

Résultats du troisième trimestre 2021

TotalEnergies bénéficie d'un environnement favorable et tire parti de sa position de leader du GNL, avec un résultat net ajusté de 4,8 G\$ et un cash-flow de 8,4 G\$

| | 3T21 | Variation vs 3T20 | 9M21 | Variation vs 9M20 |
|---|------|-------------------|------|-------------------|
| Prix du pétrole - Brent (\$/b) | 73,5 | +71% | 67,9 | +65% |
| Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) | 9,1 | x2,5 | 7,3 | +51% |
| Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t) | 20,5 | ns | 12,3 | -10% |
| Résultat net ajusté part TotalEnergies ⁽¹⁾ | | | | |
| - en milliards de dollars (G\$) | 4,8 | x5,6 | 11,2 | x4,1 |
| - en dollar par action | 1,76 | x6,1 | 4,14 | x4,3 |
| EBITDA ajusté ⁽¹⁾ (G\$) | 11,2 | x2,1 | 28,0 | +76% |
| DACF ⁽¹⁾ (G\$) | 8,4 | +96% | 20,9 | +65% |
| Flux de trésorerie d'exploitation (G\$) | 5,6 | +30% | 18,8 | x2,1 |
| Résultat net part TotalEnergies de 4,6 G\$ au 3T21 | | | | |
| Ratio d'endettement ⁽²⁾ de 17,7% au 30 septembre 2021 contre 18,5% au 30 juin 2021 | | | | |
| Troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2021 de 0,66 €/action | | | | |

Paris, le 28 octobre 2021 - Le Conseil d'administration de TotalEnergies SE, réuni le 27 octobre 2021 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes de la Compagnie pour le troisième trimestre 2021. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« La reprise économique mondiale, notamment en Asie, a entraîné une forte hausse des prix de toutes les énergies au troisième trimestre compte tenu de l'interconnexion des systèmes énergétiques. Les prix du gaz en Asie et en Europe, en hausse de plus de 85% par rapport au trimestre précédent, ont atteint des niveaux inédits, et les prix du pétrole sont en hausse de 7%, poursuivant leur appréciation régulière depuis un an.

TotalEnergies réalise ainsi un résultat net ajusté de 4,8 G\$ en hausse de 38% par rapport au deuxième trimestre 2021 en s'appuyant pleinement sur son modèle multi-énergies, et particulièrement ce trimestre sur sa position de leader mondial dans le GNL. La Compagnie a généré un cash-flow (DACF) de 8,4 G\$, en hausse de près de 25% par rapport au trimestre précédent, et un EBITDA ajusté de 11,2 G\$.

Le secteur integrated Gas Renewables & Power (iGRP) réalise un résultat net ajusté de 1,6 G\$ et un cash-flow de 1,7 G\$, les plus hauts de son histoire, grâce à une surperformance de ses activités de négoce qui tirent parti de son portefeuille de GNL intégré à l'échelle mondiale. Les activités renouvelables et électricité poursuivent leur croissance : les capacités brutes de production électrique renouvelable atteignent ainsi près de 10 GW, notamment grâce à la croissance d'1 GW sur le trimestre en Inde. Le nombre de clients électricité atteint 6 millions.

L'Exploration-Production bénéficie de l'augmentation de sa production de 2% sur le trimestre grâce à l'évolution des quotas de l'OPEP+ et de l'augmentation des prix du Brent et du gaz pour réaliser un résultat opérationnel net ajusté de 2,7 G\$, en progression par rapport au trimestre précédent de plus de 20%, et un cash-flow de 4,9 G\$.

L'Aval bénéficie de marges toujours élevées dans la pétrochimie et de l'amélioration des marges de raffinage européennes néanmoins impactées par la hausse du coût de l'énergie. Le Marketing & Services confirme quant à lui un retour à des résultats d'avant crise. Le secteur Aval enregistre un résultat opérationnel net ajusté et un cash-flow en hausse d'environ 10% sur le trimestre à respectivement 1 G\$ et 1,6 G\$.

Compte tenu de la discipline maintenue sur les investissements, TotalEnergies enregistre un cash-flow net de 6,2 G\$ ce trimestre, couvrant le dividende trimestriel de 2,1 G\$, et permettant de poursuivre la réduction de sa dette nette, avec un ratio d'endettement à 17,7% au 30 septembre 2021. La rentabilité des capitaux propres s'établit à 12% sur les douze derniers mois. La forte génération de cash provenant du pétrole et du gaz permet d'investir dans des projets de croissance rentable dans les renouvelables & l'électricité, et ainsi de construire une Compagnie multi-énergies durable, alliant transition énergétique et retour à l'actionnaire.

Le Conseil d'administration a décidé la distribution d'un troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2021 à 0,66 €/action et confirme la réalisation de rachats d'actions à hauteur de 1,5 G\$ au 4ème trimestre 2021. »

⁽¹⁾ Définitions en page 3.

⁽²⁾ Hors engagements liés aux contrats de location.

1. Faits marquants⁽³⁾

- Signature d'accords majeurs en Irak, couvrant les investissements dans quatre projets (traitement de gaz pour génération électrique, électricité solaire, optimisation d'un champ existant, traitement d'eau de mer) pour le développement durable des ressources naturelles de la région de Bassorah

Responsabilité sociétale et environnementale

- Publication du « Panorama des Energies » et du « TotalEnergies Energy Outlook 2021 », contributions de TotalEnergies au dialogue sur la transition énergétique en vue de la COP26
- Emissions de méthane : déploiement d'une technologie innovante développée par Qnergy permettant de réduire significativement les émissions de méthane et partenariat avec GHGSat pour surveiller par satellite les émissions de méthane en mer
- CCS : Partenariat Aramis avec Shell, EBN et Gasunie, pour le développement d'une infrastructure de transport de CO₂ à fin de stockage dans des champs de gaz déplétés aux Pays-Bas

Renouvelables et Électricité

- Acquisition par Adani Green Energy Limited (TotalEnergies 20%) du portefeuille de SB Energy India, de 5 GW de capacité de production électrique renouvelable en opération et en construction, en Inde
- Eolien offshore :
 - Dépôt d'une offre avec Green Investment Group (GIG) et RIDG pour un projet de 2 GW en Ecosse et étude d'un projet associé d'hydrogène vert à échelle industrielle
 - Associations avec Simply Blue Group pour le développement d'éolien flottant aux États-Unis, et avec GIG et Qair pour le développement d'éolien flottant en France
- Corporate PPA :
 - Contrat de vente d'électricité renouvelable de 50 GWh/an sur 15 ans avec Air Liquide en Belgique
 - Partenariat avec Amazon pour la fourniture de ses data centers en électricité renouvelable (474 MW), en Europe et aux États-Unis
- Mobilité électrique :
 - Entrée de Mercedes-Benz comme partenaire à parts égales avec TotalEnergies et Stellantis dans Automotive Cell Company (ACC), avec un objectif de capacité de fabrication de batteries pour véhicules électriques de 120 GWh minimum d'ici 2030
 - Acquisition d'un réseau de 1500 bornes de recharge pour véhicules électriques à Singapour
 - Obtention de la concession du réseau public de recharge pour véhicules électriques d'Anvers
 - Association avec China Three Gorges Corporation pour développer plus de 11 000 bornes de recharge rapide pour véhicules électriques dans la province du Hubei en Chine
- Hydrogène :
 - Lancement avec d'autres acteurs industriels, du plus grand fonds mondial dédié au développement des infrastructures d'hydrogène décarboné, avec un objectif d'investissements de 1,5 G€
 - Accord avec Air Liquide pour le développement de la production d'hydrogène bas carbone dans le bassin industriel normand, adossé à des technologies telles que CCS et électrolyse

Amont

- Lancement de la quatrième phase de développement du champ géant de Mero au Brésil

Aval

- Doublement des capacités de production de plastiques recyclés de TotalEnergies avec l'extension de Synova en Normandie
- Signature avec Safran d'un partenariat dans le domaine de la décarbonation du secteur aérien

⁽³⁾ Certaines des transactions mentionnées dans les faits marquants restent soumises à l'accord des autorités ou à la réalisation de conditions suspensives selon les termes des accords.

2. Principales données financières issues des comptes consolidés de TotalEnergies⁽⁴⁾

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|--------|-------|-------|--------------------|-------|--------------------|---|--------|---------|--------------------|
| 11 180 | 8 667 | 5 321 | x2,1 | 8 989 | +24% | EBITDA ajusté ⁽⁵⁾ | 28 017 | 15 904 | +76% |
| 5 374 | 4 032 | 1 459 | x3,7 | 3 673 | +46% | Résultat opérationnel net ajusté des secteurs | 12 893 | 4 580 | x2,8 |
| 2 726 | 2 213 | 801 | x3,4 | 1 734 | +57% | Exploration-Production | 6 914 | 1 295 | x5,3 |
| 1 608 | 891 | 285 | x5,6 | 574 | x2,8 | Integrated Gas, Renewables & Power | 3 484 | 1 524 | x2,3 |
| 602 | 511 | (88) | ns | 952 | -37% | Raffinage-Chimie | 1 356 | 869 | +56% |
| 438 | 417 | 461 | -5% | 413 | +6% | Marketing & Services | 1 139 | 892 | +28% |
| 1 143 | 740 | 352 | x3,2 | 521 | x2,2 | Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 2 403 | 1 021 | x2,4 |
| 39,6% | 34,3% | 45,7% | | 30,7% | | Taux moyen d'imposition ⁽⁶⁾ | 36,6% | 32,3% | |
| 4 769 | 3 463 | 848 | x5,6 | 3 017 | +58% | Résultat net ajusté part TotalEnergies | 11 235 | 2 755 | x4,1 |
| 1,76 | 1,27 | 0,29 | x6,1 | 1,13 | +56% | Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁽⁷⁾ | 4,14 | 0,97 | x4,3 |
| 1,49 | 1,06 | 0,24 | x6,2 | 1,01 | +48% | Résultat net ajusté dilué par action (euros)* | 3,46 | 0,86 | x4 |
| 2 655 | 2 646 | 2 637 | +1% | 2 614 | +2% | Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions) | 2 648 | 2 612 | +1% |
| 4 645 | 2 206 | 202 | x23 | 2 800 | +66% | Résultat net part TotalEnergies | 10 195 | (8 133) | ns |
| 2 813 | 2 802 | 2 184 | +29% | 3 296 | -15% | Investissements organiques ⁽⁸⁾ | 7 993 | 6 908 | +16% |
| (958) | 396 | (272) | ns | 3 422 | ns | Acquisitions nettes ⁽⁹⁾ | 1 029 | 1 551 | -34% |
| 1 855 | 3 198 | 1 912 | -3% | 6 718 | -72% | Investissements nets ⁽¹⁰⁾ | 9 022 | 8 459 | +7% |
| 8 060 | 6 352 | 3 791 | x2,1 | 6 737 | +20% | Marge brute d'autofinancement ⁽¹¹⁾ | 19 778 | 11 199 | +77% |
| 8 390 | 6 761 | 4 281 | +96% | 7 269 | +15% | Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁽¹²⁾ | 20 901 | 12 701 | +65% |
| 5 640 | 7 551 | 4 351 | +30% | 8 206 | -31% | Flux de trésorerie d'exploitation | 18 789 | 9 129 | x2,1 |

* Taux de change moyen €-\$: 1,1788 au 3^{ème} trimestre 2021 et 1,1962 sur les neuf premiers mois de 2021.

⁽⁴⁾ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 16.

⁽⁵⁾ L'EBITDA (*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization*) ajusté correspond au résultat ajusté avant amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles, corporelles et droits miniers ; charge d'impôt et coût de la dette nette, soit l'ensemble des produits et charges opérationnels et quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence.

⁽⁶⁾ Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

⁽⁷⁾ Conformément aux normes IFRS, le résultat net ajusté dilué par action est calculé à partir du résultat net ajusté diminué du coupon des titres subordonnés à durée indéterminée.

⁽⁸⁾ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁽⁹⁾ Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 17).

⁽¹⁰⁾ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 17).

⁽¹¹⁾ La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats compatibles en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables (à partir du premier trimestre 2020).

La méthode du coût de remplacement est explicitée page 19. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 17.

⁽¹²⁾ DACF = Debt adjusted cash-flow, se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers.

3. Principales données d'environnement, d'émissions de gaz à effet de serre et de production

3.1 Environnement* – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|------|------|------|--------------------|------|--------------------|--|------|------|--------------------|
| 73,5 | 69,0 | 42,9 | +71% | 62,0 | +19% | Brent (\$/b) | 67,9 | 41,1 | +65% |
| 4,3 | 3,0 | 2,1 | x2 | 2,3 | +85% | Henry Hub (\$/Mbtu) | 3,3 | 1,9 | +74% |
| 16,9 | 8,7 | 2,9 | x5,9 | 3,9 | x4,3 | NBP (\$/Mbtu) | 10,8 | 2,5 | x4,3 |
| 18,6 | 10,0 | 3,6 | x5,1 | 4,7 | x4 | JKM (\$/Mbtu) | 12,9 | 3,1 | x4,2 |
| 67,1 | 62,9 | 39,9 | +68% | 58,0 | +16% | Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiales consolidées | 62,2 | 35,6 | +75% |
| 6,33 | 4,43 | 2,52 | x2,5 | 3,48 | +82% | Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées | 4,95 | 2,84 | +74% |
| 9,10 | 6,59 | 3,57 | x2,5 | 5,93 | +53% | Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence | 7,25 | 4,81 | +51% |
| 20,5 | 10,2 | -2,7 | ns | 47,4 | -57% | Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)** | 12,3 | 13,6 | -10% |

* Les indicateurs sont indiqués en page 20.

** Cet indicateur représente la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de TotalEnergies en Europe (égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de TotalEnergies et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés, divisée par les quantités raffinées en tonnes) - donnée 3T21 retraitée dans l'environnement du 2T21 pour les coûts d'énergie.

Le prix moyen de vente GNL est en hausse de 38% ce trimestre par rapport au trimestre précédent, bénéficiant de façon différée de l'augmentation des index pétrole et gaz sur les contrats long-terme.

