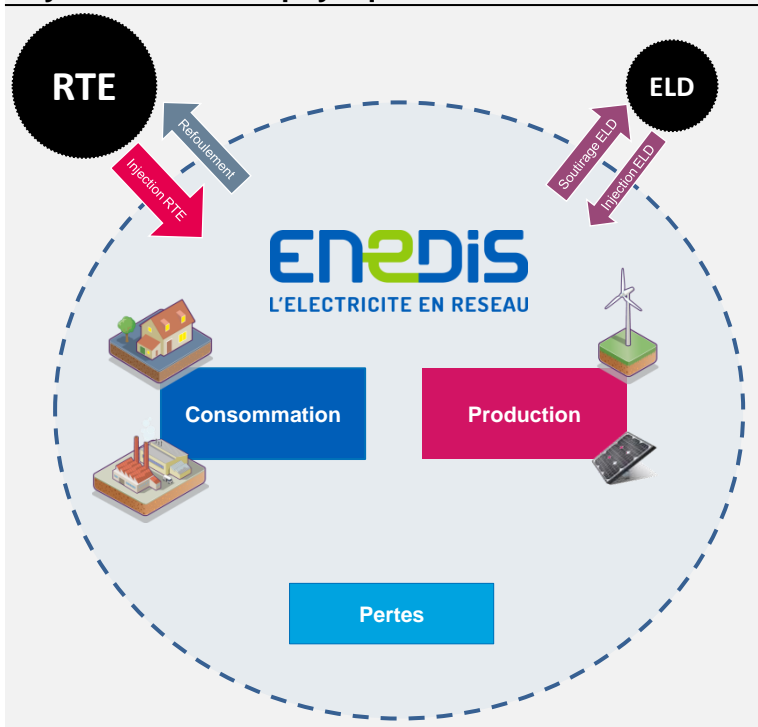


Avec un écart moyen de **-0,8°C sous la normale**, le mois d'avril 2017 a été plutôt froid mais beaucoup moins que le mois d'avril 2016 (-1,5°C sous la normale). De fait, on constate une **baisse de la consommation des secteurs thermosensibles** par rapport à 2016 (**Résidentiel -9,1%, Professionnels -9,5%**). Les autres secteurs ont aussi diminué (PME/PMI -7,4%, HTA -5,3%), conséquence probable d'une configuration calendaire différente. Bien que la **filière photovoltaïque ait bénéficié de conditions climatiques favorables (+27,8% de production par rapport à avril 2016)** et enregistré un **nouveau record à 4 510 MW le 29 avril**, la **production décentralisée globale a connu une baisse (-5,2%)**, entraînée par les **productions éolienne et hydraulique** (respectivement **-15,8% et -26,9% par rapport à 2016**). Conséquence d'une production moins importante, le **refoulement est en baisse (-8,3%)**. L'**injection RTE étant également moindre (-8,1%)**, nous observons mécaniquement une **diminution du volume des pertes** sur le réseau de distribution (-8,7%).

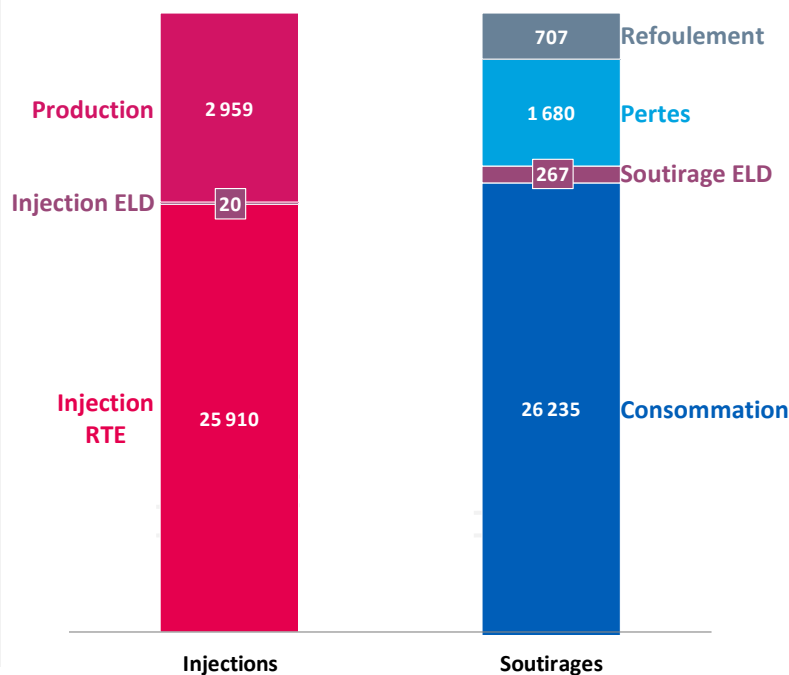
BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

