

Rapports de marché du 03.06.24 au 10.06.24

Les échanges de gaz

L'arrêt imprévu de la plateforme norvégienne de traitement du gaz Nyhamna a donné l'impression d'une pénurie lundi. Les prix ont de nouveau baissé à partir de mardi, bien que les travaux de réparation se soient étendus sur la semaine. Un acteur du marché a fait remarquer que la chute des prix devait être interprétée comme le signe qu'une telle panne n'était pas si dramatique, surtout en été.

En raison des prix élevés du GNL en Asie, les négociants ne s'attendent pas à une nouvelle baisse significative des prix sur le marché à court terme. L'offre de GNL pour l'Europe reste faible, car le marché asiatique reste le marché le plus attractif pour le GNL américain. Là-bas, le temps chaud pousse la demande.

Sur le marché à terme, les incertitudes concernant une éventuelle fin abrupte du transit de gaz par l'Ukraine incitent les opérateurs à prévoir un potentiel de baisse supplémentaire qui sera plutôt limité. Mardi dernier, les day-ahead ont brièvement franchi la barre des 35

euros, mais ils sont ensuite tombés en dessous du niveau de la semaine précédente. Le marché à terme n'a pas non plus réussi à maintenir son niveau. Alors que la semaine précédente, les contrats annuels THE et PSV 2024 s'orientaient encore vers la barre des 40 euros, les prix ont nettement baissé au cours de la semaine. THE était coté en dernier lieu à 36,95 euros/MWh, PSV à 37,37 euros/MWh. Le PEG est passé de 37,07 euros/MWh à 35,42 euros/MWh.

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	32.92	32.88	n.d.*
2025	36.95	35.42	37.37
2026	32.30	30.85	32.76
2027	28.55	27.11	n.d.*

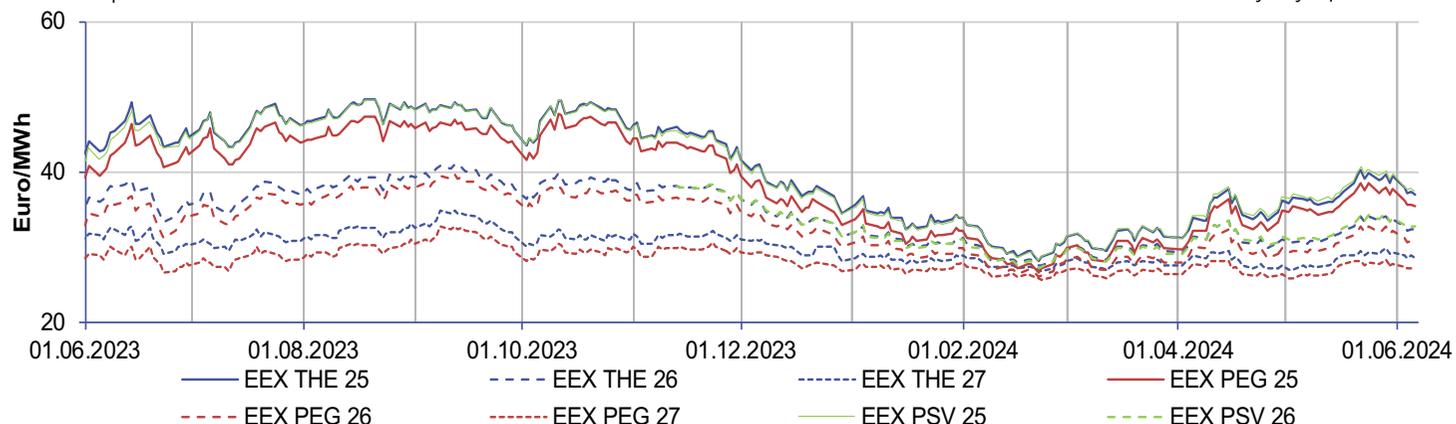
*Pas de données disponibles auprès d'EEX

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

gaz energie

Date de l'enquête : 10.06.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 07.06.24



11.06.24

Rapports de marché du 03.06.24 au 10.06.24

Les échanges d'électricité

La chute des prix du day-ahead se poursuit. Après un bref pic mardi dernier, le day-ahead est passé de 78,08 euros/MWh à 57,79 euros/MWh en dernier lieu. Le PV faible, la panne inattendue d'une installation gazière norvégienne et la maintenance programmée d'un connecteur entre la France et l'Allemagne ont été responsables de ce bref pic de prix au cours d'une semaine par ailleurs sans événements.

