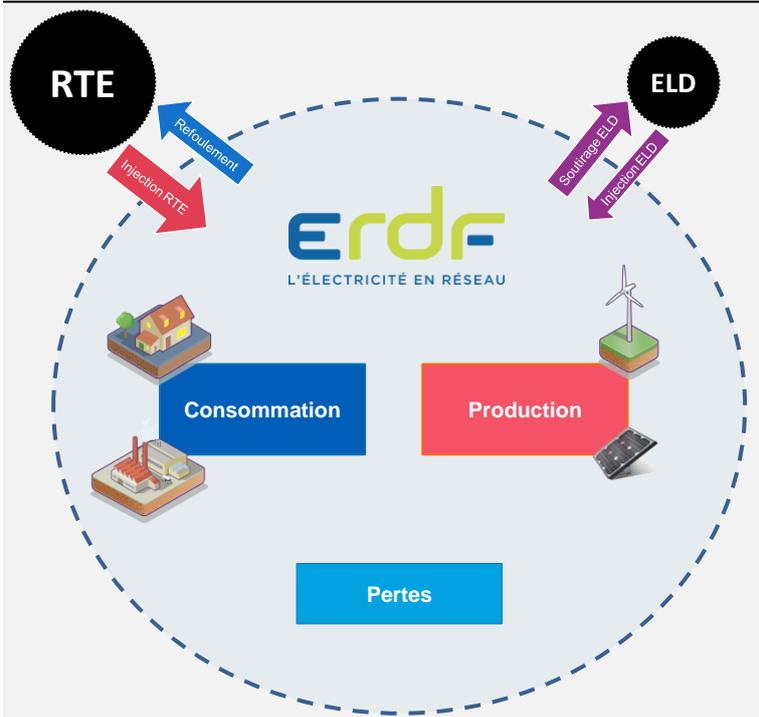


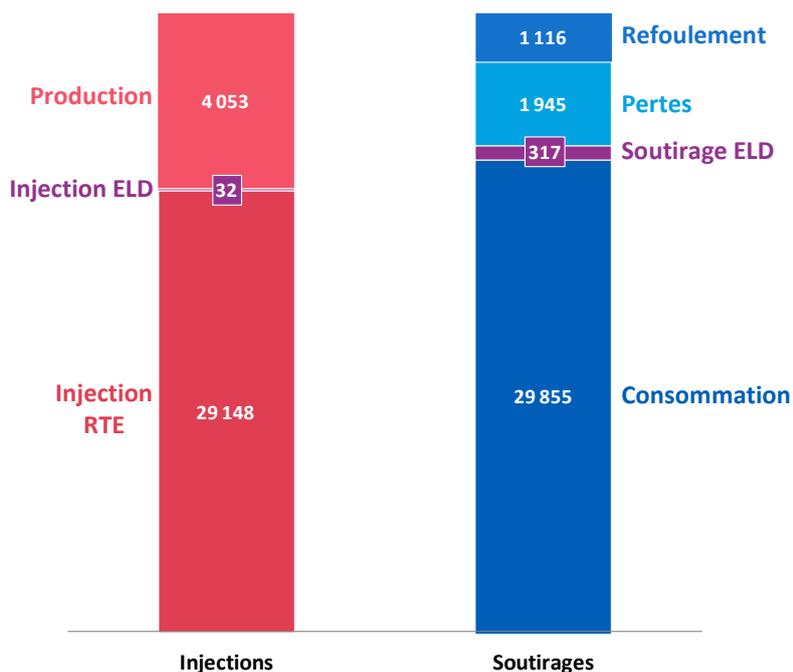
Le mois de novembre 2015 se caractérise par des **températures très clémentes (+2,2°C au dessus de la normale)** avec une **longue vague de chaud jusqu'au 20 du mois**. Ces températures, supérieures en moyenne à celles observées en novembre 2014 (+1,9°C au-dessus de la normale), ont entraîné une **faible hausse de la consommation (+1,2%)** notamment dans le segment Résidentiel (+0,5%). La **production décentralisée du mois a fortement augmenté (+31,5%)** par rapport à novembre 2014. Les **filières éolienne et photovoltaïque** ont connu des **conditions climatiques très favorables** ce qui a impacté à la hausse l'énergie produite (respectivement **+70,1%** et **+40,3% par rapport à novembre 2014**). Le **refoulement**, très lié à la production éolienne subit par conséquent une tendance similaire avec une forte augmentation de l'**énergie refoulée (+93,8%)**. Finalement, l'injection RTE est en baisse (-0,4%) entraînant avec elle une baisse des pertes (-1,5%) sur ce mois de novembre 2015.

