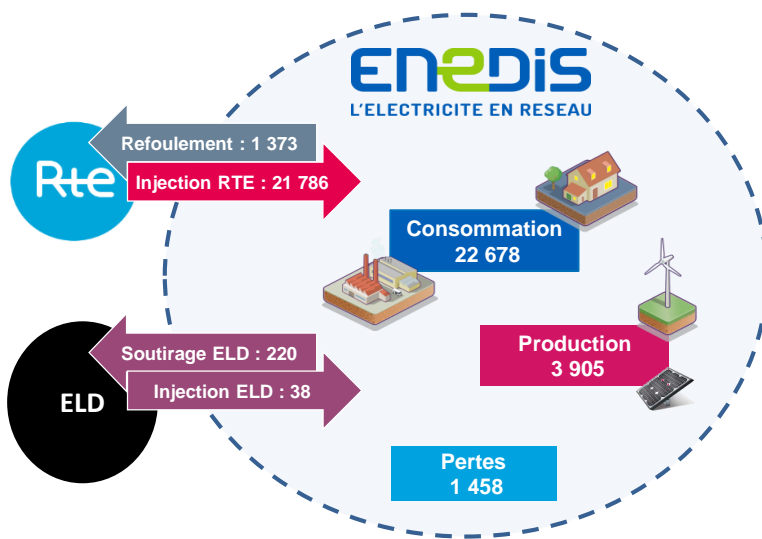


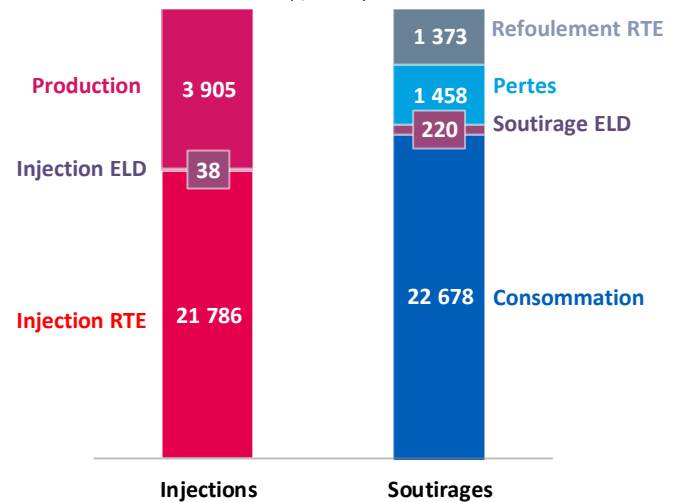
Avec un écart moyen de **+0,8°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de septembre 2019 est semblable à celui de septembre 2018 (+1,3°C au-dessus de la normale). On observe une **baisse de la consommation globale (-0,7%)**, répercutée sur les secteurs : HTA (-1,7%) et Pro/Res (-0,1%). La consommation sur le secteur PME-PMI est par contre en légère hausse (+0,2%). **La production décentralisée globale enregistre une hausse de +30,9%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+9,4%) et par une filière éolienne très performante (+65,2%). **Le refoulement vers le réseau RTE subit une forte hausse de +67,7%** par rapport à septembre 2018. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'injection RTE diminue (-2,4%). Les pertes modélisées enregistrent quant à elles une légère hausse (+0,9%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Septembre 2019 : 25 729 GWh
(+/- 1 GWh)

