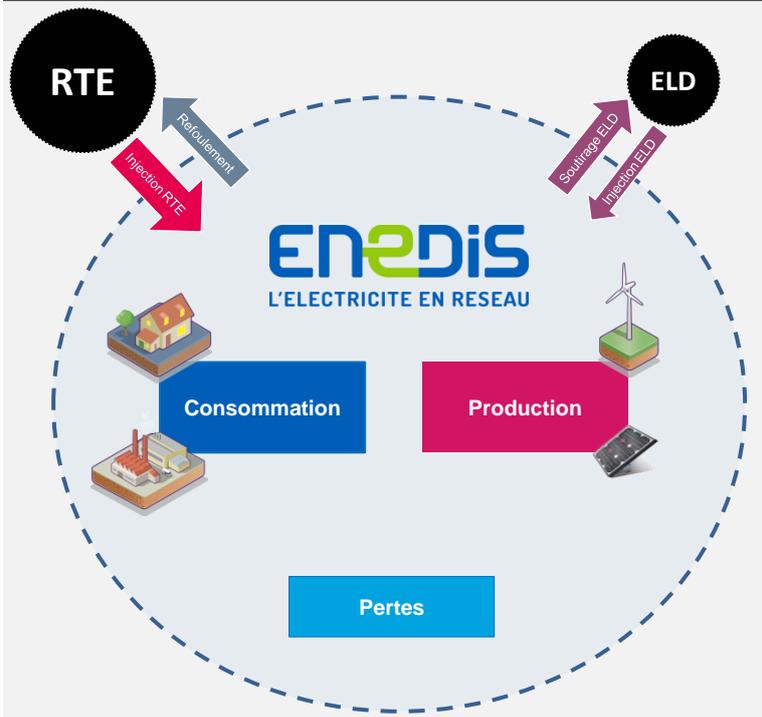


Avec un écart à la normale moyen de **-0,3°C**, le mois de novembre 2016 se caractérise par des périodes de froid prépondérantes sur les périodes chaudes. Le climat est en opposition à celui de novembre 2015 (+2,2°C au-dessus de la normale). De fait, les **consommations des secteurs thermosensibles** enregistrent une forte hausse par rapport à 2015 (**Résidentiel +15,7%**, **Professionnels +9,1%**). Alors que les puissances installées des parcs éoliens et photovoltaïques continuent leur progression (resp. +11,5% et +10,4%), les productions correspondantes sont en baisse (resp. -10,6% et -7,1%) reflétant des conditions climatiques défavorables. La baisse de production décentralisée (-3,1%) conjuguée à l'augmentation de consommation (+8,7%) entraîne **une baisse du refoulement (-16,0%)** et **une hausse de l'injection RTE (+9,7%)** induisant une **augmentation des pertes** sur le réseau de distribution (+12,9%).

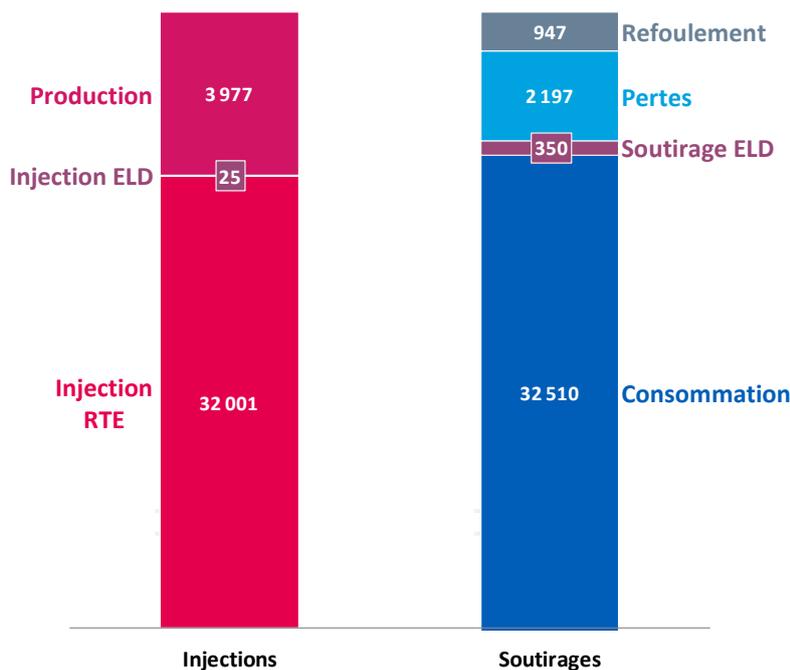
BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

