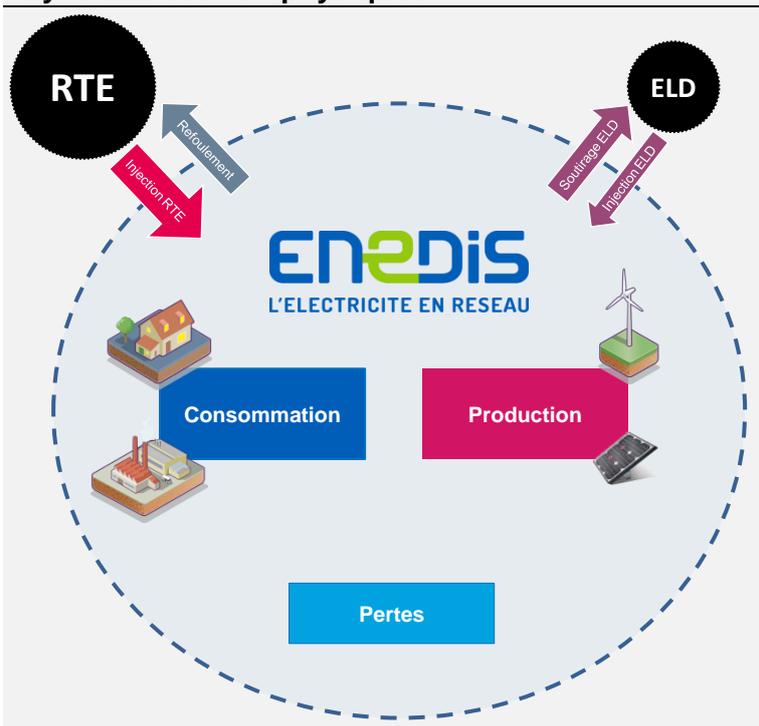


Avec un écart moyen de **+1,2°C au-dessus de la normale**, le climat du mois d'octobre 2017 se distingue par une longue période chaude. Par rapport à 2016 dont le climat était à l'opposé, on constate logiquement une **forte baisse de la consommation des secteurs thermosensibles PME/PMI, Résidentiel et Professionnels** (resp. -5,4%, -12,6% et -6,4%). La **production décentralisée globale** a connu une **forte hausse de +29,5%**, entraînée par l'accroissement du parc installé (+12,3%) et la **production éolienne (+46,6%)**. Conséquence d'une production en hausse, le **refoulement s'accroît également (+68,8%)** par rapport à 2016. L'**injection RTE baisse significativement (-8,2%)**, en lien avec la forte augmentation de la production décentralisée d'une part conjuguée à une baisse des consommations d'autre part. On observe une **baisse similaire des pertes modélisées (-8,1%)**. On constate des effets proches sur les réseaux des ELD interconnectées avec Enedis puisque l'énergie soutirée est en forte baisse (-9,4%) tandis que les injections sont en hausse (+14,5%).

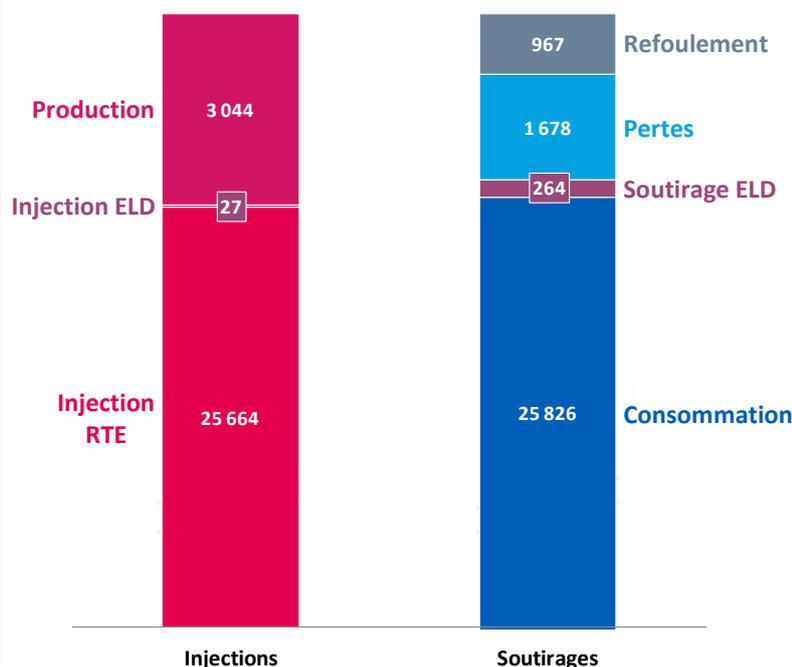
BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques



