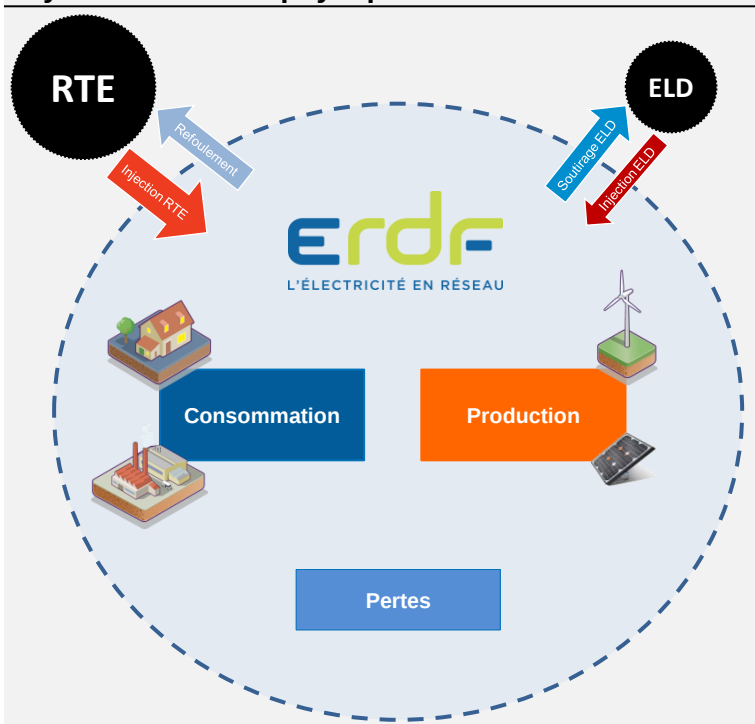


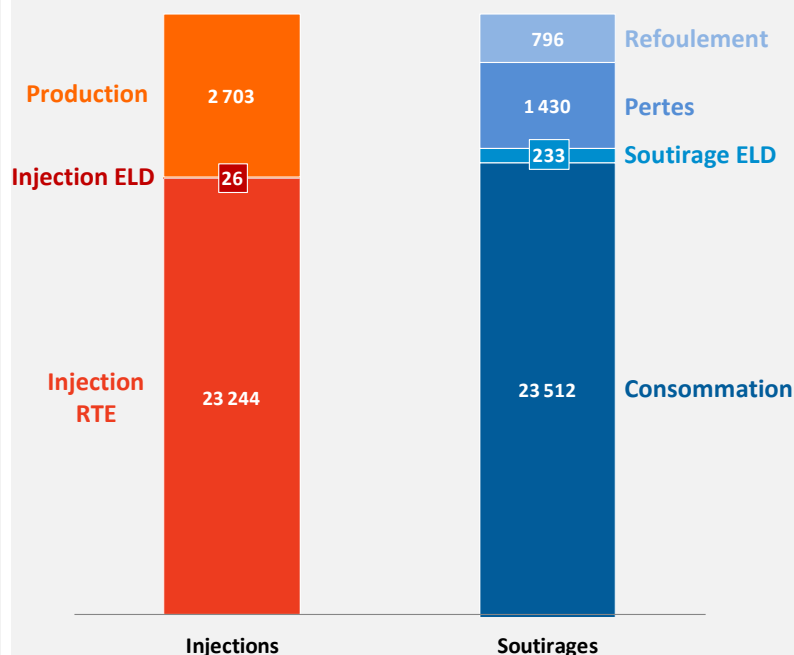
Le mois de septembre 2015 se caractérise par des températures froides ($-1,4^{\circ}\text{C}$ en dessous de la normale). Ces températures, bien inférieures à celles de septembre 2014 ($+1,2^{\circ}\text{C}$ en dessus de la normale), ont entraîné un **démarrage des installations de chauffage** et ont ainsi induit une **hausse de la consommation** ($+1,0\%$) notamment dans le segment Résidentiel ($+4,5\%$). La **production décentralisée du mois a augmenté** ($+56,4\%$) par rapport à septembre 2014. Cette forte hausse est quasi-intégralement portée par la **filière éolienne** qui avait bénéficié de **conditions climatiques** défavorables en 2014, contre d'**excellentes** en 2015 (taux de charge de respectivement $11,3\%$ et $23,0\%$). Les filières Autres et Photovoltaïque complètent cette hausse. Par conséquent, le **refoulement** est lui aussi en **très forte hausse** ($+165,1\%$) portée par les vagues de production éolienne de milieu et fin de mois. Au final, la hausse de la production décentralisée génère, malgré la légère augmentation de la consommation, une **baisse de l'injection RTE** ($-1,2\%$). Les pertes suivent cette dynamique de baisse ($-2,5\%$).