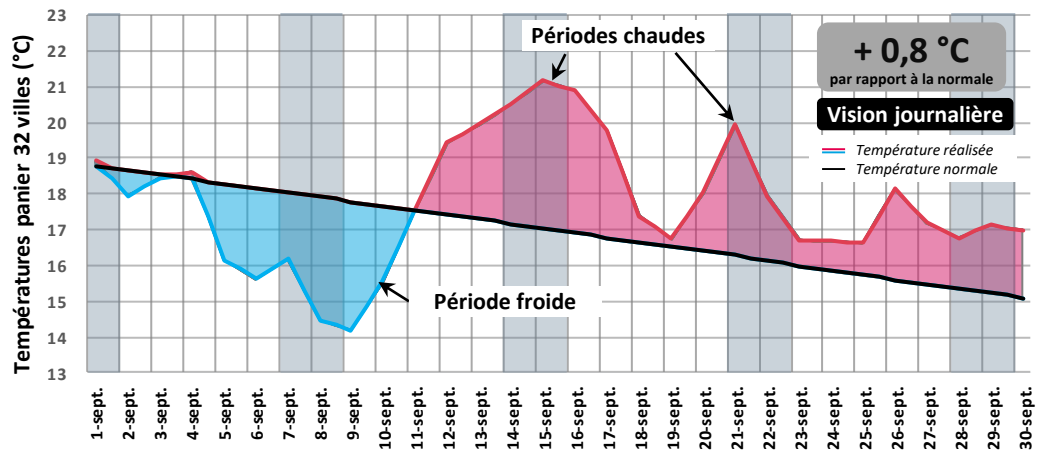


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

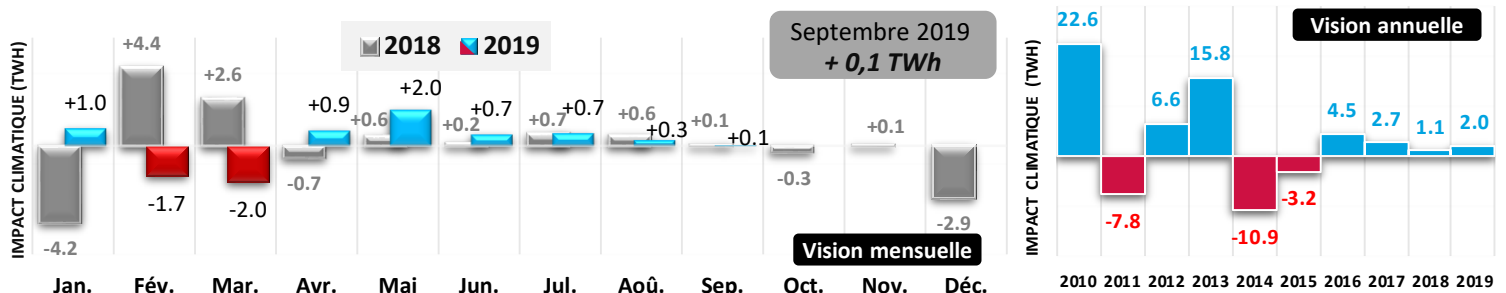
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de septembre 2019 s'est établie à **+0,8°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois est similaire à celui de septembre 2018 (+1,2°C au-dessus de la normale).

On observe principalement deux vagues de chaleur : du 11 au 17 et du 19 au 22. L'écart maximal a été observé le **15 septembre avec +4,1°C** au dessus la normale.

