

Les prix du TTF DA ont baissé la semaine dernière en raison de températures douces et d'une offre stable.

Produit	Maturité	Moyenne prix spot		Unité	Δ Evolution sur 7/j	
		Semaine S	Semaine S-1			
TTF	DA	31,31	31,60	€/MWh	↓	-0,29
PEG	DA	30,10	30,08	€/MWh	↑	0,03

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

Actualité économique et géopolitique

L'Iran a indiqué être prêt à réaliser davantage de concessions sur son programme nucléaire lors de ses négociations avec les Etats-Unis, en échange d'un allègement des sanctions et d'une reconnaissance de son droit à enrichir de l'uranium, dans l'espoir d'éviter une offensive américaine. Les pourparlers entre l'Iran et les Etats-Unis devraient reprendre cette semaine, malgré l'accentuation de la pression militaire américaine. Cette troisième session de négociation entre Téhéran et Washington devrait avoir lieu jeudi à Genève, selon le ministre omanais des Affaires étrangères Badr al-Busaidi, qui a fait état d'"une volonté positive de faire le pas supplémentaire pour finaliser l'accord" pour tenter de régler leurs différends, notamment sur le programme nucléaire iranien.

Le ministre hongrois des Affaires étrangères a annoncé dimanche qu'il allait bloquer l'adoption du 20e paquet européen de sanctions contre la Russie en raison de l'arrêt des livraisons de pétrole russe à travers l'oléoduc Droujba. Il bloquerait également, pour les mêmes raisons, l'adoption d'un prêt de 90 milliards d'euros en faveur de l'Ukraine, décidé en décembre par les chefs d'État et de gouvernement des 27, y compris la Hongrie.

La Cour suprême américaine a annulé, le 20 février, une partie des droits de douane "réciproques" imposés par Donald Trump. Mais loin d'apaiser la guerre commerciale, le président américain a annoncé samedi faire passer ses nouveaux droits de douane mondiaux de 10 à 15% "avec effet immédiat".

La Turquie et l'Arabie saoudite ont signé vendredi un accord pour la construction de centrales solaires d'une capacité combinée de 2 000 MW en Turquie, une initiative visant à approfondir la coopération énergétique entre les deux pays.

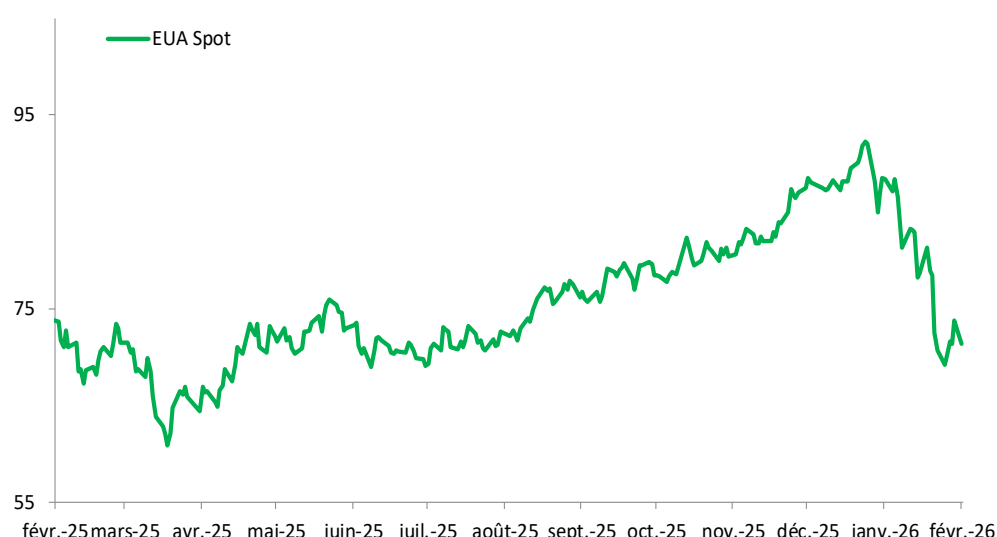
Indicateurs de marché : autres données

Brent Ice Spot (\$/b) :

Les contrats à terme sur le pétrole brut ont reculé lundi après une hausse liée aux tensions géopolitiques autour de l'Iran. Le prix du baril de la mer du Nord, pour livraison en avril, a reculé de 0,38% à 71,49 dollars, après avoir clôturé vendredi à son plus haut niveau depuis l'été dernier, à 71,05.

