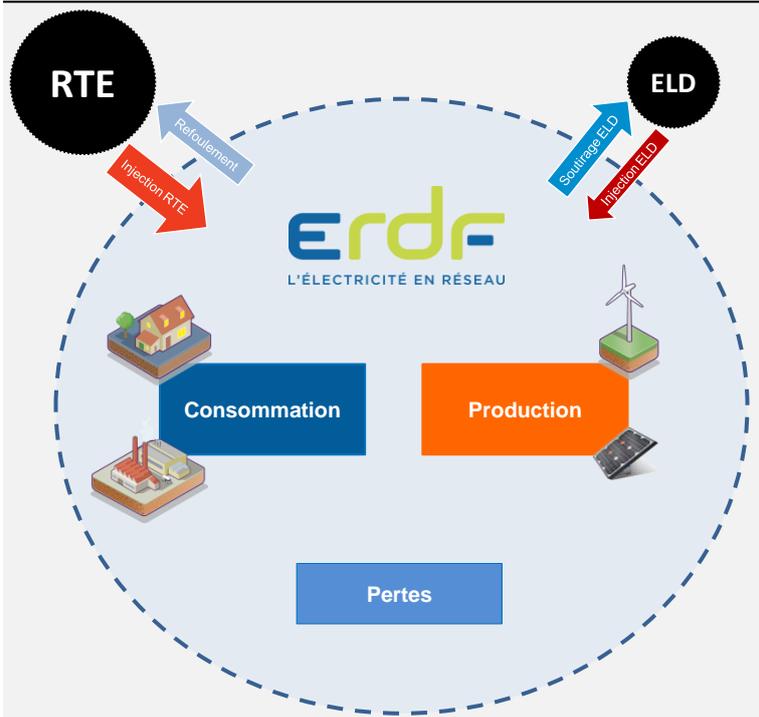


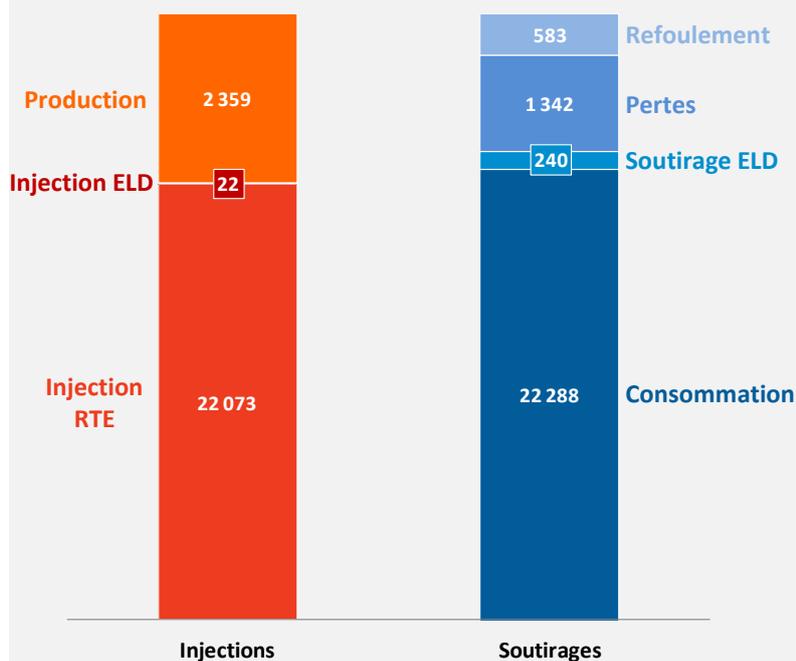
Le mois d'août 2015 se caractérise par une température moyenne chaude (+0,7°C au dessus de la normale, avec un pic de +5,6°C). Ces températures, supérieures à celles d'août 2014 (-1,9°C en dessous de la normale), entraînent une hausse de la consommation globale induite par la climatisation (+1,8%). La production décentralisée du mois a augmenté (+6,3%) par rapport à août 2014. Cette hausse est principalement portée par l'accroissement de l'ensemble du parc installé notamment dans les filières éolienne et photovoltaïque (resp.+14,9% et +17,8%). Les conditions climatiques ont été peu favorables pour la filière éolienne (taux de charge de 15,2% contre 15,6% en 2014) mais plutôt propices pour la filière photovoltaïque (taux de charge de 19,6% contre 18,8% en 2014). Le refoulement est en hausse de +21,2% portée par la vague de production éolienne du 24 au 26 août. Au final, la hausse de la consommation n'est qu'en partie compensée par la hausse de la production décentralisée effective (refoulement déduit), générant ainsi une hausse de l'injection RTE (+1,8%) et des pertes (+0,8%).

