

TotalEnergies
ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS
au 30 juin 2021

(non auditée)

1) Principes comptables

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 2021 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 2021 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2020. Depuis le 1er 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 2021 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 2020.

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

- En janvier 2021, TotalEnergies a acquis une participation minoritaire de 20% dans Adani Green Energy Limited (AGEL) auprès du groupe Adani. Adani Green Energy Limited (AGEL) est une filiale du groupe Adani qui possède 14,6 GW de projets d'énergie renouvelable en exploitation, en construction ou attribués, destinés à des contreparties de première qualité.

➤ Raffinage-Chimie

- En février 2021, TotalEnergies a finalisé la cession au groupe Prax de la raffinerie de Lindsey ainsi que les actifs logistiques et l'ensemble des droits et obligations qui y sont associés.

2.2) Projets de cessions

➤ Exploration-Production

- TotalEnergies a initié un projet de cession de sa participation de 30,323% dans le capital de Petrocedeño au Venezuela. Comme indiqué dans la note 8, *Evénements postérieurs à la clôture*, ce projet s'est concrétisé par la signature le 9 juillet 2021 d'un contrat de cession (*Share Purchase Agreement*) avec PDVSA.

Au 30 juin 2021, les actifs ont été classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour une valeur nulle. Il s'agit des titres mis en équivalence de Petrocedeño ramenés à leur valeur de cession, l'opération générant une moins-value de 1,38 milliard de dollars dans les comptes de TotalEnergies.

- Le 30 juillet 2020, TotalEnergies a annoncé que sa filiale Total Gabon, détenue à 58%, a signé un accord avec Perenco en vue de céder ses participations dans 7 champs offshore matures non opérés, ainsi que ses intérêts et le rôle d'opérateur dans le terminal pétrolier du Cap Lopez. L'opération reste soumise à l'approbation des autorités gabonaises.

Au 30 juin 2021, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 398 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 169 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.

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

- un secteur Exploration-Production ;
- 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 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 2021	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	3 257	10 588	40 054	36 880	7	-	90 786
Chiffre d'affaires intersecteurs	14 433	1 555	11 890	186	68	(28 132)	-
Droits d'accises	-	-	(630)	(9 890)	-	-	(10 520)
Produits des ventes	17 690	12 143	51 314	27 176	75	(28 132)	80 266
Charges d'exploitation	(7 352)	(10 321)	(48 579)	(25 510)	(374)	28 132	(64 004)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 317)	(762)	(787)	(526)	(54)	-	(6 446)
Résultat opérationnel	6 021	1 060	1 948	1 140	(353)	-	9 816
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(973)	682	211	23	(5)	-	(62)
Impôts du résultat opérationnel net	(2 375)	(157)	(561)	(352)	54	-	(3 391)
Résultat opérationnel net	2 673	1 585	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)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	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	(23)	(62)	1 131	213	-	-	1 259
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(148)	(13)	-	-	-	(161)
Résultat opérationnel^(b)	(23)	(254)	1 118	213	-	-	1 054
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 482)	(96)	28	(43)	(62)	-	(1 655)
Impôts du résultat opérationnel net	(10)	59	(302)	(60)	2	-	(311)
Résultat opérationnel net^(b)	(1 515)	(291)	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	-	-	1 140	206	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	937	148	-		

1 ^{er} semestre 2021 (ajusté)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	3 257	10 632	40 054	36 880	7	-	90 830
Chiffre d'affaires intersecteurs	14 433	1 555	11 890	186	68	(28 132)	-
Droits d'accises	-	-	(630)	(9 890)	-	-	(10 520)
Produits des ventes	17 690	12 187	51 314	27 176	75	(28 132)	80 310
Charges d'exploitation	(7 329)	(10 259)	(49 710)	(25 723)	(374)	28 132	(65 263)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 317)	(614)	(774)	(526)	(54)	-	(6 285)
Résultat opérationnel ajusté	6 044	1 314	830	927	(353)	-	8 762
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	509	778	183	66	57	-	1 593
Impôts du résultat opérationnel net	(2 365)	(216)	(259)	(292)	52	-	(3 080)
Résultat opérationnel net ajusté	4 188	1 876	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	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	3 195	4 187	578	360	48	-	8 368
Désinvestissements	374	452	129	107	18	-	1 080
Flux de trésorerie d'exploitation	8 571	1 347	3 228	1 102	(1 099)	-	13 149

