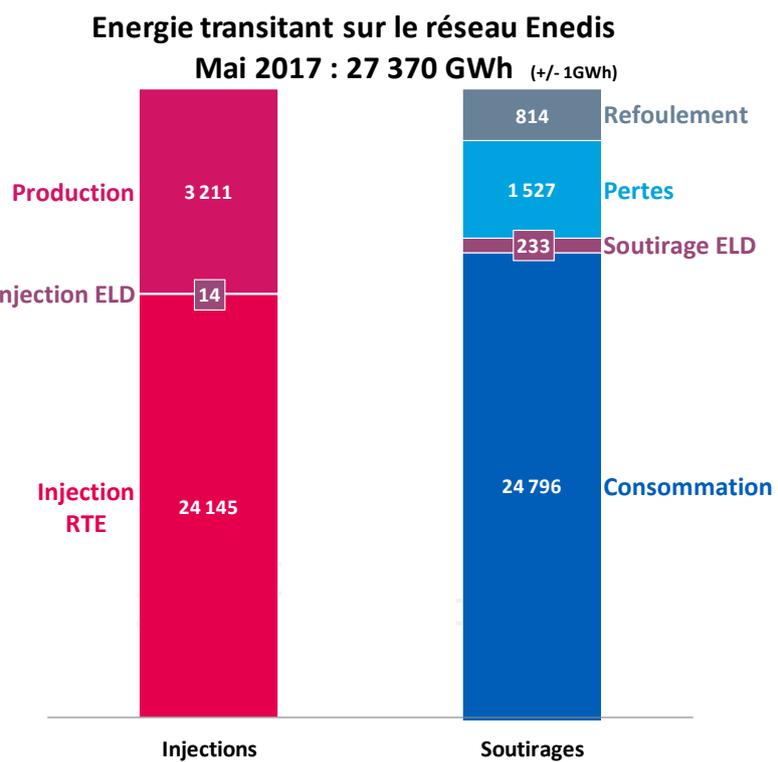
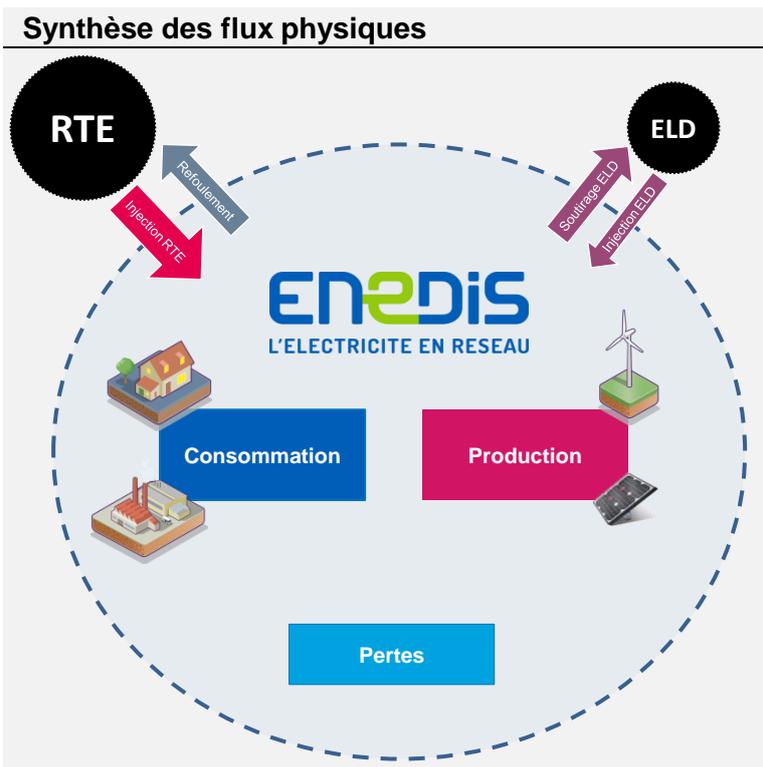
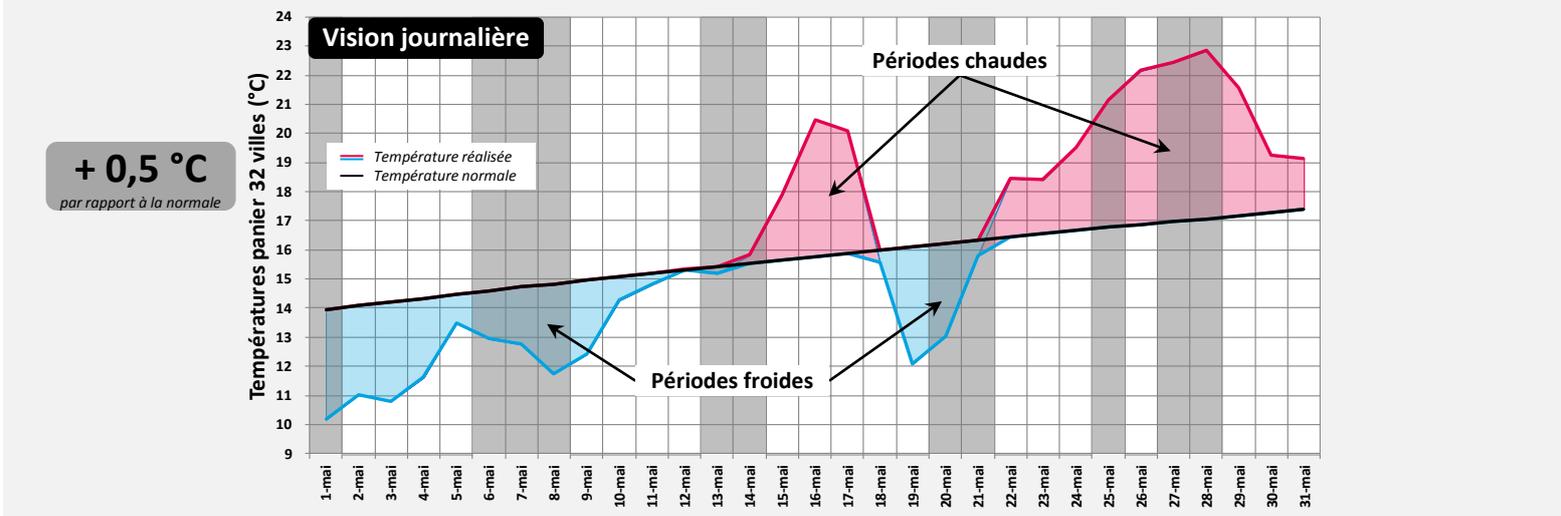


