

Les prix spot du gaz étaient orientés à la baisse en raison de températures plus chaudes freinant la demande.

Δ Prix	Prix	Unité	Produit	Maturité
↓ -37,15	13,53	€/MWh	FR BL	Spot
↓ -37,13	10,95	€/MWh	FR PL	Spot
↓ -1,23	26,25	€/MWh	TTF	DA
↓ -1,35	26,00	€/MWh	PEG	DA

Actualité Economique et Géopolitique

L'Opep+ devrait maintenir inchangée sa politique de production. Une réunion en ligne du comité ministériel conjoint de suivi (JMMC) est prévue le 3 avril pour examiner le marché et la mise en œuvre par les membres des réductions de production.

Le ministère américain de l'Intérieur a approuvé mardi le huitième projet éolien offshore à échelle commerciale du pays, qui sera construit au large des côtes du Massachusetts, fournissant de l'électricité en ligne pour alimenter plus de 900 000 foyers.

La hausse du prix du charbon, qui a atteint son plus haut niveau en cinq mois mercredi, pourrait également entraîner des répercussions sur les prix du gaz. Cette hausse est probablement une réaction à la catastrophe du pont de Baltimore, qui a un impact sur les exportations de charbon. Cela affecte la dynamique de commutation charbon-gaz, même si les volumes réels de Baltimore vers l'Europe sont faibles.

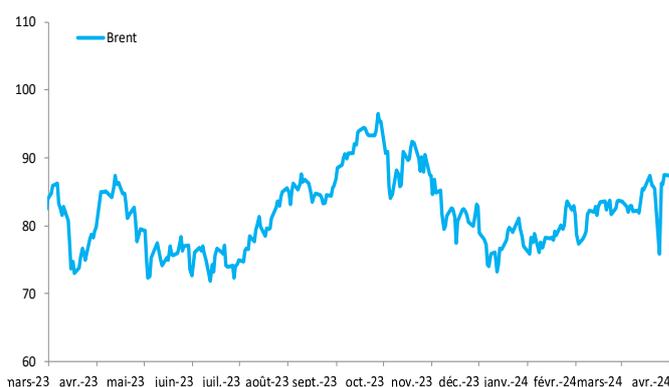
Les émissions de gaz à effet de serre sur le territoire britannique ont baissé de 5,4% en 2023 par rapport à l'année précédente, selon des chiffres officiels provisoires publiés jeudi. La baisse par rapport à l'année précédente s'explique par la réduction du recours au gaz dans la production d'électricité, ainsi qu'une réduction de la demande de chauffage s'expliquant par la hausse des prix, notamment de l'énergie.

Indicateurs de marché : autres données

Brent Ice Spot (\$/b) :

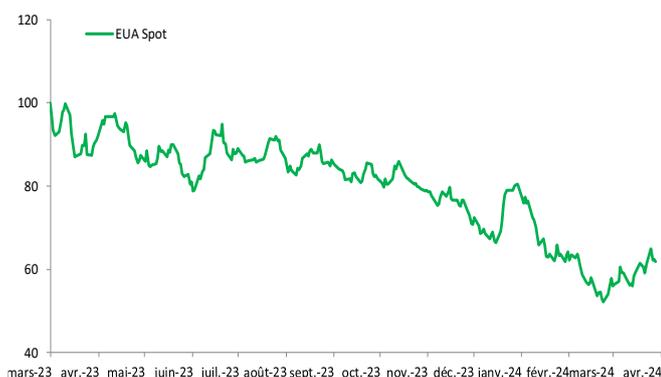
Les prix du pétrole brut ont augmenté la semaine dernière pour la troisième semaine consécutive. Les principaux facteurs ayant contribué à cette hausse sont la publication de bons indicateurs économiques chinois, et le contexte géopolitique toujours tendu au Moyen-Orient et en Ukraine.

