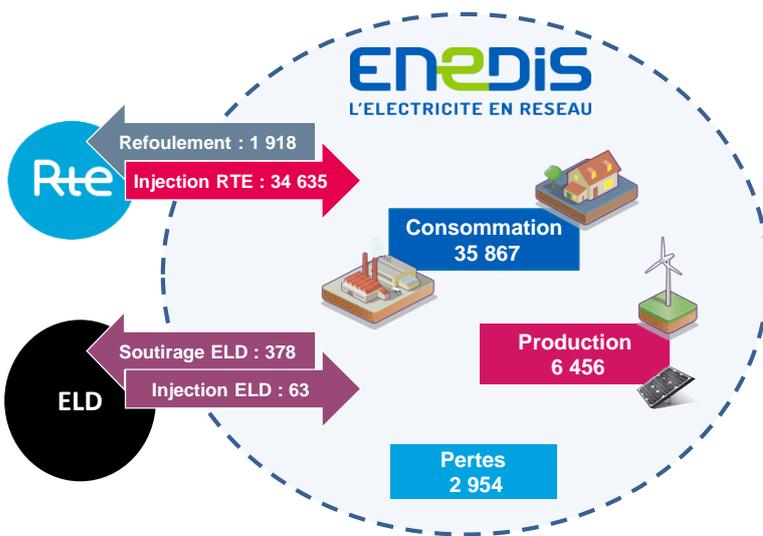


Avec un écart moyen de **+1,3°C** au dessus de la normale, le climat du mois de décembre 2020 est moins chaud que celui de décembre 2019 (+2,2°C), on observe donc une **hausse relative de la consommation globale (+0,9%)**, portée par les **résidentiels et les professionnels (+3,6%)**. Les effets COVID induisent une baisse de la consommations pour le secteur **HTA (-1,9%)** et les **PME/PMI (-7,2%)**. La **production décentralisée** globale enregistre une baisse de **-5,9%**, du fait de conditions climatiques moins favorables qu'en décembre 2019 et malgré l'**accroissement du parc installé global (+7,2%)**.

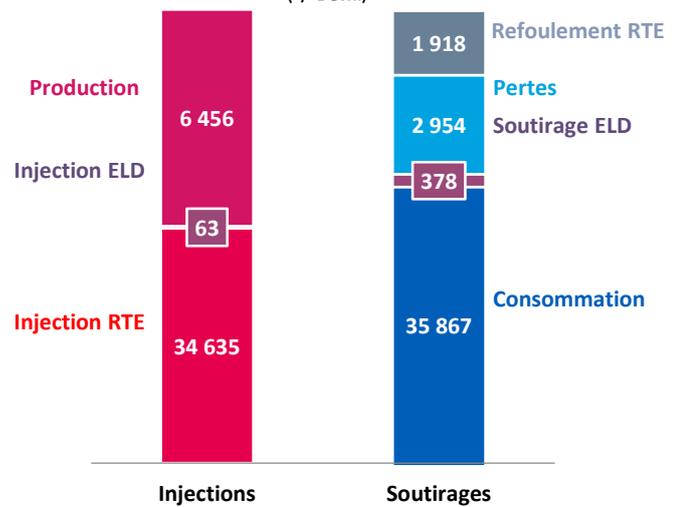
Conséquence d'une consommation en hausse et d'une production en baisse, le **refoulement** vers le réseau RTE connaît aussi une **baisse (-13,7%)** par rapport à décembre 2019, tandis que l'**injection RTE augmente (+2,1%)**. Les **pertes modélisées** enregistrent également une hausse (+9,8%).