1^{er} semestre 2020	Exploration	Integrated Gas,	Raffinage	Marketing	Holding	Éliminations	Total
(en millions de dollars)	-	Renewables	-	&		de	
	Production	& Power	Chimie	Services		consolidation	
Chiffre d'affaires externe	2 574	8 403	27 956	30 661	6	-	69 600
Chiffre d'affaires intersecteurs	8 661	895	9 051	196	59	(18 862)	-
Droits d'accises	-	-	(1 119)	(8 342)	-	-	(9 461)
Produits des ventes	11 235	9 298	35 888	22 515	65	(18 862)	60 139
Charges d'exploitation	(6 048)	(8 398)	(35 736)	(21 730)	(562)	18 862	(53 612)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(12 311)	(1 616)	(788)	(473)	(40)	-	(15 228)
Résultat opérationnel	(7 124)	(716)	(636)	312	(537)	-	(8 701)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	440	420	(92)	32	164	-	964
Impôts du résultat opérationnel net	(56)	330	203	(159)	2	-	320
Résultat opérationnel net	(6 740)	34	(525)	185	(371)	-	(7 417)
Coût net de la dette nette							(1 003)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							85
Résultat net - part TotalEnergies							(8 335)

1^{er} semestre 2020 (éléments d'ajustements)^(a)	Exploration	Integrated Gas,	Raffinage	Marketing	Holding	Éliminations	Total
(en millions de dollars)	-	Renewables	-	&		de	
	Production	& Power	Chimie	Services		consolidation	
Chiffre d'affaires externe	-	(16)	-	-	-	-	(16)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(16)	-	-	-	-	(16)
Charges d'exploitation	(37)	(318)	(1 637)	(341)	(91)	-	(2 424)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	-	-	-	-	(8 291)
Résultat opérationnel^(b)	(7 375)	(1 287)	(1 637)	(341)	(91)	-	(10 731)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	71	(292)	(271)	(5)	-	-	(497)
Impôts du résultat opérationnel net	70	374	426	100	12	-	982
Résultat opérationnel net^(b)	(7 234)	(1 205)	(1 482)	(246)	(79)	-	(10 246)
Coût net de la dette nette							(68)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							72
Résultat net - part TotalEnergies							(10 242)

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

^(b) Dont effet stock

- Sur le résultat opérationnel	-	-	(1 604)	(234)	-		
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	(1 371)	(163)	-		

1^{er} semestre 2020 (ajusté)	Exploration	Integrated Gas,	Raffinage	Marketing	Holding	Éliminations	Total
(en millions de dollars)	-	Renewables	-	&		de	
	Production	& Power	Chimie	Services		consolidation	
Chiffre d'affaires externe	2 574	8 419	27 956	30 661	6	-	69 616
Chiffre d'affaires intersecteurs	8 661	895	9 051	196	59	(18 862)	-
Droits d'accises	-	-	(1 119)	(8 342)	-	-	(9 461)
Produits des ventes	11 235	9 314	35 888	22 515	65	(18 862)	60 155
Charges d'exploitation	(6 011)	(8 080)	(34 099)	(21 389)	(471)	18 862	(51 188)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(4 973)	(663)	(788)	(473)	(40)	-	(6 937)
Résultat opérationnel ajusté	251	571	1 001	653	(446)	-	2 030
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	369	712	179	37	164	-	1 461
Impôts du résultat opérationnel net	(126)	(44)	(223)	(259)	(10)	-	(662)
Résultat opérationnel net ajusté	494	1 239	957	431	(292)	-	2 829
Coût net de la dette nette							(935)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							13
Résultat net ajusté - part TotalEnergies							1 907

1^{er} semestre 2020	Exploration	Integrated Gas,	Raffinage	Marketing	Holding	Éliminations	Total
(en millions de dollars)	-	Renewables	-	&		de	
	Production	& Power	Chimie	Services		consolidation	
Investissements	3 265	3 461	533	334	66	-	7 659
Désinvestissements	325	433	101	72	26	-	957
Flux de trésorerie d'exploitation	4 833	900	(103)	420	(1 272)	-	4 778

