

# Rapports de marché du 04.11.24 au 11.11.24

## Les échanges de gaz

Au cours de la semaine de négoce, les cotations dans le négoce du gaz ont de nouveau montré une tendance à la hausse. « Après une longue baisse, un mouvement inverse s'imposait », a commenté un observateur. Sur le marché spot, les traders ont mis en avant la baisse des températures et la demande accrue de gaz pour les centrales électriques, notamment en Allemagne. Les centrales à gaz y ont fonctionné à plein régime, a rapporté un analyste. Les prévisions indiquent une période de températures inférieures à la moyenne dans le nord et l'ouest de l'Europe. Mais la situation de l'approvisionnement serait bonne ici et maintenant. Le marché reste toutefois réservé en vue de l'hiver à venir, ont commenté les traders.

Selon un rapport publié dans la zone de marché THE, des déstockages ont eu lieu lundi et mardi pour la première fois de cette saison hivernale, avec 390 et 530 GWh d'un ordre de grandeur significatif : « Au 1er novembre, les stockages devaient être remplis à 95 pour cent. Maintenant, les négociants peuvent à nouveau décider plus librement de l'utilisation du stockage », a déclaré à ce sujet un acteur du marché.

Le day-ahead THE a de nouveau dépassé la barre des 40 euros pour atteindre 42,55 euros/MWh. Pour le PEG, le day-ahead est passé à 41,12 euros/MWh.

Un commentateur a encore souligné le rôle du marché financier à terme. « Toutes les positions longues ont probablement été 'squeezées' », a-t-il expliqué. Des positions longues élevées et « vulnérables » auraient mis le marché à terme sous pression au cours des dernières semaines. Le contrat annuel THE 2025 s'est redressé à 41,58 euros/MWh. Le contrat PEG 2025 est passé à 40,17 euros/MWh.

Le « Drill, baby, drill ! » de Trump n'a pas immédiatement entraîné une baisse des prix du négoce du gaz. « Après la victoire de Trump aux élections et l'effondrement de la coalition en Allemagne, tout le monde attend de voir comment les choses vont évoluer », a commenté un trader à propos de l'état actuel du marché.

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

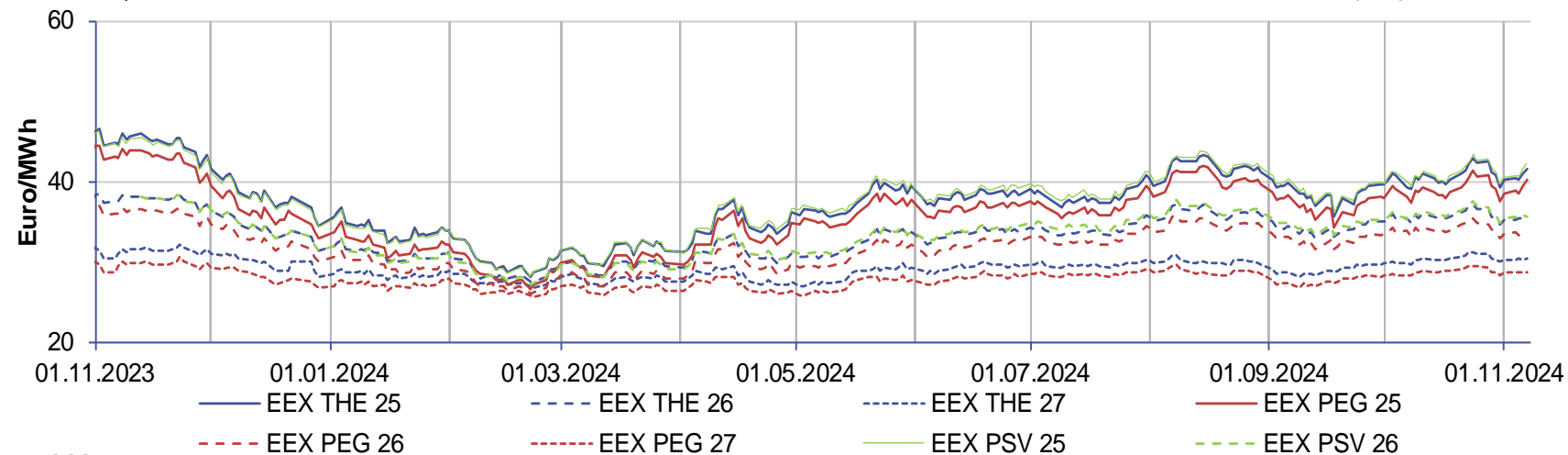
[www.energate-messenger.ch](http://www.energate-messenger.ch)

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	42.55	41.12	n.d.*
2025	41,58	40,17	42,18
2026	35,41	33,78	35,71
2027	30,36	28,80	30,53

\*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 11.11.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 08.11.24



11.11.2024

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



# Rapports de marché du 04.11.24 au 11.11.24

## Les échanges d'électricité

Pour le mercredi, le day-ahead a atteint son plus haut niveau hebdomadaire avec 135,87 euros/MWh. Plus tard dans la semaine, le contrat a de nouveau baissé, mais les cotations sont restées au-dessus de 100 euros. La faible production d'énergie renouvelable continue de soutenir le marché spot.

