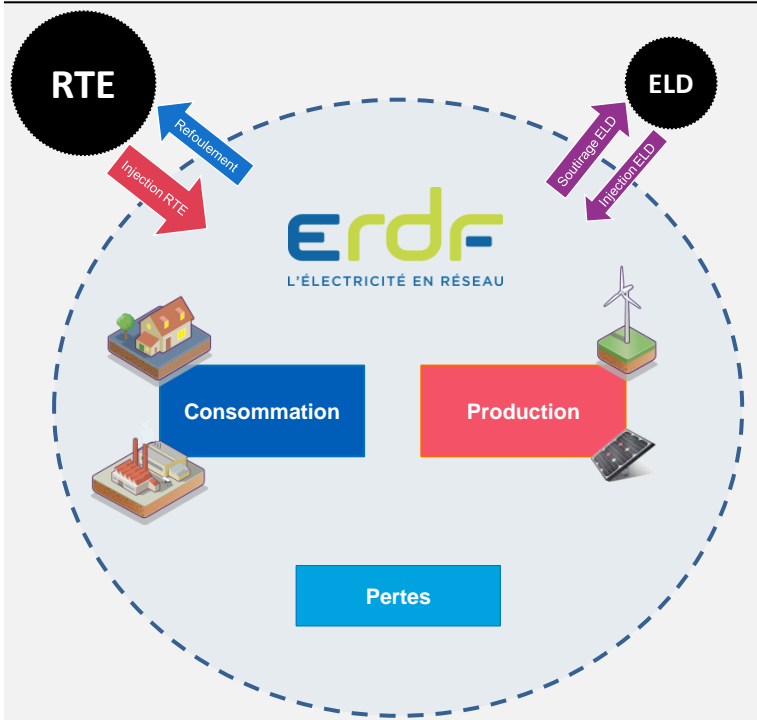


Le mois de mars 2016 se caractérise par des **températures inférieures à la normale (-1,1°C)**. Par rapport à mars 2015, ces températures ont entraîné une **hausse de la consommation (+4,2%)** sur la majorité des segments. La **production décentralisée a augmenté en mars 2016 (+13,0%)**, entraînée par la **filière éolienne dont l'énergie produite a connu une hausse de 21,2%** suite à des conditions climatiques favorables. **L'énergie refoulée**, issue principalement de la production éolienne, **suit une dynamique similaire (+20,3%)**. Au cours du mois on constate une baisse continue du niveau de l'injection RTE en lien avec une tendance analogue observée sur la consommation et une production soutenue voire très accentuée lors du dernier week-end. Néanmoins, par rapport à mars 2015, le volume mensuel de l'injection RTE connaît une hausse ainsi que celui des pertes (respectivement +3,5% et +3,6%).

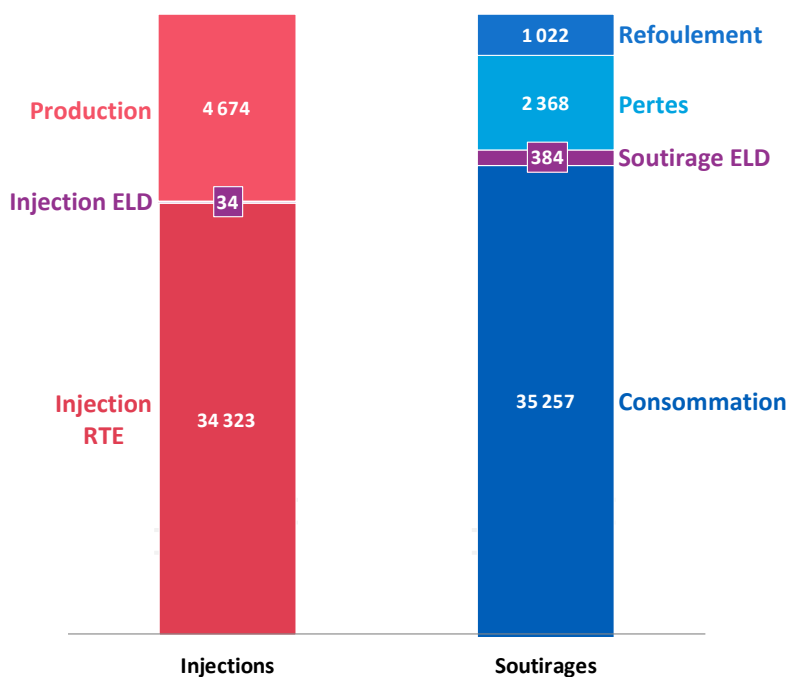
## BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

