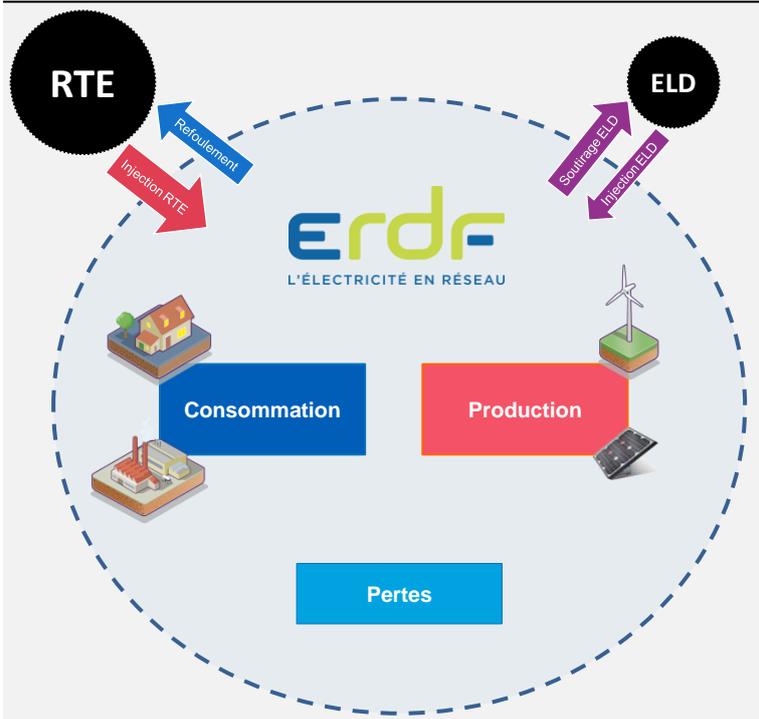


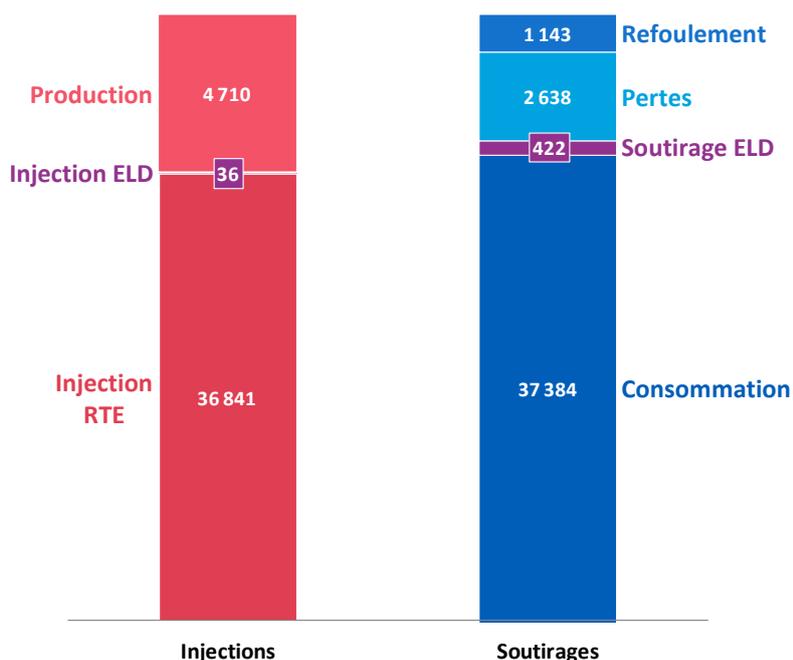
Le mois de janvier 2016 se caractérise par des **températures supérieures à la normale (+1,5°C)**. Ces températures ont entraîné une **baisse de la consommation (-5,3%)** sur l'ensemble des segments et particulièrement dans le secteur Résidentiel (-6,6%). La **production décentralisée du mois a augmenté (+14,3%)** par rapport à janvier 2015. La **filière éolienne est en forte hausse (+24,0%)** portée par la croissance soutenue du parc installé et par des conditions climatiques favorables (**taux de charge à 37,3%** pour un taux classique de 32,3%). En revanche, malgré une croissance du parc (+12,9%), la production de la filière photovoltaïque est restée en berne (-44,4% par rapport à janvier 2015) suite à un ensoleillement très faible. **L'énergie refoulée**, issue principalement de la production éolienne, suit une dynamique similaire (**+30,2%**). La faible consommation combinée à une production soutenue ont induit une **baisse de l'injection RTE et des pertes** (respectivement -7,0% et -10,4%).

