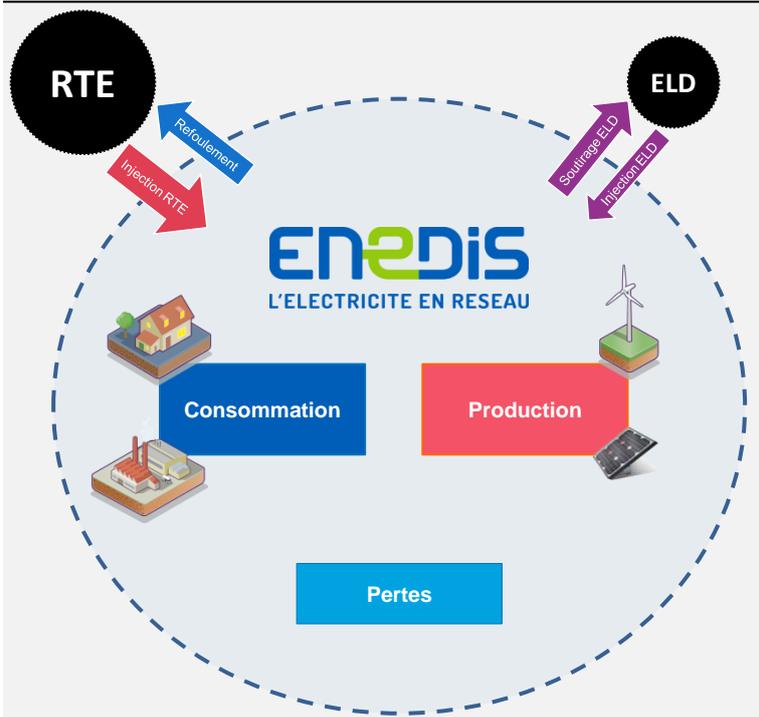


Le mois de juin 2016 est marqué par un **climat froid (-1,0°C sous de la normale)** et des conditions favorables à la production hydraulique (+52,5%). Néanmoins, les baisses des productions éolienne (-15,9%) et photovoltaïque (-0,8%) sont venues restreindre la **croissance de la production décentralisée à +0,9%**. Concernant la consommation, on observe une hausse de la consommation des résidentiels et une baisse des consommateurs moins thermosensibles. Au total, **la demande sur le réseau ENEDIS a baissé de -0,2%**. La consommation a trouvé sa source auprès de **l'injection RTE** qui a connu une baisse (-0,7%). Le refoulement suit la production éolienne avec une baisse (-6,1%). Les pertes et le soutirage net des ELD sont en baisse à l'image de l'injection RTE (resp. -1,7% et -2,1%).

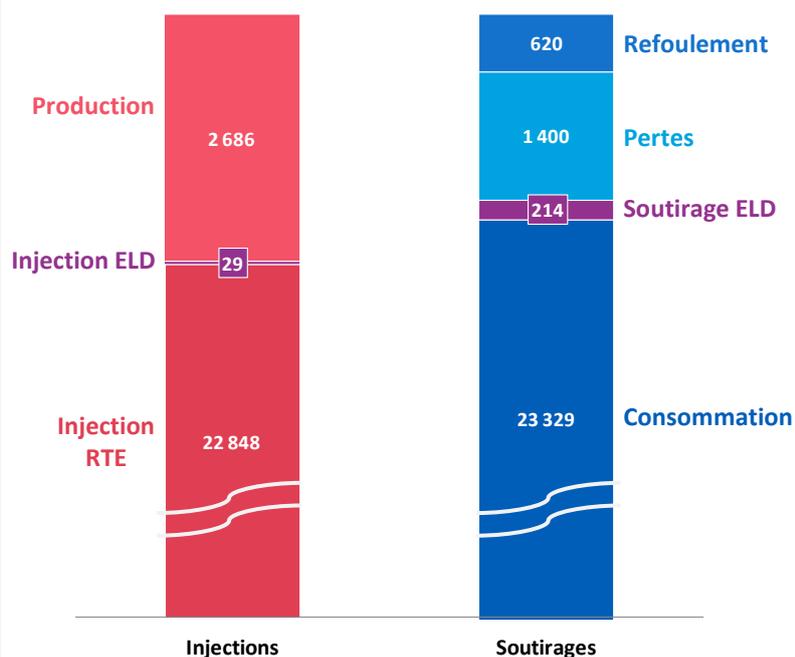
### BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques



