



TotalEnergies

Rapport financier
Premier semestre 2023

Sommaire

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

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

1

Rapport semestriel d'activité	5
-------------------------------	---

1.1	Faits marquants depuis le début de l'année 2023	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	Exploration-Production	10
1.4.2	Integrated LNG	11
1.4.3	Integrated Power	12
1.4.4	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	16
1.6	Comptes de TotalEnergies SE	16
1.7	Sensibilités 2023	16
1.8	Perspectives	16
1.9	Autres informations	17
1.9.1	Principales données opérationnelles des secteurs	17
1.9.2	Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	19
1.9.3	Réconciliation de l'EBITDA ajusté avec les états financiers consolidés	19
1.9.4	Investissements – Désinvestissements	20
1.9.5	Cash-flow	20
1.9.6	Ratio d'endettement	21
1.9.7	Rentabilité des capitaux employés moyens	21
1.10	Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2023	22
1.11	Principales transactions entre parties liées	22
	Avertissement	23

2

Comptes consolidés au 30 juin 2023	25
------------------------------------	----

2.1	Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle	26
2.2	Compte de résultat consolidé – semestriel	27
2.3	Résultat global consolidé – semestriel	28
2.4	Compte de résultat consolidé – trimestriel	29
2.5	Résultat global consolidé – trimestriel	30
2.6	Bilan consolidé	31
2.7	Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel	32
2.8	Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel	33
2.9	Variation des capitaux propres consolidés	34
2.10	Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2023 (non audité)	35
1)	Base de préparation des comptes consolidés	35
2)	Évolution de la composition de la Compagnie	35
3)	Informations par secteur d'activité	37
4)	Capitaux propres	50
5)	Emprunts et dettes financières	52
6)	Parties liées	52
7)	Autres risques et engagements	52
8)	Événements postérieurs à la clôture	52



TotalEnergies

Rapport financier 1^{er} semestre 2023

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 2023 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 24 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 26 du présent rapport financier semestriel. »

Courbevoie, le 27 juillet 2023

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	GNL :	gaz naturel liquéfié
\$ ou USD :	dollar américain	GNV :	gaz naturel véhiculé
ADR :	<i>American depositary receipt</i> (attestant un ADS)	GPL :	gaz de pétrole liquéfié
ADS :	<i>American depositary share</i> (représentant une action d'une société)	HSE :	hygiène, sécurité, environnement
AIE (SDS) :	Agence internationale de l'énergie (<i>Sustainable development scenario</i>)	IFRS :	<i>International Financial Reporting Standards</i>
AMF :	Autorité des marchés financiers	IPIECA :	International Petroleum Industry Environmental Conservation Association
API :	<i>American Petroleum Institute</i>	LGN :	liquides de gaz naturel
ATEX :	atmosphère explosive	MCV :	marge sur coûts variables – Raffinage Europe
CCS :	<i>carbon capture and storage</i>	ODD :	objectif de développement durable
CCUS :	<i>carbon capture utilization and storage</i> (se reporter à la définition ci-après du captage, utilisation et stockage du dioxyde de carbone)	OML :	<i>oil mining lease</i>
CO₂ :	dioxyde de carbone	PPA :	<i>Power Purchase Agreement</i> (se reporter à la définition ci-après)
CO₂e :	équivalent CO ₂	PSM :	panorama social mondial
DACF :	<i>debt adjusted cash flow</i> (se reporter à la définition ci-après de la marge brute d'autofinancement hors frais financiers)	ROACE :	rentabilité des capitaux employés moyen (<i>Return On Average Capital Employed</i>)
ESG :	environnement, social, gouvernance	ROE :	rentabilité des capitaux propres (<i>Return On Equity</i>)
FLNG :	<i>floating liquefied natural gas</i>	RSE :	responsabilité sociale et environnementale
FPSO :	<i>floating production, storage and offloading</i>	SEC :	United States Securities and Exchange Commission
FSRU :	<i>floating storage and regasification unit</i>	TCFD :	<i>task force on climate-related financial disclosures</i>
GES :	gaz à effet de serre	VE :	véhicule électrique
GNC :	gaz naturel compressé		

UNITÉS DE MESURES

/an =	par an	m³ =	mètre cube ⁽¹⁾
b =	baril ⁽¹⁾	M =	million
bep =	baril équivalent pétrole	MW =	mégawatt
btu =	<i>British thermal unit</i>	PJ =	pétajoule
G =	milliard	pc =	piéd cube
GW =	gigawatt	t =	tonne (métrique)
GWac =	gigawatt AC	tep =	tonne équivalent pétrole
GWh =	gigawatt-heure	TWh =	térawatt heure
/j =	par jour	W =	watt
k =	mille	Wac =	watt AC (courant alternatif)
km =	kilomètre	Wc =	watt crête
m =	mètre		

TABLE DE CONVERSION

1 acre ≈	0,405 hectare	1 m³ ≈	35,3 pc
1 b =	42 gallons US ≈ 159 litres	1 Mt de GNL ≈	48 Gpc de gaz
1 b/j de pétrole brut ≈	50 t/an de pétrole brut	1 Mt/an de GNL ≈	131 Mpc/j de gaz
1 Gm³/an ≈	0,1 Gpc/j	1 t d'huile ≈	7,5 b d'huile (pour une densité de 37° API)
1 km ≈	0,62 mile	1 bep = 1 b de pétrole brut ≈	5 387 pc de gaz en 2022 ⁽²⁾ (5 378 pc en 2021 et 5 399 pc en 2020)

(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 2023	6	1.7	Sensibilités 2023	16
1.2	Principales données financières issues des comptes consolidés de TotalEnergies	8	1.8	Perspectives	16
1.3	Principales données d'environnement, d'émissions de gaz à effet de serre et de production	9	1.9	Autres informations	17
1.3.1	Environnement – prix de vente liquides et gaz, marge de raffinage	9	1.9.1	Principales données opérationnelles des secteurs	17
1.3.2	Émissions de gaz à effet de serre	9	1.9.2	Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	19
1.3.3	Production	10	1.9.3	Réconciliation de l'EBITDA ajusté avec les états financiers consolidés	19
1.4	Analyse des résultats des secteurs	10	1.9.4	Investissements – Désinvestissements	20
1.4.1	Exploration-Production	10	1.9.5	Cash-flow	20
1.4.2	Integrated LNG	11	1.9.6	Ratio d'endettement	21
1.4.3	Integrated Power	12	1.9.7	Rentabilité des capitaux employés moyens	21
1.4.4	Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)	13	1.10	Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2023	22
1.5	Résultats de TotalEnergies	15	1.11	Principales transactions entre parties liées	22
1.5.1	Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	15	Avertissement	23	
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	16			
1.6	Comptes de TotalEnergies SE	16			

1.1 Faits marquants depuis le début de l'année 2023⁽¹⁾

Responsabilité sociétale et environnementale

- Publication du rapport *Sustainability & Climate – 2023 Progress Report* présentant les avancées sur la stratégie de transformation de TotalEnergies et la mise à jour de son ambition climat
- TotalEnergies numéro 2 de l'actionnariat salarié en Europe selon le rapport de la Fédération Européenne de l'Actionnariat Salaré
- TotalEnergies garantit à ses clients que le prix des carburants ne dépassera pas 1,99 €/l dans ses stations en France

Stratégie multi-énergies

- Lancement de GGIP en Irak : projet multi-énergies majeur (combinant l'accès à la production de pétrole à faibles coûts et à faibles émissions du champ de Ratawi, la collecte et le traitement de gaz pour la génération d'électricité, une ferme solaire d'une capacité de 1 GW ainsi que la construction d'une usine de traitement d'eau de mer) pour le développement durable des ressources naturelles de la région de Bassorah
- Accords avec SONATRACH pour accroître la production des champs de Tin Fouyé Tabankort, étendre à 2024 les livraisons en France de 2 Mt/an de GNL et développer des projets renouvelables en Algérie

Amont

- Acquisition des actifs amont de CEPSA aux Emirats Arabes Unis, représentant une quote-part de production de 50 kbep/j
- Lancement du projet Lapa South-West, au Brésil
- Mise en production du champ de gaz à condensats Absheron, en Azerbaïdjan
- Découverte de pétrole et de gaz sur le puits Ntokon du permis offshore OML 102, au Nigeria
- Renouvellement pour 20 ans de la licence de production sur le block OML 130 au Nigéria
- Exercice par ConocoPhillips de son droit de préemption sur Surmont, à la suite de l'annonce de la cession à Suncor de l'intégralité des titres de TotalEnergies EP Canada Ltd
- Signature de contrats de partage de production des blocs d'exploration 6 et 8, au Suriname
- Signature d'un contrat de partage de production pour le bloc d'exploration Agua Marinha, au Brésil

Aval

- Cession à Alimentation Couche-Tard des réseaux en Allemagne et aux Pays-Bas et partenariat 40%/60% en Belgique et au Luxembourg
- Accord avec la société de recyclage de déchets Paprec pour développer des projets de recyclage chimique de plastiques en France
- Création d'une joint-venture avec Air Liquide pour développer un réseau de plus de 100 stations hydrogène pour poids lourds en Europe
- Attribution des contrats d'ingénierie et construction (EPC) pour 11 G\$ du projet Amiral en Arabie Saoudite
- Réalignement avec INEOS de participations dans des actifs pétrochimiques, en France

Integrated LNG

- Démarrage de la production du Bloc 10, et signature d'un contrat long terme de LNG de 0,8 Mt/an, en Oman
- Lancement des études d'ingénierie intégrées du projet Papua LNG, en Papouasie-Nouvelle-Guinée
- Livraison de la première cargaison de GNL au terminal de Dhamra LNG, en Inde
- Mise en service du terminal flottant de regazéification de GNL à Lubmin, en Allemagne
- Autorisation des autorités françaises et européennes pour l'installation du terminal flottant de regazéification de GNL au Havre, en France
- Lancement du projet RGLNG au Texas : acquisition d'une participation de 16,67% dans la JV en charge du développement du projet d'une capacité de 17,5 Mt/an, prise d'une participation de 17,5% dans NextDecade, et signature d'un contrat d'enlèvement de 5,4 Mt/an pendant 20 ans
- Signature de contrats de vente de GNL à IOCL en Inde pour dix ans et à ADNOC Gas pour trois ans

(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.

Integrated Power

- Finalisation de l'acquisition d'une participation de 34% dans Casa dos Ventos, premier développeur dans les renouvelables au Brésil
- Acquisition auprès de Corio Generation d'une participation de 50% (moins dix actions) dans le projet éolien offshore Formosa 3 de 600 MW, à Taiwan
- Signature de contrats de vente d'électricité renouvelable avec Sasol et Air Liquide en Afrique du Sud
- Acquisition à 100% de Total Eren, un leader dans la production d'électricité renouvelable
- Obtention de concessions maritimes pour développer deux fermes éoliennes d'une capacité totale de 3 GW en Allemagne
- Obtention des autorisations environnementales pour développer 3 GW de projets solaires en Espagne
- Contrat de vente d'électricité de 25 ans pour un projet éolien de 1 GW avec stockage, au Kazakhstan
- Lancement à Anvers, en Belgique, d'un projet de stockage par batteries de 75 MWh
- Collaboration stratégique avec Petronas pour développer des projets d'énergies renouvelables en Asie-Pacifique et accord pour développer le projet solaire Pleasant Hills de 100 MW en Australie.

Décarbonation & nouvelles molécules

- Acquisition de PGB, principal producteur de biogaz en Pologne
- Entrée sur deux permis pour le stockage de CO₂ en mer du Nord, au Danemark
- Partenariat avec TES pour développer une unité de production d'e-gaz à échelle industrielle aux États-Unis
- Accord avec VNG sur l'approvisionnement en hydrogène vert de la raffinerie de Leuna, en Allemagne
- Carburant aérien durable (SAF) : Doublement à 285 kt/an de la capacité de production de SAF de Grandpuits, en France
- Biométhane:
 - Prise d'une participation de 20% dans la start-up finlandaise Ductor
 - Signature avec Saint-Gobain France d'un accord de vente de biométhane de 100 GWh sur 3 ans
 - Construction à Grandpuits, en France, d'une unité de production d'une capacité de 80 GWh par an

1.2 Principales données financières issues des comptes consolidés de TotalEnergies⁽¹⁾

(en millions de dollars, sauf le taux d'imposition, le résultat par action et le nombre d'actions)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
EBITDA ajusté ⁽²⁾	25 272	36 161	-30%
Résultat opérationnel net ajusté des secteurs	12 575	19 958	-37%
Exploration-Production	5 002	9 734	-49%
Integrated LNG	3 402	5 348	-36%
Integrated Power	820	258	x3,2
Raffinage-Chimie	2 622	3 880	-32%
Marketing & Services	729	738	-1%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 741	3 805	-54%
Taux moyen d'imposition ⁽³⁾	39,7%	39,0%	
Résultat net ajusté part TotalEnergies	11 497	18 773	-39%
Résultat net ajusté dilué par action (dollars) ⁽⁴⁾	4,61	7,14	-35%
Résultat net ajusté dilué par action (euros)*	4,27	6,53	-35%
Nombre moyen pondéré dilué d'actions (millions)	2 460	2 602	-5%
Résultat net part TotalEnergies	9 645	10 636	-9%
Investissements organiques ⁽⁵⁾	7 704	4 800	+60%
Acquisitions nettes ⁽⁶⁾	3 307	2 998	+10%
Investissements nets ⁽⁷⁾	11 011	7 798	+41%
Marge brute d'autofinancement ⁽⁸⁾	18 106	24 859	-27%
Marge brute d'autofinancement hors frais financiers (DACF) ⁽⁹⁾	18 371	25 626	-28%
Flux de trésorerie d'exploitation	15 033	23 901	-37%

* Taux de change moyen €-\$ de 1,0807 au 1^{er} semestre 2023 et 1,0934 au 1^{er} semestre 2022.

