

Avec un écart moyen de **-1,3°C en dessous de la normale**, le climat du mois de novembre 2021 est différent de celui de novembre 2020 (+1,2°C). Ce climat plus froid que la normale entraîne une **hausse de la consommation globale (+13,0 %)** répartie sur le **domaine HTA (+6,2 %)**, les **PME/PMI (+19,1%)** et les **Professionnels et Résidentiels (+15,1 %)**.

La **production décentralisée** enregistre une **baisse de -10,0 %**, malgré l'accroissement du **parc installé global (+17,3 %)**, du fait de conditions climatiques moins favorables aux **filiales éolienne (-16,8 %)** et **photovoltaïque (-2,3 %)**, par rapport à novembre 2020.

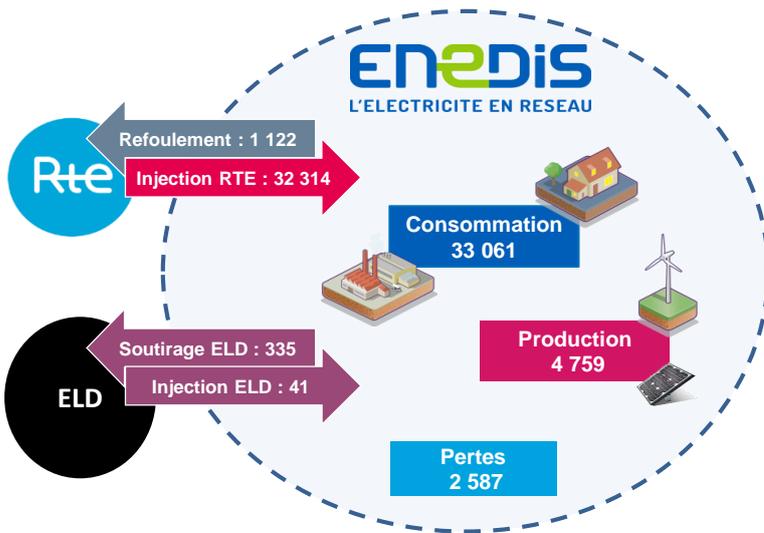
Du fait de la baisse de la production et de la hausse de la consommation, le **refoulement vers le réseau RTE diminue (-25,5 %)**.

Conséquence de la consommation en hausse, l'**injection RTE augmente (+15,3 %)**.

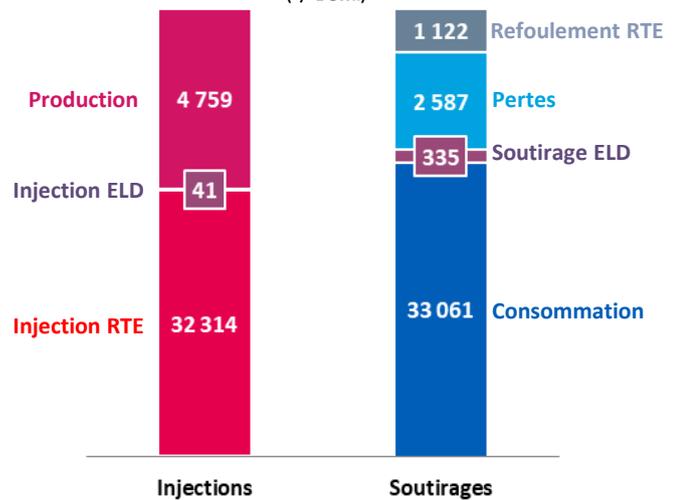
Les **pertes modélisées** enregistrent également une **hausse (+13,7 %)** par rapport à novembre 2020.