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

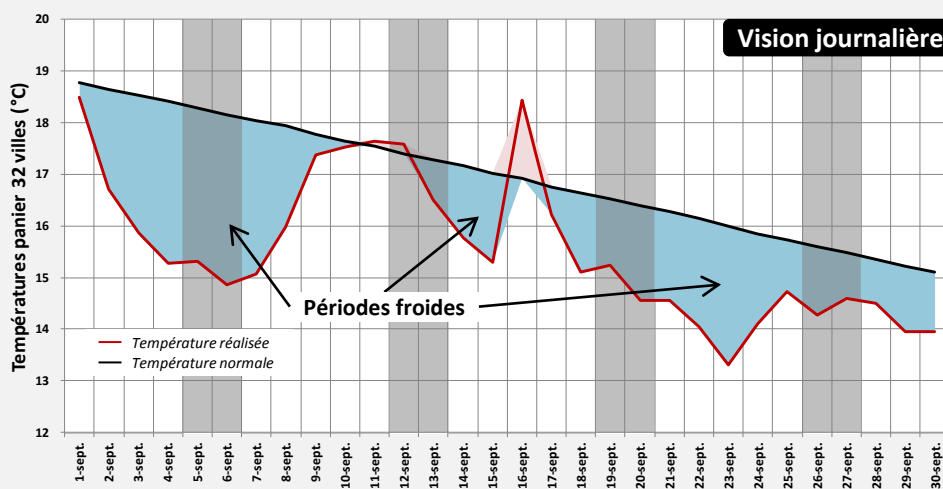


Energie transitant sur le réseau ERDF Septembre 2015 : 25 972 GWh



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

$-1,4^{\circ}\text{C}$
par rapport à la normale



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de septembre 2015 est inférieure à la normale ($-1,4^{\circ}\text{C}$). Ce climat particulièrement froid contraste avec celui constaté en septembre 2014 qui s'établissait à $+1,2^{\circ}\text{C}$ au dessus de la normale.

Au cours du mois, la température journalière est toujours restée en dessous de la normale, à l'exception de deux épisodes de retour à la normale les 9-10 septembre et le 16 septembre. Un pic d'écart à la normale de $-3,3^{\circ}\text{C}$ a été atteint le 6 du mois.

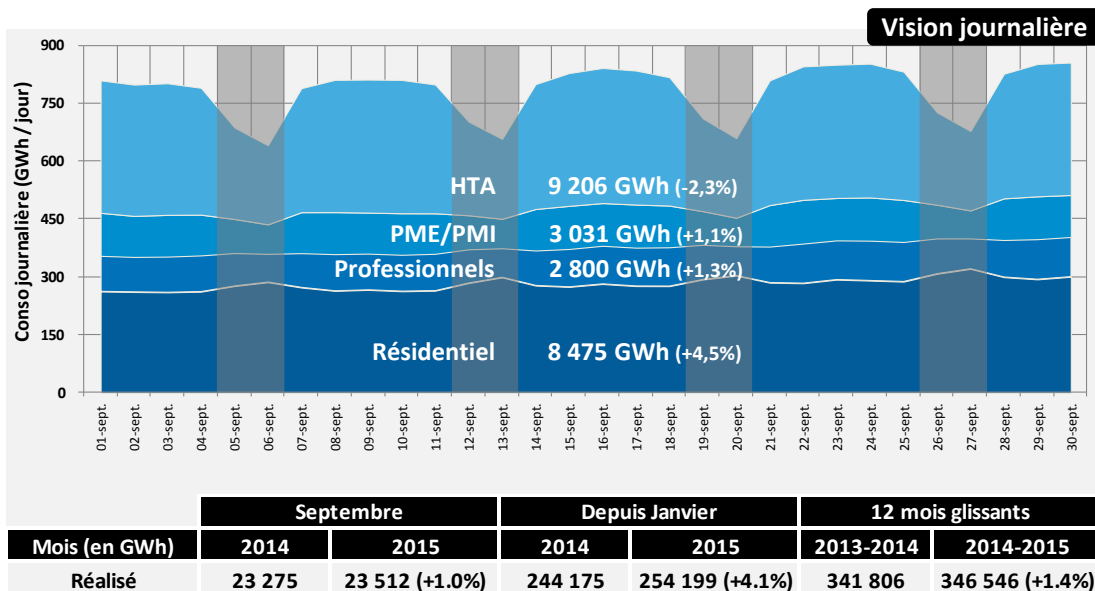
CONSOMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en augmentation par rapport à septembre 2014 (+1,0%).