Energie transitant sur le réseau Enedis

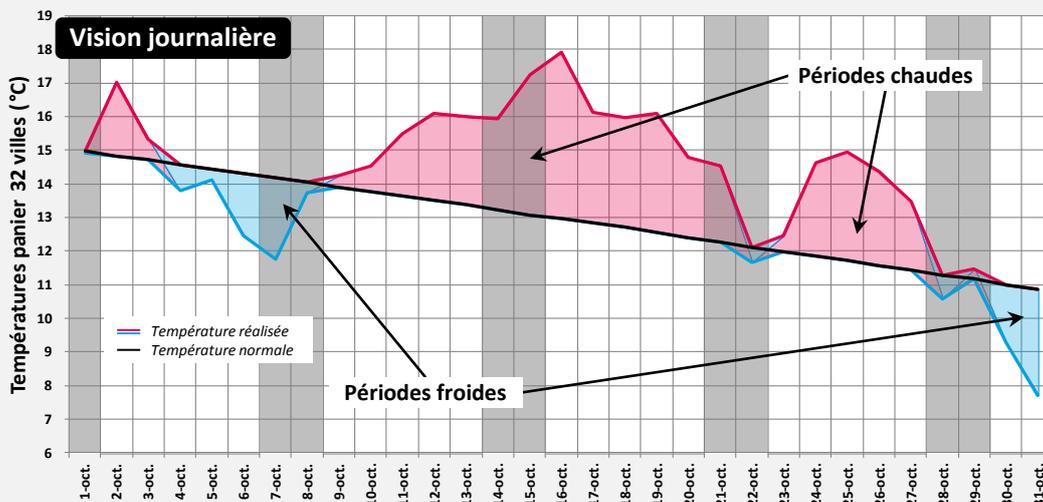
Octobre 2017 : 28 735 GWh (+/- 1GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Vision journalière

+ 1,2°C
par rapport à la normale



Température normale et réalisée

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

On observe une longue période chaude, du 9 au 27 octobre, avec un écart maximal au-dessus de la normale égal à **+5,0°C** le 16 octobre. Le pic de froid est constaté le 31 octobre avec **-3,2°C** sous la normale.

