

Résultats du troisième trimestre 2022

TotalEnergies affiche un résultat net IFRS de 6,6 G\$, porté par son activité GNL, conforte son bilan et partage la valeur avec ses collaborateurs et ses actionnaires

| | 3T22 | Variation vs 3T21 | 9M22 | Variation vs 9M21 |
|---|------|-------------------|-------|-------------------|
| Résultat net part TotalEnergies (G\$) | 6,6 | +43% | 17,3 | +69% |
| Résultat net ajusté part TotalEnergies ⁽¹⁾ | | | | |
| - en milliards de dollars (G\$) | 9,9 | x2,1 | 28,6 | x2,5 |
| - en dollar par action | 3,83 | x2,2 | 10,96 | x2,6 |
| EBITDA ajusté ⁽¹⁾ (G\$) | 19,4 | +74% | 55,6 | +98% |
| DACF ⁽¹⁾ (G\$) | 12,0 | +44% | 37,7 | +80% |
| Flux de trésorerie d'exploitation (G\$) | 17,8 | x3,2 | 41,7 | x2,2 |
| Ratio d'endettement ⁽²⁾ de 4,0% au 30 septembre 2022 contre 9,8% au 30 juin 2022 | | | | |
| Acompte sur dividende exceptionnel de 1 €/action | | | | |
| Troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 de 0,69 €/action | | | | |

Paris, le 27 octobre 2022 - Le Conseil d'administration de TotalEnergies SE, réuni le 26 octobre 2022 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes de la Compagnie pour le troisième trimestre 2022. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Dans un contexte marqué par un prix du Brent à 100 \$/b en moyenne et des prix du gaz exacerbés par l'agression militaire de l'Ukraine par la Russie, TotalEnergies a su tirer parti de son modèle intégré, notamment dans le GNL, pour générer des résultats en ligne avec les trimestres précédents. La Compagnie réalise ainsi au troisième trimestre 2022 un résultat net ajusté de 9,9 G\$ et un résultat net IFRS de 6,6 G\$ après la prise en compte d'une nouvelle provision de 3,1 G\$ sur la Russie. La marge brute d'autofinancement s'élève à 11,7 G\$ et la Compagnie conforte son bilan avec un ratio d'endettement de 4%. La rentabilité sur capitaux propres est de plus de 30% sur 12 mois.

Le secteur iGRP (integrated Gas, Renewables & Power) réalise sur le trimestre un résultat opérationnel net ajusté record de 3,6 G\$ en hausse de 1,1 G\$ par rapport au deuxième trimestre, et un cash-flow de 2,7 G\$, tirés par un prix moyen de vente GNL en hausse de plus de 50% par rapport au trimestre précédent et par la bonne performance des activités de négoce. La Compagnie a poursuivi sa stratégie de croissance avec une prise de participation dans le projet GNL North Field South au Qatar. Dans l'Électricité & Renouvelables, TotalEnergies a finalisé l'acquisition de 50% de Clearway Energy Group aux Etats-Unis et annoncé une nouvelle acquisition significative au Brésil.

L'Exploration-Production affiche un résultat opérationnel net ajusté de 4,2 G\$ et un cash-flow de 6,4 G\$, malgré une baisse de sa production ce trimestre principalement due à des arrêts non planifiés sur Kashagan. TotalEnergies a démarré la production du champ d'Ikike au Nigéria, lancé les projets Begonia en Angola et Fenix en Argentine, et annoncé une découverte significative de gaz à Chypre.

L'Aval a bénéficié de marges soutenues sur les distillats, affichant un excellent résultat opérationnel net ajusté de 2,4 G\$ ainsi qu'un cash-flow de 2,9 G\$.

Dans ce contexte favorable, après avoir constaté une charge d'impôt sur les bénéfices et de taxes à la production de 26 G\$ au niveau mondial, la Compagnie met en œuvre une politique équilibrée de partage de la valeur en décidant de verser un bonus exceptionnel d'un mois de salaire en 2022 à l'ensemble de ses collaborateurs⁽³⁾ au niveau mondial et en mettant en œuvre la politique de retour à l'actionnaire annoncée le 28 septembre visant 35% à 40% du cash-flow dès 2022.

Ainsi le Conseil d'administration a décidé la distribution d'un troisième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 d'un montant de 0.69 €/action identique au premier et deuxième acomptes 2022 et en hausse de 5% par rapport aux acomptes et au solde versés au titre de l'exercice 2021 et a fixé les dates de détachement et de paiement de l'acompte sur dividende exceptionnel d'un montant de 1 €/action en décembre 2022. »

⁽¹⁾ Définitions en page 3.

⁽²⁾ Hors engagements liés aux contrats de location.

⁽³⁾ Versement aux salariés de toutes les sociétés détenues à 100% ainsi qu'aux salariés des sociétés détenues à plus de 50% en cas d'accord de leurs organes de gouvernance et plafonné pour les salaires élevés.

1. Faits marquants⁽⁴⁾

Responsabilité sociétale et environnementale

- Publication du « TotalEnergies Energy Outlook 2022 », contribution de TotalEnergies au débat sur la transition énergétique en vue de la COP27
- Programme de réduction des prix des carburants jusqu'à la fin de l'année 2022 dans les stations-service en France : remise de 20 cts/l étendue jusqu'au 15 novembre, puis remise de 10 cts/l au-delà jusqu'au 31/12/2022

Électricité & Renouvelables

- Acquisition d'une participation dans un portefeuille de plus de 12 GW de projets solaires et éoliens terrestres au Brésil
- Éolien offshore :
 - Démarrage de Seagreen, plus grand parc éolien offshore d'Ecosse
- Solaire :
 - Démarrage de la centrale solaire d'Al Kharsaah de 800 MW au Qatar
 - Objectif de 500 MW de capacités de production solaire distribuée (toits, ombrières, etc.) atteint dans le monde

GNL

- Prise d'une participation de 9,375% dans le projet GNL North Field South de 16 Mt/an, au Qatar
- Lancement du FEED pour les installations amont du projet Papua LNG, en Papouasie-Nouvelle-Guinée

Amont

- Démarrage de la production du champ d'Ikike, au Nigéria
- Lancement en Angola des développements du champ pétrolier de Begonia, des champs gaziers de Quiluma et Maboqueiro, ainsi que d'un premier projet solaire d'une capacité de 35 MW
- Lancement du projet gazier offshore de Fenix en Argentine
- Découverte significative de gaz offshore sur le puits Cronos-1, situé sur le Bloc 6 à Chypre
- Signature d'un contrat d'exploration et de partage de production pour le Bloc 11 en Oman
- Vente de la participation de 18% dans le champ pétrolier onshore de Sarsang en Irak
- Cession à Novatek de la participation de 49% dans le champ de gaz de Termokarstovoye en Russie

Aval et nouvelles molécules

- Accord avec SARIA pour développer la production de SAF sur la plateforme de Grandpuits en France
- Cession à ADNOC de 50% de l'activité de distribution de carburants en Egypte

Décarbonation

- Obtention d'une licence de séquestration de CO₂ en Australie, en partenariat avec INPEX et Woodside
- Premier accord commercial transfrontalier pour le transport et la séquestration de CO₂ sur le projet Northern Lights en Norvège
- Protocole d'accord avec Holcim pour un projet pilote de décarbonation d'une cimenterie en Belgique
- Création avec l'Université Technique du Danemark d'un centre de recherche d'excellence dans les énergies décarbonées

⁽⁴⁾ 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⁽⁵⁾

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|--------|--------|--------|--------------------|---|--------|--------|--------------------|
| 19 420 | 18 737 | 11 180 | +74% | EBITDA ajusté ⁽⁶⁾ | 55 581 | 28 017 | +98% |
| 10 279 | 10 500 | 5 374 | +91% | Résultat opérationnel net ajusté des secteurs | 30 237 | 12 893 | x2,3 |
| 4 217 | 4 719 | 2 726 | +55% | Exploration-Production | 13 951 | 6 914 | x2 |
| 3 649 | 2 555 | 1 608 | x2,3 | Integrated Gas, Renewables & Power | 9 255 | 3 484 | x2,7 |
| 1 935 | 2 760 | 602 | x3,2 | Raffinage-Chimie | 5 815 | 1 356 | x4,3 |
| 478 | 466 | 438 | +9% | Marketing & Services | 1 216 | 1 139 | +7% |
| 2 576 | 1 944 | 1 143 | x2,3 | Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 6 381 | 2 403 | x2,7 |
| 44,1% | 39,4% | 39,6% | | Taux moyen d'imposition ⁽⁷⁾ | 40,8% | 36,6% | |
| 9 863 | 9 796 | 4 769 | x2,1 | Résultat net ajusté part TotalEnergies | 28 636 | 11 235 | x2,5 |
| 3,83 | 3,75 | 1,76 | x2,2 | Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁽⁸⁾ | 10,96 | 4,14 | x2,6 |
| 3,78 | 3,50 | 1,49 | x2,5 | Résultat net ajusté dilué par action (euros)* | 10,31 | 3,46 | x3 |
| 2 560 | 2 592 | 2 655 | -4% | Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions) | 2 589 | 2 648 | -2% |
| 6 626 | 5 692 | 4 645 | +43% | Résultat net part TotalEnergies | 17 262 | 10 195 | +69% |
| 3 116 | 2 819 | 2 813 | +11% | Investissements organiques ⁽⁹⁾ | 7 916 | 7 993 | -1% |
| 1 587 | 2 076 | (958) | ns | Acquisitions nettes ⁽¹⁰⁾ | 4 585 | 1 029 | x4,5 |
| 4 703 | 4 895 | 1 855 | x2,5 | Investissements nets ⁽¹¹⁾ | 12 501 | 9 022 | +39% |
| 11 736 | 13 233 | 8 060 | +46% | Marge brute d'autofinancement ⁽¹²⁾ | 36 595 | 19 778 | +85% |
| 12 040 | 13 631 | 8 390 | +44% | Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁽¹³⁾ | 37 665 | 20 901 | +80% |
| 17 848 | 16 284 | 5 640 | x3,2 | Flux de trésorerie d'exploitation | 41 749 | 18 789 | x2,2 |

* Taux de change moyen €-\$: 1,0070 au 3^{ème} trimestre 2022 et 1,0638 sur les neuf premiers mois de 2022.

⁽⁵⁾ 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.

⁽⁶⁾ 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.

⁽⁷⁾ 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).

⁽⁸⁾ 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.

⁽⁹⁾ Investissements organiques = investissements nets, hors acquisitions, cessions et autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle.

⁽¹⁰⁾ Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 18).

⁽¹¹⁾ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 18).

⁽¹²⁾ 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. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 20. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 18.

⁽¹³⁾ 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

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|------|--------------|--|-------|------|--------------|
| 100,8 | 113,9 | 73,5 | +37% | Brent (\$/b) | 105,5 | 67,9 | +55% |
| 7,9 | 7,5 | 4,3 | +84% | Henry Hub (\$/Mbtu) | 6,7 | 3,3 | x2 |
| 42,5 | 22,2 | 16,9 | x2,5 | NBP (\$/Mbtu) | 32,4 | 10,8 | x3 |
| 46,5 | 27,0 | 18,6 | x2,5 | JKM (\$/Mbtu) | 34,9 | 12,9 | x2,7 |
| 93,6 | 102,9 | 67,1 | +40% | Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiales consolidées | 95,4 | 62,2 | +53% |
| 16,83 | 11,01 | 6,33 | x2,7 | Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées | 13,28 | 4,95 | x2,7 |
| 21,51 | 13,96 | 9,10 | x2,4 | Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence | 16,26 | 7,25 | x2,2 |
| 99,2 | 145,7 | 8,8 | x11,3 | Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)** | 100,3 | 8,0 | x12,5 |

* Les indicateurs sont indiqués en page 21.

** 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). Les données 3T21 et 9M21 communiquées en 2021 incluaient le retraitement des données 3T21 dans l'environnement du 2T21 pour les coûts de l'énergie.

Le prix moyen de vente GNL est en hausse de 54% ce trimestre par rapport au trimestre précédent, bénéficiant de façon différée de l'augmentation des indices pétrole et gaz sur les contrats long-terme ainsi que des prix spot élevés du gaz.

3.2 Émissions de gaz à effet de serre⁽¹⁴⁾

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Emissions de Gaz à Effet de Serre (GES) (MtCO ₂ e) | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|------|------|------|--------------|---|------|------|--------------|
| 10,3 | 9,6 | 9,3 | +10% | Scope 1+2 des installations opérées ⁽¹⁵⁾ | 29,6 | 27,1 | +9% |
| 14,0 | 13,4 | - | ns | Scope 1+2 périmètre patrimonial | 41,4 | - | ns |
| 90 | 94 | 100 | -10% | Scope 3 Pétrole et Gaz Monde ⁽¹⁶⁾ | 282 | 293 | -4% |
| 65 | 65 | 74 | -12% | dont Scope 3 Pétrole Monde ⁽¹⁷⁾ | 196 | 210 | -7% |

Emissions trimestrielles 2022 estimées. Les données patrimoniales trimestrielles 2021 ne sont pas disponibles. Hors effet Covid-19 pour les données d'émissions du 2T20 au 2T22 inclus.