Au cours du mois, on observe une tendance à la hausse de la consommation. Cette dynamique s'explique par la baisse continue de la température induisant le démarrage progressif des installations de chauffage particulièrement visible dans le segment résidentiel.

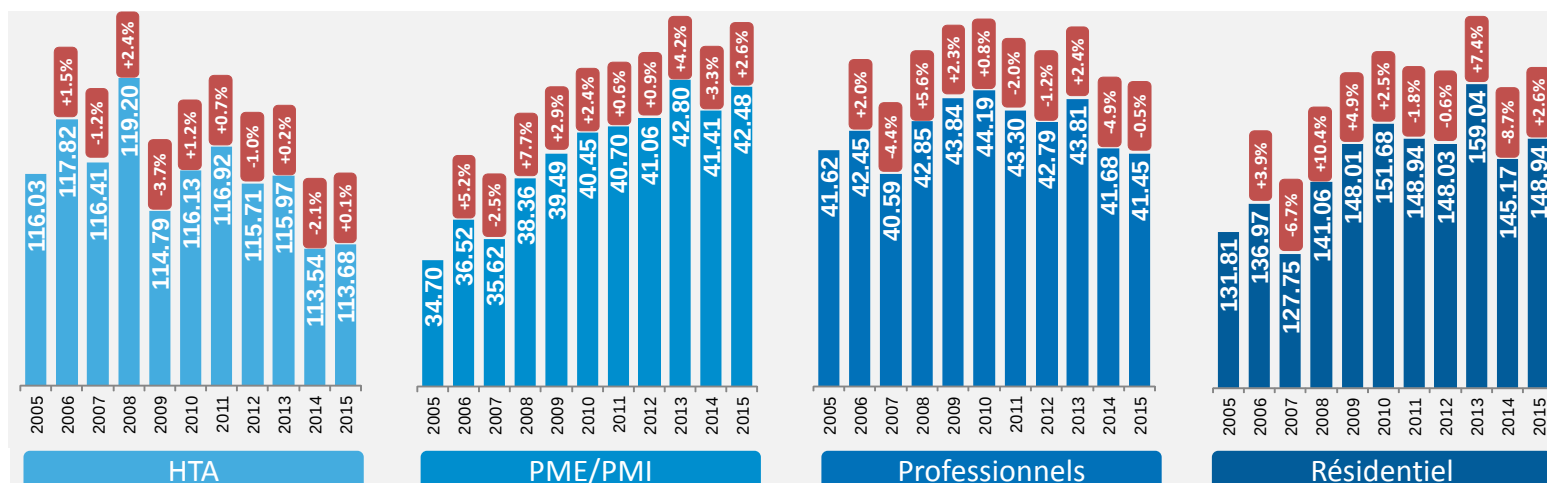
Cette thermosensibilité explique également l'évolution à la hausse de la consommation constatée dans les segments PME/PMI (+1,1%), Professionnels (+1,3%) et Résidentiels (+4,5%) par rapport au mois de septembre 2014 moins rigoureux.

L'ensemble des consommations cumulées depuis le 1^{er} janvier affiche une augmentation de +4,1% par rapport à 2014. Sur 12 mois glissants la consommation est en hausse (+1,4%).