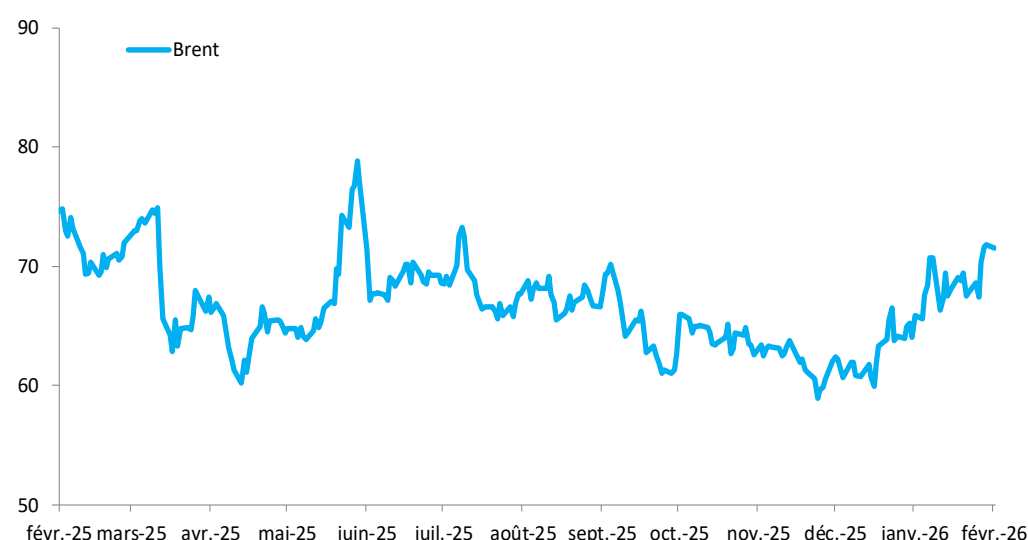
L'inquiétude croissante face à un potentiel conflit militaire entre les États-Unis et l'Iran a fait grimper les prix du Brent de plus de 5 % la semaine dernière, pour atteindre leur plus haut niveau depuis juillet 2025, à 72,34 dollars.

CO2 (€/t)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

Brent Ice Spot (\$/b)



Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

CO2(€/t) :

La semaine dernière a marqué le premier mouvement haussier après une baisse de quatre semaines, avec des prix clôturant à 73,78 €/t, une augmentation de 4,39 %.

En fin de semaine, le prix du carbone s'est aligné sur les fluctuations du prix du gaz TTF et a suivi les inquiétudes concernant le conflit entre les États-Unis et l'Iran, amplifiées par les faibles niveaux de stockage dans l'UE.

Actualité du marché du gaz

Les prix spot du gaz européen ont commencé la semaine sur une note baissière, dans un contexte de prévisions météorologiques annonçant un temps plus chaud et plus venteux, mais les inquiétudes croissantes concernant une éventuelle escalade militaire entre l'Iran et les États-Unis ont commencé à faire remonter les prix sur toute la courbe.

Judi, le contrat TTF MA a augmenté de 12 %, puis de 1 % supplémentaire vendredi, pour clôturer la semaine à 33,31 €/MWh, soit une hausse hebdomadaire de 2,5 %.

Le contrat TTF DA a rebondi pour atteindre les sommets de la semaine dernière, pour s'établir à 32,59 €/MWh. Toutefois, en moyenne hebdomadaire, le TTF DA a encore baissé de 1,87 €/MWh pour s'établir à 31 €/MWh.

Bien que les exportations norvégiennes aient été affectées par des interruptions de production, les flux devraient se rétablir début mars, renforçant ainsi l'offre.

Dans le nord-ouest de l'Europe, les prévisions de températures supérieures à la normale pour la fin février et la majeure partie du mois de mars laissent entrevoir une baisse de la demande de chauffage dans la région, ce qui devrait apaiser les inquiétudes concernant les stocks souterrains de fin d'hiver dans la région selon Refinitiv.

Actuellement, les stocks de gaz de l'UE sont inférieurs à 31 % contre 40,7 % il y a un an, l'Allemagne affichant 20,7 % et la France 21,1 %.