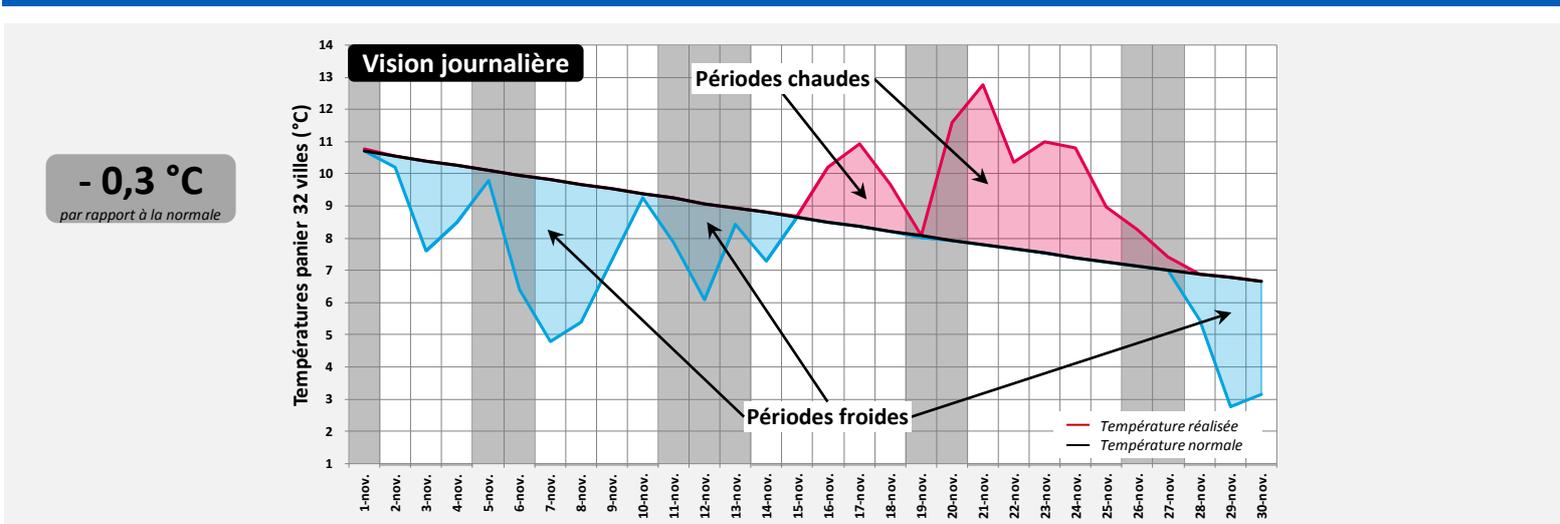


Energie transitant sur le réseau Enedis

Novembre 2016 : 36 004 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne de novembre 2016 s'est établie à **-0,3°C** sous la normale. Ce mois de novembre est donc marqué par un climat particulièrement froid, en opposition avec le mois de novembre 2015 (+2,2°C au-dessus de la normale).

On constate plusieurs vagues de froid d'amplitudes variées avec un pic à **-5,0°C** le 7 novembre. On observe aussi deux périodes plus chaudes durant la seconde quinzaine du mois avec un écart à la normale de **+5,0°C** le 21 novembre.

CONSUMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois de novembre 2016 est en forte hausse par rapport à novembre 2015 (+8,7%).

