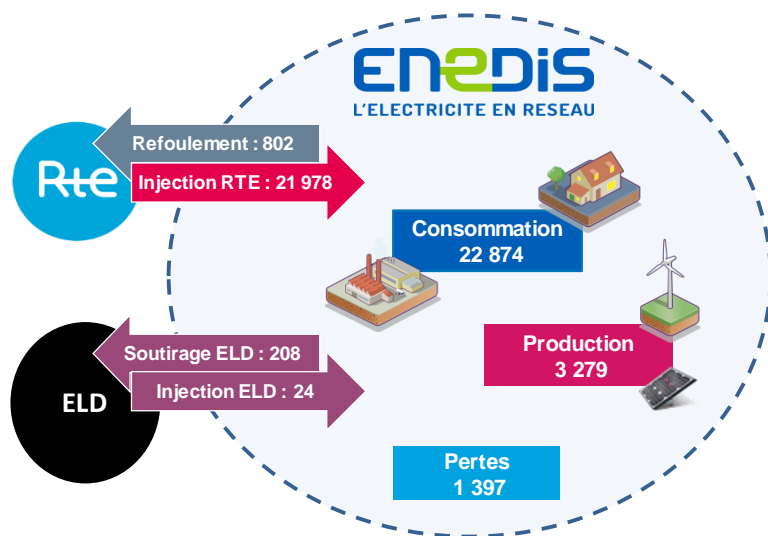


Avec un écart moyen de **+0,7°C** au-dessus de la normale, le climat du mois de juin 2018 est moins chaud que celui de juin 2017 (+1,7°C au-dessus de la normale). On observe une **baisse de la consommation globale (-2,3%)**, répercutée sur les secteurs sensibles à la climatisation: **PME/PMI (-6,2%)** et **HTA (-3,4%)**. Le secteur professionnel et résidentiel reste lui stable par rapport à juin 2017 (+0,0%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse de +7,3%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+10,0%) d'une part et par des hausses constatées pour plusieurs filières dont **hydraulique (+57,6%)**, **photovoltaïque (+12,9%)** et **Autres (+5,3%)**. On enregistre un nouveau record de puissance photovoltaïque le 23 juin à 13h30 avec 5 413MW.

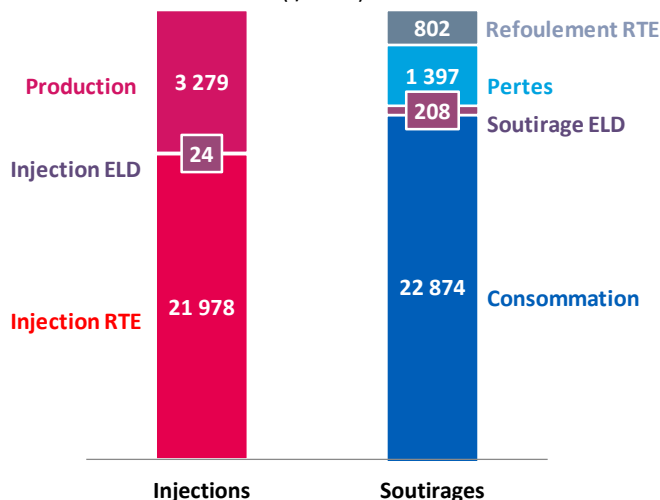
Le **refoulement vers le réseau RTE** subit une **baisse de -2,9%** par rapport à juin 2017. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'**injection RTE** est en baisse (-3,6%). Les **pertes modélisées** enregistrent une légère baisse (-1,7%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Juin 2018 : 25 281 GWh
(+/- 1 GWh)

