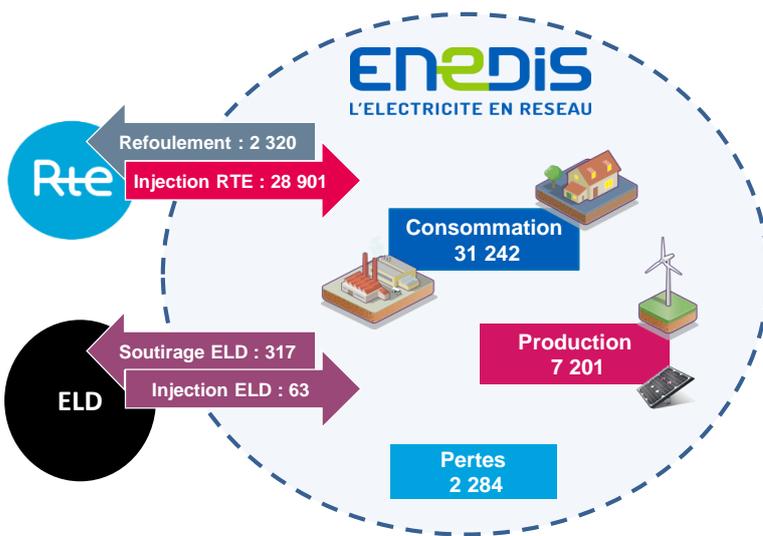


Avec un écart moyen de **+0,4°C** au-dessus de la normale, le climat du mois de mars 2020 est similaire à celui de mars 2019 (+1,2°C au-dessus de la normale). Ce climat doux contribue à la **baisse de la consommation globale (-1,6%)** qui est accentuée par les effets du confinement mis en place à partir du 16 mars. On observe ainsi des baisses de consommation particulièrement fortes pour les secteurs HTA (-10,3%), PME/PMI (-10,0%). Pour le secteur Pro/Res, on observe au contraire une augmentation de la consommation (+4,9%), la baisse de consommation du segment Pro étant compensée par une augmentation pour le segment Part.

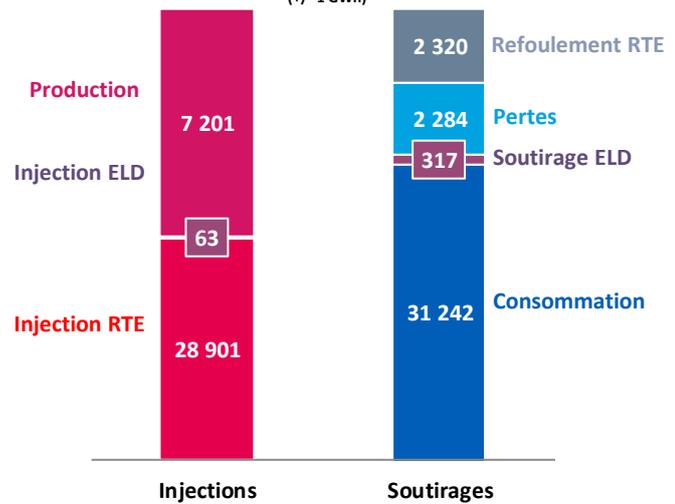
La production décentralisée globale enregistre une hausse de +1,8%, entraînée par l'accroissement du parc installé global (+7,6%) et par la productivité de la filière hydraulique (+21,8%). Le refoulement vers le réseau RTE connaît une légère baisse de -0,1% par rapport à mars 2019. L'injection RTE diminue également (-1,8%). Les pertes modélisées enregistrent quant à elles une hausse (+5,4%).

### BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

#### Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis  
Mars 2020 : 36 165 GWh  
(+/- 1 GWh)

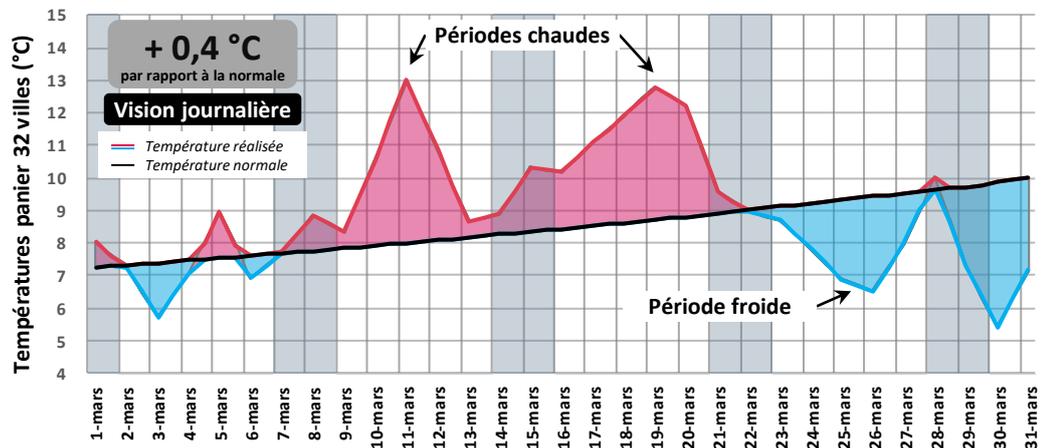


### ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

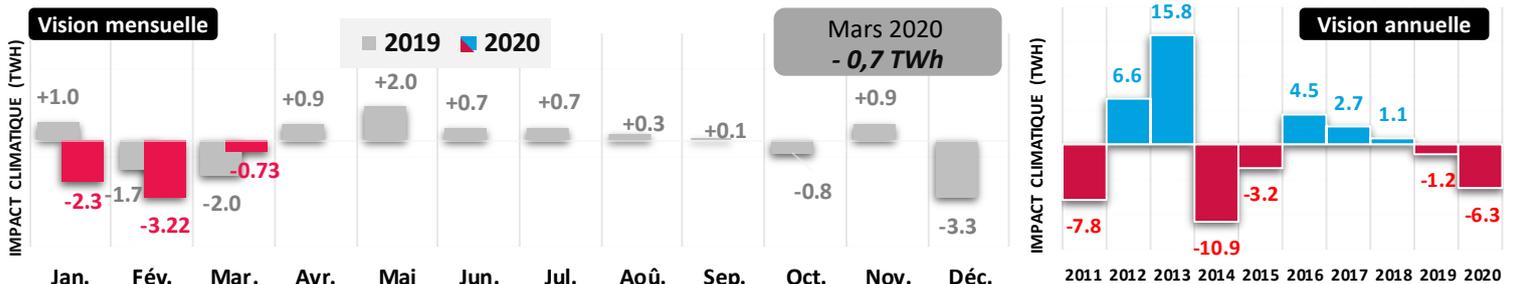
#### Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de mars 2020 s'est établie à **+0,4°C** au-dessus de la normale. Le climat de ce mois, au-dessus des normales, est similaire à celui de mars 2019 (+1,2°C au-dessus de la normale).

On observe une vague de chaleur : du 9 au 20 et une période plus froide du 23 au 31. L'écart maximal est observé le **11 mars** avec **+5,0°C** au-dessus de la normale.

