

**Détails de production du mois de septembre :**

La production nucléaire a représenté 75,7 % de la production (90,4 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 9 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 %, dont 8 à l'arrêt (15,9 % en puissance brute du parc),
- 30 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (54 % en puissance brute du parc),
- 17 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (30,1 % 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 % du facteur de charge mensuel. Ce graphique met en évidence la disponibilité du parc nucléaire.

**Statistiques des données consolidées du mois de septembre :**

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 65,6 % pour le nucléaire,
- 13,3 % pour les combustibles fossiles,
- 18,2 % pour l'hydraulique,
- 12,3 % pour l'éolien,
- 16,1 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 45,5 % et le minimum a été de 0,2 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 69,2 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 18,8 % de la production, 8,8 % pour l'hydraulique, 4,2 % pour l'éolien, 3,7 % pour le solaire et 2,1 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 22,4 % de la consommation, 10,5 % pour l'hydraulique, 5,1 % pour l'éolien, 4,4 % pour le solaire et 2,5 % pour les énergies thermiques renouvelables). La production hydraulique a été en baisse par rapport au mois précédent. La production à partir des énergies fossiles a été de 5,5 % de la production (6,5 % de la consommation), soit une augmentation par rapport au mois précédent, plus du doublement du facteur de charge. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (12,3 %) très inférieure aux valeurs moyennes annuelles, il était de 17,2 % en septembre 2020. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (16,1 %) supérieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (18,5 °C) a été supérieure à la température moyenne de référence (17 °C).

La production éolienne a été faible, le maximum de facteur de charge n'a été que de 45,5 %. Sur l'ensemble du mois la production à partir d'énergies renouvelables a été faible malgré une bonne production hydraulique et photovoltaïque. Ceci a entraîné une hausse de la production à partir des énergies fossiles, en particulier une production permanente à partir du charbon, à cause de l'augmentation du prix du gaz, (voir page 9), malgré un bon niveau de production du nucléaire (+ 33 % par rapport à septembre 2020).

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 92,5 % (88,7 % en septembre 2020). La quantité de CO<sub>2</sub> rejetée a été, selon les données RTE (rejets directs) de 32,4 g / kWh alors qu'elle était de 44,6 g / kWh en septembre 2020 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet ACV (Analyse du Cycle de Vie) par moyens de production elle serait de 43,4 g / kWh en septembre 2021.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 14,8 % de la production, valeur légèrement supérieure à la moyenne annuelle. A noter qu'un incident sur une des liaisons entre la France et la Grande Bretagne a fait perdre 2 GW de capacité d'échange, perte qui perdurera sur plusieurs mois.

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.