Avec un écart moyen de **+0,5°C au-dessus de la normale**, le mois de **mai 2017** a été plutôt chaud. Le climat doux se traduit par une **baisse de la consommation de trois secteurs BT par rapport à 2016 : Résidentiel -0,2%, Professionnels -4,1% et PME/PMI -0,9%**. A contrario, le secteur HTA enregistre une **hausse de +1,1%**. Bien que la **filère photovoltaïque** ait bénéficié de **conditions climatiques très favorables (+25,1% de production par rapport à mai 2016)** et enregistré un **nouveau record à 4 884 MW le 1<sup>er</sup> mai**, la **production décentralisée globale a connu une hausse modérée de +2,5%**, ralentie par les **productions éolienne et hydraulique (respectivement -4,5% et -13,2% par rapport à 2016)**. Conséquence d'une production moins soutenue, le **refoulement est en baisse (-1,6%)**. On note également une baisse de l'**injection RTE (-0,5%)** et des **échanges avec les ELD (-2,0% pour le soutirage et -53,6% pour l'injection par rapport à mai 2016)**. Le jeu de la différenciation des coefficients entre jours ouvrés et non ouvrés engendre une très légère hausse des pertes sur le réseau Enedis (+0,7%).

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS



### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



#### Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de mai 2017 s'est établie à **+0,5°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est donc beaucoup plus chaud que celui de mai 2016 (-1,2°C sous la normale).

On constate une alternance de périodes froides et chaudes. Le pic de froid est atteint le 19 mai avec un écart à la normale de -4,0°C. Et la pointe de chaleur est observée le 28 mai avec un écart de +5,8°C au-dessus de la normale.

