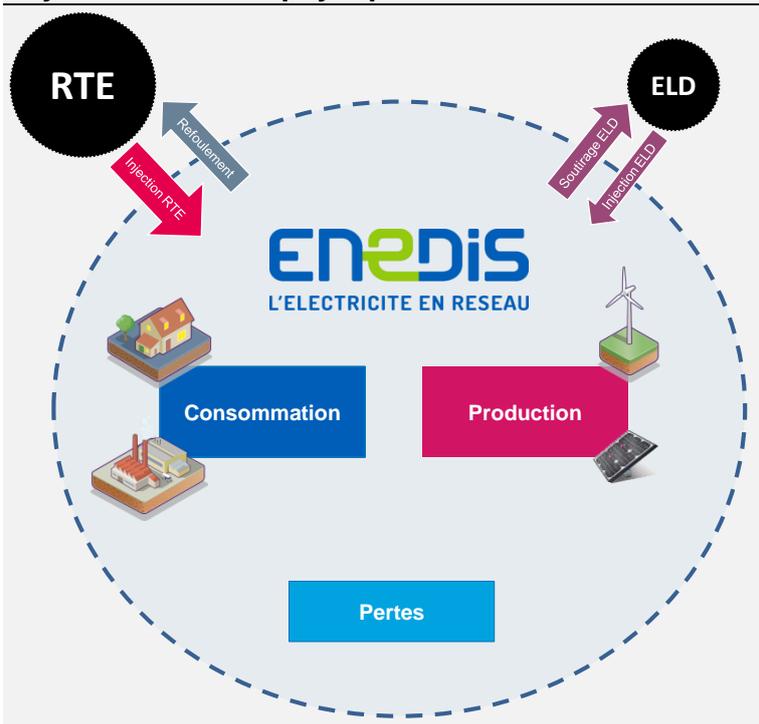


Avec un écart moyen de **+3,0°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de janvier 2018 est **exceptionnellement doux** à l'opposé de janvier 2017. On constate une **forte baisse de la consommation (-16,2%)** de tous les secteurs due en grande partie au climat mais aussi à la configuration calendaire (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%)**.

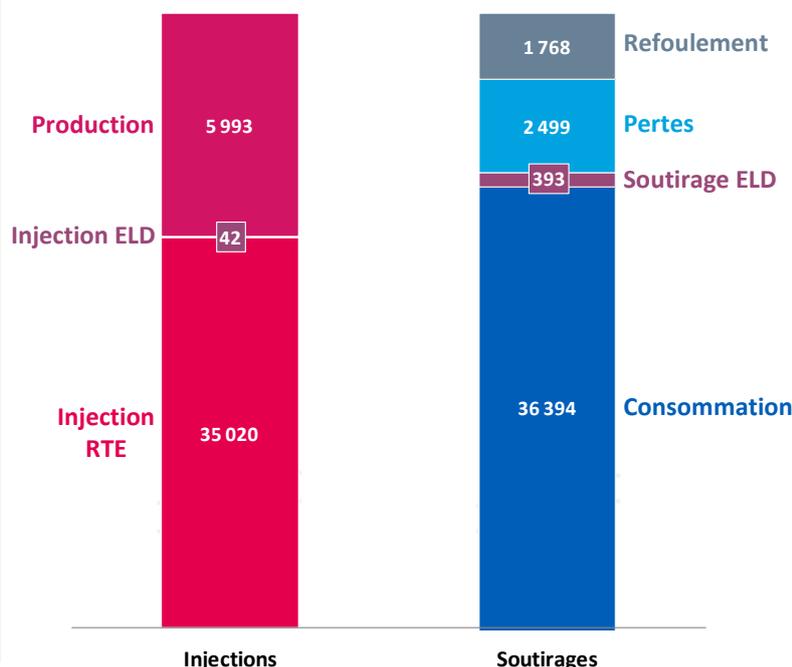
BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