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Décembre 2020 : 41 154 GWh
(+/- 1 GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

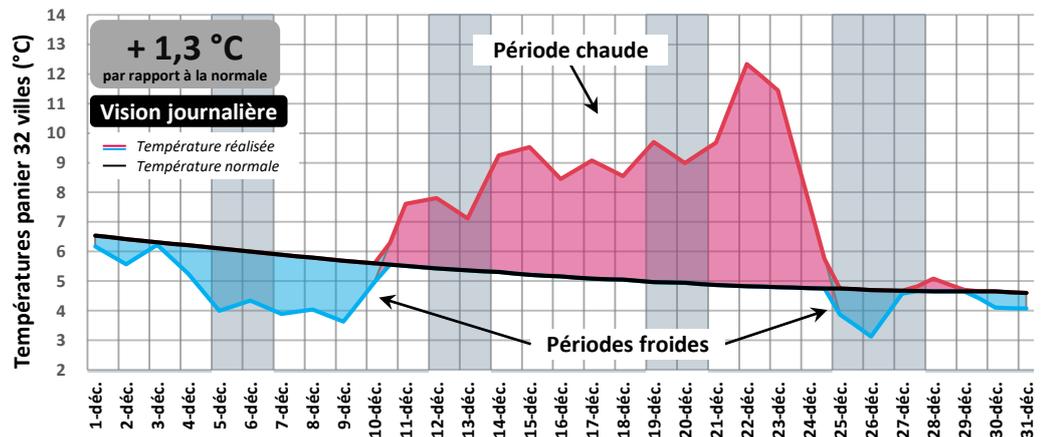
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de décembre 2020 s'est établie à **+1,3°C** au dessus de la normale.

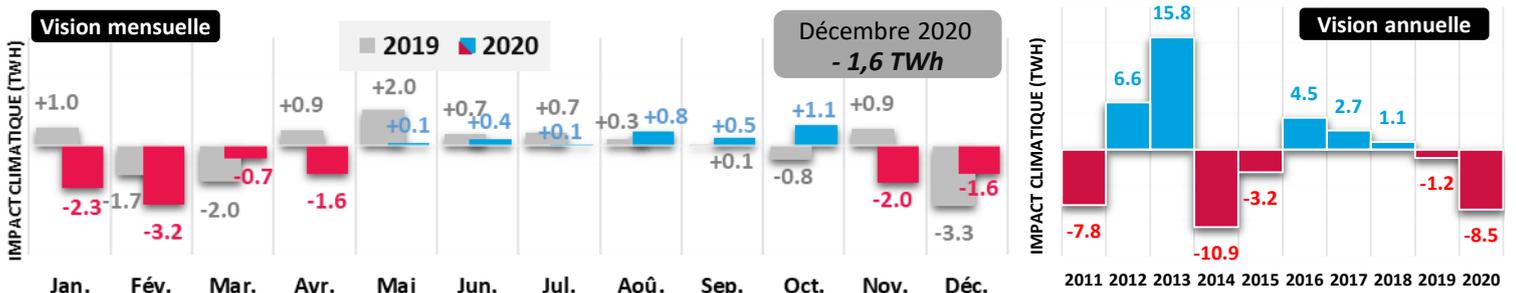
Le climat de ce mois est similaire à celui de décembre 2019 (+2,2°C).

On observe principalement une vague de froid en début de mois du 1^{er} au 10, puis un climat doux du 11 au 23.

L'écart maximal est observé le **22 décembre** avec **+7,5°C** au dessus la normale.



