

## Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2022

### TotalEnergies affiche un résultat net IFRS de 5,7 G\$ et accélère sa transformation avec trois opérations majeures dans le GNL, l'électricité renouvelable et l'hydrogène vert

	2T22	Variation vs 2T21	1S22	Variation vs 1S21
Résultat net part TotalEnergies (G\$)	5,7	x2,6	10,6	+92%
Résultat net ajusté part TotalEnergies <sup>(1)</sup>				
- en milliards de dollars (G\$)	9,8	x2,8	18,8	x2,9
- en dollar par action	3,75	x2,9	7,14	x3
EBITDA ajusté <sup>(1)</sup> (G\$)	18,7	x2,2	36,2	x2,1
DACF <sup>(1)</sup> (G\$)	13,6	x2	25,6	x2
Flux de trésorerie d'exploitation (G\$)	16,3	x2,2	23,9	+82%
Ratio d'endettement <sup>(2)</sup> de 9,8% au 30 juin 2022 contre 12,5% au 31 mars 2022				
Deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 de 0,69 €/action				

**Paris, le 28 juillet 2022** - Le Conseil d'administration de TotalEnergies SE, réuni le 27 juillet 2022 sous la présidence de Patrick Pouyanné, Président-directeur général, a arrêté les comptes de la Compagnie pour le deuxième trimestre 2022. A cette occasion, Patrick Pouyanné a déclaré :

« Les effets de l'invasion de l'Ukraine par la Russie sur les marchés énergétiques se sont poursuivis au deuxième trimestre, les prix du pétrole dépassant les 110 \$/b en moyenne sur le trimestre, les marges de raffinage atteignant des niveaux exceptionnellement élevés, les prix du gaz demeurant au-delà des parités pétrole en Europe et en Asie. Dans ce contexte, TotalEnergies s'est mobilisée afin d'accroître son offre, contribuant ainsi à la sécurité énergétique : les ventes de GNL ont atteint 25 Mt sur le semestre, dont 60% en Europe, et les raffineries de TotalEnergies ont enregistré un taux d'utilisation de près de 90%.

En ligne avec la priorité donnée par le Conseil d'administration à l'accélération de la transformation de la Compagnie, TotalEnergies a annoncé trois prises de participation majeures : dans le projet GNL géant NFE au Qatar, dans Clearway, cinquième acteur américain des énergies renouvelables, et dans un projet de production massive d'hydrogène vert en Inde en partenariat avec Adani.

La Compagnie réalise au deuxième trimestre 2022 un résultat net ajusté de 9,8 G\$ et un résultat net IFRS de 5,7 G\$. TotalEnergies a en effet inscrit dans ses comptes une nouvelle provision de 3,5 G\$ liée principalement à la prise en compte de l'impact potentiel des sanctions internationales sur la valeur de sa participation dans Novatek. Hors Russie, le résultat net ajusté est de 9,1 G\$.

Le secteur iGRP (integrated Gas, Renewables & Power) réalise un résultat opérationnel net ajusté de 2,6 G\$ et un cash-flow de 2,4 G\$ au deuxième trimestre 2022, confortant les niveaux atteints au cours des trimestres précédents.

L'Exploration Production affiche un résultat opérationnel net ajusté de 4,7 G\$ et un cash-flow de 7,4 G\$, malgré une baisse de sa production ce trimestre, liée à des arrêts de maintenance planifiés et à des interruptions au Nigéria et en Libye pour des raisons de sécurité. TotalEnergies a approuvé le lancement des projets Ballymore aux Etats-Unis, Begonia, CLOV Phase 3 en Angola, ainsi qu'Eldfisk North en Norvège.

L'Aval a bénéficié de marges de raffinage très élevées sur les distillats et l'essence pour afficher un résultat opérationnel net ajusté de 3,2 G\$, en forte hausse sur le trimestre, et un cash-flow de 3,5 G\$. Dans ce contexte, la Compagnie a annoncé un programme de réduction des prix à la pompe au bénéfice de ses consommateurs français. La marge brute d'autofinancement s'établit à 13,2 G\$ (12,4 G\$ hors Russie) et le cash-flow libre<sup>(3)</sup> à 4,5 G\$, après rachat de 2 G\$ d'actions au deuxième trimestre comme annoncé. La Compagnie réduit ainsi son ratio d'endettement à moins de 10%.

Conforté par ces résultats, le Conseil d'administration a décidé la distribution d'un deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 d'un montant de 0,69 €/action, en hausse de 5% sur un an, et a autorisé la Compagnie à poursuivre les rachats d'actions jusqu'à 2 G\$ au troisième trimestre. »

<sup>(1)</sup> Définitions en page 3.

<sup>(2)</sup> Hors engagements liés aux contrats de location.

<sup>(3)</sup> Marge brute d'autofinancement moins investissements nets, moins dividendes payés et rachats d'actions.

## 1. Faits marquants<sup>(4)</sup>

### Responsabilité sociétale et environnementale

- Résolution climat 2022 approuvée à 89% par les actionnaires lors de l'Assemblée générale du 25 mai 2022
- Lancement d'une campagne mondiale de détection et mesure des émissions de méthane par drone
- Programme de réduction des prix des carburants jusqu'à la fin de l'année 2022 dans les stations-service en France

### Renouvelables et Électricité

- Acquisition de 50% de Clearway Energy Group, acteur majeur aux Etats-Unis, disposant de 7,7 GW d'actifs solaires et éoliens en opération ainsi que d'un portefeuille de 25 GW en développement
- Éolien offshore : obtention d'une concession maritime pour développer un parc éolien offshore de 1 GW sur la côte Est des Etats-Unis, au large de la Caroline du Nord
- Solaire :
  - Création d'une coentreprise avec ENEOS pour développer la production d'énergie décentralisée pour les clients B2B en Asie, avec un objectif de 2 GW de capacités dans les 5 prochaines années
  - Acquisition de Core Solar qui dispose d'un pipeline de projets de 4 GW aux Etats-Unis
- Lancement du programme d'accélération de start-up TotalEnergies ON dédié aux business de l'électricité avec l'accueil des 10 premières start-up sélectionnées

### GNL

- Prise d'une participation de 6,25% dans le projet GNL North Field East au Qatar d'une capacité de 32 Mt/an
- Lancement du FEED du projet d'extension de Cameron LNG aux USA d'une capacité de 6,75 Mt/an
- Lancement du FEED pour les installations amont du projet Papua LNG, en Papouasie-Nouvelle-Guinée
- Signature d'un contrat de vente de 600 kt/an de GNL sur 15 ans avec Hanwha Energy, en Corée du Sud

### Amont

- Démarrage de la production de la première phase du champ de Mero au Brésil, via un FPSO d'une capacité de 180 000 b/j
- Approbation du développement du champ de Ballymore dans le Golfe du Mexique aux Etats-Unis, d'une capacité de production de 75 000 b/j, pour un démarrage prévu en 2025
- Extension de 25 ans des licences des blocs 404a et 208 dans le bassin de Berkine, en Algérie
- Accord en vue du transfert à Zarubezhneft des 20% d'intérêts résiduels dans le champ pétrolier de Kharyaga, en Russie

### Aval et nouvelles molécules

- Démarrage du craqueur d'éthane de Port Arthur, aux Etats-Unis
- Hydrogène : acquisition d'une participation de 25% dans Adani New Industries Limited (ANIL), en vue de la production d'hydrogène vert en Inde
- Carburant durable : étude de faisabilité d'une unité de production de carburant aérien durable au Japon en coopération avec ENEOS
- Économie circulaire : accord commercial avec New Hope Energy pour la production de polymères à partir de plastique recyclé aux Etats-Unis

### Puits de carbone

- Acquisition d'une participation de 49% dans la Compagnie des Bois du Gabon en vue de développer des puits naturels de carbone
- Lancement d'un projet de captage du CO<sub>2</sub> pour décarboner la production de gaz naturel liquéfié de Cameron LNG aux Etats-Unis

<sup>(4)</sup> 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<sup>(5)</sup>

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
18 737	17 424	8 667	x2,2	EBITDA ajusté <sup>(6)</sup>	36 161	16 837	x2,1
10 500	9 458	4 032	x2,6	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	19 958	7 519	x2,7
4 719	5 015	2 213	x2,1	Exploration-Production	9 734	4 188	x2,3
2 555	3 051	891	x2,9	Integrated Gas, Renewables & Power	5 606	1 876	x3
2 760	1 120	511	x5,4	Raffinage-Chimie	3 880	754	x5,1
466	272	417	+12%	Marketing & Services	738	701	+5%
1 944	1 861	740	x2,6	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	3 805	1 260	x3
39,4%	38,7%	34,3%		Taux moyen d'imposition <sup>(7)</sup>	39,0%	34,4%	
9 796	8 977	3 463	x2,8	Résultat net ajusté part TotalEnergies	18 773	6 466	x2,9
3,75	3,40	1,27	x2,9	Résultat net ajusté dilué par action (dollars) <sup>(8)</sup>	7,14	2,38	x3
3,50	3,03	1,06	x3,3	Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	6,53	1,97	x3,3
2 592	2 614	2 646	-2%	Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 602	2 644	-2%
5 692	4 944	2 206	x2,6	Résultat net part TotalEnergies	10 636	5 550	+92%
2 819	1 981	2 802	+1%	Investissements organiques <sup>(9)</sup>	4 800	5 181	-7%
2 076	922	396	x5,2	Acquisitions nettes <sup>(10)</sup>	2 998	1 986	+51%
4 895	2 903	3 198	+53%	Investissements nets <sup>(11)</sup>	7 798	7 167	+9%
13 233	11 626	6 352	x2,1	Marge brute d'autofinancement <sup>(12)</sup>	24 859	11 718	x2,1
13 631	11 995	6 761	x2	Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) <sup>(13)</sup>	25 626	12 511	x2
16 284	7 617	7 551	x2,2	Flux de trésorerie d'exploitation	23 901	13 149	+82%

\* Taux de change moyen €-\$\$ : 1,0647 au 2<sup>ème</sup> trimestre 2022 et 1,0934 au 1<sup>er</sup> semestre 2022.

<sup>(5)</sup> Les résultats ajustés se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non-récurrents, et hors effet des variations de juste valeur. Le détail des éléments d'ajustement figure en page 16.

<sup>(6)</sup> 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.

<sup>(7)</sup> 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).

<sup>(8)</sup> 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.

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

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

<sup>(11)</sup> Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 18).

<sup>(12)</sup> La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 20. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 18.

<sup>(13)</sup> 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

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21		1S22	1S21	1S22 vs 1S21
113,9	102,2	69,0	+65%	Brent (\$/b)	107,9	65,0	+66%
7,5	4,6	3,0	x2,5	Henry Hub (\$/Mbtu)	6,1	2,9	x2,1
22,2	32,3	8,7	x2,6	NBP (\$/Mbtu)	27,2	7,7	x3,5
27,0	31,1	10,0	x2,7	JKM (\$/Mbtu)	29,1	10,0	x2,9
102,9	90,1	62,9	+64%	Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiales consolidées	96,3	59,7	+61%
11,01	12,27	4,43	x2,5	Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	11,65	4,23	x2,8
13,96	13,60	6,59	x2,1	Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	13,77	6,33	x2,2
145,7	46,3	10,2	x14,3	Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)**	101,0	7,6	x13,3

\* Les indicateurs sont indiqués en page 21.

\*\* Cet indicateur représente la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de TotalEnergies en Europe (égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de TotalEnergies et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés, divisée par les quantités raffinées en tonnes).