Brent Ice Spot (\$/b)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

CO2 (€/t)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

CO2(€/t) :

Le carbone a largement évolué au même rythme que le gaz TTF la semaine dernière.

Le contrat de référence a reculé de 2,74 euros à 59,06 euros la tonne mardi.



Actualité Marché du gaz

Le contrat TTF Front Month s'est négocié à la hausse, gagnant 2,9 % la semaine dernière pour clôturer à 27,28 €/MWh. Cette hausse s'explique par des soutirages plus importants en raison d'une augmentation de la demande de 600 GWh/j d'une semaine à l'autre.

Freeport LNG, le deuxième exportateur américain de GNL, a déclaré le mois dernier que ses exportations resteraient probablement inférieures jusqu'à la fin mai, le temps qu'il effectue des travaux de maintenance.

Du côté de l'offre, les flux se sont stabilisés après une semaine tumultueuse en ce qui concerne les pannes. Les flux norvégiens vers le continent ont augmenté de 100 GWh/j grâce à la résolution de la panne d'Aasta Hansteen.

Les importations de GNL en Europe et en Turquie la semaine dernière ont plongé de 40 % par rapport à la précédente pour atteindre leur plus bas niveau depuis 2,5 ans, dans un contexte de pénurie persistante de demande et de forte demande asiatique, ont montré mardi les données préliminaires de suivi des navires de Kpler (Montel).

Le marché de l'Europe de l'Ouest est entré dans la saison estivale le 1er avril avec un volume record de gaz en stock, rempli à 56,5 %. Ce chiffre est même légèrement supérieur aux prévisions. Les stocks passent à des injections nettes à partir du week-end dernier, ce qui indique un déséquilibre à l'arrivée de la saison estivale.

Evolution des Prix TTF DA et PEG DA



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters



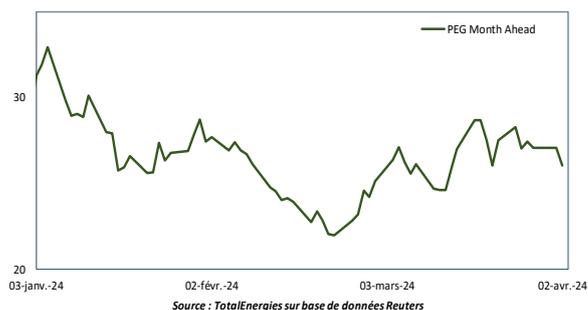
Indicateurs marchés gaz

Gaz

		PEG (€/MWh)		TTF (€/MWh)	
		EoD	Var EoD-7	EoD	Var EoD-7
DAY AHEAD	2024-04-02	26,00	↓-2,35	26,25	↓-2,25
	MAI-24	26,06	↓-0,96	26,25	↓-0,90
MONTH	JUL-24	25,95	↓-1,20	26,40	↓-0,86
	JUL-24	26,31	↓-0,87	26,71	↓-0,73
QUARTER	Q3-24	26,73	↓-0,38	26,94	↓-0,35
	Q4-24	29,25	↑1,70	30,07	↑2,44
	Q1-25	30,73	↑0,73	32,03	↑4,41
SEASON	SUM-24	29,98	↑2,64	31,04	↑3,58
	WIN-24	28,91	↓-1,67	29,61	↓-2,03
CAL	CAL-25	29,94	↓-0,62	30,64	↓-0,60
	CAL-26	27,94	↓-0,58	28,46	↓-0,58
	CAL-27	26,40	↓-0,37	26,73	↓-0,37