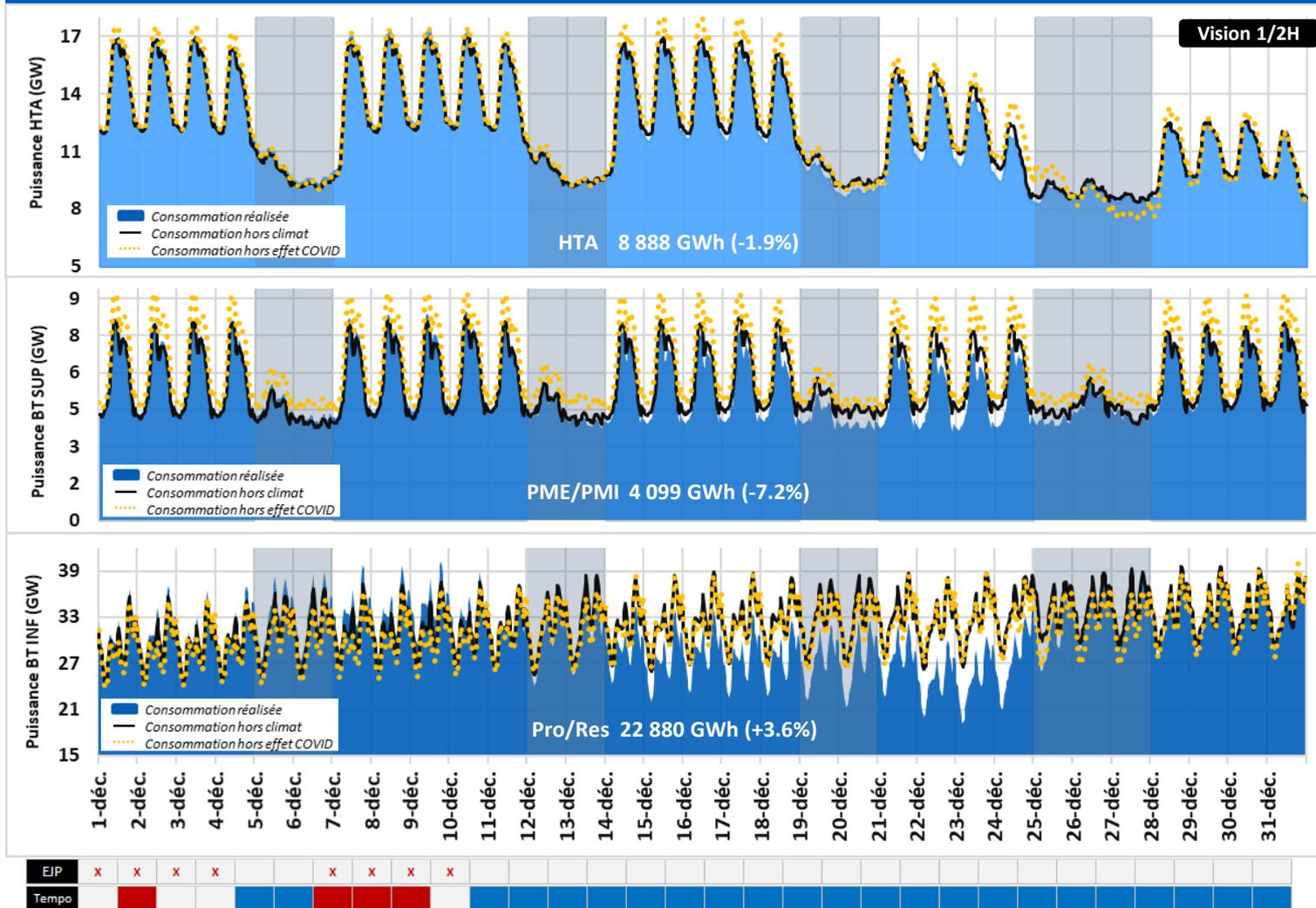
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les conditions climatiques du mois de décembre 2020 ont entraîné une **sous-consommation globale de -1,6 TWh** par rapport à la normale climatique, donc un effet qui reste inférieur à celui observé en décembre 2019 (-3,3 TWh).

Sur l'année 2020, les conditions climatiques ont provoqué une **sous-consommation de -8,5 TWh**.

CONSUMMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier		12 mois glissants	
	2019	2020	2019	2020	2019	2020
Hors effet *	38 489	37 264	345 714	336 332	345 714	336 332
Impact climat	- 2 928	- 1 397	- 1 011	- 7 470	- 1 011	- 7 470
Réalisé	35 561	35 867 (+0.9%)	344 703	329 969 (-4.3%)	344 703	329 969 (-4.3%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de décembre 2020 est en hausse par rapport à décembre 2019 (+0,9 %).

Cette augmentation est portée par les résidentiels et professionnels (+3,6%) et peut être associée au climat moins doux qu'en décembre 2019 et à la persistance des effets COVID. Ces effets COVID expliquent la baisse sur le domaine HTA (-1,9%) et les PME/PMI (-7,2%).