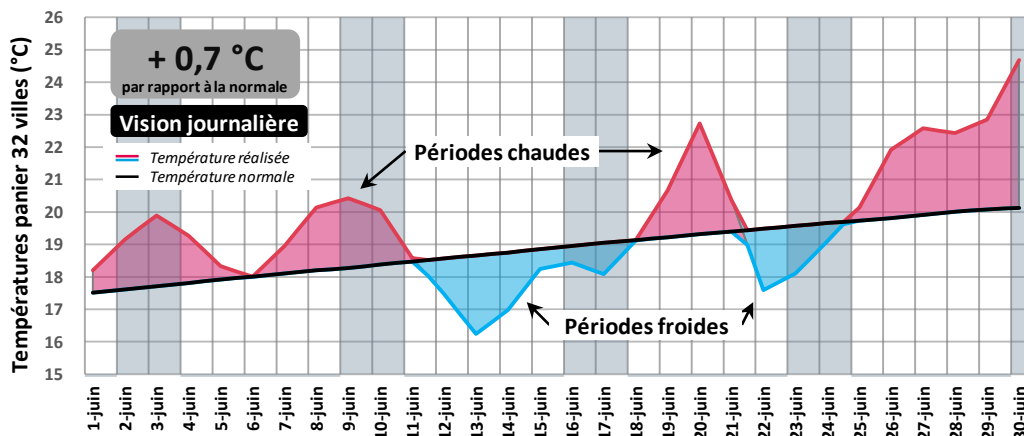


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

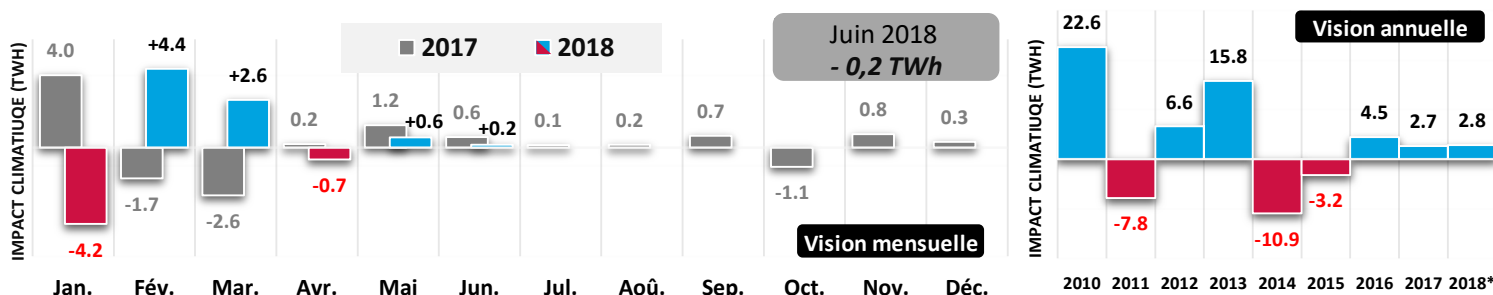
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de juin 2018 s'est établie à **+0,7°C** au-dessus de la normale. Le climat de ce mois est beaucoup plus frais que celui de juin 2017 (+1,7°C au-dessus de la normale).

On observe un mois globalement chaud, laissant apparaître seulement quelques jours en dessous de la normale. L'écart maximal est observé le **30 juin** avec **+7,5°C** au dessus de la normale.