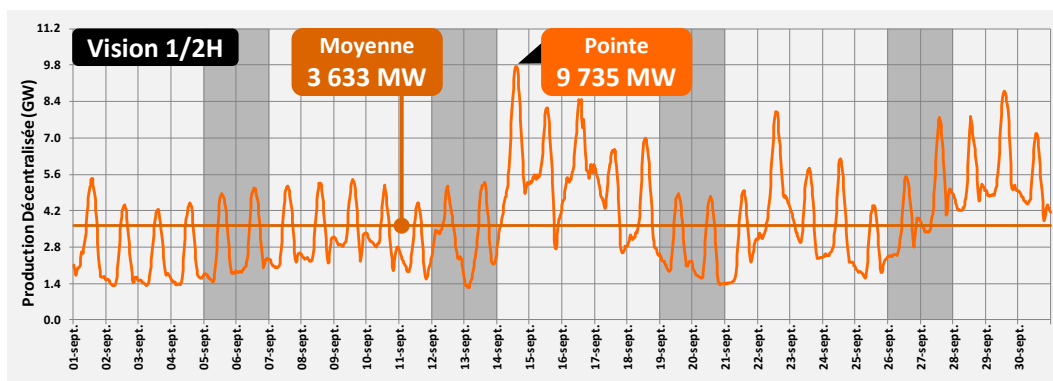


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



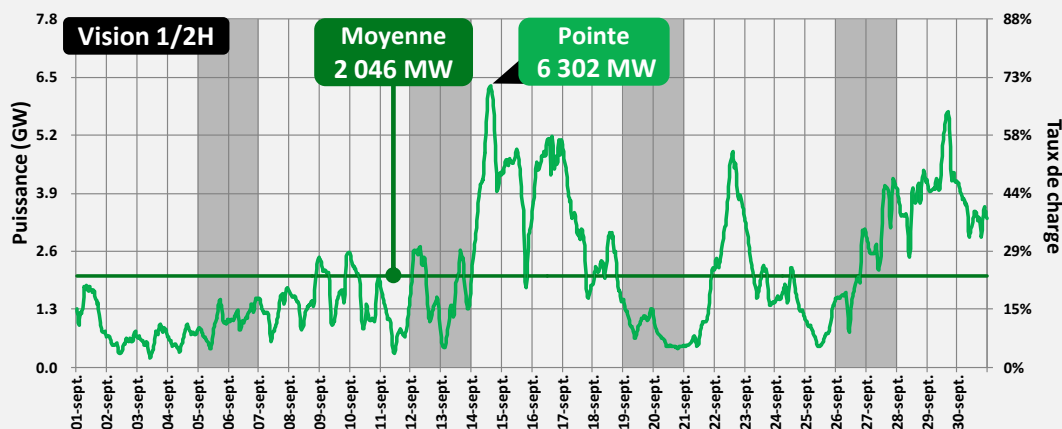
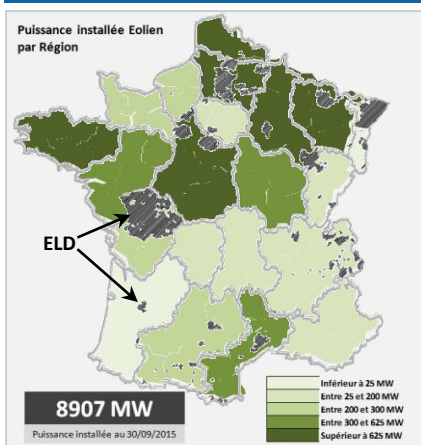
Septembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	1 728	2 703 (+56.4%)
P. Installée (MW)	16 977	18 901 (+11.3%)
Pointe (MW)	5 027	9 735
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	25 013	28 366 (+13.4%)
Record historique de la pointe	Mars 2015 12 055 MW	

On constate une très forte hausse de la production décentralisée globale en septembre 2015 (+56,4% par rapport à septembre 2014) qui s'explique en partie par une croissance de l'ensemble du parc installé (+11,3% entre septembre 2014 et septembre 2015), mais également par des conditions climatiques plus favorables sur la filière éolienne.

