

Rapports de marché du 27.05.24 au 03.06.24

Les échanges de gaz

Après l'agitation provoquée par une possible interruption des livraisons de gaz naturel russe, un peu de calme est revenu au cours de la semaine. Le jour-férié en Grande-Bretagne et la Fête-Dieu, un jour férié dans certains Länder allemands, ont également contribué à la détente. Le calme a toutefois été dérangé par la prolongation imprévue des travaux de maintenance en Norvège. Dans l'installation de Kollsnes, les flux de gaz en provenance de Norvège ont diminué mercredi, passant de 280 millions de mètres cubes la veille à 272 millions de mètres cubes.

La baisse des importations de GNL pour l'Europe a pareillement fait monter les prix. Le marché asiatique n'est pas seulement demandeur de GNL en raison de la vague de chaleur. Une reprise économique s'y dessine également, selon un rapport. En outre, « il est temps de regarder vers la France », a fait remarquer un observateur. Chaque année en été, la question de la disponibilité des centrales nucléaires françaises est un thème. Contrairement à d'autres régions d'Europe, la France a connu un temps sec.

En Allemagne, les fondamentaux plaident pour des prix plus faibles. La production d'électricité à partir d'énergies renouvelables est élevée. Il ne restait donc pas beaucoup de demande pour les centrales à gaz, a déclaré un trader.

Les day-aheads qui ont quitté le niveau élevé de la semaine précédente, sont repassés sous la barre des 35,00 euros/MWh. Les contrats annuels 2025 se sont quelque peu éloignés de la barre des 40 euros au cours de la semaine. Le day-ahead THE 2025 se situait en dernier lieu à 38,61 euros/MWh, le day-ahead PEG à 37,00 euros/MWh.

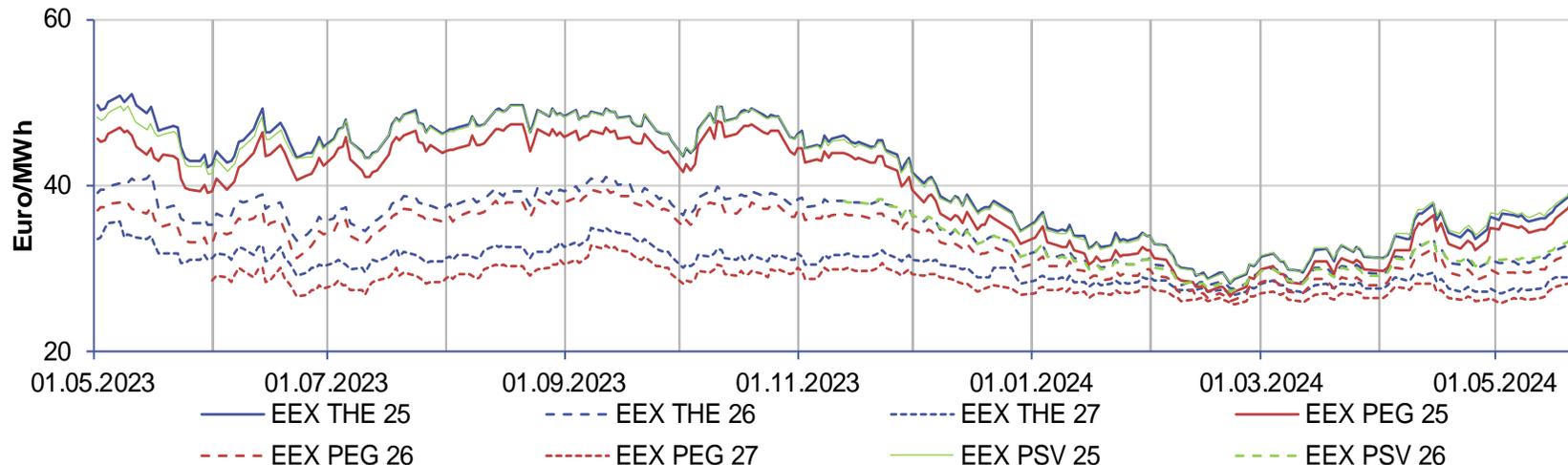
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 75 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 65 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel 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	34.34	34.39	n.d.*
2025	38.61	37.00	38.92
2026	33.28	31.77	33.40
2027	29.07	27.56	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 27.05.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 24.05.24



03.06.2024

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



Rapports de marché du 27.05.24 au 03.06.24

Les échanges d'électricité

Au cours des sept derniers jours, le day-ahead a perdu une dizaine d'euros et cotait en dernier lieu à 72,69 euros/MWh. De mardi à vendredi, les prix restaient « étonnamment constants », rapporte l'Elcom.

