

Rapports de marché du 29.04.24 au 06.05.24

Les échanges de gaz

Sur le marché spot, les exportations norvégiennes limitées ont entraîné une hausse des prix. A cela se sont ajoutées des questions d'approvisionnement en GNL en raison de la vague de chaleur en Asie. Si la vague de chaleur devait se poursuivre, cela pourrait entraîner une augmentation de la demande en énergie pour la climatisation, a expliqué un observateur. Cela ferait grimper le prix du GNL. Si cela se produit, le prix devrait se stabiliser à 30,00 euros/MWh, a supposé un négociant. Le temps chaud, les réservoirs pleins et le jour férié dans certains pays européens n'ont pas permis d'amorcer une tendance à la baisse. Le day-ahead THE a augmenté jusqu'à vendredi pour atteindre 30,71 euros/MWh. Celui d'aujourd'hui, lundi, s'est négocié à 230,06 euros/MWh. Pour le PEG, le day-ahead s'est hissé à 30,76 euros/MWh pour vendredi, avant de chuter à 29,99 euros/MWh.

Sur le marché à terme, l'avenir des exportations de gaz russe a été le sujet principal. Fin 2024, le transit du gaz russe par l'Ukraine prendra fin. Selon les observateurs, cela rendrait plus difficile le

remplissage des réservoirs à l'été 2025. Les sanctions prévues par l'UE contre le GNL russe ont également un effet à la hausse sur les prix, a ajouté un analyste. "Les développements actuels n'ont toutefois aucune influence sur les prix des produits à partir de 2026", a commenté un négociant. Le contrat annuel 2025 a augmenté au cours de la semaine pour atteindre 36,21 euros/MWh (THE) et 34,95 euros/MWh (PEG) jeudi. Mais il a ensuite de nouveau baissé.

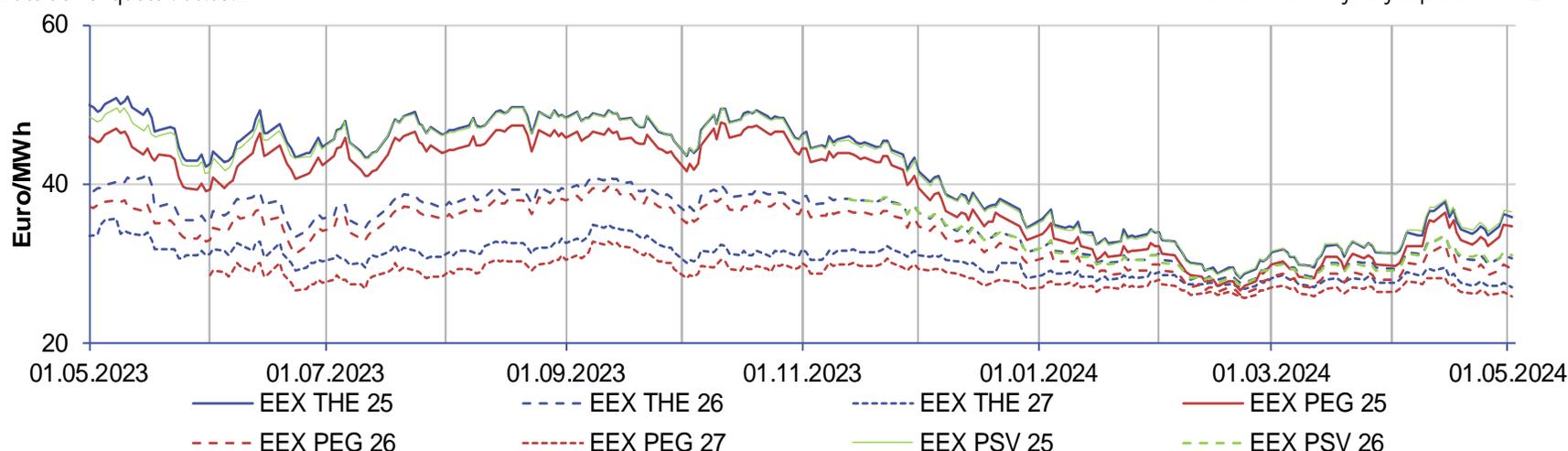
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 75 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 65 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel 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	30.06	29.99	n.d.*
2025	35.88	34.58	36.41
2026	30.56	29.36	30.94
2027	26.93	25.87	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 06.05.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 03.05.24



06.05.2024

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



Rapports de marché du 29.04.24 au 06.05.24

Les échanges d'électricité

Depuis fin avril, le day-ahead a gagné 24,20 euros pour atteindre 92,20 euros/MWh. Dans l'ensemble du complexe énergétique européen, les prix du gaz ont été le principal moteur de l'évolution des prix, selon les traders.

