

Les prix du TTF DA étaient orienté à la hausse en raison des prévisions de temps plus froid, des faibles niveaux de stockage et du contexte géopolitique.

Produit	Maturité	Moyenne prix spot Semaine S	Moyenne prix spot Semaine S-1	Unité	Δ Evolution sur 7/j
TTF	DA	34,27	29,53	€/MWh	↑ 4,74
PEG	DA	33,63	28,60	€/MWh	↑ 5,03

Produit	Maturité	Moyenne prix spot Semaine S	Moyenne prix spot Semaine S-1	Unité	Δ Evolution sur 7/j
FR BL	Spot	51,84	28,86	€/MWh	↑ 22,98
FR PL	Spot	46,73	23,28	€/MWh	↑ 23,45

Actualité économique et géopolitique

Samedi, Donald Trump a annoncé que des droits de douane supplémentaires de 10% entreraient en vigueur le 1er février sur les importations en provenance du Danemark, de la Norvège, de la Suède, de la France, de l'Allemagne, des Pays-Bas, de la Finlande et du Royaume-Uni – tous déjà soumis à des droits de douane imposés par les États-Unis. Les droits de douane passeraient à 25% le 1er juin et resteraient en vigueur jusqu'à la conclusion d'un accord pour l'achat du Groenland par les États-Unis, a déclaré le président américain. Les dirigeants du Groenland ont insisté sur le fait que l'île n'était pas à vendre. Dans le même temps, le Danemark et la Suède ont annoncé ce mercredi, le déploiement de soldats et d'exercices militaires au Groenland, dans un contexte d'instabilité croissante.

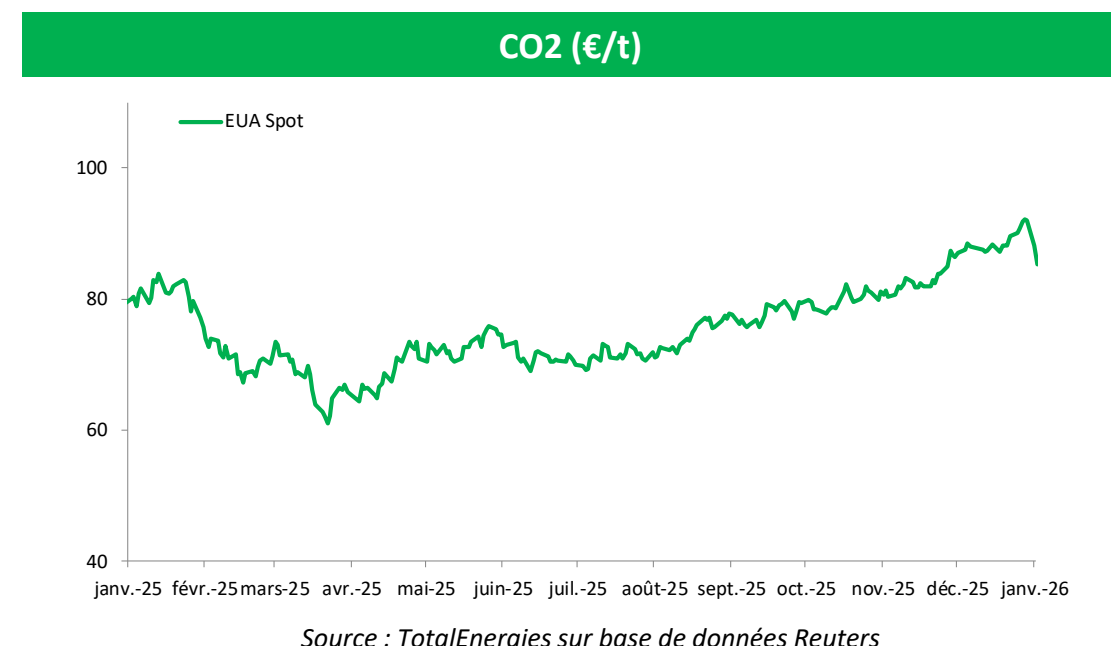
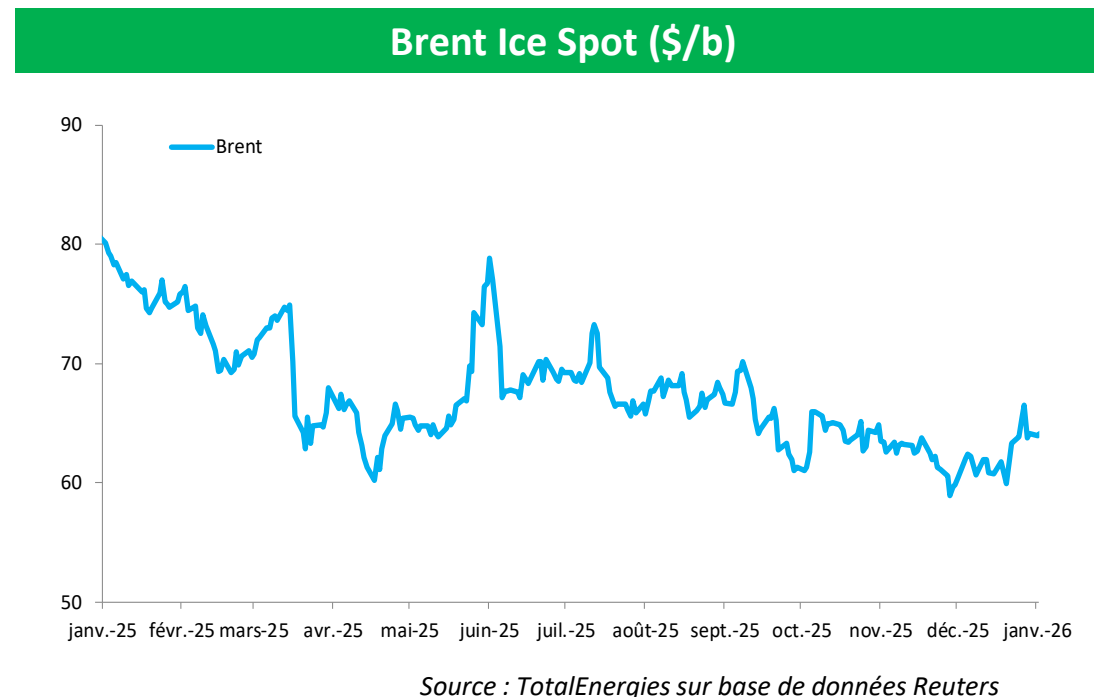
L'Allemagne a déclaré jeudi avoir conclu un accord avec la Commission européenne sur un plan de construction de nouvelles centrales électriques, ajoutant qu'elle lancerait des appels d'offres pour une capacité de 12 gigawatts (GW) en 2026, en privilégiant les sites alimentés au gaz. Il s'agit d'une étape majeure sur la voie choisie par l'Allemagne pour garantir la sécurité de son approvisionnement, compte tenu de la suppression progressive en cours des centrales électriques au charbon dans le pays