BILAN ELECTRIQUE DU MOIS

Synthèse des flux physiques en GWh



Energie transitant sur le réseau Enedis
Novembre 2021 : 37 114 GWh
(+/- 1 GWh)



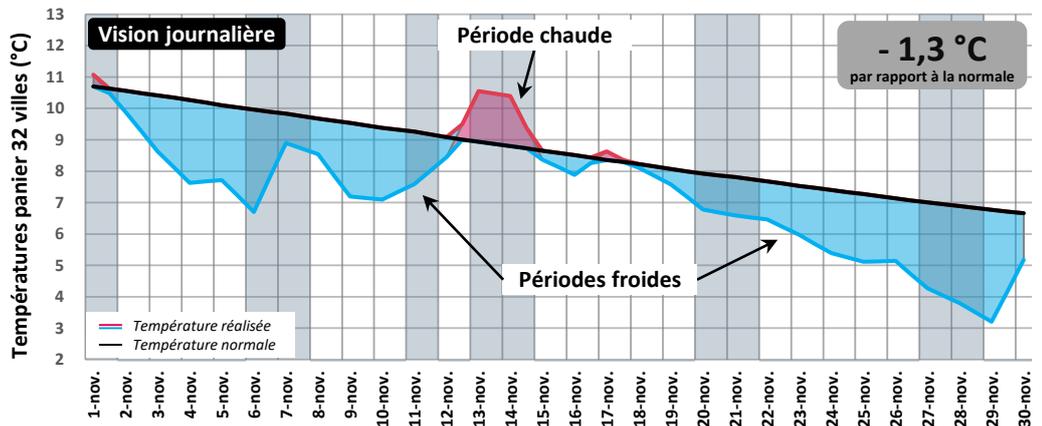
ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

Température normale et réalisée

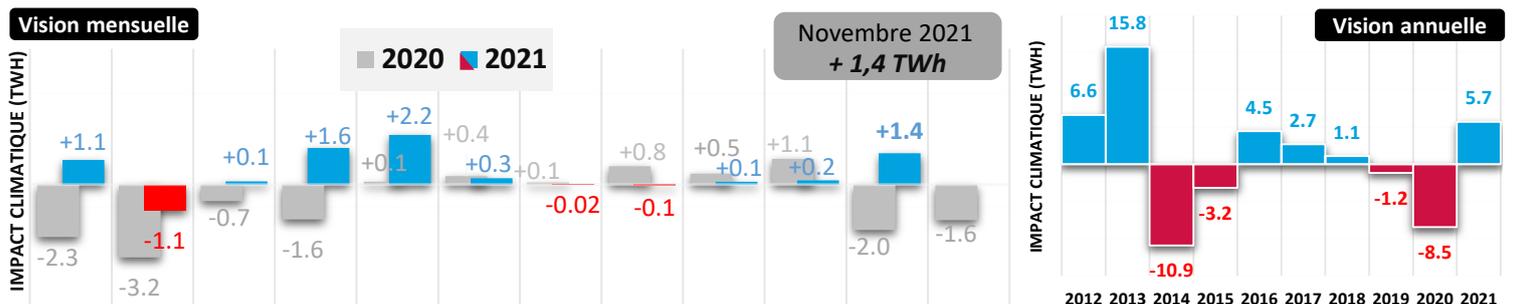
La **température moyenne** de ce mois de novembre 2021 s'est établie à **-1,3°C en dessous de la normale**. Le climat de ce mois est donc différent de celui de novembre 2020 (+1,2°C).

A l'exception d'un redoux autour des 13 et 14 novembre, les températures ont été globalement inférieures aux normales sur l'ensemble du mois.

L'**écart maximal** a été observé le **29 novembre avec -3,6°C** en dessous de la normale.



