

Avec un écart moyen de **+0,8°C** au dessus de la normale, le climat du mois de juin 2021 est différent de celui de juin 2020 (-2,4°C).

Ce climat, plus doux que la normale, contribue à la **hausse de la consommation globale (+3,5%)**, répartie sur les secteurs **HTA (+8,6%)** et les **PME/PMI (+8,1%)**. Mais cette hausse est principalement liée à l'évolution du contexte sanitaire, moins contraignant qu'en juin 2020.

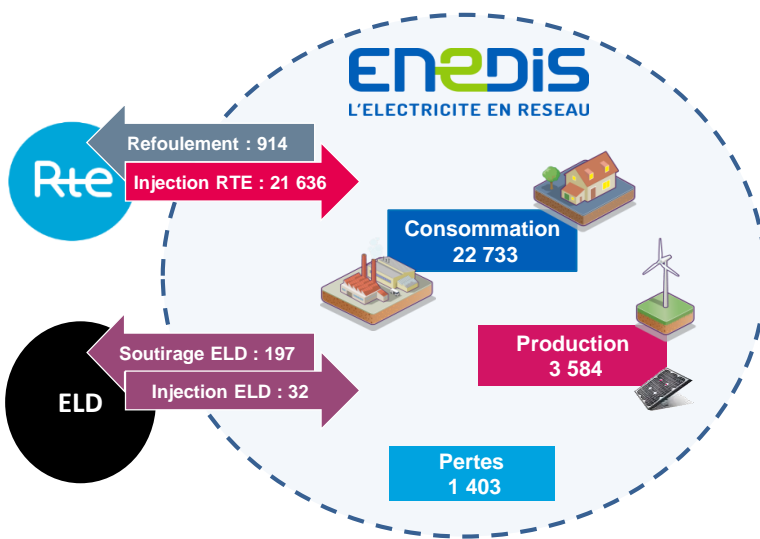
La **production décentralisée** globale enregistre une baisse de **-10,1%**, principalement induite par un contexte climatique moins favorable à la **filière éolienne (-36,1%)**.

Conséquence d'une consommation en hausse et d'une production en baisse, **l'injection RTE augmente (+4,2%)** tandis que le **refoulement vers le réseau RTE connaît une baisse (-24,8%)** par rapport à juin 2020.

Les pertes modélisées affichent un niveau identique à celui de juin 2020.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

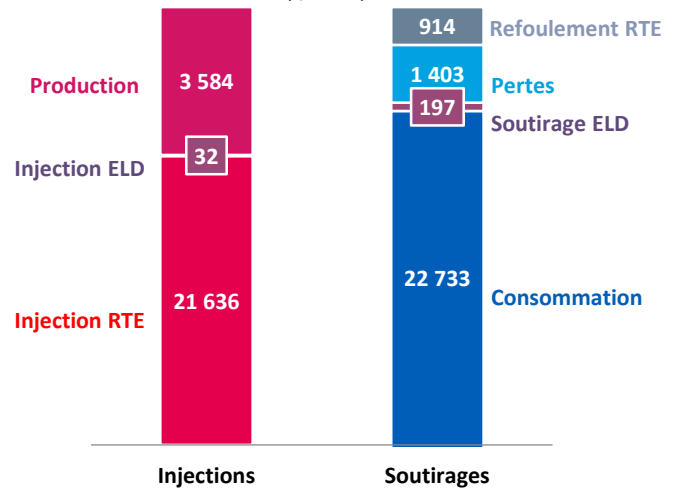
Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis

Jun 2021 : 25 252 GWh

(+/- 1 GWh)



ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

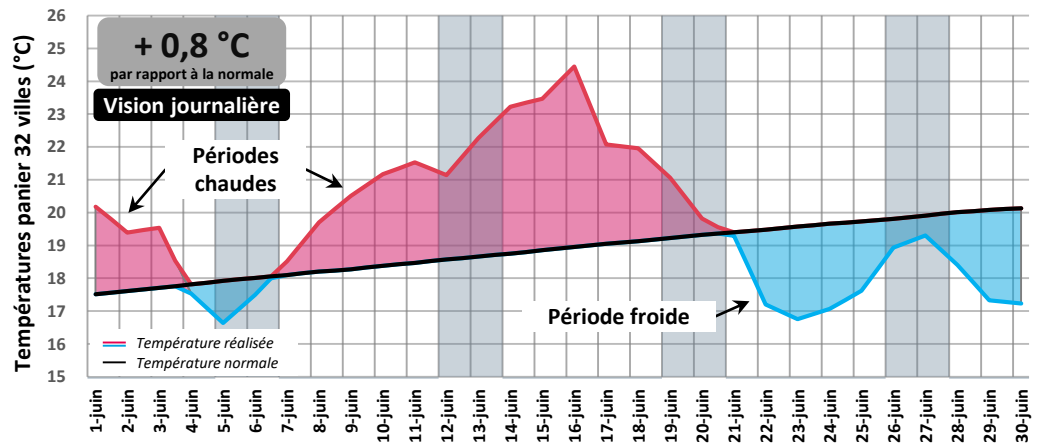
Température normale et réalisée

La température moyenne de ce mois de juin 2021 s'est établie à **+0,8°C** au dessus de la normale.

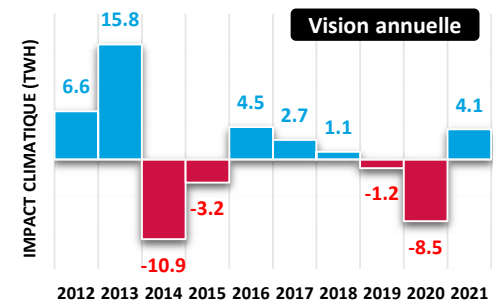
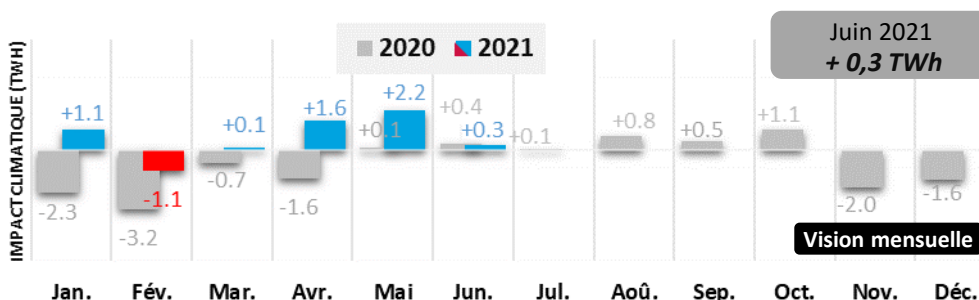
Le climat de ce mois est différent de celui de juin 2020 (-2,4°C).

On observe **deux vagues de chaleurs** : du 1^{er} au 4 et du 7 au 20. La fin du mois a connu des températures inférieures à la normale.

L'écart maximal est observé le **16 juin** avec **+5,5°C** au dessus la normale.