L'Agence internationale de l'énergie (AIE) a émis des réserves sur la perspective d'un retour à ses "niveaux historiques" de la production pétrolière au Venezuela, au cœur des convoitises de l'administration Trump, dans son rapport mensuel sur le pétrole publié mercredi. « *Le Venezuela affirme détenir sur le papier les plus grandes réserves prouvées de pétrole au monde ; néanmoins, la production et les exportations sont fortement limitées depuis plus d'une décennie* », rappelle l'Agence.

Indicateurs de marché : autres données

Brent Ice Spot (\$/b) :

Les prix du pétrole ont fortement fluctué tout au long de la semaine, les tensions géopolitiques liées à l'Iran ayant dominé le sentiment en début de semaine avant de s'atténuer par la suite, tandis que l'augmentation de l'offre vénézuélienne et la hausse des stocks américains ont exercé une pression baissière persistante. Le Brent a atteint lundi son plus haut niveau en sept semaines et a continué à grimper jusqu'à mercredi, les marchés anticipant un risque accru de perturbation des exportations iraniennes dans un contexte d'intensification des manifestations, de menaces d'action américaine, d'attaques de drones contre des pétroliers près du terminal russe CPC et d'amélioration du sentiment de la demande américaine. Sur la semaine, le Brent pour livraison en mars a augmenté de 5,2 % pour s'établir à 64,8 \$/b.



CO2(€/t) :

La semaine dernière, les quotas d'émission de l'UE ont franchi la barre psychologique des 90 €/t, atteignant leur plus haut niveau depuis deux ans et demi. Le contrat de décembre 2026 a progressé parallèlement au TTF, qui a atteint son plus haut niveau depuis deux mois, tandis que les bons résultats des enchères de l'UE ont apporté un soutien supplémentaire.

