



Le mensuel de l'électricité

MAI 2022 ● ● ●

Les chiffres du mois



2,3 TWh

Nouveau record ce mois-ci
de production mensuelle



31,7 GW

Record d'indisponibilité
en France



431,4 GWh

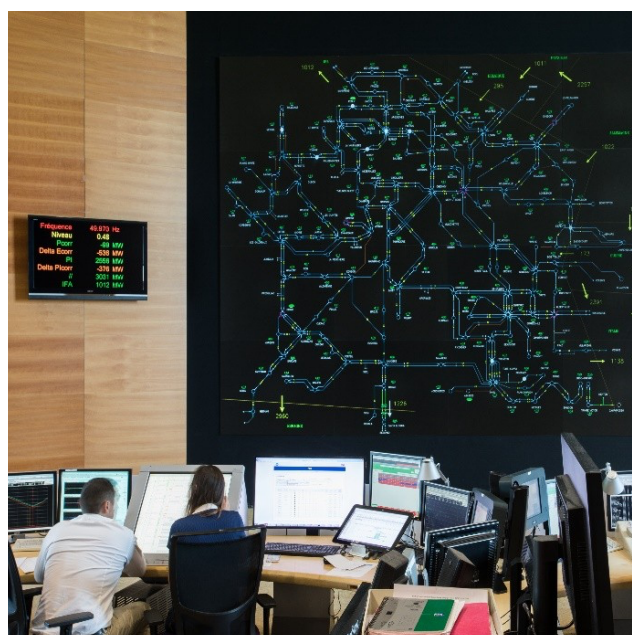
La France est redevenue
exportatrice nette



15,3 %

Baisse du prix journalier français
par rapport à avril 2022

Dans cette édition



- **Analyse du mois**
 - Les grandes tendances (p.2)
- **Cartes des évolutions du réseau** (p.5)
- **Annexes / données de référence** (p.6)

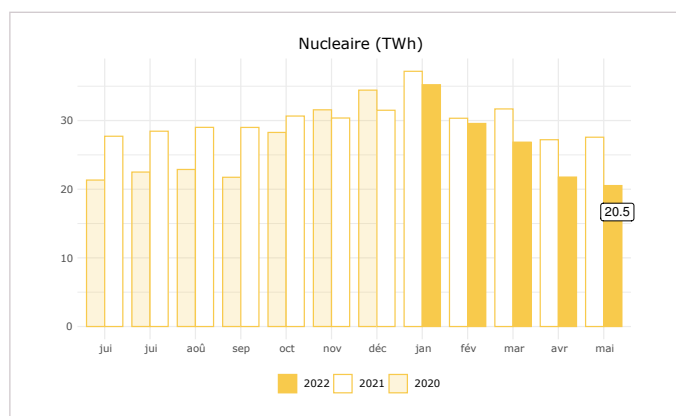
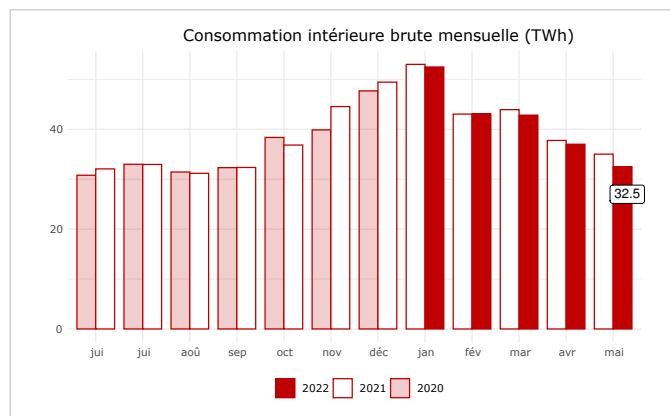
Analyse du mois de mai

LES GRANDES TENDANCES

La consommation intérieure brute en légère baisse

La consommation intérieure brute a atteint ce mois-ci 32,5 TWh, des valeurs légèrement plus basses que celles de 2021 avec des températures supérieures à la normale en moyenne (+1,9°C). Notons que le mois de mai 2021 était globalement froid expliquant une forte consommation pour cette période de l'année.

La consommation corrigée des aléas météorologiques s'est élevée également à 32,5 TWh, une valeur stable par rapport à mai 2021.