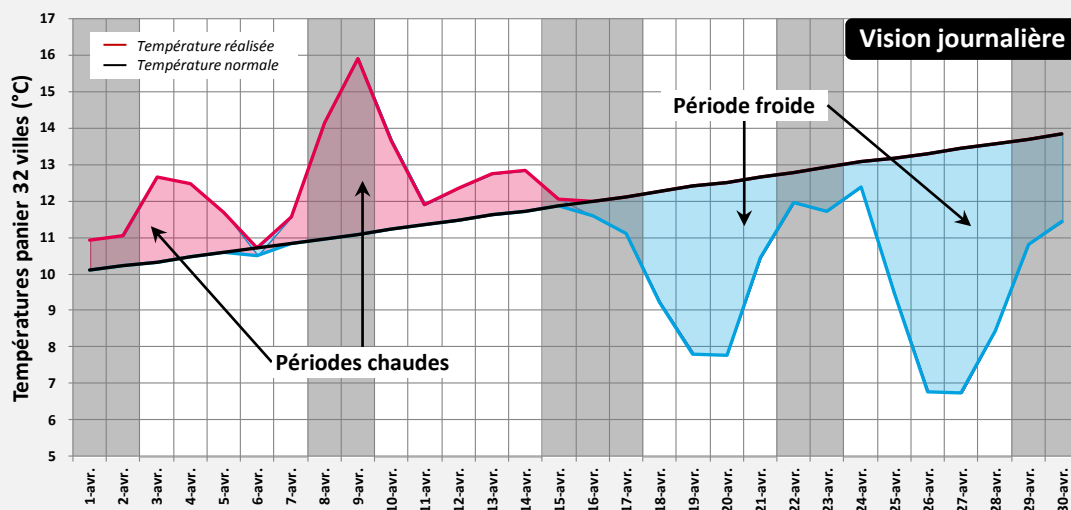


Energie transitant sur le réseau Enedis

Avril 2017 : 28 889 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois d'avril 2017 s'est établie à **-0,8°C au-dessous de la normale**. Le climat de ce mois est donc moins rigoureux que celui d'avril 2016 (-1,5°C sous la normale).

On constate deux vagues en opposition, avec une période chaude jusqu'au milieu du mois assortie d'une pointe à **+4,9°C au-dessus de la normale le 9 avril** puis une période froide sur le reste du mois avec un pic de froid le 27 avril (**-6,7°C sous la normale**).