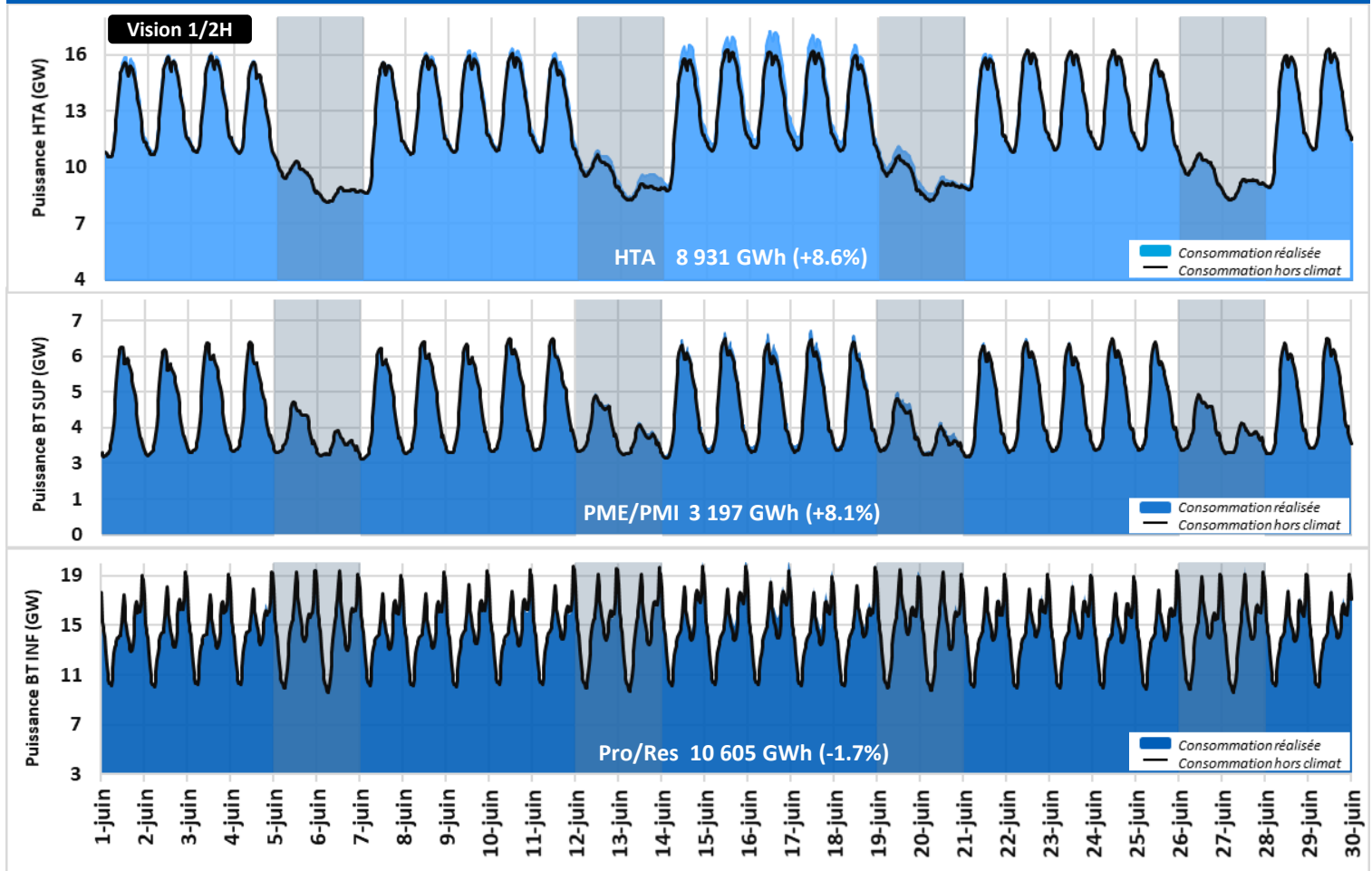
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Malgré la douceur moyenne du climat sur le mois de juin 2021, les conditions climatiques ont entraîné une **surconsommation globale de +0,3 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2021, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **surconsommation de +4,1 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

	Juin		Depuis Janvier		12 mois glissants	
Mois (en GWh)	2020	2021	2020	2021	2019-2020	2020-2021
Hors effet *	21 633	22 488	172 729	176 241	338 134	339 842
Impact climat	+ 340	+ 246	- 6 526	+ 3 716	- 8 269	+ 2 772
Réalisé	21 973	22 733 (+3.5%)	167 309	179 956 (+7.6%)	330 972	342 614 (+3.5%)

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La consommation globale du mois de juin 2021 est **en hausse par rapport à juin 2020 (+3,5 %)**. Cette hausse se répartit sur le domaine HTA (+8,6%) et les PME/PMI (+8,1%). Pour les résidentiels et professionnels, on note un **baisse de consommation (-1,7%)**.

L'impact climatique étant très faible sur ce mois de juin 2021, on estime que la hausse de la consommation globale par rapport à juin 2020 est principalement liée à l'évolution du contexte sanitaire : l'effet COVID sur la consommation globale calculé sur juin 2021 est de -0,7% contre -3,8% en juin 2020.