Le PV a augmenté au cours de la semaine, se situant en moyenne à plus de 20 GWh, mais a de nouveau nettement baissé à la fin afin de se fixer à 14,7 GWh. L'énergie nucléaire a fourni une contribution constante de plus de 37,5 GWh en moyenne au cours de la semaine dernière. La production thermique s'est élevée constamment à 9,5 GWh. Au total, 293 GWh ont été exportés au cours de la semaine.

Le marché à terme a nettement baissé au cours de la dernière semaine de négoce et a ainsi quitté la tendance haussière à long terme. Alors que le contrat annuel 2025 cotait encore 100,13 euros/MWh lundi, il a perdu près de 7 euros. La barrière des 90 euros est ainsi en vue. À long

terme, les négociants restent toutefois neutres en raison des incertitudes géopolitiques.

Les EUA pour décembre 2025 ont continué à baisser, suivant les signaux du marché du gaz. Ils sont passés de 77,69 euros/tonne à 74,43 euros/tonne. « Nous voyons actuellement une nouvelle accumulation de positions courtes parmi les investisseurs spéculatifs sur le marché, ce qui soutient la thèse selon laquelle le marché a trop augmenté ces derniers temps », ont commenté les analystes.

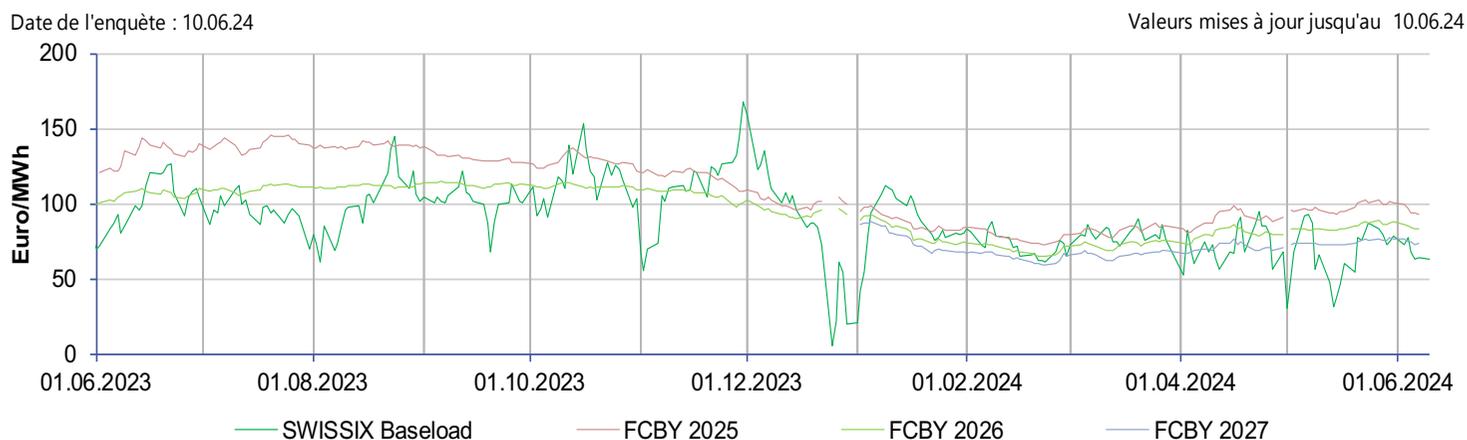
En Allemagne, les négociants sont légèrement baissiers en ce qui concerne le day-ahead. L'éolien est en dessous de la norme en Allemagne. Le PV est légèrement au-dessus de la moyenne. Le day-ahead allemand a été coté dernièrement à 92,65 euros/MWh. Le marché à terme allemand reste orienté vers le marché du gaz.

Le day-ahead sur le marché français s'élevait dernièrement à 28,40 euros/MWh et le contrat annuel 2025 était coté à 74,27 euros/MWh.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	62.83	92.65	28.40
2025	93.21	92.41	74.27
2026	83.55	82.46	62.70
2027	73.80	72.93	58.25



11.06.24

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



Rapports de marché du 03.06.24 au 10.06.24

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

La semaine dernière, les marchés de l'électricité à court terme ont connu une nette correction à la baisse poussée par une augmentation considérable de l'injection d'énergie éolienne et solaire en Allemagne et en France. Les prix spot de l'électricité en Suisse ont baissé en moyenne de 17 %.

