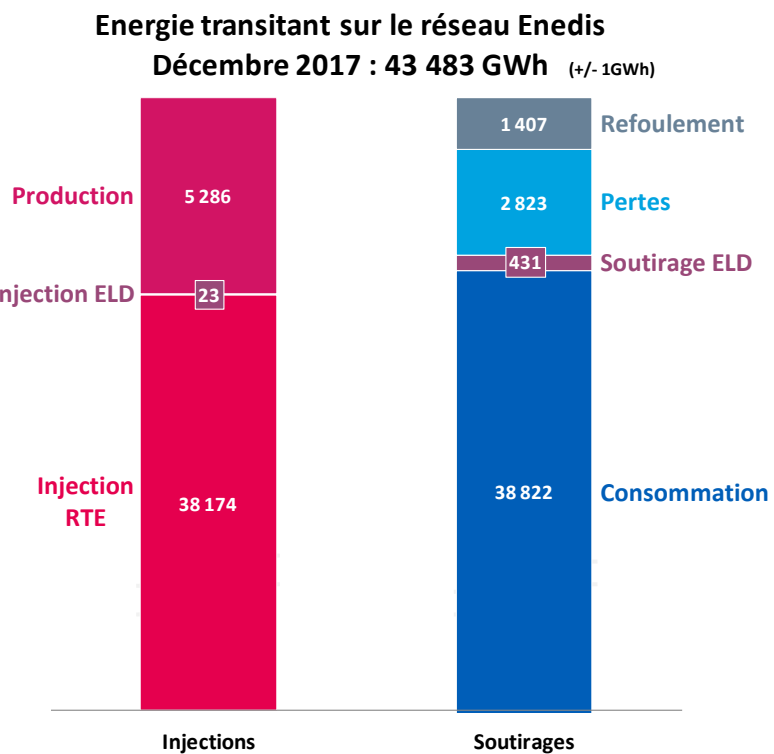
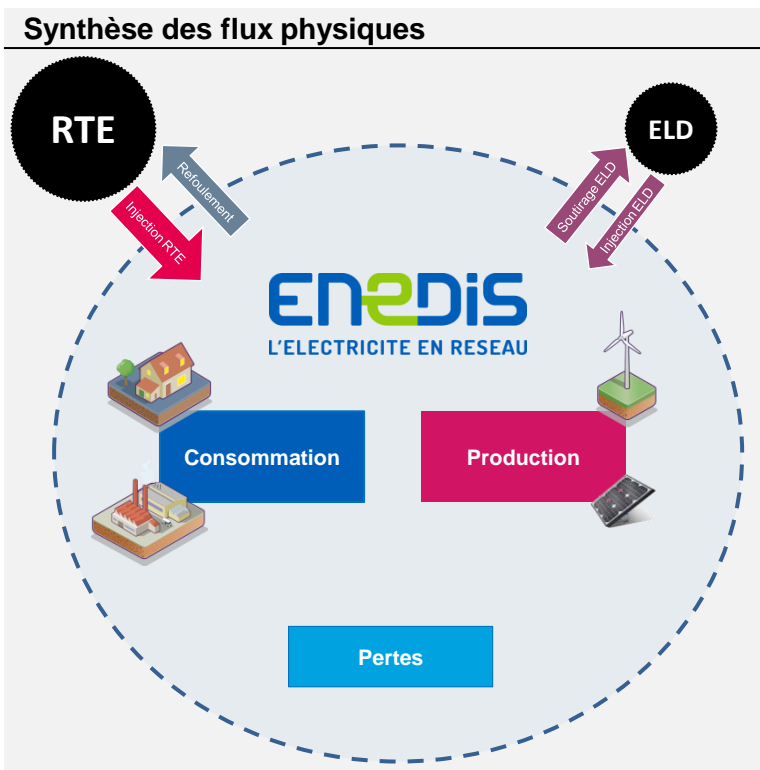
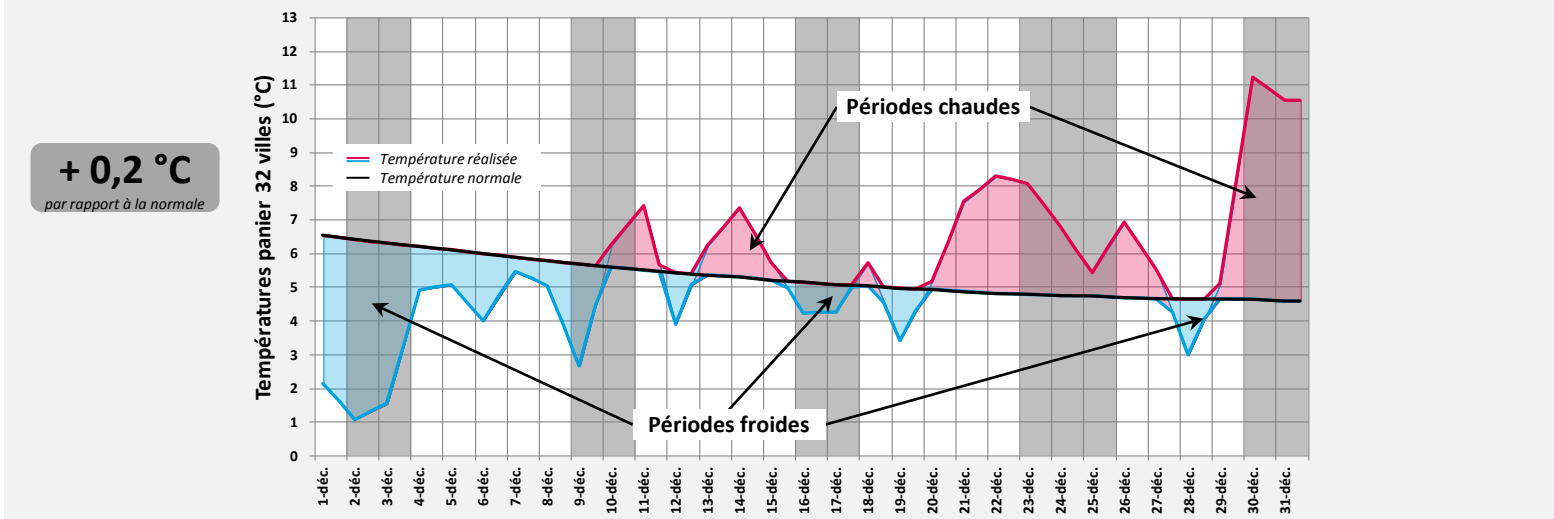