Le prix moyen de vente GNL s'élève à 13,96 \$/Mbtu sur le trimestre et 13,77 \$/Mbtu sur le semestre, plus du double des prix sur ces mêmes périodes en 2021, bénéficiant de façon différée de l'augmentation des indices pétrole et gaz sur les contrats long-terme ainsi que des prix spot élevés du gaz sur ces périodes.

#### 3.2 Émissions de gaz à effet de serre<sup>(14)</sup>

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Emissions de Gaz à Effet de Serre (GES) (MtCO <sub>2</sub> e)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
9,6	9,6	8,6*	+12%	Scope 1+2 des installations opérées <sup>(15)</sup>	19,3	17,8*	+9%
13,4	14,0	-	-	Scope 1+2 périmètre patrimonial	27,4	-	-
94*	98*	95*	-	Scope 3 Pétrole et Gaz Monde <sup>(16)</sup>	192*	193*	-
65*	66*	68*	-5%	dont Scope 3 Pétrole Monde <sup>(17)</sup>	131*	137*	-4%
63*	66*	58*	+9%	Scope 1+2+3 en Europe <sup>(18)</sup>	129*	121*	+6%
57*	60*	53*	+8%	dont Scope 3 en Europe	117*	111*	+6%

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

\* Hors effet Covid-19.

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Emissions de Méthane (ktCH <sub>4</sub> )	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
10	10	11	-11%	Émissions de méthane des installations opérées	20	24	-18%
13	12	-	-	Émissions de méthane périmètre patrimonial	24	-	-

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

L'évolution des émissions Scope 1+2 des installations opérées résulte de l'utilisation à capacité élevée des centrales électriques sur base gaz (CCGT) et des raffineries en Europe, TotalEnergies s'étant mobilisée pour accroître son offre et contribuer ainsi à la sécurité énergétique.

<sup>(14)</sup> Les gaz à effet de serre (GES) désignent les six gaz à effet de serre du protocole de Kyoto, à savoir le CO<sub>2</sub>, CH<sub>4</sub>, N<sub>2</sub>O, les HFC, les PFC et le SF<sub>6</sub>, avec leurs PRG (pouvoir de réchauffement global) respectifs tel que donné par le rapport du GIEC de 2007. Les HFC, PFC et le SF<sub>6</sub> sont quasiment absents des émissions de la Compagnie ou considérés comme non significatifs et ne sont donc pas comptabilisés.

<sup>(15)</sup> 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 (H<sub>2</sub>).

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

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

<sup>(18)</sup> Les émissions de GES Scope 1+2+3 en Europe se définissent comme la somme des émissions de GES Scope 1+2 des installations opérées par la Compagnie et des émissions indirectes de GES liées à l'utilisation par nos clients des produits énergétiques (Scope 3) dans l'Union Européenne, en Norvège, au Royaume-Uni et en Suisse.

### 3.3 Production\*

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Production d'hydrocarbures	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
2 738	2 843	2 747	-	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 791	2 805	-0,5%
1 268	1 305	1 258	+1%	Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 287	1 265	+2%
1 470	1 538	1 489	-1%	Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 504	1 540	-2%
2 738	2 843	2 747	-	Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 791	2 805	-0,5%
1 483	1 527	1 464	+1%	Liquides (kb/j)	1 505	1 486	+1%
6 835	7 162	7 017	-3%	Gaz (Mpc/j)	6 997	7 208	-3%

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

La production d'hydrocarbures a été de 2 738 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au deuxième trimestre 2022, stable sur un an, en raison des éléments suivants :

- +3% lié à l'augmentation des quotas de production des pays de l'OPEP+,
- +3% lié à une réduction des maintenances planifiées et des arrêts non planifiés,
- +2% lié au démarrage et à la montée en puissance de projets,
- -2% lié à des réductions de production liées à la sécurité en Libye et au Nigéria,
- -2% d'effet périmètre, notamment lié à la fin des licences d'exploitation de Qatargas 1 et de Bongkot North en Thaïlande, partiellement compensées par l'entrée dans les champs en production de Sépia et Atapu au Brésil,
- -1% lié à l'effet prix,
- -3% lié au déclin naturel des champs.

Par rapport au trimestre précédent, la production est en baisse de 4%, principalement du fait d'opérations de maintenance planifiées pour -2%, de réductions de production subies au Nigéria et en Libye pour -1%, la fin de la licence de Bongkot North en Thaïlande, partiellement compensées par l'entrée dans les champs en production de Sépia et Atapu au Brésil.

La production d'hydrocarbures a été de 2 791 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier semestre 2022, en légère baisse de 0,5% sur un an, en raison des éléments suivants :

- +2% lié à l'augmentation des quotas de production des pays de l'OPEP+,
- +2% lié au démarrage et à la montée en puissance de projets, notamment Clov Phase 2 et Zinia Phase 2 en Angola, et Iara au Brésil,
- +2% lié à une réduction des maintenances planifiées et des arrêts non planifiés,
- -2% d'effet périmètre, notamment lié à la fin de la licence d'exploitation de Qatargas 1,
- -1% lié à des réductions de production liées à la sécurité en Libye et au Nigéria,
- -1% lié à l'effet prix,
- -2,5% lié au déclin naturel des champs.

## 4. Analyse des résultats des secteurs

### 4.1 Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)

#### 4.1.1 Production et ventes de GNL et d'électricité

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Production d'hydrocarbures pour le GNL	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
462	492	502	-8%	iGRP (kbep/j)	477	510	-6%
53	60	52	+1%	Liquides (kb/j)	56	58	-2%
2 233	2 349	2 464	-9%	Gaz (Mpc/j)	2 291	2 470	-7%

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	GNL (Mt)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
11,7	13,3	10,5	+11%	Ventes totales de GNL	24,9	20,4	+22%
4,1	4,4	4,2	-1%	incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	8,6	8,5	-
10,2	11,9	8,8	+16%	incl. Ventes par TotalEnergies issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	22,2	16,7	+33%

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

La production d'hydrocarbures pour le GNL est en baisse sur un an de respectivement 8% et 6% au deuxième trimestre 2022 et au premier semestre 2022, notamment du fait de la fin du contrat Qatargas 1 et de la baisse d'approvisionnement de NLNG pour raison de sécurité, au Nigéria. La production de Snøhvit, en Norvège, a redémarré au cours du deuxième trimestre.

Les ventes totales de GNL sont en hausse sur un an, de 11% au deuxième trimestre 2022 et de 22% au premier semestre 2022, en raison de l'augmentation des achats spots permettant de maximiser l'utilisation de la capacité de regazéification de la Compagnie en Europe.

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Renouvelables et électricité	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
50,7	46,8	41,7	+22%	Capacités brutes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1),(2)</sup>	50,7	41,7	+22%
11,6	10,7	8,3	+40%	dont capacités installées	11,6	8,3	+40%
5,2	6,1	5,4	-4%	dont capacités en construction	5,2	5,4	-4%
33,9	30,1	28,0	+21%	dont capacités en développement	33,9	28,0	+21%
26,8	26,8	22,6	+19%	Capacités brutes de génération électrique renouvelable bénéficiant de PPA (GW) <sup>(1),(2)</sup>	26,8	22,6	+19%
38,4	34,4	30,7	+25%	Capacités nettes en portefeuille de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1),(2)</sup>	38,4	30,7	+25%
5,8	5,4	4,0	+46%	dont capacités installées	5,8	4,0	+46%
3,7	4,2	3,1	+17%	dont capacités en construction	3,7	3,1	+17%
28,9	24,8	23,6	+22%	dont capacités en développement	28,9	23,6	+22%
7,7	7,6	5,1	+51%	Production nette d'électricité (TWh) <sup>(3)</sup>	15,2	9,8	+56%
2,5	2,2	1,7	+50%	dont à partir de sources renouvelables	4,7	3,2	+47%
6,2	6,1	5,8	+6%	Clients électricité - BtB et BtC (Million) <sup>(2)</sup>	6,2	5,8	+6%
2,7	2,7	2,7	+1%	Clients gaz - BtB et BtC (Million) <sup>(2)</sup>	2,7	2,7	+1%
12,3	16,3	12,7	-3%	Ventes électricité - BtB et BtC (TWh)	28,6	28,8	-
19,1	35,0	20,6	-7%	Ventes gaz - BtB et BtC (TWh)	54,1	56,8	-5%
462	175	310*	+49%	EBITDA ajusté Renouvelables et Électricité part TotalEnergies (M\$) <sup>(4)</sup>	637	654*	-3%
131	91	82*	+59%	dont provenant des activités renouvelables	222	230*	-4%

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

(2) Données à fin de période.

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

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

\* Données 2T21 et 1S21 corrigées après prise en compte du résultat d'AGEL.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable croît à 11,6 GW à la fin du deuxième trimestre 2022 en hausse de 0,9 GW sur le trimestre, dont 0,4 GW liés au démarrage de la phase 1 du projet photovoltaïque d'Al Kharsaah au Qatar.

La capacité brute de génération électrique en développement augmente de 3,8 GW sur un trimestre, principalement du fait de l'acquisition du portefeuille de projets de Core Solar, aux Etats-Unis.

La production nette d'électricité s'établit à 7,7 TWh au deuxième trimestre 2022 et 15,2 TWh au premier semestre 2022, en hausse respectivement de 51% et 56% sur un an, grâce aux taux d'utilisation plus élevés des centrales électriques flexibles (CCGT) ainsi qu'à la croissance de la production d'électricité de sources renouvelables.

L'EBITDA provenant de l'activité Renouvelables et Electricité atteint 462 M\$ au deuxième trimestre 2022, en hausse de 49% sur un an du fait du développement de l'activité.

#### 4.1.2 Résultats

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	En millions de dollars	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
2 555	3 051	891	x2,9	Résultat opérationnel net ajusté*	5 606	1 876	x3
1 219	1 430	356	x3,4	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	2 649	620	x4,3
341	258	759	-55%	Investissements organiques	599	1 512	-60%
(58)	641	166	ns	Acquisitions nettes	583	2 059	-72%
283	899	925	-69%	Investissements nets	1 182	3 571	-67%
2 360	2 585	904	x2,6	Marge brute d'autofinancement **	4 945	1 963	x2,5
3 970	315	567	x7	Flux de trésorerie d'exploitation ***	4 285	1 347	x3,2

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

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

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

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

- 2 555 M\$ au deuxième trimestre 2022 et a presque triplé sur un an, grâce à la hausse des prix du GNL, la performance des activités de négoce gaz, GNL et électricité et à la contribution croissante des activités Renouvelables et Électricité,
- 5 606 M\$ au premier semestre 2022, un triplement sur un an pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement est :

- 2,6 fois supérieure sur un an à 2 360 M\$ au deuxième trimestre 2022, grâce à la hausse des prix du GNL, la performance des activités de négoce gaz, GNL et électricité et à la contribution croissante des activités Renouvelables et Électricité,
- 2,5 fois supérieure sur un an à 4 945 M\$ au premier semestre 2022, pour les mêmes raisons.

Le flux de trésorerie d'exploitation est de 3 970 M\$ sur le trimestre, principalement en raison de réductions d'appels de marge, et de l'impact positif sur le besoin en fonds de roulement de la saisonnalité de l'activité de fourniture de gaz et d'électricité.