- (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 19.
- (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 20).
- (7) Investissements nets = Investissements organiques + acquisitions nettes (voir page 20).
- (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 des secteurs Integrated LNG et Integrated Power, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables. La méthode du coût de remplacement est explicitée page 23. Le tableau de réconciliation des différents cash-flows figure en page 20.
- (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

	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Brent (\$/b)	79,7	107,9	-26%
Henry Hub (\$/Mbtu)	2,5	6,1	-58%
NBP (\$/Mbtu)	13,3	27,2	-51%
JKM (\$/Mbtu)	13,7	29,1	-53%
Prix moyen de vente liquides (\$/b) Filiales consolidées	72,7	96,3	-25%
Prix moyen de vente gaz (\$/Mbtu) Filiales consolidées	7,48	11,65	-36%
Prix moyen de vente GNL (\$/Mbtu) Filiales consolidées et sociétés mises en équivalence	11,59	13,77	-16%
Marge sur coûts variables - Raffinage Europe, MCV (\$/t)	65,0	101,0	-36%

1.3.2 Émissions de gaz à effet de serre⁽¹⁾

Émissions Scope 1+2 (MtCO ₂ e)	1S23	1S22
Scope 1+2 des installations opérées ⁽²⁾	18,2	19,3
dont Oil & Gas	15,5	16,0
dont CCGT	2,6	3,3
Scope 1+2 périmètre patrimonial	25,3	27,4

Émissions 1S23 estimées.

Émissions de Méthane (ktCH ₄)	1S23	1S22
Émissions de méthane des installations opérées	18	20
Émissions de méthane périmètre patrimonial	21	24

Émissions 1S23 estimées.

Émissions Scope 3 (MtCO ₂ e)	1S23	2022
Scope 3 Pétrole, Biocarburants et Gaz Monde ⁽³⁾	est. 180	389

La baisse des émissions Scope 1+2 des installations opérées est en lien avec la baisse de l'utilisation des centrales électriques à gaz dans un contexte de moindre demande en Europe et compte-tenu de la baisse continue du torchage sur les installations Exploration-Production.

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

(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 2022 de la Compagnie) et des émissions indirectes liées aux imports d'énergie (électricité, chaleur, vapeur), sans inclure les gaz industriels achetés (H₂).

(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'IIPECA, conformes aux méthodologies du GHG Protocol. Afin d'éviter les doubles comptages, cette méthodologie comptabilise le volume le plus important sur les chaînes de valeur pétrole, biocarburants ou gaz, à savoir soit la production soit les ventes. Le point le plus élevé pour chaque chaîne de valeur pour l'année 2023 sera déterminé au regard de la réalisation sur l'ensemble de l'année, TotalEnergies fournissant une estimation semestrielle.

1.3.3 Production*

Production d'hydrocarbures	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 498	2 791	-10%
Pétrole (y compris bitumes) (kb/j)	1 407	1 287	+9%
Gaz (y compris Condensats et LGN associés) (kbep/j)	1 091	1 504	-27%
Production d'hydrocarbures (kbep/j)	2 498	2 791	-10%
Liquides (kb/j)	1 567	1 505	+4%
Gaz (Mpc/j)	5 017	6 997	-28%
Production d'hydrocarbures hors Novatek (kbep/j)	2 498	2 460	+2%

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

La production d'hydrocarbures a été de 2 498 milliers de barils équivalent pétrole par jour (kbep/j) au premier semestre 2023, en hausse de 2% (hors Novatek) sur un an en raison des éléments suivants :

- +4% lié au démarrage et à la montée en puissance de projets notamment Mero 1 au Brésil, Ikike au Nigéria, Johan Sverdrup Phase 2 en Norvège et le Bloc 10 en Oman,
- +1% d'effet prix,
- +1% lié à l'amélioration des conditions de sûreté au Nigéria et en Libye,
- -1% d'effet périmètre, notamment lié à la fin des licences d'exploitation de Bongkot en Thaïlande, à la sortie du champ de Termokarstovoye en Russie, partiellement compensées par le plein effet de l'entrée dans les champs en production de Sépia et Atapu au Brésil et dans la concession de SARB et Umm Lulu aux Emirats Arabes Unis,
- -3% lié au déclin naturel des champs.

1.4 Analyse des résultats des secteurs

1.4.1 Exploration-Production

1.4.1.1 PRODUCTION

Production d'hydrocarbures	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
EP (kbep/j)	2 047	2 314	-12%
Liquides (kb/j)	1 506	1 449	+4%
Gaz (Mpc/j)	2 895	4 706	-38%
EP hors Novatek (kbep/j)	2 047	2 040	-

1.4.1.2 RÉSULTATS

(en millions de dollars, sauf le taux moyen d'imposition)

	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Résultat opérationnel net ajusté*	5 002	9 734	-49%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	284	642	-56%
Taux moyen d'imposition**	53,9%	47,1%	
Investissements organiques	4 558	3 299	+38%
Acquisitions nettes	2 114	2 541	-17%
Investissements nets	6 672	5 840	+14%
Marge brute d'autofinancement***	9 271	14 686	-37%
Flux de trésorerie d'exploitation***	8 583	14 536	-41%

* 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 2023, le résultat opérationnel net ajusté et la marge brute d'autofinancement de l'Exploration-Production se sont établis à 5 002 M\$ et 9 271 M\$, en baisse respectivement de 47% et 35% sur un an (hors Novatek), en raison de la baisse des prix du pétrole et du gaz ainsi que de la hausse de la fiscalité, en particulier au Royaume-Uni.

1.4.2 Integrated LNG

1.4.2.1 PRODUCTION ET VENTES DE GNL

Production d'hydrocarbures pour le GNL	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Integrated LNG (kbep/j)	451	477	-6%
Liquides (kb/j)	61	56	+7%
Gaz (Mpc/j)	2 122	2 291	-7%
Integrated LNG hors Novatek (kbep/j)	451	419	+8%

GNL (Mt)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Ventes totales de GNL	22,0	24,9	-12%
incl. Ventes issues des quotes-parts de production*	7,6	8,6	-12%
incl. Ventes par TotalEnergies issues des quotes-parts de production et d'achats auprès de tiers	19,9	22,2	-10%

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

La production d'hydrocarbures pour le GNL est en hausse sur un an de 8% au premier semestre 2023 (hors Novatek), en lien avec la hausse de l'approvisionnement de NLNG du fait de l'amélioration des conditions de sécurité au Nigéria et du redémarrage de Snøhvit en Norvège au cours du 2^{ème} trimestre 2022.

Les ventes totales de GNL sont en baisse sur un an de 12% au premier semestre 2023, en raison d'une moindre demande de GNL en Europe.

1.4.2.2 RÉSULTATS

(en millions de dollars)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Résultat opérationnel net ajusté*	3 402	5 348	-36%
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	1 218	2 596	-53%
Investissements organiques	779	110	x7,1
Acquisitions nettes	964	(56)	ns
Investissements nets	1 743	54	x32,3
Marge brute d'autofinancement**	3 882	4 604	-16%
Flux de trésorerie d'exploitation***	4 868	6 021	-19%

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

** Hors frais financiers sauf ceux liés aux contrats de location, hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur.

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Integrated LNG s'est établi à 3 402 M\$ au premier semestre 2023 en baisse de 26% sur un an (hors Novatek), en raison de la baisse des prix et des ventes de GNL, ainsi que des résultats exceptionnels des activités de négoce au premier trimestre 2022.

La marge brute d'autofinancement du secteur Integrated LNG s'est établie à 3 882 M\$ au premier semestre 2023, en baisse de 16% sur un an (hors Novatek), en raison de la baisse du prix moyen de vente du GNL, partiellement compensés par les marges élevées capturées en 2022 sur les cargos de GNL livrables en 2023.

1.4.3 Integrated Power

1.4.3.1 CAPACITÉS, PRODUCTIONS, CLIENTS ET VENTES

Integrated Power	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
CAPACITÉS BRUTES EN PORTEFEUILLE DE GÉNÉRATION ÉLECTRIQUE RENEUVELABLE (GW)⁽¹⁾⁽²⁾	74,7	50,7	47%
<i>dont capacités installées</i>	19,0	11,6	63%
<i>dont capacités en construction</i>	5,7	5,2	11%
<i>dont capacités en développement</i>	50,0	33,9	47%
CAPACITÉS NETTES EN PORTEFEUILLE DE GÉNÉRATION ÉLECTRIQUE RENEUVELABLE (GW)⁽²⁾	46,9	38,4	22%
<i>dont capacités installées</i>	8,9	5,8	53%
<i>dont capacités en construction</i>	3,9	3,7	7%
<i>dont capacités en développement</i>	34,1	28,9	18%
CAPACITÉS BRUTES INSTALLÉES DE GÉNÉRATION ÉLECTRIQUE À GAZ (GW)⁽²⁾	5,8	5,8	-
CAPACITÉS NETTES INSTALLÉES DE GÉNÉRATION ÉLECTRIQUE À GAZ (GW)⁽²⁾	4,3	4,3	-
PRODUCTION NETTE D'ÉLECTRICITÉ (TWH)⁽³⁾	16,6	15,2	9%
<i>dont à partir de sources renouvelables</i>	8,1	4,7	70%
Clients électricité - BtB et BtC (Million) ⁽²⁾	6,0	6,2	-3%
Clients gaz - BtB et BtC (Million) ⁽²⁾	2,8	2,7	1%
Ventes électricité - BtB et BtC (TWh)	27,0	28,6	-6%
Ventes gaz - BtB et BtC (TWh)	56,4	54,1	4%

(1) Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd à partir du premier trimestre 2021, 50% des capacités brutes de Clearway Energy Group à partir du troisième trimestre 2022 et 49% des capacités brutes de Casa dos Ventos à partir du premier trimestre 2023.

(2) Données à fin de période.

(3) Solaire, éolien, hydroélectricité et centrales à gaz à cycle combiné.

La production nette d'électricité s'établit à 16,6 TWh au premier semestre 2023, en hausse de 9% sur un an, portée par la croissance de la production d'électricité de sources renouvelables et malgré la plus faible génération des capacités flexibles dans un contexte de moindre demande.

La capacité brute installée de génération électrique renouvelable atteint 19 GW à la fin du premier semestre 2023, en hausse de plus de 7 GW

sur un an, dont près de 4,5 GW liés à l'acquisition de 50% de Clearway Energy Group et à la mise en service de projets solaires et éoliens aux Etats-Unis, 0,8 GW mis en service sur le projet éolien en mer de Seagreen au Royaume-Uni, 0,6 GW liés la prise d'une participation dans le portefeuille de projets renouvelables de Casa Dos Ventos au Brésil et 0,4 GW liés au démarrage du projet photovoltaïque d'Al Kharsaah au Qatar.

1.4.3.2 RÉSULTATS

(en millions de dollars)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Résultat opérationnel net ajusté*	820	258	x3,2
Quote-part du résultat net ajusté des sociétés mises en équivalence	79	53	+49%
Investissements organiques	1 330	489	x2,7
Acquisitions nettes	477	639	-25%
Investissements nets	1 807	1 128	+60%
Marge brute d'autofinancement**	931	341	x2,7
Flux de trésorerie d'exploitation***	999	(1 736)	ns

* 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. Hors appels de marges, classés dans l'activité Integrated LNG depuis la mise en place en 2022 d'une gestion centralisée.

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Integrated Power s'est établi à 820 M\$ et la marge brute d'autofinancement à 931 M\$ au premier semestre 2023, multipliés par 3,2 et 2,7 respectivement sur un an, grâce à la performance de son portefeuille intégré.

1.4.4 Aval (Raffinage-Chimie et Marketing & Services)

1.4.4.1 RÉSULTATS

(en millions de dollars)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Résultat opérationnel net ajusté*	3 351	4 618	-27%
Investissements organiques	976	878	+11%
Acquisitions nettes	(248)	(125)	ns
Investissements nets	728	753	-3%
Marge brute d'autofinancement**	4 274	5 444	-21%
Flux de trésorerie d'exploitation**	1 064	6 111	-83%

* 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.