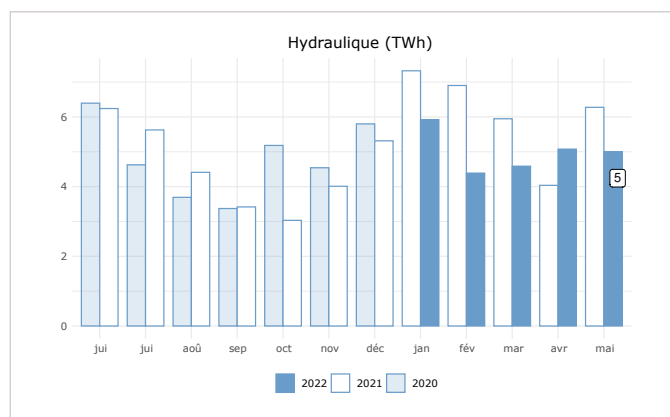


Une production nucléaire toujours en baisse

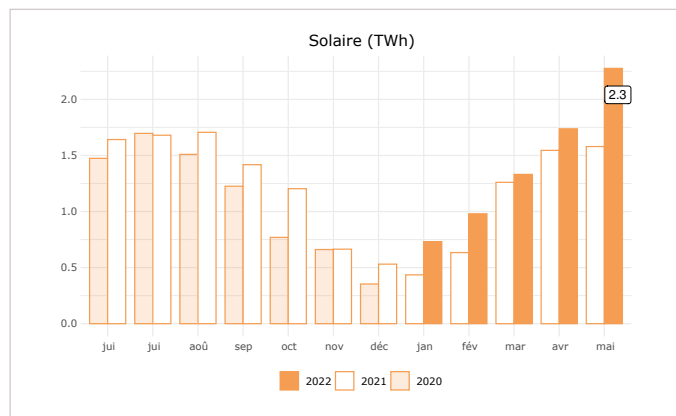
La production nucléaire a continué sa baisse, toujours pour cause de nombreuses maintenances de réacteurs.

Elle a reculé en mai de 25,5 % par rapport à 2021 (20,5 TWh). Même si la demande en énergie a été moins forte avec l'arrivée de températures plus clémentes, cette baisse a été principalement liée à une indisponibilité du parc en forte augmentation. Elle s'est établie en moyenne sur le mois à 31,7 GW. Cette valeur a été la plus importante depuis au moins 2015.

La production hydraulique a atteint 5,0 TWh en mai. Elle est en baisse comparé à l'année dernière (-20,3 %). Ceci est expliqué par une pluviométrie fortement déficitaire en mai (60 %). La production a été stable par rapport au mois dernier. Ce mois-ci encore, elle est venue en partie compenser la perte de la production nucléaire.



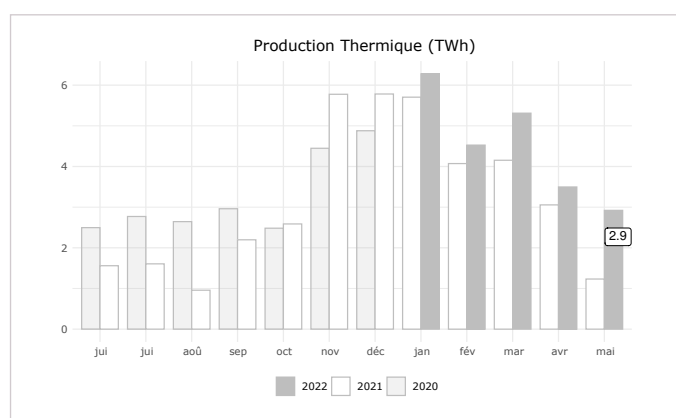
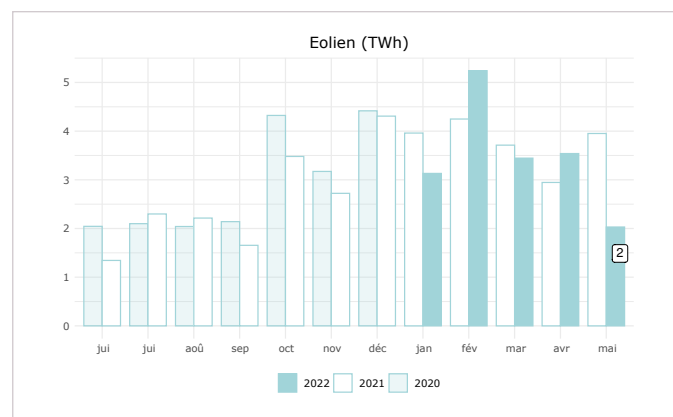
Analyse du mois de mai



La production solaire s'est élevée à 2,3 TWh en mai. Cette valeur est en forte hausse par rapport à mai 2020 (+44,1 %), favorisée par un ensoleillement bien supérieur aux normales, excédentaire de plus de 25 %. Il s'agit de la plus grande quantité d'énergie mensuelle produite à partir de cette filière. La production instantanée a dépassé les 10 GW quatre fois dans le mois.

Cette hausse a été également favorisée par une progression du parc installé en France (+2,4 GW par rapport à mai 2021).

En mai, la production éolienne a nettement reculé (-48,6 % par rapport à 2021) avec un vent peu fort en moyenne. Elle a atteint 2 TWh. A noter cependant que cette baisse de production s'explique aussi par une production en mai 2021 plutôt élevée (4 TWh).



La production thermique s'est élevée à 2,9 TWh ce mois-ci, valeur la plus élevée depuis 2011 pour un mois de mai. Elle a été en forte hausse par rapport à 2021. Plus particulièrement la production gaz a augmenté, passant de 1,1 TWh à 2,7 TWh. Cette production est venue compenser les déficits des filières nucléaire et éolienne.

Analyse du mois de mai

Baisse du prix journalier français

La plupart des prix européens a reculé sur le mois en raison d'une baisse de la consommation due à des températures clémentes et à une production solaire importante.