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Emissions de Méthane (ktCH ₄) | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|------|------|------|--------------|--|------|------|--------------|
| 10 | 10 | 12 | -16% | Émissions de méthane des installations opérées | 31 | 37 | -16% |
| 14 | 13 | - | ns | Émissions de méthane périmètre patrimonial | 38 | - | ns |

Émissions trimestrielles 2022 estimées. Les données patrimoniales trimestrielles 2021 ne sont pas disponibles.

L'évolution des émissions Scope 1+2 des installations opérées résulte de l'utilisation à capacité élevée des centrales électriques sur base gaz (CCGT) et des raffineries en Europe, avec notamment le redémarrage de la raffinerie de Donges en France.

⁽¹⁴⁾ 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.

⁽¹⁵⁾ Les émissions de GES Scope 1+2 des installations opérées se définissent comme la somme des émissions directes de GES émanant de sites ou d'activités faisant partie du périmètre de reporting (tel que défini dans le Document d'enregistrement universel 2021 de la Compagnie) et des émissions indirectes liées aux imports d'énergie (électricité, chaleur, vapeur), sans inclure les gaz industriels achetés (H₂).

⁽¹⁶⁾ TotalEnergies rapporte les émissions de GES Scope 3, catégorie 11, qui correspondent aux émissions indirectes de GES liées à l'utilisation par les clients des produits énergétiques, c'est-à-dire provenant de leur combustion pour obtenir de l'énergie. La Compagnie suit les méthodologies sectorielles pour l'oil & gas publiées par l'IPIECA, conformes aux méthodologies du GHG Protocol. Afin d'éviter les doubles comptages, cette méthodologie comptabilise le volume le plus important sur la chaîne de valeur pétrolière ou gazière, à savoir soit la production soit les ventes. Pour TotalEnergies, en 2021 et 2022, le calcul des émissions de GES Scope 3 pour la chaîne de valeur pétrolière prend en compte les ventes de produits pétroliers et biocarburants (supérieures à la production) et pour la chaîne de valeur gazière, les ventes de gaz soit sous forme de GNL, soit dans le cadre de marketing aux clients B2B/B2C (supérieures ou équivalentes aux productions de gaz commercialisable).

⁽¹⁷⁾ Émissions de GES Scope 3, catégorie 11, qui correspondent aux émissions indirectes de GES liées aux ventes de produits pétroliers (y compris biocarburants).

3.3 Production*

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Production d'hydrocarbures | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------------|---|-------|-------|--------------------|
| 2 669 | 2 738 | 2 814 | -5% | Production d'hydrocarbures (kbep/j) | 2 750 | 2 808 | -2% |
| 1 298 | 1 268 | 1 288 | +1% | Pétrole (y compris bitumes) (kb/j) | 1 291 | 1 272 | +1% |
| 1 371 | 1 470 | 1 526 | -10% | Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j) | 1 459 | 1 535 | -5% |
| 2 669 | 2 738 | 2 814 | -5% | Production d'hydrocarbures (kbep/j) | 2 750 | 2 808 | -2% |
| 1 494 | 1 483 | 1 517 | -2% | Liquides (kb/j) | 1 501 | 1 496 | - |
| 6 367 | 6 835 | 7 070 | -10% | Gaz (Mpc/j) | 6 785 | 7 161 | -5% |

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

La production d'hydrocarbures a été de 2 669 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au troisième trimestre 2022, en baisse de 5% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +3% lié au démarrage et à la montée en puissance de projets notamment Clov Phase 2 et Zinia Phase 2 en Angola, Mero 1 au Brésil et Ikike au Nigéria,
- +2% lié à l'augmentation des quotas de production des pays de l'OPEP+,
- -3% lié à une augmentation des maintenances planifiées, en particulier sur Ichthys, et des arrêts non planifiés sur Kashagan,
- -3% d'effet périmètre, notamment lié à la fin des licences d'exploitation de Qatargas 1 et de Bongkot North en Thaïlande, ainsi qu'au retrait effectif du Myanmar, partiellement compensés par l'entrée dans les champs en production de Sépia et Atapu au Brésil,
- -1% lié à des réductions de production liées à la sécurité en Libye et au Nigéria,
- -1% lié à l'effet prix,
- -2% lié au déclin naturel des champs.

Par rapport au trimestre précédent, la production est en baisse de 2,5%, principalement du fait d'opérations de maintenance planifiées en particulier sur Ichthys et d'arrêts non planifiés sur Kashagan, partiellement compensés par l'entrée dans les champs en production de Sépia et Atapu et la montée en puissance de Mero 1 au Brésil.

4. Analyse des résultats des secteurs

4.1 Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

4.1.1 Production et ventes de GNL et d'électricité

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Production d'hydrocarbures pour le GNL | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------------|--|-------|-------|--------------------|
| 418 | 462 | 533 | -21% | iGRP (kbep/j) | 458 | 518 | -12% |
| 40 | 53 | 67 | -41% | Liquides (kb/j) | 51 | 61 | -17% |
| 2 067 | 2 233 | 2 527 | -18% | Gaz (Mpc/j) | 2 216 | 2 489 | -11% |

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | GNL (Mt) | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|------|------|------|--------------------|--|------|------|--------------------|
| 10,4 | 11,7 | 10,0 | +5% | Ventes totales de GNL | 35,4 | 30,4 | +16% |
| 4,0 | 4,1 | 4,3 | -6% | incl. Ventes issues des quotes-parts de production* | 12,6 | 12,8 | -2% |
| 9,2 | 10,2 | 8,3 | +12% | incl. Ventes par TotalEnergies issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers | 31,4 | 25,0 | +26% |

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

La production de GNL est en baisse de 6% au troisième trimestre 2022 sur un an, notamment du fait de la fin du contrat Qatargas 1, de la maintenance planifiée ce trimestre sur Ichthys LNG en Australie ainsi que de la baisse de l'approvisionnement de NLNG au Nigéria pour raison de sécurité.

Les ventes totales de GNL sont en baisse de 10% ce trimestre par rapport au trimestre précédent, principalement du fait de l'indisponibilité de l'usine Freeport LNG, d'une maintenance planifiée sur Ichthys LNG et d'un arrêt de la production de l'usine Idku LNG en Egypte du fait d'un approvisionnement en gaz insuffisant.

Les ventes totales de GNL sont néanmoins en hausse de 5% au troisième trimestre 2022 sur un an, principalement en raison de l'augmentation des achats spots permettant de maximiser l'utilisation des capacités de regazéification de la Compagnie en Europe et de saisir des opportunités dans un marché volatil.

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Électricité & Renouvelables | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|------|------|------|--------------------|---|-------|------|--------------------|
| 67,8 | 50,7 | 42,7 | +59% | Capacités brutes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) (1),(2),(3) | 67,8 | 42,7 | +59% |
| 16,0 | 11,6 | 9,5 | +68% | dont capacités installées | 16,0 | 9,5 | +68% |
| 5,4 | 5,2 | 6,1 | -11% | dont capacités en construction | 5,4 | 6,1 | -11% |
| 46,4 | 33,9 | 27,1 | +71% | dont capacités en développement | 46,4 | 27,1 | +71% |
| 33,9 | 26,8 | 26,6 | +28% | Capacités brutes de génération électrique renouvelable bénéficiant de PPA (GW) (1),(2),(3) | 33,9 | 26,6 | +28% |
| 45,2 | 38,4 | 31,7 | +43% | Capacités nettes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) (1),(3) | 45,2 | 31,7 | +43% |
| 7,4 | 5,8 | 4,7 | +59% | dont capacités installées | 7,4 | 4,7 | +59% |
| 3,5 | 3,7 | 4,0 | -12% | dont capacités en construction | 3,5 | 4,0 | -12% |
| 34,2 | 28,9 | 23,0 | +49% | dont capacités en développement | 34,2 | 23,0 | +49% |
| 8,5 | 7,7 | 4,7 | +79% | Production nette d'électricité (TWh) (4) | 23,7 | 14,5 | +64% |
| 2,4 | 2,5 | 1,7 | +42% | dont à partir de sources renouvelables | 7,1 | 4,9 | +45% |
| 6,3 | 6,2 | 6,0 | +5% | Clients électricité - BtB et BtC (Million) (3) | 6,3 | 6,0 | +5% |
| 2,8 | 2,7 | 2,7 | +1% | Clients gaz - BtB et BtC (Million) (3) | 2,8 | 2,7 | +1% |
| 12,1 | 12,3 | 11,7 | +3% | Ventes électricité - BtB et BtC (TWh) | 40,7 | 40,5 | +1% |
| 14,2 | 19,1 | 13,2 | +7% | Ventes gaz - BtB et BtC (TWh) | 68,3 | 70,0 | -3% |
| 460 | 462 | 291 | +58% | EBITDA ajusté Électricité & Renouvelables part TotalEnergies (M\$) (5) | 1 097 | 946 | +16% |
| 120 | 131 | 104 | +15% | dont provenant des activités renouvelables | 341 | 334 | +2% |

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

(2) Dont 50% des capacités brutes de Clearway Energy Group à partir du troisième trimestre 2022.

(3) Données à fin de période.

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

(5) Somme des quotes-parts TotalEnergies (% de détention) des EBITDA (*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization*) des sociétés du périmètre Électricité & Renouvelables, indépendamment de leur mode de consolidation.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable atteint 16,0 GW à la fin du troisième trimestre 2022 en hausse de 4,4 GW sur le trimestre, dont 3,8 GW liés à l'acquisition de 50% de Clearway Energy Group aux Etats-Unis et 160 MW liés au démarrage du parc éolien offshore de Seagreen en Ecosse.

La capacité brute de génération électrique en développement augmente de 12,5 GW sur un trimestre, principalement du fait de l'acquisition de 50% de Clearway Energy Group aux Etats-Unis.

La production nette d'électricité s'établit à 8,5 TWh au troisième trimestre 2022 en hausse de 79% sur un an grâce aux taux d'utilisation plus élevés des centrales électriques flexibles (CCGT) ainsi qu'à la croissance de la production d'électricité de sources renouvelables.

L'EBITDA provenant de l'activité Électricité & Renouvelables atteint 460 M\$ au troisième trimestre 2022, en hausse de 58% sur un an du fait du développement de l'activité.

4.1.2 Résultats

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | En millions de dollars | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------------|---|-------|-------|--------------------|
| 3 649 | 2 555 | 1 608 | x2,3 | Résultat opérationnel net ajusté* | 9 255 | 3 484 | x2,7 |
| 1 888 | 1 219 | 755 | x2,5 | Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 4 537 | 1 375 | x3,3 |
| 653 | 341 | 639 | +2% | Investissements organiques | 1 253 | 2 150 | -42% |
| 1 718 | (58) | (941) | ns | Acquisitions nettes | 2 301 | 1 119 | x2,1 |
| 2 371 | 283 | (302) | ns | Investissements nets | 3 554 | 3 269 | +9% |
| 2 683 | 2 360 | 1 720 | +56% | Marge brute d'autofinancement ** | 7 628 | 3 683 | x2,1 |
| 4 390 | 3 970 | (463) | ns | Flux de trésorerie d'exploitation *** | 8 675 | 884 | x9,8 |

* 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 comptabilisés 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 :

- 3 649 M\$ au troisième trimestre 2022, multiplié par 2,3 sur un an, grâce à la hausse des prix du GNL, la performance des activités de négoce de gaz, GNL et électricité et à la contribution croissante des activités Électricité & Renouvelables,
- 9 255 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022, multiplié par 2,7 sur un an pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement du secteur iGRP s'est établie à :

- 2 683 M\$ au troisième trimestre 2022, en hausse de 56% sur un an, grâce à la hausse des prix du GNL, la performance des activités de négoce gaz, GNL et électricité et à la contribution croissante des activités Électricité & Renouvelables, malgré un effet retard sur le versement des dividendes des sociétés mises en équivalence,
- 7 628 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022, multiplié par 2,1 sur un an pour les mêmes raisons.

Le flux de trésorerie d'exploitation est de 4 390 M\$ sur le trimestre, en raison de l'impact positif sur le besoin en fonds de roulement de la réduction des appels de marge et de la saisonnalité de l'activité de fourniture de gaz et d'électricité.

