

Résultats du quatrième trimestre 2022 et de l'année 2022

TotalEnergies tire parti de son portefeuille global pour afficher un résultat net ajusté de 7,6 G\$ au quatrième trimestre 2022 et un résultat net annuel IFRS de 20,5 G\$

TotalEnergies confirme pour 2023 le pay-out de 35-40% pour les actionnaires tout en veillant au partage de la valeur avec ses salariés et ses clients

	4T22	Variation vs 4T21	2022	Variation vs 2021
Résultat net part TotalEnergies (G\$)	3,3	-44%	20,5	+28%
Résultat net ajusté part TotalEnergies ⁽¹⁾				
- en milliards de dollars (G\$)	7,6	+11%	36,2	x2
- en dollar par action	2,97	+17%	13,94	x2,1
EBITDA ajusté ⁽¹⁾ (G\$)	16,0	+12%	71,6	+69%
DACF ⁽¹⁾ (G\$)	9,4	-4%	47,0	+53%
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	5,6	-52%	47,4	+56%
Ratio d'endettement ⁽²⁾ de 7,0% au 31 décembre 2022 contre 4,0% au 30 septembre 2022				
Solde du dividende au titre de l'exercice 2022 de 0,74 €/action				

Paris, le 8 février 2023 - Le Conseil d'administration de TotalEnergies SE, réuni le 7 février 2023 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes de la Compagnie pour l'exercice 2022. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Quoiqu'en retrait par rapport au trimestre précédent du fait des incertitudes sur les perspectives de demande, les prix du pétrole et du gaz ainsi que les marges de raffinage sont restés élevés au quatrième trimestre, dans des marchés contraints par l'offre. Bénéficiant de cet environnement favorable ainsi que de la hausse de sa production d'hydrocarbures (+5%) et de ses ventes de GNL (+22%) grâce à sa position unique en Europe, TotalEnergies affiche une marge brute d'autofinancement de 9,1 G\$ et un résultat net ajusté de 7,6 G\$. Compte tenu de la dépréciation de 4,1 G\$ liée à la déconsolidation de Novatek dans les comptes au 31 décembre 2022, le résultat net IFRS est de 3,3 G\$.

Sur l'année 2022, la Compagnie a généré une marge brute d'autofinancement de 45,7 G\$. Le résultat net IFRS s'établit à 20,5 G\$ incluant près de 15 G\$ de provisions sur la Russie (soit un résultat net ajusté de 36,2 G\$). Elle présente une rentabilité des capitaux propres de 32% et une rentabilité des capitaux employés de 28%, démontrant la qualité de son portefeuille mondial.

Le secteur iGRP réalise un résultat opérationnel net ajusté de 2,9 G\$ et un cash-flow de 3,1 G\$, en hausse de 17% sur le trimestre portant les résultats et le cash-flow annuels à 12 G\$ et 11 G\$. La Compagnie a pleinement tiré parti de son portefeuille GNL global. L'activité Integrated Power (couvrant les business d'électricité et de renouvelables) atteint sur l'année un cash-flow d'1 G\$, avec une production de 33 TWh en croissance de 57%, et près de 17 GW de capacité brute renouvelable installée à fin 2022. De façon à donner une meilleure lisibilité aux actionnaires de la stratégie de croissance de TotalEnergies dans le GNL et l'électricité/renouvelables, le Conseil d'administration a décidé qu'à compter du premier trimestre 2023 les résultats d'iGRP distingueront les contributions des secteurs Integrated LNG et Integrated Power.

Avec un résultat opérationnel net ajusté de 3,5 G\$ et un cash-flow de 5,0 G\$ sur le quatrième trimestre, l'Exploration-Production a fortement contribué au cash-flow de la Compagnie avec 26 G\$ en 2022. Deux nouvelles découvertes, à Chypre et au Brésil, viennent s'ajouter aux découvertes déjà réalisées en Namibie et au Suriname cette année.

L'Aval réalise une performance historique sur 2022 avec 8,9 G\$ de résultat opérationnel net ajusté et un cash-flow de 10,1 G\$, le taux d'utilisation des raffineries de 82% ayant permis de capter des marges de raffinage élevées. TotalEnergies poursuit sa croissance dans la pétrochimie avec le lancement du projet Amiral, complexe intégré de taille mondiale en Arabie Saoudite.

Conformément à la politique annoncée en septembre 2022, TotalEnergies a mis en œuvre en 2022 une allocation du cash-flow équilibrée, entre actionnaires (pay-out de 37,2%), investissements (16,3 G\$, soit 36% de son cash-flow, dont 4 G\$ dans les énergies bas-carbone) et désendettement (réduction de la dette nette de 12,2 G\$, soit 27% de son cash-flow) pour afficher un gearing de 7% à fin 2022. De plus, la Compagnie a veillé à l'équilibre du partage de la valeur avec ses salariés (prime exceptionnelle d'un mois de salaire* et hausse des salaires tenant compte de l'inflation

⁽¹⁾ Définitions en page 3.

⁽²⁾ Hors engagements liés aux contrats de location.

* 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.

constatée dans les différents pays) et avec ses clients en menant des opérations de rabais commerciaux sur divers produits énergétiques pour atténuer la hausse des prix de l'énergie. Les Etats ont par ailleurs bénéficié de plus de 33 G\$ d'impôts et taxes au niveau mondial, plus du double de 2021, versés pour l'essentiel aux Etats producteurs.

Compte tenu de la croissance structurelle du cash-flow attendue pour 2023 et des rachats d'actions réalisés en 2022 (5% du capital), le Conseil d'administration propose à l'Assemblée Générale des actionnaires la distribution d'un solde de dividende au titre de l'exercice 2022 d'un montant de 0,74 €/action, soit une hausse de 6,5% du dividende ordinaire au titre de 2022 d'un montant de 2,81 €/action auquel s'ajoute le dividende exceptionnel de 1 €/action versé en décembre 2022. En outre, le Conseil d'administration a confirmé une politique de retour à l'actionnaire pour 2023 visant un pay-out entre 35% et 40%, qui combinera une augmentation des acomptes sur dividende de plus de 7% à 0,74 €/action, et des rachats d'actions pour 2 G\$ au premier trimestre. »

1. Faits marquants⁽³⁾

Responsabilité sociétale et environnementale

- Rabais commerciaux sur les prix de l'électricité pour les TPE et PME
- TotalEnergies classée numéro 1 du CAC40 de la transparence aux investisseurs par le Forum pour l'Investissement Responsable

Integrated LNG

- Mise en service de l'unité flottante de regazéification de GNL au terminal de Lubmin, en Allemagne
- Démarrage de la production du Bloc 10, et signature d'un contrat long terme de LNG de 0,8 Mt/an, en Oman

Integrated Power

- Acquisition d'une participation dans le premier développeur renouvelable brésilien (Casa dos Ventos) disposant d'un portefeuille de plus de 6 GW de projets solaires et éoliens terrestres au Brésil
- Signature par Total Eren d'un accord en vue du développement d'un projet éolien de 1 GW au Kazakhstan
- Démarrage de la centrale solaire d'Al Kharsaah de 800 MW au Qatar
- Cession de 50% d'un portefeuille de 234 MW de projets renouvelables en France

Amont

- Retrait des représentants de TotalEnergies du Conseil d'administration de PAO Novatek et déconsolidation de la participation de 19,4% détenue par la Compagnie dans Novatek
- Acquisition d'une participation additionnelle de 4,08% dans les concessions de Waha, en Libye
- Cession du champ de Dunga, au Kazakhstan
- Acquisition par TotalEnergies EP Canada, en vue de son spin-off, d'une participation additionnelle dans Fort Hills
- Lancement du projet Lapa South-West, au Brésil
- Découverte de gaz sur le puits Zeus-1, situé sur le Bloc 6 à Chypre
- Découverte de pétrole dans la zone de Sépia, au Brésil
- Entrée sur le bloc exploration offshore Agua Marinha, au Brésil
- Lancement des activités d'exploration du bloc 9 en vue d'un forage en 2023, au Liban

Aval et nouvelles molécules

- Décision finale d'investissement du complexe pétrochimique Amiral avec Aramco, en Arabie Saoudite
- Lancement avec Air Liquide d'un projet de production d'hydrogène renouvelable et bas carbone sur la plateforme de Grandpuits en France
- Démarrage de BioBéarn, la plus importante unité de production de biogaz en France d'une capacité de 160 GWh
- Protocole d'accord avec Air France-KLM pour la fourniture de 0,8 Mt de SAF sur 10 ans
- Création d'une joint-venture avec Air Liquide pour développer un réseau de plus de 100 stations hydrogène pour poids lourds en Europe

Décarbonation

- Protocole d'accord avec Holcim pour un projet pilote de décarbonation d'une cimenterie en Belgique
- Entrée sur deux permis pour le stockage de CO₂ en mer du Nord, au Danemark

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

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

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	2022	2021	2022 vs 2021
15 997	19 420	14 285	+12%	EBITDA ajusté ⁽⁵⁾	71 578	42 302	+69%
8 238	10 279	7 316	+13%	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	38 475	20 209	+90%
3 528	4 217	3 525	-	Exploration-Production	17 479	10 439	+67%
2 889	3 649	2 759	+5%	Integrated Gas, Renewables & Power	12 144	6 243	+95%
1 487	1 935	553	x2,7	Raffinage-Chimie	7 302	1 909	x3,8
334	478	479	-30%	Marketing & Services	1 550	1 618	-4%
1 873	2 576	1 787	+5%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	8 254	4 190	+97%
41,4%	44,1%	40,2%		Taux moyen d'imposition ⁽⁶⁾	40,9%	37,9%	
7 561	9 863	6 825	+11%	Résultat net ajusté part TotalEnergies	36 197	18 060	x2
2,97	3,83	2,55	+17%	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁽⁷⁾	13,94	6,68	x2,1
2,93	3,78	2,19	+34%	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	13,24	5,65	x2,3
2 522	2 560	2 644	-5%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 572	2 647	-3%
3 264	6 626	5 837	-44%	Résultat net part TotalEnergies	20 526	16 032	+28%
3 935	3 116	4 681	-16%	Investissements organiques ⁽⁸⁾	11 852	12 675	-6%
(133)	1 587	(396)	ns	Acquisitions nettes ⁽⁹⁾	4 451	632	x7
3 802	4 703	4 285	-11%	Investissements nets ⁽¹⁰⁾	16 303	13 307	+23%
9 135	11 736	9 361	-2%	Marge brute d'autofinancement ⁽¹¹⁾	45 729	29 140	+57%
9 361	12 040	9 759	-4%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁽¹²⁾	47 025	30 660	+53%
5 618	17 848	11 621	-52%	Flux de trésorerie d'exploitation	47 367	30 410	+56%

* Taux de change moyen €-\$: 1,0205 au 4^{ème} trimestre 2022 et 1,0530 en 2022.

