

Rapports de marché du 20.01.25 au 27.01.25

Les échanges de gaz

La conception du produit THE pour le remplissage des réservoirs a suscité des discussions et des turbulences sur les marchés du gaz au cours de la semaine. « Les fluctuations des prix observées ces deux derniers jours sont attribuées à la publication de la conception du produit », a expliqué un négociant jeudi. Un autre a déclaré que l'écart entre l'hiver 2025 et l'été 2025 avait doublé. Selon un acteur du marché, la présentation du produit a renforcé les attentes d'une intervention de l'État, non seulement en Allemagne, mais aussi dans d'autres pays de l'UE, pour garantir le remplissage des réservoirs. En conséquence, l'été est acheté et l'hiver vendu, selon ce dernier.

Dans le commerce à court terme, les répercussions se sont également fait sentir. En effet, le niveau des prix n'est fondamentalement pas justifié, selon une voix du marché. Il fait à nouveau nettement plus chaud, et les vents forts actuels allègent la pression sur les centrales à gaz. Seules des conditions météorologiques adverses sur la côte orientale des États-Unis pourraient perturber les livraisons de GNL américain. Un prix dépassant 50 euros/MWh paraissait néanmoins quelque peu exagéré aux yeux des observateurs. Cependant, le day-ahead THE a maintenu ce niveau, oscillant autour de cette marque. Il se situait récemment à 50,52 euros/MWh.

Sur le marché à terme, outre le produit THE, les récents déstockages élevés ont contribué à soutenir les cotations. Selon un négociant, la demande européenne de gaz a atteint son plus haut niveau depuis février 2021, avec jusqu'à 22 TWh par jour. Les négociants en gaz s'attendent donc à une forte demande de gaz en été, ce qui alimente les prix des contrats estivaux. Après avoir chuté d'environ un euro mardi à 40,26 euros/MWh, le contrat annuel THE 2026 a finalement rebondi à 40,67 euros/MWh. Quant au PEG, 2026 coûtait récemment 38,79 euros/MWh.

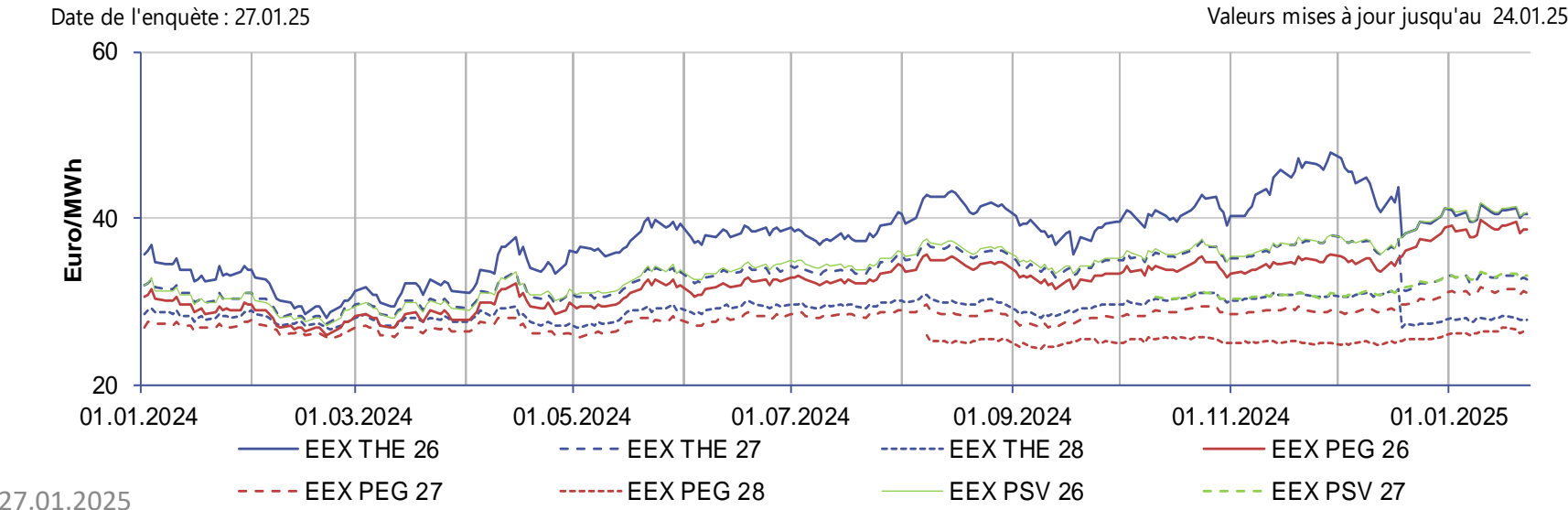
Le supplément de prix indicatif pour les certificats de provenance du biométhane importé est de 50 euros/MWh pour les volumes non subventionnés issus de résidus labellisés (comme REDcert) dans le cadre d'un approvisionnement à court terme et de 55 euros/MWh dans le cadre d'un approvisionnement pluriannuel à long terme à partir de 2025, déduit par Polynomics sur la base des données de la plateforme Agriportance (dernière mise à jour le 20. décembre2024).