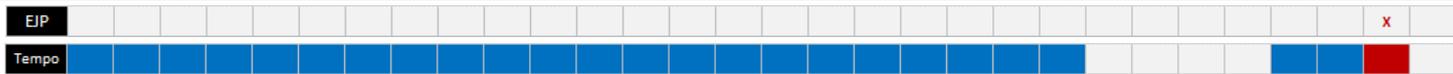
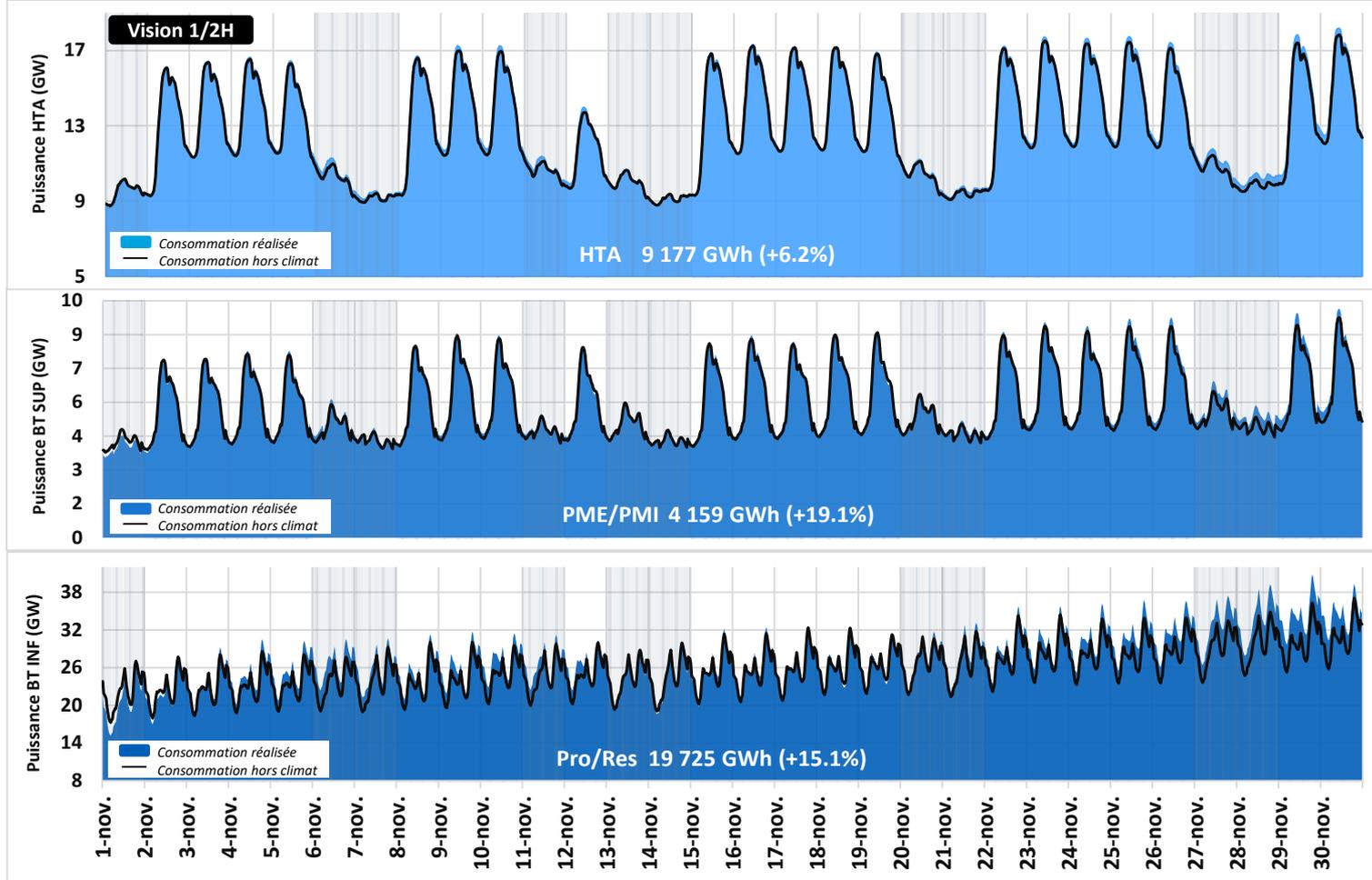
Impact de l'aléa climatique à la maille Enedis (Consommation + Soutirage net ELD + Pertes)



Les **conditions climatiques** du mois de novembre 2021 ont entraîné une **surconsommation globale de +1,4 TWh** par rapport à la normale climatique.

