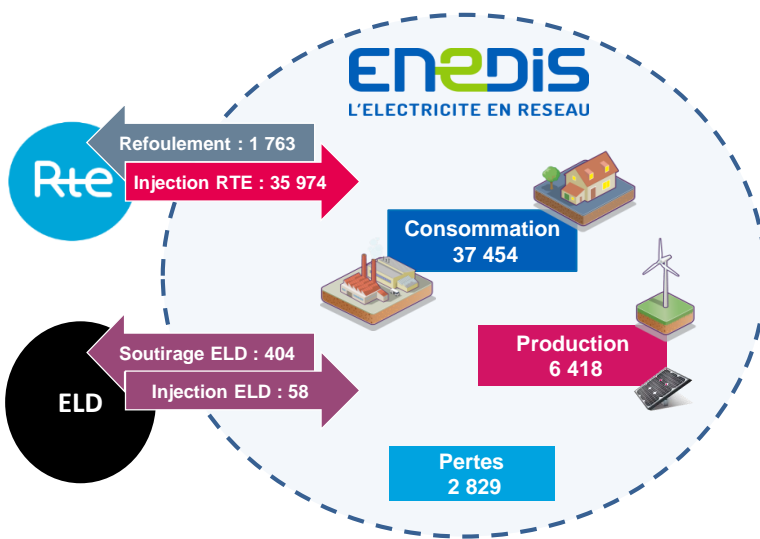


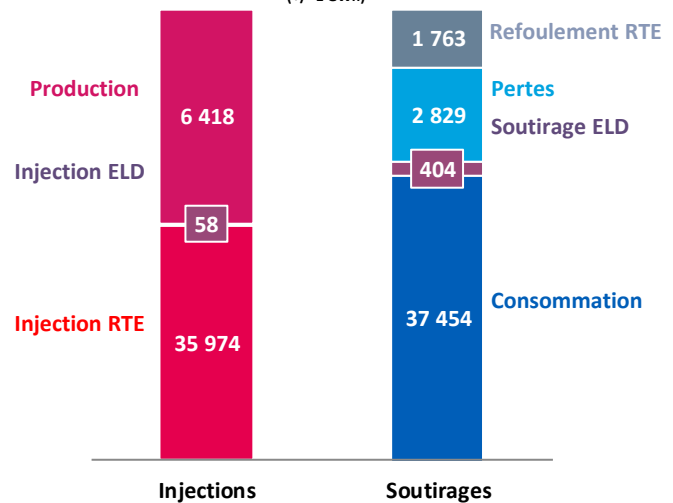
Avec un écart moyen de **+1,7°C au-dessus de la normale**, le climat du mois de janvier 2020 est opposé à celui de janvier 2019 (-0,7°C en dessous de la normale). Ce climat nettement plus doux engendre une **baisse de la consommation globale (-7,9%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (-6,6%), HTA (-4,2%) et surtout le secteur Pro/Res (-9,6%). **La production décentralisée globale enregistre une hausse de +24,2%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+7,9%) mais surtout par des conditions climatiques favorables aux filières éolienne (+40,2%) et hydraulique (+39,4%). **Le refoulement vers le réseau RTE connaît logiquement une forte hausse (+57,3%)** par rapport à janvier 2019. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, **l'injection RTE diminue (-10,4%)**. Les pertes modélisées enregistrent elles aussi une baisse (-9,5%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Janvier 2020 : 42 450 GWh
(+/- 1 GWh)