3.2 Émissions de gaz à effet de serre⁽¹³⁾

| 3T21* | 2T21* | Emissions de Gaz à Effet de Serre (GES) (MtCO ₂ e) | 2020 | 2020 (hors effet Covid-19) |
|-------|-------|---|------|----------------------------------|
| 8 | 7 | Scope 1+2 des installations oil & gas opérées ⁽¹⁴⁾ | 35,8 | 39 |
| 81 | 77 | Scope 3 des ventes d'énergies ⁽¹⁵⁾ | 350 | 400 |
| 46 | 45 | Scope 1+2+3 en Europe* ⁽¹⁶⁾ | 212 | 239 |

* Émissions estimées.

⁽¹³⁾ Les gaz à effet de serre (GES) désignent les six gaz à effet de serre du protocole de Kyoto, à savoir le CO₂, CH₄, N₂O, les HFC, les PFC et le SF₆, avec leurs PRG (pouvoir de réchauffement global) respectifs tel que donné par le rapport du GIEC de 2007. Les HFC, PFC et le SF₆ sont quasiment absents des émissions de la Compagnie ou considérés comme non significatifs et ne sont donc pas comptabilisés.

⁽¹⁴⁾ Les émissions de GES Scope 1+2 des installations oil and gas opérées se définissent comme la somme des émissions directes de gaz à effet de serre émanant de sites ou d'activités faisant partie du périmètre de reporting (tel que défini dans le Document d'enregistrement universel 2020 de la Compagnie) et des émissions indirectes liées aux imports d'énergie (électricité, chaleur, vapeur), sans inclure les gaz industriels achetés (H₂). Elles n'incluent pas les installations de génération électrique à partir de sources renouvelables ou de gaz naturel telles que les centrales à cycle combiné au gaz naturel (CCGT) et les sites dont les émissions et activités de GES sont inférieures à 30 kt CO₂e/an.

⁽¹⁵⁾ Les émissions de GES Scope 3 se définissent comme les émissions indirectes de GES liées à l'utilisation par les clients des produits énergétiques vendus pour usage final, c'est-à-dire leur combustion pour obtenir de l'énergie. Un facteur d'émission stœchiométrique (oxydation des molécules en dioxyde de carbone) est appliqué à ces ventes pour obtenir une quantité d'émission. La Compagnie suit généralement les méthodologies sectorielles pour l'oil & gas publiées par IPIECA, et qui sont conformes aux méthodologies du GHG Protocol. Seul le poste 11 du Scope 3 (utilisation des produits vendus), qui est le plus significatif, est rapporté.

⁽¹⁶⁾ Les émissions de GES Scope 1+2+3 en Europe se définissent comme la somme des émissions de GES Scope 1+2 des installations opérées par la Compagnie et des émissions indirectes de GES liées à l'utilisation par les clients des produits énergétiques vendus pour usage final (Scope 3) dans l'Union Européenne, en Norvège, au Royaume-Uni et en Suisse.

3.3 Production*

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Production d'hydrocarbures | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------------|-------|--------------------|---|-------|-------|--------------------|
| 2 814 | 2 747 | 2 715 | +4% | 3 040 | -7% | Production d'hydrocarbures (kbep/j) | 2 808 | 2 882 | -3% |
| 1 288 | 1 258 | 1 196 | +8% | 1 441 | -11% | Pétrole (y compris bitumes) (kb/j) | 1 272 | 1 319 | -4% |
| 1 526 | 1 489 | 1 519 | - | 1 599 | -5% | Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j) | 1 535 | 1 563 | -2% |
| 2 814 | 2 747 | 2 715 | +4% | 3 040 | -7% | Production d'hydrocarbures (kbep/j) | 2 808 | 2 882 | -3% |
| 1 517 | 1 464 | 1 437 | +6% | 1 720 | -12% | Liquides (kb/j) | 1 496 | 1 563 | -4% |
| 7 070 | 7 017 | 6 973 | +1% | 7 200 | -2% | Gaz (Mpc/j) | 7 161 | 7 193 | - |

* Production de la Compagnie = production de l'EP + production d'iGRP.

La production d'hydrocarbures a été de 2 814 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2021, en hausse de 4% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +6% lié au démarrage et à la montée en puissance de projets, notamment North Russkoye en Russie et Iara au Brésil, ainsi que la reprise de la production en Libye,
- +5% lié à l'augmentation de la demande gaz et des quotas de production des pays de l'OPEP+,
- -1% lié à l'effet prix,
- -3% lié à des maintenances et des arrêts non planifiés notamment en Norvège (Snøhvit),
- -3% lié au déclin naturel des champs.

La production d'hydrocarbures a été de 2 814 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2021, en hausse de 2% sur un trimestre, en raison de la reprise de production sur la fin du trimestre à la suite des programmes estivaux de maintenance, et de la hausse des quotas de production décidés par les pays de l'OPEP+.

La production d'hydrocarbures a été de 2 808 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) sur les neuf premiers mois de 2021, en baisse de 3% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +3% lié au démarrage et à la montée en puissance de projets, notamment North Russkoye en Russie, Iara au Brésil et Johan Sverdrup en Norvège, ainsi que la reprise de la production en Libye,
- +2% lié à l'augmentation de la demande gaz, notamment en Norvège, et des quotas de production des pays de l'OPEP+,
- -1% d'effet périmètre, notamment lié aux cessions d'actifs au Royaume-Uni et du bloc CA1 au Brunei,
- -1% lié à l'effet prix,
- -3% lié à des maintenances planifiées et des arrêts non planifiés, notamment au Royaume-Uni et en Norvège (Snøhvit),
- -3% lié au déclin naturel des champs.

4. Analyse des résultats des secteurs

4.1 Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

4.1.1 Production et ventes de GNL et d'électricité

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Production d'hydrocarbures pour le GNL | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------|-------|--------------|--|-------|-------|--------------|
| 533 | 502 | 518 | +3% | 539 | -1% | iGRP (kbep/j) | 518 | 530 | -2% |
| 67 | 52 | 70 | -3% | 73 | -8% | Liquides (kb/j) | 61 | 70 | -12% |
| 2 527 | 2 464 | 2 445 | +3% | 2 546 | -1% | Gaz (Mpc/j) | 2 489 | 2 509 | -1% |

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | GNL (Mt) | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|------|------|------|--------------|------|--------------|--|------|------|--------------|
| 10,0 | 10,5 | 8,1 | +24% | 7,4 | +34% | Ventes totales de GNL | 30,4 | 28,3 | +7% |
| 4,3 | 4,2 | 4,3 | -1% | 4,2 | +2% | incl. Ventes issues des quotes-parts de production* | 12,8 | 13,3 | -4% |
| 8,3 | 8,8 | 6,6 | +25% | 5,5 | +50% | incl. Ventes par TotalEnergies issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers | 25,0 | 23,2 | +8% |

* Les quotes-parts de production de la Compagnie peuvent être vendues par TotalEnergies ou par les joint-ventures.

La production d'hydrocarbures pour le GNL est en hausse de 6% par rapport au trimestre précédent, en raison notamment de la fin du programme de maintenance planifiée d'Ichthys, en Australie.

Les ventes totales de GNL sont en forte hausse par rapport à 2020, de 24% sur le trimestre et de 7% sur les neuf premiers mois de l'année.

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | Renouvelables et électricité | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|------|------|------|--------------|---|------|------|--------------|
| 42,7 | 41,7 | 26,3 | +62% | Capacités brutes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2)} | 42,7 | 26,3 | +62% |
| 9,5 | 8,3 | 5,1 | +87% | dont capacités installées | 9,5 | 5,1 | +87% |
| 6,1 | 5,4 | 4,0 | +52% | dont capacités en construction | 6,1 | 4,0 | +52% |
| 27,1 | 28,0 | 17,3 | +57% | dont capacités en développement | 27,1 | 17,3 | +57% |
| 26,6 | 22,6 | 14,2 | +88% | Capacités brutes de génération électrique renouvelable bénéficiant de PPA (GW) ^{(1),(2)} | 26,6 | 14,2 | +88% |
| 31,7 | 30,7 | 18,0 | +77% | Capacités nettes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2)} | 31,7 | 18,0 | +77% |
| 4,7 | 4,0 | 2,3 | x2,1 | dont capacités installées | 4,7 | 2,3 | x2,1 |
| 4,0 | 3,1 | 1,6 | x2,5 | dont capacités en construction | 4,0 | 1,6 | x2,5 |
| 23,0 | 23,6 | 14,1 | +64% | dont capacités en développement | 23,0 | 14,1 | +64% |
| 4,7 | 5,1 | 4,1 | +17% | Production nette d'électricité (TWh) ⁽³⁾ | 14,5 | 9,9 | +46% |
| 1,7 | 1,7 | 1,0 | +67% | dont à partir de sources renouvelables | 4,9 | 2,8 | +75% |
| 6,0 | 5,8 | 4,4 | +37% | Clients électricité - BtB et BtC (Million) ⁽²⁾ | 6,0 | 4,4 | +37% |
| 2,7 | 2,7 | 1,7 | +56% | Clients gaz - BtB et BtC (Million) ⁽²⁾ | 2,7 | 1,7 | +56% |
| 11,7 | 12,7 | 10,2 | +15% | Ventes électricité - BtB et BtC (TWh) | 40,5 | 33,8 | +20% |
| 13,2 | 20,6 | 13,5 | -2% | Ventes gaz - BtB et BtC (TWh) | 70,0 | 64,4 | +9% |
| 291 | 310* | 64 | x4,6 | EBITDA ajusté Renouvelables et électricité part TotalEnergies (M\$) ⁽⁴⁾ | 946 | 404 | x2,3 |
| 104 | 82* | 66 | +57% | dont provenant des activités renouvelables | 334 | 250 | +34% |

(1) Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd à partir du premier trimestre 2021.

(2) Données à fin de période.

(3) Solaire, éolien, biogaz, hydroélectricité et centrales à gaz à cycles combinés.

(4) Somme des quote-part TotalEnergies (% de détention) des EBITDA (*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization*) des sociétés du périmètre Renouvelables et Électricité, indépendamment de leur mode de consolidation. Données 2T21 corrigées du résultat d'AGEL.

* Données 2T21 corrigées du résultat estimé d'AGEL.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable croît à 9,5 GW à la fin du troisième trimestre 2021 en hausse de 1,2 GW notamment grâce à l'acquisition par AGEL (TotalEnergies 20%) des actifs en opération du portefeuille renouvelable de 5 GW de SB Energy India au cours du trimestre. Les capacités brutes totales augmentent de 1 GW sur le trimestre, à 42,7 GW, principalement en raison de l'ajout d'un projet de centrale solaire de 1 GW en Irak.

La production nette d'électricité s'établit à 4,7 TWh au troisième trimestre 2021, en hausse de 17% sur un an, notamment du fait de la forte croissance de la production d'électricité de source renouvelable et de l'acquisition de quatre centrales à cycle combiné au gaz naturel (CCGT) en France et en Espagne au quatrième trimestre 2020.

L'EBITDA ajusté part TotalEnergies de l'activité Renouvelables et Électricité s'élève à 291 M\$ au troisième trimestre 2021 et a été multiplié par 4,6 sur un an, porté par la croissance de la production d'électricité en particulier renouvelable et du nombre de clients gaz et électricité.

4.1.2 Résultats

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | En millions de dollars | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|------|------|--------------------|-------|--------------------|---|-------|-------|--------------------|
| 1 608 | 891 | 285 | x5,6 | 574 | x2,8 | Résultat opérationnel net ajusté* | 3 484 | 1 524 | x2,3 |
| 755 | 356 | 99 | x7,6 | 206 | x3,7 | Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 1 375 | 278 | x4,9 |
| 639 | 759 | 450 | +42% | 640 | - | Investissements organiques | 2 150 | 1 714 | +25% |
| (941) | 166 | 36 | ns | 3 375 | ns | Acquisitions nettes | 1 119 | 1 606 | -30% |
| (302) | 925 | 486 | ns | 4 015 | ns | Investissements nets | 3 269 | 3 320 | -2% |
| 1 720 | 904 | 695 | x2,5 | 732 | x2,3 | Marge brute d'autofinancement ** | 3 683 | 2 346 | +57% |
| (463) | 567 | 654 | ns | 401 | ns | Flux de trésorerie d'exploitation *** | 884 | 1 554 | -43% |

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location, hors impact des contrats compatibilisés en juste valeur du secteur et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables.

*** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à :

- 1 608 M\$ au troisième trimestre 2021, multiplié par 5,6 sur un an, grâce à la hausse des prix du GNL et à la très bonne performance des activités de négoce gaz et électricité,
- 3 484 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021, multiplié par 2,3 sur un an, pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à :

- 1 720 M\$ au troisième trimestre 2021, 2,5 fois plus qu'au troisième trimestre 2020, grâce à la hausse des prix du GNL et à la très bonne performance des activités de négoce gaz et électricité,
- 3 683 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021, en hausse de 57% sur un an, pour les mêmes raisons.

Le flux de trésorerie d'exploitation est de -463 M\$ sur le trimestre en raison des variations des appels de marge liés aux mécanismes de couverture dans un contexte de forte volatilité des marchés du gaz et de l'électricité.

4.2 Exploration-Production

4.2.1 Production

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Production d'hydrocarbures | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------------|-------|--------------------|----------------------------|-------|-------|--------------------|
| 2 281 | 2 245 | 2 197 | +4% | 2 501 | -9% | EP (kbep/j) | 2 290 | 2 352 | -3% |
| 1 450 | 1 412 | 1 367 | +6% | 1 647 | -12% | Liquides (kb/j) | 1 435 | 1 493 | -4% |
| 4 543 | 4 553 | 4 528 | - | 4 654 | -2% | Gaz (Mpc/j) | 4 672 | 4 684 | - |

4.2.2 Résultats

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------------|-------|--------------------|---|--------|-------|--------------------|
| 2 726 | 2 213 | 801 | x3,4 | 1 734 | +57% | Résultat opérationnel net ajusté* | 6 914 | 1 295 | x5,3 |
| 315 | 279 | 268 | +18% | 297 | +6% | Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 864 | 706 | +22% |
| 46,4% | 38,2% | 32,9% | | 39,7% | | Taux moyen d'imposition** | 42,5% | 39,7% | |
| 1 656 | 1 559 | 1 266 | +31% | 2 064 | -20% | Investissements organiques | 4 494 | 3 950 | +14% |
| (34) | 231 | (309) | ns | (3) | ns | Acquisitions nettes | (5) | (4) | ns |
| 1 622 | 1 790 | 957 | +69% | 2 061 | -21% | Investissements nets | 4 489 | 3 946 | +14% |
| 4 943 | 4 262 | 2 646 | +87% | 4 451 | +11% | Marge brute d'autofinancement *** | 13 029 | 7 032 | +85% |
| 4 814 | 4 835 | 2 043 | x2,4 | 5 007 | -4% | Flux de trésorerie d'exploitation *** | 13 385 | 6 876 | +95% |

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Il se définit de la manière suivante : (impôt sur le résultat opérationnel net ajusté) / (résultat opérationnel net ajusté - quote-part du résultat des sociétés mises en équivalence - dividendes reçus des participations - dépréciations des écarts d'acquisition + impôt sur le résultat opérationnel net ajusté).

*** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à :

- 2 726 M\$ au troisième trimestre 2021, plus de trois fois supérieur au troisième trimestre 2020, grâce à la forte hausse des prix du pétrole et du gaz,
- 6 914 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021, plus de cinq fois supérieur aux neuf premiers mois de 2020, pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 4 943 M\$ au troisième trimestre 2021, en augmentation de 87% sur un an, et à 13 029 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021, en hausse de 85% sur un an, en lien avec la hausse des prix du pétrole et du gaz.

4.3 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4.3.1 Résultats

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | En millions de dollars | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------------|-------|--------------------|--------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 1 040 | 928 | 373 | x2,8 | 1 365 | -24% | Résultat opérationnel net ajusté* | 2 495 | 1 761 | +42% |
| 506 | 468 | 449 | +13% | 570 | -11% | Investissements organiques | 1 309 | 1 183 | +11% |
| 17 | (1) | 2 | x8,5 | 52 | -67% | Acquisitions nettes | (87) | (48) | ns |
| 523 | 467 | 451 | +16% | 622 | -16% | Investissements nets | 1 222 | 1 135 | +8% |
| 1 611 | 1 460 | 971 | +66% | 1 995 | -19% | Marge brute d'autofinancement ** | 3 943 | 3 523 | +12% |
| 1 644 | 2 669 | 2 060 | -20% | 3 058 | -46% | Flux de trésorerie d'exploitation ** | 5 974 | 2 377 | x2,5 |

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

4.4 Raffinage-Chimie

4.4.1 Volumes raffinés, production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Volumes raffinés et taux d'utilisation* | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------------|-------|--------------------|---|-------|-------|--------------------|
| 1 225 | 1 070 | 1 212 | +1% | 1 719 | -29% | Total volumes raffinés (kb/j) | 1 147 | 1 302 | -12% |
| 274 | 148 | 267 | +3% | 503 | -46% | France | 179 | 242 | -26% |
| 505 | 495 | 540 | -6% | 757 | -33% | Reste de l'Europe | 553 | 630 | -12% |
| 446 | 427 | 405 | +10% | 459 | -3% | Reste du monde | 415 | 429 | -3% |
| 69% | 58% | 57% | | 82% | | Taux d'utilisation sur bruts traités** | 62% | 62% | |

* Y compris les raffineries africaines reportées dans le secteur Marketing & Services.

** Sur la base de la capacité de distillation en début d'année, hors Grandpuits (définitivement arrêtée au 1^{er} trimestre 2021) pour 2021 et hors Lindsey (cédée) à partir du 2^{ème} trimestre 2021.

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------------|-------|--------------------|---|-------|-------|--------------------|
| 1 486 | 1 424 | 1 255 | +18% | 1 402 | +6% | Monomères* (kt) | 4 315 | 4 033 | +7% |
| 1 330 | 1 212 | 1 248 | +7% | 1 268 | +5% | Polymères (kt) | 3 707 | 3 642 | +2% |
| 93% | 88% | 75% | | 91% | | Taux d'utilisation des vapocraqueurs ** | 89% | 81% | |

* Oléfines.

** Sur la base de la production d'oléfines issue des vapocraqueurs et de leurs capacités de production en début d'année.

4.4.2 Résultats

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | En millions de dollars | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|------|-------|-------|--------------------|-------|--------------------|--------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 602 | 511 | (88) | ns | 952 | -37% | Résultat opérationnel net ajusté* | 1 356 | 869 | +56% |
| 321 | 279 | 291 | +10% | 355 | -10% | Investissements organiques | 822 | 761 | +8% |
| (6) | 2 | (1) | ns | 19 | ns | Acquisitions nettes | (61) | (52) | ns |
| 315 | 281 | 290 | +9% | 374 | -16% | Investissements nets | 761 | 709 | +7% |
| 934 | 753 | 242 | x3,9 | 1 373 | -32% | Marge brute d'autofinancement ** | 2 081 | 1 912 | +9% |
| 799 | 2 232 | 1 027 | -22% | 1 575 | -49% | Flux de trésorerie d'exploitation ** | 4 027 | 924 | x4,4 |

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie est :

- En forte hausse à 602 M\$ au troisième trimestre 2021, contre -88 M\$ au troisième trimestre 2020. Cette hausse est liée aux très bonnes performances de la pétrochimie et aux marges européennes de raffinage qui étaient négatives en 2020 en raison de la faible demande,
- En hausse de 56% à 1 356 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021, contre 869 M\$ sur les neuf premiers mois de 2020, pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement a été multipliée par 3,9 en un an à 934 M\$ au troisième trimestre 2021 et est en augmentation de 9% à 2 081 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021.

4.5 Marketing & Services

4.5.1 Ventes de produits pétroliers

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Ventes en kb/j* | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------------|-------|--------------------|--|-------|-------|--------------------|
| 1 542 | 1 473 | 1 442 | +7% | 1 848 | -17% | Total des ventes du Marketing & Services | 1 486 | 1 466 | +1% |
| 867 | 791 | 819 | +6% | 1 034 | -16% | Europe | 811 | 822 | -1% |
| 675 | 682 | 623 | +8% | 814 | -17% | Reste du monde | 675 | 645 | +5% |

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage

Les ventes de produits pétroliers affichent une croissance sur un an de 7% au troisième trimestre 2021, grâce à l'amélioration de la situation sanitaire et au rebond économique au niveau mondial. Cette hausse est notamment soutenue par la reprise des ventes de l'activité réseau.

4.5.2 Résultats

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | En millions de dollars | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|------|------|-------|--------------------|-------|--------------------|--------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 438 | 417 | 461 | -5% | 413 | +6% | Résultat opérationnel net ajusté* | 1 139 | 892 | +28% |
| 185 | 189 | 158 | +17% | 215 | -14% | Investissements organiques | 487 | 422 | +15% |
| 23 | (3) | 3 | x7,7 | 33 | -30% | Acquisitions nettes | (26) | 4 | ns |
| 208 | 186 | 161 | +29% | 248 | -16% | Investissements nets | 461 | 426 | +8% |
| 677 | 707 | 729 | -7% | 622 | +9% | Marge brute d'autofinancement ** | 1 862 | 1 611 | +16% |
| 845 | 437 | 1 033 | -18% | 1 483 | -43% | Flux de trésorerie d'exploitation ** | 1 947 | 1 453 | +34% |

* Le détail des éléments d'ajustement figure dans les informations par secteur d'activité des états financiers.

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services s'élève à 438 M\$ au troisième trimestre 2021 contre 461 M\$ un an plus tôt.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 677 M\$ au troisième trimestre 2021 et 1 862 M\$ sur les neuf premiers mois de l'année.

5. Résultats de TotalEnergies

5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 5 374 M\$ au troisième trimestre 2021, contre 1 459 M\$ un an auparavant, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz,
- 12 893 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021, contre 4 580 M\$ un an auparavant, pour la même raison.

5.2 Résultat net ajusté part TotalEnergies

Le résultat net ajusté part TotalEnergies s'est établi à :

- 4 769 M\$ au troisième trimestre 2021 contre 848 M\$ un an plus tôt, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz,
- 11 235 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021, contre 2 755 M\$ un an auparavant, pour la même raison.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur⁽¹⁷⁾.

Les éléments d'ajustement du résultat net⁽¹⁸⁾ s'élèvent à -124 M\$, et tiennent compte de la moins-value de cession de la participation de TotalEnergies dans l'actif Utica aux Etats-Unis pour un montant de -177 M\$.

Le taux moyen d'imposition de TotalEnergies s'est établi à 39,6% au troisième trimestre 2021, contre 34,3% au trimestre précédent et 45,7% au troisième trimestre 2020. Ce taux élevé en 2020 s'expliquait par un résultat opérationnel net ajusté négatif dans le Raffinage-Chimie, réduisant la base de calcul du taux au niveau de la Compagnie.

5.3 Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action s'est établi à :

- 1,76 \$ au troisième trimestre 2021, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 655 millions, contre 0,29 \$ un an plus tôt,
- 4,14 \$ sur les neuf premiers mois de 2021, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 648 millions, contre 0,97 \$ un an plus tôt.

Au 30 septembre 2021, le nombre d'actions dilué était de 2 660 millions.

5.4 Acquisitions - cessions

Les acquisitions ont représenté :

- 126 M\$ au troisième trimestre 2021 et incluent notamment l'augmentation de 10% de la participation dans le bloc de Lapa au Brésil,
- 2 996 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021 lié à l'acquisition ci-dessus ainsi qu'à la prise de participation de 20% dans le développeur de projets renouvelables en Inde Adani Green Energy Limited pour 2 G\$, à l'acquisition de Fonroche Biogaz en France et à la participation dans le projet éolien Yunlin à Taiwan.

Les cessions ont représenté :

- 1 084 M\$ au troisième trimestre 2021 et incluent notamment le paiement par GIP d'un montant de plus de 750 M\$ dans le cadre de l'accord de *tolling* portant sur les infrastructures du projet de Gladstone LNG en Australie,
- 1 967 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021 lié aux éléments ci-dessus ainsi qu'à la cession en France d'une participation de 50% dans un portefeuille de projets renouvelables d'une capacité totale de 285 MW (100%), à la cession de la participation de 10% dans le bloc Onshore OML 17 au Nigéria, au complément de prix relatif à la vente du Bloc CA1 au Brunei, à la cession de la raffinerie de Lindsey au Royaume-Uni, à la vente des intérêts de TotalEnergies dans le pipeline TBG au Brésil, à la vente de parts dans Clean Energy Fuels Corp., et à la vente des intérêts dans Tellurian Inc. aux États-Unis.

⁽¹⁷⁾ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 19.

⁽¹⁸⁾ Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 16 ainsi que dans les annexes aux comptes

5.5 Cash-flow net

Le cash-flow net⁽¹⁹⁾ de TotalEnergies ressort à :

- 6 205 M\$ au troisième trimestre 2021 contre 1 879 M\$ un an auparavant, compte tenu de la hausse de 4,3 G\$ de la marge brute d'autofinancement et de la légère baisse de 57 M\$ des investissements nets à 1 855 M\$ au troisième trimestre 2021,
- 10 756 M\$ sur les neuf premiers mois contre 2 740 M\$ un an auparavant, compte tenu de la hausse de 8,6 G\$ de la marge brute d'autofinancement, atténuée par une hausse de 563 M\$ des investissements nets à 9 022 M\$ sur les neuf premiers mois de 2021.

Le flux de trésorerie d'exploitation de 5 640 M\$ sur le trimestre, comparé à la marge brute d'autofinancement de 8 060 M\$, est impacté négativement pour un montant de 2,1 G\$ par des variations d'appels de marge liés aux mécanismes de couverture dans un contexte de forte volatilité des marchés du gaz et de l'électricité, ainsi que par un effet de stock négatif de 1,2 G\$, les dettes fiscales augmentant par ailleurs de 0,9 G\$.

5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 12,0% sur la période du 1^{er} octobre 2020 au 30 septembre 2021.

| En millions de dollars | Période du 1er octobre 2020 au 30 septembre 2021 | Période du 1er juillet 2020 au 30 juin 2021 | Période du 1er octobre 2019 au 30 septembre 2020 |
|--|---|--|---|
| Résultat net ajusté | 12 827 | 8 786 | 5 960 |
| Capitaux propres retraités moyens | 106 794 | 105 066 | 108 885 |
| Rentabilité des capitaux propres (ROE) | 12,0% | 8,4% | 5,5% |

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 10,0% sur la période du 1^{er} octobre 2020 au 30 septembre 2021.

| En millions de dollars | Période du 1er octobre 2020 au 30 septembre 2021 | Période du 1er juillet 2020 au 30 juin 2021 | Période du 1er octobre 2019 au 30 septembre 2020 |
|--|---|--|---|
| Résultat opérationnel net ajusté | 14 237 | 10 252 | 7 801 |
| Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement | 142 180 | 142 172 | 144 060 |
| ROACE | 10,0% | 7,2% | 5,4% |

6. Comptes sociaux de TotalEnergies SE

Le résultat de TotalEnergies SE, société mère, s'établit à 5 635 millions d'euros sur les neuf premiers mois de l'année 2021, contre 4 727 millions d'euros un an auparavant.

7. Sensibilités 2021*

| | Variation | Impact estimé sur le résultat opérationnel net ajusté | Impact estimé sur la marge brute d'autofinancement |
|--|------------------|---|--|
| Dollar | +/- 0,1 \$ par € | -/+ 0,1 G\$ | ~0 G\$ |
| Prix moyen de vente liquides** | +/- 10 \$/b | +/- 2,7 G\$ | +/- 3,2 G\$ |
| Prix du gaz européen - NBP | +/- 1 \$/Mbtu | +/- 0,3 G\$ | +/- 0,25 G\$ |
| Marge sur coûts variables - raffinage Europe (MCV) | +/- 10 \$/t | +/- 0,4 G\$ | +/- 0,5 G\$ |

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TotalEnergies de son portefeuille 2021. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie. Pour les indicateurs, se reporter à la page 20.

** Environnement Brent à 50 \$/b.

⁽¹⁹⁾ Cash-flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

8. Synthèse et perspectives

Le retour progressif de la demande de pétrole à son niveau d'avant crise, à l'exception de l'aviation, a entraîné une augmentation quasi-continue des prix, qui ont atteint mi-octobre les 85 \$/b, proche de leur plus haut niveau depuis 7 ans. Les augmentations maîtrisées de production des pays de l'OPEP+, la diminution continue des stocks de brut ainsi que la forte maîtrise des investissements dans les hydrocarbures ont soutenu cette hausse. Par ailleurs, une hausse de la demande de carburants du secteur aérien commence à se concrétiser, soutenant également les prix élevés.

