



\* scénario en France « nucléaire moyen » (50 GW).

Cette semaine de juillet 2030 en Allemagne est caractérisée par un très fort ensoleillement, si bien que les renouvelables variables (éolien et solaire photovoltaïque) couvrent 55 % de la consommation hebdomadaire. Pendant cette période, le mix de production thermique baisse à des niveaux minimums, reflétant certaines contraintes techniques du système (niveau de « must-run » qui couvre notamment la cogénération et les services systèmes). Durant cette période, l'Allemagne a tendance à exporter au milieu de la journée, alors qu'elle a tendance à importer durant la nuit, si le vent est faible. La dynamique des échanges transfrontaliers est néanmoins plus complexe. Par exemple, le 2 juillet, lors du pic de production solaire, l'Allemagne importe et exporte simultanément (environ 10 GW dans les deux sens) en fonction des frontières. Une partie des importations est tirée par le pompage hydraulique des installations associées à la zone Allemagne.

Résultats issus du modèle Artelys Crystal Super Grid.