

Rapports de marché du 07.10.24 au 14.10.24

Les échanges de gaz

Lundi dernier, les prix day-ahead ont enregistré de nouveaux records annuels. Le THE était coté à 41,22 euros/MWh, le PEG à 40,23 euros/MWh. Au cours de la semaine, les prix ont d'abord baissé. Jeudi, THE était coté à 38,41 euros/MWh, PEG à 37,84 euros/MWh. La fin des travaux de maintenance en Norvège a tout d'abord eu un effet rassurant. Cependant, de nouveaux travaux de maintenance à court terme, qui devraient se terminer mardi, ont de nouveau fait grimper les prix.

Jusqu'à présent, l'ouragan Milton n'a pas eu d'impact sur les exportations américaines de GNL. La différence de prix avec le marché asiatique est si faible que le marché européen est rentable pour le GNL en provenance des États-Unis. Toutefois, cela ne se ressent pas encore sur les taux d'utilisation des terminaux de GNL. Les stockages de gaz européens restent bien remplis. Les négociants estiment que la situation au Proche-Orient continue de menacer l'évolution du marché. Elle pourrait mettre en péril les exportations de GNL du Qatar. En outre, l'exportation de GNL depuis les États-Unis reste soumise à des risques. La saison des ouragans ne se termine qu'en novembre. Un négociant attribue en outre la baisse intermédiaire des prix à l'espoir d'un éventuel cessez-le-feu en Ukraine. Des déclarations évidentes du président ukrainien Volodymyr Zelenskyy ont

toutefois été démenties jeudi. Le marché reste nerveux quant à l'avenir du transit ukrainien après le 1er janvier 2025.

Le marché à terme suit dans une moindre mesure les mouvements du commerce à court terme. Les contrats annuels 2025 ont de nouveau légèrement baissé par rapport à la semaine précédente, avec des chutes de prix à court terme mardi et mercredi. Vendredi dernier, le PEG était encore coté à 39,94 euros/MWh, contre 38,68 euros/MWh en dernier lieu. Le PEG est passé de 41,33 euros/MWh à 40,57 euros/MWh. Le THE est passé de 41,07 euros/MWh à 40,30 euros/MWh.

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

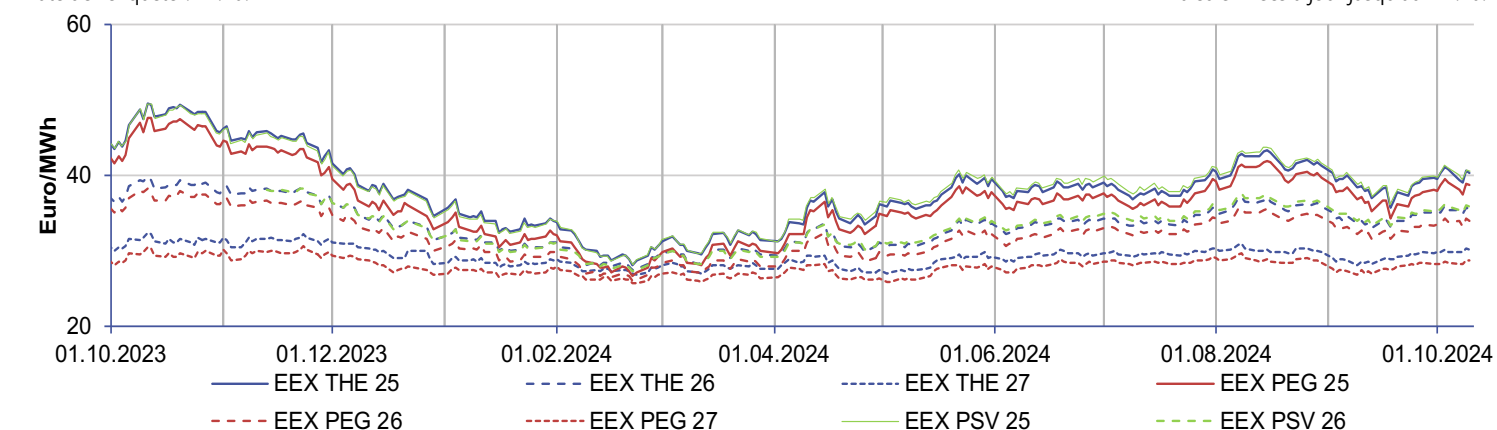
www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	40.21	39.06	n.d.*
2025	40.30	38.68	40.57
2026	35.53	33.90	35.86
2027	30.19	28.72	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 14.10.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 11.10.24



