

Rapports de marché du 13.05.24 au 21.05.24

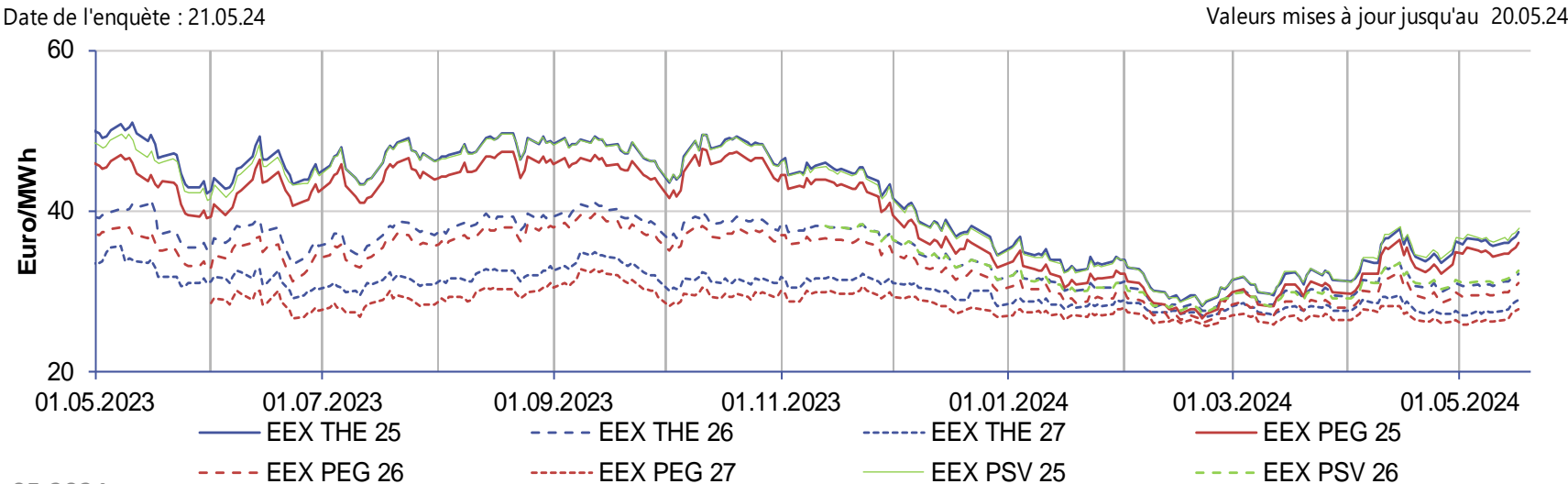
Les échanges de gaz

Le négoce du gaz a été « ennuyeux » la semaine dernière, selon un rapport. Soutenus par les stockages et l'attente de la prochaine série de maintenances en Norvège, cette semaine à Kollsnes et dans le champ gazier de Troll, les day-aheads ont augmenté. Les réductions des exportations de gaz norvégien dues à la maintenance devraient se fixer jusqu'à 177 millions de mètres cubes au milieu de cette semaine. "D'éventuelles prolongations imprévues de ces entretiens pourraient apporter un soutien supplémentaire aux prix du gaz", a fait remarquer une société de négoce. Les travaux de maintenance en Norvège étaient toutefois "presque terminés", a précisé un autre négociant. Le changement de temps à la fin de la semaine, avec moins de vent et de soleil, a pareillement augmenté la demande de gaz pour les centrales électriques. Au cours de la semaine, le day-ahead THE et le day-ahead PEG se sont stabilisés au-dessus de la barre des 30 euros pour se fixer à 32,03 euros/MWh pour le day-ahead THE et à 32,02 euros/MWh pour le day-ahead PEG. Le fait que le gaz russe ne transite plus par l'Ukraine depuis le 1er janvier 2024 continue à constituer matière à discussion sur le marché à terme. Selon un participant au marché, ce sujet occuperait

probablement les acteurs du marché pendant encore de nombreuses semaines et de nombreux mois. La situation au Proche-Orient était toujours tendue, mais il n'y avait pas eu de nouvelles attaques entre Israël et l'Iran au cours des dernières semaines. "Le marché semble donc se stabiliser", ont commenté les traders à propos de ce risque. Les contrats annuels 2025 ont augmenté pour le day-ahead THE et le day-ahead PEG au cours de la semaine. Fondamentalement, il n'y avait toutefois pas de raisons à cela, a indiqué le marché. Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 75 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 65 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel à long terme à partir de 2025, déduit par Polynomics sur la base des données de la plateforme Agriportance (dernière mise à jour le 1er mars 2024).