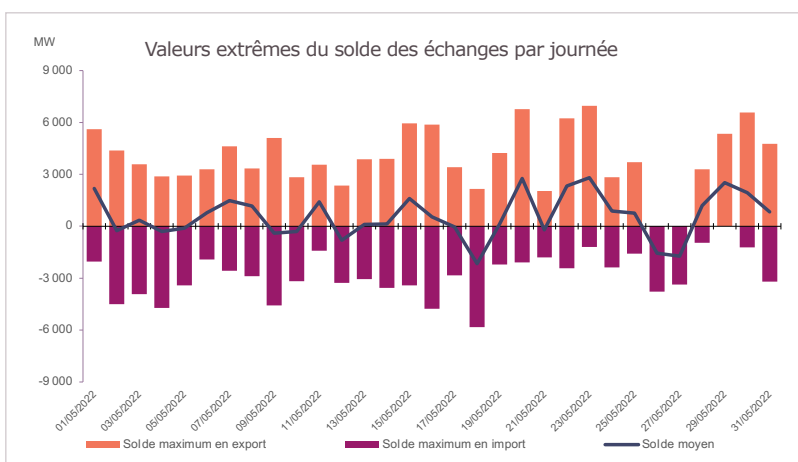
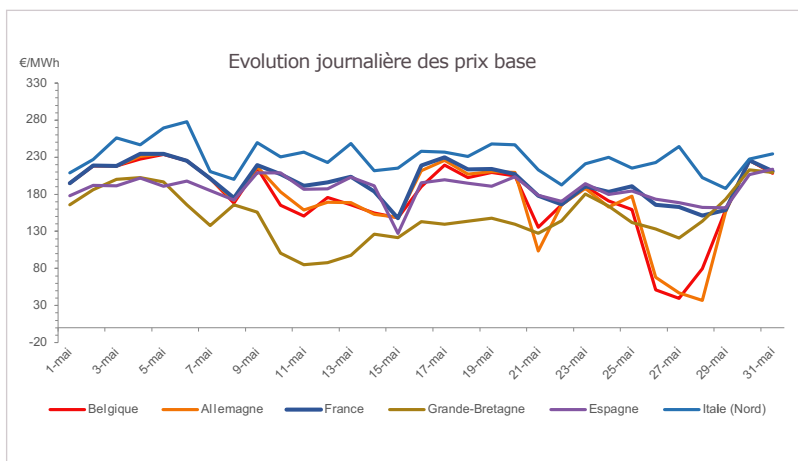
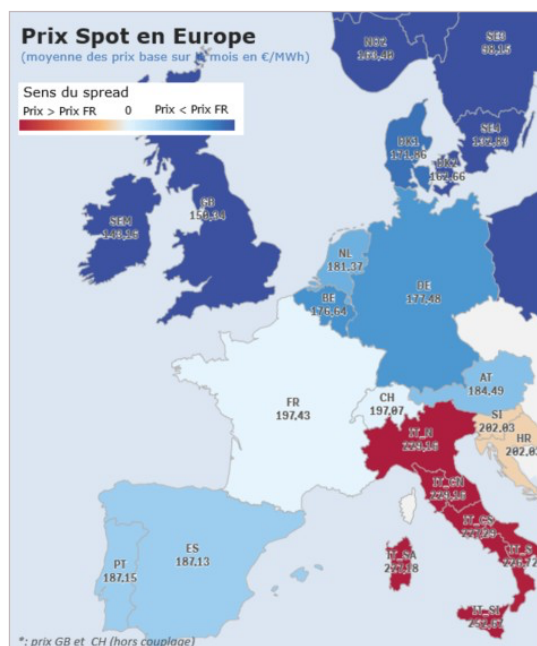
Le prix journalier français a reculé de 15,3 % (-35,7 €/MWh), par rapport au mois précédent, soit la plus forte baisse de la région CWE*. Il s'est établi à 197,4 €/MWh en moyenne, et est resté le plus élevé de la région. A contrario le prix journalier allemand a progressé de plus de 7,1 % (+11,7 €/MWh) pour s'établir à 177,5 €/MWh en moyenne. Il a été fortement affecté par une production éolienne faible et en baisse de 30 % par rapport au mois précédent.

La faible production éolienne a fait converger les prix de la région CWE 65% du temps, un niveau plus atteint depuis juin 2021.

La France est redevenue exportatrice nette sur le mois avec un solde des échanges de 431,4 GWh, grâce aux exports à la frontière italienne qui se sont établis à 2,1 TWh, un niveau plus atteint depuis février 2020.