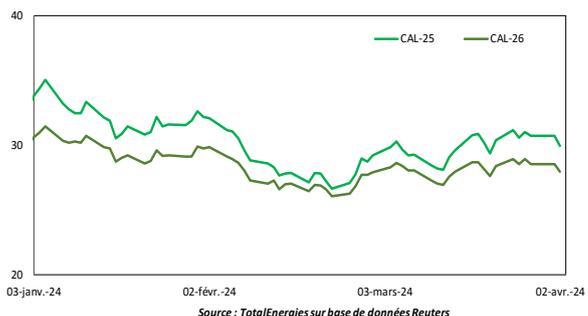
Source : Powernext French

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



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

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



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters



Actualité Marché de l'Electricité

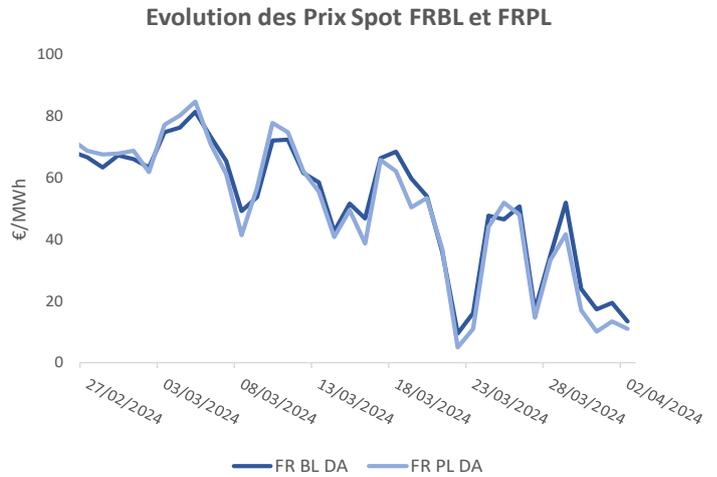
La dernière éolienne du Parc éolien en mer de Fécamp, premier parc éolien en mer de Normandie, a été installée le lundi 25 mars. Au total, 71 éoliennes ont été installées depuis le mois de juillet 2023. Les 71 éoliennes du parc, d'une puissance de 500 MW, sont situées entre 13 et 24 km des côtes normandes. Le Parc éolien en mer de Fécamp produira l'équivalent des besoins annuels en électricité d'environ 770 000 habitants, soit 60% de la population de Seine-Maritime. Il rejoint ainsi les parcs de Saint-Nazaire, Saint-Brieuc et Provence Grand Large au rang des fermes éoliennes en mer françaises entièrement achevées.

La facture d'EDF pour la construction des six nouveaux réacteurs EPR prévus d'ici à 2035 est déjà de 30 % supérieure à son budget initial.

Pour financer la relance nucléaire, le gouvernement envisage d'utiliser une partie de l'épargne des Français déposée sur le Livret A et le Livret de Développement Durable et Solidaire (LDDS).

La disponibilité du parc nucléaire français a augmenté de 0,2 GW en une semaine pour s'établir à 43 GW au 2 avril, mais restait inférieure de 3,5 GW aux prévisions d'EDF une semaine plus tôt (Montel).

Les ambitieux projets italiens d'éoliennes offshore risquent d'échouer faute d'un financement public adéquat, notamment parce que le pays doit installer des unités flottantes plus coûteuses (Montel).



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters



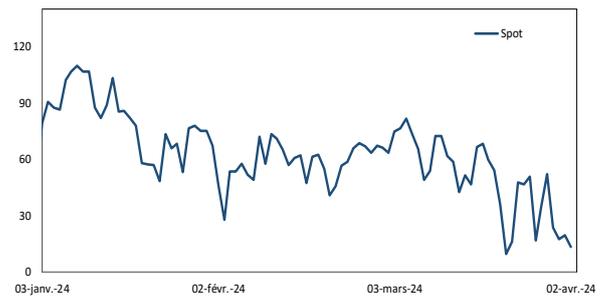
Indicateurs Marché de l'Electricité

Electricité

	2024-04-02	Baseload (€/MWh)		Peakload (€/MWh)	
		EoD	Var EoD-7	EoD	Var EoD-7
MONTH	MAI-24	22,83	↓11,50	27,68	↓9,04
	JUI-24	36,58	↑6,56	48,58	↑15,08
	JUL-24	47,22	↓0,18	60,18	↑26,68
QUARTER	Q3-24	48,69	↑11,52	58,62	↑16,99
	Q4-24	83,72	↑26,96	103,73	↑38,73
	Q1-25	92,11	↑4,43	110,21	↑1,06
	Q2-25	55,63	↓39,03	63,37	↓48,44
CAL	CAL-25	73,06	↓3,70	85,63	↓2,43
	CAL-26	64,10	↓2,23	80,98	↓2,52
	CAL-27	62,65	↓1,16	79,71	↓3,79