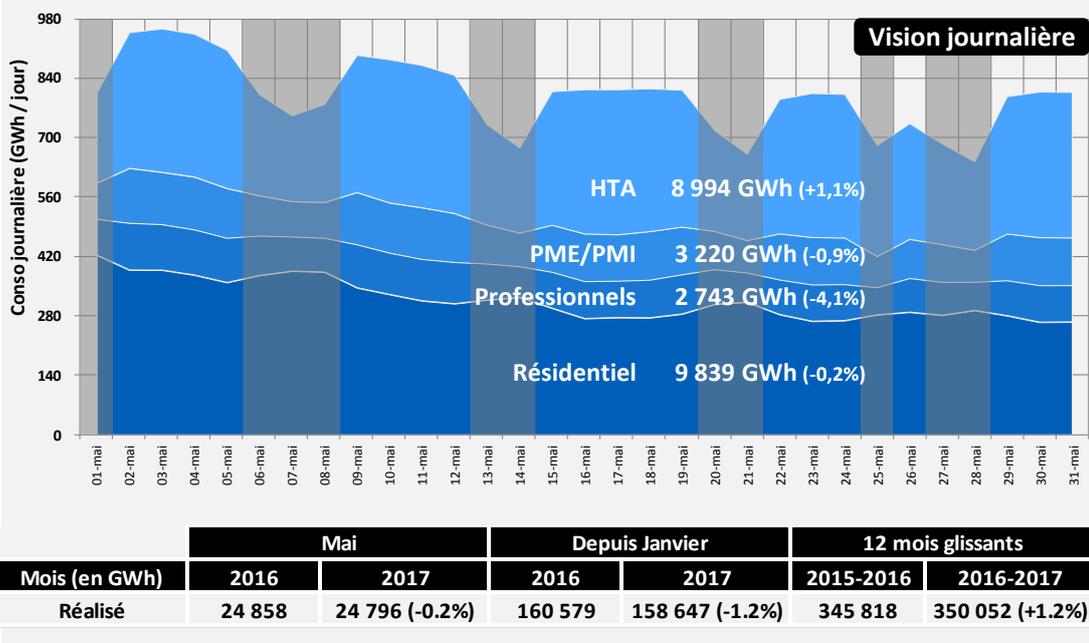
## CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois de mai 2017 est en légère baisse par rapport à mai 2016 (-0,2%).

Le climat de ce mois de mai 2017, plus doux que celui de mai 2016, n'a pas engendré une diminution notable des consommations des secteurs les plus thermosensibles **Résidentiel** et **Professionnels** (respectivement -0,2% et -4,1%) par rapport à mai 2016. En effet, l'impact du climat est moindre durant les mois d'intersaison.

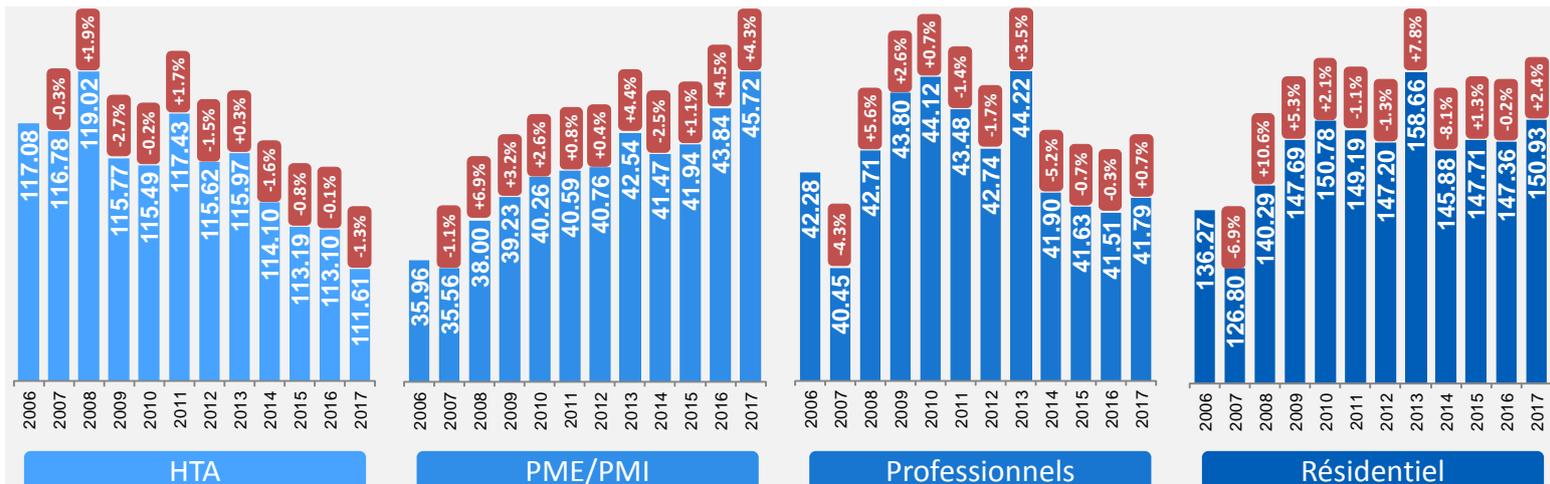
On constate également une légère baisse du segment **PME/PMI** avec -0,9%. Seul le secteur **HTA** connaît une hausse de +1,1% par rapport à mai 2016.