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

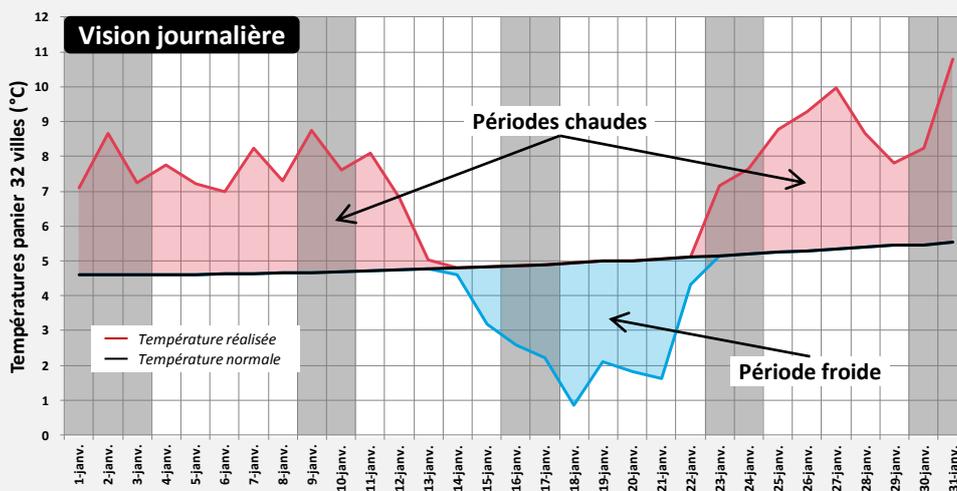
Synthèse des flux physiques



Energie transitant sur le réseau ERDF Janvier 2016 : 41 587 GWh



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La **température moyenne du mois de janvier 2016 s'est établie à +1,5°C au dessus de la normale**. Le climat du mois a donc été encore plus doux qu'en janvier 2015 qui présentait un écart à la normale nettement moins marqué (+0,2°C).

Au cours du mois, on constate deux périodes chaudes, en début et fin de mois, avec un écart à la normale de +5,2°C le 31 janvier. Ces deux périodes chaudes sont espacées par une période froide avec un écart à la normale atteignant -4,1°C le 18 janvier.

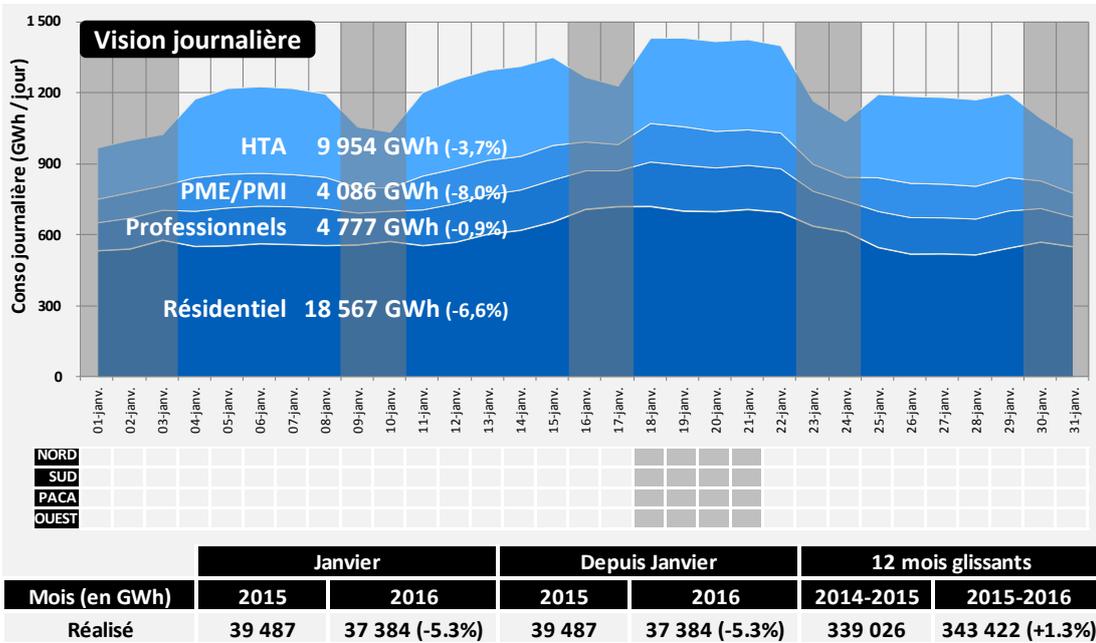
CONSUMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en baisse par rapport à janvier 2015 (-5,3%).

