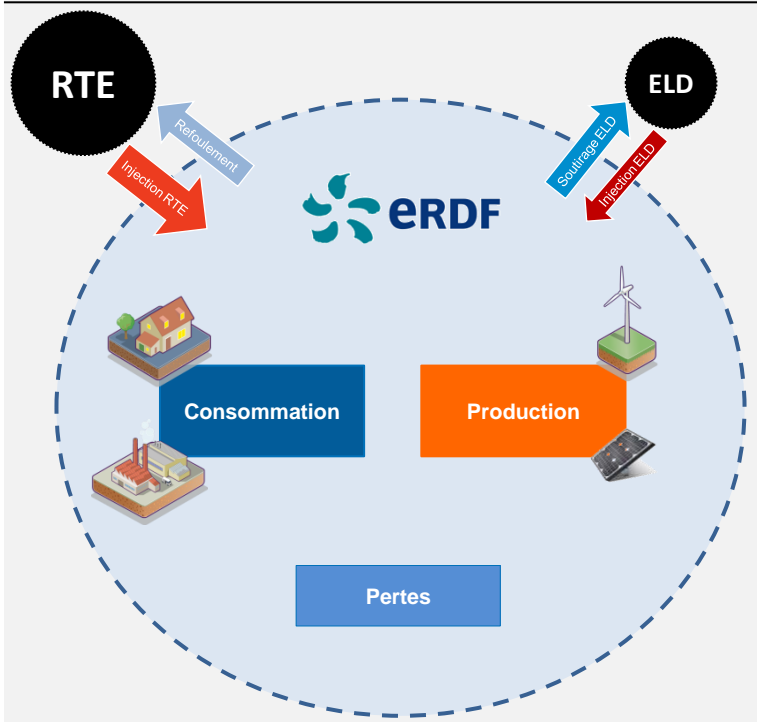


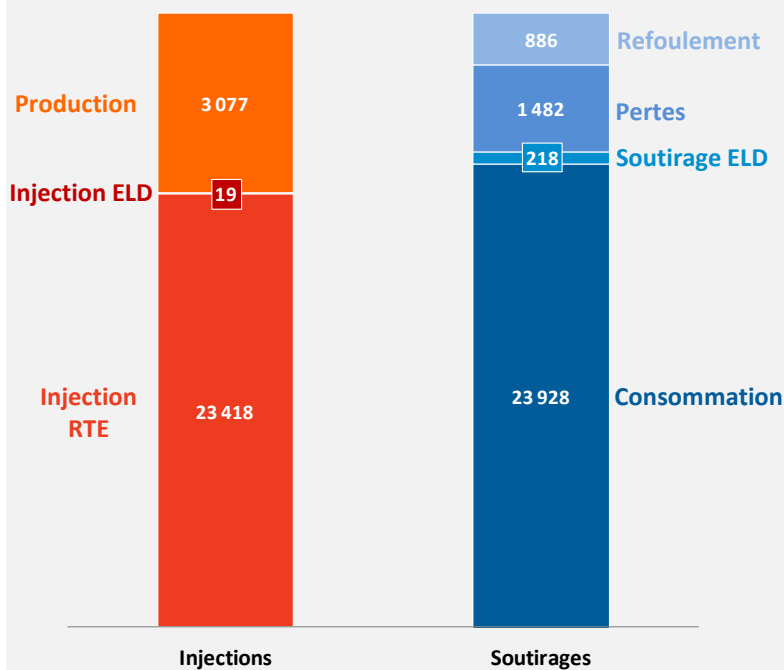
Le mois de mai 2015 se caractérise par des températures froides (-0,7°C au dessous de la normale) mais toutefois supérieures à celles de 2014. En conséquence, la consommation thermosensible est en baisse. De plus, la configuration calendaire du mois a accentuée cette baisse pour s'établir à un total de -2,5%. La consommation sur 12 mois glissants affiche cependant une reprise (+0,3%). La production décentralisée du mois a augmenté (+9,0%) par rapport à mai 2014. Cette hausse est essentiellement portée par la filière photovoltaïque (+28,5% d'énergie produite). Celle-ci bénéficie d'une croissance de son parc de +23,6% et de conditions d'ensoleillement favorables (taux de charge de 20,7%), lui permettant ainsi d'établir un nouveau record de production de 3 451 MW. Le refoulement est en hausse de +13,8% suite à la vague de production éolienne des 5 et 6 mai. Au final, la baisse de la consommation conjuguée à une production décentralisée en hausse induit une baisse de l'injection RTE (-3,4%) et des pertes modélisées (-2,3%).

BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

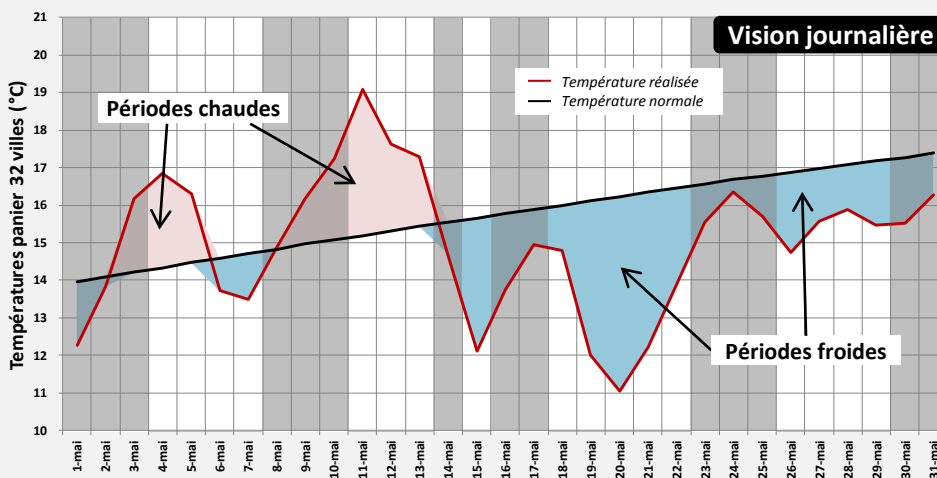


Energie transitant sur le réseau ERDF Mai 2015 : 26 514 GWh



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

-0,7 °C
par rapport à la normale



Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de mai 2015 est inférieure à la normale (-0,7°C). Elle reste cependant supérieure à celle de mai 2014 qui s'établissait à -1,6°C au dessous de la normale.

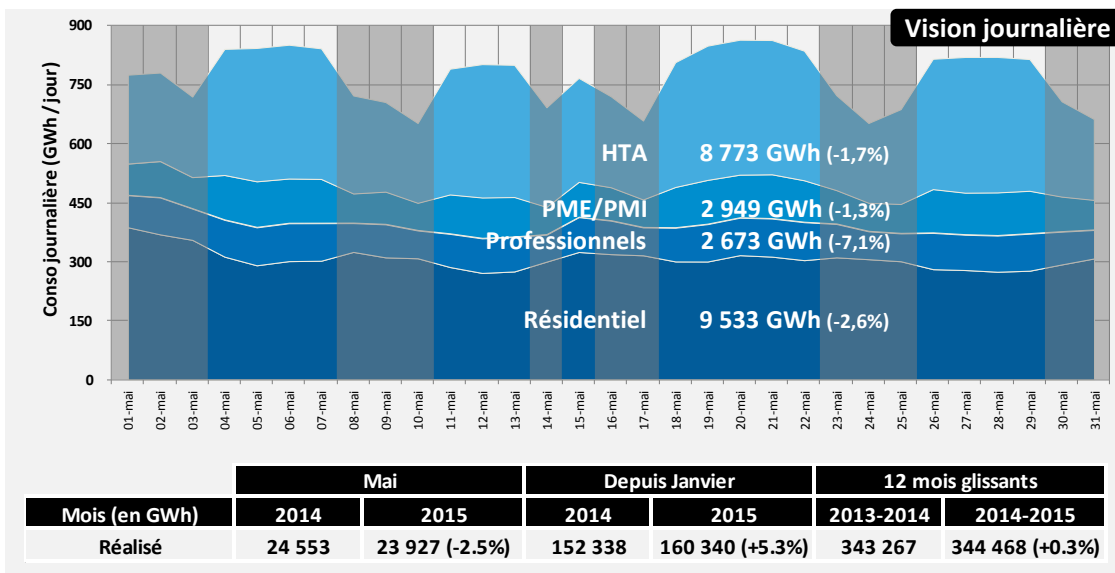
On observe deux courtes périodes chaudes suivies de deux périodes froides. Le pic d'écart à la normale est constaté le 20 mai avec -5,2°C sous la normale.

CONSOMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en baisse par rapport à mai 2014 (-2,5%).

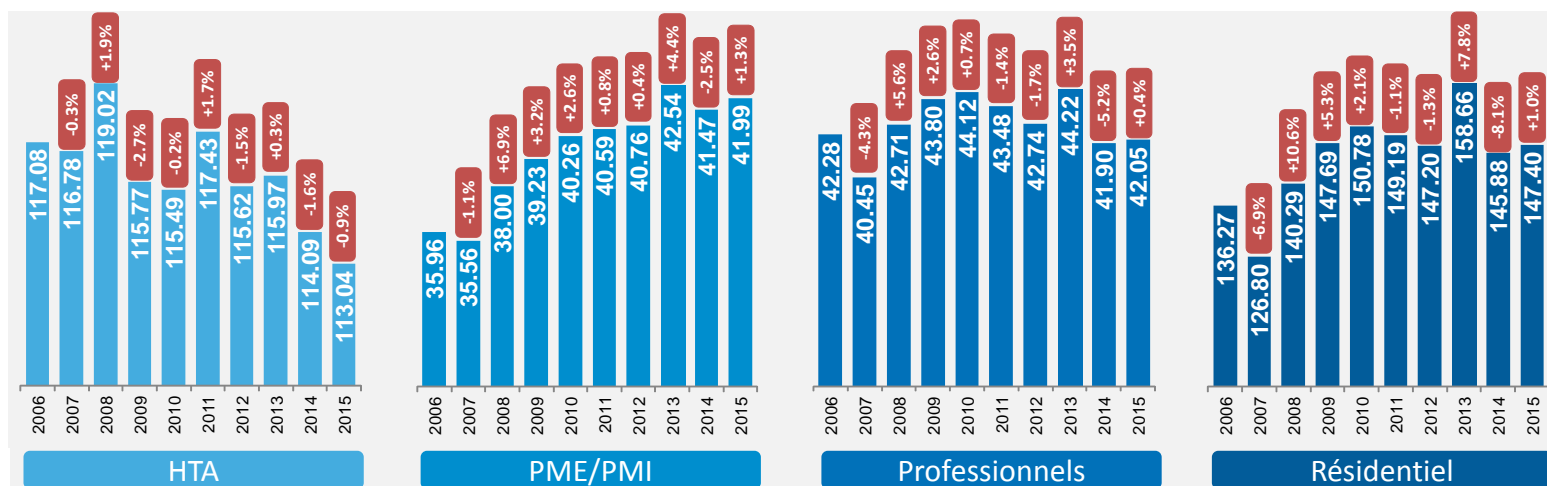
D'une part, le climat moins rigoureux en 2015 qu'en 2014 a engendré une consommation de chauffage moins importante pour les segments thermosensibles. D'autre part, la configuration calendaire de 2015, avec notamment 1 jour férié supplémentaire par rapport à 2014, impacte également à la baisse la consommation du mois. Ainsi, on constate des baisses respectives de -2,6% sur le résidentiel, -7,1% sur le professionnel, -1,3% sur le PME/PMI et -1,7% sur le HTA.

Par rapport à 2014, on remarque une augmentation de +5,3% de l'ensemble des consommations entre janvier et mai. Sur 12 mois glissants la consommation est en légère hausse (+0,3%).