## 4.2 Exploration-Production

### 4.2.1 Production

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Production d'hydrocarbures	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
2 276	2 351	2 245	+1%	EP (kbep/j)	2 314	2 295	+1%
1 430	1 467	1 412	+1%	Liquides (kb/j)	1 449	1 428	+1%
4 602	4 813	4 553	+1%	Gaz (Mpc/j)	4 706	4 738	-1%

## 4.2.2 Résultats

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
4 719	5 015	2 213	x2,1	Résultat opérationnel net ajusté*	9 734	4 188	x2,3
287	355	279	+3%	Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	642	549	+17%
47,2%	47,0%	38,2%		Taux moyen d'imposition**	47,1%	39,5%	
1 873	1 426	1 559	+20%	Investissements organiques	3 299	2 838	+16%
2 225	316	231	x9,6	Acquisitions nettes	2 541	29	x87,6
4 098	1 742	1 790	x2,3	Investissements nets	5 840	2 867	x2
7 383	7 303	4 262	+73%	Marge brute d'autofinancement ***	14 686	8 086	+82%
8 768	5 768	4 835	+81%	Flux de trésorerie d'exploitation ***	14 536	8 571	+70%

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

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

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

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

- 4 719 M\$ au deuxième trimestre 2022, le double du deuxième trimestre 2021, grâce à la forte hausse des prix du pétrole et du gaz,
- 9 734 M\$ au premier semestre 2022, 2,3 fois supérieur au premier semestre 2021, pour les mêmes raisons.

Le résultat trimestriel est en retrait de 296 M\$ par rapport à celui du premier trimestre compte tenu de la baisse de la production et de l'impact des sanctions sur les résultats des actifs russes.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 7 383 M\$ au deuxième trimestre 2022 contre 4 262 M\$ un an plus tôt et est en progression de 82% à 14 686 M\$ sur le premier semestre 2022, bénéficiant de la hausse des prix du pétrole et du gaz.

## 4.3 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

### 4.3.1 Résultats

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	En millions de dollars	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
3 226	1 392	928	x3,5	Résultat opérationnel net ajusté*	4 618	1 455	x3,2
586	292	468	+25%	Investissements organiques	878	803	+9%
(91)	(34)	(1)	ns	Acquisitions nettes	(125)	(104)	ns
495	258	467	+6%	Investissements nets	753	699	+8%
3 548	1 896	1 460	x2,4	Marge brute d'autofinancement **	5 444	2 332	x2,3
4 106	2 005	2 669	+54%	Flux de trésorerie d'exploitation **	6 111	4 330	+41%

\* 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

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Volumes raffinés et taux d'utilisation*	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
1 575	1 317	1 070	+47%	Total volumes raffinés (kb/j)	1 448	1 109	+31%
395	252	148	x2,7	France	324	131	x2,5
648	605	495	+31%	Reste de l'Europe	627	578	+8%
532	460	427	+25%	Reste du monde	497	400	+24%
88%	74%	58%		Taux d'utilisation sur bruts traités**	81%	58%	

\* 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<sup>er</sup> trimestre 2021) pour 2021 et hors Lindsey (cédée) à partir du 2<sup>ème</sup> trimestre 2021.

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
1 206	1 404	1 424	-15%	Monomères* (kt)	2 611	2 829	-8%
1 187	1 274	1 212	-2%	Polymères (kt)	2 461	2 377	+4%
71%	86%	88%		Taux d'utilisation des vapocraqueurs **	78%	88%	

\* Oléfines.

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

Les volumes raffinés sont :

- En hausse de 47% sur un an au deuxième trimestre 2022, en raison de la reprise de la demande notamment en Europe et aux États-Unis, du redémarrage ce trimestre de la raffinerie de Donges en France et de la raffinerie de Leuna en Allemagne, en grand arrêt planifié au deuxième trimestre 2021,
- En hausse de 31% au premier semestre 2022 sur un an pour les mêmes raisons ainsi que du redémarrage, courant 2021, de l'unité de distillation de la plateforme de Normandie en France.

La production de monomères est en baisse de 15% au deuxième trimestre 2022 et 8% au premier semestre 2022 sur un an, du fait principalement d'arrêts planifiés sur les sites d'Anvers en Belgique, de Feyzin en France et de BTP aux États-Unis.

### 4.4.2 Résultats

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	En millions de dollars	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
2 760	1 120	511	x5,4	Résultat opérationnel net ajusté*	3 880	754	x5,1
313	197	279	+12%	Investissements organiques	510	501	+2%
(34)	-	2	-100%	Acquisitions nettes	(34)	(55)	ns
279	197	281	-1%	Investissements nets	476	446	+7%
2 963	1 433	753	x3,9	Marge brute d'autofinancement **	4 396	1 147	x3,8
3 526	1 107	2 232	+58%	Flux de trésorerie d'exploitation **	4 633	3 228	+44%

\* 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 un niveau exceptionnel, à :

- 2 760 M\$ au deuxième trimestre 2022, contre 511 M\$ au deuxième trimestre 2021, en raison de la progression des volumes raffinés en réponse à la reprise de la demande en Europe et aux États-Unis, des niveaux très élevés des marges sur les distillats et l'essence dans le contexte de réduction des imports de produits pétroliers russes, ainsi que de la surperformance des activités de négoce de bruts et de produits pétroliers,
- 3 880 M\$ au deuxième semestre 2022 sur un an, pour les mêmes raisons.

La marge brute d'autofinancement s'inscrit également en très forte hausse à 2 963 M\$ au deuxième trimestre 2022, 3,9 fois supérieure au deuxième trimestre 2021, et à 4 396 M\$ au premier semestre 2022.

## 4.5 Marketing & Services

### 4.5.1 Ventes de produits pétroliers

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Ventes en kb/j*	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
1 477	1 452	1 473	-	Total des ventes du Marketing & Services	1 464	1 458	-
817	790	791	+3%	Europe	804	783	+3%
660	662	682	-3%	Reste du monde	661	674	-2%

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

Les ventes de produits pétroliers sont stables sur un an au deuxième trimestre 2022 et au premier semestre 2022, la reprise des activités aviation et réseau au niveau mondial ayant compensé la baisse des ventes aux clients professionnels et industriels notamment en Europe.

### 4.5.2 Résultats

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	En millions de dollars	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
466	272	417	+12%	Résultat opérationnel net ajusté*	738	701	+5%
273	95	189	+44%	Investissements organiques	368	302	+22%
(57)	(34)	(3)	ns	Acquisitions nettes	(91)	(49)	ns
216	61	186	+16%	Investissements nets	277	253	+9%
585	463	707	-17%	Marge brute d'autofinancement **	1 048	1 185	-12%
580	898	437	+33%	Flux de trésorerie d'exploitation **	1 478	1 102	+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 466 M\$, en hausse de 12% sur un an, et à 738 M\$ au premier semestre, en hausse de 5% sur un an, notamment grâce à la reprise des activités réseau et aviation.

La marge brute d'autofinancement est quant à elle en baisse de 17% sur un an à 585 M\$ au deuxième trimestre 2022, et de 12% à 1 048 M\$ au premier semestre, principalement en raison de l'effet fiscal de la hausse des prix sur la valorisation des stocks de produits pétroliers.

## 5. Résultats de TotalEnergies

### 5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint :

- 10 500 M\$ au deuxième trimestre 2022, contre 4 032 M\$ un an auparavant, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz, des marges de raffinage et de la bonne performance des activités de négoce,
- 19 958 M\$ au premier semestre 2022, contre 7 519 M\$ un an auparavant, pour les mêmes raisons.

### 5.2 Résultat net ajusté part TotalEnergies

Le résultat net ajusté part TotalEnergies s'est établi à 9 796 M\$ au deuxième trimestre 2022 contre 3 463 M\$ au deuxième trimestre 2021, en raison de l'augmentation des prix du pétrole et du gaz, des marges de raffinage et de la bonne performance des activités de négoce.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur<sup>(19)</sup>.

Les éléments d'ajustement du résultat net<sup>(20)</sup> représentent un montant de -4 104 M\$ au deuxième trimestre 2022, du fait en particulier de l'inscription dans les comptes de TotalEnergies d'une nouvelle provision de 3,5 G\$ liée principalement à la prise en compte de l'impact potentiel des sanctions internationales sur la valeur de sa participation dans Novatek.

Le taux moyen d'imposition de TotalEnergies s'est établi à 39,4% au deuxième trimestre 2022, contre 38,7% au premier trimestre et 34,3% un an plus tôt du fait de l'augmentation du taux d'imposition de l'Exploration-Production en lien avec la hausse des prix des hydrocarbures.

### 5.3 Résultat net ajusté par action

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

- 3,75 \$ au deuxième trimestre 2022, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 592 millions, contre 1,27 \$ un an plus tôt,
- 7,14 \$ au premier semestre 2022, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 602 millions, contre 2,38 \$ un an plus tôt.

Au 30 juin 2022, le nombre d'actions dilué était de 2 578 millions.

Dans le cadre de sa politique de retour à l'actionnaire, comme annoncé en avril 2022, TotalEnergies a procédé au deuxième trimestre 2022 au rachat de 36,1 millions d'actions en vue de leur annulation, pour un montant de 2 G\$. Les rachats d'actions se sont élevés à 3 G\$ sur le premier semestre.

### 5.4 Acquisitions - cessions

Les acquisitions ont représenté :

- 2 464 M\$ au deuxième trimestre 2022 et incluent notamment 2 232 M\$ au titre des paiements à Petrobras liés à l'attribution des contrats de partage de production d'Atapu et Sépia au Brésil ainsi que le bonus lié à la concession éolien offshore en Caroline du Nord aux Etats-Unis,
- 3 864 M\$ au premier semestre 2022 lié aux éléments ci-dessus ainsi qu'au bonus payé à l'Etat du Brésil du fait de l'attribution des contrats de partage de production d'Atapu et Sépia ainsi que le bonus lié à la concession éolien offshore de New York Bight aux Etats-Unis.

Les cessions ont représenté :

- 388 M\$ au deuxième trimestre 2022 et incluent notamment la cession partielle de l'usine de génération électrique de Landivisiau en France,
- 866 M\$ au premier semestre 2022 lié aux éléments ci-dessus ainsi qu'un paiement lié à la cession des intérêts dans le bloc offshore CA1 au Brunei et de la cession par SunPower de ses titres Enphase.

<sup>(19)</sup> Ces éléments d'ajustement sont explicités page 20.

<sup>(20)</sup> Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 16 ainsi que dans les annexes aux comptes.

## 5.5 Cash-flow net

Le cash-flow net<sup>(21)</sup> de TotalEnergies ressort à :

- 8 338 M\$ au deuxième trimestre 2022 contre 3 154 M\$ un an auparavant, compte tenu de la hausse de 6,9 G\$ de la marge brute d'autofinancement et de la hausse de 1,7 G\$ des investissements nets à 4 895 M\$ au deuxième trimestre 2022,
- 17 061 M\$ au premier semestre 2022 contre 4 551 M\$ un an auparavant, compte tenu de la hausse de 13,1 G\$ de la marge brute d'autofinancement et de la hausse de 631 M\$ des investissements nets à 7 798 M\$ au premier semestre 2022.

Le flux de trésorerie d'exploitation de 16 284 M\$ sur le trimestre, comparé à la marge brute d'autofinancement de 13 233 M\$, est impacté positivement par une diminution du besoin de fonds de roulement de 3,3 G\$ portée principalement par des variations d'appels de marge, une augmentation des dettes fiscales liées à la hausse des prix, et la saisonnalité de l'activité de fourniture gaz et électricité.