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

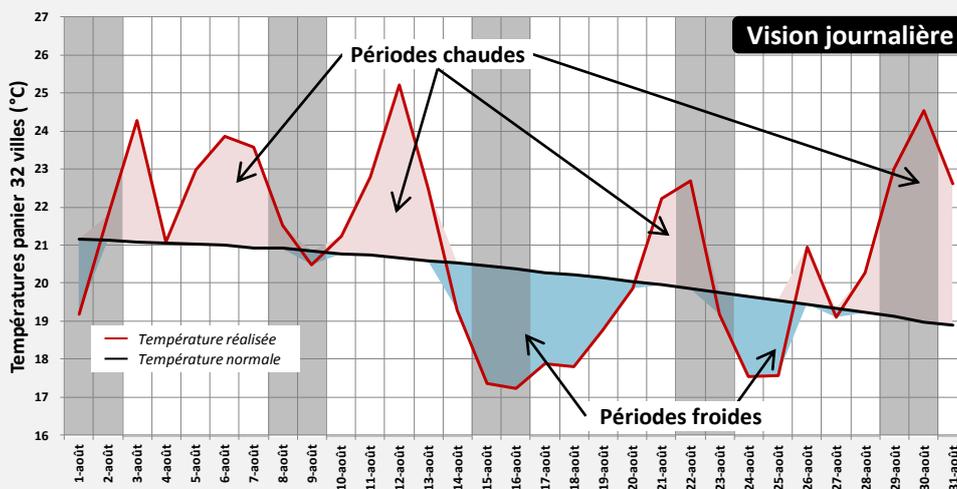


Energie transitant sur le réseau ERDF Août 2015 : 24 453 GWh



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

+0,7°C
par rapport à la normale



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois d'août 2015 est supérieure à la normale (+0,7°C). Ce climat chaud contraste fortement avec celui constaté en août 2014 qui s'établissait à -1,9°C en dessous de la normale.

Pour ce mois d'août 2015, on observe trois puis deux périodes chaudes avec un pic de +5,6°C au dessus de la normale atteint le 30 août. En milieu de mois vient s'intercaler une semaine froide avec un écart de -3,1°C sous la normale les 15 et 16 août.

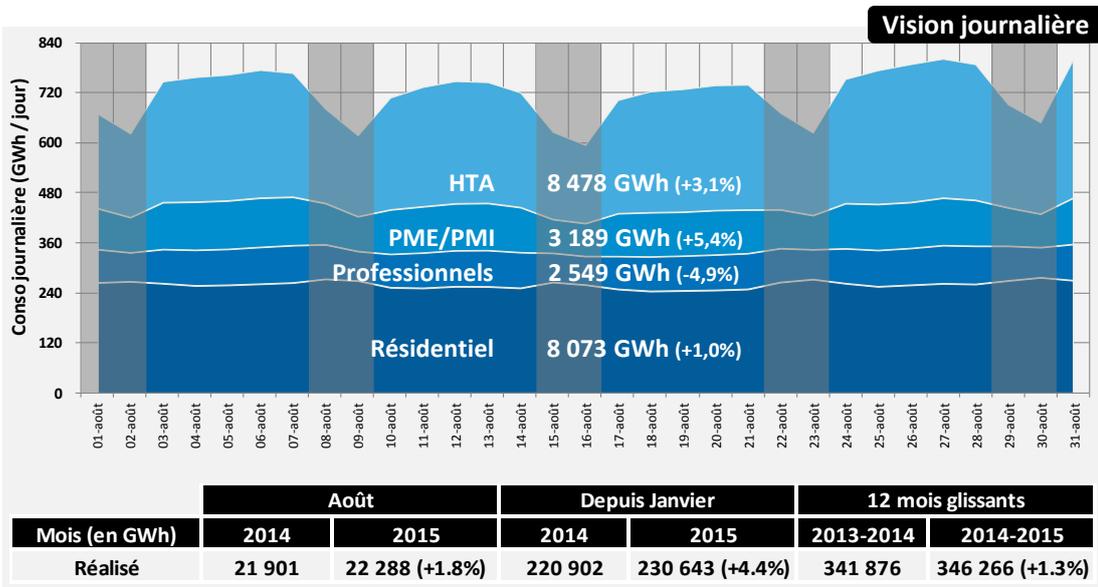
CONSUMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en hausse par rapport à août 2014 (+1,8%).

