

REMARQUE PRELIMINAIRE :

RTE n'a pas mis en ligne les « mesures consolidées » depuis celles du mois de mai. Un échange avec RTE m'a permis d'obtenir la réponse suivante : « Concernant votre 1^{ère} observation, nous confirmons que les données sont au statut « temps réel » depuis juin 2022 compte tenu d'importantes évolutions de nos chaînes SI sur les données consolidées. Celles-ci seront mises à disposition fin 2022/début 2023 ».

En conséquence j'ai décidé d'établir les statistiques à partir des mesures « temps réel ». Celles-ci peuvent différer de quelques % par rapport aux mesures consolidées, en particulier pour les productions diffuses (éolien, photovoltaïque) car les mesures « temps réel » sont faites par échantillonnage et extrapolation.

Détails de production du mois de juin 2022 :

La production nucléaire a représenté 64,5 % de la production (63,2 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 25 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (46,8 % en puissance brute du parc),
- 23 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (39,4 % en puissance brute du parc),
- 11 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (18,3 % 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, plusieurs tranches subissent des retards dans leurs arrêts pour maintenance ou rechargement et certaines sont en arrêt pour les contrôles de « corrosion sous contraintes ».

Statistiques des données consolidées du mois de juin 2022 :

La production nucléaire a représenté 64,5 % de la production (63,2 % de la consommation). Quelques précisions sur la production nucléaire :

- 25 tranches ont eu un facteur de charge inférieur à 10 % (46,8 % en puissance brute du parc),
- 23 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 80 % (39,4 % en puissance brute du parc),
- 11 tranches ont eu un facteur de charge supérieur à 90 % (18,3 % 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, plusieurs tranches subissent des retards dans leurs arrêts pour maintenance ou rechargement et certaines sont en arrêt pour les contrôles de « corrosion sous contraintes ».

Les facteurs de charge des productions mensuelles ont été respectivement :

- 45,5 % pour le nucléaire,
- 15,6 % pour les combustibles fossiles,
 - 27,1 % pour le gaz, 1,3 % pour le charbon et 2,8 % pour le fioul,
- 21,6 % pour l'hydraulique,
- 13,5 % pour l'éolien,
- 22,1 % pour le photovoltaïque,
- 18,5 % pour les énergies thermiques renouvelables (biomasse, déchets et biogaz).

Sur les puissances au pas de 30 minutes :

- le maximum du facteur de charge de l'éolien a été de 50,7 % et le minimum a été de 3,7 %,
- le maximum du facteur de charge du photovoltaïque a été de 73,5 %.

La production d'énergies renouvelables a représenté 27,6 % de la production, 12,8 % pour l'hydraulique, 6 % pour l'éolien, 6,9 % pour le solaire et 1,9 % pour les énergies thermiques renouvelables (respectivement 27,1 % de la consommation, 12,6 % pour l'hydraulique, 5,8 % pour l'éolien, 6,8 % pour le solaire et 1,9 % pour les énergies thermiques renouvelables). La production hydraulique a été en légère baisse par rapport au mois précédent. La production à partir des énergies fossiles a été de 7,9 % de la production (7,8 % de la consommation), soit une légère diminution par rapport au mois précédent ; mais cette production est nettement plus élevée que celle de juin 2021 (3,8 % de la production, 4,7 % de la consommation), cette augmentation concerne particulièrement le gaz et elle a pour cause les déficits des filières nucléaire et éolienne. Le facteur de charge de la production éolienne a une valeur moyenne mensuelle (13,5 %) très inférieure aux valeurs moyennes annuelles, cette production a été particulièrement irrégulière (voir page 15). Le facteur de charge de la production photovoltaïque a une valeur moyenne mensuelle (22,1 %) largement supérieure aux valeurs moyennes annuelles.

Les variations des productions éolienne et photovoltaïque sur des périodes de 30 minutes sont représentées sur les pages 20 (productions séparées) et 21 (productions cumulées), ces graphiques mettent en évidence les variations importantes qui constituent des contraintes sur l'équilibre du réseau électrique.

La production d'énergies thermiques renouvelables est supérieure à celle des mois précédents, cela est dû à une production à partir de la biomasse double de la normale pendant les 10 premiers jours du mois (voir page 12), cette augmentation s'explique par la production de la centrale Provence 4 (voir son fonctionnement page 35 du fichier des détails des productions du mois de juin) cette production est assez exceptionnelle.

Le pourcentage de production d'électricité décarbonée a été de 90,2 % (94,3 % en juin 2021). La quantité de CO₂ rejetée a été, selon les données RTE de 45,9 g / kWh alors qu'elle était de 18,7 g / kWh en juin 2021 ; avec un calcul fait à partir des références de rejet sur le cycle de vie des moyens de production il serait de 45,8 g / kWh.

Le solde mensuel des échanges commerciaux a représenté une importation de 11,9 % de la production et une exportation de 7,9 % de la production, soit un solde déficitaire de 4 % de la production. De nombreuses journées ont été importatrices (voir pages 6, 7 et 32). La faible disponibilité du parc nucléaire et la faible production éolienne sont une des causes des importations fortes.

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.