

# Rapport sur le marché du gaz du 30.05 au 07.06.22

Le commerce à court terme a réagi modérément à l'arrêt des livraisons de Gazprom à Ørsted, Gastera et Shell Energy. Cela s'explique d'une part par le flux ininterrompu de gaz en provenance de Russie. D'autre part, l'approvisionnement en GNL reste élevé en Europe. L'offre en Allemagne est suffisamment élevée pour remplir également les stockages. En raison du week-end de Pentecôte et de l'anniversaire du trône en Grande-Bretagne, le commerce a été faible, rapportent les observateurs. Le marché reste également très volatil. Personne ne peut exclure une flambée des prix si la Russie arrête ses livraisons, dit-on sur le marché. Le Day Ahead pour THE a montré une grande variation, allant de 86,91 euros/MWh pour mercredi à 75,85 euros/MWh pour vendredi. Aujourd'hui, mardi, le prix

était de 78,40 euros/MWh. Pour le PEG, le day-ahead est passé de 80,81 euros/MWh à 70,86 euros/MWh. Le contrat a évolué presque latéralement. Le prix d'aujourd'hui mardi était de 72,01 euros/MWh.

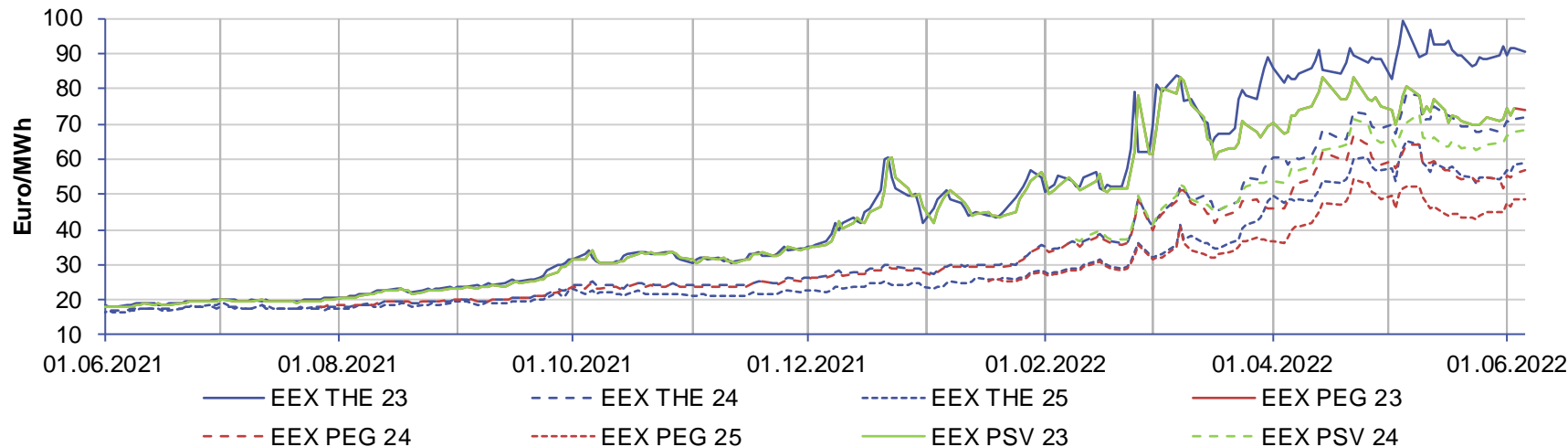
Sur le marché à terme, les cotations se sont montrées plus stables. Pour le THE, la fourchette annuelle 2023 est passée de 91,50 euros/MWh à 90,65 euros/MWh. Pour le PEG, elle est passée de 74,64 euros/MWh à 73,65 euros/MWh. Le marché attend des quantités de GNL en provenance de Norvège, mais dans des proportions raisonnables. Le THE reste le plus cher par rapport au TTF, au PEG et au PSV.

Délai de livraison	Prix Bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
Day Ahead	78,40	72,01	n.d.*
2023	90,65	73,65	86,15
2024	71,70	56,89	68,70
2025	58,66	48,73	n.d.*

\*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 07.06.22

Valeurs mises à jour jusqu'au 06.06.22



7. Juni 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

