

Rapports de marché du 30.12.24 au 06.01.25

Les échanges de gaz

Le 1er janvier 2025, le transit de gaz russe par l'Ukraine a pris fin à six heures du matin. Le marché a réagi de manière relativement calme. Certes, le prix spot THE a dépassé les 50 euros/MWh et le prix PEG a atteint ce seuil, mais cela n'a pas inquiété les négociants. Compte tenu de la pénurie un peu plus importante due à la suppression et des températures plus hivernales jusqu'au week-end, le mouvement des prix était dans la norme, a commenté un négociant qui ne s'attendait pas non plus à une escalade majeure. L'Allemagne exporte davantage de gaz en Autriche.

Un autre acteur du marché a fait référence au temps et aux températures. Selon lui, cela sera le facteur décisif pour l'évolution des prix dans les prochaines semaines. « Mais les modèles météorologiques sont actuellement très volatils », a déclaré un acteur du marché en considérant les prévisions avec scepticisme.

Un observateur a commenté avec ironie la situation de l'approvisionnement : « L'offre de gaz non-russe est stable. » En Norvège, il y a des problèmes mineurs dans l'usine de traitement du gaz de Kollsnes, mais avec 339 millions de mètres cubes par jour, les volumes sont légèrement supérieurs à ceux des deux dernières semaines. Le taux d'utilisation des terminaux

GNL du nord-ouest de l'Europe est d'à peu près 47 pour cent. Cette situation pourrait s'améliorer quelque peu dans les prochaines semaines. Avec des prix plus élevés, l'Europe est plus attractive pour le GNL américain que l'Asie, écrivent les analystes d'un trader. Le day-ahead THE coûtait en dernier lieu 50,17 euros/MWh. Quant au PEG, il s'élevait à 49,18 euros/MWh.

Sur le marché à terme, le nouveau contrat annuel 2026 pour THE a d'abord dépassé 41.00 euros/MWh, mais a ensuite baissé à 40.94 euros/MWh. En ce qui concerne le PEG, il a constamment augmenté pour atteindre dernièrement 39,16 euros/MWh.

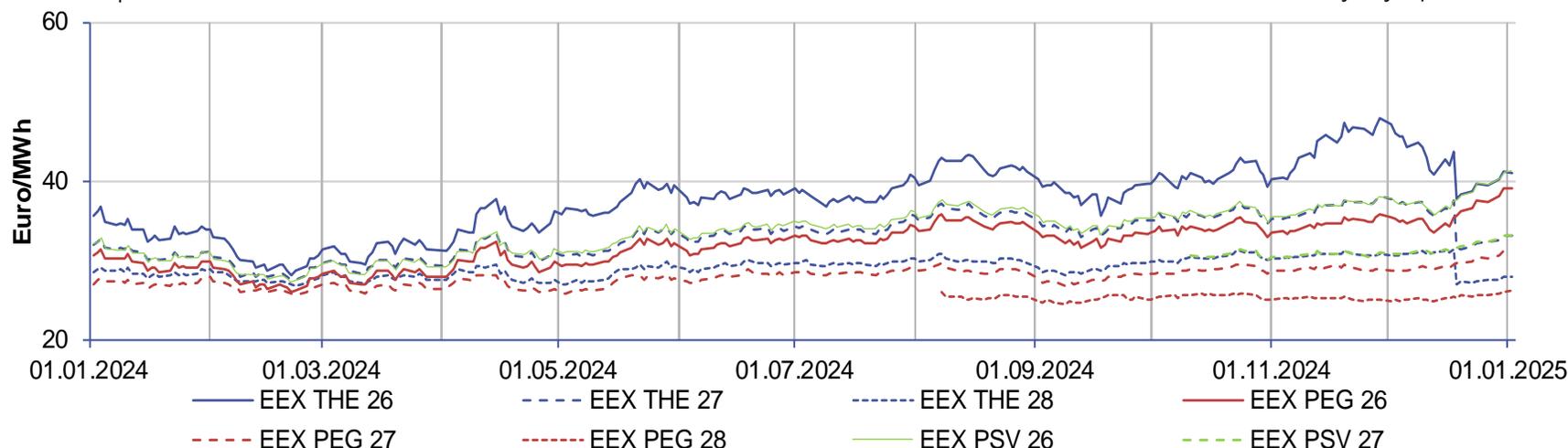
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 50 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 55 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel à long terme à partir de 2025, déduit par Polynomics sur la base des données de la plateforme Agriportance (dernière mise à jour le 20. décembre2024).