## 5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 27,1% sur la période du 1<sup>er</sup> juillet 2021 au 30 juin 2022.

En millions de dollars	Période du 1er juillet 2021 au 30 juin 2022	Période du 1er avril 2021 au 31 mars 2022	Période du 1er juillet 2020 au 30 juin 2021
Résultat net ajusté	30 716	24 382	8 786
Capitaux propres retraités moyens	113 333	111 794	105 066
<b>Rentabilité des capitaux propres (ROE)</b>	<b>27,1%</b>	<b>21,8%</b>	<b>8,4%</b>

La rentabilité des capitaux employés moyens s'est établie à 23,1% sur la période du 1<sup>er</sup> juillet 2021 au 30 juin 2022.

En millions de dollars	Période du 1er juillet 2021 au 30 juin 2022	Période du 1er avril 2021 au 31 mars 2022	Période du 1er juillet 2020 au 30 juin 2021
Résultat opérationnel net ajusté	32 177	25 803	10 252
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	139 377	143 517	142 172
<b>ROACE</b>	<b>23,1%</b>	<b>18,0%</b>	<b>7,2%</b>

## 6. Comptes sociaux de TotalEnergies SE

Le résultat de TotalEnergies SE, société mère, s'établit à 3 702 millions d'euros au premier semestre 2022, contre 4 568 millions d'euros un an auparavant.

## 7. 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	+/- 10 \$/Mbtu	+/- 3,0 G\$	+/- 3,0 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<sup>ème</sup> 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. Pour les indicateurs, se reporter à la page 21.

\*\* Environnement Brent à 60 \$/b.

<sup>(21)</sup> Cash-flow net = marge brute d'autofinancement - investissements nets (y compris les autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle).

## 8. Synthèse et perspectives

Les prix du pétrole et du gaz, bien que volatils, demeurent à des niveaux élevés depuis le début du troisième trimestre. Du fait des faibles capacités additionnelles mobilisables de production et de raffinage au niveau mondial, des disruptions sur les marchés liées aux sanctions contre la Russie et aux contre-sanctions décidées par cette dernière, l'équilibre offre-demande des marchés des énergies devrait rester fragile et soutenir les prix, notamment gaziers.

Sur les marchés du pétrole, le cours du Brent est cependant revenu à un niveau proche de 100 \$/b courant juillet, en raison des anticipations négatives sur la croissance mondiale et donc sur la demande de pétrole du fait des prix de l'énergie élevés et de l'inflation induite.

Les prix du gaz devraient rester élevés, notamment en Europe où les indices gaziers ont dépassé début juillet les 50 \$/Mbtu pour les contrats *futures* de l'hiver 2022-23, en raison des craintes d'un arrêt des exportations par gazoduc de Russie vers l'Europe. Les marchés locaux de l'électricité sont aussi impactés par les prix du gaz.

La Compagnie mobilise ses moyens humains et financiers pour contribuer à la diversification de l'approvisionnement en gaz de l'Europe en maximisant l'utilisation de sa capacité de regazéification de GNL. Compte tenu de l'évolution des prix du pétrole et du gaz sur les derniers mois et de l'effet retard sur les formules de prix, TotalEnergies anticipe que son prix moyen de vente de GNL devrait dépasser 15 \$/Mbtu au troisième trimestre 2022. Les activités GNL de la Compagnie seront cependant affectées par la non-disponibilité de l'usine de Freeport LNG au troisième trimestre.

La hausse des arrêts planifiés au troisième trimestre par rapport au second trimestre devrait représenter environ 40 kbep/j, et TotalEnergies anticipe une production stable compte tenu de l'apport des nouveaux projets, notamment au Brésil avec la montée en puissance de Mero 1 et l'entrée sur Sepia et Atapu. L'activité Raffinage vise à maintenir un taux d'utilisation élevé.

Avec près de 8 G\$ d'investissement constatés à fin juin, TotalEnergies anticipe des investissements nets autour de 16 G\$ sur l'année 2022, dont 25% dans les Renouvelables et l'Electricité.

Compte tenu de la forte génération de cash-flow et du bilan solide, le Conseil d'administration a décidé de donner la priorité aux opportunités contracycliques pour accélérer la transformation de la Compagnie. La politique de retour à l'actionnaire est confortée au travers de la croissance du dividende de 5% et de la poursuite du programme de rachats d'actions à hauteur de 2 G\$ au troisième trimestre.

\* \* \* \*

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 13h30 (heure de Paris) avec les analystes financiers, vous pouvez consulter les informations fournies sur le site de la Compagnie [totalenergies.com](https://totalenergies.com) ou composer le +33 (0) 1 70 71 01 59 (code d'accès 47289312). L'enregistrement de cette conférence sera disponible sur le site de la Compagnie [totalenergies.com](https://totalenergies.com) à l'issue de l'événement.

\* \* \* \*

### Contacts TotalEnergies

Relations Médias : +33 (0)1 47 44 46 99 | [presse@totalenergies.com](mailto:presse@totalenergies.com) | [@TotalEnergiesPR](https://twitter.com/TotalEnergiesPR)

Relations Investisseurs : +33 (0)1 47 44 46 46 | [ir@totalenergies.com](mailto:ir@totalenergies.com)

## 9. Résultats des actifs russes

Actifs Upstream russes (M\$)	2T22	1T22	1S22	2021
Résultat opérationnel net ajusté	707	1 021	1 727	2 092
Marge brute d'autofinancement (MBA)	857	288	1 144	1 613

Les capitaux employés par TotalEnergies en Russie au 30 juin 2022 ressortent à 8 760 M\$ après prise en compte de la provision de 3 513 M\$ et de l'impact de l'évolution du taux de change rouble/dollar entre le 31/03/2022 et le 30/06/2022 qui conduit à une réévaluation de 2 066 M\$ des capitaux employés au bilan au 30/06/2022.

## 10. Principales données opérationnelles des secteurs

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

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
965	1 050	985	-2%	Europe et Asie centrale	1 007	1 018	-1%
460	498	533	-14%	Afrique	479	542	-12%
680	670	654	+4%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	675	652	+3%
420	386	378	+11%	Amériques	403	377	+7%
213	240	197	+8%	Asie Pacifique	227	216	+5%
2 738	2 843	2 747	-	Production totale	2 791	2 805	-
690	715	750	-8%	dont filiales mises en équivalence	702	740	-5%

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
315	373	351	-10%	Europe et Asie centrale	343	363	-5%
351	371	399	-12%	Afrique	362	407	-11%
546	538	502	+9%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	542	500	+8%
231	201	183	+26%	Amériques	216	181	+19%
40	45	29	+36%	Asie Pacifique	42	35	+21%
1 483	1 527	1 464	+1%	Production totale	1 505	1 486	+1%
201	210	213	-6%	dont filiales mises en équivalence	206	207	-1%

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
3 492	3 635	3 411	+2%	Europe et Asie centrale	3 563	3 523	+1%
545	643	680	-20%	Afrique	594	686	-13%
742	727	847	-12%	Moyen-Orient et Afrique du Nord	734	845	-13%
1 063	1 041	1 095	-3%	Amériques	1 052	1 098	-4%
993	1 116	984	+1%	Asie Pacifique	1 054	1 056	-
6 835	7 162	7 017	-3%	Production totale	6 997	7 208	-3%
2 633	2 714	2 895	-9%	dont filiales mises en équivalence	2 673	2 875	-7%

## 10.2 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
1 814	1 635	1 521	+19%	Europe	1 724	1 540	+12%
734	761	663	+11%	Afrique	747	665	+12%
922	775	799	+15%	Amériques	849	785	+8%
705	531	492	+44%	Reste du monde	618	493	+25%
4 176	3 701	3 475	+20%	Total des ventes	3 939	3 483	+13%
409	409	334	+22%	dont ventes massives raffinage	409	368	+11%
2 290	1 840	1 668	+37%	dont négoce international	2 065	1 658	+25%

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	Production de produits pétrochimiques* (kt)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
1 023	1 260	1 166	-12%	Europe	2 282	2 512	-9%
603	638	725	-17%	Amériques	1 240	1 235	-
768	781	744	+3%	Moyen-Orient et Asie	1 549	1 459	+6%

\* Oléfines, Polymères.

## 10.3 Renouvelables

Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1),(2)</sup>	2T22					1T22				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	0,7	0,5	0,0	0,1	1,3	0,7	0,5	0,0	0,1	1,3
Reste de l'Europe	0,2	1,1	0,0	0,0	1,3	0,2	1,0	0,0	0,0	1,3
Afrique	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Moyen Orient	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Amérique du Nord	1,1	0,0	0,0	0,0	1,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,9
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	0,2	0,0	0,0	5,1	4,8	0,2	0,0	0,0	5,0
Asie Pacifique	1,2	0,0	0,1	0,0	1,2	1,0	0,0	0,1	0,0	1,1
<b>Total</b>	<b>9,2</b>	<b>2,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,2</b>	<b>11,6</b>	<b>8,4</b>	<b>2,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,1</b>	<b>10,7</b>

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

Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1),(2)</sup>	2T22					1T22				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	2,3	0,5	0,0	0,0	2,8	2,8	0,5	0,0	0,0	3,3
Reste de l'Europe	4,8	0,3	4,4	0,1	9,5	4,7	0,3	4,4	0,0	9,3
Afrique	0,6	0,1	0,0	0,1	0,8	0,7	0,1	0,0	0,1	0,9
Moyen Orient	1,8	0,0	0,0	0,0	1,8	1,6	0,0	0,0	0,0	1,6
Amérique du Nord	6,2	0,1	4,0	0,8	11,0	2,0	0,1	3,0	0,7	5,9
Amérique du Sud	0,6	0,0	0,0	0,2	0,8	0,7	0,3	0,0	0,2	1,2
Inde	3,9	0,1	0,0	0,0	4,0	4,0	0,1	0,0	0,0	4,1
Asie Pacifique	1,7	0,2	1,2	0,1	3,2	1,4	0,0	2,1	0,1	3,6
<b>Total</b>	<b>21,7</b>	<b>1,3</b>	<b>9,6</b>	<b>1,3</b>	<b>33,9</b>	<b>17,9</b>	<b>1,5</b>	<b>9,5</b>	<b>1,2</b>	<b>30,1</b>

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

(2) Données à fin de période.

Capacité brute de génération électrique renouvelable (solaire et éolien) bénéficiant de PPA au 30 juin 2022 (GW)	En opération					En construction					En développement				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
Europe	0,9	1,6	-	X	2,6	X	X	0,8	X	1,2	3,4	0,2	-	X	3,6
Asie	6,0	0,2	X	X	6,4	0,9	0,3	0,6	-	1,8	4,3	X	-	X	4,5
Amérique du Nord	1,0	X	-	X	1,1	1,3	-	-	X	1,3	X	X	-	X	X
Reste du Monde	1,2	0,3	-	X	1,5	0,4	-	-	X	0,5	1,9	-	-	0,3	2,2
<b>Total</b>	<b>9,2</b>	<b>2,1</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>11,5</b>	<b>2,8</b>	<b>0,5</b>	<b>1,4</b>	<b>X</b>	<b>4,8</b>	<b>9,7</b>	<b>0,3</b>	<b>-</b>	<b>0,5</b>	<b>10,5</b>

X Non précisé, capacité < 0,2 GW.

