

# Rapport sur le marché du gaz du 13.03.23 au 20.03.23

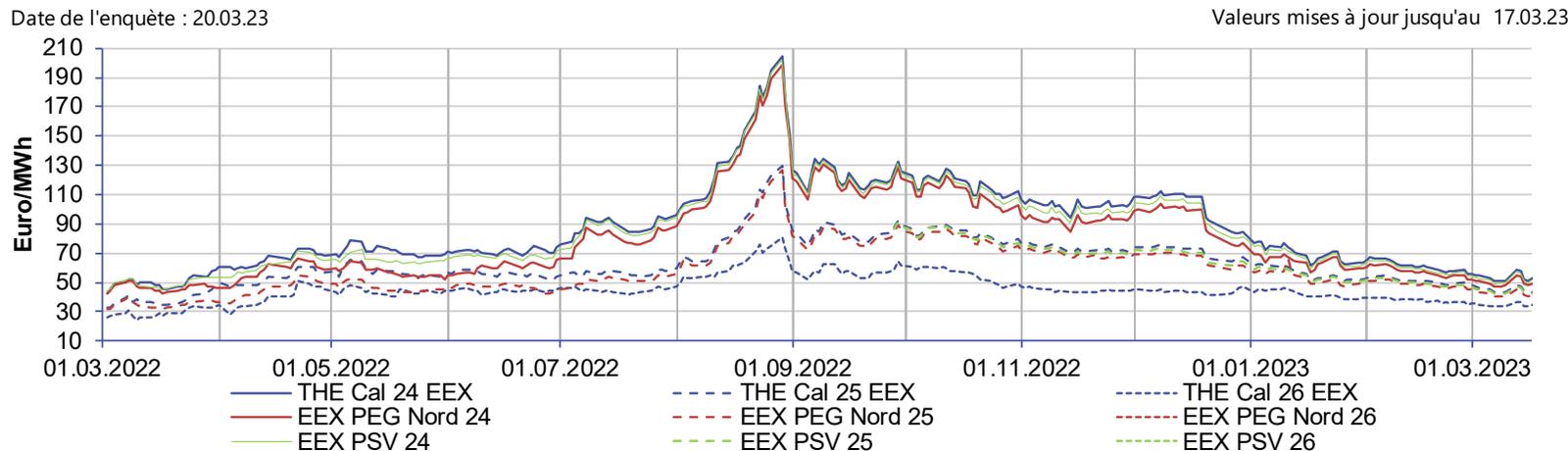
La couverture médiatique prévoyait une semaine agitée pour le marché du gaz. L'annonce de nouveaux problèmes dans les centrales nucléaires françaises, l'indisponibilité des terminaux de GNL français en raison de la grève et du temps orageux en mer du Nord, qui a suscité des inquiétudes quant à la possibilité de l'accès des méthaniers aux terminaux, ont constitué quelques facteurs clairement haussiers. Mais les cotations day-ahead étaient orientées à la baisse. Les réservoirs pleins (64% de remplissage en Allemagne) et la hausse des températures se sont imposés. "Le printemps fait baisser les prix", résumait un commentateur. Le Day Ahead a baissé de lundi en lundi sur le THE allemand, passant de 54,50 euros/MWh à 42,40 euros/MWh. Sur le PEG, le contrat a baissé de 7,03 euros pour atteindre 42,05 euros/MWh. "Il est tout à fait possible que le prix day-ahead tombe en dessous de 40 euros/MWh", a déclaré un trader.

Les mouvements sur le marché spot ont également mené le marché à terme. Là-bas, il y avait peu d'impulsions propres. "Les niveaux de stockage très élevés pourraient créer une pression sur les prix en été, car la demande de stockage devrait être faible", a noté un observateur. Mais ce sera plutôt un sujet de discussion à partir du mois de juin.

Le contrat annuel 2024 pour le THE a baissé de 5,25 euros/MWh au cours de la semaine pour atteindre 52,03 euros/MWh vendredi. La situation était similaire pour PEG, dont l'année de front a également perdu plus de cinq euros.

Délai de livraison	Prix Bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
Day Ahead	42,40	42,05	n.d.*
2024	52,03	48,65	50,37
2025	43,25	40,75	42,05
2026	34,23	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