

Rapports de marché du 25.11.24 au 02.12.24

Les échanges de gaz

Le commerce du gaz s'est calmé la semaine dernière, aucune mauvaise nouvelle n'a été annoncée. Le day-ahead s'est négocié sur la THE dans une fourchette étroite comprise entre 47,07 euros/MWh et 48,44 euros/MWh. Le PEG a évolué entre 46,03 euros/MWh et 47,39 euros/MWh. En dernier lieu, à 48,01 euros/MWh (THE) et 46,83 (PEG), le marché s'attend toutefois à une nouvelle stabilisation.

Les stocks européens se situent à 85 % et ont donc baissé de 10 % au cours du dernier mois. L'augmentation des livraisons de GNL en Europe a un effet modérateur sur les prix. La situation du transit en Europe centrale reste inchangée. Environ 440 GWh/jour continuent d'affluer d'Ukraine vers la Slovaquie. La question de l'avenir du transit ukrainien ne se fait pas encore sentir dans le commerce.

Les négociants s'attendent néanmoins à une évolution plutôt haussière du marché. En raison des travaux de maintenance prévus en Norvège, les flux de gaz en provenance de ce pays devraient légèrement baisser. De plus, les prévisions météorologiques s'orientent vers le froid, ce qui devrait augmenter la demande de gaz naturel destiné à la production d'électricité.

Le contrat annuel 2025 a suivi l'évolution du marché spot. Au cours de la dernière semaine de négoce, les prix ont évolué sur le THE entre 45,89 euros/MWh et 46,76 euros/MWh. Le PEG se situait entre 43,92 euros/MWh et 44,79 euros/MWh, le PSV entre 46,5 euros/MWh et 47,05 euros/MWh. La décision de l'UE d'augmenter les objectifs de niveau de stockage en 2025 devrait conduire à une limitation des déstockages et à une nouvelle augmentation de la demande de GNL. C'est pourquoi les négociants s'attendent également à ce que les contrats à terme augmentent.

Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 50 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 55 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 27. septembre 2024).

ener|gate

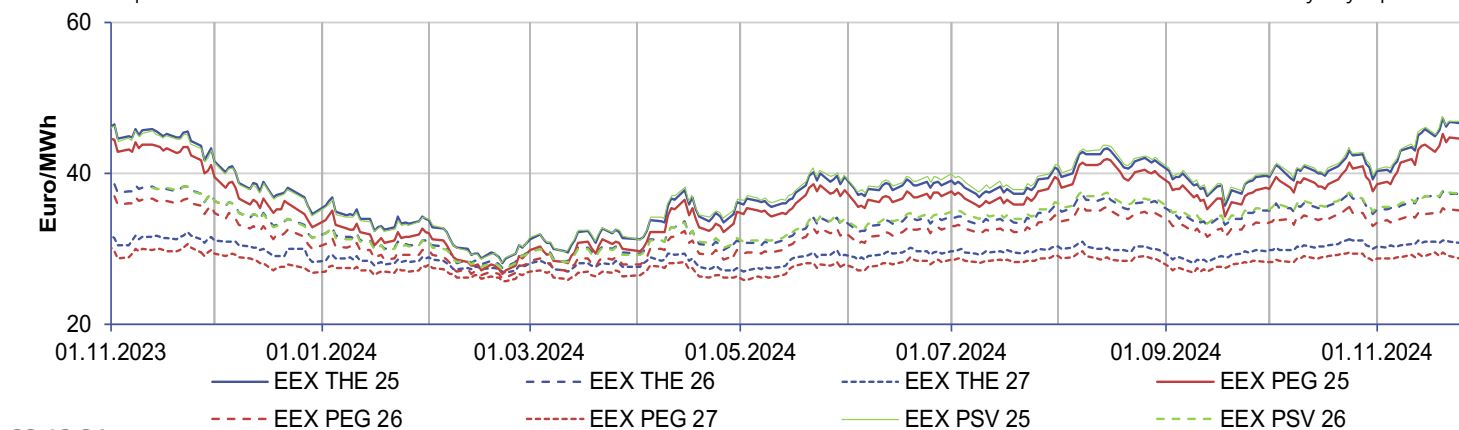
www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	48.01	46.83	n.d.*
2025	46.76	44.79	47.05
2026	37.55	35.42	37.69
2027	30.71	28.81	30.64

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 02.12.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 29.11.24



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

gaz
energie

Rapports de marché du 25.11.24 au 02.12.24

Les échanges d'électricité

Entre lundi, où le prix était de 131,34 euros/MWh, et mercredi, le day-ahead a augmenté de 7,48 euros/MWh pour atteindre 139,09 euros/MWh. Le jeudi et le vendredi sont restés variables. En dernier lieu, le day-ahead a été coté à 127,13 euros/MWh. Le spot suisse a ainsi évolué au-dessus des prix allemands et français.