Depuis le début de l'année 2021, les conditions climatiques ont déjà provoqué une **surconsommation de +5,7 TWh**.

CONSOUMATIONS PAR SEGMENT



Consommation globale

| Mois (en GWh) | Novembre | | Depuis Janvier | | 12 mois glissants | |
|---------------|----------|-----------------|----------------|-----------------|-------------------|-----------------|
| | 2020 | 2021 | 2020 | 2021 | 2019-2020 | 2020-2021 |
| Hors effet * | 31 087 | 31 846 | 299 148 | 303 335 | 337 593 | 340 645 |
| Impact climat | - 1 822 | + 1 215 | - 6 074 | + 5 118 | - 9 002 | + 3 722 |
| Réalisé | 29 264 | 33 061 (+13.0%) | 294 182 | 308 454 (+4.9%) | 329 698 | 344 367 (+4.4%) |

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

La **consommation globale** du mois de novembre 2021 est **en hausse par rapport à novembre 2020 (+13,0 %)**, du fait des conditions climatiques plus froides que la normale.

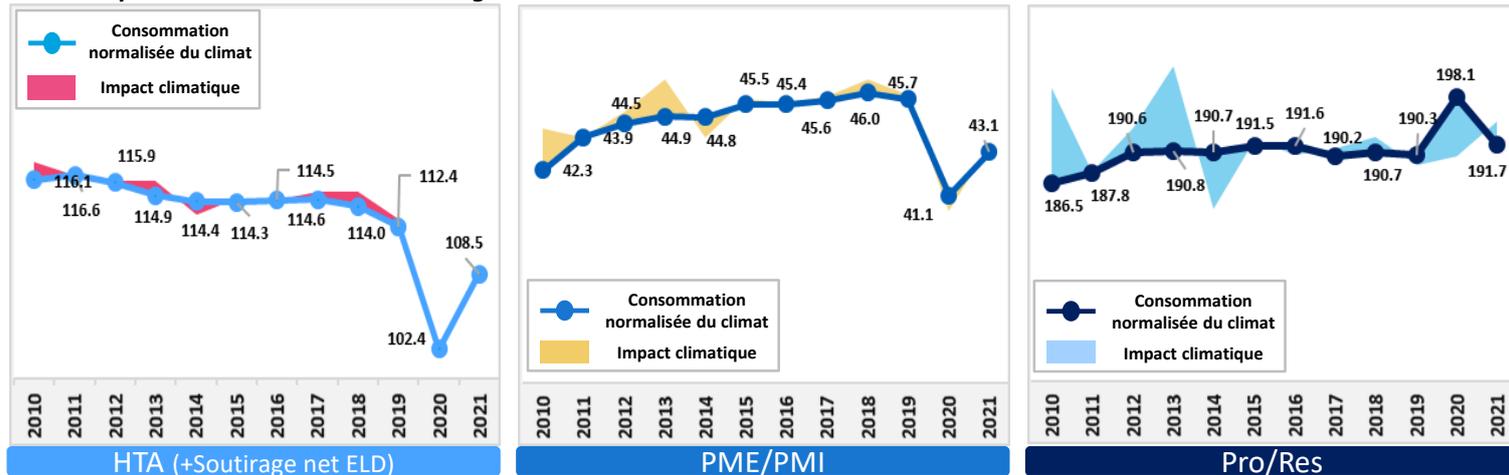
Cette hausse de la consommation se décline pour le domaine **HTA (+6,2 %)**, les **PME/PMI (+19,1 %)** ainsi que les **résidentiels et professionnels (+15,1 %)** par rapport à novembre 2020.