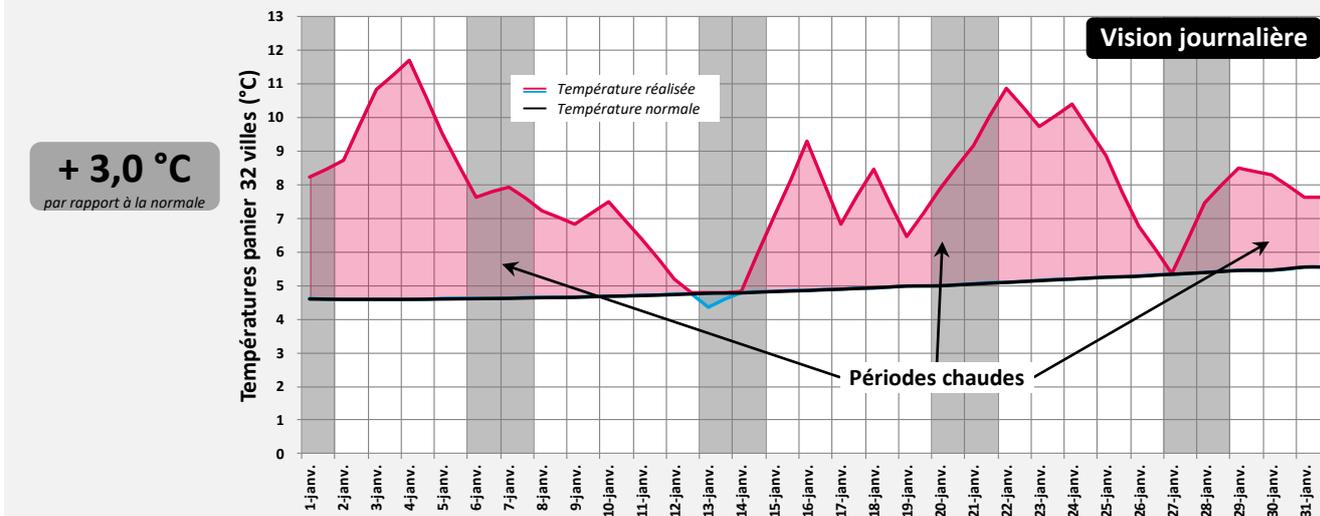


Energie transitant sur le réseau Enedis

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

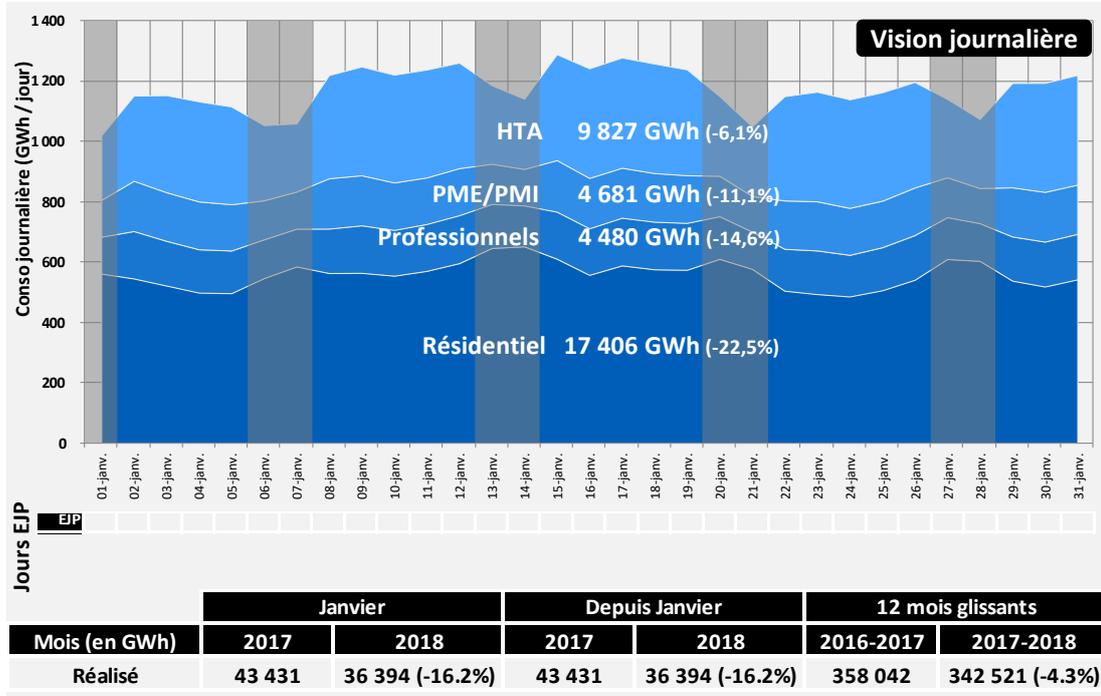
La consommation globale du mois de janvier 2018 est en forte baisse par rapport à janvier 2017 (-16,2%).