Avec 32,5 GWh, l'énergie nucléaire a été environ deux fois moins importante que la semaine précédente. L'injection solaire a fortement varié selon les jours entre 10,1 et 18,8 GWh. La production thermique a diminué de 400 MWh en fin de semaine pour atteindre 9,7 GWh. Dans le bilan hebdomadaire, la Suisse a exporté près de 65 GWh. Les exportations ont principalement eu lieu vers l'Allemagne et l'Italie. Les importations proviennent essentiellement de France.

Sur le marché à terme, le contrat annuel 2025 est tombé à 88,18 euros/MWh jusqu'à lundi. Il est ensuite remonté à 95,67 euros/MWh

et s'est finalement établi à 95,32 euros/MWh.

Les quotas d'émission (EUA) pour décembre 2025 ont atteint lundi leur plus bas niveau hebdomadaire à 68,16 euros/tonne sur l'EEX. Dernièrement, ils se situaient à 74,85 euros/tonne. Selon les analystes, le marché du gaz montre la voie. Le marché du CO2 suit "à l'identique".

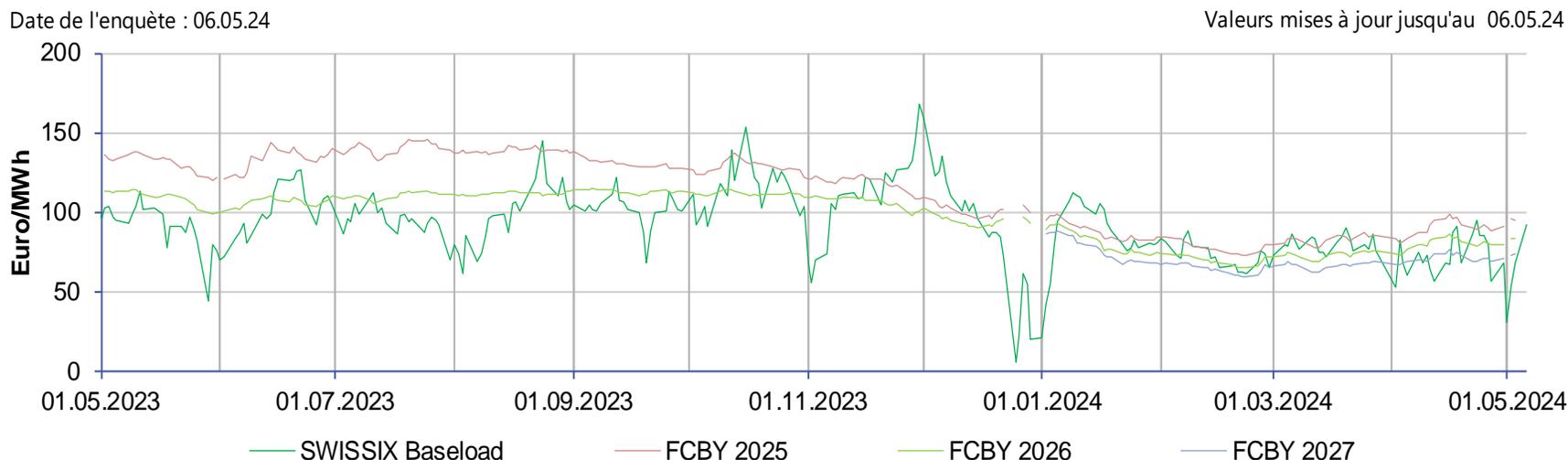
Moins de vent et de soleil ont fait remonter le day-ahead allemand à 93,18 euros/MWh. Le marché à terme allemand a suivi les cotations du gaz et du CO2. Le contrat annuel 2025 est monté jusqu'à 92,91 euros/MWh.

Sur le marché français, le day-ahead est passé de 58,89 euros/MWh fin avril à 68,48 euros/MWh. Le contrat annuel 2025 s'élevait dernièrement à 82,85 euros/MWh. Les restrictions de réseau continuent d'entraver les exportations d'électricité depuis la France.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	92.20	93.18	68.48
2025	95.32	92.91	82.85
2026	83.02	80.89	61.97
2027	73.40	71.57	58.44



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

gaz energie

Rapports de marché du 29.04.24 au 06.05.24

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

En raison de la forte injection d'énergie éolienne et solaire en Allemagne et en France ainsi que des températures chaudes, les cotations sur les marchés de l'électricité à court terme ont baissé la semaine dernière. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont baissé en moyenne de 18%.