Cette baisse est principalement due aux températures globalement plus clémentes en janvier 2016 qu'en janvier 2015 ce qui a réduit sensiblement les consommations thermosensibles. L'ensemble des segments sont en baisse par rapport à janvier 2015 notamment le secteur Résidentiel (-6,6%) qui porte la majorité des consommations de chauffage. L'extinction des Tarifs Réglementés de Vente « Jaune » et « Vert » a également joué un rôle.

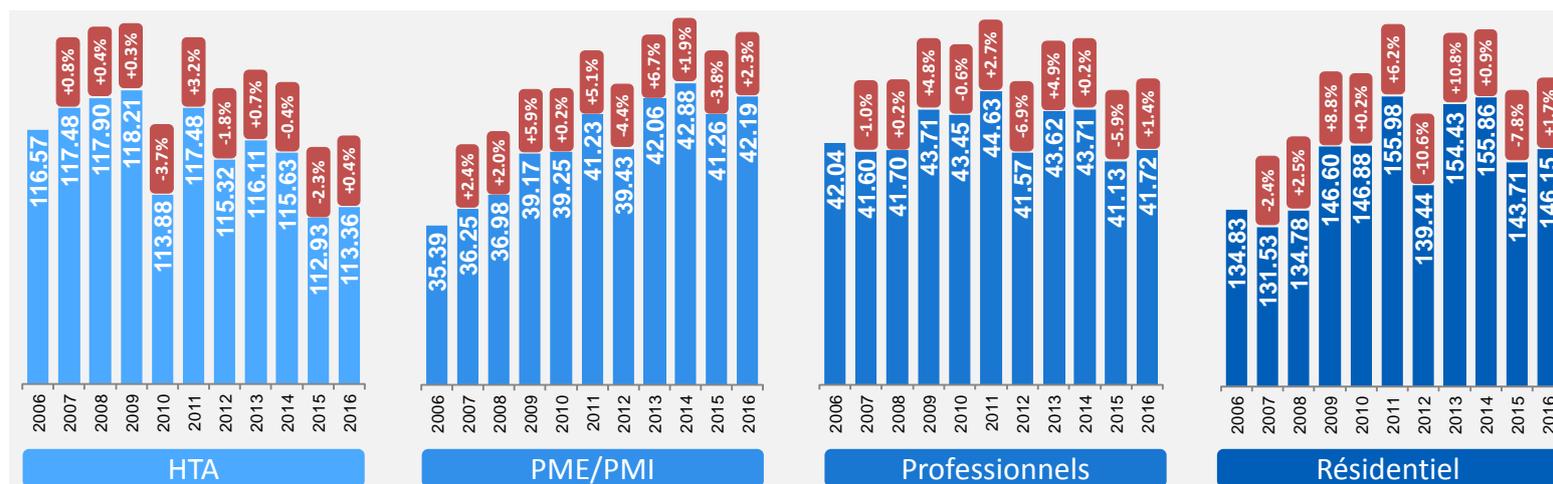
Au cours du mois, on observe que le niveau de consommation est le plus haut durant la troisième semaine, période la plus froide qui a entraîné le déclenchement de 4 tirs EJP successifs.

Sur 12 mois glissants, la consommation est en hausse de +1,3%.