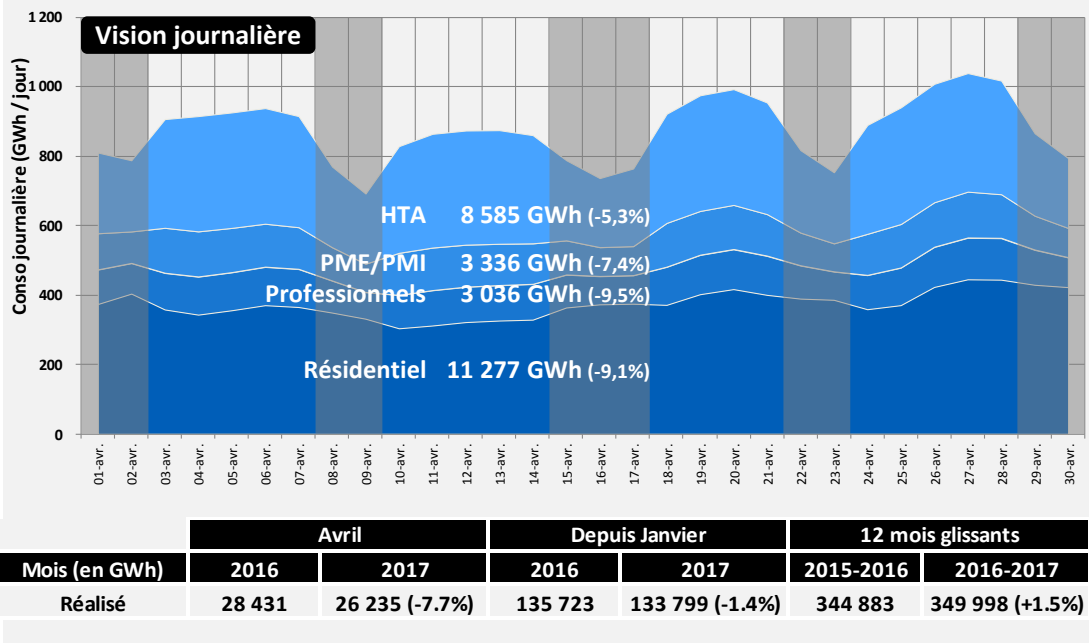
CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois d'avril 2017 est en baisse par rapport à avril 2016 (-7,7%).

Le climat de ce mois d'avril 2017, plus doux que celui d'avril 2016, engendre une diminution des consommations des secteurs les plus thermosensibles **Résidentiel** et **Professionnels** (respectivement -9,1% et -9,5%) par rapport à avril 2016.

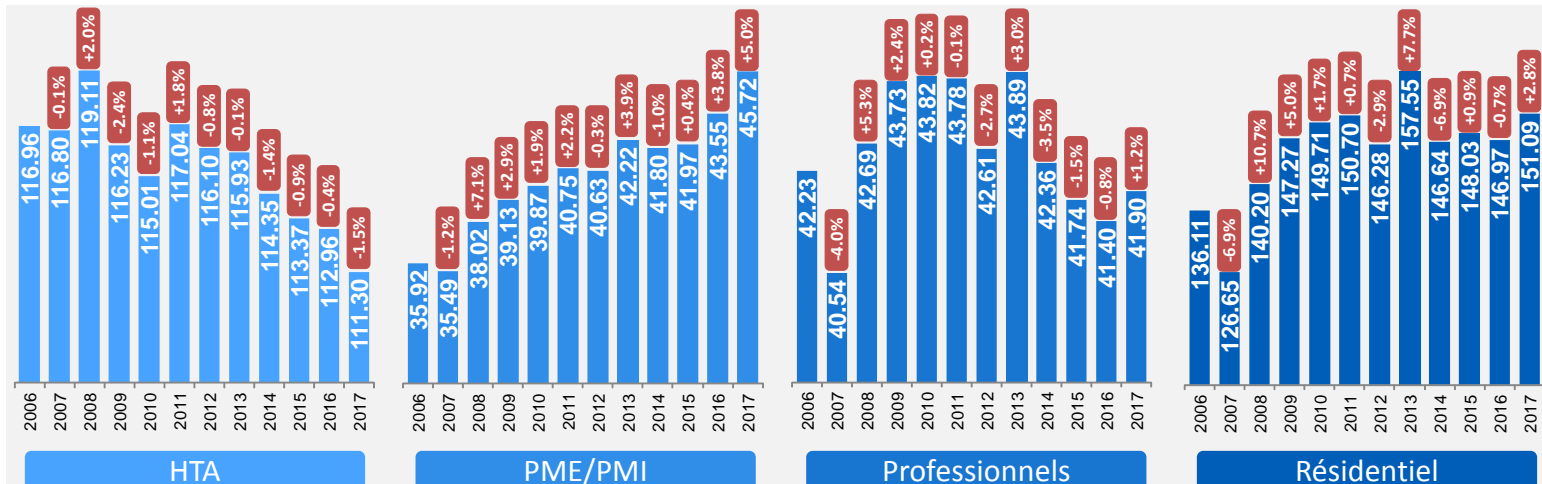
On constate également une **baisse** du segment **HTA** avec -5,3% et du segment **PME/PMI** avec -7,4% due en partie à la configuration calendaire : 5 week-ends et 1 jour férié en 2017 contre seulement 4 week-ends en 2016.