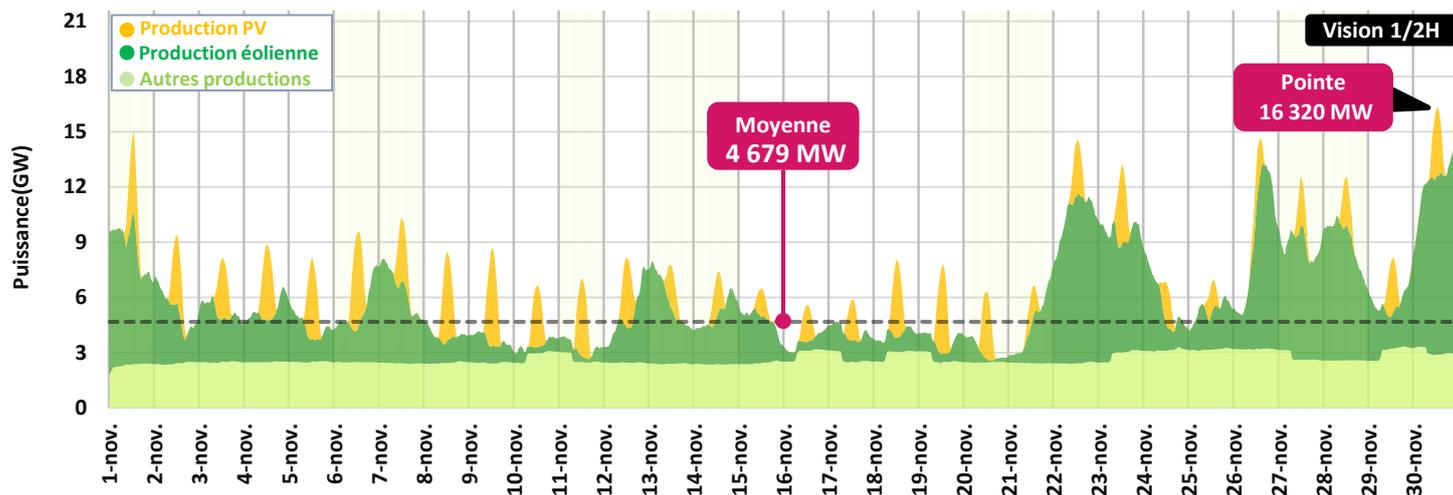
Depuis janvier 2021, la consommation globale est en hausse de **+4,9 %**.

Sur 12 mois glissants, la consommation globale enregistre une hausse comparée à la période octobre 2019-novembre 2020 **(+4,4 %)**.

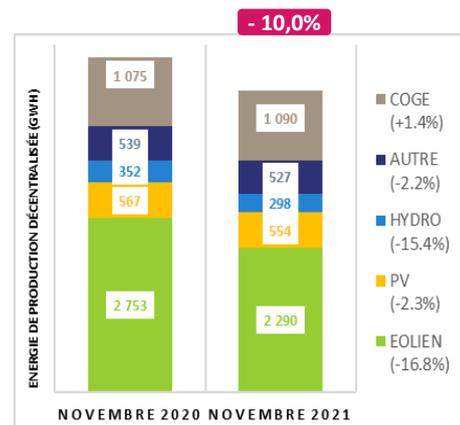
DYNAMIQUE DES CONSOUMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2010 en TWh sur 12 mois glissants





| Novembre | 2020 | 2021 | Record historique de production | Depuis Janvier | 2020 | 2021 |
|-------------------|--------|-----------------|---------------------------------|--------------------------------|--------|----------------|
| Réalisé (GWh) | 5 287 | 4 759 (-10.0%) | Févr. 2020 | Réalisé (GWh) | 55 861 | 55 309 (-1.0%) |
| P. Installée (MW) | 30 012 | 35 200 (+17.3%) | 8 007 GWh | Record historique de la pointe | | Mars 2021 |
| Pointe (MW) | 16 239 | 16 308 | | | | 19 850 MW |



Records historiques



La production décentralisée globale constatée en novembre 2021 est en baisse par rapport à novembre 2020 : **-10,0%**.

