

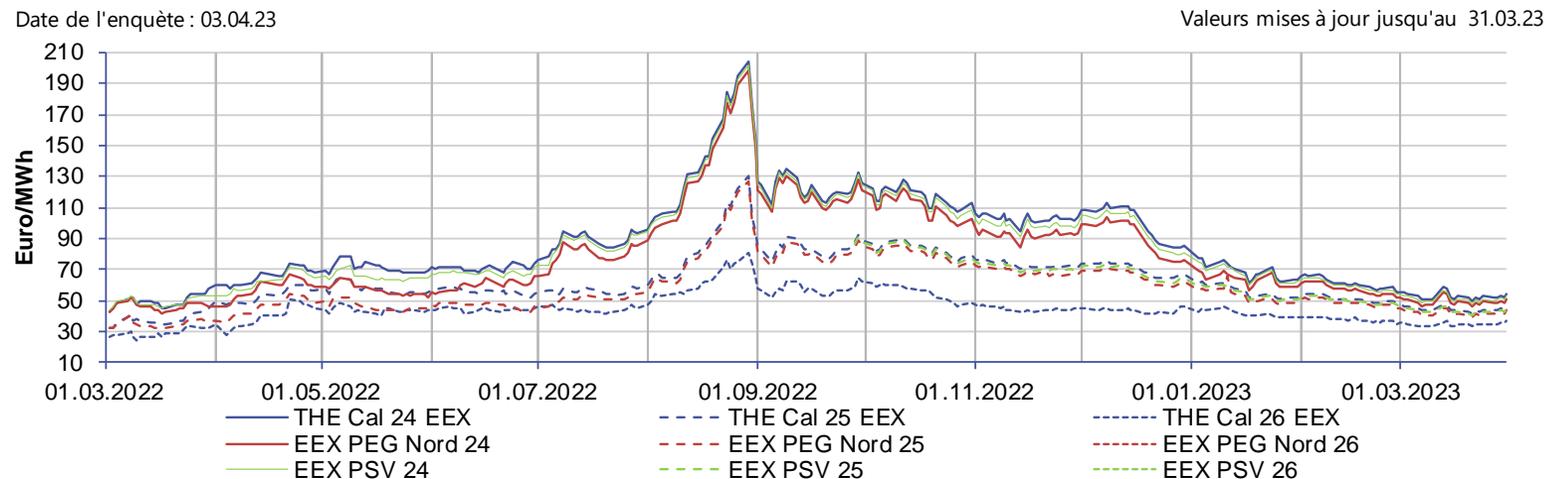
Rapport sur le marché du gaz du 27.03.23 au 03.04.23

Des températures plus douces et une production d'électricité éolienne faible pendant plusieurs jours ont stimulé le commerce du gaz à court terme au cours de la semaine. De plus, les grèves sur les trois terminaux méthaniers français ont soutenu l'évolution haussière des prix. En revanche, selon un commentaire, la situation de l'approvisionnement est bonne : outre les niveaux de remplissage élevés des réservoirs, la bonne offre de GNL assure une situation relativement détendue sur le marché. Le gaz naturel circule de la Grande-Bretagne vers l'Allemagne via l'Interconnector. Mais là aussi, il y a des impondérables : il y aurait des problèmes de redémarrage du terminal d'exportation de GNL à Freeport, aux États-Unis. Certains navires de GNL n'ont pas pu être chargés, peut-on lire dans des articles de presse. Cela n'a pas encore d'impact sur le prix. Le day-ahead THE a gagné 6,90 euros au cours de la semaine pour atteindre 48,91 euros/MWh. Pour PEG, le day-ahead est passé de 42,67 euros/MWh à 47,00 euros/MWh.

Sur le marché à terme, les cotations étaient également en hausse. Les observateurs du marché estiment que la demande ne restera pas aussi faible l'hiver prochain qu'elle ne l'a été pendant l'hiver 2022/23. De plus, aucune augmentation significative de l'offre n'est en vue. Cela se traduit également par le fait qu'au début de la saison de stockage, le contrat d'hiver a nettement augmenté. Le contrat annuel 2024 a gagné 6,65 euros pour le THE au cours de la semaine pour atteindre 58,71 euros/MWh. Pour le PEG, la hausse a été de 6,30 euros à 54,61 euros/MWh.

Délai de livraison	Prix Bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
Day Ahead	48,91	47,00	n.d.*
2024	58,71	54,61	57,24
2025	49,57	46,67	48,27
2026	38,53	n.d.*	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX



Un service exclusif de l'Association suisse de l'industrie du gaz pour ses membres