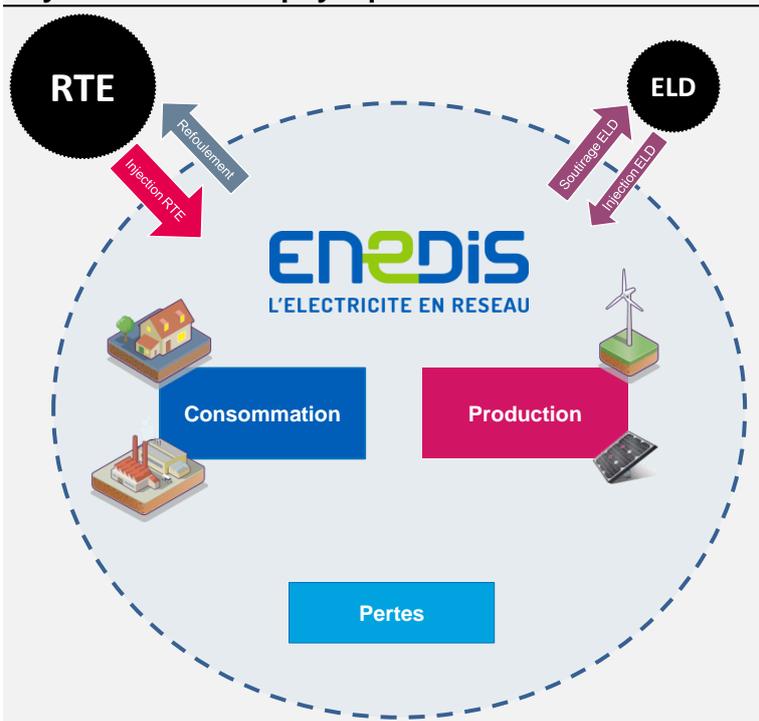


Avec un écart moyen de **+2,1°C au-dessus de la normale**, le mois de mars 2017 a été très chaud. Ces températures douces pour la saison ont entraîné une **forte baisse de la consommation des secteurs thermosensibles** par rapport à 2016 (**Résidentiel -17,8%**, **Professionnels -11,6%**). La **production décentralisée globale**, qui a connu un **nouveau record à 13 502 MW** le 25 mars, a notamment été entraînée par les **productions photovoltaïque, cogénération et éolienne** (respectivement **+15,4%**, **+9,5%** et **+8,0%** par rapport à 2016), la **filière éolienne** enregistrant au passage un **nouveau record à 8 287 MW** le 5 mars. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, le **refoulement est en forte hausse (+24,1%)** et enregistre à son tour un **nouveau record à 5 852 MW** le 25 mars. De fait, l'**injection RTE est forte baisse (-12,8%)**, entraînant mécaniquement une **diminution sensible du volume des pertes** sur le réseau de distribution (**-16,6%**).

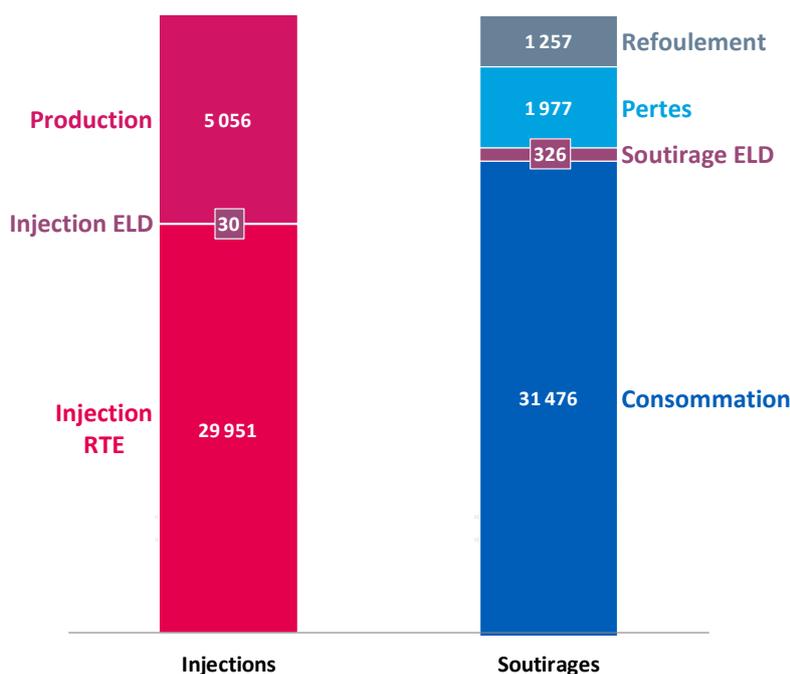
BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