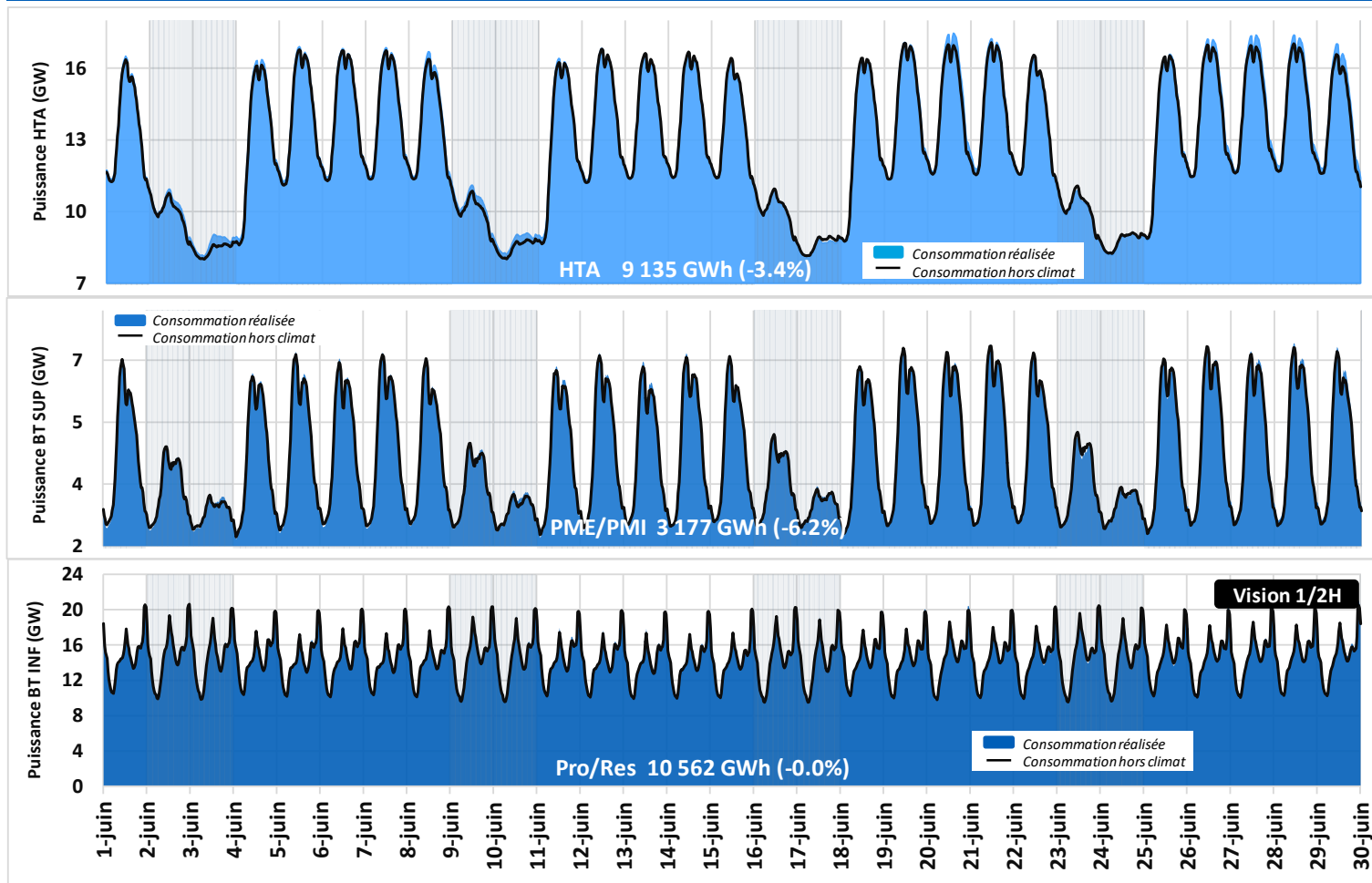
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de juin 2018 ont entraîné une légère surconsommation globale de **+0,2 TWh** par rapport à la normale climatique. En effet, le climat plus chaud a entraîné plus de climatisation.

Depuis le début d'année 2018, les conditions climatiques sont plutôt rudes et ont déjà provoqué une surconsommation de **+2,8 TWh**.

CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2017	2018	2017	2018	2016-2017	2017-2018
Hors effet *	22 869	22 721	180 586	181 364	347 064	348 150
Impact climat	+ 542	+ 153	+ 1 481	+ 2 536	+ 3 040	+ 3 373
Réalisé	23 411	22 874 (-2.3%)	182 067	183 900 (+1.0%)	350 104	351 523 (+0.4%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de juin 2018 est en baisse par rapport à juin 2017 (-2,3%).

Le climat moins extrême de ce mois de juin vient diminuer la consommation des secteurs HTA et PME/PMI avec respectivement -3,4% et -6,2%. La consommation des résidentiels et professionnels (peu sujette à la climatisation) reste elle stable.

