

Rapports de marché du 15.07.24 au 22.07.24

Les échanges de gaz

Le marché du gaz ne connaît actuellement que peu d'impulsions. En outre, les problèmes concernant les logiciels Windows ont entraîné un nouveau recul des activités de négoce. Des déclarations contradictoires sur la reprise des activités du terminal américain de GNL Freeport ont provoqué de brèves fluctuations à la hausse. Le terminal avait été mis hors de service en raison d'un ouragan. Les inquiétudes qui y étaient liées se sont toutefois révélées infondées. Tous les autres facteurs n'ont globalement pas changé. Les réservoirs européens sont bien remplis (80 %), mais le taux d'utilisation des terminaux GNL européens est toujours faible (30 % seulement). En Asie, une vague de chaleur entraîne partiellement une augmentation de la demande, ce qui stabilise les prix. Des disponibilités légèrement réduites du côté norvégien pourraient soutenir les prix dans les prochains jours.

Le day-ahead a évolué dans un corridor compris entre 30,99 euros/MWh et 32,55 euros/MWh. En dernier lieu, le day-ahead était coté à la baisse à 31,65 euros/MWh.

Le marché à terme a suivi le négoce à court terme. Contrairement aux marchés de l'électricité et du CO2, il n'y a pas eu de véritables tendances à la baisse. La crainte de pénuries pour l'hiver prochain influence la « longue courbe ». Les négociants craignent un arrêt du transit ukrainien à la fin de l'année ainsi qu'un hiver froid. Le contrat annuel 2025 a évolué dans le corridor entre 37,38 euros/MWh et 38,21 euros/MWh.

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

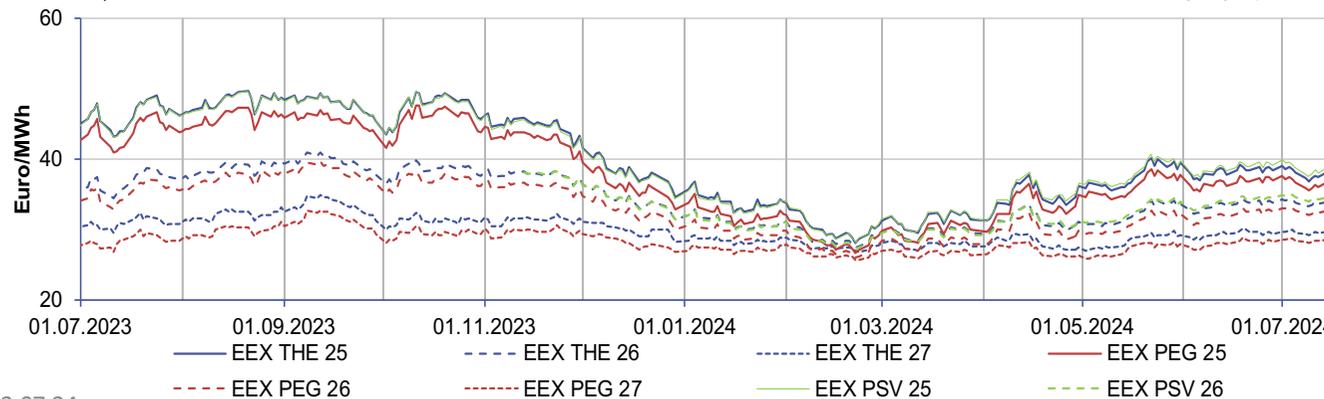
www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	31.65	31.93	n.d.*
2025	37.65	36.18	38.15
2026	33.81	32.53	34.43
2027	29.64	28.46	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 22.07.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 19.07.24



22.07.24

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



Rapports de marché du 15.07.24 au 22.07.24

Les échanges d'électricité

Le day-ahead a commencé la semaine dernière à 41,23 euros/MWh. Mardi, il a baissé à 31,61 euros/MWh, pour remonter ensuite à 62,59 euros/MWh jusqu'à jeudi. Ensuite, il a de nouveau réduit. Vendredi, le day-ahead était coté à 50,70 euros/MWh, les derniers prix étant de 45,17 euros/MWh.