14.10.24

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

gaz
energie

Rapports de marché du 07.10.24 au 14.10.24

Les échanges d'électricité

Au cours de la première moitié de la semaine, le day-ahead a oscillé entre 77,38 euros/MWh et 87,63 euros/MWh. La semaine précédente, le prix était supérieur de près de 10 euros au pic. Le jeudi, le prix le plus bas de la semaine était de 56,39 euros/MWh. Le lundi d'aujourd'hui cote 81,56 euros/MWh, soit 51 centimes de moins que le vendredi.x

La production thermique est restée constante à 9,6 GWh. L'énergie nucléaire a produit entre 61,4 et 61,7 GWh. Le PV a dépassé 10,5 GWh pendant la semaine de travail, le mardi étant le seul jour où le rendement PV était faible (2,8 GWh). La force hydraulique a oscillé entre 40,3 GWh et 77,5 GWh. La force d'accumulation s'est évoluée entre 104,2 GWh et 67,4 GWh. Au total, plus de 520 GWh ont été exportés et plus de 240 GWh importés au cours de la semaine.

Dans le sillage de l'évolution à la hausse des prix du gaz, les EUA 2025 ont également connu une nette progression. Mardi, ils étaient

temporairement tombés à un niveau en dessous duquel ils étaient descendus pour la dernière fois en avril. De 62,31 euros/tonne mardi, ils sont remontés jusqu'à 66,73 euros/tonne.

Jusqu'en milieu de semaine, les signes de détente étaient présents sur le marché à terme suisse. Le prix a évolué latéralement autour de la marque de 84,48 euros/MWh. Mais à la fin, les prix ont de nouveau nettement augmenté avec la hausse des prix du gaz pour atteindre 87,54 euros/MWh.

Le day-ahead allemand continue d'être tiré vers le haut par la mauvaise production éolienne et photovoltaïque au cours de la semaine. Les prévisions restent également mauvaises pour le début de la semaine. Le day-ahead se situe actuellement à 105,59 euros/MWh. Le marché spot français reste volatil. Il oscille entre 32,75 euros/MWh et 88,33 euros/MWh. Dans les deux pays, les températures devraient remonter dans les prochains jours.

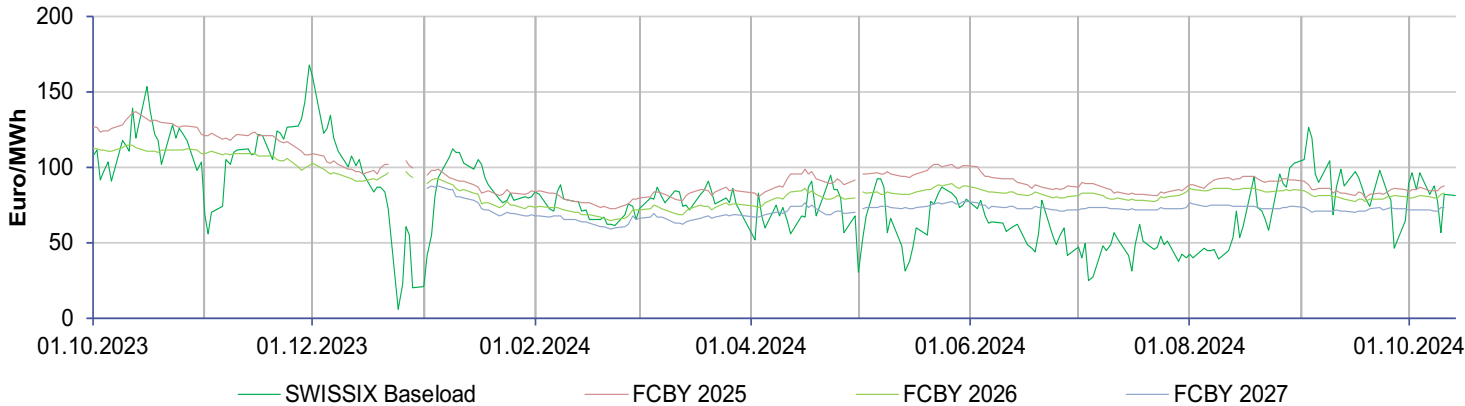
ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	81.56	105.59	17.93
2025	87.54	88.25	75.09
2026	82.77	84.65	67.30
2027	73.35	76.52	64.27

Date de l'enquête : 14.10.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 14.10.24



14.10.24

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

gaz
energie

Rapports de marché du 07.10.24 au 14.10.24

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

C'est surtout l'augmentation de l'injection d'énergie éolienne et solaire en Allemagne et en France qui a fait chuter les cotations sur les marchés de l'électricité à court terme en Suisse la semaine dernière. Les prix spot ont baissé de 20 % et se situaient en moyenne hebdomadaire à 65 EUR/MWh.