1.4.4.2 RAFFINAGE-CHIMIE

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

Volumes raffinés et taux d'utilisation*	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Total volumes raffinés (kb/j)	1 437	1 448	-1%
France	360	324	+11%
Reste de l'Europe	598	627	-5%
Reste du monde	479	497	-4%
Taux d'utilisation sur bruts traités**	80%	81%	

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

** Sur la base de la capacité de distillation en début d'année.

Production de produits pétrochimiques et taux d'utilisation	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Monomères* (kt)	2 452	2 611	-6%
Polymères (kt)	2 074	2 461	-16%
Taux d'utilisation des vapocraqueurs**	71%	78%	

* Oléfines.

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

Les volumes raffinés sont en baisse de 1% sur un an au premier semestre 2023, en raison de maintenances planifiées et d'arrêts non planifiés sur la raffinerie d'Anvers en Belgique ainsi que de limitations logistiques liées aux stocks élevés sur la raffinerie de Normandie en France, dont les effets ont été contrebalancés par le redémarrage de la raffinerie de Donges en France au deuxième trimestre 2022.

La production de polymères est en baisse sur un an de 16% au premier semestre 2023, en raison du ralentissement de la demande mondiale.

1.4.4.2.2 RÉSULTATS

(en millions de dollars)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Résultat opérationnel net ajusté*	2 622	3 880	-32%
Investissements organiques	652	510	+28%
Acquisitions nettes	(10)	(34)	ns
Investissements nets	642	476	+35%
Marge brute d'autofinancement**	3 062	4 396	-30%
Flux de trésorerie d'exploitation**	1 072	4 633	-77%

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

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

Le résultat opérationnel net ajusté du secteur Raffinage-Chimie s'établit à 2 622 M\$ au premier semestre 2023, en baisse de 32% sur un an, en lien avec la baisse des marges de raffinage en Europe impactées en début de période par les exportations chinoises et la réorganisation plus rapide que prévue des flux russes à la suite de l'embargo européen, bien que soutenues sur la fin du semestre par la hausse des exportations d'essence vers les Etats-Unis et la baisse des importations européennes de diesel en provenance de Chine.

La marge brute d'autofinancement est de 3 062 M\$ au premier semestre 2023, en baisse de 30% sur un an, le deuxième trimestre 2022 ayant bénéficié de conditions exceptionnelles.

1.4.4.3 MARKETING & SERVICES

1.4.4.3.1 VENTES DE PRODUITS PÉTROLIERS

Ventes (en kb/j)*	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Total des ventes du Marketing & Services	1 379	1 464	-6%
Europe	778	804	-3%
Reste du monde	600	661	-9%

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

Les ventes de produits pétroliers sont en baisse sur un an de 6% au premier semestre 2023, la baisse de la demande des clients industriels et professionnels en Europe et l'effet de périmètre lié à la cession de 50%

de l'activité de distribution de carburants en Egypte ayant été partiellement compensés par la reprise de l'activité aviation.

1.4.4.3.2 RÉSULTATS

(en millions de dollars)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Résultat opérationnel net ajusté*	729	738	-1%
Investissements organiques	324	368	-12%
Acquisitions nettes	(238)	(91)	ns
Investissements nets	86	277	-69%
Marge brute d'autofinancement**	1 212	1 048	+16%
Flux de trésorerie d'exploitation**	(8)	1 478	ns

* 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 729 M\$ au premier semestre 2023, en léger retrait sur un an, en lien avec la baisse des ventes.

La marge brute d'autofinancement est quant à elle en hausse de 16% à 1 212 M\$ au premier semestre, l'année 2022 ayant été négativement impactée par 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 12 575 M\$ au premier semestre 2023, contre 19 958 M\$ un an auparavant, en raison de la baisse des prix du pétrole et du gaz ainsi que des marges de raffinage.

1.5.2 Résultat net ajusté part TotalEnergies

Le résultat net ajusté part TotalEnergies s'est établi à 11 497 M\$ au premier semestre 2023 contre 18 773 M\$ un an plus tôt, en raison de la baisse des prix du pétrole et du gaz ainsi que des marges de raffinage.

Le résultat net ajusté exclut l'effet de stock après impôt, les éléments non-récurrents et les effets des variations de juste valeur⁽¹⁾.

Le total des éléments d'ajustement du résultat net⁽²⁾ représente un montant de (1 852) M\$ au premier semestre 2023, prenant en compte :

– (0,8) G\$ d'effet de stock,

– (0,5) G\$ de dépréciations et provisions exceptionnelles, notamment sur des actifs amont au Kenya et le projet éolien offshore de Yunlin à Taiwan,

– (0,5) G\$ d'effets de variations de juste valeur, et

– (0,2) G\$ liés aux impacts de la contribution européenne de solidarité et de la contribution sur rente inframarginale en France.

Le taux moyen d'imposition de la Compagnie s'est établi à 39,7% au premier semestre 2023, contre 39,0% au premier semestre 2022, notamment en raison de l'augmentation du taux d'imposition de l'Exploration-Production, liée notamment à l'*Energy Profits Levy* au Royaume-Uni.

1.5.3 Résultat net ajusté par action

Le résultat net ajusté dilué par action s'est établi à 4,61 \$ au premier semestre 2023, calculé sur la base d'un nombre moyen pondéré dilué d'actions de 2 460 millions, contre 7,14 \$ un an plus tôt.

Au 30 juin 2023, le nombre d'actions dilué était de 2 443 millions.

Dans le cadre de sa politique de retour à l'actionnaire, TotalEnergies a procédé au rachat de 65,0 millions d'actions au premier semestre 2023 en vue de leur annulation, pour un montant de 4 G\$.

1.5.4 Acquisitions – cessions

Les acquisitions ont représenté 3 738 M\$ au premier semestre 2023, notamment lié à l'acquisition de 20% dans la concession de SARB et Umm Lulu aux Emirats Arabes Unis, la prise de participation de 6,25% dans le projet GNL NFE et de 9,375% dans le projet GNL NFS au Qatar, la prise d'une participation de 34% dans une joint-venture avec Casa dos Ventos au Brésil, le renouvellement de la licence OML130 au Nigéria et

l'acquisition d'une première tranche de 5,06 % dans NextDecade en lien avec le lancement du projet RGLNG aux Etats-Unis.

Les cessions ont représenté 431 M\$ au premier semestre 2023, notamment lié à la cession de titres Maxeon ainsi que la cession de 50% de la filiale Marketing & Services en Egypte.

1.5.5 Cash-flow net

Le cash-flow net⁽³⁾ de la Compagnie ressort à 7 095 M\$ au premier semestre 2023 contre 17 061 M\$ un an auparavant, compte tenu de la baisse de 6 753 M\$ de la marge brute d'autofinancement et de la hausse de 3 213 M\$ des investissements nets à 11 011 M\$ au premier semestre 2023.

Au premier semestre 2023, le flux de trésorerie d'exploitation de 15 033 M\$, comparé à une marge brute d'autofinancement de 18 106 M\$, est impacté négativement par une augmentation du besoin de fonds de roulement de 3,0 G\$ principalement liée à l'effet de la baisse des prix sur les dettes fiscales et la saisonnalité de l'activité de fourniture de gaz et d'électricité.

(1) Ces éléments d'ajustement sont explicités page 23.

(2) Le total des éléments d'ajustements du résultat net est détaillé page 19 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).

1.5.6 Rentabilité

La rentabilité des capitaux propres s'est établie à 25,2% sur la période du 1^{er} juillet 2022 au 30 juin 2023.

(en millions de dollars)	Période du 1 ^{er} juillet 2022 au 30 juin 2023	Période du 1 ^{er} avril 2022 au 31 mars 2023	Période du 1 ^{er} juillet 2021 au 30 juin 2022
Résultat net ajusté	29 351	34 219	30 716
Capitaux propres retraités moyens	116 329	115 233	113 333
RENTABILITÉ DES CAPITAUX PROPRES (ROE)	25,2%	29,7%	27,1%

La rentabilité des capitaux employés moyens⁽¹⁾ s'est établie à 22,4% sur la période du 1^{er} juillet 2022 au 30 juin 2023.

(en millions de dollars)	Période du 1 ^{er} juillet 2022 au 30 juin 2023	Période du 1 ^{er} avril 2022 au 31 mars 2023	Période du 1 ^{er} juillet 2021 au 30 juin 2022
Résultat opérationnel net ajusté	30 776	35 712	32 177
Capitaux mis en œuvre moyens au coût de remplacement	137 204	140 842	139 377
ROACE	22,4%	25,4%	23,1%

1.6 Comptes de TotalEnergies SE

Le résultat de TotalEnergies SE, société mère, s'établit à 7 040 millions d'euros au premier semestre 2023, contre 3 702 millions d'euros un an auparavant.

1.7 Sensibilités 2023*

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

* Sensibilités mises à jour une fois par an, à l'occasion de la publication des résultats du 4^{ème} trimestre de l'année précédente. Les sensibilités indiquées sont des estimations préparées sur la base de la vision actuelle de TotalEnergies de son portefeuille 2023. Les résultats réels peuvent varier significativement des estimations qui résulteraient de l'application de ces sensibilités. L'impact de la sensibilité \$/€ sur le résultat opérationnel net ajusté est attribuable pour l'essentiel au Raffinage-Chimie.

** Environnement Brent à 80 \$/b.

1.8 Perspectives

Les prix du pétrole restent soutenus autour de 75 \$/b depuis plusieurs mois compte tenu de l'action de l'OPEP+. La demande de produits pétroliers devrait être soutenue par la période estivale et la reprise mondiale du transport aérien.

Les prix du gaz européen se situent autour de 10 \$/Mbtu en raison des niveaux élevés de stockage de gaz naturel en Europe. La reprise de la demande en Asie et la tension sur les capacités d'approvisionnement en Europe soutiennent les prix sur le marché à terme à plus de 15 \$/Mbtu pour l'hiver 2023/2024.

Compte tenu de l'évolution des prix du pétrole et du gaz ces derniers mois et de l'effet de décalage sur les formules de prix, TotalEnergies

anticipe que son prix moyen de vente du GNL devrait se situer entre 9 et 10 \$/Mbtu au troisième trimestre 2023.

Pour le troisième trimestre 2023, TotalEnergies anticipe une production d'hydrocarbures d'environ 2,5 Mbep/j, compte tenu notamment du démarrage du champs d'Absheron en Azerbaïdjan. Le taux d'utilisation des raffineries devrait se maintenir au-dessus de 80%.

La Compagnie confirme sa *guidance* en matière d'investissements nets pour l'année 2023 entre 16 et 18 G\$, dont 5 G\$ dans les énergies bas carbone.

(1) La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE: *Return on Average Capital Employed*) est le ratio du Résultat opérationnel net ajusté par les Capitaux moyens mis en œuvre entre le début et la fin de la période.

1.9 Autres informations

1.9.1 Principales données opérationnelles des secteurs

1.9.1.1 PRODUCTION DE LA COMPAGNIE (EXPLORATION-PRODUCTION + INTEGRATED LNG)

Production combinée liquides/gaz par zone géographique (kbar/j)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Europe	559	933	-40%
Afrique	488	479	+2%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	743	675	+10%
Amériques	442	403	+10%
Asie Pacifique	266	301	-12%
Production totale	2 498	2 791	-10%
dont filiales mises en équivalence	341	702	-51%

Production de liquides par zone géographique (kb/j)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Europe	231	283	-18%
Afrique	365	362	+1%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	596	542	+10%
Amériques	266	216	+23%
Asie Pacifique	109	102	+6%
Production totale	1 567	1 505	+4%
dont filiales mises en équivalence	152	206	-26%

Production de gaz par zone géographique (Mpc/j)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Europe	1 774	3 498	-49%
Afrique	612	594	+3%
Moyen-Orient et Afrique du Nord	803	734	+9%
Amériques	985	1 052	-6%
Asie Pacifique	843	1 119	-25%
Production totale	5 017	6 997	-28%
dont filiales mises en équivalence	1 029	2 673	-62%

1.9.1.2 AVAL (RAFFINAGE-CHIMIE ET MARKETING & SERVICES)

Ventes de produits raffinés par zone géographique (kb/j)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Europe	1 655	1 724	-4%
Afrique	633	747	-15%
Amériques	883	849	+4%
Reste du monde	644	618	+4%
Total des ventes	3 815	3 939	-3%
dont ventes massives raffinage	405	409	-1%
dont négoce international	2 031	2 065	-2%

Production de produits pétrochimiques* (kt)	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Europe	2 073	2 282	-9%
Amériques	1 226	1 240	-1%
Moyen-Orient et Asie	1 228	1 549	-21%

* Oléfines, Polymères.

1.9.1.3 RENOUEVABLES

Capacités brutes installées de génération électrique renouvelable (GW) ⁽¹⁾⁽²⁾	1S23					1S22				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	0,8	0,6	0,0	0,1	1,6	0,7	0,5	0,0	0,1	1,3
Reste de l'Europe	0,2	1,1	0,8	0,0	2,1	0,2	1,1	0,0	0,0	1,3
Afrique	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1
Moyen-Orient	1,2	0,0	0,0	0,0	1,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,7
Amérique du Nord	3,5	2,1	0,0	0,1	5,6	1,1	0,0	0,0	0,0	1,1
Amérique du Sud	0,4	1,0	0,0	0,0	1,4	0,4	0,3	0,0	0,0	0,7
Inde	5,1	0,4	0,0	0,0	5,5	4,9	0,2	0,0	0,0	5,1
Asie Pacifique	1,4	0,0	0,1	0,0	1,5	1,2	0,0	0,1	0,0	1,2
TOTAL	12,5	5,2	1,0	0,3	19,0	9,2	2,1	0,1	0,2	11,6

(1) Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd, 50% des capacités brutes de Clearway Energy Group, ainsi que, à compter du 1^{er} trimestre 2023, 49% des capacités brutes de Casa dos Ventos.