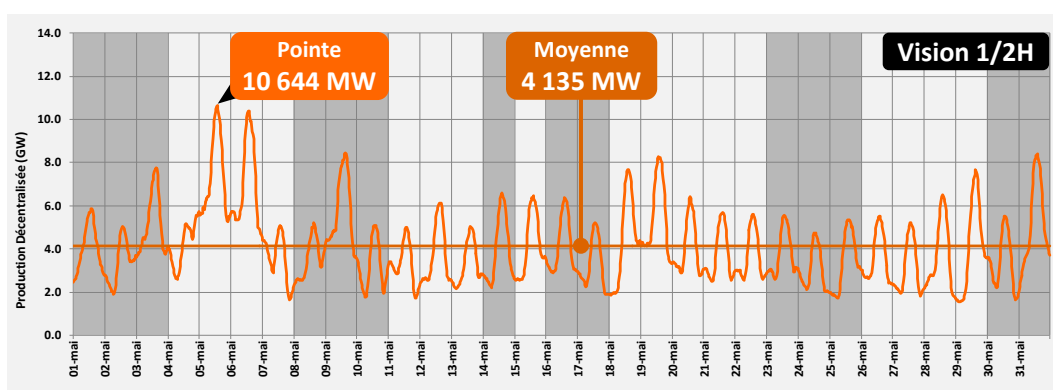


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



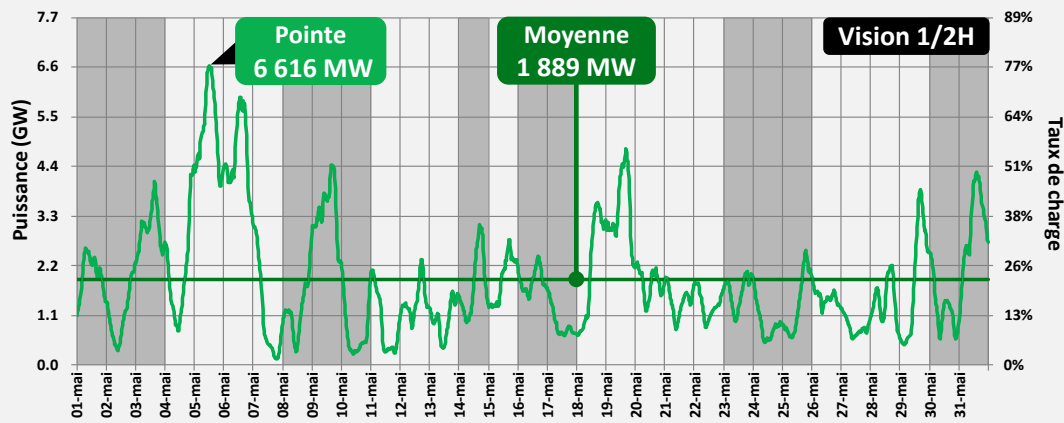
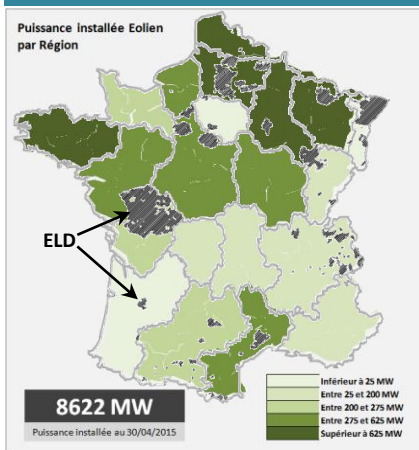
Mai	2014	2015
Réalisé (GWh)	2 822	3 077 (+9,0%)
P. Installée (MW)	16 018	18 440 (+15,1%)
Pointe (MW)	8 916	10 644
Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	16 611	17 930 (+7,9%)
Record historique de la pointe	Mars 2015 12 096 MW	

On constate une hausse de la production décentralisée globale en mai 2015 (+9,0% par rapport à mai 2014) qui s'explique par une croissance soutenue du parc installé (+15,1% entre mai 2014 et mai 2015) et par des conditions climatiques favorables notamment pour la filière photovoltaïque (+28,5% d'énergie produite).

Au total, 3 077 GWh ont été produits en mai 2015.

