

Détails de production du mois d'août :

La production nucléaire a représenté 75,1 % de la production (94,9 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 12 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (21,4 % en puissance brute du parc),
- 28 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (49,7 % en puissance brute du parc),
- 11 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (19,9 % 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 d'août :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 63,5 % pour le nucléaire,
- 5,2 % pour les combustibles fossiles,
- 22,7 % pour l'hydraulique,
- 14,4 % pour l'éolien,
- 19 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 50,2 % et le minimum a été de 0,3 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 69,5 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 22,7 % de la production, 11,3 % pour l'hydraulique, 5,1 % pour l'éolien, 4,3 % pour le solaire et 2,1 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 28,7 % de la consommation, 14,2 % pour l'hydraulique, 6,4 % pour l'éolien, 5,4 % pour le solaire et 2,7 % 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 2,2 % de la production (2,8 % de la consommation), soit une légère augmentation par rapport au mois précédent. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (14,4 %) très inférieure aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (19 %) supérieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (19,3 °C) a été inférieure à la température moyenne de référence (20,3 °C).

La production éolienne a été faible, le maximum de facteur de charge n'a été que de 50,2 %. 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 malgré un bon niveau de production du nucléaire. La période du 19 au 22 août a nécessité, du fait de la faible production éolienne et photovoltaïque, un appel à la production à partir du charbon (voir page 9).

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 95,7 % (90,1 % en août 2020). La quantité de CO₂ rejetée a été, selon les données RTE (rejets directs) de 14 g / kWh alors qu'elle était de 34,9 g / kWh en août 2020 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet ACV (Analyse du Cycle de Vie) par moyens de production elle serait de 23,1 g / kWh en août 2021.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 19,7 % de la production, valeur supérieure à la moyenne annuelle.

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.