

Détails de production du mois de novembre :

La production nucléaire a représenté 70,7 % de la production (75 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 12 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (19,9 % en puissance brute du parc),
- 38 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (66,4 % en puissance brute du parc),
- 30 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (52,3 % 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 classe de 10 % de facteur de charge mensuel. Ce graphique met en évidence la disponibilité du parc nucléaire, bien que le nombre de tranches ayant eu un facteur de charge supérieur à 90 % soit en forte progression le planning des arrêts pour rechargement n'est pas encore revenu à son cycle normal.

Statistiques des données définitives du mois de novembre :

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 71,8 % pour le nucléaire,
- 35,2 % pour les combustibles fossiles,
- 21,2 % pour l'hydraulique,
- 27,1 % pour l'éolien,
- 7,9 % pour le photovoltaïque.

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 69,2 % et le minimum a été de 2,7 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 55,7 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 17,3 % de la production (18,3 % de la consommation). La production à partir des énergies fossiles a été de 12 % de la production (12,7 % de la consommation). Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (27,1 %) supérieure aux valeurs moyennes annuelles, mais cette production a été irrégulière (voir page 15). Le parc nucléaire voit sa disponibilité progresser suite aux redémarrages de tranches.

La période du 19 au 23 a été particulière. Il y a eu un pic de froid qui a engendré une consommation plus forte (voir page 4). Ce surplus de consommation a entraîné de nombreuses conséquences :

- Les échanges aux frontières ont été importateurs avec tous les pays frontaliers (voir pages 30 et 31),
- La production éolienne faible à partir du 21 a nécessité une production plus forte à partir de l'hydraulique (voir page 21) du gaz et du fioul (voir pages 9 et 10). Ces variations de productions sont également visibles que le fichier « Détails de production » pages 21, 29, 30 et 31.

Pendant cette période la marge disponible du système électrique a été très faible.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 86,3 % (82,7 % en novembre 2017). La quantité de CO² rejetée a été de 69,5 g/kWh alors qu'elle était de 95,3 g/kWh en novembre 2017.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une exportation de 3,6 % de la production, résultat nettement plus faible que les mois précédents (cf période du 19 au 23).

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.