

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

Les températures du mois d'avril plus clémentes ont entraîné une baisse du facteur de charge du nucléaire 69,8 % celui-ci représentait encore 74,8% de la production (87,1 % de la consommation) Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 36 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80% (60,4 % en puissance brute du parc),
- 13 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90% (22,2 % en puissance brute du parc),

**Statistiques des données définitives du mois d'avril :**

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 69,8 % pour le nucléaire,
- 21,1 % pour les combustibles fossiles,
- 22,5 % pour l'hydraulique,
- 16,8 % pour l'éolien,
- 20,8 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 61,9 % et le minimum a été de 2,6 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 80,7 %.

La production éolienne a été inférieure à la moyenne (facteur de charge de 16,8 %). Les combustibles fossiles (facteur de charge de 21,1 %) ont encore été largement utilisés (15,3 % en avril 2016). Le déficit de précipitations a entraîné une baisse de la production hydraulique (facteur de charge de 22,5 % alors qu'il était de 35 % en avril 2016). Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 90,4 % (92,7 % en avril 2016). La quantité de CO<sup>2</sup> rejetée a été de 55,6 g/kWh alors qu'elle était de 43,6 g/kWh en avril 2016.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a été largement exportateur, il a représenté 12,2 % de la production.

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.