Au cours du mois, on observe de légères hausses de consommation pendant les périodes les plus chaudes induites par les installations de climatisations (notamment sur le segment PME/PMI). Cet effet est atténué par le faible niveau d'activité au mois d'août et particulièrement pendant la première quinzaine.

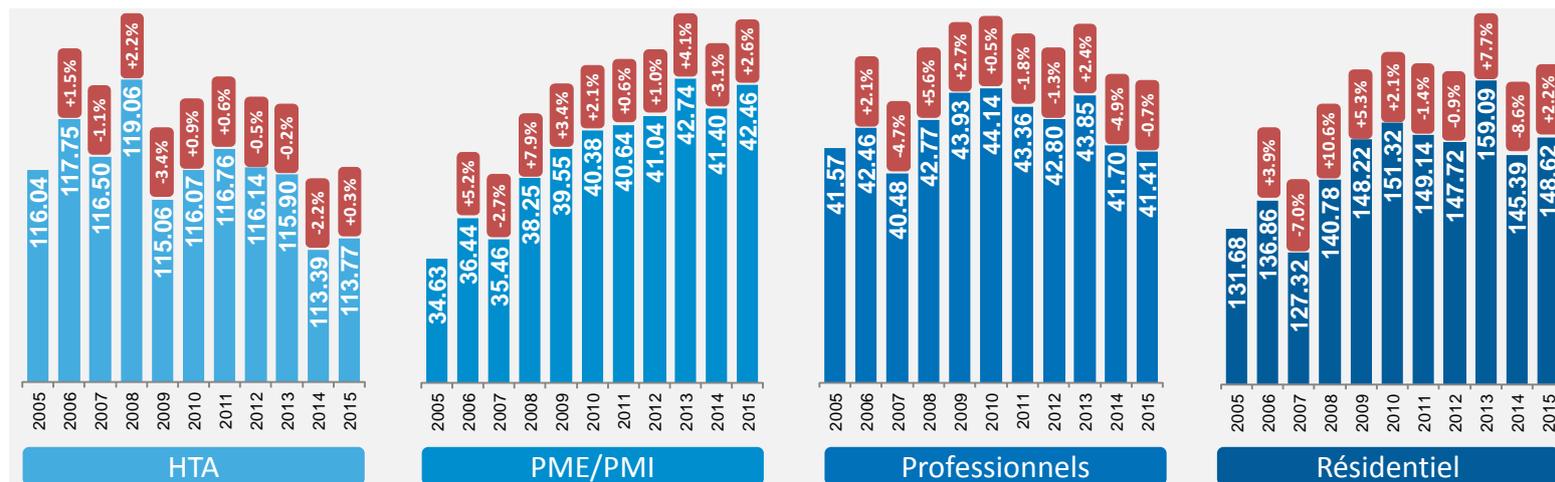
Par rapport à août 2014, en plus d'une plus forte consommation de climatisation, l'effet calendaire induit une hausse de la consommation des secteurs HTA et PME/PMI (jour férié un samedi).