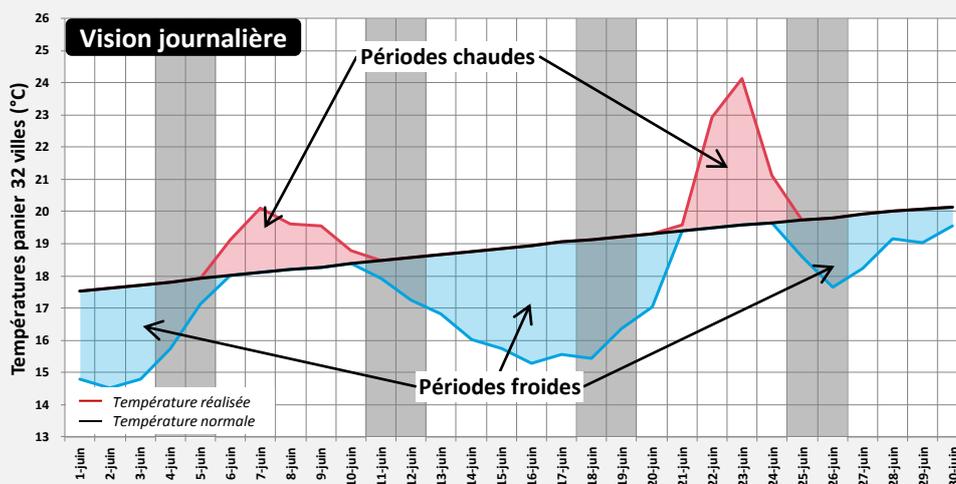
#### Energie transitant sur le réseau ERDF

Juin 2016 : 25 563 GWh (+/- 1GWh)



### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

**-1,0°C**  
par rapport à la normale



#### Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de juin 2016 s'est établie à **-1,0°C en dessous de la normale**. Ce mois de juin est ainsi plus froid que celui de l'année précédente qui s'établissait à +0,4°C au dessus de la normale.

Ce mois est marqué par plusieurs vagues de froid espacées par deux périodes chaudes. L'écart maximal journalier à la normale est constaté le 23 juin avec +4,6°C.

## CONSUMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

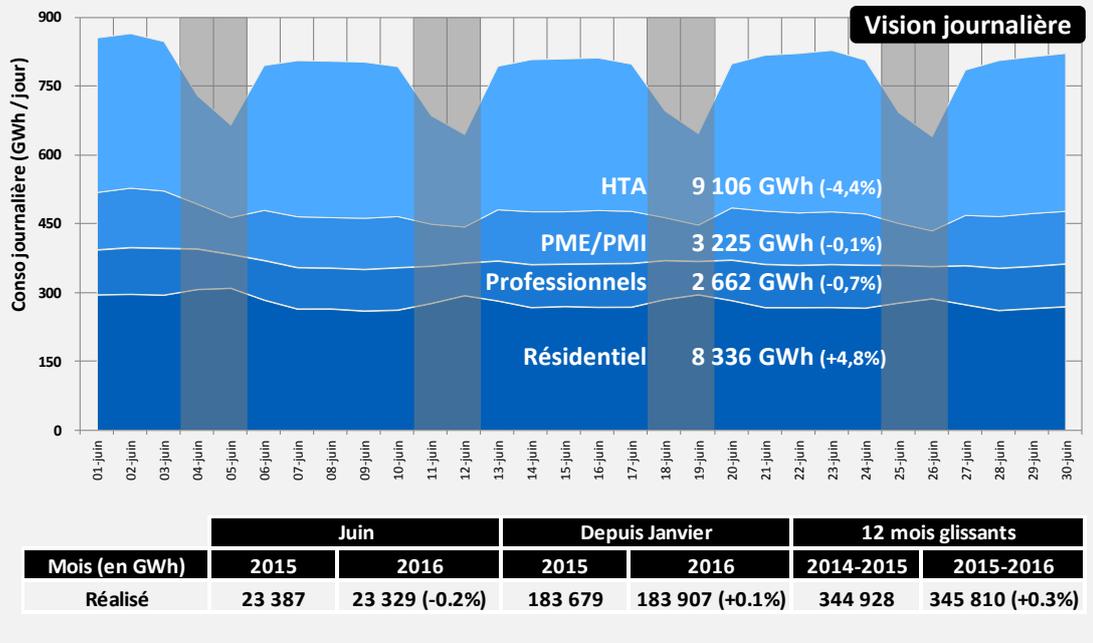
La consommation globale du mois de juin est en légère baisse par rapport à juin 2015 (-0,2%).

