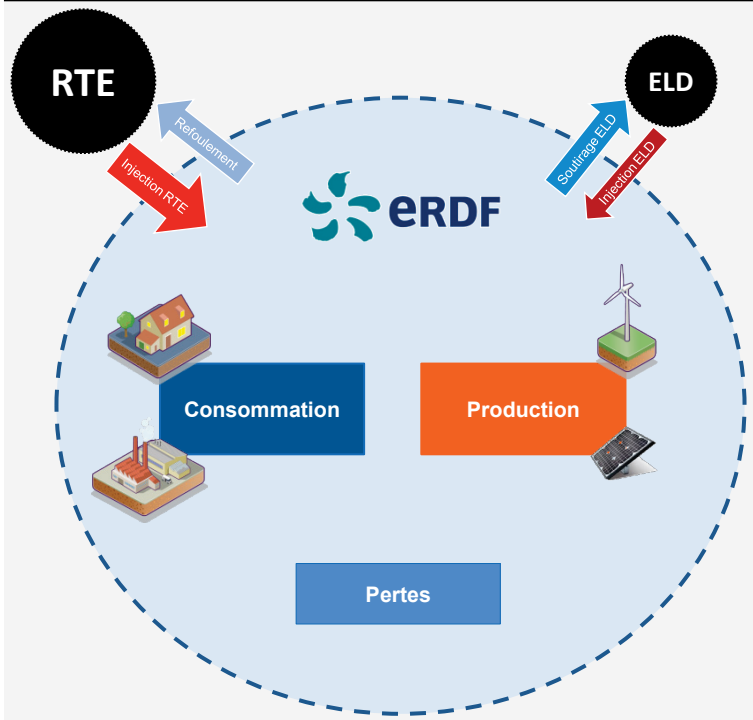


Le mois de janvier 2015 se caractérise par un climat proche de la normale (+0,2°C) avec notamment une période chaude et une période froide. Comparativement, le mois de janvier 2014 était plus chaud avec un écart à la normale de +2,3°C. De ce fait, la consommation du mois de janvier 2015 est en hausse de +6,8% par rapport à janvier 2014 suite à un recours plus important au chauffage.

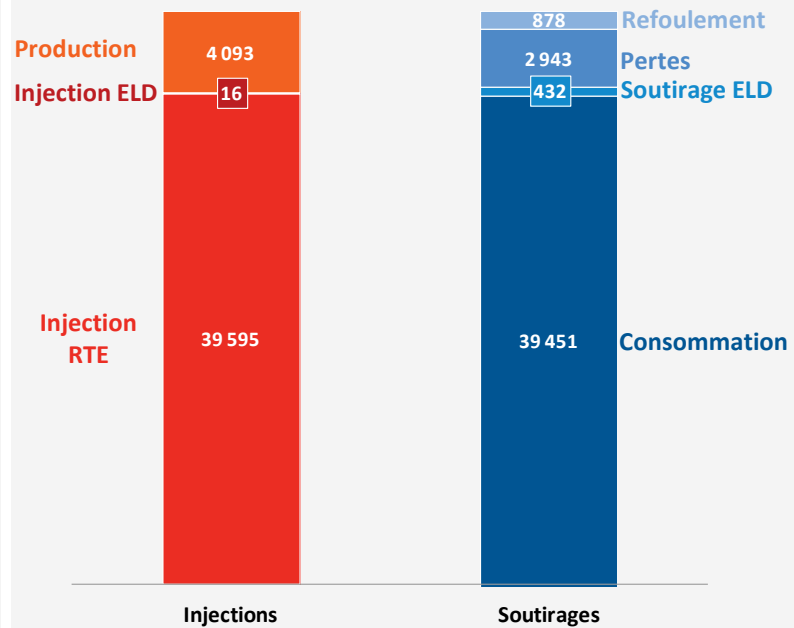
La production décentralisée du mois a augmenté (+3,3%), elle est portée principalement par la **progression des puissances installées (+17,3%)**. La filière éolienne a vu sa production augmenter (+2,9%) et on note un **nouveau record de production éolienne à 6 791 MW et de la production globale à 10 151 MW**. Cette forte production a engendré une hausse du refoulement (+6,2%). Au final, l'augmentation de la consommation a induit une augmentation de l'injection RTE (+7,5%) et des pertes modélisées (+12,0%).