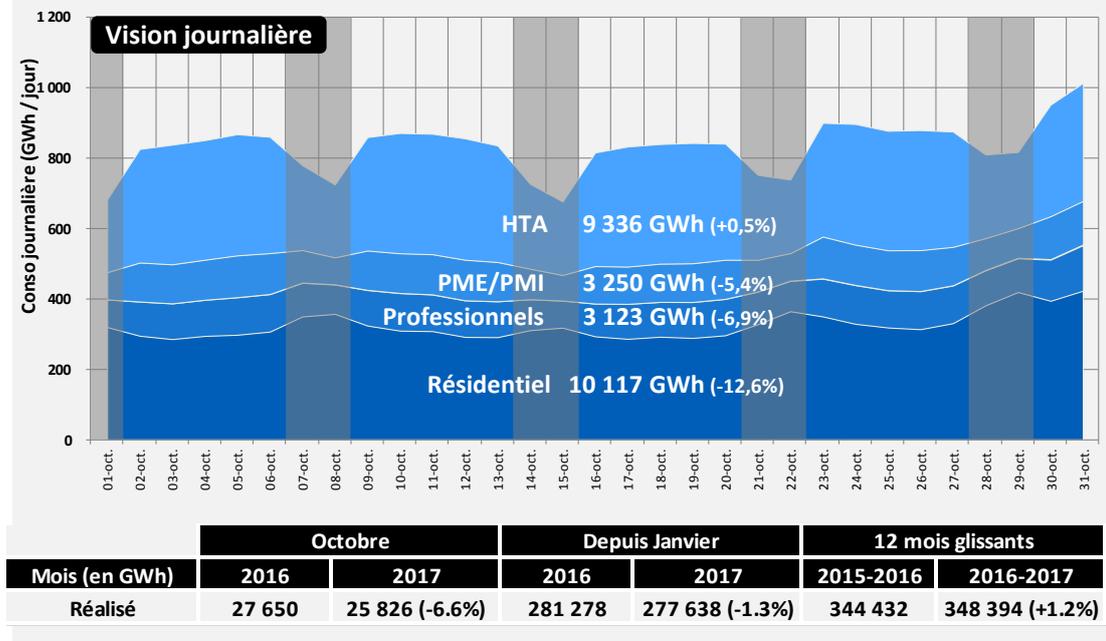
CONSOMMATIONS À LA MAILLE ENEDIS

La consommation globale du mois d'octobre 2017 est en forte baisse par rapport à octobre 2016 (-6,6%).

Le climat de ce mois d'octobre 2017 étant à l'opposé de celui de l'année précédente, on observe des **baisses sur tous les secteurs thermosensibles** par rapport à octobre 2016 : **PME/PMI (-5,4%)**, **Professionnel (-6,9%)** et surtout **Résidentiel (-12,6%)**.

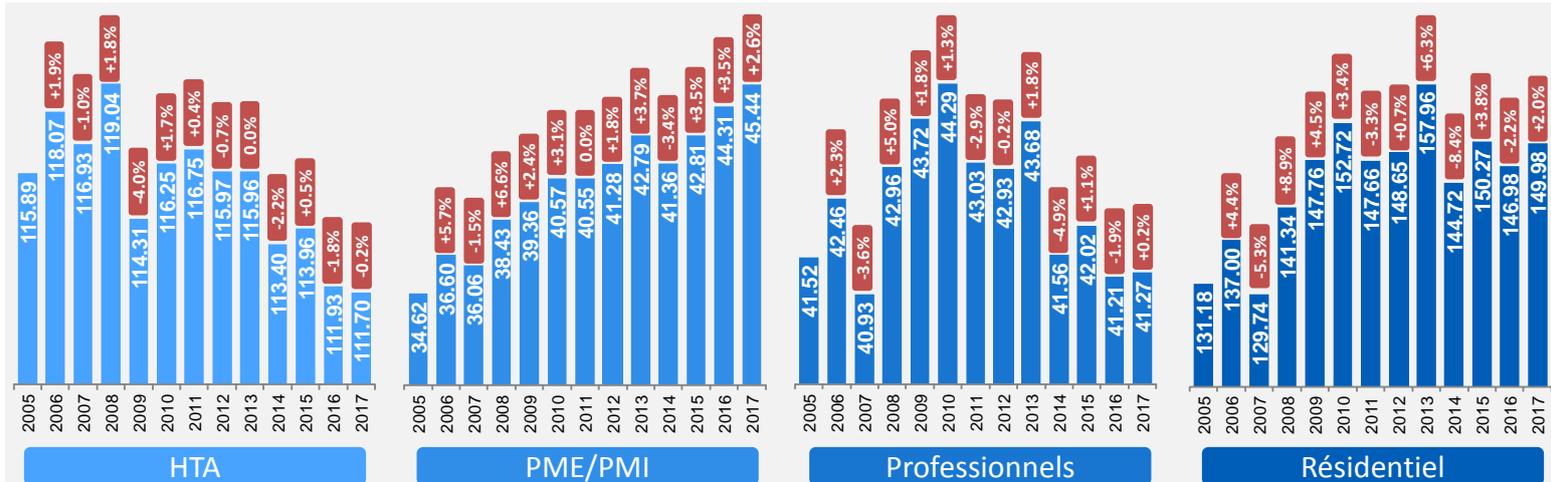
Seul le secteur HTA connaît une hausse modérée (+0,5%).

Depuis le début de l'année 2017, la consommation totale est en baisse de -1,3% par rapport à la même période en 2016. En revanche, sur 12 mois glissants on constate une hausse de +1,2% cette année par rapport à l'année passée.