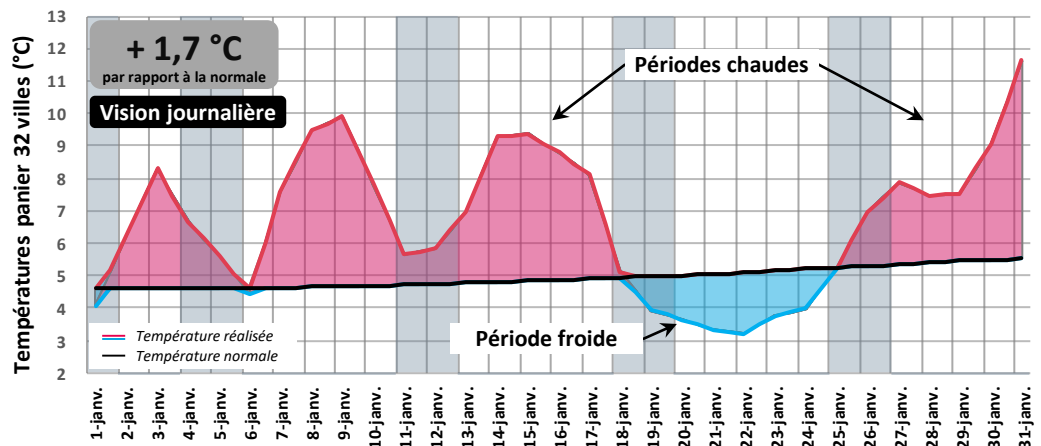


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

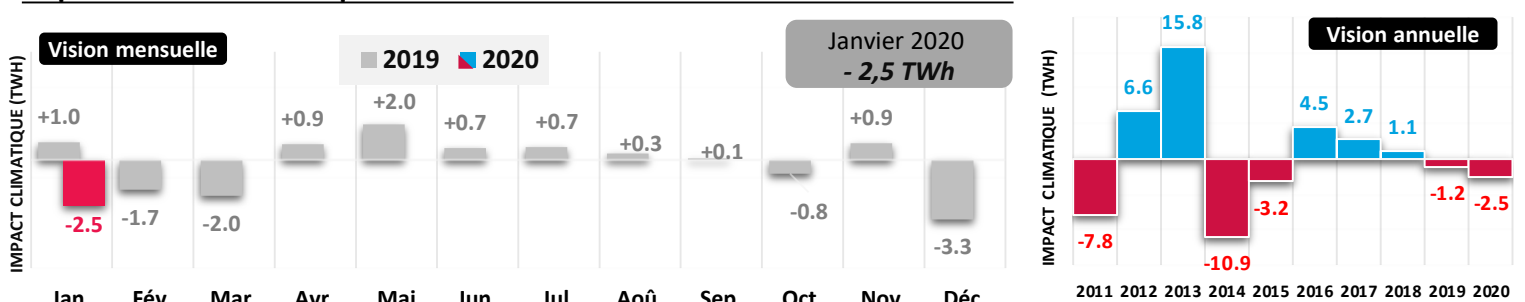
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de janvier 2020 s'est établie à **+1,7°C au-dessus de la normale**. Le climat de ce mois, très proche des normales, est à l'opposé de celui de janvier 2019 (-0,7°C en dessous de la normale).

On observe deux fortes vagues de chaleurs : du 6 au 17 et du 26 au 31. L'écart maximal est observé le **31 janvier avec +6,1°C** au-dessus de la normale.

