



**TotalEnergies**

Rapport financier  
Premier semestre 2022

# Sommaire

Attestation du responsable du rapport financier semestriel	3
--	---

Glossaire	4
-----------	---

<b>1</b>	
<b>Rapport semestriel d'activité</b>	<b>5</b>

1.1	Faits marquants depuis le début de l'année 2022	6
1.2	Principales données financières issues des comptes consolidés de TotalEnergies	8
1.3	Principales données d'environnement, d'émissions de gaz à effet de serre et de production	9
1.3.1	Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage	9
1.3.2	Émissions de gaz à effet de serre	9
1.3.3	Production	10
1.4	Analyse des résultats des secteurs	10
1.4.1	Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)	10
1.4.2	Exploration-Production	11
1.4.3	Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)	13
1.5	Résultats de TotalEnergies	15
1.5.1	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	15
1.5.2	Résultat net ajusté part TotalEnergies	15
1.5.3	Résultat net ajusté par action	15
1.5.4	Acquisitions – cessions	15
1.5.5	Cash-flow net	15
1.5.6	Rentabilité	15
1.6	Comptes de TotalEnergies SE	16
1.7	Sensibilités 2022	16
1.8	Synthèse et perspectives	16
1.9	Autres informations	17
1.9.1	Résultats des actifs russes	17
1.9.2	Principales données opérationnelles des secteurs	17
1.9.3	Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	20
1.9.4	Réconciliation de l'EBITDA ajusté avec les états financiers consolidés	20
1.9.5	Investissements – Désinvestissements	21
1.9.6	Cash-flow	22
1.9.7	Ratio d'endettement	22
1.9.8	Rentabilité des capitaux employés moyens	23
1.10	Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2022	23
1.11	Principales transactions entre parties liées	23
1.12	Avertissement	24

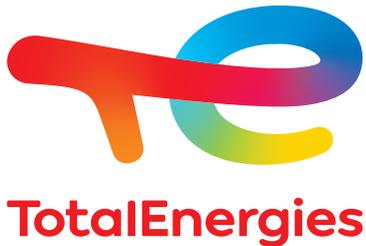
## 2

<b>Comptes consolidés au 30 juin 2022</b>	<b>27</b>
---	-----------

2.1	Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle	28
2.2	Compte de résultat consolidé – semestriel	29
2.3	Résultat global consolidé – semestriel	30
2.4	Compte de résultat consolidé – trimestriel	31
2.5	Résultat global consolidé – trimestriel	32
2.6	Bilan consolidé	33
2.7	Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel	34
2.8	Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel	35
2.9	Variation des capitaux propres consolidés	36
2.10	Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2022 (non audité)	37
1)	Base de préparation des comptes consolidés	37
2)	Évolution de la composition de la Compagnie	37
3)	Informations par secteur d'activité	39
4)	Capitaux propres	52
5)	Emprunts et dettes financières	54
6)	Parties liées	54
7)	Autres risques et engagements	54
8)	Événements postérieurs à la clôture	55



Le présent rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 29 juillet 2022 conformément au III de l'article L. 451-1-2 du Code monétaire et financier.



# Rapport financier 1<sup>er</sup> semestre 2022

## Attestation du responsable du rapport financier semestriel

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes consolidés condensés de TotalEnergies SE (la Société) pour le premier semestre de l'exercice 2022 sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la Société et de l'ensemble des entreprises comprises dans la consolidation, et que le rapport semestriel d'activité figurant aux pages 5 à 25 présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées, et qu'il décrit les principaux risques et les principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Le rapport des contrôleurs légaux sur l'examen limité des comptes consolidés condensés précités figure à la page 28 du présent rapport financier semestriel. »

Courbevoie, le 28 juillet 2022

**Patrick Pouyanné**  
Président-directeur général

# Glossaire

Les termes « TotalEnergies » et « Compagnie » utilisés dans le présent document se réfèrent, de façon collective, à TotalEnergies SE et l'ensemble de ses sociétés consolidées, détenues directement ou indirectement, situées en France ou à l'étranger. Le terme « Société » utilisé dans ce document se réfère exclusivement à TotalEnergies SE, société mère de la Compagnie.

## Abréviations

€ :	euro
\$USD :	dollar américain
ADR :	<i>American depositary receipt</i> (attestant un ADS)
ADS :	<i>American depositary share</i> (représentant une action d'une société)
AMF :	Autorité des marchés financiers
API :	American Petroleum Institute
CO <sub>2</sub> :	dioxyde de carbone
DACF :	<i>debt adjusted cash flow</i> se définit comme la marge brute d'autofinancement hors frais financiers
FLNG :	<i>floating liquefied natural gas</i>
FPSO :	<i>floating production, storage and offloading</i>
FSRU :	<i>floating storage and regasification unit</i>
GES :	gaz à effet de serre
GNC :	gaz naturel comprimé
GNL :	gaz naturel liquéfié
GNV :	gaz naturel véhicule
GPL :	gaz de pétrole liquéfié
HSE :	hygiène, sécurité, environnement
IFRS :	<i>International Financial Reporting Standards</i>
IPIECA :	International Petroleum Industry Environmental Conservation Association
LGN :	liquides de gaz naturel
MCV :	marge sur coûts variables – Raffinage Europe
	Indicateur représentant la marge moyenne sur coûts variables réalisée par le raffinage de TotalEnergies en Europe. Elle est 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.
OML :	<i>oil mining lease</i>
PPA :	<i>Power Purchase Agreement</i>
ROACE :	rentabilité des capitaux employés moyen ( <i>Return On Average Capital Employed</i> )
ROE :	rentabilité des capitaux propres ( <i>Return On Equity</i> )
SEC :	<i>United States Securities and Exchange Commission</i>
SME :	société mise en équivalence
VE :	véhicule électrique

## Unités de mesures

/an	= par an
b	= baril <sup>(1)</sup>
bep	= baril équivalent pétrole
btu	= <i>British thermal unit</i>
CO <sub>2</sub> e	= équivalent CO <sub>2</sub>
G	= milliard
GW	= gigawatt
GWh	= gigawatt-heure
/j	= par jour
k	= mille
km	= kilomètre
m	= mètre
m <sup>3</sup>	= mètre cube <sup>(1)</sup>
M	= million
MW	= mégawatt
PJ	= pétajoule
pc	= pied cube
t	= tonne (métrique)
tep	= tonne équivalent pétrole
TWh	= térawatt heure
W	= watt
Wac	= watt AC
Wc	= watt crête

## Table de conversion

1 acre	≈ 0,405 hectare
1 b	= 42 gallons US ≈ 159 litres
1 b/j de pétrole brut	≈ 50 t/an de pétrole brut
1 Gm <sup>3</sup> /an	≈ 0,1 Gpc/j
1 km	≈ 0,62 mile
1 m <sup>3</sup>	≈ 35,3 pc
1 Mt de GNL	≈ 48 Gpc de gaz
1 Mt/an de GNL	≈ 131 Mpc/j de gaz
1 t d'huile	≈ 7,5 b d'huile (pour une densité de 37° API)
1 bep = 1 b de pétrole brut	≈ 5 378 pc de gaz en 2021 <sup>(2)</sup> (5 399 pc en 2020 et 5 395 pc en 2019)

(1) Volumes de liquide et de gaz rapportés aux conditions standards internationales (15°C et 1 atm).

(2) Le gaz naturel est converti en barils équivalents pétrole en utilisant un ratio pied cube de gaz naturel par baril équivalent. Ce taux est calculé sur la base du contenu énergétique équivalent moyen des réserves de gaz naturel pendant les périodes concernées, et est sujet à changements. Le taux de la table de conversion est applicable aux réserves de gaz naturel de TotalEnergies au niveau de la Compagnie.