Avec un écart moyen de **+0,2°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de décembre 2017 est **doux** mais présente une période froide en début de mois et se termine avec une période chaude durant la période des fêtes de fin d'année. On constate une **hausse de la consommation des secteurs thermosensibles Résidentiel et Professionnels** (resp. **+3,1%** et **+5,4%**). Le segment PME/PMI connaît aussi une hausse (**+1,8%**) et seul le secteur HTA est en baisse (**-2,3%**). La **production décentralisée globale** enregistre une **forte hausse de +50,6%**, entraînée par l'**accroissement du parc installé global (+10,9%)** et surtout de la **production éolienne (+120,0%)** qui a connu des conditions très favorables (taux de charge de **34,2%**). Le **refoulement vers le réseau RTE** subit une **forte hausse de +184,2%** par rapport à décembre 2016. On enregistre **trois nouveaux records de puissance le 30 décembre** : **production globale** avec **14 100 MW**, **production éolienne** avec **9 867 MW** et **refoulement vers RTE** avec **6 252 MW**. L'**injection RTE** est en très légère baisse (**-0,1%**) et les **pertes modélisées** en hausse (**+3,1%**).

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS



### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de novembre 2017 s'est établie à **+0,2°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est plus chaud que celui de décembre 2016 (-0,3°C au-dessous de la normale).

On observe un début de mois plutôt froid avec une moyenne de **3,6°C** sur les 9 premiers jours (**-2,6°C** sous la normale en moyenne) et un écart maximal le 2 décembre (**-5,3°C** sous la normale). A l'opposé, en fin de mois, on observe deux périodes chaudes avec une moyenne de **7,0°C** à partir du 20 décembre (**+2,4°C** au-dessus de la normale en moyenne) et une pointe de chaleur le 30 décembre (**+6,6°C** au-dessus de la normale).