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.

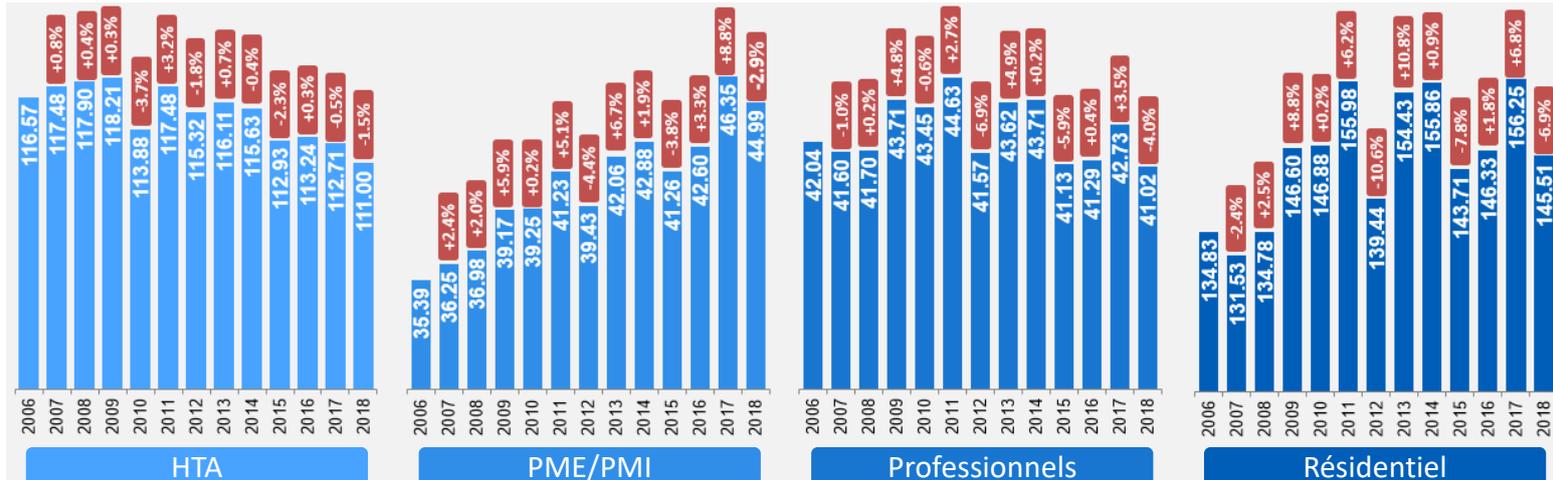
Sur 12 mois glissants, la consommation enregistre aussi une baisse comparée à février 2016-janvier 2017 (-4,3%).

* 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.

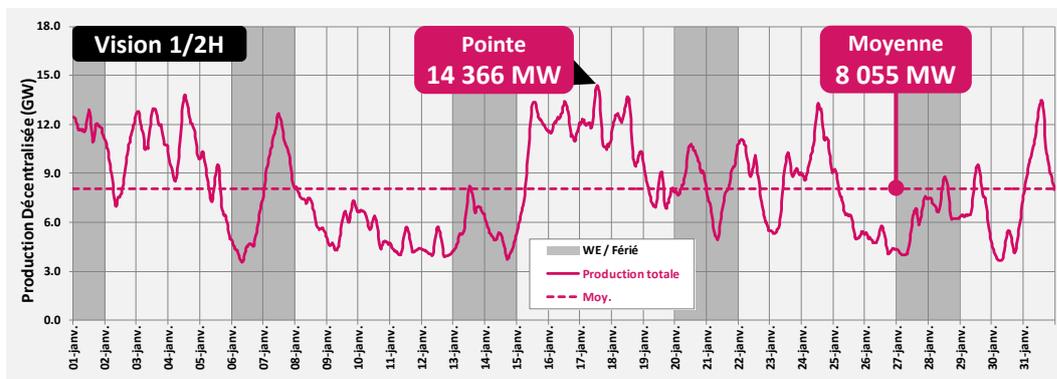


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



	Janvier 2017	Janvier 2018
Réalisé (GWh)	3 992	5 993 (+50.1%)
P. Installée (MW)	21 507	23 831 (+10.8%)
Pointe (MW)	10 665	14 366