Cette baisse s'observe malgré la **progression continue de la puissance installée du parc global (+17,3 %)** et s'explique principalement par la **baisse de l'énergie produite par les filières éolienne (-16,8%) et solaire (-2,3%)**, du fait de conditions climatiques moins favorables.

Au total, les moyens de production décentralisée ont injecté **4 759 GWh** sur le réseau de distribution pour ce mois de novembre 2021.

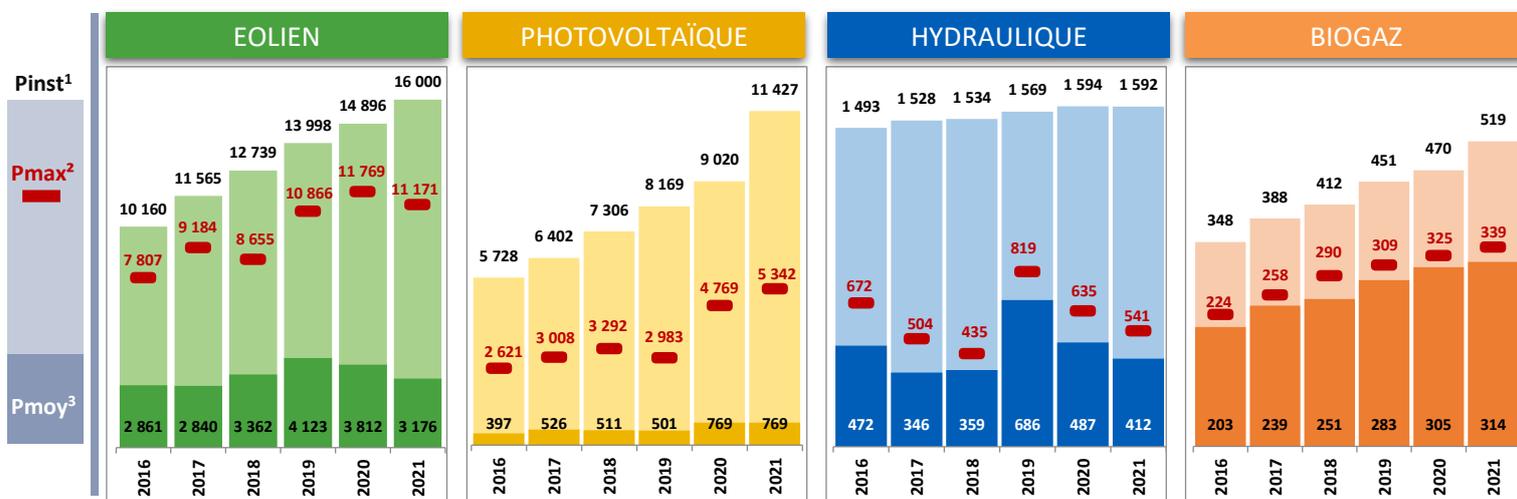
Depuis le début de l'année, la production enregistre une baisse de **-1,0 %** par rapport à la même période en 2020.

Contexte Climatique

| Moyenne Nébulosité (Octat) | | |
|----------------------------|----------|------|
| | Novembre | |
| Normale | 2020 | 2021 |
| 4.80 | 3.44 | 4.20 |

| Moyenne Vent (m/s) | | |
|--------------------|----------|------|
| | Novembre | |
| Normale | 2020 | 2021 |
| 3.41 | 2.99 | 2.85 |