⁽⁴⁾ Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 18.

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

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

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

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

⁽⁹⁾ Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 20).

⁽¹⁰⁾ Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 20).

⁽¹¹⁾ La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats 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 22. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 20.

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

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

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

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21		2022	2021	2022 vs 2021
88,8	100,8	79,8	+11%	Brent (\$/b)	101,3	70,9	+43%
6,1	7,9	4,8	+26%	Henry Hub (\$/Mbtu)	6,5	3,7	+76%
32,3	42,5	32,8	-2%	NBP (\$/Mbtu)	32,4	16,4	+97%
30,5	46,5	35,0	-13%	JKM (\$/Mbtu)	33,8	18,5	+83%
80,6	93,6	72,6	+11%	Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiales consolidées	91,3	65,0	+41%
12,74	16,83	11,38	+12%	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	13,15	6,60	+99%
14,83	21,51	13,12	+13%	Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	15,90	8,80	+81%
73,6	99,2	16,7	x4,4	Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)**	94,1	10,5	x9

* Les indicateurs sont indiqués en page 23.

** 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).

3.2 Émissions de gaz à effet de serre⁽¹³⁾

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Emissions de Gaz à Effet de Serre (GES) (MtCO ₂ e)	2022	2021	2022 vs 2021
10,1	10,3	9,9	+2%	Scope 1+2 des installations opérées ⁽¹⁴⁾	39,7	37,0	+7%
8,3	8,2	8,5	-2%	dont Oil & Gas	32,5	33,1	-2%
1,8	2,1	1,4	+24%	dont CCGT	7,2	3,8	+86%
14,7	14,0	-	-	Scope 1+2 périmètre patrimonial	56,1	53,7	+4%
107	90	108	-1%	Scope 3 Pétrole, Biocarburants et Gaz Monde ⁽¹⁵⁾	389	400	-3%
58	65	75	-22%	dont Scope 3 Pétrole Monde ⁽¹⁶⁾	254	285	-11%

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.

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Emissions de Méthane (ktCH ₄)	2022	2021	2022 vs 2021
11	10	12	-8%	Émissions de méthane des installations opérées	42	49	-14%
10	14	-	-	Émissions de méthane périmètre patrimonial	47	51	-8%

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

L'évolution des émissions Scope 1+2 des installations opérées sur l'année 2022 résulte principalement de l'utilisation en hausse des centrales électriques sur base gaz (7,2 Mt en 2022 versus 3,8 Mt en 2021), dans le contexte de baisse de la disponibilité des centrales nucléaires en France, ainsi que du démarrage de la centrale de Landvisiau. A l'inverse, les émissions des activités Oil & Gas ont baissé de 2%.

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

⁽¹⁴⁾ Les émissions de GES Scope 1+2 des installations 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).

⁽¹⁵⁾ 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 les chaînes de valeur pétrole, biocarburants ou gaz, à savoir soit la production soit les ventes. Pour TotalEnergies, en 2022, le calcul des émissions de GES Scope 3 pour les chaînes de valeur pétrole et biocarburants prend en compte les ventes de produits pétroliers et biocarburants (supérieures à la production) et pour la chaîne de valeur gaz la production (supérieure aux ventes sous forme de GNL ou dans le cadre de marketing aux clients B2B/B2C).

⁽¹⁶⁾ Émissions de GES Scope 3, catégorie 11, qui correspondent aux émissions indirectes de GES liées aux ventes de produits pétroliers.

3.3 Production*

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Production d'hydrocarbures	2022	2021	2022 vs 2021
2 812	2 669	2 852	-1%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 765	2 819	-2%
1 357	1 298	1 278	+6%	Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 307	1 274	+3%
1 455	1 371	1 574	-8%	Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 458	1 545	-6%
2 812	2 669	2 852	-1%	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 765	2 819	-2%
1 570	1 494	1 509	+4%	Liquides (kb/j)	1 519	1 500	+1%
6 681	6 367	7 328	-9%	Gaz (Mpc/j)	6 759	7 203	-6%

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

La production d'hydrocarbures, de 2 812 milliers de barils équivalents pétrole au quatrième trimestre, est en hausse de 5% sur le trimestre, bénéficiant de la montée en puissance des projets (Mero 1 au Brésil, Ikike au Nigéria), du retour de la production de Kashagan au Kazakhstan, de travaux de maintenance en baisse (en particulier sur Ichthys en Australie), malgré la sortie du champ de Termokarstovoye, en Russie.

La production d'hydrocarbures a été de 2 765 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) en 2022, en baisse de 2% 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% d'effet périmètre, notamment lié à la fin des licences d'exploitation de Qatargas 1 et de Bongkot North en Thaïlande, au retrait effectif du Myanmar, à la sortie des champs de Termokarstovoye et Kharyaga en Russie, 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.

4. Analyse des résultats des secteurs

4.1 Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

4.1.1 Résultats iGRP

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	En millions de dollars	2022	2021	2022 vs 2021
2 889	3 649	2 759	+5%	Résultat opérationnel net ajusté*	12 144	6 243	+95%
1 301	1 888	1 321	-2%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	5 838	2 696	x2,2
650	653	1 190	-45%	Investissements organiques	1 904	3 341	-43%
(211)	1 718	47	ns	Acquisitions nettes	2 089	1 165	+79%
439	2 371	1 237	-65%	Investissements nets	3 993	4 506	-11%
3 127	2 683	2 440	+28%	Marge brute d'autofinancement **	10 754	6 124	+76%
995	4 390	(57)	ns	Flux de trésorerie d'exploitation ***	9 670	827	x11,7

* 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.

Au quatrième trimestre 2022 :

- le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à 2 889 M\$, en hausse de 5% sur un an, principalement du fait de la contribution croissante de l'activité Integrated Power,
- la marge brute d'autofinancement du secteur iGRP s'est établie à 3 127 M\$, en hausse de 28% sur un an, principalement du fait de la performance de l'activité Integrated LNG ayant tiré parti de la hausse des prix et de la contribution croissante des activités Integrated Power,
- le besoin en fonds de roulement s'est accru au cours du trimestre compte tenu des appels de marge dans les activités de fourniture de gaz et d'électricité.

Sur l'année 2022 :

- le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à 12 144 M\$, en hausse de 95% sur un an, grâce à son portefeuille GNL intégré et en particulier ses capacités de regazéification en Europe qui lui ont permis de tirer parti de l'environnement de prix favorable, et grâce à la croissance de l'activité Integrated Power,
- la marge brute d'autofinancement du secteur iGRP s'est établie à 10 754 M\$ sur l'année 2022, en hausse de 76% sur un an, pour les mêmes raisons.

A compter du premier trimestre 2023, les résultats du secteur iGRP seront présentés selon deux secteurs :

- Integrated LNG couvrant les activités de production et de négoce de GNL ainsi que les activités biogaz et hydrogène,
- Integrated Power couvrant les activités de génération, stockage, négoce d'électricité et de distribution B2B B2C de gaz-électricité.

4.1.2 Integrated LNG

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Production d'hydrocarbures pour le GNL	2022	2021	2022 vs 2021
503	418	562	-11%	iGRP (kbep/j)	469	529	-11%
58	40	68	-14%	Liquides (kb/j)	53	63	-16%
2 420	2 067	2 697	-10%	Gaz (Mpc/j)	2 267	2 541	-11%

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	GNL (Mt)	2022	2021	2022 vs 2021
12,7	10,4	11,6	+10%	Ventes totales de GNL	48,1	42,0	+15%
4,4	4,0	4,6	-4%	incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	17,0	17,4	-2%
11,4	9,2	10,1	+13%	incl. Ventes par TotalEnergies issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	42,8	35,1	+22%

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

La production de GNL, de 4,4 Mt au quatrième trimestre, est en hausse de 10% par rapport au trimestre précédent, Ichthys LNG, en Australie, ayant bénéficié d'un trimestre complet suite à la maintenance planifiée au troisième trimestre. Elle affiche une baisse de 2% sur l'année, impactée par la fin de la licence d'exploitation de Qatargas 1 et les problèmes d'approvisionnement de Nigeria LNG, malgré le redémarrage de Snøhvit, en Norvège, au deuxième trimestre.

Les ventes totales de GNL sont en hausse de 22% sur le trimestre et de 15% sur l'année, soutenues par le fort appel de GNL en Europe.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'activité Integrated LNG s'est établi à 11,2 G\$ en 2022, soit le double de la contribution de 5,6 G\$ de 2021, son portefeuille GNL intégré et en particulier ses capacités de gazéification en Europe lui ayant permis de tirer parti de l'environnement de prix favorable.

La marge brute d'autofinancement de l'activité Integrated LNG s'est établie à 9,8 G\$ en 2022, en hausse de près de 80% par rapport à la contribution de 5,5 G\$ en 2021, pour la même raison.

4.1.3 Integrated Power

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Integrated Power	2022	2021	2022 vs 2021
69,0	67,8	43,0	+61%	Capacités brutes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) (1),(2),(3)	69,0	43,0	+61%
16,8	16,0	10,3	+64%	dont capacités installées	16,8	10,3	+64%
6,1	5,4	6,5	-6%	dont capacités en construction	6,1	6,5	-6%
46,0	46,4	26,2	+76%	dont capacités en développement	46,0	26,2	+76%
33,4	33,9	28,0	+19%	Capacités brutes de génération électrique renouvelable bénéficiant de PPA (GW) (1),(2),(3)	33,4	28,0	+19%
45,5	45,2	31,7	+43%	Capacités nettes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) (3)	45,5	31,7	+43%
7,7	7,4	5,1	+50%	dont capacités installées	7,7	5,1	+50%
4,1	3,5	4,6	-10%	dont capacités en construction	4,1	4,6	-10%
33,6	34,2	22,0	+53%	dont capacités en développement	33,6	22,0	+53%
9,4	8,5	6,7	+42%	Production nette d'électricité (TWh) (4)	33,2	21,2	+57%
3,3	2,4	1,9	+74%	dont à partir de sources renouvelables	10,4	6,8	+53%
6,1	6,3	6,1	+1%	Clients électricité - BtB et BtC (Million) (3)	6,1	6,1	+1%
2,7	2,8	2,7	+1%	Clients gaz - BtB et BtC (Million) (3)	2,7	2,7	+1%
14,6	12,1	16,1	-10%	Ventes électricité - BtB et BtC (TWh)	55,3	56,6	-2%
28,1	14,2	31,2	-10%	Ventes gaz - BtB et BtC (TWh)	96,3	101,2	-5%
767	460	447	+72%	EBITDA ajusté Integrated Power part TotalEnergies (M\$) (5)	1 864	1 393	+34%
223	120	84	x2,7	dont provenant des activités renouvelables	565	418	+35%

(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, hydroélectricité et centrales à gaz à cycle combiné.

