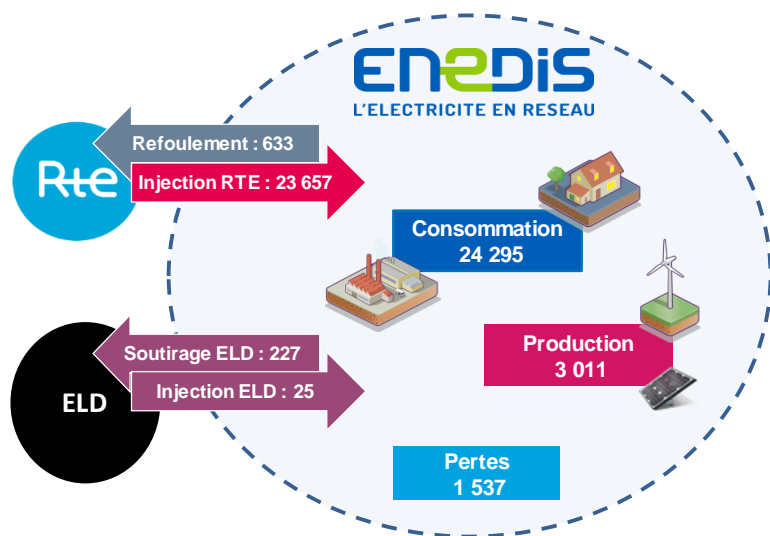


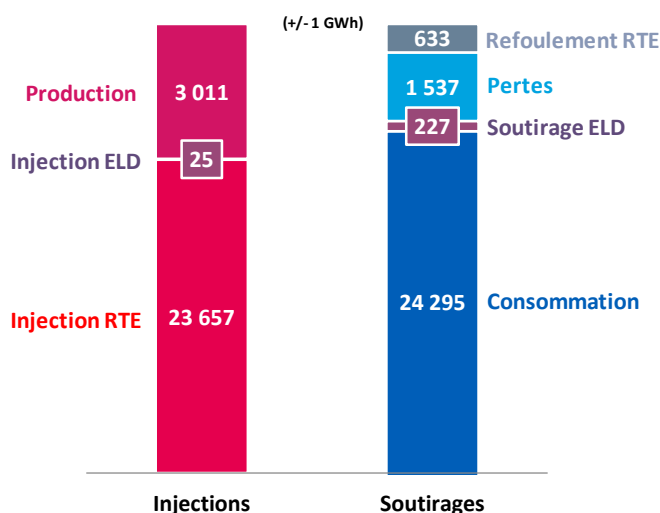
Avec un écart moyen de **+1,9°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de juillet 2018 est beaucoup plus chaud que celui de juillet 2017 (+0,1°C au-dessus de la normale). Ces fortes chaleurs engendrent une **hausse de la consommation globale (+2,7%)**, répercutée sur tous les secteurs : Pro/Res (+1,7%), PME/PMI (+3,7%) et HTA (+3,6%). La **production décentralisée globale enregistre une baisse de -3,5%**, entraînée par une filière éolienne défavorisée (-36,7%). A noter tout de même, un **record d'énergie injectée par la filière photovoltaïque sur le réseau Enedis avec plus de 1,2 TWh**. De ce fait, le **refoulement vers le réseau RTE subit une baisse de -24,8%** par rapport à juillet 2017. Conséquence d'une consommation en hausse et d'une production en baisse, **l'injection RTE est en augmentation (+2,6%)**. La **hausse modérée des pertes sur le réseau Enedis (+3,8%)** est partiellement due à la **révision de la formule du polynôme activé au 1^{er} juillet 2018, se basant aujourd'hui sur la consommation brute Enedis et non plus sur l'injection RTE**.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Juillet 2018 : 26 693 GWh

