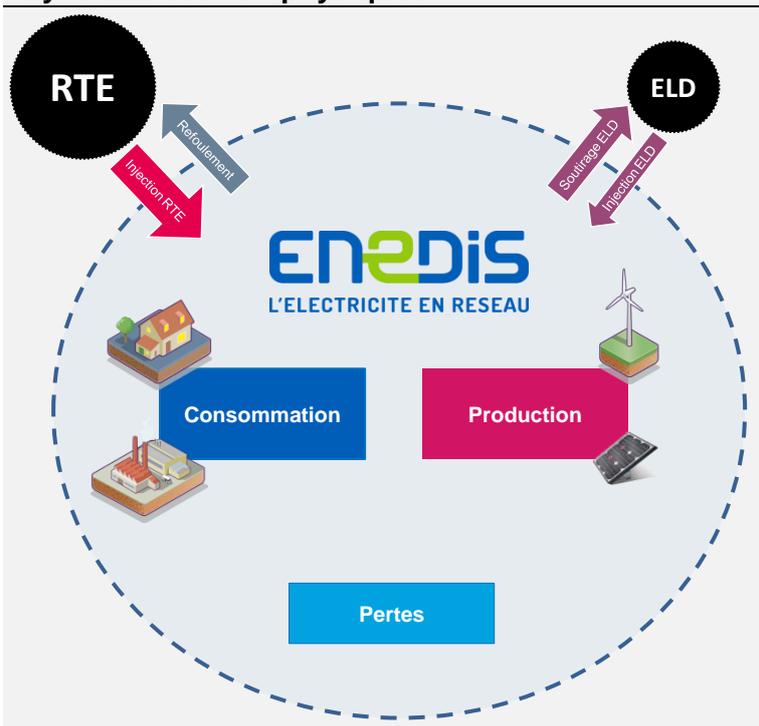


Avec un écart moyen de **-1,4°C au-dessous de la normale**, le climat du mois de septembre 2017 se distingue par une longue période froide. Par rapport à 2016, on constate une **baisse de la consommation des secteurs HTA (-3,6%) et PME/PMI (-0,5%)**. A contrario les secteurs **Résidentiel et Professionnels** enregistrent des hausses (resp. +6,4% et +2,4%). La **production décentralisée globale** a connu une **forte hausse de +29,3%**, entraînée par l'accroissement du parc installé (+11,6%) et la **production éolienne (+63,7%)**, cette dernière établissant un nouveau record à **8 533 MW**. Conséquence d'une production forte, le **refoulement s'accroît significativement (+76,8%)** par rapport à 2016. L'**injection RTE stagne (+0,1%)**, conséquence d'une forte augmentation de la production décentralisée conjuguée à une faible hausse des consommations. La **hausse des pertes sur le réseau Enedis (+3,4%)** sur le mois de septembre 2017 est attribuée au changement de polynôme de pertes mis en place en juillet 2017, modélisant un plus haut niveau de pertes à niveau d'injection équivalent.

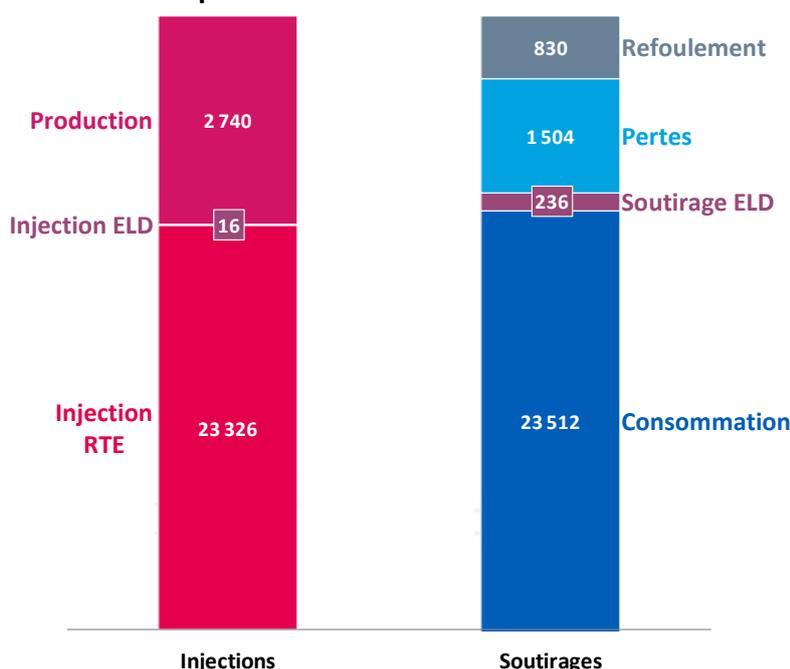
BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques