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

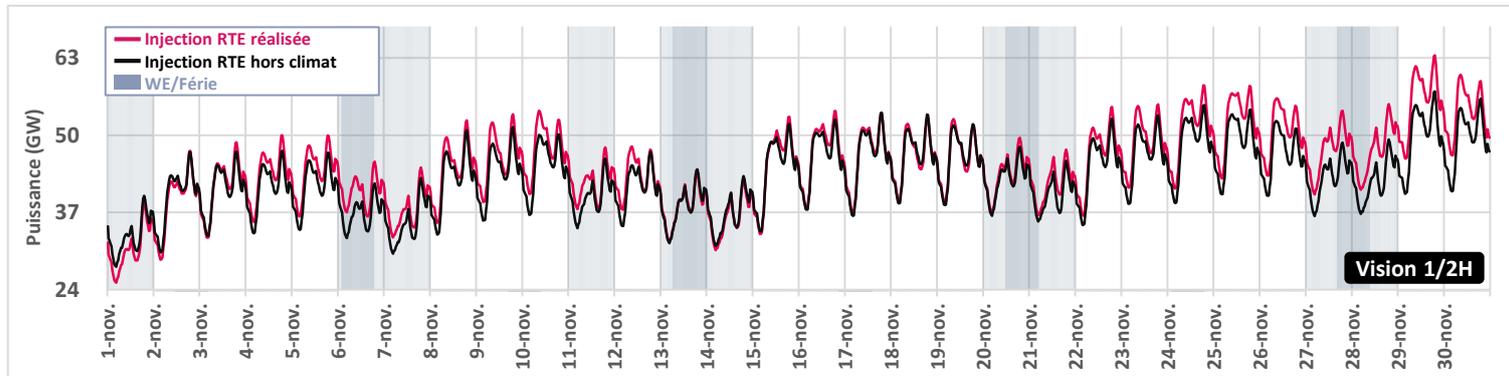


Pinst¹: Puissance installée, Pmax²: Puissance maximale sur le mois, Pmoy³: puissance moyenne sur le mois.

Les parcs éolien et photovoltaïques se développent bien avec respectivement **+7,4 %** et **+26,7 %**.

Sur ce mois de novembre 2021, on constate d'ailleurs une **pointe photovoltaïque (5 342 MW)** plus forte qu'en novembre 2020.

INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ENEDIS



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

| Mois (en GWh) | Novembre | | Depuis Janvier | |
|---------------|----------|-----------------|----------------|-----------------|
| | 2020 | 2021 | 2020 | 2021 |
| Hors effets* | 30 043 | 30 940 (+3.0%) | 285 328 | 288 499 (+1.1%) |
| Impact climat | - 2 018 | + 1 374 | - 6 874 | + 5 714 |
| Réalisé | 28 026 | 32 314 (+15.3%) | 279 482 | 294 213 (+5.3%) |

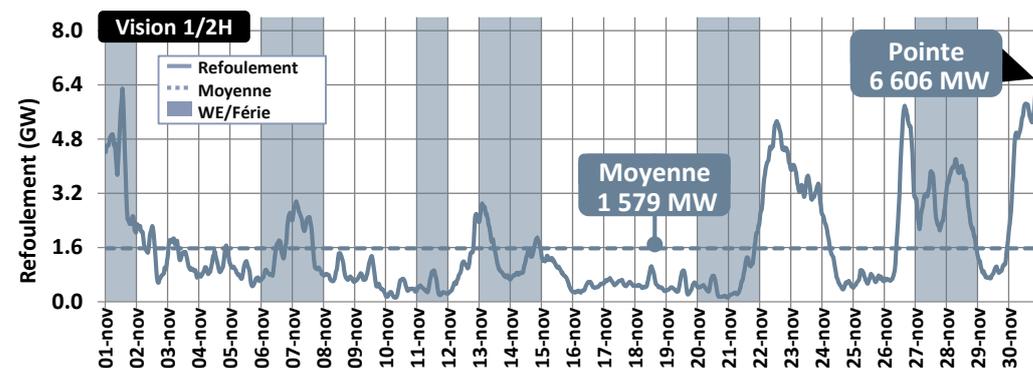
*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le **niveau d'injection RTE** de novembre 2021 est **en hausse** par rapport à celui de novembre 2020 **(+15,3%)**.