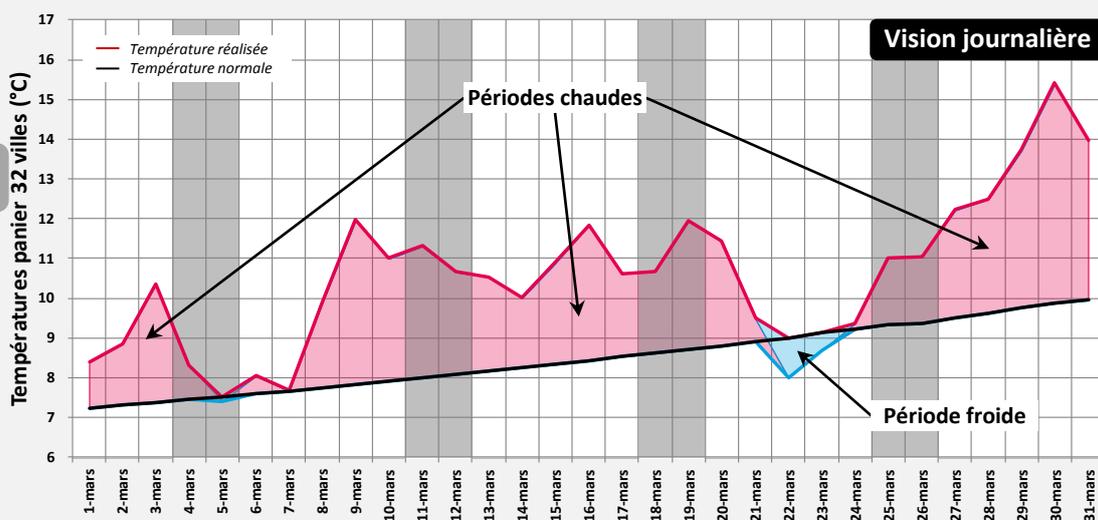


Energie transitant sur le réseau Enedis

Mars 2017 : 35 037 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



+2,1°C
par rapport à la normale

Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de mars 2017 s'est établie à **+2,1°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois de mars est donc très doux et en opposition avec celui du mois de mars 2016 (-1,1°C au-dessus de la normale).

On constate qu'en dehors d'une courte vague de froid les 22 et 23 mars, toutes les températures moyennes journalières sont au niveau ou au-dessus de la normale. Le pic d'écart à la normale est observé le 30 mars avec une valeur de **+5,6°C**.

CONSUMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

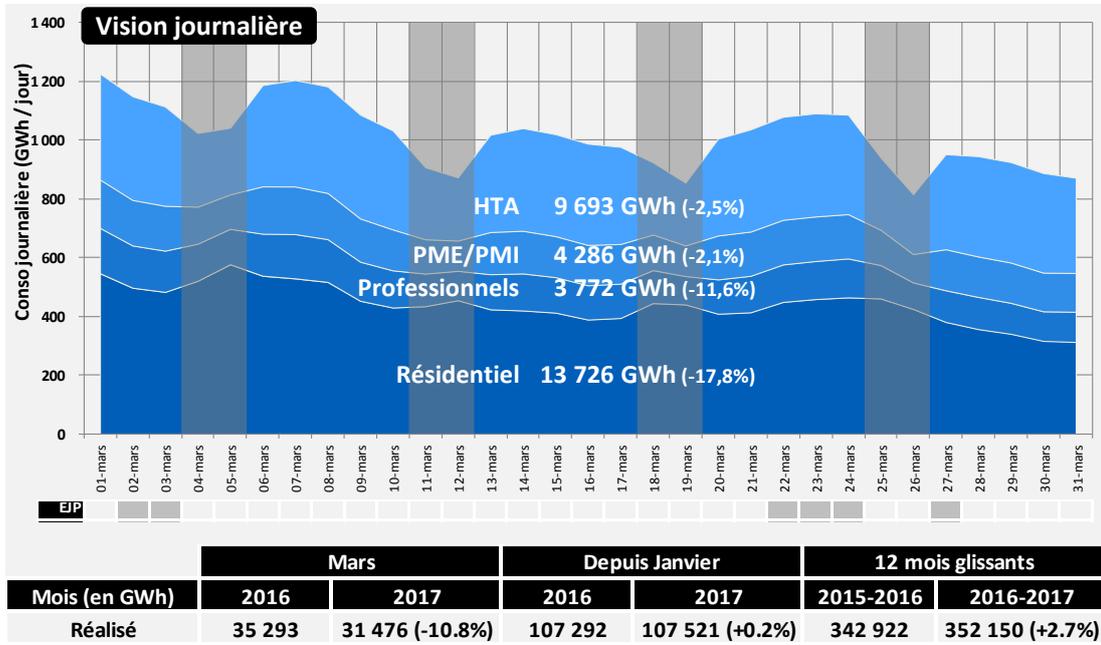
La consommation globale du mois de mars 2017 est en forte baisse par rapport à mars 2016 (-10,8%).

Le climat de ce mois de mars 2017, nettement plus doux que celui de mars 2016, engendre une forte diminution des consommations des secteurs les plus thermosensibles **Résidentiel** et **Professionnels** (respectivement -17,8% et -11,6%).

On constate également une **baisse** du segment **HTA** avec -2,5% et du segment **PME/PMI** avec -2,1%.

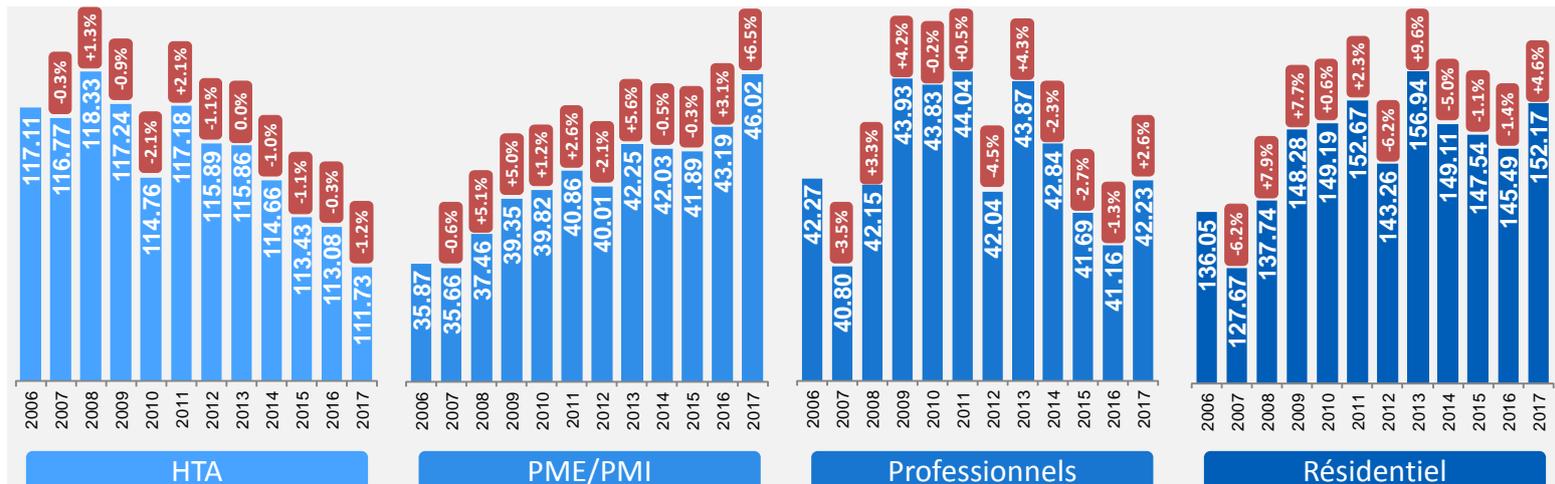
On note le déclenchement des derniers tirs EJP, notamment les 22 et 23 mars lors de la courte période froide.