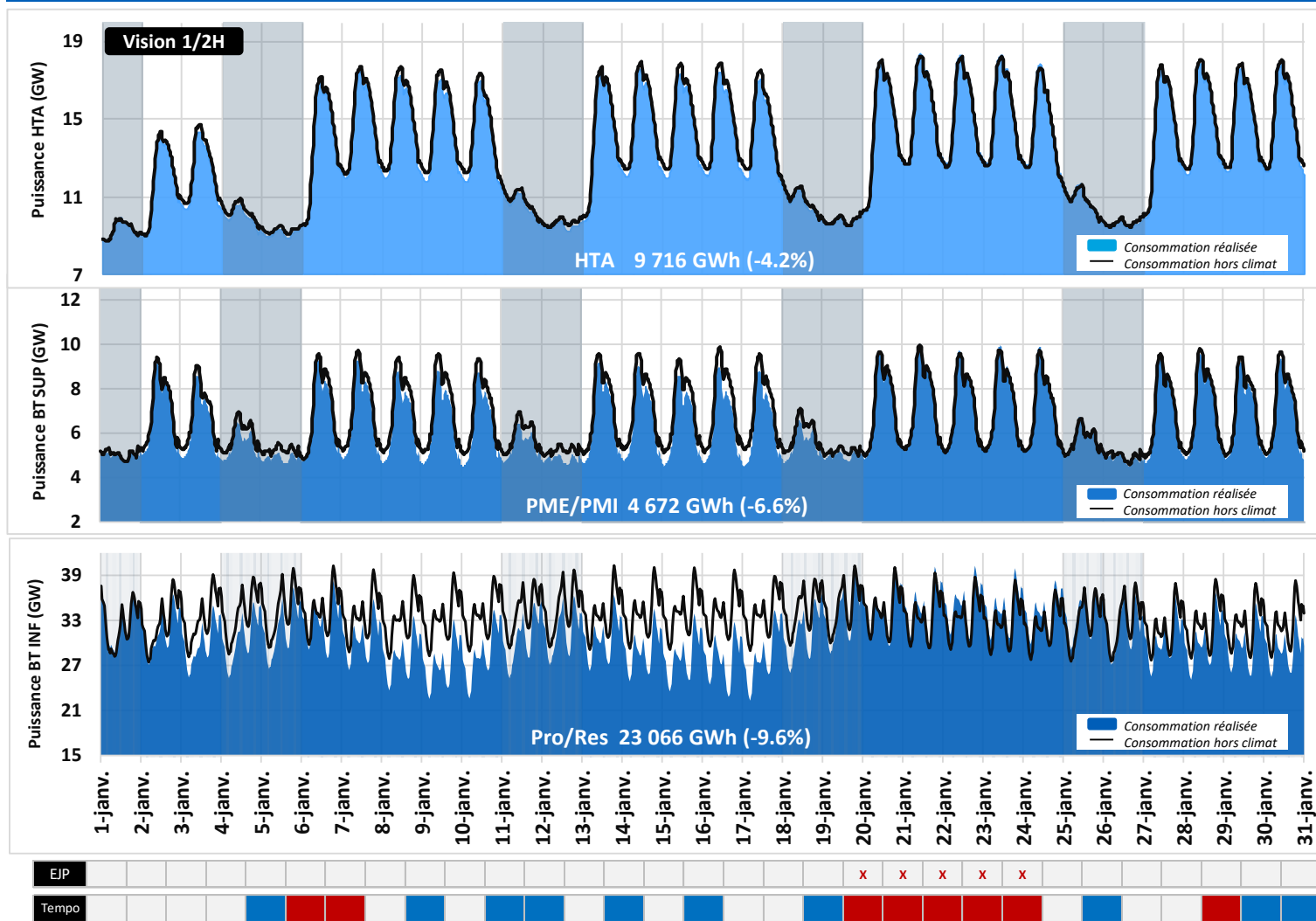


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de janvier 2020 ont entraîné une sous-consommation globale de **-2,5 TWh** par rapport à la normale climatique.

CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	39 786	39 673	39 786	39 673	346 756	345 646
Impact climat	+ 877	- 2 218	+ 877	- 2 218	+ 5 534	- 4 106
Réalisé	40 663	37 454 (-7.9%)	40 663	37 454 (-7.9%)	352 290	341 540 (-3.1%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