Depuis le début de l'année, la production décentralisée globale est en hausse de +7,9% par rapport à la même période en 2014.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



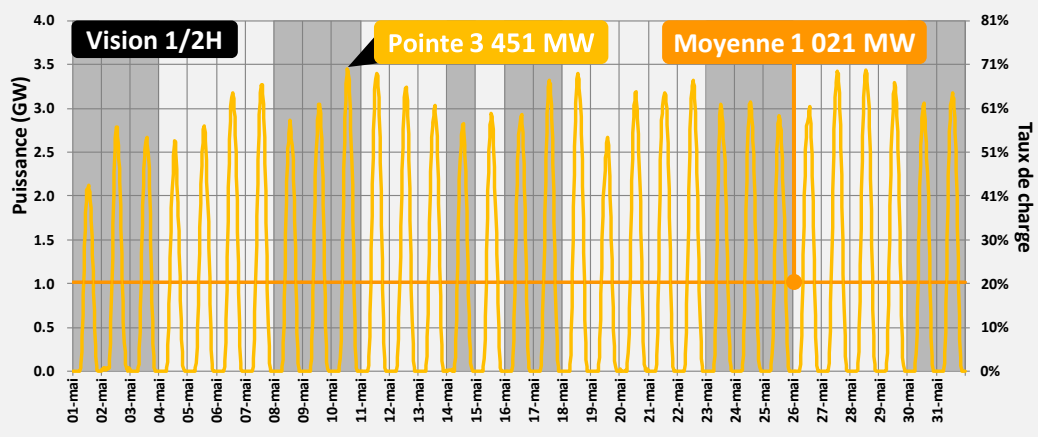
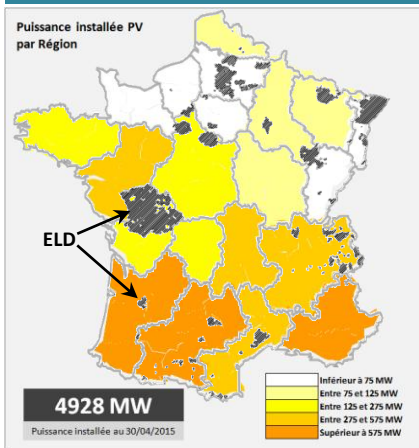
Mai	2014	2015
Réalisé (GWh)	1 371	1 405 (+2.5%)
Taux de charge	25.0%	21.9%
P. Installée (MW)	7 379	8 622 (+16.9%)
Pointe (MW)	5 694	6 616

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	7 710	8 247 (+7.0%)
Taux de charge	28.9%	26.8%

Record historique de la pointe	Mars 2015
	7 472 MW

La production éolienne du mois est en hausse comparée à mai 2014 (+2,5%). Cette augmentation s'explique essentiellement par la progression du parc installé (+16,9%) car les conditions climatiques ont été moins favorables en 2015 qu'en 2014. On constate un taux de charge de 21,9% en mai 2015 contre 25,0% en mai 2014. Néanmoins, ces taux de charge restent supérieurs à un taux classique pour un mois de mai (19,4%).

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



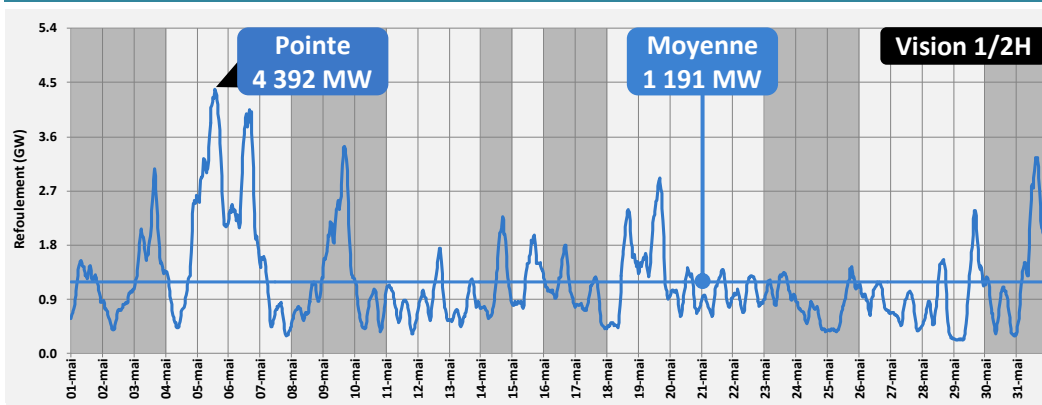
Mai	2014	2015
Réalisé (GWh)	591	760 (+28.5%)
Taux de charge	19.9%	20.7%
P. Installée (MW)	3 987	4 928 (+23.6%)
Pointe (MW)	2 776	3 451

