

TotalEnergies
ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS
au 30 juin 2022

(non auditée)

1) Base de préparation des comptes consolidés

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2) Evolution de la composition de la Compagnie

2.1) Principales acquisitions et cessions de la période

➤ Integrated Gas, Renewables & Power

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

Cet appel d'offres pour le développement d'une ferme éolienne en mer au large de New York et du New Jersey sur la côte Est des États-Unis a été obtenu pour un montant de 795 millions de dollars (100%) conjointement par TotalEnergies et EnBW.

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

➤ Exploration-Production

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

- En février 2022, TotalEnergies a annoncé sa décision de ne pas approuver et de se retirer du projet North Platte en eaux profondes dans le Golfe du Mexique. La décision de ne pas poursuivre ce projet a été prise car TotalEnergies dispose dans son portefeuille mondial de meilleures opportunités d'allocation de son capital. La dépréciation des actifs relatifs à ce projet a été comptabilisée dans les comptes du premier trimestre 2022 pour un montant de (957) millions de dollars en résultat net part TotalEnergies.

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

2.2) Principaux regroupements d'entreprises

➤ Exploration & Production

- **Transfert de participations sur les champs d'Atapu et de Sépia au Brésil**

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

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

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

2.3) Projets de cessions

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

3) Informations par secteur d'activité

Composition des secteurs

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

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

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

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

- un secteur Integrated Gas, Renewables & Power qui comprend la chaîne intégrée du gaz (y compris le GNL) et de l'électricité bas carbone. Il inclut l'ensemble des activités de GNL amont et *midstream* ;
- un secteur Exploration-Production. Il inclut notamment à compter de septembre 2021 les activités de neutralité carbone auparavant reportées dans le secteur Integrated Gas, Renewables & Power ;
- un secteur Raffinage-Chimie qui constitue un grand pôle industriel contenant les activités de raffinage, de pétrochimie et de chimie de spécialités. Ce secteur couvre également les activités d'approvisionnement et de négoce pétrolier et les transports maritimes ;
- un secteur Marketing & Services comprenant les activités de commercialisation dans le domaine des produits pétroliers ainsi que les activités d'approvisionnement et de logistique correspondantes.

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

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 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	22 575	4 672	66 069	50 056	8	-	143 380
Chiffre d'affaires intersecteurs	3 360	27 623	22 062	983	133	(54 161)	-
Droits d'accises	-	-	(378)	(8 607)	-	-	(8 985)
Produits des ventes	25 935	32 295	87 753	42 432	141	(54 161)	134 395
Charges d'exploitation	(22 629)	(11 468)	(80 653)	(40 294)	(850)	54 161	(101 733)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(648)	(4 773)	(769)	(514)	(77)	-	(6 781)
Résultat opérationnel	2 658	16 054	6 331	1 624	(786)	-	25 881
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 677)	(3 426)	505	56	179	-	(4 363)
Impôts du résultat opérationnel net	(554)	(7 739)	(1 391)	(521)	97	-	(10 108)
Résultat opérationnel net	427	4 889	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)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	(3)	-	-	-	-	-	(3)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(3)	-	-	-	-	-	(3)
Charges d'exploitation	(723)	(873)	1 722	641	(433)	-	334
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(14)	(539)	-	(33)	(9)	-	(595)
Résultat opérationnel^(b)	(740)	(1 412)	1 722	608	(442)	-	(264)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(4 497)	(3 770)	169	(7)	106	-	(7 999)
Impôts du résultat opérationnel net	58	337	(326)	(180)	98	-	(13)
Résultat opérationnel net^(b)	(5 179)	(4 845)	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 ^{er} semestre 2022 (ajusté)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	22 578	4 672	66 069	50 056	8	-	143 383
Chiffre d'affaires intersecteurs	3 360	27 623	22 062	983	133	(54 161)	-
Droits d'accises	-	-	(378)	(8 607)	-	-	(8 985)
Produits des ventes	25 938	32 295	87 753	42 432	141	(54 161)	134 398
Charges d'exploitation	(21 906)	(10 595)	(82 375)	(40 935)	(417)	54 161	(102 067)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(634)	(4 234)	(769)	(481)	(68)	-	(6 186)
Résultat opérationnel ajusté	3 398	17 466	4 609	1 016	(344)	-	26 145
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	2 820	344	336	63	73	-	3 636
Impôts du résultat opérationnel net	(612)	(8 076)	(1 065)	(341)	(1)	-	(10 095)
Résultat opérationnel net ajusté	5 606	9 734	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	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 311	6 099	561	428	34	-	9 433
Désinvestissements	1 481	346	83	151	12	-	2 073
Flux de trésorerie d'exploitation	4 285	14 536	4 633	1 478	(1 031)	-	23 901