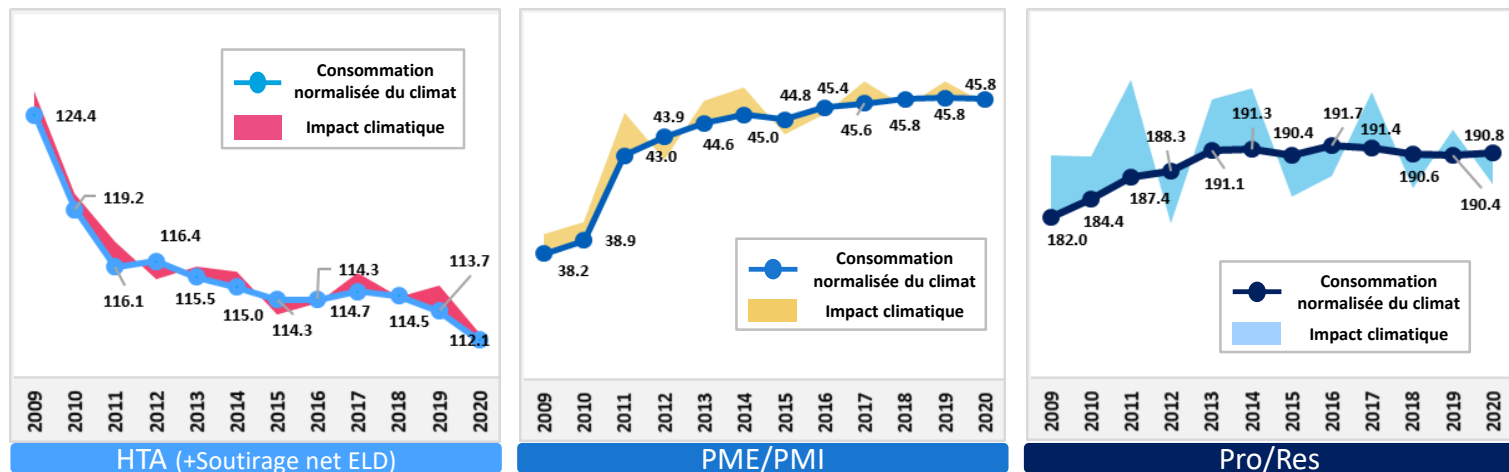
La consommation globale du mois de janvier 2020 est en baisse par rapport à janvier 2019 (-7,9%).

En effet, le climat chaud de ce mois-ci vient diminuer la consommation de tous les secteurs par rapport à janvier 2019 avec **-4,2%** pour le domaine HTA, **-6,6%** pour les PME/PMI et **-9,6%** pour les résidentiels et professionnels.

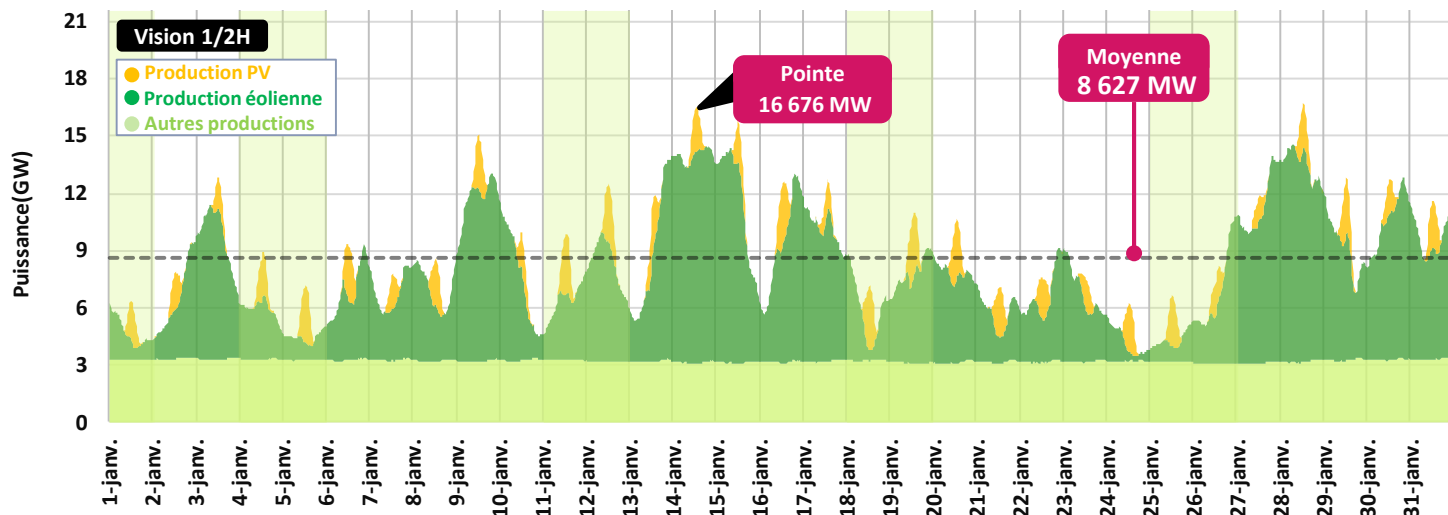
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à décembre 2018-janvier 2019 (-3,1 %).

DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

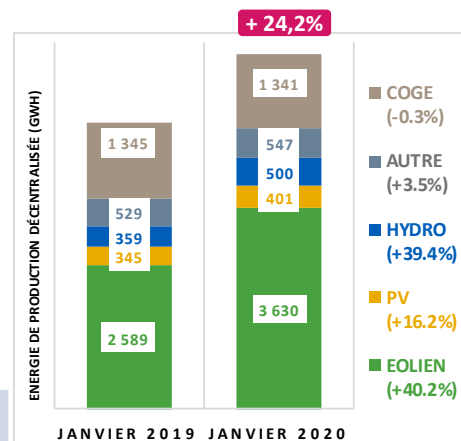
Vision depuis 2009 en TWh sur 12 mois glissants



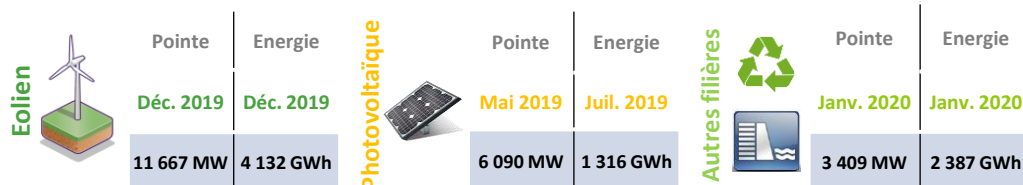
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Janvier	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	5 166	6 418 (+24.2%)	Mars 2019	Réalisé (GWh)	5 166	6 418 (+24.2%)
P. Installée (MW)	26 299	28 376 (+7.9%)		Record historique de la pointe	Mars 2019	17 394 MW
Pointe (MW)	15 542	16 676	7 078 GWh			



Records historiques



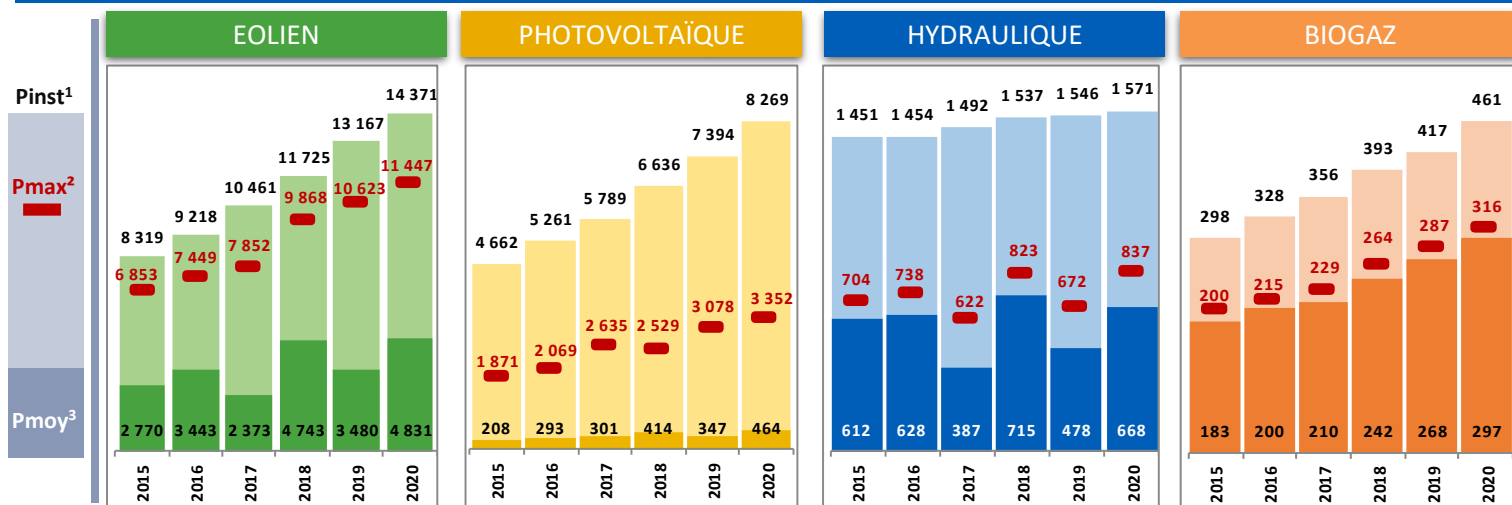
La production décentralisée globale constatée en janvier 2020 est donc en hausse par rapport à janvier 2019 : +24,2%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+7,9%) et la hausse de l'énergie produite par les filières éolienne (+40,2%) et photovoltaïque (+16,2%). On enregistre un nouveau record, en puissance et en énergie sur les autres filière, avec notamment une filière hydraulique à son avantage (+39,4%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 5 166 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de janvier 2020.