# 1

## Rapport semestriel d'activité

1.1	Faits marquants depuis le début de l'année 2022	5	1.6	Comptes de TotalEnergies SE	16
1.2	Principales données financières issues des comptes consolidés de TotalEnergies	8	1.7	Sensibilités 2022	16
1.3	Principales données d'environnement, d'émissions de gaz à effet de serre et de production	9	1.8	Synthèse et perspectives	16
1.3.1	Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage	9	1.9	Autres informations	17
1.3.2	Émissions de gaz à effet de serre	9	1.9.1	Résultats des actifs russes	17
1.3.3	Production	10	1.9.2	Principales données opérationnelles des secteurs	17
1.4	Analyse des résultats des secteurs	10	1.9.3	Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	20
1.4.1	Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP)	10	1.9.4	Réconciliation de l'EBITDA ajusté avec les états financiers consolidés	20
1.4.2	Exploration-Production	11	1.9.5	Investissements – Désinvestissements	21
1.4.3	Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)	13	1.9.6	Cash-flow	22
1.5	Résultats de TotalEnergies	15	1.9.7	Ratio d'endettement	22
1.5.1	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	15	1.9.8	Rentabilité des capitaux employés moyens	23
1.5.2	Résultat net ajusté part TotalEnergies	15	1.10	Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2022	23
1.5.3	Résultat net ajusté par action	15	1.11	Principales transactions entre parties liées	23
1.5.4	Acquisitions – cessions	15		Avertissement	24
1.5.5	Cash-flow net	15			
1.5.6	Rentabilité	15			

## 1.1 Faits marquants depuis le début de l'année 2022<sup>(1)</sup>

### Responsabilité sociétale et environnementale

- Enoncé des principes d'actions pour la gestion des activités en Russie
- Publication du rapport Sustainability & Climate – 2022 Progress Report présentant les avancées sur la stratégie de transformation de TotalEnergies et la mise à jour de son ambition climat
- Publication du premier rapport de transparence fiscale de TotalEnergies
- Mesures de solidarité prises par TotalEnergies en France visant à alléger la facture de gaz et de carburants de ses clients avec une remise de 10 cts sur chaque litre de carburant vendu dans ses stations-services et la mise en place d'un « chèque gaz » de 100 € pour ses clients gaz en situation de précarité énergétique
- Mise en oeuvre du retrait responsable de TotalEnergies du Myanmar : transfert du rôle d'opérateur à PTTEP en veillant à une transition juste pour les principales parties prenantes, employés et communautés
- 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 de concessions pour développer des parcs éoliens offshore de 3 GW sur la côte Est des Etats-Unis, au large de New York et du New Jersey et de 2 GW en Écosse avec Green Investment Group (GIG) et RIDG
  - Partenariat avec KGHM en Pologne en vue de participer aux appels d'offres des autorités polonaises portant sur le développement de projets éoliens en mer
  - 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 :
  - Acquisition des activités solaires industrielles et commerciales de SunPower aux Etats-Unis
  - 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
- Renforcement de l'alliance stratégique avec Sempra pour développer au Mexique le projet Vista Pacifico LNG et pour codévelopper plusieurs projets renouvelables à terre et en mer en Amérique du Nord
- 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

- Retrait du projet North Platte en eaux profondes dans le Golfe du Mexique
- Nouvelle découverte significative de pétrole et de gaz associé sur le puits Krabdagou-1 situé sur le bloc 58 au Suriname
- Découverte significative d'huile légère et de gaz associé sur le prospect Venus situé sur le bloc 2913B en Namibie
- 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

(1) 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.

## 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 aérien durable :
  - Démarrage de la production de carburant aérien durable sur la plateforme de Normandie, en France
- Etude de faisabilité d'une unité de production de carburant aérien durable au Japon en coopération avec ENEOS
- Économie circulaire :
  - Signature d'un accord avec Honeywell pour promouvoir le développement du recyclage chimique des plastiques en Europe
  - Accord commercial avec New Hope Energy pour la production de polymères à partir de plastique recyclé aux Etats-Unis

## Puits de carbone

- Participation à hauteur de 50 M\$ au fonds *Tropical Asia Forest Fund 2* visant à investir dans des projets de gestion forestière responsable en Asie du Sud-Est
- Démarrage du pilote industriel de captage de CO<sub>2</sub> « 3D » sur le site ArcelorMittal de Dunkerque
- 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

## 1.2 Principales données financières issues des comptes consolidés de TotalEnergies<sup>(1)</sup>

En millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions

	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
EBITDA ajusté <sup>(2)</sup>	36 161	16 837	x2,1
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	19 958	7 519	x2,7
Exploration-Production	9 734	4 188	x2,3
Integrated Gas, Renewables & Power	5 606	1 876	x3
Raffinage-Chimie	3 880	754	x5,1
Marketing & Services	738	701	+5%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	3 805	1 260	x3
Taux moyen d'imposition <sup>(3)</sup>	39,0%	34,4%	
Résultat net ajusté part TotalEnergies	18 773	6 466	x2,9
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) <sup>(4)</sup>	7,14	2,38	x3
Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	6,53	1,97	x3,3
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 602	2 644	-2%
Résultat net part TotalEnergies	10 636	5 550	+92%
Investissements organiques <sup>(5)</sup>	4 800	5 181	-7%
Acquisitions nettes <sup>(6)</sup>	2 998	1 986	+51%
Investissements nets <sup>(7)</sup>	7 798	7 167	+9%
Marge brute d'autofinancement <sup>(8)</sup>	24 859	11 718	x2,1
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) <sup>(9)</sup>	25 626	12 511	x2
Flux de trésorerie d'exploitation	23 901	13 149	+82%

\* Taux de change moyen €-\$ de 1,0934 au 1<sup>er</sup> semestre 2022 et 1,2053 au 1<sup>er</sup> semestre 2021.

(1) 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 20.

(2) 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.

(3) 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).

(4) 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.

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

(6) Acquisitions nettes = acquisitions - cessions - autres opérations avec intérêts ne conférant pas le contrôle (voir page 21).

(7) Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 21).

(8) 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 24. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 22.

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

## 1.3 Principales données d'environnement, d'émissions de gaz à effet de serre et de production

### 1.3.1 Environnement - prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage

	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Brent (\$/b)	107,9	65,0	+66%
Henry Hub (\$/Mbtu)	6,1	2,9	x2,1
NBP (\$/Mbtu)	27,2	7,7	x3,5
JKM (\$/Mbtu)	29,1	10,0	x2,9
Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiales consolidées	96,3	59,7	+61%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	11,65	4,23	x2,8
Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	13,77	6,33	x2,2
Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)*	101,0	7,6	x13,3

\* 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 13,77 \$/Mbtu sur le semestre, plus du double des prix sur cette période 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.

### 1.3.2 Émissions de gaz à effet de serre<sup>(1)</sup>

Emissions de Gaz à Effet de Serre (GES) (MtCO <sub>2</sub> e)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Scope 1+2 des installations opérées <sup>(2)</sup>	19,3	17,8*	+9%
Scope 1+2 périmètre patrimonial	27,4	-	-
Scope 3 Pétrole et Gaz Monde <sup>(3)</sup>	192*	193*	-
dont Scope 3 Pétrole Monde <sup>(4)</sup>	131*	137*	-4%
Scope 1+2+3 en Europe <sup>(5)</sup>	129*	121*	+6%
dont Scope 3 en Europe	117*	111*	+6%

Emissions 1S22 estimées. Les données patrimoniales semestrielles 2021 ne sont pas disponibles.

\* Hors effet Covid.

Emissions de Méthane (ktCH <sub>4</sub> )	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Émissions de méthane des installations opérées	20	24	-18%
Émissions de méthane périmètre patrimonial	24	-	-

Emissions 1S22 estimées. Les données patrimoniales semestrielles 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.

(1) 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.

(2) 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>).

(3) 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).

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

(5) 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.

### 1.3.3 Production\*

Production d'hydrocarbures	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 791	2 805	-0,5%
Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 287	1 265	+2%
Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 504	1 540	-2%
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 791	2 805	-0,5%
Liquides (kb/j)	1 505	1 486	+1%
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 2 791 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.

## 1.4 Analyse des résultats des secteurs

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

#### 1.4.1.1 PRODUCTION ET VENTES DE GNL ET D'ÉLECTRICITÉ

Production d'hydrocarbures pour le GNL	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
iGRP (kbep/j)	477	510	-6%
Liquides (kb/j)	56	58	-2%
Gaz (Mpc/j)	2 291	2 470	-7%

GNL (Mt)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Ventes totales de GNL	24,9	20,4	+22%
incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	8,6	8,5	-
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 6% 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 22% au premier semestre 2022, en raison de l'augmentation des achats spots permettant de maximiser la capacité de regazéification de la Compagnie en Europe.

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

\* Donnée 1S21 corrigée après prise en compte du résultat d'AGEL.

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

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

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

(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.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable croît à 11,6 GW à la fin du premier semestre 2022.

élevés des centrales électriques flexibles (CCGT) ainsi qu'à la croissance de la production d'électricité de sources renouvelables.

La production nette d'électricité s'établit à 15,2 TWh au premier semestre 2022, en hausse de 56% sur un an, grâce aux taux d'utilisation plus

L'EBITDA provenant de l'activité Renouvelables et Electricité atteint 637 M\$ au premier semestre 2022, en baisse de 3% sur un an .

### 1.4.1.2 RÉSULTATS

En millions de dollars	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Résultat opérationnel net ajusté*	5 606	1 876	x3
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	2 649	620	x4,3
Investissements organiques	599	1 512	-60%
Acquisitions nettes	583	2 059	-72%
Investissements nets	1 182	3 571	-67%
Marge brute d'autofinancement**	4 945	1 963	x2,5
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 compatibles en juste valeur du secteur et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables.

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

Au premier semestre 2022, le résultat opérationnel net ajusté du secteur iGRP s'est établi à 5 606 M\$, un triplement 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 Electricité.