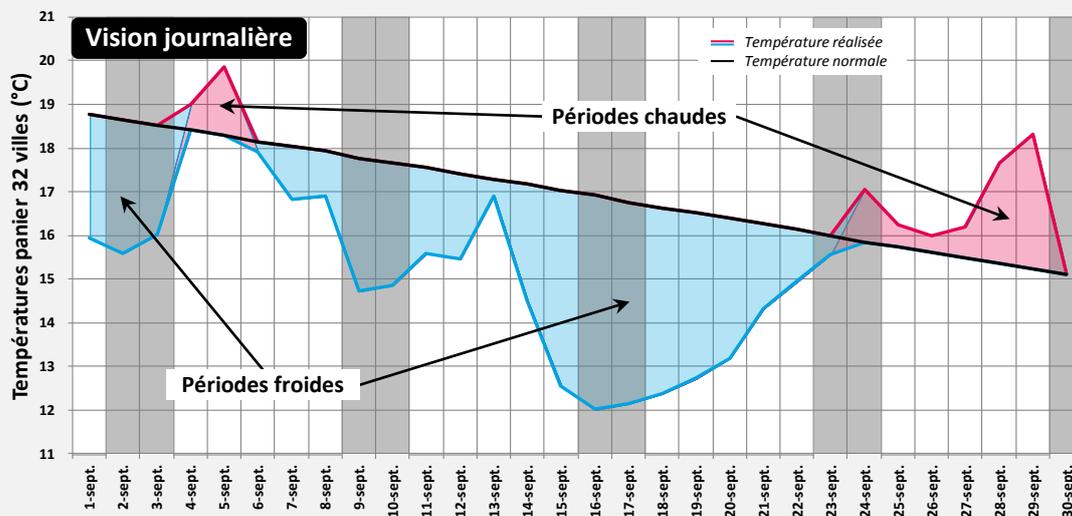


Energie transitant sur le réseau Enedis

Septembre 2017 : 26 082 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de septembre 2017 s'est établie à **-1,4°C au-dessous de la normale**. Le climat de ce mois est à l'opposé de celui de septembre 2016 (+2,0°C au-dessus de la normale).

On observe une longue période froide, du 7 au 22 septembre, avec un écart maximal sous la normale égal à **-4,9°C** le 16 septembre. Seuls deux pics de chaleur sont constatés, le plus marqué étant le 29 septembre avec **+3,1°C** au-dessus de la normale.

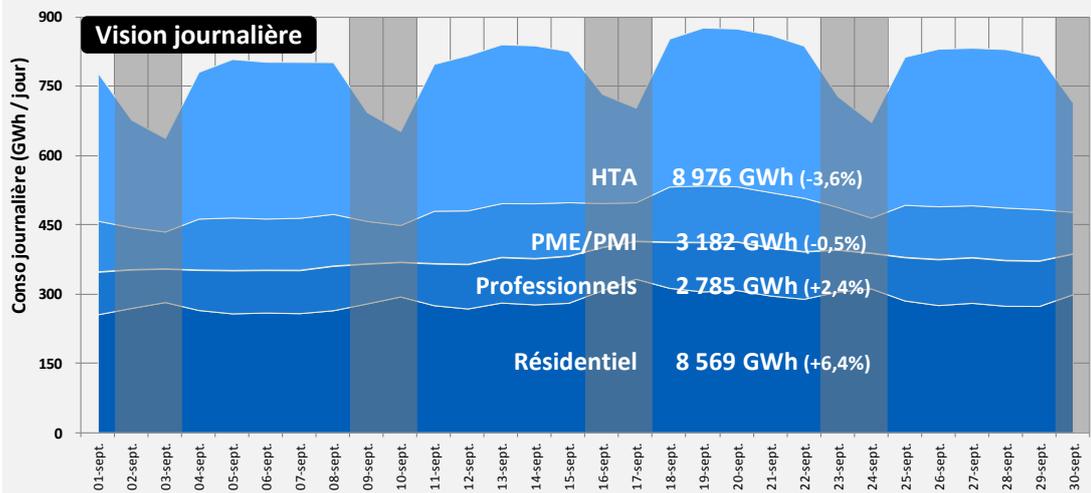
CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois de septembre 2017 est en légère hausse par rapport à septembre 2016 (+0,9%).