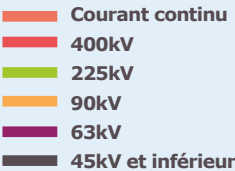
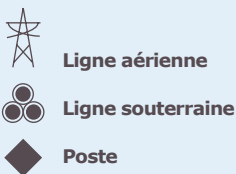
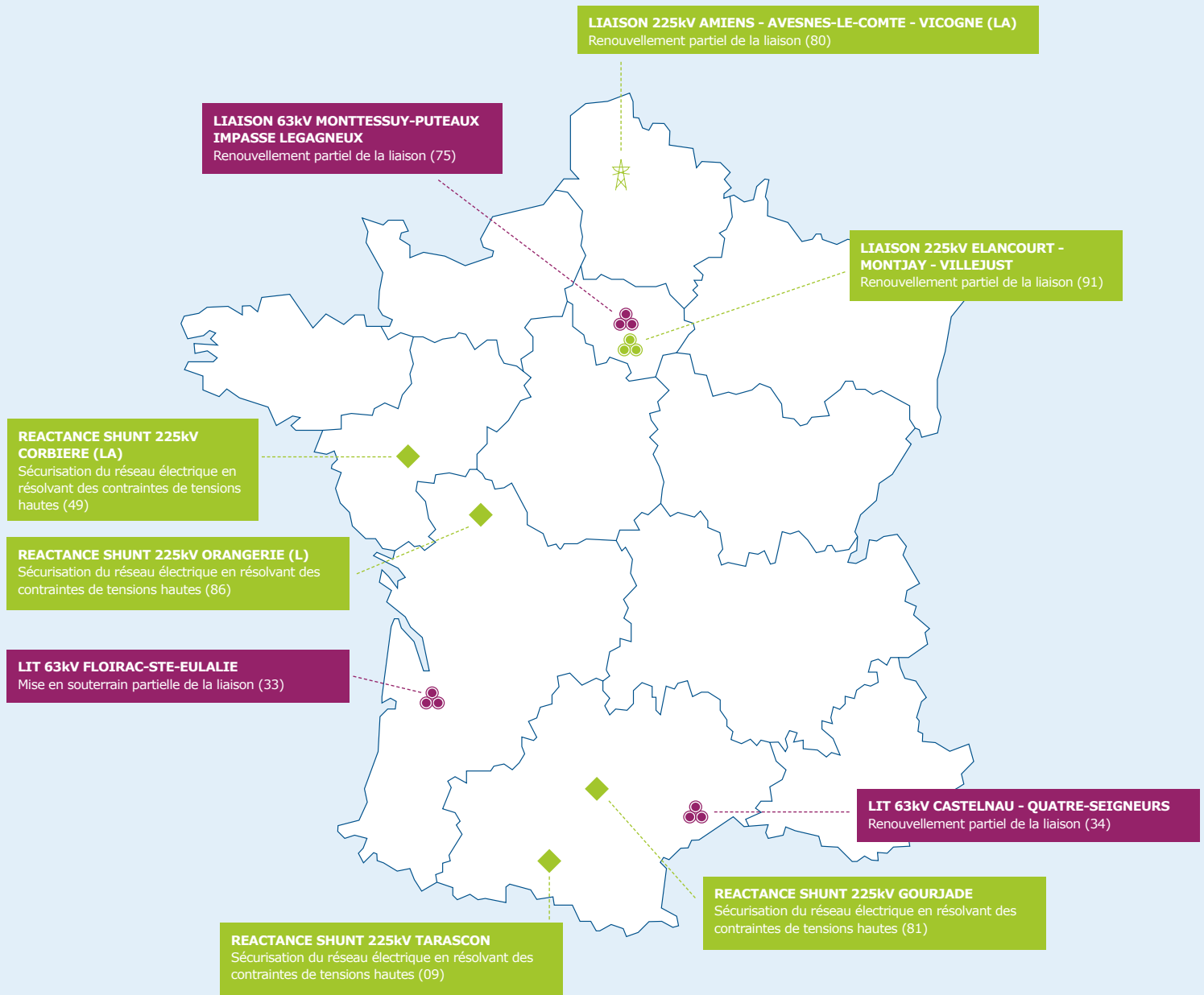
A noter, le mercredi 25 mai, ElecLink, la toute première ligne d'interconnexion privée entre la France et le Royaume-Uni, d'une capacité de 1 GW, est entrée en service.

*La région CWE (Central West Europe) regroupe l'Allemagne, la France, la Belgique les Pays-Bas et l'Autriche.