Depuis le début de l'année la consommation totale est en légère baisse de -1,2% par rapport à la même période en 2016.

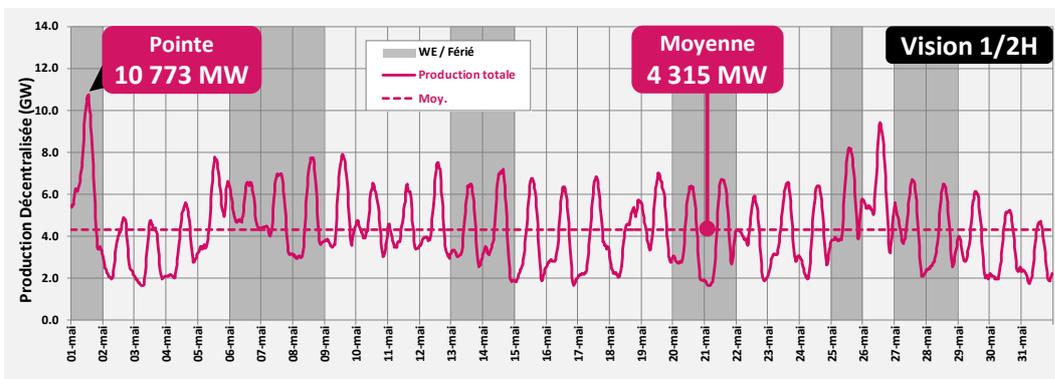


## DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vue depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



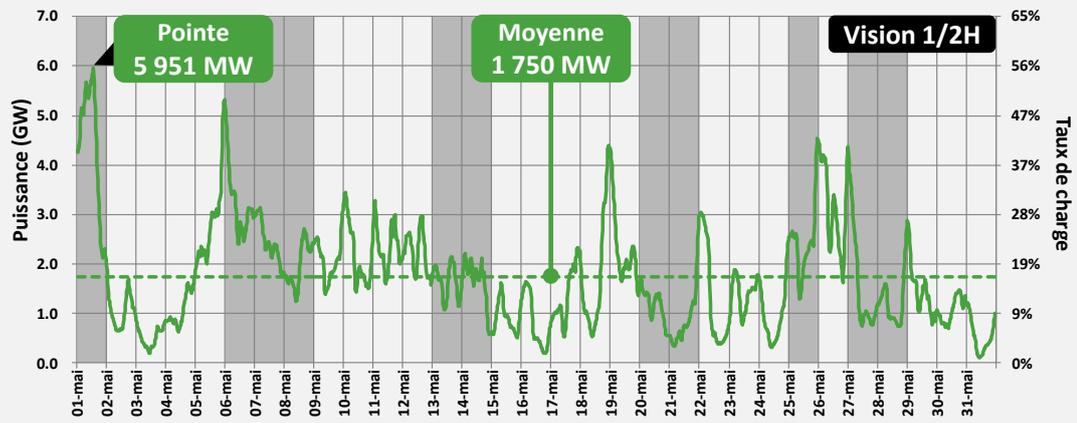
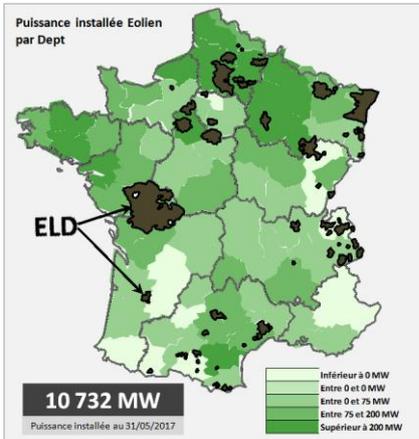
## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Mai	2016	2017
Réalisé (GWh)	3 132	3 211 (+2.5%)
P. Installée (MW)	19 998	22 019 (+10.1%)
Pointe (MW)	8 431	10 773
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	20 443	19 753 (-3.4%)
Record historique de la pointe	Mars 2017 13 475 MW	