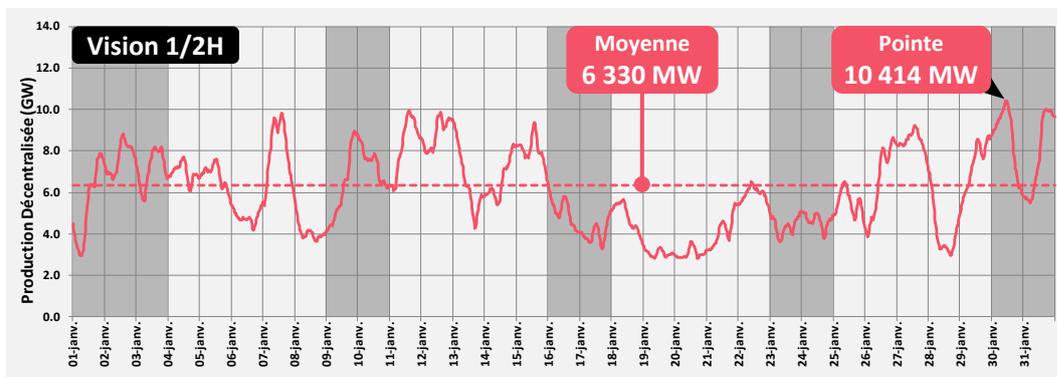


DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE

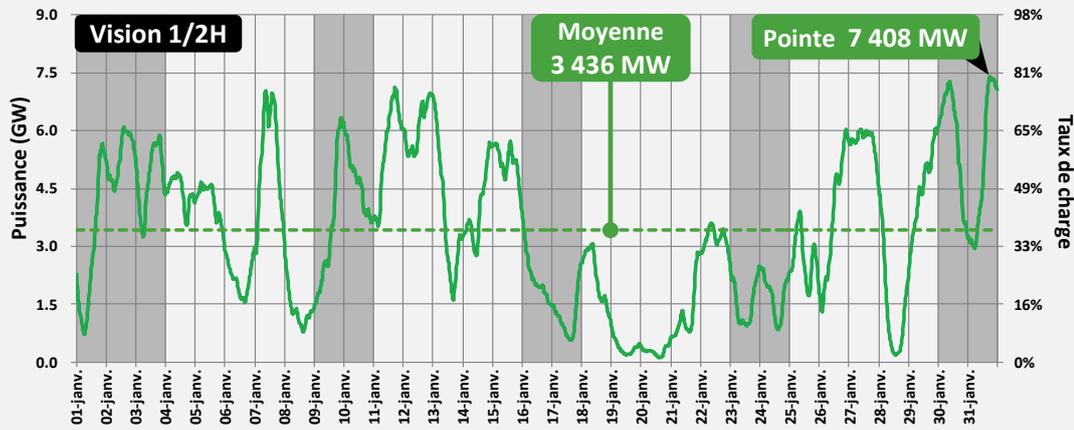
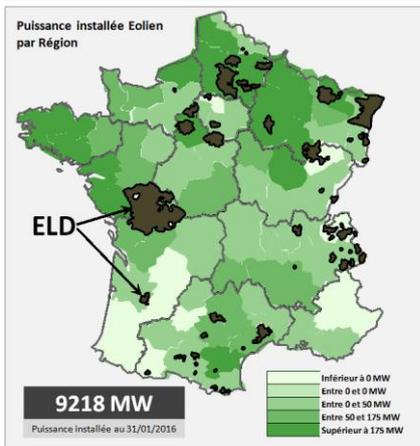


Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	4 119	4 710 (+14.3%)
P. Installée (MW)	17 809	19 423 (+9.1%)
Pointe (MW)	10 207	10 414
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	4 119	4 710 (+14.3%)
Record historique de la pointe		Mars 2015 12 055 MW

On constate une hausse de la production décentralisée globale en janvier 2016 (+14,3% par rapport à janvier 2015) qui s'explique d'une part par une croissance de l'ensemble du parc installé (+9,1% entre janvier 2015 et janvier 2016) et d'autre part par des conditions climatiques favorables à la production, notamment pour la filière éolienne.