Sur le premier trimestre de l'année la consommation totale est en légère hausse de +0,2% par rapport à la même période en 2016.

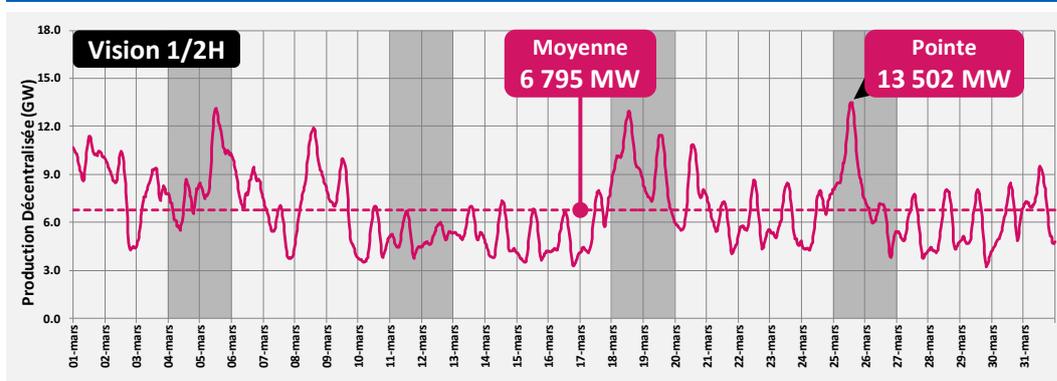


DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



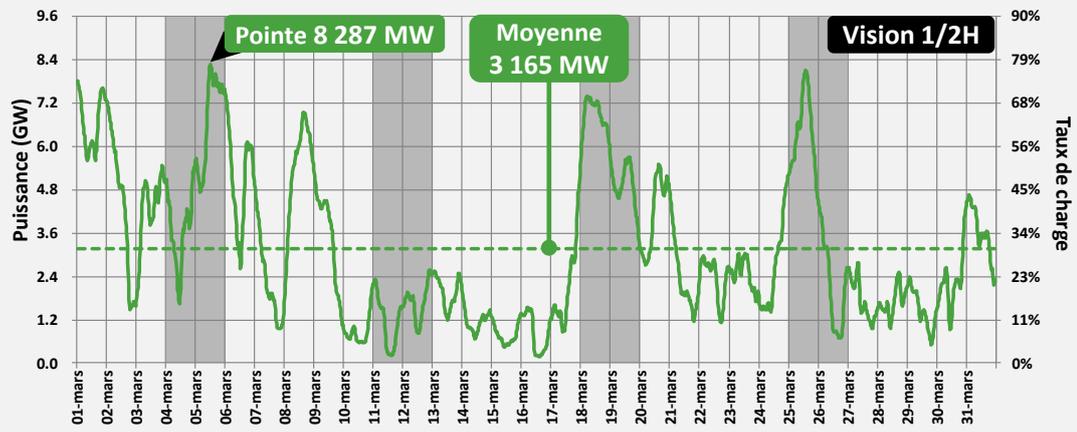
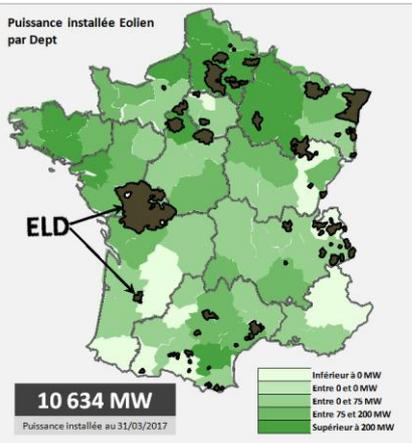
Mars	2016	2017
Réalisé (GWh)	4 665	5 056 (+8,4%)
P. Installée (MW)	19 724	21 773 (+10,4%)
Pointe (MW)	12 248	13 502