La production décentralisée constatée en mai 2017 est en hausse de +2,5% par rapport à mai 2016. L'augmentation continue du parc installé (+10,3%) et une production soutenue de la filière photovoltaïque ont été modérées par des conditions climatiques défavorables aux filières éolienne et hydraulique qui représentent environ 62% de la production décentralisée globale. Les autres filières ont connu une hausse de +3,0% (dont Biogaz +9,4%).

## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



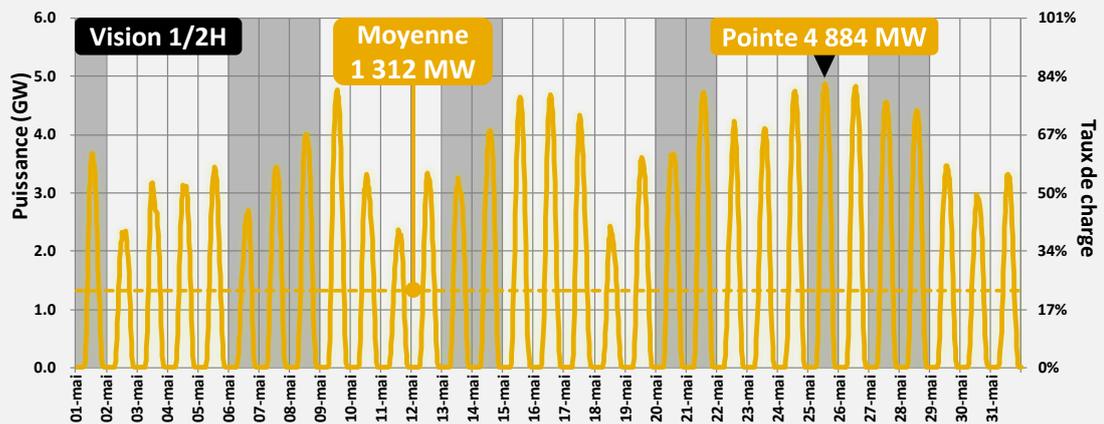
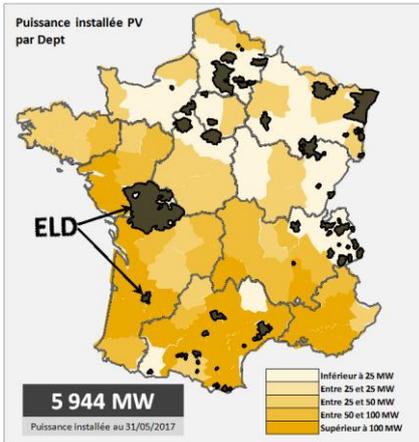
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	10 170	8 908 (-12.4%)
Taux de charge	29.8%	23.2%

Record historique de la pointe	Mars 2017
	8 301 MW

Mai	2016	2017
Réalisé (GWh)	1 357	1 302 (-4.1%)
Taux de charge	19.2%	16.3%
P. Installée (MW)	9 503	10 732 (+12.9%)
Pointe (MW)	4 331	5 951

La production éolienne du mois est en baisse (-4,1%) comparée à celle de mai 2016. Cette baisse est directement liée aux conditions climatiques nettement plus défavorables cette année (taux de charge de 16,3% en mai 2017 contre 19,2% en 2016 à comparer à un taux normal de 19,3%). La puissance du parc installé continue sa progression (+12,9% en un an). On enregistre néanmoins une pointe à 5 951 MW le 1<sup>er</sup> mai. Comparée à 2016 sur la même période, la production éolienne depuis le début de l'année est en nette baisse (-12,4%).