Au total, 4 710 GWh ont été produits en janvier 2016.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



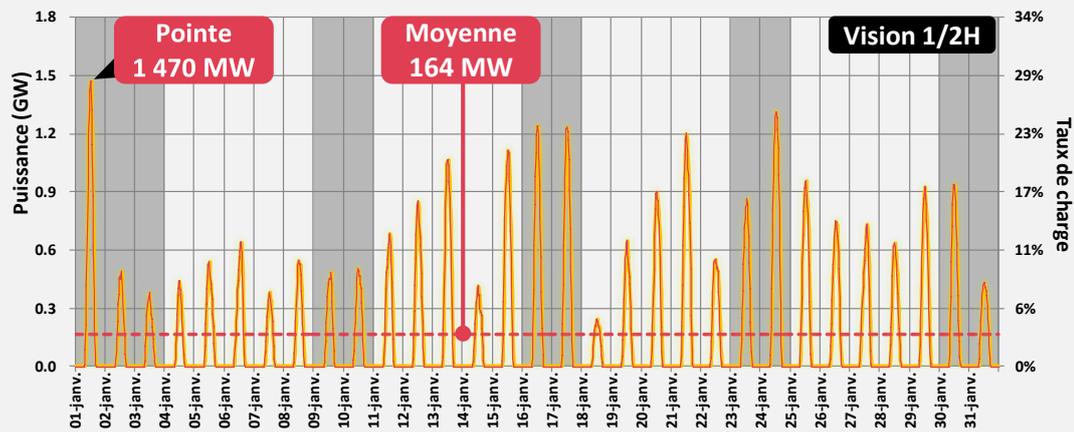
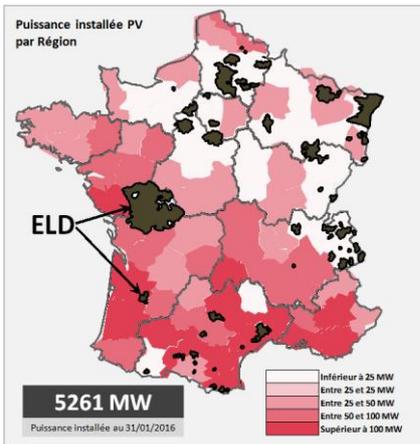
Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 061	2 556 (+24.0%)
Taux de charge	33.3%	37.3%
P. Installée (MW)	8 319	9 218 (+10.8%)
Pointe (MW)	6 857	7 408

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 061	2 556 (+24.0%)
Taux de charge	33.3%	37.3%

Record historique de la pointe	Mars 2015
	7 472 MW

La production éolienne du mois est en hausse (+24,0%) comparée à janvier 2015. Cette hausse s'explique par un accroissement du parc installé (+10,8%) associé à des conditions climatiques particulièrement favorables (taux de charge de 37,3% en janvier 2016 contre 33,3% en 2015, pour un taux de charge classique à 32,3%). La pointe de production mensuelle a été atteinte le 31 janvier à 17H30 avec 7 408 MW.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



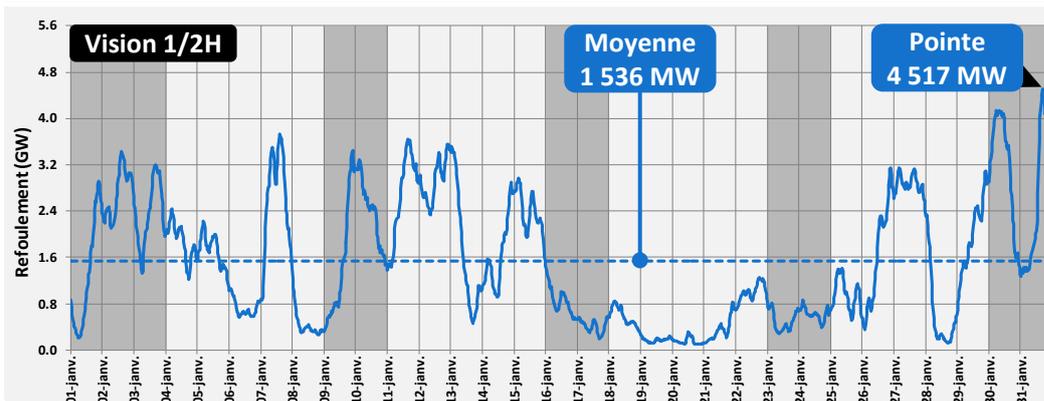
Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	219	122 (-44.4%)
Taux de charge	6.3%	3.1%
P. Installée (MW)	4 662	5 261 (+12.9%)
Pointe (MW)	1 874	1 470