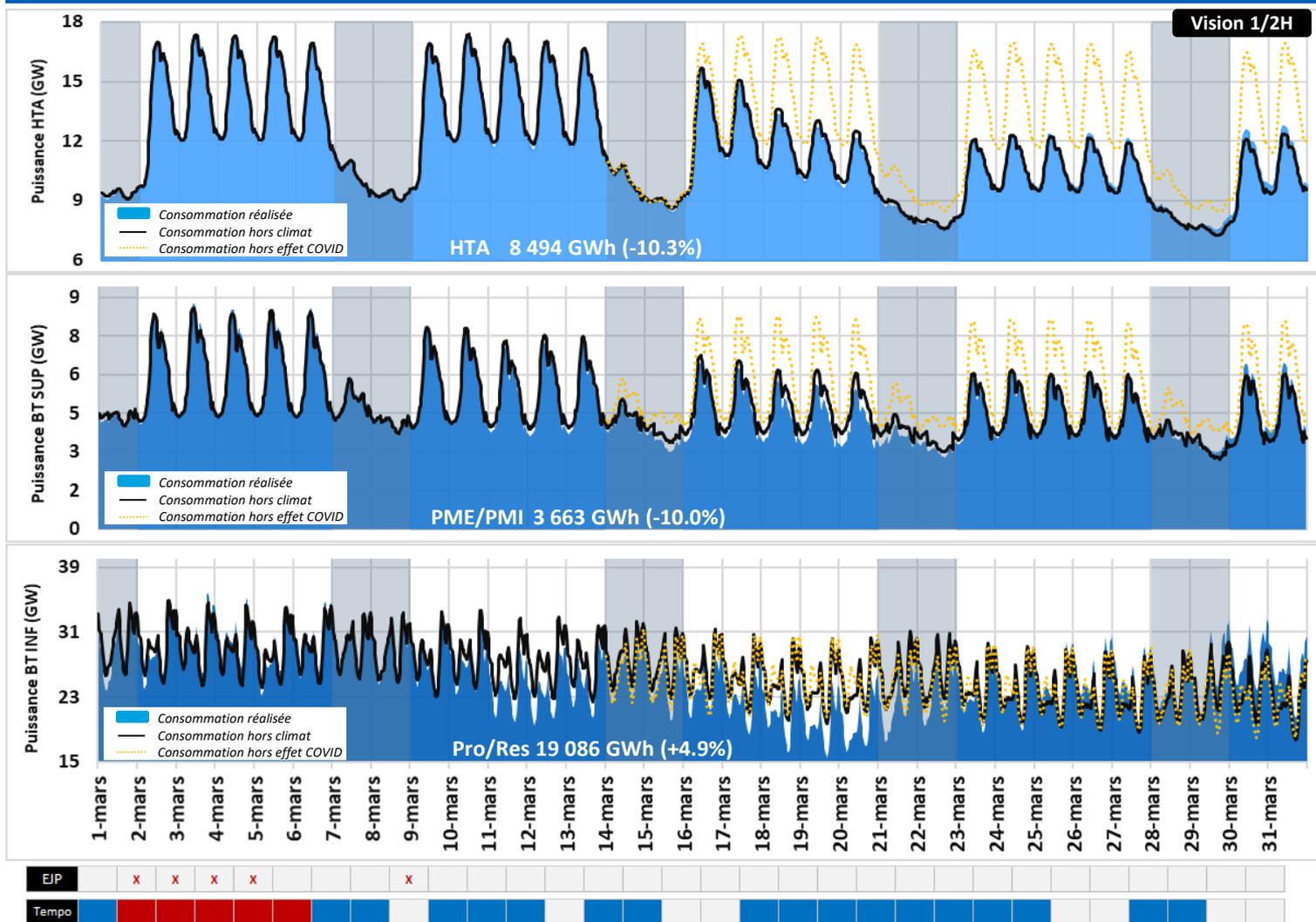


#### Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de mars 2020 ont entraîné une sous-consommation globale de **-0,7 TWh** par rapport à la normale climatique. Depuis le début d'année 2020, les conditions climatiques ont déjà provoqué une sous-consommation de **-6,3 TWh**.

# CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



## Consommation globale

Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2018-2019	2019-2020
Hors effet *	33 534	31 902	107 657	105 309	346 510	343 404
Impact climat	- 1 798	- 659	- 2 432	- 5 569	- 3 983	- 4 149
Réalisé	31 735	31 242 (-1.6%)	105 225	100 848 (-4.2%)	342 527	340 364 (-0.6%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de mars 2020 est en baisse par rapport à mars 2019 (-1,6%).

