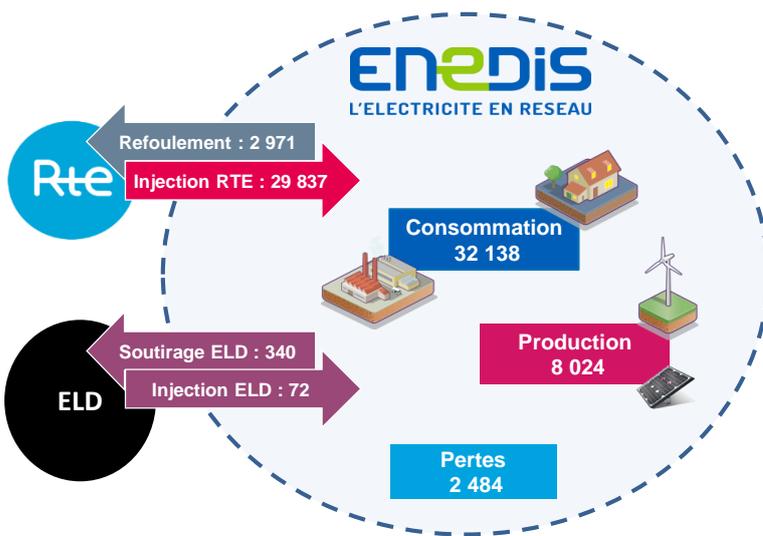


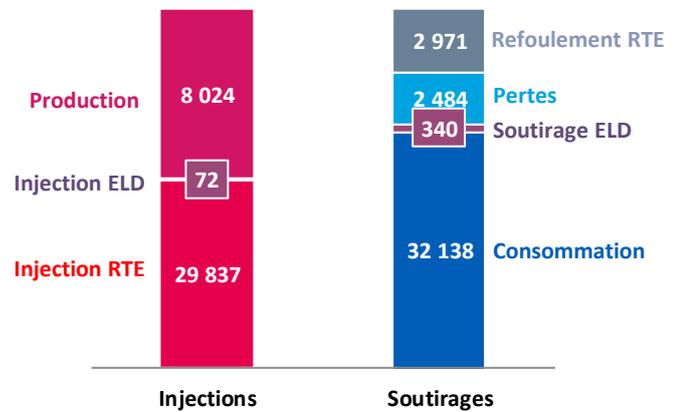
Avec un écart moyen de **+2,4°C** au-dessus de la normale, le climat du mois de février 2020 est similaire à celui de février 2019 (+1,1°C au-dessus de la normale). Ce climat nettement plus doux engendre une **baisse de la consommation globale (-2,1%)**, répercutée sur les secteurs : PME/PMI (-0,4%) et Pro/Res (-3,5%). La **production décentralisée globale enregistre une hausse considérable de +58,8%**, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+7,8%) et surtout par un **record de production de la filière éolienne** lié aux conditions climatiques très favorables (+127,4% par rapport à février 2019). Le **refoulement vers le réseau RTE subit également une forte hausse de +158,3%** par rapport à février 2019. Conséquence d'une consommation en baisse et d'une production en hausse, l'injection RTE diminue (-5,7%). Les pertes modélisées enregistrent elles aussi une baisse (-4,0%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Février 2020 : 37 933 GWh
(+/- 1 GWh)