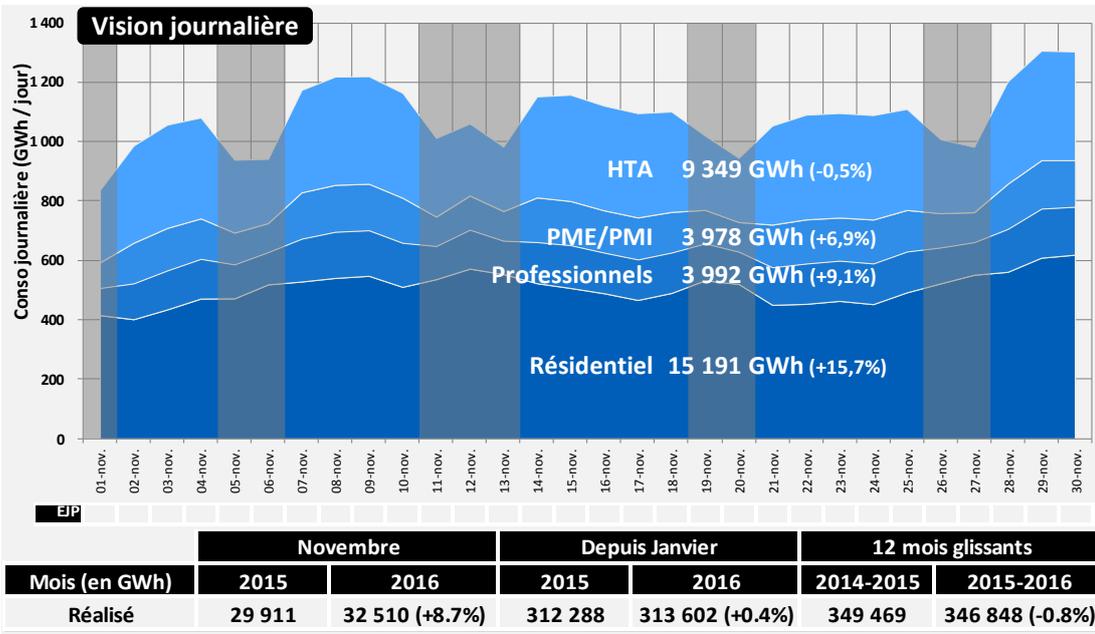
Le climat de ce mois de novembre 2016 est plus froid que celui de novembre 2015, ce qui a pour conséquence d'engendrer une hausse des consommations des secteurs les plus thermosensibles **Résidentiel** et **Professionnels** (respectivement +15,7% et +9,1%).

On constate aussi une hausse du segments **PME/PMI** (+6,9%). A contrario le segment **HTA** est en légère baisse (-0,5%).

Sur les onze premiers mois de 2016, la consommation globale est en légère hausse (+0,4%) tandis que celle sur 12 mois glissants est en baisse (-0,8%).