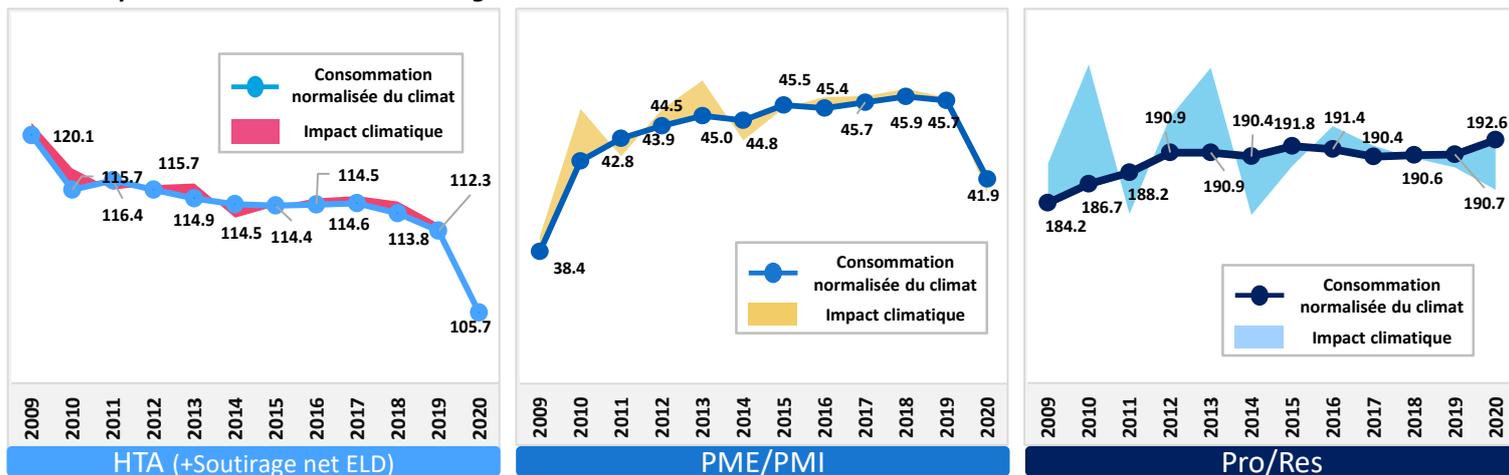
Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une baisse comparée à la période novembre 2018-décembre 2019 (-4,3 %).

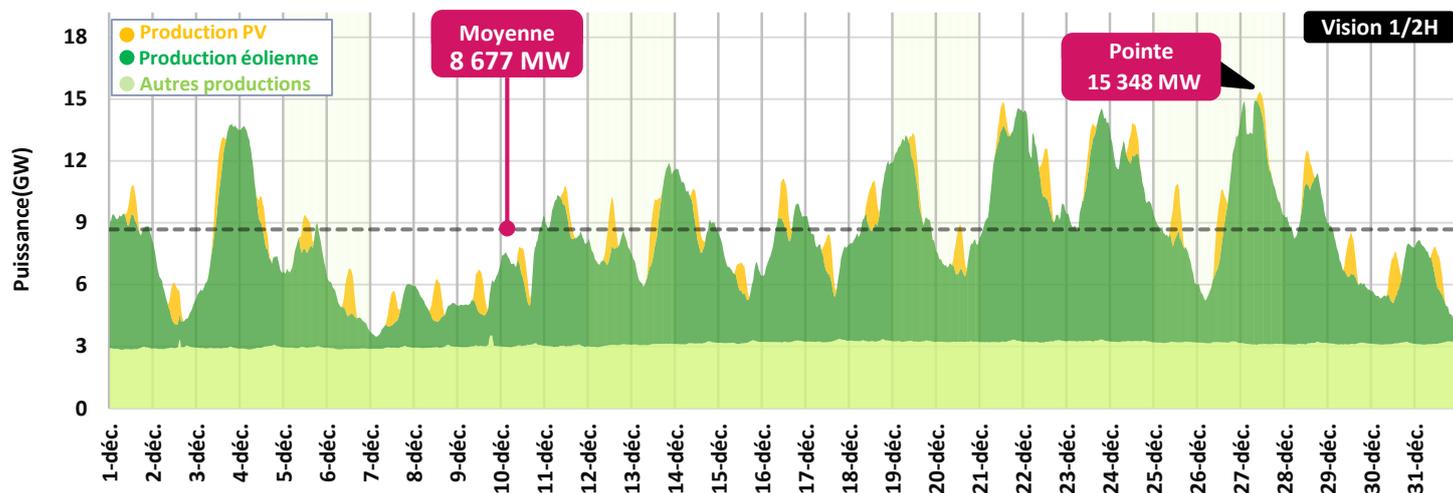
Nota bene : L'effet COVID est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors COVID) et le réalisé (qui contient l'effet COVID). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet COVID, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici estimé 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.

