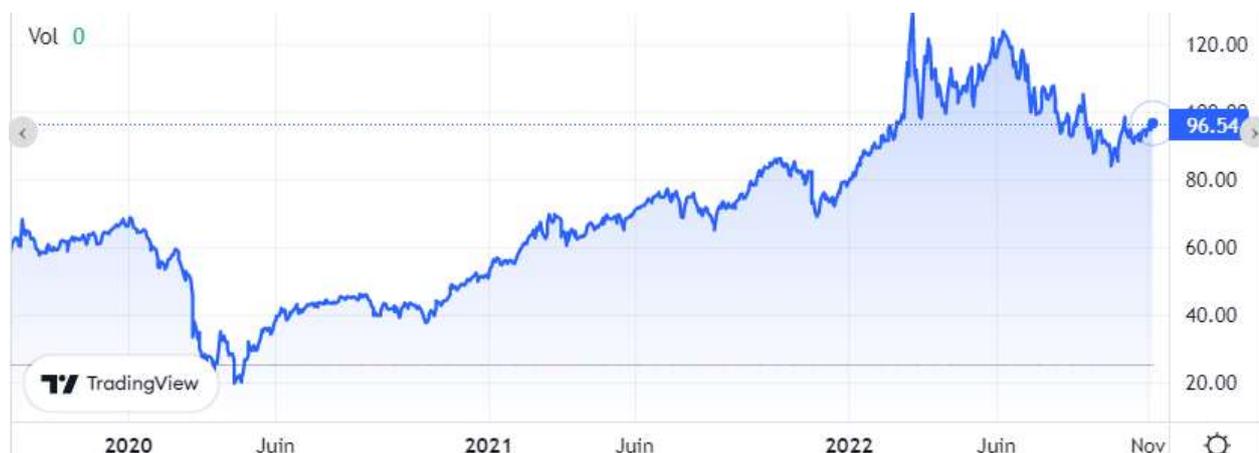


Pétrole et Energies – Actualités de septembre à novembre 2022

Prix du pétrole

Après avoir commencé 2022 à 77 \$/bbl, le Brent a continué sa progression pour atteindre 100 \$/bbl le 23 février 2022, poussé par la reprise économique et par les tensions géopolitiques de la crise en Ukraine. Le déclenchement de la guerre le fait monter à 130 \$/bbl le 8 mars. Il se retrouve à 120 \$/bbl début juin, pour descendre progressivement et osciller autour des 90 \$/bbl depuis septembre 2022. On retrouve les niveaux des années 2011-2014.



Nouvelles d' **ExxonMobil**

Le mouvement social débuté le 21 septembre sur les sites de production d'**Esso Raffinage**, a pris fin le 13 octobre à Fos-sur-Mer et le 14 octobre à Gravenchon. Les productions ont été à l'arrêt complet sur l'ensemble de cette période. Le 10 octobre, un accord salarial a été signé par les 2 organisations syndicales majoritaires : évolution des salaires de 6,5 % entre le 31/12/2021 et le 31/12/2022, prime de partage de 3 000 € hors intéressement et participation, aide ponctuelle à la mobilité de 750 € en novembre et chantiers d'amélioration de l'organisation du travail (projet d'accord généreux sur le télétravail avant la fin de l'année).

CF Industries, un producteur d'hydrogène et d'ammoniac, a conclu un accord avec **ExxonMobil** pour capturer et stocker géologiquement jusqu'à 2 Mt de CO₂ par an de son complexe de Donaldsonville en Louisiane. Le démarrage est prévu début 2025 et supporte l'objectif de la Louisiane d'émission nette zéro en 2050.

ExxonMobil a annoncé le 20 octobre avoir conclu un accord avec **Par Pacific Holdings** pour la vente de sa raffinerie de Billings au Montana et de ses oléoducs et terminaux associés pour 310 M\$. Par Pacific continuera à alimenter les stations-services Exxon et Mobil de la région. La vente est prévue pour le second trimestre 2023. La raffinerie, d'une capacité de 63 kbd est en opération depuis 1949 et emploie un peu plus de 300 personnes.