La production d'énergie nucléaire a été limitée en raison d'une maintenance. Elle est d'abord restée inférieure à 10 GWh pendant la semaine. En fin de semaine, la production nucléaire est remontée à 38,6 GWh le dimanche. L'OFEN annonce la remise en service de Leibstadt. L'injection solaire a été faible dans une fourchette comprise entre 8 et 16,6 GWh. La production thermique est restée largement stable à 9,7 GWh. Les exportations ont totalisé 217 GWh au cours de la semaine.

Sur le marché à terme, le contrat annuel 2025 n'a quitté que brièvement la zone au-dessus de 100 euros/MWh. Le contrat coûtait en dernier lieu 100,80 euros/MWh et n'était que de 12 cents supérieurs au résultat du vendredi de la semaine précédente. Le

marché à terme a essentiellement suivi les commodités, selon l'Elcom.

Les EUA pour décembre 2025 ont continué à baisser à 77,23 euros/tonne. Il y avait des résistances techniques à surmonter, selon une analyse. L'accent était mis sur le comportement des investisseurs institutionnels, qui avaient récemment réduit considérablement leur position nette longue, selon un autre rapport d'analyste.

Le marché spot allemand reste à la hausse en raison de la faiblesse des énergies renouvelables. Le day-ahead allemand s'est dernièrement négocié à 117,14 euros/MWh. Le marché à terme allemand continue de suivre les signaux du marché du gaz.

Sur le marché français, le day ahead était de 27,75 euros/MWh pour ce lundi. Le contrat annuel 2025 s'élevait en dernier lieu à 84,44 euros/MWh.

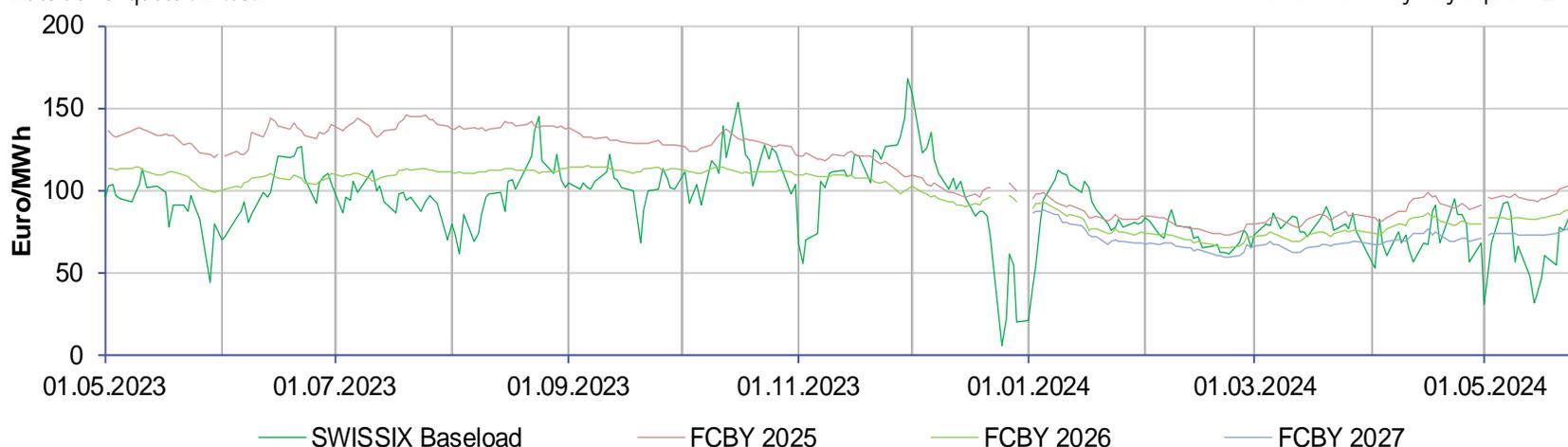
ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	72.69	117.14	27.75
2025	100.80	97.49	84.44
2026	87.83	95.00	64.59
2027	77.10	85.04	60.60

Date de l'enquête : 27.05.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 27.05.24



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

gaz energie

Rapports de marché du 27.05.24 au 03.06.24

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

À la suite d'une augmentation de l'injection d'énergie éolienne en Allemagne et en France, les marchés de l'électricité à court terme ont connu une légère correction à la baisse la semaine dernière. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont baissé en moyenne de 6 %.