Prix moyen des PPA au 30 juin 2022 (\$/MWh)	En opération					En construction					En développement				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
Europe	201	115	-	X	145	X	X	72	X	75	44	85	-	X	46
Asie	70	43	X	X	70	55	51	254	-	115	39	X	-	X	39
Amérique du Nord	121	X	-	X	125	28	-	-	X	28	X	X	-	X	X
Reste du Monde	90	54	-	X	82	18	-	-	X	18	76	-	-	-	76
<b>Total</b>	<b>90</b>	<b>100</b>	<b>X</b>	<b>X</b>	<b>93</b>	<b>38</b>	<b>64</b>	<b>146</b>	<b>X</b>	<b>73</b>	<b>43</b>	<b>81</b>	<b>-</b>	<b>145</b>	<b>45</b>

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

## 11. Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies

2T22	1T22	2T21	En millions de dollars	1S22	1S21
(4 546)	(4 993)	(1 588)	Éléments non-récurrents du résultat net (part TotalEnergies)	(9 539)	(1 930)
-	-	(1 379)	Plus ou moins value de cession	-	(1 379)
(8)	(3)	(110)	Charges de restructuration	(11)	(271)
(3 719)	(5 061)	(49)	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(8 780)	(193)
(819)	71	(50)	Autres éléments	(748)	(87)
993	1 040	375	Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	2 033	1 064
(551)	(80)	(44)	Effet des variations de juste valeur	(631)	(50)
<b>(4 104)</b>	<b>(4 033)</b>	<b>(1 257)</b>	<b>Total des éléments d'ajustement du résultat net</b>	<b>(8 137)</b>	<b>(916)</b>

## 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

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	En millions de dollars	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
<b>5 692</b>	<b>4 944</b>	<b>2 206</b>	<b>x2,6</b>	<b>Résultat net part TotalEnergies</b>	<b>10 636</b>	<b>5 550</b>	<b>+92%</b>
4 104	4 033	1 257	x3,3	Moins: éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	8 137	916	x8,9
<b>9 796</b>	<b>8 977</b>	<b>3 463</b>	<b>x2,8</b>	<b>Résultat net ajusté part TotalEnergies</b>	<b>18 773</b>	<b>6 466</b>	<b>x2,9</b>
<i>Éléments ajustés</i>							
89	76	88	+1%	Plus: intérêts ne conférant pas le contrôle	165	147	+12%
5 274	4 724	1 485	x3,6	Plus: charge / (produit) d'impôt	9 998	2 931	x3,4
3 038	3 148	3 105	-2%	Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	6 186	6 285	-2%
98	96	94	+4%	Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	194	197	-2%
572	462	501	+14%	Plus: coût de l'endettement financier brut	1 034	967	+7%
(130)	(59)	(69)	ns	Moins: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(189)	(156)	ns
<b>18 737</b>	<b>17 424</b>	<b>8 667</b>	<b>x2,2</b>	<b>EBITDA Ajusté</b>	<b>36 161</b>	<b>16 837</b>	<b>x2,1</b>



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

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	En millions de dollars	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
<i>Éléments ajustés</i>							
70 460	63 938	41 642	+69%	Produits des ventes	134 398	80 310	+67%
(46 023)	(40 762)	(27 108)	ns	Achats, nets de variation de stocks	(86 785)	(51 397)	ns
(7 620)	(7 409)	(6 708)	ns	Autres charges d'exploitation	(15 029)	(13 576)	ns
(117)	(136)	(123)	ns	Charges d'exploration	(253)	(290)	ns
429	121	138	x3,1	Autres produits	550	554	-1%
(431)	(173)	(48)	ns	Autres charges hors amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(604)	(137)	ns
231	119	265	-13%	Autres produits financiers	350	374	-6%
(136)	(135)	(131)	ns	Autres charges financières	(271)	(261)	ns
1 944	1 861	740	x2,6	Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	3 805	1 260	x3
<b>18 737</b>	<b>17 424</b>	<b>8 667</b>	<b>x2,2</b>	<b>EBITDA Ajusté</b>	<b>36 161</b>	<b>16 837</b>	<b>x2,1</b>
<i>Éléments ajustés</i>							
(3 038)	(3 148)	(3 105)	ns	Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 186)	(6 285)	ns
(98)	(96)	(94)	ns	Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(194)	(197)	ns
(572)	(462)	(501)	ns	Moins: coût de l'endettement financier brut	(1 034)	(967)	ns
130	59	69	+88%	Plus: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	189	156	+21%
(5 274)	(4 724)	(1 485)	ns	Moins: produit (charge) d'impôt	(9 998)	(2 931)	ns
(89)	(76)	(88)	ns	Moins: intérêts ne conférant pas le contrôle	(165)	(147)	ns
(4 104)	(4 033)	(1 257)	ns	Plus: éléments d'ajustements part TotalEnergies	(8 137)	(916)	ns
<b>5 692</b>	<b>4 944</b>	<b>2 206</b>	<b>x2,6</b>	<b>Résultat net part TotalEnergies</b>	<b>10 636</b>	<b>5 550</b>	<b>+92%</b>

### 13. Investissements – Désinvestissements

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	En millions de dollars	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
2 819	1 981	2 802	+1%	Investissements organiques ( a )	4 800	5 181	-7%
98	114	245	-60%	dont exploration capitalisée	212	488	-57%
277	234	380	-27%	dont augmentation des prêts non courants	511	672	-24%
(174)	(435)	(89)	ns	dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(609)	(185)	ns
(190)	-	(4)	-100%	dont variation de dette de projets renouvelables quote-part TotalEnergies	(190)	(171)	ns
2 464	1 400	662	x3,7	Acquisitions ( b )	3 864	2 870	+35%
388	478	266	+46%	Cessions ( c )	866	884	-2%
176	(2)	5	x35,2	dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	174	105	+66%
2 076	922	396	x5,2	Acquisitions nettes	2 998	1 986	+51%
<b>4 895</b>	<b>2 903</b>	<b>3 198</b>	<b>+53%</b>	<b>Investissements nets ( a + b - c )</b>	<b>7 798</b>	<b>7 167</b>	<b>+9%</b>
-	-	-	ns	Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle ( d )	-	-	ns
(238)	(487)	(78)	ns	Remboursement organique de prêts SME ( e )	(725)	(108)	ns
366	(2)	9	x40,7	Variation de dettes de projets renouvelables ( f ) *	364	276	+32%
37	36	25	+48%	Capex liés aux contrats de location capitalisés ( g )	73	47	+55%
4	-	-	ns	Dépenses liées aux crédits carbone ( h )	4	-	ns
<b>4 982</b>	<b>2 378</b>	<b>3 104</b>	<b>+61%</b>	<b>Flux de trésorerie d'investissement ( a + b - c + d + e + f - g - h )</b>	<b>7 360</b>	<b>7 288</b>	<b>+1%</b>

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

### 14. Cash-flow

2T22	1T22	2T21	2T22 vs 2T21	En millions de dollars	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
<b>13 631</b>	<b>11 995</b>	<b>6 761</b>	<b>x2</b>	<b>Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)</b>	<b>25 626</b>	<b>12 511</b>	<b>x2</b>
(399)	(369)	(409)	ns	Frais financiers	(767)	(793)	ns
<b>13 233</b>	<b>11 626</b>	<b>6 352</b>	<b>x2,1</b>	<b>Marge brute d'autofinancement ( a ) *</b>	<b>24 859</b>	<b>11 718</b>	<b>x2,1</b>
2 161	(4 775)	814	x2,7	Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement **	(2 614)	259	ns
1 151	1 255	463	x2,5	Effet de stock	2 406	1 346	+79%
(23)	(2)	(0)	ns	Plus-value de cession de projets renouvelables	(25)	(66)	ns
(238)	(487)	(78)	ns	Remboursement organique de prêts SME	(725)	(108)	ns
<b>16 284</b>	<b>7 617</b>	<b>7 551</b>	<b>x2,2</b>	<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>23 901</b>	<b>13 149</b>	<b>+82%</b>
2 819	1 981	2 802	+1%	Investissements organiques ( b )	4 800	5 181	-7%
<b>10 414</b>	<b>9 645</b>	<b>3 550</b>	<b>x2,9</b>	<b>Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions ( a - b )</b>	<b>20 059</b>	<b>6 537</b>	<b>x3,1</b>
4 895	2 903	3 198	+53%	Investissements nets ( c )	7 798	7 167	+9%
<b>8 338</b>	<b>8 723</b>	<b>3 154</b>	<b>x2,6</b>	<b>Cash flow net ( a - c )</b>	<b>17 061</b>	<b>4 551</b>	<b>x3,7</b>

\* La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables. Les chiffres historiques ont été retraités pour annuler l'impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP.

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

## 15. Ratio d'endettement

En millions de dollars	30/06/2022	31/03/2022	30/06/2021
Dettes financières courantes <sup>(1)</sup>	14 589	16 759	15 795
Autres passifs financiers courants	401	502	322
Actifs financiers courants <sup>(1),(2)</sup>	(7 697)	(7 231)	(4 326)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(14)	(38)	-
Dettes financières non courantes <sup>(1)</sup>	39 233	38 924	44 687
Actifs financiers non courants <sup>(1)</sup>	(692)	(587)	(2 726)
Total trésorerie et équivalents de trésorerie	(32 848)	(31 276)	(28 643)
<b>Dettes nettes (a)</b>	<b>12 972</b>	<b>17 053</b>	<b>25 109</b>
Capitaux propres – part TotalEnergies	116 688	116 480	108 096
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	3 309	3 375	2 480
<b>Capitaux propres (b)</b>	<b>119 997</b>	<b>119 855</b>	<b>110 576</b>
<b>Ratio d'endettement = a / (a + b)</b>	<b>9,8%</b>	<b>12,5%</b>	<b>18,5%</b>
<i>Dettes nettes de location (c)</i>	<i>7 963</i>	<i>8 028</i>	<i>7 702</i>
<i>Ratio d'endettement y compris dettes nettes de location (a+c)/(a+b+c)</i>	<i>14,9%</i>	<i>17,3%</i>	<i>22,9%</i>

<sup>(1)</sup> Hors créances et dettes de location.

<sup>(2)</sup> 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<sup>er</sup> juillet 2021 au 30 juin 2022

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

Période du 1<sup>er</sup> avril 2021 au 31 mars 2022

En millions de dollars	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration- Production	Raffinage- Chimie	Marketing & Services	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté	8 309	13 479	2 786	1 606	25 803
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2021*	48 423	78 170	10 403	8 198	145 180
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2022*	54 740	71 518	8 847	7 751	141 853
<b>ROACE</b>	<b>16,1%</b>	<b>18,0%</b>	<b>28,9%</b>	<b>20,1%</b>	<b>18,0%</b>

Période du 1<sup>er</sup> juillet 2020 au 30 juin 2021

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

\* 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 document ne constitue pas le rapport financier semestriel qui fera l'objet d'une publication spécifique, conformément à l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier et à la réglementation britannique applicable, disponible sur le site [totalenergies.com](http://totalenergies.com). Ce communiqué de presse présente les résultats du deuxième trimestre 2022 et du premier semestre 2022, issus des comptes consolidés de TotalEnergies SE au 30 juin 2022. Les procédures d'examen limité par les Commissaires aux Comptes sont en cours. L'annexe aux comptes consolidés (non audité) sont disponibles sur le site [totalenergies.com](http://totalenergies.com).

