

**Détails de production du mois de janvier :**

La production nucléaire a représenté 67,3 % de la production (70,5 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 7 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (12,6 % en puissance brute du parc),
- 46 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (80,9 % en puissance brute du parc),
- 37 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (63,7 % 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 de janvier :**

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 81,4 % pour le nucléaire,
- 34,7 % pour les combustibles fossiles,
- 37,8 % pour l'hydraulique,
- 31,1 % pour l'éolien,
- 5,7 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 78,7 % et le minimum a été de 5,4 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 44,8 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 22,5 % de la production, 13 % pour l'hydraulique, 7,3 % pour l'éolien, 0,8 % pour le solaire et 1,5 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 23,6 % de la consommation, 13,6 % pour l'hydraulique, 7,6 % pour l'éolien, 0,8 % pour le solaire et 1,6 % 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 10,2 % de la production (10,7 % 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 (31,1 %) supérieure aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (5,7 %) inférieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (4,4 °C) a été inférieure à la température moyenne de référence (4,9°C). Le mois de janvier a été marqué par une période froide du 1<sup>er</sup> au 12 (voir page 27). Cette période froide où la ressource éolienne était faible (voir page 15) a nécessité une production à partir des combustibles fossiles plus importante, ainsi qu'une importation importante (voir pages 7 et 31).

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 88,3 % (88,5 % en janvier 2020). La quantité de CO<sub>2</sub> rejetée a été, selon les données RTE de 48,9 g / kWh alors qu'elle était de 42,7 g / kWh en janvier 2020 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet par moyens de production il serait de 54,8 g / kWh.

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