

# Rapports de marché du 29.07.24 au 05.08.24

## Les échanges de gaz

Le day-ahead PEG a débuté la semaine dernière à 33.86 euros/MWh et a augmenté jusqu'à 36.33 euros/MWh. Le THE a évolué dans un cadre similaire, passant de 33.57 euros/MWh à 35.99 euros/MWh actuellement.

Le marché est dominé par la crainte de voir des conflits armés éclater au Proche-Orient. Les négociants craignent de nouvelles attaques contre des navires dans le canal de Suez, ce qui pourrait entraver les livraisons de GNL. La remise en service du terminal américain Freeport ainsi que la réparation de pannes norvégiennes imprévues n'ont guère contribué à calmer les prix. Les vagues de chaleur actuelles en Europe et en Asie jouent également un rôle de soutien. Le manque de vent persistant dans le nord-ouest de l'Europe a généré une demande supplémentaire pour la production d'électricité à partir de gaz.

Les contrats annuels 2025 ont suivi de près les prix du marché Spot. Ils ont atteint des sommets annuels. Le THE est passé de 39.15 euros/MWh la semaine dernière à 40.76 euros/MWh jeudi. PSV est passé de 39.58 euros/MWh à 41.21 euros/MWh pendant la même période, et PEG de 37.69 euros/MWh à 39.45 euros/MWh. En dernier lieu, tous les contrats annuels 2025 ont à nouveau été cotés entre 16 et 29 centimes d'euro/MWh moins chers.

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).

ener|gate

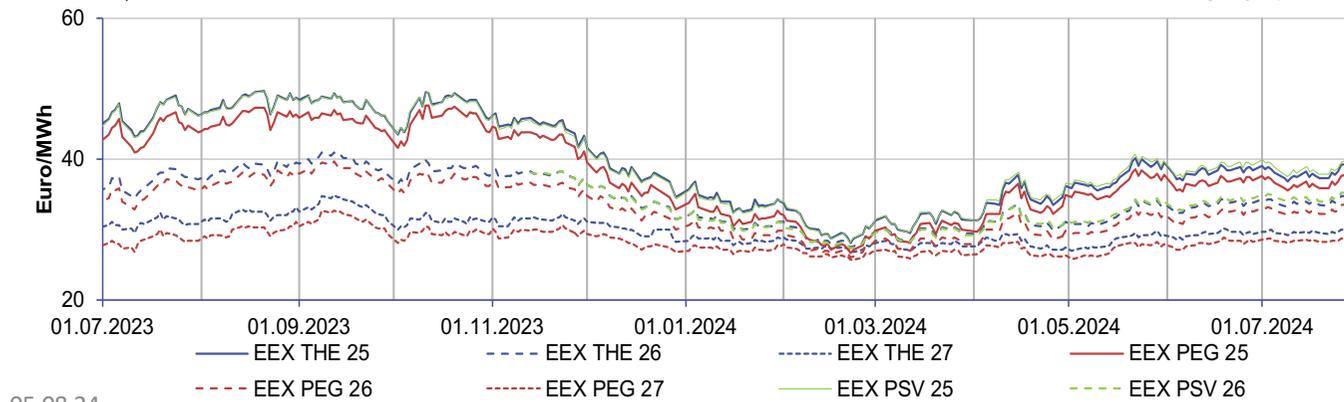
[www.energate-messenger.ch](http://www.energate-messenger.ch)

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	35.99	36.33	n.d.*
2025	40.51	39.16	41.05
2026	35.61	34.29	36.04
2027	30.22	29.04	n.d.*

\*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 05.08.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 02.08.24



05.08.24

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



# Rapports de marché du 29.07.24 au 05.08.24

## Les échanges d'électricité

Le day-ahead a évolué latéralement au cours de la semaine de négoce dans un corridor compris entre 37.51 euros/MWh et 42.17 euros/MWh. Pour aujourd'hui lundi, 46.64 euros/MWh ont été demandés.

