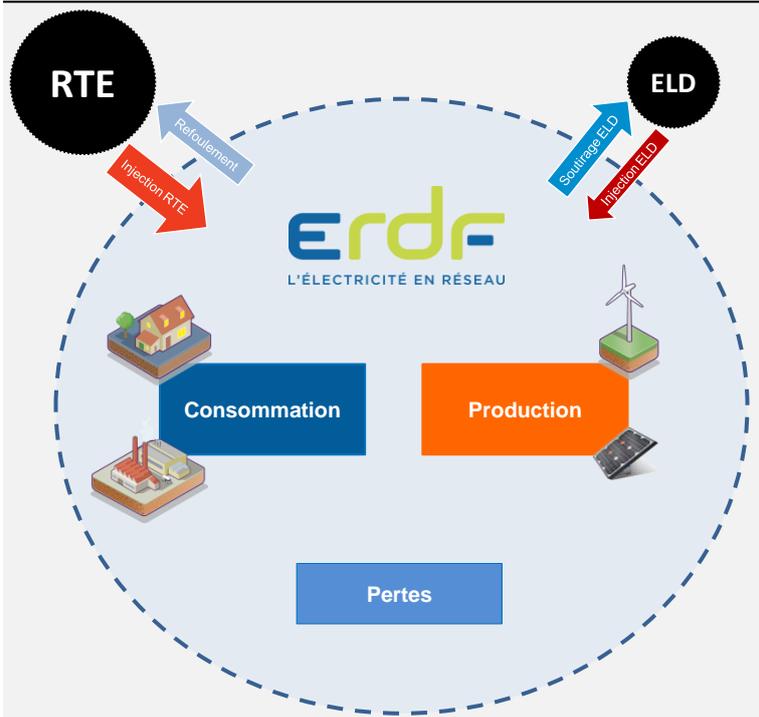


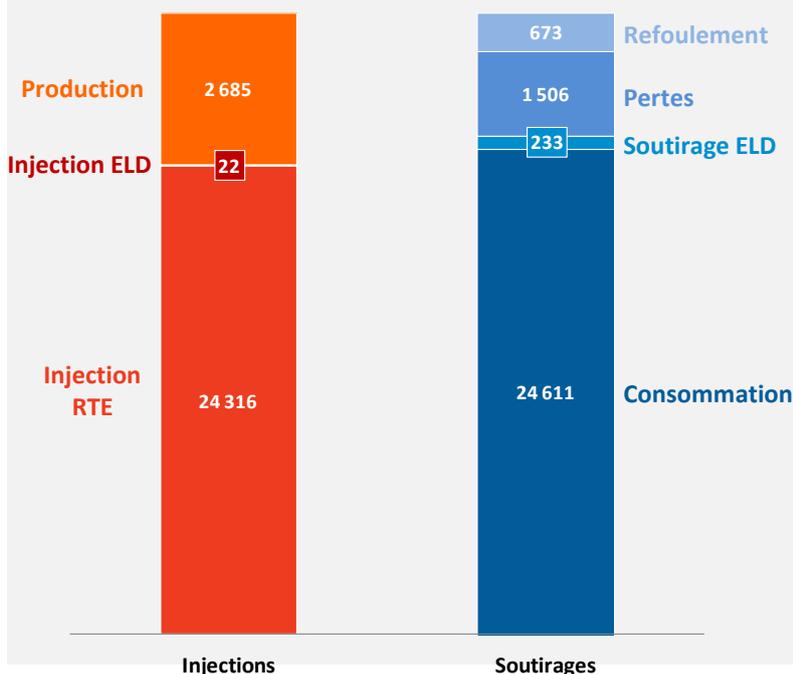
Le mois de juillet 2015 se caractérise par des températures chaudes (+1,0°C au dessus de la normale, avec un pic de +6,6°C) en continuité de la canicule débutée fin juin 2015. Ces températures, supérieures à celles de juillet 2014 (-0,8°C en dessous de la normale), entraînent une hausse de la consommation globale (+3,6%). La production décentralisée du mois a fortement augmenté (+19,8%) par rapport à juillet 2014. Cette hausse est essentiellement portée par les filières éolienne et photovoltaïque (resp.+46,0% et +36,4% d'énergie produite). Cette dynamique s'explique par une croissance des parcs installés (éolien +13,8%, photovoltaïque +18,4%) et par un fort taux de charge éolien en juillet 2015 (19,1%). On notera également un **record de production photovoltaïque de 3 664 MW**. Le refoulement est en hausse de +40,2% due, en partie, à la vague de production éolienne du 24 au 28 juillet. Au final, la hausse de la consommation est en partie compensée par la hausse de la production décentralisée effective (refoulement déduit), générant ainsi une hausse de l'injection RTE (+2,8%) et des pertes (+2,6%).