*©Enedis 2018. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.*

## CONSUMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

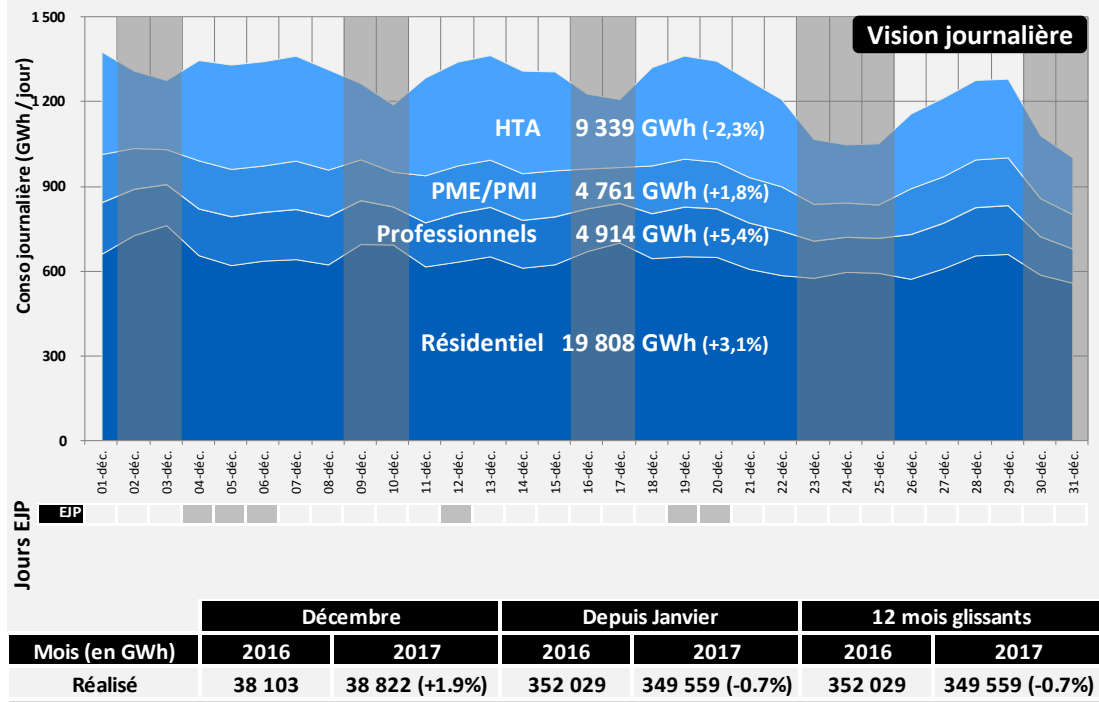
La consommation globale du mois de décembre 2017 est en hausse par rapport à décembre 2016 (+1,9%).

Bien que le climat de ce mois de décembre 2017 soit en moyenne plus doux que celui de l'année précédente, on observe des hausses sur les secteurs les plus thermosensibles : Professionnels (+5,4%) et Résidentiel (+3,1%) du fait que la période froide soit en début de mois, période plus active que celle généralement observée pendant les fêtes de fin d'année.

Le secteur PME/PMI connaît aussi une hausse (+1,8%) tandis que le secteur HTA est en baisse (-2,3%).