Le PV a produit de manière variable entre 19.4 GWh et 25.6 GWh. Les centrales thermiques ont produit entre 9.5 GWh et 10 GWh. L'énergie nucléaire s'est située entre 68.3 GWh et 71.9 GWh. L'énergie fluviale se situait entre 76.3 GWh et 82.3 GWh. L'énergie stockée se trouvait encore à 104.1 GWh en début de semaine, puis la production a dépassé la barre des 140 GWh mardi et mercredi. Plus tard dans la semaine, elle a fourni entre 86.7 GWh et 107.9 GWh. Les exportations quotidiennes vers l'Allemagne ont oscillé entre 52 GWh et 79 GWh. Les exportations vers l'Italie ont atteint 58 GWh et 73 GWh. Les livraisons vers l'Autriche et la France se sont situées entre 3 GWh et 15 GWh chacune.

Le marché à terme poursuit la tendance à la hausse qui s'est dessinée en milieu de semaine. De 85.31 euros/MWh lundi dernier, le cours du contrat annuel 2025 a brièvement baissé mardi à 84.82 euros/MWh. Il est ensuite remonté jusqu'à 88.83 euros/MWh en dernier lieu. Les marchés à terme

réagissent de manière haussière à la hausse actuelle des prix sur les marchés du gaz et du CO<sub>2</sub>.

Les EUA pour décembre 2025 ont augmenté au cours de la semaine, passant de 71.24 euros/t à 73.73 euros/t jeudi. En dernier lieu, ils ont suivi la légère baisse des prix des matières premières et se sont inscrits à 73.04 euros/MWh.

Le marché spot suisse continue d'évoluer nettement en dessous du niveau de prix des pays voisins. Le day-ahead français a débuté la semaine de négoce à 31.63 euros/MWh et a progressé jusqu'à jeudi pour atteindre 79.40 euros/MWh. Malgré des problèmes de refroidissement sur les réacteurs français de Golfech, la production nucléaire française a atteint son plus haut niveau depuis quatre mois. Peu de vent et des besoins de refroidissement élevés ont fait grimper le spot français. Le marché spot allemand a également été marqué par un vent faible. Le day-ahead allemand est passé de 71.62 euros/MWh pour lundi à 94.87 euros/MWh pour jeudi.

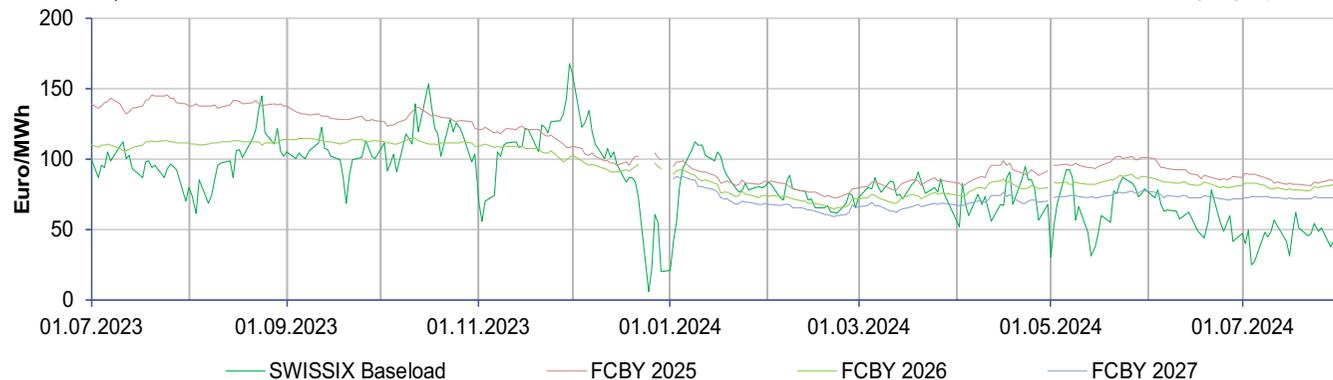
ener|gate

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

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	46.64	99.86	33.79
2025	88.83	96.32	82.40
2026	85.64	88.62	73.91
2027	76.04	79.26	70.33

Date de l'enquête : 05.08.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 05.08.24



05.08.24

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



# Rapports de marché du 29.07.24 au 05.08.24

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

La semaine dernière, la production d'électricité éolienne et solaire légèrement plus élevée en Allemagne et en France a entraîné des réductions de prix sur les marchés de l'électricité à court terme. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont diminué de 13 % en moyenne.

