Le mensuel de l'électricité

JUIN 2021

Les chiffres du mois

+3,4%
Hausse de la consommation corrigée par rapport à juin 2020

+30 %
Augmentation de la production nucléaire par rapport à juin 2020

+18 €/MWh
Hausse du prix français par rapport à mai

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 juin

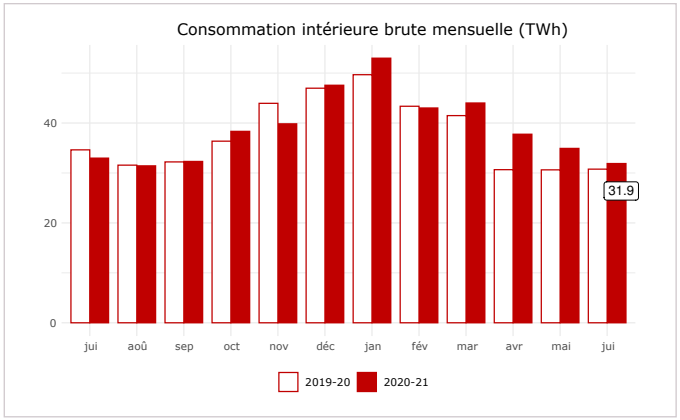
LES GRANDES TENDANCES

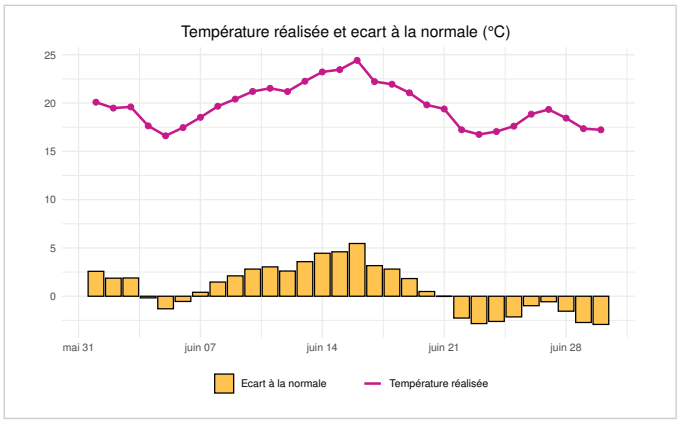
Consommation intérieure brute en recul

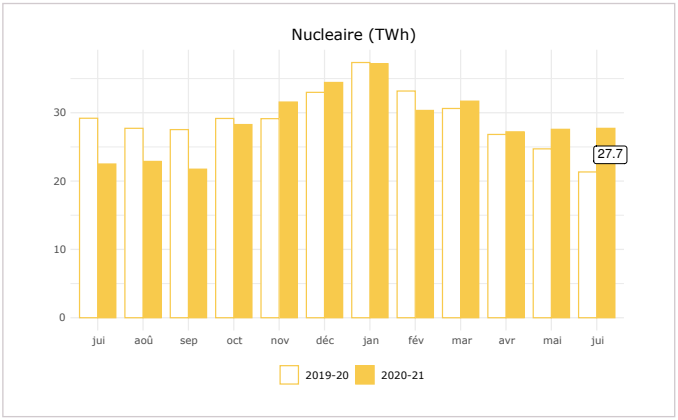
La consommation brute baisse logiquement par rapport au mois de mai 2021 avec l'entrée dans l'été et l'augmentation des températures. Elle atteint 31,9 TWh, en hausse (+3,7 %) par rapport à juin 2020.

La consommation d'électricité corrigée de l'aléa météorologique augmente elle de 3,4% par rapport à juin 2020. Il est à noter que du fait du confinement survenu au printemps 2020, l'activité économique était encore fortement affectée en juin 2020, avec des conséquences fortes sur la consommation électrique.

En juin 2021, les températures sont plus chaudes que la normale sur les trois premières semaines du mois et repassent sous cette dernière durant les dix derniers jours.





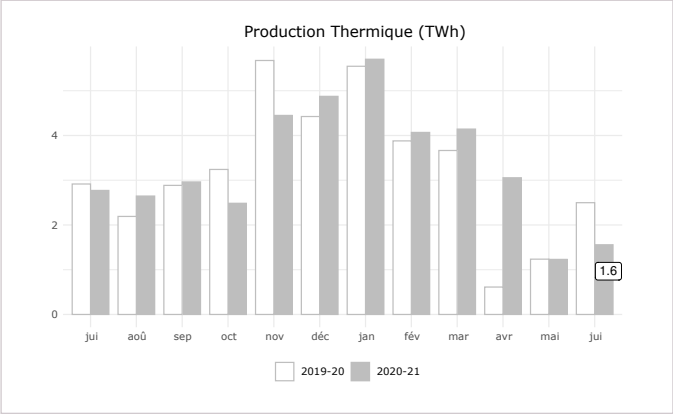


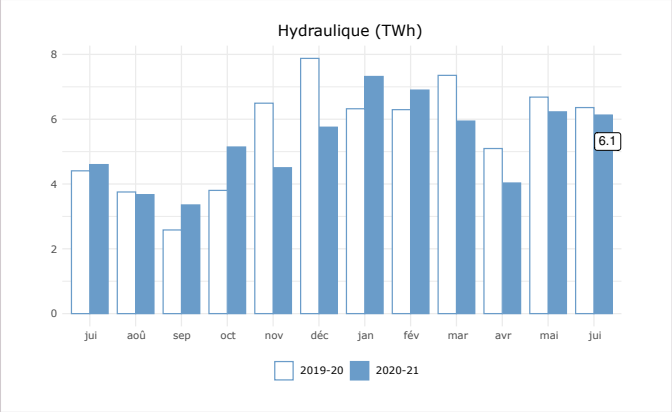
La production nucléaire en hausse

La production nucléaire atteint 27,7 TWh, en forte augmentation (+29,9%) par rapport à juin 2020. La hausse de la disponibilité du parc nucléaire par rapport à juin 2020 (+24%) explique en grand partie ce niveau de production qui retrouve celui des années 2015-2019 à la même période.