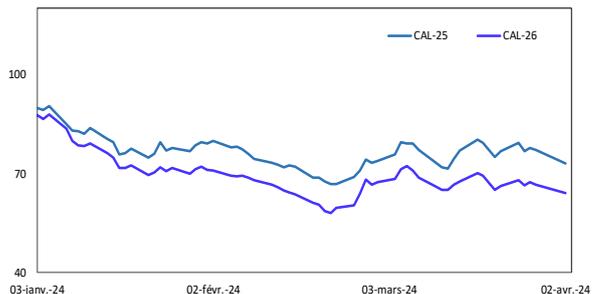
Source : EEX French Financial Futures

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



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

Evolution des prix calendaires électricité sur 3 mois glissant (€/MWh)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

02-avr-24

Point focus : La hausse de l'énergie éolienne en Allemagne pèse lourdement sur les prix spot

Les prix spot de l'électricité en Europe ont fortement chuté mercredi en raison des prévisions d'un quasi-doublement de la production d'énergie éolienne en Allemagne, qui a pris le pas sur l'impact d'un resserrement de l'offre nucléaire française, tandis qu'un écart important entre les deux principaux marchés s'est maintenu.

"Un fort retour de l'énergie éolienne en Allemagne, combiné à une augmentation de la production renouvelable et à une baisse de la consommation dans l'ensemble de l'Europe centrale et occidentale, entraîne une baisse quotidienne des prix", a déclaré Sebastian Sund, analyste chez LSEG.

Le contrat baseload allemand s'échangeait à 63,0 euros (67,84 dollars) par mégawattheure (MWh) pour le day ahead ce mercredi, tandis que pour la France le prix était en baisse de 17,7 % à 14,0 euros/MWh.

La production éolienne allemande devrait atteindre 29,3 gigawatts (GW) jeudi, contre un volume attendu de 16,2 GW mercredi, la production éolienne française augmentant également de 1,2 GW à 12,1 GW, selon les données du LSEG.

L'approvisionnement en énergie solaire a augmenté dans les deux pays d'un total combiné de 1,1 GW. Tandis que la disponibilité nucléaire française est en baisse de 1 point, à 70 % de la capacité disponible.

La consommation d'électricité en Allemagne devrait diminuer légèrement de 200 MW à 54,1 GW et en France de 600 MW à 48,8 GW au cours de la journée.

Les températures en Europe occidentale sont fraîches pour cette période de l'année, entre 10 et 16 degrés Celsius, car la région est exposée à d'importantes précipitations, selon le bureau météorologique allemand. Cependant, avril étant un mois où le temps change rapidement, samedi pourrait voir une brève hausse des températures, qui atteindraient 25 à 29 degrés.

Sur la courbe, le contrat Year ahead baseload allemand a reculé de 0,7 % à 78,5 euros/MWh.

Source : Reuters

L'essentiel de l'actualité :

« Le pétrole monte avec le renforcement des craintes sur l'approvisionnement » – [Connaissance des énergies](#)

« Le groupe britannique d'énergie Ithaca en négociations exclusives avec Eni pour lui racheter ses actifs en mer du Nord » – [Le Figaro](#)

« Fukushima : premier dialogue d'experts entre la Chine et le Japon sur le rejet des eaux de la centrale nucléaire accidentée » – [Connaissance des énergies](#)

EDF : la réorganisation des activités nucléaires effective au 1er avril – [Le Figaro](#)