Cette faible baisse s'explique par une croissance de la consommation **des résidentiels (+4,8%)** liée à un climat plus froid et par une baisse plus importante sur les autres segments.

Plus précisément, on constate une baisse de la consommation des secteurs moins thermosensibles avec **-0,7%** pour les **Professionnels**, **-0,1%** pour les **PME/PMI** et **-4,4%** pour le secteur **HTA**.

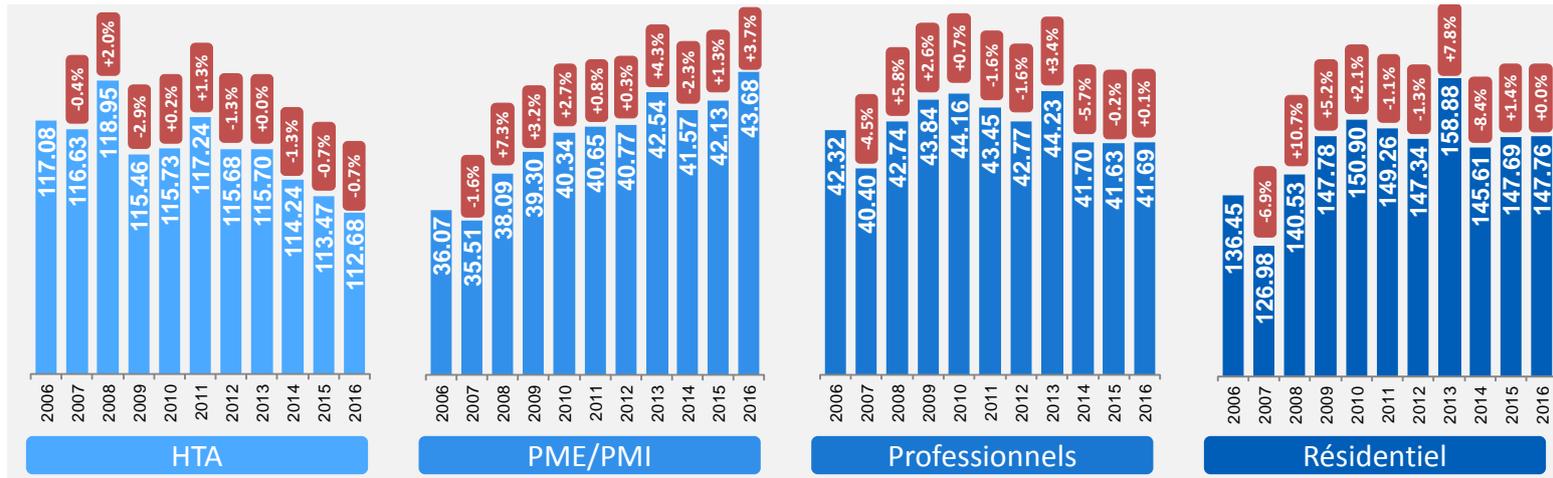
La consommation a atteint son niveau maximum en tout début de mois, en cohérence avec la période la plus froide.

Sur le premier semestre 2016, la consommation globale ainsi que celle sur 12 mois glissants sont stables (respectivement +0,1% et +0,3%).