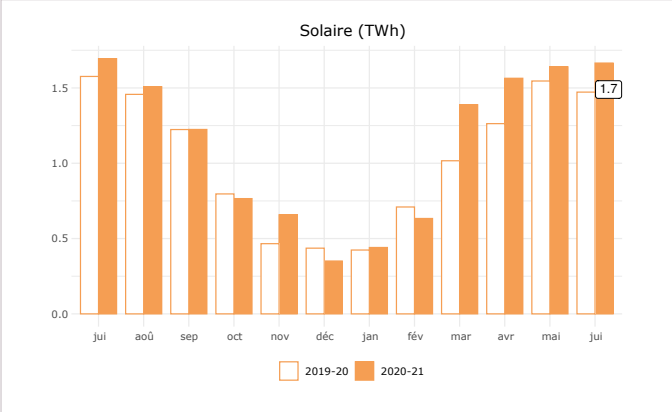
Analyse du mois de juin

La production thermique à combustible fossile s'établit à 1,6 TWh, en nette baisse par rapport à juin 2020 (-37,6%). Les fortes indisponibilités nucléaires de juin 2020 avaient alors nécessité le recours aux énergies fossiles, notamment les centrales à gaz.



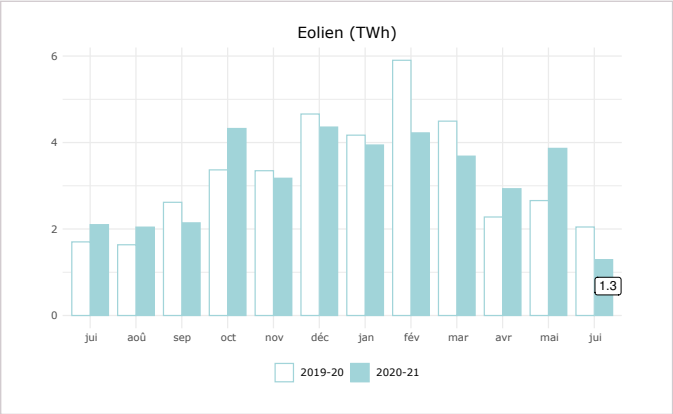


La production hydraulique atteint 6,1 TWh, en légère baisse (-3,6%) par rapport à juin 2020. Le stock des barrages hydrauliques français continue de croitre en ce début de période estivale avec la fonte des neiges et atteint des niveaux comparables à 2020 pour la même période.



La production solaire s'établit à 1,7 TWh. Elle est en progression par rapport à juin 2020 (+13 %).

La production éolienne atteint 1,3 TWh, elle est en forte baisse (-36,9%) par rapport à juin 2020. Un niveau aussi bas de production n'a plus été vu depuis juillet 2018, malgré une augmentation de la capacité installée de 28 % en trois ans.