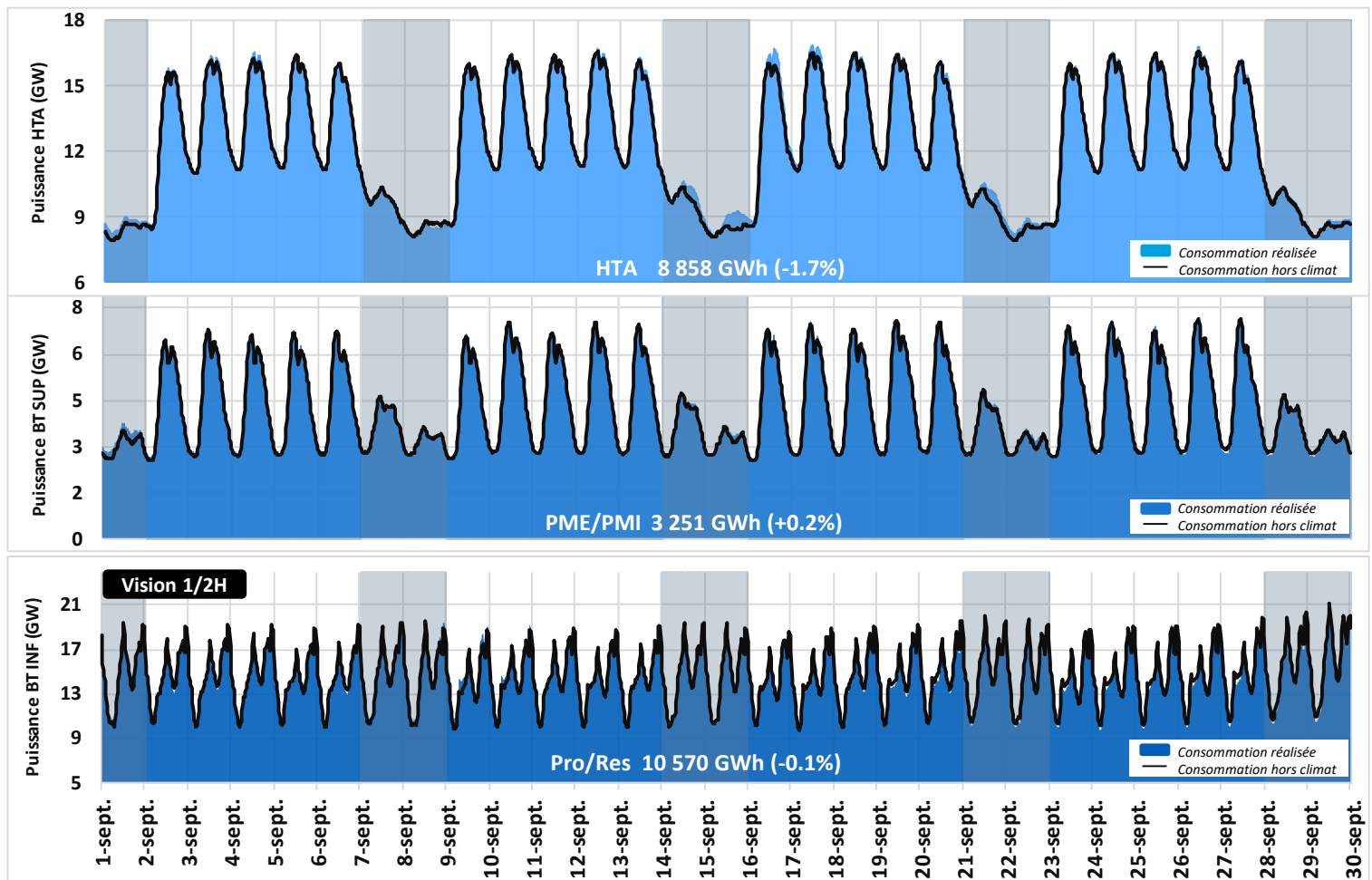


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de septembre 2019 ont entraîné une surconsommation globale de **+0,1 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début d'année 2019, les conditions climatiques sont plutôt extrêmes et ont déjà provoqué une surconsommation de **+2,0 TWh**.

CONSOUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

| Mois (en GWh) | Septembre | | Depuis Janvier | | 12 mois glissants | |
|---------------|-----------|----------------|----------------|-----------------|-------------------|-----------------|
| | 2018 | 2019 | 2018 | 2019 | 2017-2018 | 2018-2019 |
| Hors effet * | 22 799 | 22 607 | 250 122 | 248 448 | 348 014 | 345 526 |
| Impact climat | + 40 | + 72 | + 3 764 | + 1 787 | + 3 714 | - 1 053 |
| Réalisé | 22 839 | 22 678 (-0.7%) | 253 886 | 250 235 (-1.4%) | 351 729 | 344 473 (-2.1%) |

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de septembre 2019 est en baisse par rapport à septembre 2018 (-0,7%).