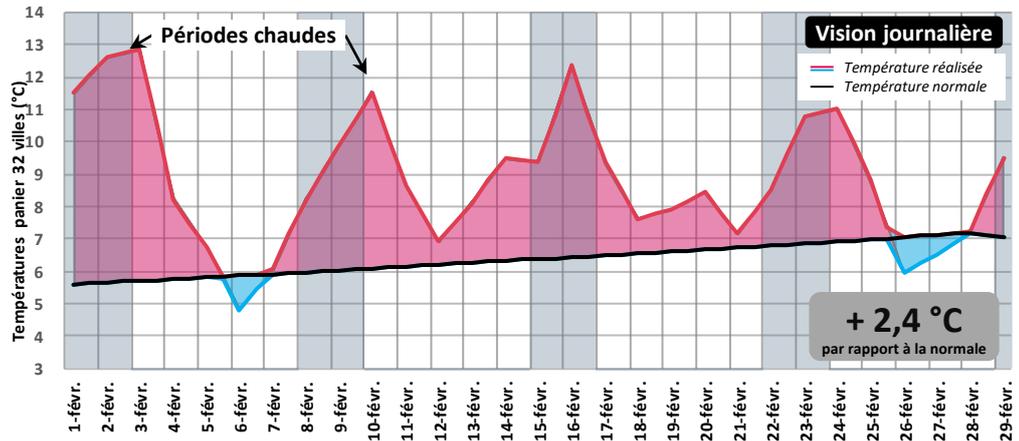


ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

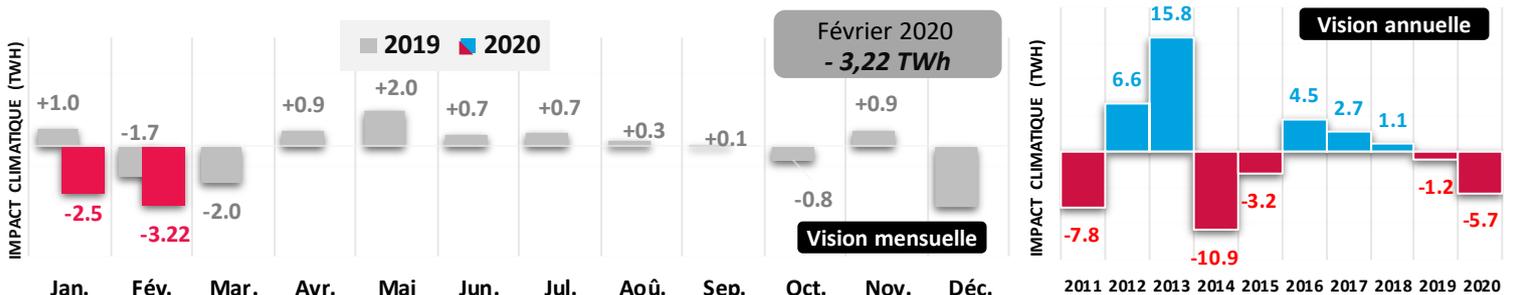
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de février 2020 s'est établie à **+2,4°C** au-dessus de la normale. Le climat de ce mois, très au-dessus des normales, est similaire à celui de février 2019 (+1,1°C au-dessus de la normale).

On observe deux fortes vagues de chaleurs : du 1^{er} au 5 et du 7 au 25. L'écart maximal est observé le **3 février** avec **+7,2°C** au-dessus la normale.