La semaine dernière, le photovoltaïque a contribué à la production d'électricité en fournissant plus de 24 GWh. Seul le mercredi a connu une légère baisse avec 21,3 GWh. La raison de cette baisse est la contribution croissante de l'énergie issue des usines à accumulation. Pendant que sa contribution était initialement de 73,8 GWh, elle a augmenté au cours de la semaine atteignant 133 GWh. L'énergie issue des usines au fil de l'eau a oscillé entre 78,8 GWh et 95 GWh, tandis que l'énergie nucléaire a oscillé entre 68,8 GWh et 71,9 GWh. Les centrales thermiques ont fourni en permanence 10 GWh. Selon l'Elcom, environ 1 TWh a été exporté. Une grande partie des exportations suisses d'électricité est allée en Allemagne et en Italie.

Le marché à terme a continué à baisser au cours de la dernière semaine de négoce. Ce n'est que mardi que le prix s'est envolé à 83,28 euros/MWh.

Le reste de la semaine, le prix a oscillé autour de la barre des 82 euros. Selon l'Elcom, cette tendance à la baisse caractérise la plupart des marchés européens de l'électricité, seul le marché français agissant partiellement à l'écart de cette tendance.

Les EUA pour décembre 2025 ont atteint mardi leur plus haut niveau hebdomadaire à 70,65 euros/tonne. Ils ont ensuite poursuivi leur tendance à la baisse. En dernier lieu, ils ont été cotés à 68,88 euros/tonne.

Le day-ahead allemand continue d'être marqué par la faiblesse de l'injection de vent. Les prix ont chuté jusqu'à 50,30 euros/MWh mardi par rapport à la valeur de 77,67 euros/MWh au début de la semaine dernière. Les prix sont ensuite repartis à la hausse pour se fixer à 91,23 euros/MWh. Le day-ahead français a enregistré son plus bas niveau de la semaine mardi avec 40,33 euros/MWh, mais il a augmenté de 82,02 euros/MWh jusqu'à jeudi. La raison en est une demande accrue en raison de l'augmentation de la chaleur, de la baisse de la production hydroélectrique et de l'augmentation de la production de gaz. Le day-ahead a finalement diminué à 25,80 euros/MWh.

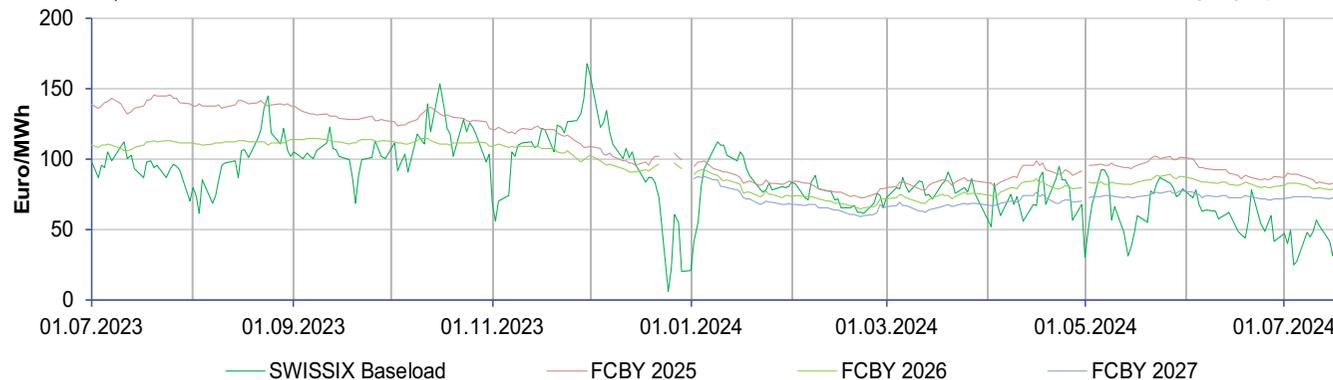
ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	45.17	91.23	25.80
2025	81.85	87.76	75.30
2026	78.45	82.23	65.79
2027	72.10	74.64	62.79