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

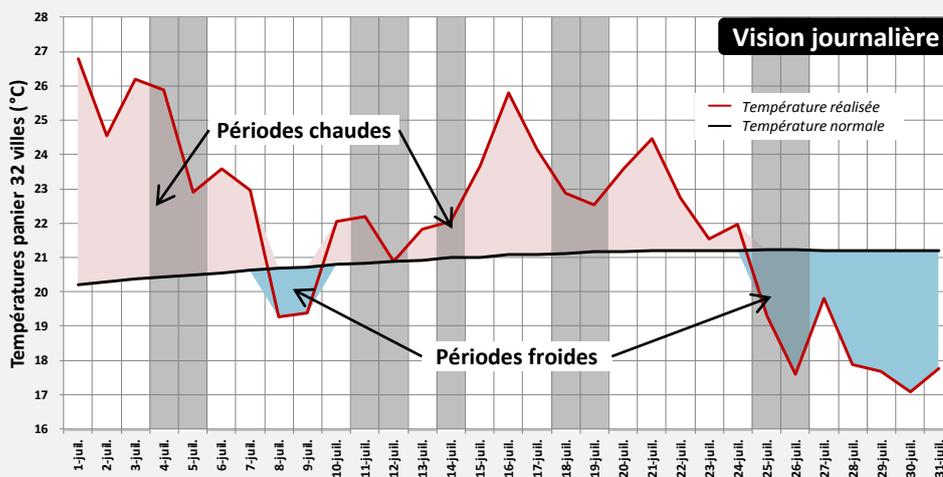
Synthèse des flux physiques



Energie transitant sur le réseau ERDF Juillet 2015 : 27 023 GWh



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de juillet 2015 est supérieure à la normale (+1,0°C). Ce climat chaud contraste fortement avec celui constaté en juillet 2014 qui s'établissait à -0,8°C en dessous de la normale.

Pour ce mois de juillet 2015, on observe deux périodes particulièrement chaudes avec un pic de +6,6°C au dessus de la normale atteint le 1^{er} juillet. Le mois se termine par une période froide avec un minimum de -4,1°C en dessous de la normale constaté le 30 juillet.

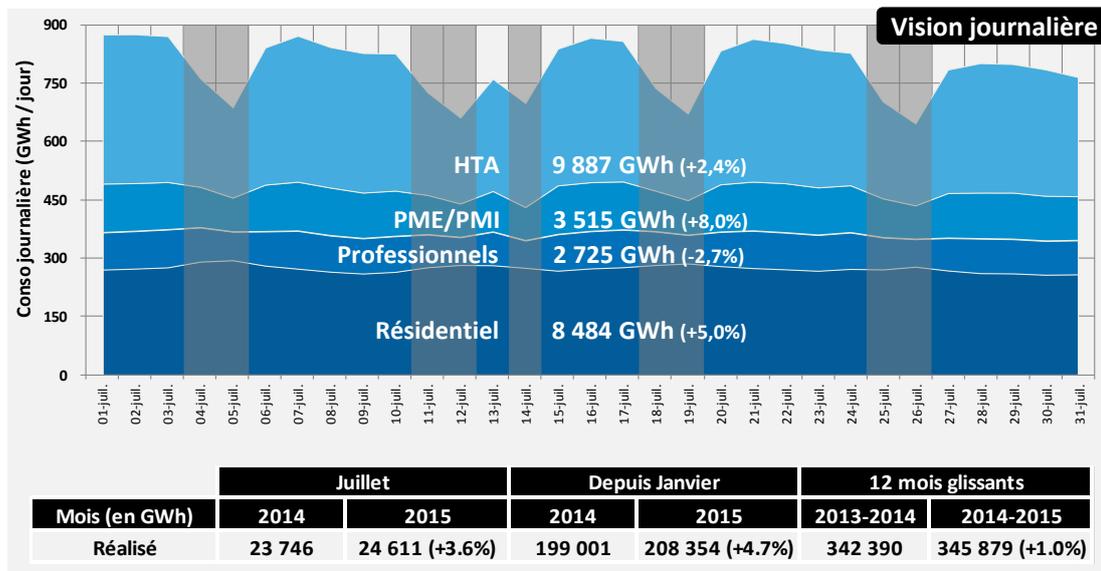
CONSOMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en hausse par rapport à juillet 2014 (+3,6%).