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	14 194	13 511 (-4,8%)

Record historique de la pointe	Mars 2017
	13 502 MW

La production décentralisée constatée en mars 2017 est en hausse de +8,4% par rapport à mars 2016. Outre l'augmentation continue du parc installé (+10,4%), les conditions climatiques de ce mois de mars ont globalement été favorables aux filières éolienne, photovoltaïque et hydraulique qui représentent environ 70% de la production décentralisée globale. On note aussi une production soutenue de la filière cogénération avec 1 043 GWh (+9,5% par rapport à mars 2016) et de la filière Autres avec 454 MW (+6,0% par rapport à mars 2016). L'ensemble de ces effets a généré un nouveau record de production à 13 502 MW le 26 mars à 14h00.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



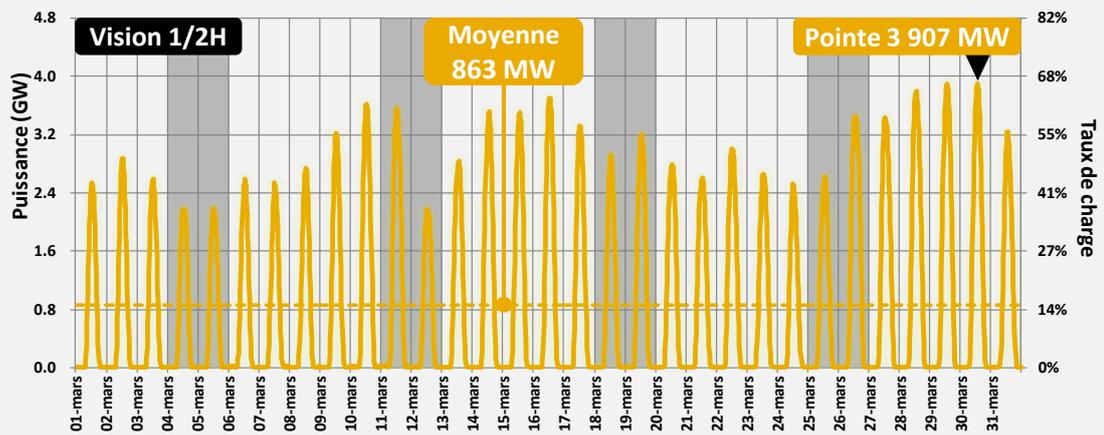
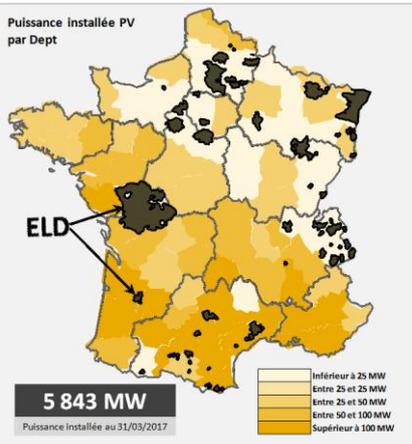
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	7 328	6 353 (-13.3%)
Taux de charge	36.2%	27.9%

Record historique de la pointe	Mars 2017
	8 287 MW

Mars	2016	2017
Réalisé (GWh)	2 181	2 355 (+8.0%)
Taux de charge	31.4%	29.8%
P. Installée (MW)	9 330	10 634 (+14.0%)
Pointe (MW)	7 157	8 287

La production éolienne du mois est en hausse (+8,0%) comparée à celle de mars 2016. Cette hausse est directement liée à la croissance du parc installé (+14,0% en un an) puisque les conditions climatiques de mars 2017 ont été moins favorables que celles de mars 2016 (taux de charge de 29,8% en mars 2017 contre 31,4% en 2016 à comparer à un taux normal de 27,7%). On enregistre néanmoins une pointe à 8.109MW le 25 mars et un nouveau record à 8 287 MW le 5 mars à 11H30.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



