

Détails de production du mois d'avril :

La production nucléaire a représenté 69,4 % de la production (72,9 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 15 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (26,8 % en puissance brute du parc),
- 33 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (58,7 % en puissance brute du parc),
- 23 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (40,6 % 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 % de facteur de charge mensuel. Ce graphique met en évidence la disponibilité du parc nucléaire, plusieurs tranches subissent des retards dans leurs arrêts pour rechargement.

Statistiques des données consolidées du mois d'avril :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 61,5 % pour le nucléaire,
- 19 % pour les combustibles fossiles,
- 21,2 % pour l'hydraulique,
- 21,7 % pour l'éolien,
- 19,2 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 58,2 % et le minimum a été de 0,9 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 76,2 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 23 % de la production, 10 % pour l'hydraulique, 7,1 % pour l'éolien, 3,9 % pour le solaire et 1,9 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 24,2 % de la consommation, 10,5 % pour l'hydraulique, 7,5 % pour l'éolien, 4,1 % pour le solaire et 2 % 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 7,6 % de la production (8 % de la consommation), soit une légère baisse par rapport au mois précédent. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (21,7 %) légèrement inférieure aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (19,2 %) supérieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (10 °C) a été inférieure à la température moyenne de référence (11,9 °C). La température a été plus basse pendant les périodes du 3 au 8 et du 11 au 19 avril. Ces deux périodes froides ont été marquées par une production éolienne faible et ont nécessité des importations importantes (voir pages 6 et 7). Le 26 avril a vu un effacement du nucléaire lié à une température plus forte et une production éolienne forte (voir pages 6, 23 et 24).

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 90,5 % (96,1 % en avril 2020). La quantité de CO₂ rejetée a été, selon les données RTE (rejets directs) de 35,2 g / kWh alors qu'elle était de 12 g / kWh en avril 2020 (le mois d'avril 2020 avait eu une production anormalement faible du fait de la situation sanitaire) ; avec un calcul fait à partir des références de rejet ACV (Analyse du Cycle de Vie) par moyens de production elle serait de 47 g / kWh en avril 2021.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 3,2 % de la production, valeur très inférieure 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.