Actualité du marché du gaz

Les prix du gaz européen ont connu une forte hausse la semaine dernière, les contrats à terme européens ont bondi de 10 % pour dépasser 37 €/MWh, le plus haut depuis le 23 juin, alors que des températures plus froides ont augmenté la demande de chauffage et resserré la balance gazière. Cette évolution s'explique par une combinaison de facteurs fondamentaux haussiers, de températures plus froides et d'une vague de couverture de positions courtes qui a renforcé la tendance à la hausse.

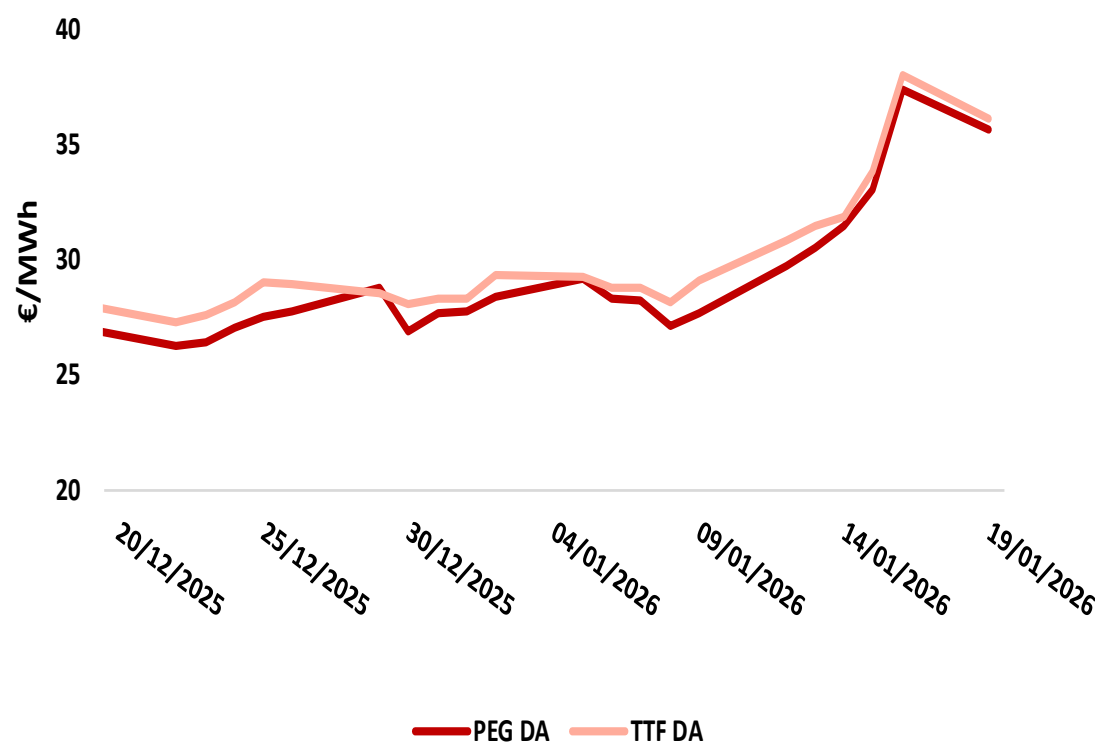
Du côté de l'offre, les flux de gaz d'alimentation des usines de GNL américaines ont subi des perturbations la semaine dernière, tandis que le risque géopolitique accru lié à l'Iran a suscité de nouvelles inquiétudes. Les commandes pour Freeport LNG ont chuté le 13 janvier due à une interruption de l'alimentation électrique.

Les réacteurs nucléaires français Flamanville 3 et Flamanville 1 à l'arrêt jusqu'au 1er février, ont renforcé le soutien aux marchés gaziers au comptant.

Les sites de stockage de gaz de l'UE étaient dernièrement évalués à 49,1 % de leur capacité, en baisse de 18,4 points de pourcentage par rapport au mois précédent et de 11,1 points de pourcentage par rapport à l'année précédente, selon les données de Gas Infrastructure Europe.

Disparités marquées entre pays européens : L'Allemagne, premier pays européen en capacité de stockage, affiche un taux de remplissage de 42,8 %. La France se situe à 42,4 % et l'Autriche à 53,8 %. L'Italie maintient un niveau plus élevé à 64,9 %. Les Pays-Bas enregistrent le taux le plus bas parmi les grandes économies avec 36,2 %.