### Synthèse des flux physiques



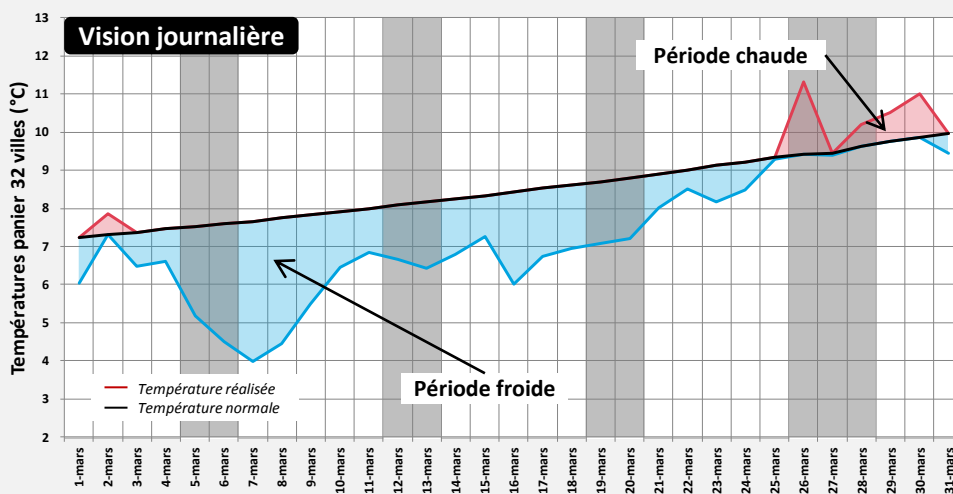
### Energie transitant sur le réseau ERDF

Mars 2016 : 39 031 GWh (+/- 1GWh)



## ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

**-1,1°C**  
par rapport à la normale



### Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de mars 2016 s'est établie à **-1,1°C au dessous de la normale**. Le climat du mois a donc été nettement plus froid qu'en mars 2015 qui présentait un écart à la normale nul (+0,0°C).

Au cours du mois, on constate une longue période froide suivie par quelques jours plus doux. L'écart à la normale le plus marqué a été observé le 7 mars avec **-3,7°C** sous la normale.

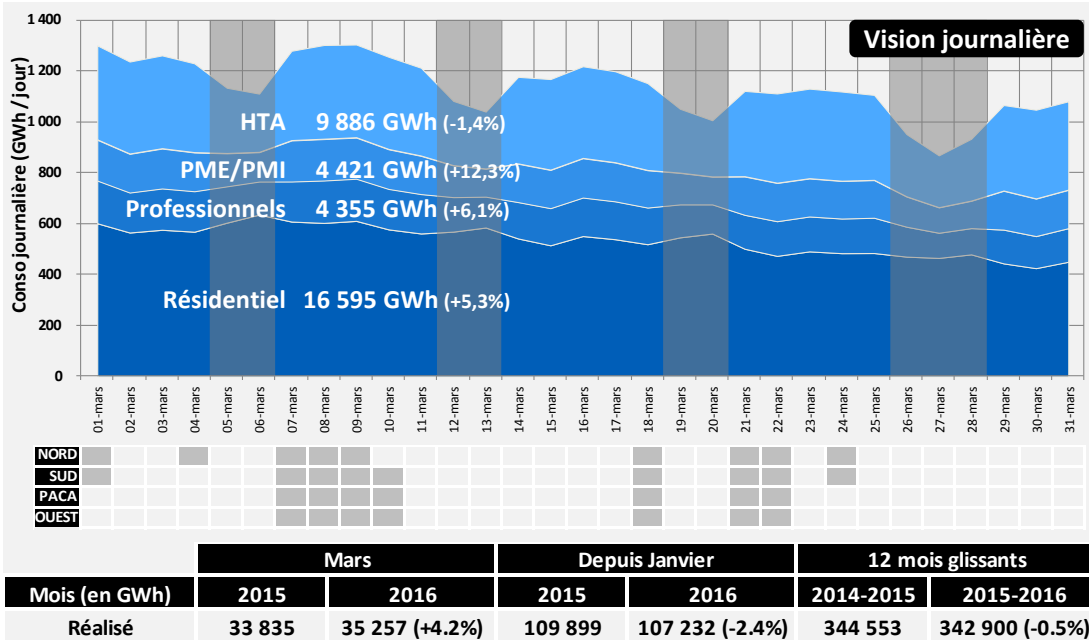
## CONSUMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en hausse par rapport à mars 2015 (+4,2%).