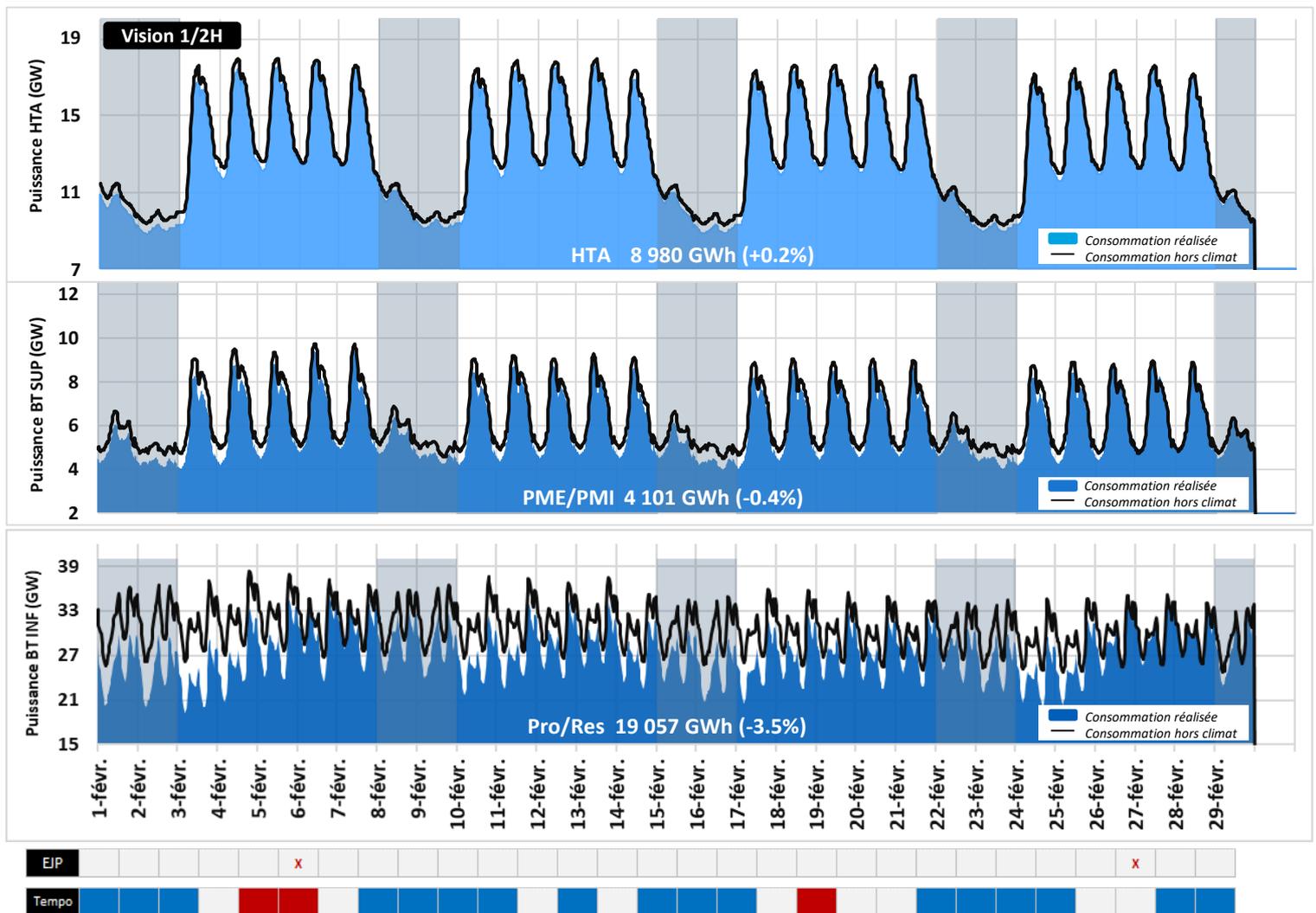


Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de février 2020 ont entraîné une sous-consommation globale de **-3,22 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début d'année 2020, les conditions climatiques extrêmes ont déjà provoqué une sous-consommation de **-5,7 TWh**.

CONSOMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	34 339	34 244	74 125	74 580	347 000	346 715
Impact climat	- 1 510	- 2 867	- 633	- 5 085	+ 171	- 5 463
Réalisé	32 829	32 138 (-2.1%)	73 492	70 603 (-3.9%)	347 171	342 360 (-1.4%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de février 2020 est en baisse par rapport à février 2019 (-2,1%).