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

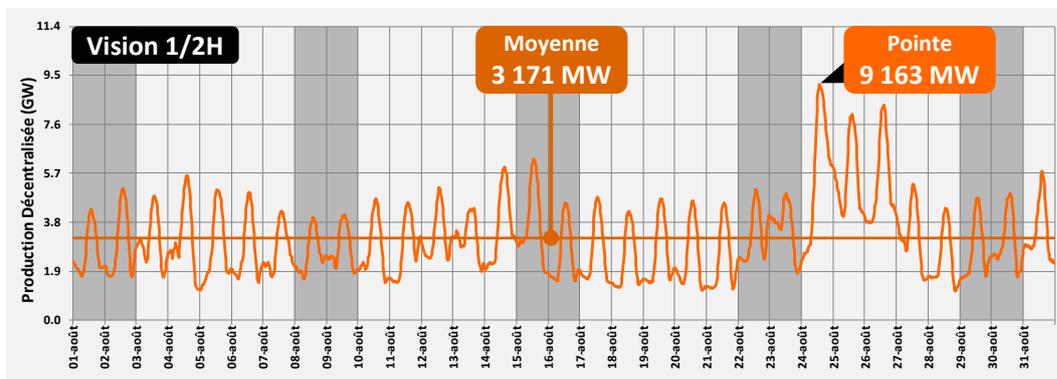


DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Août	2014	2015
Réalisé (GWh)	2 218	2 359 (+6.3%)
P. Installée (MW)	16 656	18 767 (+12.7%)
Pointe (MW)	7 933	9 163

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	23 288	25 658 (+10.2%)

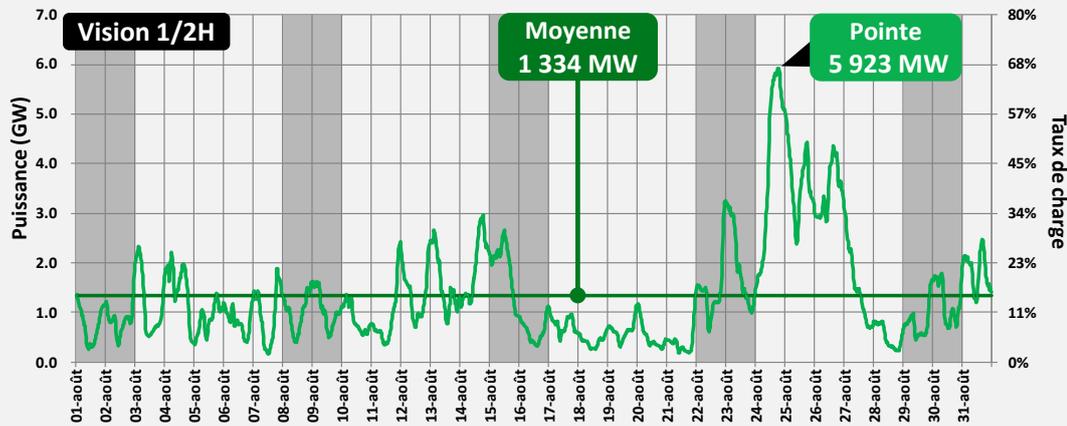
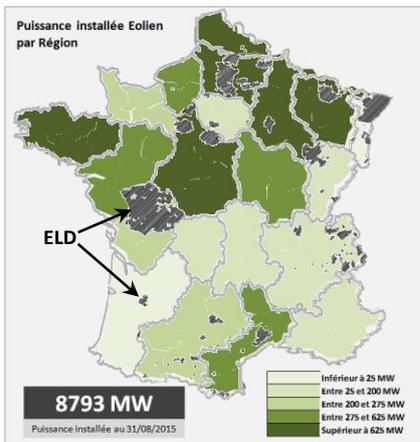
Record historique de la pointe	Mars 2015
	12 096 MW

On constate une hausse de la production décentralisée globale en août 2015 (+6,3% par rapport à août 2014) qui s'explique principalement par une croissance soutenue du parc installé (+12,7% entre août 2014 et août 2015), les conditions climatiques ayant été mitigées selon les filières.

Au total, 2 359 GWh ont été produits en août 2015.