On observe des baisses pour deux secteurs : HTA (-3,6%) et PME/PMI (-0,5%). Ces baisses sont en partie dues à une utilisation nettement moindre des appareils de climatisation.

A contrario, les secteurs Résidentiel et Professionnels enregistrent des hausses de +6,4% et +2,4% par rapport à septembre 2016.

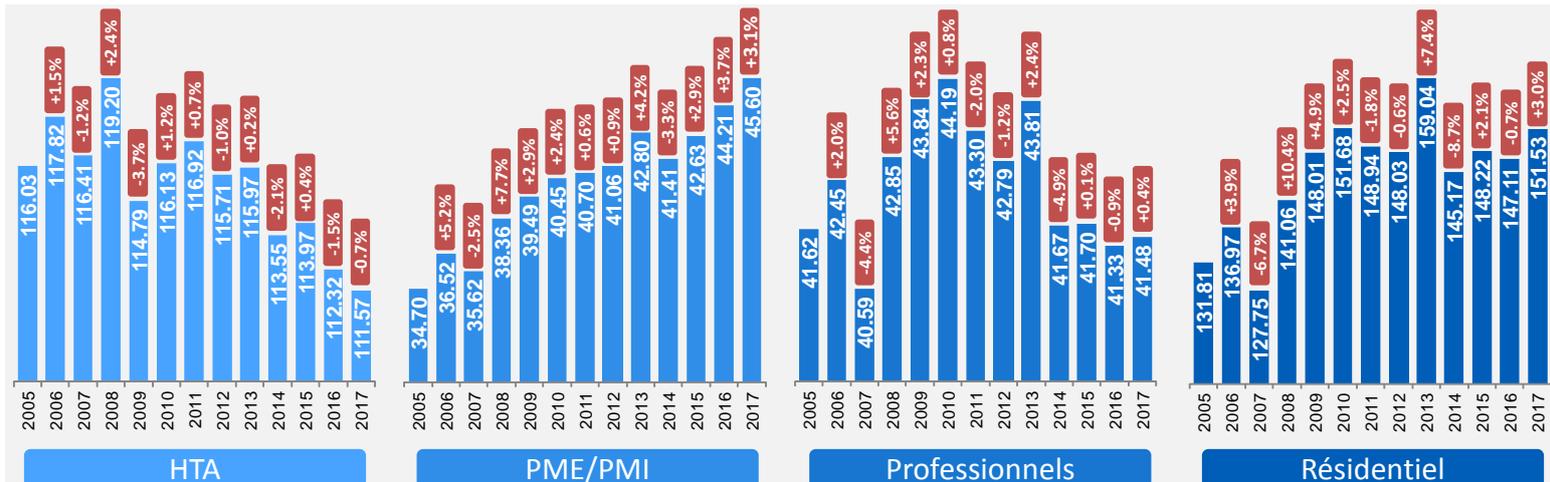
Depuis le début de l'année 2017, la consommation totale est en légère baisse de -0,7% par rapport à la même période en 2016. En revanche, sur 12 mois glissants on constate une hausse de +1,5% cette année par rapport à l'année passée.