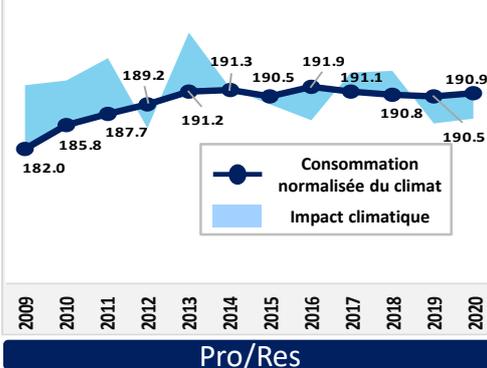
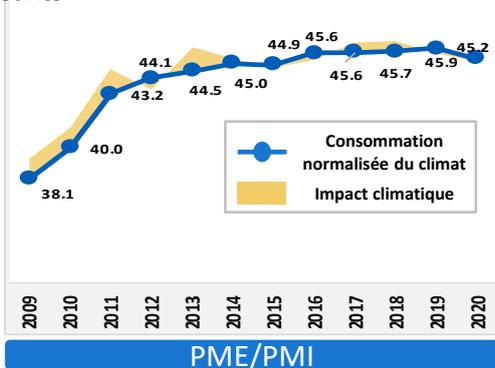
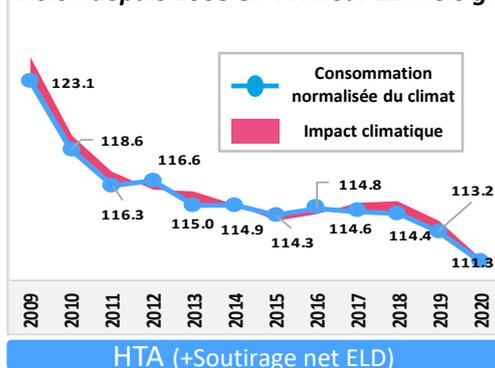
Dans le détail, on perçoit les effets du confinement avec une baisse conséquente de la consommation pour les domaines HTA (-10,3%) et PME/PMI (-10,0%), et une hausse notable de la consommation pour les résidentiels et professionnels (+4,9%).

Sur cette période, l'effet du confinement ne peut être qu'estimé, on évalue ainsi la baisse globale à environ -10%, et plus précisément pour chaque domaine : -18% pour le HTA, -20% pour les PME/PMI et 0% pour les Pro/Res (la baisse de consommation du segment Pro étant compensée par une augmentation pour le segment Part). Sur la première semaine de confinement (du 16 au 23 mars), on observe une augmentation progressive de ces effets, puis une stabilisation à partir de la deuxième semaine.

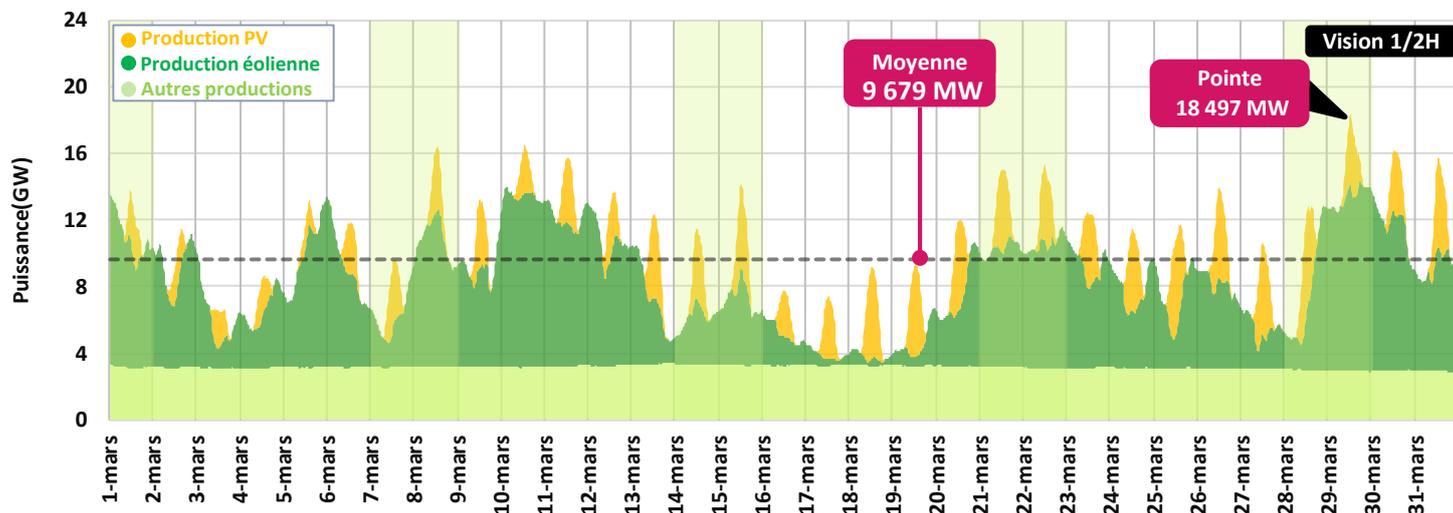
**NB :** L'effet confinement est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors confinement) et le réalisé (qui contient l'effet confinement). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet confinement, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici estimé à +/-1%. Ce modèle de prévision spécifique pour chaque instant de la journée est calibré sur les cinq dernières années et s'appuie sur une modélisation semi-linéaire dépendante en grande partie du calendrier et du climat, il est réévalué chaque année. Cette méthode a l'avantage de prendre en compte le changement de saisonnalité déjà estimé par le modèle de prévision qui est assez important en cette période de sortie d'hiver. Elle a déjà fait sa preuve pour les besoins opérationnels d'Enedis, notamment pour ses missions de Responsable d'équilibre pour les pertes et l'anticipation des flux sur le réseau.

# DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

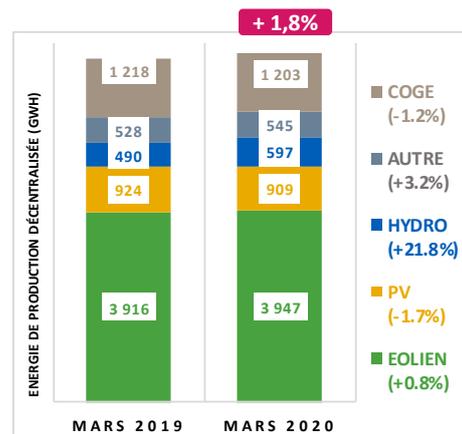
## Vision depuis 2008 en TWh sur 12 mois glissants



# PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Mars	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	7 077	7 201 (+1.8%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	17 294	21 658 (+25.2%)
P. Installée (MW)	26 564	28 588 (+7.6%)	8 030 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2020
Pointe (MW)	17 394	18 497				18 497 MW



## Records historiques



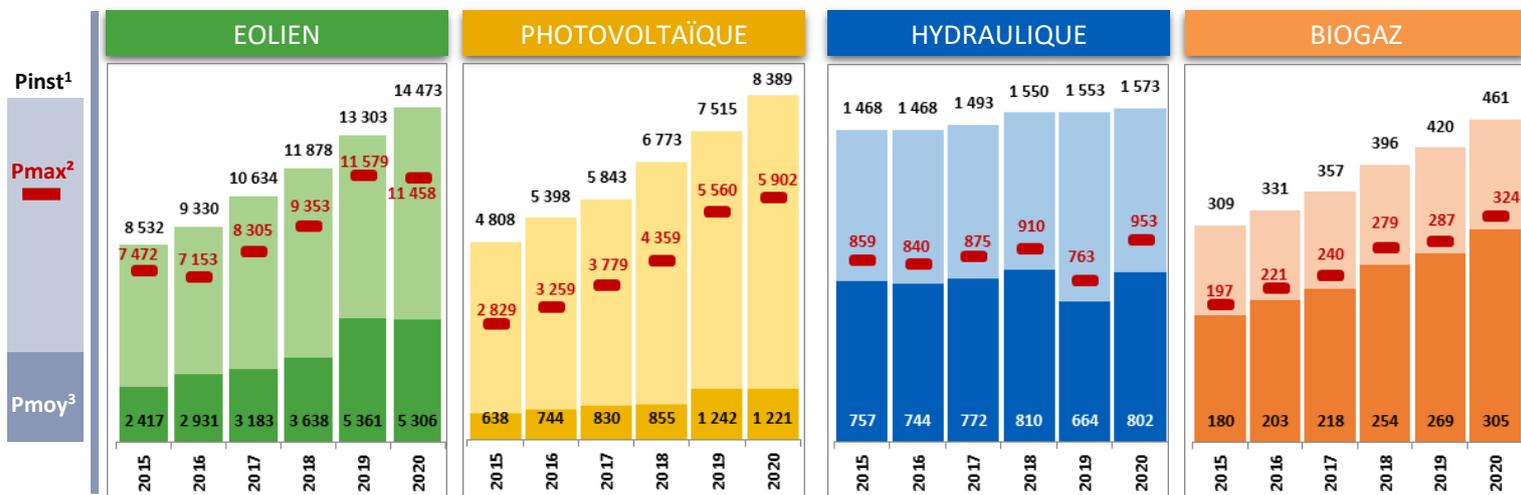
La production décentralisée globale constatée en mars 2020 est en hausse par rapport à mars 2019 : +1,8%.