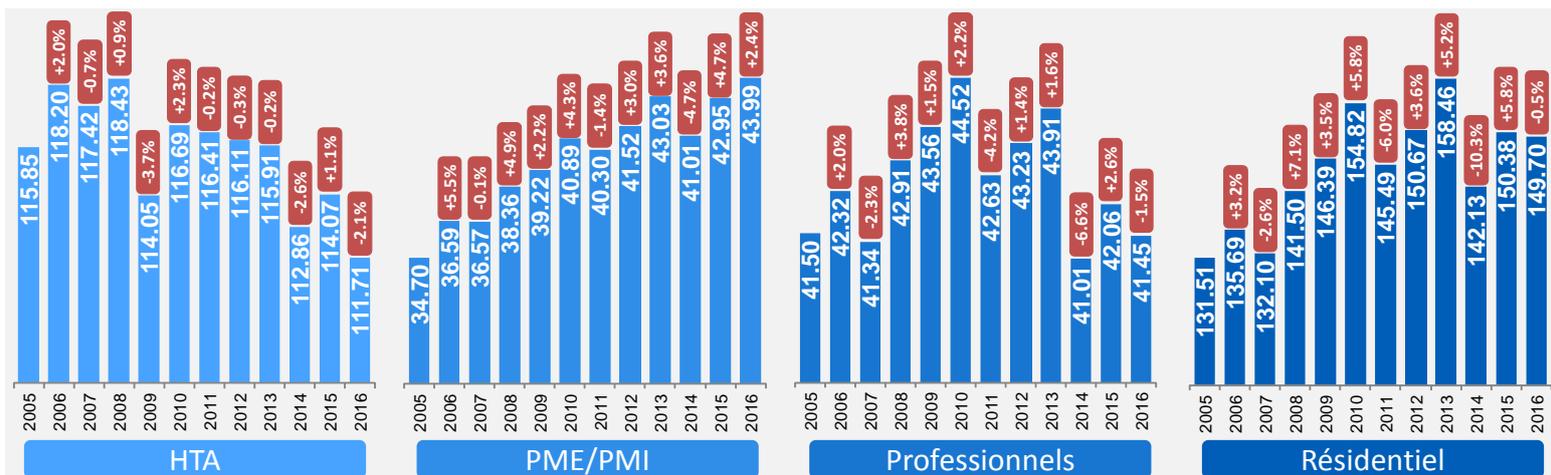
La campagne d'Effacement Jour de Pointe (EJP) 2016-2017, débutée le 1^{er} Novembre 2016, n'a vu aucune activation en novembre 2016 contrairement à novembre 2015 qui a connu 4 jours d'effacement sur l'ensemble des zones.

N.B. : Désormais, les jours EJP ne sont plus différenciés par zone géographique, ils sont effectifs pour l'ensemble de la France

