

Rapport sur le marché du gaz du 02.05 au 09.05.22

Au cours de la semaine, les day aheads ont nettement augmenté. Le jeudi s'est négocié à plus de 100 euros/MWh pour le THE au mercredi. Le PEG de vendredi a été le plus cher avec 88,45 euros/MWh. Le marché spot a ainsi réagi à la faiblesse de l'offre d'énergie renouvelable et à l'annonce de l'embargo sur les livraisons de pétrole russe. Au cours du week-end dernier, les cotations ont à nouveau chuté et se situaient pour ce lundi à 88,64 euros/MWh (THE) et 77,97 euros/MWh (PEG).

L'augmentation de la production d'électricité éolienne et solaire cette semaine fait baisser la demande de gaz du marché de l'électricité et exerce une pression sur les prix. La hausse des températures fait en outre baisser la demande de gaz de chauffage. Les flux de gaz sont également bien orientés. Toutefois, en raison des incertitudes géopolitiques

qui persistent, les observateurs du marché ne s'attendent qu'à une baisse "modérée".

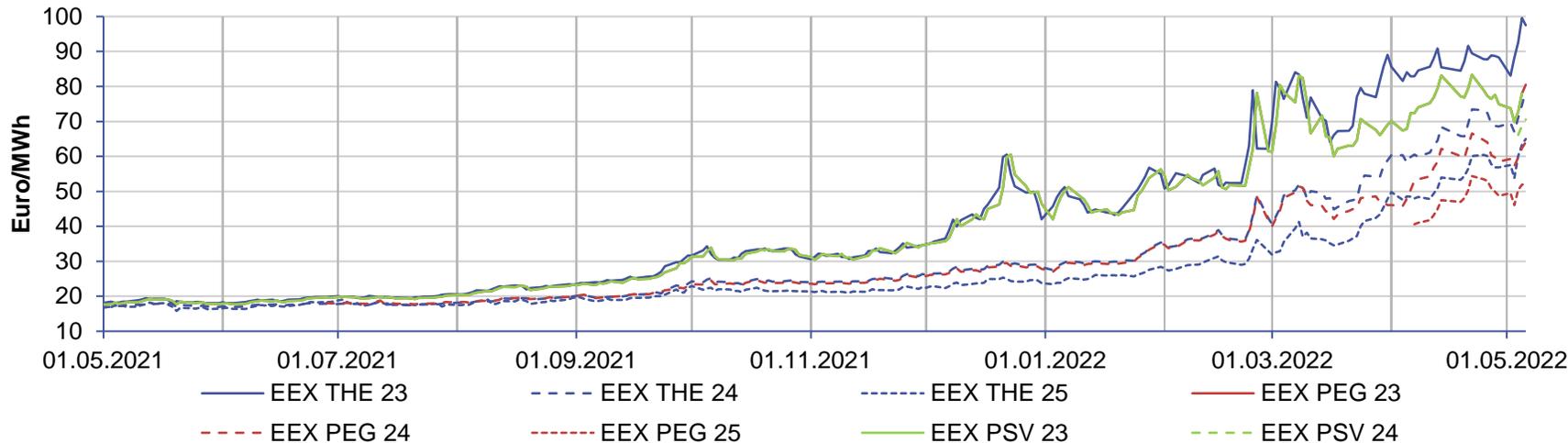
Sur le marché à terme, l'embargo sur le pétrole a également joué un rôle important. De plus, le marché se trouve toujours en position d'attente en raison des paiements de gaz dus à Gazprom. Cela n'est toutefois pas synonyme de calme, mais d'incertitude. "Les sauts de prix en l'espace de quelques heures sont remarquables", a commenté un acteur du marché. Le fait qu'il soit actuellement possible de stocker apporte un peu de détente dans les prix à terme.

Délai de livraison	Prix Bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
Day Ahead	88,64	77,97	n.d.*
2023	97,54	78,04	88,79
2024	77,97	63,87	72,77
2025	64,02	52,12	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 09.05.22

Valeurs mises à jour jusqu'au 06.05.22



9. Mai 2022

THE: Jusqu'au 30 septembre 2021 données historiques NCG

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