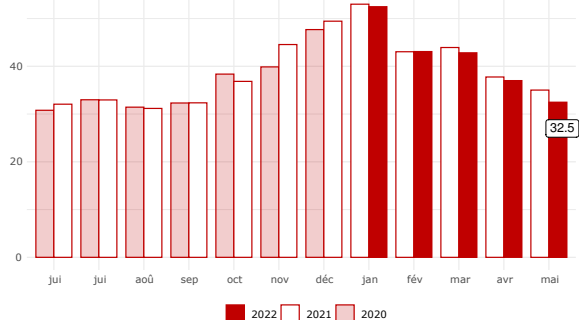
Carte des évolutions du réseau

9 OUVRAGES MIS EN SERVICE

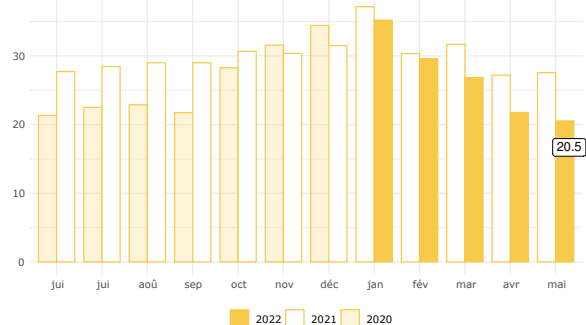


Annexes — Données de référence

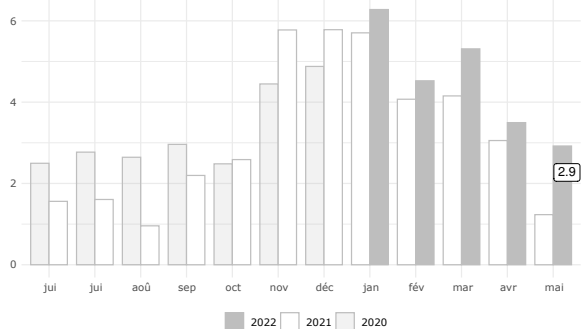
Consommation intérieure brute mensuelle (TWh)



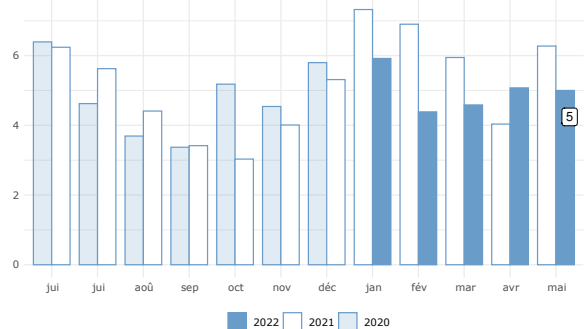
Nucléaire (TWh)



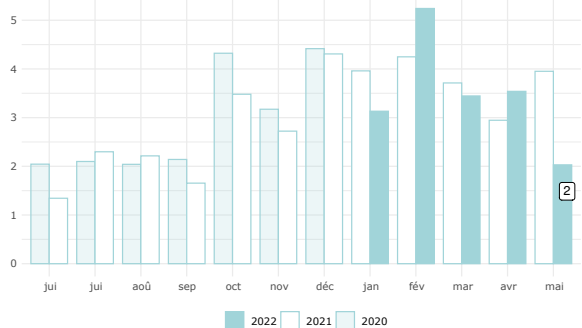
Production Thermique (TWh)



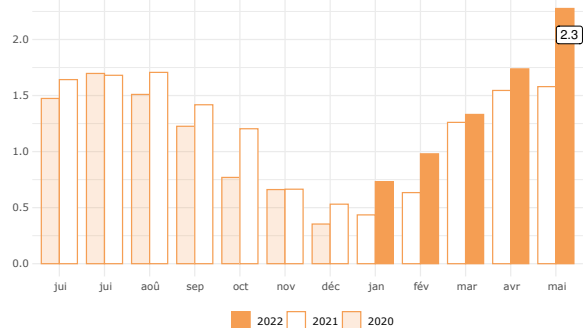
Hydraulique (TWh)



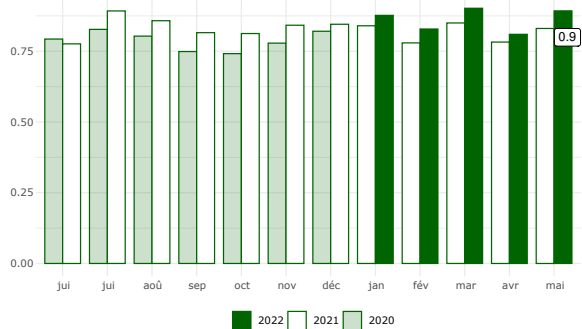
Eolien (TWh)



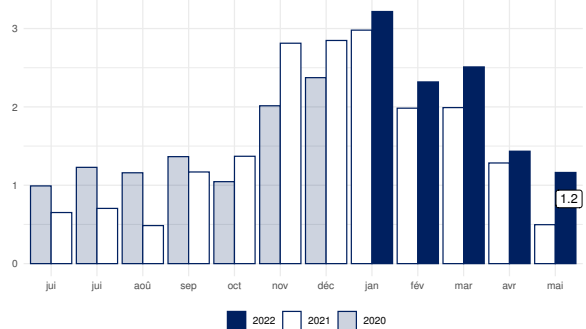
Solaire (TWh)



Bioénergies (TWh)

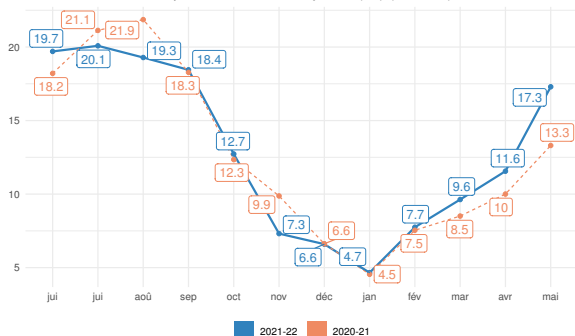


Emissions de CO₂ (hors autoconsommation, en Mt)

