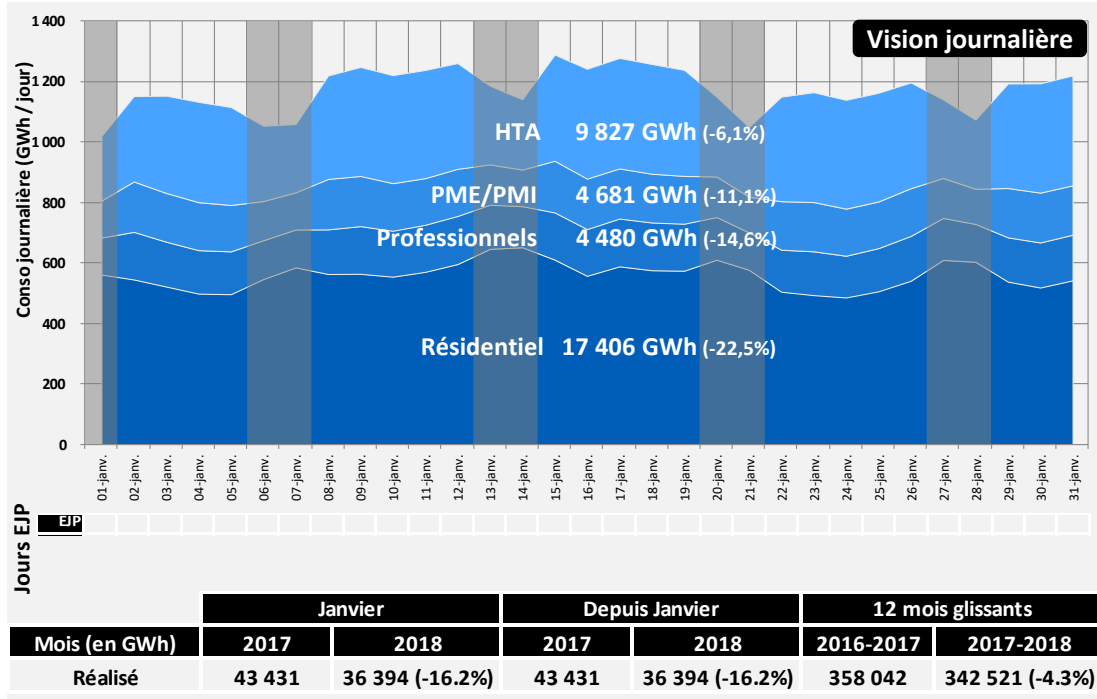
La consommation globale du mois de janvier 2018 est en forte baisse par rapport à janvier 2017 (-16,2%).

Le climat très doux de ce mois de janvier 2018 associé à une configuration calendaire différente* ont engendré des baisses significatives de tous les secteurs : HTA (-6,1%), PME/PMI (-11,1%), Professionnels (-14,6%) et Résidentiel (-22,5%).

Logiquement, on note aucun tir EJP durant le mois.

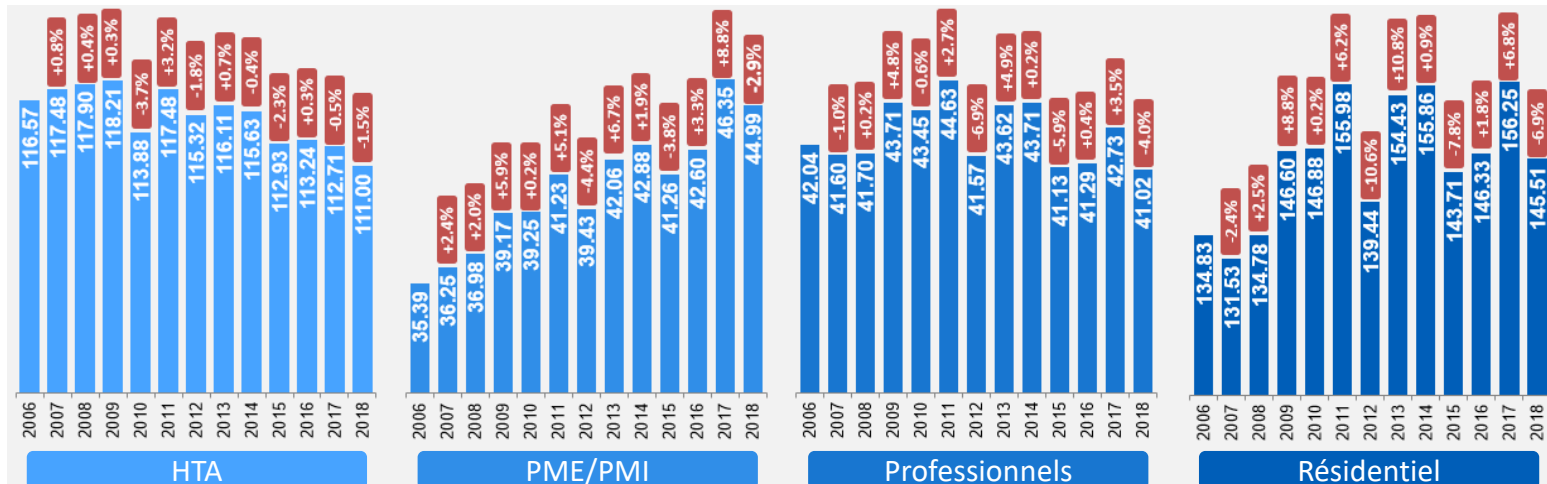
Sur 12 mois glissants, la consommation enregistre aussi une baisse comparée à février 2016-janvier 2017 (-4,3%).