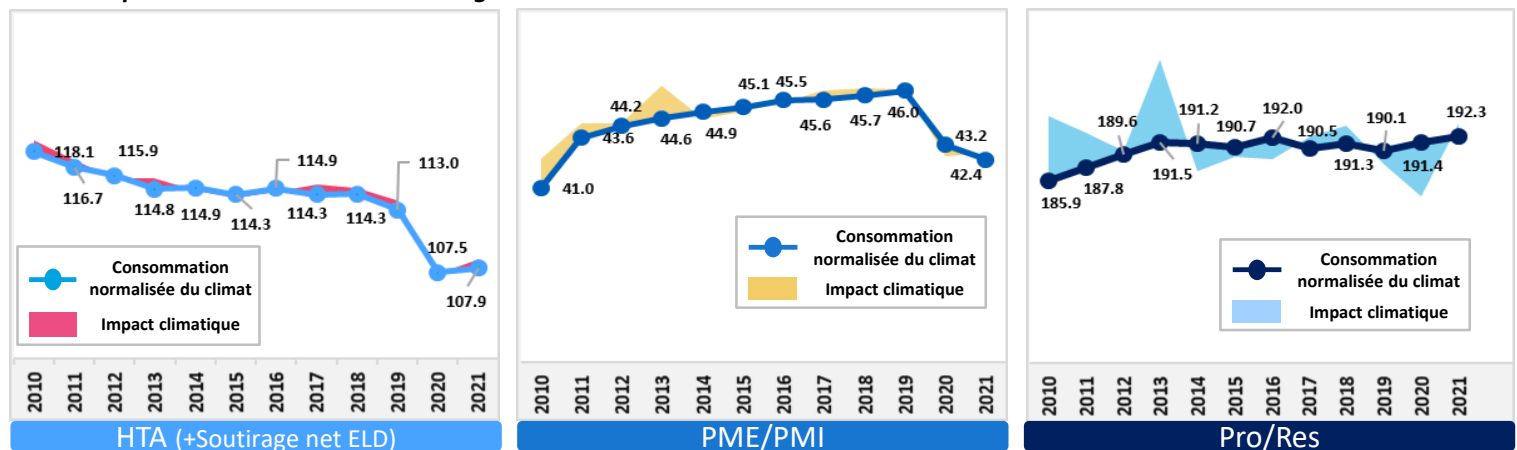
Depuis janvier 2021, la consommation globale affiche une hausse de **+7,6 %**.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une augmentation comparée à la période mai 2019-juin 2020 **(+3,5 %)**.

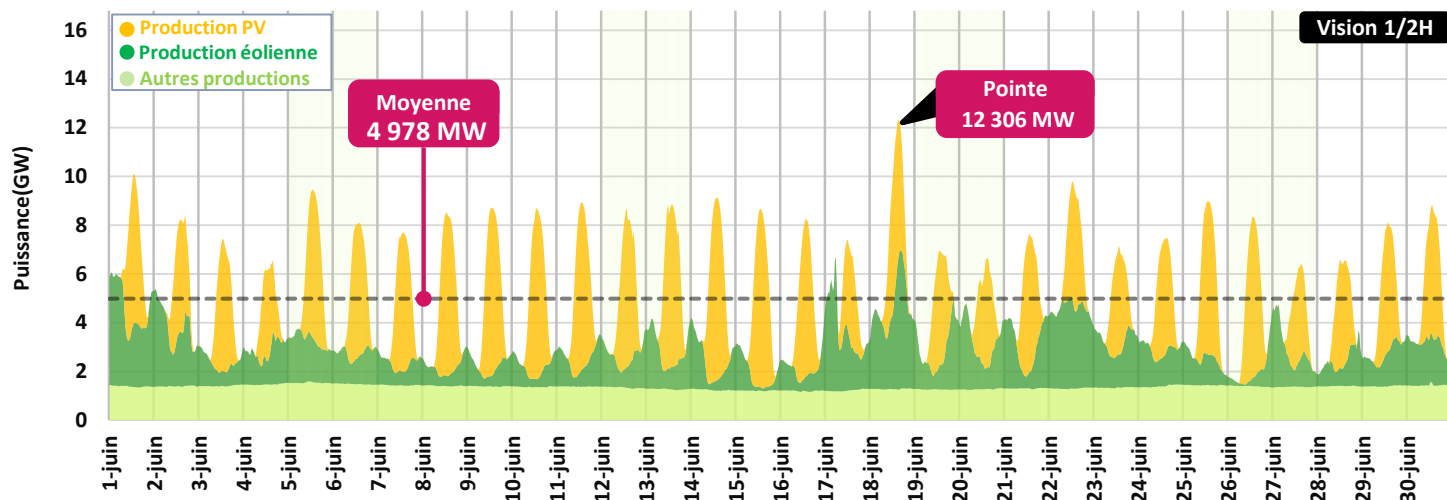
Rappel : L'effet COVID est obtenu en confrontant le modèle de prévision qui prévoit une consommation en période normale (hors COVID) et le réalisé (qui contient l'effet COVID). De la confrontation des deux résulte un écart : l'effet COVID, dont la fiabilité dépend de l'erreur de modèle, ici estimé à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

DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

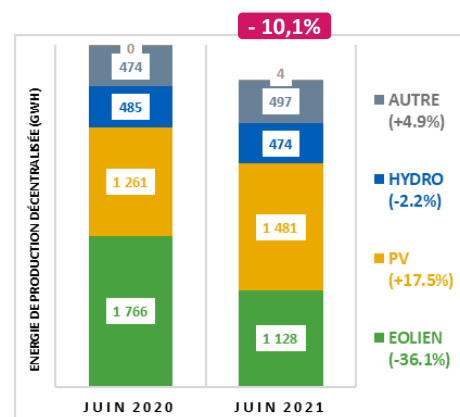
Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants



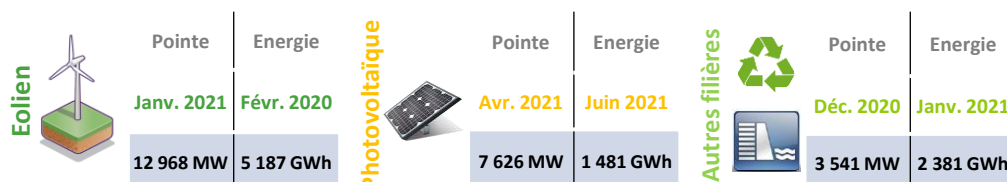
PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE DU MOIS



Jun	2020	2021	Record historique de production	Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	3 986	3 584 (-10.1%)	Févr. 2020	Réalisé (GWh)	34 392	33 469 (-2.7%)
P. Installée (MW)	28 898	33 554 (+16.1%)	8 007 GWh	Record historique de la pointe		Mars 2021
Pointe (MW)	15 317	12 306				19 850 MW



Records historiques



La production décentralisée globale constatée en juin 2021 est en baisse par rapport à juin 2020 : **-10,1%**.

Cette baisse s'observe malgré la progression continue de la puissance installée du parc global (+16,1%) et s'explique principalement par la baisse de l'énergie produite par la filière éolienne (-36,1%) par rapport au mois de juin 2020, du fait de conditions climatiques moins favorables.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **3 584 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de juin 2021.

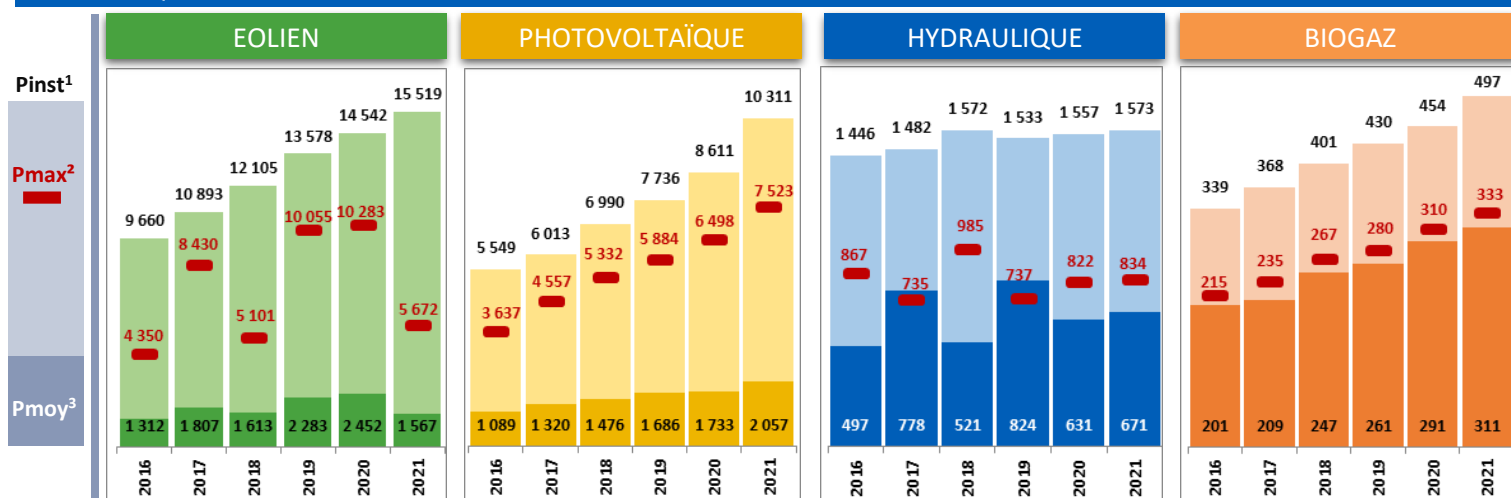
Depuis le début de l'année, la production enregistre une baisse de **-2,7%** par rapport à la même période en 2020.