Indicateurs du marché du gaz

Gaz

		PEG (€/MWh)		TTF (€/MWh)	
		EoD	Var EoD-7	EoD	Var EoD-7
DAY AHEAD	2026-02-23	29,95	↓ -1,18	31,73	↓ -0,57
	MAR-26	30,12	↓ -1,26	31,80	↓ -1,21
MONTH	AVR-26	30,15	↑ 0,12	31,45	↑ 0,22
	MAI-26	30,19	↑ 0,70	30,97	↑ 0,66
	Q2-26	30,01	↑ 0,54	30,99	↑ 0,46
QUARTER	Q3-26	29,86	↑ 0,65	30,75	↑ 0,69
	Q4-26	30,03	↑ 0,84	31,44	↑ 1,38
	SUM-26	29,93	↑ 0,59	30,87	↑ 0,57
SEASON	WIN-26	30,06	↑ 0,73	31,33	↑ 0,68
	CAL-27	26,55	↑ 0,60	27,45	↑ 0,58
CAL	CAL-28	22,96	↑ 0,63	23,48	↑ 0,45
	CAL-29	21,21	↑ 0,43	21,56	↑ 0,43

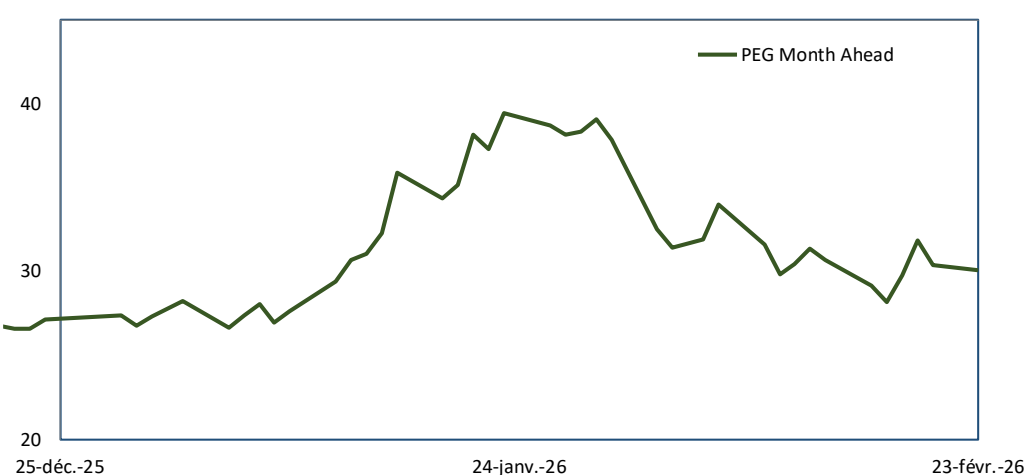
Source : Powernext French

Evolution des Prix TTF DA et PEG DA

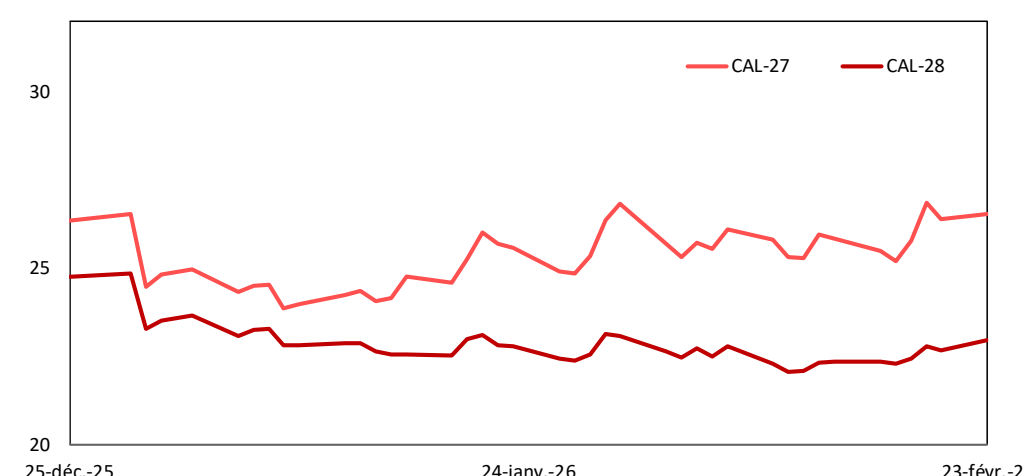


Source : TotalEnergies sur base de données Reuters

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

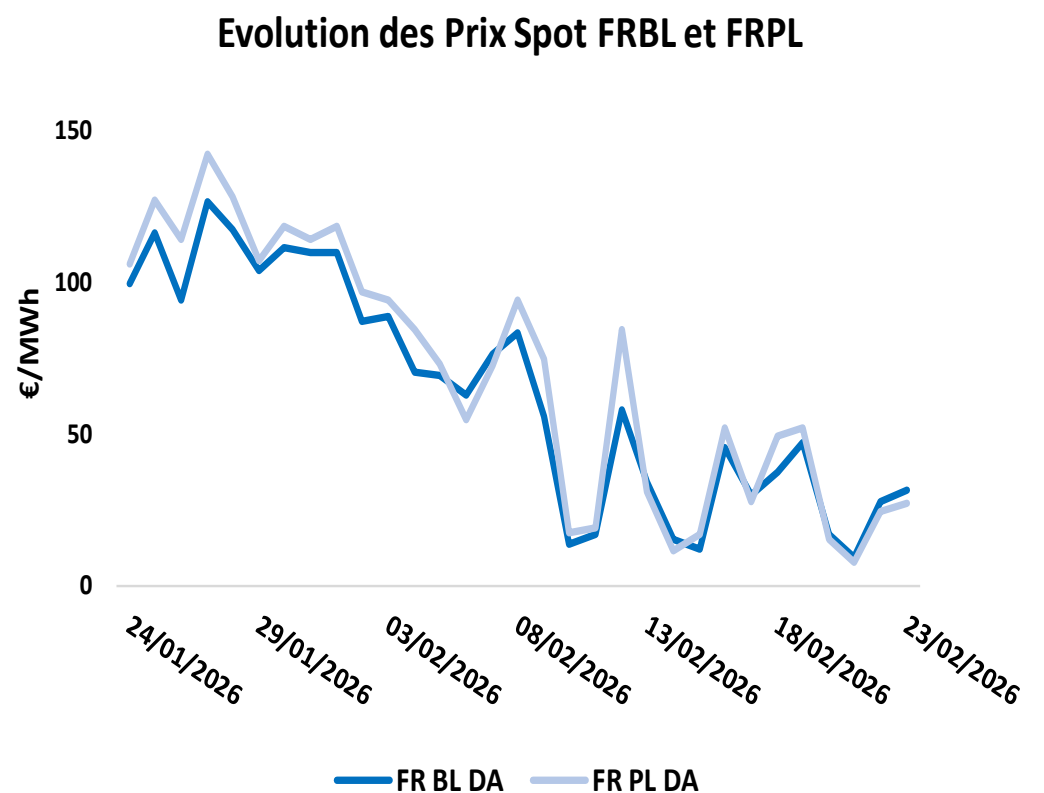
Les énergies renouvelables en France ont rapporté plus de 2,1 milliards d'euros en retombées fiscales locales en 2024, principalement au profit des communes et communautés de communes, selon une étude du Syndicat des énergies renouvelables (SER).

L'UE espère signer le mois prochain un accord sur l'électricité avec la Suisse qui donnerait à terme au pays enclavé l'accès au marché intérieur de l'électricité du bloc, a déclaré le Conseil de l'UE mardi. Elle a donné à la Commission européenne le pouvoir de signer un accord conclu en décembre 2024.

Cet accord devra être ratifié par le Parlement européen et en Suisse avant d'entrer en vigueur. Le gestionnaire de réseau de transport suisse Swissgrid a déclaré que cet accord renforcera l'approvisionnement en électricité du pays, lui permettant d'importer de l'électricité en hiver et d'en exporter en été, et de s'intégrer à la gestion coordonnée des flux d'énergie de l'UE.

L'inspecteur de la sûreté nucléaire d'EDF, Jean Casabianca, a appelé à un renforcement pour protéger les réacteurs contre « les arrivées massives d'organismes obstruants », citant des incidents survenus l'été dernier où des méduses et des algues ont obstrué les systèmes de refroidissement à eau nucléaire.