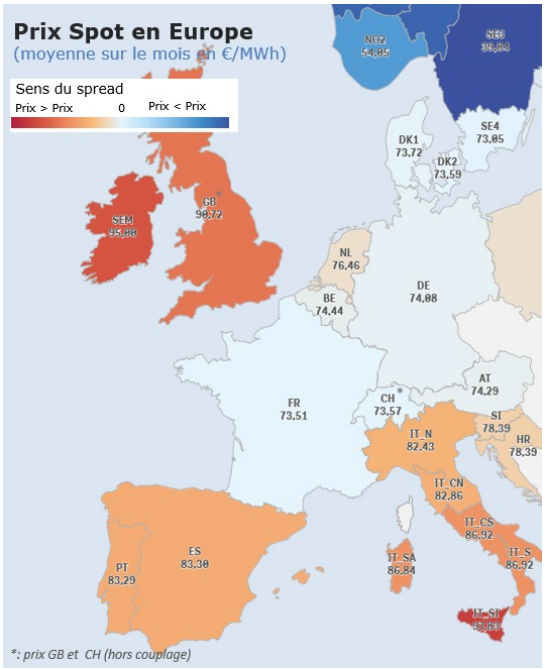
Analyse du mois de juin

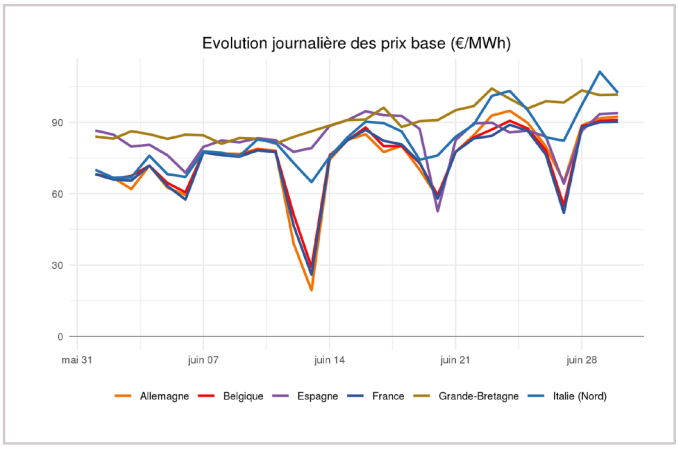
Prix journalier français en hausse

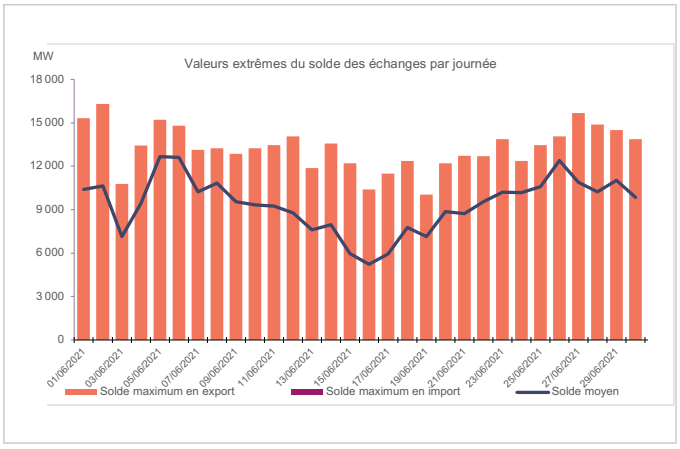
Les prix journaliers européens augmentent fortement ce mois-ci. Ils sont pour la plupart au plus haut depuis plusieurs années, certains dépassant leurs records historiques. En France, le prix progresse de 18 €/MWh en moyenne par rapport au mois de mai. Les prix continuent d'être soutenus par les hausses des cours du gaz, du charbon et des quotas de CO_2, à quoi s'ajoute ce mois-ci une production éolienne très faible en Europe.

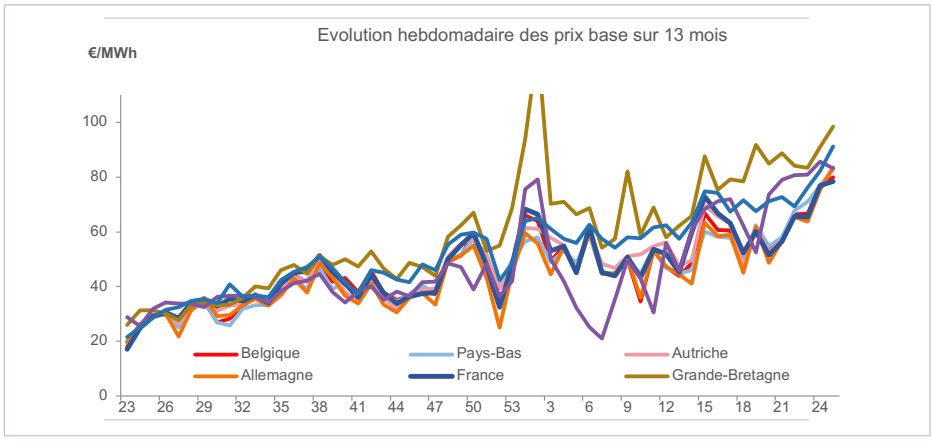
Le prix français est ainsi au plus haut depuis janvier 2017. Il reste cependant le moins cher d'Europe en dehors de la région scandinave. En effet, les conditions de marché sont plus favorables en France avec des températures douces et une bonne disponibilité du parc nucléaire. Ceci entraine une hausse du solde exportateur des échanges qui s'établit à 6,7 TWh.

Ce dernier est exportateur sur tous les pas horaires au cours du mois. Le vendredi 2 juin à 4h, le solde atteint 16,3 GW, un niveau proche du record historique.