4.2 Exploration-Production

4.2.1 Production

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Production d'hydrocarbures | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------------|----------------------------|-------|-------|--------------------|
| 2 251 | 2 276 | 2 281 | -1% | EP (kbep/j) | 2 292 | 2 290 | - |
| 1 454 | 1 430 | 1 450 | - | Liquides (kb/j) | 1 450 | 1 435 | +1% |
| 4 300 | 4 602 | 4 543 | -5% | Gaz (Mpc/j) | 4 569 | 4 672 | -2% |

4.2.2 Résultats

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------------|---|--------|--------|--------------------|
| 4 217 | 4 719 | 2 726 | +55% | Résultat opérationnel net ajusté* | 13 951 | 6 914 | x2 |
| 377 | 287 | 315 | +20% | Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence | 1 019 | 864 | +18% |
| 55,4% | 47,2% | 46,4% | | Taux moyen d'imposition** | 49,9% | 42,5% | |
| 1 989 | 1 873 | 1 656 | +20% | Investissements organiques | 5 288 | 4 494 | +18% |
| (126) | 2 225 | (34) | ns | Acquisitions nettes | 2 415 | (5) | ns |
| 1 863 | 4 098 | 1 622 | +15% | Investissements nets | 7 703 | 4 489 | +72% |
| 6 406 | 7 383 | 4 943 | +30% | Marge brute d'autofinancement *** | 21 092 | 13 029 | +62% |
| 9 083 | 8 768 | 4 814 | +89% | Flux de trésorerie d'exploitation *** | 23 619 | 13 385 | +76% |

* 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 :

- 4 217 M\$ au troisième trimestre 2022, en hausse de 55% sur un an, grâce à la forte hausse des prix du pétrole et du gaz,
- 13 951 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022, 2 fois supérieur aux neuf premiers mois de 2021, pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 6 406 M\$ au troisième trimestre 2022 contre 4 943 M\$ un an plus tôt et est en progression de 62% à 21 092 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022, bénéficiant de la forte hausse des prix du pétrole et du gaz.

Le résultat opérationnel net ajusté et la marge brute d'autofinancement du troisième trimestre 2022 sont en retrait de 502 M\$ et 977 M\$ respectivement par rapport à ceux du deuxième trimestre notamment du fait de l'impact de l'Energy Profits Levy au Royaume-Uni pour 0,6 G\$.

4.3 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4.3.1 Résultats

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | En millions de dollars | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------------|--------------------------------------|--------|-------|--------------------|
| 2 413 | 3 226 | 1 040 | x2,3 | Résultat opérationnel net ajusté* | 7 031 | 2 495 | x2,8 |
| 453 | 586 | 506 | -10% | Investissements organiques | 1 332 | 1 309 | +2% |
| (6) | (91) | 17 | ns | Acquisitions nettes | (131) | (87) | ns |
| 447 | 495 | 523 | -15% | Investissements nets | 1 201 | 1 222 | -2% |
| 2 944 | 3 548 | 1 611 | +83% | Marge brute d'autofinancement ** | 8 388 | 3 943 | x2,1 |
| 4 737 | 4 106 | 1 644 | x2,9 | Flux de trésorerie d'exploitation ** | 10 848 | 5 974 | +82% |

* 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

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Volumes raffinés et taux d'utilisation* | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------------|---|-------|-------|--------------------|
| 1 599 | 1 575 | 1 225 | +31% | Total volumes raffinés (kb/j) | 1 497 | 1 147 | +31% |
| 431 | 395 | 274 | +57% | France | 359 | 179 | x2 |
| 656 | 648 | 505 | +30% | Reste de l'Europe | 637 | 553 | +15% |
| 512 | 532 | 446 | +15% | Reste du monde | 501 | 415 | +21% |
| 88% | 88% | 69% | | Taux d'utilisation sur bruts traités** | 84% | 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.

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------------|---|-------|-------|--------------------|
| 1 299 | 1 206 | 1 486 | -13% | Monomères* (kt) | 3 910 | 4 315 | -9% |
| 1 171 | 1 187 | 1 330 | -12% | Polymères (kt) | 3 632 | 3 707 | -2% |
| 80% | 71% | 93% | | Taux d'utilisation des vapocraqueurs ** | 79% | 89% | |

* Oléfines.

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

Les volumes raffinés sont :

- en hausse de 31% sur un an au troisième trimestre 2022, en raison de la reprise de la demande notamment en Europe et aux États-Unis, du redémarrage de la raffinerie de Donges en France au deuxième trimestre 2022 ainsi que de la raffinerie de Leuna en Allemagne en grand arrêt planifié en 2021,
- en hausse de 31% sur un an sur les neuf premiers mois de 2022, pour les mêmes raisons ainsi que du redémarrage, courant 2021, de l'unité de distillation de la plateforme de Normandie en France.

La production de monomères est en baisse de 13% au troisième trimestre 2022, du fait principalement de la baisse de la demande en Asie et d'arrêts non planifiés sur les sites de Normandie en France et d'Anvers en Belgique.

4.4.2 Résultats

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | En millions de dollars | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|------|--------------------|--------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 1 935 | 2 760 | 602 | x3,2 | Résultat opérationnel net ajusté* | 5 815 | 1 356 | x4,3 |
| 224 | 313 | 321 | -30% | Investissements organiques | 735 | 822 | -11% |
| 1 | (34) | (6) | ns | Acquisitions nettes | (33) | (61) | ns |
| 225 | 279 | 315 | -29% | Investissements nets | 702 | 761 | -8% |
| 2 164 | 2 963 | 934 | x2,3 | Marge brute d'autofinancement ** | 6 560 | 2 081 | x3,2 |
| 3 798 | 3 526 | 799 | x4,8 | Flux de trésorerie d'exploitation ** | 8 431 | 4 027 | x2,1 |

* 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 s'établit à :

- 1 935 M\$ au troisième trimestre 2022, contre 602 M\$ au troisième trimestre 2021, en raison des niveaux élevés des marges sur les distillats dans le contexte de réduction des importations de produits pétroliers russes, ainsi que de la performance des activités de négoce de bruts et de produits pétroliers,
- 5 815 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022, multiplié par 4,3 en un an, en raison du niveau élevé des marges de raffinage en Europe et aux États-Unis et de meilleurs taux d'utilisation, conséquence du redémarrage de la raffinerie de Donges en France au deuxième trimestre 2022 ainsi que de la raffinerie de Leuna en Allemagne en grand arrêt planifié en 2021.

La marge brute d'autofinancement s'inscrit également en forte hausse à 2 164 M\$ au troisième trimestre 2022, 2,3 fois supérieure à celle du troisième trimestre 2021, et à 6 560 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022.

Au troisième trimestre 2022, le résultat opérationnel net ajusté et la marge brute d'autofinancement sont en retrait de 825 M\$ et 799 M\$ respectivement par rapport au deuxième trimestre compte tenu de la baisse des marges sur les essences en Europe et aux Etats-Unis.

4.5 Marketing & Services

4.5.1 Ventes de produits pétroliers

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Ventes en kb/j* | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------------|--|-------|-------|--------------------|
| 1 495 | 1 477 | 1 542 | -3% | Total des ventes du Marketing & Services | 1 475 | 1 486 | -1% |
| 873 | 817 | 867 | +1% | Europe | 827 | 811 | +2% |
| 622 | 660 | 675 | -8% | Reste du monde | 648 | 675 | -4% |

* Hors négoce international (trading) et ventes massives Raffinage.

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 3% sur un an au troisième trimestre 2022, en raison d'une baisse de demande liée aux prix élevés des produits pétroliers, particulièrement en Afrique.

Les ventes sont stables sur un an pour les neuf premiers mois de l'année 2022, la reprise des activités aviation et réseau au niveau mondial ayant compensé la baisse des ventes aux clients professionnels et industriels notamment en Europe.

4.5.2 Résultats

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | En millions de dollars | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|------|------|------|--------------------|--------------------------------------|-------|-------|--------------------|
| 478 | 466 | 438 | +9% | Résultat opérationnel net ajusté* | 1 216 | 1 139 | +7% |
| 229 | 273 | 185 | +24% | Investissements organiques | 597 | 487 | +23% |
| (7) | (57) | 23 | ns | Acquisitions nettes | (98) | (26) | ns |
| 222 | 216 | 208 | +7% | Investissements nets | 499 | 461 | +8% |
| 780 | 585 | 677 | +15% | Marge brute d'autofinancement ** | 1 828 | 1 862 | -2% |
| 939 | 580 | 845 | +11% | Flux de trésorerie d'exploitation ** | 2 417 | 1 947 | +24% |

* 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 478 M\$ au troisième trimestre 2022, en hausse de 9% sur un an, et à 1 216 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022, en hausse de 7% sur un an, notamment grâce à la reprise des activités réseau et aviation.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 780 M\$ au troisième trimestre 2022 et 1 828 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 :

- 10 279 M\$ au troisième trimestre 2022, contre 5 374 M\$ un an auparavant, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz, des marges de raffinage et de la bonne performance des activités de négoce,
- 30 237 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022, contre 12 893 M\$ un an auparavant, pour les mêmes raisons.

5.2 Résultat net ajusté part TotalEnergies

Le résultat net ajusté part TotalEnergies s'est établi à 9 863 M\$ au troisième trimestre 2022 contre 4 769 M\$ au troisième trimestre 2021, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz, des marges de raffinage et de la performance des activités de négoce.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur⁽¹⁸⁾.

Les éléments d'ajustement du résultat net⁽¹⁹⁾ représentent un montant de -3 237 M\$ au troisième trimestre 2022 en particulier du fait de la comptabilisation d'une nouvelle provision de -3,1 G\$ sur la Russie, et d'un effet de stock de -0,8 G\$, partiellement compensés par la plus-value de cession partielle des titres SunPower et la revalorisation de la quote-part conservée et consolidée par mise en équivalence pour 1,4 G\$.

Le taux moyen d'imposition de TotalEnergies s'est établi à 44,1% au troisième trimestre 2022, contre 39,4% au deuxième trimestre 2022 et 39,6% au troisième trimestre 2021, principalement du fait de l'augmentation du taux d'imposition de l'Exploration-Production, notamment lié à l'Energy Profits Levy au Royaume-Uni.

5.3 Résultat net ajusté par action

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

- 3,83 \$ au troisième trimestre 2022, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 560 millions, contre 1,76 \$ un an plus tôt,
- 10,96 \$ sur les neuf premiers mois 2022, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 589 millions, contre 4,14 \$ un an plus tôt.

Au 30 septembre 2022, le nombre d'actions dilué était de 2 543 millions.

Dans le cadre de sa politique de retour à l'actionnaire, comme annoncé en juillet 2022, TotalEnergies a procédé au troisième trimestre 2022 au rachat de 38,9 millions d'actions en vue de leur annulation, pour un montant de 2 G\$. Les rachats d'actions se sont élevés à 5 G\$ sur les neuf premiers mois de 2022.

5.4 Acquisitions - cessions

Les acquisitions ont représenté :

- 1 716 M\$ au troisième trimestre 2022, principalement au titre de l'acquisition de 50% de Clearway Energy Group pour 1 619 M\$,
- 5 580 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022 liés à l'élément ci-dessus ainsi qu'aux paiements liés à l'attribution des contrats de partage de production d'Atapu et Sépia et au bonus lié à la concession éolien offshore de New York Bight aux Etats-Unis.

Les cessions ont représenté :

- 129 M\$ au troisième trimestre 2022, en lien avec la vente de la participation de 18% dans le champ Sarsang en Irak,
- 995 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022 lié à l'élément ci-dessus ainsi qu'à la cession partielle de l'usine de génération électrique de Landivisiau en France, la cession par SunPower de ses titres Enphase et un paiement lié à la cession des intérêts dans le bloc offshore CA1 au Brunei.

⁽¹⁸⁾ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 20.

⁽¹⁹⁾ 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⁽²⁰⁾ de TotalEnergies ressort à :

- 7 033 M\$ au troisième trimestre 2022 contre 6 205 M\$ un an auparavant, compte tenu de la hausse de 3,7 G\$ de la marge brute d'autofinancement et de la hausse de 2,8 G\$ des investissements nets à 4 703 M\$ au troisième trimestre 2022,
- 24 094 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022 contre 10 756 M\$ un an auparavant, compte tenu de la hausse de 16,8 G\$ de la marge brute d'autofinancement et de la hausse de 3,5 G\$ des investissements nets à 12 501 M\$ sur les neuf premiers mois de 2022.

Le flux de trésorerie d'exploitation de 17 848 M\$ sur le trimestre, comparé à la marge brute d'autofinancement de 11 736 M\$, est impacté positivement par une diminution du besoin en fonds de roulement de 6,7 G\$ portée principalement par :

- un effet prix sur les stocks lié à la baisse des prix moyens du pétrole et des produits pétroliers,
- une augmentation des dettes fiscales liée à la hausse des prix du gaz et à l'Energy Profits Levy au Royaume-Uni,
- la réduction des appels de marge,
- la saisonnalité de l'activité de fourniture de gaz et d'électricité.