La production thermique depuis le 1er novembre est de 10,4 GWh. L'énergie nucléaire suisse est restée constamment au-dessus de 70 GWh et a atteint dimanche son plus haut niveau hebdomadaire de 71,9 GWh. Le photovoltaïque a oscillé entre 7,2 et 9,2 GWh au cours de la semaine. L'énergie hydroélectrique a oscillé entre 33,5 GWh et 34,6 GWh. La force d'accumulation a augmenté en milieu de semaine pour atteindre 121,5 GWh, mais a ensuite baissé à 67,1 GWh. Au total, 212 GWh ont été exportés au cours de la semaine. L'Allemagne et l'Italie ont acheté les plus grandes quantités d'électricité à la Suisse.

Les EUA 2025 ont augmenté depuis mercredi pour atteindre 70,11 euros/tonne. Selon une analyse, le marché a d'abord réagi de manière baissière à l'élection de Trump. Mais la pression vendeuse s'est

rapidement dissipée. Le marché du CO2 devrait désormais s'orienter davantage vers les facteurs fondamentaux. Il reste toutefois volatil. Les cotations à terme suisses ont augmenté au cours de la semaine. Le contrat annuel 2025 a gagné 6,44 euros depuis début novembre et se situait dernièrement à 88,03 euros/MWh.

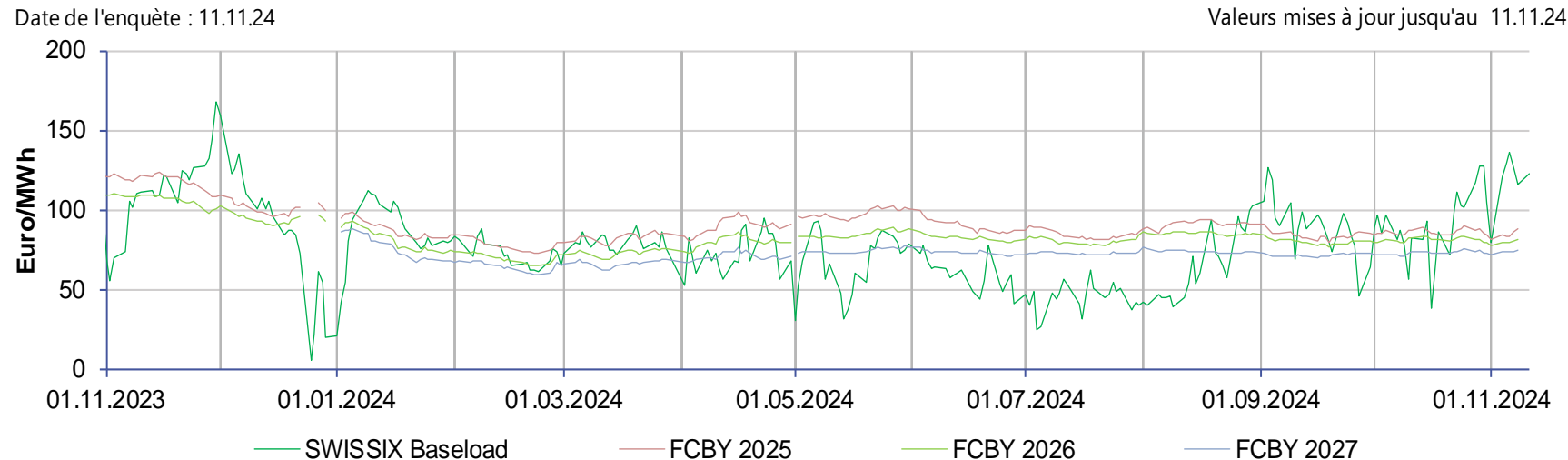
En Allemagne, le day-ahead négocié sur la bourse spot Epex a atteint 231,09, un prix qui avait été atteint auparavant dans le négoce régulier lors de la crise énergétique de 2022. Cette année-là, il n'a été dépassé que par la panne technique de l'Epex. La cause en est la persistance de la période creuse. En France, les pics extrêmes n'ont pas eu lieu et le day-ahead est passé de 116,49 euros/MWh à 99,89 euros/MWh.

Les marchés à terme en Allemagne et en France ont progressé au cours de la deuxième moitié de la semaine. Le contrat annuel 2025 pour l'Allemagne a gagné 4,13 euros pour atteindre 91,17 euros/MWh. Pour la France, le contrat a augmenté de 5,27 euros et s'échangeait en dernier lieu à 76,97 euros/MWh.

