

Détails de production du mois de juillet :

La production nucléaire a représenté 72,6 % de la production (83,7 % de la consommation) Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 26 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80% (46 % en puissance brute du parc),
- 14 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90% (23,9 % en puissance brute du parc).

Statistiques des données consolidées du mois de juillet :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 59,9 % pour le nucléaire,
- 19,5 % pour les combustibles fossiles,
- 20,5 % pour l'hydraulique,
- 18,2 % pour l'éolien,
- 20,1 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 46,9 % et le minimum a été de 1 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 75,1 %.

La production hydraulique (facteur de charge de 20,5 %) est inférieure à celle de juillet 2016 (facteur de charge de 27,9 %). La baisse des énergies renouvelables a entraîné une utilisation assez forte des combustibles fossiles (facteur de charge de 19,5 % alors qu'il était de 11,4 % en juillet 2016). Ces éléments ont abouti à un résultat moins bon sur le pourcentage de production d'électricité décarbonée qui a été de 89,8 % (93,1 % en juillet 2016). De même la quantité de CO² rejetée a été de 63,8 g/kWh alors qu'elle était de 41,1 g/kWh en juillet 2016.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a été exportateur, il a représenté 11,2 % 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.