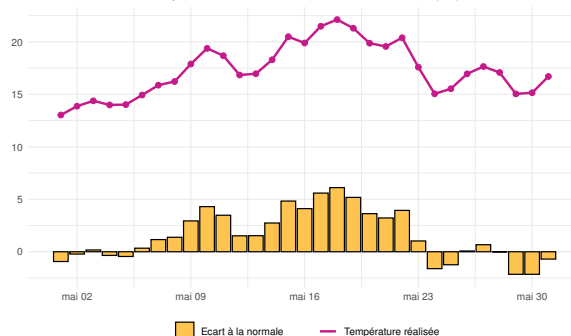


Annexes — Données de référence

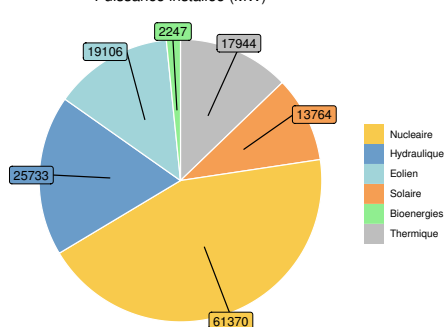
Température réalisée moyenne (°C) (12 mois)



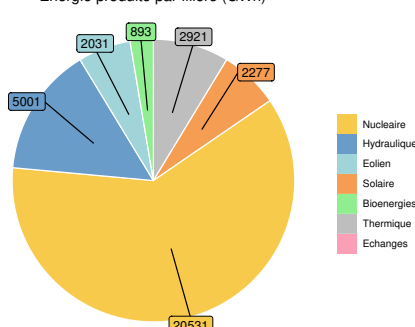
Température réalisée et écart à la normale (°C)



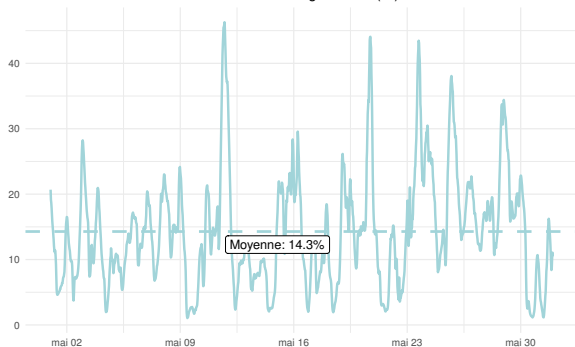
Puissance installée (MW)



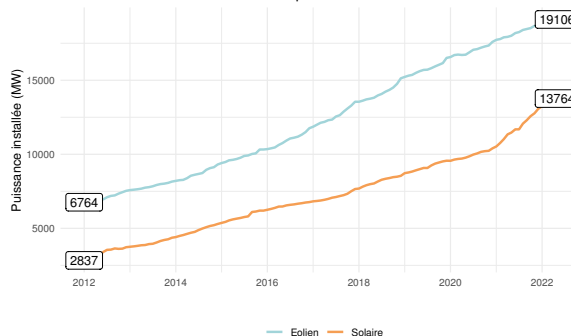
Energie produite par filière (GWh)



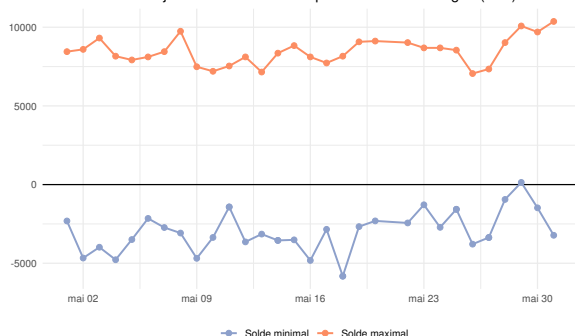
Facteur de charge Eolien (%)



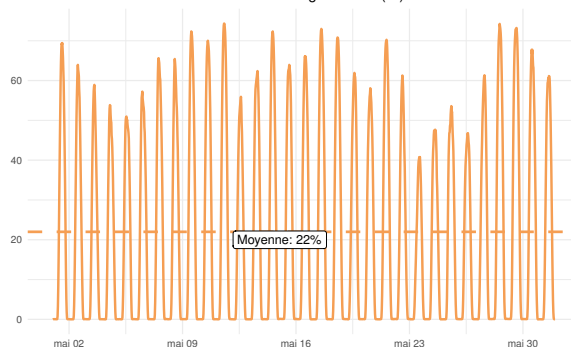
Evolution du parc Eolien / Solaire



Extrema journaliers du solde exportateur des échanges (MW)