En raison de la baisse des prix moyens de l'électricité, l'optimisation du temps de fonctionnement horaire de la production d'hydrogène de l'HySuiX Green a permis d'atteindre la semaine dernière une nouvelle baisse des coûts marginaux. Le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique a baissé de 2 CHF/MWh (0.08 CHF/kg) et s'est coté en moyenne à 221 CHF/MWh (7.35 CHF/kg). Le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 63 CHF/MWh (2.10 CHF/kg).

Le regain de tensions importantes au Moyen-Orient a entraîné une hausse des prix sur les marchés du gaz. Comme la route de transport du GNL contourne actuellement le canal de Suez et la mer Rouge, les coûts de transport sont plus élevés. En conséquence, les prix spot du gaz ont augmenté de 10 % en comparaison hebdomadaire.

En moyenne hebdomadaire, le coût marginal de l'hydrogène conventionnel a donc également augmenté. Le prix du HySuiX Blue a augmenté de 4 CHF/MWh pour atteindre 136 CHF/MWh (4.52 CHF/kg), tandis que le HySuiX Grey a augmenté de 5 CHF/MWh pour atteindre 100 CHF/MWh (3.32 CHF/kg).

L'écart de prix entre le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey s'est réduit de 7 euros/MWh (0.24 euro/kg) sur une base hebdomadaire, pour atteindre une valeur de 121 CHF/MWh (4.03 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey est resté négatif à -37 CHF/MWh (-1.22 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>

ener|gate

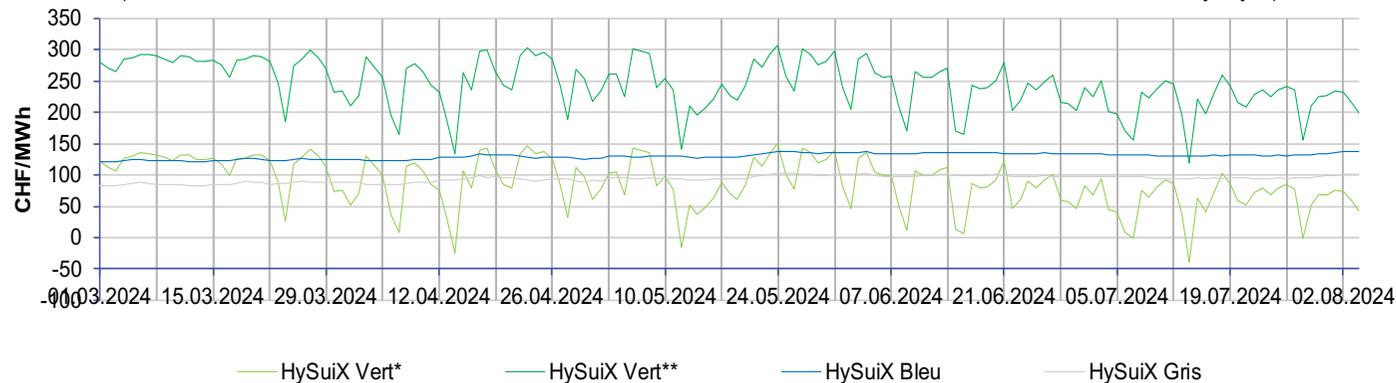
[www.energate-messenger.ch](http://www.energate-messenger.ch)

Valeur moyenne hebdomadaire HySuiX (CHF/MWh)		
HySuiX Vert*	63.91	-2.395
HySuiX Vert**	221.60	-2.394
HySuiX Bleu	136.56	+5.236
HySuiX Gris	100.48	+5.582

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

Date de l'enquête : 05.08.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 04.08.24



05.08.24

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