La hausse des marchés du gaz, entamée au premier semestre, s'est considérablement accélérée au troisième trimestre, atteignant des niveaux records en Europe et en Asie. Le faible niveau des stocks de gaz et la demande qui devrait rester soutenue, sauf hiver exceptionnellement clément, sont susceptibles de maintenir les prix du gaz en Europe et en Asie à des niveaux élevés jusqu'au deuxième trimestre 2022.

Compte tenu des perspectives d'évolution des quotas des pays de l'OPEP+ et la demande saisonnière de gaz au quatrième trimestre 2021, TotalEnergies anticipe une production d'hydrocarbures sur le quatrième trimestre 2021 entre 2,85 et 2,9 Mbep/j.

TotalEnergies anticipe par ailleurs que la hausse du prix du pétrole observée au cours de 2021 aura un impact positif sur son prix moyen de vente de GNL pour les six prochains mois, compte tenu de l'effet retard sur les formules de prix. Il devrait s'établir à plus de 12 \$/Mbtu au quatrième trimestre 2021.

TotalEnergies maintient sa discipline sur les coûts, avec des investissements nets prévus proches de 13 G\$ en 2021, dont 3 G\$ consacrés aux renouvelables et l'électricité.

La Compagnie confirme ses priorités en termes d'allocation du cash-flow : investir dans des projets rentables pour mettre en œuvre la stratégie de transformation de TotalEnergies en une compagnie multi-énergies durable, lier la croissance du dividende à la croissance structurelle de son cash-flow, maintenir un bilan solide et une notation long-terme à un niveau minimum « A » en ancrant durablement son ratio d'endettement sous les 20%, et allouer jusqu'à 40% du surplus de cash généré au-delà de 60 \$/b à des rachats d'actions.

* * * *

Pour écouter en direct la présentation en anglais de Jean-Pierre Sbraire, Directeur Financier, qui se tient ce jour à 13h30 (heure de Paris) avec les analystes financiers, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site de la Compagnie totalenergies.com ou composer le +33 (0) 1 70 70 82 21 (code d'accès 4496213). L'enregistrement de cette conférence sera disponible sur le site de la Compagnie totalenergies.com à l'issue de l'événement.

* * * *

Contacts TotalEnergies

Relations Médias : +33 1 47 44 46 99 | presse@totalenergies.com | @TotalEnergiesPress

Relations Investisseurs : +44 (0)207 719 7962 | ir@totalenergies.com

9. Principales données opérationnelles des secteurs

9.1 Production de la Compagnie (Exploration-Production + iGRP)

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j) | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------|-------|--------------|--|-------|-------|--------------|
| 989 | 985 | 969 | +2% | 1 004 | -1% | Europe et Asie centrale | 1 008 | 1 032 | -2% |
| 537 | 533 | 598 | -10% | 733 | -27% | Afrique | 540 | 651 | -17% |
| 681 | 654 | 576 | +18% | 720 | -5% | Moyen-Orient et Afrique du Nord | 662 | 633 | +5% |
| 372 | 378 | 343 | +8% | 363 | +3% | Amériques | 375 | 343 | +9% |
| 235 | 197 | 229 | +3% | 221 | +7% | Asie Pacifique | 223 | 223 | - |
| 2 814 | 2 747 | 2 715 | +4% | 3 040 | -7% | Production totale | 2 808 | 2 882 | -3% |
| 711 | 750 | 667 | +7% | 698 | +2% | dont filiales mises en équivalence | 730 | 706 | +3% |

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Production de liquides par zone géographique (kb/j) | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------|-------|--------------|---|-------|-------|--------------|
| 362 | 351 | 359 | +1% | 367 | -1% | Europe et Asie centrale | 363 | 381 | -5% |
| 401 | 399 | 458 | -12% | 583 | -31% | Afrique | 405 | 509 | -20% |
| 530 | 502 | 432 | +23% | 562 | -6% | Moyen-Orient et Afrique du Nord | 510 | 481 | +6% |
| 179 | 183 | 144 | +24% | 163 | +10% | Amériques | 180 | 150 | +20% |
| 45 | 29 | 44 | +3% | 44 | +2% | Asie Pacifique | 38 | 42 | -10% |
| 1 517 | 1 464 | 1 437 | +6% | 1 720 | -12% | Production totale | 1 496 | 1 563 | -4% |
| 205 | 213 | 197 | +4% | 210 | -2% | dont filiales mises en équivalence | 206 | 203 | +2% |

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Production de gaz par zone géographique (Mpc/j) | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------|-------|--------------|---|-------|-------|--------------|
| 3 366 | 3 411 | 3 284 | +2% | 3 431 | -2% | Europe et Asie centrale | 3 470 | 3 507 | -1% |
| 689 | 680 | 713 | -3% | 768 | -10% | Afrique | 687 | 722 | -5% |
| 838 | 847 | 801 | +5% | 866 | -3% | Moyen-Orient et Afrique du Nord | 842 | 844 | - |
| 1 086 | 1 095 | 1 115 | -3% | 1 124 | -3% | Amériques | 1 094 | 1 085 | +1% |
| 1 091 | 984 | 1 060 | +3% | 1 011 | +8% | Asie Pacifique | 1 068 | 1 035 | +3% |
| 7 070 | 7 017 | 6 973 | +1% | 7 200 | -2% | Production totale | 7 161 | 7 193 | - |
| 2 730 | 2 895 | 2 540 | +8% | 2 635 | +4% | dont filiales mises en équivalence | 2 826 | 2 714 | +4% |

9.2 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j) | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------|-------|--------------|--|-------|-------|--------------|
| 1 579 | 1 521 | 1 475 | +7% | 1 999 | -21% | Europe | 1 553 | 1 565 | -1% |
| 693 | 663 | 541 | +28% | 677 | +2% | Afrique | 674 | 562 | +20% |
| 811 | 799 | 673 | +20% | 920 | -12% | Amériques | 794 | 767 | +4% |
| 486 | 492 | 460 | +6% | 541 | -10% | Reste du monde | 491 | 446 | +10% |
| 3 568 | 3 475 | 3 149 | +13% | 4 136 | -14% | Total des ventes | 3 512 | 3 340 | +5% |
| 360 | 334 | 417 | -14% | 544 | -34% | dont ventes massives raffinage | 365 | 427 | -14% |
| 1 666 | 1 668 | 1 290 | +29% | 1 745 | -5% | dont négoce international | 1 661 | 1 447 | +15% |

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | Production de produits pétrochimiques* (kt) | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------|-------|-------|--------------|-------|--------------|---|-------|-------|--------------|
| 1 308 | 1 166 | 1 274 | +3% | 1 377 | -5% | Europe | 3 820 | 3 821 | - |
| 705 | 725 | 513 | +38% | 648 | +9% | Amériques | 1 940 | 1 813 | +7% |
| 802 | 744 | 716 | +12% | 646 | +24% | Moyen-Orient et Asie | 2 261 | 2 040 | +11% |

* Oléfines, Polymères

9.3 Renouvelables

| Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2)} | 3T21 | | | | | 2T21 | | | | |
|---|------------|------------------|---------------|------------|------------|------------|------------------|---------------|------------|------------|
| | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total |
| France | 0,5 | 0,5 | 0,0 | 0,1 | 1,0 | 0,5 | 0,5 | 0,0 | 0,1 | 1,0 |
| Reste de l'Europe | 0,1 | 1,0 | 0,0 | 0,1 | 1,2 | 0,1 | 1,0 | 0,0 | 0,1 | 1,1 |
| Afrique | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| Moyen Orient | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 |
| Amérique du Nord | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,9 |
| Amérique du Sud | 0,4 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,6 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,5 |
| Inde | 4,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 4,5 | 3,5 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 3,6 |
| Asie Pacifique | 0,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,9 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 |
| Total | 7,5 | 1,9 | 0,0 | 0,1 | 9,5 | 6,4 | 1,8 | 0,0 | 0,1 | 8,3 |

| Capacités brutes en construction de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2)} | 3T21 | | | | | 2T21 | | | | |
|--|------------|------------------|---------------|------------|------------|------------|------------------|---------------|------------|------------|
| | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total |
| France | 0,3 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 0,3 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,5 |
| Reste de l'Europe | 0,1 | 0,1 | 1,1 | 0,0 | 1,3 | 0,1 | 0,1 | 1,1 | 0,0 | 1,3 |
| Afrique | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Moyen Orient | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,8 |
| Amérique du Nord | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,3 |
| Amérique du Sud | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 0,2 |
| Inde | 1,4 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 1,8 | 0,9 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 1,1 |
| Asie Pacifique | 0,4 | 0,0 | 0,6 | 0,0 | 1,1 | 0,5 | 0,0 | 0,6 | 0,0 | 1,1 |
| Total | 3,4 | 0,7 | 1,8 | 0,1 | 6,1 | 2,8 | 0,6 | 1,8 | 0,1 | 5,4 |

| Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2)} | 3T21 | | | | | 2T21 | | | | |
|---|-------------|------------------|---------------|------------|-------------|-------------|------------------|---------------|------------|-------------|
| | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total |
| France | 3,6 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 4,4 | 3,2 | 0,8 | 0,0 | 0,0 | 4,0 |
| Reste de l'Europe | 5,2 | 0,3 | 2,3 | 0,0 | 7,7 | 5,3 | 0,3 | 2,3 | 0,0 | 7,9 |
| Afrique | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,2 | 0,6 | 0,4 | 0,1 | 0,0 | 0,2 | 0,6 |
| Moyen Orient | 1,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,4 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| Amérique du Nord | 3,3 | 0,2 | 0,0 | 0,7 | 4,2 | 3,5 | 0,2 | 0,0 | 0,7 | 4,3 |
| Amérique du Sud | 0,6 | 0,4 | 0,0 | 0,1 | 1,2 | 0,6 | 1,0 | 0,0 | 0,0 | 1,7 |
| Inde | 4,5 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 4,5 | 6,2 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 6,3 |
| Asie Pacifique | 1,0 | 0,0 | 2,1 | 0,0 | 3,1 | 1,1 | 0,0 | 2,1 | 0,0 | 3,2 |
| Total | 20,0 | 1,8 | 4,4 | 1,0 | 27,1 | 20,3 | 2,5 | 4,4 | 0,8 | 28,0 |

(1) Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd à partir du premier trimestre 2021.

(2) Données à fin de période.

| Capacité brute de génération électrique renouvelable (solaire et éolien) bénéficiant de PPA au 30 septembre 2021 (GW) | En opération | | | | En construction | | | | En développement | | | | | |
|---|--------------|------------------|----------|------------|-----------------|------------------|---------------|----------|------------------|-------------|------------------|---------------|------------|-------------|
| | Solaire | Eolien terrestre | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total |
| Europe | 0,6 | 1,5 | X | 2,2 | 0,3 | X | 0,8 | X | 1,4 | 4,0 | 0,2 | X | X | 4,2 |
| Asie | 5,4 | X | X | 5,5 | 2,7 | 0,4 | 0,6 | - | 3,8 | 5,8 | X | - | - | 5,9 |
| Amérique du Nord | 0,8 | X | X | 0,8 | 0,4 | X | - | X | 0,4 | 0,5 | X | - | X | 0,6 |
| Reste du Monde | 0,6 | 0,2 | X | 0,8 | X | X | - | X | X | 0,4 | X | - | X | 0,7 |
| Total | 7,4 | 1,9 | X | 9,5 | 3,4 | 0,7 | 1,4 | X | 5,7 | 10,7 | 0,5 | X | 0,2 | 11,5 |

| Prix moyen des PPA au 30 septembre 2021 (\$/MWh) | En opération | | | | En construction | | | | En développement | | | | | |
|--|--------------|------------------|----------|------------|-----------------|------------------|---------------|----------|------------------|-----------|------------------|---------------|------------|-----------|
| | Solaire | Eolien terrestre | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total |
| Europe | 230 | 117 | X | 148 | 71 | X | 61 | X | 63 | 42 | 76 | X | X | 46 |
| Asie | 78 | X | X | 77 | 45 | 49 | 187 | - | 70 | 40 | X | - | - | 40 |
| Amérique du Nord | 155 | X | X | 157 | 27 | X | - | X | 30 | 31 | X | - | X | 41 |
| Reste du Monde | 80 | 72 | X | 78 | X | X | - | X | X | 98 | X | - | X | 98 |
| Total | 98 | 108 | X | 100 | 46 | 58 | 106 | X | 66 | 42 | 80 | X | 145 | 44 |

X non précisé, capacité < 0,2 GW

10. Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T19 | En millions de dollars | 9M21 | 9M20 |
|--------------|----------------|--------------|--------------|---|----------------|-----------------|
| (325) | (1 588) | (706) | (156) | Éléments non-récurrents du résultat net (part TotalEnergies) | (2 255) | (9 361) |
| (177) | (1 379) | - | - | Plus ou moins value de cession | (1 556) | - |
| (43) | (110) | (70) | (20) | Charges de restructuration | (314) | (170) |
| (47) | (49) | (293) | (160) | Dépréciations exceptionnelles | (240) | (8 394) |
| (58) | (50) | (343) | 24 | Autres éléments | (145) | (797) |
| 320 | 375 | 4 | (71) | Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt | 1 384 | (1 504) |
| (119) | (44) | 56 | 10 | Effet des variations de juste valeur | (169) | (23) |
| (124) | (1 257) | (646) | (217) | Total des éléments d'ajustement du résultat net | (1 040) | (10 888) |