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

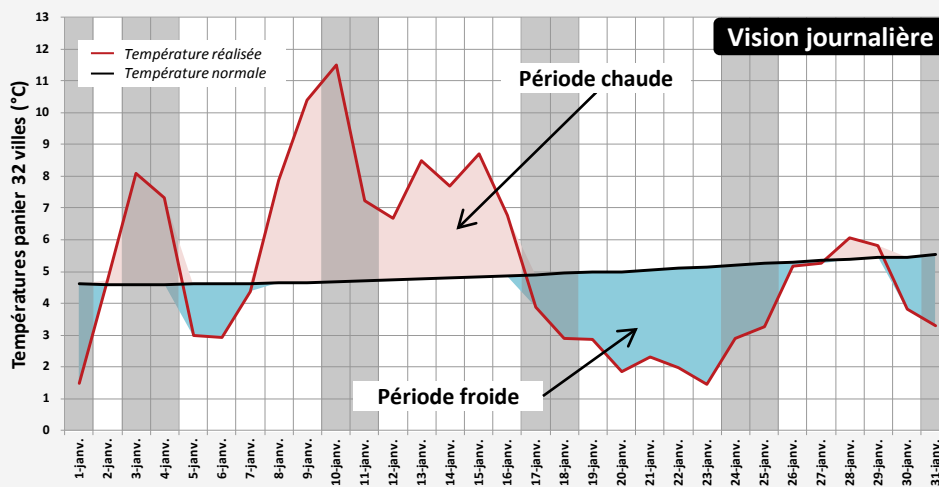


Energie transitant sur le réseau ERDF Janvier 2015 : 43 704 GWh



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

+0,2°C
par rapport à la normale



Température normale et réalisée

Le mois de janvier 2015 se caractérise par une alternance de températures froides et chaudes avec deux périodes particulièrement marquées. Une période chaude du 7 au 16 janvier et une période froide du 17 au 25 janvier.

En moyenne, les **températures du mois de janvier 2015 s'établissent à +0,2°C par rapport à la normale**. On notera un pic d'écart à la normale au cours de la période chaude, avec une température moyenne de 11,5°C le 10 janvier (+6,8°C au-dessus la normale).

Comparé à janvier 2014 qui a été un mois exceptionnellement chaud (+2,3°C au-dessus de la normale), le mois de janvier 2015 s'établit lui autour de la normale.

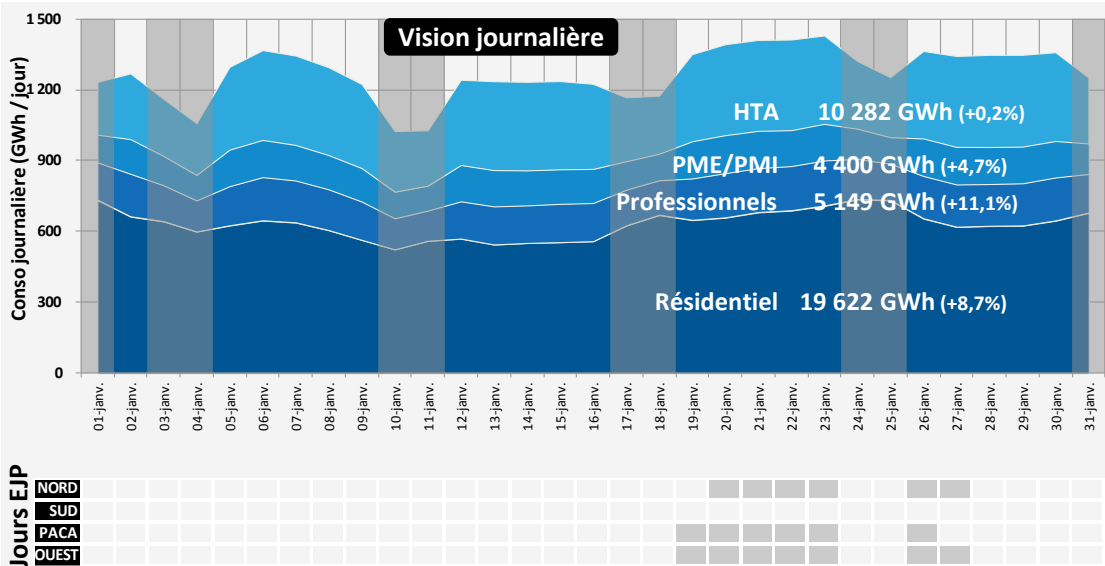
CONSOMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en forte hausse par rapport à janvier 2014 (+6,8%).