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	122.43	121.77	99.89
2025	88.03	91.17	76.97
2026	81.43	84.42	68.67
2027	75.06	78.50	65.45



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

gaz  
energie

# Rapports de marché du 04.11.24 au 11.11.24

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

Une injection d'énergie éolienne encore faible et peu d'énergie solaire en Allemagne et en France, ainsi qu'un temps plus frais que la semaine précédente, 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 14 % et se sont inscrits en moyenne hebdomadaire à 123 EUR/MWh. Les prix horaires de l'électricité pendant la période de fonctionnement optimisé de la production d'hydrogène de l'HySuiX Vert ont également augmenté sur une base hebdomadaire. L'HySuiX Vert avec tarifs de réseau électrique a encore augmenté de 24 CHF/MWh (0,80 CHF/kg) et s'est coté en moyenne à 343 CHF/MWh (11,44 CHF/kg). Le HySuiX Vert sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 186 CHF/MWh (6,19 CHF/kg). Sur les marchés du gaz à court terme, les prix ont d'abord baissé sur une base hebdomadaire, mais cette baisse a été corrigée au cours de la semaine en raison du temps frais, de sorte que les variations de prix sont restées faibles en moyenne. Les prix spot se sont maintenus à un niveau de 41 EUR/MWh. Malgré la bonne situation de l'approvisionnement, la situation reste tendue en raison des incertitudes géopolitiques et des perspectives de temps plus froid.

De ce fait, les coûts marginaux de l'hydrogène conventionnel sont également restés à peu près inchangés en moyenne hebdomadaire. Le HySuiX Bleu et le HySuiX Gris ont été cotés respectivement à 144 CHF/MWh (4,81 CHF/kg) et 107 CHF/MWh (3,55 CHF/kg) pour le HySuiX Gris. La différence de prix entre l'HySuiX Vert, y compris les tarifs de réseau électrique, et l'HySuiX Gris a augmenté de 25 CHF/MWh (0,83 CHF/kg) au cours de la semaine pour atteindre une valeur de 237 CHF/MWh (7,89 CHF/kg). La différence entre le HySuiX Vert sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Gris s'est établie à 79 CHF/MWh (2,63 CHF/kg). La compétitivité de l'hydrogène vert a donc continué à baisser 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](http://www.energate-messenger.ch)

Valeur moyenne  
hebdomadaire HySuiX  
(CHF/MWh)/delta par rapport à la  
semaine précédente

HySuiX Vert*	185,64	+24,077
HySuiX Vert**	343,34	+24,077
HySuiX Bleu	144,24	-0,841
HySuiX Gris	106,60	-0,757

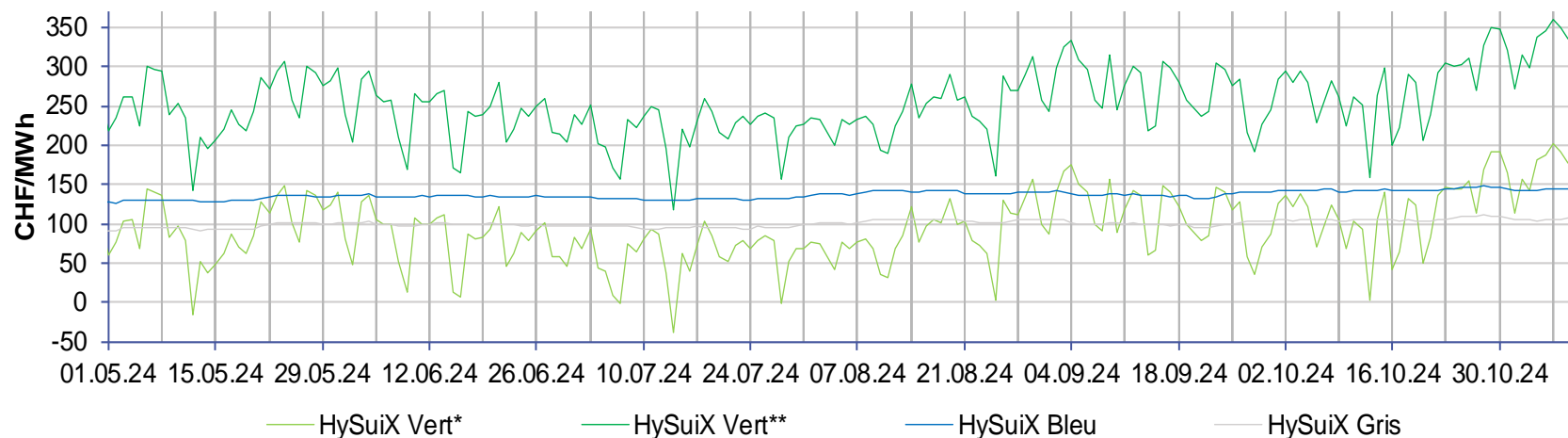
\* sans les coûts du réseau électrique

\*\*avec les coûts du réseau électrique

Source: E-Bridge Consulting GmbH

Date de l'enquête : 11.11.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 10.11.24



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