(5) Somme des quotes-parts TotalEnergies (% de détention) des EBITDA (*Earnings Before Interest, Tax, Depreciation and Amortization*) des sociétés du périmètre Integrated Power (dénommé Électricité & Renouvelables jusqu'au 4^{ème} trimestre 2022), indépendamment de leur mode de consolidation.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable atteint 16,8 GW à fin 2022 en hausse de 6,5 GW sur un an, dont près de 4 GW liés à l'acquisition de 50% de Clearway Energy Group aux Etats-Unis et 0,8 GW liés au démarrage du projet photovoltaïque d'Al Kharsaah au Qatar.

La production nette d'électricité s'établit à 9,4 TWh sur le trimestre et à 33,2 TWh sur 2022, en hausse de 57% sur un an grâce aux taux d'utilisation plus élevés des centrales électriques flexibles (CCGT) ainsi qu'à la croissance de 53% de la production d'électricité de sources renouvelables.

Le résultat opérationnel net ajusté de l'activité Integrated Power s'est établi à 1,0 G\$ en 2022, en hausse de près de 60% par rapport à la contribution de 0,6 G\$ de 2021, tirée par la croissance de la génération d'électricité.

La marge brute d'autofinancement de l'activité Integrated Power s'est établie à 1,0 G\$ en 2022, en hausse de près de 50% par rapport à la contribution de 0,7 G\$ en 2021, pour la même raison.

4.2 Exploration-Production

4.2.1 Production

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Production d'hydrocarbures	2022	2021	2022 vs 2021
2 309	2 251	2 290	+1%	EP (kbep/j)	2 296	2 290	-
1 512	1 454	1 441	+5%	Liquides (kb/j)	1 466	1 437	+2%
4 261	4 300	4 631	-8%	Gaz (Mpc/j)	4 492	4 662	-4%

4.2.2 Résultats

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	2022	2021	2022 vs 2021
3 528	4 217	3 525	-	Résultat opérationnel net ajusté*	17 479	10 439	+67%
316	377	366	-14%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 335	1 230	+9%
54,4%	55,4%	49,7%		Taux moyen d'imposition**	50,8%	45,2%	
2 219	1 989	2 196	+1%	Investissements organiques	7 507	6 690	+12%
105	(126)	(162)	ns	Acquisitions nettes	2 520	(167)	ns
2 324	1 863	2 034	+14%	Investissements nets	10 027	6 523	+54%
4 988	6 406	5 688	-12%	Marge brute d'autofinancement ***	26 080	18 717	+39%
4 035	9 083	8 624	-53%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	27 654	22 009	+26%

* 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 :

- 3 528 M\$ au quatrième trimestre 2022 :
 - stable sur un an, grâce à la hausse des prix du pétrole et malgré la hausse de la fiscalité, en particulier au Royaume-Uni,
 - en baisse de 16% sur le trimestre, en raison de la baisse des prix du pétrole et du gaz,
- 17 479 M\$ en 2022, en hausse de 67% sur un an, grâce à la hausse des prix du pétrole et du gaz.

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

- 4 988 M\$ au quatrième trimestre 2022 :
 - en baisse de 12% sur un an, en raison de la hausse de la fiscalité, en particulier au Royaume-Uni, et malgré la hausse des prix du pétrole,
 - en baisse de 22% sur le trimestre, en raison de la baisse des prix du pétrole et du gaz, et malgré la hausse de la production,
- 26 080 M\$ en 2022, en hausse de 39% sur un an, grâce à la hausse des prix du pétrole et du gaz.

L'impact de l'Energy Profit Levy (EPL) au Royaume-Uni sur le résultat courant s'élève à 0,4 G\$ au quatrième trimestre et 1,0 G\$ sur 2022. L'impact négatif de l'EPL sur la position d'impôts différés est comptabilisé en éléments non récurrents, et s'élève à 0,6 G\$ sur 2022, dont 0,3 G\$ au quatrième trimestre.

4.3 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4.3.1 Résultats

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	En millions de dollars	2022	2021	2022 vs 2021
1 821	2 413	1 032	+76%	Résultat opérationnel net ajusté*	8 852	3 527	x2,5
1 023	453	1 267	-19%	Investissements organiques	2 354	2 576	-9%
(28)	(6)	(281)	ns	Acquisitions nettes	(159)	(368)	ns
995	447	986	+1%	Investissements nets	2 195	2 208	-1%
1 681	2 944	1 559	+8%	Marge brute d'autofinancement **	10 069	5 502	+83%
939	4 737	2 832	-67%	Flux de trésorerie d'exploitation **	11 787	8 806	+34%

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

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

4.4 Raffinage-Chimie

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

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Volumes raffinés et taux d'utilisation*	2022	2021	2022 vs 2021
1 389	1 599	1 279	+9%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 472	1 180	+25%
312	431	223	+40%	France	348	190	+83%
580	656	612	-5%	Reste de l'Europe	623	568	+10%
497	512	444	+12%	Reste du monde	501	423	+18%
77%	88%	73%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	82%	64%	

* 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.

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	2022	2021	2022 vs 2021
1 095	1 299	1 460	-25%	Monomères* (kt)	5 005	5 775	-13%
917	1 171	1 231	-26%	Polymères (kt)	4 549	4 938	-8%
66%	80%	90%		Taux d'utilisation des vapocraqueurs **	76%	90%	

* 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 baisse de 13% sur le trimestre en raison de l'impact des grèves sur les installations françaises et d'un arrêt planifié sur la plateforme d'Anvers en Belgique,
- en hausse de 9% sur un an au quatrième trimestre 2022, en raison de la reprise de la demande notamment en Europe et aux États-Unis et du redémarrage de la raffinerie de Donges en France au deuxième trimestre 2022, partiellement compensés par les éléments précédents,
- en hausse de 25% sur l'année 2022, en raison de la hausse du taux d'utilisation des raffineries.

La production de produits pétrochimiques est :

- en baisse sur un an au quatrième trimestre 2022 de 25% pour les monomères et 26% pour les polymères, en raison de l'impact des grèves sur les installations françaises et d'un arrêt non planifié sur la plateforme de BTP aux États-Unis,
- en baisse sur l'année 2022 de 13% pour les monomères et 8% pour les polymères, après la très forte hausse post-Covid observée en 2021.

4.4.2 Résultats

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	En millions de dollars	2022	2021	2022 vs 2021
1 487	1 935	553	x2,7	Résultat opérationnel net ajusté*	7 302	1 909	x3,8
585	224	680	-14%	Investissements organiques	1 319	1 502	-12%
(5)	1	(156)	ns	Acquisitions nettes	(38)	(217)	ns
580	225	524	+11%	Investissements nets	1 281	1 285	-
1 144	2 164	865	+32%	Marge brute d'autofinancement **	7 704	2 946	x2,6
232	3 798	2 446	-91%	Flux de trésorerie d'exploitation **	8 663	6 473	+34%

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'établit à :

- 1 487 M\$ au quatrième trimestre 2022 :
 - en baisse de 23% sur le trimestre, en raison de l'impact des grèves en France, d'une maintenance planifiée sur la raffinerie d'Anvers, et de conditions de marché moins favorables dans la pétrochimie,
 - 2,7 fois supérieur à celui du quatrième trimestre 2021, porté par les niveaux élevés des marges de raffinage,
- 7 302 M\$ en 2022, multiplié par 3,8 sur un an, en raison du niveau élevé des marges de raffinage en Europe et aux Etats-Unis et de meilleurs taux d'utilisation des raffineries.

La marge brute d'autofinancement est de 1 144 M\$ au quatrième trimestre 2022, en baisse de 47% sur le trimestre notamment en raison de l'impact au quatrième trimestre de la contribution européenne de solidarité pour les activités de raffinage à hauteur de 719 M\$ sur 2022. Elle est en hausse de 32% au quatrième trimestre 2022 sur un an grâce à la hausse des marges et s'affiche sur l'année 2022 à 7 704 M\$, 2,6 fois supérieure à 2021, grâce à la hausse des marges et des volumes raffinés.

4.5 Marketing & Services

4.5.1 Ventes de produits pétroliers

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Ventes en kb/j*	2022	2021	2022 vs 2021
1 450	1 495	1 553	-7%	Total des ventes du Marketing & Services	1 468	1 503	-2%
816	873	868	-6%	Europe	824	826	-
634	622	684	-7%	Reste du monde	644	677	-5%

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

Au quatrième trimestre 2022, les ventes de produits pétroliers sont en baisse de 3% sur un trimestre et de 7% sur un an, en raison d'une baisse de demande liée aux prix élevés des produits pétroliers et aux températures supérieures à la normale en Europe pour le fioul domestique.

Les ventes de l'année 2022 sont en légère baisse de 2% sur un an, la baisse des ventes aux clients professionnels et industriels notamment en Europe ayant été partiellement compensée par la reprise des activités aviation et réseau au niveau mondial.

4.5.2 Résultats

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	En millions de dollars	2022	2021	2022 vs 2021
334	478	479	-30%	Résultat opérationnel net ajusté*	1 550	1 618	-4%
438	229	587	-25%	Investissements organiques	1 035	1 074	-4%
(23)	(7)	(125)	ns	Acquisitions nettes	(121)	(151)	ns
415	222	462	-10%	Investissements nets	914	923	-1%
537	780	694	-23%	Marge brute d'autofinancement **	2 365	2 556	-7%
707	939	386	+83%	Flux de trésorerie d'exploitation **	3 124	2 333	+34%

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Marketing & Services s'élève à 1 550 M\$ sur l'année 2022, en baisse de 4% sur un an, principalement impacté par l'évolution du taux de change €-\$.

La marge brute d'autofinancement s'élève à 2 365 M\$ sur l'année 2022, en baisse de 7% sur un an.

5. Résultats de TotalEnergies

5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 8 238 M\$ au quatrième trimestre 2022, contre 7 316 M\$ un an auparavant, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz et des marges de raffinage,
- 38 475 M\$ sur l'année 2022, contre 20 209 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 7 561 M\$ au quatrième trimestre 2022 contre 6 825 M\$ au quatrième trimestre 2021, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz, et des marges de raffinage.

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

Les éléments d'ajustement du résultat net⁽¹⁸⁾ représentent un montant de -4 297 M\$ au quatrième trimestre 2022, constitués principalement de :

- -3,8 G\$ de dépréciations et provisions exceptionnelles, dont notamment -4,1 G\$ sur la Russie (déconsolidation de Novatek) et une reprise de dépréciation de +0,7 G\$ sur le Canada,
- -0,7 G\$ d'effet de stock,
- -1,4 G\$ liés aux impacts de la contribution européenne de solidarité, de l'Energy Profits Levy sur la position d'impôt différé au Royaume-Uni, et de la contribution sur rente inframarginale en France,
- +2,0 G\$ d'effets de variations de juste valeur.