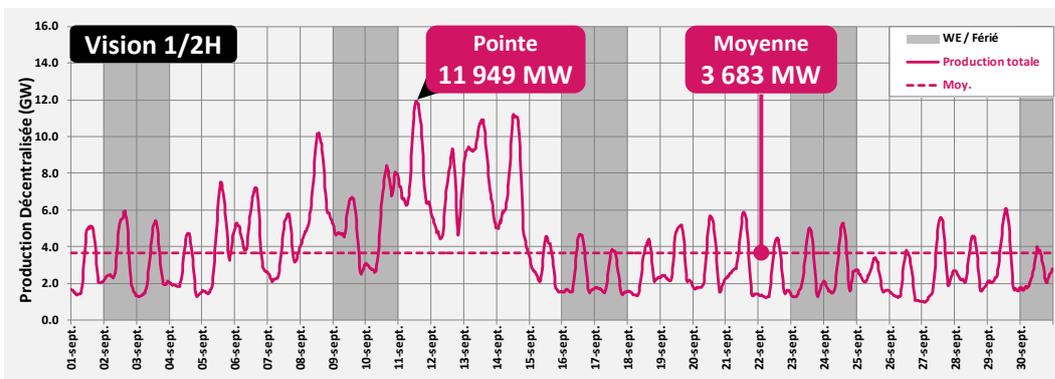
Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2016	2017	2016	2017	2015-2016	2016-2017
Réalisé	23 297	23 512 (+0,9%)	253 628	251 788 (-0,7%)	344 970	350 187 (+1,5%)

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



	Septembre 2016	Septembre 2017
Réalisé (GWh)	2 118	2 740 (+29,3%)
P. Installée (MW)	20 599	22 990 (+11,6%)
Pointe (MW)	7 724	11 949

	Depuis Janvier 2016	Depuis Janvier 2017
Réalisé (GWh)	30 359	31 266 (+3,0%)

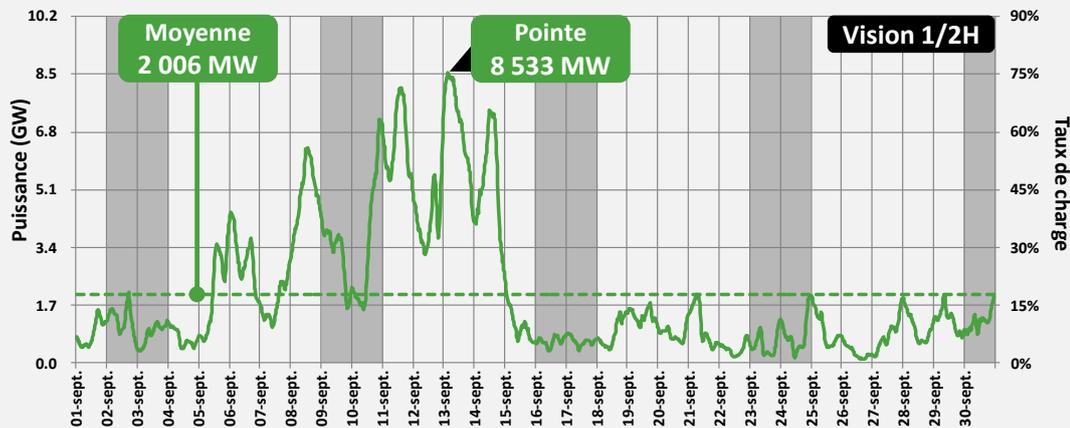
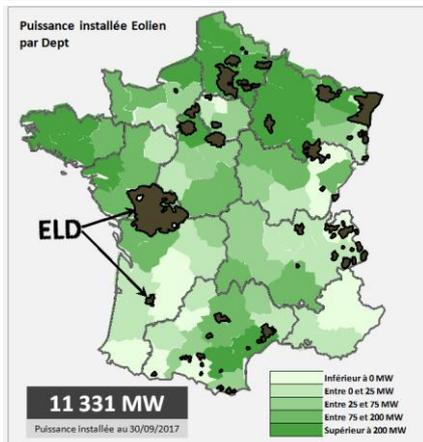
Record historique de la pointe	Mars 2017
	13 452 MW

La production décentralisée constatée en septembre 2017 est en forte hausse de +29,3% par rapport à septembre 2016.

Cette hausse est la conséquence de la progression continue de la puissance installée du parc (+11,6%) associée aux croissances notables des énergies produites par les filières éolienne, hydraulique et biogaz (respectivement +63,7%, +11,8% et +15,7%).