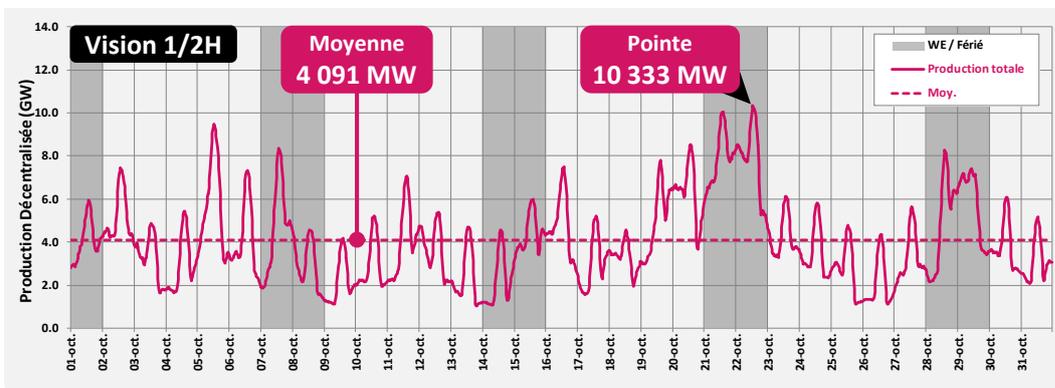


DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE

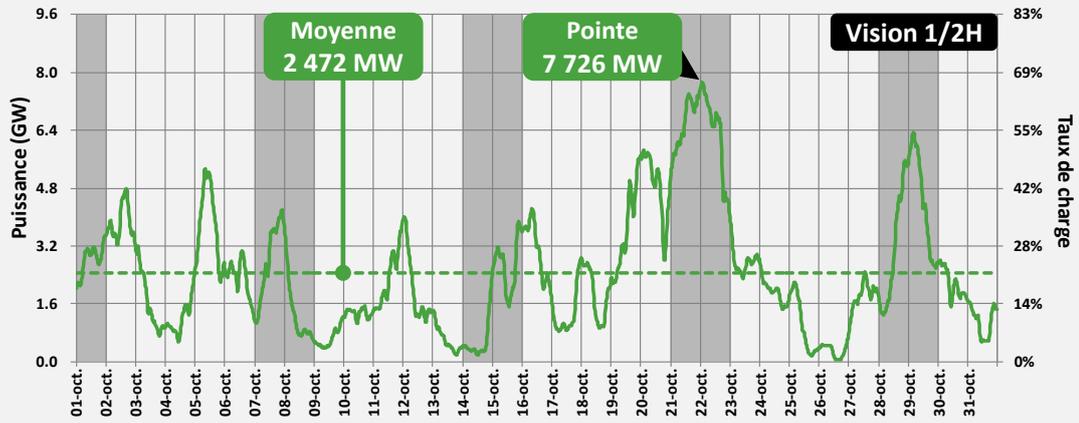
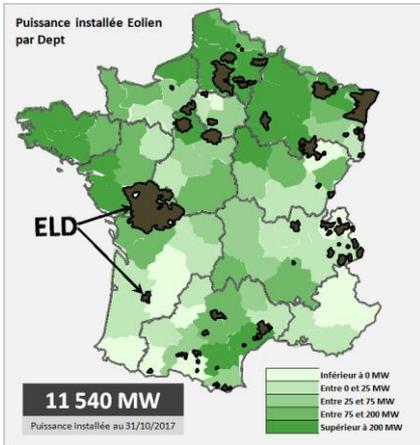


La production décentralisée constatée en octobre 2017 est en forte hausse (+29,5%) par rapport à octobre 2016.

Cette hausse est la conséquence de la progression continue de la **puissance installée du parc (+12,3%)** associée aux croissances notables des énergies produites par les filières **éolienne, photovoltaïque et biogaz** (respectivement **+46,6%**, **+21,4%** et **+12,6%**).

Au total, **les moyens de production décentralisés ont injecté 3 044 GWh** sur le réseau de distribution, pour ce mois d'octobre 2017 et **34,3 TWh** depuis janvier 2017, soit **+4,9%** par rapport à la même période en 2016.

PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



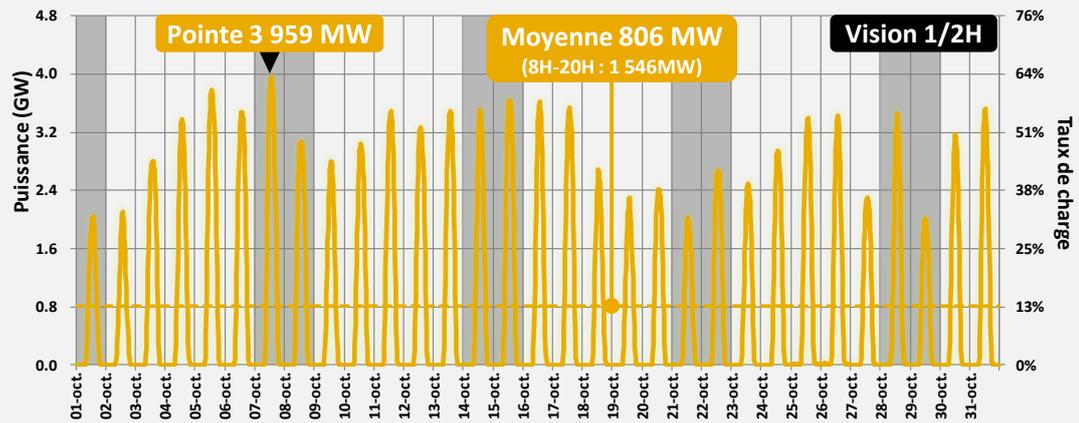
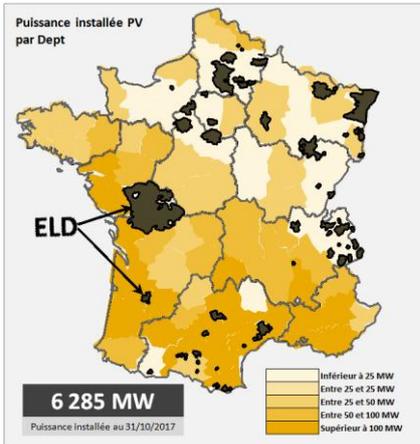
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	15 205	16 084 (+5.8%)
Taux de charge	21.6%	20.2%

Record historique de la pointe	Sept. 2017
	8 618 MW

Octobre	2016	2017
Réalisé (GWh)	1 254	1 839 (+46.6%)
Taux de charge	16.8%	21.4%
P. Installée (MW)	10 028	11 540 (+15.1%)
Pointe (MW)	4 775	7 726

La production éolienne du mois est en forte hausse (+46,6%) comparée à celle d'octobre 2016. Cette hausse est d'une part liée à l'augmentation du parc installé (+15,1%) et, d'autre part, à de meilleures conditions climatiques cette année (taux de charge de **21,4% en octobre 2017** contre **16,8% en 2016** à comparer à un **taux normal de 24,3%**). Depuis le début de l'année la production éolienne enregistre une hausse de +5,8% par rapport à la même période en 2016.

PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



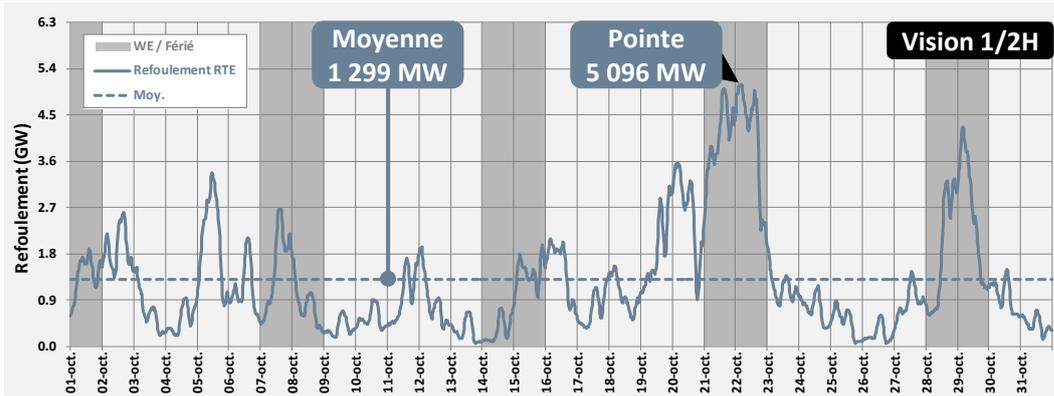
Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	6 292	7 198 (+14.4%)
Taux de charge	15.6%	16.4%