Au cours du mois, on observe des variations induites notamment par la thermosensibilité aux températures élevées (climatisation) et par la configuration calendaire particulière (pont du 14 juillet affectant les segments HTA, PME/PMI et Professionnels).

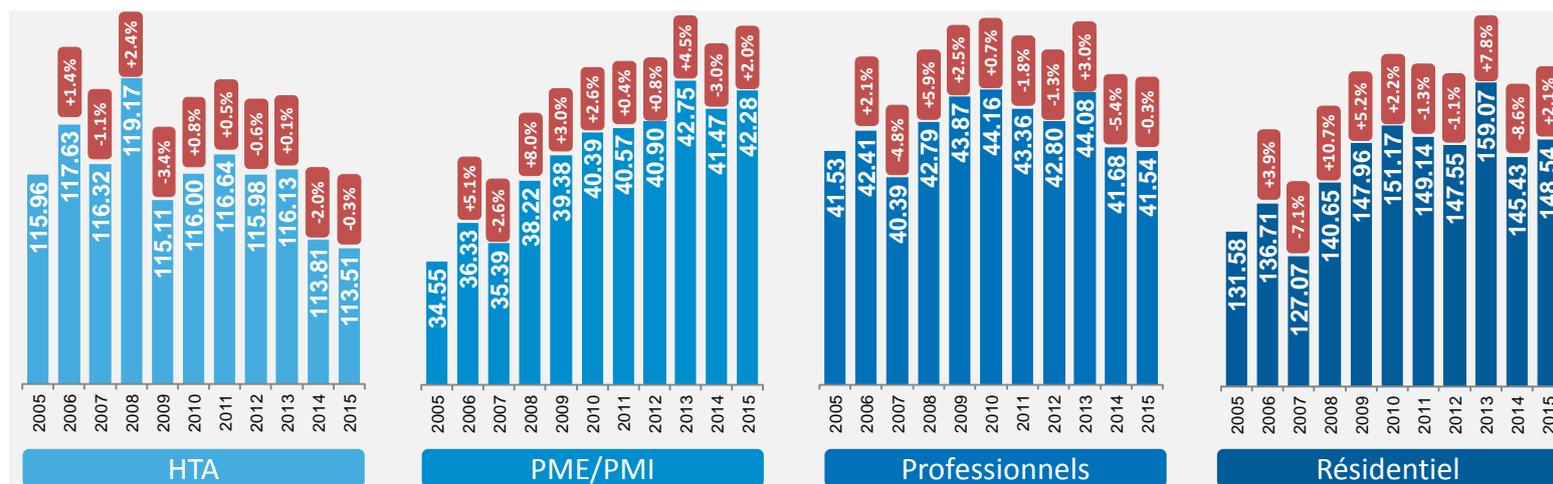
Par rapport à juillet 2014, l'effet climatique induit une hausse de la consommation (température élevée en 2015), partiellement compensée par un effet calendaire défavorable (pas de pont en 2014).

L'ensemble des consommations cumulées depuis le 1^{er} janvier affiche une augmentation de +4,7% par rapport à 2014. Sur 12 mois glissants la consommation est en hausse (+1,0%).