	Depuis Janvier 2017	Depuis Janvier 2018
Réalisé (GWh)	3 992	5 993 (+50.1%)

Record historique de la pointe	Janv. 2018
	14 366 MW

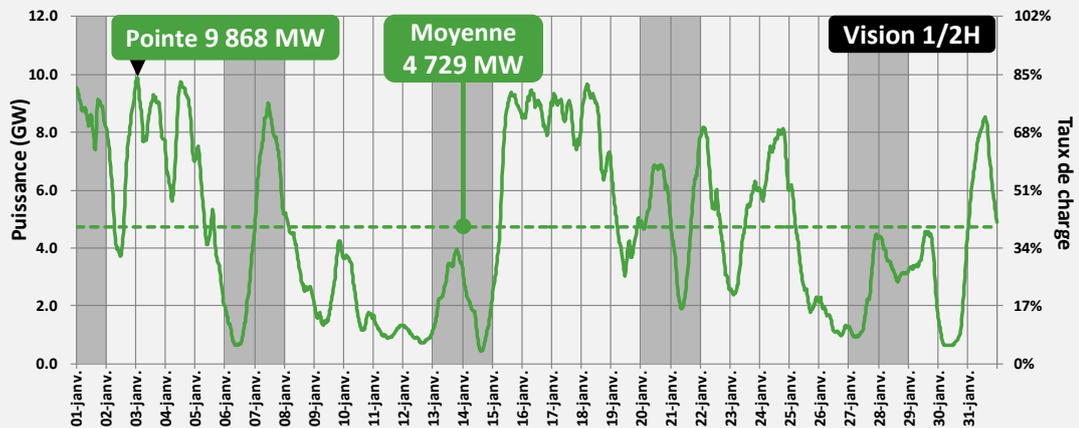
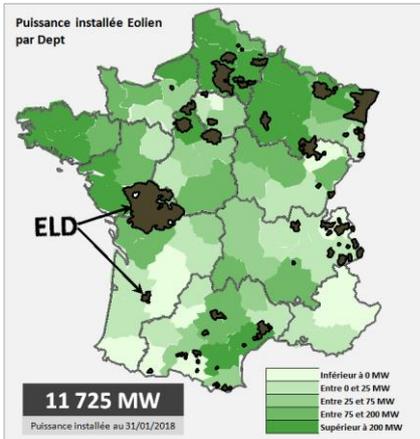
La production décentralisée constatée en janvier 2018 est en très forte hausse par rapport à janvier 2017 : +50,1%.

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



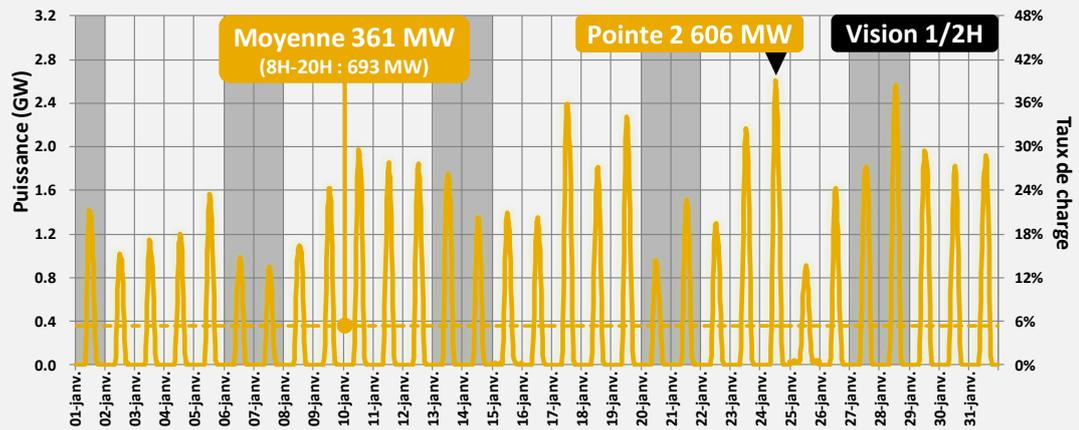
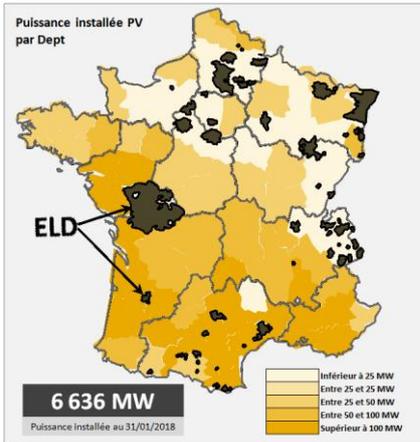
	2017	2018
Réalisé (GWh)	1 755	3 519 (+100.5%)
Taux de charge	22.6%	40.3%
P. Installée (MW)	10 461	11 725 (+12.1%)
Pointe (MW)	7 843	9 868