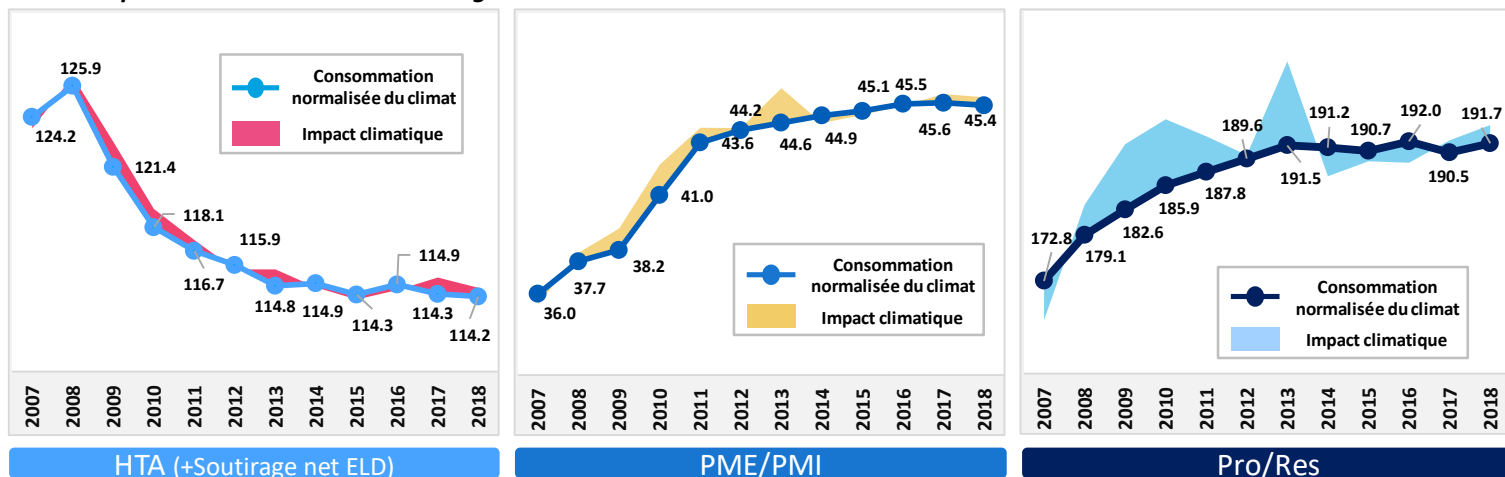
Depuis janvier 2018, la consommation globale est en hausse de +1,0% comparée à la même période en 2017.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à juillet 2016-juin 2017 (+0,4%).

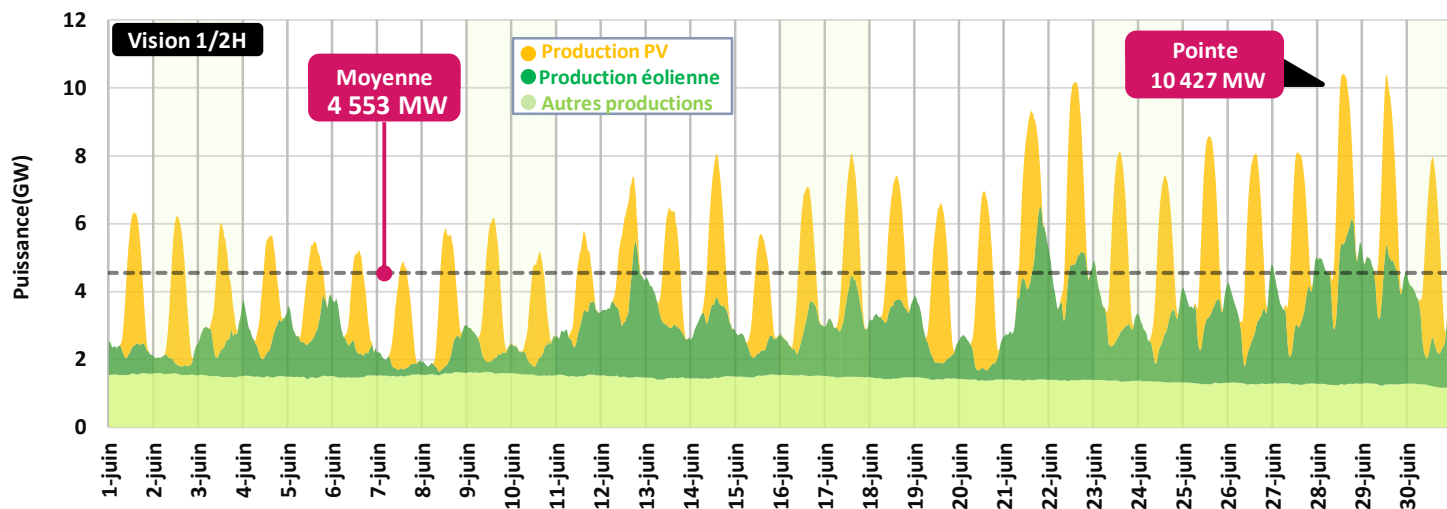
Hors effets, la consommation du mois est en légère diminution par rapport à juin 2017 (-0,6%).