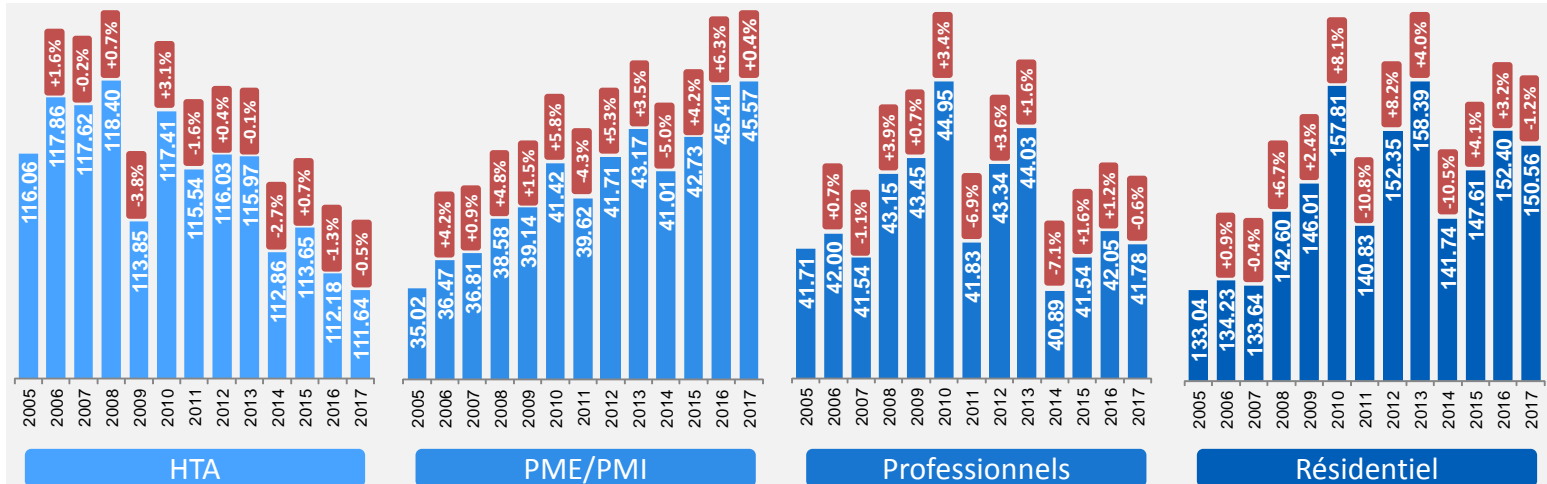
On note 6 tirs EJP durant le mois.

Au final, la consommation de l'année 2017 est en baisse de -0,7% par rapport à celle de 2016.

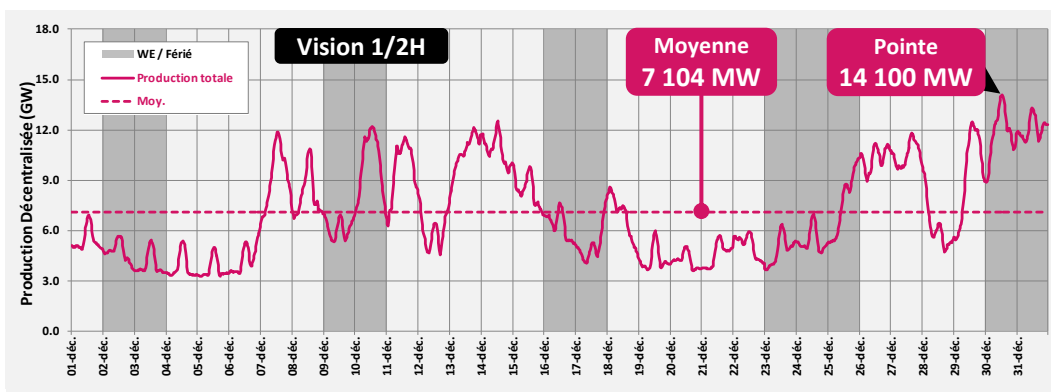


## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Décembre	2016	2017
Réalisé (GWh)	3 510	5 286 (+50,6%)
P. Installée (MW)	21 372	23 698 (+10,9%)
Pointe (MW)	7 944	14 100

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	40 253	43 716 (+8,6%)