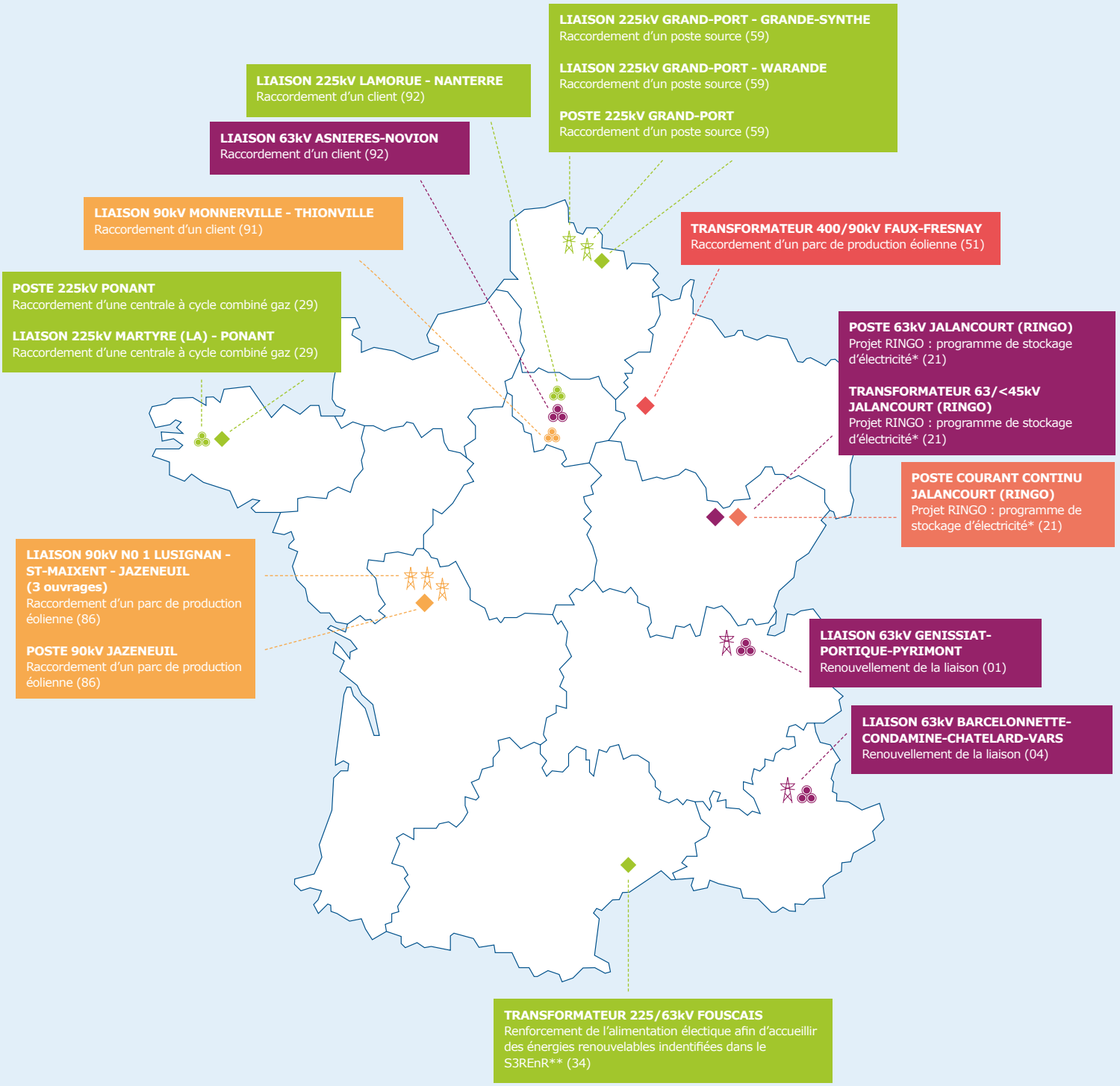






Carte des évolutions du réseau

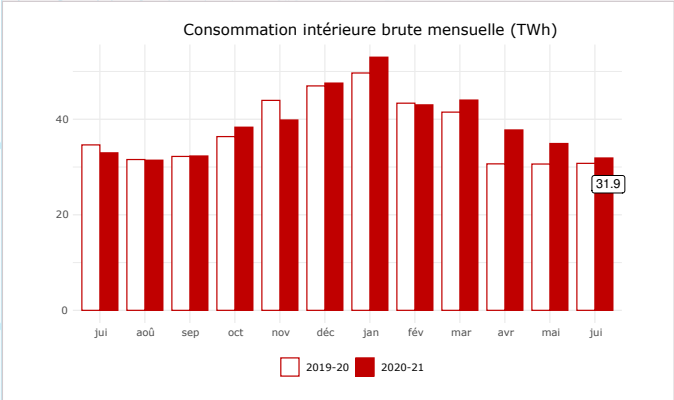
19 OUVRAGES MIS EN SERVICE

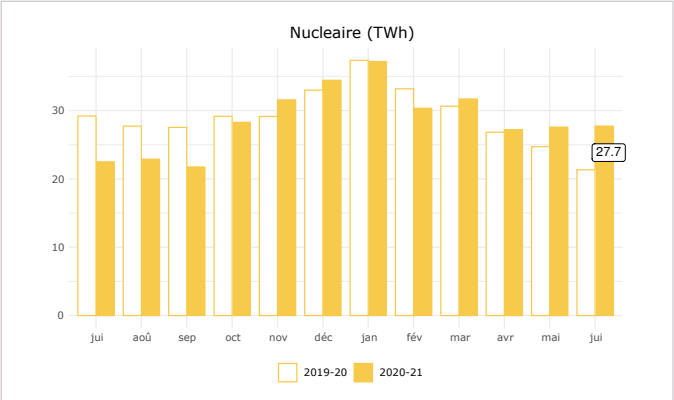


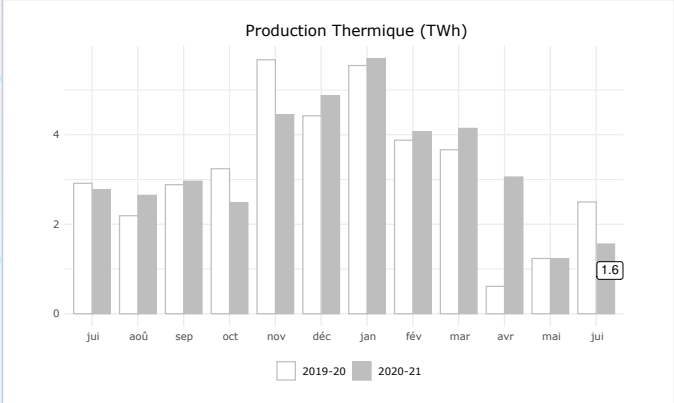
Ligne aérienne
Ligne souterraine
Poste

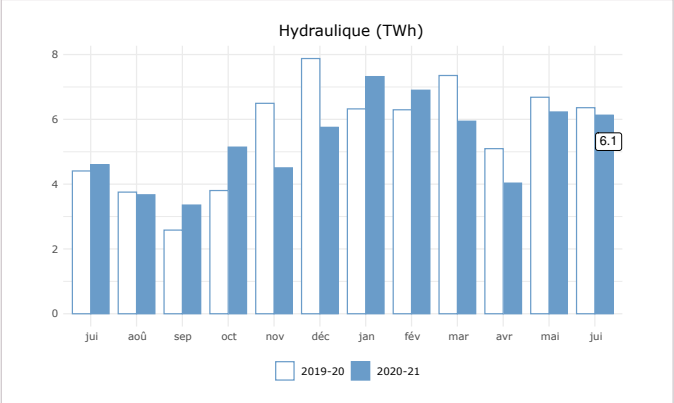
Courant continu
400kV
225kV
90kV
63kV
45kV et inférieur