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	32.03	32.02	n.d.*
2025	37.38	36.06	37.82
2026	32.20	31.03	32.57
2027	28.92	27.72	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX



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



Rapports de marché du 13.05.24 au 21.05.24

Les échanges d'électricité

Malgré un recul, le day-ahead a gagné plus de 40 euros au cours des sept derniers jours et il a donc plus que doublé. Aujourd'hui mardi, il s'est négocié à 77,60 euros/MWh.

En ce qui concerne la production nucléaire, les travaux de maintenance à Beznau et Leibstadt ont eu un impact sur la semaine, avec des valeurs entre 28,1 et 28,7 GWh.

L'injection d'électricité solaire s'est située entre 19,8 et 24,8 GWh.

La production thermique est restée stable à 9,7 GWh.

Sur le marché à terme, le contrat annuel 2025 a augmenté de 4,05 euros jusqu'à lundi et s'élevait en dernier lieu à 98,31 euros/MWh.

L'EUA pour décembre 2025 a pu se redresser à 77,21 euros/tonne. L'impulsion provenait du commerce du gaz, selon un rapport. La vente aux enchères polonaise sur le marché primaire a par ailleurs été supprimée.

Une bonne performance des renouvelables et le jour férié ont poussé le day-ahead allemand à nouveau dans le rouge. Le dernier contrat journalier allemand s'élevait à 79,81 euros/MWh.

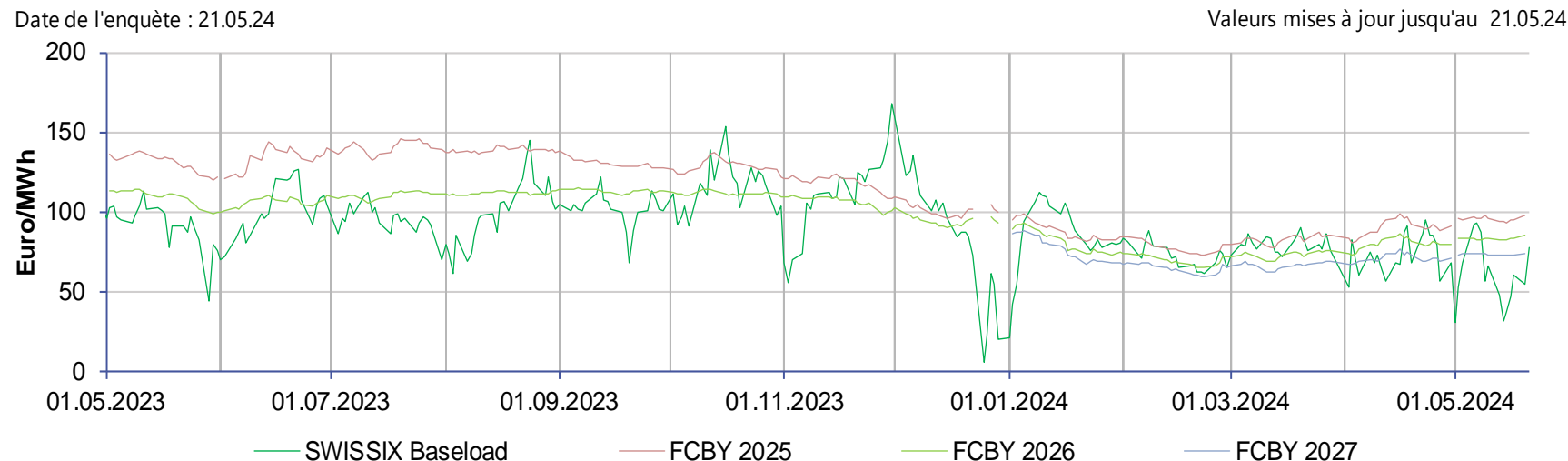
Le marché à terme allemand a suivi les signaux du gaz naturel et du CO2 sans impulsion propre. Le contrat annuel 2025 a augmenté à 96,30 euros/MWh.

Sur le marché français, après une semaine volatile, le day-ahead était de 32,09 euros/MWh mardi. Le contrat annuel 2025, qui valait 84,10 euros/MWh, était dernièrement supérieur d'un peu plus de deux euros à celui de mardi dernier. Selon un négociant, les congestions du réseau français devraient être en grande partie résolues.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	77.60	79.81	32.09
2025	98.31	96.30	84.10
2026	84.96	83.11	62.11
2027	74.23	73.23	56.79



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

gaz
energie

Rapports de marché du 13.05.24 au 21.05.24

Indice des coûts marginaux de l'hydrogène pour la Suisse - HySuiX

Poussés par l'injection forte d'énergies renouvelables en Allemagne et en France ainsi que par une légère baisse des prix des matières premières, les cotations sur les marchés de l'électricité à court terme ont reculé la semaine dernière. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont baissé de 22 % en moyenne.