* Les vacances d'hiver, propices à une baisse d'activité, se sont terminées le 8 janvier en 2018 soit 1 semaine plus tard qu'en 2017.

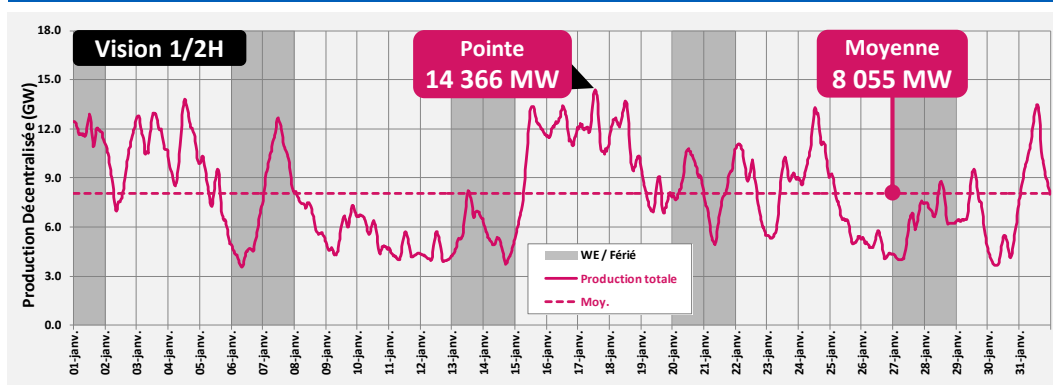


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



	2017	2018
Réalisé (GWh)	3 992	5 993 (+50.1%)
P. Installée (MW)	21 507	23 831 (+10.8%)
Pointe (MW)	10 665	14 366
Record historique de la pointe		
	Janv. 2018	14 366 MW

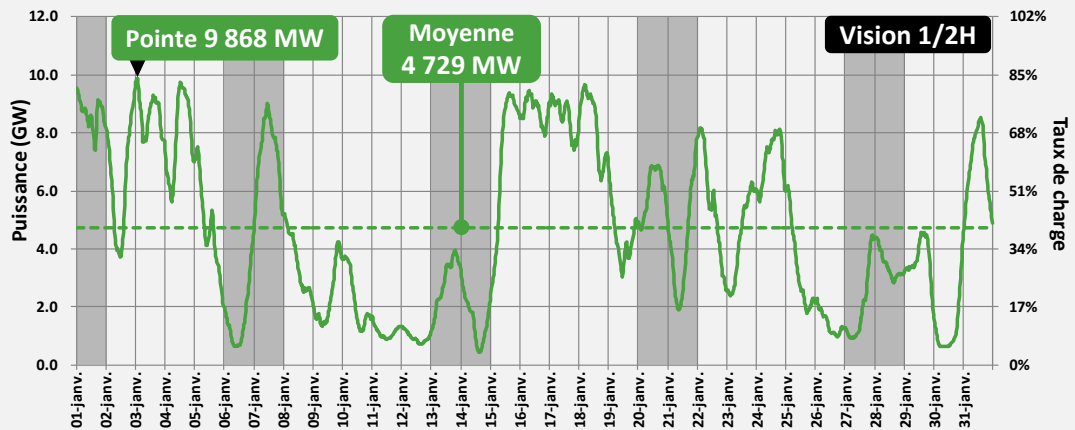
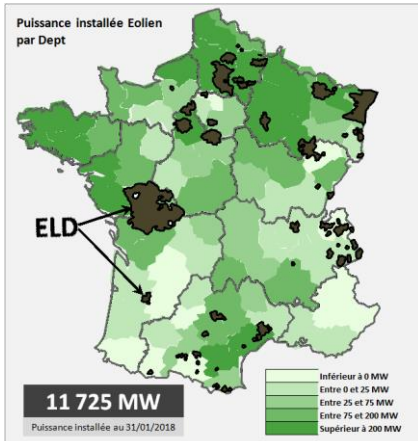
La production décentralisée constatée en janvier 2018 est en très forte hausse par rapport à janvier 2017 : +50,1%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+10,8%) et des énergies produites en hausse pour les filières éolienne, hydraulique et cogénération (resp. +100,5%, +83,0% et +4,9%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 5 993 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de janvier 2018.

