

Rapports de marché du 18.11.24 au 25.11.24

Les échanges de gaz

Au cours de la semaine, les turbulences autour d'OMV et de Gazprom n'ont plus joué aucun rôle sur le marché. Malgré cela, les cotations n'ont pas diminué, mais ont continué à augmenter. Le day-ahead THE a approché la barre des 50 euros juste avant le week-end avec une valeur de 49,46 euros/MWh. Les facteurs de hausse des prix ont alors été nombreux, notamment le temps plus frais, qui n'a probablement fait qu'une pause pendant le week-end. De plus, l'approvisionnement en GNL de l'Europe occidentale est toujours faible. La production d'électricité à partir d'énergies renouvelables a été très basse, au moins par moments. C'est pourquoi le niveau de remplissage des réservoirs de gaz de l'UE se situe en dessous de la barre des 90 pour cent, selon un négociant. Le day-ahead THE s'élevait dernièrement à 47,88 euros/MWh. En ce qui concerne le PEG, il coûtait 46,44 euros/MWh. Des acteurs du marché ont déclaré qu'il n'y avait en fait aucune raison pour que le prix du day-ahead ait augmenté de 10 euros/MWh en novembre. D'autres affirment qu'il aurait été surprenant que le prix n'augmente pas.

Un autre facteur qui a contribué à la hausse des prix est la demande pour les portefeuilles de distribution : « De nombreux fournisseurs qui

approvisionnent les clients finaux étaient à découvert en novembre et ont dû acheter », a observé un gestionnaire de portefeuille. La hausse des prix sur le marché à court terme s'est poursuivie de manière similaire sur le marché à terme jusqu'à l'été 25. Plus on remonte la courbe, plus les incertitudes du négoce à court terme diminuent. Le contrat annuel 2025 s'élevait dernièrement à 46,21 euros/MWh pour le THE et à 44,17 euros/MWh pour le PEG.

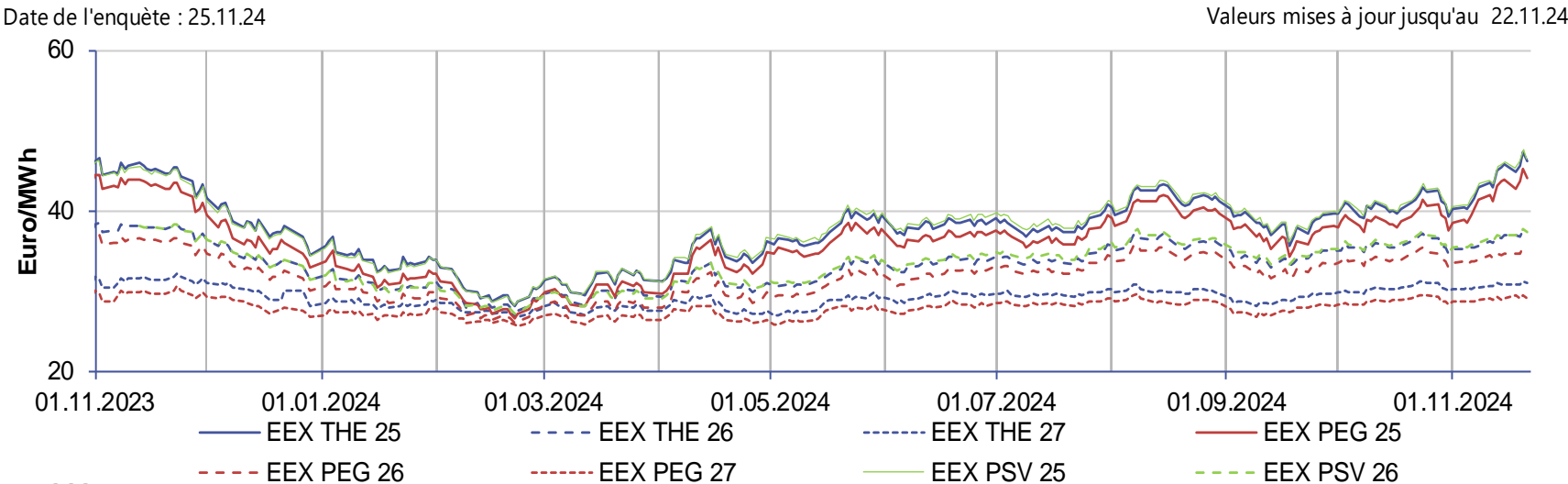
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 50 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 55 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel à long terme à partir de 2025, déduit par Polynomics sur la base des données de la plateforme Agriportance (dernière mise à jour le 27. septembre 2024).

