

TotalEnergies

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'évènement 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) Evolution 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 CEPESA 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 (COD¹ 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 0,5G\$ et un complément de prix jusqu'à 30M\$ 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 ;
- 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.

Eléments d'ajustement

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

Les éléments d'ajustement comprennent :

(i) les éléments non récurrents

En raison de leur caractère inhabituel ou particulièrement significatif, certaines transactions qualifiées « d'éléments non récurrents » sont exclues des informations par secteur d'activité. En général, les éléments non récurrents concernent des transactions qui sont significatives, peu fréquentes ou inhabituelles. Cependant, dans certains cas, des transactions telles que coûts de restructuration ou cessions d'actifs, qui ne sont pas considérées comme représentatives du cours normal de l'activité, peuvent être qualifiées d'éléments non récurrents, bien que des transactions similaires aient pu se produire au cours des exercices précédents, ou risquent de se reproduire lors des exercices futurs.

(ii) l'effet de stock

Les résultats ajustés des secteurs Raffinage-Chimie et Marketing & Services sont communiqués selon la méthode du coût de remplacement. Cette méthode est utilisée afin de mesurer la performance des secteurs et de faciliter la comparabilité de leurs résultats avec ceux des principaux concurrents de la Compagnie.

Dans la méthode du coût de remplacement, proche du LIFO (*Last In, First Out*), la variation de la valeur des stocks dans le compte de résultat est déterminée par référence au différentiel de prix fin de mois d'une période à l'autre ou par référence à des prix moyens de la période selon la nature des stocks concernés et non par référence à la valeur historique des stocks. L'effet de stock correspond à la différence entre les résultats calculés selon la méthode FIFO (*First In, First Out*) et les résultats selon la méthode du coût de remplacement.

(iii) l'effet des variations de juste valeur

L'effet des variations de juste valeur présenté en éléments d'ajustement correspond, pour certaines transactions, à des différences entre la mesure interne de la performance utilisée par le Comité exécutif de TotalEnergies et la comptabilisation de ces transactions selon les normes IFRS.

Les normes IFRS prévoient que les stocks de *trading* soient comptabilisés à leur juste valeur en utilisant les cours *spot* de fin de période. Afin de refléter au mieux la gestion par des transactions dérivées de l'exposition économique liée à ces stocks, les indicateurs internes de mesure de la performance intègrent une valorisation des stocks de *trading* en juste valeur sur la base de cours *forward*.

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

Enfin, TotalEnergies utilise des instruments dérivés dans le but de gérer l'exposition aux risques de certains contrats ou actifs opérationnels. En application des normes IFRS, ces instruments dérivés sont comptabilisés à la juste valeur alors que les transactions opérationnelles sous-jacentes sont comptabilisées lors de leur réalisation. Les indicateurs internes reportent la reconnaissance du résultat sur les instruments dérivés au dénouement des transactions.

Dans ce cadre, les résultats ajustés (résultat opérationnel ajusté, résultat opérationnel net ajusté, résultat net ajusté) se définissent comme les résultats au coût de remplacement, hors éléments non récurrents et hors effet des variations de juste valeur.

3.1) Informations par secteur d'activité

1 ^{er} semestre 2023	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
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)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
Chiffre d'affaires externe	-	-	-	-	-	-	-	-
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	-	-	-	-	-	-	-
Charges d'exploitation	(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

- Sur le résultat opérationnel net

1 ^{er} semestre 2023 (ajusté)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
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	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
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	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
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)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
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
- Sur le résultat opérationnel net

-	-	-	1 722	684	-
-	-	-	1 597	503	-

1 ^{er} semestre 2022 (ajusté)	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
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	Exploration - Production	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)								
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	Exploration -	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage -	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)	Production			Chimie				
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)	Exploration -	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage -	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)	Production			Chimie				
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
- Sur le résultat opérationnel net

2 ^{ème} trimestre 2023 (ajusté)	Exploration -	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage -	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)	Production			Chimie				
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	Exploration -	Integrated LNG	Integrated Power	Raffinage -	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)	Production			Chimie				
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
- Sur le résultat opérationnel net

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

(en millions de dollars)		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) valeurs 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) valeurs 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

(en millions de dollars)		Exploration	Integrated	Integrated	Raffinage	Marketing	Holding	Total
		- Production	LNG	Power	- Chimie	& Services		
2^{ème} trimestre	Effet de stock	-	-	-	(333)	(47)	-	(380)
2023	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	Effet de stock	-	-	-	738	255	-	993
2022	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	Effet de stock	-	-	-	(658)	(113)	-	(771)
2023	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	Effet de stock	-	-	-	1 573	460	-	2 033
2022	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%
<i>Dont actions acquises et destinées à être annulées</i>	128 869 261	65 043 639
<i>Dont actions affectées aux plans d'attribution d'actions de performance</i>	8 231 365	3 362 143
<i>Dont actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'attribution d'actions de performance ou d'options d'achat</i>	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 ordinaire 2022	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte	Solde
Montant	0,69 €	0,69 €	0,69 €	0,74 €
Date de fixation	27 avril 2022	27 juillet 2022	26 octobre 2022	26 mai 2023
Date de détachement	21 septembre 2022	2 janvier 2023	22 mars 2023	21 juin 2023
Date de paiement	3 octobre 2022	12 janvier 2023	3 avril 2023	3 juillet 2023

Dividende exceptionnel 2022

Montant par action	1 €
Date de détachement	6 décembre 2022
Date de paiement	16 décembre 2022

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 :

(en millions de dollars)	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 (après impôt)	1 531	976

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

(en millions de dollars)	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)
Écart 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, 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.

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.

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 demanderessees 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) Evénements 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 1er 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.