Depuis le début de l'année la consommation totale est en légère baisse de -1,4% par rapport à la même période en 2016.

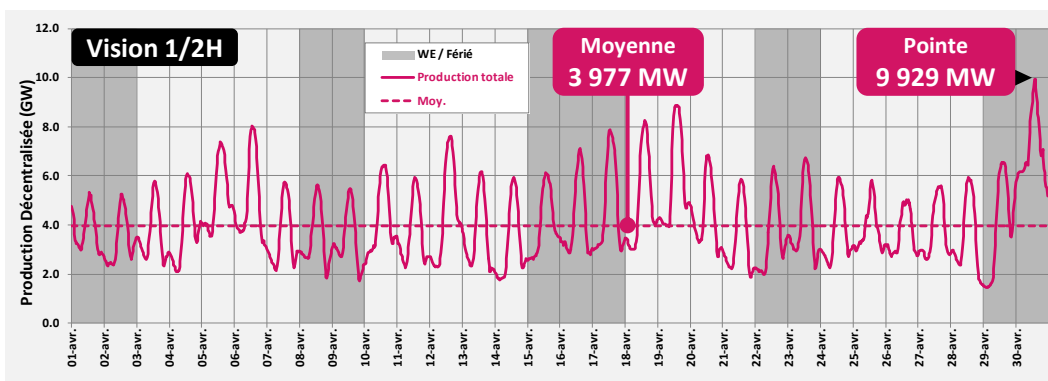


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vue depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



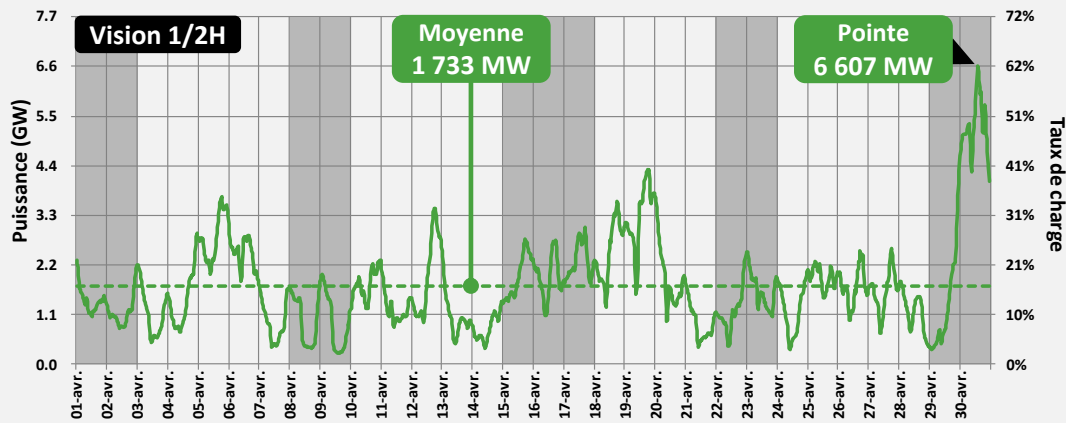
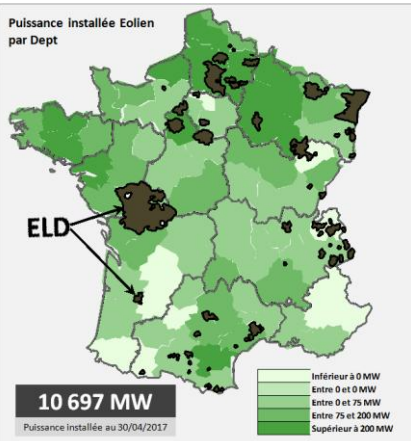
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Avril	2016	2017
Réalisé (GWh)	3 120	2 959 (-5.2%)
P. Installée (MW)	19 868	21 911 (+10.3%)
Pointe (MW)	9 703	9 929
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	17 313	16 496 (-4.7%)
Record historique de la pointe	Mars 2017	
	13 510 MW	