11. Réconciliation de l'EBITDA ajusté avec les états financiers consolidés

11.1 Tableau de passage du résultat net part TotalEnergies à l'EBITDA ajusté

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | En millions de dollars | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------------|--------------|--------------------|---|---------------|----------------|--------------------|
| 4 645 | 2 206 | 202 | x23 | 2 800 | +66% | Résultat net part TotalEnergies | 10 195 | (8 133) | ns |
| 124 | 1 257 | 646 | -81% | 217 | -43% | Moins: éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies | 1 040 | 10 888 | -90% |
| 4 769 | 3 463 | 848 | x5,6 | 3 017 | +58% | Résultat net ajusté part TotalEnergies | 11 235 | 2 755 | x4,1 |
| <i>Éléments ajustés</i> | | | | | | | | | |
| 105 | 88 | (15) | ns | 70 | +50% | Plus: intérêts ne conférant pas le contrôle | 252 | (28) | ns |
| 2 674 | 1 485 | 684 | x3,9 | 1 258 | x2,1 | Plus: charge / (produit) d'impôt | 5 605 | 1 174 | x4,8 |
| 3 172 | 3 105 | 3 203 | -1% | 3 987 | -20% | Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | 9 457 | 10 140 | -7% |
| 85 | 94 | 101 | -16% | 63 | +35% | Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles | 282 | 256 | +10% |
| 454 | 501 | 549 | -17% | 594 | -24% | Plus: coût de l'endettement financier brut | 1 421 | 1 643 | -14% |
| (79) | (69) | (49) | ns | - | ns | Moins: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | (235) | (36) | ns |
| 11 180 | 8 667 | 5 321 | x2,1 | 8 989 | +24% | EBITDA Ajusté | 28 017 | 15 904 | +76% |

11.2 Tableau de passage des produits des ventes à l'EBITDA ajusté et au résultat net part TotalEnergies

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 3T21 vs 3T19 | En millions de dollars | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|-------------------------|--------------|--------------|--------------------|--------------|--------------------|--|---------------|----------------|--------------------|
| <i>Éléments ajustés</i> | | | | | | | | | |
| 49 070 | 41 642 | 27 184 | +81% | 42 526 | +15% | Produits des ventes | 129 380 | 87 339 | +48% |
| (32 574) | (27 108) | (16 942) | ns | (27 805) | ns | Achats, nets de variation de stocks | (83 971) | (54 891) | ns |
| (6 548) | (6 708) | (5 399) | ns | (6 240) | ns | Autres charges d'exploitation | (20 124) | (18 384) | ns |
| (127) | (123) | (139) | ns | (96) | ns | Charges d'exploration | (417) | (393) | ns |
| 195 | 138 | 310 | -37% | 167 | +17% | Autres produits | 749 | 1 130 | -34% |
| (32) | (48) | (14) | ns | (69) | ns | Autres charges hors amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles | (169) | (153) | ns |
| 193 | 265 | 134 | +44% | 163 | +18% | Autres produits financiers | 567 | 741 | -23% |
| (140) | (131) | (165) | ns | (178) | ns | Autres charges financières | (401) | (506) | ns |
| 1 143 | 740 | 352 | x3,2 | 521 | x2,2 | Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 2 403 | 1 021 | x2,4 |
| 11 180 | 8 667 | 5 321 | x2,1 | 8 989 | +24% | EBITDA Ajusté | 28 017 | 15 904 | +76% |
| <i>Éléments ajustés</i> | | | | | | | | | |
| (3 172) | (3 105) | (3 203) | ns | (3 987) | ns | Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (9 457) | (10 140) | ns |
| (85) | (94) | (101) | ns | (63) | ns | Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles | (282) | (256) | ns |
| (454) | (501) | (549) | ns | (594) | ns | Moins: coût de l'endettement financier brut | (1 421) | (1 643) | ns |
| 79 | 69 | 49 | +61% | - | ns | Plus: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 235 | 36 | x6,5 |
| (2 674) | (1 485) | (684) | ns | (1 258) | ns | Moins: produit (charge) d'impôt | (5 605) | (1 174) | ns |
| (105) | (88) | 15 | ns | (70) | ns | Moins: intérêts ne conférant pas le contrôle | (252) | 28 | ns |
| (124) | (1 257) | (646) | ns | (217) | ns | Plus: éléments d'ajustements part TotalEnergies | (1 040) | (10 888) | ns |
| 4 645 | 2 206 | 202 | x23 | 2 800 | +66% | Résultat net part TotalEnergies | 10 195 | (8 133) | ns |

12. Investissements – Désinvestissements

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 1T21 vs 1T19 | En millions de dollars | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|--------------|--------------|--------------|--------------------|--------------|--------------------|--|--------------|--------------|--------------------|
| 2 813 | 2 802 | 2 184 | +29% | 3 296 | -15% | Investissements organiques (a) | 7 993 | 6 908 | +16% |
| 172 | 245 | 148 | +16% | 152 | +13% | dont exploration capitalisée | 660 | 445 | +48% |
| 211 | 380 | 290 | -27% | 242 | -13% | dont augmentation des prêts non courants | 883 | 1 302 | -32% |
| (112) | (89) | (330) | ns | (61) | ns | dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME | (297) | (505) | ns |
| 1 | (4) | (11) | ns | (109) | ns | dont variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies | (170) | (163) | ns |
| 126 | 662 | 150 | -16% | 4 429 | -97% | Acquisitions (b) | 2 996 | 2 651 | +13% |
| 1 084 | 266 | 422 | x2,6 | 1 007 | +8% | Cessions (c) | 1 967 | 1 100 | +79% |
| (5) | 5 | 7 | ns | 105 | ns | dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession | 100 | 90 | +11% |
| (958) | 396 | (272) | ns | 3 422 | ns | Acquisitions nettes | 1 029 | 1 551 | -34% |
| 1 855 | 3 198 | 1 912 | -3% | 6 718 | -72% | Investissements nets (a + b - c) | 9 022 | 8 459 | +7% |
| 757 | - | - | ns | - | ns | Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d) | 757 | - | ns |
| (120) | (78) | (1) | ns | (101) | ns | Remboursement organique de prêts SME (e) | (228) | (35) | ns |
| (6) | 9 | 18 | ns | 214 | ns | Variation de dettes de projets renouvelables (f) * | 270 | 253 | +7% |
| 30 | 25 | 28 | +7% | - | ns | Capex liés aux contrats de location capitalisés (g) | 77 | 74 | +4% |
| 2 456 | 3 104 | 1 901 | +29% | 6 831 | -64% | Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + d + e + f - g) | 9 744 | 8 603 | +13% |

* Variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies et quote-part partenaire.

13. Cash-flow

| 3T21 | 2T21 | 3T20 | 3T21 vs 3T20 | 3T19 | 1T21 vs 1T19 | En millions de dollars | 9M21 | 9M20 | 9M21 vs 9M20 |
|--------------|--------------|--------------|--------------------|--------------|--------------------|---|---------------|---------------|--------------------|
| 8 390 | 6 761 | 4 281 | +96% | 7 269 | +15% | Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) | 20 901 | 12 701 | +65% |
| (330) | (409) | (491) | ns | (532) | ns | Frais financiers | (1 122) | (1 502) | ns |
| 8 060 | 6 352 | 3 791 | x2,1 | 6 737 | +20% | Marge brute d'autofinancement (a) * | 19 778 | 11 199 | +77% |
| (2 662) | 814 | 475 | ns | 1 639 | ns | Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement ** | (2 403) | (223) | ns |
| 365 | 463 | 90 | x4,1 | 69 | x5,3 | Effet de stock | 1 711 | (1 748) | ns |
| (3) | (0) | (4) | ns | - | ns | Plus-value de cession de projets renouvelables | (69) | (64) | ns |
| (120) | (78) | (1) | ns | (101) | ns | Remboursement organique de prêts SME | (228) | (35) | ns |
| 5 640 | 7 551 | 4 351 | +30% | 8 206 | -31% | Flux de trésorerie d'exploitation | 18 789 | 9 129 | x2,1 |
| 2 813 | 2 802 | 2 184 | +29% | 3 296 | -15% | Investissements organiques (b) | 7 993 | 6 908 | +16% |
| 5 247 | 3 550 | 1 607 | x3,3 | 3 441 | +52% | Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b) | 11 785 | 4 291 | x2,7 |
| 1 855 | 3 198 | 1 912 | -3% | 6 718 | -72% | Investissements nets (c) | 9 022 | 8 459 | +7% |
| 6 205 | 3 154 | 1 879 | x3,3 | 19 | x326,6 | Cash flow net (a - c) | 10 756 | 2 740 | x3,9 |

* La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables (à partir du premier trimestre 2020).

Les chiffres historiques ont été retraités pour annuler l'impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP.

** La variation du besoin en fonds de roulement est présentée hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP.

14. Ratio d'endettement

| En millions de dollars | 30/09/2021 | 30/06/2021 | 30/09/2020 | 30/09/2019 |
|---|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Dettes financières courantes * | 15 184 | 15 795 | 13 756 | 13 422 |
| Autres passifs financiers courants | 504 | 322 | 196 | 769 |
| Actifs financiers courants * | (3 821) | (4 326) | (5 843) | (3 720) |
| Actifs et passifs financiers destinés à être cédés | (1) | - | 5 | - |
| Dettes financières non courantes * | 43 350 | 44 687 | 54 001 | 42 031 |
| Actifs financiers non courants * | (1 927) | (2 726) | (2 122) | (615) |
| Total trésorerie & équivalents de trésorerie | (28 971) | (28 643) | (30 593) | (27 454) |
| Dettes nettes (a) | 24 318 | 25 109 | 29 400 | 24 433 |
| Capitaux propres – part TotalEnergies | 110 016 | 108 096 | 102 234 | 114 994 |
| Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle) | 3 211 | 2 480 | 2 177 | 2 319 |
| Capitaux propres (b) | 113 227 | 110 576 | 104 411 | 117 313 |
| Ratio d'endettement = a / (a + b) | 17,7% | 18,5% | 22,0% | 17,2% |
| Dettes nettes de location (c) | 7 786 | 7 702 | 7 499 | 6 888 |
| Ratio d'endettement y compris dette nette de location (a+c)/(a+b+c) | 22,1% | 22,9% | 26,1% | 21,1% |

* hors créances et dettes de location

15. Rentabilité des capitaux employés moyens

Période du 1^{er} octobre 2020 au 30 septembre 2021

| En millions de dollars | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration-Production | Raffinage-Chimie | Marketing & Services | Compagnie |
|--------------------------------------|------------------------------------|------------------------|------------------|----------------------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté | 3 738 | 7 982 | 1 526 | 1 471 | 14 237 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/09/2020* | 43 799 | 78 548 | 11 951 | 8 211 | 140 976 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/09/2021* | 52 401 | 75 499 | 9 156 | 8 281 | 143 383 |
| ROACE | 7,8% | 10,4% | 14,5% | 17,8% | 10,0% |

Période du 1^{er} juillet 2020 au 30 juin 2021

| En millions de dollars | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration-Production | Raffinage-Chimie | Marketing & Services | Compagnie |
|--------------------------------------|------------------------------------|------------------------|------------------|----------------------|-------------|
| Résultat opérationnel net ajusté | 2 415 | 6 057 | 836 | 1 494 | 10 252 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/06/2020* | 43 527 | 79 096 | 12 843 | 8 366 | 142 625 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/06/2021* | 49 831 | 76 013 | 9 285 | 8 439 | 141 720 |
| ROACE | 5,2% | 7,8% | 7,6% | 17,8% | 7,2% |

Période du 1^{er} octobre 2019 au 30 septembre 2020

| En millions de dollars | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration-Production | Raffinage-Chimie | Marketing & Services | Compagnie |
|--------------------------------------|------------------------------------|------------------------|------------------|----------------------|-------------|
| Résultat opérationnel net ajusté | 2 318 | 3 326 | 1 449 | 1 366 | 7 801 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/09/2019* | 41 516 | 88 560 | 11 658 | 7 570 | 147 145 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/09/2020* | 43 799 | 78 548 | 11 951 | 8 211 | 140 976 |
| ROACE | 5,4% | 4,0% | 12,3% | 17,3% | 5,4% |

* Au coût de remplacement (retraités de l'effet de stock après impôts).

Avertissement :

Les termes « TotalEnergies », « compagnie TotalEnergies » et « Compagnie » qui figurent dans ce document sont utilisés pour désigner TotalEnergies SE et les entités consolidées que TotalEnergies SE contrôle directement ou indirectement. De même, les termes « nous », « nos », « notre » peuvent également être utilisés pour faire référence à ces entités ou à leurs collaborateurs. Les entités dans lesquelles TotalEnergies SE détient directement ou indirectement une participation sont des personnes morales distinctes et autonomes. TotalEnergies SE ne saurait voir sa responsabilité engagée du fait des actes ou omissions émanant des dites sociétés.

Ce communiqué de presse présente les résultats du troisième trimestre 2021 et des neuf premiers mois de 2021, issus des comptes consolidés de TotalEnergies SE au 30 septembre 2021. Les procédures d'examen limité par les Commissaires aux Comptes sont en cours. L'annexe aux comptes consolidés (non audité) sont disponibles sur le site totalenergies.com.

Ce document peut contenir des déclarations prospectives (forward-looking statements au sens du Private Securities Litigation Reform Act de 1995), concernant notamment la situation financière, les résultats d'opérations, les activités et la stratégie industrielle de TotalEnergies. Il peut notamment contenir des indications sur les perspectives, objectifs, axes de progrès et ambitions de TotalEnergies y compris en matière climatique et de neutralité carbone (zéro émission nette). Une ambition exprime une volonté de TotalEnergies, étant précisé que les moyens à mettre en œuvre ne dépendent pas de TotalEnergies. Ces déclarations prospectives peuvent être généralement identifiées par l'utilisation du futur, du conditionnel ou de termes à caractère prospectif tels que « envisager », « avoir l'intention », « anticiper », « croire », « estimer », « planifier », « prévoir », « penser », « avoir pour objectif », « avoir pour ambition » ou terminologie similaire. Les déclarations prospectives contenues dans ce document sont fondées sur des données, hypothèses économiques et estimations formulées dans un contexte économique, concurrentiel et réglementaire donné et considérées comme raisonnables par TotalEnergies à la date du présent document.