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

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

^(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

-	-	1 140	206	-
-	-	937	148	-

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

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

2 ^{ème} trimestre 2022	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	10 281	2 521	35 061	26 907	4	-	74 774
Chiffre d'affaires intersecteurs	1 889	13 805	12 785	716	70	(29 265)	-
Droits d'accises	-	-	(186)	(4 143)	-	-	(4 329)
Produits des ventes	12 170	16 326	47 660	23 480	74	(29 265)	70 445
Charges d'exploitation	(10 997)	(5 760)	(43 242)	(22 310)	(557)	29 265	(53 601)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(327)	(2 112)	(389)	(241)	(33)	-	(3 102)
Résultat opérationnel	846	8 454	4 029	929	(516)	-	13 742
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	823	(3 668)	349	98	71	-	(2 327)
Impôts du résultat opérationnel net	(260)	(3 876)	(866)	(296)	(8)	-	(5 306)
Résultat opérationnel net	1 409	910	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)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	(15)	-	-	-	-	-	(15)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	(15)	-	-	-	-	-	(15)
Charges d'exploitation	(606)	(82)	775	373	(301)	-	159
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(14)	(46)	-	(4)	-	-	(64)
Résultat opérationnel^(b)	(635)	(128)	775	369	(301)	-	80
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(558)	(3 756)	52	(4)	-	-	(4 266)
Impôts du résultat opérationnel net	47	75	(75)	(100)	78	-	25
Résultat opérationnel net^(b)	(1 146)	(3 809)	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)	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	10 296	2 521	35 061	26 907	4	-	74 789
Chiffre d'affaires intersecteurs	1 889	13 805	12 785	716	70	(29 265)	-
Droits d'accises	-	-	(186)	(4 143)	-	-	(4 329)
Produits des ventes	12 185	16 326	47 660	23 480	74	(29 265)	70 460
Charges d'exploitation	(10 391)	(5 678)	(44 017)	(22 683)	(256)	29 265	(53 760)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(313)	(2 066)	(389)	(237)	(33)	-	(3 038)
Résultat opérationnel ajusté	1 481	8 582	3 254	560	(215)	-	13 662
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	1 381	88	297	102	71	-	1 939
Impôts du résultat opérationnel net	(307)	(3 951)	(791)	(196)	(86)	-	(5 331)
Résultat opérationnel net ajusté	2 555	4 719	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	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	872	4 128	333	288	25	-	5 646
Désinvestissements	466	63	56	72	7	-	664
Flux de trésorerie d'exploitation	3 970	8 768	3 526	580	(560)	-	16 284

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

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

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

^(b) Dont effet stock

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

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

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

3.2) Réconciliation des informations par secteur avec les états financiers consolidés

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.

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

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

2^{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.

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

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

3.3) Éléments d'ajustement

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

- Au premier trimestre, une provision de (4 095) millions de dollars en résultat net concernant notamment Arctic LNG 2
- Au deuxième trimestre, une provision de (3 513) millions de dollars en résultat net liée principalement à la prise en compte de l'impact potentiel des sanctions internationales sur la valeur de la participation dans Novatek.

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

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT OPÉRATIONNEL

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

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DE
TotalEnergies

	Integrated Gas, Renewables & Power	Exploration - Production	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)						
2^{ème} trimestre 2022						
Effet de stock	-	-	738	255	-	993
Effet des variations de juste valeur	(551)	-	-	-	-	(551)
Charges de restructuration	(8)	-	-	-	-	(8)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(226)	(3 493)	-	-	-	(3 719)
Plus (moins) valeurs de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	(352)	(286)	-	(8)	(173)	(819)
Total	(1 137)	(3 779)	738	247	(173)	(4 104)

2^{ème} trimestre 2021						
Effet de stock	-	-	327	48	-	375
Effet des variations de juste valeur	(44)	-	-	-	-	(44)
Charges de restructuration	(4)	(44)	(32)	(8)	(22)	(110)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(36)	-	(13)	-	-	(49)
Plus (moins) valeurs de cession	-	(1 379)*	-	-	-	(1 379)
Autres éléments	(7)	(44)	-	1	-	(50)
Total	(91)	(1 467)	282	41	(22)	(1 257)

*Effet de la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedeño à PDVSA.

1^{er} semestre 2022						
Effet de stock	-	-	1 573	460	-	2 033
Effet des variations de juste valeur	(631)	-	-	-	-	(631)
Charges de restructuration	(11)	-	-	-	-	(11)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(4 174)	(4 525)	-	(72)	(9)	(8 780)
Plus (moins) valeurs de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	(352)	(272)	(32)	(8)	(84)	(748)
Total	(5 168)	(4 797)	1 541	380	(93)	(8 137)

1^{er} semestre 2021						
Effet de stock	-	-	926	138	-	1 064
Effet des variations de juste valeur	(50)	-	-	-	-	(50)
Charges de restructuration	(12)	(85)	(71)	(43)	(60)	(271)
Dépréciations et provisions exceptionnelles	(180)	-	(13)	-	-	(193)
Plus (moins) valeurs de cession	-	(1 379)*	-	-	-	(1 379)
Autres éléments	(42)	(41)	(9)	5	-	(87)
Total	(284)	(1 505)	833	100	(60)	(916)

*Effet de la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedeño à PDVSA.