La semaine dernière, la production thermique est restée constante à 10,4 GWh. L'énergie nucléaire a produit entre 70,8 GWh et 71,2 GWh. De grandes fluctuations ont été enregistrées pour le photovoltaïque. Il a oscillé entre 1,6 GWh et 7 GWh. L'énergie hydroélectrique a oscillé entre 33,2 GWh et 41,9 GWh. La force de stockage s'est située entre 76,8 et 88,8 GWh au cours de la semaine de négoce. Au total, 680 GWh ont été importés et 554 GWh exportés au cours de la semaine. Le principal importateur a été la France, avec une moyenne de plus de 65 GWh par jour. Les exportations étaient principalement destinées à l'Italie.

Les droits de pollution pour 2025 ont profité de l'apaisement sur le marché du gaz et ont baissé de 71,99 euros/t à 69,75 euros/t entre lundi

et jeudi. En dernier lieu, ils ont de nouveau été légèrement plus forts à 70.49 euros/t.

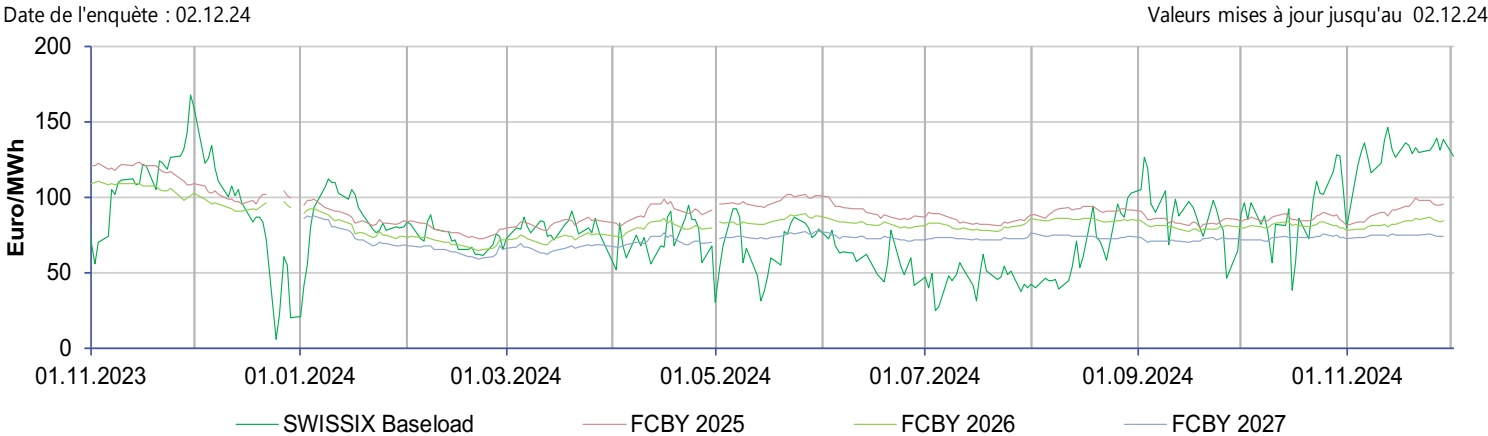
Le marché à terme suisse a reculé au cours de la semaine de négoce. De 98,28 euros/MWh lundi, le contrat annuel 2025 a chuté à 94,65 euros/MWh jeudi. En dernier lieu, il a retrouvé une cotation plus stable à 95,40 euros/MWh.

Le marché spot allemand est marqué par la production éolienne variable. Le day-ahead a débuté la semaine dernière avec beaucoup de vent à 55,01 euros/MWh. Actuellement, il se situe à 109,15 euros/MWh et une accalmie est annoncée pour les prochains jours. Le spot français a atteint son niveau le plus bas lundi à 66,74 euros/MWh, mais la baisse des températures et le manque de vent ont également fait grimper les prix. En dernier lieu, le day-ahead français était coté à 91,53 euros/MWh. Les contrats annuels suivent l'évolution des prix du gaz.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	127.13	109.15	91.53
2025	95.40	97.92	76.79
2026	84.36	88.35	65.06
2027	74.53	78.78	61.97



02.12.24

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

gaz
énergie

Rapports de marché du 25.11.24 au 02.12.24

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

Une production éolienne globalement plus élevée en Allemagne et en France et des températures un peu plus douces ont entraîné une légère baisse des prix sur les marchés de l'électricité à court terme en Suisse la semaine dernière. Les prix spot ont diminué de 2% et se situaient en moyenne hebdomadaire à 128 euros/MWh.