Evolution des Prix TTF DA et PEG DA



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

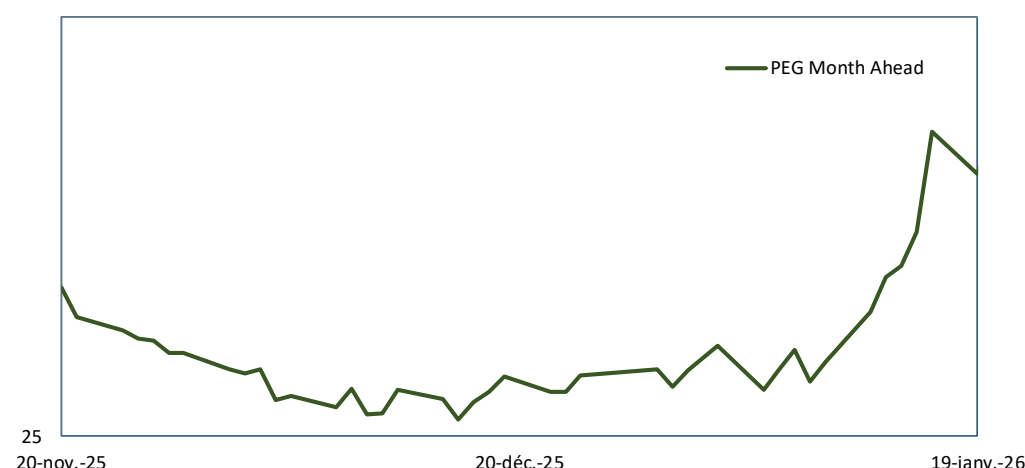
Indicateurs du marché du gaz

Gaz

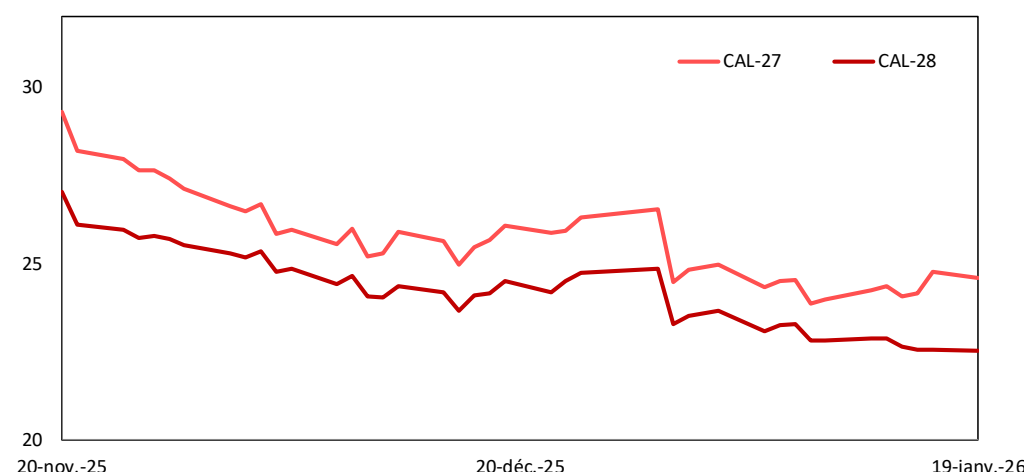
		PEG (€/MWh)		TTF (€/MWh)	
		EoD	Var EoD-7	EoD	Var EoD-7
DAY AHEAD	2026-01-19	35,65	↑ 8,55	36,15	↑ 7,95
	FEV-26	34,39	↑ 7,43	35,25	↑ 7,56
MONTH	MAR-26	32,96	↑ 6,47	34,08	↑ 6,73
	AVR-26	29,64	↑ 3,01	30,82	↑ 3,38
QUARTER	Q2-26	28,74	↑ 3,29	29,91	↑ 3,67
	Q3-26	28,14	↑ 2,73	29,14	↑ 2,92
	Q4-26	27,63	↑ 2,09	28,92	↑ 2,70
SEASON	SUM-26	28,44	↑ 3,01	29,52	↑ 3,30
	WIN-26	27,86	↑ 2,18	29,03	↑ 2,23
CAL	CAL-27	24,58	↑ 0,72	25,50	↑ 0,74
	CAL-28	22,53	↓ -0,29	23,29	↓ -0,16
	CAL-29	21,85	↓ -0,11	22,15	↓ -0,11