ExxonMobil a annoncé le 26 octobre deux nouvelles découvertes de pétrole dans le champ de Stabroek en Guyana portant à plus de trente le nombre de découvertes depuis 2015. La production de Liza 1 et Liza 2 a atteint 360 kbd au 3^e trimestre. A la fin de la décennie, la production est prévue dépassée le million de barils par jour.

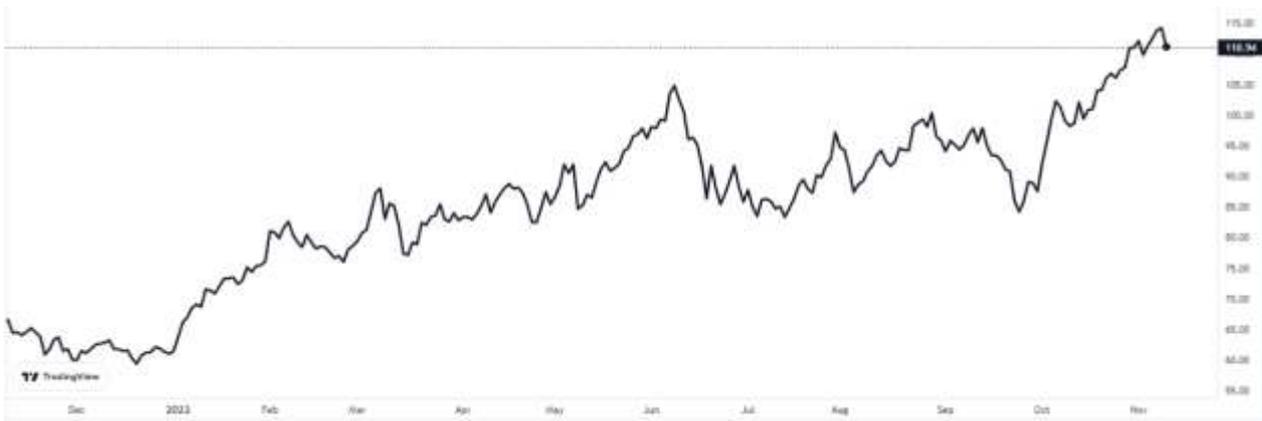
ExxonMobil a annoncé le 29 octobre ses résultats du 3^e trimestre. Le bénéfice s'élève à 19,7 G\$ contre 6,8 G\$ au 3Q 2021. Depuis le début de l'année, il s'élève à 43,0 G\$ contre 14,2 G\$ en 2021.



Le « Liza Unity », barge de production, stockage et chargement (FPSO) d'**ExxonMobil** où le brut du champ de Stabroek, à 190 km au large de la Guyana, est extrait, traité, stocké et chargé sur les pétroliers, est le 1^{er} FPSO à obtenir la certification SUSTAIN-1 par l'*American Bureau of Shipping* pour sa conception et ses procédures opératoires durables. D'une longueur de 333 m, il est ancré par 1 600 m de profondeur d'eau, peut produire 220 kb/jour et stocker 1,6 Mb de pétrole brut. Il

est en production depuis le 11 février 2022.

Depuis son point le plus bas atteint le 23 mars 2020 à 30,11 \$, l'action **ExxonMobil** a terminé 2021 à 61 \$. Elle progresse rapidement depuis janvier pour dépasser les 100 \$ le 7 mai 2021, retrouvant ses plus hauts niveaux de mi 2014. Le 8 juin elle atteint 105,41 \$, dépassant le record historique du 29 juillet 2014 de 104,76 \$. Elle oscille entre 85 et 100 \$ pendant l'été. Le 21 octobre le record est à nouveau battu et l'action atteint 114,66 \$ le 8 novembre 2022.



Nouvelles de la profession

Eni a annoncé le 7 septembre s'être mis d'accord pour acquérir les activités de **BP** en Algérie, incluant les concessions de production de gaz de "In Amenas" et de "In Salah".



BP a trouvé un accord pour vendre ses 50 % dans la raffinerie BP-Husky de Toledo dans Ohio au Canadien Cenovus Energy Inc., son partenaire dans la JV pour 300 M\$. La raffinerie, opérée par BP, a une capacité de 160 kb/j.