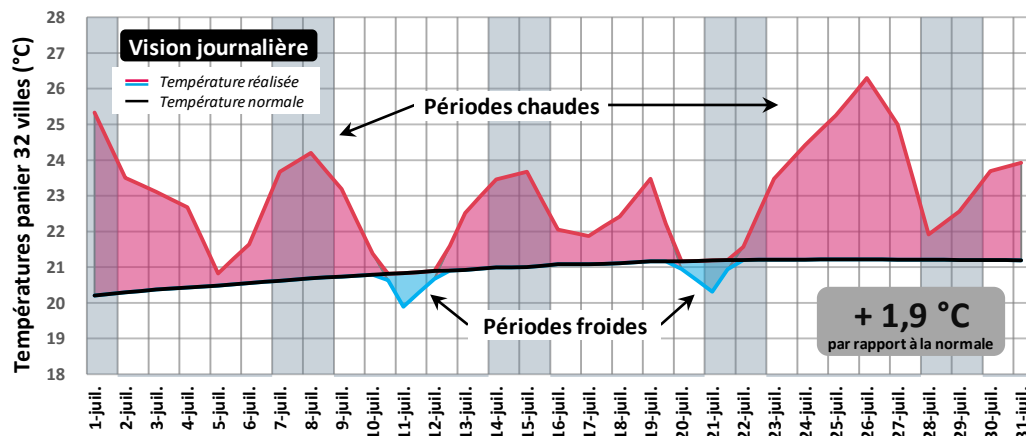


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

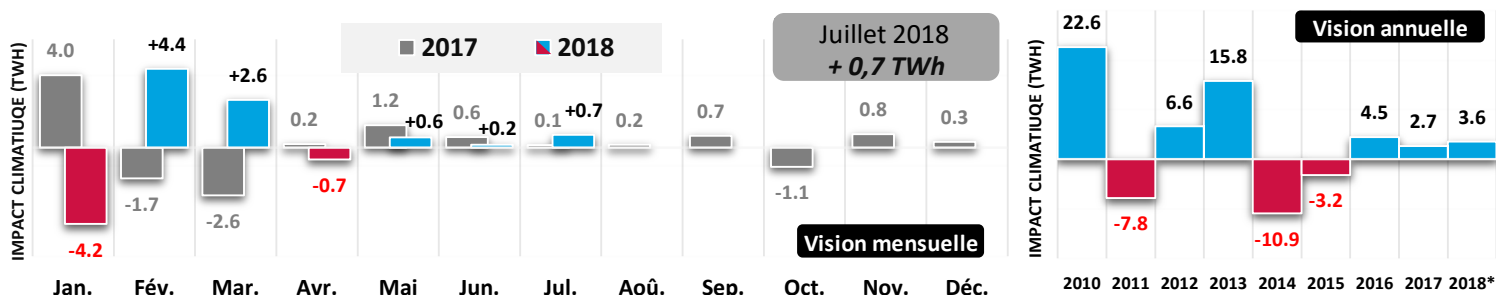
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de juillet 2018 s'est établie à **+1,9°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, très chaud, est en écart avec celui de juillet 2017 (+0,1°C au-dessus de la normale).

On constate que la quasi totalité du mois est au dessus de la normale. L'écart maximal est observé le **1er juillet avec +5,1°C** au dessus de la normale.