Source : Powernext French

Evolution des prix PEG MA sur 3 mois glissants (€/MWh)



Evolution des prix PEG CAL sur 3 mois glissants (€/MWh)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

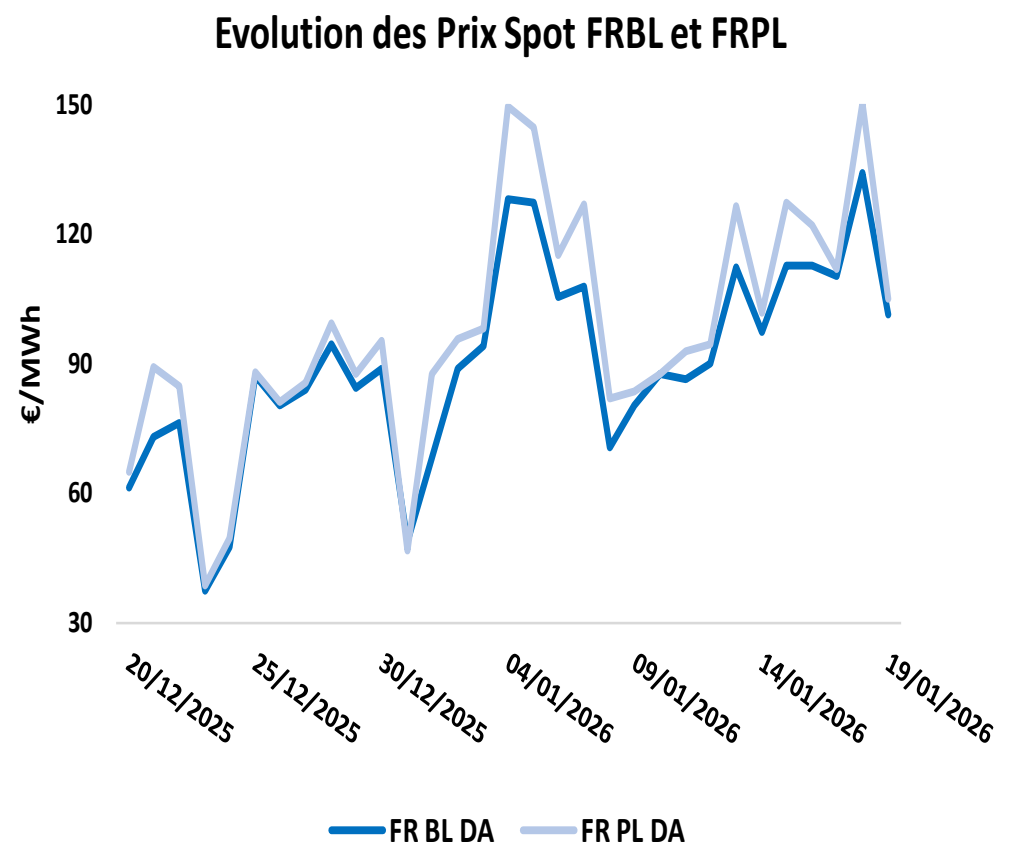
⚡ Actualité du marché de l'électricité

Deux réacteurs de la centrale normande, dont l'EPR, réacteur le plus puissant du parc français, sont à l'arrêt depuis la tempête Goretti il y a 10 jours. Dans la nuit du 8 au 9 janvier, le réacteur numéro 1 a été déconnectée du réseau électrique et sa puissance abaissée à 30 %.

Le réacteur numéro 1 a en effet été déconnecté du réseau électrique en raison "d'une forte présence de sel marin arrivé via les embruns sur les traversées (isolateurs)", conduisant à la "mise hors service" de la ligne très haute tension (THT) qui alimente le réacteur. Les dégâts ne seront pas réparés avant le 1er février. Un coup dur pour EDF, qui doit se passer de 3 GW de capacité de production électrique, en plein cœur de l'hiver.

La compagnie japonaise TEPCO a redémarré mercredi un réacteur de la centrale nucléaire de Kashiwazaki-Kariwa après la fin des inspections, une première depuis la catastrophe de Fukushima en 2011. TEPCO a mis en service le réacteur n° 6 de 1,36 gigawatt (GW), l'un des sept de Kashiwazaki-Kariwa, la plus grande centrale nucléaire du monde capable de produire 8,2 GW d'électricité à pleine capacité. L'opération, initialement prévue le 20 janvier, a été retardée en raison d'un dysfonctionnement du système d'alarme.