On enregistre un nouveau record historique le 17 janvier à 13H00 avec une pointe à 14 366 MW, en lien avec une pointe de production éolienne associée à la pointe journalière photovoltaïque

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



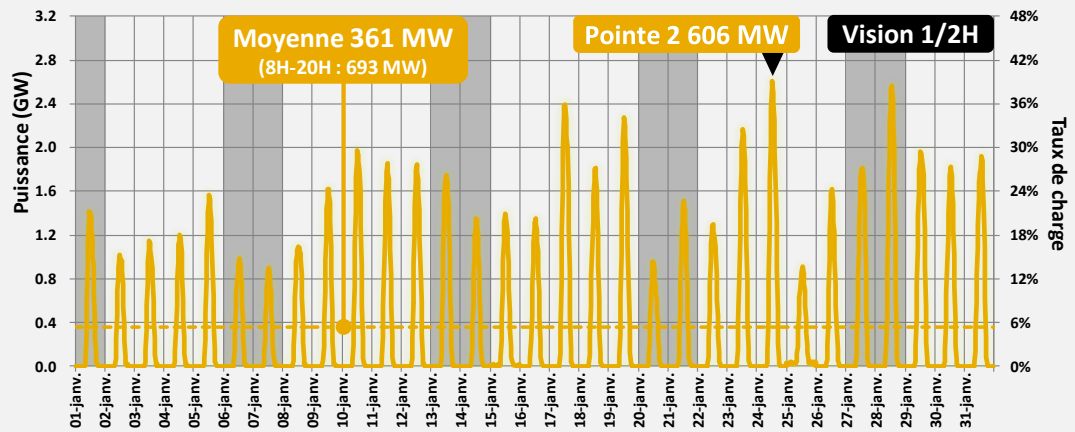
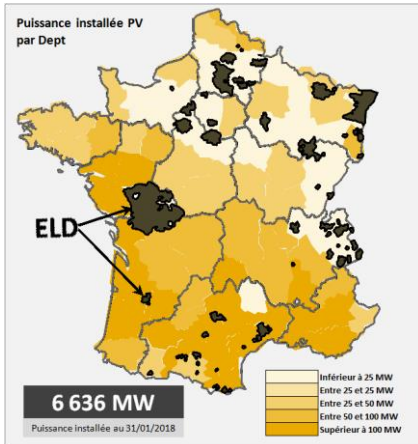
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	1 755	3 519 (+100.5%)
Taux de charge	22.6%	40.3%

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	9 984 MW

Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	1 755	3 519 (+100.5%)
Taux de charge	22.6%	40.3%
P. Installée (MW)	10 461	11 725 (+12.1%)
Pointe (MW)	7 843	9 868

La production éolienne du mois est en très forte hausse (+100,5%) comparée à celle de janvier 2017. Cette hausse est due à des conditions climatiques très favorables ce mois-ci (taux de charge moyen de **40,3% en janvier 2018** contre **22,6% en 2017** à comparer à un **taux normal de 32,1%**). On enregistre plusieurs pics de production proches du record de puissance éolienne de 9 984 MW.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