Cette augmentation est la conséquence de la **consommation en hausse (+13,0%)**.

Depuis le début d'année, l'injection RTE réalisée est en hausse par rapport à 2020 **(+5,3%)**.

REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



| Novembre | 2020 | 2021 |
|---------------|-------|----------------|
| Réalisé (GWh) | 1 506 | 1 122 (-25.5%) |
| Pointe (MW) | 8 402 | 6 606 |

| Depuis Janvier | 2020 | 2021 |
|----------------|--------|----------------|
| Réalisé (GWh) | 18 313 | 16 576 (-9.5%) |
| Pointe (MW) | 8 402 | 9 418 |

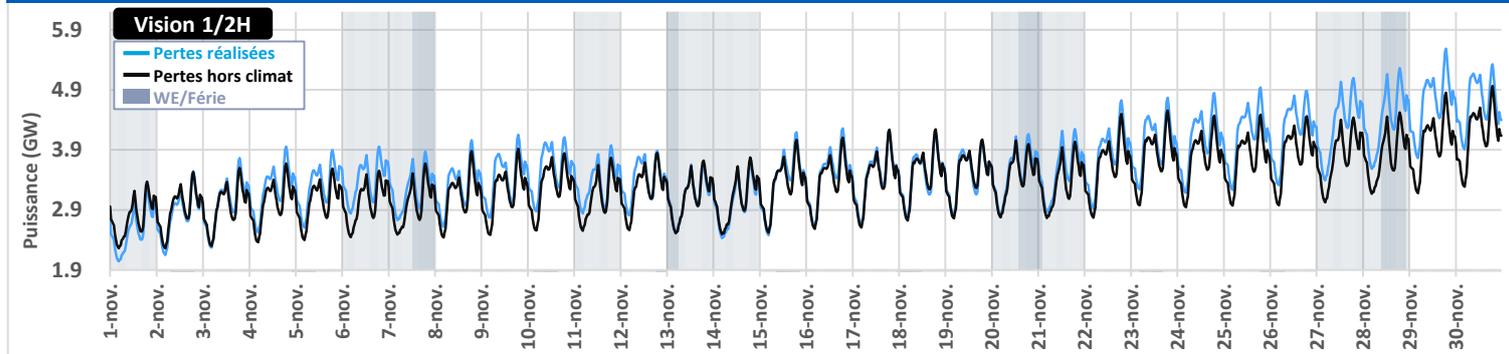
| Record historique de la pointe | Mars 2021 |
|--------------------------------|-----------|
| | 9 418 MW |

Le **refoulement** du mois de novembre 2021 est en **forte baisse (-25,5%)** par rapport à novembre 2020.

Cette diminution s'explique principalement par la **baisse de la production (-10,0%)** et l'**augmentation de la consommation (+13,0%)**.

Depuis le début de l'année, en comparaison à la même période en 2020, on note une **baisse de -9,5% de l'énergie refoulée** vers le réseau de transport.

PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ENEDIS



| Mois (en GWh) | Novembre | | Depuis Janvier | |
|---------------|----------|----------------|----------------|----------------|
| | 2020 | 2021 | 2020 | 2021 |
| Hors effets* | 2 448 | 2 419 (-1.2%) | 20 927 | 20 753 (-0.8%) |
| Impact climat | - 172 | + 167 | - 648 | + 1 213 |
| Réalisé | 2 275 | 2 587 (+13.7%) | 20 365 | 21 967 (+7.9%) |

*Hors effet = Hors effet climatique et bissextile

Le **volume des pertes modélisées** de ce mois de novembre 2021 enregistre une **hausse de +13,7%** par rapport à novembre 2020.

Depuis janvier 2021, le volume des pertes est en **hausse de +7,9%** 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.