Les volumes d'échanges d'électricité sur les marchés EPEX SPOT ont atteint un nouveau record de 917,5 térawattheures en 2025, dépassant le précédent record établi en 2024 à 868,2 TWh, a annoncé lundi la bourse européenne de l'électricité.



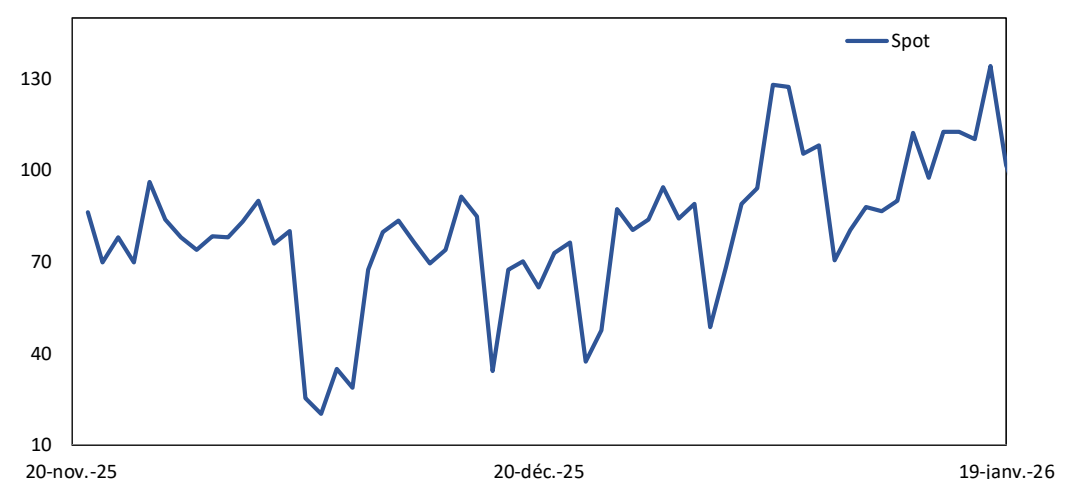
Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

⚡ Indicateurs du marché de l'électricité

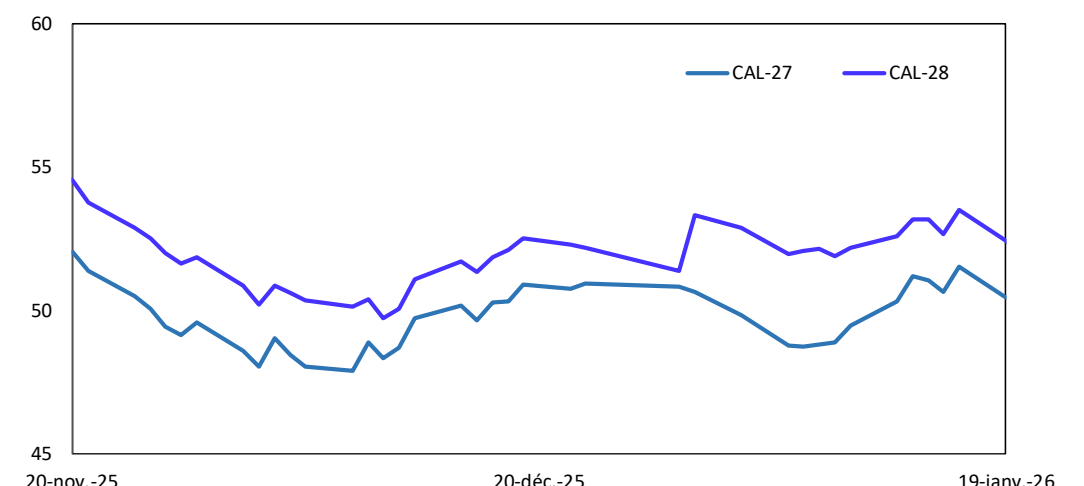
Electricité

		Baseload (€/MWh)		Peakload (€/MWh)	
		EoD	Var EoD-7	EoD	Var EoD-7
DAY AHEAD	2026-01-19	21,24	↓ -0,23	18,61	↓ -2,00
	FEV-26	96,76	↑ 22,11	22,46	↑ 2,81
MONTH	MAR-26	72,44	↑ 16,04	108,46	↑ 24,32
	AVR-26	45,44	↑ 6,11	71,38	↑ 15,20
	Q2-26	32,42	↑ 3,80	25,45	↑ 3,81
QUARTER	Q3-26	41,70	↑ 3,06	35,64	↑ 2,68
	Q4-26	72,20	↑ 6,02	85,31	↑ 6,94
	Q1-27	78,04	↑ 4,45	87,59	↑ 2,55
	CAL-27	50,48	↑ 1,59	53,91	↑ 1,14
CAL	CAL-28	52,44	↑ 0,54	57,25	↑ 0,26
	CAL-29	54,26	↓ -0,53	63,21	↓ -0,74

