

Rapports de marché du 23.09.24 au 30.09.24

Les échanges de gaz

Dans la semaine dernière du négoce, les prix du gaz ont augmenté. L'une des raisons est la période de chauffage qui se profile à l'horizon. Les fantasmes sur les températures ont contribué à la hausse des prix, a-t-on appris dans un rapport. En outre, des quantités de gaz annoncées en provenance de Norvège manquaient à l'appel. Des travaux de maintenance inattendus avaient perturbé les flux de gaz en provenance d'Europe du Nord. L'offre de GNL dans le nord-ouest de l'Europe est restée faible. Le taux d'utilisation des terminaux GNL est inférieur à 30 pour cent, selon un rapport. Toutefois, la demande en Asie évoluerait actuellement de manière modérée. Les prix du GNL en Extrême-Orient seraient en baisse.

Le day-ahead sur la THE allemand a commencé la nouvelle semaine de négoce un peu plus cher. Aujourd'hui, le day-ahead sur la THE coûte 38,53 euros/MWh, soit 69 centimes de plus qu'en fin de semaine. Pour la PEG, le day-ahead de lundi coûtait 37,92 euros/MWh. En France, les prix du gaz sur le marché spot ont augmenté aussi rapidement qu'en Allemagne au cours de la dernière semaine et demie.

On ne sait toujours pas si du gaz russe transitera par l'Ukraine l'année prochaine et sera acheminé vers l'Europe, ce qui préoccupe les négociants. Cette semaine encore, la fausse annonce sur les livraisons

compensatoires en provenance d'Azerbaïdjan, qui a influencé le marché la semaine dernière, a été un sujet de discussion. En principe, les négociants ne se laissent plus aussi facilement déstabiliser. Mais le sujet restera.

Le contrat annuel 2025 THE a augmenté de manière constante après un mouvement de baisse en début de semaine. A 39,05 euros/MWh, il était dernièrement supérieur de 2,34 euros au cours du vendredi de la semaine précédente. En France, le marché à terme évolue de manière similaire à l'Allemagne. Le contrat annuel 2025 PEG a clôturé à 37,49 euros/MWh, soit 2,32 euros de plus que le vendredi précédent. le PEG à 34,25 euros/MWh et pour le THE à 35,72 euros/MWh vendredi.

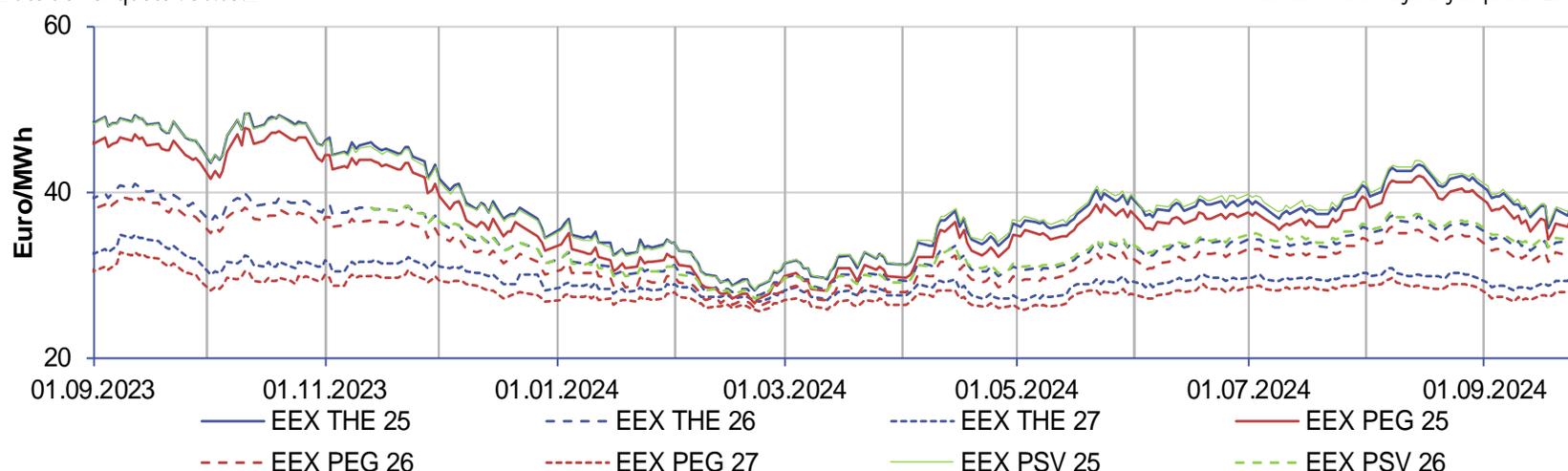
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 50 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 55 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel 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. septembre2024).