Sur la semaine du 28 au 31, l'effet COVID du secteur HTA a été adapté pour exclure la baisse de consommation liée aux congés.

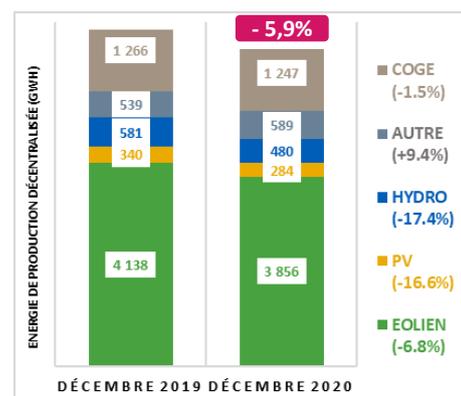
DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2009 en TWh sur 12 mois glissants





Décembre	2019	2020	Record historique de production	Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	6 864	6 456 (-5.9%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	56 436	62 876 (+11.4%)
P. Installée (MW)	28 234	30 274 (+7.2%)	8 029 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2020
Pointe (MW)	16 352	15 348				18 497 MW



Records historiques



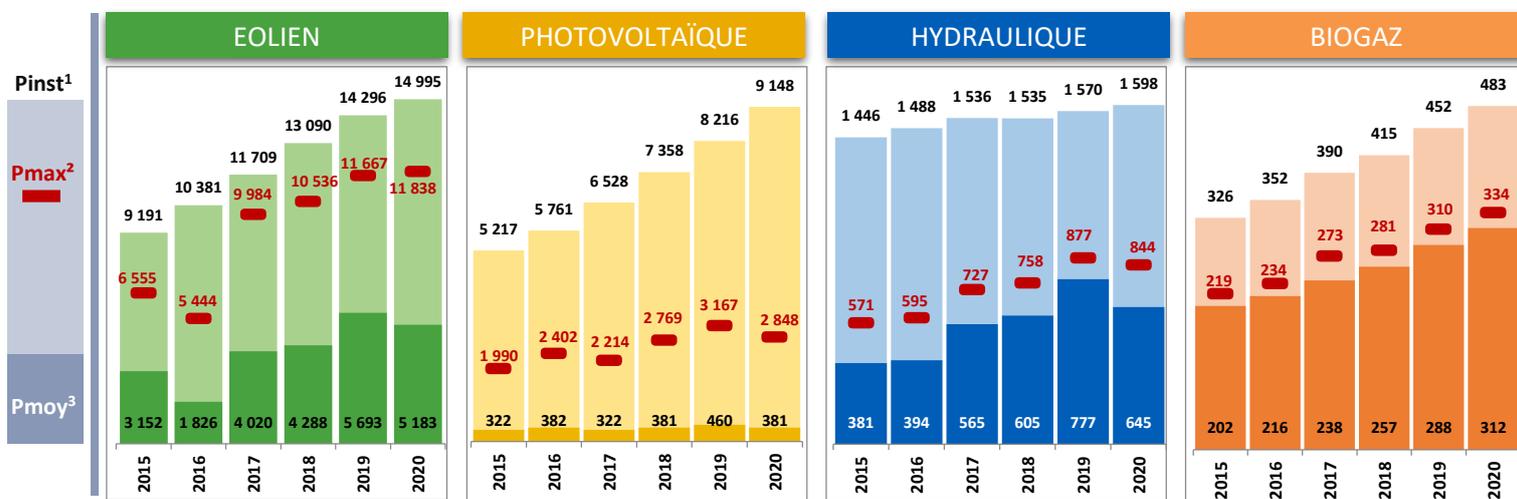
La production décentralisée globale constatée en décembre 2020 est en baisse par rapport à décembre 2019 : -5,9%.