Cette hausse est portée par la progression continue de la puissance installée du parc global (+7,6%) et la bonne performance de la filière hydraulique (+21,8%), les autres filières restant relativement stable.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injectés 7 201 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de mars 2020. Depuis le début de l'année la production enregistre une hausse de +25,2% par rapport à la même période en 2019.

Sur ce mois de mars 2020 les conditions éoliennes ont été plutôt favorables avec un taux de charge moyen de 36,7% (pour un taux normal de 28% sur ce mois).

## DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE SEPTEMBRE DEPUIS 2015

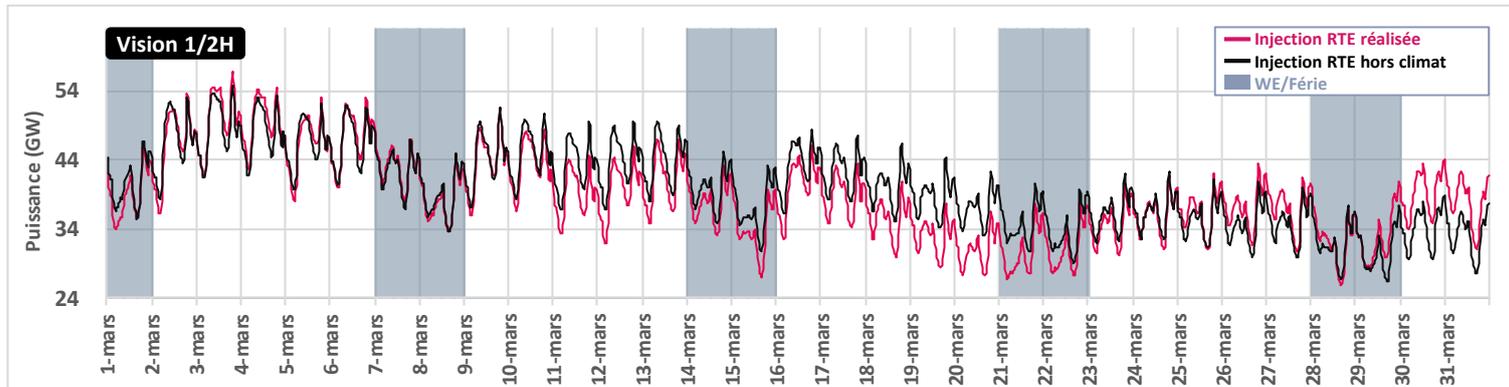


Pinst<sup>1</sup>: Puissance installée, Pmax<sup>2</sup>: Puissance maximale sur le mois, Pmoy<sup>3</sup>: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement +8,8% et +11,6%.

Sur ce mois de mars 2020, on constate une pointe éolienne plus faible qu'en mars 2019. En revanche concernant les filières photovoltaïques et hydrauliques, les puissances moyennes mensuelles et les pointes sont en progression. Le 29 mars 2020 à 12h30, la pointe de production globale de ce mois affiche un nouveau record avec 18 492 MW.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