Date de l'enquête : 22.07.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 22.07.24



22.07.24

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

gaz energie

Rapports de marché du 15.07.24 au 22.07.24

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

La semaine dernière, les marchés de l'électricité à court terme ont également connu de légers mouvements de prix à la hausse, principalement en raison de la baisse de la production d'électricité éolienne en Allemagne et en France. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont augmenté en moyenne de 4 EUR/MWh. Le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique a augmenté de 11 CHF/MWh (0,36 CHF/kg) et s'est coté en moyenne à 225 CHF/MWh (7,51 CHF/kg). Le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 68 CHF/MWh (2,25 CHF/kg).

Dans l'ensemble, il y a eu peu de nouvelles sur les marchés du gaz. Seule la réduction de la capacité du terminal américain de Freeport en raison de l'ouragan a été citée comme une raison pour une légère hausse des cotations. Pour le reste, la situation générale de l'approvisionnement est jugée bonne.

Les prix spot du gaz se sont accrus de 2,5 % sur une base hebdomadaire. Cela a pareillement entraîné une légère augmentation

du coût marginal de l'hydrogène conventionnel en moyenne hebdomadaire. Le prix de l'HySuiX Blue a augmenté de 1 CHF/MWh et s'est établi à 132 CHF/MWh (4,39 CHF/kg), tandis que l'HySuiX Grey est monté de 0,5 CHF/MWh et a été coté à 95 MWh (3,17 CHF/kg).

L'écart de prix entre le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey est monté de 10 EUR/MWh (0,34 EUR/kg) sur une base hebdomadaire, atteignant une valeur de 130 CHF/MWh (4,34 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey est resté en territoire négatif à -28 CHF/MWh (-0,92 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

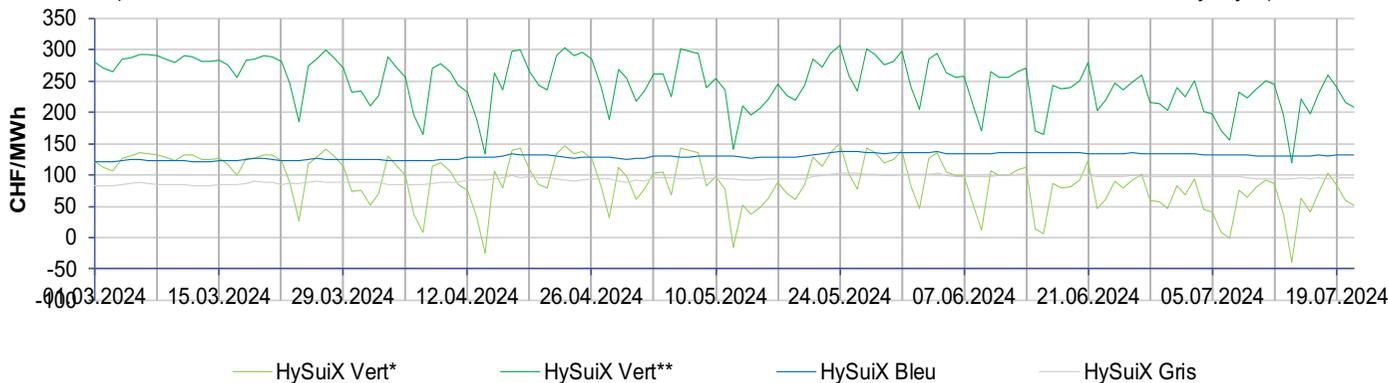
www.energate-messenger.ch

Valeur moyenne hebdomadaire HySuiX (CHF/MWh)		
HySuiX Vert*	51.61	+14.432
HySuiX Vert**	209.31	+12.990
HySuiX Bleu	130.16	-2.949
HySuiX Gris	94.23	-3.069

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

Date de l'enquête : 22.07.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 21.07.24



22.07.24

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

