

# Rapports de marché du 26.08.24 au 02.09.24

## Les échanges de gaz

Après de fortes fluctuations de prix en août, le commerce du gaz évolue à nouveau dans des eaux plus calmes. Les négociants ont réagi plus détendu aux nouveaux développements en Ukraine et au conflit du Proche-Orient. Ils s'étaient habitués aux tensions géopolitiques, a commenté un rapport. C'est pourquoi les fluctuations de prix restent limitées malgré les attaques aériennes russes. Même la pénurie de GNL n'a pas provoqué d'agitation excessive sur le marché. La stabilité de l'approvisionnement rassure le marché.

Seuls les travaux de maintenance en Norvège projettent leur ombre. Les flux de gaz en provenance du nord de l'Europe sont nettement réduits cette semaine. Le day-ahead THE allemand a donc commencé la nouvelle semaine de négoce à un prix légèrement plus élevé de 39,34 euros/MWh. Pour le PEG, le prix d'aujourd'hui lundi était de 38,86 euros/MWh. En raison des maintenances, les prix seront aussi soutenus dans les prochaines semaines. Les négociants s'attendent donc à ce que les prix restent majoritairement stables, à moins que de nouvelles informations politiques viennent changer la donne.

Vendredi dernier, le contrat annuel 2025 THE était légèrement plus cher que la semaine précédente. À 41,83 euros/MWh, le prix était supérieur de 93 centimes à celui du jour de comparaison. En ce qui concerne le PEG, le contrat annuel s'est négocié de manière similaire.

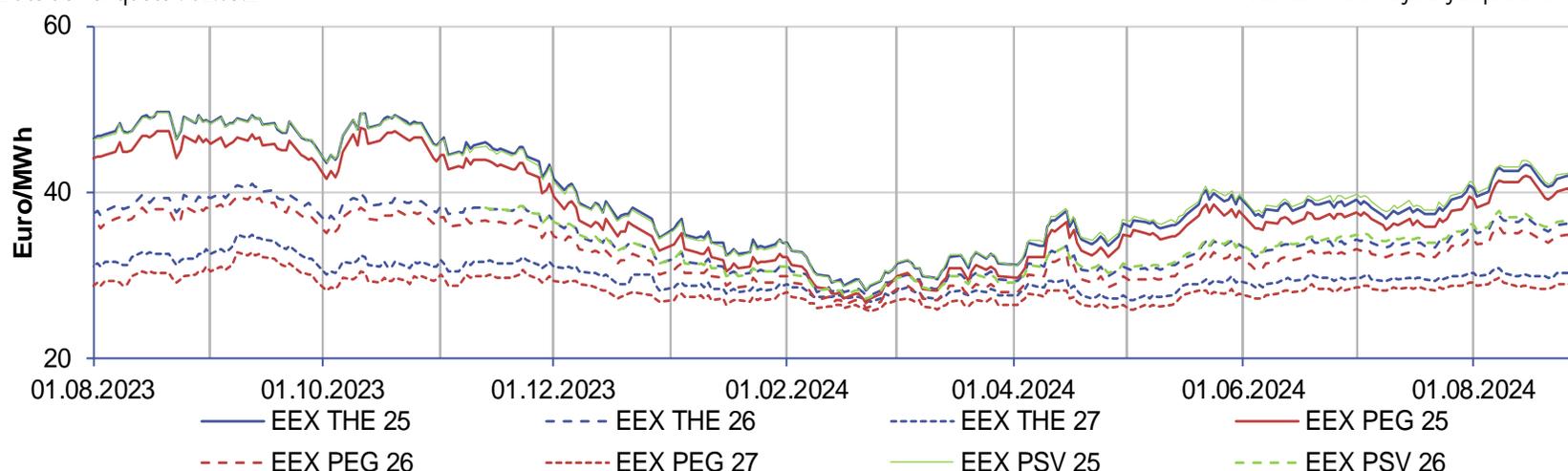
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 65 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 60 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel à long terme à partir de 2025, déduit par Polynomics sur la base des données de la plateforme Agriportance (dernière mise à jour le 28 juin 2024).

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	39.34	38.86	n.d.*
2025	41.83	40.29	42.19
2026	36.27	34.80	36.65
2027	29.94	28.67	n.d.*

\*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 02.09.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 30.08.24



02.09.2024

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



# Rapports de marché du 26.08.24 au 02.09.24

## Les échanges d'électricité

Au début de la semaine dernière, le day-ahead était encore en baisse. Puis, lors du négoce de mercredi, un mouvement de hausse s'est amorcé, poussant le day-ahead dans une zone à trois chiffres en euros dès vendredi. Aujourd'hui, lundi, la cotation était de 105,40 euros/MWh. Le week-end, la cotation était nettement plus basse.