La marge brute d'autofinancement est 2,5 fois supérieure sur un an à 4 945 M\$, pour les mêmes raisons.

## 1.4.2 Exploration-Production

### 1.4.2.1 PRODUCTION

Production d'hydrocarbures	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
EP (kbep/j)	2 314	2 295	+1%
Liquides (kb/j)	1 449	1 428	+1%
Gaz (Mpc/j)	4 706	4 738	-1%

### 1.4.2.2 RÉSULTATS

En millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Résultat opérationnel net ajusté*	9 734	4 188	x2,3
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	642	549	+17%
Taux moyen d'imposition**	47,1%	39,5%	
Investissements organiques	3 299	2 838	+16%
Acquisitions nettes	2 541	29	x87,6
Investissements nets	5 840	2 867	x2
Marge brute d'autofinancement ***	14 686	8 086	+82%
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.

Au premier semestre 2022, le résultat opérationnel net ajusté de l'Exploration-Production s'est établi à 9 734 M\$, 2,3 fois supérieur au premier semestre 2021, grâce à la forte hausse des prix du pétrole et du gaz.

La marge brute d'autofinancement s'est établie à 14 686 M\$ au premier semestre 2022, en hausse de 82%, en lien avec la hausse des prix du pétrole et du gaz.

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

### 1.4.3.1 RÉSULTATS

<i>En millions de dollars</i>	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Résultat opérationnel net ajusté*	4 618	1 455	x3,2
Investissements organiques	878	803	+9%
Acquisitions nettes	(125)	(104)	ns
Investissements nets	753	699	+8%
Marge brute d'autofinancement**	5 444	2 332	x2,3
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.

### 1.4.3.2 RAFFINAGE-CHIMIE

#### 1.4.3.2.1 VOLUMES RAFFINÉS, PRODUCTION DE PRODUITS PÉTROCHIMIQUES ET TAUX D'UTILISATION

Volumes raffinés et taux d'utilisation*	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Total volumes raffinés (kb/j)	1 448	1 109	+31%
France	324	131	x2,5
Reste de l'Europe	627	578	+8%
Reste du monde	497	400	+24%
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.

Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Monomères* (kt)	2 611	2 829	-8%
Polymères (kt)	2 461	2 377	+4%
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.

Au premier semestre 2022, les volumes raffinés sont en hausse de 31% sur un an, 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, 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 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.

### 1.4.3.2 RÉSULTATS

<i>En millions de dollars</i>	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Résultat opérationnel net ajusté*	3 880	754	x5,1
Investissements organiques	510	501	+2%
Acquisitions nettes	(34)	(55)	ns
Investissements nets	476	446	+7%
Marge brute d'autofinancement **	4 396	1 147	x3,8
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.

Au premier semestre 2022, le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'est établi à un niveau exceptionnel, à 3 880 M\$, en raison de la progression des volumes raffinés en réponse à la reprise de la demande en Europe et aux Etats-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.

La marge brute d'autofinancement s'inscrit également en très forte hausse à 4 396 M\$ au premier semestre 2022.

### 1.4.3.3 MARKETING & SERVICES

#### 1.4.3.3.1 VENTES DE PRODUITS PÉTROLIERS

<i>Ventes en kb/j*</i>	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Total des ventes du Marketing & Services	1 464	1 458	-
Europe	804	783	+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 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.

#### 1.4.3.3.2 RÉSULTATS

<i>En millions de dollars</i>	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Résultat opérationnel net ajusté*	738	701	+5%
Investissements organiques	368	302	+22%
Acquisitions nettes	(91)	(49)	ns
Investissements nets	277	253	+9%
Marge brute d'autofinancement **	1 048	1 185	-12%
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 738 M\$ au premier semestre 2022, 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 12% sur un an à 1 048 M\$ au premier semestre 2022, principalement en raison de l'effet fiscal de la hausse des prix sur la valorisation des stocks de produits pétroliers.

## 1.5 Résultats de TotalEnergies

### 1.5.1 Résultat opérationnel net ajusté des secteurs

Le résultat opérationnel net ajusté des secteurs a atteint 19 958 M\$ au premier semestre 2022, contre 7 519 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.

### 1.5.2 Résultat net ajusté part TotalEnergies

Le résultat net ajusté part TotalEnergies s'est établi à 18 773 M\$ au premier semestre 2022 contre 6 466 M\$ un an plus tôt, 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>(1)</sup>.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net<sup>(2)</sup> représente un montant de (8 137) M\$ au premier semestre 2022. Prenant en compte

notamment l'impact des nouvelles sanctions interdisant l'exportation de technologies GNL au profit d'une société russe sur la capacité d'exécution du projet Arctic LNG 2, TotalEnergies a inscrit dans ses comptes au 31 mars 2022 une provision de 4,1 G\$. TotalEnergies a inscrit dans ses comptes au 30 juin 2022 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 la Compagnie s'est établi à 39,0% au premier semestre 2022, contre 34,4% au premier semestre 2021.

### 1.5.3 Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action s'est établi à 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, TotalEnergies a procédé au premier semestre 2022 au rachat de 55,3 millions d'actions en vue de leur annulation, pour un montant de 3 G\$.

### 1.5.4 Acquisitions - cessions

Les acquisitions ont représenté 3 864 M\$ au premier semestre 2022 et incluent notamment les bonus payés à l'Etat du Brésil ainsi que les paiements à Petrobras liés à l'attribution des contrats de partage de production d'Atapu et Sépia, ainsi que les bonus liés aux concessions éoliennes offshore de New York Bight et en Caroline du Nord, aux Etats-Unis.

Les cessions ont représenté 866 M\$ au premier semestre 2022 et incluent notamment la cession partielle de l'usine de générations électrique de Landvisiau en France, un paiement lié à la cession des intérêts dans le bloc offshore CA1 au Brunei, et la cession par SunPower de ses titres Enphase.

### 1.5.5 Cash-flow net

Le cash-flow net<sup>(3)</sup> de la Compagnie ressort à 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.

### 1.5.6 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.

<i>En millions de dollars</i>	Période du 1 <sup>er</sup> juillet 2021 au 30 juin 2022	Période du 1 <sup>er</sup> avril 2021 au 31 mars 2022	Période du 1 <sup>er</sup> 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.

<i>En millions de dollars</i>	Période du 1 <sup>er</sup> juillet 2021 au 30 juin 2022	Période du 1 <sup>er</sup> avril 2021 au 31 mars 2022	Période du 1 <sup>er</sup> 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>

(1) Ces éléments d'ajustement sont explicités page 24.

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

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

## 1.6 Comptes 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.

## 1.7 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 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.

## 1.8 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.

## 1.9 Autres informations

### 1.9.1 Résultats des actifs russes

	1S22		2021	
	Résultat opérationnel net ajusté	Marge brute d'auto-financement (MBA)	Résultat opérationnel net ajusté	Marge brute d'auto-financement (MBA)
Actifs Upstream russes	1 727	1 144	2 092	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.

### 1.9.2 Principales données opérationnelles des secteurs

#### 1.9.2.1 PRODUCTION DE LA COMPAGNIE (EXPLORATION-PRODUCTION + IGRP)

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbep/j)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Europe et Asie centrale	1 007	1 018	-1%
Afrique	479	542	-12%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	675	652	+3%
Amériques	403	377	+7%
Asie Pacifique	227	216	+5%
Production totale	2 791	2 805	-
dont filiales mises en équivalence	702	740	-5%

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Europe et Asie centrale	343	363	-5%
Afrique	362	407	-11%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	542	500	+8%
Amériques	216	181	+19%
Asie Pacifique	42	35	+21%
Production totale	1 505	1 486	+1%
dont filiales mises en équivalence	206	207	-1%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Europe et Asie centrale	3 563	3 523	+1%
Afrique	594	686	-13%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	734	845	-13%
Amériques	1 052	1 098	-4%
Asie Pacifique	1 054	1 056	-
Production totale	6 997	7 208	-3%
dont filiales mises en équivalence	2 673	2 875	-7%

## 1.9.2.2 AVAL (RAFFINAGE-CHIMIE ET MARKETING &amp; SERVICES)

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Europe	1 724	1 540	+12%
Afrique	747	665	+12%
Amériques	849	785	+8%
Reste du monde	618	493	+25%
Total des ventes	3 939	3 483	+13%
dont ventes massives raffinage	409	368	+11%
dont négoce international	2 065	1 658	+25%
<b>Production de produits pétrochimiques * (kt)</b>	<b>1S22</b>	<b>1S21</b>	<b>1S22 vs 1S21</b>
Europe	2 282	2 512	-9%
Amériques	1 240	1 235	-
Moyen-Orient et Asie	1 549	1 459	+6%