Record historique de la pointe	Avr. 2017
	4 697 MW

Octobre	2016	2017
Réalisé (GWh)	494	600 (+21.4%)
Taux de charge	11.7%	12.8%
P. Installée (MW)	5 693	6 285 (+10.4%)
Pointe (MW)	3 429	3 959

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+21,4%) par rapport à octobre 2016. Cette augmentation de production s'explique par l'accroissement continu du parc installé (+10,4%) et des conditions d'ensoleillement plus favorables en 2017 (**taux de charge de 12,8% en octobre 2017** contre **11,7% en 2016** pour un **taux normal de 12,0%** sur ce mois). Depuis le début de l'année, l'énergie produite par la filière enregistre une progression de +14,4% par rapport à la même période en 2016.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Octobre	2016	2017
Réalisé (GWh)	573	967 (+68.8%)
Pointe (MW)	3 193	5 096

Depuis Janvier	2016	2017
Réalisé (GWh)	7 769	8 543 (+10.0%)
Pointe (MW)	4 852	6 064

Record historique de la pointe	Juin 2017
	6 064 MW

Le refoulement du mois d'octobre 2017 est en forte hausse (+68,8%) par rapport à octobre 2016. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production globale (+29,5%) et en particulier de la production éolienne (+46,6%) associée à une consommation en forte baisse (-6,6%). Sur les 10 premiers mois de l'année, l'énergie refoulée est en hausse de +10,0% par rapport à la même période en 2016.

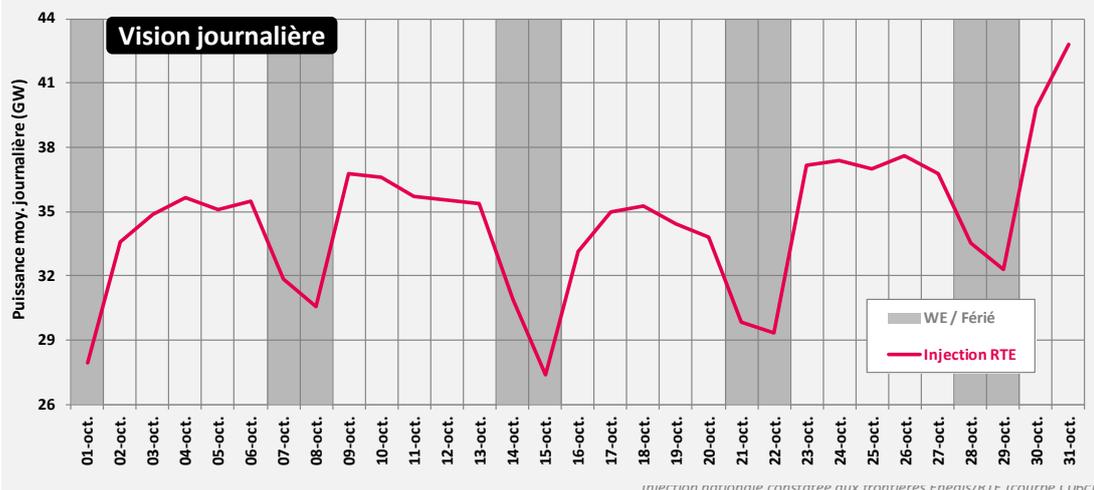
INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS

Le niveau d'injection RTE d'octobre 2017 est en forte baisse par rapport à celui d'octobre 2016 (-8,2%).

Cette diminution remarquable est la conséquence d'une consommation en forte baisse (-6,6%) conjuguée à un fort accroissement de la production décentralisée (+29,5%).

Un niveau d'injection plus élevé s'observe à partir du 30 octobre, en relation avec une production moindre et une consommation en augmentation.

Depuis le début de l'année, on constate une réduction des injections en provenance du réseau de transport (-1,6%) par rapport à la même période en 2016.