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	14 100 MW

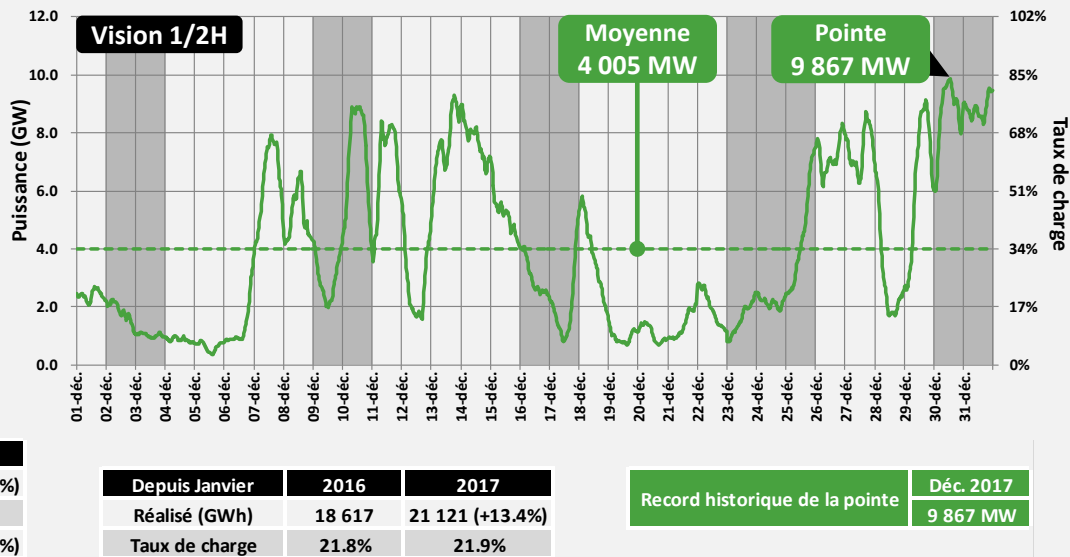
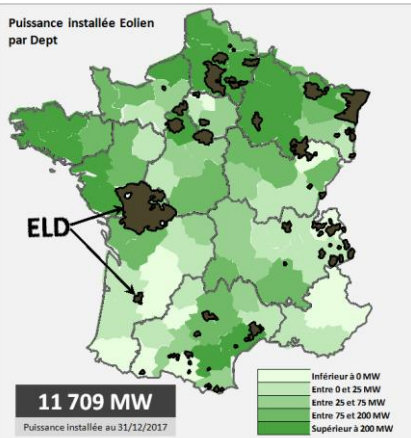
La production décentralisée constatée en décembre 2017 est en très forte hausse par rapport à décembre 2016 : +50,6%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+10,9%) et des énergies produites en hausse pour les filières éolienne, hydraulique et cogénération (resp. +120,0%, +41,4% et +5,8%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 5 286 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de décembre 2017 et 43,7 TWh sur l'année 2017, soit +8,6% par rapport à l'année 2016.

On enregistre un nouveau record historique le 30 décembre à 12H30 avec une pointe à 14 100 MW, en lien avec celle de la production éolienne.

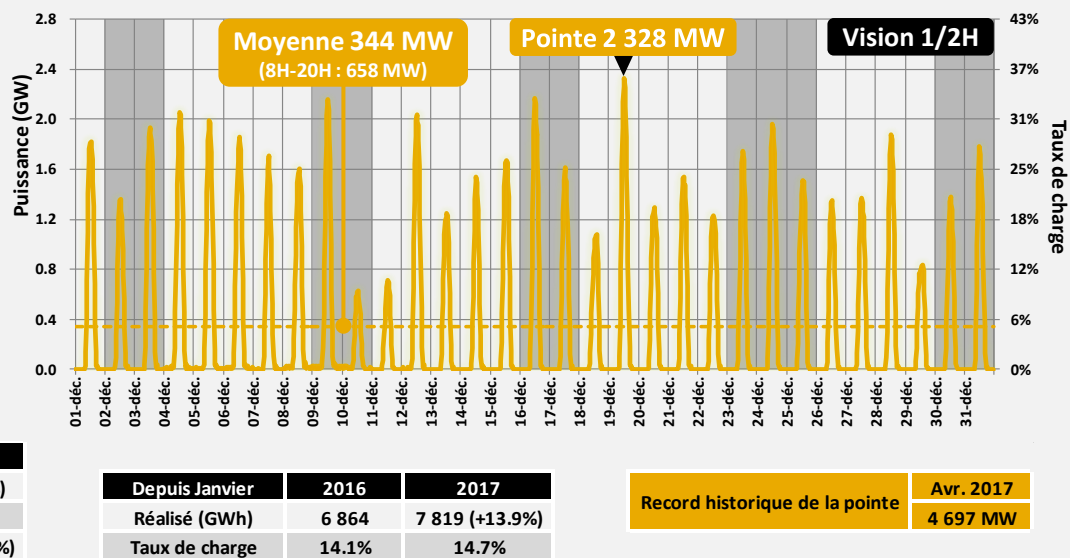
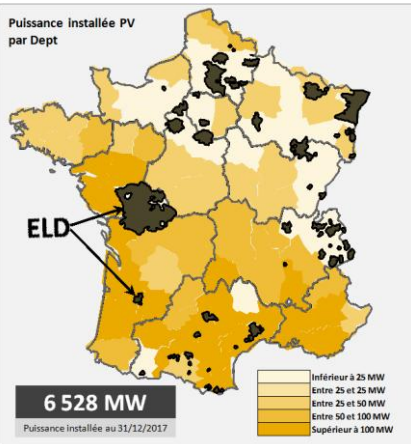
## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