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

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



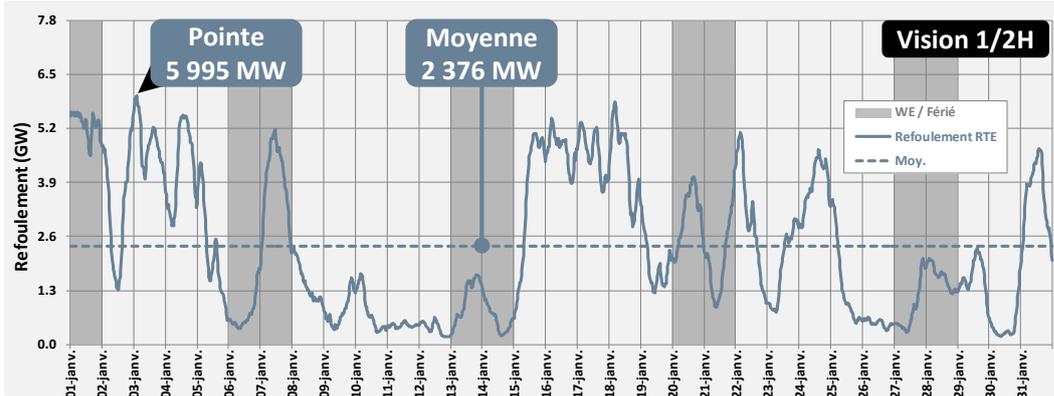
	2017	2018
Réalisé (GWh)	309	269 (-12.9%)
Taux de charge	7.2%	5.4%
P. Installée (MW)	5 789	6 636 (+14.6%)
Pointe (MW)	2 643	2 606

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

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

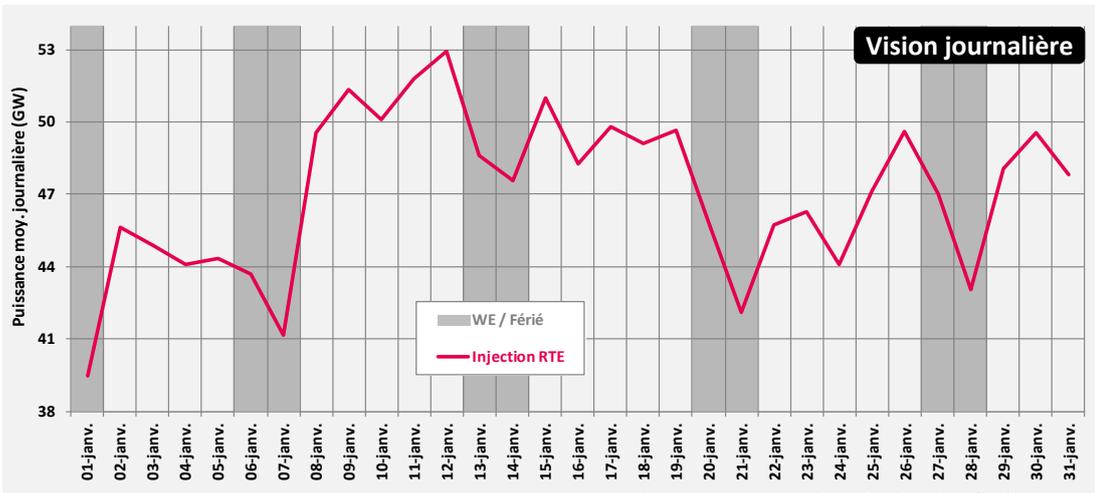
Le refoulement du mois de janvier 2018 est en très forte hausse (+177,5%) par rapport à janvier 2017. Cette hausse exceptionnelle s'explique par une hausse de la production globale (+50,1%), en particulier de la production éolienne (+100,5%), associée à une forte baisse de la consommation (-16,2%).