Depuis le début de l'année, la production décentralisée globale est en hausse de +10,2% par rapport à la même période en 2014.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



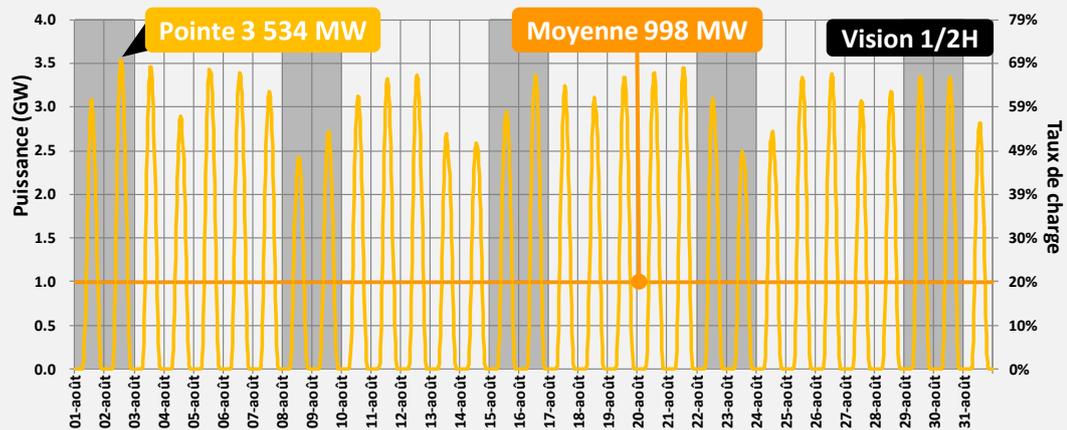
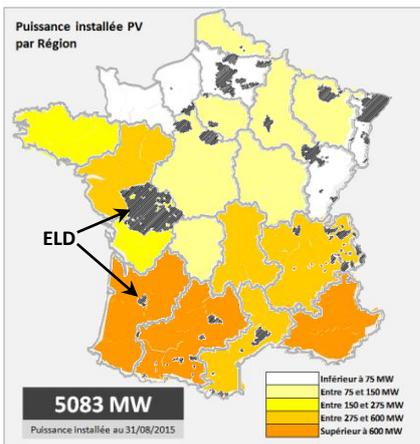
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	10 303	11 606 (+12.6%)
Taux de charge	23.6%	23.2%

Record historique de la pointe	Mars 2015
	7 472 MW

Août	2014	2015
Réalisé (GWh)	887	992 (+11.9%)
Taux de charge	15.6%	15.2%
P. Installée (MW)	7 651	8 793 (+14.9%)
Pointe (MW)	4 701	5 923

La production éolienne du mois est en hausse comparée à août 2014 (+11,9%). Cette augmentation s'explique essentiellement par la progression du parc installé (+14,9%) car les conditions climatiques ont été peu favorables (taux de charge de 15,2% en août 2015 pour un taux de charge classique à 15,8%). On observe toutefois, sur une période de trois jours consécutifs du 24 au 26 août, une production moyenne trois fois supérieure à celle du mois et un pic à 5 923MW.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



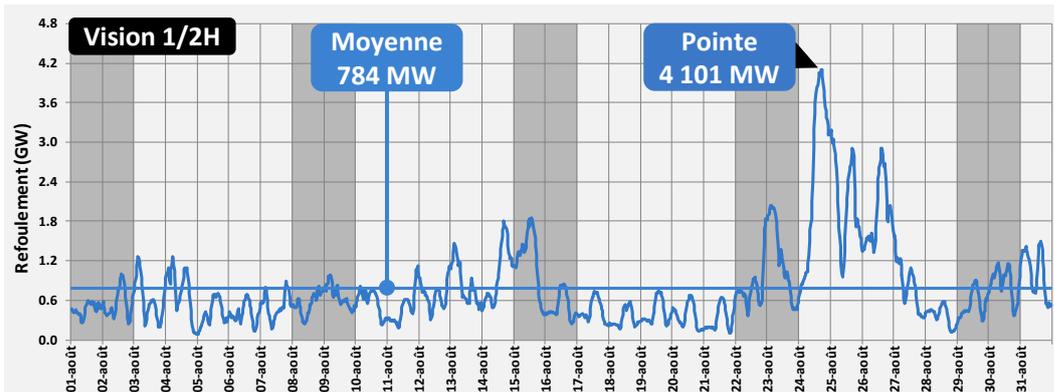
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	3 809	4 828 (+26.8%)
Taux de charge	16.3%	16.9%