\* Oléfines, Polymères

### 1.9.2.3 RENOUEVABLES

Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1),(2)</sup>	1S22					1S21				
	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	0,5	0,5	0,0	0,1	1,0
Reste de l'Europe	0,2	1,1	0,0	0,0	1,3	0,1	1,0	0,0	0,1	1,1
Afrique	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Moyent 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	0,8	0,0	0,0	0,0	0,9
Amérique du Sud	0,4	0,3	0,0	0,0	0,7	0,4	0,1	0,0	0,0	0,5
Inde	4,9	0,2	0,0	0,0	5,1	3,5	0,1	0,0	0,0	3,6
Asie Pacifique	1,2	0,0	0,1	0,0	1,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7
<b>Total</b>	<b>9,2</b>	<b>2,1</b>	<b>0,1</b>	<b>0,2</b>	<b>11,6</b>	<b>6,4</b>	<b>1,8</b>	<b>0,0</b>	<b>0,1</b>	<b>8,3</b>

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

(2) Données à fin de période

Capacités brutes en construction de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1),(2)</sup>	1S22					1S21				
	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	0,3	0,1	0,0	0,1	0,5
Reste de l'Europe	0,0	0,0	1,1	0,0	1,1	0,1	0,1	1,1	0,0	1,3
Afrique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moyent 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	0,3	0,0	0,0	0,0	0,3
Amérique du Sud	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,2
Inde	0,9	0,3	0,0	0,0	1,2	0,9	0,2	0,0	0,0	1,1
Asie Pacifique	0,1	0,0	0,6	0,0	0,7	0,5	0,0	0,6	0,0	1,1
<b>TOTAL</b>	<b>2,8</b>	<b>0,5</b>	<b>1,7</b>	<b>0,1</b>	<b>5,2</b>	<b>2,8</b>	<b>0,6</b>	<b>1,8</b>	<b>0,1</b>	<b>5,4</b>

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

(2) Données à fin de période

Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable (GW) <sup>(1),(2)</sup>	1S22					1S21				
	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	3,2	0,8	0,0	0,0	4,0
Reste de l'Europe	4,8	0,3	4,4	0,1	9,5	5,3	0,3	0,4	0,0	6,0
Afrique	0,6	0,1	0,0	0,1	0,8	0,4	0,1	0,0	0,2	0,6
Moyent Orient	1,8	0,0	0,0	0,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Amérique du Nord	6,2	0,1	4,0	0,8	11,0	3,5	0,2	0,0	0,7	4,3
Amérique du Sud	0,6	0,0	0,0	0,2	0,8	0,6	1,0	0,0	0,0	1,7
Inde	3,9	0,1	0,0	0,0	4,0	6,2	0,1	0,0	0,0	6,3
Asie Pacifique	1,7	0,2	1,2	0,1	3,2	1,1	0,0	0,0	0,0	1,1
<b>TOTAL</b>	<b>21,7</b>	<b>1,3</b>	<b>9,6</b>	<b>1,3</b>	<b>33,9</b>	<b>20,3</b>	<b>2,5</b>	<b>0,4</b>	<b>0,8</b>	<b>24,0</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

### 1.9.3 Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies

En millions de dollars

	1S22	1S21
Éléments non-récurrents du résultat net (part TotalEnergies)	(9 539)	(1 930)
Plus ou moins value de cession	-	(1 379)
Charges de restructuration	(11)	(271)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(8 780)	(193)
Autres éléments	(748)	(87)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	2 033	1 064
Effet des variations de juste valeur	(631)	(50)
<b>Total des éléments d'ajustement du résultat net</b>	<b>(8 137)</b>	<b>(916)</b>

### 1.9.4 Réconciliation de l'EBITDA ajusté avec les états financiers consolidés

#### 1.9.4.1 TABLEAU DE PASSAGE DU RÉSULTAT NET PART TOTALENERGIES À L'EBITDA AJUSTÉ

En millions de dollars

	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
<b>Résultat net part TotalEnergies</b>	<b>10 636</b>	<b>5 550</b>	<b>+92%</b>
Moins : éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	8 137	916	x8,9
<b>Résultat net ajusté part TotalEnergies</b>	<b>18 773</b>	<b>6 466</b>	<b>x2,9</b>
<i>Éléments ajustés</i>			
Plus : intérêts ne conférant pas le contrôle	165	147	+12%
Plus : charge / (produit) d'impôt	9 998	2 931	x3,4
Plus : amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	6 186	6 285	-2%
Plus : amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	194	197	-2%
Plus : coût de l'endettement financier brut	1 034	967	+7%
Moins : produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(189)	(156)	ns
<b>EBITDA Ajusté</b>	<b>36 161</b>	<b>16 837</b>	<b>x2,1</b>

### 1.9.4.2 TABLEAU DE PASSAGE DES PRODUITS DES VENTES À L'EBITDA AJUSTÉ ET AU RÉSULTAT NET PART TOTALENERGIES

<i>En millions de dollars</i>	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
<i>Éléments ajustés</i>			
Produits des ventes	134 398	80 310	+67%
Achats, nets de variation de stocks	(86 785)	(51 397)	ns
Autres charges d'exploitation	(15 029)	(13 576)	ns
Charges d'exploration	(253)	(290)	ns
Autres produits	550	554	-1%
Autres charges hors amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(604)	(137)	ns
Autres produits financiers	350	374	-6%
Autres charges financières	(271)	(261)	ns
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	3 805	1 260	x3
<b>EBITDA Ajusté</b>	<b>36 161</b>	<b>16 837</b>	<b>x2,1</b>
<i>Éléments ajustés</i>			
Moins : amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 186)	(6 285)	ns
Moins : amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(194)	(197)	ns
Moins : coût de l'endettement financier brut	(1 034)	(967)	ns
Plus : produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	189	156	+21%
Moins : produit (charge) d'impôt	(9 998)	(2 931)	ns
Moins : intérêts ne conférant pas le contrôle	(165)	(147)	ns
Plus : éléments d'ajustements part TotalEnergies	(8 137)	(916)	ns
<b>Résultat net part TotalEnergies</b>	<b>10 636</b>	<b>5 550</b>	<b>+92%</b>

### 1.9.5 Investissements - Désinvestissements

<i>En millions de dollars</i>	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
Investissements organiques (a)	4 800	5 181	-7%
dont exploration capitalisée	212	488	-57%
dont augmentation des prêts non courants	511	672	-24%
dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(609)	(185)	ns
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe	(190)	(171)	ns
Acquisitions (b)	3 864	2 870	+35%
Cessions (c)	866	884	-2%
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	174	105	+66%
Acquisitions nettes	2 998	1 986	+51%
<b>Investissements nets (a + b - c)</b>	<b>7 798</b>	<b>7 167</b>	<b>+9%</b>
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	-	-	ns
Remboursement organique de prêts SME (e)	(725)	(108)	ns
Variation de dettes de projets renouvelables* (f)	364	276	+32%
Capex liés aux contrats de location capitalisés (g)	73	47	+55%
Dépenses liées aux crédits carbone (h)	4	-	ns
<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.

## 1.9.6 Cash-flow

*En millions de dollars*

	1S22	1S21	1S22 vs 1S21
<b>Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF)</b>	<b>25 626</b>	<b>12 511</b>	<b>x2</b>
Frais financiers	(767)	(793)	ns
<b>Marge brute d'autofinancement (a) *</b>	<b>24 859</b>	<b>11 718</b>	<b>x2,1</b>
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement **	(2 614)	259	ns
Effet de stock	2 406	1 346	+79%
Plus-value de cession de projets renouvelables	(25)	(66)	ns
Remboursement organique de prêts SME	(725)	(108)	ns
<b>Flux de trésorerie d'exploitation</b>	<b>23 901</b>	<b>13 149</b>	<b>+82%</b>
Investissements organiques (b)	4 800	5 181	-7%
<b>Cash flow après investissements organiques, hors acquisitions cessions (a - b)</b>	<b>20 059</b>	<b>6 537</b>	<b>x3,1</b>
Investissements nets (c)	7 798	7 167	+9%
<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 compatibles en juste valeur du secteur iGRP et y compris les plus-values de cession de projets renouvelable.

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

## 1.9.7 Ratio d'endettement

*En millions de dollars*

	30/06/2022	31/03/2022	30/06/2021
Dettes financières courantes *	14 589	16 759	15 795
Autres passifs financiers courants	401	502	322
Actifs financiers courants ***	(7 697)	(7 231)	(4 326)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés	(14)	(38)	-
Dettes financières non courantes *	39 233	38 924	44 687
Actifs financiers non courants *	(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>
Dettes nettes de location (c)	7 963	8 028	7 702
Ratio d'endettement y compris dette nette de location (a + c) / (a + b + c)	14,9%	17,3%	22,9%

\* Hors créances et dettes de location.