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

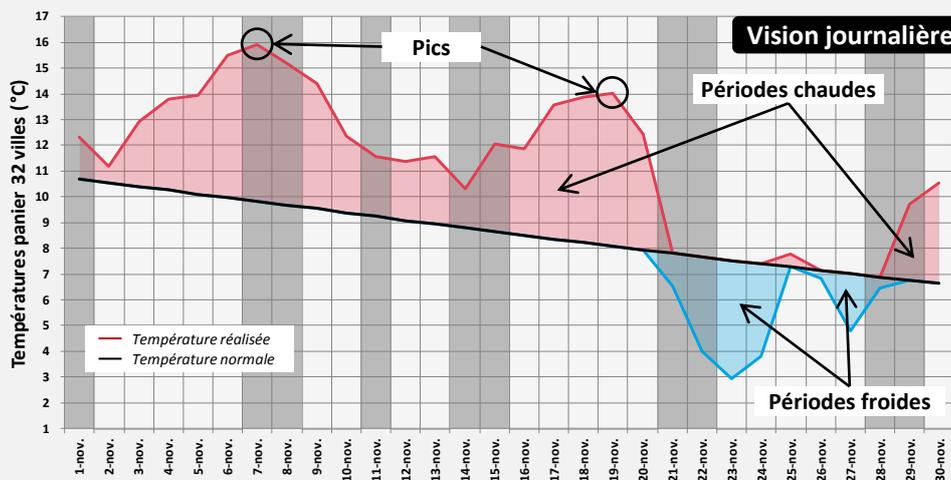


Energie transitant sur le réseau ERDF Novembre 2015 : 33 233 GWh



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

+2,2°C
 par rapport à la normale



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de novembre 2015 est très supérieure à la normale (+2,2°C). Ce climat particulièrement doux est proche de celui de novembre 2014 qui s'établissait à +1,9°C au dessus de la normale.

Au cours du mois, on constate une période nettement chaude pendant les trois premières semaines, incluant deux pics au dessus de la normale, le 7 novembre avec +6,1°C et le 19 novembre avec +6,0°C. La semaine suivante a connu deux brèves périodes froides.

CONSUMMATIONS À LA MAILLE ERDF

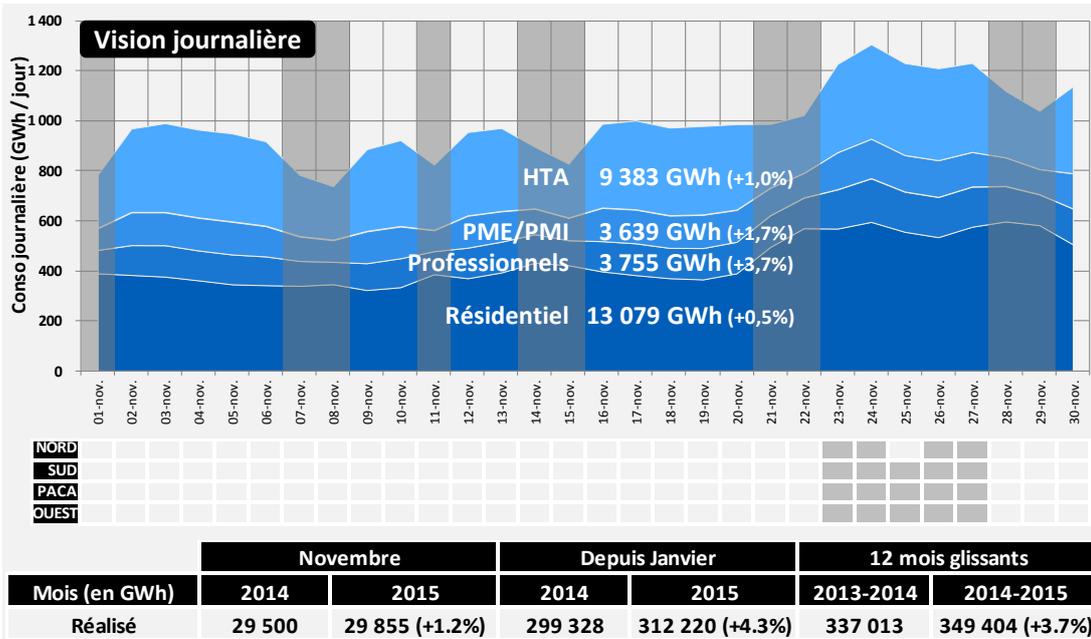
La consommation globale est en augmentation par rapport à novembre 2014 (+1,2%).