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

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

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

## Deuxième trimestre 2022 : principaux indicateurs

**Paris, 15 juillet 2022** – Les principaux indicateurs et éléments affectant les résultats du deuxième trimestre de 2022 de TotalEnergies sont indiqués ci-dessous :

		2T22	1T22	4T21	3T21	2T21
€/€		1,06	1,12	1,14	1,18	1,21
Brent	(\$/b)	113,9	102,2	79,8	73,5	69,0
Prix moyen de vente liquides* (1)	(\$/b)	102,9	90,1	72,6	67,1	62,9
Prix moyen de vente gaz* (1)	(\$/Mbtu)	11,01	12,27	11,38	6,33	4,43
Prix moyen de vente GNL** (1)	(\$/Mbtu)	13,96	13,60	13,12	9,10	6,59
Marge sur coûts variables, raffinage Europe***	(\$/t)	145,7	46,3	16,7	8,8	10,2

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

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

\*\*\* Cet indicateur représente la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de TotalEnergies en Europe (égale à la différence entre les ventes de produits raffinés réalisées par le raffinage européen de TotalEnergies et les achats de pétrole brut avec les coûts variables associés, divisée par les quantités raffinées en tonnes).

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

### Principaux facteurs impactant les résultats ajustés du trimestre

- La production d'hydrocarbures est anticipée en baisse de 0,1 Mbep/j par rapport au premier trimestre, principalement du fait de réductions de production subies au Nigéria et en Libye pour des raisons de sécurité, mais aussi d'un volume plus important d'arrêts de maintenance planifiés
- Les résultats du Raffinage-Chimie sont attendus à un niveau exceptionnel compte tenu des niveaux très élevés des marges sur les distillats et l'essence
- La performance des activités de négoce de gaz, de GNL et d'électricité devrait rester élevée, sans reproduire toutefois la contribution exceptionnelle du premier trimestre 2022

### 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	+/- 10 \$/Mbtu	+/- 3,0 G\$	+/- 3,0 G\$
Marge sur coûts variables - raffinage Europe (MCV)	+/- 10 \$/t	+/- 0,4 G\$	+/- 0,5 G\$

\* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4ème trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TotalEnergies de son portefeuille 2022. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie.

\*\* Environnement Brent à 60 \$/b.

## **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 deuxième 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 inexacts 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 deuxième trimestre et du premier semestre 2022, normes IFRS

## COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	2 <sup>ème</sup> trimestre 2022	1 <sup>er</sup> trimestre 2022	2 <sup>ème</sup> trimestre 2021
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>74 774</b>	<b>68 606</b>	<b>47 049</b>
Droits d'accises	(4 329)	(4 656)	(5 416)
Produits des ventes	70 445	63 950	41 633
Achats, nets de variation de stocks	(45 443)	(39 648)	(26 719)
Autres charges d'exploitation	(8 041)	(7 623)	(6 717)
Charges d'exploration	(117)	(861)	(123)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 102)	(3 679)	(3 121)
Autres produits	429	143	223
Autres charges	(1 305)	(2 290)	(298)
Coût de l'endettement financier brut	(572)	(462)	(501)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	245	214	77
Coût de l'endettement financier net	(327)	(248)	(424)
Autres produits financiers	231	203	265
Autres charges financières	(136)	(135)	(131)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	(1 546)	43	(680)
Produit (Charge) d'impôt	(5 284)	(4 804)	(1 609)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>5 804</b>	<b>5 051</b>	<b>2 299</b>
Part TotalEnergies	5 692	4 944	2 206
Intérêts ne conférant pas le contrôle	112	107	93
Résultat net par action (en \$)	2,18	1,87	0,80
Résultat net dilué par action (en \$)	2,16	1,85	0,80

(a) Excepté pour les résultats nets par action.



## RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	2 <sup>ème</sup> trimestre 2022	1 <sup>er</sup> trimestre 2022	2 <sup>ème</sup> trimestre 2021
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>5 804</b>	<b>5 051</b>	<b>2 299</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>			
Pertes et gains actuariels	204	-	449
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(20)	3	56
Effet d'impôt	(53)	11	(142)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(5 387)	(1 750)	1 239
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(5 256)</b>	<b>(1 736)</b>	<b>1 602</b>
Écart de conversion de consolidation	2 523	1 012	(746)
Couverture de flux futurs	3 222	(263)	(424)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	21	49	(4)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	2 548	(84)	(18)
Autres éléments	(1)	-	(1)
Effet d'impôt	(1 112)	53	100
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>7 201</b>	<b>767</b>	<b>(1 093)</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>1 945</b>	<b>(969)</b>	<b>509</b>
<b>Résultat global</b>	<b>7 749</b>	<b>4 082</b>	<b>2 808</b>
<i>Part TotalEnergies</i>	7 705	3 953	2 670
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	44	129	138

## COMPTE DE RÉSULTAT CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars) <sup>(a)</sup>	1 <sup>er</sup> semestre 2022	1 <sup>er</sup> semestre 2021
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>143 380</b>	<b>90 786</b>
Droits d'accises	(8 985)	(10 520)
Produits des ventes	134 395	80 266
Achats, nets de variation de stocks	(85 091)	(50 117)
Autres charges d'exploitation	(15 664)	(13 597)
Charges d'exploration	(978)	(290)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 781)	(6 446)
Autres produits	572	581
Autres charges	(3 595)	(957)
Coût de l'endettement financier brut	(1 034)	(967)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	459	172
Coût de l'endettement financier net	(575)	(795)
Autres produits financiers	434	374
Autres charges financières	(271)	(261)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	(1 503)	201
Produit (Charge) d'impôt	(10 088)	(3 248)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>10 855</b>	<b>5 711</b>
Part TotalEnergies	10 636	5 550
Intérêts ne conférant pas le contrôle	219	161
<b>Résultat net par action (en \$)</b>	<b>4,04</b>	<b>2,04</b>
<b>Résultat net dilué par action (en \$)</b>	<b>4,02</b>	<b>2,03</b>

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

## RÉSULTAT GLOBAL CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> semestre 2022	1 <sup>er</sup> semestre 2021
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>10 855</b>	<b>5 711</b>
<b>Autres éléments du résultat global</b>		
Pertes et gains actuariels	204	449
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(17)	68
Effet d'impôt	(42)	(154)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(7 137)	(2 934)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(6 992)</b>	<b>(2 571)</b>
Écart de conversion de consolidation	3 535	1 777
Couverture de flux futurs	2 959	80
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	70	(4)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	2 464	451
Autres éléments	(1)	-
Effet d'impôt	(1 059)	(57)
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>7 968</b>	<b>2 247</b>
<b>Total autres éléments du résultat global (après impôt)</b>	<b>976</b>	<b>(324)</b>
<b>Résultat global</b>	<b>11 831</b>	<b>5 387</b>
<i>Part TotalEnergies</i>	11 658	5 212
<i>Intérêts ne conférant pas le contrôle</i>	173	175

## BILAN CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

	30 juin 2022	31 mars 2022	31 décembre 2021	30 juin 2021
(en millions de dollars)	(non audité)	(non audité)		(non audité)
<b>ACTIF</b>				
<b>Actifs non courants</b>				
Immobilisations incorporelles	37 020	32 504	32 484	33 359
Immobilisations corporelles	101 454	104 450	106 559	106 791
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	28 210	29 334	31 053	29 712
Autres titres	1 383	1 490	1 625	2 247
Actifs financiers non courants	1 612	1 490	2 404	3 778
Impôts différés	4 737	5 299	5 400	6 578
Autres actifs non courants	3 075	3 033	2 797	2 800
<b>Total actifs non courants</b>	<b>177 491</b>	<b>177 600</b>	<b>182 322</b>	<b>185 265</b>
<b>Actifs courants</b>				
Stocks	28 542	24 456	19 952	19 162
Clients et comptes rattachés	30 796	32 000	21 983	17 192
Autres créances	55 553	50 976	35 144	17 585
Actifs financiers courants	7 863	7 415	12 315	4 404
Trésorerie et équivalents de trésorerie	32 848	31 276	21 342	28 643
Actifs destinés à être cédés ou échangés	313	856	400	456
<b>Total actifs courants</b>	<b>155 915</b>	<b>146 979</b>	<b>111 136</b>	<b>87 442</b>
<b>Total actif</b>	<b>333 406</b>	<b>324 579</b>	<b>293 458</b>	<b>272 707</b>
<b>PASSIF ET CAPITAUX PROPRES</b>				
<b>Capitaux propres</b>				
Capital	8 163	8 137	8 224	8 224
Primes et réserves consolidées	125 554	123 008	117 849	110 967
Écarts de conversion	(14 019)	(13 643)	(12 671)	(11 087)
Actions autodétenues	(3 010)	(1 022)	(1 666)	(8)
<b>Total des capitaux propres - part TotalEnergies</b>	<b>116 688</b>	<b>116 480</b>	<b>111 736</b>	<b>108 096</b>
<b>Intérêts ne conférant pas le contrôle</b>	<b>3 309</b>	<b>3 375</b>	<b>3 263</b>	<b>2 480</b>
<b>Total des capitaux propres</b>	<b>119 997</b>	<b>119 855</b>	<b>114 999</b>	<b>110 576</b>
<b>Passifs non courants</b>				
Impôts différés	12 169	11 281	10 904	10 596
Engagements envers le personnel	2 341	2 610	2 672	3 305
Provisions et autres passifs non courants	23 373	21 649	20 269	20 716
Dettes financières non courantes	46 868	46 546	49 512	52 331
<b>Total passifs non courants</b>	<b>84 751</b>	<b>82 086</b>	<b>83 357</b>	<b>86 948</b>
<b>Passifs courants</b>				
Fournisseurs et comptes rattachés	49 700	46 869	36 837	29 752
Autres créditeurs et dettes diverses	62 498	56 972	42 800	27 836
Dettes financières courantes	16 003	18 252	15 035	16 983
Autres passifs financiers courants	401	502	372	322
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	56	43	58	290
<b>Total passifs courants</b>	<b>128 658</b>	<b>122 638</b>	<b>95 102</b>	<b>75 183</b>
<b>Total passif et capitaux propres</b>	<b>333 406</b>	<b>324 579</b>	<b>293 458</b>	<b>272 707</b>

## TABEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	2 <sup>ème</sup> trimestre 2022	1 <sup>er</sup> trimestre 2022	2 <sup>ème</sup> trimestre 2021
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>			
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 804	5 051	2 299
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 321	4 578	3 287
Provisions et impôts différés	1 427	2 538	210
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(165)	(13)	(85)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	2 999	262	1 255
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	2 498	(4 923)	669
Autres, nets	400	124	(84)
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>16 284</b>	<b>7 617</b>	<b>7 551</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>			
Investissements corporels et incorporels	(5 150)	(3 457)	(2 675)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(82)	-	(170)
Coût d'acquisition de titres	(136)	(89)	(307)
Augmentation des prêts non courants	(278)	(241)	(380)
<b>Investissements</b>	<b>(5 646)</b>	<b>(3 787)</b>	<b>(3 532)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	153	177	45
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	63	88	-
Produits de cession d'autres titres	35	215	216
Remboursement de prêts non courants	413	929	167
<b>Désinvestissements</b>	<b>664</b>	<b>1 409</b>	<b>428</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(4 982)</b>	<b>(2 378)</b>	<b>(3 104)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>			
Variation de capital :			
- actionnaires de la société mère	371	-	381
- actions propres	(1 988)	(1 176)	-
Dividendes payés :			
- aux actionnaires de la société mère	(1 825)	(1 928)	(2 094)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(97)	(22)	(53)
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	(1 958)	1 958	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(138)	(136)	(147)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(10)	5	-
Émission nette d'emprunts non courants	508	34	51
Variation des dettes financières courantes	(2 703)	657	(4 369)
Variation des actifs et passifs financiers courants	(731)	5 594	(67)
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>(8 571)</b>	<b>4 986</b>	<b>(6 298)</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>2 731</b>	<b>10 225</b>	<b>(1 851)</b>
Incidence des variations de change	(1 159)	(291)	209
Trésorerie en début de période	31 276	21 342	30 285
<b>Trésorerie en fin de période</b>	<b>32 848</b>	<b>31 276</b>	<b>28 643</b>

## TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE CONSOLIDÉ

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	1 <sup>er</sup> semestre 2022	1 <sup>er</sup> semestre 2021
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION</b>		
Résultat net de l'ensemble consolidé	10 855	5 711
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	7 899	6 760
Provisions et impôts différés	3 965	331
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(178)	(370)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	3 261	682
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(2 425)	(150)
Autres, nets	524	185
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>23 901</b>	<b>13 149</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT</b>		
Investissements corporels et incorporels	(8 607)	(5 085)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(82)	(170)
Coût d'acquisition de titres	(225)	(2 433)
Augmentation des prêts non courants	(519)	(680)
<b>Investissements</b>	<b>(9 433)</b>	<b>(8 368)</b>
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	330	271
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	151	229
Produits de cession d'autres titres	250	279
Remboursement de prêts non courants	1 342	301
<b>Désinvestissements</b>	<b>2 073</b>	<b>1 080</b>
<b>Flux de trésorerie d'investissement</b>	<b>(7 360)</b>	<b>(7 288)</b>
<b>FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT</b>		
Variation de capital :		
- actionnaires de la société mère	371	381
- actions propres	(3 164)	(165)
Dividendes payés :		
- aux actionnaires de la société mère	(3 753)	(4 184)
- aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(119)	(63)
Émission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	3 248
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(274)	(234)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(5)	(55)
Émission nette d'emprunts non courants	542	(839)
Variation des dettes financières courantes	(2 046)	(6 031)
Variation des actifs et passifs financiers courants	4 863	(215)
<b>Flux de trésorerie de financement</b>	<b>(3 585)</b>	<b>(8 157)</b>
<b>Augmentation (diminution) de la trésorerie</b>	<b>12 956</b>	<b>(2 296)</b>
Incidence des variations de change	(1 450)	(329)
Trésorerie en début de période	21 342	31 268
<b>Trésorerie en fin de période</b>	<b>32 848</b>	<b>28 643</b>

## VARIATION DES CAPITAUX PROPRES CONSOLIDÉS

### TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	Actions émises		Primes et réserves consolidées	Écarts de conversion	Actions autodétenues		Capitaux propres - Part TotalEnergies	Intérêts ne conférant pas le contrôle	Capitaux propres
	Nombre	Montant			Nombre	Montant			
<b>Au 1er janvier 2021</b>	<b>2 653 124 025</b>	<b>8 267</b>	<b>107 078</b>	<b>(10 256)</b>	<b>(24 392 703)</b>	<b>(1 387)</b>	<b>103 702</b>	<b>2 383</b>	<b>106 085</b>
Résultat net du premier semestre 2021	-	-	5 550	-	-	-	5 550	161	5 711
Autres éléments du résultat global	-	-	485	(823)	-	-	(338)	14	(324)
<b>Résultat Global</b>	-	-	<b>6 035</b>	<b>(823)</b>	-	-	<b>5 212</b>	<b>175</b>	<b>5 387</b>
Dividendes	-	-	(4 189)	-	-	-	(4 189)	(63)	(4 252)
Émissions d'actions	10 589 713	31	350	-	-	-	381	-	381
Rachats d'actions	-	-	-	-	(3 636 351)	(165)	(165)	-	(165)
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	-	-	(216)	-	4 570 220	216	-	-	-
Paiements en actions	-	-	61	-	-	-	61	-	61
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	-	-	(184)	-	-	-	(184)	-	(184)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	26	(6)	-	-	20	(20)	-
Autres éléments	-	-	6	(2)	-	-	4	5	9
<b>Au 30 juin 2021</b>	<b>2 640 429 329</b>	<b>8 224</b>	<b>110 967</b>	<b>(11 087)</b>	<b>(174 425)</b>	<b>(8)</b>	<b>108 096</b>	<b>2 480</b>	<b>110 576</b>
Résultat net du second semestre 2021	-	-	10 482	-	-	-	10 482	173	10 655
Autres éléments du résultat global	-	-	506	(1 584)	-	-	(1 078)	(44)	(1 122)
<b>Résultat Global</b>	-	-	<b>10 988</b>	<b>(1 584)</b>	-	-	<b>9 404</b>	<b>129</b>	<b>9 533</b>
Dividendes	-	-	(4 011)	-	-	-	(4 011)	(61)	(4 072)
Émissions d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rachats d'actions	-	-	-	-	(33 669 654)	(1 658)	(1 658)	-	(1 658)
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	-	-	-	-	2 975	-	-	-	-
Paiements en actions	-	-	82	-	-	-	82	-	82
Annulation d'actions	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	-	-	(184)	-	-	-	(184)	-	(184)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	4	-	-	-	4	709	713
Autres éléments	-	-	3	-	-	-	3	6	9
<b>Au 31 décembre 2021</b>	<b>2 640 429 329</b>	<b>8 224</b>	<b>117 849</b>	<b>(12 671)</b>	<b>(33 841 104)</b>	<b>(1 666)</b>	<b>111 736</b>	<b>3 263</b>	<b>114 999</b>
Résultat net du premier semestre 2022	-	-	10 636	-	-	-	10 636	219	10 855
Autres éléments du résultat global	-	-	2 370	(1 348)	-	-	1 022	(46)	976
<b>Résultat Global</b>	-	-	<b>13 006</b>	<b>(1 348)</b>	-	-	<b>11 658</b>	<b>173</b>	<b>11 831</b>
Dividendes	-	-	(3 803)	-	-	-	(3 803)	(119)	(3 922)
Émissions d'actions	9 367 482	26	345	-	-	-	371	-	371
Rachats d'actions	-	-	-	-	(58 458 536)	(3 164)	(3 164)	-	(3 164)
Cessions d'actions <sup>(a)</sup>	-	-	(315)	-	6 168 197	315	-	-	-
Paiements en actions	-	-	157	-	-	-	157	-	157
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	-	-	(183)	-	-	-	(183)	-	(183)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	4	-	-	-	4	(9)	(5)
Autres éléments	-	-	(44)	-	-	-	(44)	1	(43)
<b>Au 30 juin 2022</b>	<b>2 619 131 285</b>	<b>8 163</b>	<b>125 554</b>	<b>(14 019)</b>	<b>(55 465 917)</b>	<b>(3 010)</b>	<b>116 688</b>	<b>3 309</b>	<b>119 997</b>

<sup>(a)</sup> Actions propres destinées à la couverture des plans d'actions de performance.

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TotalEnergies

(non audité)

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

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

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

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

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



## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TotalEnergies

(non audité)

1 <sup>er</sup> trimestre 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffres d'affaires externe	12 294	2 151	31 008	23 149	4	-	68 606
Chiffres d'affaires intersecteurs	1 471	13 818	9 277	267	63	(24 896)	-
Droits d'accises	-	-	(192)	(4 464)	-	-	(4 656)
<b>Produits des ventes</b>	<b>13 765</b>	<b>15 969</b>	<b>40 093</b>	<b>18 952</b>	<b>67</b>	<b>(24 896)</b>	<b>63 950</b>
Charges d'exploitation	(11 632)	(5 708)	(37 411)	(17 984)	(293)	24 896	(48 132)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(321)	(2 661)	(380)	(273)	(44)	-	(3 679)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>1 812</b>	<b>7 600</b>	<b>2 302</b>	<b>695</b>	<b>(270)</b>	-	<b>12 139</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(2 500)	242	156	(42)	108	-	(2 036)
Impôts du résultat opérationnel net	(294)	(3 863)	(525)	(225)	105	-	(4 802)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>(982)</b>	<b>3 979</b>	<b>1 933</b>	<b>428</b>	<b>(57)</b>	-	<b>5 301</b>
Coût net de la dette nette							(250)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(107)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>4 944</b>

1 <sup>er</sup> trimestre 2022 (éléments d'ajustements) <sup>(a)</sup>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffres d'affaires externe	12	-	-	-	-	-	12
Chiffres d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>12</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>12</b>
Charges d'exploitation	(117)	(791)	947	268	(132)	-	175
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(493)	-	(29)	(9)	-	(531)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(105)</b>	<b>(1 284)</b>	<b>947</b>	<b>239</b>	<b>(141)</b>	-	<b>(344)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3 939)	(14)	117	(3)	106	-	(3 733)
Impôts du résultat opérationnel net	11	262	(251)	(80)	20	-	(38)
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(4 033)</b>	<b>(1 036)</b>	<b>813</b>	<b>156</b>	<b>(15)</b>	-	<b>(4 115)</b>
Coût net de la dette nette							113
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(31)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>(4 033)</b>

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

1 <sup>er</sup> trimestre 2022 (ajusté)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffres d'affaires externe	12 282	2 151	31 008	23 149	4	-	68 594
Chiffres d'affaires intersecteurs	1 471	13 818	9 277	267	63	(24 896)	-
Droits d'accises	-	-	(192)	(4 464)	-	-	(4 656)
<b>Produits des ventes</b>	<b>13 753</b>	<b>15 969</b>	<b>40 093</b>	<b>18 952</b>	<b>67</b>	<b>(24 896)</b>	<b>63 938</b>
Charges d'exploitation	(11 515)	(4 917)	(38 358)	(18 252)	(161)	24 896	(48 307)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(321)	(2 168)	(380)	(244)	(35)	-	(3 148)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>1 917</b>	<b>8 884</b>	<b>1 355</b>	<b>456</b>	<b>(129)</b>	-	<b>12 483</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 439	256	39	(39)	2	-	1 697
Impôts du résultat opérationnel net	(305)	(4 125)	(274)	(145)	85	-	(4 764)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>3 051</b>	<b>5 015</b>	<b>1 120</b>	<b>272</b>	<b>(42)</b>	-	<b>9 416</b>
Coût net de la dette nette							(363)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(76)
<b>Résultat net ajusté - part TotalEnergies</b>							<b>8 977</b>

1 <sup>er</sup> trimestre 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 439	1 971	228	140	9	-	3 787
Désinvestissements	1 015	283	27	79	5	-	1 409
Flux de trésorerie d'exploitation	315	5 768	1 107	898	(471)	-	7 617

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TotalEnergies

(non audité)

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

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

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

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

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

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TotalEnergies

(non audité)

1 <sup>er</sup> semestre 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	22 575	4 672	66 069	50 056	8	-	143 380
Chiffre d'affaires intersecteurs	3 360	27 623	22 062	983	133	(54 161)	-
Droits d'accises	-	-	(378)	(8 607)	-	-	(8 985)
<b>Produits des ventes</b>	<b>25 935</b>	<b>32 295</b>	<b>87 753</b>	<b>42 432</b>	<b>141</b>	<b>(54 161)</b>	<b>134 395</b>
Charges d'exploitation	(22 629)	(11 468)	(80 653)	(40 294)	(850)	54 161	(101 733)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(648)	(4 773)	(769)	(514)	(77)	-	(6 781)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>2 658</b>	<b>16 054</b>	<b>6 331</b>	<b>1 624</b>	<b>(786)</b>	-	<b>25 881</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 677)	(3 426)	505	56	179	-	(4 363)
Impôts du résultat opérationnel net	(554)	(7 739)	(1 391)	(521)	97	-	(10 108)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>427</b>	<b>4 889</b>	<b>5 445</b>	<b>1 159</b>	<b>(510)</b>	-	<b>11 410</b>
Coût net de la dette nette							(555)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(219)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>10 636</b>