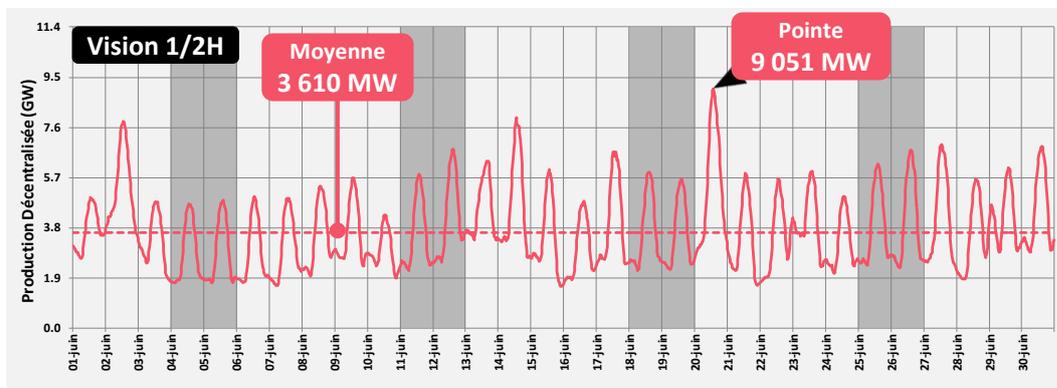


## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE

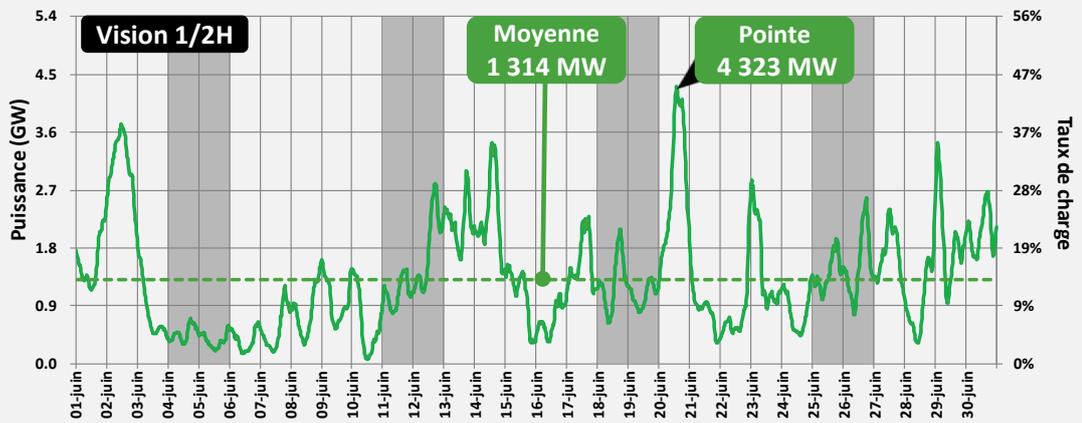
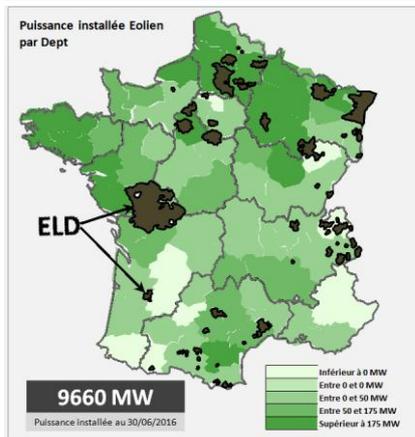


	2015	2016
Juin		
Réalisé (GWh)	2 661	2 686 (+0.9%)
P. Installée (MW)	18 522	20 226 (+9.2%)
Pointe (MW)	9 313	9 051
Depuis Janvier		
Réalisé (GWh)	20 563	23 176 (+12.7%)
Record historique de la pointe	Mars 2016	12 331 MW

La faible hausse de la production décentralisée constatée en juin 2016 (+0,9% par rapport à juin 2015) s'explique par l'accroissement du parc installé (+9,2% entre juin 2015 et juin 2016) mais se trouve atténuée par des conditions défavorables pour les filières éolienne et photovoltaïque. A contrario, on constate que la filière hydraulique a bénéficié de conditions climatiques favorables (+52,5% par rapport à juin 2015).

Au total, en juin 2016, 2 686 GWh ont été injectés sur le réseau électrique par les moyens de production décentralisée.

## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



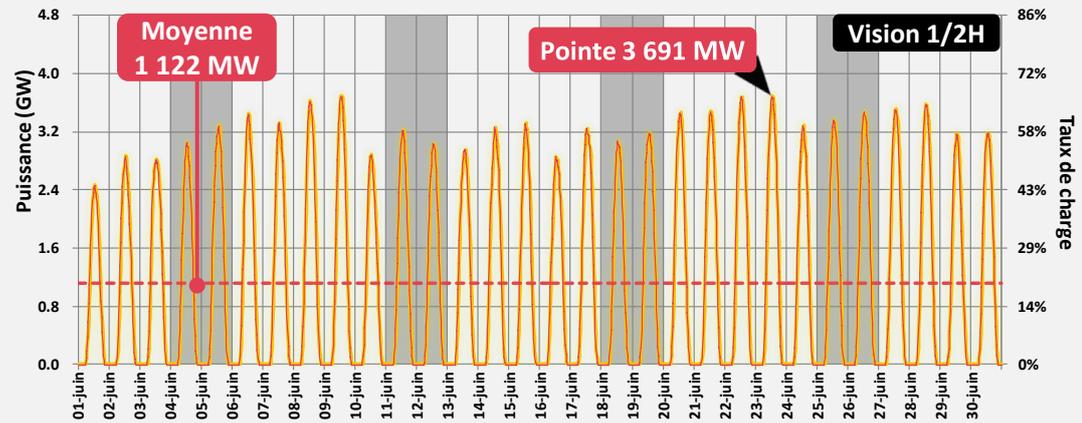
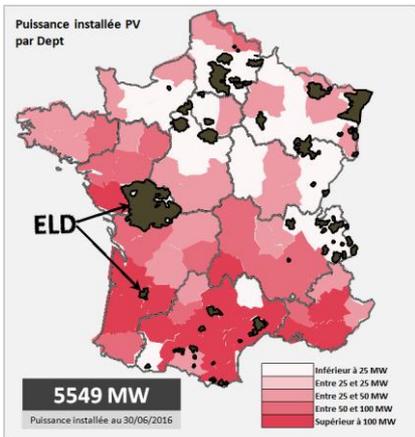
Juin	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 125	946 (-15.9%)
Taux de charge	18.0%	13.6%
P. Installée (MW)	8 665	9 660 (+11.5%)
Pointe (MW)	5 401	4 323

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	9 389	11 113 (+18.4%)
Taux de charge	25.4%	27.1%

Record historique de la pointe	Févr. 2016
	7 804 MW

La production éolienne du mois est en forte baisse (-15,9%) comparée à juin 2015. Malgré un parc installé qui continue de croître régulièrement (+11,5% sur un an), les conditions climatiques de juin 2016 ont été peu favorables (taux de charge de 13,6% en juin 2016 pour un taux de charge moyen à 16,4%). En dépit de ce mois défavorable, la production éolienne du premier semestre 2016 est en croissance de +18,4% par rapport à la même période sur 2015.

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



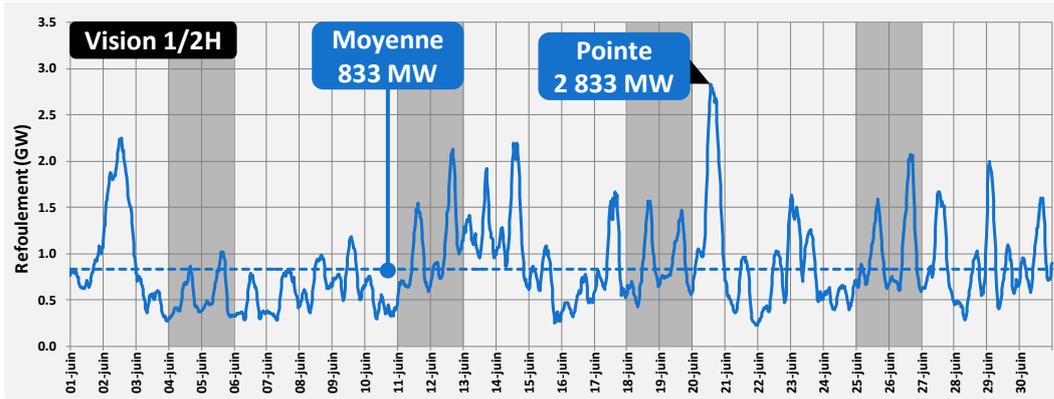
Juin	2015	2016
Réalisé (GWh)	814	808 (-0.8%)
Taux de charge	22.7%	20.2%
P. Installée (MW)	4 978	5 549 (+11.5%)
Pointe (MW)	3 611	3 691