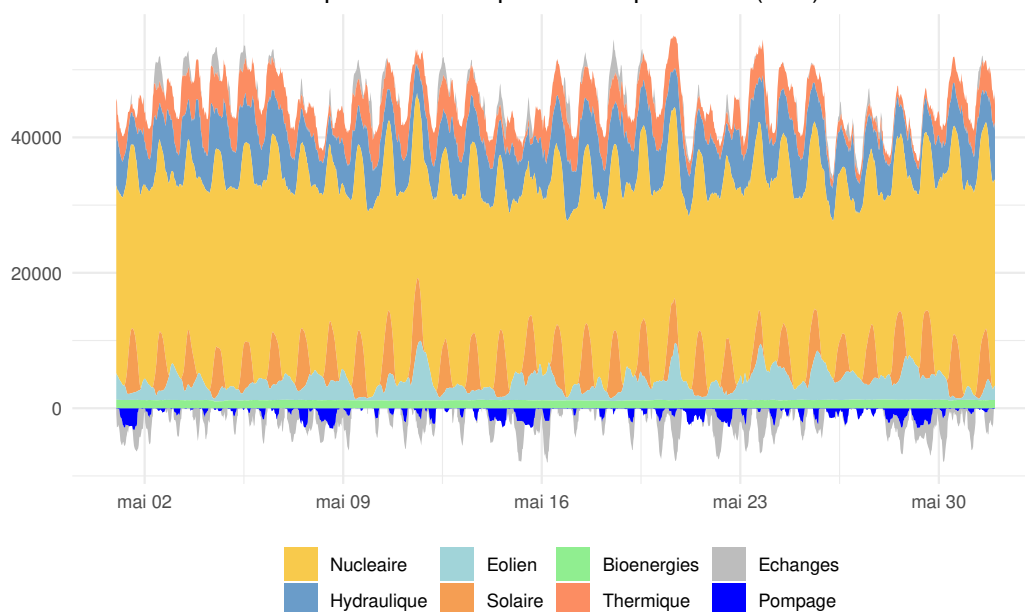


Facteur de charge Solaire (%)



Annexes — Données de référence

Répartition de la production par filière (MW)

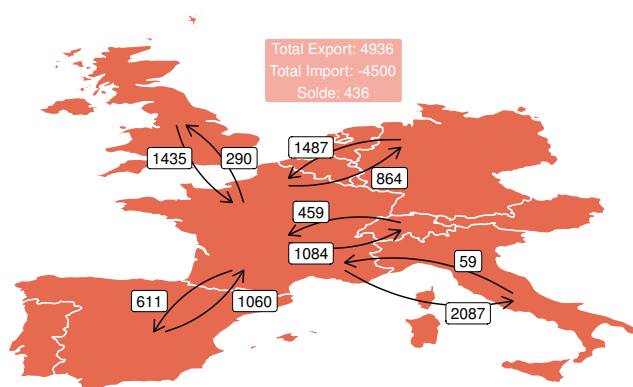


Filière	Puissance installée sur le RPT au 31/05/2022	Projets en développement	
		Nb	Puissance cumulée
Eolien Terrestre	1 522 MW	47	3 092 MW
Eolien Offshore	0 MW	11	3 640 MW
Solaire	828 MW	48	6 073 MW

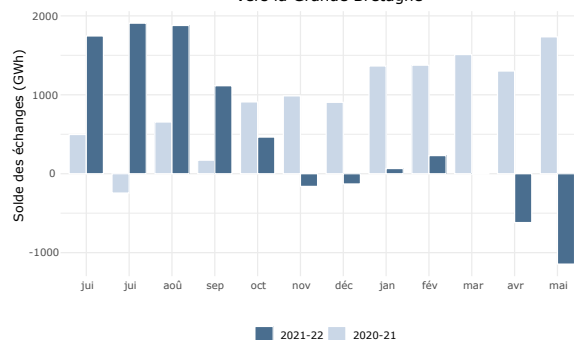
Ces données de référence sont disponibles
sur la [plateforme Open Data Réseaux Énergies \(ODRE\)](#).

ÉCHANGES

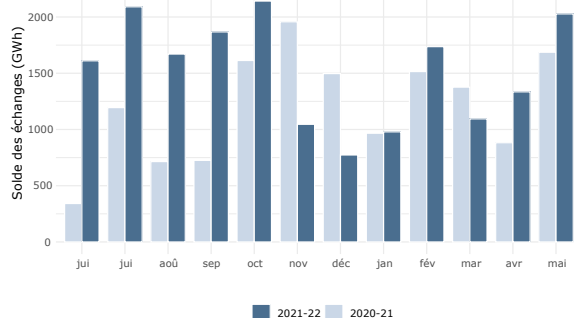
Echanges commerciaux en Europe (GWh)