Sur l'année, ces éléments représentent un montant de -15 671 M\$, constitués principalement de :

- -15,7 G\$ de dépréciations et provisions exceptionnelles, dont notamment -14,8 G\$ sur la Russie et -1,0 G\$ lié au retrait du projet North Platte aux Etats-Unis,
- -1,7 G\$ liés aux impacts de la contribution européenne de solidarité, de l'Energy Profits Levy sur la position d'impôt différé au Royaume-Uni, et de la contribution sur rente inframarginale en France,
- +1,4 G\$ de plus-value de cession partielle des titres SunPower et la revalorisation de la quote-part conservée et consolidée par mise en équivalence,
- +1,1 G\$ d'effets de variations de juste valeur.

Le taux moyen d'imposition de TotalEnergies s'est établi à 41,4% au quatrième trimestre 2022, contre 44,1% au troisième trimestre 2022, principalement du fait de la baisse du taux d'imposition de l'Exploration-Production, liée à la baisse des prix du pétrole et du gaz.

En 2022, le taux moyen d'imposition de la Compagnie s'est établi à 40,9%, contre 37,9% en 2021, principalement du fait de la hausse du taux d'imposition de l'Exploration-Production, liée notamment à la hausse des prix du pétrole et du gaz. L'impôt courant sur le résultat et les taxes à la production s'élèvent à 33,0 G\$ en 2022, contre 15,9 G\$ en 2021.

5.3 Résultat net ajusté par action

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

- 2,97 \$ au quatrième trimestre 2022, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 522 millions, contre 2,55 \$ un an plus tôt,
- 13,94 \$ sur l'année 2022, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 572 millions, contre 6,68 \$ un an plus tôt.

Au 31 décembre 2022, le nombre d'actions dilué était de 2 502 millions.

Dans le cadre de sa politique de retour à l'actionnaire, comme annoncé en octobre 2022, TotalEnergies a procédé au quatrième trimestre 2022 au rachat de 34,7 millions d'actions en vue de leur annulation, pour un montant de 2 G\$. Sur l'année 2022, 128,9 millions d'actions ont été rachetées en vue de leur annulation, soit 4,92% du capital social, pour un montant de 7 G\$.

⁽¹⁷⁾ Ces éléments d'ajustement sont explicités page 22.

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

5.4 Acquisitions - cessions

Les acquisitions ont représenté :

- 292 M\$ au quatrième trimestre 2022, notamment au titre de l'acquisition de 4,08% supplémentaires sur les concessions de Waha, en Libye,
- 5 872 M\$ sur l'année 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 au Brésil, à l'acquisition d'une participation dans Clearway Energy Group et au bonus lié à la concession éolien offshore de New York Bight aux Etats-Unis.

Les cessions ont représenté :

- 425 M\$ au quatrième trimestre 2022, en lien notamment avec des cessions partielles d'actifs de l'activité Integrated Power et la cession des intérêts dans le bloc 14, en Angola,
- 1 421 M\$ sur l'année 2022 lié aux éléments ci-dessus ainsi qu'à la cession par SunPower de ses titres Enphase, la cession partielle de l'usine de génération électrique de Landvisiau en France, la vente de la participation dans le champ de Sarsang en Irak, et un paiement complémentaire lié à la cession en 2020 des intérêts dans le bloc offshore CA1 au Brunei.

5.5 Cash-flow net

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

- 5 333 M\$ au quatrième trimestre 2022 contre 5 076 M\$ un an auparavant, compte tenu de la baisse de 226 M\$ de la marge brute d'autofinancement et de la baisse de 483 M\$ des investissements nets à 3 802 M\$ ce trimestre,
- 29 426 M\$ sur l'année 2022 contre 15 833 M\$ un an auparavant, compte tenu de la hausse de 16,6 G\$ de la marge brute d'autofinancement et de la hausse de 3,0 G\$ des investissements nets à 16 303 M\$ cette année.

Le flux de trésorerie d'exploitation de 5 618 M\$ sur le trimestre, comparé à la marge brute d'autofinancement de 9 135 M\$, est impacté par une augmentation du besoin en fonds de roulement de 3,1 G\$ portée principalement par :

- une baisse des dettes fiscales liée au rythme de paiement des impôts et à la baisse des prix du pétrole et du gaz, notamment en Norvège et au Royaume-Uni, partiellement compensée par la contribution européenne de solidarité,
- l'augmentation des appels de marge et la saisonnalité de l'activité de fourniture de gaz et d'électricité,
- l'effet prix et volume sur les stocks.

5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 32,5% sur la période du 1^{er} janvier 2022 au 31 décembre 2022.

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2022 au 31 décembre 2022	Période du 1er octobre 2021 au 30 septembre 2022	Période du 1er janvier 2021 au 31 décembre 2021
Résultat net ajusté	36 657	35 790	18 391
Capitaux propres retraités moyens	112 831	113 861	108 504
Rentabilité des capitaux propres (ROE)	32,5%	31,4%	16,9%

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 28,2% sur la période du 1^{er} janvier 2022 au 31 décembre 2022.

En millions de dollars	Période du 1er janvier 2022 au 31 décembre 2022	Période du 1er octobre 2021 au 30 septembre 2022	Période du 1er janvier 2021 au 31 décembre 2021
Résultat opérationnel net ajusté	38 212	37 239	19 766
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	135 312	136 902	142 215
ROACE	28,2%	27,2%	13,9%

6. Comptes sociaux de TotalEnergies SE

Le résultat de TotalEnergies SE, société mère, s'établit à 7 835 millions d'euros sur l'année 2022, contre 6 868 millions d'euros un an auparavant.

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

7. Sensibilités sur l'année 2023*

	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	+/- 2,5 G\$	+/- 3,0 G\$
Prix du gaz européen - NBP / TTF	+/- 2 \$/Mbtu	+/- 0,4 G\$	+/- 0,4 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 2023. 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.

** Environnement Brent à 80 \$/b.

La révision des sensibilités sur 2023 du résultat opérationnel net ajusté et de la marge brute d'autofinancement tient compte notamment de l'Energy Profit Levy au Royaume-Uni et de la déconsolidation de la participation dans la société PAO Novatek.

8. Perspectives sur l'année 2023

En ce début d'année 2023, les marchés du pétrole évoluent entre 80 \$/b et 90 \$/b dans un environnement incertain où le possible ralentissement économique à l'échelle mondiale pourrait être contrebalancé par le redémarrage de la Chine, la demande mondiale étant attendue en 2023 en croissance à plus de 100 Mb/j. Dans ce contexte, les pays de l'OPEP+ ont affiché leur volonté de maintenir les prix à des niveaux supérieurs à 80 \$/b. Les marges de raffinage en Europe, notamment sur les distillats, devraient rester soutenues par les effets de l'embargo européen sur les produits pétroliers russes à compter du 5 février 2023.

Les tensions sur les prix du gaz européen constatées en 2022 devraient perdurer en 2023, la croissance limitée de la production mondiale de GNL devant à la fois satisfaire une demande de GNL en Europe en hausse pour remplacer le gaz russe reçu en 2022 et la reprise attendue de la demande de GNL en Chine.

Depuis le 31 décembre 2022, la production liée à la participation de TotalEnergies dans Novatek, de 0,3 Mbep/j en 2022, n'est plus comptabilisée. TotalEnergies anticipe une croissance de sa production d'hydrocarbures sur l'année 2023 d'environ 2% à 2,5 Mbep/j, portée notamment par trois démarrages principaux prévus cette année : le bloc 10 en Oman, Mero 2 au Brésil, et Absheron en Azerbaïdjan.

Poursuivant sa dynamique de croissance dans le GNL, TotalEnergies renforce en 2023 sa position unique en Europe avec la mise en service de deux terminaux flottants de regazéification dont le premier, situé à Lubmin en Allemagne, est déjà opérationnel.

Ayant atteint 1 G\$ de cash-flow en 2022, l'activité Integrated Power poursuit sa croissance en 2023 avec une production d'électricité anticipée à plus de 40 TWh en hausse de 30% par rapport à 2022, bénéficiant de la pleine intégration de Total Eren et conduisant à un cash-flow attendu en hausse dans les mêmes proportions.

La mise en œuvre d'un programme d'efficacité énergétique renforcera la compétitivité de l'Aval, lui permettant de tirer parti d'un environnement de raffinage européen favorable.

En 2023, TotalEnergies prévoit des investissements nets à hauteur de 16 à 18 G\$, dont 5 G\$ dédiés aux énergies bas carbone.

Conforté par la solidité du bilan de la Compagnie et par ses perspectives de génération de cash, le Conseil d'administration a confirmé une politique de retour à l'actionnaire pour 2023 visant un *cash pay-out* entre 35% et 40% et les priorités d'allocation du cash-flow suivantes :

- un dividende ordinaire durable à travers les cycles, qui n'a pas baissé pendant la crise du Covid, et dont la hausse est soutenue par la croissance structurelle du cash-flow,
- des investissements en appui d'une stratégie équilibrée entre les diverses énergies,
- le maintien d'un bilan solide avec un objectif de notation à un niveau « AA »,
- des rachats d'actions pour partager l'excédent de cash-flow généré à prix élevés et éventuellement la distribution de dividende exceptionnel en cas de prix très élevés.

Pour 2023, cette politique de retour à l'actionnaire combinera d'une part une augmentation des acomptes sur dividende de 7,2% à 0,74 € par action et d'autre part des rachats d'actions prévus à hauteur de 2 G\$ pour le premier trimestre.

TotalEnergies confirme son projet de spin-off de sa filiale, TotalEnergies EP Canada, en l'introduisant à la bourse de Toronto. TotalEnergies a l'intention de conserver une participation de 30% dans l'entité cotée et de distribuer 70% des actions aux actionnaires de TotalEnergies SE, sous forme d'un dividende exceptionnel en nature. Cette opération serait soumise au vote de l'Assemblée générale annuelle des actionnaires du 26 mai 2023.

* * * *

Pour écouter en direct la présentation en anglais de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, et de Jean-Pierre Sbraire, Directeur Financier, qui se tient ce jour à 11h00 (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\$)	4T22	3T22	2022
Résultat net part TotalEnergies	(3 466)	(1 907)	(11 578)
Flux de trésorerie d'exploitation	732	349	1 480

Les capitaux employés par TotalEnergies en Russie au 31 décembre 2022 ressortent à 2 874 M\$ après prise en compte des effets de la déconsolidation de la participation dans Novatek dans les comptes pour 4,1 G\$.

