

Détails de production du mois de juillet :

La production nucléaire a représenté 70,6 % de la production (87,2 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 10 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (18,7 % en puissance brute du parc),
- 25 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (46,2 % en puissance brute du parc),
- 11 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (20,2 % 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 classes de 10 % de facteur de charge mensuel. Ce graphique met en évidence la disponibilité du parc nucléaire.

Statistiques des données consolidées du mois de juillet :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 62,3 % pour le nucléaire,
- 9,2 % pour les combustibles fossiles,
- 29 % pour l'hydraulique,
- 16 % pour l'éolien,
- 20 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 56,2 % et le minimum a été de 1,1 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 76,1 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 25,7 % de la production, 13,8 % pour l'hydraulique, 5,4 % pour l'éolien, 4,3 % pour le solaire et 2,2 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 31,7 % de la consommation, 17 % pour l'hydraulique, 6,7 % pour l'éolien, 5,3 % pour le solaire et 2,7 % pour les énergies thermiques renouvelables). La production hydraulique a été semblable à celle du mois précédent. La production à partir des énergies fossiles a été de 3,7 % de la production (4,6 % de la consommation) a été semblable à celle du mois précédent. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (16 %) inférieure aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (20 %) supérieure aux valeurs moyennes annuelles.

Les informations sur les températures journalières ne sont pas disponibles sur le site RTE pour le mois de juillet.

Les aspects marquants de la production sont les suivants :

- les productions intermittentes, éolienne et photovoltaïque, qui bénéficient d'une priorité d'injection sur le réseau ont représenté 11,8 % de la consommation.
- la production nucléaire a représenté 87,2 % de la consommation avec un faible facteur de charge du parc de 62,3 %.
- la production fossile a été de 3,7% de la production (4,6 % de la consommation, respectivement 4,3 % à partir du gaz, 0,2 % à partir du fioul et 0,2 % à partir du charbon), la production à partir du charbon est concentrée sur 2 périodes (6 au 8 et 21 au 23) marquées par une production éolienne faible.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 94,1 % (89,9 % en juillet 2020). La quantité de CO₂ rejetée a été de 19,3 g/kWh alors qu'elle était de 39,8 g/kWh en juillet 2020.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 17,9 % de la production alors qu'il était de 3,1 % en juillet 2020. Solde supérieur aux valeurs moyennes annuelles.

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.