E.ON, le plus grand opérateur de réseaux énergétiques d'Europe, a annoncé mercredi qu'il augmentait ses dépenses à 48 milliards d'euros d'ici 2030, dans le cadre d'une initiative visant à étendre et à protéger les réseaux et à les préparer au développement des centres de données sur tout le continent.



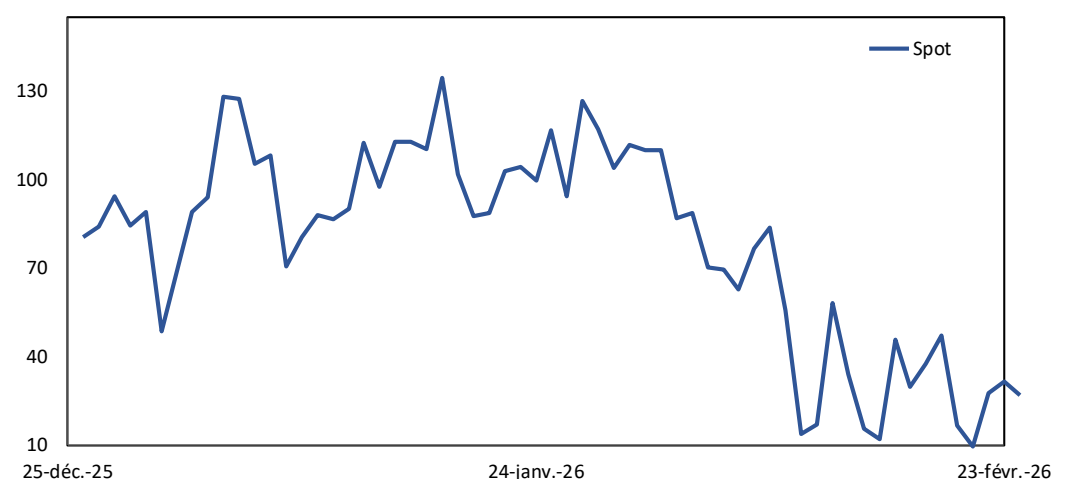
Indicateurs du marché de l'électricité

Electricité

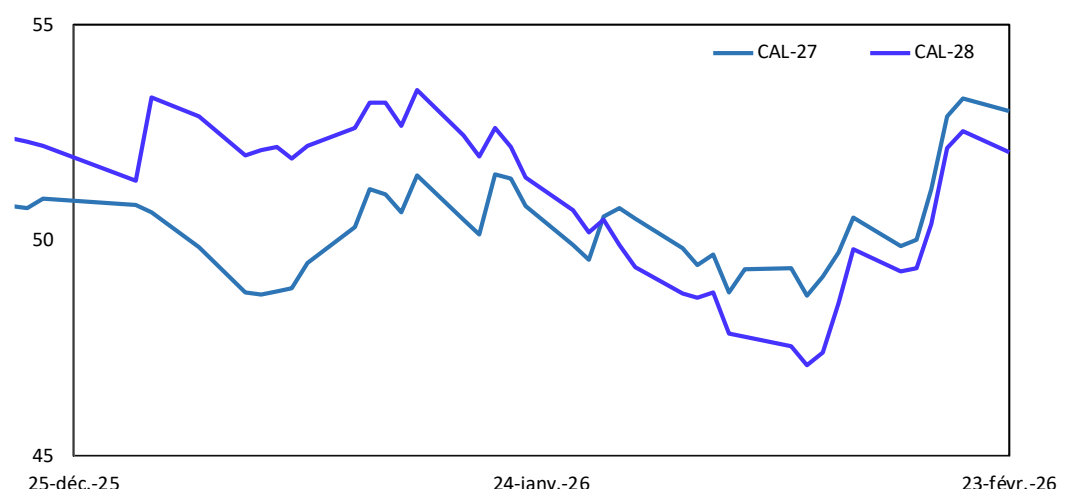
		Baseload (€/MWh)		Peakload (€/MWh)	
		EoD	Var EoD-7	EoD	Var EoD-7
DAY AHEAD	2026-02-23	21,24	↓ -0,23	18,61	↓ -2,00
MONTH	MAR-26	44,93	↓ -10,18	21,54	↓ -0,79
	AVR-26	34,48	↓ -0,95	47,34	↓ -10,87
	MAI-26	16,86	↓ -0,77	24,70	↓ -0,42
QUARTER	Q2-26	24,21	↓ -0,84	16,41	↓ -0,59
	Q3-26	36,90	↑ 2,07	30,85	↑ 1,20
	Q4-26	71,81	↑ 1,80	85,61	↑ 2,36
	Q1-27	77,01	↑ 2,28	88,17	↑ 1,48
CAL	CAL-27	53,00	↑ 3,27	57,28	↑ 3,35
	CAL-28	52,04	↑ 3,48	58,20	↑ 4,36
	CAL-29	53,66	↑ 4,41	60,94	↑ 4,31