2 ^{ème} trimestre 2021	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	1 743	5 086	20 853	19 367	-	-	47 049
Chiffre d'affaires intersecteurs	7 855	744	6 369	108	39	(15 115)	-
Droits d'accises	-	-	(225)	(5 191)	-	-	(5 416)
Produits des ventes	9 598	5 830	26 997	14 284	39	(15 115)	41 633
Charges d'exploitation	(4 284)	(5 103)	(25 646)	(13 434)	(207)	15 115	(33 559)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 134)	(291)	(396)	(271)	(29)	-	(3 121)
Résultat opérationnel	3 180	436	955	579	(197)	-	4 953
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 243)	419	123	57	23	-	(621)
Impôts du résultat opérationnel net	(1 195)	(56)	(281)	(176)	16	-	(1 692)
Résultat opérationnel net	742	799	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)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	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	(23)	(54)	386	71	-	-	380
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	-	(3)	(13)	-	-	-	(16)
Résultat opérationnel^(b)	(23)	(66)	373	71	-	-	355
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(1 436)	(47)	22	(8)	(22)	-	(1 491)
Impôts du résultat opérationnel net	(12)	21	(109)	(20)	-	-	(120)
Résultat opérationnel net^(b)	(1 471)	(92)	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
- Sur le résultat opérationnel net

2 ^{ème} trimestre 2021 (ajusté)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	1 743	5 095	20 853	19 367	-	-	47 058
Chiffre d'affaires intersecteurs	7 855	744	6 369	108	39	(15 115)	-
Droits d'accises	-	-	(225)	(5 191)	-	-	(5 416)
Produits des ventes	9 598	5 839	26 997	14 284	39	(15 115)	41 642
Charges d'exploitation	(4 261)	(5 049)	(26 032)	(13 505)	(207)	15 115	(33 939)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 134)	(288)	(383)	(271)	(29)	-	(3 105)
Résultat opérationnel ajusté	3 203	502	582	508	(197)	-	4 598
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	193	466	101	65	45	-	870
Impôts du résultat opérationnel net	(1 183)	(77)	(172)	(156)	16	-	(1 572)
Résultat opérationnel net ajusté	2 213	891	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	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 830	1 167	291	222	22	-	3 532
Désinvestissements	63	310	13	36	6	-	428
Flux de trésorerie d'exploitation	4 835	567	2 232	437	(520)	-	7 551

2 ^{ème} trimestre 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	992	3 313	9 433	11 986	6	-	25 730
Chiffre d'affaires intersecteurs	3 097	301	2 956	107	31	(6 492)	-
Droits d'accises	-	-	(469)	(3 699)	-	-	(4 168)
Produits des ventes	4 089	3 614	11 920	8 394	37	(6 492)	21 562
Charges d'exploitation	(2 405)	(3 406)	(10 895)	(7 931)	(315)	6 492	(18 460)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(9 667)	(1 282)	(393)	(229)	(22)	-	(11 593)
Résultat opérationnel	(7 983)	(1 074)	632	234	(300)	-	(8 491)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	17	21	(35)	22	40	-	65
Impôts du résultat opérationnel net	398	322	(132)	(127)	(26)	-	435
Résultat opérationnel net	(7 568)	(731)	465	129	(286)	-	(7 991)
Coût net de la dette nette							(431)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							53
Résultat net - part TotalEnergies							(8 369)

2 ^{ème} trimestre 2020 (éléments d'ajustements) ^(a)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	-	(18)	-	-	-	-	(18)
Chiffre d'affaires intersecteurs	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(18)	-	-	-	-	(18)
Charges d'exploitation	(27)	(199)	(48)	5	(36)	-	(305)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 338)	(953)	-	-	-	-	(8 291)
Résultat opérationnel^(b)	(7 365)	(1 170)	(48)	5	(36)	-	(8 614)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	(57)	(217)	(63)	(5)	-	-	(342)
Impôts du résultat opérationnel net	63	330	1	-	12	-	406
Résultat opérationnel net^(b)	(7 359)	(1 057)	(110)	-	(24)	-	(8 550)
Coût net de la dette nette							33
Intérêts ne conférant pas le contrôle							22
Résultat net - part TotalEnergies							(8 495)