Les prix horaires de l'électricité pendant la période de fonctionnement optimisé de la production d'hydrogène de l'HySuiX Green ont également diminué sur une base hebdomadaire. Le HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique a baissé de 30 CHF/MWh (0,99 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 243 CHF/MWh (8,09 CHF/kg). Le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 85 CHF/MWh (2,83 CHF/kg). Les marchés du gaz restent tendus en raison des incertitudes géopolitiques persistantes au Moyen-Orient et des inquiétudes concernant les livraisons de GNL, malgré la bonne situation actuelle de l'approvisionnement. Les prix spot ont augmenté de 1% par rapport à la semaine précédente.

De ce fait, les coûts marginaux de l'hydrogène conventionnel ont également légèrement augmenté en moyenne hebdomadaire. HySuiX Blue et HySuiX Grey ont augmenté respectivement de 0,5 CHF/MWh à 143

CHF/MWh (4,76 CHF/kg) et de 0,3 CHF/MWh à 105 CHF/MWh (3,49 CHF/kg) pour le HySuiX Grey.

La différence de prix entre l'HySuiX Green, y compris les tarifs de réseau électrique, et l'HySuiX Grey s'est réduite de 30 CHF/MWh (1.00 CHF/kg) au cours de la semaine pour atteindre une valeur de 138 CHF/MWh (4.60 CHF/kg). La différence entre le HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et le HySuiX Grey est redevenue négative à -20 CHF/MWh (-0,66 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)/delta par rapport à la
semaine précédente

HySuiX Vert*	84.98	-29.623
HySuiX Vert**	242.67	-29.623
HySuiX Bleu	142.90	+0.561
HySuiX Gris	104.70	+0.374

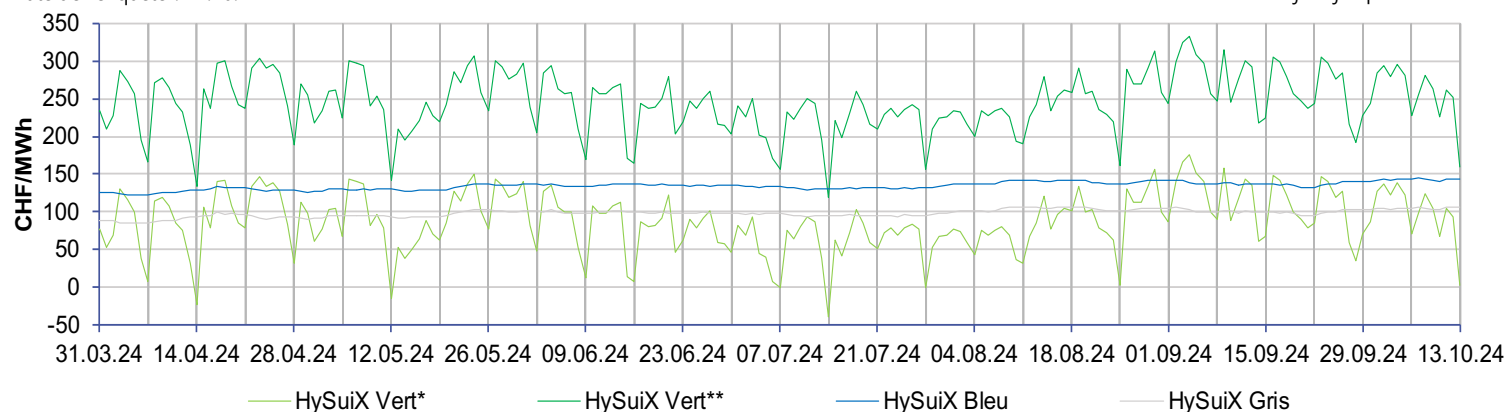
* sans les coûts du réseau électrique

**avec les coûts du réseau électrique

Source: E-Bridge Consulting GmbH

Date de l'enquête : 14.10.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 13.10.24



14.10.24

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

gaz
energie