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	1 939	2 439 (+25.8%)
Taux de charge	13.8%	14.0%

Record historique de la pointe	Mai 2015
	3 451 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+28,5%) par rapport à mai 2014. Cette hausse s'explique d'une part par la croissance de la puissance installée (+23,6%) et, d'autre part, par des conditions d'ensoleillement légèrement plus favorables (taux de charge de 20,7% en 2015 contre 19,9% en 2014 pour un taux classique de mois de mai de 18,2%). On note un **nouveau record photovoltaïque à 3 451 MW** le 10 mai à 13h00.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mai	2014	2015
Réalisé (GWh)	779	886 (+13.8%)
Pointe (MW)	4 338	4 392

Depuis Janvier	2014	2015
Réalisé (GWh)	3 569	4 001 (+12.1%)
Pointe (MW)	4 338	4 994

Record historique de la pointe	Mars 2015
	4 994 MW

Le refolement du mois de mai 2015 est en hausse (+13,8%) et s'établit à **886 GWh**. Cette augmentation s'explique par l'effet conjugué d'une consommation en baisse (-2,5%) et d'une forte production décentralisée éolienne sur la première semaine. En effet, près de 20% de l'énergie refoulée est concentrée sur les 4, 5 et 6 mai. On observe d'ailleurs la simultanéité des pics de refolement et des pointes de production éolienne.

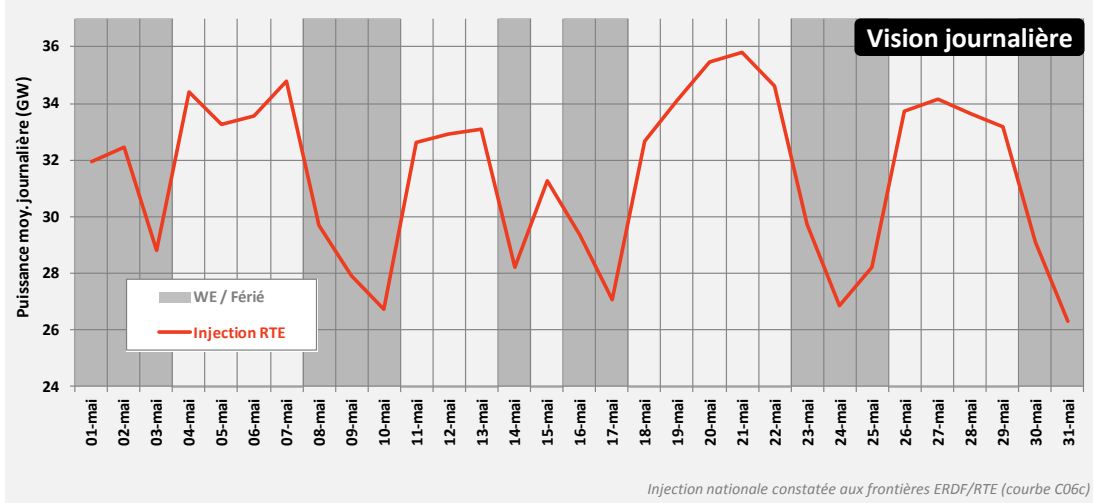
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **baisse de l'injection RTE (-3,4%)** entre les mois de mai 2014 et 2015.

Cette baisse s'explique par une baisse de la consommation (-2,5%) accentuée par une production décentralisée soutenue au cours du mois.

En particulier, on constate un creux du niveau de l'injection les 5 et 6 mai, jours de forte production décentralisée globale.

Depuis le début de l'année, on note une augmentation de +5,4% par rapport à 2014 sur la même période en cohérence avec l'augmentation de consommation.



