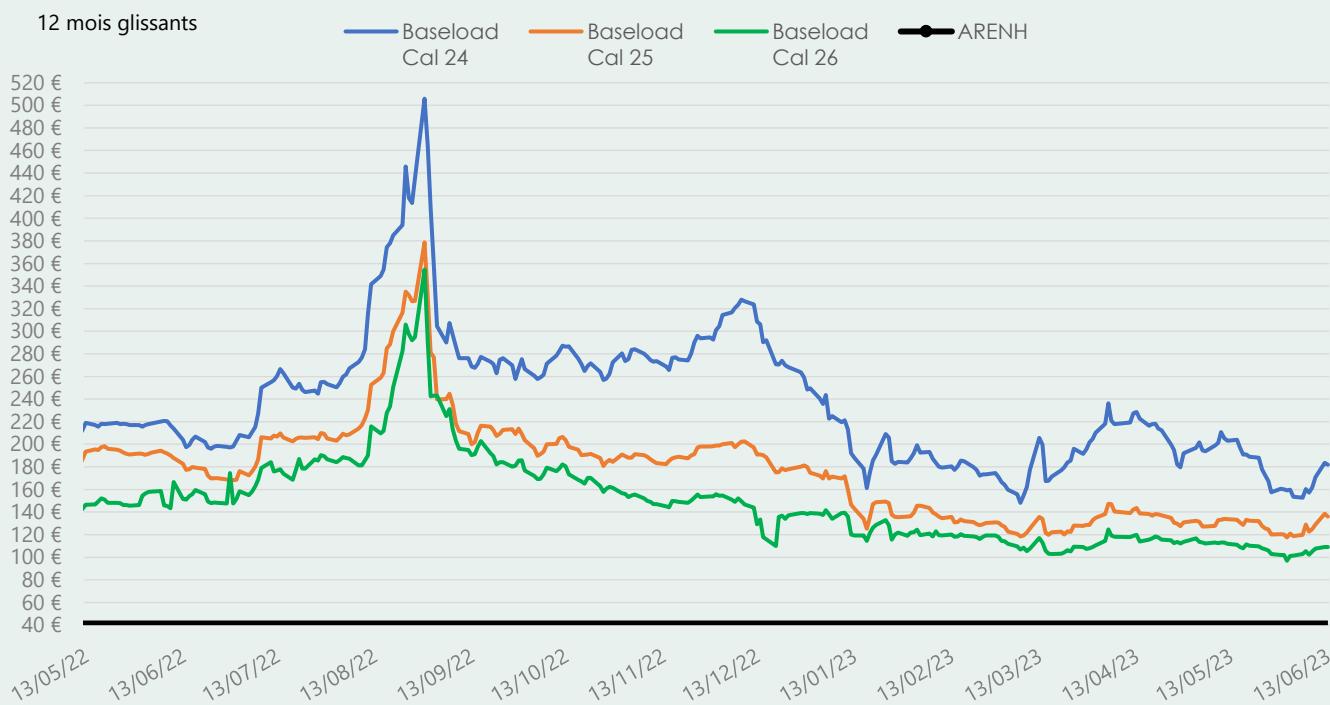


En Bref

En électricité, de nouvelles incertitudes sur le parc nucléaire ont fait rebondir la prime d'hiver. En gaz, la demande a légèrement augmenté et des craintes sur les approvisionnements de GNL ont également fait rebondir les indices à moyens termes.



Source : EEX

La prime de risque hivernale fait son retour

La prime de risque s'est de nouveau ravivée. L'indice Q4 2023 est passé de 149€/MWh à 179€/MWh et l'indice Q1 2024 de 227€/MWh à 305€/MWh. Pour cause, de nouvelles incertitudes sur le parc nucléaire français avec le redémarrage de certains réacteurs ont été décalé.

Le fournisseur et producteur historique d'électricité, EDF, est de nouveau détenu à 100% par l'État. Cela doit permettre au fournisseur de relever de nombreux défis industriels comme la relance de sa production nucléaire et le lancement d'un programme de constructions de nouveaux réacteurs. Jusqu'ici le fournisseur historique d'électricité était détenu à 84% par l'Etat.

RTE, estime que la consommation en France va augmenter dans les prochaines années. Cette accélération va contraindre le pays à doubler sa production d'énergies renouvelables d'ici à 2035. En 2022, 460 TWh ont été consommé par les Français. D'ici 2035, la consommation devrait atteindre entre 580 TWh et 640 TWh.