(2) Données à fin de période.

Capacités brutes en construction de génération électrique renouvelable (GW) ⁽¹⁾⁽²⁾	1S23					1S22				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	0,2	0,1	0,0	0,0	0,3	0,2	0,2	0,0	0,1	0,4
Reste de l'Europe	0,1	0,0	0,3	0,0	0,5	0,0	0,0	1,1	0,0	1,1
Afrique	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Moyen-Orient	0,1	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4
Amérique du Nord	2,8	0,1	0,0	0,5	3,4	1,3	0,0	0,0	0,0	1,3
Amérique du Sud	0,1	0,2	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Inde	0,4	0,1	0,0	0,0	0,5	0,9	0,3	0,0	0,0	1,2
Asie Pacifique	0,0	0,0	0,5	0,0	0,6	0,1	0,0	0,6	0,0	0,7
TOTAL	3,8	0,5	0,9	0,6	5,7	2,8	0,5	1,7	0,1	5,2

(1) Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd, 50% des capacités brutes de Clearway Energy Group, ainsi que, à compter du 1^{er} trimestre 2023, 49% des capacités brutes de Casa dos Ventos.

(2) Données à fin de période.

Capacités brutes en développement de génération électrique renouvelable (GW) ⁽¹⁾⁽²⁾	1S23					1S22				
	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total	Solaire	Eolien terrestre	Eolien en mer	Autres	Total
France	1,0	0,6	0,0	0,0	1,6	2,3	0,5	0,0	0,0	2,8
Reste de l'Europe	5,4	0,4	4,4	0,1	10,3	4,8	0,3	4,4	0,1	9,5
Afrique	0,6	0,3	0,0	0,1	1,0	0,6	0,1	0,0	0,1	0,8
Moyen-Orient	0,4	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	0,0	0,0	0,0	1,8
Amérique du Nord	9,0	3,2	4,1	5,1	21,3	6,2	0,1	4,0	0,8	11,0
Amérique du Sud	1,6	1,6	0,0	0,4	3,6	0,6	0,0	0,0	0,2	0,8
Inde	4,2	0,1	0,0	0,0	4,3	3,9	0,1	0,0	0,0	4,0
Asie Pacifique	3,2	0,4	2,9	0,9	7,5	1,7	0,2	1,2	0,1	3,2
TOTAL	25,5	6,6	11,4	6,5	50,0	21,7	1,3	9,6	1,3	33,9

(1) Dont 20% des capacités brutes de Adani Green Energy Ltd, 50% des capacités brutes de Clearway Energy Group, ainsi que, à compter du 1^{er} trimestre 2023, 49% des capacités brutes de Casa dos Ventos.

(2) Données à fin de période.

1.9.2 Éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies

(en millions de dollars)

	1S23	1S22
Éléments non-récurrents du résultat net (part du Groupe)	(536)	(9 539)
Plus ou moins value de cession	203	–
Charges de restructuration	(5)	(11)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(529)	(8 780)
Autres éléments	(205)	(748)
Effet de stock : écart FIFO / coût de remplacement, net d'impôt	(771)	2 033
Effet des variations de juste valeur	(545)	(631)
TOTAL DES ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET	(1 852)	(8 137)

1.9.3 Réconciliation de l'EBITDA ajusté avec les états financiers consolidés

1.9.3.1 TABLEAU DE PASSAGE DU RÉSULTAT NET PART TotalEnergies À L'EBITDA AJUSTÉ

(en millions de dollars)

	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
RÉSULTAT NET PART TotalEnergies	9 645	10 636	-9%
Moins: éléments d'ajustement du résultat net part TotalEnergies	1 852	8 137	-77%
RÉSULTAT NET AJUSTÉ PART TotalEnergies	11 497	18 773	-39%
<i>Éléments ajustés</i>			
Plus: intérêts ne conférant pas le contrôle	135	165	-18%
Plus: charge / (produit) d'impôt	6 805	9 998	-32%
Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	5 985	6 186	-3%
Plus: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	191	194	-2%
Plus: coût de l'endettement financier brut	1 434	1 034	+39%
Moins: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(775)	(189)	ns
EBITDA AJUSTÉ	25 272	36 161	-30%

1.9.3.2 TABLEAU DE PASSAGE DES PRODUITS DES VENTES À L'EBITDA AJUSTÉ ET AU RÉSULTAT NET PART TotalEnergies

(en millions de dollars)

	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
<i>Éléments ajustés</i>			
Produits des ventes	109 767	134 398	-18%
Achats, nets de variation de stocks	(70 858)	(86 785)	ns
Autres charges d'exploitation	(15 506)	(15 029)	ns
Charges d'exploration	(156)	(253)	ns
Autres produits	193	550	-65%
Autres charges hors amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(202)	(604)	ns
Autres produits financiers	649	350	+85%
Autres charges financières	(356)	(271)	ns
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 741	3 805	-54%
EBITDA AJUSTÉ	25 272	36 161	-30%
<i>Éléments ajustés</i>			
Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 985)	(6 186)	ns
Moins: amortissements et dépréciations des immobilisations incorporelles	(191)	(194)	ns
Moins: coût de l'endettement financier brut	(1 434)	(1 034)	ns
Plus: produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	775	189	x4,1
Moins: produit (charge) d'impôt	(6 805)	(9 998)	ns
Moins: intérêts ne conférant pas le contrôle	(135)	(165)	ns
Plus: éléments d'ajustements part TotalEnergies	(1 852)	(8 137)	ns
RÉSULTAT NET PART TotalEnergies	9 645	10 636	-9%

1.9.4 Investissements – Désinvestissements

<i>(en millions de dollars)</i>	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
Investissements organiques (a)	7 704	4 800	+60%
dont exploration capitalisée	533	212	x2,5
dont augmentation des prêts non courants	740	511	+45%
dont remboursement des prêts non courants, hors remboursement organique de prêts SME	(313)	(609)	ns
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part Groupe	–	(190)	-100%
Acquisitions (b)	3 738	3 864	-3%
Cessions (c)	431	866	-50%
dont variation de dette de projets renouvelables quote-part partenaire et plus-value de cession	(38)	174	ns
Acquisitions nettes	3 307	2 998	+10%
INVESTISSEMENTS NETS (a + b - c)	11 011	7 798	+41%
Autres opérations avec des intérêts ne conférant pas le contrôle (d)	–	–	ns
Remboursement organique de prêts SME (e)	(12)	(725)	ns
Variation de dettes de projets renouvelables* (f)	(38)	364	ns
Capex liés aux contrats de location capitalisés (g)	124	73	+70%
Dépenses liées aux crédits carbone (h)	2	4	-50%
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT (a + b - c + d + e + f - g - h)	10 835	7 360	+47%

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

1.9.5 Cash-flow

<i>(en millions de dollars)</i>	1S23	1S22	1S23 vs 1S22
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	15 033	23 901	-37%
Moins : Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement**	(2 269)	(2 614)	ns
Moins : Effet de stock	(754)	2 406	ns
Moins : Plus-value de cession de projets renouvelables	(38)	(25)	ns
Moins : Remboursement organique de prêts SME	(12)	(725)	ns
MARGE BRUTE D'AUTOFINANCEMENT (a)*	18 106	24 859	-27%
Frais financiers	(265)	(767)	ns
MARGE BRUTE D'AUTOFINANCEMENT HORS FRAIS FINANCIERS (DACF)	18 371	25 626	-28%
Investissements organiques (b)	7 704	4 800	+60%
CASH FLOW APRÈS INVESTISSEMENTS ORGANIQUES, HORS ACQUISITIONS CESSIONS (a - b)	10 402	20 059	-48%
Investissements nets (c)	11 011	7 798	+41%
CASH FLOW NET (a - c)	7 095	17 061	-58%

* 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 des secteurs Integrated LNG et Integrated Power, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables. Les chiffres historiques ont été retraités pour annuler l'impact des contrats comptabilisés en juste valeur des secteurs Integrated LNG et Integrated Power.

** La variation du besoin en fonds de roulement est présentée hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur des secteurs Integrated LNG et Integrated Power.

1.9.6 Ratio d'endettement

(en millions de dollars)	30/06/2023	31/03/2023	30/06/2022
Dettes financières courantes ⁽¹⁾	13 980	16 280	14 589
Autres passifs financiers courants	443	597	401
Actifs financiers courants ⁽¹⁾⁽²⁾	(6 397)	(7 223)	(7 697)
Actifs et passifs financiers destinés à être cédés ou échangés ⁽¹⁾	(41)	(38)	(14)
Dettes financières non courantes ⁽¹⁾	33 387	34 820	39 233
Actifs financiers non courants ⁽¹⁾	(1 264)	(1 101)	(692)
Total trésorerie et équivalents de trésorerie	(25 572)	(27 985)	(32 848)
DETTE NETTE (a)	14 536	15 350	12 972
Capitaux propres - part TotalEnergies	113 682	115 581	116 688
Intérêts minoritaires (ne conférant pas le contrôle)	2 770	2 863	3 309
CAPITAUX PROPRES (b)	116 452	118 444	119 997
RATIO D'ENDETTEMENT = a / (a + b)	11,1%	11,5%	9,8%
Dette nette de location (c)	8 090	8 131	7 963
Ratio d'endettement y compris dette nette de location (a + c) / (a + b + c)	16,3%	16,5%	14,9%

(1) Hors créances et dettes de location.

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

1.9.7 Rentabilité des capitaux employés moyens⁽¹⁾

1.9.7.1 PÉRIODE DU 1^{ER} JUILLET 2022 AU 30 JUIN 2023

(en millions de dollars)	Exploration Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté	12 747	9 223	1 537	6 044	1 541	30 776
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2022*	70 248	41 606	12 568	7 958	7 475	137 035
Capitaux mis en œuvre au 30/06/2023*	68 530	34 598	17 804	9 698	8 796	137 372
ROACE	18,4%	24,2%	10,1%	68,5%	18,9%	22,4%

1.9.7.2 PÉRIODE DU 1^{ER} AVRIL 2022 AU 31 MARS 2023

(en millions de dollars)	Exploration Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage Chimie	Marketing & Services	Compagnie
Résultat opérationnel net ajusté	15 117	10 108	1 427	7 800	1 558	35 712
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2022*	71 518	44 803	9 937	8 847	7 751	141 853
Capitaux mis en œuvre au 31/03/2023*	67 658	34 183	18 982	10 115	8 811	139 830
ROACE	21,7%	25,6%	9,9%	82,3%	18,8%	25,4%

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

(1) La rentabilité des capitaux employés moyens (ROACE: Return on Average Capital Employed) est le ratio du Résultat opérationnel net ajusté par les Capitaux moyens mis en œuvre entre le début et la fin de la période.

1.10 Principaux risques et incertitudes pour les six mois restants de l'exercice 2023

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 2022 et déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 24 mars 2023. 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 2023 (page 52 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 2023 figurent en note 6 de l'annexe aux comptes consolidés condensés du premier semestre 2023 (page 52 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 (incluant des 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 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. 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.