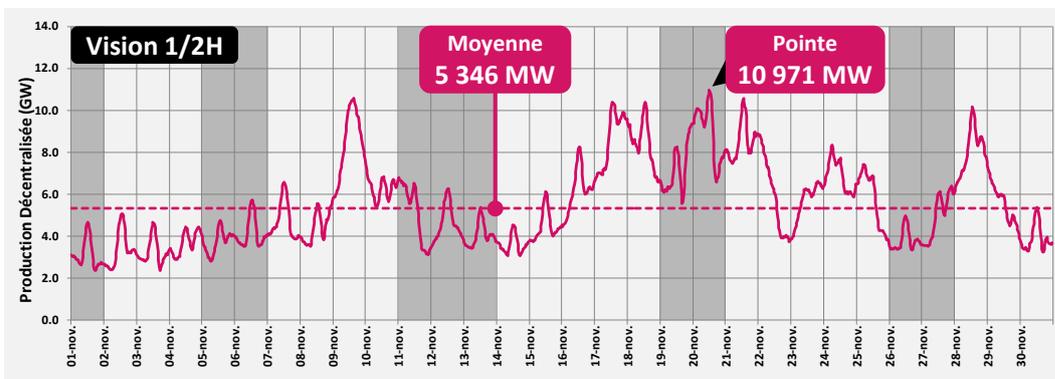


DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE

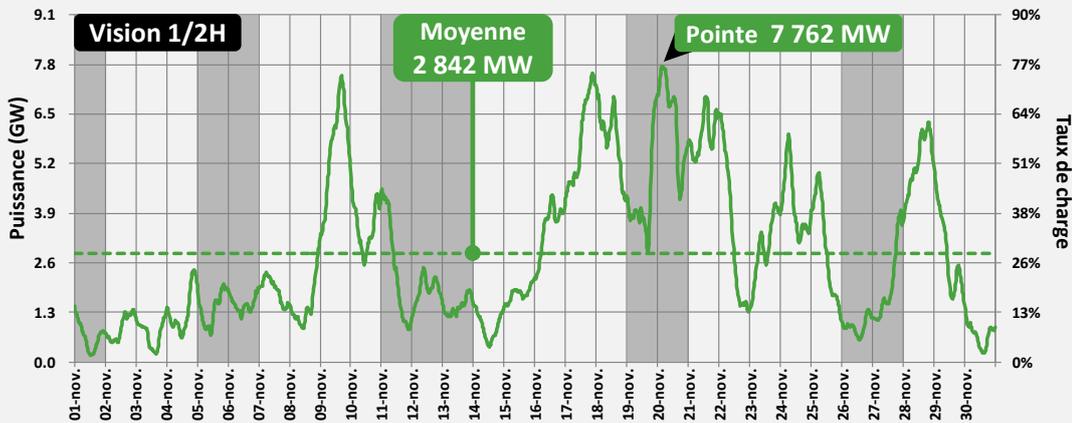
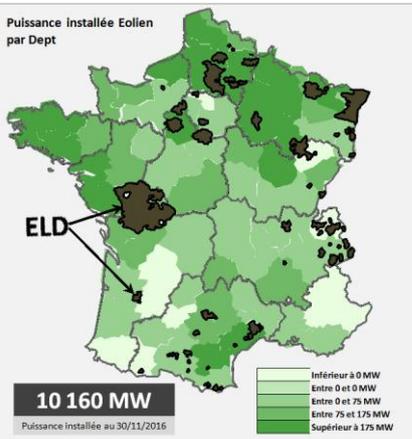


Novembre	2015	2016
Réalisé (GWh)	4 104	3 977 (-3.1%)
P. Installée (MW)	19 205	21 078 (+9.8%)
Pointe (MW)	11 274	10 971
Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	34 619	36 612 (+5.8%)
Record historique de la pointe	Mars 2016	12 280 MW

La production décentralisée constatée en novembre 2016 est en baisse de -3,1% par rapport à novembre 2015. Malgré l'augmentation continue du parc installé (+9,8%), les conditions climatiques de ce mois de novembre n'ont pas été favorables ni à la filière éolienne qui représente environ 45% de la production décentralisée globale, ni à la filière photovoltaïque. La baisse globale a été modérée par l'augmentation de la production hydraulique (+35,9%) et de cogénération (+7,3%).

Au total, en novembre 2016, 3 977 GWh ont été injectés sur le réseau électrique par les moyens de production décentralisée. Sur les onze premiers mois de l'année, on constate une hausse de +5,8% par rapport à 2015 sur la même période.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



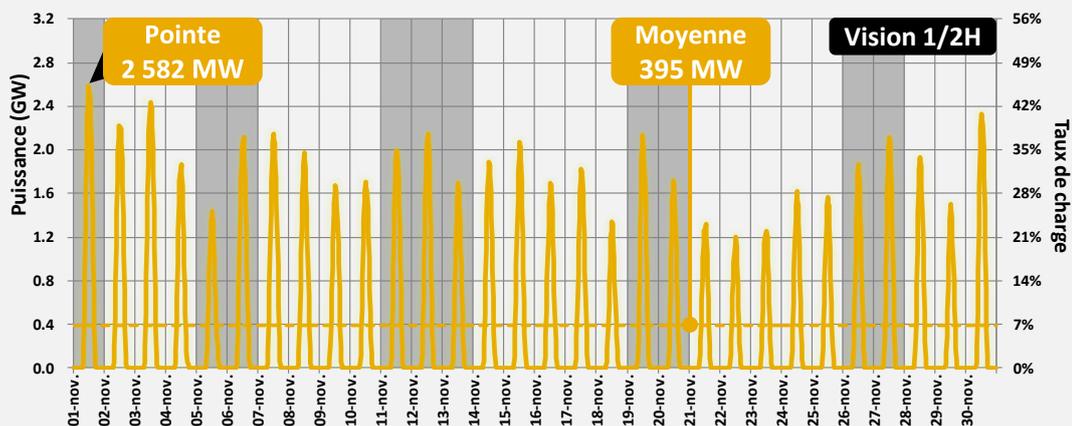
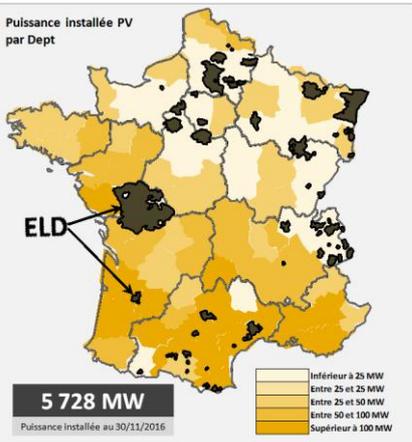
	2015	2016
Réalisé (GWh)	2 289	2 046 (-10.6%)
Taux de charge	34.9%	28.0%
P. Installée (MW)	9 109	10 160 (+11.5%)
Pointe (MW)	7 450	7 762