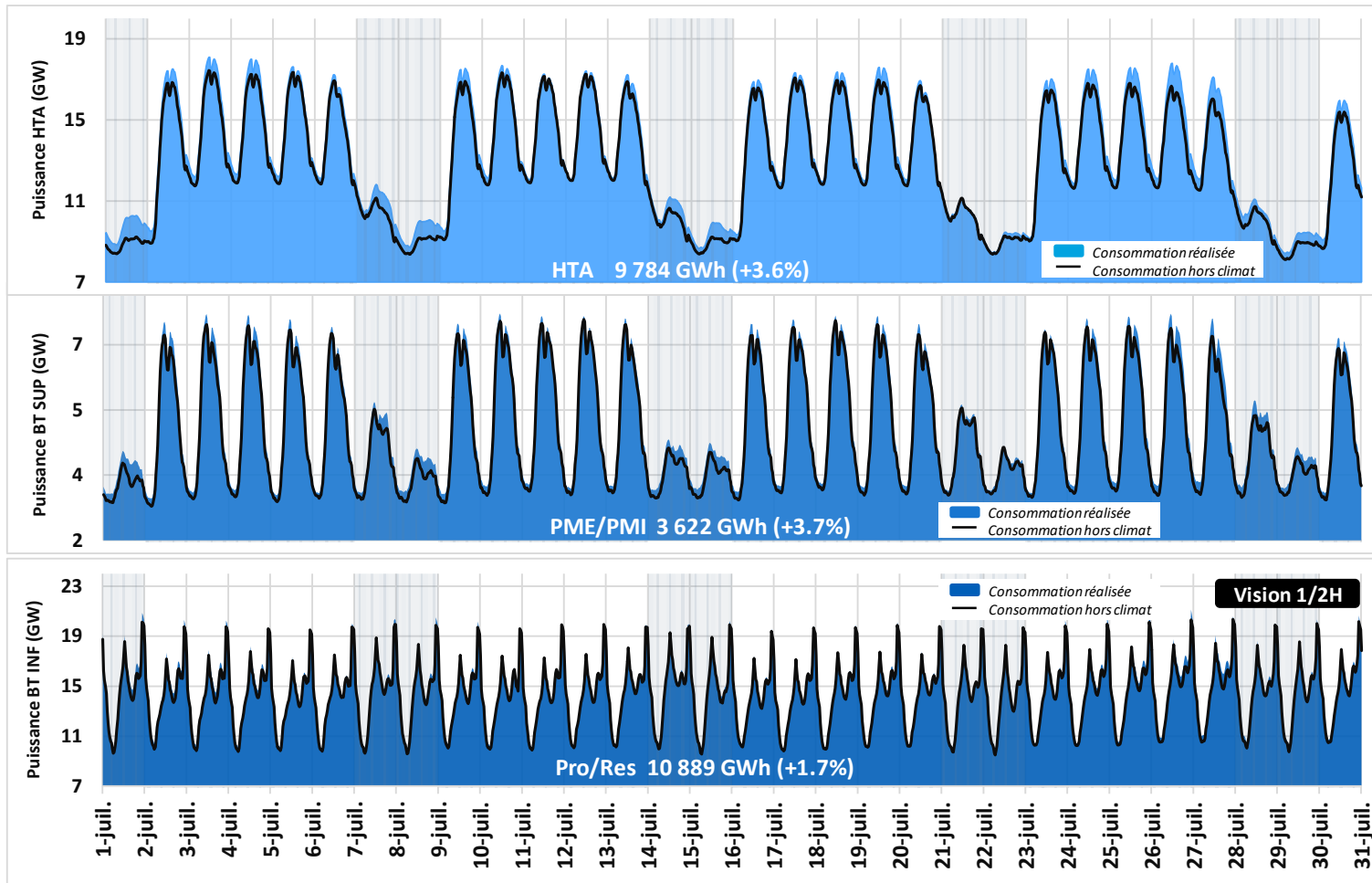


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de juillet 2018 ont entraîné une **surconsommation globale de +0,7 TWh** par rapport à la normale climatique. Cette surconsommation est portée par l'effet de climatisation suite aux fortes chaleurs. Depuis le début d'année 2018, les conditions climatiques sont plutôt extrêmes et ont déjà provoqué une **surconsommation de +3,6 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2017	2018	2017	2018	2016-2017	2017-2018
Hors effet *	23 510	23 647	204 096	205 050	346 934	348 326
Impact climat	+ 137	+ 648	+ 1 618	+ 3 184	+ 3 148	+ 3 885
Réalisé	23 647	24 295 (+2.7%)	205 714	208 235 (+1.2%)	350 082	352 211 (+0.6%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de juillet 2018 est en hausse par rapport à juillet 2017 (+2,7%).

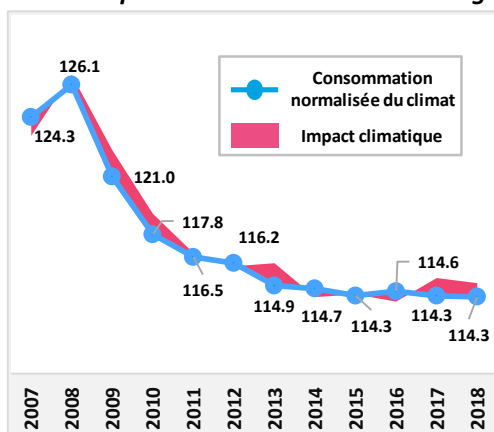
Les fortes chaleurs de ce mois de juillet 2018 viennent augmenter fortement la consommation des secteurs HTA et PME/PMI, tout deux sujets à la climatisation, avec respectivement +3,6% et +3,7%. La consommation des résidentiels et professionnels croît elle aussi avec +1,7% par rapport à juillet 2017.