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

## 1.9.8 Rentabilité des capitaux employés moyens

### 1.9.8.1 PÉRIODE DU 1<sup>ER</sup> JUILLET 2021 AU 30 JUIN 2022

<i>En millions de dollars</i>	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>

### 1.9.8.2 PÉRIODE DU 1<sup>ER</sup> AVRIL 2021 AU 31 MARS 2022

<i>En millions de dollars</i>	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>

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

## 1.10 Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2022

Les activités de la Compagnie sont exposées à certains facteurs de risque notamment sur les plans politique, économique, monétaire, juridique, environnemental, social, sectoriel, concurrentiel, opérationnel ou financier. Une description de ces facteurs de risque figure dans le Document d'enregistrement universel de TotalEnergies afférent à l'exercice 2021 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 25 mars 2022. Ces risques sont susceptibles de survenir non seulement

pendant les six mois restants de l'exercice en cours, mais également durant les exercices ultérieurs.

Par ailleurs, une description de certains risques en cours figure en annexe aux comptes consolidés condensés du premier semestre 2022 (page 54 du présent rapport financier semestriel).

## 1.11 Principales transactions entre parties liées

Les informations sur les principales transactions entre parties liées relatives au semestre clos le 30 juin 2022 figurent en note 6 de l'annexe aux comptes consolidés condensés du premier semestre 2022 (page 54 du présent rapport financier semestriel).

## 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 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).



# 2

## Comptes consolidés au 30 juin 2022

2.1	Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle	28	2.9	Variation des capitaux propres consolidés	36
2.2	Compte de résultat consolidé - semestriel	29	2.10	Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2022 (non auditée)	37
2.3	Résultat global consolidé - semestriel	30	1)	Base de préparation des comptes consolidés	37
2.4	Compte de résultat consolidé - trimestriel	31	2)	Évolution de la composition de la Compagnie	37
2.5	Résultat global consolidé - trimestriel	32	3)	Informations par secteur d'activité	39
2.6	Bilan consolidé	33	4)	Capitaux propres	52
2.7	Tableau de flux de trésorerie consolidé - semestriel	34	5)	Emprunts et dettes financières	54
2.8	Tableau de flux de trésorerie consolidé - trimestriel	35	6)	Parties liées	54
			7)	Autres risques et engagements	54
			8)	Événements postérieurs à la clôture	55

## 2.1 Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle

Période du 1<sup>er</sup> janvier au 30 juin 2022

Aux Actionnaires,

En exécution de la mission qui nous a été confiée par votre assemblée générale et en application de l'article L. 451-1-2 III du Code monétaire et financier, nous avons procédé à :

- l'examen limité des comptes semestriels consolidés condensés de la société TotalEnergies SE, relatifs à la période du 1<sup>er</sup> janvier au 30 juin 2022, tels qu'ils sont joints au présent rapport ;
- la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité.

Ces comptes semestriels consolidés condensés ont été établis sous la responsabilité de votre conseil d'administration. Il nous appartient, sur la base de notre examen limité, d'exprimer notre conclusion sur ces comptes.

### I - CONCLUSION SUR LES COMPTES

Nous avons effectué notre examen limité selon les normes d'exercice professionnel applicables en France.

Un examen limité consiste essentiellement à s'entretenir avec les membres de la direction en charge des aspects comptables et financiers et à mettre en œuvre des procédures analytiques. Ces travaux sont moins étendus que ceux requis pour un audit effectué selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. En conséquence, l'assurance que les comptes, pris dans leur ensemble, ne comportent pas d'anomalies significatives obtenue dans le cadre d'un examen limité est une assurance modérée, moins élevée que celle obtenue dans le cadre d'un audit.

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé d'anomalies significatives de nature à remettre en cause la conformité des comptes semestriels consolidés condensés avec la norme IAS 34, norme du référentiel IFRS tel qu'adopté dans l'Union européenne relative à l'information financière intermédiaire.

### II - VÉRIFICATION SPÉCIFIQUE

Nous avons également procédé à la vérification des informations données dans le rapport semestriel d'activité commentant les comptes semestriels consolidés condensés sur lesquels a porté notre examen limité.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur leur sincérité et leur concordance avec les comptes semestriels consolidés condensés.

Neuilly-sur-Seine et Paris-La Défense, le 27 juillet 2022

Les Commissaires aux Comptes,

PricewaterhouseCoopers Audit		ERNST & YOUNG Audit	
Olivier Lotz	Cécile Saint-Martin	Laurent Vitse	Stéphane Pédrón
<i>Associé</i>	<i>Associée</i>	<i>Associé</i>	<i>Associé</i>

## 2.2 Compte de résultat consolidé – semestriel

### TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)<sup>(a)</sup></i>	<b>1<sup>er</sup> semestre 2022</b>	<b>1<sup>er</sup> semestre 2021</b>
<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
Résultat net par action (en \$)	4,04	2,04
Résultat net dilué par action (en \$)	4,02	2,03

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

## 2.3 Résultat global consolidé - semestriel

### TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)</i>	<b>1<sup>er</sup> semestre 2022</b>	<b>1<sup>er</sup> semestre 2021</b>
<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>
- Part TotalEnergies	11 658	5 212
- Intérêts ne conférant pas le contrôle	173	175

## 2.4 Compte de résultat consolidé – trimestriel

### 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.

## 2.5 Résultat global consolidé - trimestriel

### TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)</i>	<b>2<sup>ème</sup> trimestre 2022</b>	<b>1<sup>er</sup> trimestre 2022</b>	<b>2<sup>ème</sup> trimestre 2021</b>
<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

## 2.6 Bilan consolidé

### TotalEnergies

(en millions de dollars)	30 juin 2022 (non audité)	31 mars 2022 (non audité)	31 décembre 2021	30 juin 2021 (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
Ecart 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>

## 2.7 Tableau de flux de trésorerie consolidé - semestriel

### TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)</i>	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)
Emission 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>

## 2.8 Tableau de flux de trésorerie consolidé - trimestriel

### 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)
Emission 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>

## 2.9 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 1<sup>ER</sup> 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>-</b>	<b>-</b>	<b>6 035</b>	<b>(823)</b>	<b>-</b>	<b>-</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>-</b>	<b>-</b>	<b>10 988</b>	<b>(1 584)</b>	<b>-</b>	<b>-</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>-</b>	<b>-</b>	<b>13 006</b>	<b>(1 348)</b>	<b>-</b>	<b>-</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>

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

## 2.10 Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2022 (non auditée)

### 1) Base de préparation des comptes consolidés

Les comptes consolidés sont établis en conformité avec les normes comptables internationales IFRS (*International Financial Reporting Standards*) telles qu'adoptées par l'Union Européenne et les normes IFRS telles que publiées par l'IASB (*International Accounting Standards Board*).

Les comptes consolidés intermédiaires au 30 juin 2022 de TotalEnergies SE et ses filiales (la Compagnie) sont présentés en dollar américain et ont été préparés en conformité avec la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire ».

Les principes comptables appliqués pour les comptes consolidés au 30 juin 2022 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2021. Depuis le 1<sup>er</sup> janvier 2020, la Compagnie applique par anticipation les amendements à IFRS 7 et IFRS 9 en lien avec la réforme des taux d'intérêts de référence phase II. Ces amendements permettent notamment de maintenir la qualification des dérivés de taux en comptabilité de couverture.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 juin 2022 requiert de la part de la Direction générale le recours à des estimations, hypothèses et jugements, qui affectent l'information présentée dans les comptes consolidés et leurs notes annexes.

Ces estimations, hypothèses et jugements sont basés sur l'expérience passée et d'autres facteurs considérés comme raisonnables à la date de préparation des états financiers. Ils sont régulièrement revus par la Direction générale et peuvent donc être révisés sensiblement en cas de changement des circonstances ou suite à de nouvelles informations.

Les principales estimations, hypothèses et jugements concernent l'estimation des réserves d'hydrocarbures dans le cadre de l'application de la méthode dite des *successful efforts* pour les activités pétrolières, les dépréciations d'actifs, les engagements envers le personnel, les provisions pour restitution des sites et les impôts sur le résultat. Ces estimations et hypothèses sont décrites dans l'annexe aux comptes consolidés au 31 décembre 2021.

Les comptes consolidés intermédiaires sont impactés par le conflit Russo-Ukrainien décrit au paragraphe 7 Autres risques et engagements. La Compagnie a tenu compte de cet environnement dans ses estimations et a provisionné au 31 mars 2022 un montant de (4 095) millions de dollars concernant notamment Arctic LNG 2. Au 30 juin 2022, TotalEnergies a inscrit dans ses comptes une nouvelle provision de (3 513) millions de dollars liée principalement à la prise en compte de l'impact potentiel des sanctions internationales sur la valeur de sa participation dans Novatek.

Des estimations, hypothèses et jugements différents pourraient avoir des impacts significatifs sur l'information présentée et les réalisations définitives pourraient également être différentes des montants inclus dans les états financiers consolidés et leurs notes annexes.