^(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 2020 (ajusté)	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires externe	992	3 331	9 433	11 986	6	-	25 748
Chiffre d'affaires intersecteurs	3 097	301	2 956	107	31	(6 492)	-
Droits d'accises	-	-	(469)	(3 699)	-	-	(4 168)
Produits des ventes	4 089	3 632	11 920	8 394	37	(6 492)	21 580
Charges d'exploitation	(2 378)	(3 207)	(10 847)	(7 936)	(279)	6 492	(18 155)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 329)	(329)	(393)	(229)	(22)	-	(3 302)
Résultat opérationnel ajusté	(618)	96	680	229	(264)	-	123
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	74	238	28	27	40	-	407
Impôts du résultat opérationnel net	335	(8)	(133)	(127)	(38)	-	29
Résultat opérationnel net ajusté	(209)	326	575	129	(262)	-	559
Coût net de la dette nette							(464)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							31
Résultat net ajusté - part TotalEnergies							126

2 ^{ème} trimestre 2020	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	1 606	1 170	307	174	21	-	3 278
Désinvestissements	204	89	22	26	9	-	350
Flux de trésorerie d'exploitation	910	1 389	1 080	819	(719)	-	3 479

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

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.

1 ^{er} semestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	69 616	(16)	69 600
Droits d'accises	(9 461)	-	(9 461)
Produits des ventes	60 155	(16)	60 139
Achats, nets de variation de stocks	(37 949)	(2 144)	(40 093)
Autres charges d'exploitation	(12 985)	(280)	(13 265)
Charges d'exploration	(254)	-	(254)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(6 937)	(8 291)	(15 228)
Autres produits	820	122	942
Autres charges	(294)	(234)	(528)
Coût de l'endettement financier brut	(1 094)	(5)	(1 099)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(13)	(92)	(105)
Coût de l'endettement financier net	(1 107)	(97)	(1 204)
Autres produits financiers	607	-	607
Autres charges financières	(341)	(1)	(342)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	669	(384)	285
Produit (Charge) d'impôt	(490)	1 011	521
Résultat net de l'ensemble consolidé	1 894	(10 314)	(8 420)
Part TotalEnergies	1 907	(10 242)	(8 335)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(13)	(72)	(85)

(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.

2^{ème} trimestre 2020 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	25 748	(18)	25 730
Droits d'accises	(4 168)	-	(4 168)
Produits des ventes	21 580	(18)	21 562
Achats, nets de variation de stocks	(11 842)	(183)	(12 025)
Autres charges d'exploitation	(6 199)	(122)	(6 321)
Charges d'exploration	(114)	-	(114)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 302)	(8 291)	(11 593)
Autres produits	240	122	362
Autres charges	(103)	(5)	(108)
Coût de l'endettement financier brut	(527)	(3)	(530)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(3)	53	50
Coût de l'endettement financier net	(530)	50	(480)
Autres produits financiers	419	-	419
Autres charges financières	(160)	(1)	(161)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	11	(458)	(447)
Produit (Charge) d'impôt	95	389	484
Résultat net de l'ensemble consolidé	95	(8 517)	(8 422)
Part TotalEnergies	126	(8 495)	(8 369)
Intérêts ne conférant pas le contrôle	(31)	(22)	(53)

(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

		Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)							
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 exceptionnelles	-	(3)	(13)	-	-	(16)
	Autres éléments	(23)	(13)	-	2	-	(34)
Total		(23)	(66)	373	71	-	355
2^{ème} trimestre 2020	Effet de stock	-	-	(26)	(16)	-	(42)
	Effet des variations de juste valeur	-	(100)	-	-	-	(100)
	Charges de restructuration	-	(10)	(7)	-	-	(17)
	Dépréciations exceptionnelles	(7 338)	(953)	-	-	-	(8 291)
	Autres éléments	(27)	(107)	(15)	21	(36)	(164)
Total		(7 365)	(1 170)	(48)	5	(36)	(8 614)
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 exceptionnelles	-	(148)	(13)	-	-	(161)
	Autres éléments	(23)	(38)	(1)	7	-	(55)
Total		(23)	(254)	1 118	213	-	1 054
1^{er} semestre 2020	Effet de stock	-	-	(1 604)	(234)	-	(1 838)
	Effet des variations de juste valeur	-	(98)	-	-	-	(98)
	Charges de restructuration	(10)	(18)	(7)	-	-	(35)
	Dépréciations exceptionnelles	(7 338)	(953)	-	-	-	(8 291)
	Autres éléments	(27)	(218)	(26)	(107)	(91)	(469)
Total		(7 375)	(1 287)	(1 637)	(341)	(91)	(10 731)