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	47.88	46.44	n.d.*
2025	46,21	44,17	46,41
2026	37,15	34,99	37,38
2027	31,05	29,18	31,01

*Pas de données disponibles auprès d'EEX



25.11.2024

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



Rapports de marché du 18.11.24 au 25.11.24

Les échanges d'électricité

Le day-ahead est passé sous la barre des 130,00 euros/MWh au cours de la semaine, mais s'est redressé, atteignant 131,34 euros/MWh. Les moteurs ont été les températures plus fraîches et le marché du gaz. À cela s'ajoute le fait que les prévisions de vent sont actuellement « difficiles » et ne sont souvent pas exactes. Cela entraîne des fluctuations, explique un analyste.

La production thermique n'a pas changé depuis le 1er novembre et s'élève à 10,4 GWh. L'énergie nucléaire suisse reste constante à environ 71 GWh. Le photovoltaïque a oscillé entre 2,4 et 6,1 GWh. L'énergie issue des usines au fil de l'eau a évolué entre 28,7 GWh et 33,3 GWh. L'énergie issue des usines à accumulation a baissé de 102,7 lundi à 72,4. Le niveau élevé des prix aurait entraîné une diminution des niveaux de remplissage des lacs d'accumulation, selon l'EiCom. Au total, 59,7 GWh ont été importés au cours de la semaine. Ce n'est que lundi que la Suisse a exporté de l'électricité.

Les droits d'émission continuent d'être influencés par les prix de l'énergie. Les EUA 2025 ont augmenté jeudi pour se fixer à 72.18 euros/tonne. Les EUA 2025 ont chuté à 71,40 euros/t vendredi.

Les cotations à terme suisses ont progressé au cours de la semaine jusqu'à jeudi. Le contrat annuel 2025 se situait alors à 99.20 euros/MWh. Vendredi, il s'est négocié à 98,30 euros/MWh.

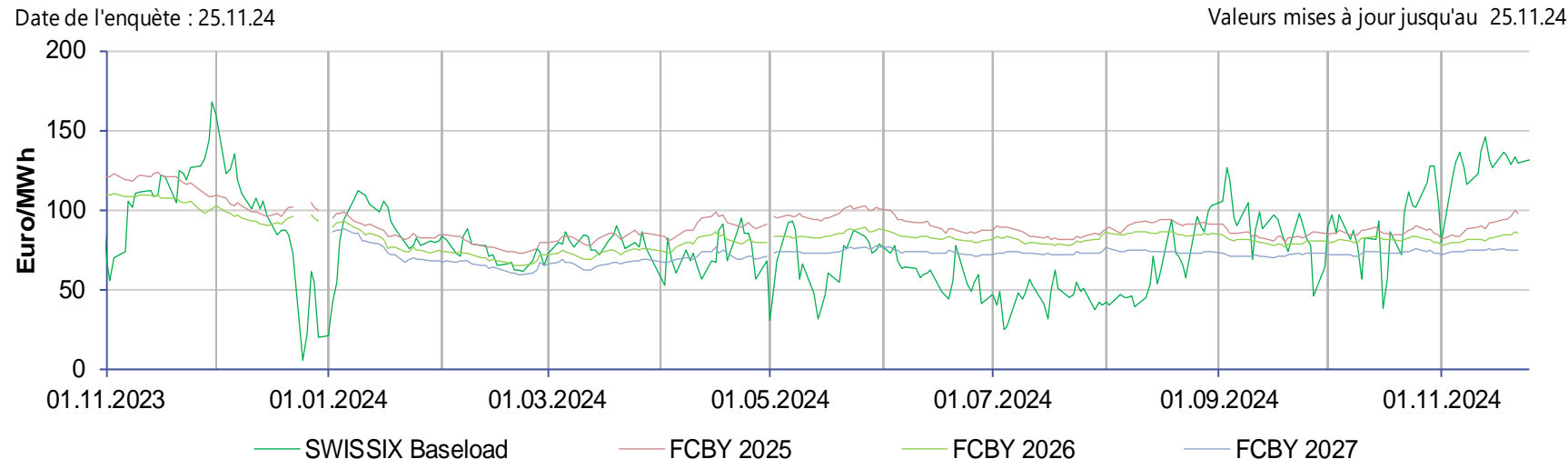
En Allemagne, après avoir atteint 123,99 euros/MWh lundi dernier, le day-ahead a coûté en dernier lieu 55,01 euros/MWh. En France, les cotations ont chuté à 66,74 euros/MWh.