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.



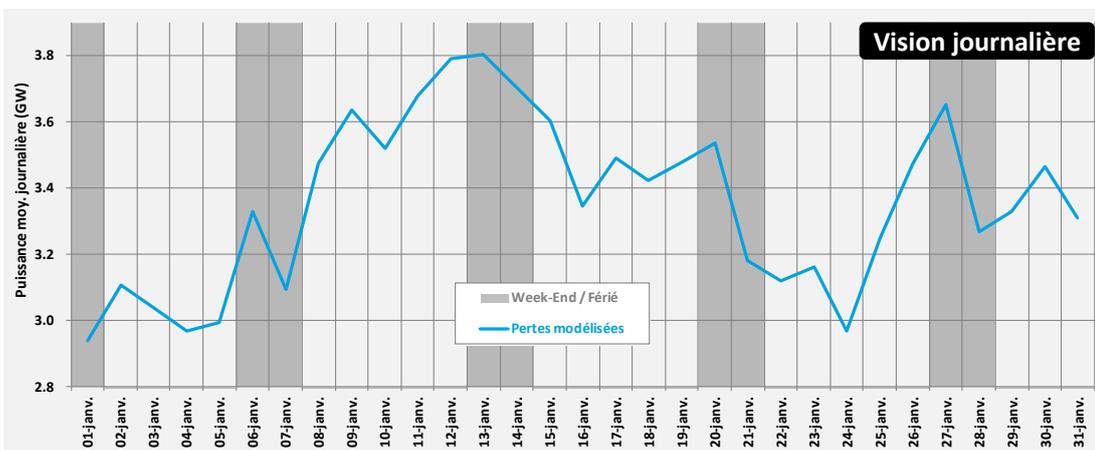
Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe C06c)

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.

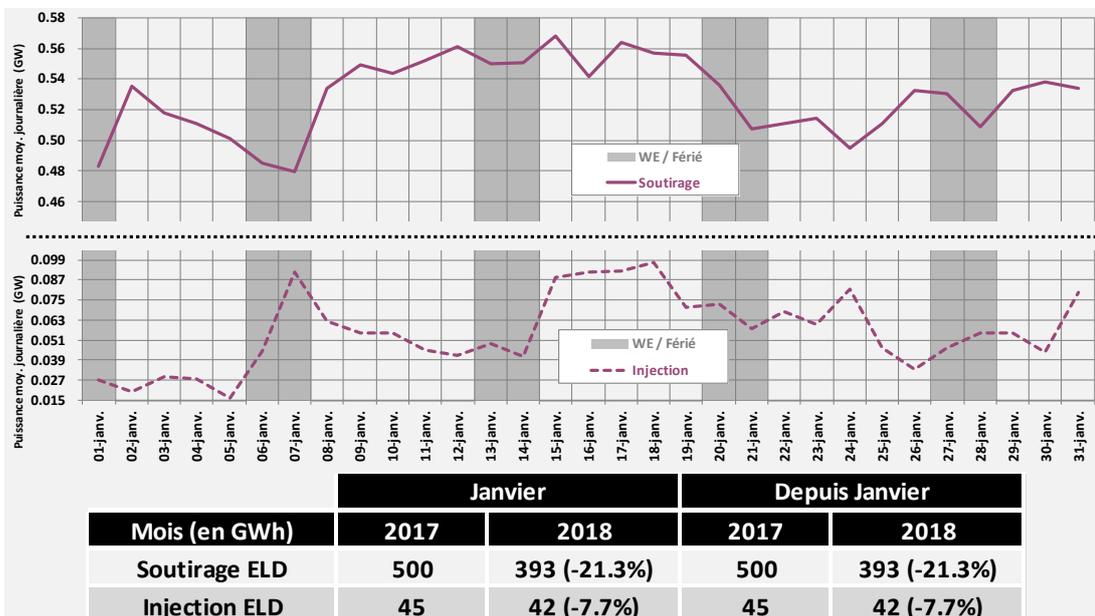


Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Réalisé	3 313	2 499 (-24.6%)	3 313	2 499 (-24.6%)

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.