Cette hausse est principalement due aux températures plus froides en mars 2016 qu'en mars 2015 ce qui a fortement augmenté les consommations thermosensibles, notamment les secteurs **Résidentiel (+5,3%)** et **Professionnels (+6,1%)**. La hausse du segment **PME/PMI (+12,3%)** s'explique en partie par les variations de périmètres liées à la fin des TRV.

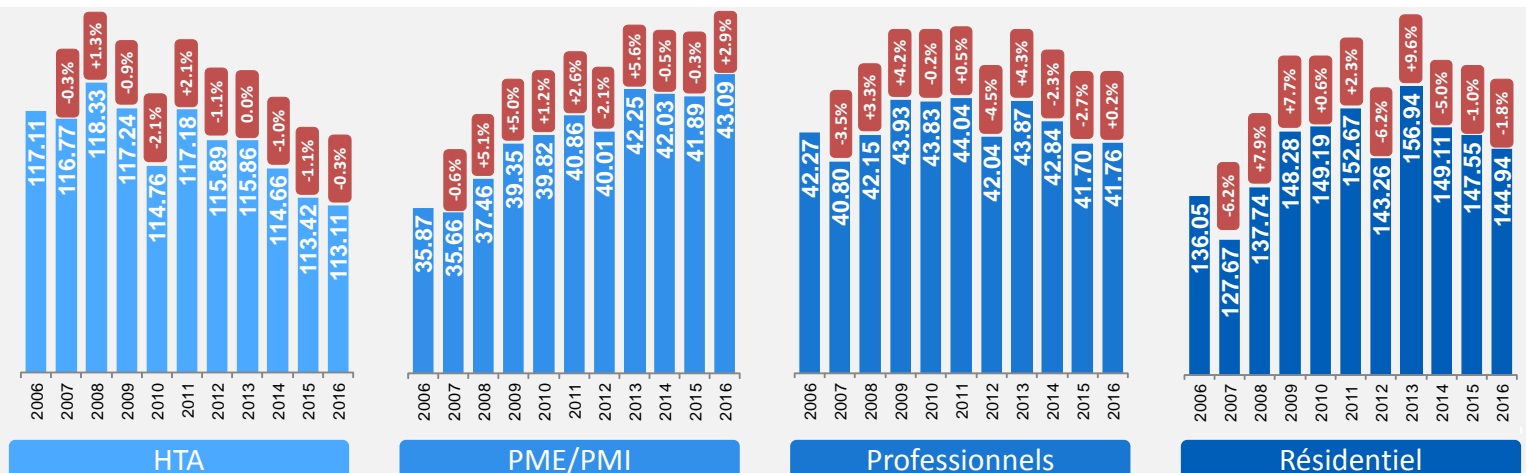
Au cours du mois, la consommation atteint son niveau le plus élevé durant la seconde semaine, période la plus froide qui a entraîné le déclenchement de 4 tirs EJP successifs.

La consommation globale de ce premier trimestre 2016 est en baisse de -2,4% par rapport à 2015. En outre, sur 12 mois glissants, la consommation est en légère baisse de -0,5%.