On constate que cette hausse est généralisée sur l'ensemble des segments avec respectivement +8,7% pour les résidentiels, +11,1% pour les professionnels, +4,7% pour les PME/PMI et +0,2% pour les clients HTA.

Cette hausse est à relativiser par rapport au mois de janvier 2014. Mois au cours duquel les températures ont été très clémentes (+2,3°C par rapport à la normale) et n'ont donc engendré qu'une consommation de chauffage réduite.

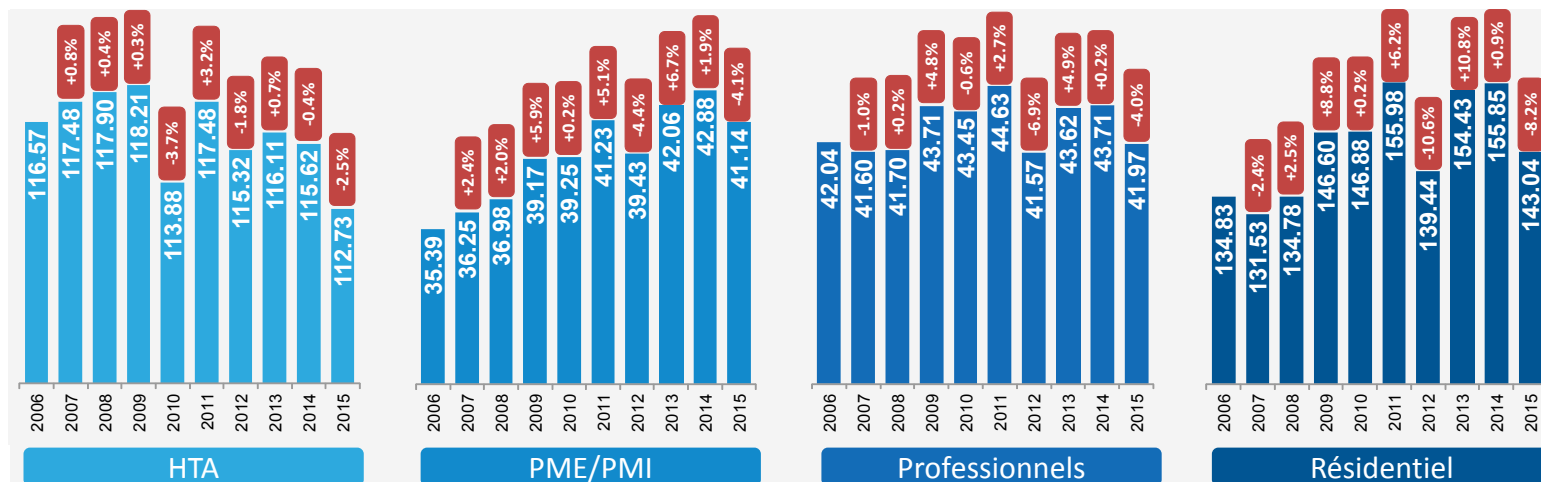
On notera l'activation de différents signaux EJP pendant la période froide du mois, hormis le week-end du 24 et 25 janvier.



Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2014	2015	2014	2015	2013-2014	2014-2015
Réalisé	36 955	39 451 (+6.8%)	36 955	39 451 (+6.8%)	357 945	338 934 (-5.3%)

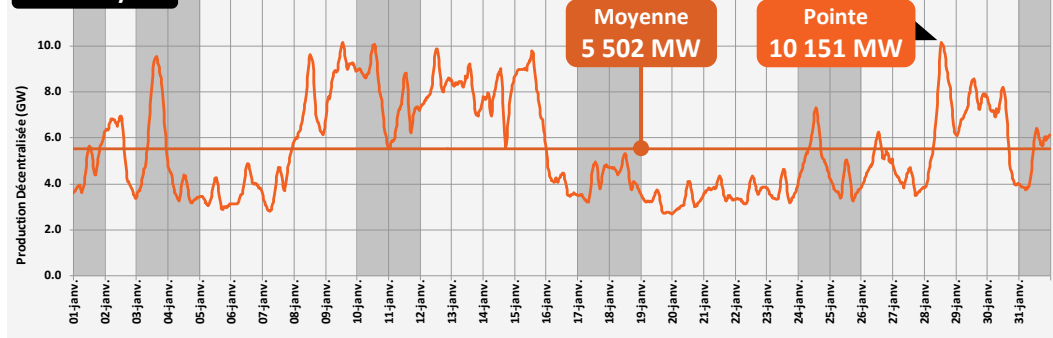
DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE

Vision 1/2H

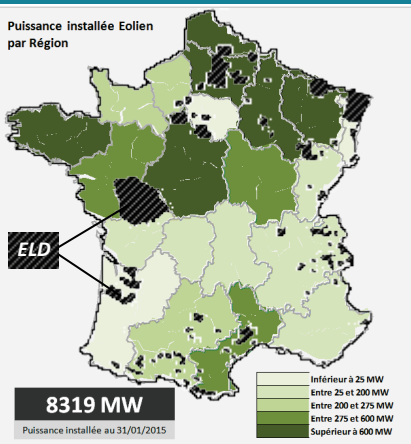


Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	3 964	4 093 (+3.3%)
P. Installée (MW)	15 187	17 809 (+17.3%)
Pointe (MW)	8 506	10 151
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	3 964	4 093 (+3.3%)
Record historique de la pointe		Janv. 2015 10 151 MW

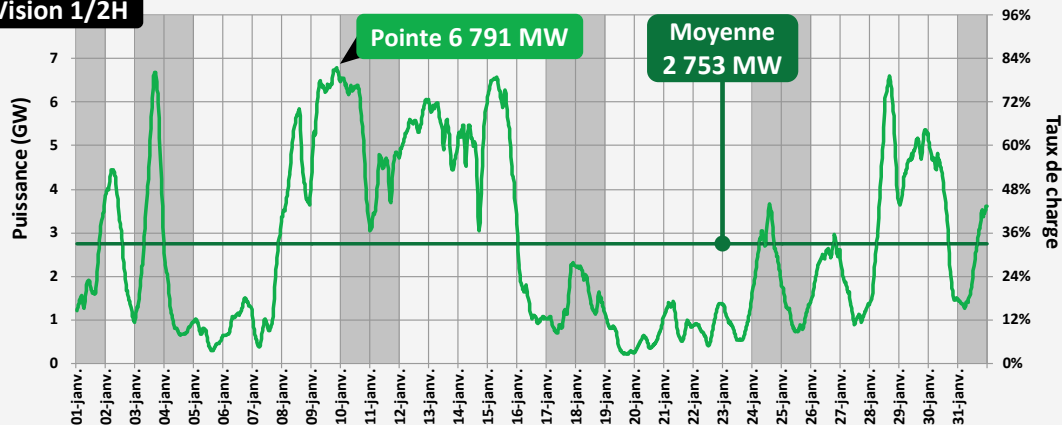
On constate une hausse de la production décentralisée globale en janvier 2015 (+3,3% par rapport à janvier 2014). Cette progression est soutenue par la croissance du parc de production (+17,3% de puissance installée).