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



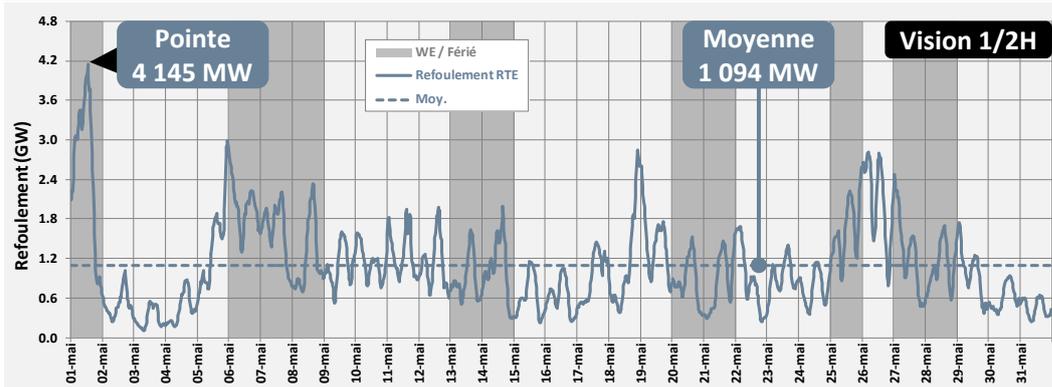
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	2 571	3 218 (+25.2%)
Taux de charge	13.1%	15.2%

Record historique de la pointe	Mai 2017
	4 884 MW

Mai	2016	2017
Réalisé (GWh)	781	976 (+25.1%)
Taux de charge	19.1%	22.1%
P. Installée (MW)	5 491	5 944 (+8.2%)
Pointe (MW)	3 774	4 884

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+25,1%) par rapport à mai 2016. Cette hausse de production s'explique par l'accroissement continu du parc installé (+8,2%) et des conditions d'ensoleillement plus favorables en 2017 (taux de charge de 22,1% en mai 2017 contre 19,1% en mai 2016 pour un taux normal de 20,0% sur ce mois). On observe plusieurs pointes supérieures au record du mois dernier (4 510 MW), dont celle du 25 mai à 13H30 avec 4 884 MW établissant ainsi un nouveau record historique.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mai	2016	2017
Réalisé (GWh)	827	814 (-1.6%)
Pointe (MW)	2 909	4 145

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	5 000	4 468 (-10.6%)
Pointe (MW)	4 852	5 854

Record historique de la pointe	Mars 2017
	5 854 MW

Le refoulement du mois de mai 2017 est en baisse (-1,6%) par rapport à mai 2016. Cela s'explique principalement par une baisse de la production éolienne (-4,1%), fortement corrélée au volume d'énergie refoulée. A ce titre on observe une concordance entre la pointe de production éolienne et celle du refoulement le 1<sup>er</sup> mai.