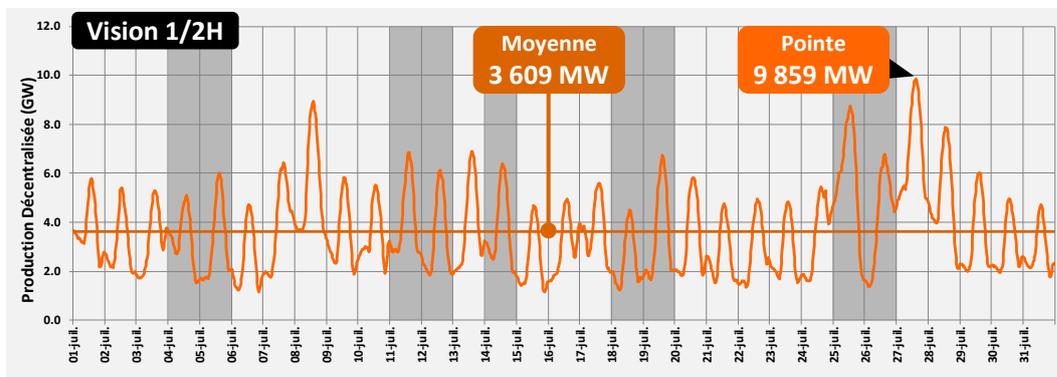


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



Juillet	2014	2015
Réalisé (GWh)	2 241	2 685 (+19.8%)
P. Installée (MW)	16 573	18 668 (+12.6%)
Pointe (MW)	6 904	9 859

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	21 070	23 299 (+10.6%)

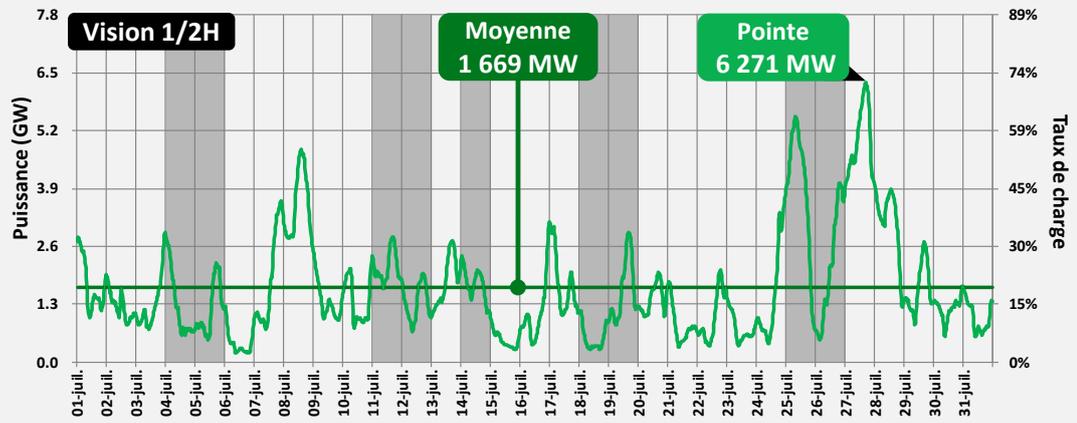
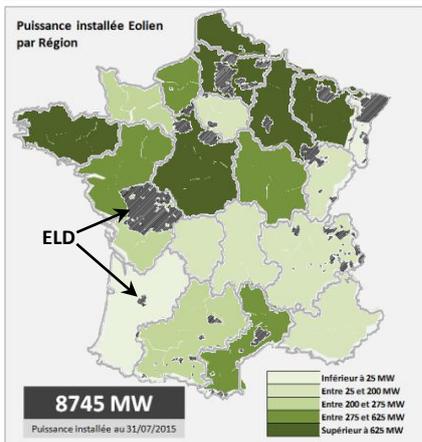
Record historique de la pointe	Mars 2015
	12 096 MW

On constate une forte hausse de la production décentralisée globale en juillet 2015 (+19,8% par rapport à juillet 2014) qui s'explique par une croissance soutenue du parc installé (+12,6% entre juillet 2014 et juillet 2015) et par des conditions climatiques favorables. Cette augmentation est majoritairement induite par les filières éolienne et photovoltaïque (respectivement en hausse de +46,0% et +36,4% d'énergie produite par rapport à juillet 2014).

Au total, 2 685 GWh ont été produits en juillet 2015.