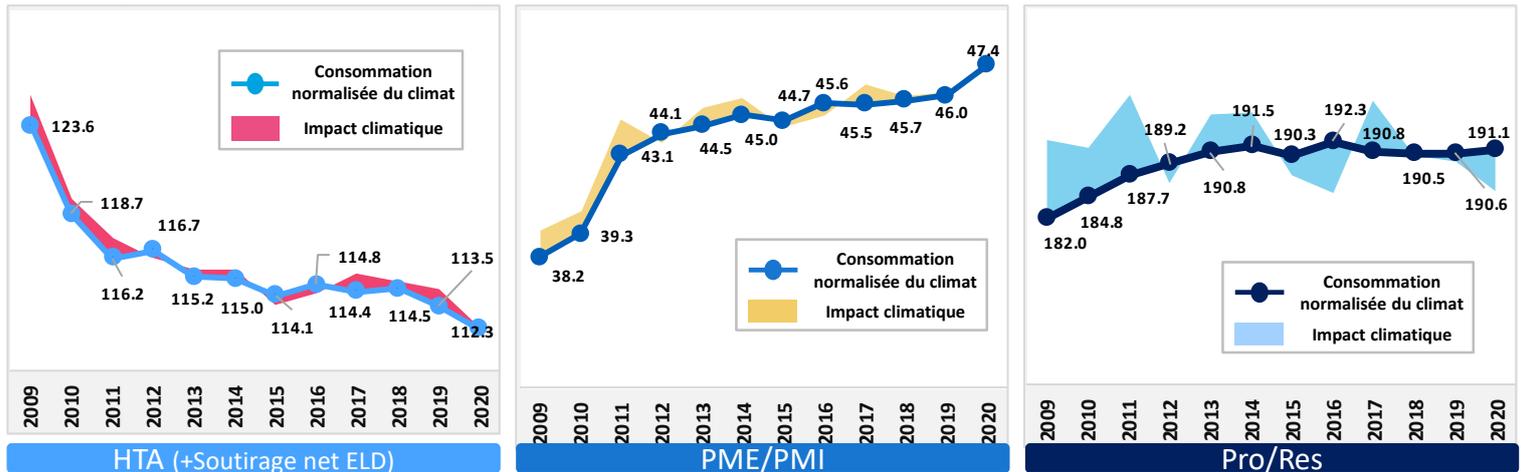
En effet, le climat chaud de ce mois ci vient diminuer la consommation par rapport à février 2019 **pour les PME/PMI (-0,4%) et surtout pour les résidentiels et professionnels (-3,5%)**. Le domaine HTA, quant à lui, présente une légère augmentation par rapport à février 2019 (+0,2%).

Depuis janvier 2020, la consommation globale est en baisse de -3,9% comparée à la même période en 2019.

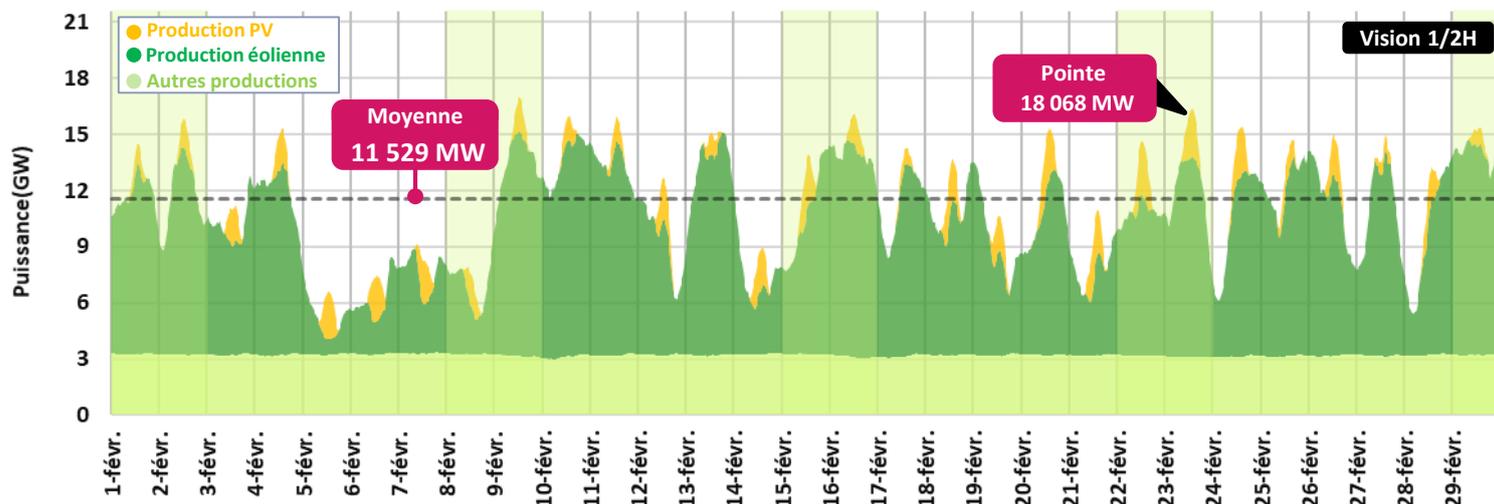
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à janvier 2018-février 2019 (-1,4%).

DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

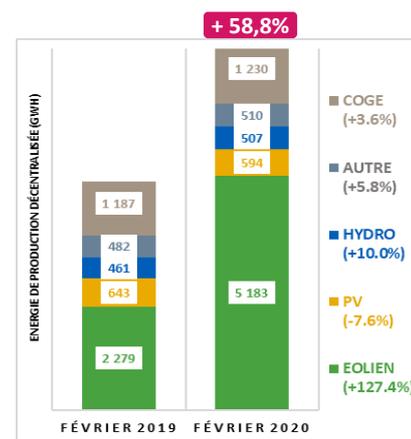
Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants



PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Février	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	5 053	8 024 (+58.8%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	10 219	14 446 (+41.4%)
P. Installée (MW)	26 429	28 498 (+7.8%)	8 024 GWh	Record historique de la pointe		Févr. 2020
Pointe (MW)	15 587	18 068				18 068 MW



Records historiques



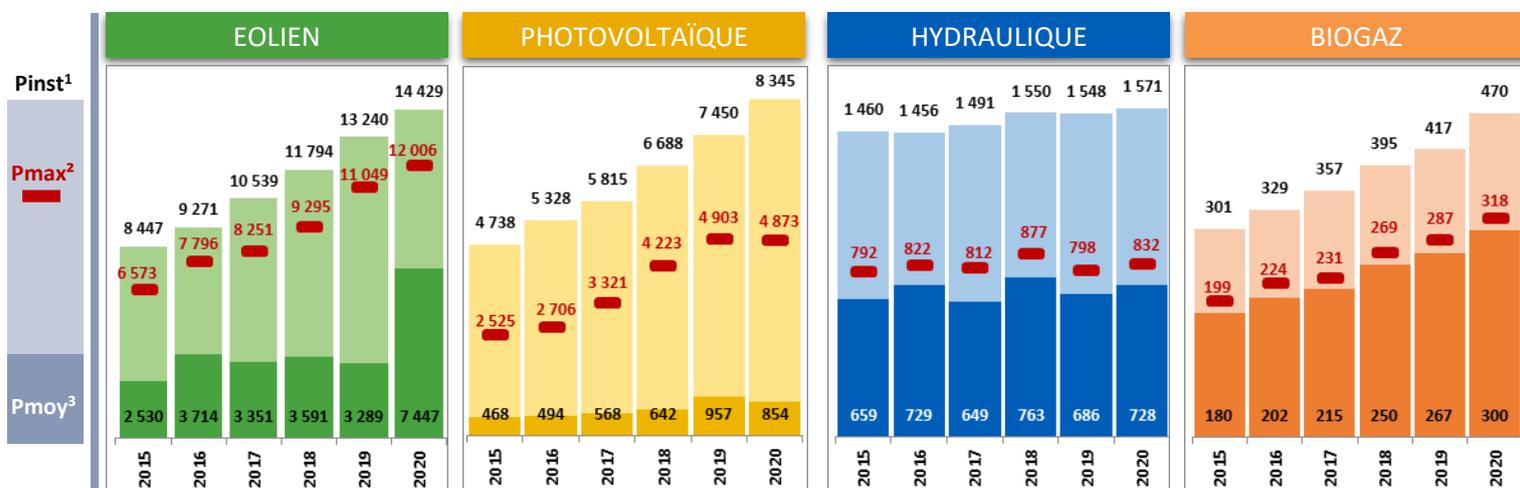
La production décentralisée globale constatée en février 2020 est en forte hausse par rapport à février 2019 : +58,8%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+7,8%) mais surtout par la hausse de l'énergie produite par la filière éolienne (+127,4%).