Record historique de la pointe	Juil. 2015
	3 664 MW

Août	2014	2015
Réalisé (GWh)	604	743 (+23.0%)
Taux de charge	18.8%	19.6%
P. Installée (MW)	4 316	5 083 (+17.8%)
Pointe (MW)	2 763	3 534

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+23,0%) par rapport à août 2014. Cette hausse s'explique principalement par la croissance de la puissance installée (+17,8%). En outre, les conditions d'ensoleillement sont légèrement meilleures comparées à celles observées en août 2014 avec un taux de charge de 19,6% en 2015 contre 18,8% en 2014 pour un taux classique de mois d'août à 17,9%.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Août	2014	2015
Réalisé (GWh)	481	583 (+21.2%)
Pointe (MW)	3 635	4 101

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	5 022	5 887 (+17.2%)
Pointe (MW)	4 338	4 994

Record historique de la pointe	Mars 2015
	4 994 MW

Le refolement du mois d'août 2015 est en forte hausse (+21,2%) et s'établit à 583 GWh. Cette augmentation s'explique par la hausse de la production décentralisée et plus particulièrement celle de la filière éolienne sur la période du 24 au 26 août. En effet, plus du quart de l'énergie refoulée est concentrée sur ces trois journées. Depuis janvier, le refolement est en hausse de +17,2% par rapport à 2014 sur la même période.

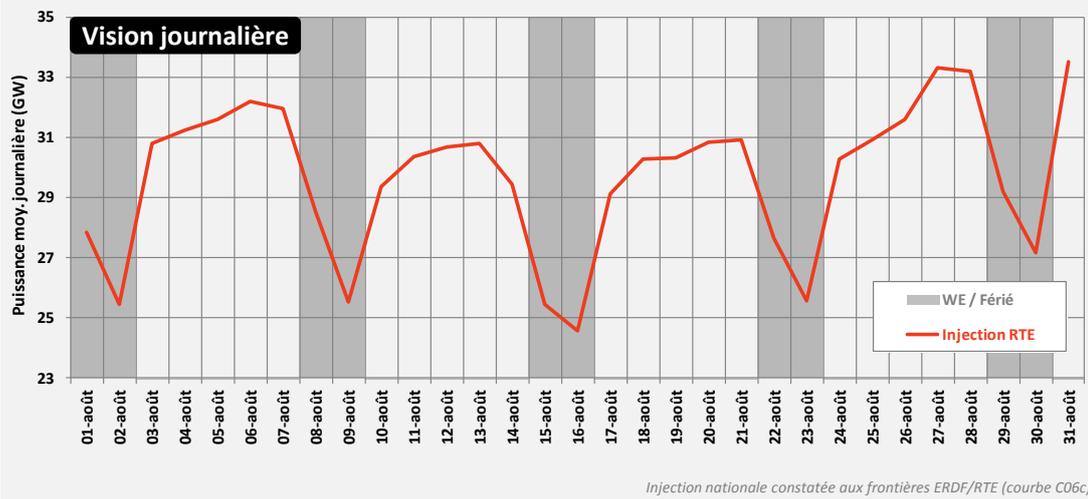
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **hausse de l'injection RTE (+1,8%)** entre les mois d'août 2014 et 2015.

Cette hausse s'explique par un accroissement de la consommation (+1,8%) atténuée par la hausse de la production décentralisée (+6,3%).

On observe une diminution du niveau de l'injection à chaque augmentation de la production décentralisée, en particulier les 24, 25 et 26 août.