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	50.17	49.18	n.d.*
2026	40.94	39.16	41.24
2027	33.16	31.28	33.18
2028	27.99	26.29	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 06.01.25

Valeurs mises à jour jusqu'au 03.01.25



06.01.2025

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



Rapports de marché du 30.12.24 au 06.01.25

Les échanges d'électricité

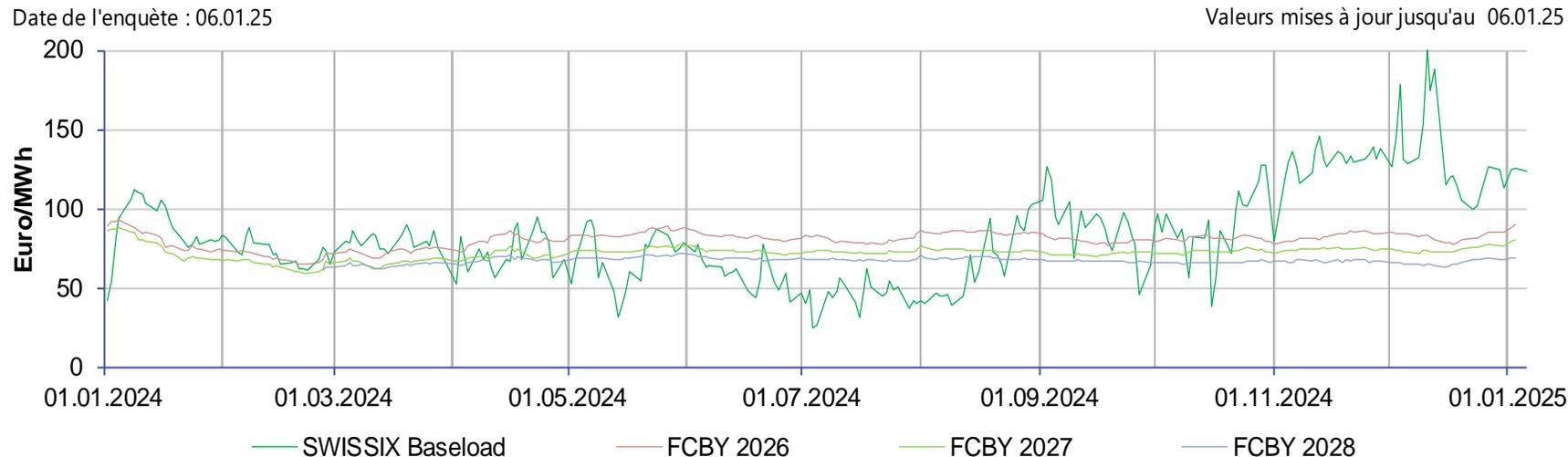
Après avoir atteint 85,65 euros/MWh au Nouvel An, le day-ahead suisse s'est fixé au-dessus de 120 euros. Au dernier moment, le contrat coûtait 123,90 euros/MWh. Samedi, il s'est négocié à 127,64 euros/MWh. La production d'électricité thermique n'a pas évolué au cours du changement d'année, avec 10,3 GWh en continu. Les centrales nucléaires suisses ont également produit entre 71,1 GWh et 71,9 GWh, soit le niveau de la dernière semaine de 2025. L'énergie éolienne est restée très largement en dessous de 0,5 GWh et n'a pu atteindre 0,6 GWh que dimanche. Le photovoltaïque a enregistré son plus haut niveau le 1er janvier à 6,8 GWh, puis a glissé à environ 3 GWh pour revenir à six GWh en dernier lieu. L'énergie issue des usines à accumulation a fourni 68,1 GWh le 2 janvier et 50,1 GWh en dernier lieu. L'énergie issue des usines au fil de l'eau se situait entre 23,6 et 27 GWh. Sans véritable pic significatif, la consommation d'électricité a oscillé entre 190 et à peu près 195 GWh. Sur le marché à terme suisse, le nouveau contrat annuel 2026 a augmenté de 4,94 euros après le changement d'année, pour se fixer à

89,98 euros/MWh. Sur le marché européen du CO2, les EUA 2026 se sont négociées à 78,15 euros/tonne. Cela représente une augmentation de 4,11 euros. Selon les négociants, la force du marché du gaz, qui laissait présager une utilisation accrue des centrales à charbon et donc un besoin accru de certificats, et le manque de volume d'enchères ont poussé le marché à la hausse. Le day-ahead allemand a évolué près de la ligne zéro le 1er janvier, dépendant du vent. Puis, il a dépassé les 120 euros/MWh pour s'établir finalement à 25,16 euros/MWh. Le day-ahead français a par ailleurs atteint les 120 euros, bien moins volatil que le day-ahead allemand, et s'est finalement établi à 35,44 euros/MWh. Sur les marchés à terme, les contrats annuels 2026 ont progressé dans des proportions similaires à celles de la Suisse. Celui de l'Allemagne se situait récemment à 93,05 euros/MWh. Le contrat français 2026 est passé à 72,69 euros/MWh.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	123.90	25.16	35.44
2026	89.98	93.05	72.69
2027	80.37	84.04	69.17
2028	69.15	75.63	69.43



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



Rapports de marché du 30.12.24 au 06.01.25

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

Des températures basses, une faible injection d'énergie renouvelable et des prix du gaz plus élevés ont entraîné une hausse des cotations sur les marchés de l'électricité à court terme en début d'année. Les prix spot suisses ont progressé de 7 % sur une base hebdomadaire et se situaient en moyenne à 118 CHF/MWh.