Cette diminution s'explique par la baisse de l'énergie produite par les filières éolienne (-6,8%), solaire (-16,6%) et hydraulique (-17,4%), du fait de conditions climatiques moins favorables pour ces trois filières, que celles connues en décembre 2019.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté 6456 GWh sur le réseau de distribution pour ce mois de décembre 2020.

Sur l'année 2020, la production enregistre une hausse de +11,4% par rapport à 2019.

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

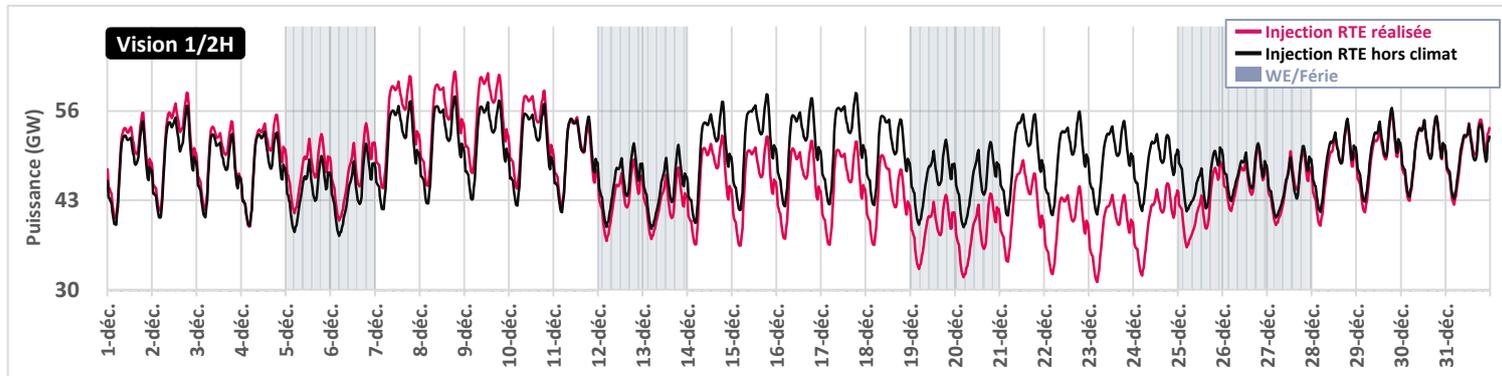


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïque se développent bien avec respectivement +4,9% et +11,3%.

Sur ce mois de décembre 2020, on constate une pointe éolienne plus forte qu'en décembre 2019. Sur ce mois de décembre 2020, on constate une pointe photovoltaïque plus faible qu'en décembre 2019.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	37 222	36 215 (-2.7%)	332 753	320 798 (-3.6%)
Impact climat	- 3 294	- 1 580	- 1 167	- 8 454
Réalisé	33 928	34 635 (+2.1%)	331 585	313 372 (-5.5%)