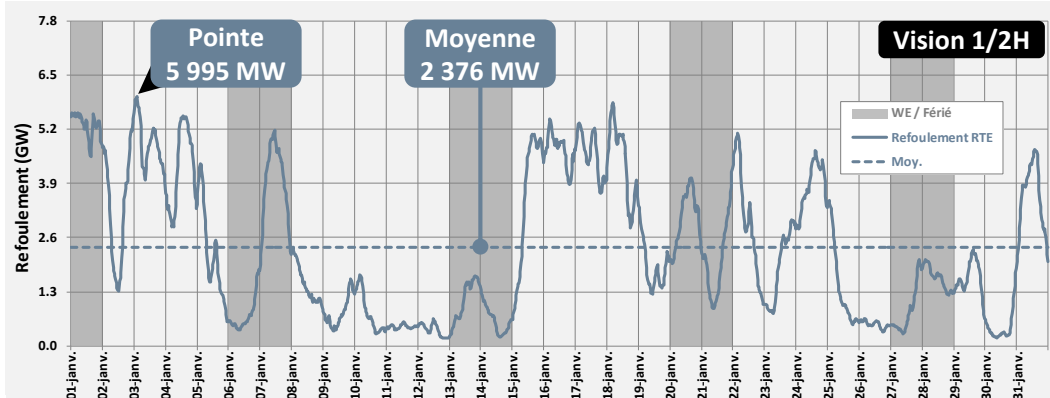
Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	309	269 (-12.9%)
Taux de charge	7.2%	5.4%

Record historique de la pointe	Avr. 2017
	4 697 MW

Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	309	269 (-12.9%)
Taux de charge	7.2%	5.4%
P. Installée (MW)	5 789	6 636 (+14.6%)
Pointe (MW)	2 643	2 606

Le niveau de production photovoltaïque est en baisse (-12,9%) par rapport à janvier 2017. Cette diminution de production s'explique par des conditions d'ensoleillement plus défavorables ce mois-ci (taux de charge moyen de **5,4% en janvier 2018** contre **7,2% en 2017** pour un **taux normal de 6,0%** sur ce mois). Le parc continue sa progression : +14,6% par rapport à début 2017.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	637	1 768 (+177.5%)
Pointe (MW)	3 924	5 995

Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	637	1 768 (+177.5%)
Pointe (MW)	3 924	5 995

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	6 252 MW

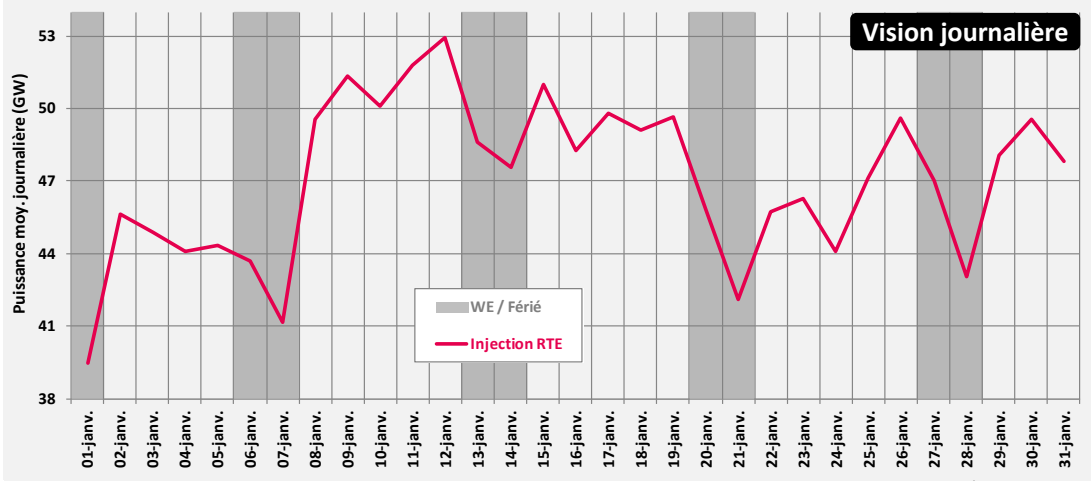
Le refoulement du mois de janvier 2018 est en très forte hausse (+177,5%) par rapport à janvier 2017. Cette hausse exceptionnelle s'explique par une hausse de la production globale (+50,1%), en particulier de la production éolienne (+100,5%), associée à une forte baisse de la consommation (-16,2%).

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de janvier 2018 est en forte baisse par rapport à celui de janvier 2017 (-20,1%).

Cette diminution est la conséquence d'une forte production décentralisée et d'une faible consommation.

On observe un niveau bas la première semaine en lien avec la forte production décentralisée associée à la faible activité due à la configuration calendaire du début de mois.



