

Détails de production du mois de décembre :

La production nucléaire a représenté 68,1 % de la production (72,6 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 8 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (13,8 % en puissance brute du parc),
- 40 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (70,1 % en puissance brute du parc),
- 28 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (50,3 % 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 définitives du mois de décembre :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 75,4 % pour le nucléaire,
- 29,6 % pour les combustibles fossiles (50,5 % pour le gaz, 14 % pour le charbon et 1,9 % pour le fioul),
- 30 % pour l'hydraulique,
- 33,8 % pour l'éolien,
- 4,4 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 75,4 % et le minimum a été de 4,6 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 33,6 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 22,3 % de la production, 11,3 % pour l'hydraulique, 8,7 % pour l'éolien, 0,7 % pour le solaire et 1,6 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 23,8 % de la consommation, 12 % pour l'hydraulique, 9,3 % pour l'éolien, 0,7 % pour le solaire et 1,7 % pour les énergies thermiques renouvelables). La production à partir des énergies fossiles a été de 9,5 % de la production (10,2 % de la consommation), légèrement inférieure à celle du mois précédent. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (33,8 %) supérieure aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (4,4 %) inférieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (6,7 °C) a été légèrement supérieure à la température moyenne de référence (5,3°C). Une période froide du début de mois a été suivie d'une période plus chaude (voir page 27). La période froide a été marquée par des importations importantes (voir pages 6, 7 et 31).

Le mois de décembre a été marqué par une augmentation de 19,6 % de la consommation par rapport au mois précédent. Les aspects marquants de la production sont les suivants :

- la production éolienne a été faible pendant la période froide et plus forte pendant la période plus chaude (voir page 15). Elle a augmenté de 39 % par rapport au mois précédent.
- la production hydraulique (12 % de la consommation) a augmenté de 27 % par rapport au mois précédent.
- la production nucléaire avec un facteur de charge de 75,4 % a augmenté de 9 % par rapport au mois précédent.
- la production fossile a augmenté de 10 % par rapport au mois précédent.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 88,8 % (89,6 % en décembre 2019). La quantité de CO₂ rejetée a été de 42,6 g/kWh alors qu'elle était de 40,1 g/kWh en décembre 2019.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 4,5 % de la production. Le mois de décembre a été marqué par un solde d'échanges exportateur de 2,3 TWh.

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.