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	16 566	17 246 (+4.1%)
Taux de charge	23.8%	22.2%

Record historique de la pointe	Févr. 2016
	7 804 MW

La production éolienne du mois est en baisse (-10,6%) comparée à novembre 2015. Le parc installé continue sa croissance régulière (+11,5% sur un an). Cependant, les conditions climatiques de novembre 2016, comparées à celles de novembre 2015, ont été moins favorables à la filière éolienne (taux de charge de **28,0% en novembre 2016** contre **34,9% en 2015** à comparer à un **taux normal de 28,4%**). On observe les 9, 17 et 20 novembre trois pointes de production dépassant la pointe de novembre 2015 s'établissant à 7 450MW.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



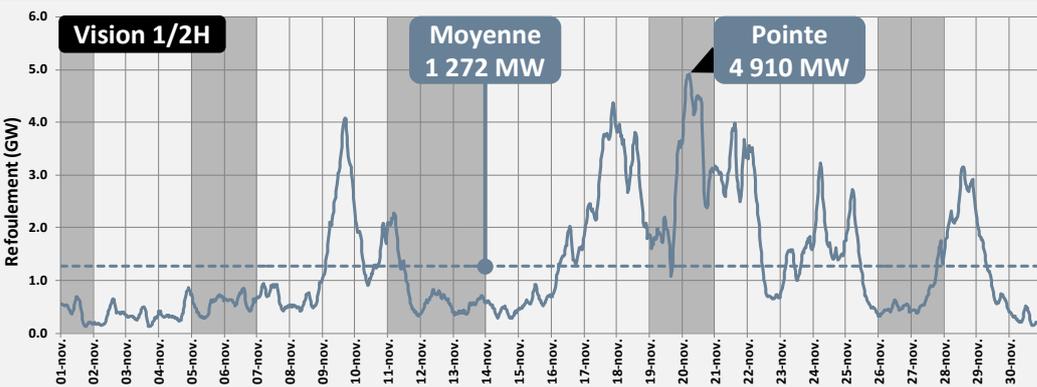
	2015	2016
Réalisé (GWh)	306	284 (-7.1%)
Taux de charge	8.2%	6.9%
P. Installée (MW)	5 187	5 728 (+10.4%)
Pointe (MW)	2 749	2 582

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	6 146	6 563 (+6.8%)
Taux de charge	15.4%	14.8%

Record historique de la pointe	Août 2016
	3 944 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en baisse (-7,1%) par rapport à novembre 2015. Cette baisse de production s'explique principalement par les conditions d'ensoleillement qui ont été moins favorables en 2016 (**taux de charge de 6,9% en novembre 2016** contre **8,2% en novembre 2015** pour un **taux normal de 5,9%** sur ce mois). Dans la continuité des premiers mois, les conditions climatiques sur 2016 sont moins favorables à la production photovoltaïque qu'en 2015 (taux de charge de 14,8% contre 15,4% en 2015).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Novembre	2015	2016
Réalisé (GWh)	1 127	947 (-16.0%)
Pointe (MW)	4 561	4 910

Depuis Janvier	2015	2016
Réalisé (GWh)	8 320	8 839 (+6.2%)
Pointe (MW)	5 016	4 910

Record historique de la pointe	Mars 2015
	5 016 MW

Le refolement du mois de novembre 2016 est en baisse (-16,0%) par rapport à 2015. Cette diminution s'explique d'une part par une baisse de la production éolienne (-10,6%) et d'autre part par une consommation en hausse (+8,7%). On observe une concordance des pics de refolement et ceux de la production éolienne notamment les 9, 17 et 20 novembre. Sur ces onze premiers mois de 2016, le refolement est en hausse de +6,2% par rapport à 2015.