Contexte Climatique

Vent		
Moyenne Vent (m/s)		
	Mai	
Normale	2020	2021
3.21	3.25	2.78

Nébulosité		
Moyenne Nébulosité (Octat)		
	Mai	
Normale	2020	2021
4.30	4.14	3.93

DYNAMIQUE DES FILIÈRES DE PRODUCTION DÉCENTRALISÉE SUR LES MOIS DE JUIN DEPUIS 2016

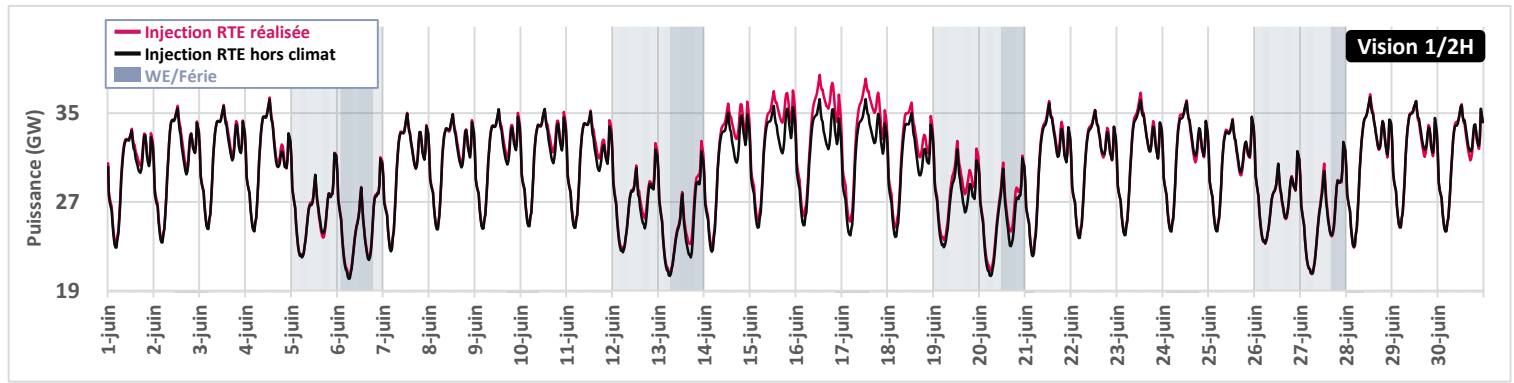


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement **+6,7%** et **+19,7%**.

Sur ce mois de juin 2021, on constate une **pointe photovoltaïque plus forte qu'en juin 2020**. On enregistre d'ailleurs un **nouveau record de production pour cette filière au mois de juin 2021 avec 1 481 GWh**.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	20 397	21 366 (+4.8%)	163 751	167 555 (+2.3%)
Impact climat	+ 374	+ 270	- 7 334	+ 4 130
Réalisé	20 771	21 636 (+4.2%)	157 446	171 686 (+9.0%)

