

Rapports de marché du 17.06.24 au 24.06.24

Les échanges de gaz

Le day-ahead a oscillé légèrement en dessous du niveau de la semaine précédente - avec une tendance à la baisse. Le THE était coté entre 35,15 euros/MWh et 33,73 euros/MWh. Le PEG se situait entre 35,08 euros/MWh et 33,60 euros/MWh.

Le mouvement des prix est alimenté chaque jour par de nouvelles informations sur les maintenances prévues et imprévues dans le système norvégien. Les prix élevés sur le marché asiatique du GNL donnent actuellement des signaux à la hausse, soutenus par les problèmes d'exportation de GNL aux États-Unis, tandis que la reprise de l'exploitation du terminal GNL australien pourrait avoir un effet rassurant. En outre, de nouvelles sanctions de l'UE contre la Russie ont été annoncées, qui visent à sanctionner le transbordement de GNL russe dans les ports de l'UE et qui affectent par conséquent le marché.

Le marché à terme est toujours déterminé par la question de savoir comment le transit ukrainien va évoluer ou si les livraisons de gaz russe vont cesser de couler. Jusqu'à mercredi, le contrat annuel 2025 a

continué à prendre du poids. Le PEG était coté à 37,55 euros/MWh, le THE à 39,16 euros/MWh et le PSV à 39,53 euros/MWh. Ensuite, les prix ont à nouveau légèrement baissé.

Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 75 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 65 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 1er mars 2024).

ener|gate

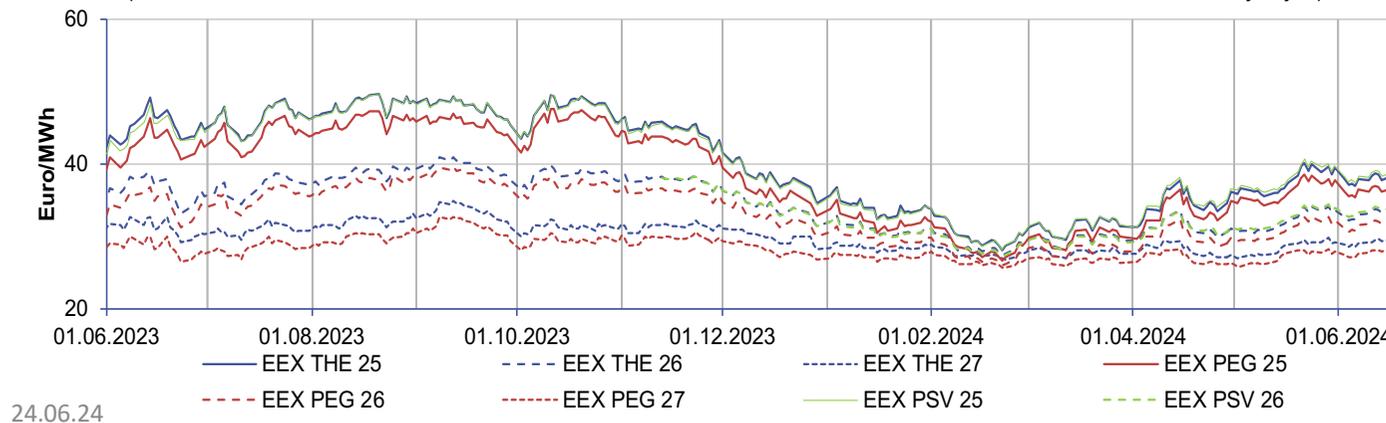
www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	33.73	33.60	n.d.*
2025	38.46	36.87	38.97
2026	33.90	32.51	34.33
2027	29.94	28.49	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 24.06.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 21.06.24



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



Rapports de marché du 17.06.24 au 24.06.24

Les échanges d'électricité

Le day-ahead a commencé la semaine de négociation en dessous du niveau de la semaine précédente. Lundi, il était coté à 48,42 euros/MWh bien qu'il ait d'abord évolué un peu à la baisse. La tendance s'est inversée jeudi et vendredi. Le day-ahead a augmenté jusqu'à 78,14 euros/MWh. La dernière cotation était de 48,50 euros/MWh.