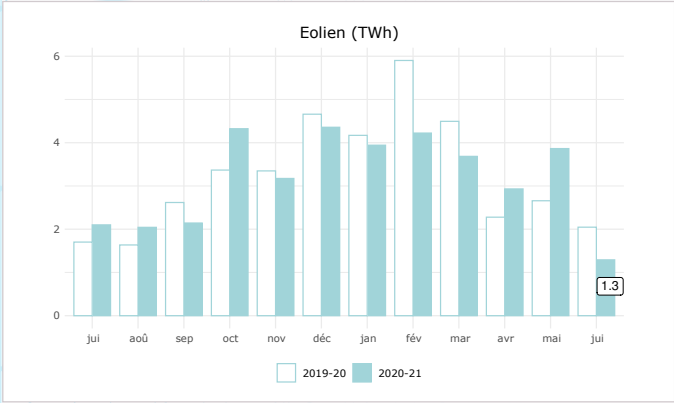
Annexes — Données de référence

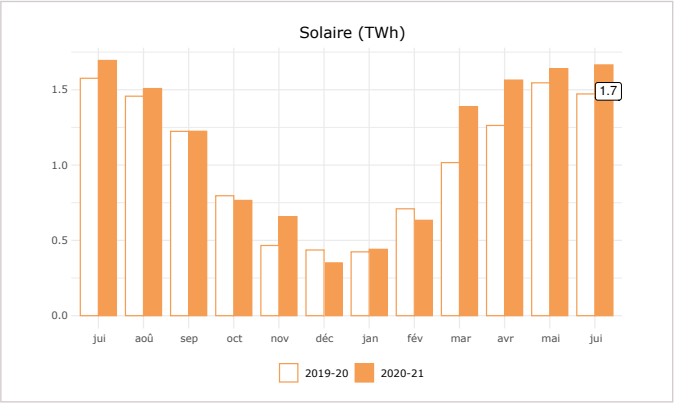


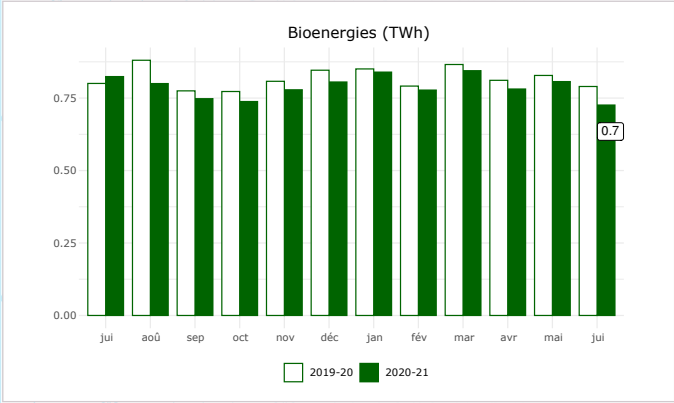


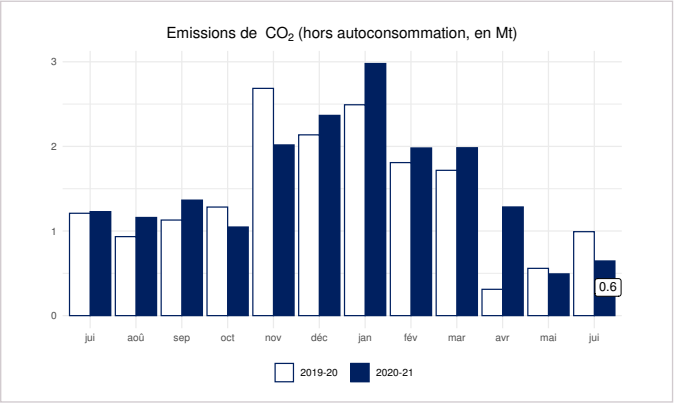




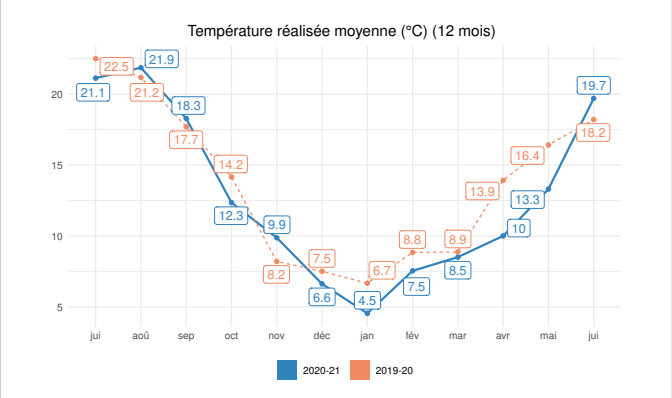


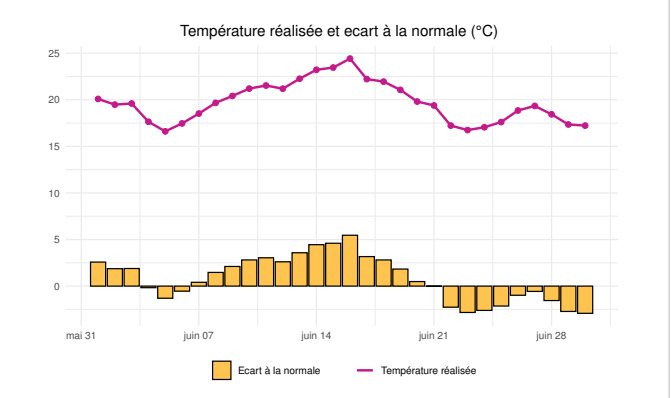


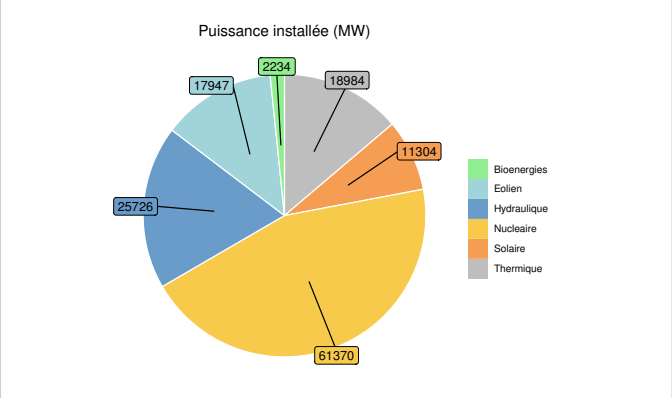


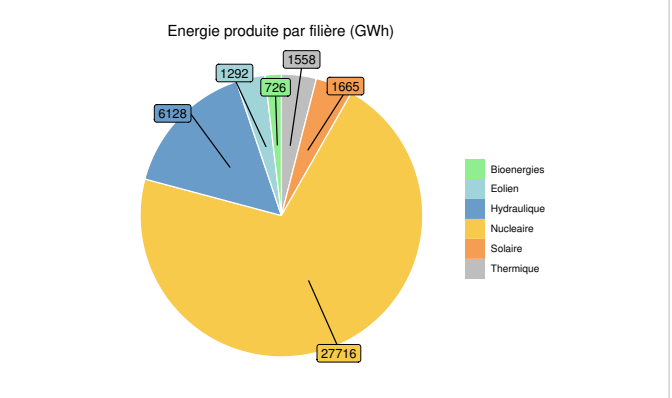