2

Comptes consolidés au 30 juin 2023

2.1	Rapport des commissaires aux comptes sur l'information financière semestrielle	26	2.9	Variation des capitaux propres consolidés	34
2.2	Compte de résultat consolidé - semestriel	27	2.10	Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2023 (non auditée)	35
2.3	Résultat global consolidé - semestriel	28	1)	Base de préparation des comptes consolidés	35
2.4	Compte de résultat consolidé - trimestriel	29	2)	Évolution de la composition de la Compagnie	35
2.5	Résultat global consolidé - trimestriel	30	3)	Informations par secteur d'activité	37
2.6	Bilan consolidé	31	4)	Capitaux propres	50
2.7	Tableau de flux de trésorerie consolidé - semestriel	32	5)	Emprunts et dettes financières	52
2.8	Tableau de flux de trésorerie consolidé - trimestriel	33	6)	Parties liées	52
			7)	Autres risques et engagements	52
			8)	Événements postérieurs à la clôture	52

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

Période du 1^{er} janvier au 30 juin 2023

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^{er} janvier au 30 juin 2023, 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 du 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 26 juillet 2023

Les Commissaires aux Comptes,

PricewaterhouseCoopers Audit

ERNST & YOUNG Audit

Olivier Lotz
Associé

Cécile Saint-Martin
Associée

Laurent Vitse
Associé

Stéphane Pédron
Associé

2.2 Compte de résultat consolidé – semestriel

TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)^(a)</i>	1 ^{er} semestre 2023	1 ^{er} semestre 2022
Chiffre d'affaires	118 874	143 380
Droits d'accises	(9 107)	(8 985)
Produits des ventes	109 767	134 395
Achats, nets de variation de stocks	(72 215)	(85 091)
Autres charges d'exploitation	(15 691)	(15 664)
Charges d'exploration	(154)	(978)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 168)	(6 781)
Autres produits	457	572
Autres charges	(666)	(3 595)
Coût de l'endettement financier brut	(1 434)	(1 034)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	903	459
Coût de l'endettement financier net	(531)	(575)
Autres produits financiers	671	434
Autres charges financières	(356)	(271)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 227	(1 503)
Produit (Charge) d'impôt	(6 558)	(10 088)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	9 783	10 855
Part TotalEnergies	9 645	10 636
Intérêts ne conférant pas le contrôle	138	219
Résultat net par action (en \$)	3,88	4,04
Résultat net dilué par action (en \$)	3,86	4,02

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

2.3 Résultat global consolidé – semestriel

TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)</i>	1 ^{er} semestre 2023	1 ^{er} semestre 2022
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	9 783	10 855
Autres éléments du résultat global		
Pertes et gains actuariels	138	204
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	3	(17)
Effet d'impôt	(51)	(42)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 409	(7 137)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	1 499	(6 992)
Écart de conversion de consolidation	(1 299)	3 535
Couverture de flux futurs	1 891	2 959
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	8	70
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(95)	2 464
Autres éléments	(1)	(1)
Effet d'impôt	(472)	(1 059)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	32	7 968
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL (APRÈS IMPÔT)	1 531	976
RÉSULTAT GLOBAL	11 314	11 831
– Part TotalEnergies	11 226	11 658
– Intérêts ne conférant pas le contrôle	88	173

2.4 Compte de résultat consolidé – trimestriel

TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)^(a)

	2 ^{ème} trimestre 2023	1 ^{er} trimestre 2023	2 ^{ème} trimestre 2022
Chiffre d'affaires	56 271	62 603	74 774
Droits d'accises	(4 737)	(4 370)	(4 329)
Produits des ventes	51 534	58 233	70 445
Achats, nets de variation de stocks	(33 864)	(38 351)	(45 443)
Autres charges d'exploitation	(7 906)	(7 785)	(8 041)
Charges d'exploration	(62)	(92)	(117)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 106)	(3 062)	(3 102)
Autres produits	116	341	429
Autres charges	(366)	(300)	(1 305)
Coût de l'endettement financier brut	(724)	(710)	(572)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	510	393	245
Coût de l'endettement financier net	(214)	(317)	(327)
Autres produits financiers	413	258	231
Autres charges financières	(173)	(183)	(136)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	267	960	(1 546)
Produit (Charge) d'impôt	(2 487)	(4 071)	(5 284)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	4 152	5 631	5 804
Part TotalEnergies	4 088	5 557	5 692
Intérêts ne conférant pas le contrôle	64	74	112
Résultat net par action (en \$)	1,65	2,23	2,18
Résultat net dilué par action (en \$)	1,64	2,21	2,16

(a) Excepté pour les résultats nets par action.

2.5 Résultat global consolidé – trimestriel

TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)</i>	2 ^{ème} trimestre 2023	1 ^{er} trimestre 2023	2 ^{ème} trimestre 2022
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	4 152	5 631	5 804
Autres éléments du résultat global			
Pertes et gains actuariels	135	3	204
Variation de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(1)	4	(20)
Effet d'impôt	(43)	(8)	(53)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(57)	1 466	(5 387)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	34	1 465	(5 256)
Écart de conversion de consolidation	(49)	(1 250)	2 523
Couverture de flux futurs	689	1 202	3 222
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	11	(3)	21
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	3	(98)	2 548
Autres éléments	(4)	3	(1)
Effet d'impôt	(136)	(336)	(1 112)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	514	(482)	7 201
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL (APRÈS IMPÔT)	548	983	1 945
RÉSULTAT GLOBAL	4 700	6 614	7 749
– Part TotalEnergies	4 676	6 550	7 705
– Intérêts ne conférant pas le contrôle	24	64	44

2.6 Bilan consolidé

TotalEnergies

(en millions de dollars)	30 juin 2023 (non audité)	31 mars 2023 (non audité)	31 décembre 2022	30 juin 2022 (non audité)
ACTIF				
Actifs non courants				
Immobilisations incorporelles	31 717	33 234	31 931	37 020
Immobilisations corporelles	104 174	107 499	107 101	101 454
Sociétés mises en équivalence : titres et prêts	30 425	29 997	27 889	28 210
Autres titres	1 190	1 209	1 051	1 383
Actifs financiers non courants	2 494	2 357	2 731	1 612
Impôts différés	3 649	4 772	5 049	4 737
Autres actifs non courants	2 573	2 709	2 388	3 075
TOTAL ACTIFS NON COURANTS	176 222	181 777	178 140	177 491
Actifs courants				
Stocks	18 785	22 786	22 936	28 542
Clients et comptes rattachés	22 163	24 128	24 378	30 796
Autres créances	23 111	28 153	36 070	55 553
Actifs financiers courants	6 725	7 535	8 746	7 863
Trésorerie et équivalents de trésorerie	25 572	27 985	33 026	32 848
Actifs destinés à être cédés ou échangés	8 441	668	568	313
TOTAL ACTIFS COURANTS	104 797	111 255	125 724	155 915
TOTAL ACTIF	281 019	293 032	303 864	333 406
PASSIF ET CAPITAUX PROPRES				
Capitaux propres				
Capital	7 850	7 828	8 163	8 163
Primes et réserves consolidées	123 511	123 357	123 951	125 554
Ecart de conversion	(12 859)	(12 784)	(12 836)	(14 019)
Actions autodétenues	(4 820)	(2 820)	(7 554)	(3 010)
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES - PART TotalEnergies	113 682	115 581	111 724	116 688
Intérêts ne conférant pas le contrôle	2 770	2 863	2 846	3 309
TOTAL DES CAPITAUX PROPRES	116 452	118 444	114 570	119 997
Passifs non courants				
Impôts différés	11 237	11 300	11 021	12 169
Engagements envers le personnel	1 872	1 840	1 829	2 341
Provisions et autres passifs non courants	21 295	21 270	21 402	23 373
Dettes financières non courantes	40 427	42 915	45 264	46 868
TOTAL PASSIFS NON COURANTS	74 831	77 325	79 516	84 751
Passifs courants				
Fournisseurs et comptes rattachés	32 853	36 037	41 346	49 700
Autres créditeurs et dettes diverses	38 609	42 578	52 275	62 498
Dettes financières courantes	15 542	17 884	15 502	16 003
Autres passifs financiers courants	443	597	488	401
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés ou échangés	2 289	167	167	56
TOTAL PASSIFS COURANTS	89 736	97 263	109 778	128 658
TOTAL PASSIF ET CAPITAUX PROPRES	281 019	293 032	303 864	333 406

2.7 Tableau de flux de trésorerie consolidé – semestriel

TotalEnergies

(non audité)

<i>(en millions de dollars)</i>	1 ^{er} semestre 2023	1 ^{er} semestre 2022
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net de l'ensemble consolidé	9 783	10 855
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	6 382	7 899
Provisions et impôts différés	395	3 965
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(322)	(178)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	34	3 261
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	(1 294)	(2 425)
Autres, nets	55	524
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION	15 033	23 901
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(8 838)	(8 607)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(155)	(82)
Coût d'acquisition de titres	(1 929)	(225)
Augmentation des prêts non courants	(755)	(519)
Investissements	(11 677)	(9 433)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	99	330
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	221	151
Produits de cession d'autres titres	182	250
Remboursement de prêts non courants	340	1 342
Désinvestissements	842	2 073
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT	(10 835)	(7 360)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Variation de capital :		
– actionnaires de la société mère	383	371
– actions propres	(4 105)	(3 164)
Dividendes payés :		
– aux actionnaires de la société mère	(3 686)	(3 753)
– aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(126)	(119)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	(1 081)	–
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(238)	(274)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(99)	(5)
Émission nette d'emprunts non courants	104	542
Variation des dettes financières courantes	(5 385)	(2 046)
Variation des actifs et passifs financiers courants	2 384	4 863
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT	(11 849)	(3 585)
AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSORERIE	(7 651)	12 956
Incidence des variations de change	197	(1 450)
Trésorerie en début de période	33 026	21 342
TRÉSORERIE EN FIN DE PÉRIODE	25 572	32 848

2.8 Tableau de flux de trésorerie consolidé – trimestriel

TotalEnergies

(non audité)

(en millions de dollars)	2 ^{ème} trimestre 2023	1 ^{er} trimestre 2023	2 ^{ème} trimestre 2022
FLUX DE TRÉSorerIE D'EXPLOITATION			
Résultat net de l'ensemble consolidé	4 152	5 631	5 804
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	3 195	3 187	3 321
Provisions et impôts différés	81	314	1 427
(Plus) Moins-value sur cessions d'actifs	(70)	(252)	(165)
Dividendes moins quote-part des résultats des sociétés mises en équivalence	383	(349)	2 999
Diminution (augmentation) du besoin en fonds de roulement	2 125	(3 419)	2 498
Autres, nets	34	21	400
FLUX DE TRÉSorerIE D'EXPLOITATION	9 900	5 133	16 284
FLUX DE TRÉSorerIE D'INVESTISSEMENT			
Investissements corporels et incorporels	(3 870)	(4 968)	(5 150)
Coût d'acquisition de sociétés consolidées, net de la trésorerie acquise	(19)	(136)	(82)
Coût d'acquisition de titres	(522)	(1 407)	(136)
Augmentation des prêts non courants	(366)	(389)	(278)
Investissements	(4 777)	(6 900)	(5 646)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	31	68	153
Produits de cession de titres consolidés, net de la trésorerie cédée	38	183	63
Produits de cession d'autres titres	133	49	35
Remboursement de prêts non courants	102	238	413
Désinvestissements	304	538	664
FLUX DE TRÉSorerIE D'INVESTISSEMENT	(4 473)	(6 362)	(4 982)
FLUX DE TRÉSorerIE DE FINANCEMENT			
Variation de capital :			
– actionnaires de la société mère	383	–	371
– actions propres	(2 002)	(2 103)	(1 988)
Dividendes payés :			
– aux actionnaires de la société mère	(1 842)	(1 844)	(1 825)
– aux intérêts ne conférant pas le contrôle	(105)	(21)	(97)
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	(1 081)	–	(1 958)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	(80)	(158)	(138)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	(13)	(86)	(10)
Émission nette d'emprunts non courants	(14)	118	508
Variation des dettes financières courantes	(4 111)	(1 274)	(2 703)
Variation des actifs et passifs financiers courants	990	1 394	(731)
FLUX DE TRÉSorerIE DE FINANCEMENT	(7 875)	(3 974)	(8 571)
AUGMENTATION (DIMINUTION) DE LA TRÉSorerIE	(2 448)	(5 203)	2 731
Incidence des variations de change	35	162	(1 159)
Trésorerie en début de période	27 985	33 026	31 276
TRÉSorerIE EN FIN DE PÉRIODE	25 572	27 985	32 848

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			
AU 1^{ER} JANVIER 2022	2 640 429 329	8 224	117 849	(12 671)	(33 841 104)	(1 666)	111 736	3 263	114 999
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
RÉSULTAT GLOBAL	–	–	13 006	(1 348)	–	–	11 658	173	11 831
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 ^(a)	–	–	(315)	–	6 168 197	315	–	–	–
Paievements 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)
AU 30 JUIN 2022	2 619 131 285	8 163	125 554	(14 019)	(55 465 917)	(3 010)	116 688	3 309	119 997
Résultat net du second semestre 2022	–	–	9 890	–	–	–	9 890	299	10 189
Autres éléments du résultat global	–	–	(5 303)	1 174	–	–	(4 129)	44	(4 085)
RÉSULTAT GLOBAL	–	–	4 587	1 174	–	–	5 761	343	6 104
Dividendes	–	–	(6 186)	–	–	–	(6 186)	(417)	(6 603)
Émissions d'actions	–	–	(1)	–	–	–	(1)	–	(1)
Rachats d'actions	–	–	–	–	(81 749 207)	(4 547)	(4 547)	–	(4 547)
Cessions d'actions ^(a)	–	–	(3)	–	27 457	3	–	–	–
Paievements en actions	–	–	72	–	–	–	72	–	72
Annulation d'actions	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	–	–	–	–	–	–	–
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	(148)	–	–	–	(148)	–	(148)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	41	9	–	–	50	46	96
Autres éléments	–	–	35	–	–	–	35	(435)	(400)
AU 31 DÉCEMBRE 2022	2 619 131 285	8 163	123 951	(12 836)	(137 187 667)	(7 554)	111 724	2 846	114 570
Résultat net du premier semestre 2023	–	–	9 645	–	–	–	9 645	138	9 783
Autres éléments du résultat global	–	–	1 576	5	–	–	1 581	(50)	1 531
RÉSULTAT GLOBAL	–	–	11 221	5	–	–	11 226	88	11 314
Dividendes	–	–	(3 868)	–	–	–	(3 868)	(126)	(3 994)
Émissions d'actions	8 002 155	22	361	–	–	–	383	–	383
Rachats d'actions	–	–	–	–	(66 647 852)	(4 705)	(4 705)	–	(4 705)
Cessions d'actions ^(a)	–	–	(396)	–	6 461 256	396	–	–	–
Paievements en actions	–	–	172	–	–	–	172	–	172
Annulation d'actions	(128 869 261)	(335)	(6 708)	–	128 869 261	7 043	–	–	–
Emission nette de titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	(1 107)	–	–	–	(1 107)	–	(1 107)
Rémunération des titres subordonnés à durée indéterminée	–	–	(151)	–	–	–	(151)	–	(151)
Autres opérations avec les intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	39	(28)	–	–	11	(38)	(27)
Autres éléments	–	–	(3)	–	–	–	(3)	–	(3)
AU 30 JUIN 2023	2 498 264 179	7 850	123 511	(12 859)	(68 505 002)	(4 820)	113 682	2 770	116 452

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

2.10 Annexe aux comptes consolidés au 30 juin 2023 (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 2023 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 2023 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2022.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 juin 2023 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 2022.