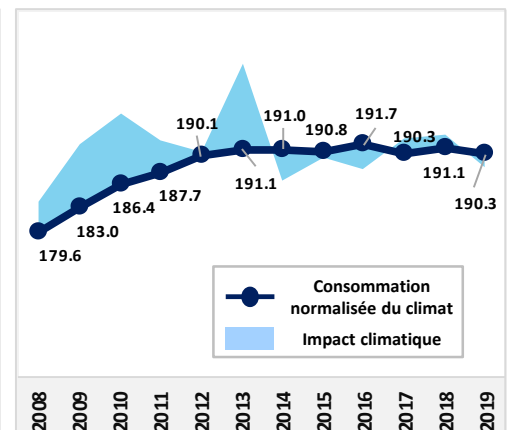
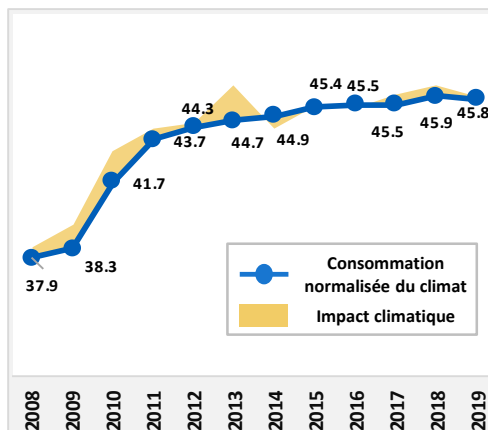
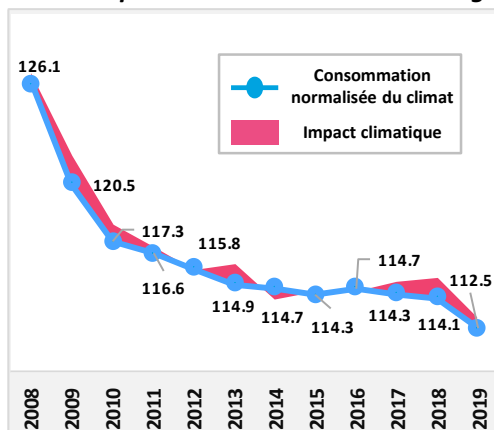
On observe une diminution de la consommation du **domaine HTA (-1,7%)** et du **domaine Pro/Res (-0,1%)** par rapport à septembre 2018. Tandis que la consommation du **domaine PME/PMI augmente légèrement (+0,2%)**.

Depuis janvier 2019, la consommation globale est en baisse de -1,4% comparée à la même période en 2018.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à août 2017-septembre 2018 (-2,1%).

DYNAMIQUE DES CONSOUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants

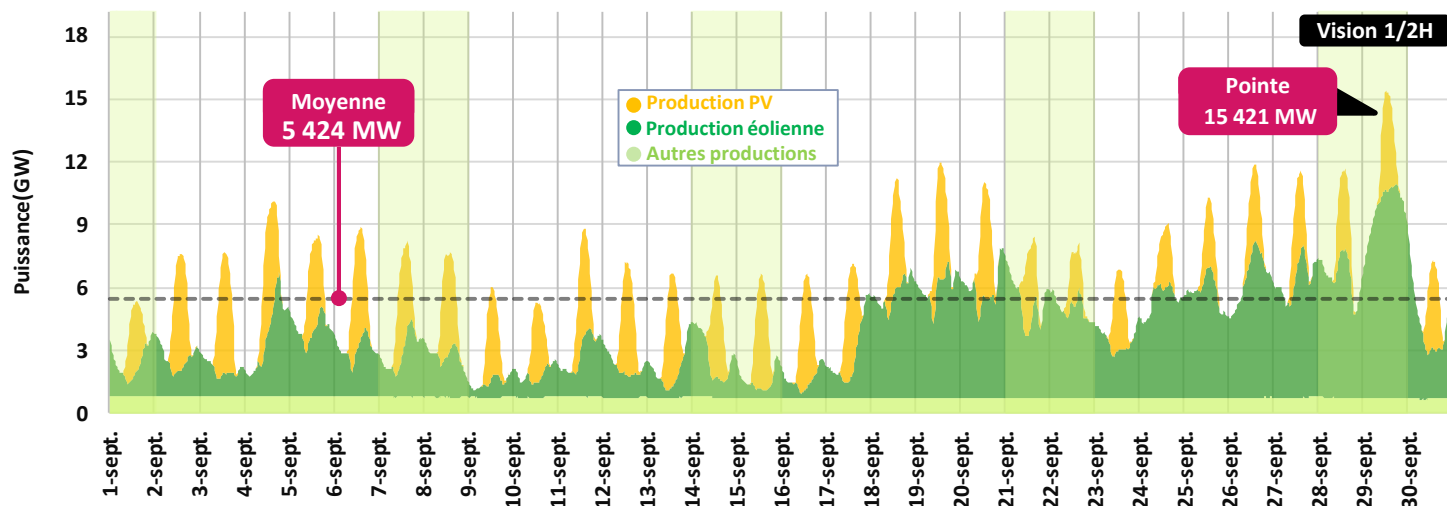


HTA (+Soutirage net ELD)