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	219	122 (-44.4%)
Taux de charge	6.3%	3.1%

Record historique de la pointe	Juin 2015
	3 609 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en forte baisse (-44,4%) par rapport à janvier 2015. Cette baisse s'explique uniquement par des conditions d'ensoleillement très défavorables (taux de charge de 3,1% en 2016 contre 6,3% en 2015 pour un taux classique de mois de janvier à 5,4%). Le parc installé a toutefois poursuivi sa croissance avec une puissance installée en hausse de +12,9% sur un an.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	877	1 143 (+30.2%)
Pointe (MW)	3 904	4 517

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	877	1 143 (+30.2%)
Pointe (MW)	3 904	4 517

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

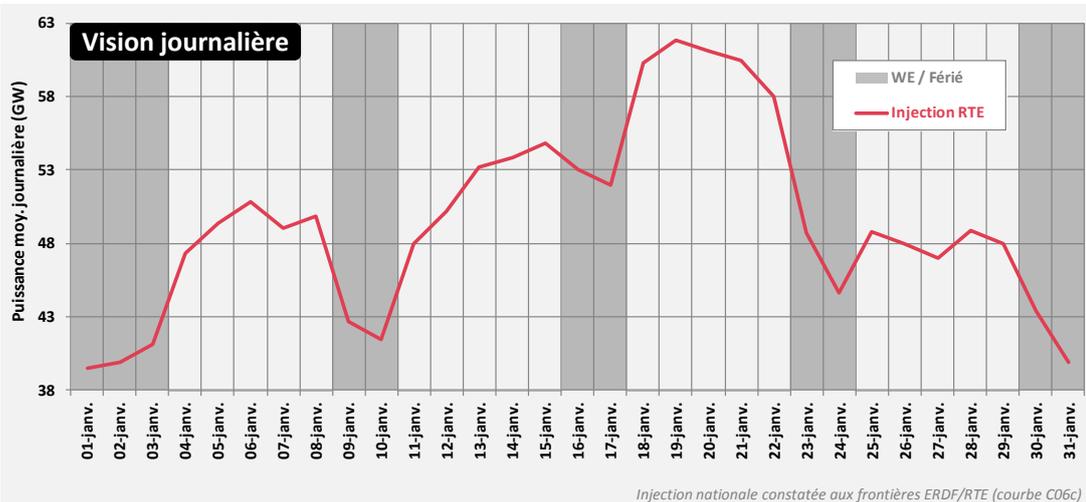
Le refolement du mois de janvier 2016 est en forte hausse (+30,2%) par rapport à 2015 et s'établit à 1 143 GWh. Cette augmentation est cohérente avec celle de la production décentralisée (+14,3%) et notamment avec la hausse de la production éolienne (+24,0%). Cette augmentation a également été favorisée par le niveau relativement faible de la consommation en janvier 2016.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **baisse de l'injection RTE (-7,0%)** entre les mois de janvier 2015 et 2016.

Cette baisse est le résultat d'une diminution notable de la consommation (-5,3%) associée à une augmentation de la production (+14,3%) sur ce mois.

Au cours du mois, on constate que l'injection RTE a fortement varié (de 38 à 63 GW de moyenne journalière). En effet, les fortes consommations de chauffage lors de la troisième semaine couplées au faible niveau de production décentralisée ont engendré un recours à l'injection RTE important. A contrario, les pics de production éolienne notamment les 7, 27 et 31 janvier ont induit des niveaux d'injection RTE relativement bas.