Par ailleurs, lorsqu'une transaction spécifique n'est traitée par aucune norme ou interprétation, la Direction générale de la Compagnie exerce son jugement pour définir et mettre en œuvre les méthodes comptables permettant de fournir une information conforme aux principes généraux des IFRS : image fidèle, pertinence et importance relative.

### 2) Évolution de la composition de la Compagnie

#### 2.1) PRINCIPALES ACQUISITIONS ET CESSIONS DE LA PÉRIODE

##### INTEGRATED GAS, RENEWABLES & POWER

Le 28 février 2022, TotalEnergies a été désigné vainqueur par le Bureau of Ocean Energy Management (BOEM) de la concession maritime OCS-A 0538, à l'issue des enchères New York Bight organisées aux États-Unis.

Cet appel d'offres pour le développement d'une ferme éolienne en mer au large de New York et du New Jersey sur la côte Est des États-Unis a

été obtenu pour un montant de 795 millions de dollars (100%) conjointement par TotalEnergies et EnBW.

Située jusqu'à 87 kilomètres des côtes, cette concession s'étend sur une zone de 341 kilomètres carrés qui doit permettre le développement d'au moins 3 GW de capacité de production, soit la fourniture en électricité de l'équivalent d'un million de foyers. Le projet a pour objectif une mise en service d'ici 2028.

##### EXPLORATION-PRODUCTION

- En janvier 2022, TotalEnergies a annoncé sa décision d'initier le processus de retrait prévu aux contrats du champ de Yadana et de la société de transport MGTC au Myanmar, à la fois en tant qu'opérateur et en tant qu'actionnaire, et ce sans aucune contrepartie financière pour TotalEnergies. En conséquence, une dépréciation des actifs de la Compagnie avait été comptabilisée pour (201) millions de dollars en résultat opérationnel et (305) millions de dollars en résultat net part TotalEnergies dans les comptes au 31 décembre 2021. Ce retrait est devenu effectif le 20 juillet 2022.
- En février 2022, TotalEnergies a annoncé sa décision de ne pas approuver et de se retirer du projet North Platte en eaux profondes dans le Golfe du Mexique. La décision de ne pas poursuivre ce projet

a été prise car TotalEnergies dispose dans son portefeuille mondial de meilleures opportunités d'allocation de son capital. La dépréciation des actifs relatifs à ce projet a été comptabilisée dans les comptes du premier trimestre 2022 pour un montant de (957) millions de dollars en résultat net part TotalEnergies.

- En avril 2022, TotalEnergies a finalisé l'acquisition des champs pétroliers pré-salifères d'Atapu et de Sépia, mis aux enchères par l'Agence nationale brésilienne du pétrole, du gaz naturel et des biocarburants (ANP) dans le cadre de l'appel d'offre ToR *Surplus* (*Transfer of Rights Surplus*) qui a eu lieu en décembre 2021. Le détail de l'acquisition est présenté dans la Note 2.2 de l'Annexe aux comptes consolidés.

## 2.2) PRINCIPAUX REGROUPEMENTS D'ENTREPRISES

### EXPLORATION-PRODUCTION

#### **Transfert de participation sur les champs d'Atapu et de Sépia au Brésil**

Petrobras a transféré le 26 avril 2022 à TotalEnergies une participation de 22,5 % dans le champ pétrolier pré-salifère d'Atapu. La production a débuté en 2020 et a atteint un plateau de 160 000 barils par jour avec une première unité flottante de production, de stockage et de déchargement (FPSO). Il est prévu de lancer le développement d'un deuxième FPSO, ce qui porterait la production globale du champ à environ 350 000 barils par jour.

Petrobras a également transféré le 27 avril 2022 à TotalEnergies une participation de 28 % dans le champ pétrolier pré-salifère de Sépia. La production a débuté en 2021 et vise un plateau de 180 000 barils par jour avec une première unité flottante de production, de stockage et de déchargement (FPSO). Il est prévu de lancer le développement d'un deuxième FPSO, ce qui porterait la production globale du champ à environ 350 000 barils par jour.

Conformément à la norme IFRS3, TotalEnergies procède à l'évaluation de la juste valeur des actifs, passifs et passifs éventuels identifiables acquis, sur la base des informations disponibles. Cette évaluation sera finalisée dans un délai de 12 mois à compter de la date d'acquisition.

### 2.3) PROJETS DE CESSIONS

Au 30 juin 2022, aucun des projets de cession présenté en « actifs détenus en vue de la vente » n'est significatif.

### 3) Informations par secteur d'activité

#### COMPOSITION DES SECTEURS

L'information financière sectorielle est présentée selon les principes identiques à ceux du *reporting* interne. Elle reproduit l'information sectorielle interne définie pour gérer et mesurer les performances de TotalEnergies qui est revue par le principal décideur opérationnel de la Compagnie, le Comité exécutif.

Le résultat opérationnel et les actifs sont répartis entre chaque secteur d'activité avant retraitements de consolidation et ajustements inter-secteurs.

Les transactions entre secteurs sont réalisées à des prix proches des prix de marché.

L'organisation des activités de la Compagnie s'articule autour des quatre secteurs d'activités suivants :

- un secteur Integrated Gas, Renewables & Power qui comprend la chaîne intégrée du gaz (y compris le GNL) et de l'électricité bas

carbone. Il inclut l'ensemble des activités de GNL amont et *midstream*;

- un secteur Exploration-Production. Il inclut notamment à compter de septembre 2021 les activités de neutralité carbone auparavant reportées dans le secteur Integrated Gas, Renewables & Power;
- un secteur Raffinage-Chimie qui constitue un grand pôle industriel contenant les activités de raffinage, de pétrochimie et de chimie de spécialités. Ce secteur couvre également les activités d'approvisionnement et de négoce pétrolier et les transports maritimes;
- un secteur Marketing & Services comprenant les activités de commercialisation dans le domaine des produits pétroliers ainsi que les activités d'approvisionnement et de logistique correspondantes.

Par ailleurs le secteur Holding comprend les activités fonctionnelles et financières des holdings.

#### ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT

Les indicateurs de performance excluant les éléments d'ajustement, tels que le résultat opérationnel ajusté, le résultat opérationnel net ajusté et le résultat net ajusté, sont destinés à faciliter l'analyse de la performance financière et la comparaison des résultats entre périodes.

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 la Compagnie.

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 référence à 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 le Comité exécutif 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 par ailleurs des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne de la Compagnie, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

Enfin, TotalEnergies utilise 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.

## 3.1) INFORMATIONS PAR SECTEUR D'ACTIVITÉ

1 <sup>er</sup> semestre 2022 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage & Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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> (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage & Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	(3)	-	-	-	-	-	(3)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(3)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</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>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(8 137)</b>

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

(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel	-	-	1 722	684	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	1 597	503	-	

1 <sup>er</sup> semestre 2022 (ajusté) <i>(en millions de dollars)</i>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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 <i>(en millions de dollars)</i>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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

1 <sup>er</sup> semestre 2021 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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> (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	(44)	-	-	-	-	-	(44)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<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>

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

(b) Dont effet stock

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

1 <sup>er</sup> semestre 2021 (ajusté) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	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 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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

2 <sup>ème</sup> trimestre 2022 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	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> (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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</b> <sup>(b)</sup>	<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</b> <sup>(b)</sup>	<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>

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

(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel	-	-	775	376	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	752	275	-	

2 <sup>ème</sup> trimestre 2022 (ajusté) (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	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 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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

2 <sup>ème</sup> trimestre 2021 (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	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> (en millions de dollars)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	(9)	-	-	-	-	-	(9)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
<b>Produits des ventes</b>	<b>(9)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</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</b> <sup>(b)</sup>	<b>(66)</b>	<b>(23)</b>	<b>373</b>	<b>71</b>	<b>-</b>	<b>-</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</b> <sup>(b)</sup>	<b>(92)</b>	<b>(1 471)</b>	<b>286</b>	<b>43</b>	<b>(22)</b>	<b>-</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>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 257)</b>

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

(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel	-	-	394	69	-	-	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	331	50	-	-	-

2 <sup>ème</sup> trimestre 2021 (ajusté) <i>(en millions de dollars)</i>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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 <i>(en millions de dollars)</i>	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
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

## 3.2) RÉCONCILIATION DES INFORMATIONS PAR SECTEUR AVEC LES ÉTATS FINANCIERS CONSOLIDÉS

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

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.

### 3.3) ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT

Les principaux éléments d'ajustement du premier semestre 2022 sont les dépréciations et provisions exceptionnelles suivantes, en lien avec le conflit Russo-Ukrainien :

- Au premier trimestre, une provision de (4 095) millions de dollars en résultat net concernant notamment Arctic LNG 2

- Au deuxième trimestre, une provision de (3 513) millions de dollars en résultat net liée principalement à la prise en compte de l'impact potentiel des sanctions internationales sur la valeur de la participation dans Novatek.