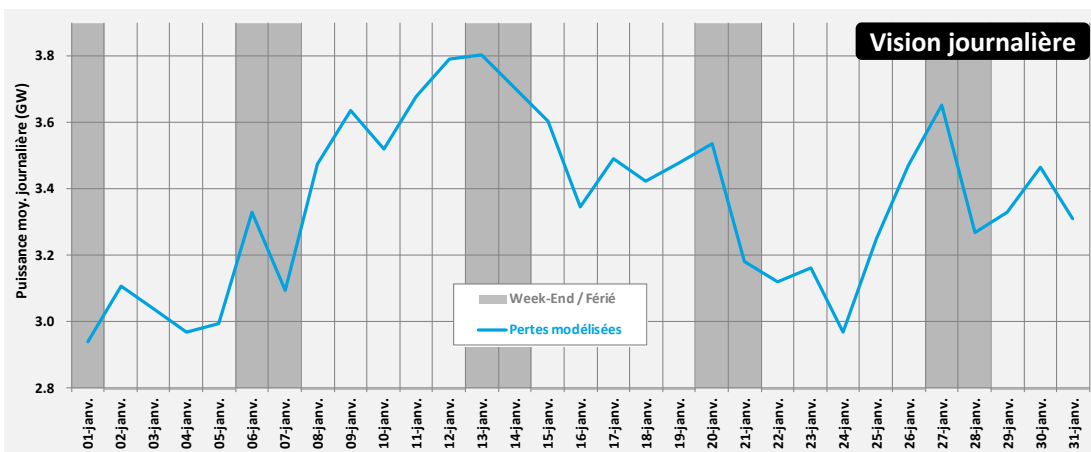
Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe C06c)

Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Réalisé	43 845	35 020 (-20.1%)	43 845	35 020 (-20.1%)

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

L'évolution de la courbe des pertes suit mécaniquement celle de l'injection RTE. Le constat observé sur cette dernière s'étend donc à celui observé sur la courbe des pertes, en particulier avec un niveau très bas la première semaine.

Le volume de ce mois de janvier 2018 enregistre une forte baisse de -24,6% par rapport à janvier 2017.

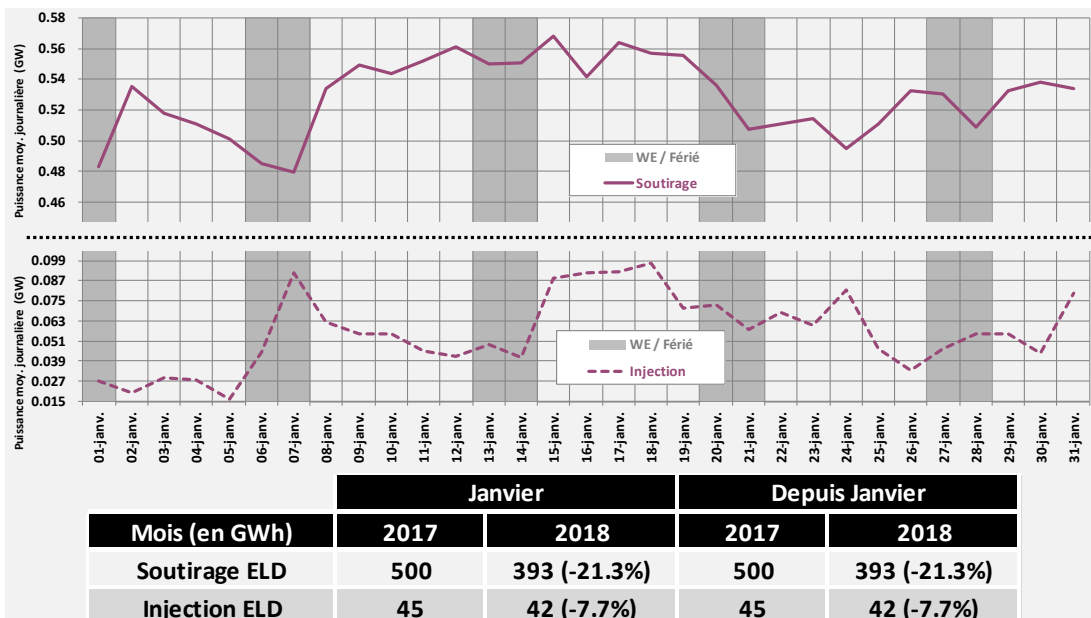


Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Réalisé	3 313	2 499 (-24.6%)	3 313	2 499 (-24.6%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une diminution du volume soutiré par les ELD en janvier 2018 par rapport à janvier 2017 (-21,3%).

L'injection en provenance des ELD vers le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 56 MW, est en baisse par rapport à janvier 2017 (-7,7%).



Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Soutirage ELD	500	393 (-21.3%)	500	393 (-21.3%)
Injection ELD	45	42 (-7.7%)	45	42 (-7.7%)

©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.