Les comptes consolidés au 31 décembre 2022 ont été impactés par le conflit Russo-Ukrainien. Les actifs russes ont ainsi été totalement dépréciés, à l'exception des titres détenus dans la société Yamal LNG. En l'absence d'événement nouveau, les appréciations et jugements pris en compte au 30 juin 2023 dans l'évaluation des actifs restent inchangés.

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

EXPLORATION-PRODUCTION

En mars 2023, TotalEnergies avait signé un accord avec CEPSA pour acquérir ses actifs amont aux Émirats arabes unis avec une date d'effet au 1^{er} janvier 2023. Les actifs concernés par la transaction sont :

- une participation de 20% dans la concession offshore de Satah Al Razboot (SARB), Umm Lulu, Bin Nasher et Al Bateel (SARB et Umm Lulu). La concession de SARB et Umm Lulu couvre deux champs *offshore* majeurs et est détenue à 60% par ADNOC, aux côtés d'OMV (20%). La concession est opérée par ADNOC Offshore.
- une participation indirecte de 12,88% dans la concession de Mubarraz, détenue par Abu Dhabi Oil Company Ltd (ADOC), via

l'acquisition de 20% du capital de Cosmo Abu Dhabi Energy Exploration & Production Co. Ltd (CEPAD), entreprise détenant une participation de 64,4% dans ADOC. La concession de Mubarraz compte quatre champs *offshore* en production.

La transaction sur SARB Umm Lulu a été finalisée le 15 mars 2023. L'acquisition de Mubarraz n'a pas été finalisée suite à la décision de Cosmo d'exercer le 21 avril 2023 son droit de premier refus sur la transaction envisagée, en application de dispositions prévues dans les accords.

INTEGRATED LNG

Le 12 juin 2022, TotalEnergies s'est vu attribuer à l'issue d'un processus d'appel d'offres relatif à la sélection des partenaires pour le projet de gaz naturel liquéfié (GNL) North Field East (NFE) une participation de 25% dans une nouvelle *joint-venture* (JV), aux côtés de la compagnie

nationale QatarEnergy (75%). Cette JV détiendra 25% dans le projet NFE de 32 millions de tonnes par an de GNL (Mtpa), équivalent à un train de 8 Mtpa. La finalisation de l'acquisition de la participation dans ce projet a eu lieu au mois de janvier 2023.

INTEGRATED POWER

Le 26 octobre 2022, TotalEnergies (TTE) et Casa dos Ventos (CDV), le 1^{er} développeur renouvelable du Brésil, ont annoncé la création d'une *joint-venture* (TTE 34% / CDV 66%) en vue de développer, construire et exploiter le portefeuille de projets renouvelables de Casa Dos Ventos. Ce portefeuille comprend 700 MW de capacité éolienne terrestre en exploitation, 1 GW d'éolien terrestre en construction, ainsi que 2,8 GW d'éolien terrestre et 1,6 GW de projets solaires dont le développement est à un stade avancé (COD⁽¹⁾ dans les 5 ans). De plus, cette nouvelle JV

aura le droit d'acquérir les projets actuels et nouveaux qui sont ou seront développés par CDV une fois atteint leur stade d'exécution. Le montant de la transaction s'élève à un paiement de 0,5 G\$ et un complément de prix jusqu'à 30 M\$ pour l'acquisition de 34% des parts dans la JV. De plus, TotalEnergies aura la possibilité d'acquérir 15% supplémentaires de parts en 2027. La finalisation de cette transaction a eu lieu au mois de janvier 2023.

(1) Commercial Operation Date

2.2) PRINCIPAUX REGROUPEMENTS D'ENTREPRISES

EXPLORATION-PRODUCTION

Acquisition de participations dans la concession de SARB et Umm Lulu

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. Une affectation

provisoire du prix d'acquisition a été effectuée au deuxième trimestre après le *closing* de l'acquisition qui sera finalisée dans un délai de 12 mois à compter de la date d'acquisition.

2.3) PROJETS DE CESSIONS

EXPLORATION-PRODUCTION

Le 27 avril 2023, TotalEnergies a annoncé la signature d'un accord avec Suncor Energy Inc pour la cession de l'intégralité des titres de TotalEnergies EP Canada Ltd pour une considération comprenant un paiement comptant lors de la finalisation de la vente de 5,5 milliards de dollars canadiens (soit environ 4,1 milliards de dollars américains) ainsi que des paiements additionnels pouvant atteindre un maximum de 600 millions de dollars canadiens (soit environ 450 millions de dollars américains) sous certaines conditions. Cette transaction était soumise au non-exercice du droit de préemption des partenaires de TotalEnergies EP Canada Ltd et aux conditions usuelles de réalisation, notamment l'obtention des autorisations requises des autorités publiques.

Le 26 mai 2023, ConocoPhillips a notifié TotalEnergies de l'exercice de son droit de préemption pour l'acquisition de la participation de 50% dans l'actif Surmont détenue par TotalEnergies EP Canada Ltd. TotalEnergies recevra de ConocoPhillips un paiement comptant lors de la signature de la finalisation de la vente de 4,0 milliards de dollars canadiens (soit

environ 3 milliards de dollars américains) ainsi que des paiements additionnels pouvant atteindre un maximum de 440 millions de dollars canadiens (soit environ 325 millions de dollars américains) sous certaines conditions, pour sa participation non-opérée de 50% dans l'actif Surmont ainsi que certaines obligations logistiques associées. La finalisation de cette transaction est prévue au second semestre 2023.

Suite à l'exercice par ConocoPhillips de son droit de préemption, TotalEnergies et Suncor poursuivent les discussions concernant la cession des titres de TotalEnergies EP Canada Ltd, comprenant la participation dans Fort Hills et les moyens logistiques associés.

Au 30 juin 2023, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 5 435 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 893 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations corporelles.

MARKETING & SERVICES

Le 16 mars 2023, TotalEnergies et Alimentation Couche-Tard ont signé des accords portant sur les réseaux de stations-service de TotalEnergies dans quatre pays européens. Dans ce cadre, il est prévu que TotalEnergies s'associe à Couche-Tard en Belgique et au Luxembourg et lui cède ses réseaux en Allemagne et aux Pays-Bas.

Ce projet de transaction, qui repose sur une valeur d'entreprise de 3,1 milliards d'euros, est soumis aux conditions usuelles de réalisation, notamment la conduite de processus de consultation d'instances

représentatives du personnel et l'obtention des autorisations requises des autorités de la concurrence.

Au 30 juin 2023, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 1 901 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 1 227 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations corporelles.

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.

La croissance rentable dans les chaînes de valeur intégrées du GNL et de l'électricité sont deux axes clés de la stratégie de TotalEnergies.

Afin de donner une meilleure visibilité à ces activités, le Conseil d'administration de TotalEnergies a décidé qu'à compter du 1^{er} trimestre 2023 les résultats d'Integrated LNG et Integrated Power précédemment regroupés dans le secteur Integrated Gas, Renewables & Power (iGRP) sont distingués en deux secteurs.

Une nouvelle structure de *reporting* de l'information financière par secteur d'activité est donc effective depuis le 1^{er} janvier 2023. Elle s'articule autour des cinq secteurs d'activités suivants :

- un secteur Exploration-Production ;
- un secteur Integrated LNG qui couvre les activités de production et de négoce de GNL ainsi que les activités biogaz, hydrogène et négoce de gaz ;
- un secteur Integrated Power qui couvre les activités de génération, stockage, négoce d'électricité et distribution B2B-B2C de gaz et électricité ;

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.

- 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.

Cette nouvelle information sectorielle a été préparée conformément à IFRS 8 et selon les principes identiques à ceux du *reporting* interne suivi par le Comité exécutif de la Compagnie.

Concernant les secteurs Integrated LNG et Integrated Power, les principes de préparation de cette information sectorielle sont les suivants :

- La gestion des positions bilancielle (dont les appels de marge) liée à l'accès centralisé aux marchés pour les activités GNL, gaz et électricité depuis 2022 a été entièrement incluse dans le secteur Integrated LNG.
- Les variations de juste valeur des positions gaz et GNL sont affectées au résultat opérationnel du secteur Integrated LNG.
- Les variations de juste valeur des positions électricité sont affectées au résultat opérationnel du secteur Integrated Power.

Compte tenu du changement de la structure de l'organisation interne de la Compagnie modifiant la composition des secteurs d'activités, les données de l'information sectorielle relatives aux exercices 2021 et 2022 ont été retraitées.

(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 ^{er} semestre 2023 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	3 388	6 892	14 804	49 704	44 071	15	-	118 874
Chiffre d'affaires intersecteurs	20 836	8 777	2 355	17 691	321	121	(50 101)	-
Droits d'accises	-	-	-	(415)	(8 692)	-	-	(9 107)
PRODUITS DES VENTES	24 224	15 669	17 159	66 980	35 700	136	(50 101)	109 767
Charges d'exploitation	(9 924)	(13 242)	(16 165)	(63 934)	(34 459)	(437)	50 101	(88 060)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 183)	(565)	(98)	(808)	(465)	(49)	-	(6 168)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	10 117	1 862	896	2 238	776	(350)	-	15 539
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	53	1 276	(320)	55	307	(38)	-	1 333
Impôts du résultat opérationnel net	(5 287)	(342)	(152)	(512)	(281)	23	-	(6 551)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET	4 883	2 796	424	1 781	802	(365)	-	10 321
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	-	(538)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(138)
RÉSULTAT NET - PART TotalEnergies	-	-	-	-	-	-	-	9 645

1 ^{er} semestre 2023 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	-	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-	-
PRODUITS DES VENTES	-	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	(33)	(700)	67	(640)	(177)	(57)	-	(1 540)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(147)	-	-	(36)	-	-	-	(183)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL ^(b)	(180)	(700)	67	(676)	(177)	(57)	-	(1 723)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(179)	12	(457)	(96)	217	2	-	(501)
Impôts du résultat opérationnel net	240	82	(6)	(69)	33	15	-	295
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET ^(b)	(119)	(606)	(396)	(841)	73	(40)	-	(1 929)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	-	80
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(3)
RÉSULTAT NET - PART TotalEnergies	-	-	-	-	-	-	-	(1 852)

(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	-	-	-	(607)	(147)	-	-	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	-	(659)	(109)	-	-	-

1 ^{er} semestre 2023 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	3 388	6 892	14 804	49 704	44 071	15	–	118 874
Chiffre d'affaires intersecteurs	20 836	8 777	2 355	17 691	321	121	(50 101)	–
Droits d'accises	–	–	–	(415)	(8 692)	–	–	(9 107)
PRODUITS DES VENTES	24 224	15 669	17 159	66 980	35 700	136	(50 101)	109 767
Charges d'exploitation	(9 891)	(12 542)	(16 232)	(63 294)	(34 282)	(380)	50 101	(86 520)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 036)	(565)	(98)	(772)	(465)	(49)	–	(5 985)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AJUSTÉ	10 297	2 562	829	2 914	953	(293)	–	17 262
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	232	1 264	137	151	90	(40)	–	1 834
Impôts du résultat opérationnel net	(5 527)	(424)	(146)	(443)	(314)	8	–	(6 846)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET AJUSTÉ	5 002	3 402	820	2 622	729	(325)	–	12 250
Coût net de la dette nette	–	–	–	–	–	–	–	(618)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	–	–	–	–	–	(135)
RÉSULTAT NET AJUSTÉ - PART TotalEnergies	–	–	–	–	–	–	–	11 497

1 ^{er} semestre 2023 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 621	1 821	2 041	714	415	65	–	11 677
Désinvestissements	57	94	298	60	329	4	–	842
Flux de trésorerie d'exploitation	8 583	4 868	999	1 072	(8)	(481)	–	15 033