La production décentralisée constatée en avril 2017 est en baisse de -5,2% par rapport à avril 2016. Malgré l'augmentation continue du parc installé (+10,3%) et une production soutenue de la filière photovoltaïque, les conditions climatiques ont été défavorables aux filières éolienne et hydraulique qui représentent environ 57% de la production décentralisée globale. Les autres filières ont connu une hausse de +12,6% (dont Biogaz +13,9% et Déchets Ménagers et Assimilables +21,3%).

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



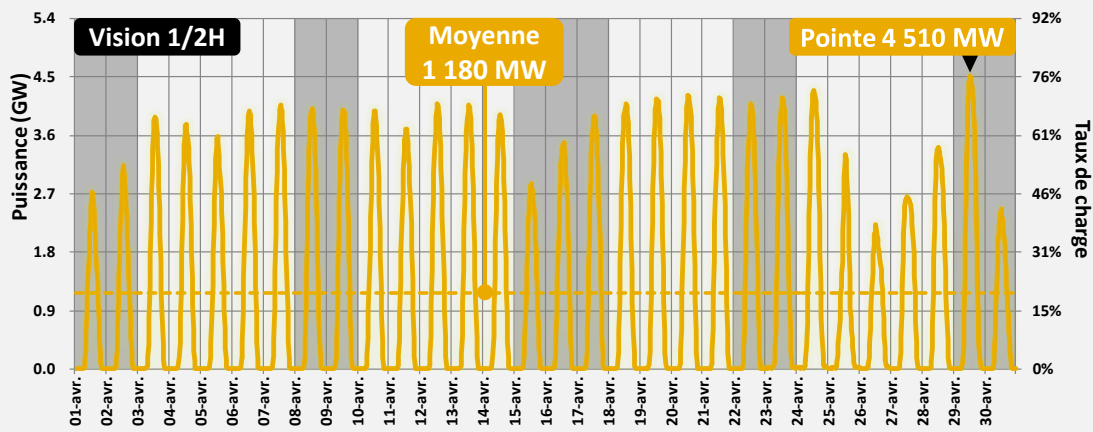
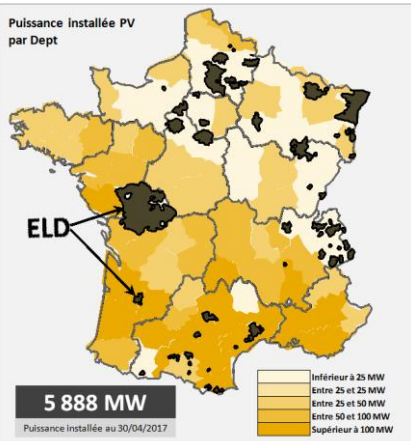
Avril	2016	2017
Réalisé (GWh)	1 483	1 248 (-15.8%)
Taux de charge	21.8%	16.2%
P. Installée (MW)	9 430	10 697 (+13.4%)
Pointe (MW)	6 071	6 607