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	38.53	37.92	n.d.*
2025	39.05	37.49	39.26
2026	34.76	33.16	34.94
2027	29.65	28.32	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 30.09.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 27.09.24



30.09.2024

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



Rapports de marché du 23.09.24 au 30.09.24

Les échanges d'électricité

Après le pic de prix du lundi de la semaine dernière à 97,77 euros/MWh, le day-ahead a nettement baissé au cours de la semaine. Le vendredi ne coûtait plus que 46,09 euros/MWh. Celui d'aujourd'hui, lundi, était de 64,62 euros/MWh. « L'influence des sources d'énergie renouvelables, notamment l'énergie solaire et éolienne, a largement contribué à cette tendance à la baisse », a rapporté l'Elcom.

Du côté de la production, la production thermique est restée constante à 9,4 GWh. Les centrales nucléaires suisses ont produit environ 70 GWh jusqu'à vendredi. Le week-end, la production a baissé de 7 GWh. Des travaux de maintenance planifiés sont en cours à la centrale nucléaire de Beznau. L'injection de PV a oscillé entre environ trois et 14 GWh au cours de la semaine. La force fluviale a doublé au cours de la semaine jusqu'à vendredi pour atteindre 71,1 GWh, mais elle a diminué pendant le week-end. La force d'accumulation a encore produit 104 GWh lundi dernier. Vendredi, elle était passée à 35 GWh.

Les EUA 2025 ont gagné 2,21 euros sur le marché des émissions à l'EEX. Du lundi au jeudi, le gain était de 2,42 centimes à 68,60 euros/tonne. Vendredi, ils se négociaient un peu plus faiblement à 68,16 euros/t. Le

moteur était la hausse du marché du gaz.

La formation d'un plancher serait pour l'instant terminée, un intérêt d'achat se fait jour, selon un analyste.

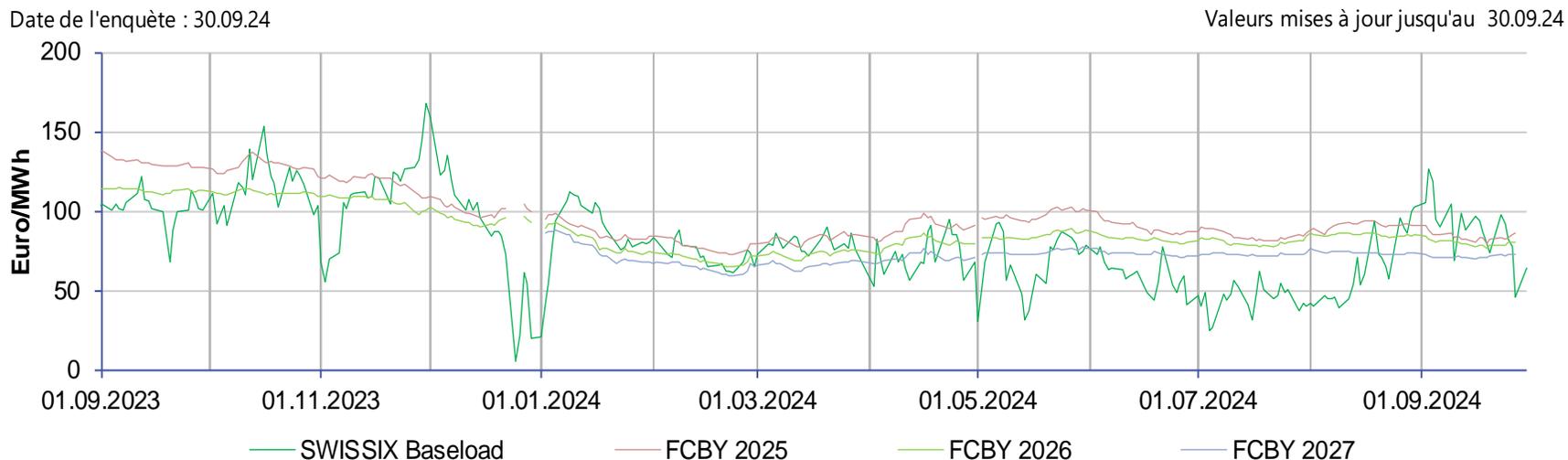
Le marché à terme suisse a augmenté, tout comme celui de l'Allemagne et de la France. Le contrat annuel 2025 s'est négocié en dernier lieu à 85,88 euros/MWh. C'est 2,77 euros de plus que le lundi de la semaine précédente. Comme pour le marché des émissions, les observateurs du marché ont désigné la hausse du marché du gaz comme moteur. Ici aussi, l'intérêt d'achat revient. Malgré tout, la tendance à la baisse reste intacte à long terme.