De ce fait, le coût marginal de l'hydrogène vert a également diminué par rapport à la semaine précédente. Le HySuiX Green avec tarifs d'utilisation du réseau électrique a baissé de 25 CHF/MWh (0,82 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 247 CHF/MWh (8,22 CHF/kg). Le HySuiX Green sans tarifs d'utilisation du réseau d'électricité a enregistré une valeur de 89 CHF/MWh (2,96 CHF/kg), soit 158 CHF/MWh (5,26 CHF/kg) de moins que le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique.

Sur les marchés du gaz à court terme, les prix ont légèrement baissé sur une base hebdomadaire en raison du temps chaud et de la faible demande. Les prix spot ont baissé de 2% sur une base hebdomadaire. Les coûts marginaux de l'hydrogène conventionnel ont donc également diminué sur une base hebdomadaire. Le HySuiX Blue et le HySuiX Grey ont diminué respectivement de 0,8 CHF/MWh et de 0,17

Date de l'enquête : 06.05.24

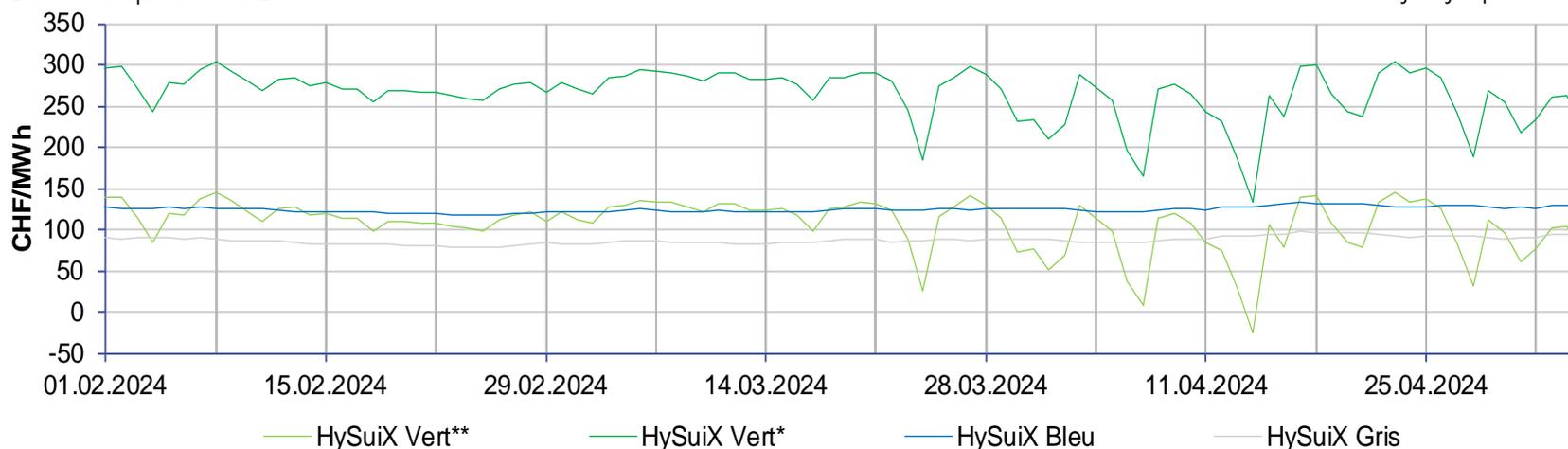
CHF/MWh et ont été cotés à 128 CHF/MWh (4,27 CHF/kg) et 93 CHF/MWh (3,08 CHF/kg).

L'hydrogène vert a été plus compétitif que l'hydrogène conventionnel au cours de la semaine écoulée. La fourchette de prix entre le HySuiX Green avec tarifs d'utilisation du réseau d'électricité et le HySuiX Grey a enregistré une valeur de 154 CHF/MWh (5,13 CHF/kg) sur une base hebdomadaire. En revanche, la marge entre le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey était de -4 CHF/MWh (-0,12 CHF/kg). Ainsi, pour la première fois, le coût marginal de l'hydrogène vert (sans les taxes d'immatriculation) était inférieur à celui de l'hydrogène gris sur une base hebdomadaire.

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>

Valeurs mises à jour jusqu'au 05.05.24



06.05.2024

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Valeur moyenne hebdomadaire HySuiX (CHF/MWh)

HySuiX Vert*	87.76	-18.455
HySuiX Vert**	245.45	-18.454
HySuiX Bleu	128.60	-0.202
HySuiX Gris	93.10	+0.620

* 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

gaz energie