Depuis le début de l'année, la production décentralisée globale est en hausse de +10,6% par rapport à la même période en 2014.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



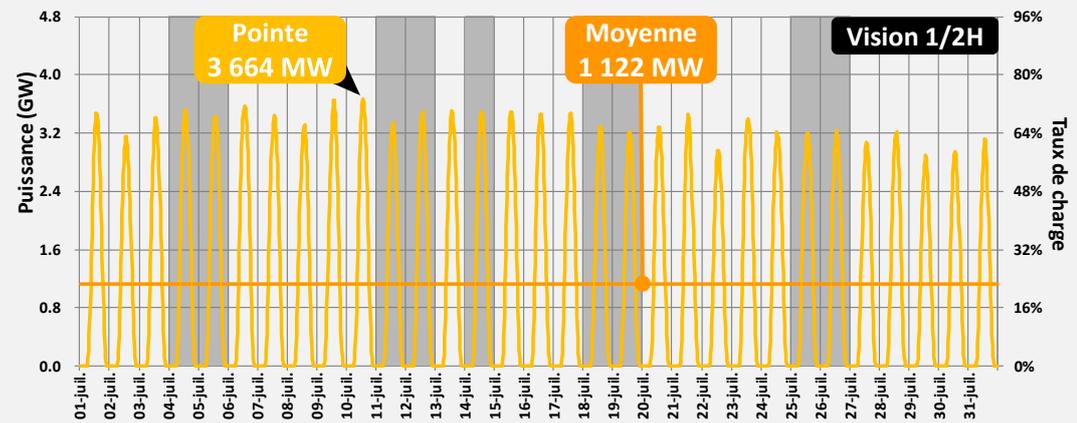
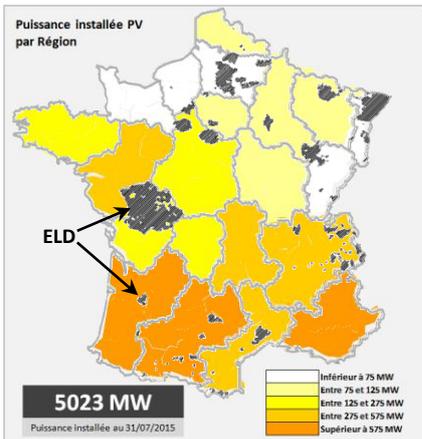
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	9 416	10 614 (+12.7%)
Taux de charge	24.8%	24.4%

Record historique de la pointe	Mars 2015
	7 472 MW

Juillet	2014	2015
Réalisé (GWh)	851	1 241 (+46.0%)
Taux de charge	14.9%	19.1%
P. Installée (MW)	7 685	8 745 (+13.8%)
Pointe (MW)	4 076	6 271

La production éolienne du mois est en forte hausse comparée à juillet 2014 (+46,0%). Cette augmentation s'explique par la progression du parc installé (+13,8%) et des conditions climatiques très favorables. En effet le taux de charge de ce mois de juillet 2015 s'élève à 19,1% contre 14,9% en juillet 2014 pour un taux de charge classique à 16,1% (moyenne des taux de charge historiques). On note des phénomènes d'intermittence importants notamment pendant le week-end du 25-26 juillet (variation de 2 GW en 2 heures, de 5 GW en une journée).

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



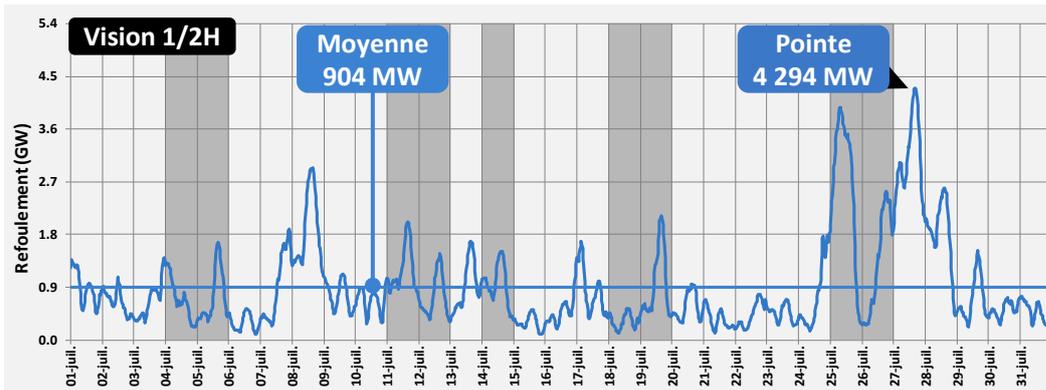
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	3 205	4 085 (+27.5%)
Taux de charge	15.9%	16.5%