Après le pic de prix de 121,36 euros/MWh, le day-ahead allemand a clôturé à 14,76 pour vendredi. Pour aujourd'hui, 33,32 euros/MWh ont été demandés. Le marché spot français n'a cessé de baisser. Le day-ahead coûtait en dernier lieu 12,15 euros/MWh. Les marchés à terme ont augmenté. Le contrat annuel allemand 2025 s'élevait à 87,69 euros/MWh, le contrat annuel français 2025 coûtait 72,29 euros/MWh.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	64.62	33.32	12.15
2025	85.88	87.69	72.29
2026	80.99	83.58	65.44
2027	72.91	76.39	63.00



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



Rapports de marché du 23.09.24 au 30.09.24

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

C'est surtout l'augmentation de l'injection d'énergie éolienne et solaire en Allemagne et en France qui a fait baisser les cotations sur les marchés de l'électricité à court terme en Suisse la semaine dernière. Les prix spot moyens ont chuté de 12% et se situaient en moyenne hebdomadaire à 70 EUR/MWh.

Les prix horaires de l'électricité pendant la période de fonctionnement optimisé de la production d'hydrogène de l'HySuiX Green ont également baissé sur une base hebdomadaire. Le HySuiX Green avec les tarifs de réseau électrique a diminué de 10 CHF/MWh (0,33 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 257 CHF/MWh (8,57 CHF/kg). Le HySuiX Green sans les tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 99 CHF/MWh (3,31 CHF/kg).

Sur les marchés du gaz, ce sont surtout les prévisions météorologiques plus fraîches, les pertes de production en Norvège ainsi que l'escalade de la situation au Proche-Orient qui ont entraîné des hausses de prix au cours de la semaine. Les prix spot ont augmenté de 8%.

Cela a également entraîné une augmentation des coûts marginaux de l'hydrogène conventionnel en moyenne hebdomadaire. Le HySuiX Blue et

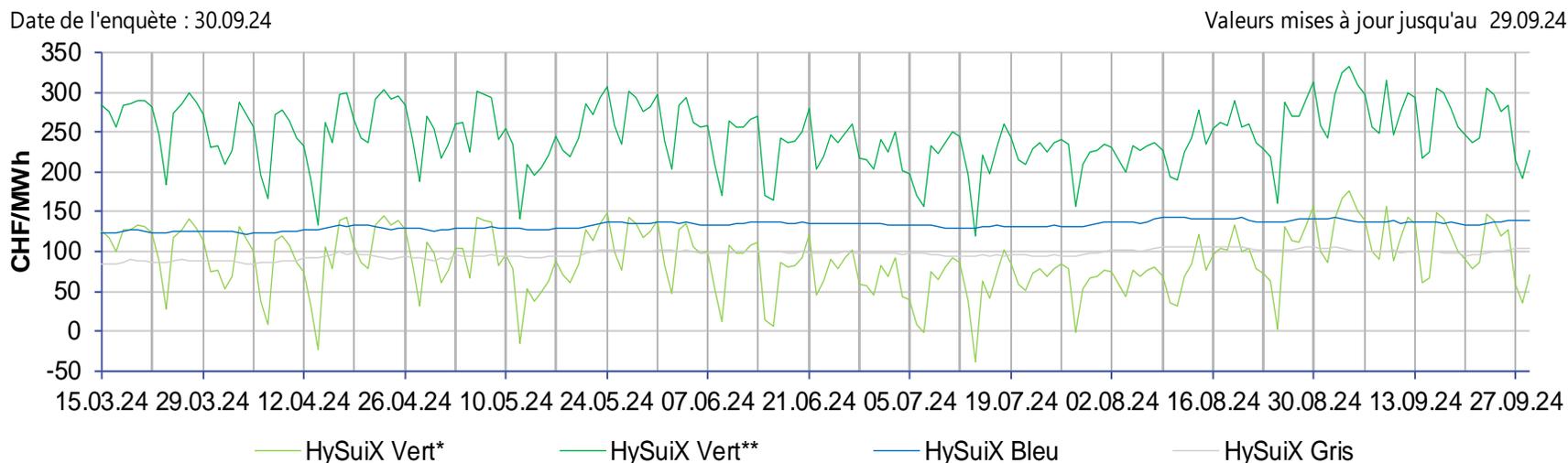
le HySuiX Grey ont tous deux augmenté de 4 CHF/MWh pour atteindre 139 CHF/MWh (4,62 CHF/kg) pour le HySuiX Blue et 101 CHF/MWh (3,37 CHF/kg) pour le HySuiX Grey.

L'écart de prix entre l'HySuiX Green, y compris les tarifs de réseau électrique, et l'HySuiX Grey s'est réduit de 14 CHF/MWh (0,46 CHF/kg) au cours de la semaine pour atteindre une valeur de 156 CHF/MWh (5,20 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey est revenu dans la zone négative compétitive à -14 CHF/MWh (-0,46 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)/delta par rapport à la semaine précédente		
HySuiX Vert*	99.45	-9.825
HySuiX Vert**	257.14	-9.825
HySuiX Bleu	138.60	+4.010
HySuiX Gris	101.22	+4.085

* 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