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

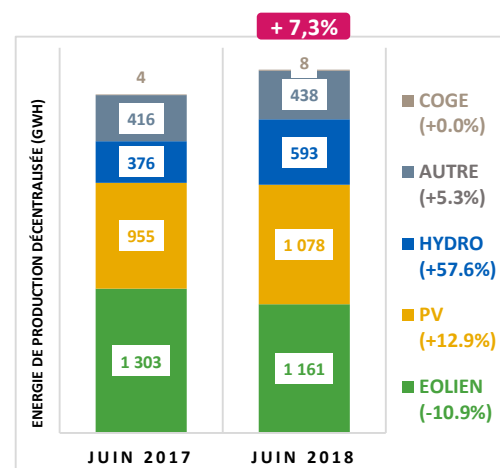
Vision depuis 2007 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Jun	2017	2018	Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	3 054	3 279 (+7.3%)	Réalisé (GWh)	22 775	27 083 (+18.9%)
P. Installée (MW)	22 342	24 586 (+10.0%)	Record historique de la pointe		
Pointe (MW)	12 819	10 427	Févr. 2018 15 607 MW		



Records historiques



La production décentralisée globale constatée en juin 2018 est donc en hausse par rapport à juin 2017 : +7,3%.

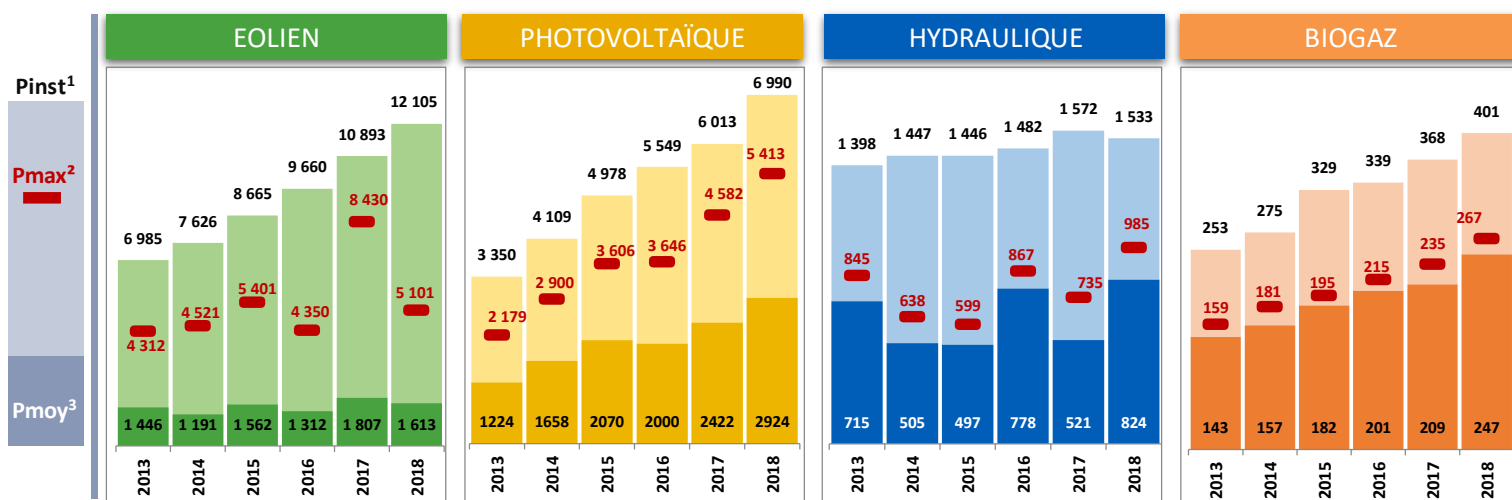
Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+10,0%) et des hausses cumulées des énergies produites par les filières hydraulique (+57,6%), photovoltaïque (+12,9%) et autres (+5,3%) dont Biogaz (+18,3%) et Biomasse (+10,0%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 3 279 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de juin 2018. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +18,9% par rapport à la même période en 2017.