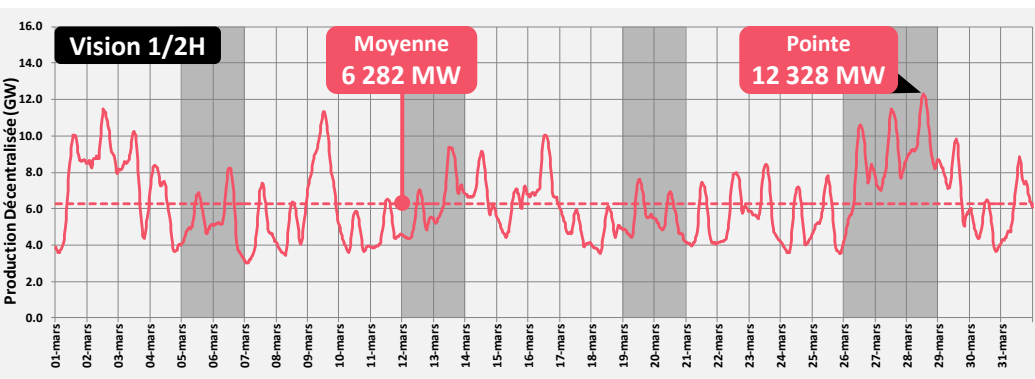


## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE

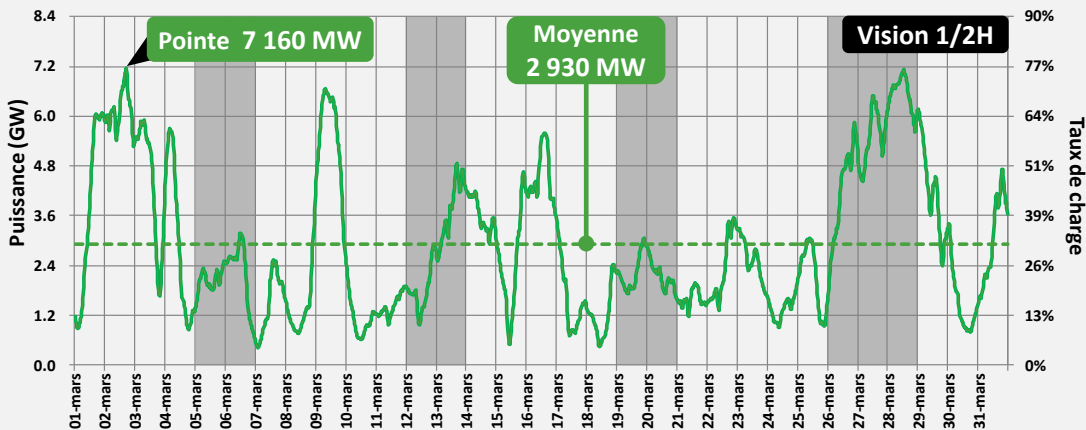
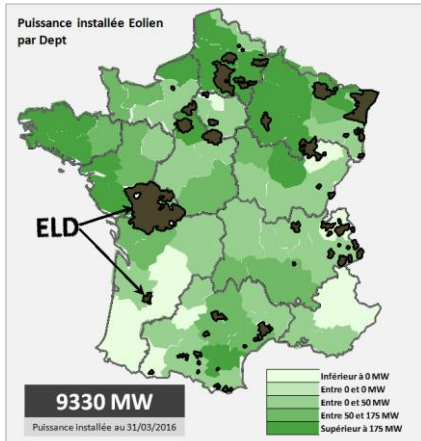


Mars	2015	2016
Réalisé (GWh)	4 137	4 674 (+13.0%)
P. Installée (MW)	18 201	19 724 (+8.4%)
Pointe (MW)	12 040	12 328
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	11 969	14 199 (+18.6%)
Record historique de la pointe	Mars 2016 12 328 MW	

On constate une hausse de la production décentralisée globale en mars 2016 (+13,0% par rapport à mars 2015) qui s'explique d'une part par une croissance de l'ensemble du parc installé (+8,4% entre mars 2015 et mars 2016) et d'autre part par des conditions climatiques favorables à la production, notamment pour la filière éolienne. On enregistre un **nouveau record historique de la pointe à 12 328MW** le 28 mars à 13:00.

Au total, **4 674 GWh ont été produits en mars 2016** dont près de 43% par la filière éolienne. La filière cogénération, dont la production s'éteint chaque fin de mois de mars, a participé à hauteur de 18,6% de la production globale.

## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



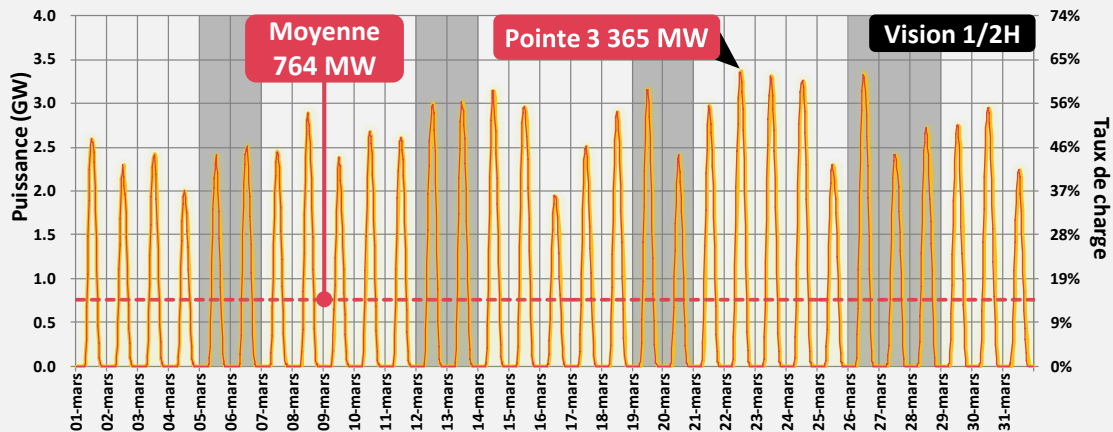
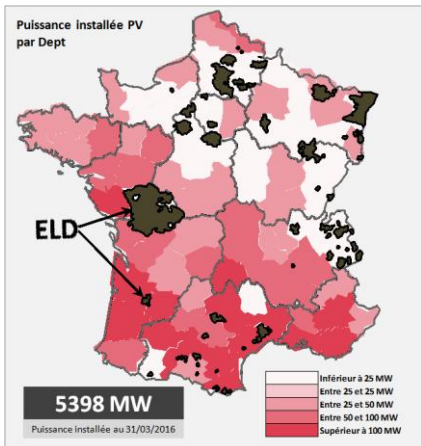
Mars	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 798	2 180 (+21.2%)
Taux de charge	28.3%	31.4%
P. Installée (MW)	8 532	9 330 (+9.4%)
Pointe (MW)	7 472	7 160

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	5 562	7 326 (+31.7%)
Taux de charge	30.5%	36.2%

Record historique de la pointe	Févr. 2016
	7 804 MW

La production éolienne du mois est en forte hausse (+21,2%) comparée à mars 2015. Cette hausse s'explique par un accroissement constant du parc installé (+9,4%) associé à des conditions climatiques plus favorables (taux de charge de 31,4% en mars 2016 contre 28,3% en 2015, pour un taux de charge classique à 27,7%).

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



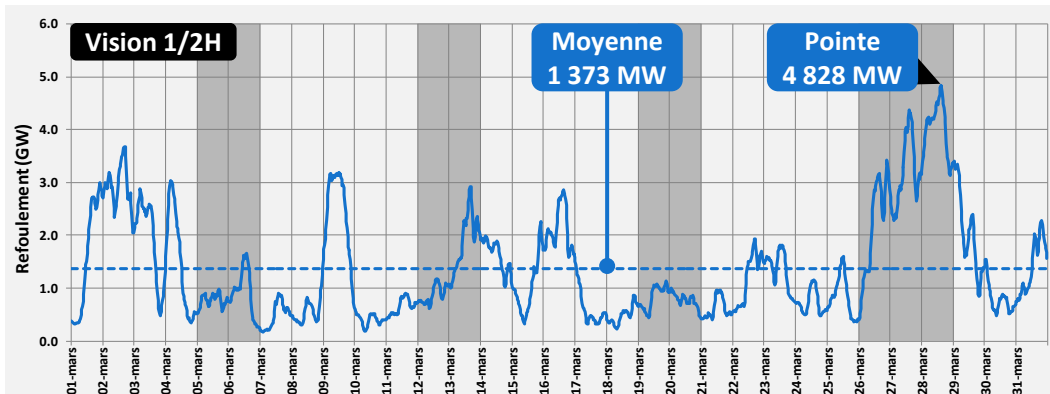
Mars	2015	2016
Réalisé (GWh)	476	569 (+19.5%)
Taux de charge	13.3%	14.2%
P. Installée (MW)	4 808	5 398 (+12.3%)
Pointe (MW)	2 832	3 365