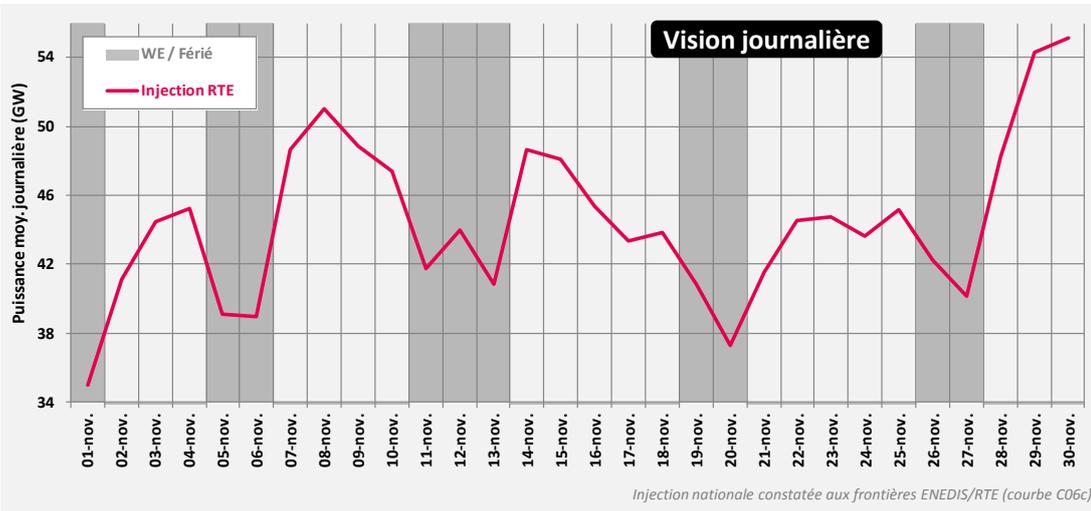
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de novembre 2016 est en hausse par rapport à celui de novembre 2015 (+9,7%).

Ceci est la conséquence de la hausse observée sur la consommation totale (+8,7%) conjuguée à la baisse de la production décentralisée (-3,1%).

On constate par ailleurs une période d'inflexion de l'injection RTE le 20 novembre coïncidant avec un jour de production décentralisée soutenue.

Depuis le début de l'année, l'injection RTE connaît un léger fléchissement de -0,1% par rapport à 2015; l'augmentation de la consommation (+0,4%) étant pourvue par la hausse de production décentralisée (+5,8%).



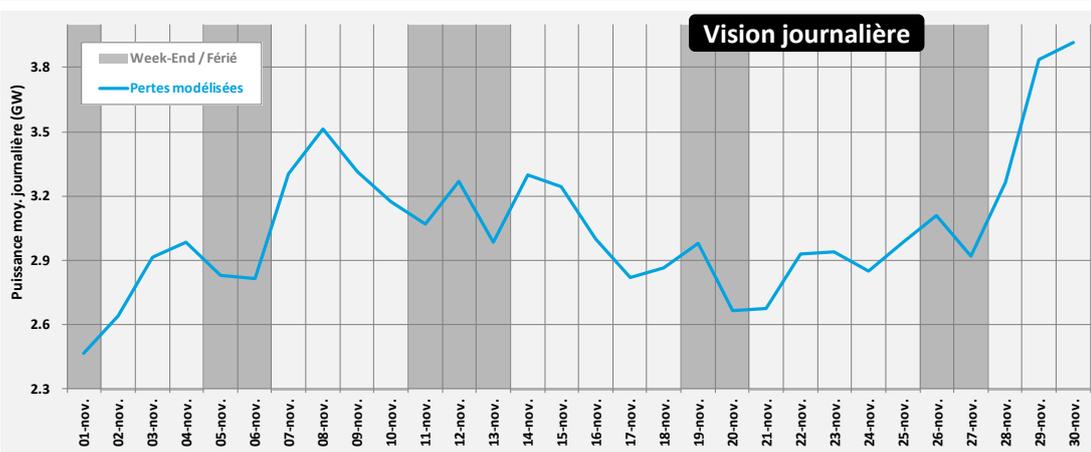
Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	29 159	32 001 (+9.7%)	309 579	309 183 (-0.1%)