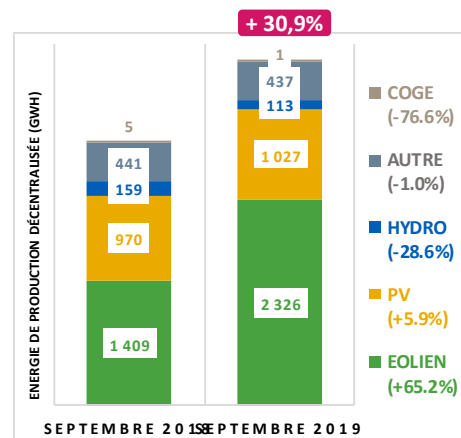
PME/PMI

Pro/Res

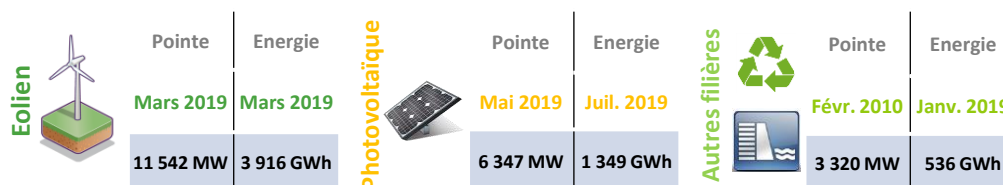
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



| Septembre | 2018 | 2019 | Record historique de production | Depuis Janvier | 2018 | 2019 |
|-------------------|--------|----------------|---------------------------------|--------------------------------|--------|-----------------|
| Réalisé (GWh) | 2 984 | 3 905 (+30.9%) | Mars 2019 | Réalisé (GWh) | 36 009 | 39 633 (+10.1%) |
| P. Installée (MW) | 25 132 | 27 496 (+9.4%) | 7 075 GWh | Record historique de la pointe | | Mars 2019 |
| Pointe (MW) | 12 745 | 15 421 | | | | 17 384 MW |



Records historiques



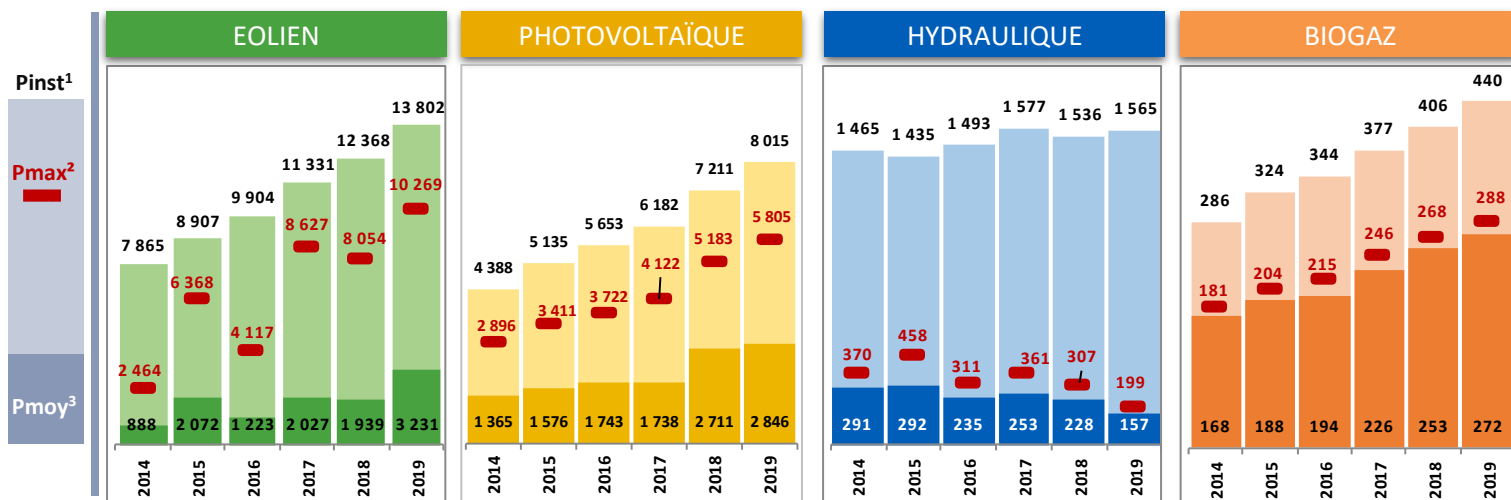
La production décentralisée globale constatée en septembre 2019 est donc en hausse par rapport à septembre 2018 : +30,9%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+9,4%) et la hausse de l'énergie produite par la filière éolienne (+65,2%), les autres filières restant relativement stable.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 3 905 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de septembre 2019. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +10,1% par rapport à la même période en 2018.