Au cours du mois, on observe une stagnation de la consommation en concordance avec la vague de chaud, suivie d'une tendance à la hausse liée au démarrage des installations de chauffage.

On constate une hausse modérée de la consommation des segments PME/PMI (+1,7%), Professionnels (+3,7%) et Résidentiels (+0,5%) par rapport au mois de novembre 2014.

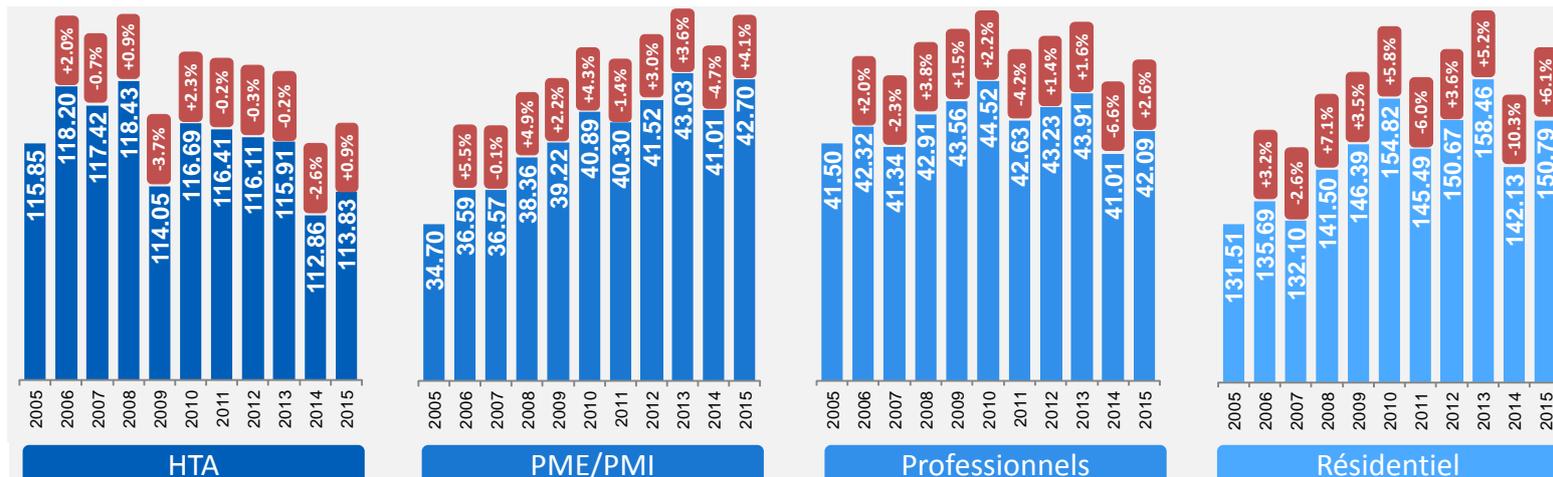
L'ensemble des consommations cumulées depuis le 1^{er} janvier affiche une augmentation de +4,3% par rapport à 2014. Sur 12 mois glissants la consommation est en hausse (+3,7%).

On note le démarrage de la campagne EJP sur la dernière semaine durant laquelle le climat était froid, dont 4 jours sur les 4 zones simultanément.