Au total, **2 703 GWh ont été produits en septembre 2015.**

Depuis le début de l'année, la production décentralisée globale est en hausse de +13,4% par rapport à la même période en 2015.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS

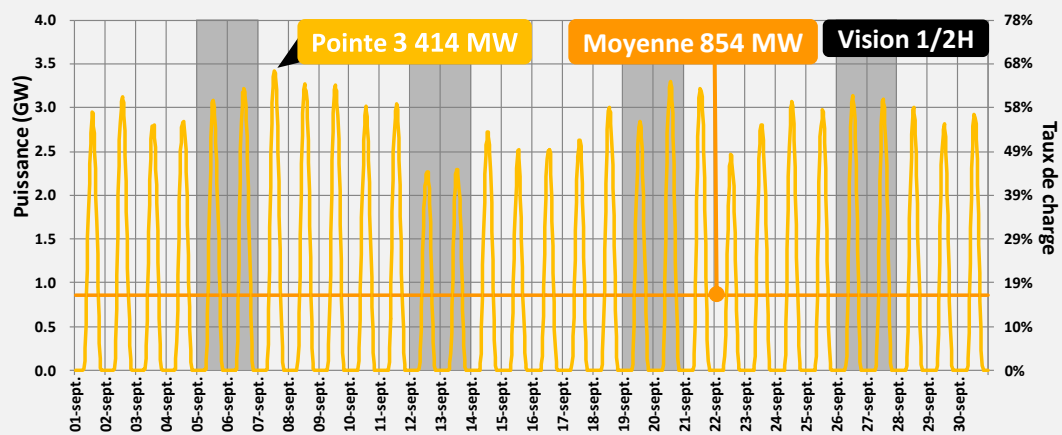
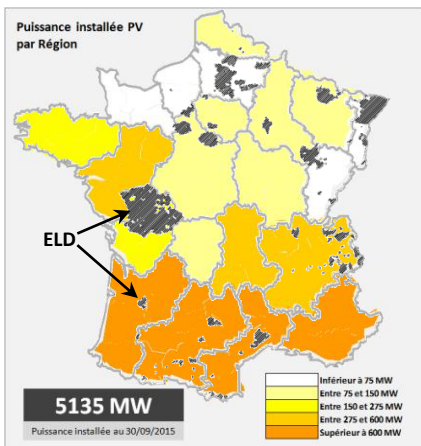


Séptembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	638	1 473 (+130.7%)
Taux de charge	11.3%	23.0%
P. Installée (MW)	7 865	8 907 (+13.3%)
Pointe (MW)	2 464	6 302

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	10 941	13 079 (+19.5%)
Taux de charge	22.2%	23.2%

La production éolienne du mois est en **très forte hausse** comparée à septembre 2014 (+130,7%). Cette augmentation s'explique essentiellement par des conditions climatiques bien plus favorables que l'année passée (taux de charge de 23,0% en septembre 2015 contre 11,3% en 2014, pour un taux de charge classique à 19,5%). Le parc de production éolienne installé continue à croître (+13,3%). La pointe de production mensuelle a été atteinte le 14 septembre à 6 302 MW.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS

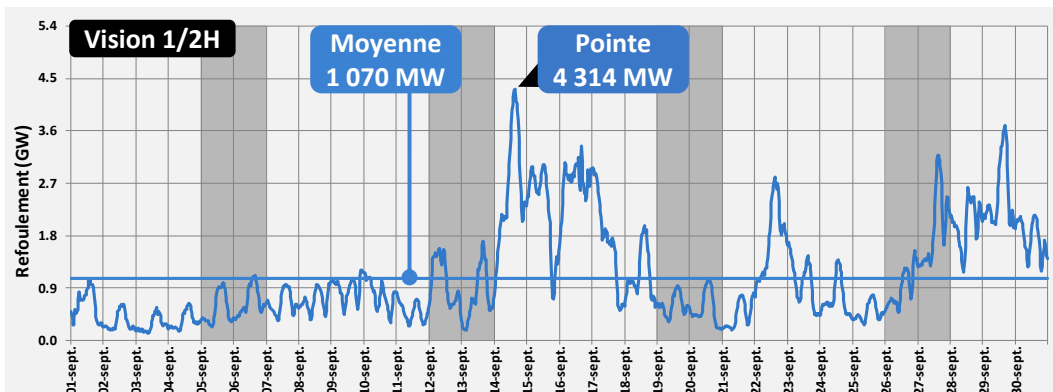


Séptembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	532	615 (+15.5%)
Taux de charge	16.9%	16.6%
P. Installée (MW)	4 388	5 135 (+17.0%)
Pointe (MW)	2 888	3 414