TotalEnergies a annoncé le 19 septembre avoir approuvé la décision finale d'investissement de 706 M\$ pour le projet de développement gazier de Fénix, situé à 60 km des côtes de la Terre de Feu, au sud de l'Argentine. A sa mise en production prévue début 2025, Fenix produira 10 Mm³/j de gaz naturel (70 kbd équivalent pétrole).



TotalEnergies et **SARIA**, leader sur le marché européen de la collecte et de la valorisation de matières organiques en produits durables, ont conclu un accord pour développer la production de carburant aérien durable (SAF) sur la plateforme de Grandpuits (Seine-et-Marne). Ce partenariat est une étape majeure dans la sécurisation de l'approvisionnement en huiles de cuisson usagées et graisses animales, matières premières éligibles à la production de carburant aérien durable. Il permet de porter la capacité de production de carburant aérien durable du site à 210 000 tonnes par an, soit 25 % de plus que le projet initial annoncé en 2020.

TotalEnergies et **Holcim** en Belgique ont signé un protocole d'accord pour travailler conjointement à la décarbonation totale d'une cimenterie de Holcim en cours de modernisation à Obourg, en Belgique. Diverses énergies et technologies seront évaluées afin de capter, de séquestrer et de valoriser efficacement les quelque 1,3 million de tonnes de CO₂ émises chaque année par ce site.

TotalEnergies a annoncé le 14 octobre la signature avec la CFE-CGC et la CFDT d'un accord majoritaire sur les salaires 2023 sur le périmètre du Socle Social Commun. Au titre de cet accord, la Compagnie accordera une enveloppe d'augmentations salariales pour 2023 de 7 % des salaires. Dans le cadre de cette enveloppe, tous les ouvriers et techniciens bénéficieront d'une augmentation générale de 5 % avec un plancher de 2 000 € pour les plus bas salaires, et tous les cadres d'une garantie d'augmentation de 3,5 % et d'un plancher d'augmentation de 2 000 €. Les augmentations générales et garanties seront versées dès le mois de décembre et seront rétroactives au 01/11/2022. Enfin, concernant la Prime pour le Partage de la Valeur d'un mois de salaire accordée par la Compagnie, qui sera versée en décembre, l'accord prévoit un plancher de 3 000 € et un plafond de 6 000 €.

TotalEnergies a annoncé le 27 octobre un résultat net du 3^e trimestre de 6,6 G€ après une provision de 3,1 G€ sur la Russie.

TotalEnergies annonce avoir franchi le cap de 500 MW de capacités de production solaire sur les sites de ses clients B2B en vue de leur auto-consommation. Plus de 300 sites de ses clients industriels et commerciaux en Asie, au Moyen-Orient, en Europe et aux États-Unis sont désormais équipés de panneaux solaires.

TotalEnergies baisse le prix des carburants pétroliers vendus en stations de 20 cts €/litre par rapport aux prix formés sur les cotations des marchés internationaux, puis de 10 cts €/litre du 15 novembre au 31 décembre.

Le patron de **TotalEnergies**, Patrick Pouyanné, a défendu, le 9 novembre, devant les députés français le maintien du contrat de gaz naturel liquéfié (GNL) conclu par son groupe avec la Russie, affirmant qu'il servait avant tout au "bien-être" des Européens. "Depuis le début de l'année, nous nous sommes désengagés progressivement de tous les projets qui avaient uniquement une vocation domestique", a-t-il assuré. Il ne reste selon lui "qu'une participation dans l'usine de Yamal LNG, et ce fameux contrat de GNL" qui est "européen".

Les autres énergies



Installation de la sous-station électrique de 3 400 tonnes du futur parc éolien offshore au large de Saint-Brieuc. (©Iberdrola)

Le 7 octobre 2022 a marqué le début de l'exploitation du parc de Saint-Nazaire, fort de 80 éoliennes de 6 MW chacune, implantées à une quinzaine de kilomètres des côtes, espacées chacune d'environ un kilomètre, et disposant de pales de 75 mètres de long – pour un total de 480 MW de puissance installée.

Le 12 octobre 2022, l'historique compagnie américaine spécialisée dans le nucléaire, Westinghouse Electric, a été rachetée pour 7,9 G\$ par le producteur d'uranium Cameco et par la société d'investissement canadienne Brookfield Renewable Partners. Les analystes y voient la preuve du regain d'intérêt actuel pour l'atome dans la transition énergétique.