Le PV a atteint un pic de plus de 20 GWh pendant la première moitié de la semaine, puis il a baissé à 12,9 GWh jusqu'à sa fin. L'énergie nucléaire est passée de 36 GWh à 47,4 GWh. Alors que les centrales thermiques ont fourni constamment 9,5 GWh, l'énergie issue des usines au fil de l'eau et des usines d'accumulation ont été déterminantes, avec une moyenne d'environ 90 GWh chacune. Ce dernier a atteint son pic jeudi avec une valeur de 106,7 GWh, tandis que l'énergie issue des usines au fil de l'eau se situait dernièrement à 103,5 GWh. Au cours de la semaine de négociation, plus de 580 GWh ont été exportés, dont plus de 300 GWh sont allés en Allemagne et plus de 230 GWh en Italie.

Le marché à terme a poursuivi la légère tendance à la baisse de la semaine précédente. Pendant la semaine précédente, le prix du marché se situait encore au-dessus de la barre des 90 euros, il a diminué cette semaine de 88,20 euros/MWh à 86,80 euros/MWh.

Après avoir commencé la semaine de négociation à un niveau très bas de 70,93 euros/tonne, les EUA pour décembre 2025 ont augmenté jusqu'à mercredi pour se fixer à 73,12 euros/tonne, puis ils ont continué à baisser jusqu'à 70,91 euros/tonne.

En Allemagne, l'offre éolienne est restée inférieure à la norme saisonnière, ce qui a fait augmenter les prix spot. Le day-ahead français a connu une hausse encore plus importante. Dans ce pays, les grèves ont rendu la production nucléaire plus difficile et l'énergie hydraulique a dû être réduite en raison des inondations.

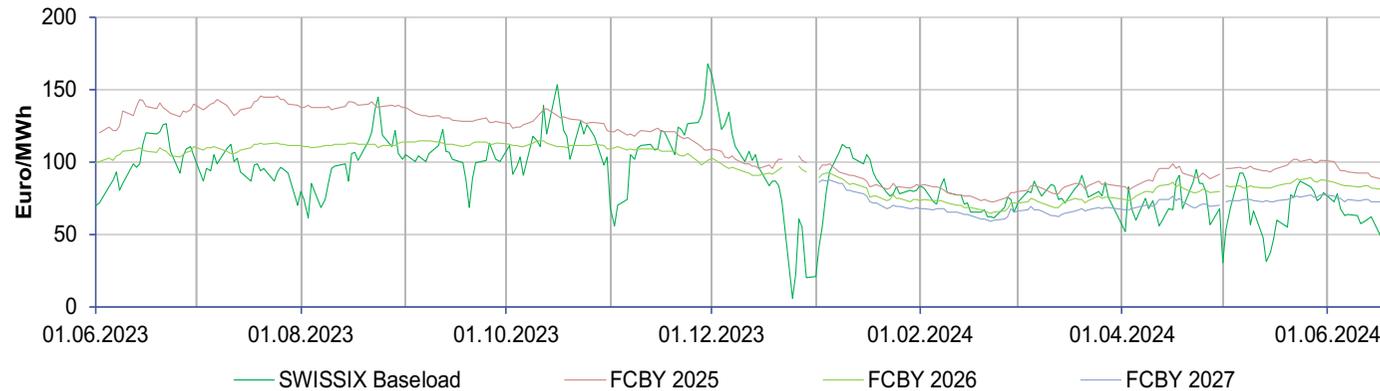
ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	53.94	92.09	31.77
2025	86.80	91.28	67.87
2026	81.94	82.36	61.36
2027	73.12	73.41	59.48

Date de l'enquête : 24.06.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 21.06.24



24.06.24

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

gaz energie

Rapports de marché du 17.06.24 au 24.06.24

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

C'est surtout en raison du léger recul de la production d'électricité éolienne et solaire en Allemagne et en France que les marchés de l'électricité à court terme ont connu une cotation légèrement plus constante la semaine dernière. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont augmenté en moyenne de 5 %.