Décembre	2016	2017
Réalisé (GWh)	1 354	2 979 (+120.0%)
Taux de charge	17.5%	34.2%
P. Installée (MW)	10 381	11 709 (+12.8%)
Pointe (MW)	5 436	9 867

La production éolienne du mois est en très forte hausse (+120,0%) comparée à celle de décembre 2016. Cette hausse est due à des conditions climatiques très favorables ce mois-ci (taux de charge moyen de **34,2% en décembre 2017** contre **17,5% en 2016** à comparer à un **taux normal de 31,2%**). On enregistre un **nouveau record de puissance éolienne le 30 décembre avec 9 867 MW** venant effacer celui du mois dernier (9 122 MW). La production éolienne en 2017 est en hausse par rapport à 2016 (+13,4%).

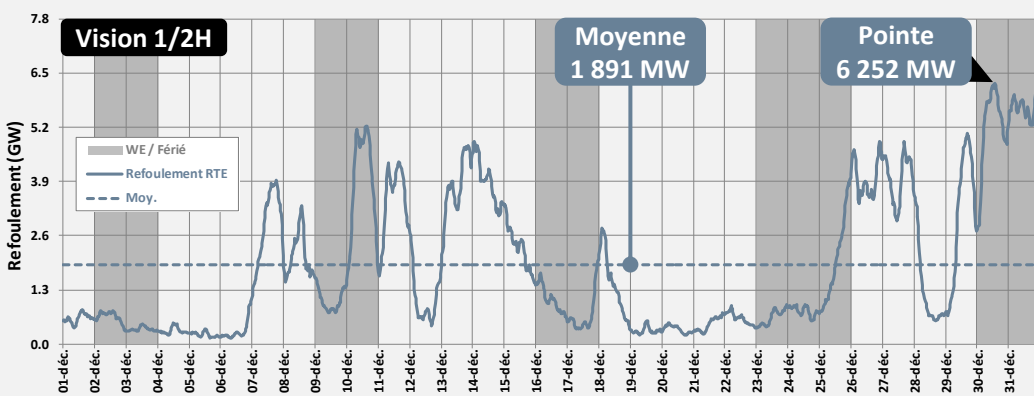
## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



Décembre	2016	2017
Réalisé (GWh)	286	256 (-10.5%)
Taux de charge	6.7%	5.3%
P. Installée (MW)	5 761	6 528 (+13.3%)
Pointe (MW)	2 411	2 328

Le niveau de production photovoltaïque est en baisse (-10,5%) par rapport à décembre 2016. Cette diminution de production s'explique par des conditions d'ensoleillement plus défavorables ce mois-ci (taux de charge moyen de **5,3% en décembre 2017** contre **6,7% en 2016** pour un **taux normal de 5,9%** sur ce mois). Le parc continue sa progression : +13,3% par rapport à fin 2016. Sur l'année 2017 l'énergie produite par la filière enregistre une **progression de +13,9% par rapport à l'année 2016**.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Décembre	2016	2017
Réalisé (GWh)	495	1 407 (+184.2%)
Pointe (MW)	2 705	6 252

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	9 190	10 849 (+18.1%)
Pointe (MW)	4 917	6 252

Record historique de la pointe

Déc. 2017
6 252 MW

Le refolement du mois de décembre 2017 est en très forte hausse (+184,2%) par rapport à décembre 2016. Cette hausse exceptionnelle s'explique par une hausse de la production globale (+50,6%) et en particulier de la production éolienne (+120,0%) associée à une hausse modérée de la consommation (+1,9%). En outre on enregistre un **nouveau record historique de refolement à 6 252 MW le 30 décembre**. Sur l'année 2017 l'énergie refoulée est en forte hausse de +18,1% par rapport à l'année 2016.