Depuis janvier 2018, la consommation globale est en hausse de +1,2% comparée à la même période en 2017.

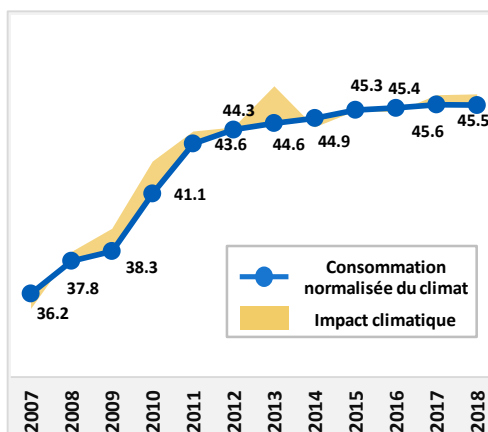
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à août 2016-juillet 2017 (+0,6%).

DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

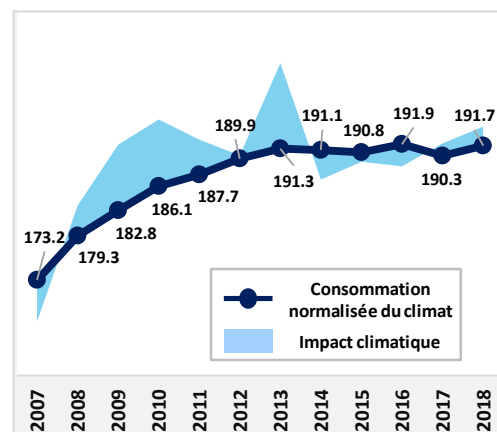
Vision depuis 2007 en TWh sur 12 mois glissants



HTA (+Soutirage net ELD)