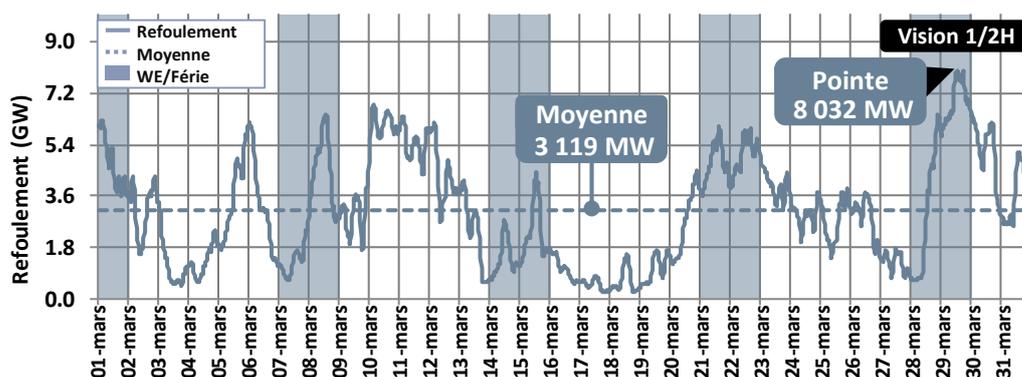
Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	31 423	29 631 (-5.7%)	103 873	99 971 (-3.8%)
Impact climat	- 1 994	- 730	- 2 665	- 6 278
Réalisé	29 429	28 901 (-1.8%)	101 208	94 722 (-6.4%)

\*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de mars 2020 est en baisse par rapport à celui de mars 2019 (-1,8%). Cette diminution est la conséquence d'une consommation en baisse (-1,6%) et d'une production décentralisée en hausse (+1,8%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2019 (-6,4%). Hors climat, on constate même une diminution plus importante sur le premier trimestre de 2020 (-3,8%).

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Mars	2019	2020
Réalisé (GWh)	2 322	2 320 (-0.1%)
Pointe (MW)	7 723	8 032

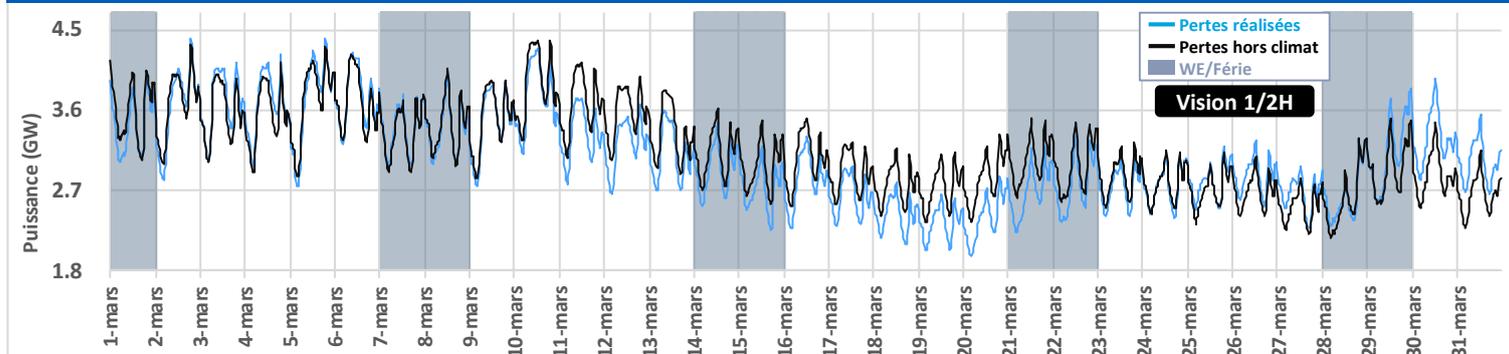
Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	4 593	7 060 (+53.7%)
Pointe (MW)	7 723	8 240

Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refolement du mois de mars 2020 est en très légère baisse (-0,1%) par rapport à mars 2019. Cette diminution s'explique par une hausse de la production (+1,8%) et par une baisse de la consommation (-1,6%). Le pic de refolement est atteint le dimanche 29 mars à 17h30. Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2019, on note une forte hausse de +53,7% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Mars		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	2 340	2 342 (+0.1%)	7 887	8 185 (+3.8%)
Impact climat	- 174	- 58	- 213	- 586
Réalisé	2 166	2 284 (+5.4%)	7 674	7 599 (-1.0%)

Le volume de ce mois de mars 2020 enregistre une hausse de +5,4% par rapport à mars 2019.

Depuis janvier 2020, le volume des pertes est en baisse de -1,0% par rapport à la même période en 2019.

©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.