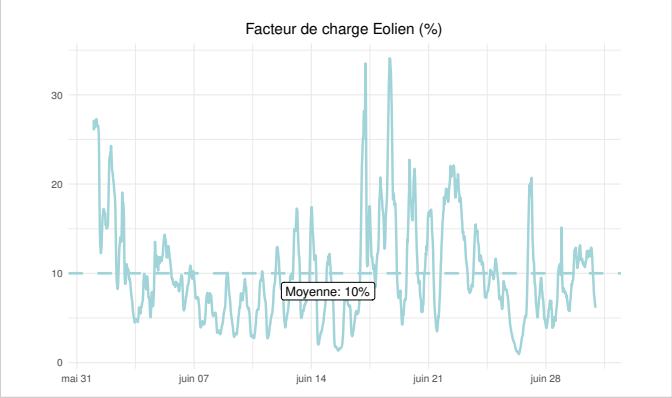
Annexes — Données de référence

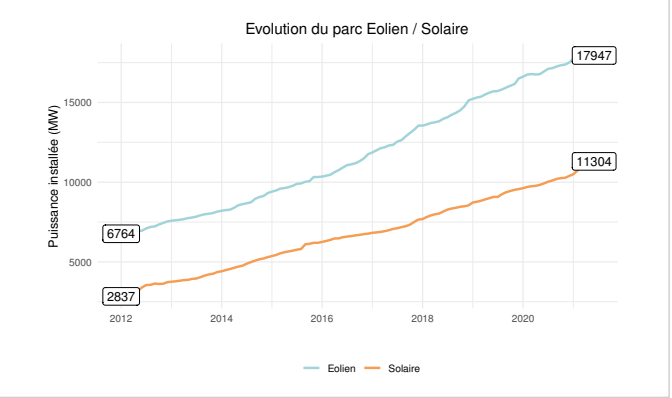


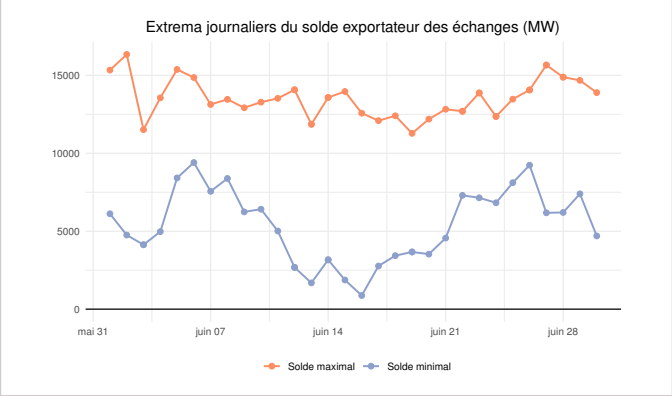


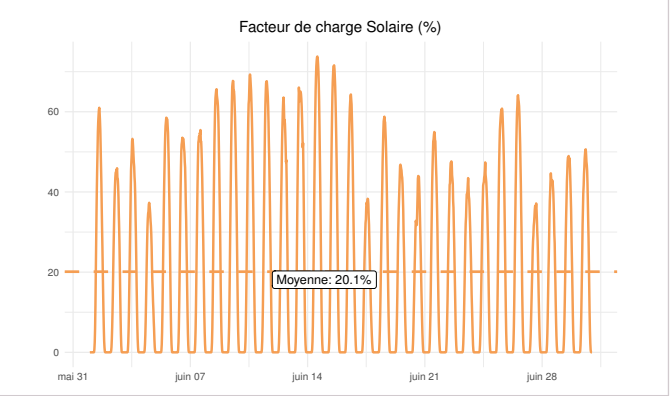




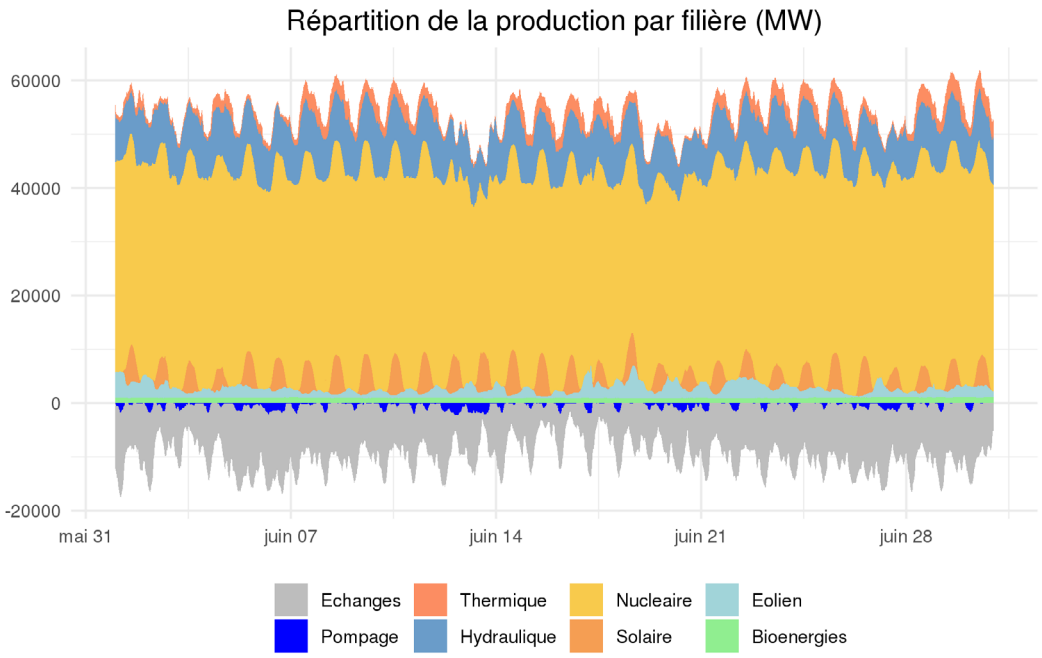








Annexes — Données de référence

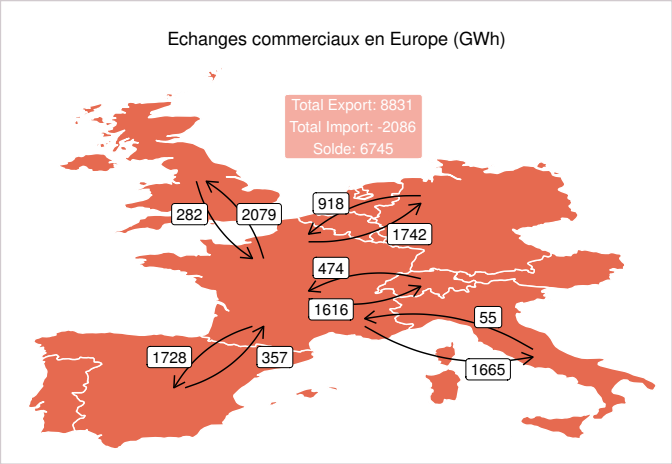


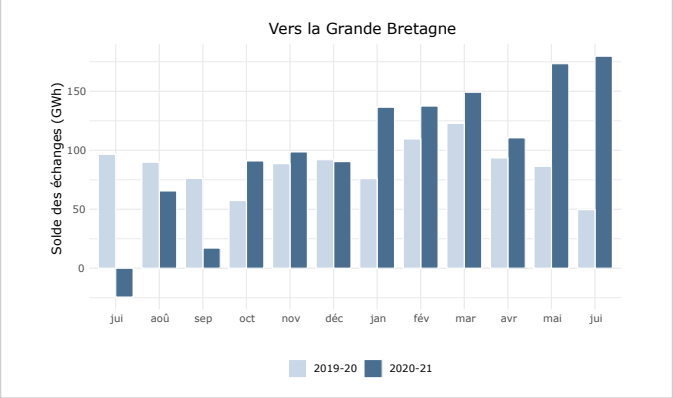