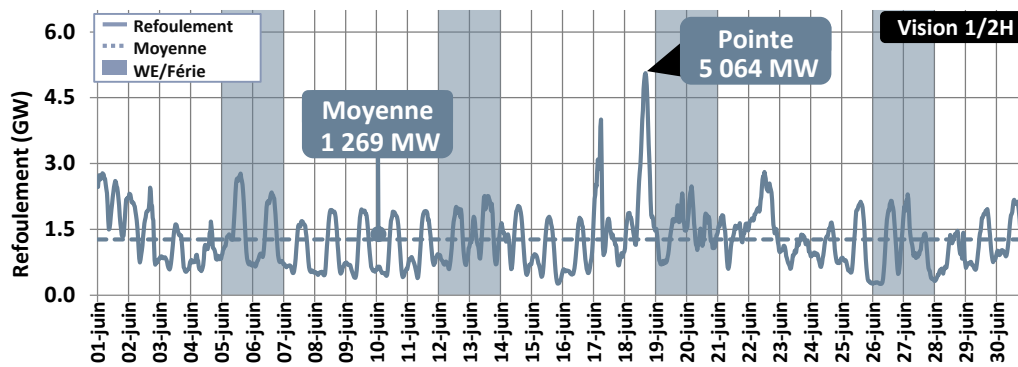
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le niveau d'**injection RTE** de juin 2021 est en hausse par rapport à celui de juin 2020 **(+4,2%)**.

Cette augmentation est la conséquence de la **consommation en hausse (+3,5%)** et de la **production décentralisée en baisse (-10,1%)**.

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en hausse par rapport à 2020 **(+9,0%)**.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



Juin	2020	2021
Réalisé (GWh)	1 215	914 (-24.8%)
Pointe (MW)	7 986	5 064

Depuis Janvier	2020	2021
Réalisé (GWh)	11 256	10 128 (-10.0%)
Pointe (MW)	8 345	9 418

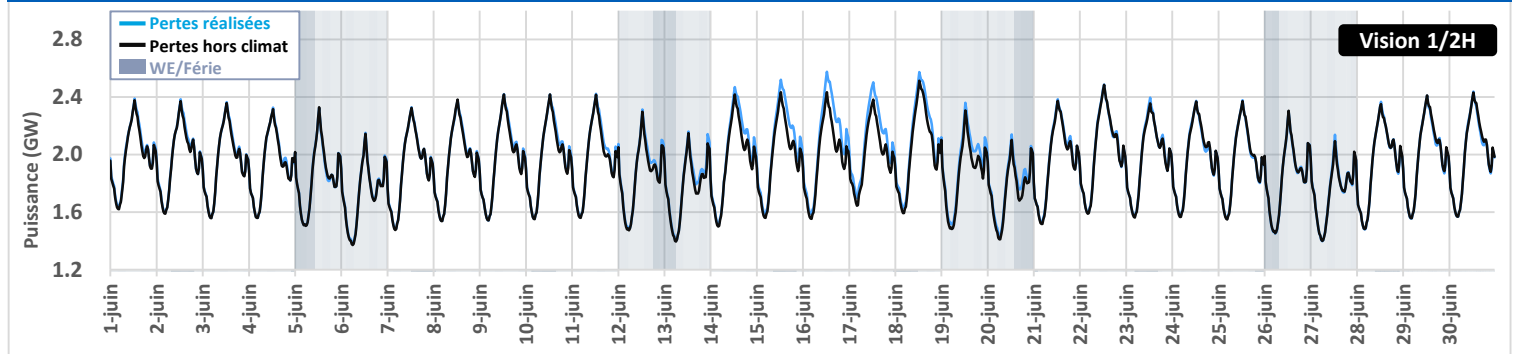
Record historique de la pointe	Mars 2021
	9 418 MW

Le **refoulement** du mois de juin 2021 est en **forte baisse (-24,8%)** par rapport à juin 2020.

Cette diminution s'explique par une **baisse de la production (-10,1%)** et par une **hausse de la consommation (+3,5%)**.

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2020, on note une **baisse de -10,0%** de l'énergie refoulée vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



Mois (en GWh)	Juin		Depuis Janvier	
	2020	2021	2020	2021
Hors effets*	1 381	1 388 (+0.5%)	12 458	13 178 (+5.8%)
Impact climat	+ 23	+ 15	- 659	+ 335
Réalisé	1 404	1 403 (-0.0%)	11 884	13 513 (+13.7%)

Le volume des **pertes modélisées** de ce mois de juin 2021 est sensiblement **équivalent à celui de juin 2020**.

Depuis janvier 2021, le volume des pertes est en hausse de **+13,7%** par rapport à la même période en 2020.

©Enedis 2021. 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.