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DE
TotalEnergies

	Exploration - Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)						
2^{ème} trimestre 2021						
Effet de stock	-	-	327	48	-	375
Effet des variations de juste valeur	-	(44)	-	-	-	(44)
Charges de restructuration	(44)	(4)	(32)	(8)	(22)	(110)
Dépréciations exceptionnelles	-	(36)	(13)	-	-	(49)
Plus (moins) values de cession	(1 379)*	-	-	-	-	(1 379)
Autres éléments	(44)	(7)	-	1	-	(50)
Total	(1 467)	(91)	282	41	(22)	(1 257)
*Effet de la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedeño à PDVSA.						
2^{ème} trimestre 2020						
Effet de stock	-	-	(83)	(11)	-	(94)
Effet des variations de juste valeur	-	(80)	-	-	-	(80)
Charges de restructuration	-	(10)	(10)	-	-	(20)
Dépréciations exceptionnelles	(7 272)	(829)	-	-	-	(8 101)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	(77)	(131)	(14)	10	12	(200)
Total	(7 349)	(1 050)	(107)	(1)	12	(8 495)
1^{er} semestre 2021						
Effet de stock	-	-	926	138	-	1 064
Effet des variations de juste valeur	-	(50)	-	-	-	(50)
Charges de restructuration	(85)	(12)	(71)	(43)	(60)	(271)
Dépréciations exceptionnelles	-	(180)	(13)	-	-	(193)
Plus (moins) values de cession	(1 379)*	-	-	-	-	(1 379)
Autres éléments	(41)	(42)	(9)	5	-	(87)
Total	(1 505)	(284)	833	100	(60)	(916)
*Effet de la cession de la participation de TotalEnergies dans Petrocedeño à PDVSA.						
1^{er} semestre 2020						
Effet de stock	-	-	(1 364)	(144)	-	(1 508)
Effet des variations de juste valeur	-	(79)	-	-	-	(79)
Charges de restructuration	(3)	(22)	(75)	-	-	(100)
Dépréciations exceptionnelles	(7 272)	(829)	-	-	-	(8 101)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	51	(256)	(36)	(71)	(142)	(454)
Total	(7 224)	(1 186)	(1 475)	(215)	(142)	(10 242)

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TotalEnergies détenues directement par TotalEnergies SE)

Actions destinées à la couverture de plans d'attribution d'actions de performance

<i>dont le plan 2019</i>	99 750
<i>dont des plans divers</i>	74 675
Total autodétention	174 425

Dividende

L'Assemblée générale des actionnaires du 28 mai 2021 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,64 euros par action au titre de l'exercice 2020 et le 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 2020 a été versé selon le calendrier suivant :

Dividende 2020	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte	Solde
Montant	0,66 €	0,66 €	0,66 €	0,66 €
Date de fixation	4 mai 2020	29 juillet 2020	29 octobre 2020	28 mai 2021
Date de détachement	25 septembre 2020	4 janvier 2021	25 mars 2021	24 juin 2021
Date de paiement	2 octobre 2020	11 janvier 2021	1 ^{er} avril 2021	1 ^{er} juillet 2021

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 28 juillet 2021 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2021 à 0,66 euro par action, montant identique à celui du premier acompte. Ce deuxième acompte sera détaché de l'action le 3 janvier 2022 et mis en paiement en numéraire le 13 janvier 2022.