La date butoir du 31 décembre 2022 qui devait fermer les 3 dernières centrales nucléaires allemandes est repoussée jusqu'en avril 2023. Au cours de la décennie écoulée, l'Allemagne s'est massivement tournée vers les énergies renouvelables, dont les éoliennes. Mais du fait de leur intermittence, elle a dû construire dans le même temps des centaines de centrales fonctionnant au gaz naturel, provoquant une insoutenable

dépendance au gaz russe, à hauteur de 55 %. Désormais, l'Allemagne produit massivement de l'électricité à l'aide de centrales à charbon dont la consommation a augmenté de 40 %.

Après des années de négociations qui n'aboutissaient pas autour du gazoduc Midcat, qui devait relier la France à l'Espagne en traversant les Pyrénées, c'est finalement le gazoduc Barmar, dont les études seront lancées prochainement, qui pourrait relier Barcelone à Marseille par la mer.

Alors que les factures énergétiques explosent et que les Français se ruent sur les poêles à bois, les députés européens veulent exclure une partie du bois-énergie de la liste des énergies renouvelables. Une décision incompréhensible pour la filière, qui fait valoir les atouts du bois-énergie pour décarboner la production de chaleur, contribuer à entretenir les forêts et maintenir l'emploi dans les territoires.

Depuis le 20 octobre, les Français sont appelés à se rendre sur la plateforme du gouvernement pour participer à la concertation sur l'énergie. C'est le ministère de la transition écologique qui est à la manœuvre. Et il s'agit de demander aux Français de donner leur avis lors de cette grande enquête en ligne. La plateforme sera accessible jusqu'au 31 décembre 2022. Dans le détail, en plus de la plateforme de concertation le ministère a prévu un tour de France avec des réunions dans chaque région.

En parallèle, la Commission Nationale du Débat Public (CNDP) a lancé le 27 octobre un grand débat sur le nucléaire qui doit durer jusqu'au 27 février 2023. La consultation porte sur la proposition d'EDF de construire six nouveaux réacteurs nucléaires de type EPR2, dont les deux premiers sur les sites de Penly, en Normandie. La CNDP va programmer des tables rondes, des ateliers en milieu scolaire, des stands d'information ainsi que des webinaires et un forum en ligne.

L'accord conclu jeudi 27 octobre 2022 entre le Parlement européen et le Conseil des ministres européens de l'Environnement confirme la décision de ce même conseil, en juin dernier, interdisant la vente de voitures neuves à moteur thermique **émettant du CO₂**, à partir de 2035. On pourrait donc imaginer que les constructeurs capables de supprimer les émissions de CO₂ de leurs véhicules thermiques pourraient passer entre les mailles du filet. Les bio-carburants et carburants de synthèse pourraient sauver un nombre limité de moteurs thermiques.

Le 28 octobre 2022, la Pologne a choisi le groupe américain Westinghouse pour construire sa première centrale nucléaire, rejetant les offres concurrentes du français EDF et du sud-coréen KHNP. Un choix aussi technique que stratégique, dans un contexte de rapprochement entre la Pologne et les États-Unis. Cette centrale, composée de trois réacteurs, sera située dans le village de Choczewo, près de la côte de la mer Baltique, pour un budget total de 40 G\$. Trois autres réacteurs devraient être construits par la suite.

Le 31 octobre, le ministre tchèque de l'industrie, Jozef Sikela, dont le pays occupe la présidence tournante de l'Union européenne, a jugé « inacceptable » le plan massif d'investissements des États-Unis en faveur des renouvelables, en particulier son volet sur les véhicules électriques, qui établit des mesures « discriminatoires » pour les constructeurs automobiles européens.

Le 4 novembre, EDF et General Electric ont signé « un accord définitif » pour l'acquisition par EDF d'une partie des activités de GE Steam Power, portant sur « l'îlot conventionnel » des centrales nucléaires, françaises en particulier, comprenant les turbines Arabelle. EDF précise que « les turbines à vapeur de GE Steam Power peuvent notamment équiper les réacteurs de technologie EPR et EPR2 ainsi que les SMR ».

Jean German

Sources : sites internet d'ExxonMobil, de TotalEnergies, de BP, d'Eni, de l'Energiegeek et de Connaissances des Energies.