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	8 811	7 606 (-13.7%)
Taux de charge	32.6%	25.0%

Record historique de la pointe	Mars 2017
	8 294 MW

La production éolienne du mois est en forte baisse (-15,8%) comparée à celle d'avril 2016. Cette baisse est directement liée aux conditions climatiques nettement plus défavorables cette année (taux de charge de 16,2% en avril 2017 contre 21,8% en 2016 à comparer à un taux normal de 23,5%). La puissance du parc installé continue sa progression (+13,4% en un an). On enregistre néanmoins une pointe à 6 607MW le 30 avril. Comparée à 2016 sur la même période, la production éolienne depuis le début de l'année est en nette baisse (-13,7%).

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



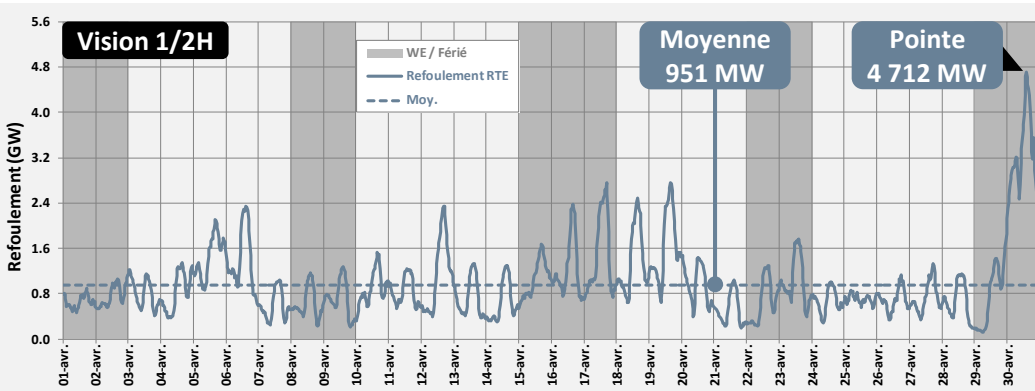
Avril	2016	2017
Réalisé (GWh)	665	850 (+27.8%)
Taux de charge	17.0%	20.0%
P. Installée (MW)	5 440	5 888 (+8.2%)
Pointe (MW)	3 649	4 510

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	1 790	2 202 (+23.0%)
Taux de charge	11.5%	13.1%

Record historique de la pointe	Avr. 2017
	4 510 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+27,8%) par rapport à avril 2016. Cette hausse de production s'explique d'une part par l'accroissement continu du parc installé (+8,2%) et d'autre part par des conditions d'ensoleillement qui ont été plus favorables en 2017 (taux de charge de 20,0% en avril 2017 contre 17,0% en avril 2016 pour un taux normal de 18,2% sur ce mois). On observe une pointe de production photovoltaïque à 4 510 MW le 29 avril à 13H00, établissant un nouveau record historique.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Avril	2016	2017
Réalisé (GWh)	771	707 (-8.3%)
Pointe (MW)	3 893	4 712

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	4 172	3 652 (-12.5%)
Pointe (MW)	4 852	5 852

Record historique de la pointe	Mars 2017
	5 852 MW

Le refolement du mois d'avril 2017 est en baisse (-8,3%) par rapport à 2016. Cela s'explique par une baisse de la production globale (-5,2%) dont la production éolienne (-15,8%) pour laquelle la corrélation avec le refolement est souvent constatée. A ce titre on observe une concordance entre la forte production éolienne et le refolement le 30 avril.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