Le prix de l'HySuiX Green avec les tarifs d'utilisation des réseaux a augmenté de 4 CHF/MWh (0,12 CHF/kg) et s'est établi en moyenne à 239 CHF/MWh (7,97 CHF/kg). Le HySuiX Green sans les tarifs d'utilisation des réseaux a enregistré une valeur de 81 CHF/MWh (2,71 CHF/kg).

Les incertitudes concernant le transit en Ukraine et l'arrêt éventuel des livraisons de gaz russe continuent à déterminer le sentiment sur les marchés du gaz. Des livraisons stables en provenance de Norvège ainsi que des niveaux de stockage confortables ont permis une légère détente la semaine dernière. Les prix spot du gaz ont diminué de 0,8 % sur une base hebdomadaire.

C'est ainsi que le coût marginal de l'hydrogène conventionnel a réduit

quelque peu sur une base hebdomadaire. Le prix de l'HySuiX Blue a baissé de 0,4 CHF/MWh et s'est fixé à 135 CHF/MWh (4,51 CHF/kg), tandis que l'HySuiX Grey a pareillement baissé de 0,7 CHF/MWh et a été coté à 99 CHF/MWh (3,30 CHF/kg).

L'écart de prix entre le HySuiX Green avec les tarifs d'utilisation des réseaux et le HySuiX Grey a monté de 4 euros/MWh (0,15 euro/kg) sur une base hebdomadaire, atteignant une valeur de 140 CHF/MWh (4,67 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans les tarifs d'utilisation des réseaux et le HySuiX Grey est resté en territoire négatif à -18 CHF/MWh (-0,59 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

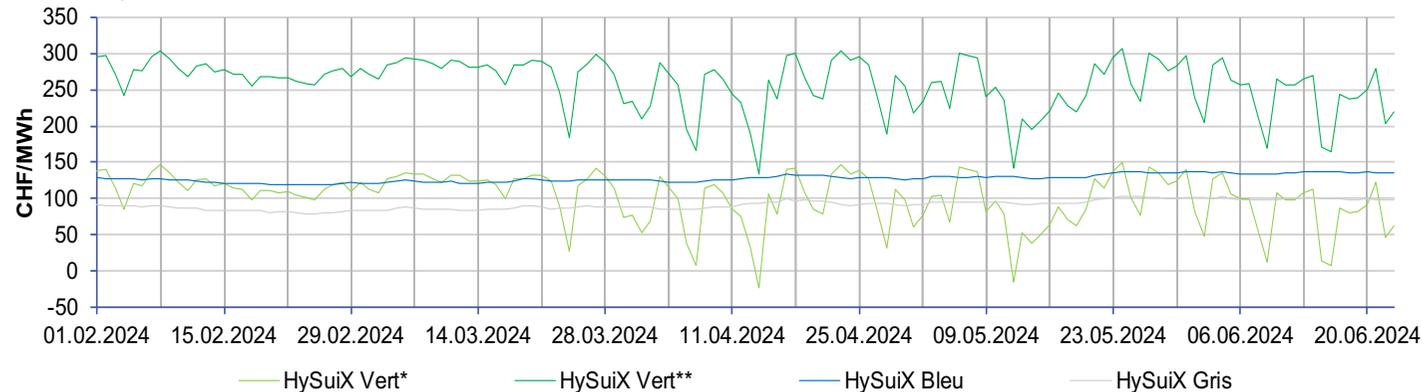
www.energate-messenger.ch

Valeur moyenne hebdomadaire HySuiX (CHF/MWh)		
HySuiX Vert*	75.66	+11.283
HySuiX Vert**	223.35	+11.283
HySuiX Bleu	135.06	-1.165
HySuiX Gris	98.76	-1.338

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

Date de l'enquête : 24.06.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 23.06.24



24.06.24

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