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 010	1 156 (+14.5%)
Taux de charge	9.9%	9.9%

Record historique de la pointe	Juin 2015
	3 609 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en hausse (+19,5%) par rapport à mars 2015. Cette hausse s'explique par la croissance du parc installé (+14,2%) et par des conditions d'ensoleillement légèrement plus favorables (taux de charge de 14,2% en 2016 contre 13,3% en 2015 pour un taux classique de mois de février à 13,3%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mars	2015	2016
Réalisé (GWh)	850	1 022 (+20.3%)
Pointe (MW)	5 016	4 828

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 400	3 418 (+42.4%)
Pointe (MW)	5 016	4 828

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

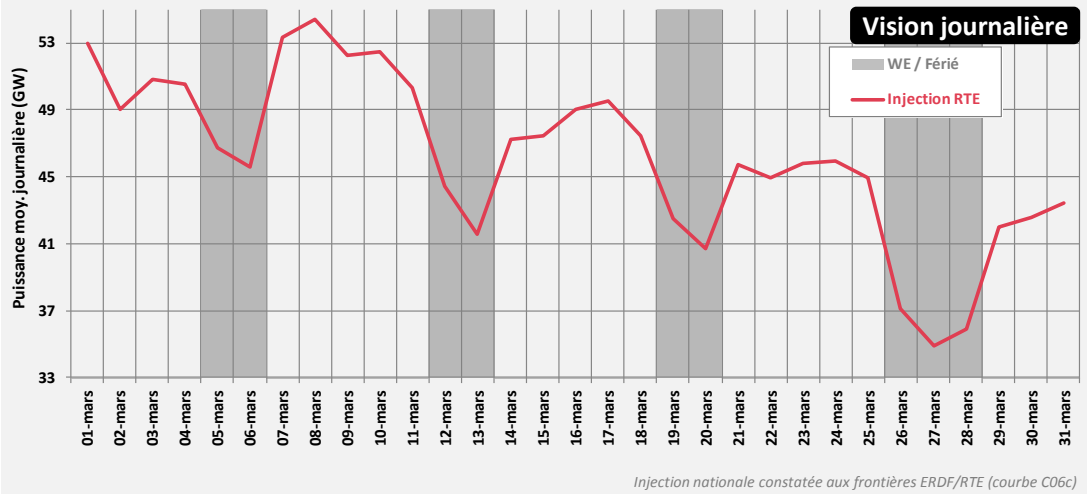
Le refoulement du mois de mars 2016 est en hausse (+20,3%) par rapport à 2015 et s'établit à 1 022 GWh. Cette augmentation est cohérente avec la hausse de la production éolienne (+21,2%). On observe une vague de refoulement le dernier week-end du mois, conséquence d'une forte production éolienne et d'une consommation faible.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **hausse de l'injection RTE (+3,5%)** entre les mois de mars 2015 et 2016.

Cette hausse est le résultat d'une augmentation soutenue du volume de consommation (+1 422 GWh) non compensée par la hausse de production sur ce mois (+537 GWh).

Au cours du mois, on constate que l'injection RTE a fortement varié (de 35 à 54 GW de moyenne journalière). Les fortes consommations de chauffage lors de la première quinzaine, couplée à un niveau modéré de la production décentralisée ont engendré un recours à l'injection RTE important durant cette période. A contrario, les vagues de production, notamment le dernier week-end, ont accentué la baisse des niveaux d'injection RTE.



