

Détails de production du mois de novembre :

La production nucléaire a représenté 70,1 % de la production (79,6 % de la consommation).
Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 11 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (19,6 % en puissance brute du parc),
- 34 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (62,8 % en puissance brute du parc),
- 23 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (43,2 % 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. Plusieurs tranches ont été recouplées au réseau, ce qui a permis une augmentation de 11,7 % de la production par rapport au mois précédent.

Statistiques des données définitives du mois de novembre :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 71,4 % pour le nucléaire,
- 27,8 % pour les combustibles fossiles,
- 24,5 % pour l'hydraulique,
- 25,4 % pour l'éolien,
- 8,8 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 77,7 % et le minimum a été de 1,3 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 51,8 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 20,2 % de la production, 10 % pour l'hydraulique, 7 % pour l'éolien, 1,4 % pour le solaire et 1,7 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 23 % de la consommation, 11,4 % pour l'hydraulique, 8 % pour l'éolien, 1,6 % pour le solaire et 2 % pour les énergies thermiques renouvelables). La production à partir des énergies fossiles a été de 9,7 % de la production (11 % de la consommation), supérieure à celle du mois précédent. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (25,4 %) légèrement supérieure aux valeurs moyennes annuelles mais très inférieure à celle du mois précédent. Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (8,8 %) inférieure aux valeurs moyennes annuelles.

Sur l'ensemble du mois la température moyenne réalisée (9,9 °C) a été légèrement supérieure à la température moyenne de référence (8,6°C).

Le mois de novembre a été marqué par une augmentation de 4 % de la consommation par rapport au mois précédent. Les aspects marquants de la production sont les suivants :

- la production éolienne n'a été forte que pendant quelques jours (voir page 15). Elle a diminué de 27 % par rapport au mois précédent.
- la production hydraulique (11,4 % de la consommation) a légèrement baissé par rapport au mois précédent.
- la production nucléaire a représenté 79,6 % de la consommation avec un facteur de charge de 71,4 %, soit une augmentation de 11,8 % par rapport au mois précédent.
- la production fossile a augmenté de 79% par rapport au mois précédent.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 88,6 % (85,9 % en novembre 2019). La quantité de CO₂ rejetée a été de 40,3 g/kWh alors qu'elle était de 71,3 g/kWh en novembre 2019.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 10,2 % de la production. Le mois de novembre a été marqué par un solde d'échanges exportateur de 4,6 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.