10. Principales données opérationnelles des secteurs

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

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	2022	2021	2022 vs 2021
994	920	1 063	-7%	Europe et Asie centrale	982	1 022	-4%
477	463	508	-6%	Afrique	474	532	-11%
703	692	682	+3%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	687	667	+3%
442	449	363	+22%	Amériques	425	372	+14%
196	145	235	-17%	Asie Pacifique	198	226	-12%
2 812	2 669	2 852	-1%	Production totale	2 765	2 819	-2%
670	656	739	-9%	dont filiales mises en équivalence	682	732	-7%

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	2022	2021	2022 vs 2021
348	302	378	-8%	Europe et Asie centrale	334	366	-9%
358	352	379	-5%	Afrique	358	398	-10%
565	557	534	+6%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	552	516	+7%
259	260	174	+48%	Amériques	238	179	+33%
40	23	45	-10%	Asie Pacifique	37	40	-8%
1 570	1 494	1 509	+4%	Production totale	1 519	1 500	+1%
199	202	205	-3%	dont filiales mises en équivalence	203	206	-2%

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	2022	2021	2022 vs 2021
3 460	3 322	3 683	-6%	Europe et Asie centrale	3 476	3 524	-1%
592	559	664	-11%	Afrique	584	681	-14%
745	740	825	-10%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	739	838	-12%
1 030	1 061	1 064	-3%	Amériques	1 049	1 086	-3%
854	685	1 092	-22%	Asie Pacifique	911	1 074	-15%
6 681	6 367	7 328	-9%	Production totale	6 759	7 203	-6%
2 535	2 444	2 889	-12%	dont filiales mises en équivalence	2 581	2 842	-9%

10.2 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	2022	2021	2022 vs 2021
1 665	1 816	1 668	-	Europe	1 732	1 582	+10%
743	690	780	-5%	Afrique	732	701	+4%
740	907	817	-9%	Amériques	836	800	+5%
558	569	526	+6%	Reste du monde	591	500	+18%
3 706	3 982	3 791	-2%	Total des ventes	3 891	3 581	+9%
388	438	437	-11%	dont ventes massives raffinage	411	383	+7%
1 868	2 049	1 801	+4%	dont négoce international	2 012	1 696	+19%

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	Production de produits pétrochimiques* (kt)	2022	2021	2022 vs 2021
835	1 078	1 249	-33%	Europe	4 196	5 069	-17%
477	670	689	-31%	Amériques	2 387	2 629	-9%
700	722	753	-7%	Moyen-Orient et Asie	2 971	3 014	-1%

* Oléfines, Polymères.

10.3 Renouvelables

Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2)}	4T22					3T22				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	0,8	0,6	0,0	0,1	1,5	0,7	0,6	0,0	0,1	1,4
Reste de l'Europe	0,2	1,1	0,3	0,0	1,6	0,2	1,1	0,2	0,0	1,4
Afrique	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Moyen Orient	1,2	0,0	0,0	0,0	1,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7
Amérique du Nord	2,9	2,1	0,0	0,1	5,1	2,9	2,1	0,0	0,0	5,0
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	0,4	0,0	0,0	5,3	4,9	0,3	0,0	0,0	5,3
Asie Pacifique	1,2	0,0	0,1	0,0	1,4	1,2	0,0	0,1	0,0	1,3
Total	11,7	4,5	0,4	0,2	16,8	11,1	4,4	0,3	0,2	16,0

Capacités brutes en construction de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2)}	4T22					3T22				
	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	0,4	0,2	0,1	0,0	0,1	0,5
Reste de l'Europe	0,1	0,0	0,9	0,0	1,0	0,1	0,0	1,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4
Amérique du Nord	2,6	0,0	0,0	0,5	3,1	1,6	0,0	0,0	0,2	1,7
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	0,8	0,2	0,0	0,0	1,0
Asie Pacifique	0,1	0,0	0,5	0,0	0,6	0,1	0,0	0,5	0,0	0,7
Total	3,8	0,3	1,4	0,6	6,1	3,3	0,3	1,5	0,2	5,4

Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable (GW) ^{(1),(2)}	4T22					3T22				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	1,6	0,4	0,0	0,0	2,0	2,1	0,4	0,0	0,0	2,5
Reste de l'Europe	3,8	0,4	4,4	0,1	8,6	4,8	0,3	4,4	0,1	9,6
Afrique	0,6	0,1	0,0	0,1	0,9	0,6	0,1	0,0	0,1	0,9
Moyen Orient	0,6	0,0	0,0	0,0	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,5
Amérique du Nord	10,8	3,4	4,1	4,1	22,4	11,8	3,4	4,0	4,5	23,7
Amérique du Sud	0,8	1,1	0,0	0,2	2,0	0,7	0,5	0,0	0,2	1,4
Inde	4,4	0,1	0,0	0,0	4,5	3,9	0,1	0,0	0,0	4,0
Asie Pacifique	2,2	0,1	2,3	0,4	5,0	2,0	0,3	1,2	0,3	3,7
Total	24,8	5,5	10,8	4,9	46,0	26,5	5,1	9,6	5,3	46,4

(1) Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd et 50% des capacités brutes de Clearway Energy Group.

(2) Données à fin de période.

11. Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies

4T22	3T22	4T21	En millions de dollars	2022	2021
(5 585)	(2 186)	(1 074)	Éléments non-récurrents du résultat net (part TotalEnergies)	(17 310)	(3 329)
-	1 391	(170)	Plus ou moins value de cession	1 391	(1 726)
(14)	(17)	6	Charges de restructuration	(42)	(308)
(3 845)	(3 118)	(670)	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(15 743)	(910)
(1 726)	(442)	(240)	Autres éléments	(2 916)	(385)
(705)	(827)	111	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	501	1 495
1 993	(224)	(25)	Effet des variations de juste valeur	1 138	(194)
(4 297)	(3 237)	(988)	Total des éléments d'ajustement du résultat net	(15 671)	(2 028)

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							
4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	En millions de dollars	2022	2021	2022 vs 2021
3 264	6 626	5 837	-44%	Résultat net part TotalEnergies	20 526	16 032	+28%
4 297	3 237	988	x4,3	Moins: éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	15 671	2 028	x7,7
7 561	9 863	6 825	+11%	Résultat net ajusté part TotalEnergies	36 197	18 060	x2
<i>Éléments ajustés</i>							
210	85	79	x2,7	Plus: intérêts ne conférant pas le contrôle	460	331	+39%
4 530	6 037	3 606	+26%	Plus: charge / (produit) d'impôt	20 565	9 211	x2,2
3 204	2 926	3 278	-2%	Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	12 316	12 735	-3%
111	95	119	-7%	Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	400	401	-
719	633	483	+49%	Plus: coût de l'endettement financier brut	2 386	1 904	+25%
(338)	(219)	(105)	ns	Moins: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(746)	(340)	ns
15 997	19 420	14 285	+12%	EBITDA Ajusté	71 578	42 302	+69%

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							
4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	En millions de dollars	2022	2021	2022 vs 2021
<i>Éléments ajustés</i>							
63 884	64 924	55 298	+16%	Produits des ventes	263 206	184 678	+43%
(42 755)	(41 509)	(36 189)	ns	Achats, nets de variation de stocks	(171 049)	(120 160)	ns
(7 027)	(6 689)	(6 630)	ns	Autres charges d'exploitation	(28 745)	(26 754)	ns
(250)	(71)	(215)	ns	Charges d'exploration	(574)	(632)	ns
636	163	551	+15%	Autres produits	1 349	1 300	+4%
(480)	(58)	(374)	ns	Autres charges hors amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(1 142)	(543)	ns
266	196	195	+36%	Autres produits financiers	812	762	+7%
(150)	(112)	(138)	ns	Autres charges financières	(533)	(539)	ns
1 873	2 576	1 787	+5%	Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	8 254	4 190	+97%
15 997	19 420	14 285	+12%	EBITDA Ajusté	71 578	42 302	+69%
<i>Éléments ajustés</i>							
(3 204)	(2 926)	(3 278)	ns	Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(12 316)	(12 735)	ns
(111)	(95)	(119)	ns	Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(400)	(401)	ns
(719)	(633)	(483)	ns	Moins: coût de l'endettement financier brut	(2 386)	(1 904)	ns
338	219	105	x3,2	Plus: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	746	340	x2,2
(4 530)	(6 037)	(3 606)	ns	Moins: produit (charge) d'impôt	(20 565)	(9 211)	ns
(210)	(85)	(79)	ns	Moins: intérêts ne conférant pas le contrôle	(460)	(331)	ns
(4 297)	(3 237)	(988)	ns	Plus: éléments d'ajustements part TotalEnergies	(15 671)	(2 028)	ns
3 264	6 626	5 837	-44%	Résultat net part TotalEnergies	20 526	16 032	+28%

13. Investissements – Désinvestissements

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	En millions de dollars	2022	2021	2022 vs 2021
3 935	3 116	4 681	-16%	Investissements organiques (a)	11 852	12 675	-6%
287	169	182	+58%	dont exploration capitalisée	669	841	-21%
210	233	348	-40%	dont augmentation des prêts non courants	954	1 231	-23%
(259)	(214)	(234)	ns	dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(1 082)	(531)	ns
(124)	4	(52)	ns	dont variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies	(310)	(222)	ns
292	1 716	288	+1%	Acquisitions (b)	5 872	3 284	+79%
425	129	684	-38%	Cessions (c)	1 421	2 652	-46%
109	(4)	34	x3,2	dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	279	134	x2,1
(133)	1 587	(396)	ns	Acquisitions nettes	4 451	632	x7
3 802	4 703	4 285	-11%	Investissements nets (a + b - c)	16 303	13 307	+23%
50	-	-	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	50	757	-93%
(335)	(570)	(398)	ns	Remboursement organique de prêts SME (e)	(1 630)	(626)	ns
233	(8)	86	x2,7	Variation de dettes de projets renouvelables (f) *	589	356	+65%
61	43	34	+79%	Capex liés aux contrats de location capitalisés (g)	177	111	+59%
8	7	27	-70%	Dépenses liées aux crédits carbone (h)	19	27	-30%
3 681	4 075	3 912	-6%	Flux de trésorerie d'investissement (a + b - c + d + e + f - g - h)	15 116	13 656	+11%

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

14. Cash-flow

4T22	3T22	4T21	4T22 vs 4T21	En millions de dollars	2022	2021	2022 vs 2021
9 361	12 040	9 759	-4%	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)	47 025	30 660	+53%
(226)	(304)	(398)	ns	Frais financiers	(1 296)	(1 520)	ns
9 135	11 736	9 361	-2%	Marge brute d'autofinancement (a) *	45 729	29 140	+57%
(2 247)	7 692	2 591	ns	Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement **	2 831	188	x15,1
(895)	(1 010)	85	ns	Effet de stock	501	1 796	-72%
(40)	0	(19)	ns	Plus-value de cession de projets renouvelables	(64)	(89)	ns
(335)	(570)	(398)	ns	Remboursement organique de prêts SME	(1 630)	(626)	ns
5 618	17 848	11 621	-52%	Flux de trésorerie d'exploitation	47 367	30 410	+56%
3 935	3 116	4 681	-16%	Investissements organiques (b)	11 852	12 675	-6%
5 200	8 620	4 680	+11%	Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)	33 877	16 465	x2,1
3 802	4 703	4 285	-11%	Investissements nets (c)	16 303	13 307	+23%
5 333	7 033	5 076	+5%	Cash flow net (a - c)	29 426	15 833	+86%