Sur ce mois de juin 2018, les conditions éoliennes ont été défavorables avec un taux de charge moyen de 13,3% (pour un taux normal de 16,4% sur ce mois), ce qui explique la diminution de production éolienne avec -10,9%.

On enregistre un nouveau record de production photovoltaïque le 23 juin à 13h30 avec une pointe atteignant les 5 413 MW.

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE JUIN DEPUIS 2013

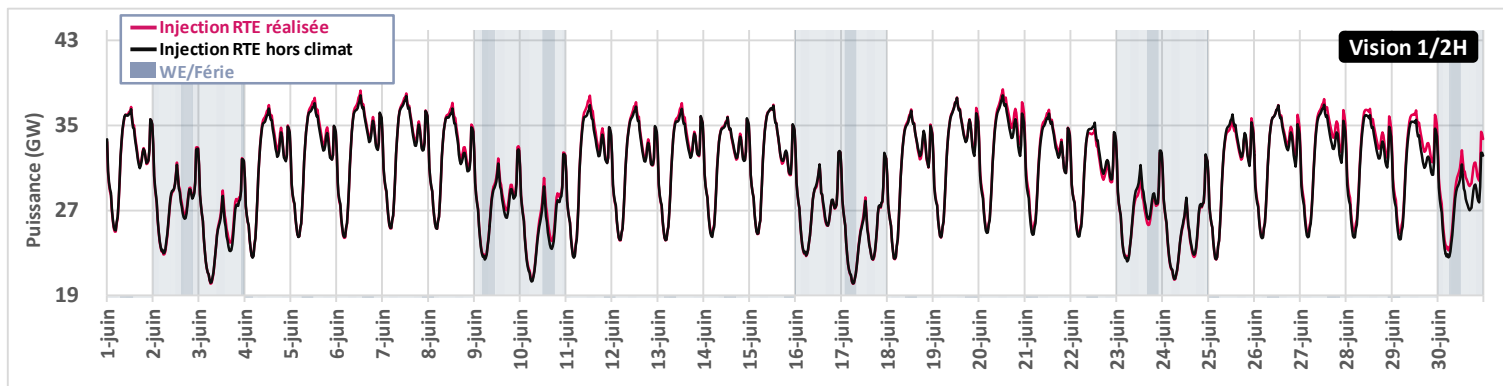


¹Pinst: Puissance installée, ²Pmax: Puissance maximale sur le mois, ³Pmoy : puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien (plus de 12 GW) et photovoltaïques (proche des 7 GW) se développent bien avec respectivement +11,1% et +16,3%. Le parc hydraulique (1.5 GW) lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de juin 2018, on constate une pointe éolienne largement plus faible qu'en juin 2017. En revanche concernant les filières photovoltaïques et biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont en constante progression.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



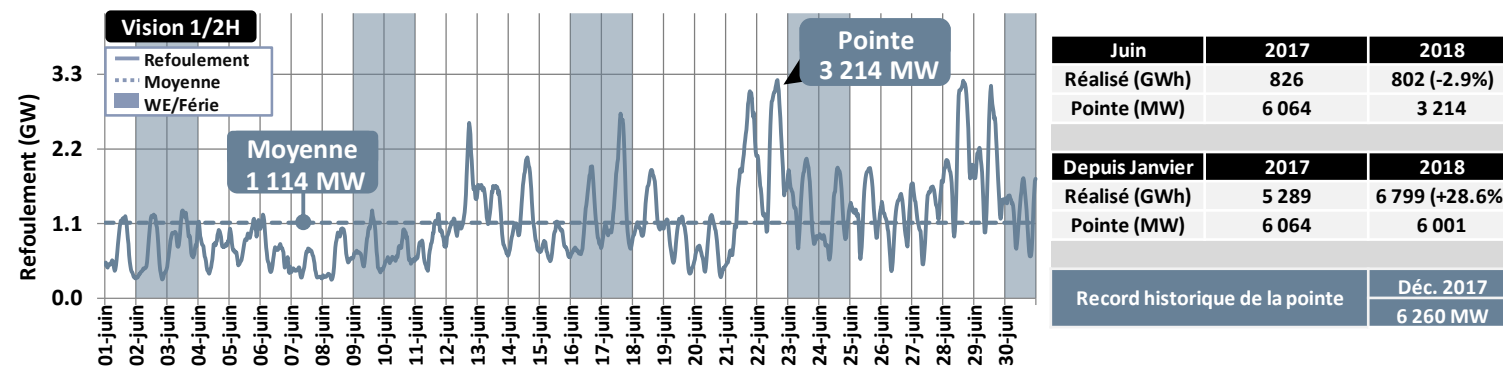
Injection nationale constatée aux frontières Enedis/RTE (courbe C06c)

Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	22 205	21 817	176 700	174 819
Impact climat	+ 589	+ 162	+ 1 711	+ 2 846
Réalisé	22 794	21 978 (-3.6%)	178 412	177 664 (-0.4%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

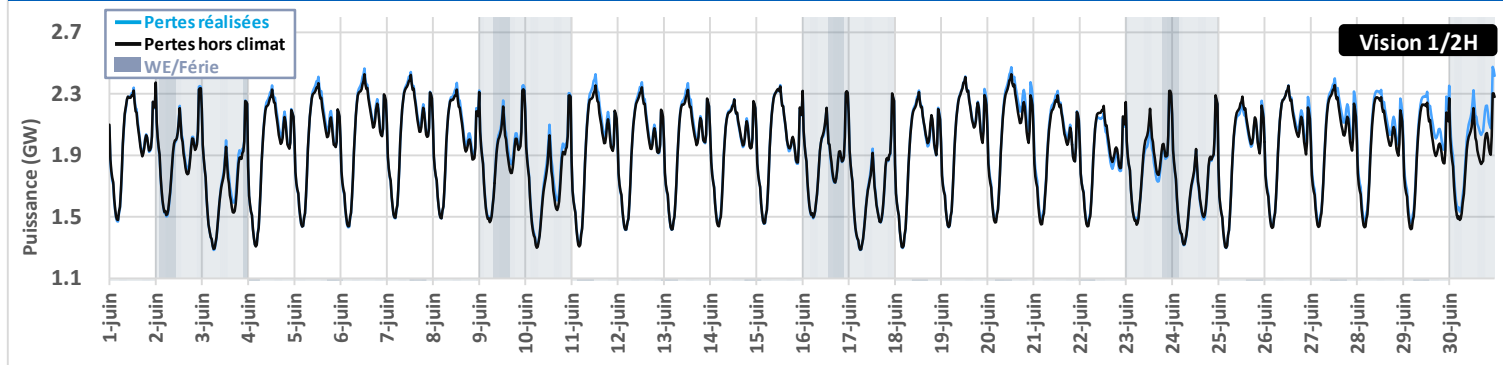
Le niveau d'injection RTE de juin 2018 est en baisse par rapport à celui de juin 2017 (-3,6%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-2,3%) et d'une production décentralisée en hausse (+7,3%). Sur le premier semestre 2018, l'injection RTE réalisée est en légère baisse (-0,4%) par rapport au premier semestre 2017. Quand on regarde hors climat, l'injection RTE est même en décroissance de -1% sur les 6 premiers mois 2018.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Le refoulement du mois de juin 2018 est en baisse (-2,9%) par rapport à juin 2017. Cette diminution s'explique par le fait que le refoulement du mois de juin 2017 était très élevé (il avait d'ailleurs provoqué un record, battu depuis). Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2017, on note une forte hausse de +28,6% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	1 335	1 384	11 547	12 078
Impact climat	+ 87	+ 13	+ 580	+ 290
Réalisé	1 422	1 397 (-1.7%)	12 127	12 369 (+2.0%)

L'évolution de la courbe des pertes suit mécaniquement celle de l'injection RTE. Le constat observé sur cette dernière s'étend donc à celui observé sur la courbe des pertes. Le volume de ce mois de juin 2018 enregistre une légère baisse de -1,7% par rapport à juin 2017.

Depuis janvier 2018 le volume des pertes est en hausse de +2,0% par rapport à la même période en 2017.

©Enedis 2018. 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.