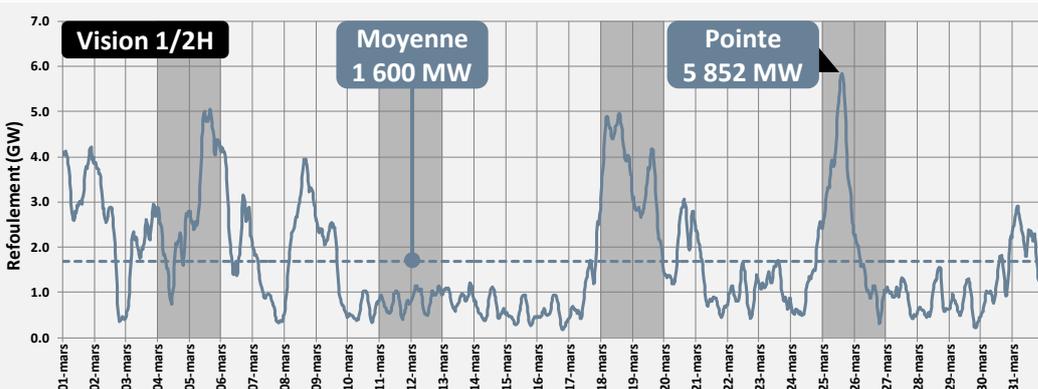
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	1 126	1 356 (+20.5%)
Taux de charge	9.7%	10.8%

Record historique de la pointe	Août 2016
	3 962 MW

Mars	2016	2017
Réalisé (GWh)	556	642 (+15.4%)
Taux de charge	13.8%	14.8%
P. Installée (MW)	5 398	5 843 (+8.3%)
Pointe (MW)	3 274	3 907

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+15,4%) par rapport à mars 2016. Cette hausse de production s'explique d'une part par l'accroissement continu du parc installé (+8,3%) et d'autre part par des conditions d'ensoleillement qui ont été un peu plus favorables en 2017 (taux de charge de 14,8% en mars 2017 contre 13,8% en mars 2016 pour un taux normal de 14,5% sur ce mois). On observe une pointe de production photovoltaïque à 3 907 MW le 30 mars à 13H00, une valeur proche du record historique d'août 2016.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mars	2016	2017
Réalisé (GWh)	1 013	1 257 (+24.1%)
Pointe (MW)	4 852	5 852

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	3 401	2 940 (-13.5%)
Pointe (MW)	4 852	5 852

Record historique de la pointe	Mars 2017
	5 852 MW

Le refolement du mois de mars 2017 est en hausse (+24,1%) par rapport à 2016. Cela s'explique par une baisse de la consommation (-10,8%) conjuguée à une production en hausse (+8,4%). On observe une concordance des pics de refolement et de production notamment lorsque la production éolienne a connu un pic le 25 mars alors que la consommation était faible, établissant ainsi un nouveau record de refolement à 5 852 MW à 15H00.