Ces déclarations prospectives ne sont pas des données historiques et ne doivent pas être interprétées comme des garanties que les perspectives, objectifs ou ambitions énoncés seront réalisés. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont susceptibles d'évoluer ou d'être modifiées avec un écart significatif entre les résultats réels et ceux envisagés, en raison des incertitudes liées notamment à l'environnement économique, financier, concurrentiel et réglementaire, ou en raison de la matérialisation de facteurs de risque tels que notamment les fluctuations des prix du pétrole brut et du gaz naturel, l'évolution de la demande et des prix des produits pétroliers, les variations des résultats de production et des estimations de réserves, la capacité à réaliser des réductions de coûts ou des gains d'efficacité sans perturber indûment les opérations, les évolutions légales et réglementaires y compris dans les domaines environnementaux et climatiques, la variation des taux de change, ainsi que les évolutions économiques et politiques, les changements des conditions de marché, les pertes de parts de marché et les modifications des préférences des consommateurs, ou encore les pandémies comme la pandémie COVID-19. De même, certaines informations financières représentent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

Ni TotalEnergies ni aucune de ses filiales ne prennent l'engagement ou la responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Les informations concernant les facteurs de risque susceptibles d'avoir un effet défavorable significatif sur les activités de TotalEnergies, sa situation financière, y compris ses résultats opérationnels et ses flux de trésorerie, sa réputation, ses perspectives ou la valeur des instruments financiers émis par TotalEnergies sont par ailleurs décrits dans les versions les plus actualisées du Document d'enregistrement universel déposé par TotalEnergies SE auprès de l'Autorité des marchés financiers et du Form 20-F déposé par la Société auprès de la United States Securities and Exchange Commission (« SEC »).

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du reporting interne et reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TotalEnergies. En complément des indicateurs définis par les normes IFRS, certains indicateurs alternatifs de performance sont présentés, tels que notamment les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté), la rentabilité des capitaux propres (ROE), la rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE), le ratio d'endettement, la marge brute d'autofinancement (MBA), le taux de retour à l'actionnaire. Ces indicateurs sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière de TotalEnergies et la comparaison des résultats entre périodes. Ils permettent aux investisseurs de suivre les mesures utilisées en interne pour gérer et mesurer la performance de TotalEnergies.

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

(ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents de TotalEnergies.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (Last In, First Out), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (First In, First Out) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par la Direction générale de TotalEnergies et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de trading soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours spot de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de trading en juste valeur sur la base de cours forward.

Dans le cadre de ses activités de trading, TotalEnergies conclut des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne de TotalEnergies, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Enfin, TotalEnergies souscrit des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

Les chiffres présentés en euros pour le résultat net ajusté dilué par action sont obtenus à partir des chiffres en dollars convertis sur la base des taux de change moyen euro/US dollar (€-\$) des périodes concernées et ne résultent pas d'une comptabilité tenue en euros.

Avertissement aux investisseurs américains - La SEC autorise les sociétés pétrolières et gazières sous son autorité à publier séparément les réserves prouvées, probables et possibles qu'elles auraient identifiées conformément aux règles de la SEC. Ce document peut contenir certains termes que les recommandations de la SEC nous interdisent strictement d'utiliser dans les documents officiels qui lui sont adressés, comme notamment les termes "réserves potentielles" ou "ressources". Tout investisseur américain est prié de se reporter au Form 20-F publié par TotalEnergies, File N° 1-10888, disponible au 2, place Jean Millier – Arche Nord Coupole/Regnault - 92078 Paris-La Défense Cedex, France, ou sur notre site Internet.totalenergies.com. Ce document est également disponible auprès de la SEC en appelant le 1-800-SEC-0330 ou sur le site Internet de la SEC sec.gov.

Principaux indicateurs

Paris, 15 octobre 2021

| | | 3T21 | 2T21 | 1T21 | 4T20 | 3T20 |
|--|-----------|------|------|------|------|------|
| €/\$ | | 1,18 | 1,21 | 1,20 | 1,19 | 1,17 |
| Brent | (\$/b) | 73,5 | 69,0 | 61,1 | 44,2 | 42,9 |
| Prix moyen de vente liquides* | (\$/b) | 67,1 | 62,9 | 56,4 | 41,0 | 39,9 |
| Prix moyen de vente gaz* ⁽¹⁾ | (\$/Mbtu) | 6,33 | 4,43 | 4,06 | 3,31 | 2,52 |
| Prix moyen de vente GNL** ⁽¹⁾ | (\$/Mbtu) | 9,10 | 6,59 | 6,08 | 4,90 | 3,57 |
| Marge sur coûts variables, raffinage Europe*** | (\$/t) | 20,5 | 10,2 | 5,3 | 4,6 | -2,7 |

* Ventes en \$ / Ventes en volume pour les filiales consolidées (exclut la variation de valeur des stocks).

** Ventes en \$ / Ventes en volume pour les filiales consolidées et sociétés mises en équivalence (exclut la variation de valeur des stocks).

⁽¹⁾ Ne prend pas en compte les activités de négoce de gaz et de GNL, dont les résultats devraient être significativement supérieurs à ceux du deuxième trimestre 2021.

*** Cet indicateur représente la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de TotalEnergies en Europe (égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de TotalEnergies et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés, divisée par les quantités raffinées en tonnes) - donnée 3T21 retraitée dans l'environnement du 2T21 pour les coûts d'énergie.

Avertissement

Ces données sont issues du reporting de TotalEnergies et ne sont pas auditées.

Dans les limites autorisées par la loi, TotalEnergies SE décline toute responsabilité quant à l'utilisation des principaux indicateurs

Comptes TotalEnergies

Comptes consolidés du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2021, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) ^(a) | 3 ^{ème} trimestre 2021 | 2 ^{ème} trimestre 2021 | 3 ^{ème} trimestre 2020 |
|---|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 54 729 | 47 049 | 33 142 |
| Droits d'accises | (5 659) | (5 416) | (5 925) |
| Produits des ventes | 49 070 | 41 633 | 27 217 |
| Achats, nets de variation de stocks | (32 344) | (26 719) | (16 885) |
| Autres charges d'exploitation | (6 617) | (6 717) | (5 610) |
| Charges d'exploration | (127) | (123) | (139) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (3 191) | (3 121) | (3 493) |
| Autres produits | 195 | 223 | 457 |
| Autres charges | (605) | (298) | (281) |
| Coût de l'endettement financier brut | (454) | (501) | (547) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 87 | 77 | 89 |
| Coût de l'endettement financier net | (367) | (424) | (458) |
| Autres produits financiers | 193 | 265 | 134 |
| Autres charges financières | (140) | (131) | (165) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 1 377 | (680) | 94 |
| Produit (Charge) d'impôt | (2 692) | (1 609) | (690) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 4 752 | 2 299 | 181 |
| Part TotalEnergies | 4 645 | 2 206 | 202 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 107 | 93 | (21) |
| Résultat net par action (en \$) | 1,72 | 0,80 | 0,04 |
| Résultat net dilué par action (en \$) | 1,71 | 0,80 | 0,04 |

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) | 3 ^{ème} trimestre 2021 | 2 ^{ème} trimestre 2021 | 3 ^{ème} trimestre 2020 |
|---|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 4 752 | 2 299 | 181 |
| Autres éléments du résultat global | | | |
| Pertes et gains actuariels | (3) | 449 | (6) |
| Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres | (95) | 56 | 221 |
| Effet d'impôt | 5 | (142) | - |
| Écart de conversion de consolidation de la société-mère | (2 368) | 1 239 | 3 663 |
| Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | (2 461) | 1 602 | 3 878 |
| Écart de conversion de consolidation | 1 260 | (746) | (1 830) |
| Couverture de flux futurs | 424 | (424) | 363 |
| Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère | 2 | (4) | (35) |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt | 184 | (18) | (804) |
| Autres éléments | 1 | (1) | (7) |
| Effet d'impôt | (100) | 100 | (115) |
| Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | 1 771 | (1 093) | (2 428) |
| Total autres éléments du résultat global (après impôt) | (690) | 509 | 1 450 |
| Résultat global | 4 062 | 2 808 | 1 631 |
| <i>Part TotalEnergies</i> | 4 014 | 2 670 | 1 536 |
| <i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i> | 48 | 138 | 95 |

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) ^(a) | 9 mois 2021 | 9 mois 2020 |
|---|----------------|----------------|
| Chiffre d'affaires | 145 515 | 102 742 |
| Droits d'accises | (16 179) | (15 386) |
| Produits des ventes | 129 336 | 87 356 |
| | | |
| Achats, nets de variation de stocks | (82 461) | (56 978) |
| Autres charges d'exploitation | (20 214) | (18 875) |
| Charges d'exploration | (417) | (393) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (9 637) | (18 721) |
| Autres produits | 776 | 1 399 |
| Autres charges | (1 562) | (809) |
| | | |
| Coût de l'endettement financier brut | (1 421) | (1 646) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 259 | (16) |
| Coût de l'endettement financier net | (1 162) | (1 662) |
| | | |
| Autres produits financiers | 567 | 741 |
| Autres charges financières | (401) | (507) |
| | | |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 1 578 | 379 |
| | | |
| Produit (Charge) d'impôt | (5 940) | (169) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 10 463 | (8 239) |
| Part TotalEnergies | 10 195 | (8 133) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 268 | (106) |
| Résultat net par action (en \$) | 3,77 | (3,22) |
| Résultat net dilué par action (en \$) | 3,74 | (3,22) |

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) | 9 mois 2021 | 9 mois 2020 |
|---|----------------|----------------|
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 10 463 | (8 239) |
| Autres éléments du résultat global | | |
| Pertes et gains actuariels | 446 | (229) |
| Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres | (27) | 147 |
| Effet d'impôt | (149) | 86 |
| Écart de conversion de consolidation de la société-mère | (5 302) | 3 467 |
| Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | (5 032) | 3 471 |
| Écart de conversion de consolidation | 3 037 | (2 770) |
| Couverture de flux futurs | 504 | (930) |
| Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère | (2) | 35 |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt | 635 | (1 731) |
| Autres éléments | 1 | (4) |
| Effet d'impôt | (157) | 252 |
| Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | 4 018 | (5 148) |
| Total autres éléments du résultat global (après impôt) | (1 014) | (1 677) |
| Résultat global | 9 449 | (9 916) |
| <i>Part TotalEnergies</i> | 9 226 | (9 888) |
| <i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i> | 223 | (28) |

BILAN CONSOLIDÉ

TotalEnergies

| | 30 septembre 2021 | 30 juin 2021 | 31 décembre 2020 | 30 septembre 2020 |
|---|----------------------|----------------|---------------------|----------------------|
| (en millions de dollars) | (non audité) | (non audité) | | (non audité) |
| ACTIF | | | | |
| Actifs non courants | | | | |
| Immobilisations incorporelles | 32 895 | 33 359 | 33 528 | 33 145 |
| Immobilisations corporelles | 105 902 | 106 791 | 108 335 | 104 355 |
| Sociétés mises en équivalence : titres et prêts | 30 467 | 29 712 | 27 976 | 27 386 |
| Autres titres | 1 688 | 2 247 | 2 007 | 1 822 |
| Actifs financiers non courants | 2 799 | 3 778 | 4 781 | 3 155 |
| Impôts différés | 6 452 | 6 578 | 7 016 | 6 952 |
| Autres actifs non courants | 2 530 | 2 800 | 2 810 | 2 570 |
| Total actifs non courants | 182 733 | 185 265 | 186 453 | 179 385 |
| Actifs courants | | | | |
| Stocks | 19 601 | 19 162 | 14 730 | 12 373 |
| Clients et comptes rattachés | 19 865 | 17 192 | 14 068 | 12 893 |
| Autres créances | 39 967 | 17 585 | 13 428 | 14 637 |
| Actifs financiers courants | 3 910 | 4 404 | 4 630 | 6 011 |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie | 28 971 | 28 643 | 31 268 | 30 593 |
| Actifs destinés à être cédés ou échangés | 633 | 456 | 1 555 | 1 090 |
| Total actifs courants | 112 947 | 87 442 | 79 679 | 77 597 |
| Total actif | 295 680 | 272 707 | 266 132 | 256 982 |
| PASSIF ET CAPITAUX PROPRES | | | | |
| Capitaux propres | | | | |
| Capital | 8 224 | 8 224 | 8 267 | 8 267 |
| Primes et réserves consolidées | 113 795 | 110 967 | 107 078 | 107 632 |
| Écarts de conversion | (11 995) | (11 087) | (10 256) | (12 275) |
| Actions autodétenues | (8) | (8) | (1 387) | (1 390) |
| Total des capitaux propres - part TotalEnergies | 110 016 | 108 096 | 103 702 | 102 234 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 3 211 | 2 480 | 2 383 | 2 177 |
| Total des capitaux propres | 113 227 | 110 576 | 106 085 | 104 411 |
| Passifs non courants | | | | |
| Impôts différés | 11 161 | 10 596 | 10 326 | 10 367 |
| Engagements envers le personnel | 3 218 | 3 305 | 3 917 | 3 719 |
| Provisions et autres passifs non courants | 20 355 | 20 716 | 20 925 | 19 351 |
| Dettes financières non courantes | 50 810 | 52 331 | 60 203 | 61 477 |
| Total passifs non courants | 85 544 | 86 948 | 95 371 | 94 914 |
| Passifs courants | | | | |
| Fournisseurs et comptes rattachés | 34 149 | 29 752 | 23 574 | 18 880 |
| Autres créditeurs et dettes diverses | 45 476 | 27 836 | 22 465 | 22 806 |
| Dettes financières courantes | 16 471 | 16 983 | 17 099 | 14 980 |
| Autres passifs financiers courants | 504 | 322 | 203 | 196 |
| Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés | 309 | 290 | 1 335 | 795 |
| Total passifs courants | 96 909 | 75 183 | 64 676 | 57 657 |
| Total passif et capitaux propres | 295 680 | 272 707 | 266 132 | 256 982 |

TABEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) | 3 ^{ème} trimestre 2021 | 2 ^{ème} trimestre 2021 | 3 ^{ème} trimestre 2020 |
|---|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION | | | |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 4 752 | 2 299 | 181 |
| Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles | 3 361 | 3 287 | 3 634 |
| Provisions et impôts différés | 479 | 210 | (88) |
| (Plus) Moins-value sur cessions d'actifs | 100 | (85) | (309) |
| Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence | (506) | 1 255 | 178 |
| Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement | (2 698) | 669 | 980 |
| Autres, nets | 152 | (84) | (225) |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 5 640 | 7 551 | 4 351 |
| FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT | | | |
| Investissements corporels et incorporels | (2 718) | (2 675) | (2 157) |
| Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise | (23) | (170) | - |
| Coût d'acquisition de titres | (67) | (307) | (229) |
| Augmentation des prêts non courants | (219) | (380) | (301) |
| Investissements | (3 027) | (3 532) | (2 687) |
| Produits de cession d'actifs corporels et incorporels | 150 | 45 | 363 |
| Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée | 4 | - | 4 |
| Produits de cession d'autres titres | 177 | 216 | 77 |
| Remboursement de prêts non courants | 240 | 167 | 342 |
| Désinvestissements | 571 | 428 | 786 |
| Flux de trésorerie d'investissement | (2 456) | (3 104) | (1 901) |
| FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT | | | |
| Variation de capital : | | | |
| - actionnaires de la société mère | - | 381 | - |
| - actions propres | - | - | - |
| Dividendes payés : | | | |
| - aux actionnaires de la société mère | (2 053) | (2 094) | (825) |
| - aux intérêts ne conférant pas le contrôle | (41) | (53) | (103) |
| Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | 331 |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée | (22) | (147) | (22) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | 721 | - | (75) |
| Émission nette d'emprunts non courants | 133 | 51 | 224 |
| Variation des dettes financières courantes | (1 457) | (4 369) | (2 343) |
| Variation des actifs et passifs financiers courants | 513 | (67) | 730 |
| Flux de trésorerie de financement | (2 206) | (6 298) | (2 083) |
| Augmentation (diminution) de la trésorerie | 978 | (1 851) | 367 |
| Incidence des variations de change | (650) | 209 | 499 |
| Trésorerie en début de période | 28 643 | 30 285 | 29 727 |
| Trésorerie en fin de période | 28 971 | 28 643 | 30 593 |

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) | 9 mois 2021 | 9 mois 2020 |
|---|-----------------|-----------------|
| FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION | | |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 10 463 | (8 239) |
| Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles | 10 121 | 19 065 |
| Provisions et impôts différés | 810 | (1 545) |
| (Plus) Moins-value sur cessions d'actifs | (270) | (649) |
| Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence | 176 | 569 |
| Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement | (2 848) | 527 |
| Autres, nets | 337 | (599) |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 18 789 | 9 129 |
| FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT | | |
| Investissements corporels et incorporels | (7 803) | (6 930) |
| Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise | (193) | (188) |
| Coût d'acquisition de titres | (2 500) | (1 899) |
| Augmentation des prêts non courants | (899) | (1 329) |
| Investissements | (11 395) | (10 346) |
| Produits de cession d'actifs corporels et incorporels | 421 | 626 |
| Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée | 233 | 158 |
| Produits de cession d'autres titres | 456 | 392 |
| Remboursement de prêts non courants | 541 | 567 |
| Désinvestissements | 1 651 | 1 743 |
| Flux de trésorerie d'investissement | (9 744) | (8 603) |
| FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT | | |
| Variation de capital : | | |
| - actionnaires de la société mère | 381 | 374 |
| - actions propres | (165) | (611) |
| Dividendes payés : | | |
| - aux actionnaires de la société mère | (6 237) | (4 635) |
| - aux intérêts ne conférant pas le contrôle | (104) | (179) |
| Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée | 3 248 | 331 |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée | (256) | (253) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | 666 | (145) |
| Émission nette d'emprunts non courants | (706) | 15 696 |
| Variation des dettes financières courantes | (7 488) | (6 162) |
| Variation des actifs et passifs financiers courants | 298 | (1 816) |
| Flux de trésorerie de financement | (10 363) | 2 600 |
| Augmentation (diminution) de la trésorerie | (1 318) | 3 126 |
| Incidence des variations de change | (979) | 115 |
| Trésorerie en début de période | 31 268 | 27 352 |
| Trésorerie en fin de période | 28 971 | 30 593 |

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) | Actions émises | | Primes et réserves consolidées | Écarts de conversion | Actions autodétenues | | Capitaux propres - Part TotalEnergies | Intérêts ne conférant pas le contrôle | Capitaux propres |
|--|----------------------|--------------|--------------------------------|----------------------|----------------------|----------------|---------------------------------------|---------------------------------------|------------------|
| | Nombre | Montant | | | Nombre | Montant | | | |
| Au 1er janvier 2020 | 2 601 881 075 | 8 123 | 121 170 | (11 503) | (15 474 234) | (1 012) | 116 778 | 2 527 | 119 305 |
| Résultat net des neuf premiers mois 2020 | - | - | (8 133) | - | - | - | (8 133) | (106) | (8 239) |
| Autres éléments du résultat global | - | - | (983) | (772) | - | - | (1 755) | 78 | (1 677) |
| Résultat Global | - | - | (9 116) | (772) | - | - | (9 888) | (28) | (9 916) |
| Dividendes | - | - | (5 829) | - | - | - | (5 829) | (234) | (6 063) |
| Émissions d'actions | 51 242 950 | 144 | 1 470 | - | - | - | 1 614 | - | 1 614 |
| Rachats d'actions | - | - | - | - | (13 236 044) | (611) | (611) | - | (611) |
| Cessions d'actions ^(a) | - | - | (233) | - | 4 297 502 | 233 | - | - | - |
| Paiements en actions | - | - | 144 | - | - | - | 144 | - | 144 |
| Annulation d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | 331 | - | - | - | 331 | - | 331 |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | (227) | - | - | - | (227) | - | (227) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | (63) | - | - | - | (63) | (82) | (145) |
| Autres éléments | - | - | (15) | - | - | - | (15) | (6) | (21) |
| Au 30 septembre 2020 | 2 653 124 025 | 8 267 | 107 632 | (12 275) | (24 412 776) | (1 390) | 102 234 | 2 177 | 104 411 |
| Résultat net du 1er octobre au 31 décembre 2020 | - | - | 891 | - | - | - | 891 | 12 | 903 |
| Autres éléments du résultat global | - | - | 662 | 2 023 | - | - | 2 685 | 222 | 2 907 |
| Résultat Global | - | - | 1 553 | 2 023 | - | - | 3 576 | 234 | 3 810 |
| Dividendes | - | - | (2 070) | - | - | - | (2 070) | - | (2 070) |
| Émissions d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Rachats d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Cessions d'actions ^(a) | - | - | (3) | - | 20 073 | 3 | - | - | - |
| Paiements en actions | - | - | 44 | - | - | - | 44 | - | 44 |
| Annulation d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | (81) | - | - | - | (81) | - | (81) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | 2 | (4) | - | - | (2) | (35) | (37) |
| Autres éléments | - | - | 1 | - | - | - | 1 | 7 | 8 |
| Au 31 décembre 2020 | 2 653 124 025 | 8 267 | 107 078 | (10 256) | (24 392 703) | (1 387) | 103 702 | 2 383 | 106 085 |
| Résultat net des neuf premiers mois 2021 | - | - | 10 195 | - | - | - | 10 195 | 268 | 10 463 |
| Autres éléments du résultat global | - | - | 762 | (1 731) | - | - | (969) | (45) | (1 014) |
| Résultat Global | - | - | 10 957 | (1 731) | - | - | 9 226 | 223 | 9 449 |
| Dividendes | - | - | (6 236) | - | - | - | (6 236) | (104) | (6 340) |
| Émissions d'actions | 10 589 713 | 31 | 350 | - | - | - | 381 | - | 381 |
| Rachats d'actions | - | - | - | - | (3 636 351) | (165) | (165) | - | (165) |
| Cessions d'actions ^(a) | - | - | (216) | - | 4 571 235 | 216 | - | - | - |
| Paiements en actions | - | - | 103 | - | - | - | 103 | - | 103 |
| Annulation d'actions | (23 284 409) | (74) | (1 254) | - | 23 284 409 | 1 328 | - | - | - |
| Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | 3 254 | - | - | - | 3 254 | - | 3 254 |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | (278) | - | - | - | (278) | - | (278) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | 26 | (6) | - | - | 20 | 701 | 721 |
| Autres éléments | - | - | 11 | (2) | - | - | 9 | 8 | 17 |
| Au 30 septembre 2021 | 2 640 429 329 | 8 224 | 113 795 | (11 995) | (173 410) | (8) | 110 016 | 3 211 | 113 227 |

^(a) Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions de performance.

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

| 3 ^{ème} trimestre 2021 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 1 921 | 8 482 | 22 765 | 21 554 | 7 | - | 54 729 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 8 588 | 1 239 | 7 031 | 110 | 38 | (17 006) | - |
| Droits d'accises | - | - | (240) | (5 419) | - | - | (5 659) |
| Produits des ventes | 10 509 | 9 721 | 29 556 | 16 245 | 45 | (17 006) | 49 070 |
| Charges d'exploitation | (3 958) | (8 502) | (28 153) | (15 302) | (179) | 17 006 | (39 088) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 156) | (343) | (397) | (267) | (28) | - | (3 191) |
| Résultat opérationnel | 4 395 | 876 | 1 006 | 676 | (162) | - | 6 791 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 139 | 782 | 79 | 2 | 18 | - | 1 020 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (2 007) | (208) | (273) | (222) | 23 | - | (2 687) |
| Résultat opérationnel net | 2 527 | 1 450 | 812 | 456 | (121) | - | 5 124 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (372) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (107) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | 4 645 |

| 3 ^{ème} trimestre 2021 (éléments d'ajustements) ^(a) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|----------|-------------------------------------|--------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | - | - | - | - | - | - | - |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | - | - | - | - | - | - | - |
| Charges d'exploitation | (32) | (152) | 301 | 44 | - | - | 161 |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | - | (7) | (12) | - | - | - | (19) |
| Résultat opérationnel^(b) | (32) | (159) | 289 | 44 | - | - | 142 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (246) | (3) | 5 | (12) | 2 | - | (254) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 79 | 4 | (84) | (14) | - | - | (15) |
| Résultat opérationnel net^(b) | (199) | (158) | 210 | 18 | 2 | - | (127) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | 5 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (2) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (124) |

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

| 3 ^{ème} trimestre 2021 (ajusté) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 1 921 | 8 482 | 22 765 | 21 554 | 7 | - | 54 729 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 8 588 | 1 239 | 7 031 | 110 | 38 | (17 006) | - |
| Droits d'accises | - | - | (240) | (5 419) | - | - | (5 659) |
| Produits des ventes | 10 509 | 9 721 | 29 556 | 16 245 | 45 | (17 006) | 49 070 |
| Charges d'exploitation | (3 926) | (8 350) | (28 454) | (15 346) | (179) | 17 006 | (39 249) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 156) | (336) | (385) | (267) | (28) | - | (3 172) |
| Résultat opérationnel ajusté | 4 427 | 1 035 | 717 | 632 | (162) | - | 6 649 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 385 | 785 | 74 | 14 | 16 | - | 1 274 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (2 086) | (212) | (189) | (208) | 23 | - | (2 672) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 2 726 | 1 608 | 602 | 438 | (123) | - | 5 251 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (377) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (105) |
| Résultat net ajusté - part TotalEnergies | | | | | | | 4 769 |

| 3 ^{ème} trimestre 2021 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|-------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 1 754 | 683 | 337 | 239 | 14 | - | 3 027 |
| Désinvestissements | 163 | 358 | 17 | 31 | 2 | - | 571 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 4 814 | (463) | 799 | 845 | (355) | - | 5 640 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

| 2 ^{ème} trimestre 2021 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffres d'affaires externe | 1 743 | 5 086 | 20 853 | 19 367 | - | - | 47 049 |
| Chiffres d'affaires intersectoriels | 7 855 | 744 | 6 369 | 108 | 39 | (15 115) | - |
| Droits d'accises | - | - | (225) | (5 191) | - | - | (5 416) |
| Produits des ventes | 9 598 | 5 830 | 26 997 | 14 284 | 39 | (15 115) | 41 633 |
| Charges d'exploitation | (4 284) | (5 103) | (25 646) | (13 434) | (207) | 15 115 | (33 559) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 134) | (291) | (396) | (271) | (29) | - | (3 121) |
| Résultat opérationnel | 3 180 | 436 | 955 | 579 | (197) | - | 4 953 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (1 243) | 419 | 123 | 57 | 23 | - | (621) |
| Impôts du résultat opérationnel net | (1 195) | (56) | (281) | (176) | 16 | - | (1 692) |
| Résultat opérationnel net | 742 | 799 | 797 | 460 | (158) | - | 2 640 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (341) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (93) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | 2 206 |

| 2 ^{ème} trimestre 2021 (éléments d'ajustements) ^(a) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|-------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffres d'affaires externe | - | (9) | - | - | - | - | (9) |
| Chiffres d'affaires intersectoriels | - | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | - | (9) | - | - | - | - | (9) |
| Charges d'exploitation | (23) | (54) | 386 | 71 | - | - | 380 |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | - | (3) | (13) | - | - | - | (16) |
| Résultat opérationnel^(b) | (23) | (66) | 373 | 71 | - | - | 355 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (1 436) | (47) | 22 | (8) | (22) | - | (1 491) |
| Impôts du résultat opérationnel net | (12) | 21 | (109) | (20) | - | - | (120) |
| Résultat opérationnel net^(b) | (1 471) | (92) | 286 | 43 | (22) | - | (1 256) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | 4 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (5) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (1 257) |

