

Détails de production du mois de décembre :

La production nucléaire a représenté 65,5 % de la production (64,1 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 9 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (16,5 % en puissance brute du parc),
- 34 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (59 % en puissance brute du parc),
- 26 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (44,5 % 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 de décembre :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 69 % pour le nucléaire,
- 34,9 % pour les combustibles fossiles,
- 27,3 % pour l'hydraulique,
- 31 % pour l'éolien,
- 5,6 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 80,2 % et le minimum a été de 1,8 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 42,8 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 22,7 % de la production, 10,9 % pour l'hydraulique, 9 % pour l'éolien, 1,1 % pour le solaire et 1,8 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 22,2 % de la consommation, 10,6 % pour l'hydraulique, 8,8 % pour l'éolien, 1,1 % pour le solaire et 1,7 % 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 11,8 % de la production (11,5 % de la consommation). Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (31 %) est supérieur aux valeurs moyennes annuelles. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (5,6 %) inférieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (6,5 °C) a été supérieure à la température moyenne de référence (5,3 °C) la température a été supérieure à la référence sur la dernière semaine du mois (voir page 27).

La production éolienne a été irrégulière, malgré un facteur de charge moyen de 31 %. L'ensemble des productions renouvelables a été en hausse. La production à partir des énergies fossiles a été semblable à celle du mois précédent, la production à partir du charbon a été quasi-permanente pendant la première moitié du mois.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 86,4 % (88,8 % en décembre 2020). La quantité de CO₂ rejetée a été, selon les données RTE (rejets directs) de 53,7 g / kWh alors qu'elle était de 42,6 g / kWh en décembre 2020 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet ACV (Analyse du Cycle de Vie) par moyens de production elle serait de 65,5 g / kWh en décembre 2021.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté un solde importateur de 4,3 % de la production, seuls les derniers jours du mois ont été exportateurs (voir page 4 et 5) les 3 premières semaines du mois ont été importatrices (voir page 6 et 7).

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.