www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	THE	PEG	PSV
day-ahead	50.52	49.14	n.d*
2026	40.67	38.79	40.87
2027	32.83	31.19	33.08
2028	27.88	26.46	n.d.*

*Pas de données disponibles auprès d'EEX



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



Rapports de marché du 20.01.25 au 27.01.25

Les échanges d'électricité

Après avoir atteint 181,29 euros/MWh lundi dernier, les cotations du day-ahead suisse ont constamment baissé d'environ 44 euros au cours de la semaine. Celui d'aujourd'hui, lundi, s'est négocié à 137,67 euros MWh. Les températures plus élevées et le vent qui se lève soulagent les marchés de l'électricité en France ainsi qu'en Allemagne, réduisent leur dépendance aux importations et permettent des exportations en Suisse. La production thermique (10,3 GWh) et la production nucléaire (environ 71 GWh) sont restées au niveau de la semaine précédente.

La production éolienne a évolué autour de 0,5 GWh et se situait hier à 0,7 GWh. Le photovoltaïque entre 2,8 et 8 GWh. L'énergie issue des usines à accumulation a fourni 125,5 GWh lundi dernier, puis est tombée à 59,7 GWh vendredi. L'énergie issue des usines au fil de l'eau est passée de 33,3 GWh à 29,8 GWh.

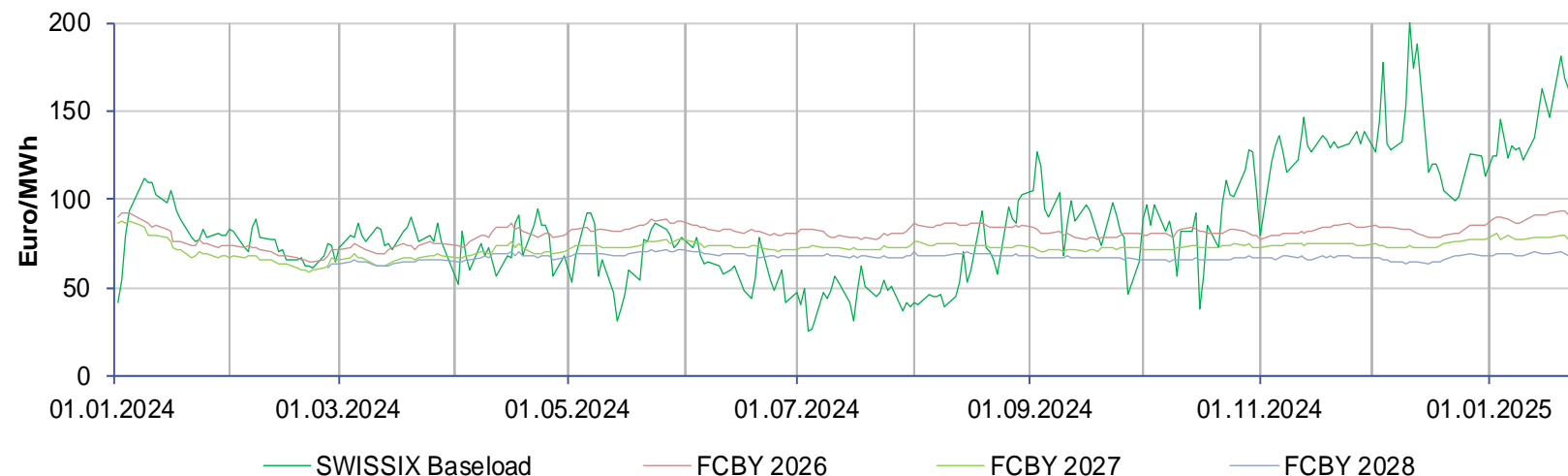
La consommation d'électricité a largement dépassé les 210 GWh. Les importations en Suisse ont atteint 415 GWh du lundi au vendredi. Les exportations se sont élevées à 224 GWh. Au cours de la semaine, les importations en provenance d'Allemagne et de France ont augmenté.