1 <sup>er</sup> semestre 2022 (éléments d'ajustements) <sup>(a)</sup>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	(3)	-	-	-	-	-	(3)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(3)</b>	-	-	-	-	-	<b>(3)</b>
Charges d'exploitation	(723)	(873)	1 722	641	(433)	-	334
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(14)	(539)	-	(33)	(9)	-	(595)
<b>Résultat opérationnel<sup>(b)</sup></b>	<b>(740)</b>	<b>(1 412)</b>	<b>1 722</b>	<b>608</b>	<b>(442)</b>	-	<b>(264)</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(4 497)	(3 770)	169	(7)	106	-	(7 999)
Impôts du résultat opérationnel net	58	337	(326)	(180)	98	-	(13)
<b>Résultat opérationnel net<sup>(b)</sup></b>	<b>(5 179)</b>	<b>(4 845)</b>	<b>1 565</b>	<b>421</b>	<b>(238)</b>	-	<b>(8 276)</b>
Coût net de la dette nette							193
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(54)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>(8 137)</b>

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel

- Sur le résultat opérationnel net

1 <sup>er</sup> semestre 2022 (ajusté)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	22 578	4 672	66 069	50 056	8	-	143 383
Chiffre d'affaires intersecteurs	3 360	27 623	22 062	983	133	(54 161)	-
Droits d'accises	-	-	(378)	(8 607)	-	-	(8 985)
<b>Produits des ventes</b>	<b>25 938</b>	<b>32 295</b>	<b>87 753</b>	<b>42 432</b>	<b>141</b>	<b>(54 161)</b>	<b>134 398</b>
Charges d'exploitation	(21 906)	(10 595)	(82 375)	(40 935)	(417)	54 161	(102 067)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(634)	(4 234)	(769)	(481)	(68)	-	(6 186)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>3 398</b>	<b>17 466</b>	<b>4 609</b>	<b>1 016</b>	<b>(344)</b>	-	<b>26 145</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 820	344	336	63	73	-	3 636
Impôts du résultat opérationnel net	(612)	(8 076)	(1 065)	(341)	(1)	-	(10 095)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>5 606</b>	<b>9 734</b>	<b>3 880</b>	<b>738</b>	<b>(272)</b>	-	<b>19 686</b>
Coût net de la dette nette							(748)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(165)
<b>Résultat net ajusté - part TotalEnergies</b>							<b>18 773</b>

1 <sup>er</sup> semestre 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 311	6 099	561	428	34	-	9 433
Désinvestissements	1 481	346	83	151	12	-	2 073
Flux de trésorerie d'exploitation	4 285	14 536	4 633	1 478	(1 031)	-	23 901

## INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

### TotalEnergies

(non audité)

1 <sup>er</sup> semestre 2021	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	10 588	3 257	40 054	36 880	7	-	90 786
Chiffre d'affaires intersecteurs	1 555	14 433	11 890	186	68	(28 132)	-
Droits d'accises	-	-	(630)	(9 890)	-	-	(10 520)
<b>Produits des ventes</b>	<b>12 143</b>	<b>17 690</b>	<b>51 314</b>	<b>27 176</b>	<b>75</b>	<b>(28 132)</b>	<b>80 266</b>
Charges d'exploitation	(10 321)	(7 352)	(48 579)	(25 510)	(374)	28 132	(64 004)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(762)	(4 317)	(787)	(526)	(54)	-	(6 446)
<b>Résultat opérationnel</b>	<b>1 060</b>	<b>6 021</b>	<b>1 948</b>	<b>1 140</b>	<b>(353)</b>	-	<b>9 816</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	682	(973)	211	23	(5)	-	(62)
Impôts du résultat opérationnel net	(157)	(2 375)	(561)	(352)	54	-	(3 391)
<b>Résultat opérationnel net</b>	<b>1 585</b>	<b>2 673</b>	<b>1 598</b>	<b>811</b>	<b>(304)</b>	-	<b>6 363</b>
Coût net de la dette nette							(652)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(161)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>5 550</b>

1 <sup>er</sup> semestre 2021 (éléments d'ajustements) <sup>(a)</sup>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	(44)	-	-	-	-	-	(44)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(44)</b>	-	-	-	-	-	<b>(44)</b>
Charges d'exploitation	(62)	(23)	1 131	213	-	-	1 259
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(148)	-	(13)	-	-	-	(161)
<b>Résultat opérationnel</b> <sup>(b)</sup>	<b>(254)</b>	<b>(23)</b>	<b>1 118</b>	<b>213</b>	-	-	<b>1 054</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(96)	(1 482)	28	(43)	(62)	-	(1 655)
Impôts du résultat opérationnel net	59	(10)	(302)	(60)	2	-	(311)
<b>Résultat opérationnel net</b> <sup>(b)</sup>	<b>(291)</b>	<b>(1 515)</b>	<b>844</b>	<b>110</b>	<b>(60)</b>	-	<b>(912)</b>
Coût net de la dette nette							10
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(14)
<b>Résultat net - part TotalEnergies</b>							<b>(916)</b>

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

<sup>(b)</sup> Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel	-	-	1 140	206	-	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	937	148	-	-	

1 <sup>er</sup> semestre 2021 (ajusté)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	10 632	3 257	40 054	36 880	7	-	90 830
Chiffre d'affaires intersecteurs	1 555	14 433	11 890	186	68	(28 132)	-
Droits d'accises	-	-	(630)	(9 890)	-	-	(10 520)
<b>Produits des ventes</b>	<b>12 187</b>	<b>17 690</b>	<b>51 314</b>	<b>27 176</b>	<b>75</b>	<b>(28 132)</b>	<b>80 310</b>
Charges d'exploitation	(10 259)	(7 329)	(49 710)	(25 723)	(374)	28 132	(65 263)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(614)	(4 317)	(774)	(526)	(54)	-	(6 285)
<b>Résultat opérationnel ajusté</b>	<b>1 314</b>	<b>6 044</b>	<b>830</b>	<b>927</b>	<b>(353)</b>	-	<b>8 762</b>
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	778	509	183	66	57	-	1 593
Impôts du résultat opérationnel net	(216)	(2 365)	(259)	(292)	52	-	(3 080)
<b>Résultat opérationnel net ajusté</b>	<b>1 876</b>	<b>4 188</b>	<b>754</b>	<b>701</b>	<b>(244)</b>	-	<b>7 275</b>
Coût net de la dette nette							(662)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(147)
<b>Résultat net ajusté - part TotalEnergies</b>							<b>6 466</b>

1 <sup>er</sup> semestre 2021	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	4 187	3 195	578	360	48	-	8 368
Désinvestissements	452	374	129	107	18	-	1 080
Flux de trésorerie d'exploitation	1 347	8 571	3 228	1 102	(1 099)	-	13 149

## Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

### TotalEnergies

(non audité)

2 <sup>ème</sup> trimestre 2022 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>74 789</b>	<b>(15)</b>	<b>74 774</b>
Droits d'accises	(4 329)	-	(4 329)
Produits des ventes	70 460	(15)	70 445
Achats, nets de variation de stocks	(46 023)	580	(45 443)
Autres charges d'exploitation	(7 620)	(421)	(8 041)
Charges d'exploration	(117)	-	(117)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 038)	(64)	(3 102)
Autres produits	429	-	429
Autres charges	(529)	(776)	(1 305)
Coût de l'endettement financier brut	(572)	-	(572)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	130	115	245
Coût de l'endettement financier net	(442)	115	(327)
Autres produits financiers	231	-	231
Autres charges financières	(136)	-	(136)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 944	(3 490)	(1 546)
Produit (Charge) d'impôt	(5 274)	(10)	(5 284)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>9 885</b>	<b>(4 081)</b>	<b>5 804</b>
Part TotalEnergies	9 796	(4 104)	5 692
Intérêts ne conférant pas le contrôle	89	23	112

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

2 <sup>ème</sup> trimestre 2021 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>47 058</b>	<b>(9)</b>	<b>47 049</b>
Droits d'accises	(5 416)	-	(5 416)
Produits des ventes	41 642	(9)	41 633
Achats, nets de variation de stocks	(27 108)	389	(26 719)
Autres charges d'exploitation	(6 708)	(9)	(6 717)
Charges d'exploration	(123)	-	(123)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 105)	(16)	(3 121)
Autres produits	138	85	223
Autres charges	(142)	(156)	(298)
Coût de l'endettement financier brut	(501)	-	(501)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	69	8	77
Coût de l'endettement financier net	(432)	8	(424)
Autres produits financiers	265	-	265
Autres charges financières	(131)	-	(131)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	740	(1 420)	(680)
Produit (Charge) d'impôt	(1 485)	(124)	(1 609)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>3 551</b>	<b>(1 252)</b>	<b>2 299</b>
Part TotalEnergies	3 463	(1 257)	2 206
Intérêts ne conférant pas le contrôle	88	5	93

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

## Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

### TotalEnergies

(non audité)

1 <sup>er</sup> semestre 2022 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>143 383</b>	<b>(3)</b>	<b>143 380</b>
Droits d'accises	(8 985)	-	(8 985)
Produits des ventes	134 398	(3)	134 395
Achats, nets de variation de stocks	(86 785)	1 694	(85 091)
Autres charges d'exploitation	(15 029)	(635)	(15 664)
Charges d'exploration	(253)	(725)	(978)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 186)	(595)	(6 781)
Autres produits	550	22	572
Autres charges	(798)	(2 797)	(3 595)
Coût de l'endettement financier brut	(1 034)	-	(1 034)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	189	270	459
Coût de l'endettement financier net	(845)	270	(575)
Autres produits financiers	350	84	434
Autres charges financières	(271)	-	(271)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	3 805	(5 308)	(1 503)
Produit (Charge) d'impôt	(9 998)	(90)	(10 088)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>18 938</b>	<b>(8 083)</b>	<b>10 855</b>
Part TotalEnergies	18 773	(8 137)	10 636
Intérêts ne conférant pas le contrôle	165	54	219

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

1 <sup>er</sup> semestre 2021 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement <sup>(a)</sup>	Compte de résultat consolidé
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>90 830</b>	<b>(44)</b>	<b>90 786</b>
Droits d'accises	(10 520)	-	(10 520)
Produits des ventes	80 310	(44)	80 266
Achats, nets de variation de stocks	(51 397)	1 280	(50 117)
Autres charges d'exploitation	(13 576)	(21)	(13 597)
Charges d'exploration	(290)	-	(290)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 285)	(161)	(6 446)
Autres produits	554	27	581
Autres charges	(334)	(623)	(957)
Coût de l'endettement financier brut	(967)	-	(967)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	156	16	172
Coût de l'endettement financier net	(811)	16	(795)
Autres produits financiers	374	-	374
Autres charges financières	(261)	-	(261)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 260	(1 059)	201
Produit (Charge) d'impôt	(2 931)	(317)	(3 248)
<b>Résultat net de l'ensemble consolidé</b>	<b>6 613</b>	<b>(902)</b>	<b>5 711</b>
Part TotalEnergies	6 466	(916)	5 550
Intérêts ne conférant pas le contrôle	147	14	161

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