5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 31,4% sur la période du 1^{er} octobre 2021 au 30 septembre 2022.

| En millions de dollars | Période du 1er octobre 2021 au 30 septembre 2022 | Période du 1er juillet 2021 au 30 juin 2022 | Période du 1er octobre 2020 au 30 septembre 2021 |
|--|---|--|---|
| Résultat net ajusté | 35 790 | 30 716 | 12 827 |
| Capitaux propres retraités moyens | 113 861 | 113 333 | 106 794 |
| Rentabilité des capitaux propres (ROE) | 31,4% | 27,1% | 12,0% |

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 27,2% sur la période du 1^{er} octobre 2021 au 30 septembre 2022.

| En millions de dollars | Période du 1er octobre 2021 au 30 septembre 2022 | Période du 1er juillet 2021 au 30 juin 2022 | Période du 1er octobre 2020 au 30 septembre 2021 |
|--|---|--|---|
| Résultat opérationnel net ajusté | 37 239 | 32 177 | 14 237 |
| Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement | 136 902 | 139 377 | 142 180 |
| ROACE | 27,2% | 23,1% | 10,0% |

6. Comptes sociaux de TotalEnergies SE

Le résultat de TotalEnergies SE, société mère, s'établit à 5 205 millions d'euros sur les neuf premiers mois de 2022, contre 5 635 millions d'euros un an auparavant.

7. Sensibilités sur l'année 2022*

| | 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 / TTF *** | +/- 2 \$/Mbtu | +/- 0,5 G\$ | +/- 0,5 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 2022. 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.

La sensibilité au prix du gaz européen a été exceptionnellement mise à jour au 3^{ème} trimestre (voir ***).

** Environnement Brent à 60 \$/b.

*** Sensibilité mise à jour incluant l'impact de l'Energy Profits Levy au Royaume-Uni.

Sensibilité de +/-0,4 G\$ à compter du T3 2022, compte-tenu de l'évolution de la fiscalité au UK et en Norvège.

⁽²⁰⁾ 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

Les marchés du pétrole et du gaz sont marqués par une forte volatilité. Malgré les anticipations de croissance mondiale réduite en 2023, le cours du pétrole est notamment soutenu par la décision des pays de l'OPEP+ de baisser les quotas de production de 2 Mb/j ainsi que par la mise en œuvre des sanctions européennes sur le pétrole russe à compter du 5 décembre 2022. Les prix du gaz devraient également rester élevés, portés par la nécessité d'importer du GNL en Europe pour remplacer les importations de gaz russe. Par ailleurs, les marges de raffinage, notamment sur les distillats, devraient rester soutenues compte tenu de l'interdiction d'importation de produits pétroliers russes en Europe à partir de février 2023.

TotalEnergies anticipe une production autour de 2,8 Mbep/j au quatrième trimestre 2022, en raison d'une réduction des maintenances planifiées et du rétablissement de la production de Kashagan.

Compte tenu de l'évolution des prix du pétrole et du gaz sur les derniers mois et de l'effet retard sur les formules de prix, TotalEnergies anticipe que son prix moyen de vente de GNL sur le quatrième trimestre devrait être supérieur à 17 \$/Mbtu.

Forte d'une génération de cash-flow élevée et d'un ratio d'endettement de 4%, la Compagnie confirme sa stratégie d'allocation de 35% à 40% du cash-flow à ses actionnaires à travers les cycles, tout en accélérant sa stratégie de transformation avec des investissements nets de l'ordre de 16 G\$ pour l'année 2022, dont 4 G\$ dans les énergies décarbonées.

* * * *

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 91 87 03. 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 (0)1 47 44 46 99 | presse@totalenergies.com | [@TotalEnergiesPR](https://twitter.com/TotalEnergiesPR)
Relations Investisseurs : +33 (0)1 47 44 46 46 | ir@totalenergies.com

9. Résultats des actifs russes

| Actifs Upstream russes (M\$) | 3T22 | 2T22 | 9M22 |
|-----------------------------------|---------|---------|---------|
| Résultat net part TotalEnergies | (1 907) | (3 202) | (8 113) |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 349 | 368 | 748 |

Les capitaux employés par TotalEnergies en Russie au 30 septembre 2022 ressortent à 6 110 M\$ après prise en compte d'une provision de 3,1 G\$ au troisième trimestre 2022.

10. Principales données opérationnelles des secteurs

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

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbp/j) | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------|--|-------|-------|--------------|
| 920 | 965 | 989 | -7% | Europe et Asie centrale | 978 | 1 008 | -3% |
| 463 | 460 | 537 | -14% | Afrique | 473 | 540 | -12% |
| 692 | 680 | 681 | +2% | Moyen-Orient et Afrique du Nord | 681 | 662 | +3% |
| 449 | 420 | 372 | +21% | Amériques | 419 | 375 | +12% |
| 145 | 213 | 235 | -39% | Asie Pacifique | 199 | 223 | -11% |
| 2 669 | 2 738 | 2 814 | -5% | Production totale | 2 750 | 2 808 | -2% |
| 656 | 690 | 711 | -8% | dont filiales mises en équivalence | 687 | 730 | -6% |

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Production de liquides par zone géographique (kb/j) | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------|---|-------|-------|--------------|
| 302 | 315 | 362 | -17% | Europe et Asie centrale | 329 | 363 | -9% |
| 352 | 351 | 401 | -12% | Afrique | 358 | 405 | -12% |
| 557 | 546 | 530 | +5% | Moyen-Orient et Afrique du Nord | 547 | 510 | +7% |
| 260 | 231 | 179 | +46% | Amériques | 231 | 180 | +28% |
| 23 | 40 | 45 | -49% | Asie Pacifique | 36 | 38 | -7% |
| 1 494 | 1 483 | 1 517 | -2% | Production totale | 1 501 | 1 496 | - |
| 202 | 201 | 205 | -2% | dont filiales mises en équivalence | 204 | 206 | -1% |

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Production de gaz par zone géographique (Mpc/j) | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------|---|-------|-------|--------------|
| 3 322 | 3 492 | 3 366 | -1% | Europe et Asie centrale | 3 482 | 3 470 | - |
| 559 | 545 | 689 | -19% | Afrique | 582 | 687 | -15% |
| 740 | 742 | 838 | -12% | Moyen-Orient et Afrique du Nord | 736 | 842 | -13% |
| 1 061 | 1 063 | 1 086 | -2% | Amériques | 1 055 | 1 094 | -4% |
| 685 | 993 | 1 091 | -37% | Asie Pacifique | 930 | 1 068 | -13% |
| 6 367 | 6 835 | 7 070 | -10% | Production totale | 6 785 | 7 161 | -5% |
| 2 444 | 2 633 | 2 730 | -11% | dont filiales mises en équivalence | 2 596 | 2 826 | -8% |

10.2 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j) | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------|--|-------|-------|--------------|
| 1 816 | 1 814 | 1 579 | +15% | Europe | 1 755 | 1 553 | +13% |
| 690 | 734 | 693 | - | Afrique | 728 | 674 | +8% |
| 907 | 922 | 811 | +12% | Amériques | 868 | 794 | +9% |
| 569 | 705 | 486 | +17% | Reste du monde | 602 | 491 | +23% |
| 3 982 | 4 176 | 3 568 | +12% | Total des ventes | 3 953 | 3 512 | +13% |
| 438 | 409 | 360 | +22% | dont ventes massives raffinage | 419 | 365 | +15% |
| 2 049 | 2 290 | 1 666 | +23% | dont négoce international | 2 060 | 1 661 | +24% |

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | Production de produits pétrochimiques* (kt) | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------|-------|-------|--------------|---|-------|-------|--------------|
| 1 078 | 1 023 | 1 308 | -18% | Europe | 3 361 | 3 820 | -12% |
| 670 | 603 | 705 | -5% | Amériques | 1 910 | 1 940 | -2% |
| 722 | 768 | 802 | -10% | Moyen-Orient et Asie | 2 271 | 2 261 | - |

* Oléfines, Polymères.

10.3 Renouvelables

| Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2),(3)} | 3T22 | | | | | 2T22 | | | | |
|---|-------------|------------------|---------------|------------|-------------|------------|------------------|---------------|------------|-------------|
| | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total |
| France | 0,7 | 0,6 | 0,0 | 0,1 | 1,4 | 0,7 | 0,5 | 0,0 | 0,1 | 1,3 |
| Reste de l'Europe | 0,2 | 1,1 | 0,2 | 0,0 | 1,4 | 0,2 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 1,3 |
| Afrique | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,1 |
| Moyen Orient | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 0,7 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,7 |
| Amérique du Nord | 2,9 | 2,1 | 0,0 | 0,0 | 5,0 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,1 |
| Amérique du Sud | 0,4 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,7 | 0,4 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 0,7 |
| Inde | 4,9 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 5,3 | 4,9 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 5,1 |
| Asie Pacifique | 1,2 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 1,3 | 1,2 | 0,0 | 0,1 | 0,0 | 1,2 |
| Total | 11,1 | 4,4 | 0,3 | 0,2 | 16,0 | 9,2 | 2,1 | 0,1 | 0,2 | 11,6 |

| Capacités brutes en construction de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2),(3)} | 3T22 | | | | | 2T22 | | | | |
|--|------------|------------------|---------------|------------|------------|------------|------------------|---------------|------------|------------|
| | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total |
| France | 0,2 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,5 | 0,2 | 0,2 | 0,0 | 0,1 | 0,4 |
| Reste de l'Europe | 0,1 | 0,0 | 1,0 | 0,0 | 1,1 | 0,0 | 0,0 | 1,1 | 0,0 | 1,1 |
| Afrique | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Moyen Orient | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,4 |
| Amérique du Nord | 1,6 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 1,7 | 1,3 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,3 |
| Amérique du Sud | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Inde | 0,8 | 0,2 | 0,0 | 0,0 | 1,0 | 0,9 | 0,3 | 0,0 | 0,0 | 1,2 |
| Asie Pacifique | 0,1 | 0,0 | 0,5 | 0,0 | 0,7 | 0,1 | 0,0 | 0,6 | 0,0 | 0,7 |
| Total | 3,3 | 0,3 | 1,5 | 0,2 | 5,4 | 2,8 | 0,5 | 1,7 | 0,1 | 5,2 |

| Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2),(3)} | 3T22 | | | | | 2T22 | | | | |
|---|-------------|------------------|---------------|------------|-------------|-------------|------------------|---------------|------------|-------------|
| | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total |
| France | 2,1 | 0,4 | 0,0 | 0,0 | 2,5 | 2,3 | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 2,8 |
| Reste de l'Europe | 4,8 | 0,3 | 4,4 | 0,1 | 9,6 | 4,8 | 0,3 | 4,4 | 0,1 | 9,5 |
| Afrique | 0,6 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,9 | 0,6 | 0,1 | 0,0 | 0,1 | 0,8 |
| Moyen Orient | 0,5 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,5 | 1,8 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1,8 |
| Amérique du Nord | 11,8 | 3,4 | 4,0 | 4,5 | 23,7 | 6,2 | 0,1 | 4,0 | 0,8 | 11,0 |
| Amérique du Sud | 0,7 | 0,5 | 0,0 | 0,2 | 1,4 | 0,6 | 0,0 | 0,0 | 0,2 | 0,8 |
| Inde | 3,9 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 4,0 | 3,9 | 0,1 | 0,0 | 0,0 | 4,0 |
| Asie Pacifique | 2,0 | 0,3 | 1,2 | 0,3 | 3,7 | 1,7 | 0,2 | 1,2 | 0,1 | 3,2 |
| Total | 26,5 | 5,1 | 9,6 | 5,3 | 46,4 | 21,7 | 1,3 | 9,6 | 1,3 | 33,9 |

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

(2) Dont 50% des capacités brutes de Clearway Energy Group à partir du troisième trimestre 2022.

(3) Données à fin de période.

| Capacité brute de génération électrique renouvelable (solaire et éolien) bénéficiant de PPA au 30 septembre 2022 (GW) | En opération | | | | | En construction | | | | | En développement | | | | |
|---|--------------|------------------|---------------|----------|-------------|-----------------|------------------|---------------|------------|------------|------------------|------------------|---------------|------------|-------------|
| | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total |
| Europe | 0,9 | 1,6 | X | X | 2,8 | 0,3 | X | 0,7 | X | 1,2 | 4,1 | 0,3 | - | X | 4,5 |
| Asie | 6,1 | 0,4 | X | X | 6,6 | 0,9 | 0,2 | 0,5 | - | 1,7 | 4,5 | X | - | X | 4,7 |
| Amérique du Nord | 2,8 | 2,1 | - | X | 5,0 | 1,6 | - | - | X | 1,7 | 1,5 | X | - | 0,8 | 2,5 |
| Reste du Monde | 1,2 | 0,3 | - | X | 1,5 | 0,4 | - | - | X | 0,5 | 0,9 | - | - | 0,3 | 1,3 |
| Total | 11,0 | 4,4 | 0,2 | X | 15,9 | 3,3 | 0,3 | 1,3 | 0,2 | 5,1 | 11,1 | 0,6 | - | 1,2 | 13,0 |

X Non précisé, capacité < 0,2 GW.

| Prix moyen des PPA au 30 septembre 2022 (\$/MWh) | En opération | | | | | En construction | | | | | En développement | | | | |
|--|--------------|------------------|---------------|----------|-----------|-----------------|------------------|---------------|-----------|-----------|------------------|------------------|---------------|------------|-----------|
| | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total | Solaire | Eolien terrestre | Eolien en mer | Autres | Total |
| Europe | 198 | 114 | X | X | 139 | 67 | X | 73 | X | 74 | 75 | 85 | - | X | 80 |
| Asie | 70 | 52 | X | X | 72 | 55 | 45 | 254 | - | 117 | 39 | X | - | X | 39 |
| Amérique du Nord | 106 | 54 | - | X | 83 | 28 | - | - | X | 28 | 31 | X | - | - | 43 |
| Reste du Monde | 90 | 54 | - | X | 82 | 19 | - | - | X | 19 | 77 | - | - | - | 77 |
| Total | 91 | 77 | 127 | X | 88 | 38 | 64 | 150 | 95 | 69 | 42 | 80 | - | 145 | 46 |

X Non précisé, PPA se rapportant à une capacité < 0,2 GW.

11. Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | En millions de dollars | 9M22 | 9M21 |
|----------------|----------------|--------------|---|-----------------|----------------|
| (2 186) | (4 546) | (325) | Éléments non-récurrents du résultat net (part TotalEnergies) | (11 725) | (2 255) |
| 1 391 | - | (177) | Plus ou moins valeur de cession | 1 391 | (1 556) |
| (17) | (8) | (43) | Charges de restructuration | (28) | (314) |
| (3 118) | (3 719) | (47) | Dépréciations et provisions exceptionnelles | (11 898) | (240) |
| (442) | (819) | (58) | Autres éléments | (1 190) | (145) |
| (827) | 993 | 320 | Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt | 1 206 | 1 384 |
| (224) | (551) | (119) | Effet des variations de juste valeur | (855) | (169) |
| (3 237) | (4 104) | (124) | Total des éléments d'ajustement du résultat net | (11 374) | (1 040) |

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

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

| Du résultat net part TotalEnergies à l'EBITDA ajusté | | | | | | | |
|--|---------------|---------------|--------------|---|---------------|---------------|--------------|
| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | En millions de dollars | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
| 6 626 | 5 692 | 4 645 | +43% | Résultat net part TotalEnergies | 17 262 | 10 195 | +69% |
| 3 237 | 4 104 | 124 | x26,1 | Moins: éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies | 11 374 | 1 040 | x10,9 |
| 9 863 | 9 796 | 4 769 | x2,1 | Résultat net ajusté part TotalEnergies | 28 636 | 11 235 | x2,5 |
| <i>Éléments ajustés</i> | | | | | | | |
| 85 | 89 | 105 | -19% | Plus: intérêts ne conférant pas le contrôle | 250 | 252 | -1% |
| 6 037 | 5 274 | 2 674 | x2,3 | Plus: charge / (produit) d'impôt | 16 035 | 5 605 | x2,9 |
| 2 926 | 3 038 | 3 172 | -8% | Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | 9 112 | 9 457 | -4% |
| 95 | 98 | 85 | +12% | Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles | 289 | 282 | +2% |
| 633 | 572 | 454 | +39% | Plus: coût de l'endettement financier brut | 1 667 | 1 421 | +17% |
| (219) | (130) | (79) | ns | Moins: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | (408) | (235) | ns |
| 19 420 | 18 737 | 11 180 | +74% | EBITDA Ajusté | 55 581 | 28 017 | +98% |

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

Du produit des ventes à l'EBITDA ajusté et au résultat net part TotalEnergies

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | En millions de dollars | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|-------------------------|---------------|---------------|--------------------|--|---------------|---------------|--------------------|
| <i>Éléments ajustés</i> | | | | | | | |
| 64 924 | 70 460 | 49 070 | +32% | Produits des ventes | 199 322 | 129 380 | +54% |
| (41 509) | (46 023) | (32 574) | ns | Achats, nets de variation de stocks | (128 294) | (83 971) | ns |
| (6 689) | (7 620) | (6 548) | ns | Autres charges d'exploitation | (21 718) | (20 124) | ns |
| (71) | (117) | (127) | ns | Charges d'exploration | (324) | (417) | ns |
| 163 | 429 | 195 | -16% | Autres produits | 713 | 749 | -5% |
| (58) | (431) | (32) | ns | Autres charges hors amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles | (662) | (169) | ns |
| 196 | 231 | 193 | +2% | Autres produits financiers | 546 | 567 | -4% |
| (112) | (136) | (140) | ns | Autres charges financières | (383) | (401) | ns |
| 2 576 | 1 944 | 1 143 | x2,3 | Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 6 381 | 2 403 | x2,7 |
| 19 420 | 18 737 | 11 180 | +74% | EBITDA Ajusté | 55 581 | 28 017 | +98% |
| <i>Éléments ajustés</i> | | | | | | | |
| (2 926) | (3 038) | (3 172) | ns | Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (9 112) | (9 457) | ns |
| (95) | (98) | (85) | ns | Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles | (289) | (282) | ns |
| (633) | (572) | (454) | ns | Moins: coût de l'endettement financier brut | (1 667) | (1 421) | ns |
| 219 | 130 | 79 | x2,8 | Plus: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 408 | 235 | +74% |
| (6 037) | (5 274) | (2 674) | ns | Moins: produit (charge) d'impôt | (16 035) | (5 605) | ns |
| (85) | (89) | (105) | ns | Moins: intérêts ne conférant pas le contrôle | (250) | (252) | ns |
| (3 237) | (4 104) | (124) | ns | Plus: éléments d'ajustements part TotalEnergies | (11 374) | (1 040) | ns |
| 6 626 | 5 692 | 4 645 | +43% | Résultat net part TotalEnergies | 17 262 | 10 195 | +69% |

13. Investissements – Désinvestissements

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | En millions de dollars | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|--------------|--------------|--------------|--------------------|--|---------------|--------------|--------------------|
| 3 116 | 2 819 | 2 813 | +11% | Investissements organiques (a) | 7 916 | 7 993 | -1% |
| 169 | 98 | 172 | -1% | dont exploration capitalisée | 381 | 660 | -42% |
| 233 | 277 | 211 | +10% | dont augmentation des prêts non courants | 744 | 883 | -16% |
| (214) | (174) | (112) | ns | dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME | (823) | (297) | ns |
| 4 | (190) | 1 | ns | dont variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies | (186) | (170) | ns |
| 1 716 | 2 464 | 126 | x13,6 | Acquisitions (b) | 5 580 | 2 996 | +86% |
| 129 | 388 | 1 084 | -88% | Cessions (c) | 995 | 1 967 | -49% |
| (4) | 176 | (5) | ns | dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession | 170 | 100 | +70% |
| 1 587 | 2 076 | (958) | ns | Acquisitions nettes | 4 585 | 1 029 | x4,5 |
| 4 703 | 4 895 | 1 855 | x2,5 | Investissements nets (a + b - c) | 12 501 | 9 022 | +39% |
| - | - | 757 | ns | Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d) | - | 757 | ns |
| (570) | (238) | (120) | ns | Remboursement organique de prêts SME (e) | (1 295) | (228) | ns |
| (8) | 366 | (6) | ns | Variation de dettes de projets renouvelables (f) * | 356 | 270 | +32% |
| 43 | 37 | 30 | +43% | Capex liés aux contrats de location capitalisés (g) | 116 | 77 | +51% |
| 7 | 4 | - | ns | Dépenses liées aux crédits carbone (h) | 11 | - | ns |
| 4 075 | 4 982 | 2 456 | +66% | Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + d + e + f - g - h) | 11 435 | 9 744 | +17% |

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

14. Cash-flow

| 3T22 | 2T22 | 3T21 | 3T22 vs 3T21 | En millions de dollars | 9M22 | 9M21 | 9M22 vs 9M21 |
|---------------|---------------|--------------|--------------------|---|---------------|---------------|--------------------|
| 12 040 | 13 631 | 8 390 | +44% | Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) | 37 665 | 20 901 | +80% |
| (304) | (399) | (330) | ns | Frais financiers | (1 071) | (1 122) | ns |
| 11 736 | 13 233 | 8 060 | +46% | Marge brute d'autofinancement (a) * | 36 595 | 19 778 | +85% |
| 7 692 | 2 161 | (2 662) | ns | Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement ** | 5 078 | (2 403) | ns |
| (1 010) | 1 151 | 365 | ns | Effet de stock | 1 396 | 1 711 | -18% |
| 0 | (23) | (3) | ns | Plus-value de cession de projets renouvelables | (25) | (69) | ns |
| (570) | (238) | (120) | ns | Remboursement organique de prêts SME | (1 295) | (228) | ns |
| 17 848 | 16 284 | 5 640 | x3,2 | Flux de trésorerie d'exploitation | 41 749 | 18 789 | x2,2 |
| 3 116 | 2 819 | 2 813 | +11% | Investissements organiques (b) | 7 916 | 7 993 | -1% |
| 8 620 | 10 414 | 5 247 | +64% | Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b) | 28 679 | 11 785 | x2,4 |
| 4 703 | 4 895 | 1 855 | x2,5 | Investissements nets (c) | 12 501 | 9 022 | +39% |
| 7 033 | 8 338 | 6 205 | +13% | Cash flow net (a - c) | 24 094 | 10 756 | x2,2 |

* 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. 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.

15. Ratio d'endettement

| En millions de dollars | 30/09/2022 | 30/06/2022 | 30/09/2021 |
|--|----------------|----------------|----------------|
| Dettes financières courantes ⁽¹⁾ | 15 556 | 14 589 | 15 184 |
| Autres passifs financiers courants | 861 | 401 | 504 |
| Actifs financiers courants ^{(1),(2)} | (11 532) | (7 697) | (3 821) |
| Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés | (36) | (14) | (1) |
| Dettes financières non courantes ⁽¹⁾ | 37 506 | 39 233 | 43 350 |
| Actifs financiers non courants ⁽¹⁾ | (1 406) | (692) | (1 927) |
| Total trésorerie et équivalents de trésorerie | (35 941) | (32 848) | (28 971) |
| Dettes nettes (a) | 5 008 | 12 972 | 24 318 |
| Capitaux propres – part TotalEnergies | 117 821 | 116 688 | 110 016 |
| Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle) | 2 851 | 3 309 | 3 211 |
| Capitaux propres (b) | 120 672 | 119 997 | 113 227 |
| Ratio d'endettement = a / (a + b) | 4,0% | 9,8% | 17,7% |
| <i>Dettes nettes de location (c)</i> | <i>7 669</i> | <i>7 963</i> | <i>7 786</i> |
| <i>Ratio d'endettement y compris dette nette de location (a+c)/(a+b+c)</i> | <i>9,5%</i> | <i>14,9%</i> | <i>22,1%</i> |

⁽¹⁾ Hors créances et dettes de location.

⁽²⁾ Y compris appels de marges initiales (*initial margins*) versés dans le cadre des activités de la Compagnie sur les marchés organisés.

16. Rentabilité des capitaux employés moyens

Période du 1^{er} octobre 2021 au 30 septembre 2022

| En millions de dollars | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration- Production | Raffinage- Chimie | Marketing & Services | Compagnie |
|--------------------------------------|--|----------------------------|----------------------|-------------------------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté | 12 014 | 17 476 | 6 368 | 1 695 | 37 239 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/09/2021* | 52 401 | 75 499 | 9 156 | 8 281 | 143 383 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/09/2022* | 54 923 | 65 041 | 5 801 | 7 141 | 130 420 |
| ROACE | 22,4% | 24,9% | 85,2% | 22,2% | 27,2% |

Période du 1^{er} juillet 2021 au 30 juin 2022

| En millions de dollars | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration- Production | Raffinage- Chimie | Marketing & Services | Compagnie |
|--------------------------------------|--|----------------------------|----------------------|-------------------------|--------------|
| Résultat opérationnel net ajusté | 9 973 | 15 985 | 5 035 | 1 655 | 32 177 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/06/2021* | 49 831 | 76 013 | 9 285 | 8 439 | 141 720 |
| Capitaux mis en œuvre au 30/06/2022* | 54 174 | 70 248 | 7 958 | 7 475 | 137 035 |
| ROACE | 19,2% | 21,9% | 58,4% | 20,8% | 23,1% |

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% |

* 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.

Ce communiqué de presse présente les résultats du troisième trimestre 2022 et neuf mois de l'année 2022, issus des comptes consolidés de TotalEnergies SE au 30 septembre 2022. 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 que 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 SE 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.