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

Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	24 240	23 418 (-3.4%)	151 009	159 141 (+5.4%)

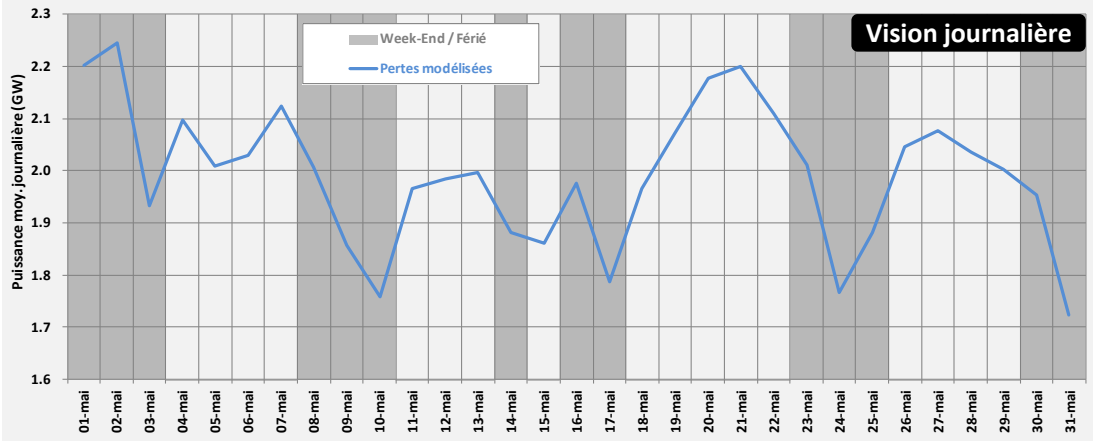
PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

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

À l'image de l'injection RTE, on constate une hausse en fin de mois correspondant aux périodes froides.

Au total, la baisse de l'injection RTE de mai 2015 (-3,4%) se traduit par une baisse des pertes (-2,3%).

Par rapport à 2014, on remarque une augmentation de +9,3% de l'ensemble des pertes de janvier à mai en lien avec la hausse de l'injection RTE.



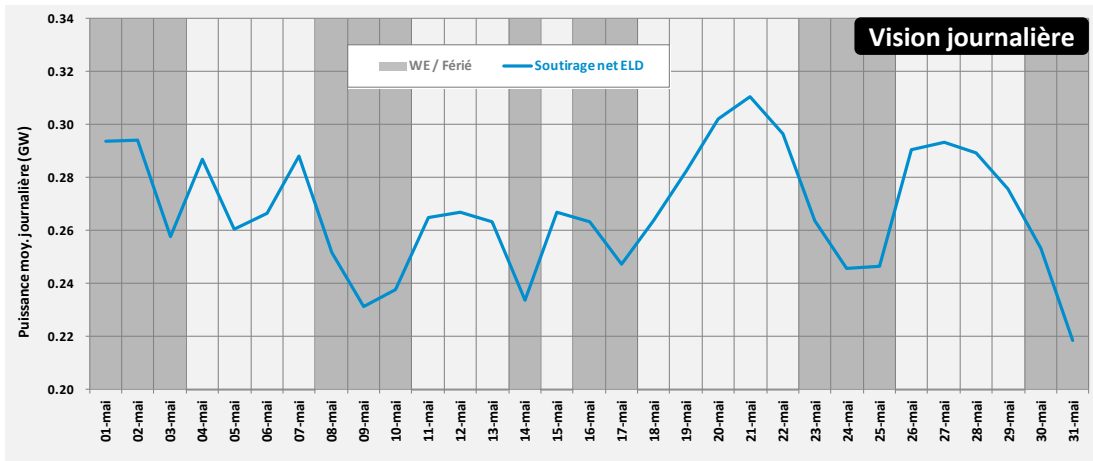
Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Réalisé	1 517	1 482 (-2.3%)	10 205	11 154 (+9.3%)

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 mai 2015.

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié entre 218 MW et 311 MW.

Sur l'ensemble du mois, on constate une **baisse du soutirage net des ELD** qui varie de -6,6% entre mai 2014 et mai 2015.



Mois (en GWh)	Mai		Depuis Janvier	
	2014	2015	2014	2015
Soutirage net ELD	213	199 (-6.6%)	1 507	1 574 (+4.4%)

©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.