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	3 229	3 438 (+6.5%)
Taux de charge	15.4%	14.5%

Record historique de la pointe	Mai 2016
	3 860 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en léger déficit (-0,8%) par rapport à juin 2015. Le gain de production attendu au regard de la croissance du parc installé (+11,5%) est annulé par des conditions d'ensoleillement moins favorables qu'en juin 2015 (taux de charge de 20,2% en juin 2016 contre 22,7% en juin 2015 pour un taux moyen de mois de juin à 20,6%). Les conditions climatiques du premier semestre 2016 sont moins favorables à la production photovoltaïque qu'en 2015 avec pour effet une réduction du taux de charge moyen sur la période.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Juin	2015	2016
Réalisé (GWh)	661	620 (-6.1%)
Pointe (MW)	3 475	2 833

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	4 640	5 671 (+22.2%)
Pointe (MW)	5 016	4 828

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

Le refolement du mois de juin 2016 subit une baisse (-6,1%) par rapport à 2015. Cette baisse est cohérente avec la baisse de la production éolienne (-15,9%) du fait de la corrélation forte entre ces deux postes. De plus, on observe un synchronisme entre la pointe de refolement (2 833 MW) et la pointe de production éolienne (4 323 MW) qui ont eu lieu le 20 juin.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

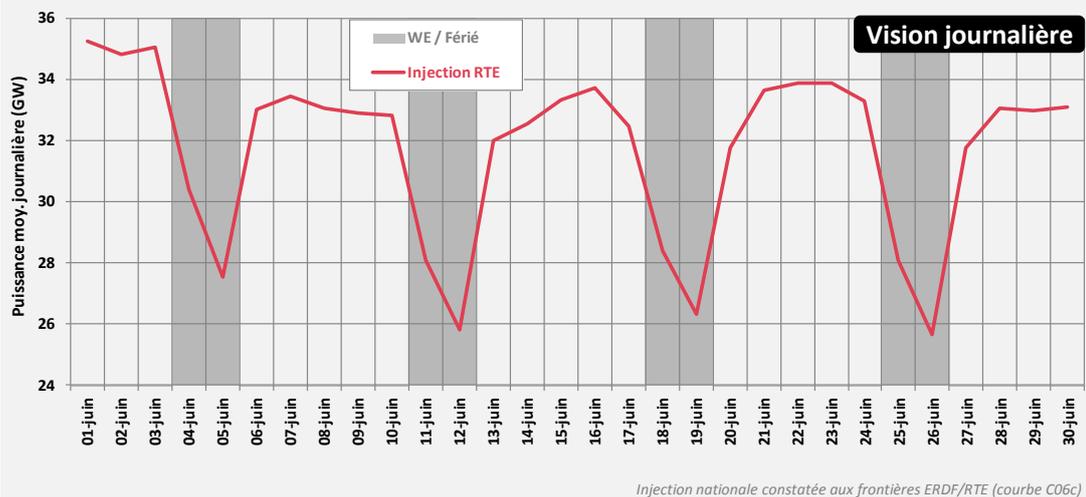
L'injection RTE a baissé en juin 2016 par rapport à juin 2015 (-0,7%).

Cette baisse est en lien direct avec la baisse du volume de consommation (-0,2%) et la très faible hausse de la production décentralisée (+0,9%).

La variabilité climatique de ce mois de juin a entraîné une hausse des injections lors des vagues froides.

On peut remarquer un sursaut de la puissance moyenne journalière le mardi 7 juin (période froide) qui n'a pas lieu la semaine suivante le mardi 14 du fait d'une période plutôt chaude.

Depuis le début de l'année, l'injection RTE connaît une baisse de -1,0% par rapport à 2015.