Evolution des prix spot de l'électricité sur 3 mois glissants (€/MWh)



Evolution des prix calendaires de l'électricité sur 3 mois glissants (€/MWh)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

Source : EEX French Financial Futures

Point focus : La production d'énergie solaire en Europe devrait atteindre un niveau record au premier trimestre

L'Europe pourrait connaître son plus haut niveau de production d'énergie solaire au premier trimestre cette année, après avoir atteint un record de 284,5 TWh en 2025.

L'année dernière, la production solaire sur le continent a augmenté de près de 14 % par rapport à l'année précédente et a presque triplé par rapport aux 96,7 TWh enregistrés en 2016, a indiqué le fournisseur d'analyses énergétiques dans son dernier rapport.

La part du solaire dans le mix électrique européen a atteint 10,5 % l'année dernière, contre 9,2 % en 2024 et seulement 3,5 % en 2016, selon les données du rapport.

« À l'avenir, les prévisions indiquent que nous devrions connaître la production solaire la plus élevée jamais enregistrée pour un premier trimestre cette année, même si les producteurs à l'échelle du réseau commencent à voir apparaître des menaces liées à des prix de capture toujours plus bas et à davantage de restrictions... principalement en raison d'un manque de stockage et de prix négatifs », a déclaré Jean-Paul Harreman, directeur de Montel EnAppSys.

L'Europe a enregistré un nombre record de prix négatifs l'année dernière, plus de 500 heures de prix inférieurs à zéro dans six pays européens et cette tendance devrait se poursuivre tout au long du premier trimestre, principalement sous l'effet de la production éolienne.

« Les avis sont partagés quant à savoir si la hausse des prix négatifs représente un dysfonctionnement du marché ou simplement une incitation à la flexibilité via les signaux de prix », a déclaré M. Harreman.

« Les principales causes sont les énergies renouvelables intermittentes, qui peuvent créer un excédent d'électricité lors de journées particulièrement ensoleillées ou venteuses, et le manque de stockage et de flexibilité de la demande et des actifs de production obligatoires. » Les prix horaires négatifs se produisent généralement pendant l'été, lorsque la faible demande coïncide avec une forte production solaire.

« Ces tendances se manifestent simultanément dans plusieurs régions d'Europe, ce qui pose des difficultés lorsque les pays tentent d'exporter leurs excédents de production », a-t-il déclaré.

D'avantage de prix négatifs

« Cette année, nous devrions observer encore plus de cas de prix négatifs, car la demande reste stable tandis que la capacité solaire et éolienne continue de croître plus vite que la flexibilité de développement. »

Au total, la production d'énergie renouvelable en Europe a atteint 1332,8 TWh en 2025, soit une baisse de plus de 40 TWh par rapport à l'année précédente, la faiblesse de l'énergie éolienne et hydraulique l'emportant sur la reprise de la production solaire.

La production d'énergie éolienne a baissé de 4,3 % sur un an pour atteindre 511,4 TWh, tandis que l'énergie hydraulique a baissé de 11 % pour atteindre 427,4 TWh.

L'électricité produite à partir de combustibles fossiles a augmenté de 5 % sur un an pour atteindre 741,2 TWh, tandis que la production d'énergie nucléaire a baissé d'environ 3 % pour atteindre 637,2 TWh.

Source : Montel

L'essentiel de l'actualité :

« La sécurité énergétique doit être considérée comme « un enjeu de sécurité nationale », pour le directeur de l'AIE » -

[Connaissance des énergies](#)

« L'éolien offshore remporte une troisième victoire aux Etats-Unis face à Trump » - [Connaissance des énergies](#)

« Les Bourses mondiales nerveuses face aux tensions entre l'Union Européenne et les États-Unis » - [Le Figaro](#)