Les prix horaires de l'électricité pendant la période de fonctionnement optimisé de la production d'hydrogène de l'HySuiX Green ont ainsi augmenté sur une base hebdomadaire. L'HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique a augmenté de 16 CHF/MWh (0,53 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 342 CHF/MWh (11,39 CHF/kg). L'HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 184 CHF/MWh (6,14 CHF/kg).

Les marchés du gaz ont par ailleurs connu des hausses de prix la semaine dernière. Celles-ci ont été principalement attribuées à l'arrêt des livraisons de gaz russe en Europe à travers l'Ukraine à la fin de l'année et aux prévisions météorologiques fraîches. Les prix spot ont augmenté de 7 % en comparaison hebdomadaire, atteignant un nouveau plus haut sur 12 mois de 50 EUR/MWh.

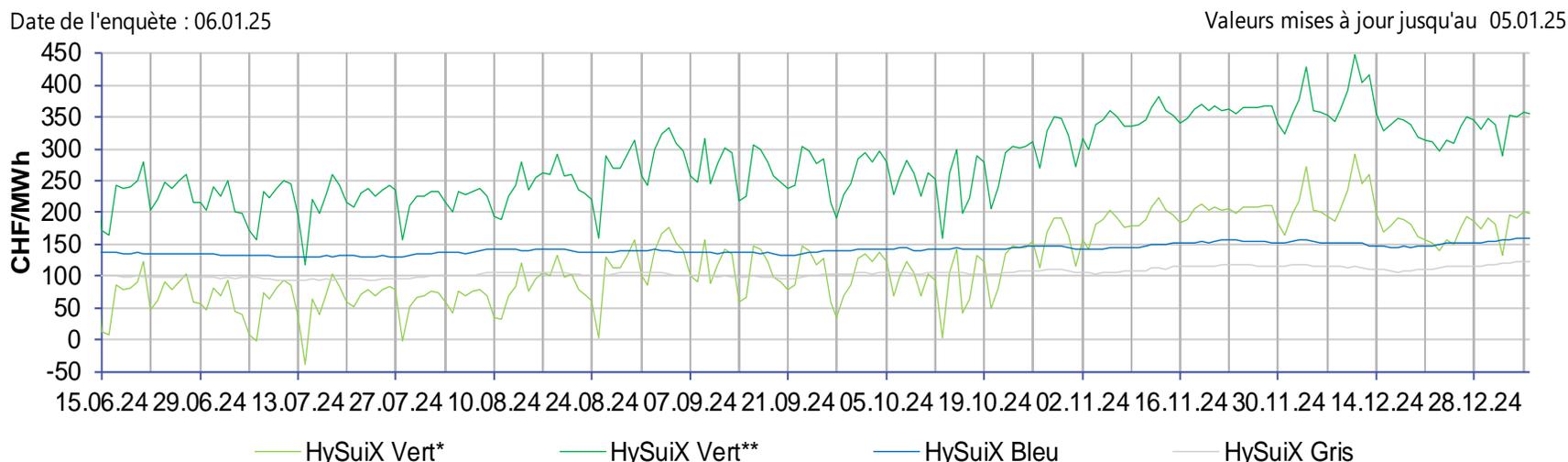
Cela a également entraîné une montée des coûts marginaux de l'hydrogène conventionnel sur une base hebdomadaire. Les prix du HySuiX Blue et du HySuiX Grey ont augmenté de 5 CHF/MWh chacun et se sont établis en moyenne à 157 CHF/MWh (5,24 CHF/kg) pour l'HySuiX Blue et à 121 CHF/MWh (4,02 CHF/kg) pour l'HySuiX Grey.

La différence de prix entre l'HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique et l'HySuiX Grey a crû de 10 CHF/MWh (0,35 CHF/kg) au cours de la semaine pour se fixer à une valeur de 221 CHF/MWh (7,38 CHF/kg). La différence entre l'HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et l'HySuiX Grey s'élevait à 64 CHF/MWh (2,12 CHF/kg). La compétitivité de l'hydrogène vert s'est donc réduite 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>

Valeur moyenne hebdomadaire HySuiX (CHF/MWh)/delta par rapport à la semaine précédente		
HySuiX Vert*	184.20	+15.937
HySuiX Vert**	341.89	+15.937
HySuiX Bleu	157.11	+4.957
HySuiX Gris	120.52	+5.471

* 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