Injection nationale constatée aux frontières ENEDIS/RTE (courbe LUCY)

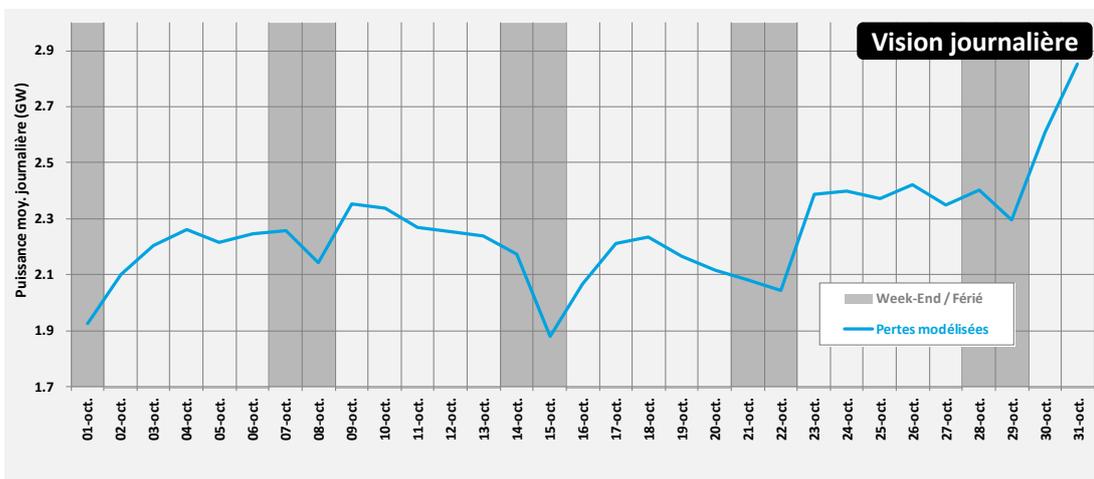
Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	27 965	25 664 (-8.2%)	277 168	272 638 (-1.6%)

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 haut sur les deux derniers jours du mois.

Le volume de ce mois d'octobre 2017 enregistre une **baisse de -8,1% par rapport à octobre 2016.**

Depuis janvier le volume de pertes modélisées est en baisse par rapport à la même période en 2016 (-0,3%).



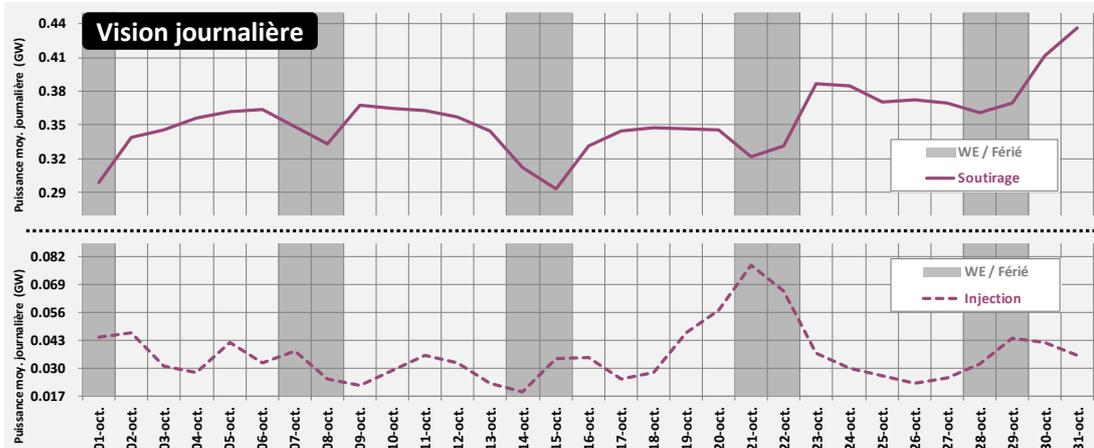
Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Réalisé	1 825	1 678 (-8.1%)	18 250	18 193 (-0.3%)

ÉCHANGES AVEC LES ELD

On constate une baisse du volume soutiré par les ELD en octobre 2017 par rapport à octobre 2016 (-9,4%).

L'injection en provenance des ELD vers le réseau Enedis, dont la puissance moyenne oscille autour de 36 MW, est en hausse par rapport à octobre 2016 (+14,5%).

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 (-1,1%) et surtout injectés (-4,8%).



Mois (en GWh)	Octobre		Depuis Janvier	
	2016	2017	2016	2017
Soutirage ELD	291	264 (-9.4%)	2 893	2 861 (-1.1%)
Injection ELD	23	27 (+14.5%)	313	298 (-4.8%)

©Enedis 2017. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.