1 ^{er} semestre 2022 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	4 672	9 408	13 167	66 069	50 056	8	-	143 380
Chiffre d'affaires intersecteurs	27 623	7 438	1 009	22 062	983	133	(59 248)	-
Droits d'accises	-	-	-	(378)	(8 607)	-	-	(8 985)
PRODUITS DES VENTES	32 295	16 846	14 176	87 753	42 432	141	(59 248)	134 395
Charges d'exploitation	(11 468)	(13 030)	(14 686)	(80 653)	(40 294)	(850)	59 248	(101 733)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 773)	(554)	(94)	(769)	(514)	(77)	-	(6 781)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	16 054	3 262	(604)	6 331	1 624	(786)	-	25 881
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3 426)	(1 869)	192	505	56	179	-	(4 363)
Impôts du résultat opérationnel net	(7 739)	(553)	(1)	(1 391)	(521)	97	-	(10 108)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET	4 889	840	(413)	5 445	1 159	(510)	-	11 410
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	-	(555)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(219)
RÉSULTAT NET - PART TotalEnergies	-	-	-	-	-	-	-	10 636

1 ^{er} semestre 2022 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	-	(18)	15	-	-	-	-	(3)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-	-
PRODUITS DES VENTES	-	(18)	15	-	-	-	-	(3)
Charges d'exploitation	(873)	45	(768)	1 722	641	(433)	-	334
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(539)	(14)	-	-	(33)	(9)	-	(595)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL ^(b)	(1 412)	13	(753)	1 722	608	(442)	-	(264)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3 770)	(4 508)	11	169	(7)	106	-	(7 999)
Impôts du résultat opérationnel net	337	(13)	71	(326)	(180)	98	-	(13)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET ^(b)	(4 845)	(4 508)	(671)	1 565	421	(238)	-	(8 276)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	-	193
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(54)
RÉSULTAT NET - PART TotalEnergies	-	-	-	-	-	-	-	(8 137)

(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 ^{er} semestre 2022 (ajusté) <i>(en millions de dollars)</i>	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	4 672	9 426	13 152	66 069	50 056	8	–	143 383
Chiffre d'affaires intersecteurs	27 623	7 438	1 009	22 062	983	133	(59 248)	–
Droits d'accises	–	–	–	(378)	(8 607)	–	–	(8 985)
PRODUITS DES VENTES	32 295	16 864	14 161	87 753	42 432	141	(59 248)	134 398
Charges d'exploitation	(10 595)	(13 075)	(13 918)	(82 375)	(40 935)	(417)	59 248	(102 067)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 234)	(540)	(94)	(769)	(481)	(68)	–	(6 186)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AJUSTÉ	17 466	3 249	149	4 609	1 016	(344)	–	26 145
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	344	2 639	181	336	63	73	–	3 636
Impôts du résultat opérationnel net	(8 076)	(540)	(72)	(1 065)	(341)	(1)	–	(10 095)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET AJUSTÉ	9 734	5 348	258	3 880	738	(272)	–	19 686
Coût net de la dette nette	–	–	–	–	–	–	–	(748)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	–	–	–	–	–	(165)
RÉSULTAT NET AJUSTÉ - PART TotalEnergies	–	–	–	–	–	–	–	18 773

1 ^{er} semestre 2022 <i>(en millions de dollars)</i>	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	6 099	575	1 736	561	428	34	–	9 433
Désinvestissements	346	1 237	244	83	151	12	–	2 073
Flux de trésorerie d'exploitation	14 536	6 021	(1 736)	4 633	1 478	(1 031)	–	23 901

2 ^{ème} trimestre 2023 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	1 434	2 020	6 249	24 849	21 712	7	-	56 271
Chiffre d'affaires intersecteurs	10 108	2 778	670	8 630	201	64	(22 451)	-
Droits d'accises	-	-	-	(231)	(4 506)	-	-	(4 737)
PRODUITS DES VENTES	11 542	4 798	6 919	33 248	17 407	71	(22 451)	51 534
Charges d'exploitation	(5 162)	(3 797)	(6 334)	(32 042)	(16 672)	(276)	22 451	(41 832)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 117)	(277)	(51)	(394)	(241)	(26)	-	(3 106)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	4 263	724	534	812	494	(231)	-	6 596
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(15)	472	(250)	3	64	(17)	-	257
Impôts du résultat opérationnel net	(1 889)	(137)	(41)	(187)	(162)	(40)	-	(2 456)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET	2 359	1 059	243	628	396	(288)	-	4 397
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	-	(245)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(64)
RÉSULTAT NET - PART TotalEnergies	-	-	-	-	-	-	-	4 088

2 ^{ème} trimestre 2023 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	-	76	-	-	-	-	-	76
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-	-
PRODUITS DES VENTES	-	76	-	-	-	-	-	76
Charges d'exploitation	(25)	(400)	137	(216)	(76)	(57)	-	(637)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(147)	-	-	-	-	-	-	(147)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL ^(b)	(172)	(324)	137	(216)	(76)	(57)	-	(708)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(106)	16	(346)	(59)	-	2	-	(493)
Impôts du résultat opérationnel net	288	37	2	(101)	23	15	-	264
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET ^(b)	10	(271)	(207)	(376)	(53)	(40)	-	(937)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	-	72
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(3)
RÉSULTAT NET - PART TotalEnergies	-	-	-	-	-	-	-	(868)

(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	-	-	-	(192)	(60)	-	
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	-	(332)	(45)	-	

2 ^{ème} trimestre 2023 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	1 434	1 944	6 249	24 849	21 712	7	–	56 195
Chiffre d'affaires intersecteurs	10 108	2 778	670	8 630	201	64	(22 451)	–
Droits d'accises	–	–	–	(231)	(4 506)	–	–	(4 737)
PRODUITS DES VENTES	11 542	4 722	6 919	33 248	17 407	71	(22 451)	51 458
Charges d'exploitation	(5 137)	(3 397)	(6 471)	(31 826)	(16 596)	(219)	22 451	(41 195)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(1 970)	(277)	(51)	(394)	(241)	(26)	–	(2 959)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AJUSTÉ	4 435	1 048	397	1 028	570	(174)	–	7 304
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	91	456	96	62	64	(19)	–	750
Impôts du résultat opérationnel net	(2 177)	(174)	(43)	(86)	(185)	(55)	–	(2 720)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET AJUSTÉ	2 349	1 330	450	1 004	449	(248)	–	5 334
Coût net de la dette nette	–	–	–	–	–	–	–	(317)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	–	–	–	–	–	(61)
RÉSULTAT NET AJUSTÉ - PART TotalEnergies	–	–	–	–	–	–	–	4 956

2 ^{ème} trimestre 2023 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	2 569	626	807	489	256	30	–	4 777
Désinvestissements	26	45	149	52	28	4	–	304
Flux de trésorerie d'exploitation	4 047	1 332	2 284	1 923	665	(351)	–	9 900

2 ^{ème} trimestre 2022 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	2 521	3 901	6 380	35 061	26 907	4	-	74 774
Chiffre d'affaires intersecteurs	13 805	3 940	488	12 785	716	70	(31 804)	-
Droits d'accises	-	-	-	(186)	(4 143)	-	-	(4 329)
PRODUITS DES VENTES	16 326	7 841	6 868	47 660	23 480	74	(31 804)	70 445
Charges d'exploitation	(5 760)	(6 144)	(7 392)	(43 242)	(22 310)	(557)	31 804	(53 601)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 112)	(276)	(51)	(389)	(241)	(33)	-	(3 102)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL	8 454	1 421	(575)	4 029	929	(516)	-	13 742
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3 668)	626	197	349	98	71	-	(2 327)
Impôts du résultat opérationnel net	(3 876)	(292)	32	(866)	(296)	(8)	-	(5 306)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET	910	1 755	(346)	3 512	731	(453)	-	6 109
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	-	(305)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(112)
RÉSULTAT NET - PART TotalEnergies	-	-	-	-	-	-	-	5 692

2 ^{ème} trimestre 2022 (éléments d'ajustements) ^(a) (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-	-
PRODUITS DES VENTES	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)
Charges d'exploitation	(82)	152	(758)	775	373	(301)	-	159
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(46)	(14)	-	-	(4)	-	-	(64)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL ^(b)	(128)	123	(758)	775	369	(301)	-	80
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(3 756)	(560)	2	52	(4)	-	-	(4 266)
Impôts du résultat opérationnel net	75	(23)	70	(75)	(100)	78	-	25
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET ^(b)	(3 809)	(460)	(686)	752	265	(223)	-	(4 161)
Coût net de la dette nette	-	-	-	-	-	-	-	80
Intérêts ne conférant pas le contrôle	-	-	-	-	-	-	-	(23)
RÉSULTAT NET - PART TotalEnergies	-	-	-	-	-	-	-	(4 104)

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

(b) Dont effet stock

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

2 ^{ème} trimestre 2022 (ajusté) (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Chiffre d'affaires externe	2 521	3 916	6 380	35 061	26 907	4	–	74 789
Chiffre d'affaires intersecteurs	13 805	3 940	488	12 785	716	70	(31 804)	–
Droits d'accises	–	–	–	(186)	(4 143)	–	–	(4 329)
PRODUITS DES VENTES	16 326	7 856	6 868	47 660	23 480	74	(31 804)	70 460
Charges d'exploitation	(5 678)	(6 296)	(6 634)	(44 017)	(22 683)	(256)	31 804	(53 760)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 066)	(262)	(51)	(389)	(237)	(33)	–	(3 038)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL AJUSTÉ	8 582	1 298	183	3 254	560	(215)	–	13 662
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	88	1 186	195	297	102	71	–	1 939
Impôts du résultat opérationnel net	(3 951)	(269)	(38)	(791)	(196)	(86)	–	(5 331)
RÉSULTAT OPÉRATIONNEL NET AJUSTÉ	4 719	2 215	340	2 760	466	(230)	–	10 270
Coût net de la dette nette	–	–	–	–	–	–	–	(385)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	–	–	–	–	–	–	–	(89)
RÉSULTAT NET AJUSTÉ - PART TotalEnergies	–	–	–	–	–	–	–	9 796

2 ^{ème} trimestre 2022 (en millions de dollars)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
Investissements	4 128	285	587	333	288	25	–	5 646
Désinvestissements	63	393	73	56	72	7	–	664
Flux de trésorerie d'exploitation	8 768	3 802	168	3 526	580	(560)	–	16 284

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

1 ^{er} semestre 2023 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	118 874	–	118 874
Droits d'accises	(9 107)	–	(9 107)
Produits des ventes	109 767	–	109 767
Achats, nets de variation de stocks	(70 858)	(1 357)	(72 215)
Autres charges d'exploitation	(15 506)	(185)	(15 691)
Charges d'exploration	(156)	2	(154)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 985)	(183)	(6 168)
Autres produits	193	264	457
Autres charges	(393)	(273)	(666)
Coût de l'endettement financier brut	(1 434)	–	(1 434)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	775	128	903
Coût de l'endettement financier net	(659)	128	(531)
Autres produits financiers	649	22	671
Autres charges financières	(356)	–	(356)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 741	(514)	1 227
Produit (Charge) d'impôt	(6 805)	247	(6 558)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	11 632	(1 849)	9 783
Part TotalEnergies	11 497	(1 852)	9 645
Intérêts ne conférant pas le contrôle	135	3	138

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

1 ^{er} semestre 2022 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	143 383	(3)	143 380
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)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	18 938	(8 083)	10 855
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.

2^{ème} trimestre 2023
(en millions de dollars)

	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	56 195	76	56 271
Droits d'accises	(4 737)	–	(4 737)
Produits des ventes	51 458	76	51 534
Achats, nets de variation de stocks	(33 379)	(485)	(33 864)
Autres charges d'exploitation	(7 754)	(152)	(7 906)
Charges d'exploration	(62)	–	(62)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 959)	(147)	(3 106)
Autres produits	116	–	116
Autres charges	(256)	(110)	(366)
Coût de l'endettement financier brut	(724)	–	(724)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	402	108	510
Coût de l'endettement financier net	(322)	108	(214)
Autres produits financiers	401	12	413
Autres charges financières	(173)	–	(173)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	662	(395)	267
Produit (Charge) d'impôt	(2 715)	228	(2 487)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	5 017	(865)	4 152
Part TotalEnergies	4 956	(868)	4 088
Intérêts ne conférant pas le contrôle	61	3	64

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

2^{ème} trimestre 2022
(en millions de dollars)

	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	74 789	(15)	74 774
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)
RÉSULTAT NET DE L'ENSEMBLE CONSOLIDÉ	9 885	(4 081)	5 804
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.