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	4 341	5 429 (+25.1%)
Taux de charge	16.4%	16.9%

Le niveau de production photovoltaïque est en **forte hausse (+15,5%)** par rapport à septembre 2014. Cette hausse s'explique principalement par la croissance de la puissance installée (+17,0%). En outre, les conditions d'ensoleillement sont similaires à celles observées en septembre 2014 avec un taux de charge de 16,6% en 2015 contre 16,9% en 2014 pour un taux classique de mois de septembre à 15,4%.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Séptembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	300	796 (+165.1%)
Pointe (MW)	1 500	4 314

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	5 323	6 688 (+25.6%)
Pointe (MW)	4 338	5 016

Record historique de la pointe	Mars 2015 5 016 MW
--------------------------------	---------------------------

Le refoulement du mois de septembre 2015 est en **très forte hausse (+165,1%)** et s'établit à **796 GWh**. Cette forte augmentation est cohérente avec la hausse marquée de la production décentralisée et plus particulièrement celle de la filière éolienne sur les périodes du 14 au 17 et du 27 au 30 septembre. En effet, plus de la moitié de l'énergie refoulée est concentrée sur ces deux périodes de huit jours au total. Depuis janvier, le refoulement est en hausse de +25,6% par rapport à 2014 sur la même période.

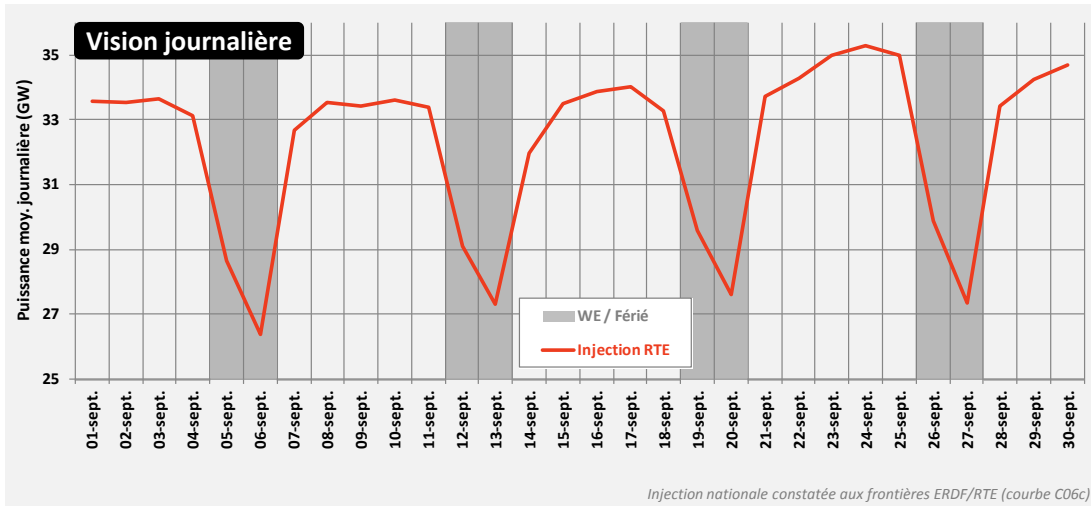
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **baisse de l'injection RTE (-1,2%)** entre les mois de septembre 2014 et 2015.

Cette baisse intervient suite à la forte hausse de la production décentralisée (+975 GWh) qui a permis de limiter le recours à l'injection RTE pour alimenter les consommations pourtant en légère hausse (+237 GWh).

Au cours du mois, on constate une tendance haussière de l'injection RTE pour faire face à l'augmentation progressive des consommations de chauffage.

Depuis le début de l'année, on note une augmentation de +3,7% par rapport à 2014, en cohérence avec le taux d'accroissement de la consommation (+4,1%).