Filière	Puissance installée sur le RPT au 30/06/2021	Projets en développement		Projets en préparation	
		Nb	Puissance cumulée	Nb	Puissance cumulée
Eolien Terrestre	1 428 MW	45	2 774 MW	11	691 MW
Eolien Offshore	0 MW	11	3 634 MW	3	4 250 MW
Solaire	786 MW	21	3 040 MW	38	3 409 MW

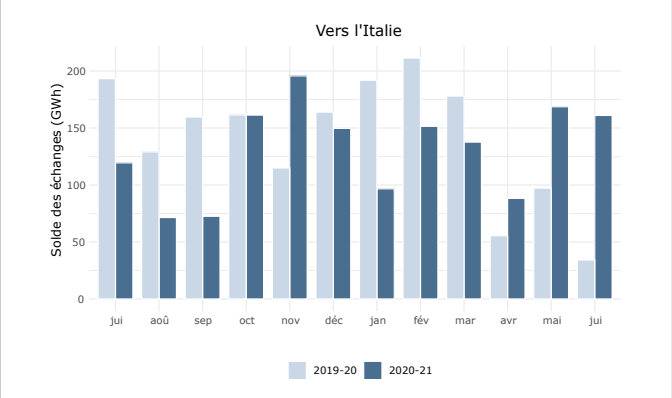
Ces données de référence sont disponibles
sur la plateforme Open Data Réseaux Énergies (ODRÉ).