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

Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	39 602	36 841 (-7.0%)	39 602	36 841 (-7.0%)

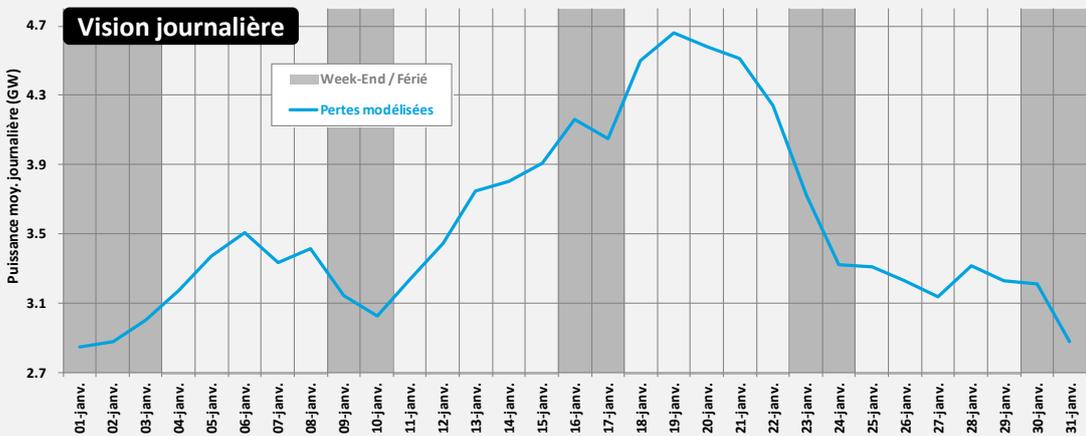
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

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

À l'image de l'injection RTE, on constate d'assez fortes variations du niveau des pertes au cours du mois, avec notamment une hausse marquée lors de la troisième semaine.

Le niveau des pertes demeure cependant particulièrement bas suite aux faibles consommations du mois.

Au total, la baisse de l'injection RTE en janvier 2016 (-7,0%) se traduit par une baisse accentuée des pertes (-10,4%).



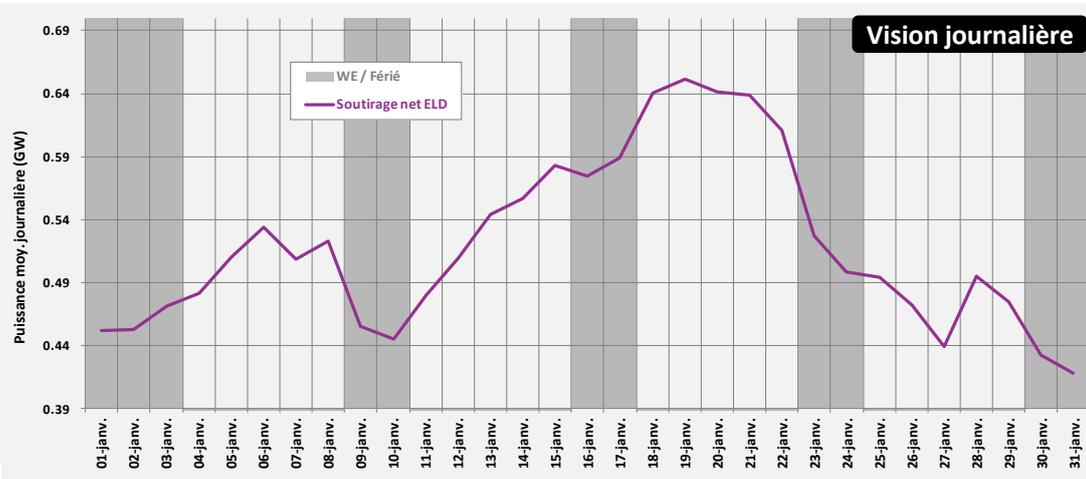
Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	2 944	2 638 (-10.4%)	2 944	2 638 (-10.4%)

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 moyen faible sauf durant la troisième semaine.

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié entre 400 MW et 660 MW.

A l'image de l'injection RTE, les échanges nets avec les ELD sont en baisse de -6,5% par rapport à janvier 2015. En outre, on remarque des creux les 7, 27 et 31 janvier indiquant des comportements de consommation et de production sur les ELD, proches de ceux connus sur le réseau ERDF.



Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	413	386 (-6.5%)	413	386 (-6.5%)

©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.