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

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

Le constat opéré sur la courbe d'injection peut donc s'étendre à celle des pertes, le volume de ce mois de novembre 2016 enregistrant une augmentation de +12,9% par rapport à novembre 2015.

Depuis janvier 2016, le volume des pertes reste inférieur au volume constaté sur la même période en 2015 (-1,0%).



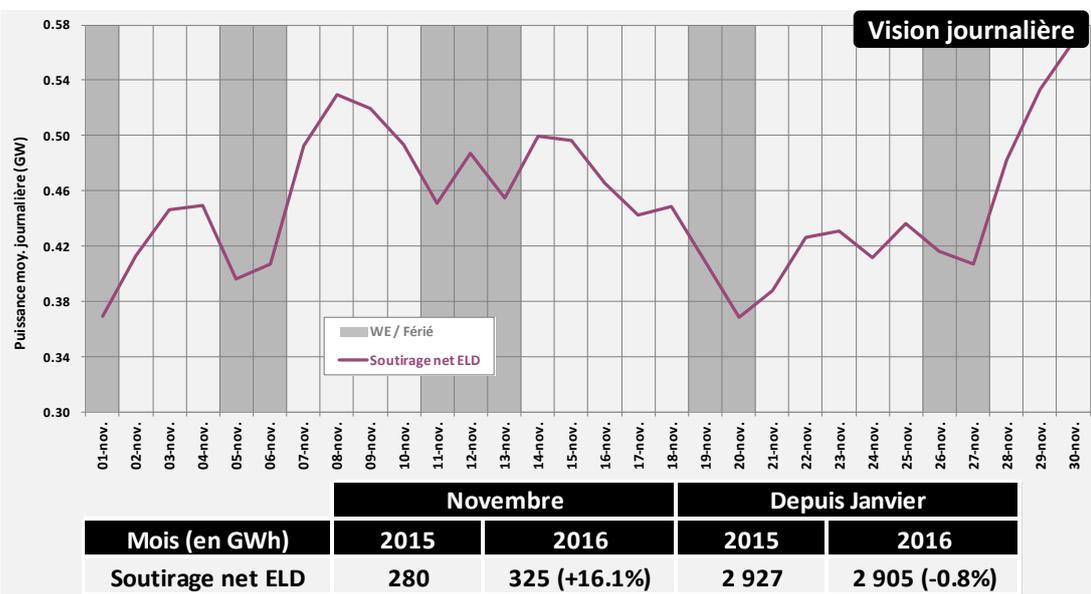
Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Réalisé	1 946	2 197 (+12.9%)	20 665	20 449 (-1.0%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate des similitudes entre la forme du soutirage net des ELD et celle des injections RTE.

On enregistre une hausse du volume net soutiré en novembre 2016 par rapport au mois de novembre 2015 (+16,1%).

Depuis le début de cette année 2016, le volume soutiré par les ELD au réseau Enedis est toujours inférieur à celui constaté sur la même période en 2015.



Mois (en GWh)	Novembre		Depuis Janvier	
	2015	2016	2015	2016
Soutirage net ELD	280	325 (+16.1%)	2 927	2 905 (-0.8%)

©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.