Le contrat annuel 2025 pour l'Allemagne a atteint jeudi son plus haut niveau annuel à 102,12 euros/MWh sur l'EEX. Les prises de bénéfices ont ensuite fait baisser le prix du contrat annuel 2025 à 99,43 euros/MWh, selon les analystes. En France, le contrat est monté jusqu'à 81,99 euros/MWh jeudi, mais a ensuite chuté à 79,24 euros/MWh.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	131.34	55.01	66.74
2025	98.30	99.43	79.24
2026	85.66	88.57	67.59
2027	74.49	78.60	63.81



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

gaz
energie

Rapports de marché du 18.11.24 au 25.11.24

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

Une injection d'énergie renouvelable globalement faible en Allemagne et en France, un temps plus frais et des prix du gaz toujours en hausse ont à nouveau entraîné une hausse des prix sur les marchés de l'électricité à court terme en Suisse la semaine dernière. Les prix spot ont augmenté de 2% et se situaient en moyenne hebdomadaire à 131 EUR/MWh. Les prix horaires de l'électricité pendant la période d'exploitation optimisée de la production d'hydrogène de l'HySuiX Green ont également progressé sur une base hebdomadaire. L'HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique est monté de 6 CHF/MWh (0,22 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 363 CHF/MWh (12,10 CHF/kg). L'HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 205 CHF/MWh (6,85 CHF/kg).

Le temps frais, la demande accrue pour la production d'électricité en raison de la faible injection d'énergies renouvelables et la faiblesse persistante par rapport à l'offre de GNL ont à nouveau provoqué une hausse des prix sur les marchés du gaz la semaine dernière. Les prix spot ont augmenté de 6 % sur une base hebdomadaire et ont de nouveau atteint un nouveau record annuel de 48 EUR/MWh.

Cela a en outre entraîné une hausse du coût marginal de l'hydrogène conventionnel en moyenne hebdomadaire. L'HySuiX Blue et l'HySuiX Grey ont été cotés respectivement à 155 CHF/MWh (5,15 CHF/kg) et à 117 CHF/MWh (3,90 CHF/kg) pour l'HySuiX Grey.

La différence de prix entre l'HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique et l'HySuiX Grey a faiblement crû de 2 CHF/MWh (0,08 CHF/kg) au cours de la semaine pour se fixer à 246 CHF/MWh (8,20 CHF/kg). La différence entre l'HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et l'HySuiX Grey s'est établie à 88 CHF/MWh (2,95 CHF/kg). La compétitivité de l'hydrogène vert a donc de nouveau légèrement diminué sur une base hebdomadaire.

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)/delta par rapport à la semaine précédente		
HySuiX Vert*	205,44	+6,464
HySuiX Vert**	363,14	+6,464
HySuiX Bleu	154,54	+4,130
HySuiX Gris	117,02	+4,159

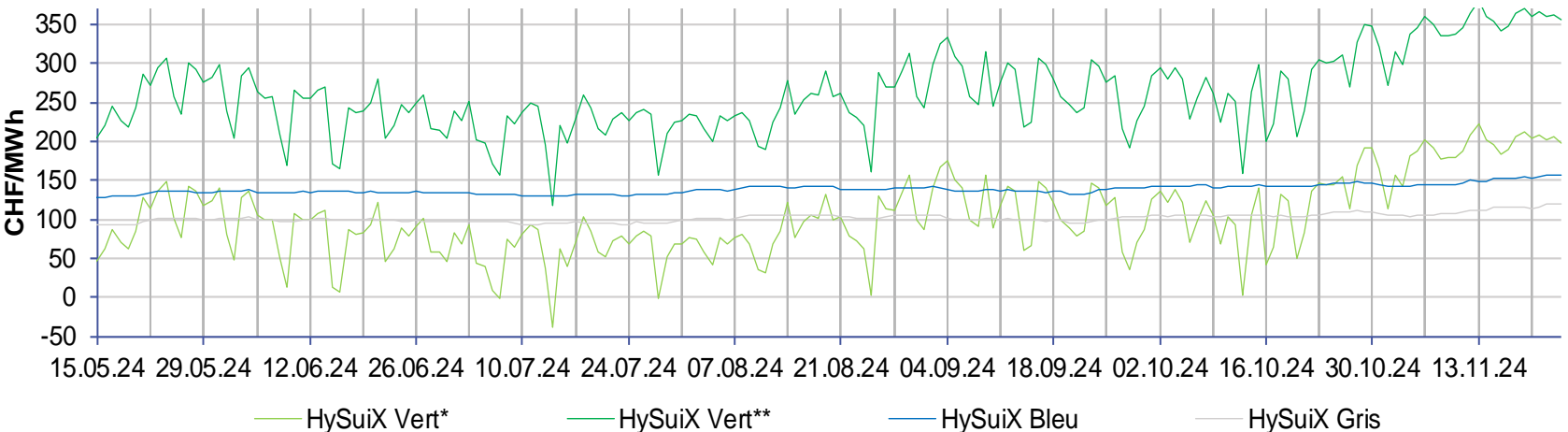
* sans les coûts du réseau électrique

**avec les coûts du réseau électrique

Source: E-Bridge Consulting GmbH

Date de l'enquête : 25.11.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 24.11.24



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