Source : EEX French Financial Futures

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

Point focus : La France doit moderniser son réseau, malgré l'incertitude – CRE

La modernisation du réseau de transport d'électricité français doit être engagée dès à présent, même si des incertitudes subsistent sur les évolutions de la consommation d'électricité, estime la Commission de régulation de l'énergie (CRE).

Toutefois, les dépenses engagées par le gestionnaire de réseau RTE d'ici 2040 pour y parvenir devraient approcher les 80 Mds d'EUR plutôt que les 100 Mds d'EUR envisagés, étant donné les perspectives de consommation d'électricité plus basses, a-t-elle ajouté dans une délibération publiée cette semaine.

Globalement, la CRE a rendu un avis favorable au « schéma décennal » de RTE - une proposition d'évolution du réseau de transport d'électricité à horizon 2040.

Elle juge que les trajectoires d'investissement sont « en ligne avec les besoins du réseau identifiés à date » et permettront de « répondre aux enjeux de vieillissement du réseau, d'adaptation au changement climatique et de raccordement des nouveaux utilisateurs ».

Une consommation surévaluée

Les scénarios d'électrification retenus par RTE pour son « schéma décennal » présentent toutefois « une dynamique plus rapide » que dans le dernier Bilan prévisionnel du GRT.

Malgré tout, la CRE « soutient la stratégie générale » proposée par RTE « consistant à lancer immédiatement la construction des ouvrages présentant le plus de bénéfices pour la collectivité », étant donné les « long délais » qu'ils nécessitent. Les travaux des ouvrages les plus importants pourraient durer 10 ans.

Cette stratégie comporte « certains risques de coûts échoués », qui seraient facturés aux consommateurs, « mais permettra au réseau de ne pas être limitant dans la concrétisation des projets qui concourent à la décarbonation de l'économie et à l'attractivité industrielle du pays », explique le régulateur.

La CRE explique par ailleurs que la majorité des investissements sont liés au développement de nouveaux usages électriques et peuvent donc être adaptés en fonction de l'évolution de la demande.

Limiter les coûts

Étant donné les perspectives de croissance modérée de la consommation, les dépenses qui seront engagées « devraient être inférieures à 100 Mds d'EUR », précise-t-elle. Elles se rapprocheraient de 80 Mds d'EUR, dans le cas du scénario de consommation optimiste du dernier Bilan prévisionnel.

Le régulateur dit par ailleurs soutenir la proposition de RTE de renforcer les lignes à très haute tension (400 kV) dans les prochaines années en recourant à des technologies aériennes, qui sont moins coûteuses que des technologies souterraines.

Il juge également « indispensable » le recours à différentes flexibilités, comme l'écêtement des volumes de production renouvelables ou encore du stockage, pour limiter les investissements.

Ce plan prévoit l'achèvement de plusieurs projets d'interconnexion qui permettront d'accroître les capacités d'échange aux frontières de 6 GW pour parvenir à 26 GW.

Toute nouvelle capacité aux frontières nécessiterait de réaliser des renforcements internes du réseau, précise la CRE. De nouvelles lignes ne pourraient être envisagées qu'en cas de retombées positives en termes d'analyses coûts-bénéfices, intégrant ces coûts internes, ajoute-t-elle.

Source : Montel

L'essentiel de l'actualité :

« Pas de risque de pénurie de pétrole en Hongrie et Slovaquie, assure l'UE » - [Connaissance des énergies](#)

« Les marchés mondiaux prudents face à l'incertitude douanière » - [Le Figaro](#)

« Énergie : levier stratégique d'une Europe industrielle en quête de souveraineté » - [La Tribune](#)

« Climat : la Cour suprême des États-Unis va se pencher sur l'impact des énergies fossiles » - [Connaissance des énergies](#)