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

Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	33 167	34 323 (+3.5%)	109 435	104 896 (-4.1%)

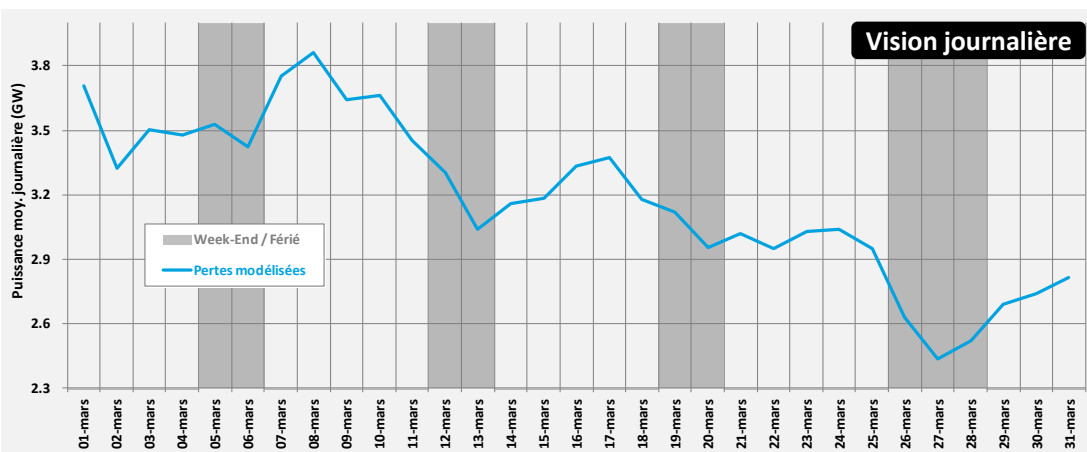
## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

On observe une évolution de la courbe des pertes en phase avec celle de l'injection RTE sur le mois de mars.

À l'image de l'injection RTE, on constate une tendance à la baisse du niveau de pertes au cours du mois.

Au total, la **hausse de l'injection RTE en mars 2016 (+3,5%) se traduit par une hausse des pertes du même ordre (+3,6%)**.

Depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2016 on note une baisse du volume des pertes (-7,5%) par rapport au même trimestre en 2015.



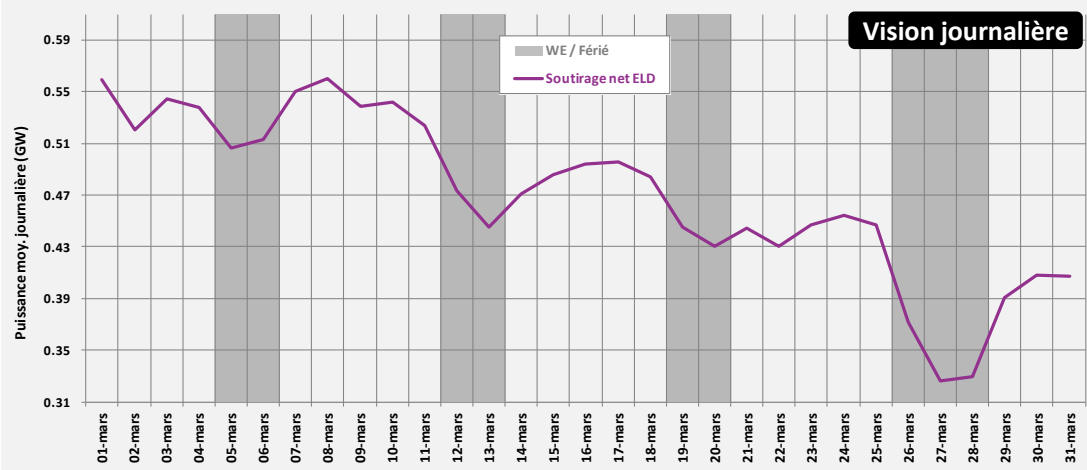
Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	2 285	2 368 (+3.6%)	7 970	7 373 (-7.5%)

## ÉCHANGES AVEC LES ELD

On observe des similitudes entre la courbe du soutirage net des ELD et celle de l'injection RTE, notamment par un niveau en baisse au cours du mois.

La puissance moyenne journalière du soutirage net a varié entre 320 MW et 560 MW.

A l'image de l'injection RTE, les échanges nets avec les ELD sont en hausse de +4,8% par rapport à mars 2015. En outre, on remarque un creux le 9 mars et un niveau très faible le dernier week-end indiquant des comportements de consommation et de production sur les ELD, proches de ceux connus sur le réseau ERDF.



Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	334	350 (+4.8%)	1 134	1 072 (-5.5%)

©ERDF 2016. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.

ERDF 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. ERDF 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.