	Baseload		Peakload	
	Cal24	Cal25	Cal24	Cal25
13/06/2023				
Prix	181,8	135,8	291,7	213,1
Tendance 7 derniers jours	↗	↗	↗	↗

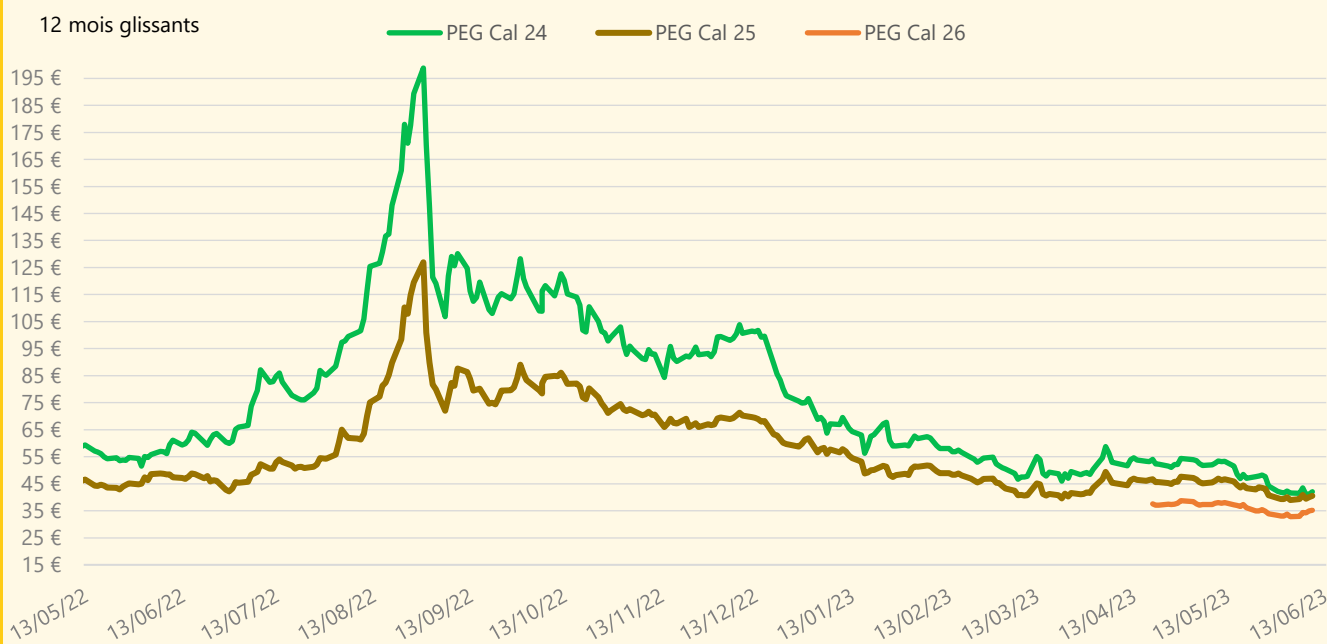
Tendances/Autres actualités

Le barrage de Kakhovka situé dans le sud de l'Ukraine a été partiellement détruit mardi, ce qui a engendré une menace sur la centrale nucléaire de Zaporijjia. La situation est donc précaire et dangereuse. Cette centrale, la plus grande d'Europe, produisait auparavant 20% de l'électricité ukrainienne.

Sources : Engie, Alpiq, Total Energies

En Bref

En électricité, de nouvelles incertitudes sur le parc nucléaire ont fait rebondir la prime d'hiver. En gaz, la demande a légèrement augmenté et des craintes sur les approvisionnements de GNL ont également fait rebondir les indices à moyens termes.



Source : EEX

Un léger rebond sur les prix à moyen termes

Après avoir atteint son plus bas niveau depuis deux ans, l'indice SPOT a rebondi de plus de 8€/MWh, s'établissant à 31,66€/MWh. En cause, la demande a légèrement augmenté la semaine dernière. Les incertitudes sur les approvisionnements de GNL en Europe sur les prochains mois ont aussi eu un impact. De plus, les importations britanniques de GNL ont chuté passant ainsi de 600 GWh/j à 300 GWh/j. Les indices calendaires ont ainsi pris entre 4 et 6€/MWh.

Les émissions de CO2 en Europe en 2022 ont diminué de 2,8% selon Eurostat.

À la suite de l'invasion de l'Ukraine par la Russie, l'utilisation du gaz a diminué. Cette baisse varie selon les pays. En effet, c'est aux Pays-Bas, en Belgique et au Luxembourg que les baisses ont été les plus fortes.

À l'issue d'une réunion de l'Opep, la Russie confirme son programme de réduction de sa production de pétrole de 500.000 barils par jour jusqu'à fin décembre 2024.

Indices PEG		
13/06/2023	Cal24	Cal25
Prix	45,80	42,55
Tendance 7 derniers jours	↗	↗

Tendances/Autres actualités

Le groupe d'électrolyseurs américain Plug Power prévoit la construction de trois usines d'hydrogène vert en Finlande, pour décarboner l'industrie.

Sources : Engie, Alpiq, Total Energies