Les exportations en Italie ont connu une hausse. Sur le marché à terme suisse, le contrat annuel 2026 a diminué à 92,42 euros/MWh (-1,51 euros). Les prix du gaz et du CO₂ tirent les marchés de l'électricité vers le haut. Sur le marché européen du CO₂, le mouvement de hausse de l'EUA se poursuit presque sans interruption. Selon les négociants, les investisseurs continuent de pousser les prix. Selon un négociant, le commerce du CO₂ envoie des « valeurs symboliques » aux autres marchés. Les EUA 2026 coûtaient vendredi 84,11 euros/t sur l'EEX.

Le vent est là et exerce une pression sur le day-ahead. Celui d'aujourd'hui, lundi, s'est négocié à 60,17 euros/MWh en Allemagne. Il est ainsi inférieur d'un peu plus de 170 euros au prix de lundi dernier. La chute des prix a été tout aussi importante en France. De 196,71 euros/MWh, le day-ahead y est passé à 28,94 euros/MWh. La baisse de la demande d'électricité de chauffage est sans doute également responsable de ce niveau de prix. Les marchés à terme ont légèrement diminué, mais ils restent fermes en raison des prix du CO₂ et du marché du gaz.

Date de l'enquête : 27.01.25

Valeurs mises à jour jusqu'au 27.01.25



ener|gate

www.energate-messenger.ch

Période de livraison	Cours de bourse EEX (Euro/MWh)		
	CH	A	F
day-ahead	137.67	60.17	28.94
2026	92.24	94.41	68.02
2027	78.02	81.85	63.56
2028	67.38	72.55	62.85

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



Rapports de marché du 20.01.25 au 27.01.25

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

Des températures basses, une forte demande en électricité et un faible apport éolien en Allemagne et en France ont provoqué une nouvelle hausse des prix sur les marchés de l'électricité à court terme. En Suisse, les prix spot ont progressé de 6 % par rapport à la semaine précédente, atteignant en moyenne 153 CHF/MWh.

Les prix horaires de l'électricité, pendant la période de production optimisée d'hydrogène de l'HySuiX Vert, ont également augmenté. L'HySuiX Vert avec les tarifs de réseau électrique a enregistré une hausse de 15 CHF/MWh (0,50 CHF/kg), atteignant en moyenne 398 CHF/MWh (13,26 CHF/kg). Sans les tarifs de réseau électrique, ce coût s'est établi à 240 CHF/MWh (8,00 CHF/kg).