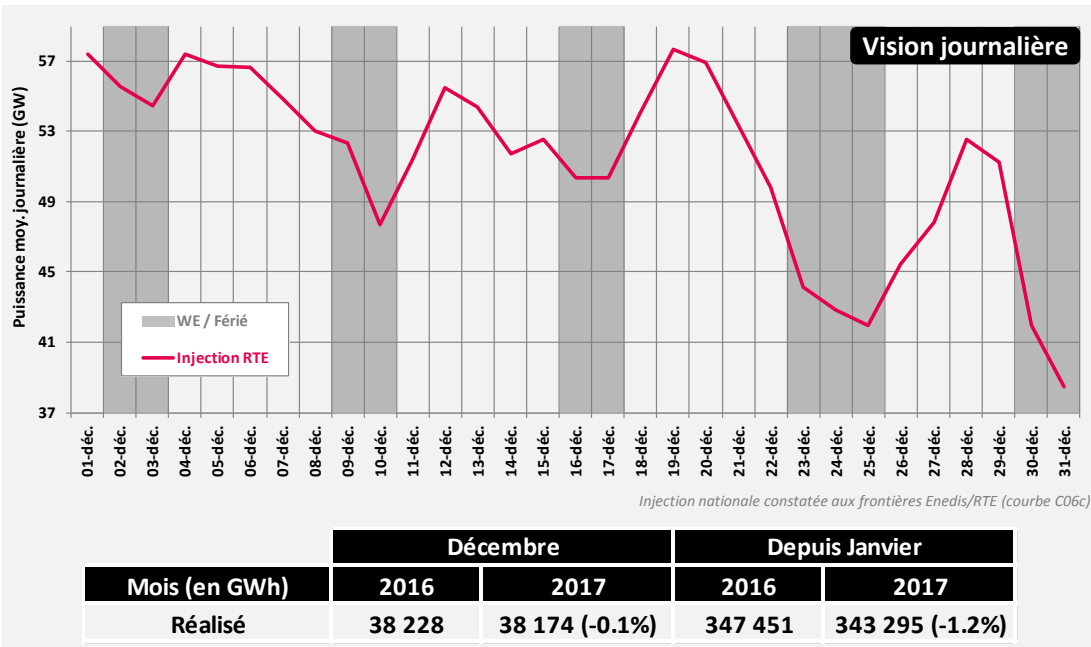
## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de décembre 2017 est en très légère baisse par rapport à celui de décembre 2016 (-0,1%).

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

On observe une baisse du niveau tout au long du mois liée à un climat froid et une consommation soutenue au début suivis d'un climat doux associé à une consommation moindre liée aux fêtes de fin d'année, consommation en outre compensée par la production décentralisée en hausse.

En 2017 l'énergie totale injectée par RTE est en baisse de -1,2% par rapport à l'année 2016.