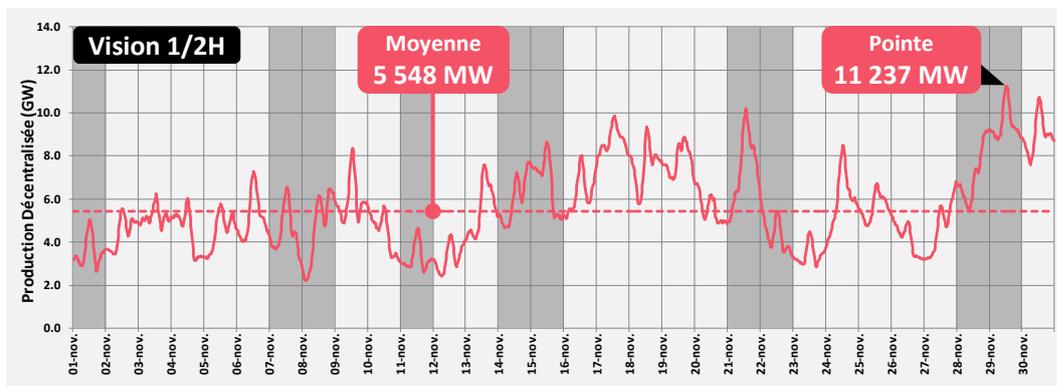


DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Novembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	3 083	4 053 (+31.5%)
P. Installée (MW)	16 916	19 205 (+13.5%)
Pointe (MW)	8 601	11 237
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	30 254	34 623 (+14.4%)
Record historique de la pointe		Mars 2015 12 055 MW

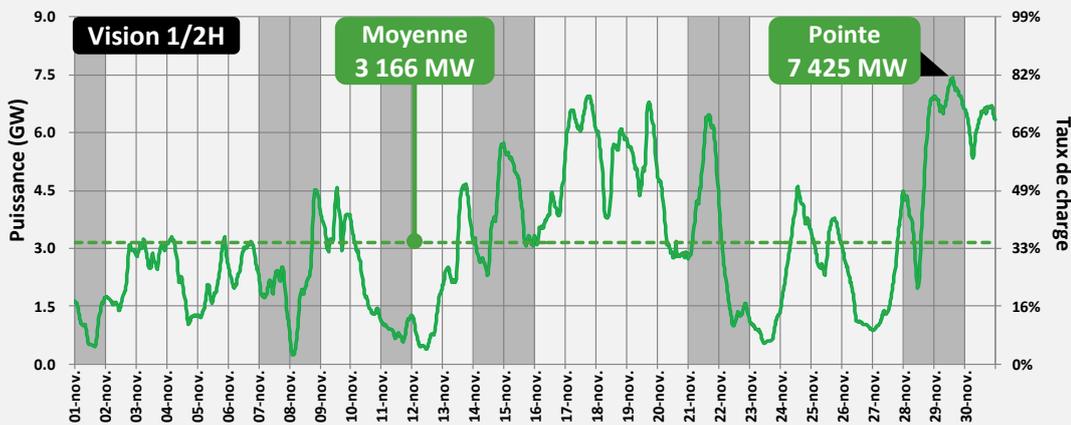
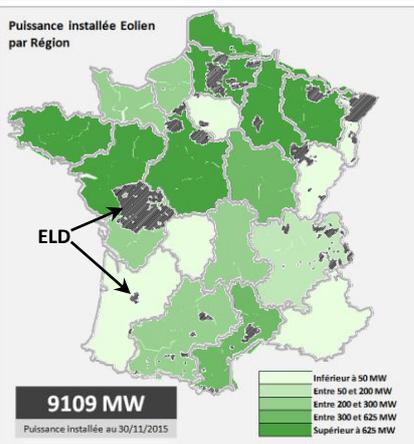
On constate une forte hausse de la production décentralisée globale en novembre 2015 (+31,5% par rapport à novembre 2014) qui s'explique d'une part par une croissance de l'ensemble du parc installé (+13,5% entre novembre 2014 et novembre 2015) et d'autre part par des conditions climatiques très favorables pour les filières éolienne et photovoltaïque.

Comme chaque année les installations de cogénération démarrent en novembre sous la forme d'une production constante d'environ 1 200 MW.

Au total, 4 053 GWh ont été produits en novembre 2015.

