

Rapports de marché du 11.11.24 au 18.11.24

Les échanges de gaz

Les cotations du gaz ont atteint de nouveaux records annuels au cours de la semaine. Le marché déjà haussier a encore été alimenté cette semaine par les turbulences liées aux livraisons de gaz russe au groupe autrichien OMV. Mercredi, l'OMV avait fait savoir qu'un tribunal arbitral avait accordé au groupe des dommages et intérêts de 230 millions d'euros contre Gazprom Export. L'OMV a annoncé qu'il compenserait cette demande avec le prochain paiement à Gazprom pour les livraisons en Autriche, qui se font jusqu'à présent sans restriction. L'avertissement d'OMV selon lequel Gazprom pourrait alors cesser ses livraisons au groupe s'est ensuite avéré samedi.

L'autorité de régulation autrichienne E-Control a cependant informé que du gaz russe continuait à arriver en Autriche. Mais pas à l'OMV. Au lieu de cela, le gaz est probablement livré à d'autres entreprises ou directement commercialisé sur les places de marché autrichiennes. Les importations de gaz n'ont baissé que de 17 pour cent, selon un porte-parole des autorités cité par les médias. Lundi matin, les cotations du gaz, par exemple sur l'Intercontinental Exchange, étaient à nouveau légèrement inférieures. La baisse des températures a exercé un effet haussier sur le marché spot. En revanche, la demande en gaz pour les centrales électriques semble se

détendre. La production d'électricité renouvelable devrait nettement progresser avec l'arrivée du vent. Sur le plan politique, les incertitudes persistaient et les déstockages avaient généré une nervosité supplémentaire sur le marché, ont rapporté les traders. Le day-ahead THE a augmenté à 46,81 euros/MWh. Pour le day-ahead PEG, il coûtait en dernier lieu 45,58 euros/MWh. Le contrat annuel 2025 coûtait dernièrement 45,36 euros/MWh. Pour le PEG, il s'élevait à 43,64 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

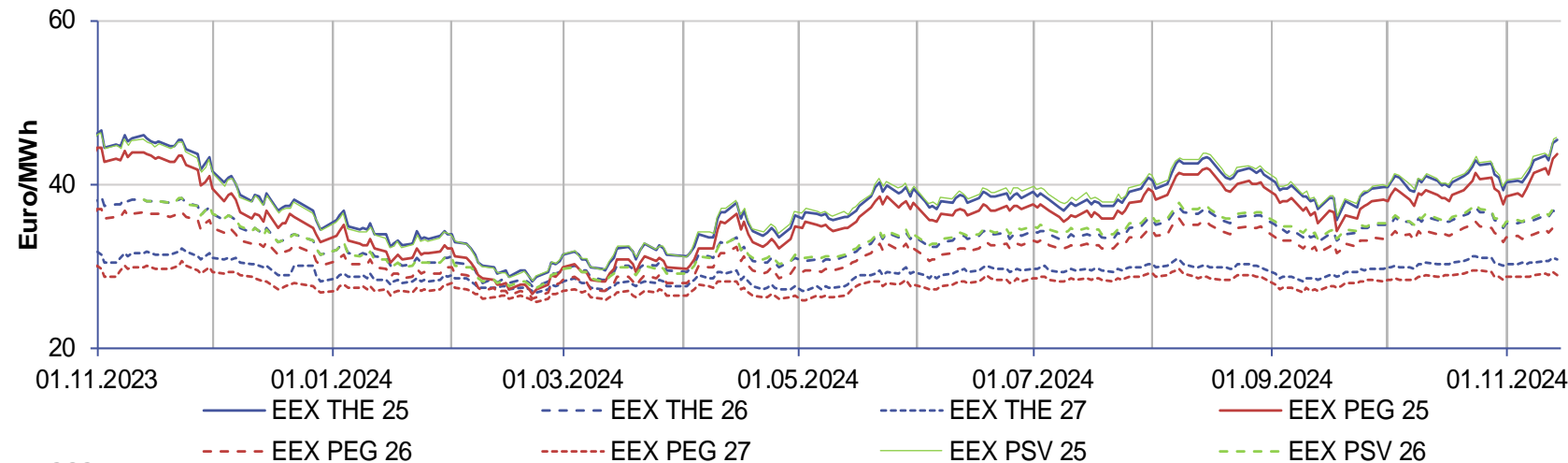
www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	46.81	45.58	n.d.*
2025	45.36	43.64	45.80
2026	36.57	34.49	36.69
2027	30.79	28.99	30.83

*Pas de données disponibles auprès d'EEX

Date de l'enquête : 18.11.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 15.11.24



18.11.2024

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



Rapports de marché du 11.11.24 au 18.11.24

Les échanges d'électricité

Alors que le day-ahead pour mercredi coûtait encore 146,17 euros/MWh, il s'élevait à 136,31 euros/MWh lundi. Les besoins d'importation des pays voisins, l'Allemagne et la France, devraient diminuer avec les prévisions positives concernant l'énergie éolienne.