* 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	31/12/2022	30/09/2022	31/12/2021
Dettes financières courantes ⁽¹⁾	14 065	15 556	13 645
Autres passifs financiers courants	488	861	372
Actifs financiers courants ^{(1),(2)}	(8 556)	(11 532)	(12 183)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(38)	(36)	(4)
Dettes financières non courantes ⁽¹⁾	36 987	37 506	41 868
Actifs financiers non courants ⁽¹⁾	(1 303)	(1 406)	(1 557)
Total trésorerie et équivalents de trésorerie	(33 026)	(35 941)	(21 342)
Dettes nettes (a)	8 617	5 008	20 799
Capitaux propres – part TotalEnergies	111 724	117 821	111 736
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 846	2 851	3 263
Capitaux propres (b)	114 570	120 672	114 999
Ratio d'endettement = a / (a + b)	7,0%	4,0%	15,3%
<i>Dettes nettes de location (c)</i>	<i>8 096</i>	<i>7 669</i>	<i>8 055</i>
<i>Ratio d'endettement y compris dette nette de location (a+c)/(a+b+c)</i>	<i>12,7%</i>	<i>9,5%</i>	<i>20,1%</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} janvier 2022 au 31 décembre 2022

En millions de dollars	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration-Production	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté	12 144	17 479	7 302	1 550	38 212
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2021*	55 978	71 675	8 069	8 783	141 813
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2022*	49 896	65 784	7 438	7 593	128 811
ROACE	22,9%	25,4%	94,2%	18,9%	28,2%

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} janvier 2021 au 31 décembre 2021

En millions de dollars	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration-Production	Raffinage-Chimie	Marketing & Services	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté	6 243	10 439	1 909	1 618	19 766
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2020*	45 611	78 928	11 375	8 793	142 617
Capitaux mis en œuvre au 31/12/2021*	55 978	71 675	8 069	8 783	141 813
ROACE	12,3%	13,9%	19,6%	18,4%	13,9%

* 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 quatrième trimestre 2022 et de l'exercice 2022, issus des comptes consolidés de TotalEnergies SE au 31 décembre 2022 (non audités). Les procédures d'audit par les Commissaires aux Comptes sont en cours. Les états financiers consolidés (non audités) sont disponibles sur le site totalenergies.com. Ce document ne constitue pas le rapport financier annuel au sens de l'article L.451-1-2 du Code monétaire et financier.

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 (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.

Avvertissement 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.

Quatrième trimestre 2022 : principaux indicateurs

Paris, 17 janvier 2023 – Les principaux indicateurs, données financières estimées et éléments affectant les agrégats du quatrième trimestre de 2022 de TotalEnergies sont indiqués ci-dessous :

Principaux indicateurs

		4T22	3T22	2T22	1T22	4T21
€/€		1,02	1,01	1,06	1,12	1,14
Brent	(\$/b)	88,8	100,8	113,9	102,2	79,8
Prix moyen de vente liquides* ⁽¹⁾	(\$/b)	80,6	93,6	102,9	90,1	72,6
Prix moyen de vente gaz* ⁽¹⁾	(\$/Mbtu)	12,74	16,83	11,01	12,27	11,38
Prix moyen de vente GNL** ⁽¹⁾	(\$/Mbtu)	14,83	21,51	13,96	13,60	13,12
Marge sur coûts variables, raffinage Europe***	(\$/t)	73,6	99,2	145,7	46,3	16,7

* 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 éléments affectant les agrégats du trimestre

- Le cash-flow des activités de GNL et de négoce du gaz est attendu en hausse par rapport au trimestre précédent, malgré la baisse des prix du gaz, tirant parti de notre portefeuille intégré.
- La production d'hydrocarbures est attendue à plus de 2,8 Mbep/j sur le trimestre, en hausse de 5% par rapport au trimestre précédent, bénéficiant de la montée en puissance des projets (Mero 1, Ikike) et du retour de la production de Kashagan.
- Les résultats de l'Aval devraient rester solides, sans atteindre les performances des deux trimestres précédents qui avaient bénéficié d'un environnement extrêmement favorable.
- Conformément aux normes comptables applicables, l'Energy Profits Levy (EPL) au Royaume-Uni sera comptabilisée au quatrième trimestre en résultat courant à hauteur de 0,4 G\$, hors 0,3 G\$ d'impact négatif sur la position d'impôt différé comptabilisé en élément non récurrent. L'impact de l'EPL en résultat courant sur l'année 2022 devrait ainsi s'élever à 1 G\$.
- La contribution de solidarité européenne 2022, y compris la contribution 2022 sur la rente infra-marginale de la production d'électricité seront comptabilisées au quatrième trimestre en éléments non récurrents pour un total de 1,1 G\$.
- La dépréciation exceptionnelle en lien avec la déconsolidation de la participation de 19,4% dans Novatek à compter du 31/12/2022 est estimée à environ 4 G\$ après prise en compte de l'évolution du rouble.
- Les rachats d'actions ont été de 2 G\$ sur le quatrième trimestre 2022 et devraient se poursuivre au même rythme au premier trimestre 2023.

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 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 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.

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 quatrième 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 quatrième trimestre et de l'année 2022, normes IFRS

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars) ^(a)	4 ^{ème} trimestre 2022	3 ^{ème} trimestre 2022	4 ^{ème} trimestre 2021
Chiffre d'affaires	68 582	69 037	60 348
Droits d'accises	(4 629)	(4 075)	(5 050)
Produits des ventes	63 953	64 962	55 298
Achats, nets de variation de stocks	(41 555)	(42 802)	(36 161)
Autres charges d'exploitation	(7 354)	(6 771)	(6 680)
Charges d'exploration	(250)	(71)	(323)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 505)	(2 935)	(3 919)
Autres produits	584	1 693	536
Autres charges	(2 828)	(921)	(755)
Coût de l'endettement financier brut	(719)	(633)	(483)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	357	327	120
Coût de l'endettement financier net	(362)	(306)	(363)
Autres produits financiers	266	196	195
Autres charges financières	(150)	(112)	(138)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	(281)	(108)	1 860
Produit (Charge) d'impôt	(6 077)	(6 077)	(3 647)
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 441	6 748	5 903
Part TotalEnergies	3 264	6 626	5 837
Intérêts ne conférant pas le contrôle	177	122	66
Résultat net par action (dollars)	1,27	2,58	2,19
Résultat net dilué par action (dollars)	1,26	2,56	2,17

^(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2022	3 ^{ème} trimestre 2022	4 ^{ème} trimestre 2021
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 441	6 748	5 903
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	387	(17)	589
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(2)	131	93
Effet d'impôt	(56)	2	(262)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	6 800	(4 639)	(1 900)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	7 129	(4 523)	(1 480)
Écart de conversion de consolidation	(3 672)	1 871	1 179
Couverture de flux futurs	(9 669)	1 258	(226)
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	(14)	9	4
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	842	191	71
Autres éléments	3	(18)	(2)
Effet d'impôt	2 932	(424)	22
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(9 578)	2 887	1 048
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(2 449)	(1 636)	(432)
Résultat global	992	5 112	5 471
<i>Part TotalEnergies</i>	792	4 969	5 390
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	200	143	81

COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

TotalEnergies

	Exercice 2022	Exercice 2021
(en millions de dollars) ^(a)	(non audité)	
Chiffre d'affaires	280 999	205 863
Droits d'accises	(17 689)	(21 229)
Produits des ventes	263 310	184 634
Achats, nets de variation de stocks	(169 448)	(118 622)
Autres charges d'exploitation	(29 789)	(26 894)
Charges d'exploration	(1 299)	(740)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(12 221)	(13 556)
Autres produits	2 849	1 312
Autres charges	(7 344)	(2 317)
Coût de l'endettement financier brut	(2 386)	(1 904)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	1 143	379
Coût de l'endettement financier net	(1 243)	(1 525)
Autres produits financiers	896	762
Autres charges financières	(533)	(539)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	(1 892)	3 438
Produit (Charge) d'impôt	(22 242)	(9 587)
Résultat net de l'ensemble consolidé	21 044	16 366
Part TotalEnergies	20 526	16 032
Intérêts ne conférant pas le contrôle	518	334
Résultat net par action (dollars)	7,91	5,95
Résultat net dilué par action (dollars)	7,85	5,92

^(a) Excepté pour les résultats nets par action.

RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(en millions de dollars)	Exercice 2022 (non audité)	Exercice 2021
Résultat net de l'ensemble consolidé	21 044	16 366
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	574	1 035
Variation de la juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	112	66
Effet d'impôt	(96)	(411)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(4 976)	(7 202)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(4 386)	(6 512)
Écart de conversion de consolidation	1 734	4 216
Couverture de flux futurs	(5 452)	278
Variation du <i>basis spread</i> des opérations en monnaie étrangère	65	2
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	3 497	706
Autres éléments	(16)	(1)
Effet d'impôt	1 449	(135)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	1 277	5 066
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	(3 109)	(1 446)
Résultat global	17 935	14 920
<i>Part TotalEnergies</i>	17 419	14 616
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	516	304

BILAN CONSOLIDÉ

TotalEnergies

	31 décembre 2022	30 septembre 2022	31 décembre 2021
(en millions de dollars)	(non audité)	(non audité)	
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	31 931	36 376	32 484
Immobilisations corporelles	107 101	99 700	106 559
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	27 889	28 743	31 053
Autres titres	1 051	1 149	1 625
Actifs financiers non courants	2 731	2 341	2 404
Impôts différés	5 049	4 434	5 400
Autres actifs non courants	2 388	2 930	2 797
Total actifs non courants	178 140	175 673	182 322
Actifs courants			
Stocks	22 936	24 420	19 952
Clients et comptes rattachés	24 378	28 191	21 983
Autres créances	36 070	73 453	35 144
Actifs financiers courants	8 746	11 688	12 315
Trésorerie et équivalents de trésorerie	33 026	35 941	21 342
Actifs destinés à être cédés ou échangés	568	349	400
Total actifs courants	125 724	174 042	111 136
Total actif	303 864	349 715	293 458
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES			
Capitaux propres			
Capital	8 163	8 163	8 224
Primes et réserves consolidées	123 951	131 382	117 849
Écarts de conversion	(12 836)	(16 720)	(12 671)
Actions autodétenues	(7 554)	(5 004)	(1 666)
Total des capitaux propres - part TotalEnergies	111 724	117 821	111 736
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 846	2 851	3 263
Total des capitaux propres	114 570	120 672	114 999
Passifs non courants			
Impôts différés	11 021	12 576	10 904
Engagements envers le personnel	1 829	2 207	2 672
Provisions et autres passifs non courants	21 402	22 133	20 269
Dettes financières non courantes	45 264	44 899	49 512
Total passifs non courants	79 516	81 815	83 357
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés	41 346	48 942	36 837
Autres créditeurs et dettes diverses	52 275	80 468	42 800
Dettes financières courantes	15 502	16 923	15 035
Autres passifs financiers courants	488	861	372
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	167	34	58
Total passifs courants	109 778	147 228	95 102
Total passif et capitaux propres	303 864	349 715	293 458