Au total, pour ce mois de septembre 2017, les moyens de production décentralisée ont injecté 2 740 GWh sur le réseau de distribution.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



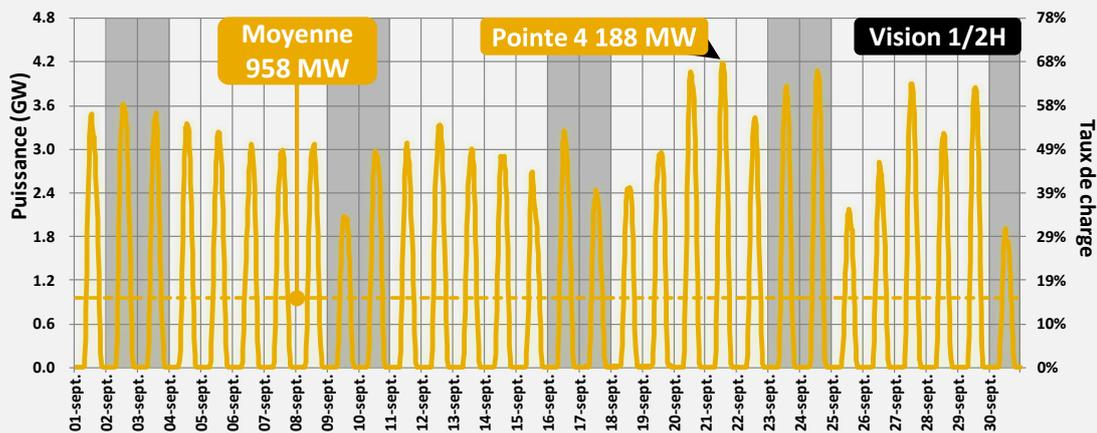
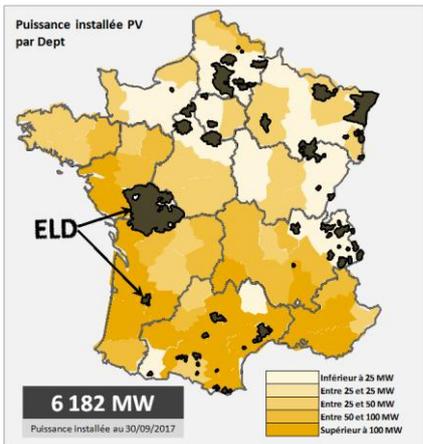
	Septembre 2016	2017
Réalisé (GWh)	882	1 444 (+63.7%)
Taux de charge	12.4%	17.7%
P. Installée (MW)	9 904	11 331 (+14.4%)
Pointe (MW)	4 127	8 533

	2016	2017
Depuis Janvier Réalisé (GWh)	13 951	14 234 (+2.0%)
Taux de charge	22.2%	20.1%

Record historique de la pointe
Sept. 2017
8 533 MW

La production éolienne du mois est en forte hausse (+63,7%) comparée à celle de septembre 2016. Cette hausse est d'une part liée à l'augmentation du parc installé (+14,4%) et, d'autre part, à des conditions climatiques plus favorables cette année (taux de charge de 17,7% en septembre 2017 contre 12,4% en 2016 à comparer à un taux normal de 20,0%). Passée une première quinzaine de forte production, le reste du mois se déroule quasiment sans énergie éolienne. On note un nouveau record historique le 13 septembre avec 8 533 MW.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



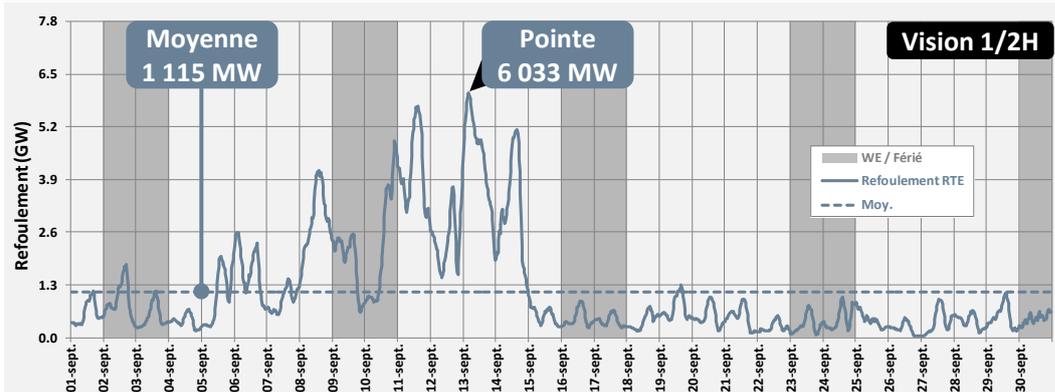
	2016	2017
Septembre Réalisé (GWh)	680	690 (+1.5%)
Taux de charge	16.7%	15.5%
P. Installée (MW)	5 653	6 182 (+9.4%)
Pointe (MW)	3 722	4 188