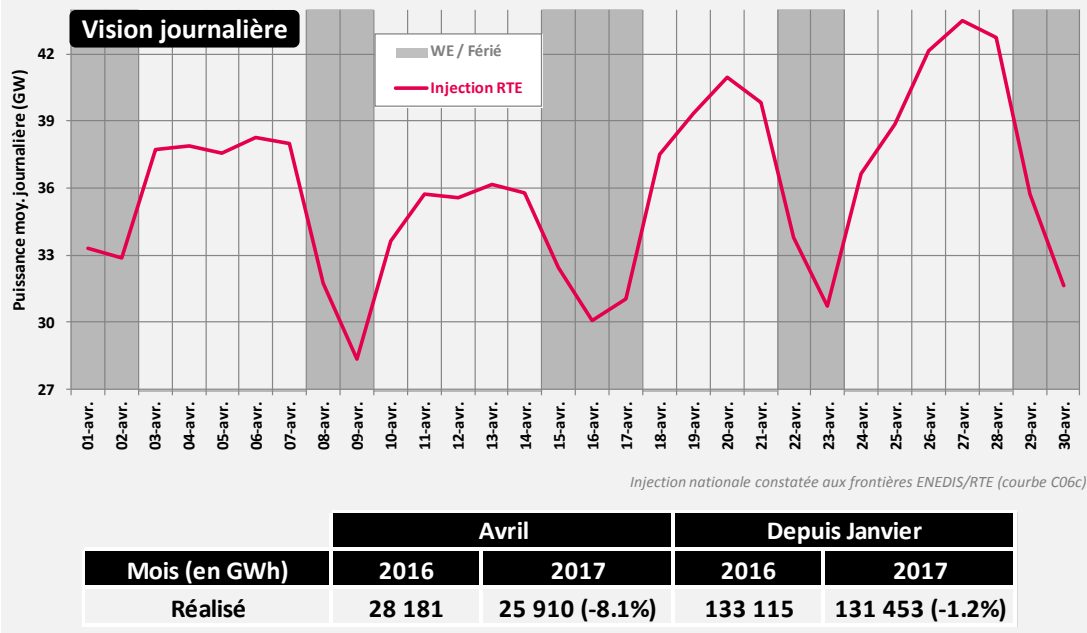
Le niveau d'injection RTE d'avril 2017 est en baisse par rapport à celui d'avril 2016 (-8,1%).

Cette baisse de 2 271 GWh est la conséquence directe de la baisse observée sur la consommation brute* (-2 367 GWh) atténuée par la baisse de la production décentralisée nette du refoulement (-97 GWh).

On constate une baisse sur la première quinzaine du mois suivie d'une hausse sur la deuxième quinzaine, concordant respectivement avec la vague de chaud puis la vague de froid.

Depuis le début de l'année on enregistre une baisse (-1,2%) par rapport à la même période en 2016.

* Consommation brute = Consommation totale + Soutirage net ELD + Pertes



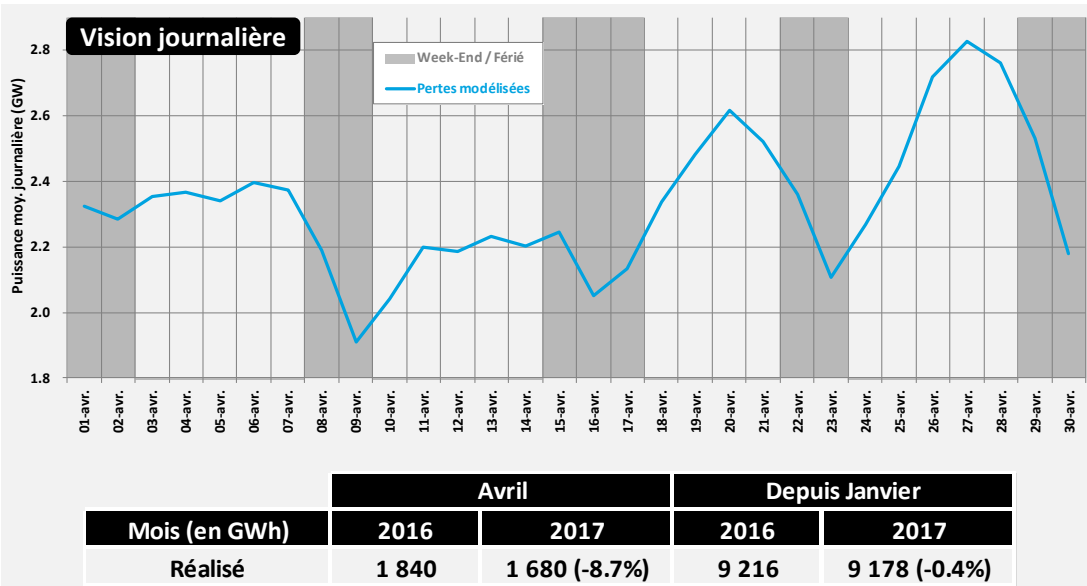
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