Sur ce mois de septembre 2019, les conditions éoliennes ont été très favorables avec un taux de charge moyen de 23,4% (pour un taux normal de 20,0% sur ce mois). La filière photovoltaïque est également à son avantage avec un taux de charge moyen de 17,81% (pour un taux normal de 17% sur ce mois).

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE SEPTEMBRE DEPUIS 2014

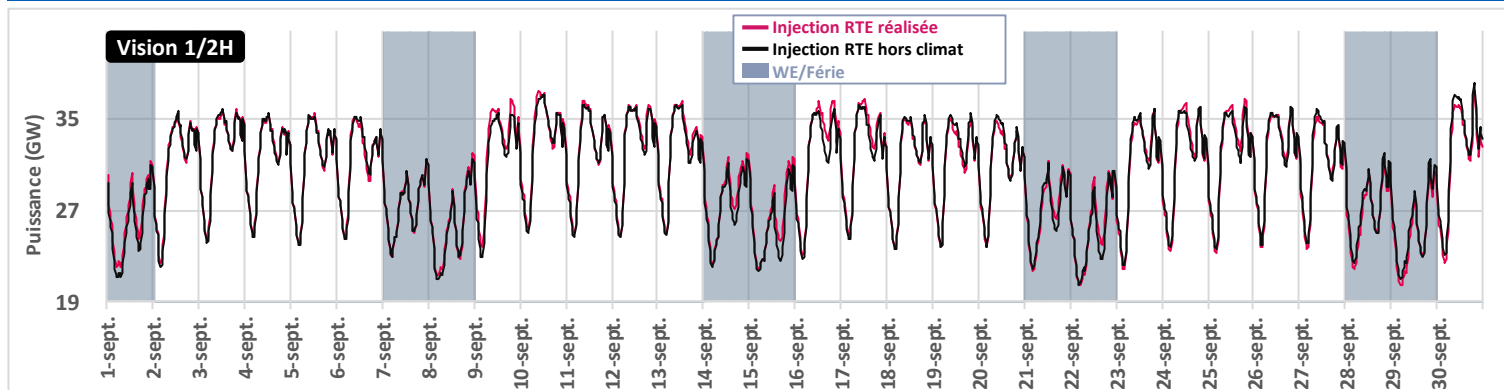


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +11,6% et +11,2%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de septembre 2019, on constate une pointe éolienne plus forte qu'en septembre 2018. Pour les filières photovoltaïques et biogaz, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont également en constante progression. Le 3 septembre 2019 à 13h30, avec 5 805 MW, la pointe de production photovoltaïque de ce mois s'approche du record de mai 2019 : 6 437 MW

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

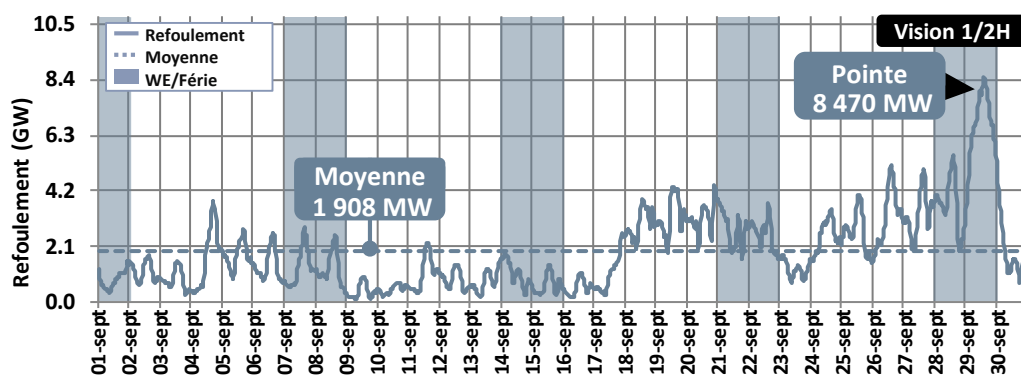
| Mois (en GWh) | Septembre | | Depuis Janvier | |
|---------------|-----------|----------------|----------------|-----------------|
| | 2018 | 2019 | 2018 | 2019 |
| Hors effets* | 22 250 | 21 703 (-2.5%) | 241 696 | 239 098 (-1.1%) |
| Impact climat | + 65 | + 84 | + 4 204 | + 1 967 |
| Réalisé | 22 316 | 21 786 (-2.4%) | 245 900 | 241 065 (-2.0%) |