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

Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	23 001	22 848 (-0.7%)	182 096	180 242 (-1.0%)

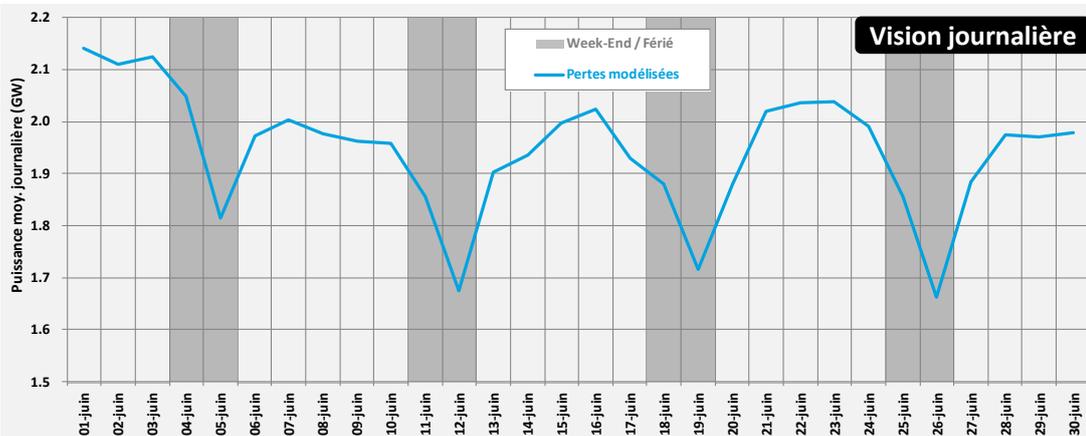
## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

L'évolution de la courbe des pertes suit celle de l'injection RTE.

À l'image de l'injection RTE, le niveau des pertes modélisées est réduit lors des fortes charges de production décentralisée, et est augmenté lors de la vague de froid en début de mois.

Au total, la baisse des pertes (-1,7%) est en lien avec la diminution de l'injection RTE (-0,7%) sur le réseau.

Sur le premier semestre 2016, le volume des pertes reste inférieur au volume constaté sur la même période en 2015 (-3,5%).



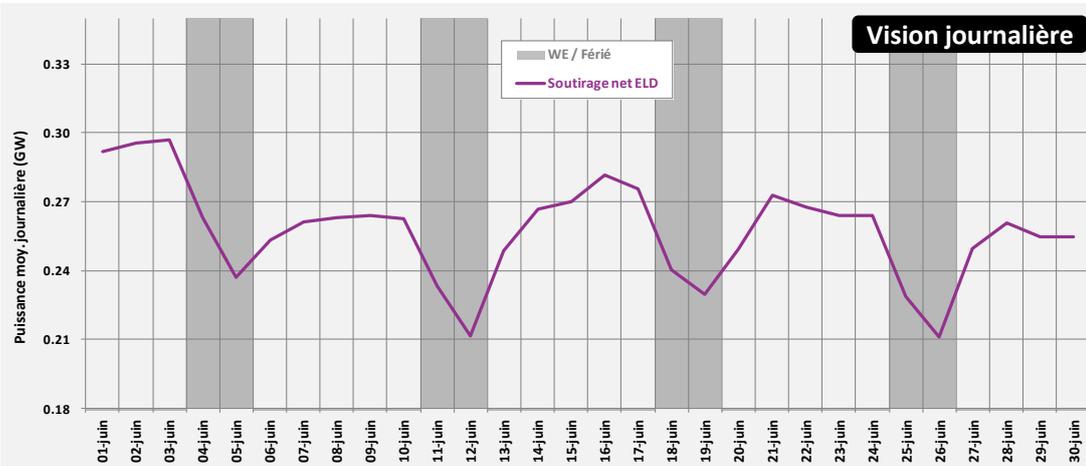
Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	1 424	1 400 (-1.7%)	12 575	12 132 (-3.5%)

## ÉCHANGES AVEC LES ELD

La forme du soutirage net des ELD est similaire à celle de l'injection RTE.

On remarque une baisse plus prononcée du soutirage net des ELD (-2,1%) comparé à celle de l'injection RTE à la maille ENEDIS (-0,7%).

Par ailleurs, on remarque un effet des pointes de production éolienne sur le soutirage net ELD (exemple de la pointe éolienne du 21 juin).



Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	189	185 (-2.1%)	1 765	1 708 (-3.2%)

©Enedis 2016. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.

Enedis 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. Enedis 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.