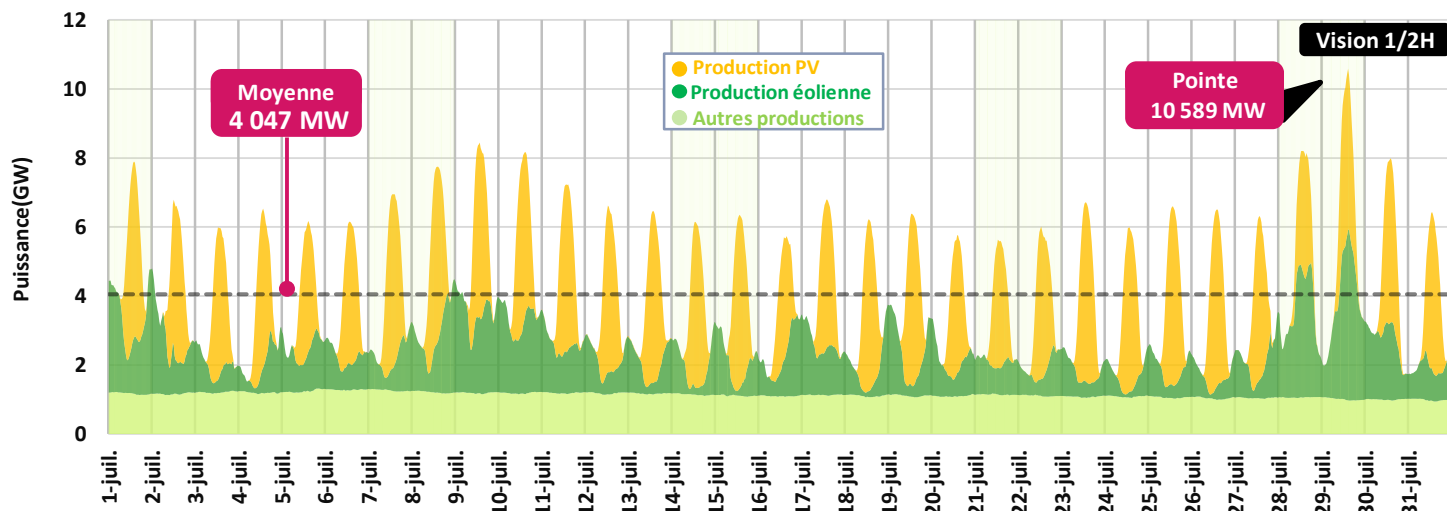


PME/PMI

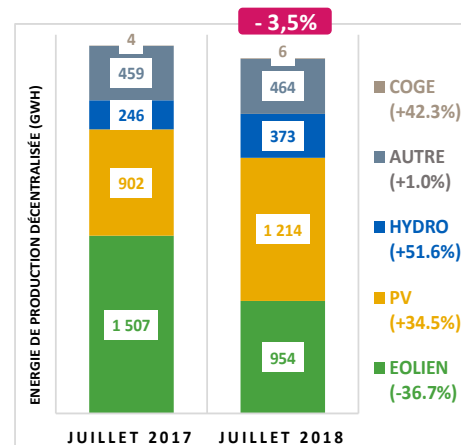


Pro/Res

PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Juillet	2017	2018	Record historique de production	Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	3 119	3 011 (-3.5%)		Réalisé (GWh)	25 894	30 093 (+16.2%)
P. Installée (MW)	22 547	24 623 (+9.2%)	Janv. 2018	Record historique de la pointe		Févr. 2018
Pointe (MW)	8 935	10 589	6 022 GWh			15 607 MW



Records historiques

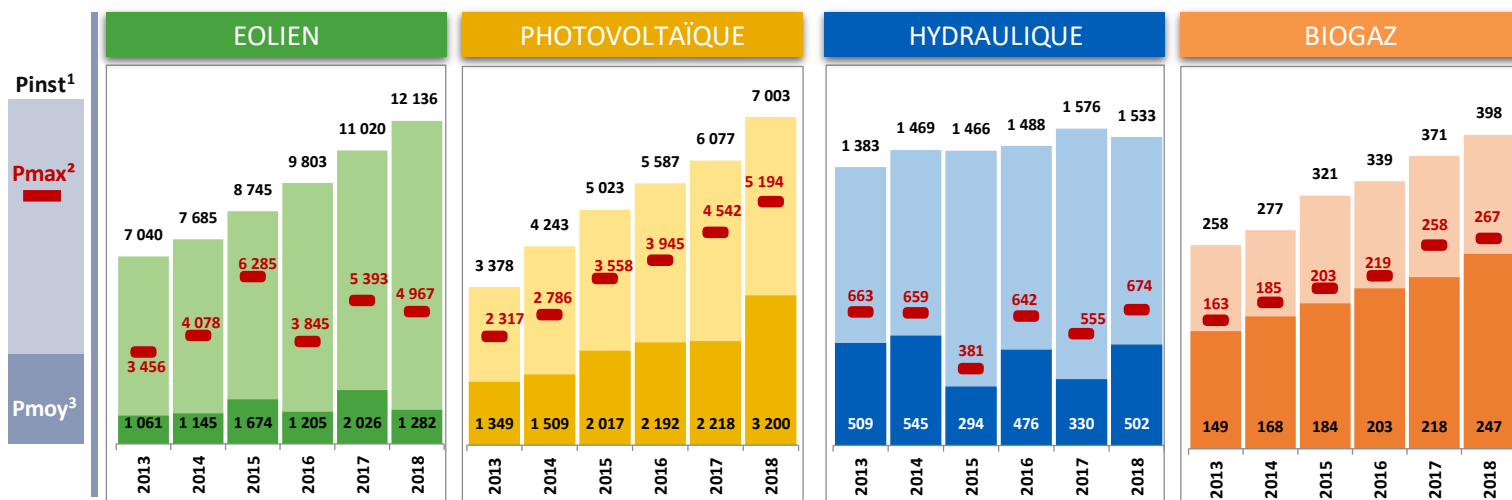


La production décentralisée globale constatée en juillet 2018 est en baisse par rapport à juillet 2017 : -3,5%. Cette baisse s'explique par des conditions éoliennes défavorables avec un taux de charge moyen de 10% (pour un taux normal de 15% sur ce mois).