Le photovoltaïque a repris des couleurs en milieu de semaine. Lundi dernier, le photovoltaïque se situait à 14,8 GWh, puis a fourni à peu près 20 GWh et a glissé dernièrement à 18,3 GWh. La production nucléaire reste assez stable autour de 70 GWh. L'énergie issue des usines au fil de l'eau a augmenté jusqu'à vendredi pour se fixer à 60 GWh, mais elle a baissé à 52,4 GWh pendant le week-end. L'énergie issue des usines à accumulation a dépassé les 100 GWh en milieu de semaine et a diminué de 72,8 GWh. La Suisse a exporté un volume net de 553 GWh au cours de la semaine. Les exportations ont continué à aller principalement en Italie.

Sur le marché à terme de l'électricité suisse, le contrat annuel a augmenté mardi de 1,31 euro, atteignant 92,50 euros/MWh. Il a suivi un lent

mouvement de baisse pour se fixer à 91,56 euros/MWh en dernier lieu. Dans l'ensemble, il y a eu peu de mouvements dans le complexe énergétique européen. Il n'y a pas eu d'impulsions susceptibles de déclencher un mouvement. Le marché était en attente, a fait remarquer un trader. Toutefois, les risques géopolitiques ne sont pas encore réglés. Le négoce de l'électricité regarde vers le marché du gaz, où les risques ne jouent certes pas un grand rôle actuellement, mais ne sont pas non plus ignorés.

Les EUA pour décembre 2025 ont poursuivi leur lente tendance à la baisse. Ils ont perdu 20 centimes depuis lundi, atteignant 72,75 euros/tonne à la fin.

Le marché spot suisse s'est fortement rapproché du marché français. Le marché allemand se situe environ dix euros au-dessus. L'EICOM écrit dans son rapport que le découplage avec les prix des pays voisins ne se manifeste plus. Sur le marché à terme, la Suisse se positionne entre le marché allemand et le marché français.

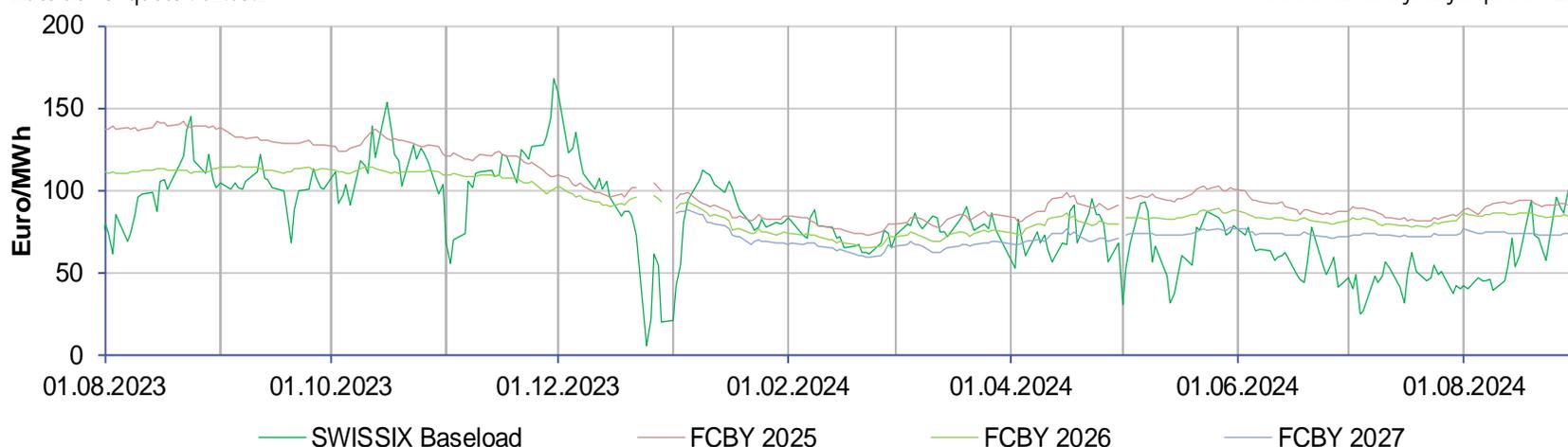
ener|gate

[www.energate-messenger.ch](http://www.energate-messenger.ch)

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	105.40	115.07	104.94
2025	91.56	96.72	83.78
2026	85.49	88.62	72.70
2027	73.85	77.59	66.53

Date de l'enquête : 02.09.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 02.09.24