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 8 024 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de février 2020, ce qui constitue un nouveau record de production. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +41,3% par rapport à la même période en 2019. On enregistre également un nouveau record de pointe ce mois-ci avec 18 068 MW le 23/02 à 13h30.

Sur ce mois de février 2020, les conditions éoliennes ont été très favorables avec un taux de charge moyen de 51,6% (pour un taux normal de 31,0% sur ce mois). En revanche, la filière photovoltaïque présente un taux de charge moyen inférieur à la normale avec 5,9% (pour un taux normal de 10% sur ce mois).

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



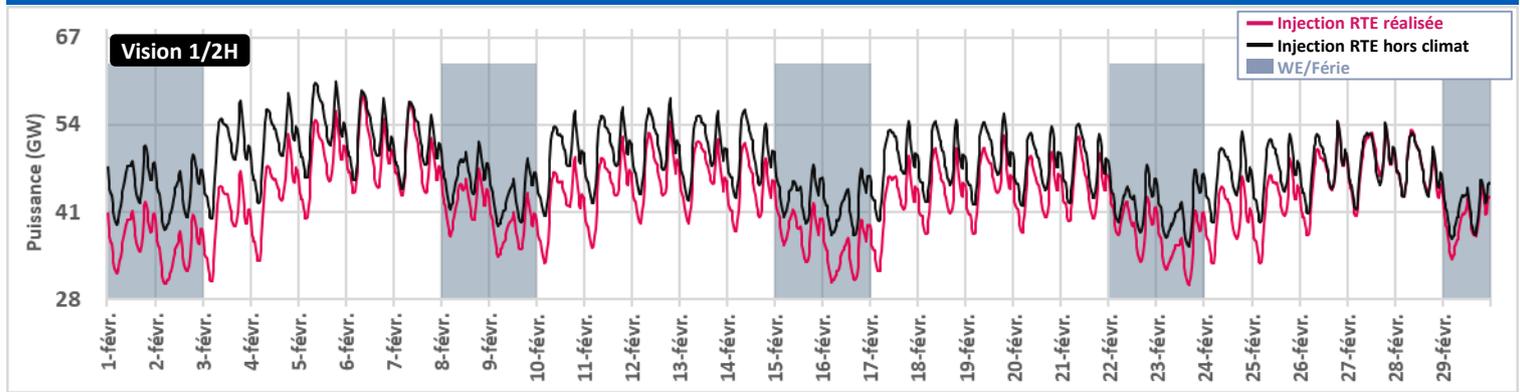
Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois (calculée entre 8h et 19h30 pour la filière photovoltaïque).

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +9,0% et +12,0%.

Sur ce mois de février 2020, on constate une pointe éolienne plus forte qu'en février 2019. On enregistre d'ailleurs un nouveau record de pointe éolienne le 09 février à 12:00 avec 12 006 MW.

En revanche concernant la filière photovoltaïque, la production et la pointe sont inférieures à celles de février 2019.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