On note tout de même des conditions photovoltaïques avantageuses. En effet, après un record de pointe le mois dernier (5 413 MW), ce mois de juillet 2018 enregistre un record d'énergie injectée sur le réseau Enedis avec 1 214 GWh de production photovoltaïque. Ce record est porté par la progression continue de la puissance installée du parc photovoltaïque (+15,2%) et un taux de charge moyen favorable avec 23% (pour un taux normale de 20% pour ce mois). La filière hydraulique est elle aussi à son avantage avec une croissance de +51,6% par rapport à juillet 2017. La pointe globale de ce mois de juillet 2018 est constatée le 29 juillet à 14h30 avec 10 589 MW.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 3 011 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de juillet 2018. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +16,2% par rapport à la même période en 2017.

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

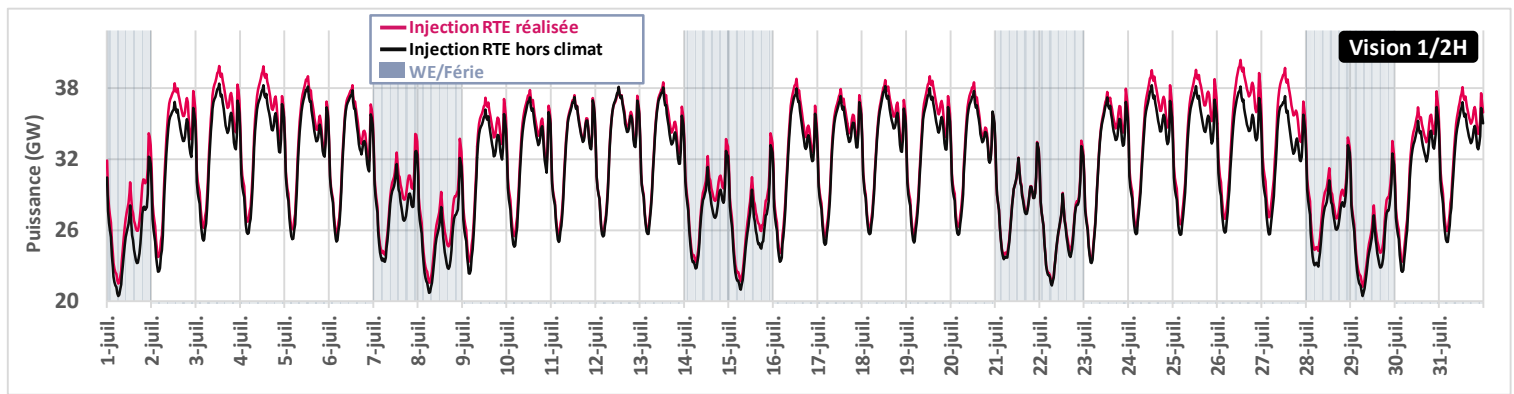


¹Pinst: Puissance installée, ²Pmax: Puissance maximale sur le mois, ³Pmoy : puissance moyenne sur le mois. (page journalière de 8h-19h30 pour la filière photovoltaïque)

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +10,1% et +15,2%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de juillet 2018, on constate une pointe éolienne plus faible qu'en juillet 2017. En revanche concernant les filières photovoltaïques et biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont en constante progression. On peut observer une puissance moyenne photovoltaïque particulièrement élevée ce mois-ci : 3 200 MW sur les instants journaliers.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

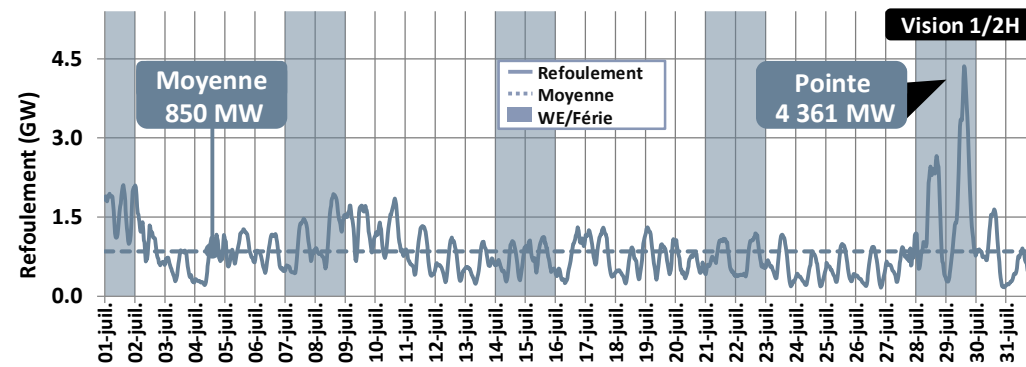
Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	22 908	22 950 (+0.2%)	199 608	197 787 (-0.9%)
Impact climat	+ 144	+ 707	+ 1 855	+ 3 553
Réalisé	23 052	23 657 (+2.6%)	201 464	201 340 (-0.1%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de juillet 2018 est en hausse par rapport à celui de juillet 2017 (+2,6%). Cette augmentation est la conséquence d'une consommation en nette hausse (+2,7%) et d'une production décentralisée en baisse (-3,5%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est équivalente à 2017 sur les 7 premiers mois. En revanche l'injection RTE hors climat des 7 premiers mois de 2018 est en baisse (-0,9% du fait de l'essor des productions décentralisées).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