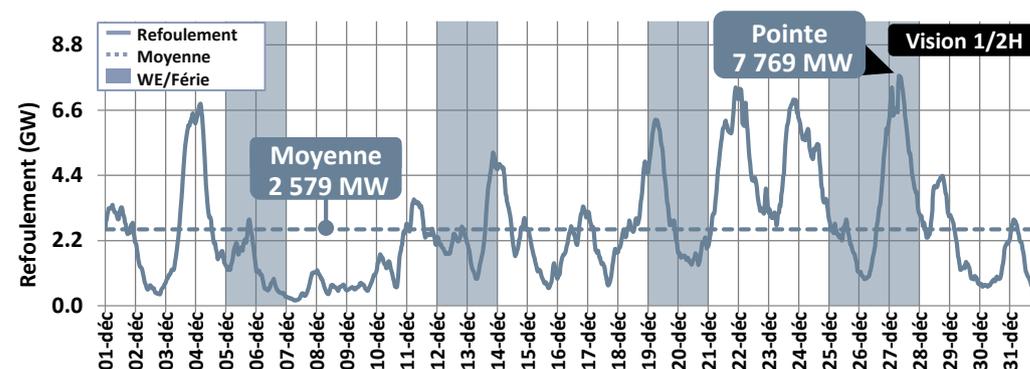
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'injection RTE de décembre 2020 est en hausse par rapport à celui de décembre 2019 (+2,1%).

Cette augmentation est la conséquence d'une consommation en hausse (+0,9%) et d'une production décentralisée en baisse (-5,9%).

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en baisse par rapport à 2019 (-5,5%).

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Décembre	2019	2020
Réalisé (GWh)	2 224	1 918 (-13.7%)
Pointe (MW)	7 399	7 769

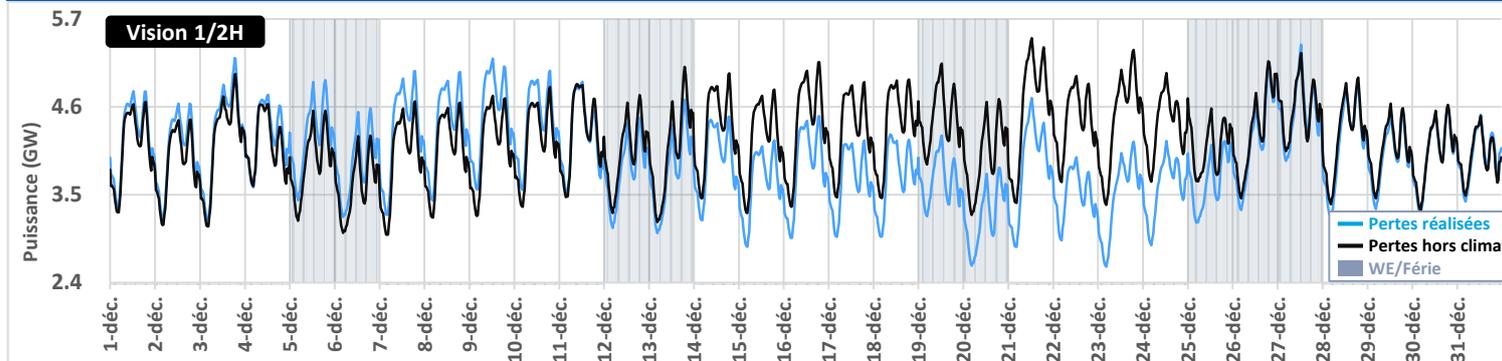
Depuis Janvier	2019	2020
Réalisé (GWh)	16 591	20 196 (+21.7%)
Pointe (MW)	8 470	8 402

Record historique de la pointe	Sept. 2019
	8 470 MW

Le refolement du mois de décembre 2020 est en forte baisse (-13,7%) par rapport à décembre 2019. Cette diminution s'explique par une baisse de la production (-5,9%) et la hausse de la consommation (+0,9%).

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2019, on note une forte hausse de +21,7% de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Décembre		Depuis Janvier	
	2019	2020	2019	2020
Hors effets*	2 990	3 113 (+4.1%)	23 848	24 126 (+1.2%)
Impact climat	- 299	- 159	- 125	- 834
Réalisé	2 691	2 954 (+9.8%)	23 722	23 292 (-1.8%)

Le volume des pertes modélisées de ce mois de décembre 2020 enregistre une hausse de +9,8% par rapport à décembre 2019.

Depuis janvier 2020, le volume des pertes est en baisse de -1,8% par rapport à la même période en 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.