L'évolution de la courbe des pertes suit mécaniquement celle de l'injection RTE.

Le constat observé sur la courbe d'injection s'étend donc à celui observé sur la courbe des pertes, particulièrement visible les jours ouvrés de la première quinzaine (profil plat) puis une forte hausse sur le reste du mois.

Le volume de ce mois d'avril 2017 enregistre une **forte baisse de -8,7%** par rapport à avril 2016.

Depuis le début de l'année 2017 on constate une baisse (-0,4%) par rapport à la même période en 2016.

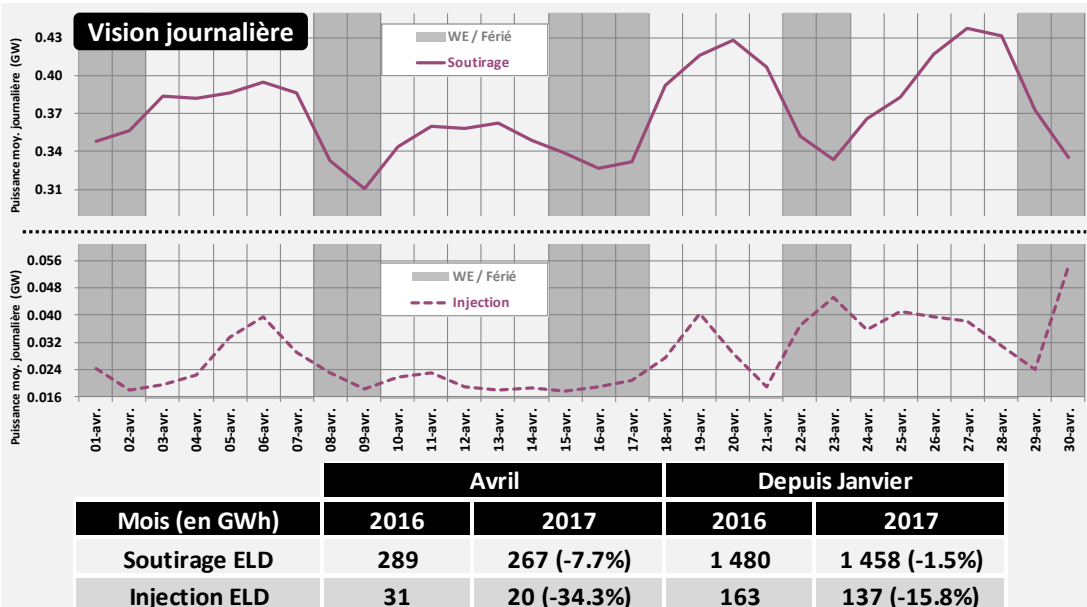


ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate certaines similitudes entre la forme du soutirage des ELD et celle de l'injection RTE.

En outre, on enregistre une baisse du même ordre du volume soutiré en avril 2017 par rapport à avril 2016 (-7,7%).

L'injection des ELD sur le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 28 MW, est en forte baisse par rapport à avril 2016 (-34,3%). La pointe d'injection le 30 avril coïncide avec celle de la production décentralisée constatée sur le réseau Enedis, ce qui laisse supposer un comportement proche sur les deux réseaux.



©Enedis 2017. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.