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de septembre 2019 est en baisse par rapport à celui de septembre 2018 (-2,4%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-0,7%) et d'une production décentralisée en hausse (+30,9%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2018 (-2,0%). Hors climat, on constate également une diminution sur les 3 premiers trimestres de 2019 (-1,1% du fait de l'essor des productions décentralisées).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



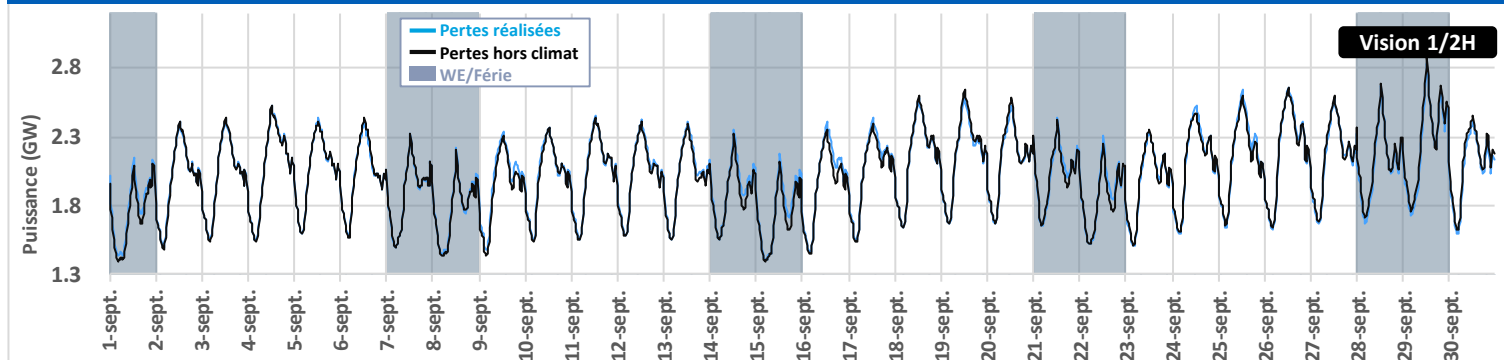
| Septembre | 2018 | 2019 |
|---------------|-------|----------------|
| Réalisé (GWh) | 819 | 1 373 (+67.7%) |
| Pointe (MW) | 6 378 | 8 470 |

| Depuis Janvier | 2018 | 2019 |
|----------------|-------|-----------------|
| Réalisé (GWh) | 8 988 | 11 315 (+25.9%) |
| Pointe (MW) | 6 378 | 8 470 |

| Record historique de la pointe | Sept. 2019 |
|--------------------------------|------------|
| | 8 470 MW |

Le refolement du mois de septembre 2019 est en très forte hausse (+67,7%) par rapport à septembre 2018. Cette augmentation s'explique par la hausse de la production (+30,9%) et par une baisse de la consommation (-0,7%). Le pic de refolement est atteint le dimanche 29 septembre à 14h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2018, on note une forte hausse de +25,9% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



| Mois (en GWh) | Septembre | | Depuis Janvier | |
|---------------|-----------|---------------|----------------|----------------|
| | 2018 | 2019 | 2018 | 2019 |
| Hors effets* | 1 440 | 1 454 (+1.0%) | 16 367 | 16 847 (+2.9%) |
| Impact climat | + 5 | + 4 | + 421 | + 110 |
| Réalisé | 1 445 | 1 458 (+0.9%) | 16 787 | 16 957 (+1.0%) |

Le volume de ce mois de septembre 2019 enregistre une hausse de +0,9% par rapport à septembre 2018.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes est en hausse de +1,0% par rapport à la même période en 2018.

©Enedis 2019. 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.