Au total, 4 093 GWh ont été produits en janvier 2015. On note un nouveau record de production globale le 28 janvier avec 10 151 MW.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



Vision 1/2H



Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	1 990	2 048 (+2.9%)
Taux de charge	37.3%	33.1%
P. Installée (MW)	7 161	8 319 (+16.2%)
Pointe (MW)	5 895	6 791

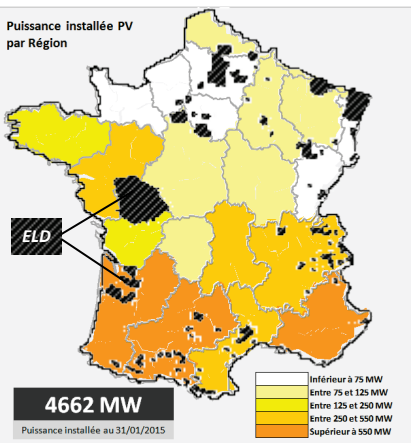
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	1 990	2 048 (+2.9%)
Taux de charge	37.3%	33.1%

Record historique de la pointe

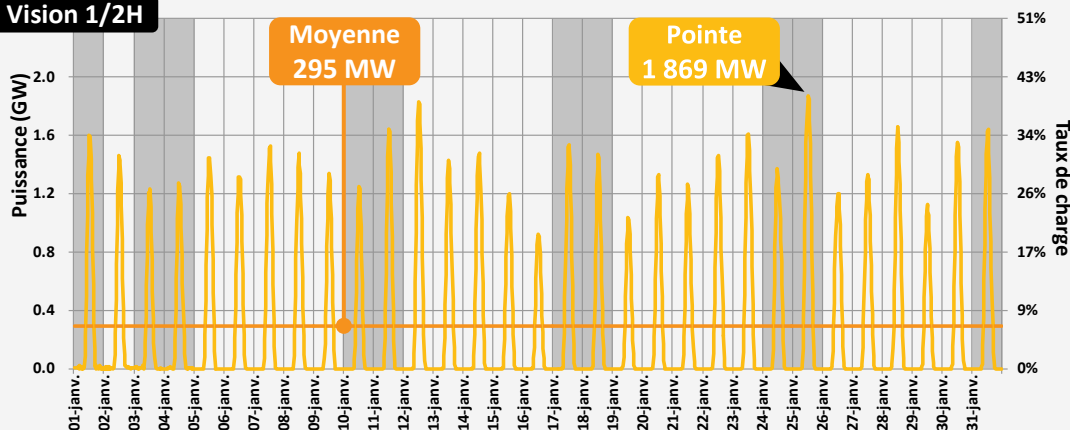
Janv. 2015
6 791 MW

La **production éolienne du mois est en légère hausse** comparée à janvier 2014 (+2,9%). Cette hausse s'explique principalement par la croissance du parc installé (+16,2%). Avec un **taux de charge de 33,1%**, on constate que les conditions ont été moins favorables en janvier 2015 qu'en janvier 2014 (taux de charge à 37,3%). Cependant, ce taux reste proche du taux de charge classique pour un mois de janvier (32,3%). Un **nouveau record à 6 791 MW** a tout de même été atteint le 9 janvier 2015.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



Vision 1/2H



Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	154	220 (+42.7%)
Taux de charge	5.6%	6.3%
P. Installée (MW)	3 719	4 662 (+25.3%)
Pointe (MW)	1 364	1 869

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	154	220 (+42.7%)
Taux de charge	5.6%	6.3%

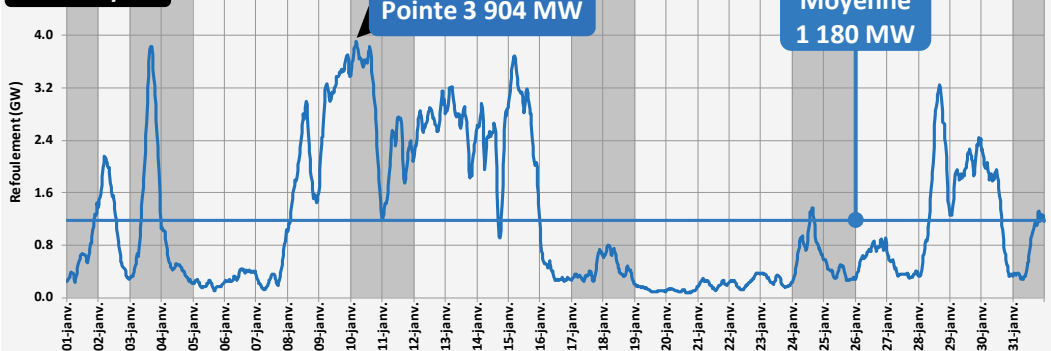
Record historique de la pointe

Juin 2014
2 904

Le **niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+42,7%)** par rapport à janvier 2014. Cette hausse s'explique par une croissance du parc (puissance installée : +25,3%), mais également par des conditions d'ensoleillement plus favorables. En janvier 2015, on note un taux de charge de 6,3% contre 5,6% en janvier 2014 (à comparer à un taux de 5,4% pour un mois de janvier classique).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)