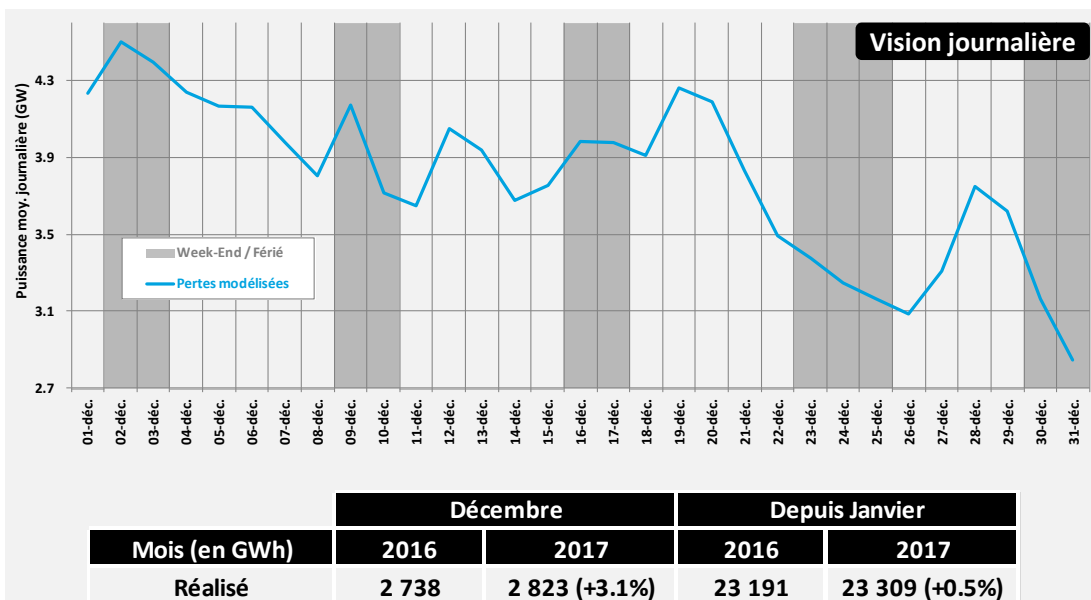


## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

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 la baisse du niveau au fil des jours.

Le volume de ce mois de décembre 2017 enregistre néanmoins une **hausse de +3,1% par rapport à décembre 2016**. (Conséquence de la mise à jour du polynôme des pertes au 1<sup>er</sup> Juillet 2017)

Sur 2017 le volume de pertes modélisées est en légère hausse par rapport à 2016 (+0,5%).

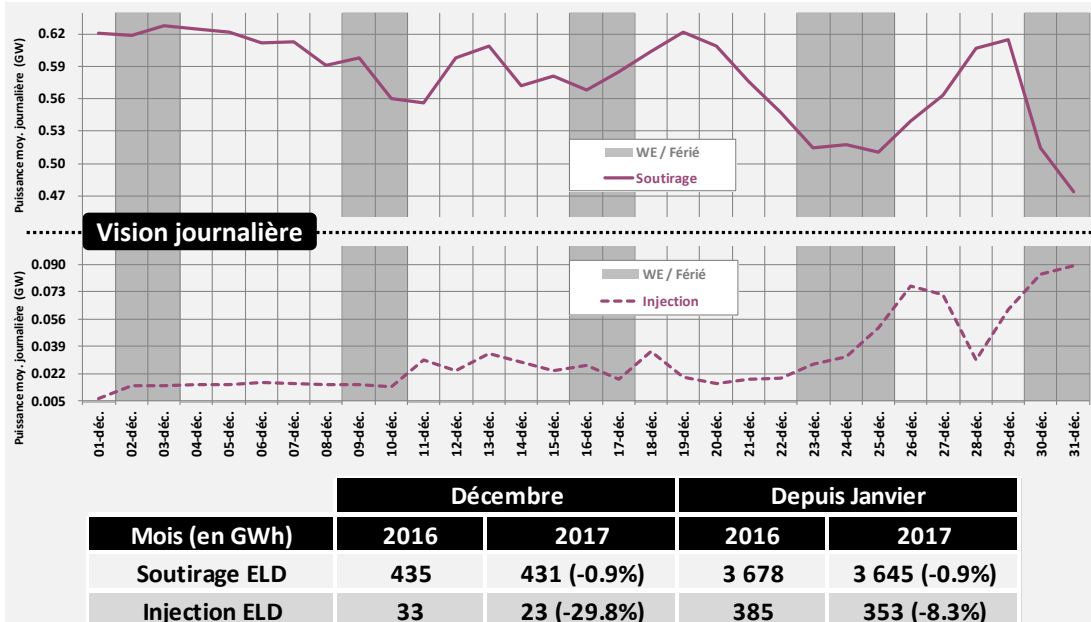


## ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une diminution du volume soutiré par les ELD en décembre 2017 par rapport à décembre 2016 (-0,9%).

L'injection en provenance des ELD vers le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 31 MW, est en forte baisse par rapport à décembre 2016 (-29,8%). On constate une hausse au cours du mois avec une pointe sur les deux derniers jours.

Par rapport à 2016, on constate une baisse des volumes en 2017, soutirés d'une part (-0,9%) et surtout injectés (-8,3%).



©Enedis 2018. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.