	2016	2017
Depuis Janvier Réalisé (GWh)	5 798	6 623 (+14.2%)
Taux de charge	16.1%	16.9%

Record historique de la pointe
Avr. 2017
4 697 MW

Le niveau de production photovoltaïque est en faible hausse (+1,5%) par rapport à septembre 2016. Cette augmentation de production s'explique essentiellement par l'accroissement continu du parc installé (+9,4%) car les conditions d'ensoleillement ont été défavorables en 2017 (taux de charge de 15,5% en septembre 2017 contre 16,7% en 2016 pour un taux normal de 16,9% sur ce mois). Néanmoins, depuis le début de l'année, l'énergie produite par la filière enregistre une progression de +14,2% par rapport à la même période en 2016.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



	2016	2017
Septembre Réalisé (GWh)	469	830 (+76.8%)
Pointe (MW)	2 975	6 033

	2016	2017
Depuis Janvier Réalisé (GWh)	7 196	7 586 (+5.4%)
Pointe (MW)	4 852	6 064

Record historique de la pointe
Juin 2017
6 064 MW

Le refolement du mois de septembre 2017 est en forte hausse (+76,8%) par rapport à septembre 2016. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production globale (+29,3%) et en particulier de la production éolienne (+63,7%) associée à une consommation en faible hausse (+0,9%). On notera une forte valeur de refolement le 13 septembre, proche du record historique, coïncidant avec la pointe éolienne.

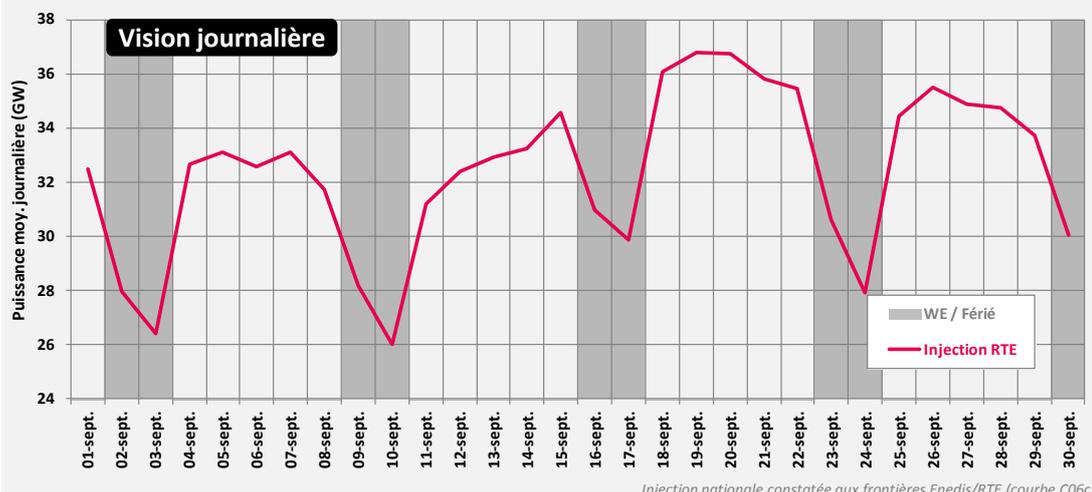
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE de septembre 2017 est en très faible hausse par rapport à celui de septembre 2016 (+0,1%).

Cette stagnation est la conséquence d'une consommation en faible hausse (+0,9%) conjuguée au fort accroissement de la production décentralisée (+29,3%).

On observe un niveau d'injection plus haut à partir du 15 septembre, en relation avec une production en berne et une consommation plus soutenue.

Depuis le début de l'année, on constate une faible réduction des injections en provenance du réseau de transport (-0,9%) par rapport à la même période en 2016.