Sur ce mois de janvier 2020, les conditions éoliennes ont été très favorables avec un taux de charge moyen de 33,9% (pour un taux normal de 32,0% sur ce mois).

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE JANVIER DEPUIS 2015

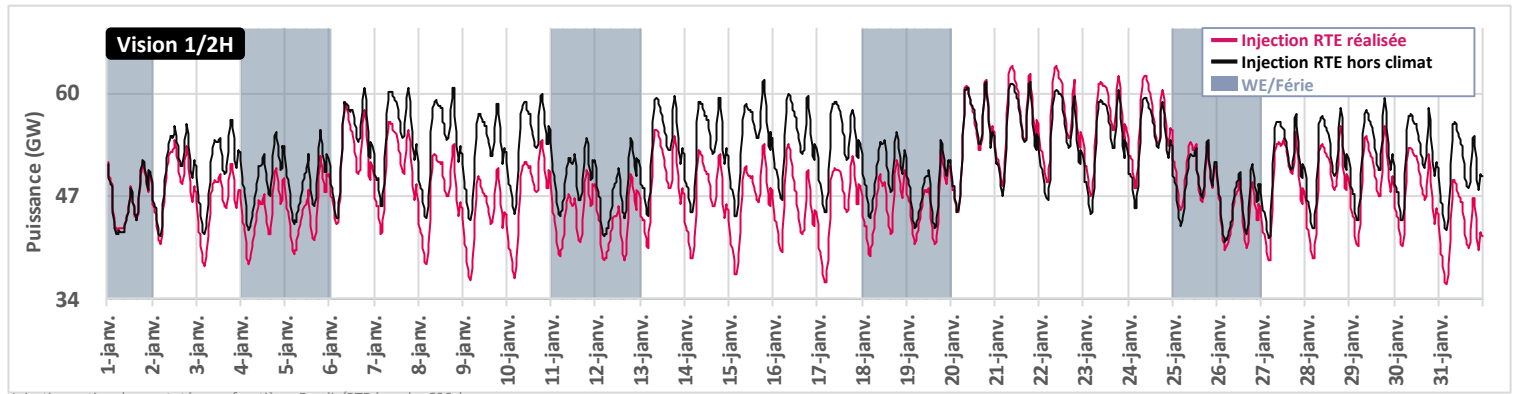


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +9,2% et +11,8%. Le parc hydraulique lui est stable depuis quelques années.

Sur ce mois de janvier 2020, on constate des pointes éolienne, photovoltaïques et biogaz plus fortes qu'en janvier 2018. Le 28 janvier 2020 à 07h00, avec 11 447 MW, la pointe de production éolienne de ce mois s'approche du record du mois dernier : 11 667 MW