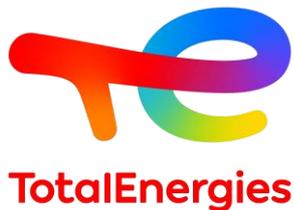
Dans le cadre de ses activités de trading, TotalEnergies conclut des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne de TotalEnergies, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

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 SE, 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.



Troisième trimestre 2022 : principaux indicateurs

Paris, 14 octobre 2022 – Les principaux indicateurs et éléments affectant les résultats du troisième trimestre de 2022 de TotalEnergies sont indiqués ci-dessous :

| | | 3T22 | 2T22 | 1T22 | 4T21 | 3T21 |
|--|-----------|-------|-------|-------|-------|------|
| €/€ | | 1,01 | 1,06 | 1,12 | 1,14 | 1,18 |
| Brent | (\$/b) | 100,8 | 113,9 | 102,2 | 79,8 | 73,5 |
| Prix moyen de vente liquides* (1) | (\$/b) | 93,6 | 102,9 | 90,1 | 72,6 | 67,1 |
| Prix moyen de vente gaz* (1) | (\$/Mbtu) | 16,83 | 11,01 | 12,27 | 11,38 | 6,33 |
| Prix moyen de vente GNL** (1) | (\$/Mbtu) | 21,51 | 13,96 | 13,60 | 13,12 | 9,10 |
| Marge sur coûts variables, raffinage Europe*** | (\$/t) | 99,2 | 145,7 | 46,3 | 16,7 | 8,8 |

* Ventes en \$ / Ventes en volume pour les filiales consolidées.

** Ventes en \$ / Ventes en volume pour les filiales consolidées et sociétés mises en équivalence.

*** 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).

(1) Ne prend pas en compte les activités de négoce de pétrole, de gaz et de GNL, respectivement.

Principaux facteurs impactant les résultats ajustés du trimestre

- La performance des actifs GNL est attendue en forte hausse compte tenu du prix moyen de vente du GNL en hausse de 50%.
- Les activités de négoce de gaz, de GNL et d'électricité devrait rester élevées, notre portefeuille intégré nous permettant de bénéficier d'opportunités dans un environnement volatil et disloqué.
- La production d'hydrocarbures est anticipée en baisse de 70 kbep/j sur le trimestre par rapport au T2, notamment du fait d'arrêts non planifiés sur Kashagan.
- Les résultats du Raffinage-Chimie, quoiqu'attendus à un niveau élevé compte tenu des marges toujours soutenues sur les distillats, devraient être en retrait par rapport au trimestre précédent, du fait de la baisse des marges sur les essences en Europe et aux Etats-Unis.

Sensibilités 2022*

| | 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 / TTF*** | +/- 2 \$/Mbtu | +/- 0,5 G\$ | +/- 0,5 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 4ème trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TotalEnergies de son portefeuille 2022. 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. La sensibilité au prix du gaz européen a été exceptionnellement mise à jour au 3^{ème} trimestre (voir ***).

** Environnement Brent à 60 \$/b.

*** Sensibilité mise à jour incluant l'impact de l'Energy Profits Levy au Royaume-Uni.

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. Les données dans ce document sont issues du reporting préliminaire interne de TotalEnergies et ne sont pas auditées. Ces données ne sont pas destinées à être un résumé complet de tous les éléments qui affecteront les résultats de TotalEnergies SE ou à fournir une estimation des résultats du troisième trimestre 2022. Les résultats réels peuvent varier. Dans les limites autorisées par la loi, TotalEnergies SE décline toute responsabilité quant à l'utilisation de ces données.

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 que 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 reposent sur des estimations notamment lors de l'évaluation de la valeur recouvrable des actifs et des montants des éventuelles dépréciations d'actifs.

Ni TotalEnergies SE 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 (i.e., les éléments non récurrents, effet de stock, effet des variations de juste valeur) : résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté. 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. Dans ce cadre, les résultats ajustés (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. Pour plus de détails sur les éléments d'ajustement, se référer aux derniers résultats financiers publiés et à l'annexe aux comptes consolidés.

Comptes TotalEnergies

Comptes consolidés du troisième trimestre et des neuf premiers mois de 2022, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) ^(a) | 3 ^{ème} trimestre 2022 | 2 ^{ème} trimestre 2022 | 3 ^{ème} trimestre 2021 |
|---|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 69 037 | 74 774 | 54 729 |
| Droits d'accises | (4 075) | (4 329) | (5 659) |
| Produits des ventes | 64 962 | 70 445 | 49 070 |
| Achats, nets de variation de stocks | (42 802) | (45 443) | (32 344) |
| Autres charges d'exploitation | (6 771) | (8 041) | (6 617) |
| Charges d'exploration | (71) | (117) | (127) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 935) | (3 102) | (3 191) |
| Autres produits | 1 693 | 429 | 195 |
| Autres charges | (921) | (1 305) | (605) |
| Coût de l'endettement financier brut | (633) | (572) | (454) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 327 | 245 | 87 |
| Coût de l'endettement financier net | (306) | (327) | (367) |
| Autres produits financiers | 196 | 231 | 193 |
| Autres charges financières | (112) | (136) | (140) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | (108) | (1 546) | 1 377 |
| Produit (Charge) d'impôt | (6 077) | (5 284) | (2 692) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 6 748 | 5 804 | 4 752 |
| Part TotalEnergies | 6 626 | 5 692 | 4 645 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 122 | 112 | 107 |
| Résultat net par action (en \$) | 2,58 | 2,18 | 1,72 |
| Résultat net dilué par action (en \$) | 2,56 | 2,16 | 1,71 |

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) | 3 ^{ème} trimestre 2022 | 2 ^{ème} trimestre 2022 | 3 ^{ème} trimestre 2021 |
|---|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 6 748 | 5 804 | 4 752 |
| Autres éléments du résultat global | | | |
| Pertes et gains actuariels | (17) | 204 | (3) |
| Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres | 131 | (20) | (95) |
| Effet d'impôt | 2 | (53) | 5 |
| Écart de conversion de consolidation de la société-mère | (4 639) | (5 387) | (2 368) |
| Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | (4 523) | (5 256) | (2 461) |
| Écart de conversion de consolidation | 1 871 | 2 523 | 1 260 |
| Couverture de flux futurs | 1 258 | 3 222 | 424 |
| Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère | 9 | 21 | 2 |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt | 191 | 2 548 | 184 |
| Autres éléments | (18) | (1) | 1 |
| Effet d'impôt | (424) | (1 112) | (100) |
| Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | 2 887 | 7 201 | 1 771 |
| Total autres éléments du résultat global (après impôt) | (1 636) | 1 945 | (690) |
| Résultat global | 5 112 | 7 749 | 4 062 |
| <i>Part TotalEnergies</i> | 4 969 | 7 705 | 4 014 |
| <i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i> | 143 | 44 | 48 |

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) ^(a) | 9 mois 2022 | 9 mois 2021 |
|---|----------------|----------------|
| Chiffre d'affaires | 212 417 | 145 515 |
| Droits d'accises | (13 060) | (16 179) |
| Produits des ventes | 199 357 | 129 336 |
| Achats, nets de variation de stocks | (127 893) | (82 461) |
| Autres charges d'exploitation | (22 435) | (20 214) |
| Charges d'exploration | (1 049) | (417) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (9 716) | (9 637) |
| Autres produits | 2 265 | 776 |
| Autres charges | (4 516) | (1 562) |
| Coût de l'endettement financier brut | (1 667) | (1 421) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 786 | 259 |
| Coût de l'endettement financier net | (881) | (1 162) |
| Autres produits financiers | 630 | 567 |
| Autres charges financières | (383) | (401) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | (1 611) | 1 578 |
| Produit (Charge) d'impôt | (16 165) | (5 940) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 17 603 | 10 463 |
| Part TotalEnergies | 17 262 | 10 195 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 341 | 268 |
| Résultat net par action (en \$) | 6,61 | 3,77 |
| Résultat net dilué par action (en \$) | 6,57 | 3,74 |

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) | 9 mois 2022 | 9 mois 2021 |
|---|-----------------|----------------|
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 17 603 | 10 463 |
| Autres éléments du résultat global | | |
| Pertes et gains actuariels | 187 | 446 |
| Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres | 114 | (27) |
| Effet d'impôt | (40) | (149) |
| Écart de conversion de consolidation de la société-mère | (11 776) | (5 302) |
| Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | (11 515) | (5 032) |
| Écart de conversion de consolidation | 5 406 | 3 037 |
| Couverture de flux futurs | 4 217 | 504 |
| Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère | 79 | (2) |
| Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt | 2 655 | 635 |
| Autres éléments | (19) | 1 |
| Effet d'impôt | (1 483) | (157) |
| Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat | 10 855 | 4 018 |
| Total autres éléments du résultat global (après impôt) | (660) | (1 014) |
| Résultat global | 16 943 | 9 449 |
| <i>Part TotalEnergies</i> | 16 627 | 9 226 |
| <i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i> | 316 | 223 |

BILAN CONSOLIDÉ

TotalEnergies

| | 30 septembre 2022 | 30 juin 2022 | 31 décembre 2021 | 30 septembre 2021 |
|---|----------------------|----------------|---------------------|----------------------|
| (en millions de dollars) | (non audité) | (non audité) | | (non audité) |
| ACTIF | | | | |
| Actifs non courants | | | | |
| Immobilisations incorporelles | 36 376 | 37 020 | 32 484 | 32 895 |
| Immobilisations corporelles | 99 700 | 101 454 | 106 559 | 105 902 |
| Sociétés mises en équivalence : titres et prêts | 28 743 | 28 210 | 31 053 | 30 467 |
| Autres titres | 1 149 | 1 383 | 1 625 | 1 688 |
| Actifs financiers non courants | 2 341 | 1 612 | 2 404 | 2 799 |
| Impôts différés | 4 434 | 4 737 | 5 400 | 6 452 |
| Autres actifs non courants | 2 930 | 3 075 | 2 797 | 2 530 |
| Total actifs non courants | 175 673 | 177 491 | 182 322 | 182 733 |
| Actifs courants | | | | |
| Stocks | 24 420 | 28 542 | 19 952 | 19 601 |
| Clients et comptes rattachés | 28 191 | 30 796 | 21 983 | 19 865 |
| Autres créances | 73 453 | 55 553 | 35 144 | 39 967 |
| Actifs financiers courants | 11 688 | 7 863 | 12 315 | 3 910 |
| Trésorerie et équivalents de trésorerie | 35 941 | 32 848 | 21 342 | 28 971 |
| Actifs destinés à être cédés ou échangés | 349 | 313 | 400 | 633 |
| Total actifs courants | 174 042 | 155 915 | 111 136 | 112 947 |
| Total actif | 349 715 | 333 406 | 293 458 | 295 680 |
| PASSIF ET CAPITAUX PROPRES | | | | |
| Capitaux propres | | | | |
| Capital | 8 163 | 8 163 | 8 224 | 8 224 |
| Primes et réserves consolidées | 131 382 | 125 554 | 117 849 | 113 795 |
| Écarts de conversion | (16 720) | (14 019) | (12 671) | (11 995) |
| Actions autodétenues | (5 004) | (3 010) | (1 666) | (8) |
| Total des capitaux propres - part TotalEnergies | 117 821 | 116 688 | 111 736 | 110 016 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 2 851 | 3 309 | 3 263 | 3 211 |
| Total des capitaux propres | 120 672 | 119 997 | 114 999 | 113 227 |
| Passifs non courants | | | | |
| Impôts différés | 12 576 | 12 169 | 10 904 | 11 161 |
| Engagements envers le personnel | 2 207 | 2 341 | 2 672 | 3 218 |
| Provisions et autres passifs non courants | 22 133 | 23 373 | 20 269 | 20 355 |
| Dettes financières non courantes | 44 899 | 46 868 | 49 512 | 50 810 |
| Total passifs non courants | 81 815 | 84 751 | 83 357 | 85 544 |
| Passifs courants | | | | |
| Fournisseurs et comptes rattachés | 48 942 | 49 700 | 36 837 | 34 149 |
| Autres créditeurs et dettes diverses | 80 468 | 62 498 | 42 800 | 45 476 |
| Dettes financières courantes | 16 923 | 16 003 | 15 035 | 16 471 |
| Autres passifs financiers courants | 861 | 401 | 372 | 504 |
| Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés | 34 | 56 | 58 | 309 |
| Total passifs courants | 147 228 | 128 658 | 95 102 | 96 909 |
| Total passif et capitaux propres | 349 715 | 333 406 | 293 458 | 295 680 |