Malgré une légère baisse des prix de l'électricité, les coûts de production de l'électricité pour l'HySuiX, n'ont pratiquement pas changé par rapport à la semaine précédente. Ils se basent sur la moyenne des 12 prix horaires de l'électricité les moins chers. L'HySuiX Green avec les tarifs d'utilisation des réseaux a augmenté de 0,15 CHF/MWh (0,01 CHF/kg) et s'est coté en moyenne à 271 CHF/MWh (9,02 CHF/kg). Le HySuiX Green sans les tarifs d'utilisation des réseaux a enregistré une valeur de 113 CHF/MWh (3,77 CHF/kg).

Sur les marchés du gaz, la baisse des importations de GNL et les maintenances non planifiées en Norvège ont entraîné une légère correction des prix à la hausse, malgré le jour férié et un faible volume d'échanges. Les prix spot ont augmenté de 2% sur une

base hebdomadaire.

Le coût marginal de l'hydrogène conventionnel a donc légèrement augmenté en moyenne hebdomadaire. Le HySuiX Blue et le HySuiX Grey ont augmenté de 1 CHF/MWh et se situaient à 136 CHF/MWh (4,52 CHF/kg) et respectivement à 101 CHF/MWh (3,36 CHF/kg). L'écart de prix entre le HySuiX Green avec les tarifs d'utilisation des réseaux et le HySuiX Grey s'est réduit de 1 CHF/MWh (0,03 CHF/kg) sur une base hebdomadaire et a enregistré une valeur de 170 CHF/MWh (5,66 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans les tarifs d'utilisation des réseaux et le HySuiX Grey était de 12 CHF/MWh (0,41 CHF/kg).

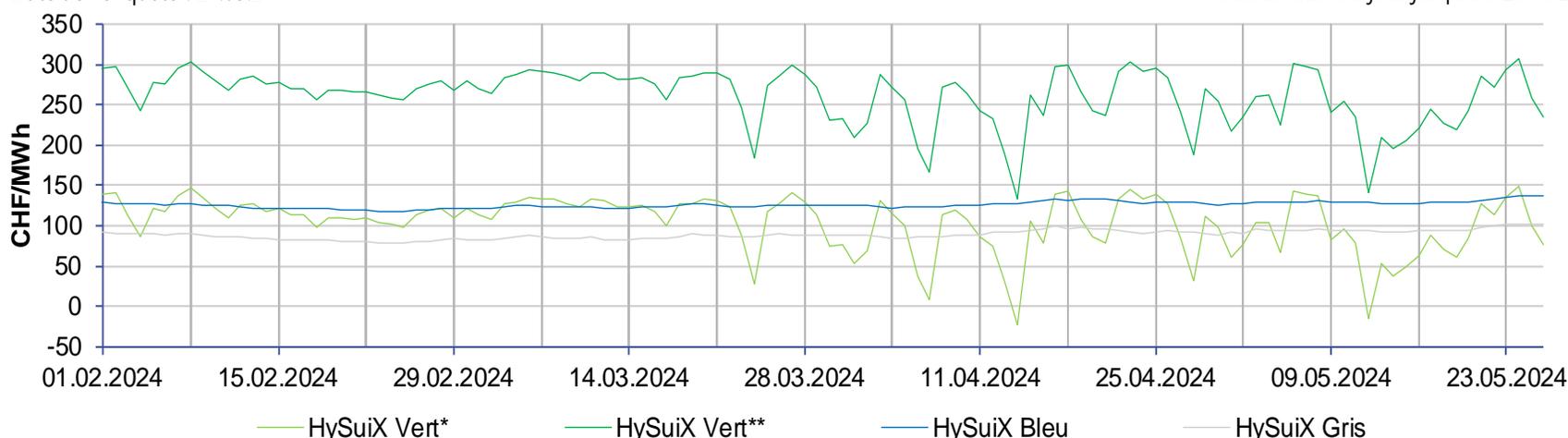
L'indice hydrogène HySuiX décrit les coûts de production de l'hydrogène vert, bleu et gris. Il se base sur les cotations à court terme de l'électricité, du gaz et de l'EUA, sans les coûts du capital. Alors que les coûts de production de l'hydrogène bleu et gris sont calculés au jour le jour, l'indice 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>

Valeur moyenne hebdomadaire HySuiX (CHF/MWh)		
HySuiX Vert*	104.13	-10.913
HySuiX Vert**	261.82	-10.913
HySuiX Bleu	135.73	+0.183
HySuiX Gris	100.84	-0.067

* sans les coûts du réseau électrique
** avec les coûts du réseau électrique
Source: E-Bridge Consulting GmbH

Date de l'enquête : 27.05.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 26.05.24



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