Depuis le début de l'année, la production décentralisée globale est en hausse de +14,4% par rapport à la même période en 2014.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



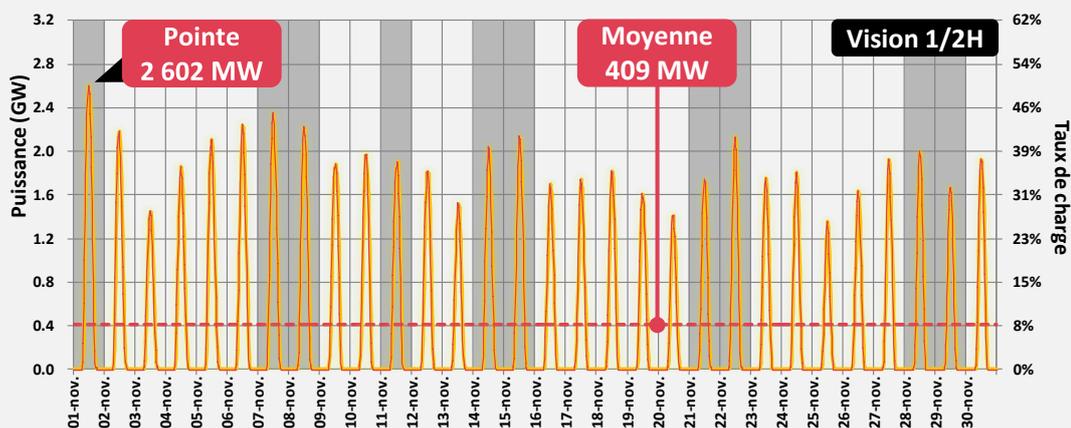
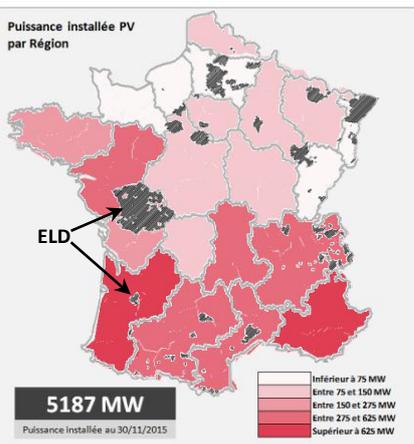
Novembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	1 340	2 280 (+70.1%)
Taux de charge	24.2%	34.8%
P. Installée (MW)	7 679	9 109 (+18.6%)
Pointe (MW)	5 370	7 425

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	13 440	16 543 (+23.1%)
Taux de charge	22.2%	23.7%

Record historique de la pointe	Mars 2015
	7 472 MW

La production éolienne du mois est en forte hausse comparée à novembre 2014 (+70,1%). Cette hausse s'explique par un accroissement du parc installé (+18,6%) associé à des conditions climatiques très favorables comparées à celles de l'année passée (taux de charge de 34,8% en novembre 2015 contre 24,2% en 2014, pour un taux de charge classique à 28,7%). La pointe de production mensuelle a été atteinte le 30 novembre à 14H00 avec 7 425 MW, une valeur proche du record historique (7 472 MW).

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



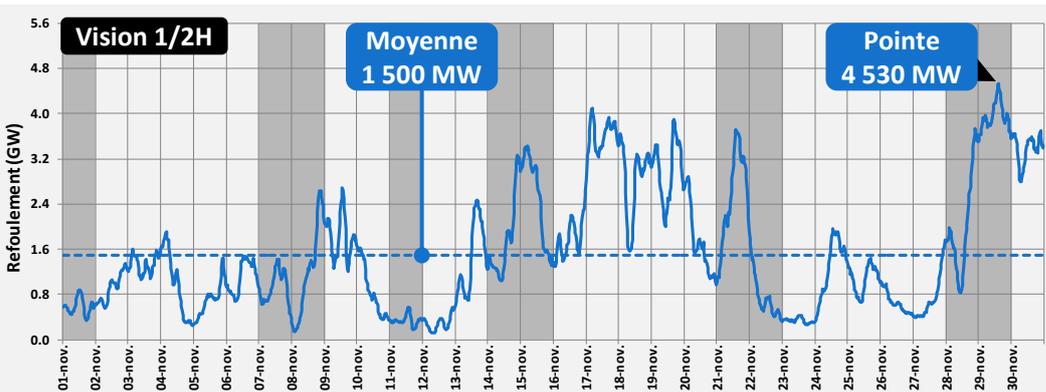
Novembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	210	295 (+40.3%)
Taux de charge	6.4%	7.9%
P. Installée (MW)	4 566	5 187 (+13.6%)
Pointe (MW)	2 046	2 602