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TotalEnergies détenues directement par TotalEnergies SE)

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

Dividende

L'Assemblée générale des actionnaires du 25 mai 2022 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,64 euros par action au titre de l'exercice 2021 soit un versement d'un solde de 0,66 euro par action en tenant compte des trois acomptes sur dividende qui avaient déjà été versés. Le dividende au titre de l'exercice 2021 a été versé selon le calendrier suivant :

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

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

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

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

Résultat net par action en euro

Le résultat net par action en euro, obtenu à partir du résultat net par action en dollars américains converti en utilisant le taux de change euro / dollar américain moyen de la période, s'élève à 2,03 euros par action au 2^{ème} trimestre 2022 (1,67 euro par action au 1^{er} trimestre 2022 et 0,66 euro par action au 2^{ème} trimestre 2021). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 2,03 euros par action au 2^{ème} trimestre 2022 (1,65 euro par action au 1^{er} trimestre 2022 et 0,66 euro par action au 2^{ème} trimestre 2021).

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

Titres subordonnés à durée indéterminée

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

- TSDI 2,000% perpétuels et remboursables à partir d'avril 2027, possiblement dès janvier 2027 en anticipation (1 000 millions d'euros) ; et
- TSDI 3,250% perpétuels et remboursables à partir de janvier 2037, possiblement dès juillet 2036 en anticipation (750 millions d'euros).

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

Autres éléments du Résultat Global

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2022	1 ^{er} semestre 2021
Pertes et gains actuariels	204	449
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(17)	68
Effet d'impôt	(42)	(154)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(7 137)	(2 934)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(6 992)	(2 571)
Écart de conversion de consolidation	3 535	1 777
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	3 532	1 898
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(3)	121
Couverture de flux futurs	2 959	80
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	2 901	(56)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(58)	(136)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	70	(4)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	49	(29)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(21)	(25)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	2 464	451
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	2 427	449
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(37)	(2)
Autres éléments	(1)	-
Effet d'impôt	(1 059)	(57)
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	7 968	2 247
Total autres éléments du résultat global (après impôt)	976	(324)

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

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

5) Emprunts et dettes financières

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

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

- Emprunt 2,875% émis par TotalEnergies Capital International en 2012 et de maturité février 2022 (1 000 millions de dollars)
- Emprunt 1,125% émis par TotalEnergies Capital Canada en 2014 et de maturité mars 2022 (1 000 millions d'euros)
- Emprunt 2,250% émis par TotalEnergies Capital International en 2015 et de maturité juin 2022 (400 millions de livres sterling).

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

6) Parties liées

Les parties liées sont constituées principalement des sociétés mises en équivalence et des sociétés non consolidées. Il n'y a pas eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des six premiers mois de l'exercice 2022.

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

7) Autres risques et engagements

A la connaissance de TotalEnergies, il n'existe pas, à la date d'arrêté des comptes, de faits exceptionnels, litiges, risques ou engagements hors bilan, susceptibles d'avoir un impact significatif sur la situation financière, le patrimoine, le résultat ou les activités de TotalEnergies, autres que ceux mentionnés ci-après.

Yémen

Au Yémen, la dégradation des conditions de sécurité dans les environs du site de Balhaf a conduit la société Yemen LNG, dans laquelle TotalEnergies détient une participation de 39,62%, à cesser ses activités de production commerciale et d'export de GNL et à déclarer la force majeure auprès de ses différentes parties prenantes en 2015. L'usine a été placée en mode préservation.

Mozambique

Compte tenu de l'évolution de la situation sécuritaire dans le nord de la province du Cabo Delgado au Mozambique, TotalEnergies a confirmé le 26 avril 2021 le retrait de l'ensemble du personnel du projet Mozambique LNG du site d'Afungi. Cette situation a conduit TotalEnergies, en tant qu'opérateur du projet Mozambique LNG, à déclarer la force majeure.

Conflit russo-ukrainien

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Les capitaux employés² par TotalEnergies en Russie au 30 juin 2022 ressortent à 8 760 M\$ après prise en compte de la provision de (3 513) M\$ et de l'impact de l'évolution du taux de change rouble/dollar entre le 31 mars 2022 et le 30 juin 2022 qui conduit à une réévaluation de 2 066 M\$ des capitaux employés au bilan au 30 juin 2022.

8) Evénements postérieurs à la clôture

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

¹ La marge brute d'autofinancement se définit comme le flux de trésorerie d'exploitation avant variation du besoin en fonds de roulement au coût de remplacement, hors impact des contrats comptabilisés en juste valeur du secteur iGRP, et y compris les plus-values de cession de projets renouvelables

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