	Septembre		Depuis Janvier	
Mois (en GWh)	2014	2015	2014	2015
Réalisé	23 528	23 244 (-1.2%)	242 676	251 754 (+3.7%)

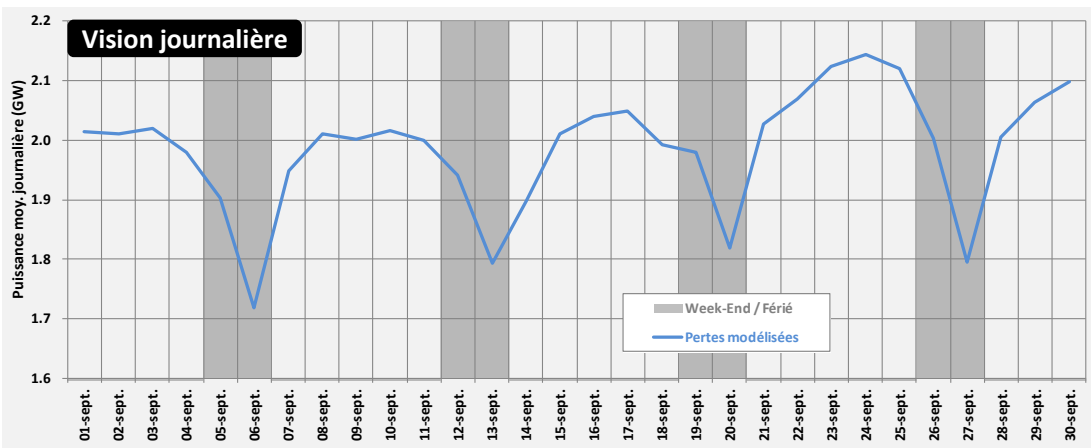
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

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

À l'image de l'injection RTE, on constate une hausse progressive des pertes au cours du mois. Cette tendance est d'autant plus marquée par le comportement quadratique des pertes.

Au total, la baisse de l'injection RTE de septembre 2015 (-1,2%) se traduit par une baisse plus importante des pertes (-2,5%).

Par rapport à 2014, on remarque une augmentation de +6,2% de l'ensemble des pertes de janvier à septembre, en lien avec la hausse de l'injection RTE.



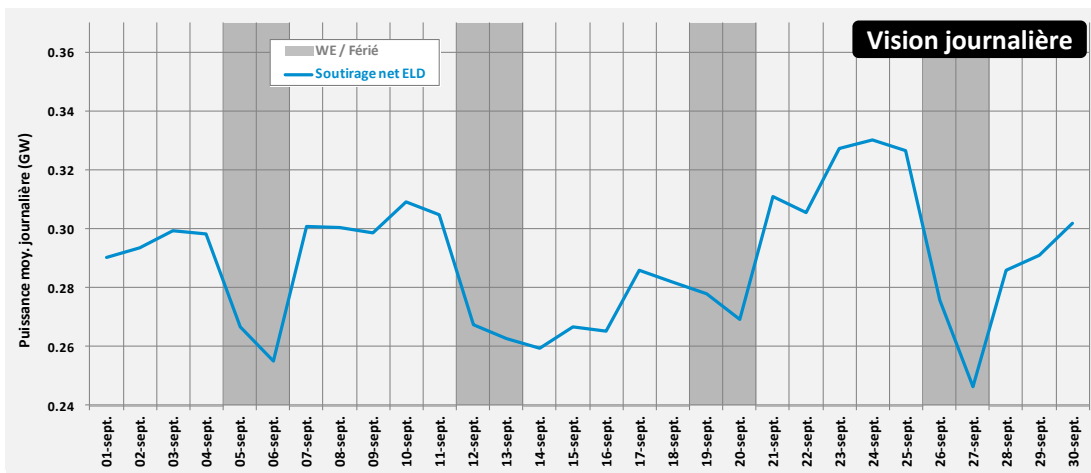
	Septembre		Depuis Janvier	
Mois (en GWh)	2014	2015	2014	2015
Réalisé	1 466	1 430 (-2.5%)	15 876	16 856 (+6.2%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

Globalement, 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 246 MW et 330 MW**.

On observe que le niveau de soutirage net ELD est particulièrement faible sur les journées du 14 au 16 septembre, conséquence probable d'une forte production décentralisée au périmètre des ELD, à l'image de celle constatée sur le réseau ERDF.



	Septembre		Depuis Janvier	
Mois (en GWh)	2014	2015	2014	2015
Soutirage net ELD	213	207 (-2.8%)	2 315	2 377 (+2.7%)

©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.