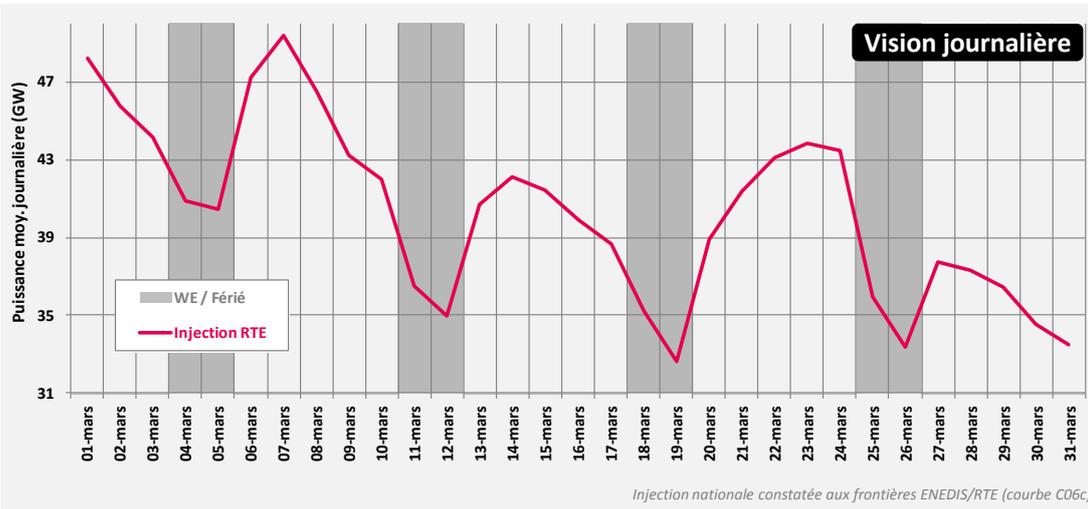
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de mars 2017 est en forte baisse par rapport à celui de février 2016 (-12,8%).

Cette baisse est la conséquence directe de la baisse observée sur la consommation totale (-10,8%) associée à la hausse de la production décentralisée (+8,4%).

On constate une baisse continue sur le mois avec un niveau moyen très bas sur la dernière semaine lors de la période la plus chaude.

Sur le premier trimestre de l'année on constate une légère hausse (+0,6%) par rapport à la même période en 2016.



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

Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	34 354	29 951 (-12.8%)	104 934	105 533 (+0.6%)

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 durant la dernière semaine.

Le volume de ce mois de mars 2017 enregistre une forte baisse de -16,6% par rapport à mars 2016.

Sur les trois premiers mois de l'année 2017 on constate une hausse (+1,6%) par rapport à la même période en 2016.



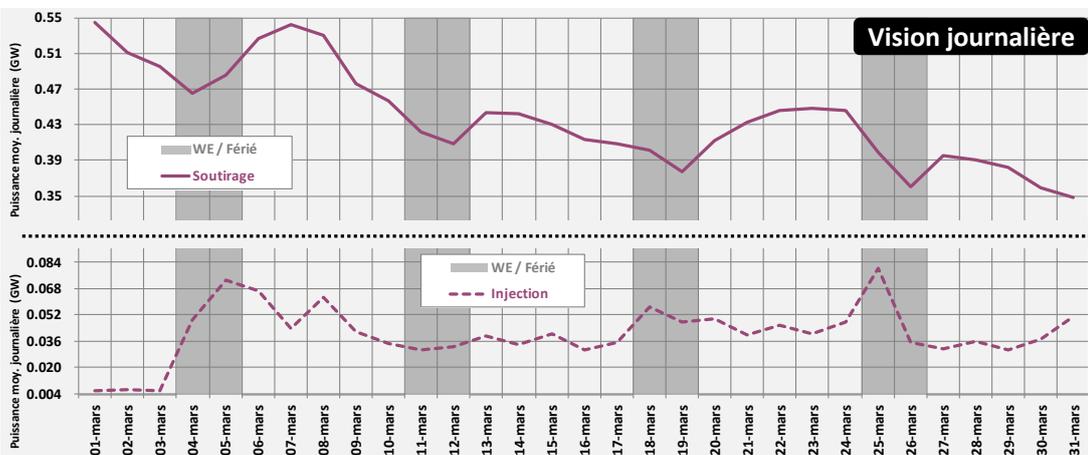
Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	2 371	1 977 (-16.6%)	7 377	7 497 (+1.6%)

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 mars 2017 par rapport au mois de mars 2016 (-14,9%).

L'injection des ELD sur le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 40 MW, est en baisse par rapport à février 2016 (-27,5%). La pointe d'injection le 25 mars coïncide avec celle de la production décentralisée constatée sur le réseau Enedis ce qui laisse supposer un comportement proche sur les deux réseaux.



Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Soutirage ELD	384	326 (-14.9%)	1 190	1 190 (-0.0%)
Injection ELD	42	30 (-27.5%)	132	105 (-20.8%)

©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.