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



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

Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	21 693	22 073 (+1.8%)	219 148	228 487 (+4.3%)

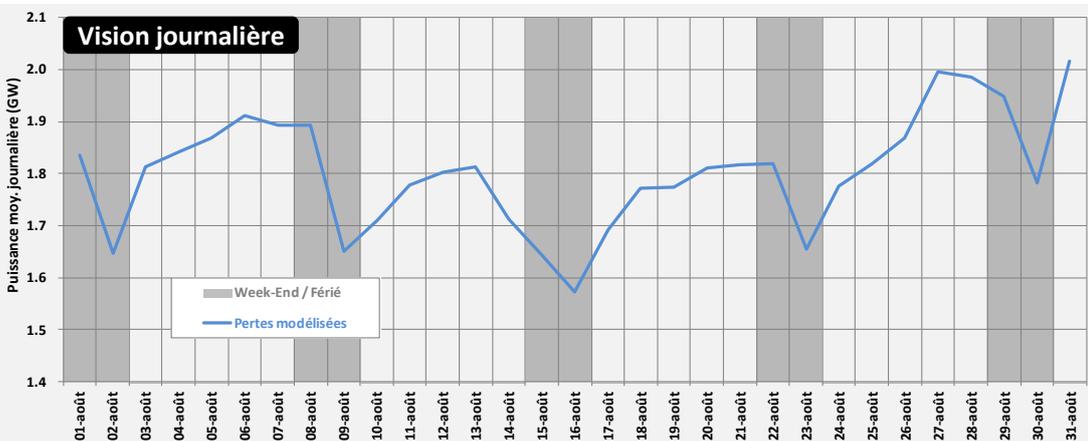
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

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

À l'image de l'injection RTE, on constate des baisses du niveau des pertes autour des week-ends et du jour férié ainsi que durant la période de forte production décentralisée, du 24 au 26 août.

Au total, la hausse de l'injection RTE de août 2015 (+1,8%) se traduit par une légère hausse des pertes (+0,8%).

Par rapport à 2014, on remarque une augmentation de +7,0% de l'ensemble des pertes de janvier à août en lien avec la hausse de l'injection RTE.



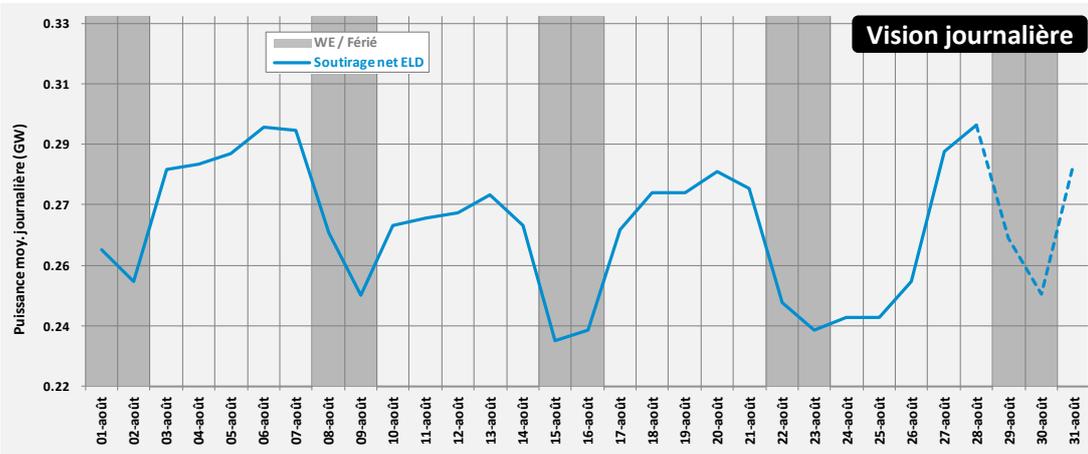
Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	1 331	1 342 (+0.8%)	14 410	15 424 (+7.0%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

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

Entre le 1^{er} et le 28, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié **entre 233 MW et 298 MW**.

On observe que le niveau de soutirage net ELD est particulièrement faible sur les journées du 24 au 26 août, conséquence probable d'une forte production décentralisée au périmètre des ELD, à l'image de celle constatée sur le réseau ERDF.



Mois (en GWh)	Août		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Soutirage net ELD	198	218 (+10.1%)	2 102	2 192 (+4.3%)

N.B.: Les données du 29 au 31 août ne sont pas consolidées.

©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.