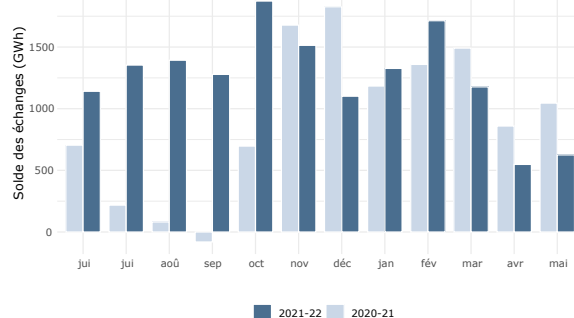
Vers la Grande Bretagne



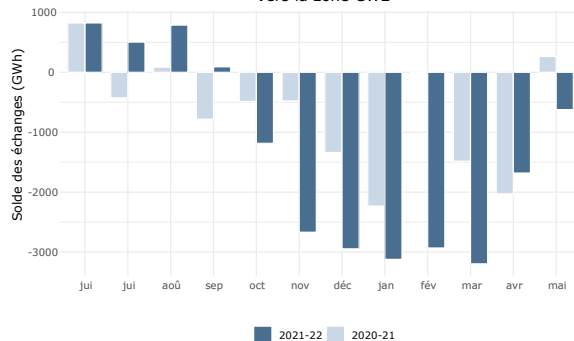
Vers l'Italie



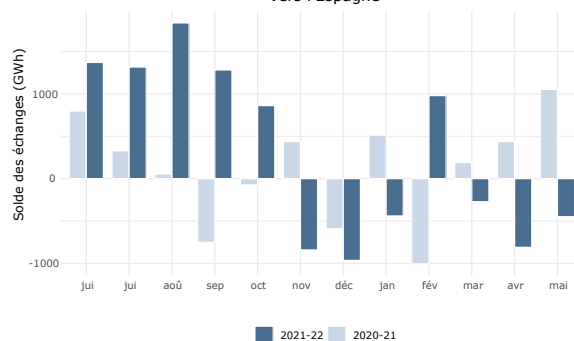
Vers la Suisse



Vers la zone CWE



Vers l'Espagne



SOURCE DES DONNÉES

Cette publication s'appuie sur les données de comptage collectées par RTE sur le réseau public de transport, ainsi que sur les données recueillies auprès des gestionnaires de réseaux de distribution, notamment Enedis et EDF Systèmes Énergétiques Insulaires pour la Corse.

CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE MENSUELLE

Consommation au périmètre France, Corse comprise, et pertes incluses

CONSOMMATION CORRIGÉE DE L'ALÉA CLIMATIQUE

Consommation de la France, Corse comprise, corrigée de l'effet du climat et du 29 février, hors secteur énergie.

PRODUCTION

La catégorie «Hydraulique» comprend tous les types de centrales hydrauliques (écluse, fil de l'eau...). La consommation induite par le pompage des centrales dites «Step» n'est pas déduit de la production. La catégorie «Nucléaire» comprend tous les groupes nucléaires. La consommation des groupes auxiliaires est déduite de la production. La catégorie «Thermique à combustible fossile» comprend les combustibles de type Charbon, Fioul et Gaz. La catégorie «Bioénergies» comprend les combustibles de type biomasse, biogaz, les déchets ménagers et les déchets papeterie/carton. Les valeurs de puissance installée sont valables pour la fin du mois, à l'exception des catégories «Eolien» et «Solaire» valables pour le début de mois.

COUVERTURE DE LA CONSOMMATION

Taux de couverture : Rapport entre la puissance éolienne générée et la consommation intérieure brute du moment.

PARC DE PRODUCTION

RPT : Réseau Public de Transport

Eolien : projets éoliens onshore et offshore. La part de la puissance offshore est précisée en ligne inférieure.

Puissance installée : puissance cumulée des installations en exploitation.

Projets en développement : Projets entrés en file d'attente de raccordement au sens de la procédure de raccordement, c'est-à-dire qui ont signé avec RTE une «proposition d'entrée en file d'attente» ou une « proposition technique et financière », ou qui ont été retenus dans le cadre d'un appel d'offres.

Projets en préparation : Projets dont la « proposition d'entrée en file d'attente » ou la « proposition technique et financière » est en attente de finalisation et d'accord du producteur.

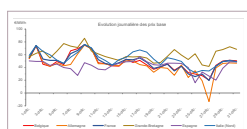
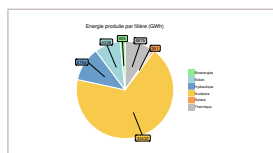
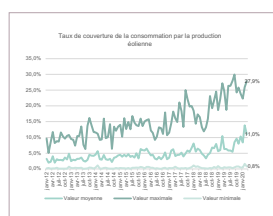
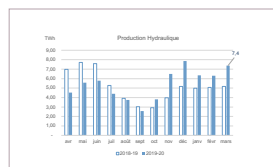
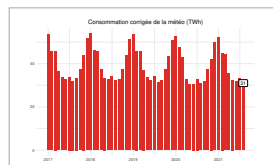
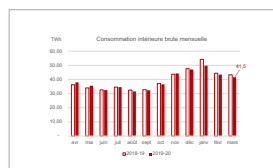
Sortie de file d'attente : Les projets sortis de file d'attente après raccordement au RPT sont comptabilisés dans la puissance de production installée du système électrique à la mise en service. Celle-ci peut intervenir plusieurs mois plus tard.

LES PRIX EN EUROPE

Moyenne mensuelle des prix spot dans les différentes zones de prix de la région couplée. La France est toujours représentée en blanc, les autres zones sont colorées en fonction de l'écart de prix par rapport à la France (bleu : **prix inférieur**, rouge : **prix supérieur**, plus la couleur est foncée, plus l'écart est important).

EVOLUTION JOURNALIÈRE DES PRIX SPOT

Evolution, sur un mois en moyenne journalière, du prix spot en France et dans les régions voisines couplées (NB : pour l'Italie on représente le prix de la zone nord, pour les pays nordiques la moyenne des zones affichées sur la carte).





Le réseau
de transport
d'électricité

RTE Le Réseau de Transport d'Electricité
Immeuble WINDOW
7C, Place du Dôme
92073 PARIS LA DEFENSE CEDEX