De ce fait, le coût marginal de l'hydrogène vert a pareillement baissé par rapport à la semaine précédente. L'HySuiX Green avec les tarifs d'utilisation des réseaux a diminué de 16 CHF/MWh (0,55 CHF/kg) et s'est négocié en moyenne à 223 CHF/MWh (7,42 CHF/kg). Le HySuiX Green sans les tarifs d'utilisation des réseaux a enregistré une valeur de 65 CHF/MWh (2,16 CHF/kg).

La faible demande de gaz en raison du temps ainsi que l'augmentation des importations de gaz en provenance de Norvège ont entraîné de légères baisses de prix sur les marchés du gaz. Les prix spot ont baissé de 2 % sur une base hebdomadaire.

C'est ainsi que les coûts marginaux de l'hydrogène conventionnel se sont légèrement réduits en moyenne hebdomadaire. Les prix de l'HySuiX Blue et de l'HySuiX Grey ont diminué de 1 CHF/MWh pour

se fixer à 129 CHF/MWh (4,29 CHF/kg) et à 93 CHF/MWh (3,10 CHF/kg).

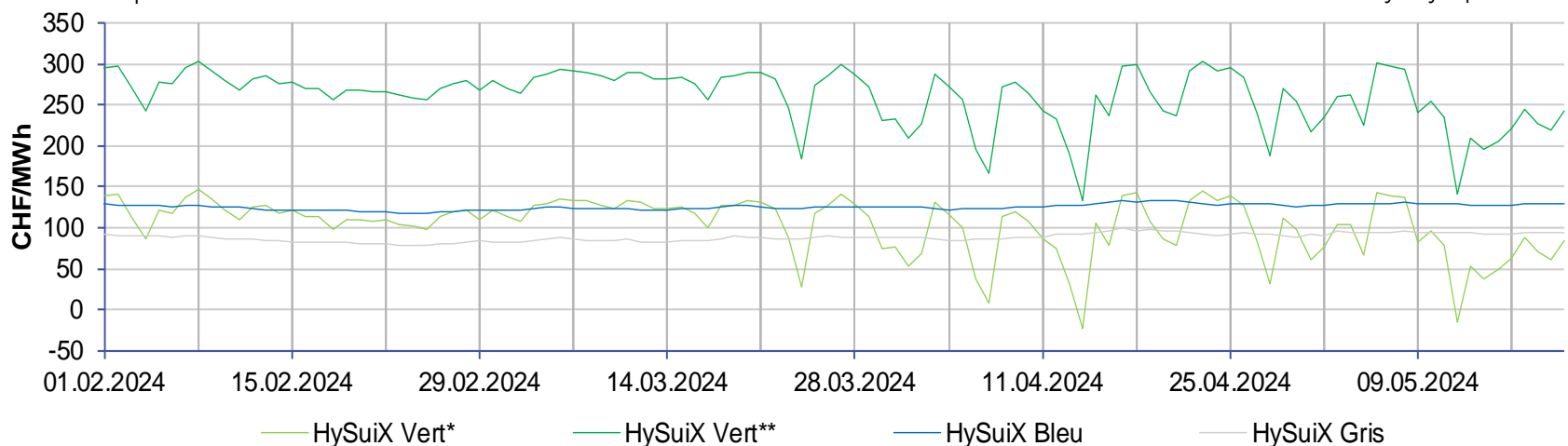
L'écart de prix entre le HySuiX Green avec les tarifs d'utilisation des réseaux et le HySuiX Grey a enregistré une valeur de 129 CHF/MWh (4,31 CHF/kg) sur une base hebdomadaire. En revanche, l'écart entre le HySuiX Green sans les tarifs d'utilisation des réseaux et le HySuiX Grey était de -28 CHF/MWh (-0,94 CHF/kg). C'est ainsi que sur une base hebdomadaire, les coûts marginaux de l'hydrogène vert (sans les tarifs d'utilisation des réseaux) restent compétitifs par rapport à ceux de l'hydrogène gris.

L'indice hydrogène HySuiX décrit les coûts de production de l'hydrogène vert, bleu et gris. Il se base sur les cotations à court terme de l'électricité, du gaz et de l'EUA, sans les coûts du capital. Alors que les coûts de production de l'hydrogène bleu et gris sont calculés au jour le jour, l'indice HySuiX Vert reflète une production d'hydrogène pendant les 12 heures les moins chères de la journée en moyenne, avec et sans les coûts du réseau électrique.

Plus d'informations sous: <https://gazenergie.ch/fr/indice-dhydrogene>

Date de l'enquête : 21.05.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 20.05.24



Valeur moyenne hebdomadaire HySuiX (CHF/MWh)		
HySuiX Vert*	68.31	+9.192
HySuiX Vert**	226.01	+9.192
HySuiX Bleu	128.89	-0.796
HySuiX Gris	93.42	-1.121

* sans les coûts du réseau électrique

**avec les coûts du réseau électrique

Source: E-Bridge Consulting GmbH

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

