

Rapport sur le marché du gaz du 10.04.23 au 17.04.23

ener|gate

www.energate-messenger.ch

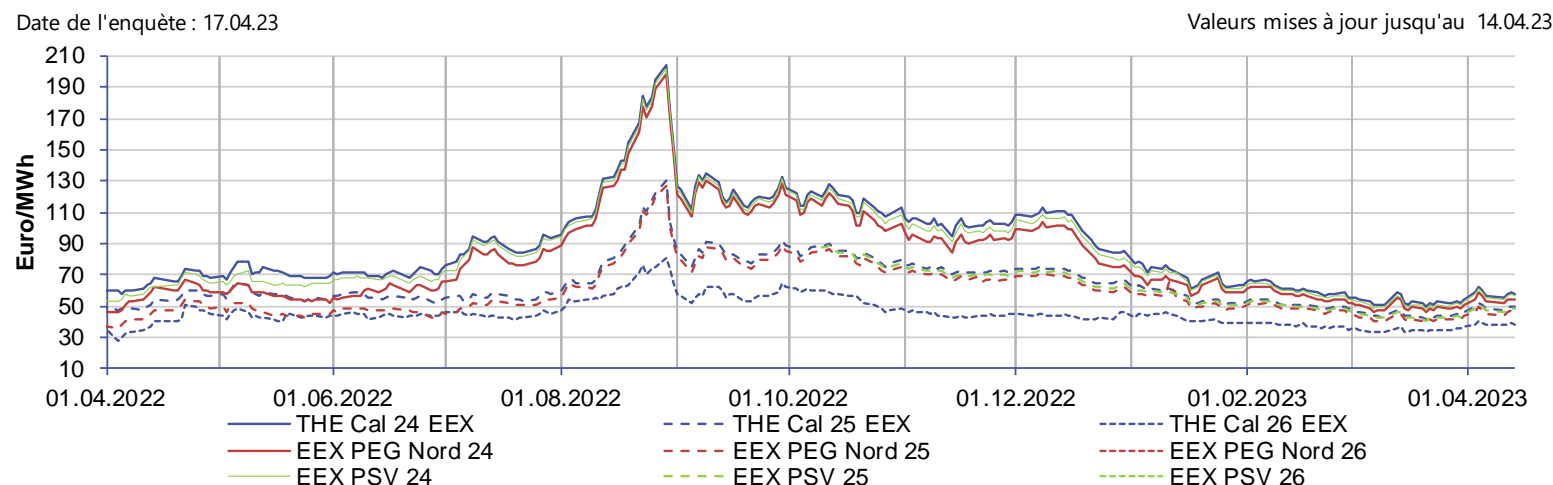
Après Pâques, les cotations day-ahead dans le négoce du gaz ont continué à baisser. La bonne situation d'approvisionnement et le temps doux ont fait pression sur les prix. Au cours de cette semaine, les températures devraient continuer à augmenter. De nombreux terminaux méthaniers européens tournent à plein régime et les installations françaises semblent également revenir : à Montoir, le 5 avril, des volumes ont été injectés dans le réseau à partir des réservoirs pour la première fois depuis des semaines. Un pétrolier a pu être déchargé à Pâques dans le terminal de Fos Tonkin, dans le sud de la France. Les travaux de maintenance qui ont débuté cette semaine en Norvège sont déjà pris en compte dans les prix, rapportent les traders. Avec eux, il manquera près de 50 millions de m3/jour à partir du 16 avril pour les travaux de maintenance, 73 millions de m3/jour à partir du 18 avril et environ 100

millions de m3/jour à partir du 20 avril. Le THE day-ahead est tombé à 42,50 euros/MWh et le PEG a vu son contrat journalier baisser à 40,69 euros/MWh.

Sur le marché à terme, l'incertitude règne quant au prochain hiver. D'une part, on stocke et les niveaux de remplissage des réservoirs sont bons. Les commerçants craignent toutefois que la demande ne se renforce. Un été détendu avec des prix bas pourrait alors être suivi d'un hiver avec des prix nettement plus élevés, selon les commerçants. Les prix actuels sont trop bas pour pouvoir économiser du gaz. Les traders ne s'attendent toutefois pas à retrouver les turbulences de l'année dernière.

Délai de livraison	Prix Bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
Day Ahead	42,50	40,69	n.d.*
2024	57,46	53,26	55,91
2025	49,51	46,11	48,01
2026	38,96	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

gaz
energie