La production thermique se situe à 10,4 GWh depuis le 1er novembre. L'énergie nucléaire suisse est restée constante à environ 71 GWh. Le photovoltaïque a dépassé les huit GWh en fin de semaine, mais était à nouveau en dessous dimanche. L'énergie issue des usines au fil de l'eau a évolué entre 30,4 GWh et 33,6 GWh. L'énergie issue des usines à accumulation a diminué de 124,4 mardi à 103,9 vendredi et était inférieure à 70 GWh le week-end. Au total, 81,6 GWh ont été exportés durant la semaine. Pendant le week-end, la Suisse a importé de l'électricité.

En accord avec le rallye des contrats d'électricité et de gaz, les droits d'émission se sont également négociés plus fermement hier jeudi. Les EUA 2025 ont grimpé à 70,31 euros/t jeudi. Vendredi, l'intérêt d'achat s'est à nouveau manifesté, rapportent les analystes. Les EUA 2025 ont faiblement baissé à 70,08 euros/tonne.

Les cotations à terme suisses ont continué à augmenter au cours de la semaine. Le contrat annuel 2025 a de nouveau gagné du terrain et s'est finalement établi à 91,75 euros/MWh.

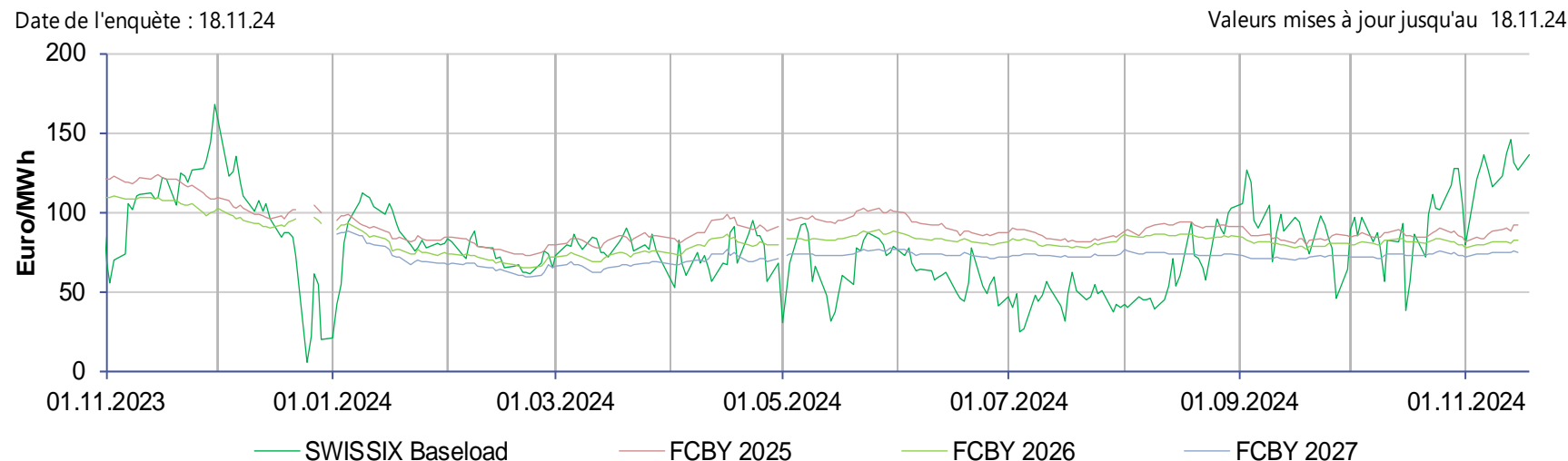
En Allemagne, le day-ahead négocié sur la bourse spot Epex a diminué à 104,59 euros/MWh compte tenu des meilleures perspectives en matière d'énergies renouvelables. En France, les cotations ont chuté à 113,88 euros/MWh.

Les marchés à terme en Allemagne et en France ont progressé après un recul mercredi. Le contrat annuel 2025 de l'Allemagne a gagné 5,38 euros à 96,51 euros/MWh. Pour la France, le contrat a augmenté de 1,65 euro et s'échangeait en dernier lieu à 78,62 euros/MWh.

ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	136.31	104.95	113.88
2025	91.75	96.51	78.62
2026	82.10	86.01	66.15
2027	74.90	78.76	63.08



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

gaz energie

Rapports de marché du 11.11.24 au 18.11.24

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

Une très faible production d'énergie renouvelable en Allemagne et en France, un temps plus frais et une hausse des prix du gaz ont à nouveau entraîné une augmentation des prix sur les marchés de l'électricité à court terme en Suisse la semaine dernière. Les prix spot ont augmenté de 5 % et se sont établis à 129 EUR/MWh en moyenne hebdomadaire.

Les prix horaires de l'électricité pendant la période de fonctionnement optimisé de la production d'hydrogène de l'HySuiX Green ont progressé sur une base hebdomadaire. L'HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique a encore augmenté de 13 CHF/MWh (0,44 CHF/kg) et a été coté en moyenne à 357 CHF/MWh (11,89 CHF/kg). L'HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique a enregistré une valeur de 199 CHF/MWh (6,63 CHF/kg).

Sur les marchés du gaz, les prix spot ont monté de 1 1% sur une base hebdomadaire, ce qui est plus élevé que sur le marché de l'électricité. Cette hausse est principalement due à l'augmentation de la demande due aux conditions météorologiques et à l'arrêt des livraisons des importations de gaz restantes de la Russie en Autriche par Gazprom samedi dernier. Les prix spot ont atteint un nouveau record annuel de 45 EUR/MWh.

Par conséquent, le coût marginal de l'hydrogène conventionnel a en outre augmenté en moyenne hebdomadaire. L'HySuiX Blue et l'HySuiX Grey ont été cotés respectivement à 150 CHF/MWh (5,01 CHF/kg) et à 113 CHF/MWh (3,76 CHF/kg) pour l'HySuiX Grey.

La différence de prix entre l'HySuiX Green avec tarifs de réseau électrique et l'HySuiX Grey a progressé de 7 CHF/MWh (0,24 CHF/kg) au cours de la semaine, atteignant 244 CHF/MWh (8,12 CHF/kg). La différence entre l'HySuiX Green sans tarifs de réseau électrique et l'HySuiX Grey s'est établie à 86 CHF/MWh (2,87 CHF/kg). La compétitivité de l'hydrogène vert a donc de nouveau 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*	198.98	+13.335
HySuiX Vert**	356.67	+13.335
HySuiX Bleu	150.41	+6.169
HySuiX Gris	112.86	+6.257

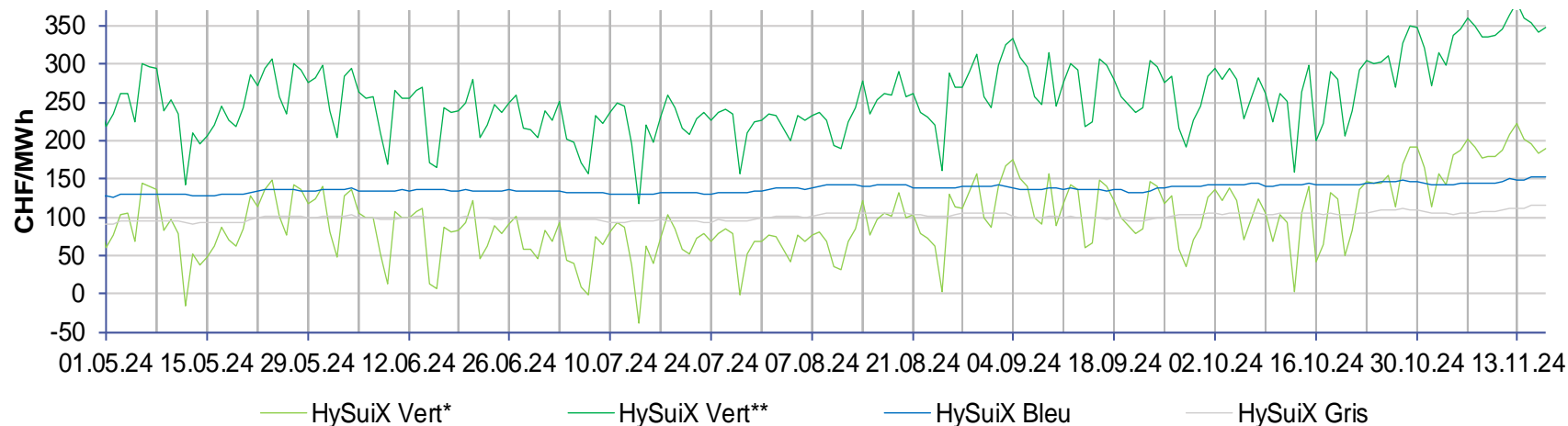
* sans les coûts du réseau électrique

**avec les coûts du réseau électrique

Source: E-Bridge Consulting GmbH

Date de l'enquête : 18.11.24

Valeurs mises à jour jusqu'au 17.11.24



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