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	4 ^{ème} trimestre 2022	3 ^{ème} trimestre 2022	4 ^{ème} trimestre 2021
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	3 441	6 748	5 903
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	2 749	3 032	4 222
Provisions et impôts différés	(75)	704	152
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	2 192	(1 645)	(184)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	1 506	1 290	(843)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(3 791)	7 407	2 232
Autres, nets	(404)	312	139
Flux de trésorerie d'exploitation	5 618	17 848	11 621
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(4 097)	(2 986)	(4 540)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(4)	(8)	(128)
Coût d'acquisition de titres	(260)	(2 557)	(178)
Augmentation des prêts non courants	(211)	(246)	(348)
Investissements	(4 572)	(5 797)	(5 194)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	113	97	349
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	160	524	36
Produits de cession d'autres titres	23	304	266
Remboursement de prêts non courants	595	797	631
Désinvestissements	891	1 722	1 282
Flux de trésorerie d'investissement	(3 681)	(4 075)	(3 912)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	-	(1)	-
- actions propres	(2 551)	(1 996)	(1 658)
Dividendes payés :	-	-	-
- aux actionnaires de la société mère	(4 356)	(1 877)	(1 991)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(12)	(405)	(20)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(51)	(14)	(57)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(82)	38	(14)
Émission nette d'emprunts non courants	425	141	347
Variation des dettes financières courantes	(3 500)	(527)	(3 368)
Variation des actifs et passifs financiers courants	3 554	(4 473)	(8 373)
Flux de trésorerie de financement	(6 573)	(9 114)	(15 134)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	(4 636)	4 659	(7 425)
Incidence des variations de change	1 721	(1 566)	(204)
Trésorerie en début de période	35 941	32 848	28 971
Trésorerie en fin de période	33 026	35 941	21 342

TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

TotalEnergies

(en millions de dollars)	Exercice 2022 (non audité)	Exercice 2021
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	21 044	16 366
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	13 680	14 343
Provisions et impôts différés	4 594	962
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	369	(454)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	6 057	(667)
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	1 191	(616)
Autres, nets	432	476
Flux de trésorerie d'exploitation	47 367	30 410
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(15 690)	(12 343)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(94)	(321)
Coût d'acquisition de titres	(3 042)	(2 678)
Augmentation des prêts non courants	(976)	(1 247)
Investissements	(19 802)	(16 589)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	540	770
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	835	269
Produits de cession d'autres titres	577	722
Remboursement de prêts non courants	2 734	1 172
Désinvestissements	4 686	2 933
Flux de trésorerie d'investissement	(15 116)	(13 656)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	370	381
- actions propres	(7 711)	(1 823)
Dividendes payés :	-	-
- aux actionnaires de la société mère	(9 986)	(8 228)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(536)	(124)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	3 248
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(339)	(313)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(49)	652
Émission nette d'emprunts non courants	1 108	(359)
Variation des dettes financières courantes	(6 073)	(10 856)
Variation des actifs et passifs financiers courants	3 944	(8 075)
Flux de trésorerie de financement	(19 272)	(25 497)
Augmentation (diminution) de la trésorerie	12 979	(8 743)
Incidence des variations de change	(1 295)	(1 183)
Trésorerie en début de période	21 342	31 268
Trésorerie en fin de période	33 026	21 342

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

TotalEnergies

(non audité:2022)

(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 2021	-	-	16 032	-	-	-	16 032	334	16 366
Autres éléments du résultat global	-	-	991	(2 407)	-	-	(1 416)	(30)	(1 446)
Résultat Global	-	-	17 023	(2 407)	-	-	14 616	304	14 920
Dividendes	-	-	(8 200)	-	-	-	(8 200)	(124)	(8 324)
Émissions d'actions	10 589 713	31	350	-	-	-	381	-	381
Rachats d'actions	-	-	-	-	(37 306 005)	(1 823)	(1 823)	-	(1 823)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(216)	-	4 573 195	216	-	-	-
Paiements en actions	-	-	143	-	-	-	143	-	143
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	-	-	(368)	-	-	-	(368)	-	(368)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	30	(6)	-	-	24	689	713
Autres éléments	-	-	9	(2)	-	-	7	11	18
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 2022	-	-	20 526	-	-	-	20 526	518	21 044
Autres éléments du résultat global	-	-	(2 933)	(174)	-	-	(3 107)	(2)	(3 109)
Résultat Global	-	-	17 593	(174)	-	-	17 419	516	17 935
Dividendes	-	-	(9 989)	-	-	-	(9 989)	(536)	(10 525)
Émissions d'actions	9 367 482	26	344	-	-	-	370	-	370
Rachats d'actions	-	-	-	-	(140 207 743)	(7 711)	(7 711)	-	(7 711)
Cessions d'actions ^(a)	-	-	(318)	-	6 195 654	318	-	-	-
Paiements en actions	-	-	229	-	-	-	229	-	229
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	-	-	(331)	-	-	-	(331)	-	(331)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	45	9	-	-	54	37	91
Autres éléments	-	-	(9)	-	-	-	(9)	(434)	(443)
Au 31 décembre 2022	2 619 131 285	8 163	123 951	(12 836)	(137 187 667)	(7 554)	111 724	2 846	114 570

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

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2022 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	14 683	2 600	26 650	24 637	12	-	68 582
Chiffre d'affaires Intersecteurs	1 887	12 866	11 730	274	63	(26 820)	-
Droits d'accises	-	-	(199)	(4 430)	-	-	(4 629)
Produits des ventes	16 570	15 466	38 181	20 481	75	(26 820)	63 953
Charges d'exploitation	(12 494)	(6 173)	(37 107)	(19 939)	(266)	26 820	(49 159)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(459)	(1 343)	(393)	(276)	(34)	-	(2 505)
Résultat opérationnel	3 617	7 950	681	266	(225)	-	12 289
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 253	(3 874)	161	(62)	113	-	(2 409)
Impôts du résultat opérationnel net	(381)	(4 635)	(898)	(113)	22	-	(6 005)
Résultat opérationnel net	4 489	(559)	(56)	91	(90)	-	3 875
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(434)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(177)
Résultat net - part TotalEnergies							3 264

4 ^{ème} trimestre 2022 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	69	-	-	-	-	-	69
Chiffre d'affaires Intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	69	-	-	-	-	-	69
Charges d'exploitation	2 101	(108)	(821)	(211)	(88)	-	873
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(108)	844	-	(37)	-	-	699
Résultat opérationnel^(b)	2 062	736	(821)	(248)	(88)	-	1 641
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(308)	(4 025)	(101)	(9)	-	-	(4 443)
Impôts du résultat opérationnel net	(154)	(798)	(621)	14	23	-	(1 536)
Résultat opérationnel net^(b)	1 600	(4 087)	(1 543)	(243)	(65)	-	(4 338)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	8
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	33
Résultat net - part TotalEnergies							(4 297)

(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	-	-	(712)	(184)	-	-	
Sur le résultat opérationnel net	-	-	(586)	(137)	-	-	

4 ^{ème} trimestre 2022 (ajusté) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	14 614	2 600	26 650	24 637	12	-	68 513
Chiffre d'affaires Intersecteurs	1 887	12 866	11 730	274	63	(26 820)	-
Droits d'accises	-	-	(199)	(4 430)	-	-	(4 629)
Produits des ventes	16 501	15 466	38 181	20 481	75	(26 820)	63 884
Charges d'exploitation	(14 595)	(6 065)	(36 286)	(19 728)	(178)	26 820	(50 032)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(351)	(2 187)	(393)	(239)	(34)	-	(3 204)
Résultat opérationnel ajusté	1 555	7 214	1 502	514	(137)	-	10 648
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 561	151	262	(53)	113	-	2 034
Impôts du résultat opérationnel net	(227)	(3 837)	(277)	(127)	(1)	-	(4 469)
Résultat opérationnel net ajusté	2 889	3 528	1 487	334	(25)	-	8 213
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(442)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(210)
Résultat net ajusté - part TotalEnergies							7 561

4 ^{ème} trimestre 2022 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	950	2 478	588	507	49	-	4 572
Désinvestissements	505	215	125	42	4	-	891
Flux de trésorerie d'exploitation	995	4 035	232	707	(351)	-	5 618

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

3 ^{ème} trimestre 2022 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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

- - (771) (239) -

Sur le résultat opérationnel net

- - (675) (172) -

3 ^{ème} trimestre 2022 (ajusté) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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)

4 ^{ème} trimestre 2021 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	11 634	2 068	24 781	21 854	11	-	60 348
Chiffre d'affaires Intersecteurs	1 466	11 875	8 716	155	148	(22 360)	-
Droits d'accises	-	-	(238)	(4 812)	-	-	(5 050)
Produits des ventes	13 100	13 943	33 259	17 197	159	(22 360)	55 298
Charges d'exploitation	(11 141)	(5 412)	(32 250)	(16 347)	(374)	22 360	(43 164)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(545)	(2 637)	(399)	(307)	(31)	-	(3 919)
Résultat opérationnel	1 414	5 894	610	543	(246)	-	8 215
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 281	74	228	83	32	-	1 698
Impôts du résultat opérationnel net	(237)	(3 124)	(234)	(164)	75	-	(3 684)
Résultat opérationnel net	2 458	2 844	604	462	(139)	-	6 229
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(326)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(66)
Résultat net - part TotalEnergies							5 837

4 ^{ème} trimestre 2021 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires Intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	(57)	(132)	38	21	-	-	(130)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(187)	(418)	-	(36)	-	-	(641)
Résultat opérationnel ^(b)	(244)	(550)	38	(15)	-	-	(771)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(116)	(111)	23	(6)	6	-	(204)
Impôts du résultat opérationnel net	59	(20)	(10)	4	(69)	-	(36)
Résultat opérationnel net ^(b)	(301)	(681)	51	(17)	(63)	-	(1 011)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	10
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	13
Résultat net - part TotalEnergies							(988)

(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

4 ^{ème} trimestre 2021 (ajusté) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	11 634	2 068	24 781	21 854	11	-	60 348
Chiffre d'affaires Intersecteurs	1 466	11 875	8 716	155	148	(22 360)	-
Droits d'accises	-	-	(238)	(4 812)	-	-	(5 050)
Produits des ventes	13 100	13 943	33 259	17 197	159	(22 360)	55 298
Charges d'exploitation	(11 084)	(5 280)	(32 288)	(16 368)	(374)	22 360	(43 034)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(358)	(2 219)	(399)	(271)	(31)	-	(3 278)
Résultat opérationnel ajusté	1 658	6 444	572	558	(246)	-	8 986
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 397	185	205	89	26	-	1 902
Impôts du résultat opérationnel net	(296)	(3 104)	(224)	(168)	144	-	(3 648)
Résultat opérationnel net ajusté	2 759	3 525	553	479	(76)	-	7 240
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(336)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(79)
Résultat net ajusté - part TotalEnergies							6 825