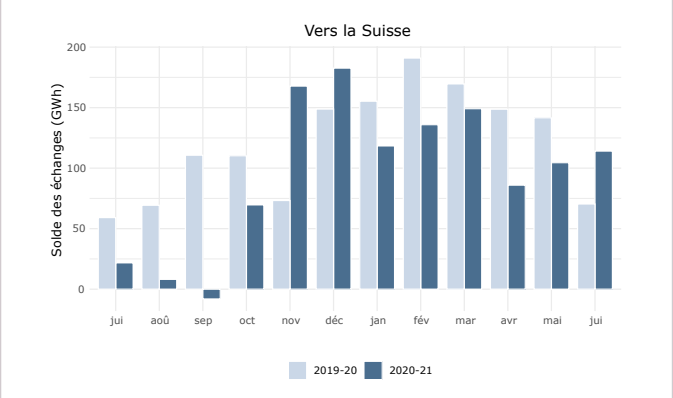
Annexes — Données de référence

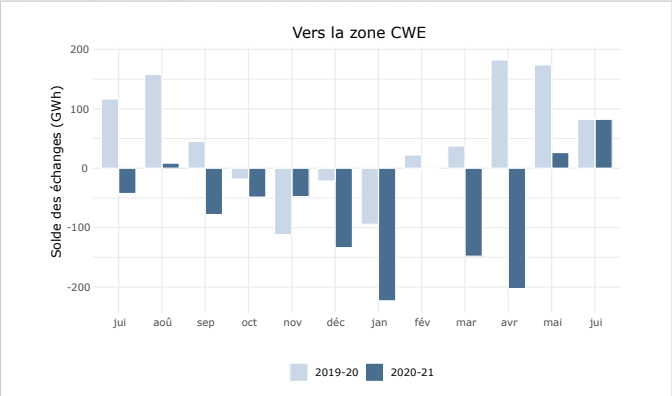
ÉCHANGES

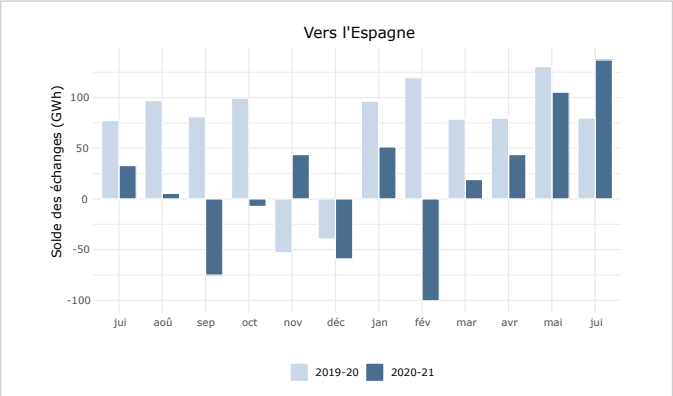




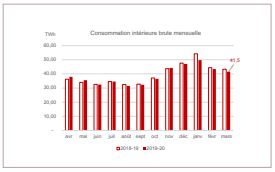








Glossaire

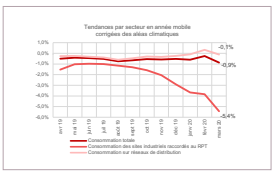


SOURCE DES DONNÉES

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 Energétiques Insulaires pour la Corse.

CONSOMMATION INTÉRIEURE BRUTE MENSUELLE

Consommation au périmètre France, Corse comprise, et pertes incluses



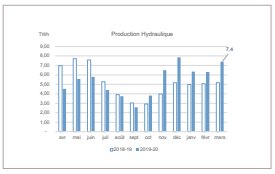
TENDANCES PAR SECTEUR EN ANNÉE MOBILE CORRIGÉES DE L'ALÉA CLIMATIQUE

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

Consommation sur réseau de distribution : Assimilable à la consommation des secteurs résidentiels et PMI/PME. Donnée corrigée de l'effet du climat et du 29 février.

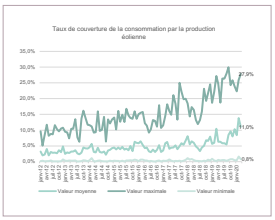
Consommation des sites industriels raccordés au RPT : le secteur énergie n'est pas pris en compte. Le RPT est le réseau public de transport d'électricité. Donnée corrigée du 29 février.

Tendance en année mobile : évolution entre les 12 dernières valeurs mensuelles cumulées et les 12 précédentes.



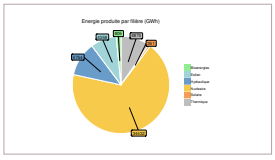
PRODUCTION

La catégorie *«Hydraulique»* comprend tous les types de centrales hydrauliques (éclusée, 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

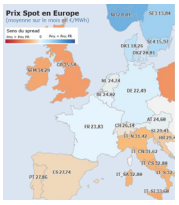
Eolien : projets éoliens onshore et offshore. La part de la puissance offshore est précisée en ligne inférieure.

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.

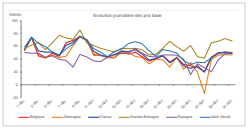
Projets en préparation : Projets dont la *« proposition d'entrée en file d'attente »* ou la *« proposition technique et financière »* est en attente de finalisation et d'accord du producteur.

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