Dividende 2021	Premier acompte	Deuxième acompte
Montant	0,66 €	0,66 €
Date de fixation	28 avril 2021	28 juillet 2021
Date de détachement	21 septembre 2021	3 janvier 2022
Date de paiement	1 ^{er} octobre 2021	13 janvier 2022

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 0,66 euros par action au 2^{ème} trimestre 2021 (1,03 euro par action au 1^{er} trimestre 2021 et (2,98) euro par action au 2^{ème} trimestre 2020). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à 0,66 euros par action au 2^{ème} trimestre 2021 (1,02 euro par action au 1^{er} trimestre 2021 et (2,98) euro par action au 2^{ème} trimestre 2020).

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

Titres subordonnés à durée indéterminée

La Compagnie a procédé à l'émission de Titres Subordonnés à Durée Indéterminée (TSDI) en janvier 2021:

- TSDI 1,625% perpétuels et remboursables à partir de janvier 2028, possiblement dès octobre 2027 en anticipation (1 500 millions d'euros) ; et
- TSDI 2,125% perpétuels et remboursables à partir de janvier 2033, possiblement dès juillet 2032 en anticipation (1 500 millions d'euros).

Suite aux deux opérations de rachats de TSDI 2,250% perpétuels et remboursables à partir de février 2021 (effectuées en avril 2019 et en septembre 2020 pour des montants de 1 500 millions d'euros et 703 millions d'euros respectivement), TotalEnergies SE a procédé le 26 février 2021 au remboursement intégral du montant nominal résiduel de cette tranche à sa date de première option de remboursement, pour un montant de 297 millions d'euros.

Autres éléments du Résultat Global

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2021	1 ^{er} semestre 2020
Pertes et gains actuariels	449	(223)
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	68	(74)
Effet d'impôt	(154)	86
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 934)	(196)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 571)	(407)
Écart de conversion de consolidation	1 777	(940)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	1 898	(907)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	121	33
Couverture de flux futurs	80	(1 293)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(56)	(1 317)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(136)	(24)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(4)	70
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(29)	42
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(25)	(28)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	451	(927)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	449	(936)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(2)	(9)
Autres éléments	-	3
Effet d'impôt	(57)	367
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	2 247	(2 720)
Total autres éléments du résultat global	(324)	(3 127)

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2021			1 ^{er} semestre 2020		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	449	(141)	308	(223)	56	(167)
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	68	(13)	55	(74)	30	(44)
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(2 934)	-	(2 934)	(196)	-	(196)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 417)	(154)	(2 571)	(493)	86	(407)
Écart de conversion de consolidation	1 777	-	1 777	(940)	-	(940)
Couverture de flux futurs	80	(55)	25	(1 293)	389	(904)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	(4)	(2)	(6)	70	(22)	48
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	451	-	451	(927)	-	(927)
Autres éléments	-	-	-	3	-	3
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	2 304	(57)	2 247	(3 087)	367	(2 720)
Total autres éléments du résultat global	(113)	(211)	(324)	(3 580)	453	(3 127)

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 2021.

La Compagnie a effectué deux remboursements d'emprunts obligataires seniors au cours des six premiers mois de l'exercice 2021 :

- Emprunt 4,125% émis en 2011 et de maturité janvier 2021 (500 millions de dollars)
- Emprunt 2,750% émis en 2014 et de maturité juin 2021 (1 000 millions de dollars).

Par ailleurs, la Compagnie avait mis en place le 2 avril 2020 une ligne de crédit bancaire syndiquée confirmée, d'un montant initial de 6 350 millions de dollars et d'échéance 12 mois (extensible deux fois pour une durée supplémentaire de 6 mois à l'option de TotalEnergies SE).

La Compagnie a procédé le 1^{er} avril 2021 au remboursement intégral du solde de cette ligne de crédit bancaire syndiquée pour un montant de 2 646 millions de dollars.

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 2021.

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.

8) Evénements postérieurs à la clôture

Le 9 juillet 2021, TotalEnergies a signé avec PDVSA un contrat de cession (*Share Purchase Agreement*) de sa participation de 30,323% dans le capital de Petrocedeño au Venezuela.

Les conditions contractuelles de clôture de cet accord sont l'approbation du ministère du Pétrole du Venezuela (MINPET) et l'approbation du Conseil d'administration de TotalEnergies SE.

Le Conseil d'Administration de TotalEnergies SE a donné son accord à cette transaction le 28 juillet 2021.