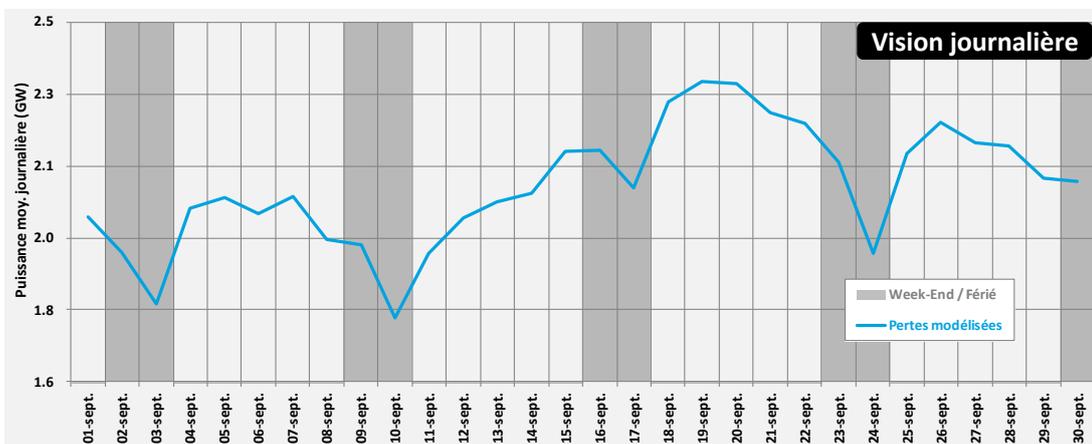
Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe C06c)

Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	23 310	23 326 (+0.1%)	249 202	246 951 (-0.9%)

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS

L'évolution de la courbe des pertes suit mécaniquement celle de l'injection RTE. Le constat observé sur la courbe d'injection s'étend donc à celui observé sur la courbe des pertes, en particulier avec un niveau nettement plus bas sur la première quinzaine.

En revanche, le volume de ce mois de septembre 2017 enregistre une hausse de +3,4% par rapport à septembre 2016. Ce décalage par rapport à la stagnation de l'injection est la conséquence du changement de polynôme en place depuis juillet 2017, modélisant ainsi, pour un niveau d'injection équivalent, des pertes plus élevées en 2017.



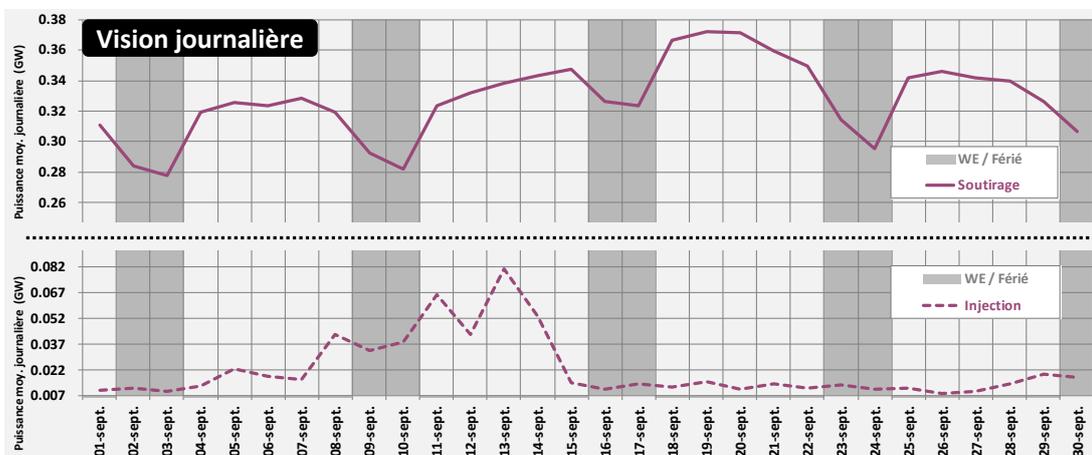
Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	1 454	1 504 (+3.4%)	16 425	16 513 (+0.5%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une hausse du volume soutiré en septembre 2017 par rapport à septembre 2016 (+3,9%).

L'injection en provenance des ELD vers le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 22 MW, est en forte baisse par rapport à septembre 2016 (-20,3%).

Par rapport à la même période en 2016, depuis le début de l'année 2017 on constate une baisse des volumes, soutirés d'une part (-0,2%) et surtout injectés (-7,4%).



Mois (en GWh)	Septembre		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Soutirage ELD	227	236 (+3.9%)	2 602	2 598 (-0.2%)
Injection ELD	20	16 (-20.3%)	290	268 (-7.4%)

©Enedis 2017. 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.