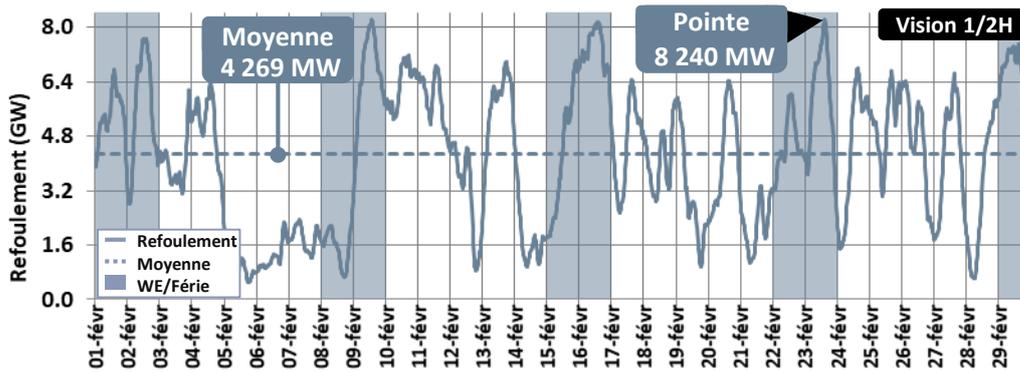
Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	33 280	33 058 (-0.7%)	72 450	70 521 (-2.7%)
Impact climat	- 1 651	- 3 224	- 671	- 5 739
Réalisé	31 629	29 837 (-5.7%)	71 779	65 811 (-8.3%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de février 2020 est en baisse par rapport à celui de février 2019 (-5,7%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en nette baisse (-2,1%) et d'une production décentralisée en forte hausse (+58,8%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2019 (-8,3%).

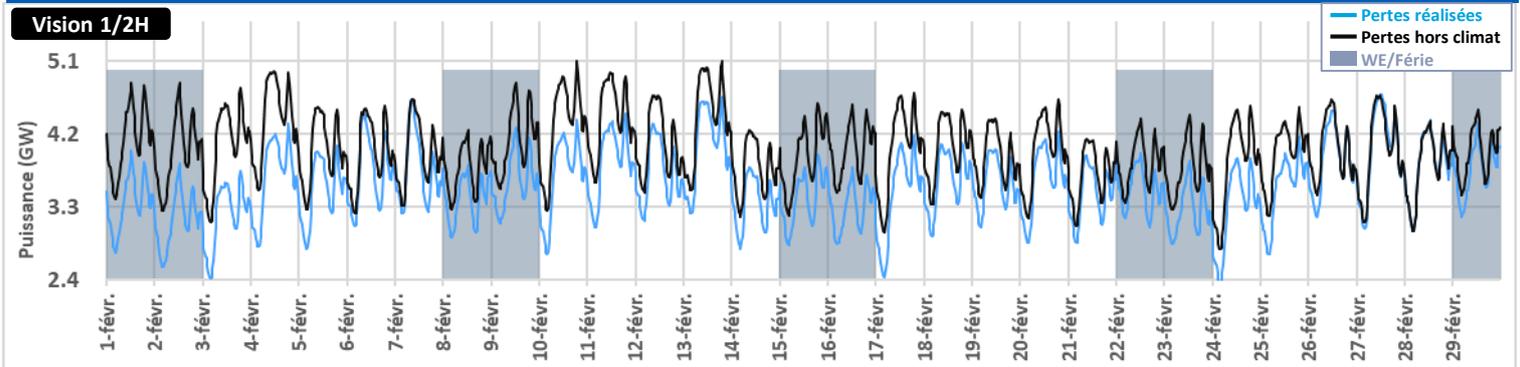
REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



	Février	2019	2020
Réalisé (GWh)	1 150	2 971 (+158.3%)	
Pointe (MW)	7 288	8 240	
	2019	2020	
Depuis Janvier	2 271	4 734 (+108.5%)	
Pointe (MW)	7 288	8 240	
Record historique de la pointe	Sept. 2019		
	8 470 MW		

Le refoulement du mois de février 2020 est en forte hausse (+158,3%) par rapport à février 2019. Cette augmentation s'explique par une hausse de la production (+58,8%) et par une baisse de la consommation (-2,1%). Le pic de refoulement est atteint le dimanche 23 février à 14h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2019, on note une forte hausse de +108,5% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Février		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	2 531	2 132 (-15.8%)	5 546	5 861 (+5.7%)
Impact climat	- 148	- 305	- 38	+ 2 232
Réalisé	2 383	2 484 (+4.2%)	5 508	5 313 (-3.5%)

Le volume de ce mois de février 2020 enregistre une hausse de +4,2% par rapport à février 2019.

Depuis janvier 2019, le volume des pertes est en baisse de -3,5% 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.