Les prix horaires de l'électricité pendant la période d'exploitation optimisée de la production d'hydrogène de l'HySuiX Vert ont donc également baissé sur une base hebdomadaire. Le HySuiX Vert avec tarifs de réseau électrique a diminué de 7 CHF/MWh (0,22 CHF/kg) et s'est coté en moyenne à 357 CHF/MWh (11,88 CHF/kg). Le HySuiX Vert sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 199 CHF/MWh (6,63 CHF/kg).

Une demande un peu moins soutenue en raison des conditions météorologiques et une augmentation de l'offre de GNL ont entraîné une légère baisse des prix sur les marchés du gaz la semaine dernière. Les prix spot ont baissé de 1% sur une base hebdomadaire et se sont établis à 47 euros/MWh.

Cela a également entraîné une légère baisse des coûts marginaux de

l'hydrogène conventionnel en moyenne hebdomadaire. Les HySuiX Bleu et HySuiX Gris ont été cotés respectivement à 154 CHF/MWh (5,12 CHF/kg) et 116 CHF/MWh (3,87 CHF/kg) pour le HySuiX Gris.

La différence de prix entre l'HySuiX Vert, y compris les tarifs de réseau électrique, et l'HySuiX Gris s'est réduite de 6 CHF/MWh (0,19 CHF/kg) au cours de la semaine pour atteindre une valeur de 240 CHF/MWh (8,01 CHF/kg). La différence entre le HySuiX Vert sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Gris s'est établie à 83 CHF/MWh (2,75 CHF/kg). La compétitivité de l'hydrogène vert s'est donc légèrement accrue 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>

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Valeur moyenne hebdomadaire HySuiX (CHF/MWh)/delta par rapport à la semaine précédente

HySuiX Vert*	198.86	-6.579
HySuiX Vert**	356.56	-6.579
HySuiX Bleu	153.71	-0.828
HySuiX Gris	116.20	-0.817

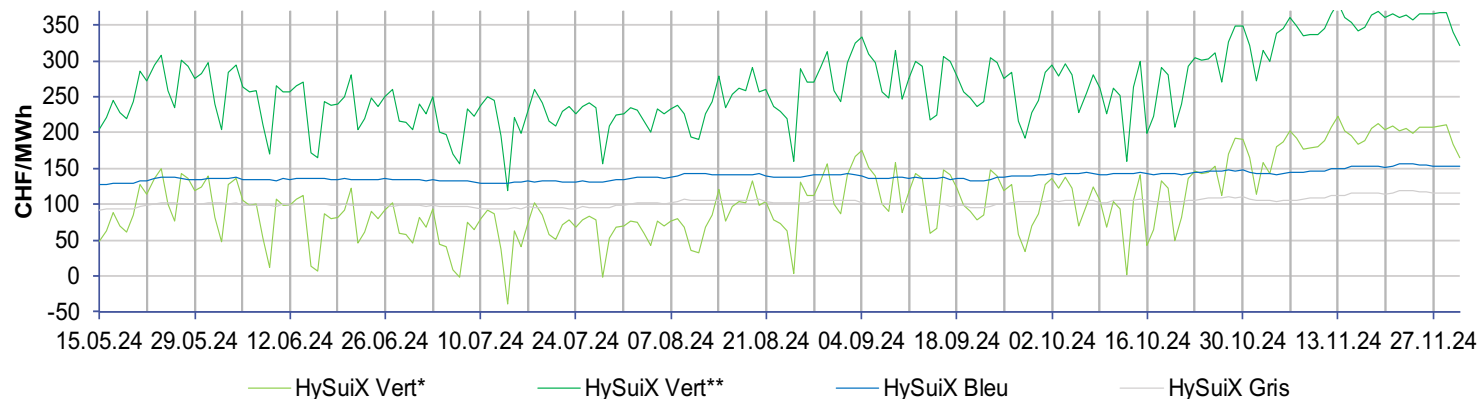
* sans les coûts du réseau électrique

**avec les coûts du réseau électrique

Source: E-Bridge Consulting GmbH

Date de l'enquête : 02.12.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 01.12.24



02.12.24

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

gaz
energie