Le détail des éléments d'ajustement est présenté dans le tableau ci-dessous.

#### ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT OPÉRATIONNEL

<i>(en millions de dollars)</i>		Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2 <sup>ème</sup> trimestre 2022	Effet de stock	-	-	775	376	-	1 151
	Effet des variations de juste valeur	(597)	-	-	-	-	(597)
	Charges de restructuration	(17)	-	-	-	-	(17)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(18)	(46)	-	4	-	(60)
	Autres éléments	(3)	(82)	-	(11)	(301)	(397)
<b>TOTAL</b>		<b>(635)</b>	<b>(128)</b>	<b>775</b>	<b>369</b>	<b>(301)</b>	<b>80</b>
2 <sup>ème</sup> trimestre 2021	Effet de stock	-	-	394	69	-	463
	Effet des variations de juste valeur	(49)	-	-	-	-	(49)
	Charges de restructuration	(1)	-	(8)	-	-	(9)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(3)	-	(13)	-	-	(16)
	Autres éléments	(13)	(23)	-	2	-	(34)
<b>TOTAL</b>		<b>(66)</b>	<b>(23)</b>	<b>373</b>	<b>71</b>	<b>-</b>	<b>355</b>
1 <sup>er</sup> semestre 2022	Effet de stock	-	-	1 722	684	-	2 406
	Effet des variations de juste valeur	(685)	-	-	-	-	(685)
	Charges de restructuration	(22)	-	-	-	-	(22)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(18)	(1 330)	-	(65)	(9)	(1 422)
	Autres éléments	(15)	(82)	-	(11)	(433)	(541)
<b>TOTAL</b>		<b>(740)</b>	<b>(1 412)</b>	<b>1 722</b>	<b>608</b>	<b>(442)</b>	<b>(264)</b>
1 <sup>er</sup> semestre 2021	Effet de stock	-	-	1 140	206	-	1 346
	Effet des variations de juste valeur	(58)	-	-	-	-	(58)
	Charges de restructuration	(10)	-	(8)	-	-	(18)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(148)	-	(13)	-	-	(161)
	Autres éléments	(38)	(23)	(1)	7	-	(55)
<b>TOTAL</b>		<b>(254)</b>	<b>(23)</b>	<b>1 118</b>	<b>213</b>	<b>-</b>	<b>1 054</b>

## ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DE TOTALENERGIES

<i>(en millions de dollars)</i>		Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration & Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2 <sup>ème</sup> trimestre 2022	Effet de stock	-	-	738	255	-	993
	Effet des variations de juste valeur	(551)	-	-	-	-	(551)
	Charges de restructuration	(8)	-	-	-	-	(8)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(226)	(3 493)	-	-	-	(3 719)
	Plus (moins) valeurs de cession	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	(352)	(286)	-	(8)	(173)	(819)
<b>TOTAL</b>		<b>(1 137)</b>	<b>(3 779)</b>	<b>738</b>	<b>247</b>	<b>(173)</b>	<b>(4 104)</b>
2 <sup>ème</sup> trimestre 2021	Effet de stock	-	-	327	48	-	375
	Effet des variations de juste valeur	(44)	-	-	-	-	(44)
	Charges de restructuration	(4)	(44)	(32)	(8)	(22)	(110)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(36)	-	(13)	-	-	(49)
	Plus (moins) valeurs de cession	-	(1 379)*	-	-	-	(1 379)
	Autres éléments	(7)	(44)	-	1	-	(50)
<b>TOTAL</b>		<b>(91)</b>	<b>(1 467)</b>	<b>282</b>	<b>41</b>	<b>(22)</b>	<b>(1 257)</b>
* Effet de la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedeno à PDVSA.							
1 <sup>er</sup> semestre 2022	Effet de stock	-	-	1 573	460	-	2 033
	Effet des variations de juste valeur	(631)	-	-	-	-	(631)
	Charges de restructuration	(11)	-	-	-	-	(11)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(4 174)	(4 525)	-	(72)	(9)	(8 780)
	Plus (moins) valeurs de cession	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	(352)	(272)	(32)	(8)	(84)	(748)
<b>TOTAL</b>		<b>(5 168)</b>	<b>(4 797)</b>	<b>1 541</b>	<b>380</b>	<b>(93)</b>	<b>(8 137)</b>
1 <sup>er</sup> semestre 2021	Effet de stock	-	-	926	138	-	1 064
	Effet des variations de juste valeur	(50)	-	-	-	-	(50)
	Charges de restructuration	(12)	(85)	(71)	(43)	(60)	(271)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(180)	-	(13)	-	-	(193)
	Plus (moins) valeurs de cession	-	(1 379)*	-	-	-	(1 379)
	Autres éléments	(42)	(41)	(9)	5	-	(87)
<b>TOTAL</b>		<b>(284)</b>	<b>(1 505)</b>	<b>833</b>	<b>100</b>	<b>(60)</b>	<b>(916)</b>
* Effet de la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedeno à PDVSA.							

## 4) Capitaux propres

### AUTODÉTENTION (ACTIONS TOTALENERGIES DÉTENUES DIRECTEMENT PAR TOTALENERGIES SE)

Autodétention (actions TotalEnergies détenues directement par TotalEnergies SE)

	31 décembre 2021	30 juin 2022
<b>Nombre d'actions autodétenues</b>	<b>33 841 104</b>	<b>55 465 917</b>
Pourcentage du capital social	1,28%	2,12%
dont actions acquises et destinées à être annulées	30 665 526	55 260 084
dont actions affectées aux plans d'attribution d'actions de performance	3 103 018	99 850
dont actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'attribution d'actions de performance ou d'options d'achat	72 560	105 983

### DIVIDENDE

L'Assemblée générale des actionnaires du 25 mai 2022 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,64 euros par action au titre de l'exercice 2021 soit un versement d'un solde de 0,66 euro par action en tenant

compte des trois acomptes sur dividende qui avaient déjà été versés. Le dividende au titre de l'exercice 2021 a été versé selon le calendrier suivant :

Dividende 2021	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte	Solde
Montant	€ 0,66	€ 0,66	€ 0,66	€ 0,66
Date de fixation	28 avril 2021	28 juillet 2021	27 octobre 2021	25 mai 2022
Date de détachement	21 septembre 2021	3 janvier 2022	22 mars 2022	21 juin 2022
Date de paiement	1er octobre 2021	13 janvier 2022	1er avril 2022	1er juillet 2022

Le Conseil d'administration du 27 avril 2022 a décidé une augmentation des acomptes sur dividende de 5% et a fixé en conséquence le montant du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 à 0,69 euro par action. Cet acompte sera détaché de l'action le 21 septembre 2022 et mis en paiement en numéraire le 3 octobre 2022.

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 27 juillet 2022 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2022 à 0,69 euro par action, soit un montant identique à celui du premier acompte susvisé. Ce deuxième acompte sera détaché de l'action le 2 janvier 2023 et mis en paiement en numéraire le 12 janvier 2023.

Dividende 2022	Premier acompte	Deuxième acompte
Montant	€ 0,69	€ 0,69
Date de fixation	27 avril 2022	27 juillet 2022
Date de détachement	21 septembre 2022	2 janvier 2023
Date de paiement	3 octobre 2022	12 janvier 2023

### RÉSULTAT NET PAR ACTION EN EURO

Le résultat net par action en euro, obtenu à partir du résultat net par action en dollars américains converti en utilisant le taux de change euro / dollar américain moyen de la période, s'élève à 2,03 euros par action au 2<sup>ème</sup> trimestre 2022 (1,67 euro par action au 1<sup>er</sup> trimestre 2022 et 0,66 euro par action au 2<sup>ème</sup> trimestre 2021). Le résultat net dilué par action en

euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 2,03 euros par action au 2<sup>ème</sup> trimestre 2022 (1,65 euro par action au 1<sup>er</sup> trimestre 2022 et 0,66 euro par action au 2<sup>ème</sup> trimestre 2021).

Le résultat net par action est calculé après rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée.

### TITRES SUBORDONNÉS À DURÉE INDÉTERMINÉE

Le 17 janvier 2022, TotalEnergies SE a procédé à l'émission de Titres Subordonnés à Durée Indéterminée (TSDI) :

- TSDI 2,000% perpétuels et remboursables à partir d'avril 2027, possiblement dès janvier 2027 en anticipation (1 000 millions d'euros) ; et

- TSDI 3,250% perpétuels et remboursables à partir de janvier 2037, possiblement dès juillet 2036 en anticipation (750 millions d'euros).

Le 18 mai 2022, TotalEnergies SE a procédé au remboursement intégral du montant nominal résiduel de 1 750 millions d'euros des TSDI 3,875% émis en mai 2016, à leur date de première option de remboursement.

## AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL

Les autres éléments du résultat global sont détaillés dans le tableau suivant :

<i>(en millions de dollars)</i>	1 <sup>er</sup> semestre 2022	1 <sup>er</sup> semestre 2021
Pertes et gains actuariels	204	449
Variations 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>
<b>Écart de conversion de consolidation</b>	<b>3 535</b>	<b>1 777</b>
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	3 532	1 898
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(3)	121
<b>Couverture de flux futurs</b>	<b>2 959</b>	<b>80</b>
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	2 901	(56)
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(58)	(136)
<b>Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère</b>	<b>70</b>	<b>(4)</b>
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	49	(29)
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(21)	(25)
<b>Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt</b>	<b>2 464</b>	<b>451</b>
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	2 427	449
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(37)	(2)
<b>Autres éléments</b>	<b>(1)</b>	<b>-</b>
<b>Effet d'impôt</b>	<b>(1 059)</b>	<b>(57)</b>
<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</b>	<b>976</b>	<b>(324)</b>

Le détail des effets d'impôt relatifs aux autres éléments du résultat global s'établit comme suit :

<i>(en millions de dollars)</i>	1 <sup>er</sup> semestre 2022			1 <sup>er</sup> semestre 2021		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	204	(53)	151	449	(141)	308
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(17)	11	(6)	68	(13)	55
Ecart de conversion de consolidation de la société-mère	(7 137)	-	(7 137)	(2 934)	-	(2 934)
<b>Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>(6 950)</b>	<b>(42)</b>	<b>(6 992)</b>	<b>(2 417)</b>	<b>(154)</b>	<b>(2 571)</b>
Écart de conversion de consolidation	3 535	-	3 535	1 777	-	1 777
Couverture de flux futurs	2 959	(1 041)	1 918	80	(55)	25
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	70	(18)	52	(4)	(2)	(6)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	2 464	-	2 464	451	-	451
Autres éléments	(1)	-	(1)	-	-	-
<b>Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat</b>	<b>9 027</b>	<b>(1 059)</b>	<b>7 968</b>	<b>2 304</b>	<b>(57)</b>	<b>2 247</b>
<b>Total autres éléments du résultat global</b>	<b>2 077</b>	<b>(1 101)</b>	<b>976</b>	<b>(113)</b>	<b>(211)</b>	<b>(324)</b>

## 5) Emprunts et dettes financières

La Compagnie n'a procédé à aucune nouvelle émission d'emprunt obligataire senior au cours des six premiers mois de l'exercice 2022.

La Compagnie a effectué trois remboursements d'emprunts obligataires seniors au cours des six premiers mois de l'exercice 2022 :

- Emprunt 2,875% émis par TotalEnergies Capital International en 2012 et de maturité février 2022 (1 000 millions de dollars)

- Emprunt 1,125% émis par TotalEnergies Capital Canada en 2014 et de maturité mars 2022 (1 000 millions d'euros)
- Emprunt 2,250% émis par TotalEnergies Capital International en 2015 et de maturité juin 2022 (400 millions de livres sterling).

Par ailleurs, la Compagnie a mis en place le 4 mars 2022 une ligne de crédit bancaire syndiquée confirmée, d'un montant de 8 000 millions de dollars et d'échéance 12 mois (extensible deux fois pour une durée supplémentaire de 6 mois à l'option de TotalEnergies SE).

## 6) Parties liées

Les parties liées sont constituées principalement des sociétés mises en équivalence et des sociétés non consolidées.

Il n'y a pas eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des six premiers mois de l'exercice 2022.

L'impact du conflit Russo-Ukrainien sur les transactions avec les parties liées en Russie est décrit dans le paragraphe 7 Autres risques et engagements.

## 7) Autres risques et engagements

A la connaissance de TotalEnergies, il n'existe pas, à la date d'arrêté des comptes, de faits exceptionnels, litiges, risques ou engagements hors bilan, susceptibles d'avoir un impact significatif sur la situation financière,

le patrimoine, le résultat ou les activités de TotalEnergies, autres que ceux mentionnés ci-après.

### YÉMEN

Au Yémen, la dégradation des conditions de sécurité dans les environs du site de Balhaf a conduit la société Yemen LNG, dans laquelle TotalEnergies détient une participation de 39,62%, à cesser ses activités

de production commerciale et d'export de GNL et à déclarer la force majeure auprès de ses différentes parties prenantes en 2015. L'usine a été placée en mode préservation.

### MOZAMBIQUE

Compte tenu de l'évolution de la situation sécuritaire dans le nord de la province du Cabo Delgado au Mozambique, TotalEnergies a confirmé le 26 avril 2021 le retrait de l'ensemble du personnel du projet Mozambique

LNG du site d'Afungi. Cette situation a conduit TotalEnergies, en tant qu'opérateur du projet Mozambique LNG, à déclarer la force majeure.

### CONFLIT RUSSO-UKRAINIEN

Depuis le mois de février 2022, l'invasion de l'Ukraine par la Russie a conduit les autorités européennes et américaines à adopter plusieurs trains de mesures de sanctions visant des personnes et entités russes et biélorusses, ainsi que le secteur financier.

TotalEnergies participe dans ce pays à d'importants projets GNL (Yamal LNG et Arctic LNG 2) directement et via sa participation dans la société PAO Novatek, dont la production et la vente de GNL ne sont pas affectées de façon significative par les sanctions adoptées à ce jour.

En fonction de l'évolution du conflit russo-ukrainien et des mesures que les autorités européennes et américaines pourraient être amenées à prendre, les activités de TotalEnergies en Russie pourraient s'en trouver affectées à l'avenir.

TotalEnergies a annoncé, le 1er mars 2022, condamner l'agression militaire de la Russie envers l'Ukraine et vouloir mettre en œuvre les sanctions qu'elles qu'en soient les conséquences sur la gestion de ses actifs.

Le 22 mars 2022, TotalEnergies a annoncé que, compte tenu des incertitudes que font peser les sanctions technologiques et financières sur la capacité à réaliser le projet Arctic LNG 2 en cours de construction et de leur probable montée en puissance face à l'aggravation du conflit,

TotalEnergies SE avait décidé de ne plus enregistrer de réserves prouvées au titre du projet Arctic LNG 2.

Depuis cette date, le 8 avril dernier, de nouvelles sanctions ont effectivement été adoptées par les autorités européennes, interdisant notamment l'exportation depuis le territoire de l'Union européenne de biens et technologies destinés à la liquéfaction du gaz naturel au profit d'une société russe. Il apparaît que ces nouvelles interdictions font peser des risques supplémentaires sur la capacité d'exécution du projet Arctic LNG 2.

En conséquence, TotalEnergies a provisionné au 31 mars 2022 un montant de (4 095) millions de dollars concernant notamment Arctic LNG 2.

Au 30 juin 2022, TotalEnergies a inscrit dans ses comptes une nouvelle provision de (3 513) millions de dollars liée principalement à la prise en compte de l'impact potentiel des sanctions internationales sur la valeur de sa participation dans Novatek. Dans ce contexte, des indices de perte de valeur ont été identifiés et un test de dépréciation pour déterminer la valeur d'utilité sur la base des flux de trésorerie futurs a été effectué, en prenant en compte des hypothèses reflétant l'impact des sanctions sur les flux de trésorerie futurs.

Le tableau ci-dessous présente la contribution des actifs russes aux principaux indicateurs de résultat et de flux de trésorerie :

Actifs Upstream russes (M\$)	2 <sup>ème</sup> trimestre 2022	1 <sup>er</sup> trimestre 2022	1 <sup>er</sup> semestre 2022	2021
Résultat opérationnel net ajusté	707	1 021	1 727	2 092
Marge brute d'autofinancement (MBA) <sup>(1)</sup>	857	288	1 144	1 613

Les capitaux employés<sup>(2)</sup> 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 mars 2022 et le 30 juin 2022 qui conduit à une réévaluation de 2 066 M\$ des capitaux employés au bilan au 30 juin 2022.

## 8) Événements postérieurs à la clôture

Il n'existe pas d'événements post-clôture de nature à avoir une incidence significative sur les comptes de la Compagnie.

(1) 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

(2) Les capitaux employés sont composés des actifs immobilisés et du besoin en fonds de roulement, retraités de l'effet de stock, nets des impôts différés et provisions non courantes.

TotalEnergies SE  
Siège social :  
2, place Jean Millier – La Défense 6  
92400 Courbevoie – France

Standard :  
+33 (0)1 47 44 45 46  
Communication financière :  
+33 (0)1 47 44 46 46  
Relations actionnaires individuels :  
N° vert 0 800 039 039

Capital social :  
6 547 828 212,50 euros  
542 051 180 RCS Nanterre

Rapport financier semestriel 2022  
Edité en juillet 2022  
Réalisé par Acolad France