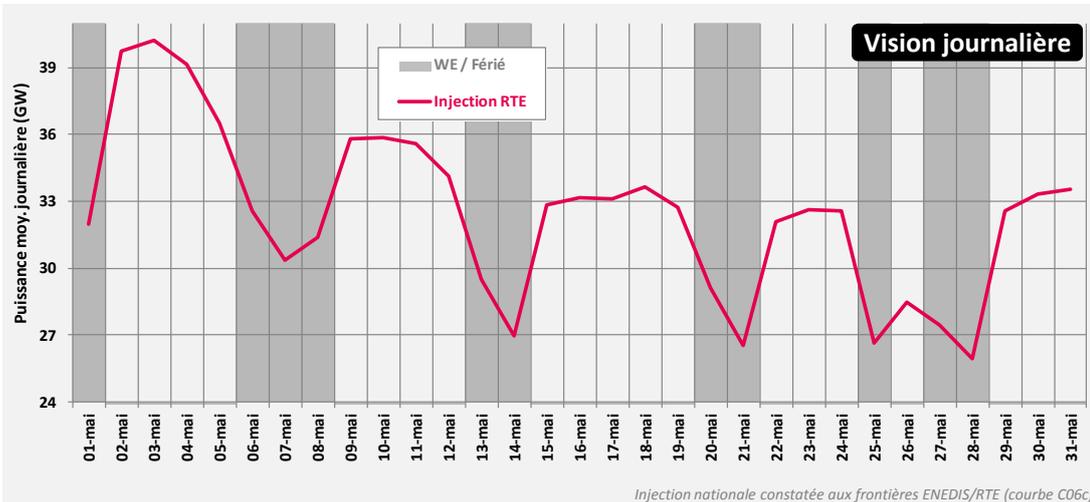
## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de mai 2017 est en très légère baisse par rapport à celui de mai 2016 (-0,5%).

Cette baisse est la conséquence de la baisse observée sur la consommation (-0,2%) conjuguée à la hausse de la production décentralisée (+2,5%).

On constate une nette baisse sur la première quinzaine du mois suivie d'une stagnation sur le reste du mois.

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



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

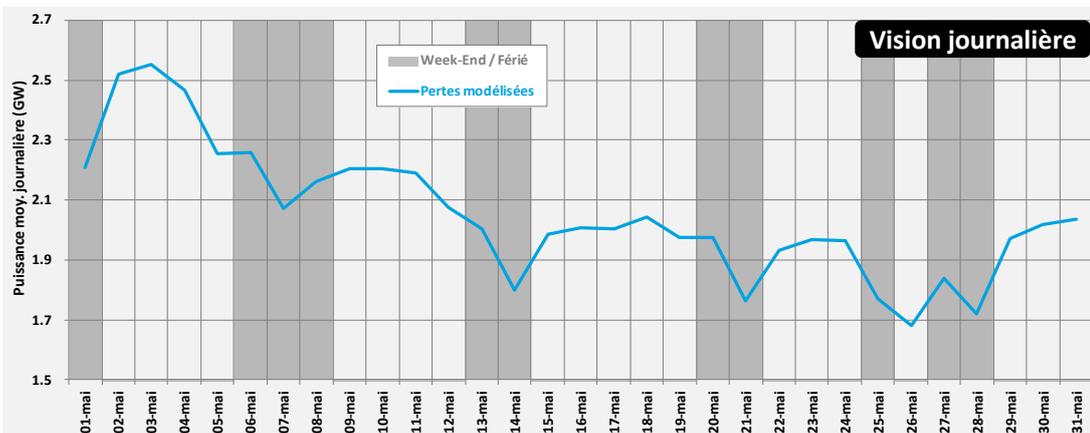
Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	24 275	24 145 (-0.5%)	157 390	155 593 (-1.1%)

## 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 la courbe d'injection s'étend donc à celui observé sur la courbe des pertes, en particulier avec une baisse jusqu'au milieu de mois.

En revanche, le volume de ce mois de mai 2017 enregistre une **légère hausse de +0,7% par rapport à mai 2016**. Ce décalage par rapport à la baisse de l'injection résulte de la différenciation entre les pertes constatées les jours ouvrés de celles des autres jours.

Depuis le début de l'année 2017 on constate une baisse (-0,3%) par rapport à la même période en 2016.



Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	1 516	1 527 (+0.7%)	10 732	10 704 (-0.3%)

## 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 volume soutiré en mai 2017 par rapport à mai 2016 (-2,0%).

L'injection des ELD sur le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 19 MW, est en forte baisse par rapport à mai 2016 (-53,6%).

Par rapport à la même période en 2016, depuis le début de l'année 2017 on constate une baisse des volumes, soutirés d'une part (-1,6%) et surtout injectés (-15,6%).



Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Soutirage ELD	237	233 (-2.0%)	1 717	1 690 (-1.6%)
Injection ELD	31	14 (-53.6%)	194	164 (-15.6%)

©Enedis 2017. 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.