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

| 2 ^{ème} trimestre 2021 (ajusté) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffres d'affaires externe | 1 743 | 5 095 | 20 853 | 19 367 | - | - | 47 058 |
| Chiffres d'affaires intersectoriels | 7 855 | 744 | 6 369 | 108 | 39 | (15 115) | - |
| Droits d'accises | - | - | (225) | (5 191) | - | - | (5 416) |
| Produits des ventes | 9 598 | 5 839 | 26 997 | 14 284 | 39 | (15 115) | 41 642 |
| Charges d'exploitation | (4 261) | (5 049) | (26 032) | (13 505) | (207) | 15 115 | (33 939) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 134) | (288) | (383) | (271) | (29) | - | (3 105) |
| Résultat opérationnel ajusté | 3 203 | 502 | 582 | 508 | (197) | - | 4 598 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 193 | 466 | 101 | 65 | 45 | - | 870 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (1 183) | (77) | (172) | (156) | 16 | - | (1 572) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 2 213 | 891 | 511 | 417 | (136) | - | 3 896 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (345) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (88) |
| Résultat net ajusté - part TotalEnergies | | | | | | | 3 463 |

| 2 ^{ème} trimestre 2021 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|-------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 1 830 | 1 167 | 291 | 222 | 22 | - | 3 532 |
| Désinvestissements | 63 | 310 | 13 | 36 | 6 | - | 428 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 4 835 | 567 | 2 232 | 437 | (520) | - | 7 551 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

| 3 ^{ème} trimestre 2020 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 1 142 | 1 995 | 13 607 | 16 397 | 1 | - | 33 142 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 4 248 | 480 | 4 167 | 63 | 24 | (8 982) | - |
| Droits d'accises | - | - | (658) | (5 267) | - | - | (5 925) |
| Produits des ventes | 5 390 | 2 475 | 17 116 | 11 193 | 25 | (8 982) | 27 217 |
| Charges d'exploitation | (2 435) | (1 880) | (16 799) | (10 301) | (201) | 8 982 | (22 634) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 187) | (342) | (678) | (270) | (16) | - | (3 493) |
| Résultat opérationnel | 768 | 253 | (361) | 622 | (192) | - | 1 090 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 251 | 225 | (247) | 14 | (4) | - | 239 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (243) | (266) | (51) | (187) | 3 | - | (744) |
| Résultat opérationnel net | 776 | 212 | (659) | 449 | (193) | - | 585 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (404) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | 21 |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | 202 |

| 3 ^{ème} trimestre 2020 (éléments d'ajustements) ^(a) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|----------|-------------------------------------|--------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | - | 33 | - | - | - | - | 33 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | - | 33 | - | - | - | - | 33 |
| Charges d'exploitation | (51) | (49) | (48) | (6) | - | - | (154) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | - | - | (290) | - | - | - | (290) |
| Résultat opérationnel^(b) | (51) | (16) | (338) | (6) | - | - | (411) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 8 | (64) | (215) | (6) | - | - | (277) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 18 | 7 | (18) | - | - | - | 7 |
| Résultat opérationnel net^(b) | (25) | (73) | (571) | (12) | - | - | (681) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | 29 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | 6 |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (646) |

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

| 3 ^{ème} trimestre 2020 (ajusté) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 1 142 | 1 962 | 13 607 | 16 397 | 1 | - | 33 109 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 4 248 | 480 | 4 167 | 63 | 24 | (8 982) | - |
| Droits d'accises | - | - | (658) | (5 267) | - | - | (5 925) |
| Produits des ventes | 5 390 | 2 442 | 17 116 | 11 193 | 25 | (8 982) | 27 184 |
| Charges d'exploitation | (2 384) | (1 831) | (16 751) | (10 295) | (201) | 8 982 | (22 480) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 187) | (342) | (388) | (270) | (16) | - | (3 203) |
| Résultat opérationnel ajusté | 819 | 269 | (23) | 628 | (192) | - | 1 501 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 243 | 289 | (32) | 20 | (4) | - | 516 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (261) | (273) | (33) | (187) | 3 | - | (751) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 801 | 285 | (88) | 461 | (193) | - | 1 266 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (433) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | 15 |
| Résultat net ajusté - part TotalEnergies | | | | | | | 848 |

| 3 ^{ème} trimestre 2020 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|-------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 1 291 | 874 | 317 | 185 | 20 | - | 2 687 |
| Désinvestissements | 362 | 380 | 17 | 25 | 2 | - | 786 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 2 043 | 654 | 1 027 | 1 033 | (406) | - | 4 351 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

| 9 mois 2021 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 5 178 | 19 070 | 62 819 | 58 434 | 14 | - | 145 515 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 23 021 | 2 794 | 18 921 | 296 | 106 | (45 138) | - |
| Droits d'accises | - | - | (870) | (15 309) | - | - | (16 179) |
| Produits des ventes | 28 199 | 21 864 | 80 870 | 43 421 | 120 | (45 138) | 129 336 |
| Charges d'exploitation | (11 310) | (18 823) | (76 732) | (40 812) | (553) | 45 138 | (103 092) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (6 473) | (1 105) | (1 184) | (793) | (82) | - | (9 637) |
| Résultat opérationnel | 10 416 | 1 936 | 2 954 | 1 816 | (515) | - | 16 607 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (834) | 1 464 | 290 | 25 | 13 | - | 958 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (4 382) | (365) | (834) | (574) | 77 | - | (6 078) |
| Résultat opérationnel net | 5 200 | 3 035 | 2 410 | 1 267 | (425) | - | 11 487 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (1 024) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (268) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | 10 195 |

| 9 mois 2021 (éléments d'ajustements) ^(a) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|-------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | - | (44) | - | - | - | - | (44) |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | - | (44) | - | - | - | - | (44) |
| Charges d'exploitation | (55) | (214) | 1 432 | 257 | - | - | 1 420 |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | - | (155) | (25) | - | - | - | (180) |
| Résultat opérationnel^(b) | (55) | (413) | 1 407 | 257 | - | - | 1 196 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (1 728) | (99) | 33 | (55) | (60) | - | (1 909) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 69 | 63 | (386) | (74) | 2 | - | (326) |
| Résultat opérationnel net^(b) | (1 714) | (449) | 1 054 | 128 | (58) | - | (1 039) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | 15 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (16) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (1 040) |

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

| 9 mois 2021 (ajusté) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 5 178 | 19 114 | 62 819 | 58 434 | 14 | - | 145 559 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 23 021 | 2 794 | 18 921 | 296 | 106 | (45 138) | - |
| Droits d'accises | - | - | (870) | (15 309) | - | - | (16 179) |
| Produits des ventes | 28 199 | 21 908 | 80 870 | 43 421 | 120 | (45 138) | 129 380 |
| Charges d'exploitation | (11 255) | (18 609) | (78 164) | (41 069) | (553) | 45 138 | (104 512) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (6 473) | (950) | (1 159) | (793) | (82) | - | (9 457) |
| Résultat opérationnel ajusté | 10 471 | 2 349 | 1 547 | 1 559 | (515) | - | 15 411 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 894 | 1 563 | 257 | 80 | 73 | - | 2 867 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (4 451) | (428) | (448) | (500) | 75 | - | (5 752) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 6 914 | 3 484 | 1 356 | 1 139 | (367) | - | 12 526 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (1 039) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (252) |
| Résultat net ajusté - part TotalEnergies | | | | | | | 11 235 |

| 9 mois 2021 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|--------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 4 949 | 4 870 | 915 | 599 | 62 | - | 11 395 |
| Désinvestissements | 537 | 810 | 146 | 138 | 20 | - | 1 651 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 13 385 | 884 | 4 027 | 1 947 | (1 454) | - | 18 789 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

| 9 mois 2020 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 3 716 | 10 398 | 41 563 | 47 058 | 7 | - | 102 742 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 12 909 | 1 375 | 13 218 | 259 | 83 | (27 844) | - |
| Droits d'accises | - | - | (1 777) | (13 609) | - | - | (15 386) |
| Produits des ventes | 16 625 | 11 773 | 53 004 | 33 708 | 90 | (27 844) | 87 356 |
| Charges d'exploitation | (8 483) | (10 278) | (52 535) | (32 031) | (763) | 27 844 | (76 246) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (14 498) | (1 958) | (1 466) | (743) | (56) | - | (18 721) |
| Résultat opérationnel | (6 356) | (463) | (997) | 934 | (729) | - | (7 611) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 691 | 645 | (339) | 46 | 160 | - | 1 203 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (299) | 64 | 152 | (346) | 5 | - | (424) |
| Résultat opérationnel net | (5 964) | 246 | (1 184) | 634 | (564) | - | (6 832) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (1 407) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | 106 |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (8 133) |

| 9 mois 2020 (éléments d'ajustements) ^(a) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|-------------|-------------------------------------|-----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | - | 17 | - | - | - | - | 17 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | - | 17 | - | - | - | - | 17 |
| Charges d'exploitation | (88) | (367) | (1 685) | (347) | (91) | - | (2 578) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (7 338) | (953) | (290) | - | - | - | (8 581) |
| Résultat opérationnel^(b) | (7 426) | (1 303) | (1 975) | (347) | (91) | - | (11 142) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 79 | (356) | (486) | (11) | - | - | (774) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 88 | 381 | 408 | 100 | 12 | - | 989 |
| Résultat opérationnel net^(b) | (7 259) | (1 278) | (2 053) | (258) | (79) | - | (10 927) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (39) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | 78 |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (10 888) |

^(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

| 9 mois 2020 (ajusté) | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 3 716 | 10 381 | 41 563 | 47 058 | 7 | - | 102 725 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 12 909 | 1 375 | 13 218 | 259 | 83 | (27 844) | - |
| Droits d'accises | - | - | (1 777) | (13 609) | - | - | (15 386) |
| Produits des ventes | 16 625 | 11 756 | 53 004 | 33 708 | 90 | (27 844) | 87 339 |
| Charges d'exploitation | (8 395) | (9 911) | (50 850) | (31 684) | (672) | 27 844 | (73 668) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (7 160) | (1 005) | (1 176) | (743) | (56) | - | (10 140) |
| Résultat opérationnel ajusté | 1 070 | 840 | 978 | 1 281 | (638) | - | 3 531 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 612 | 1 001 | 147 | 57 | 160 | - | 1 977 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (387) | (317) | (256) | (446) | (7) | - | (1 413) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 1 295 | 1 524 | 869 | 892 | (485) | - | 4 095 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (1 368) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | 28 |
| Résultat net ajusté - part TotalEnergies | | | | | | | 2 755 |

| 9 mois 2020 | Exploration - Production | Integrated Gas, Renewables & Power | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--------------------------------|--|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|--------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 4 556 | 4 335 | 850 | 519 | 86 | - | 10 346 |
| Désinvestissements | 687 | 813 | 118 | 97 | 28 | - | 1 743 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 6 876 | 1 554 | 924 | 1 453 | (1 678) | - | 9 129 |

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TotalEnergies

(non audité)

| 3 ^{ème} trimestre 2021 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement ^(a) | Compte de résultat consolidé |
|---|---------------|---|------------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 54 729 | - | 54 729 |
| Droits d'accises | (5 659) | - | (5 659) |
| Produits des ventes | 49 070 | - | 49 070 |
| Achats, nets de variation de stocks | (32 574) | 230 | (32 344) |
| Autres charges d'exploitation | (6 548) | (69) | (6 617) |
| Charges d'exploration | (127) | - | (127) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (3 172) | (19) | (3 191) |
| Autres produits | 195 | - | 195 |
| Autres charges | (117) | (488) | (605) |
| Coût de l'endettement financier brut | (454) | - | (454) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 79 | 8 | 87 |
| Coût de l'endettement financier net | (375) | 8 | (367) |
| Autres produits financiers | 193 | - | 193 |
| Autres charges financières | (140) | - | (140) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 1 143 | 234 | 1 377 |
| Produit (Charge) d'impôt | (2 674) | (18) | (2 692) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 4 874 | (122) | 4 752 |
| Part TotalEnergies | 4 769 | (124) | 4 645 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 105 | 2 | 107 |

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

| 3 ^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement ^(a) | Compte de résultat consolidé |
|---|---------------|---|------------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 33 109 | 33 | 33 142 |
| Droits d'accises | (5 925) | - | (5 925) |
| Produits des ventes | 27 184 | 33 | 27 217 |
| Achats, nets de variation de stocks | (16 942) | 57 | (16 885) |
| Autres charges d'exploitation | (5 399) | (211) | (5 610) |
| Charges d'exploration | (139) | - | (139) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (3 203) | (290) | (3 493) |
| Autres produits | 310 | 147 | 457 |
| Autres charges | (115) | (166) | (281) |
| Coût de l'endettement financier brut | (549) | 2 | (547) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 49 | 40 | 89 |
| Coût de l'endettement financier net | (500) | 42 | (458) |
| Autres produits financiers | 134 | - | 134 |
| Autres charges financières | (165) | - | (165) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 352 | (258) | 94 |
| Produit (Charge) d'impôt | (684) | (6) | (690) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 833 | (652) | 181 |
| Part TotalEnergies | 848 | (646) | 202 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | (15) | (6) | (21) |

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TotalEnergies

(non audité)

| 9 mois 2021 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement ^(a) | Compte de résultat consolidé |
|---|----------------|---|------------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 145 559 | (44) | 145 515 |
| Droits d'accises | (16 179) | - | (16 179) |
| Produits des ventes | 129 380 | (44) | 129 336 |
| Achats, nets de variation de stocks | (83 971) | 1 510 | (82 461) |
| Autres charges d'exploitation | (20 124) | (90) | (20 214) |
| Charges d'exploration | (417) | - | (417) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (9 457) | (180) | (9 637) |
| Autres produits | 749 | 27 | 776 |
| Autres charges | (451) | (1 111) | (1 562) |
| Coût de l'endettement financier brut | (1 421) | - | (1 421) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 235 | 24 | 259 |
| Coût de l'endettement financier net | (1 186) | 24 | (1 162) |
| Autres produits financiers | 567 | - | 567 |
| Autres charges financières | (401) | - | (401) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 2 403 | (825) | 1 578 |
| Produit (Charge) d'impôt | (5 605) | (335) | (5 940) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 11 487 | (1 024) | 10 463 |
| Part TotalEnergies | 11 235 | (1 040) | 10 195 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 252 | 16 | 268 |

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.

| 9 mois 2020 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement ^(a) | Compte de résultat consolidé |
|---|----------------|---|------------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 102 725 | 17 | 102 742 |
| Droits d'accises | (15 386) | - | (15 386) |
| Produits des ventes | 87 339 | 17 | 87 356 |
| Achats, nets de variation de stocks | (54 891) | (2 087) | (56 978) |
| Autres charges d'exploitation | (18 384) | (491) | (18 875) |
| Charges d'exploration | (393) | - | (393) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (10 140) | (8 581) | (18 721) |
| Autres produits | 1 130 | 269 | 1 399 |
| Autres charges | (409) | (400) | (809) |
| Coût de l'endettement financier brut | (1 643) | (3) | (1 646) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 36 | (52) | (16) |
| Coût de l'endettement financier net | (1 607) | (55) | (1 662) |
| Autres produits financiers | 741 | - | 741 |
| Autres charges financières | (506) | (1) | (507) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 1 021 | (642) | 379 |
| Produit (Charge) d'impôt | (1 174) | 1 005 | (169) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 2 727 | (10 966) | (8 239) |
| Part TotalEnergies | 2 755 | (10 888) | (8 133) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | (28) | (78) | (106) |

(a) Les éléments d'ajustement incluent les éléments non récurrents, l'effet de stock et l'effet des variations de juste valeur.