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) | 3 ^{ème} trimestre 2022 | 2 ^{ème} trimestre 2022 | 3 ^{ème} trimestre 2021 |
|---|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION | | | |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 6 748 | 5 804 | 4 752 |
| Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles | 3 032 | 3 321 | 3 361 |
| Provisions et impôts différés | 704 | 1 427 | 479 |
| (Plus) Moins-value sur cessions d'actifs | (1 645) | (165) | 100 |
| Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence | 1 290 | 2 999 | (506) |
| Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement | 7 407 | 2 498 | (2 698) |
| Autres, nets | 312 | 400 | 152 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 17 848 | 16 284 | 5 640 |
| FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT | | | |
| Investissements corporels et incorporels | (2 986) | (5 150) | (2 718) |
| Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise | (8) | (82) | (23) |
| Coût d'acquisition de titres | (2 557) | (136) | (67) |
| Augmentation des prêts non courants | (246) | (278) | (219) |
| Investissements | (5 797) | (5 646) | (3 027) |
| Produits de cession d'actifs corporels et incorporels | 97 | 153 | 150 |
| Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée | 524 | 63 | 4 |
| Produits de cession d'autres titres | 304 | 35 | 177 |
| Remboursement de prêts non courants | 797 | 413 | 240 |
| Désinvestissements | 1 722 | 664 | 571 |
| Flux de trésorerie d'investissement | (4 075) | (4 982) | (2 456) |
| FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT | | | |
| Variation de capital : | | | |
| - actionnaires de la société mère | (1) | 371 | - |
| - actions propres | (1 996) | (1 988) | - |
| Dividendes payés : | | | |
| - aux actionnaires de la société mère | (1 877) | (1 825) | (2 053) |
| - aux intérêts ne conférant pas le contrôle | (405) | (97) | (41) |
| Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée | - | (1 958) | - |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée | (14) | (138) | (22) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | 38 | (10) | 721 |
| Émission nette d'emprunts non courants | 141 | 508 | 133 |
| Variation des dettes financières courantes | (527) | (2 703) | (1 457) |
| Variation des actifs et passifs financiers courants | (4 473) | (731) | 513 |
| Flux de trésorerie de financement | (9 114) | (8 571) | (2 206) |
| Augmentation (diminution) de la trésorerie | 4 659 | 2 731 | 978 |
| Incidence des variations de change | (1 566) | (1 159) | (650) |
| Trésorerie en début de période | 32 848 | 31 276 | 28 643 |
| Trésorerie en fin de période | 35 941 | 32 848 | 28 971 |

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

| (en millions de dollars) | 9 mois 2022 | 9 mois 2021 |
|---|-----------------|-----------------|
| FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION | | |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 17 603 | 10 463 |
| Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles | 10 931 | 10 121 |
| Provisions et impôts différés | 4 669 | 810 |
| (Plus) Moins-value sur cessions d'actifs | (1 823) | (270) |
| Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence | 4 551 | 176 |
| Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement | 4 982 | (2 848) |
| Autres, nets | 836 | 337 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 41 749 | 18 789 |
| FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT | | |
| Investissements corporels et incorporels | (11 593) | (7 803) |
| Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise | (90) | (193) |
| Coût d'acquisition de titres | (2 782) | (2 500) |
| Augmentation des prêts non courants | (765) | (899) |
| Investissements | (15 230) | (11 395) |
| Produits de cession d'actifs corporels et incorporels | 427 | 421 |
| Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée | 675 | 233 |
| Produits de cession d'autres titres | 554 | 456 |
| Remboursement de prêts non courants | 2 139 | 541 |
| Désinvestissements | 3 795 | 1 651 |
| Flux de trésorerie d'investissement | (11 435) | (9 744) |
| FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT | | |
| Variation de capital : | | |
| - actionnaires de la société mère | 370 | 381 |
| - actions propres | (5 160) | (165) |
| Dividendes payés : | | |
| - aux actionnaires de la société mère | (5 630) | (6 237) |
| - aux intérêts ne conférant pas le contrôle | (524) | (104) |
| Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée | - | 3 248 |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée | (288) | (256) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | 33 | 666 |
| Émission nette d'emprunts non courants | 683 | (706) |
| Variation des dettes financières courantes | (2 573) | (7 488) |
| Variation des actifs et passifs financiers courants | 390 | 298 |
| Flux de trésorerie de financement | (12 699) | (10 363) |
| Augmentation (diminution) de la trésorerie | 17 615 | (1 318) |
| Incidence des variations de change | (3 016) | (979) |
| Trésorerie en début de période | 21 342 | 31 268 |
| Trésorerie en fin de période | 35 941 | 28 971 |

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 2021 | 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 |
| Résultat net du 1er octobre au 31 décembre 2021 | - | - | 5 837 | - | - | - | 5 837 | 66 | 5 903 |
| Autres éléments du résultat global | - | - | 229 | (676) | - | - | (447) | 15 | (432) |
| Résultat Global | - | - | 6 066 | (676) | - | - | 5 390 | 81 | 5 471 |
| Dividendes | - | - | (1 964) | - | - | - | (1 964) | (20) | (1 984) |
| Émissions d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Rachats d'actions | - | - | - | - | (33 669 654) | (1 658) | (1 658) | - | (1 658) |
| Cessions d'actions ^(a) | - | - | - | - | 1 960 | - | - | - | - |
| Paiements en actions | - | - | 40 | - | - | - | 40 | - | 40 |
| Annulation d'actions | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | (90) | - | - | - | (90) | - | (90) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | 4 | - | - | - | 4 | (12) | (8) |
| Autres éléments | - | - | (2) | - | - | - | (2) | 3 | 1 |
| Au 31 décembre 2021 | 2 640 429 329 | 8 224 | 117 849 | (12 671) | (33 841 104) | (1 666) | 111 736 | 3 263 | 114 999 |
| Résultat net des neuf premiers mois 2022 | - | - | 17 262 | - | - | - | 17 262 | 341 | 17 603 |
| Autres éléments du résultat global | - | - | 3 421 | (4 056) | - | - | (635) | (25) | (660) |
| Résultat Global | - | - | 20 683 | (4 056) | - | - | 16 627 | 316 | 16 943 |
| Dividendes | - | - | (5 653) | - | - | - | (5 653) | (524) | (6 177) |
| Émissions d'actions | 9 367 482 | 26 | 344 | - | - | - | 370 | - | 370 |
| Rachats d'actions | - | - | - | - | (97 376 124) | (5 160) | (5 160) | - | (5 160) |
| Cessions d'actions ^(a) | - | - | (317) | - | 6 193 921 | 317 | - | - | - |
| Paiements en actions | - | - | 191 | - | - | - | 191 | - | 191 |
| Annulation d'actions | (30 665 526) | (87) | (1 418) | - | 30 665 526 | 1 505 | - | - | - |
| Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | (44) | - | - | - | (44) | - | (44) |
| Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée | - | - | (255) | - | - | - | (255) | - | (255) |
| Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle | - | - | 41 | 7 | - | - | 48 | 124 | 172 |
| Autres éléments | - | - | (39) | - | - | - | (39) | (328) | (367) |
| Au 30 septembre 2022 | 2 619 131 285 | 8 163 | 131 382 | (16 720) | (94 357 781) | (5 004) | 117 821 | 2 851 | 120 672 |

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

| 3 ^{ème} trimestre 2022 | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 11 495 | 2 670 | 28 899 | 25 968 | 5 | - | 69 037 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 1 753 | 14 701 | 12 065 | 176 | 52 | (28 747) | - |
| Droits d'accises | - | - | (160) | (3 915) | - | - | (4 075) |
| Produits des ventes | 13 248 | 17 371 | 40 804 | 22 229 | 57 | (28 747) | 64 962 |
| Charges d'exploitation | (10 648) | (6 880) | (39 137) | (21 513) | (213) | 28 747 | (49 644) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (295) | (1 999) | (371) | (243) | (27) | - | (2 935) |
| Résultat opérationnel | 2 305 | 8 492 | 1 296 | 473 | (183) | - | 12 383 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 3 190 | (2 643) | 219 | (14) | (4) | - | 748 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (777) | (5 071) | (255) | (153) | 162 | - | (6 094) |
| Résultat opérationnel net | 4 718 | 778 | 1 260 | 306 | (25) | - | 7 037 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (289) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (122) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | 6 626 |

| 3 ^{ème} trimestre 2022 (éléments d'ajustements) ^(a) | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|-------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 38 | - | - | - | - | - | 38 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | 38 | - | - | - | - | - | 38 |
| Charges d'exploitation | (291) | (4) | (771) | (230) | (79) | - | (1 375) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | - | (7) | - | (2) | - | - | (9) |
| Résultat opérationnel ^(b) | (253) | (11) | (771) | (232) | (79) | - | (1 346) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 315 | (3 130) | (100) | (7) | - | - | (1 922) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 7 | (298) | 196 | 67 | 20 | - | (8) |
| Résultat opérationnel net ^(b) | 1 069 | (3 439) | (675) | (172) | (59) | - | (3 276) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | 76 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (37) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (3 237) |

^(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 2022 (ajusté) | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 11 457 | 2 670 | 28 899 | 25 968 | 5 | - | 68 999 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 1 753 | 14 701 | 12 065 | 176 | 52 | (28 747) | - |
| Droits d'accises | - | - | (160) | (3 915) | - | - | (4 075) |
| Produits des ventes | 13 210 | 17 371 | 40 804 | 22 229 | 57 | (28 747) | 64 924 |
| Charges d'exploitation | (10 357) | (6 876) | (38 366) | (21 283) | (134) | 28 747 | (48 269) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (295) | (1 992) | (371) | (241) | (27) | - | (2 926) |
| Résultat opérationnel ajusté | 2 558 | 8 503 | 2 067 | 705 | (104) | - | 13 729 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 875 | 487 | 319 | (7) | (4) | - | 2 670 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (784) | (4 773) | (451) | (220) | 142 | - | (6 086) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 3 649 | 4 217 | 1 935 | 478 | 34 | - | 10 313 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (365) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (85) |
| Résultat net ajusté - part TotalEnergies | | | | | | | 9 863 |

| 3 ^{ème} trimestre 2022 | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|--------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 3 214 | 2 069 | 242 | 251 | 21 | - | 5 797 |
| Désinvestissements | 1 441 | 246 | 6 | 29 | - | - | 1 722 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 4 390 | 9 083 | 3 798 | 939 | (362) | - | 17 848 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

| 2 ^{ème} trimestre 2022 | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffres d'affaires externe | 10 281 | 2 521 | 35 061 | 26 907 | 4 | - | 74 774 |
| Chiffres d'affaires intersecteurs | 1 889 | 13 805 | 12 785 | 716 | 70 | (29 265) | - |
| Droits d'accises | - | - | (186) | (4 143) | - | - | (4 329) |
| Produits des ventes | 12 170 | 16 326 | 47 660 | 23 480 | 74 | (29 265) | 70 445 |
| Charges d'exploitation | (10 997) | (5 760) | (43 242) | (22 310) | (557) | 29 265 | (53 601) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (327) | (2 112) | (389) | (241) | (33) | - | (3 102) |
| Résultat opérationnel | 846 | 8 454 | 4 029 | 929 | (516) | - | 13 742 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 823 | (3 668) | 349 | 98 | 71 | - | (2 327) |
| Impôts du résultat opérationnel net | (260) | (3 876) | (866) | (296) | (8) | - | (5 306) |
| Résultat opérationnel net | 1 409 | 910 | 3 512 | 731 | (453) | - | 6 109 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (305) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (112) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | 5 692 |

| 2 ^{ème} trimestre 2022 (éléments d'ajustements) ^(a) | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffres d'affaires externe | (15) | - | - | - | - | - | (15) |
| Chiffres d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | (15) | - | - | - | - | - | (15) |
| Charges d'exploitation | (606) | (82) | 775 | 373 | (301) | - | 159 |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (14) | (46) | - | (4) | - | - | (64) |
| Résultat opérationnel^(b) | (635) | (128) | 775 | 369 | (301) | - | 80 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (558) | (3 756) | 52 | (4) | - | - | (4 266) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 47 | 75 | (75) | (100) | 78 | - | 25 |
| Résultat opérationnel net^(b) | (1 146) | (3 809) | 752 | 265 | (223) | - | (4 161) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | 80 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (23) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (4 104) |