Vision 1/2H



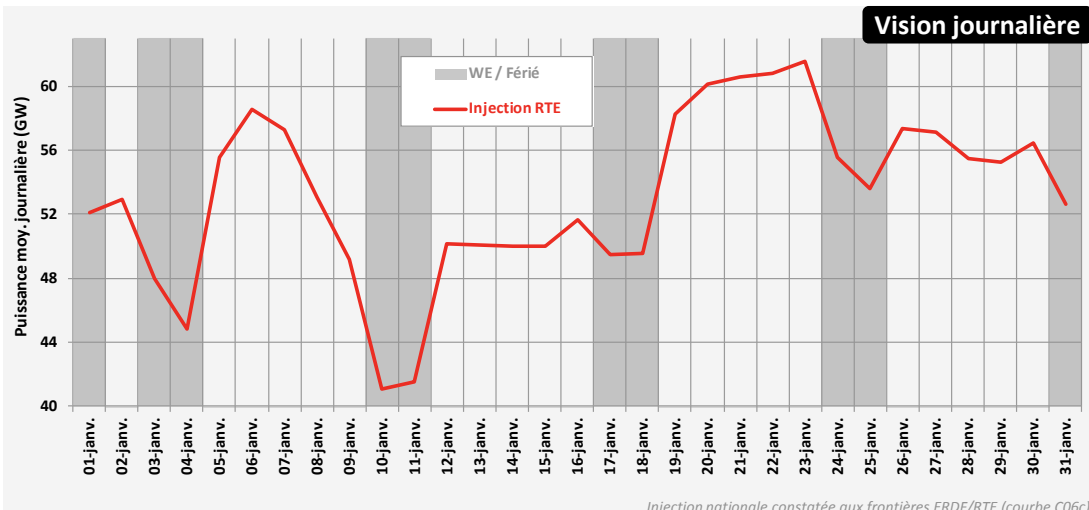
Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	827	878 (+6.2%)
Pointe (MW)	3 293	3 904
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	827	878 (+6.2%)
Pointe (MW)	3 293	3 904
Record historique de la pointe		Mai 2014 4 338 MW

Le **refoulement du mois de janvier 2015 est en hausse (+6,2%) et s'établit à 878 GWh**. Pendant la période du 8 au 15 janvier, le niveau de refoulement a été important suite à la conjonction d'une consommation faible (période chaude) et d'une production éolienne forte (pic atteint le 9 janvier). En effet, on constate que 57% du refoulement a été réalisé au cours de cette période de 8 jours.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **hausse de l'injection RTE (+7,5%)** entre les mois de janvier 2014 et 2015. Cette hausse s'explique principalement par la hausse de la consommation (+6,8%).

Au cours du mois, on constate de fortes fluctuations de l'injection RTE. Ainsi, on note un niveau d'injection particulièrement faible (50 GW en moyenne) la semaine du 12 au 16 janvier qui fait suite aux effets conjugués d'un faible niveau de consommation et d'une forte production. A contrario, la semaine suivante présente un niveau d'injection plus fort (+10 GW en moyenne) du fait d'une consommation plus forte et d'une faible production décentralisée.



