

**Détails de production du mois d'avril 2022 :**

La production nucléaire a représenté 59,9 % de la production (59,1 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 20 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (38,7 % en puissance brute du parc),
- 24 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (42,9 % en puissance brute du parc),
- 14 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (24 % en puissance brute du parc).

Le graphique de la page de synthèse du fichier de « détails des productions », donne la répartition du nombre de tranches nucléaires en classe de 10 % de facteur de charge mensuel. Ce graphique met en évidence la disponibilité du parc nucléaire, plusieurs tranches subissent des retards dans leurs arrêts pour maintenance ou rechargement et certaines sont en arrêt pour les contrôles de « corrosion sous contraintes ».

**Statistiques des données consolidées du mois d'avril 2022 :**

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 49,2 % pour le nucléaire,
- 21,8 % pour les combustibles fossiles,
- 27 % pour l'hydraulique,
- 25,7 % pour l'éolien,
- 18,2 % pour le photovoltaïque,
- 25,3 % pour les énergies thermiques renouvelables (biomasse, déchets et biogaz).

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 83,5 % et le minimum a été de 2,3 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 79,9 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 30,6 % de la production, 13,8 % pour l'hydraulique, 9,7 % pour l'éolien, 4,9 % pour le solaire et 2,2 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 30,2 % de la consommation, 13,6 % pour l'hydraulique, 9,6 % pour l'éolien, 4,8 % pour le solaire et 2,2 % pour les énergies thermiques renouvelables). La production hydraulique a été en hausse par rapport au mois précédent. La production à partir des énergies fossiles a été de 9,4 % de la production (9,3 % de la consommation), soit une diminution par rapport au mois précédent. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (25,7 %) légèrement supérieure aux valeurs moyennes annuelles, cette production a été particulièrement irrégulière (voir page 15). Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (18,2 %) supérieure aux valeurs moyennes annuelles.

Les variations des productions éolienne et photovoltaïque sur des périodes de 30 minutes sont représentées sur les pages 20 (productions séparées) et 21 (productions cumulées), ces graphiques mettent en évidence les variations importantes qui constituent des contraintes sur l'équilibre du réseau de production.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 88,3 % (90,5 % en avril 2021). La quantité de CO<sub>2</sub> rejetée a été, selon les données RTE de 39,7 g / kWh alors qu'elle était de 35,2 g / kWh en avril 2021 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet par moyens de production, calculés sur le cycle de vie, il serait de 52,9 g / kWh.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une importation de 9,3 % de la production et une exportation de 5,9 % de la production, soit un solde déficitaire de 3,4 % de la production. La quasi-totalité des journées importatrices l'ont été en début du mois (voir pages 6, 7 et 32), période qui correspond aux journées les plus froides (voir page 28). La faible disponibilité du parc nucléaire est une des causes des importations fortes.

Les puissances installées éoliennes et photovoltaïques mentionnées sur les tableaux et graphiques sont fournies par RTE et elles correspondent à celles de la fin du mois précédent les données traitées.

Jean-Paul HULOT

PS les commentaires n'engagent que leur auteur.