De même, sur les marchés du gaz, les prix ont augmenté la semaine dernière. Cette hausse s'explique principalement par une forte demande due aux conditions météorologiques et par des volumes de déstockage importants. En conséquence, les prix spot ont progressé de 4 % en moyenne hebdomadaire, atteignant 50 CHF/MWh.

Le coût marginal de l'hydrogène conventionnel a en outre connu une hausse.

Les prix de l'HySuiX Bleu et de l'HySuiX Gris ont chacun progressé de 3 CHF/MWh. L'HySuiX Bleu s'est établi en moyenne à 158 CHF/MWh (5,26 CHF/kg), tandis que l'HySuiX Gris a atteint 123 CHF/MWh (4,10 CHF/kg).

Par conséquent, la différence de prix entre l'HySuiX Vert avec les tarifs de réseau électrique et l'HySuiX Gris a augmenté de 12 CHF/MWh (0,39 CHF/kg) au cours de la semaine pour se fixer à 275 CHF/MWh (9,16 CHF/kg). Sans les tarifs de réseau électrique, cet écart s'est établi à 117 CHF/MWh (3,90 CHF/kg). La compétitivité de l'hydrogène vert s'est donc à nouveau réduite.

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*	240.13	+22.118
HySuiX Vert**	397.83	+22.118
HySuiX Bleu	157.99	+3.237
HySuiX Gris	123.07	+3.717

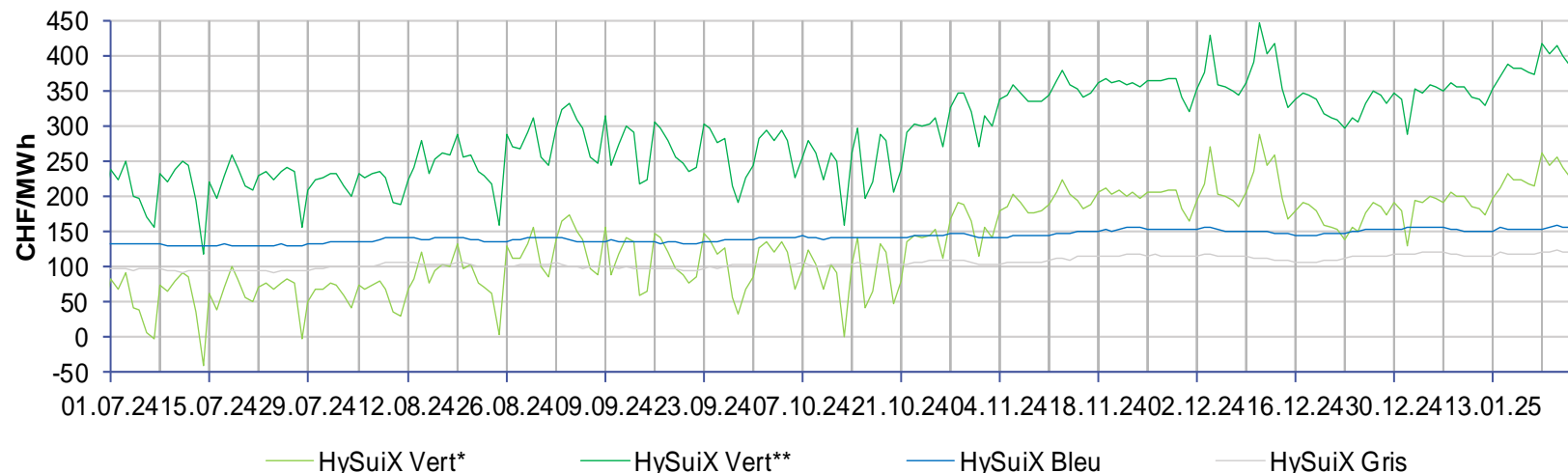
* sans les coûts du réseau électrique

**avec les coûts du réseau électrique

Source: E-Bridge Consulting GmbH

Date de l'enquête : 27.01.25

Valeurs mises à jour jusqu'au 26.01.25



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