4 ^{ème} trimestre 2021 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	1 471	2 327	723	643	30	-	5 194
Désinvestissements	540	357	202	181	2	-	1 282
Flux de trésorerie d'exploitation	(57)	8 624	2 446	386	222	-	11 621

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

(non audité)

Exercice 2022 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	48 753	9 942	121 618	100 661	25	-	280 999
Chiffre d'affaires Intersecteurs	7 000	55 190	45 857	1 433	248	(109 728)	-
Droits d'accises	-	-	(737)	(16 952)	-	-	(17 689)
Produits des ventes	55 753	65 132	166 738	85 142	273	(109 728)	263 310
Charges d'exploitation	(45 771)	(24 521)	(156 897)	(81 746)	(1 329)	109 728	(200 536)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 402)	(8 115)	(1 533)	(1 033)	(138)	-	(12 221)
Résultat opérationnel	8 580	32 496	8 308	2 363	(1 194)	-	50 553
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 766	(9 943)	885	(20)	288	-	(6 024)
Impôts du résultat opérationnel net	(1 712)	(17 445)	(2 544)	(787)	281	-	(22 207)
Résultat opérationnel net	9 634	5 108	6 649	1 556	(625)	-	22 322
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(1 278)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(518)
Résultat net - part TotalEnergies							20 526

Exercice 2022 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	104	-	-	-	-	-	104
Chiffre d'affaires Intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	104	-	-	-	-	-	104
Charges d'exploitation	1 087	(985)	130	200	(600)	-	(168)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(122)	298	-	(72)	(9)	-	95
Résultat opérationnel^(b)	1 069	(687)	130	128	(609)	-	31
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3 490)	(10 925)	(32)	(23)	106	-	(14 364)
Impôts du résultat opérationnel net	(89)	(759)	(751)	(99)	141	-	(1 557)
Résultat opérationnel net^(b)	(2 510)	(12 371)	(653)	6	(362)	-	(15 890)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	277
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(58)
Résultat net - part TotalEnergies							(15 671)

^(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

Exercice 2022 (ajusté) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	48 649	9 942	121 618	100 661	25	-	280 895
Chiffre d'affaires Intersecteurs	7 000	55 190	45 857	1 433	248	(109 728)	-
Droits d'accises	-	-	(737)	(16 952)	-	-	(17 689)
Produits des ventes	55 649	65 132	166 738	85 142	273	(109 728)	263 206
Charges d'exploitation	(46 858)	(23 536)	(157 027)	(81 946)	(729)	109 728	(200 368)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 280)	(8 413)	(1 533)	(961)	(129)	-	(12 316)
Résultat opérationnel ajusté	7 511	33 183	8 178	2 235	(585)	-	50 522
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	6 256	982	917	3	182	-	8 340
Impôts du résultat opérationnel net	(1 623)	(16 686)	(1 793)	(688)	140	-	(20 650)
Résultat opérationnel net ajusté	12 144	17 479	7 302	1 550	(263)	-	38 212
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(1 555)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(460)
Résultat net ajusté - part TotalEnergies							36 197

Exercice 2022 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 475	10 646	1 391	1 186	104	-	19 802
Désinvestissements	3 427	807	214	222	16	-	4 686
Flux de trésorerie d'exploitation	9 670	27 654	8 663	3 124	(1 744)	-	47 367

INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

TotalEnergies

Exercice 2021 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	30 704	7 246	87 600	80 288	25	-	205 863
Chiffre d'affaires Intersecteurs	4 260	34 896	27 637	451	254	(67 498)	-
Droits d'accises	-	-	(1 108)	(20 121)	-	-	(21 229)
Produits des ventes	34 964	42 142	114 129	60 618	279	(67 498)	184 634
Charges d'exploitation	(29 964)	(16 722)	(108 982)	(57 159)	(927)	67 498	(146 256)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 650)	(9 110)	(1 583)	(1 100)	(113)	-	(13 556)
Résultat opérationnel	3 350	16 310	3 564	2 359	(761)	-	24 822
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 745	(760)	518	108	45	-	2 656
Impôts du résultat opérationnel net	(602)	(7 506)	(1 068)	(738)	152	-	(9 762)
Résultat opérationnel net	5 493	8 044	3 014	1 729	(564)	-	17 716
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(1 350)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(334)
Résultat net - part TotalEnergies							16 032

Exercice 2021 (éléments d'ajustement) ^(a) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	(44)	-	-	-	-	-	(44)
Chiffre d'affaires Intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(44)	-	-	-	-	-	(44)
Charges d'exploitation	(271)	(187)	1 470	278	-	-	1 290
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(342)	(418)	(25)	(36)	-	-	(821)
Résultat opérationnel^(b)	(657)	(605)	1 445	242	-	-	425
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(215)	(1 839)	56	(61)	(54)	-	(2 113)
Impôts du résultat opérationnel net	122	49	(396)	(70)	(67)	-	(362)
Résultat opérationnel net^(b)	(750)	(2 395)	1 105	111	(121)	-	(2 050)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	25
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(3)
Résultat net - part TotalEnergies							(2 028)

(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	-	-	1 481	315	-	-	-
Sur le résultat opérationnel net	-	-	1 296	236	-	-	-

Exercice 2021 (ajusté) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	30 748	7 246	87 600	80 288	25	-	205 907
Chiffre d'affaires Intersecteurs	4 260	34 896	27 637	451	254	(67 498)	-
Droits d'accises	-	-	(1 108)	(20 121)	-	-	(21 229)
Produits des ventes	35 008	42 142	114 129	60 618	279	(67 498)	184 678
Charges d'exploitation	(29 693)	(16 535)	(110 452)	(57 437)	(927)	67 498	(147 546)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 308)	(8 692)	(1 558)	(1 064)	(113)	-	(12 735)
Résultat opérationnel ajusté	4 007	16 915	2 119	2 117	(761)	-	24 397
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 960	1 079	462	169	99	-	4 769
Impôts du résultat opérationnel net	(724)	(7 555)	(672)	(668)	219	-	(9 400)
Résultat opérationnel net ajusté	6 243	10 439	1 909	1 618	(443)	-	19 766
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	(1 375)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	(331)
Résultat net ajusté - part TotalEnergies							18 060

Exercice 2021 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 341	7 276	1 638	1 242	92	-	16 589
Désinvestissements	1 350	894	348	319	22	-	2 933
Flux de trésorerie d'exploitation	827	22 009	6 473	2 333	(1 232)	-	30 410

Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

TotalEnergies

(non audité)

4 ^{ème} trimestre 2022 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	68 513	69	68 582
Droits d'accises	(4 629)	-	(4 629)
Produits des ventes	63 884	69	63 953
Achats, nets de variation de stocks	(42 755)	1 200	(41 555)
Autres charges d'exploitation	(7 027)	(327)	(7 354)
Charges d'exploration	(250)	-	(250)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 204)	699	(2 505)
Autres produits	636	(52)	584
Autres charges	(591)	(2 237)	(2 828)
Coût de l'endettement financier brut	(719)	-	(719)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	338	19	357
Coût de l'endettement financier net	(381)	19	(362)
Autres produits financiers	266	-	266
Autres charges financières	(150)	-	(150)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 873	(2 154)	(281)
Produit (Charge) d'impôt	(4 530)	(1 547)	(6 077)
Résultat net de l'ensemble consolidé	7 771	(4 330)	3 441
Part TotalEnergies	7 561	(4 297)	3 264
Intérêts ne conférant pas le contrôle	210	(33)	177

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

4 ^{ème} trimestre 2021 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement (a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	60 348	-	60 348
Droits d'accises	(5 050)	-	(5 050)
Produits des ventes	55 298	-	55 298
Achats, nets de variation de stocks	(36 189)	28	(36 161)
Autres charges d'exploitation	(6 630)	(50)	(6 680)
Charges d'exploration	(215)	(108)	(323)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 278)	(641)	(3 919)
Autres produits	551	(15)	536
Autres charges	(493)	(262)	(755)
Coût de l'endettement financier brut	(483)	-	(483)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	105	15	120
Coût de l'endettement financier net	(378)	15	(363)
Autres produits financiers	195	-	195
Autres charges financières	(138)	-	(138)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 787	73	1 860
Produit (Charge) d'impôt	(3 606)	(41)	(3 647)
Résultat net de l'ensemble consolidé	6 904	(1 001)	5 903
Part TotalEnergies	6 825	(988)	5 837
Intérêts ne conférant pas le contrôle	79	(13)	66

^(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

Exercice 2022 (en millions de dollars) (non audité)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	280 895	104	280 999
Droits d'accises	(17 689)	-	(17 689)
Produits des ventes	263 206	104	263 310
Achats, nets de variation de stocks	(171 049)	1 601	(169 448)
Autres charges d'exploitation	(28 745)	(1 044)	(29 789)
Charges d'exploration	(574)	(725)	(1 299)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(12 316)	95	(12 221)
Autres produits	1 349	1 500	2 849
Autres charges	(1 542)	(5 802)	(7 344)
Coût de l'endettement financier brut	(2 386)	-	(2 386)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	746	397	1 143
Coût de l'endettement financier net	(1 640)	397	(1 243)
Autres produits financiers	812	84	896
Autres charges financières	(533)	-	(533)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	8 254	(10 146)	(1 892)
Produit (Charge) d'impôt	(20 565)	(1 677)	(22 242)
Résultat net de l'ensemble consolidé	36 657	(15 613)	21 044
Part TotalEnergies	36 197	(15 671)	20 526
Intérêts ne conférant pas le contrôle	460	58	518

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

Exercice 2021 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	205 907	(44)	205 863
Droits d'accises	(21 229)	-	(21 229)
Produits des ventes	184 678	(44)	184 634
Achats, nets de variation de stocks	(120 160)	1 538	(118 622)
Autres charges d'exploitation	(26 754)	(140)	(26 894)
Charges d'exploration	(632)	(108)	(740)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(12 735)	(821)	(13 556)
Autres produits	1 300	12	1 312
Autres charges	(944)	(1 373)	(2 317)
Coût de l'endettement financier brut	(1 904)	-	(1 904)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	340	39	379
Coût de l'endettement financier net	(1 564)	39	(1 525)
Autres produits financiers	762	-	762
Autres charges financières	(539)	-	(539)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	4 190	(752)	3 438
Produit (Charge) d'impôt	(9 211)	(376)	(9 587)
Résultat net de l'ensemble consolidé	18 391	(2 025)	16 366
Part TotalEnergies	18 060	(2 028)	16 032
Intérêts ne conférant pas le contrôle	331	3	334

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