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	4 958	6 148 (+24.0%)
Taux de charge	15.0%	15.5%

Record historique de la pointe	Juin 2015
	3 609 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+40,3%) par rapport à novembre 2014. Cette hausse s'explique d'une part par une croissance de la puissance installée (+13,6%) et, d'autre part, par des conditions d'ensoleillement meilleures qu'en novembre 2014 avec un taux de charge de 7,9% en 2015 contre 6,4% en 2014 pour un taux classique de mois d'octobre à 6,5%.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Novembre	2014	2015
Réalisé (GWh)	576	1 116 (+93.8%)
Pointe (MW)	3 076	4 530

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	6 415	8 290 (+29.2%)
Pointe (MW)	4 338	5 016

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

Le refoulement du mois de novembre 2015 est en très forte hausse (+93,8%) et s'établit à 1 116 GWh. Cette augmentation est cohérente avec celle de la production décentralisée (+31,5%) et plus particulièrement la hausse de la production éolienne (+70,1%). En outre, on observe que la pointe de refoulement coïncide avec celle de la production éolienne, le 29 novembre.

Depuis janvier, le refoulement est en hausse de +29,2% par rapport à 2014 sur la même période.

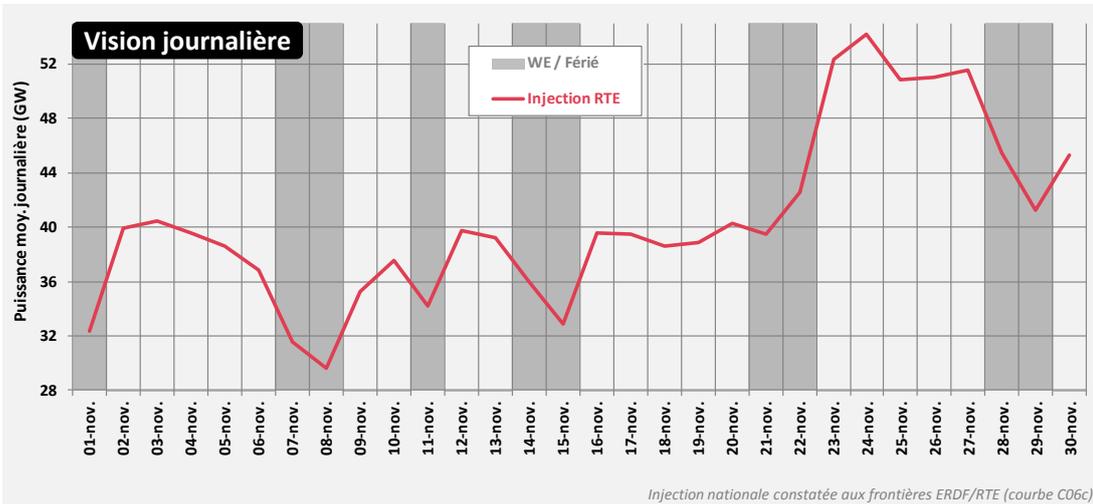
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **baisse de l'injection RTE (-0,4%)** entre les mois de novembre 2014 et 2015.

Cette baisse est le résultat d'un faible accroissement de la consommation (+1,2%) associé à une forte augmentation de la production (+31,5%) sur ce mois.

On remarque tout de même que la courbe de l'injection RTE croit la dernière semaine durant la vague de froid.

Depuis le début de l'année, on note une augmentation de +3,9% par rapport à 2014, en cohérence avec le taux d'accroissement de la consommation (+3,7%).



Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	29 256	29 148 (-0.4%)	297 835	309 476 (+3.9%)

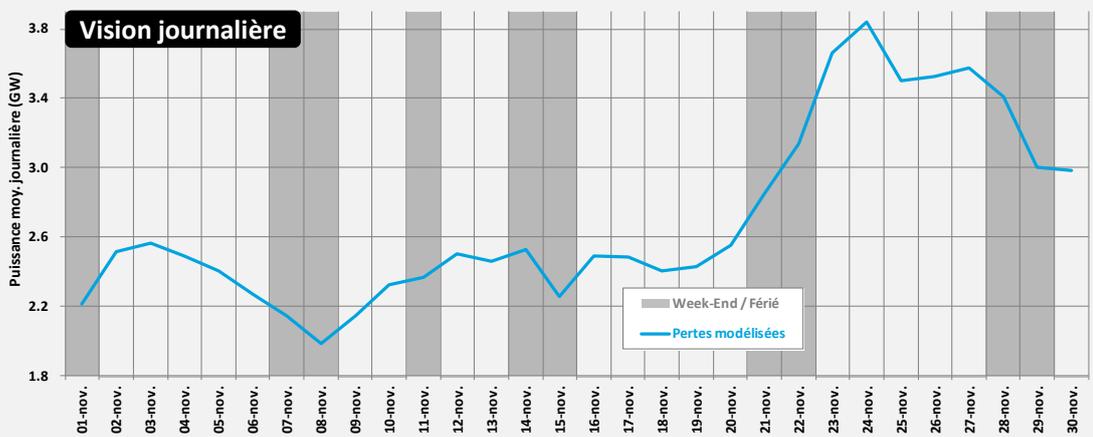
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

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

À l'image de l'injection RTE, on constate une stagnation du niveau des pertes sur les 3 premières semaines, suivie d'une hausse en fin de mois.

Au total, la baisse de l'injection RTE en novembre 2015 (-0,4%) se traduit par une baisse accentuée des pertes (-1,5%).

Par rapport à 2014, on remarque une augmentation de +6,0% de l'ensemble des pertes de janvier à novembre, en lien avec la hausse de l'injection RTE.



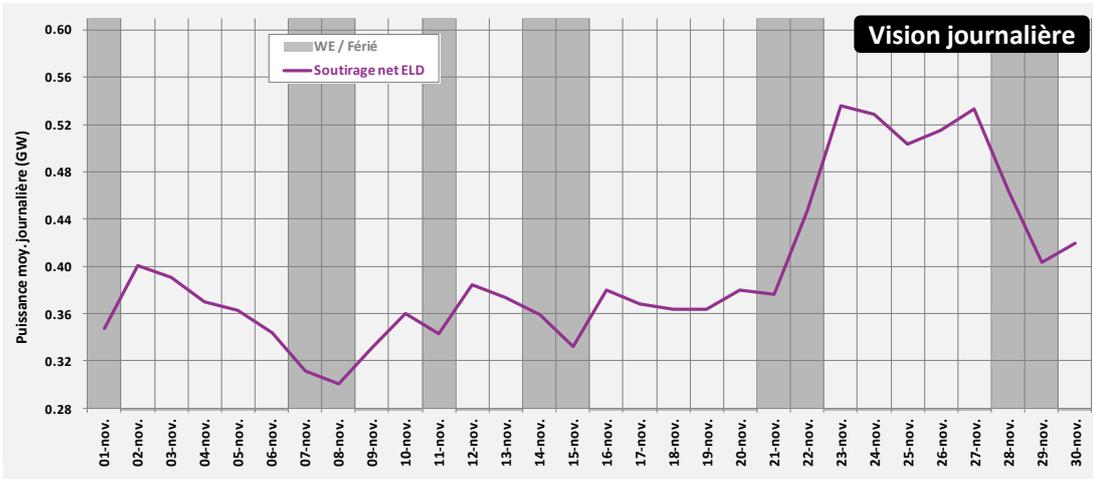
Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	1 975	1 945 (-1.5%)	19 492	20 656 (+6.0%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

Visuellement, 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 300 MW et 536 MW**.

A l'image de la consommation constatée sur le réseau ERDF, on observe que le niveau de soutirage net ELD est particulièrement stable sur les trois premières semaines. Durant la vague de froid, on remarque que le niveau remonte fortement indiquant une thermo sensibilité similaire à celle observée sur le périmètre ERDF.



Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Soutirage net ELD	287	285 (-0.7%)	2 849	2 930 (+2.8%)

©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.