Record historique de la pointe	Juil. 2015
	3 664 MW

Juillet	2014	2015
Réalisé (GWh)	612	835 (+36.4%)
Taux de charge	19.4%	22.3%
P. Installée (MW)	4 243	5 023 (+18.4%)
Pointe (MW)	2 787	3 664

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+36,4%) par rapport à juillet 2014. Cette hausse s'explique en premier lieu par la croissance de la puissance installée (+18,4%). De plus, les conditions d'ensoleillement ont été particulièrement favorables comparées à celles observées en juillet 2014 avec un taux de charge de 22,3% en 2015 contre 19,4% en 2014 pour un taux classique de mois de juillet de 19,7%. On note en outre un nouveau record photovoltaïque à 3 664 MW le 10 juillet à 13h00.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Juillet	2014	2015
Réalisé (GWh)	480	673 (+40.2%)
Pointe (MW)	2 285	4 294

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	4 541	5 303 (+16.8%)
Pointe (MW)	4 338	4 994

Record historique de la pointe	Mars 2015
	4 994 MW

Le refoulement du mois de juillet 2015 est en forte hausse (+40,2%) et s'établit à 673 GWh. Cette augmentation s'explique par la forte hausse de la production décentralisée en particulier de la filière éolienne sur la dernière semaine du mois. En effet, 34,4% de l'énergie refoulée est concentrée sur les journées du 24 au 28 juillet. Depuis janvier, le refoulement est en hausse de +16,8% par rapport à 2014 sur la même période.

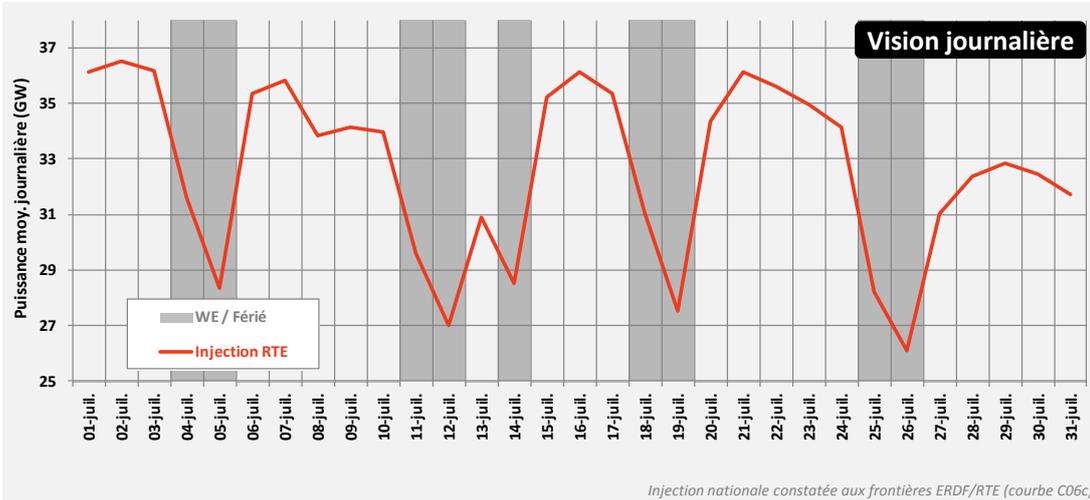
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **hausse de l'injection RTE (+2,8%)** entre les mois de juillet 2014 et 2015.

Cette hausse s'explique par un accroissement de la consommation (+3,6%), pondéré par une production décentralisée soutenue au cours du mois (+19,6%).

En particulier, on constate une diminution du niveau de l'injection le 8 juillet ainsi que sur la dernière semaine du mois, périodes de forte production décentralisée globale. Le fort niveau d'injection constaté en début de mois fait suite à la période de canicule démarrée fin juin.

Depuis le début de l'année, on note une augmentation de +4,5% par rapport à 2014, cohérent avec le taux d'accroissement de la consommation (+4,7%).



Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	23 657	24 316 (+2.8%)	197 455	206 414 (+4.5%)

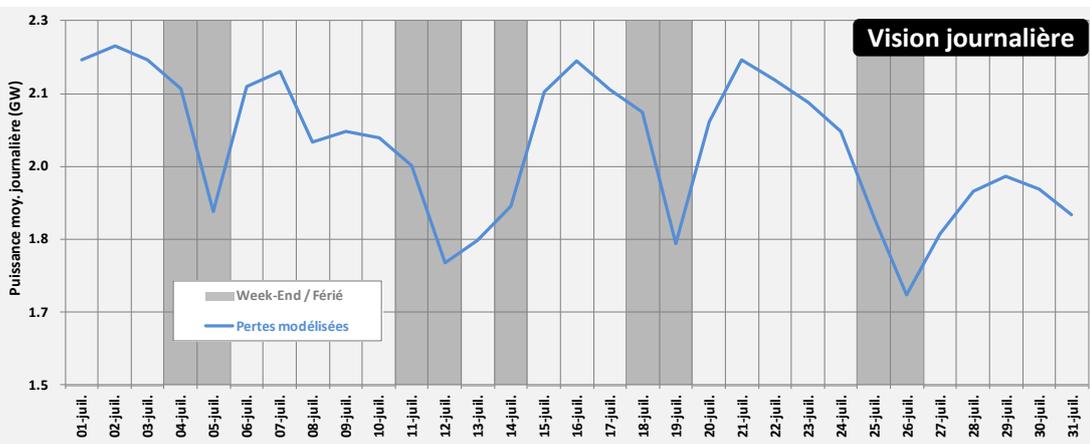
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

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

À l'image de l'injection RTE, on constate des baisses du niveau des pertes les 8 et 9 juillet (impact de fortes productions) et en fin de mois (impact de faible consommation).

Au total, la hausse de l'injection RTE de juillet 2015 (+2,8%) se traduit par une hausse des pertes (+2,6%).

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



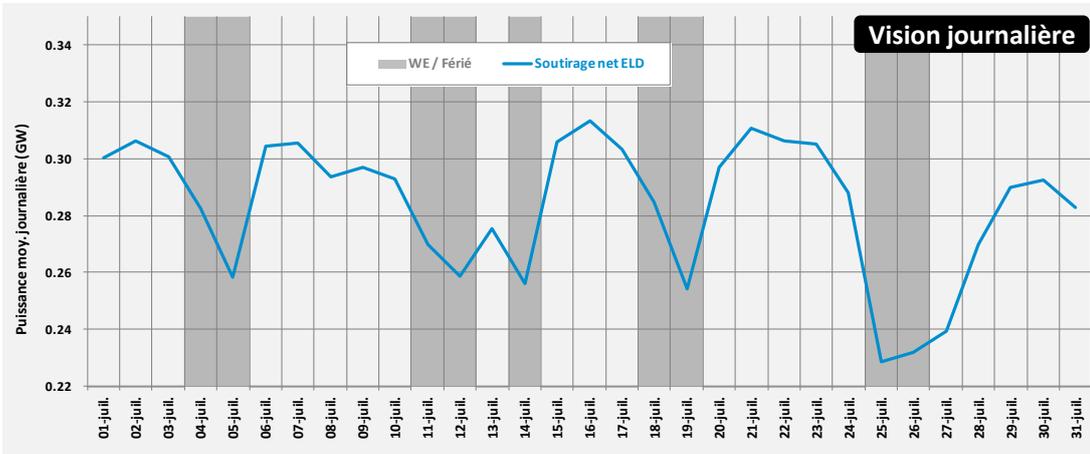
Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	1 469	1 506 (+2.6%)	13 079	14 081 (+7.7%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

Globalement, on observe une similitude entre la courbe du soutirage net des ELD et celle de l'injection RTE sur le mois de juillet 2015.

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié entre 229 MW et 313 MW.

Sur l'ensemble du mois, on constate une **légère augmentation du soutirage net des ELD** entre le mois de juillet 2014 (204 GWh) et celui de 2015 (211 GWh). Celle-ci est cohérente avec l'augmentation du soutirage net ELD depuis janvier (+3,7% par rapport à la même période sur 2014).



Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Soutirage net ELD	204	211 (+3.4%)	1 905	1 975 (+3.7%)

©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.