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

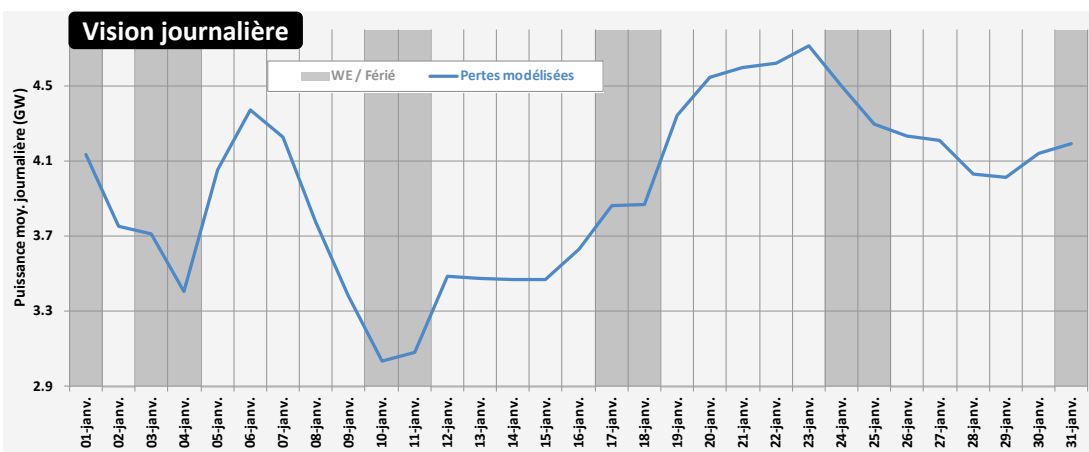
Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	36 830	39 595 (+7.5%)	36 830	39 595 (+7.5%)

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

On observe une évolution cohérente entre la courbe des pertes et celle de l'injection RTE.

À l'image de l'injection RTE, on constate des niveaux de pertes fluctuants au cours du mois. Ainsi, on retrouve un niveau de pertes relativement faible la semaine du 12 au 16 janvier (environ 3 500 MW) par rapport à celle du 19 au 23 janvier (environ 4 600 MW). L'écart de niveau entre ces deux semaines s'établit à 1 100 MW.

Au total, la hausse de l'injection RTE de janvier 2015 (+7,5%) se traduit par une hausse des pertes (+12,0%).



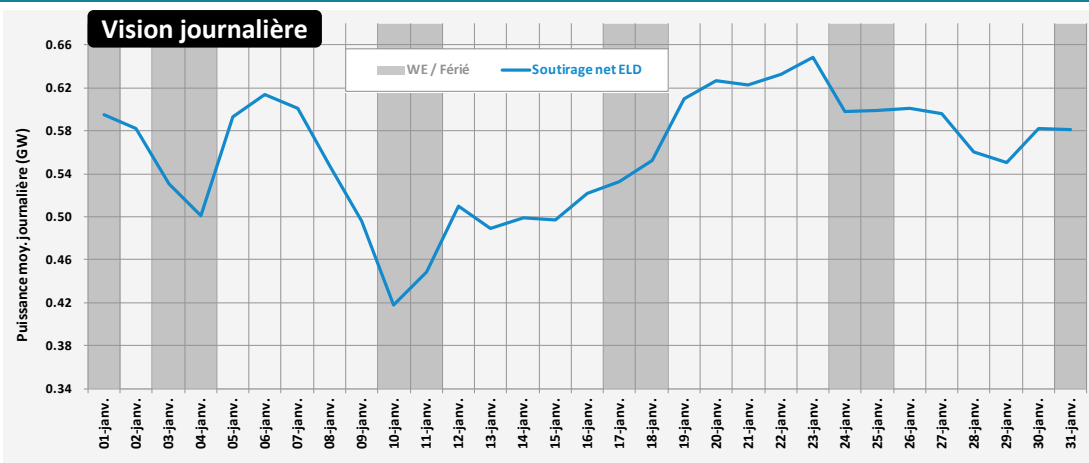
Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	2 627	2 943 (+12.0%)	2 627	2 943 (+12.0%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On observe une similitude entre la courbe du soutirage net des ELD et celle de l'injection RTE.

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié entre 420 MW et 650 MW.

Sur l'ensemble du mois, on constate une **hausse du soutirage net des ELD qui varie de +8.1% entre janvier 2014 et janvier 2015.**



Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Soutirage net ELD	385	416 (+8.1%)	385	416 (+8.1%)

©ERDF 2015. 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.