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

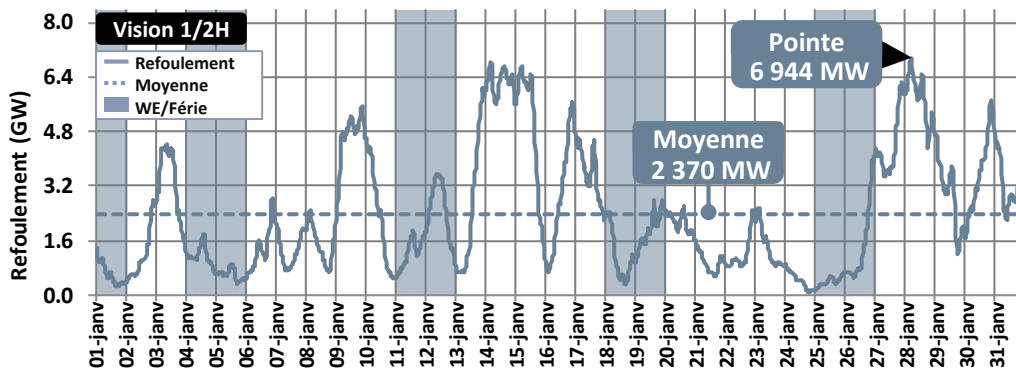
Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	39 170	38 490 (-1.7%)	39 170	38 490 (-1.7%)
Impact climat	+ 980	- 2 516	+ 980	- 2 516
Réalisé	40 150	35 974 (-10.4%)	40 150	35 974 (-10.4%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de janvier 2020 est en baisse par rapport à celui de janvier 2019 (-10,4%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-7,9%) et d'une production décentralisée en hausse (+24,2%).

Hors effet climatique, cette baisse est de -1,7% seulement par rapport à janvier 2019.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



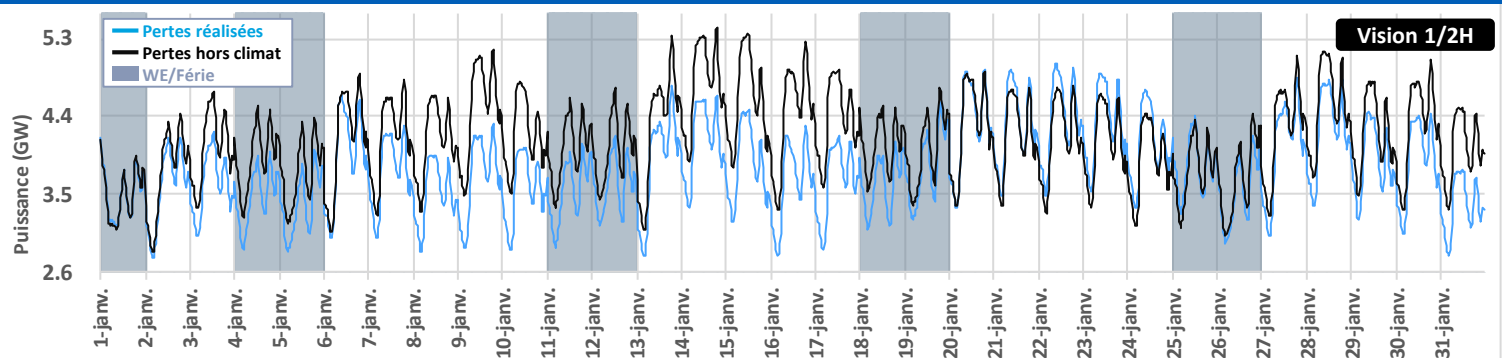
Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	1 121	1 763 (+57.3%)
Pointe (MW)	6 433	6 944

Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	1 121	1 763 (+57.3%)
Pointe (MW)	6 433	6 944

Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refolement du mois de janvier 2020 est en forte hausse (+57,3%) par rapport à janvier 2019. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+24,2%) et par une baisse de la consommation (-7,9%). Le pic de refolement est atteint le dimanche 28 janvier à 04h30.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Janvier		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	3 015	3 072 (+1.9%)	3 015	3 072 (+1.9%)
Impact climat	+ 110	- 243	+ 110	- 243
Réalisé	3 125	2 829 (-9.5%)	3 125	2 829 (-9.5%)

Le volume de ce mois de janvier 2020 enregistre une baisse de -9,5% par rapport à janvier 2019.

©Enedis 2020. 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.