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

gaz energie

# Rapports de marché du 26.08.24 au 02.09.24

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

La faible production d'électricité éolienne en début de semaine et la hausse de la demande d'électricité due aux températures élevées en Allemagne et en France ont entraîné d'importantes fluctuations sur les marchés de l'électricité à court terme la semaine dernière. En Suisse, les prix spot moyens de l'électricité ont augmenté de plus de 25 EUR/MWh, soit 45 %. Les prix horaires de l'électricité pendant la période de fonctionnement optimisé de la production d'hydrogène de l'HySuiX Green ont ainsi par ailleurs connu une nette augmentation la semaine dernière. L'HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique a subi une augmentation de 40 CHF/MWh (1,33 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 277 CHF/MWh (9,22 CHF/kg). Le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 119 CHF/MWh (3,96 CHF/kg).

Sur les marchés du gaz à court terme, ce sont particulièrement les réductions de livraisons en provenance de Norvège qui ont entraîné une légère hausse des prix spot de 2 % la semaine dernière.

Cela a en outre provoqué une légère augmentation des coûts marginaux de l'hydrogène conventionnel en moyenne hebdomadaire.

Les coûts marginaux de l'HySuiX Blue et Grey ont augmenté de 1 CHF/MWh, atteignant 140 CHF/MWh (4,67 CHF/kg) et 104 CHF/MWh (3,47 CHF/kg) pour l'HySuiX Grey. L'écart de prix entre le HySuiX Green, y compris les tarifs du réseau électrique, et le HySuiX Grey a crû de 39 EUR/MWh (1,31 EUR/kg) au cours de la semaine pour se fixer à une valeur de 173 CHF/MWh (5,75 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey est passé de négatif à positif, atteignant 15 CHF/MWh (0,49 CHF/kg).

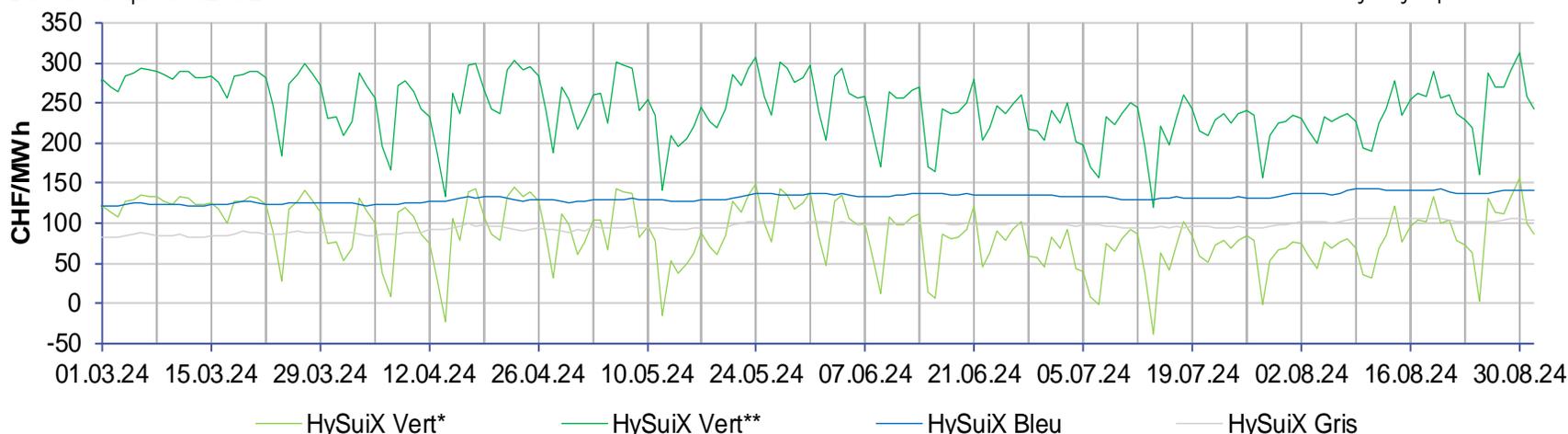
L'indice hydrogène HySuiX décrit les coûts de production de l'hydrogène vert, bleu et gris. Il se base sur les cotations à court terme de l'électricité, du gaz et de l'EUA, sans les coûts du capital. Alors que les coûts de production de l'hydrogène bleu et gris sont calculés au jour le jour, l'indice 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*	118.84	+40.042
HySuiX Vert**	276.54	+40.041
HySuiX Bleu	140.21	+1.042
HySuiX Gris	104.09	+0.657

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

Date de l'enquête : 02.09.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 01.09.24



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