^(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

| | | | | |
|---|---|-----|-----|---|
| - | - | 775 | 376 | - |
| - | - | 752 | 275 | - |

| 2 ^{ème} trimestre 2022 (ajusté) | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffres d'affaires externe | 10 296 | 2 521 | 35 061 | 26 907 | 4 | - | 74 789 |
| Chiffres d'affaires intersecteurs | 1 889 | 13 805 | 12 785 | 716 | 70 | (29 265) | - |
| Droits d'accises | - | - | (186) | (4 143) | - | - | (4 329) |
| Produits des ventes | 12 185 | 16 326 | 47 660 | 23 480 | 74 | (29 265) | 70 460 |
| Charges d'exploitation | (10 391) | (5 678) | (44 017) | (22 683) | (256) | 29 265 | (53 760) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (313) | (2 066) | (389) | (237) | (33) | - | (3 038) |
| Résultat opérationnel ajusté | 1 481 | 8 582 | 3 254 | 560 | (215) | - | 13 662 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 381 | 88 | 297 | 102 | 71 | - | 1 939 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (307) | (3 951) | (791) | (196) | (86) | - | (5 331) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 2 555 | 4 719 | 2 760 | 466 | (230) | - | 10 270 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (385) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (89) |
| Résultat net ajusté - part TotalEnergies | | | | | | | 9 796 |

| 2 ^{ème} trimestre 2022 | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|--------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 872 | 4 128 | 333 | 288 | 25 | - | 5 646 |
| Désinvestissements | 466 | 63 | 56 | 72 | 7 | - | 664 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 3 970 | 8 768 | 3 526 | 580 | (560) | - | 16 284 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

| 3 ^{ème} trimestre 2021 | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 8 482 | 1 921 | 22 765 | 21 554 | 7 | - | 54 729 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 1 239 | 8 588 | 7 031 | 110 | 38 | (17 006) | - |
| Droits d'accises | - | - | (240) | (5 419) | - | - | (5 659) |
| Produits des ventes | 9 721 | 10 509 | 29 556 | 16 245 | 45 | (17 006) | 49 070 |
| Charges d'exploitation | (8 502) | (3 958) | (28 153) | (15 302) | (179) | 17 006 | (39 088) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (343) | (2 156) | (397) | (267) | (28) | - | (3 191) |
| Résultat opérationnel | 876 | 4 395 | 1 006 | 676 | (162) | - | 6 791 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 782 | 139 | 79 | 2 | 18 | - | 1 020 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (208) | (2 007) | (273) | (222) | 23 | - | (2 687) |
| Résultat opérationnel net | 1 450 | 2 527 | 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) | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | 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 | (152) | (32) | 301 | 44 | - | - | 161 |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (7) | - | (12) | - | - | - | (19) |
| Résultat opérationnel ^(b) | (159) | (32) | 289 | 44 | - | - | 142 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (3) | (246) | 5 | (12) | 2 | - | (254) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 4 | 79 | (84) | (14) | - | - | (15) |
| Résultat opérationnel net ^(b) | (158) | (199) | 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) | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|---------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 8 482 | 1 921 | 22 765 | 21 554 | 7 | - | 54 729 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 1 239 | 8 588 | 7 031 | 110 | 38 | (17 006) | - |
| Droits d'accises | - | - | (240) | (5 419) | - | - | (5 659) |
| Produits des ventes | 9 721 | 10 509 | 29 556 | 16 245 | 45 | (17 006) | 49 070 |
| Charges d'exploitation | (8 350) | (3 926) | (28 454) | (15 346) | (179) | 17 006 | (39 249) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (336) | (2 156) | (385) | (267) | (28) | - | (3 172) |
| Résultat opérationnel ajusté | 1 035 | 4 427 | 717 | 632 | (162) | - | 6 649 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 785 | 385 | 74 | 14 | 16 | - | 1 274 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (212) | (2 086) | (189) | (208) | 23 | - | (2 672) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 1 608 | 2 726 | 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 | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|-------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 683 | 1 754 | 337 | 239 | 14 | - | 3 027 |
| Désinvestissements | 358 | 163 | 17 | 31 | 2 | - | 571 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | (463) | 4 814 | 799 | 845 | (355) | - | 5 640 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

| 9 mois 2022 | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 34 070 | 7 342 | 94 968 | 76 024 | 13 | - | 212 417 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 5 113 | 42 324 | 34 127 | 1 159 | 185 | (82 908) | - |
| Droits d'accises | - | - | (538) | (12 522) | - | - | (13 060) |
| Produits des ventes | 39 183 | 49 666 | 128 557 | 64 661 | 198 | (82 908) | 199 357 |
| Charges d'exploitation | (33 277) | (18 348) | (119 790) | (61 807) | (1 063) | 82 908 | (151 377) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (943) | (6 772) | (1 140) | (757) | (104) | - | (9 716) |
| Résultat opérationnel | 4 963 | 24 546 | 7 627 | 2 097 | (969) | - | 38 264 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 513 | (6 069) | 724 | 42 | 175 | - | (3 615) |
| Impôts du résultat opérationnel net | (1 331) | (12 810) | (1 646) | (674) | 259 | - | (16 202) |
| Résultat opérationnel net | 5 145 | 5 667 | 6 705 | 1 465 | (535) | - | 18 447 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (844) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (341) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | 17 262 |

| 9 mois 2022 (éléments d'ajustements) ^(a) | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|-----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 35 | - | - | - | - | - | 35 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | - | - | - | - | - | - | - |
| Droits d'accises | - | - | - | - | - | - | - |
| Produits des ventes | 35 | - | - | - | - | - | 35 |
| Charges d'exploitation | (1 014) | (877) | 951 | 411 | (512) | - | (1 041) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (14) | (546) | - | (35) | (9) | - | (604) |
| Résultat opérationnel^(b) | (993) | (1 423) | 951 | 376 | (521) | - | (1 610) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (3 182) | (6 900) | 69 | (14) | 106 | - | (9 921) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 65 | 39 | (130) | (113) | 118 | - | (21) |
| Résultat opérationnel net^(b) | (4 110) | (8 284) | 890 | 249 | (297) | - | (11 552) |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | 269 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (91) |
| Résultat net - part TotalEnergies | | | | | | | (11 374) |

^(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 | - | - | 951 | 445 | - | | |
| - Sur le résultat opérationnel net | - | - | 922 | 331 | - | | |

| 9 mois 2022 (ajusté) | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 34 035 | 7 342 | 94 968 | 76 024 | 13 | - | 212 382 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 5 113 | 42 324 | 34 127 | 1 159 | 185 | (82 908) | - |
| Droits d'accises | - | - | (538) | (12 522) | - | - | (13 060) |
| Produits des ventes | 39 148 | 49 666 | 128 557 | 64 661 | 198 | (82 908) | 199 322 |
| Charges d'exploitation | (32 263) | (17 471) | (120 741) | (62 218) | (551) | 82 908 | (150 336) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (929) | (6 226) | (1 140) | (722) | (95) | - | (9 112) |
| Résultat opérationnel ajusté | 5 956 | 25 969 | 6 676 | 1 721 | (448) | - | 39 874 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 4 695 | 831 | 655 | 56 | 69 | - | 6 306 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (1 396) | (12 849) | (1 516) | (561) | 141 | - | (16 181) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 9 255 | 13 951 | 5 815 | 1 216 | (238) | - | 29 999 |
| Coût net de la dette nette | | | | | | | (1 113) |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | | | | | | | (250) |
| Résultat net ajusté - part TotalEnergies | | | | | | | 28 636 |

| 9 mois 2022 | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|--------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 5 525 | 8 168 | 803 | 679 | 55 | - | 15 230 |
| Désinvestissements | 2 922 | 592 | 89 | 180 | 12 | - | 3 795 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 8 675 | 23 619 | 8 431 | 2 417 | (1 393) | - | 41 749 |

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

| 9 mois 2021 | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 19 070 | 5 178 | 62 819 | 58 434 | 14 | - | 145 515 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 2 794 | 23 021 | 18 921 | 296 | 106 | (45 138) | - |
| Droits d'accises | - | - | (870) | (15 309) | - | - | (16 179) |
| Produits des ventes | 21 864 | 28 199 | 80 870 | 43 421 | 120 | (45 138) | 129 336 |
| Charges d'exploitation | (18 823) | (11 310) | (76 732) | (40 812) | (553) | 45 138 | (103 092) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (1 105) | (6 473) | (1 184) | (793) | (82) | - | (9 637) |
| Résultat opérationnel | 1 936 | 10 416 | 2 954 | 1 816 | (515) | - | 16 607 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 464 | (834) | 290 | 25 | 13 | - | 958 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (365) | (4 382) | (834) | (574) | 77 | - | (6 078) |
| Résultat opérationnel net | 3 035 | 5 200 | 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) | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | 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 | (214) | (55) | 1 432 | 257 | - | - | 1 420 |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (155) | - | (25) | - | - | - | (180) |
| Résultat opérationnel^(b) | (413) | (55) | 1 407 | 257 | - | - | 1 196 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | (99) | (1 728) | 33 | (55) | (60) | - | (1 909) |
| Impôts du résultat opérationnel net | 63 | 69 | (386) | (74) | 2 | - | (326) |
| Résultat opérationnel net^(b) | (449) | (1 714) | 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 | - | - | 1 449 | 262 | - | - | |
| - Sur le résultat opérationnel net | - | - | 1 222 | 189 | - | - | |

| 9 mois 2021 (ajusté) | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|---|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|--------------|-------------------------------------|----------------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Chiffre d'affaires externe | 19 114 | 5 178 | 62 819 | 58 434 | 14 | - | 145 559 |
| Chiffre d'affaires intersecteurs | 2 794 | 23 021 | 18 921 | 296 | 106 | (45 138) | - |
| Droits d'accises | - | - | (870) | (15 309) | - | - | (16 179) |
| Produits des ventes | 21 908 | 28 199 | 80 870 | 43 421 | 120 | (45 138) | 129 380 |
| Charges d'exploitation | (18 609) | (11 255) | (78 164) | (41 069) | (553) | 45 138 | (104 512) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (950) | (6 473) | (1 159) | (793) | (82) | - | (9 457) |
| Résultat opérationnel ajusté | 2 349 | 10 471 | 1 547 | 1 559 | (515) | - | 15 411 |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments | 1 563 | 894 | 257 | 80 | 73 | - | 2 867 |
| Impôts du résultat opérationnel net | (428) | (4 451) | (448) | (500) | 75 | - | (5 752) |
| Résultat opérationnel net ajusté | 3 484 | 6 914 | 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 | Integrated Gas, Renewables & Power | Exploration - Production | Raffinage - Chimie | Marketing & Services | Holding | Éliminations de consolidation | Total |
|-----------------------------------|--|--------------------------------|--------------------------|----------------------------|---------|-------------------------------------|--------|
| (en millions de dollars) | | | | | | | |
| Investissements | 4 870 | 4 949 | 915 | 599 | 62 | - | 11 395 |
| Désinvestissements | 810 | 537 | 146 | 138 | 20 | - | 1 651 |
| Flux de trésorerie d'exploitation | 884 | 13 385 | 4 027 | 1 947 | (1 454) | - | 18 789 |

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TotalEnergies

(non audité)

| 3 ^{ème} trimestre 2022 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement ^(a) | Compte de résultat consolidé |
|---|---------------|---|------------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 68 999 | 38 | 69 037 |
| Droits d'accises | (4 075) | - | (4 075) |
| Produits des ventes | 64 924 | 38 | 64 962 |
| Achats, nets de variation de stocks | (41 509) | (1 293) | (42 802) |
| Autres charges d'exploitation | (6 689) | (82) | (6 771) |
| Charges d'exploration | (71) | - | (71) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (2 926) | (9) | (2 935) |
| Autres produits | 163 | 1 530 | 1 693 |
| Autres charges | (153) | (768) | (921) |
| Coût de l'endettement financier brut | (633) | - | (633) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 219 | 108 | 327 |
| Coût de l'endettement financier net | (414) | 108 | (306) |
| Autres produits financiers | 196 | - | 196 |
| Autres charges financières | (112) | - | (112) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 2 576 | (2 684) | (108) |
| Produit (Charge) d'impôt | (6 037) | (40) | (6 077) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 9 948 | (3 200) | 6 748 |
| Part TotalEnergies | 9 863 | (3 237) | 6 626 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 85 | 37 | 122 |

(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 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.

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TotalEnergies

(non audité)

| 9 mois 2022 (en millions de dollars) | Ajusté | Éléments d'ajustement ^(a) | Compte de résultat consolidé |
|---|----------------|---|------------------------------------|
| Chiffre d'affaires | 212 382 | 35 | 212 417 |
| Droits d'accises | (13 060) | - | (13 060) |
| Produits des ventes | 199 322 | 35 | 199 357 |
| Achats, nets de variation de stocks | (128 294) | 401 | (127 893) |
| Autres charges d'exploitation | (21 718) | (717) | (22 435) |
| Charges d'exploration | (324) | (725) | (1 049) |
| Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers | (9 112) | (604) | (9 716) |
| Autres produits | 713 | 1 552 | 2 265 |
| Autres charges | (951) | (3 565) | (4 516) |
| Coût de l'endettement financier brut | (1 667) | - | (1 667) |
| Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie | 408 | 378 | 786 |
| Coût de l'endettement financier net | (1 259) | 378 | (881) |
| Autres produits financiers | 546 | 84 | 630 |
| Autres charges financières | (383) | - | (383) |
| Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence | 6 381 | (7 992) | (1 611) |
| Produit (Charge) d'impôt | (16 035) | (130) | (16 165) |
| Résultat net de l'ensemble consolidé | 28 886 | (11 283) | 17 603 |
| Part TotalEnergies | 28 636 | (11 374) | 17 262 |
| Intérêts ne conférant pas le contrôle | 250 | 91 | 341 |

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

| 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.