3.3) ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT

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>		Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2 ^{ème} trimestre 2023	Effet de stock	–	–	–	(192)	(60)	–	(252)
	Effet des variations de juste valeur	–	(322)	165	–	–	–	(157)
	Charges de restructuration	–	–	–	–	–	–	–
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(155)	–	–	–	–	–	(155)
	Plus (moins) values de cession	–	–	–	–	–	–	–
	Autres éléments	(17)	(2)	(28)	(24)	(16)	(57)	(144)
	TOTAL	(172)	(324)	137	(216)	(76)	(57)	(708)
2 ^{ème} trimestre 2022	Effet de stock	–	–	–	775	376	–	1 151
	Effet des variations de juste valeur	–	141	(738)	–	–	–	(597)
	Charges de restructuration	–	–	(17)	–	–	–	(17)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(46)	(18)	–	–	4	–	(60)
	Autres éléments	(82)	–	(3)	–	(11)	(301)	(397)
	TOTAL	(128)	123	(758)	775	369	(301)	80
1 ^{er} semestre 2023	Effet de stock	–	–	–	(607)	(147)	–	(754)
	Effet des variations de juste valeur	–	(698)	95	–	–	–	(603)
	Charges de restructuration	–	–	–	–	–	–	–
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(155)	–	–	(45)	–	–	(200)
	Plus (moins) values de cession	–	–	–	–	(14)	–	(14)
	Autres éléments	(25)	(2)	(28)	(24)	(16)	(57)	(152)
	TOTAL	(180)	(700)	67	(676)	(177)	(57)	(1 723)
1 ^{er} semestre 2022	Effet de stock	–	–	–	1 722	684	–	2 406
	Effet des variations de juste valeur	–	31	(716)	–	–	–	(685)
	Charges de restructuration	–	–	(22)	–	–	–	(22)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(1 330)	(18)	–	–	(65)	(9)	(1 422)
	Autres éléments	(82)	–	(15)	–	(11)	(433)	(541)
	TOTAL	(1 412)	13	(753)	1 722	608	(442)	(264)

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DE TotalEnergies

<i>(en millions de dollars)</i>		Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
2 ^{ème} trimestre 2023	Effet de stock	-	-	-	(333)	(47)	-	(380)
	Effet des variations de juste valeur	-	(286)	175	-	-	-	(111)
	Charges de restructuration	-	-	(5)	-	-	-	(5)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(123)	-	(346)	-	-	-	(469)
	Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	188	15	(31)	(44)	(8)	(23)	97
TOTAL		65	(271)	(207)	(377)	(55)	(23)	(868)
2 ^{ème} trimestre 2022	Effet de stock	-	-	-	738	255	-	993
	Effet des variations de juste valeur	-	118	(669)	-	-	-	(551)
	Charges de restructuration	-	-	(8)	-	-	-	(8)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(3 493)	(226)	-	-	-	-	(3 719)
	Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	(286)	(352)	-	-	(8)	(173)	(819)
TOTAL		(3 779)	(460)	(677)	738	247	(173)	(4 104)
1 ^{er} semestre 2023	Effet de stock	-	-	-	(658)	(113)	-	(771)
	Effet des variations de juste valeur	-	(617)	72	-	-	-	(545)
	Charges de restructuration	-	-	(5)	-	-	-	(5)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(123)	-	(346)	(60)	-	-	(529)
	Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	203	-	203
	Autres éléments	103	11	(117)	(122)	(21)	(59)	(205)
TOTAL		(20)	(606)	(396)	(840)	69	(59)	(1 852)
1 ^{er} semestre 2022	Effet de stock	-	-	-	1 573	460	-	2 033
	Effet des variations de juste valeur	-	18	(649)	-	-	-	(631)
	Charges de restructuration	-	-	(11)	-	-	-	(11)
	Dépréciations et provisions exceptionnelles	(4 525)	(4 174)	-	-	(72)	(9)	(8 780)
	Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-	-
	Autres éléments	(272)	(352)	-	(32)	(8)	(84)	(748)
TOTAL		(4 797)	(4 508)	(660)	1 541	380	(93)	(8 137)

4) Capitaux propres

AUTODÉTENTION (ACTIONS TotalEnergies DÉTENUES DIRECTEMENT PAR TotalEnergies SE)

	31 décembre 2022	30 juin 2023
Nombre d'actions autodétenues	137 187 667	68 505 002
Pourcentage du capital social	5,24%	2,74%
dont actions acquises et destinées à être annulées	128 869 261	65 043 639
dont actions affectées aux plans d'attribution d'actions de performance	8 231 365	3 362 143
dont actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'attribution d'actions de performance ou d'options d'achat	87 041	99 220

DIVIDENDE

L'Assemblée générale des actionnaires du 26 mai 2023 a approuvé la distribution d'un dividende ordinaire de 2,81 euros par action et confirmé le montant du dividende exceptionnel de 1 euro au titre de l'exercice

2022, soit un total de 3,81 euros par action. Le dividende total (ordinaire plus exceptionnel) au titre de l'exercice 2022 a été versé selon le calendrier suivant :

Dividende 2022	Premier acompte	Dividende exceptionnel	Deuxième acompte	Troisième acompte	Solde
Montant	€ 0,69	€ 1,00	€ 0,69	€ 0,69	€ 0,74
Date de fixation	27 avril 2022	26 octobre 2022	27 juillet 2022	26 octobre 2022	26 mai 2023
Date de détachement	21 septembre 2022	6 décembre 2022	2 janvier 2023	22 mars 2023	21 juin 2023
Date de paiement	3 octobre 2022	16 décembre 2022	12 janvier 2023	3 avril 2023	3 juillet 2023

Le Conseil d'administration du 26 avril 2023 a décidé de fixer le montant du premier acompte sur dividende au titre de l'exercice 2023 à 0,74 euro par action. Cet acompte sera détaché de l'action le 20 septembre 2023 et mis en paiement en numéraire le 2 octobre 2023.

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 26 juillet 2023 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2023 à 0,74 euro par action, soit un montant identique à celui du premier acompte susvisé. Ce deuxième acompte sera détaché de l'action le 2 janvier 2024 et mis en paiement en numéraire le 12 janvier 2024.

Dividende 2023	Premier acompte	Deuxième acompte
Montant	€ 0,74	€ 0,74
Date de fixation	26 avril 2023	26 juillet 2023
Date de détachement	20 septembre 2023	2 janvier 2024
Date de paiement	2 octobre 2023	12 janvier 2024

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 1,51 euros par action au 2^{ème} trimestre 2023 (2,08 euros par action au 1^{er} trimestre 2023 et 2,03 euros par action au 2^{ème} trimestre 2022). Le résultat net dilué par action

en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 1,51 euros par action au 2^{ème} trimestre 2023 (2,06 euros par action au 1^{er} trimestre 2023 et 2,03 euros par action au 2^{ème} trimestre 2022).

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

TITRES SUBORDONNÉS À DURÉE INDÉTERMINÉE

TotalEnergies SE n'a procédé à aucune émission de Titres Subordonnés à Durée Indéterminée (TSDI) au cours des six premiers mois de l'exercice 2023.

TotalEnergies SE a procédé au remboursement intégral du montant nominal de 1 000 millions d'euros des TSDI 2,708% émis en octobre 2016, à leur date de première option de remboursement, le 5 mai 2023.

AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL

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

<i>(en millions de dollars)</i>	1 ^{er} semestre 2023	1 ^{er} semestre 2022
Pertes et gains actuariels	138	204
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	3	(17)
Effet d'impôt	(51)	(42)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	1 409	(7 137)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	1 499	(6 992)
Écart de conversion de consolidation	(1 299)	3 535
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(1 381)	3 532
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(82)	(3)
Couverture de flux futurs	1 891	2 959
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	1 699	2 901
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(192)	(58)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	8	70
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(8)	49
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(16)	(21)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(95)	2 464
Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(84)	2 427
Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	11	(37)
Autres éléments	(1)	(1)
Effet d'impôt	(472)	(1 059)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	32	7 968
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL	1 531	976

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

<i>(en millions de dollars)</i>	1 ^{er} semestre 2023			1 ^{er} semestre 2022		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	138	(50)	88	204	(53)	151
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	3	(1)	2	(17)	11	(6)
Ecart de conversion de consolidation de la société-mère	1 409	-	1 409	(7 137)	-	(7 137)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS NE POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	1 550	(51)	1 499	(6 950)	(42)	(6 992)
Écart de conversion de consolidation	(1 299)	-	(1 299)	3 535	-	3 535
Couverture de flux futurs	1 891	(470)	1 421	2 959	(1 041)	1 918
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	8	(2)	6	70	(18)	52
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(95)	-	(95)	2 464	-	2 464
Autres éléments	(1)	-	(1)	(1)	-	(1)
SOUS-TOTAL DES ÉLÉMENTS POUVANT FAIRE L'OBJET D'UN RECLASSEMENT EN RÉSULTAT	504	(472)	32	9 027	(1 059)	7 968
TOTAL AUTRES ÉLÉMENTS DU RÉSULTAT GLOBAL	2 054	(523)	1 531	2 077	(1 101)	976

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 2023.

La Compagnie a effectué deux remboursements d'emprunts obligataires seniors au cours des six premiers mois de l'exercice 2023 :

- Emprunt 2,700% émis par TotalEnergies Capital International en 2012 et de maturité janvier 2023 (1 000 millions de dollars) ;

- Emprunt 2,125% émis par TotalEnergies Capital International en 2012 (500 millions d'euros) et augmenté en 2013 (250 millions d'euros) formant une seule et même série (750 millions d'euros) et de maturité mars 2023.

Par ailleurs, la ligne de crédit de 8 milliards de dollars, mise en place en mars 2022, n'a pas été étendue et est donc arrivée à échéance en mars 2023.

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 2023.

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.

CONTENTIEUX CLIMATIQUES

En France, la Société a été assignée en janvier 2020 devant le tribunal judiciaire de Nanterre par certaines associations et collectivités locales afin que soit complété son plan de vigilance par une identification détaillée des risques liés à un réchauffement planétaire au-delà de 1,5 °C et par l'indication du montant attendu des futures émissions de gaz à effet de serre liées aux activités de la Compagnie ainsi qu'à l'utilisation de ses produits par des tiers, et afin qu'il soit fait injonction à la Société de mettre fin immédiatement à la recherche et à l'exploitation de nouveaux champs de pétrole ou de gaz, de réduire sa production de pétrole et de gaz à horizon 2030 et 2050 et de réduire ses émissions nettes de CO₂ directes et indirectes de 40% en 2040 par rapport à 2019. Une nouvelle loi de procédure a conduit au transfert de cette instance au tribunal judiciaire de Paris en février 2022. Cette action a été jugée irrecevable le 6 juillet 2023 par le tribunal judiciaire de Paris. TotalEnergies considère qu'elle a rempli ses obligations au regard de loi française sur le devoir de vigilance.

En France encore, neuf actionnaires (deux sociétés et 7 personnes physiques détenant ensemble quelques actions de la Société) ont assigné la Société le 4 juillet 2023 devant le tribunal de commerce de Nanterre pour solliciter l'annulation de la résolution n°3 votée par l'assemblée générale de la Société le 26 mai 2023 constatant le résultat de l'exercice 2022 et fixant le montant du dividende à distribuer pour l'exercice 2022. Les demandeurs allèguent essentiellement d'une insuffisante provision pour dépréciation d'actifs de la Compagnie dans les comptes de l'exercice 2022, en raison d'une insuffisante prise en compte des risques et coûts futurs liés aux conséquences des émissions de gaz à effet de serre émis par ses clients (scope 3) et d'hypothèses de coût du carbone présentées comme trop faibles. La Société considère que cette action est sans fondement.

En France, plusieurs associations ont assigné TotalEnergies ainsi que TotalEnergies Gaz et Electricité France devant le tribunal judiciaire de Paris, dans le cadre d'une action civile ayant pour objet de faire juger que la communication *corporate* de la Société ainsi que la campagne publicitaire diffusée depuis mai 2021 après le changement de nom de TotalEnergies, contiennent des allégations environnementales fausses ou de nature à induire le consommateur en erreur. TotalEnergies estime que ces accusations sont infondées.

Aux Etats-Unis, des filiales américaines de la Société (TotalEnergies EP USA et TotalEnergies Marketing USA, Inc.) ont été assignées, parmi de nombreuses sociétés et associations professionnelles, dans le cadre de plusieurs « contentieux climatiques » visant à faire reconnaître l'existence d'une responsabilité juridique pour les émissions passées de gaz à effet de serre, et à indemniser les collectivités publiques demanderesse pour les coûts d'adaptation notamment. La Société a été assignée, aux côtés de l'une de ses filiales, dans l'un de ces contentieux. La Société et ses filiales considèrent que les tribunaux saisis ne sont pas compétents pour les juger et disposent de nombreux arguments à faire valoir, et considèrent que le comportement passé et actuel de la Société et de ses filiales ne constitue pas une faute de nature à entraîner leur responsabilité.

8) Événements postérieurs à la clôture

Au 30 juin 2023, TotalEnergies détenait une participation de 33,86% dans Total Eren Holding et de 5,73% dans Total Eren SA. La Compagnie a exercé le 29 juin 2023 l'option dont elle disposait pour racheter la totalité des titres de ces deux sociétés, l'option était exerçable sur une période de 3 mois entre 1^{er} avril 2023 et le 30 juin 2023.

L'acquisition des titres a été finalisée le 24 juillet 2023 pour un investissement net d'environ 1,5 milliard d'euros.

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 depuis la France
+33 (0) 1 47 44 24 02 depuis les autres pays

Capital social :
6 245 660 447,50 euros
542 051 180 RCS Nanterre

Rapport financier semestriel 2023
Edité en juillet 2023
Réalisé par Acolad France