L'HySuiX Green avec les tarifs d'utilisation des réseaux a diminué de 23 CHF/MWh (0,75 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 248 CHF/MWh (8,27 CHF/kg). Le HySuiX Green sans les tarifs d'utilisation des réseaux a enregistré une valeur de 90 CHF/MWh (3,01 CHF/kg).

Les marchés du gaz sont encore déterminés par les irrégularités des importations de gaz en provenance de Norvège ainsi que par les incertitudes concernant l'arrêt des livraisons de gaz russe en Autriche. Les prix spot ont baissé de 2 % sur une base hebdomadaire.

Le coût marginal de l'hydrogène conventionnel a pareillement baissé en moyenne hebdomadaire. Le prix de l'HySuiX Blue a diminué de 1 CHF/MWh et s'est établi à 135 CHF/MWh (4,49 CHF/kg), tandis que

l'HySuiX Grey a diminué de 1 CHF/MWh et a été coté à 99 MWh (3,31 CHF/kg).

L'écart de prix entre le HySuiX Green avec les tarifs d'utilisation des réseaux et le HySuiX Grey s'est réduit de 21 EUR/MWh (0,71 EUR/kg) sur une base hebdomadaire, pour se fixer à 149 CHF/MWh (4,96 CHF/kg). L'écart entre le HySuiX Green sans les tarifs d'utilisation des réseaux et le HySuiX Grey s'est situé en territoire négatif à -9 CHF/MWh (-0,30 CHF/kg).

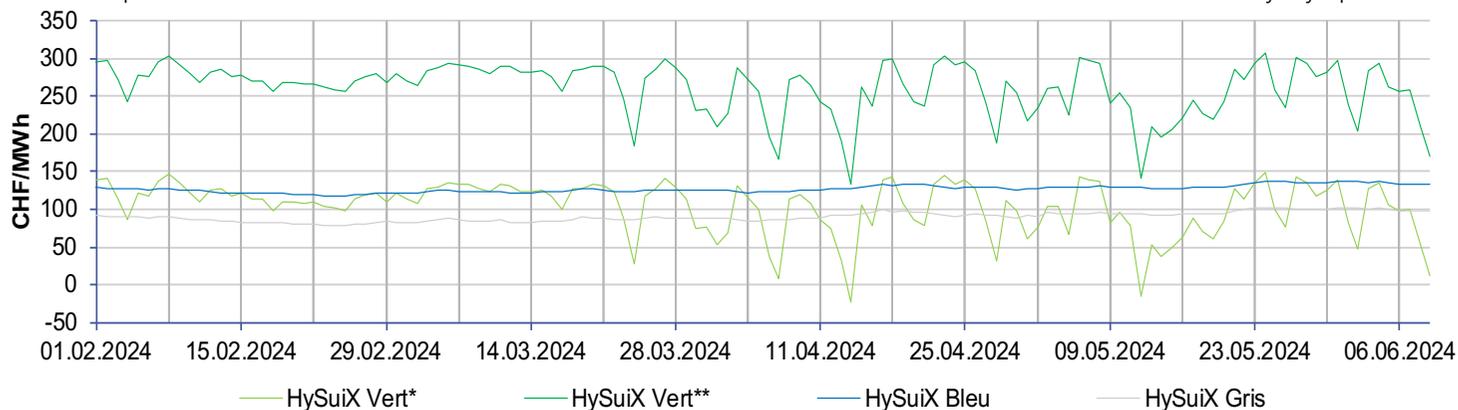
L'indice hydrogène HySuiX décrit les coûts de production de l'hydrogène vert, bleu et gris. Il se base sur les cotations à court terme de l'électricité, du gaz et de l'EUA, sans les coûts du capital. Alors que les coûts de production de l'hydrogène bleu et gris sont calculés au jour le jour, l'indice 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)		
HySuiX Vert*	79.69	-24.441
HySuiX Vert**	237.38	-24.441
HySuiX Bleu	134.43	-1.300
HySuiX Gris	99.03	-1.816

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

Date de l'enquête : 10.06.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 09.06.24



11.06.24

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