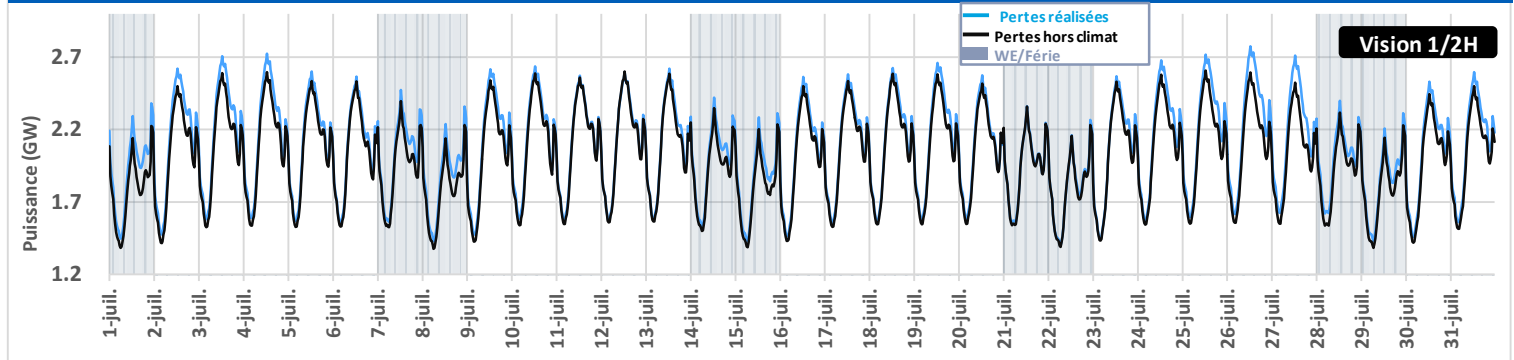
Juillet	2017	2018
Réalisé (GWh)	841	633 (-24.8%)
Pointe (MW)	3 898	4 361

Depuis Janvier	2017	2018
Réalisé (GWh)	6 130	7 426 (+21.1%)
Pointe (MW)	6 064	6 001

Record historique de la pointe	Déc. 2017
	6 260 MW

Le refolement du mois de juillet 2018 est en baisse (-24,8%) par rapport à juillet 2017. Cette diminution s'explique par une baisse de la production (-3,5%) et par une augmentation de la consommation (+2,7%). Le pic de refolement est atteint le 29 juillet à 14h30 au même moment que la pointe éolienne. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2017, on note une forte hausse de +21,1% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Mois (en GWh)	Juillet		Depuis Janvier	
	2017	2018	2017	2018
Hors effets*	1 414	1 489 (+5.3%)	12 961	13 568
Impact climat	+ 67	+ 48	+ 647	+ 340
Réalisé	1 481	1 537 (+3.8%)	13 608	13 908 (+2.2%)

Comme chaque année la formule du polynôme de pertes a été actualisée au 1^{er} juillet 2018. Cette année, ce polynôme a revu sa formule en se basant sur la consommation brute Enedis et non plus sur l'injection RTE.

Le volume de ce mois de juillet 2018 enregistre une hausse de +3,8% par rapport à juillet 2017.

Depuis janvier 2018 le volume des pertes est en hausse de +2,2% 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.