

TOTAL

ANNEXE AUX COMPTES CONSOLIDÉS

au 30 juin 2020

(non audité)

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 2020 de TOTAL SE et ses filiales (le Groupe) 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 2020 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2019, à l'exception des évolutions normatives applicables obligatoirement à compter du 1^{er} janvier 2020.

A partir du 1^{er} janvier 2020, le Groupe applique les amendements à IFRS 7 et IFRS 9 en lien avec la réforme des taux d'intérêts de référence. Ces amendements permettent de ne pas tenir compte des effets de la réforme des taux jusqu'à ce que la transition vers les nouveaux indices soit effective, et donc de maintenir la qualification des dérivés de taux en comptabilité de couverture. Le Groupe est en cours d'analyse des impacts futurs de ces changements d'indices.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 juin 2020 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 sensiblement révisés 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 2019.

Les comptes consolidés intermédiaires sont impactés par les crises sanitaire et pétrolière décrites au paragraphe 7 *Autres risques et engagements*. Le Groupe a tenu compte de cet environnement dans ses estimations, notamment celles relatives aux stocks, aux dépréciations d'actifs, aux engagements envers le personnel et aux impôts sur le résultat.

Au 30 juin 2020, le Groupe a revu les scénarios de prix retenus pour ses tests de dépréciation, ces nouvelles hypothèses conduisant à comptabiliser des dépréciations d'actifs sur la période. En cohérence avec sa nouvelle ambition climat exprimée le 5 mai 2020 qui vise à la neutralité carbone, le Groupe a passé en revue ses actifs qui auraient pu être qualifiés de *stranded assets* et a ainsi décidé de déprécier ses actifs *oil sands* au Canada. Ces dépréciations et les hypothèses retenues sont présentées dans le paragraphe 3.4 *Dépréciations d'actifs*.

D'autre part, les stocks de produits pétroliers et pétrochimiques évalués selon la méthode FIFO (*First in First out*) subissent l'effet de la baisse significative des prix sur la période, principalement dans le secteur Raffinage Chimie.

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 du Groupe 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 du Groupe

2.1) Principales acquisitions et cessions de la période

➤ **Integrated Gas, Renewables & Power**

- Le 28 février 2020, TOTAL a finalisé l'acquisition de 37,4% de la société Adani Gas Limited, l'un des quatre principaux distributeurs de gaz en Inde. Pour atteindre 37,4% du capital d'Adani Gas Limited, TOTAL a lancé une offre publique d'achat le 14 octobre 2019 qui s'est terminée le 14 janvier 2020, puis a acquis dans un deuxième temps les actions complémentaires directement auprès d'Adani les 27 et 28 février 2020.

➤ **Exploration & Production**

- Le 31 mars 2020, TOTAL a finalisé la cession de sa filiale Total E&P Deep Offshore Borneo BV, qui possède 86,95 % du bloc CA1 situé à 100 km au large des côtes de Brunei, à Shell.

2.2) Projet de cessions

➤ **Exploration & Production**

- En mai 2020, TOTAL a confirmé son engagement à finaliser la vente, annoncée en juillet 2019, de plusieurs actifs non stratégiques situés en mer du Nord britannique. TOTAL et le fond d'investissement norvégien HitecVision ont renégocié avec succès les conditions financières de l'accord pour refléter les conditions actuelles du marché, Petrogas n'étant plus partie à la transaction. Sous réserve de l'obtention des autorisations nécessaires, les parties prévoient de conclure la transaction d'ici au troisième trimestre 2020.

Au 30 juin 2020, les actifs et passifs ont été respectivement classés dans la rubrique « Actifs destinés à être cédés ou échangés » pour 421 millions de dollars et dans la rubrique « Passifs destinés à être cédés ou échangés » du bilan consolidé pour 328 millions de dollars. Les actifs concernés comprennent principalement des immobilisations incorporelles et 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 TOTAL qui est revue par le principal décideur opérationnel du Groupe, 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 du Groupe 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 du Groupe.

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 TOTAL 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*, TOTAL conclut par ailleurs des contrats de stockage dont la représentation future est enregistrée en juste valeur dans la performance économique interne du Groupe, mais n'est pas autorisée par les normes IFRS.

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

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

3.1) Informations par secteur d'activité

1 ^{er} semestre 2020	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 574	8 403	27 956	30 661	6	-	69 600
Chiffre d'affaires Groupe	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 du groupe							(8 335)

1 ^{er} semestre 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 hors Groupe	-	(16)	-	-	-	-	(16)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
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 du groupe							(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 & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 574	8 419	27 956	30 661	6	-	69 616
Chiffre d'affaires Groupe	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 du groupe							1 907

1 ^{er} semestre 2020	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
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

1 ^{er} semestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 067	10 208	44 220	43 950	2	-	102 447
Chiffre d'affaires Groupe	15 302	1 259	16 310	301	63	(33 235)	-
Droits d'accises	-	-	(1 537)	(10 584)	-	-	(12 121)
Produits des ventes	19 369	11 467	58 993	33 667	65	(33 235)	90 326
Charges d'exploitation	(8 234)	(10 287)	(56 502)	(32 178)	(406)	33 235	(74 372)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 216)	(643)	(763)	(470)	(35)	-	(7 127)
Résultat opérationnel	5 919	537	1 728	1 019	(376)	-	8 827
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	367	1 041	260	101	27	-	1 796
Impôts du résultat opérationnel net	(2 585)	(623)	(246)	(334)	124	-	(3 664)
Résultat opérationnel net	3 701	955	1 742	786	(225)	-	6 959
Coût net de la dette nette							(1 015)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(77)
Résultat net - part du groupe							5 867

1 ^{er} semestre 2019 (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 hors Groupe	-	(86)	-	-	-	-	(86)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(86)	-	-	-	-	(86)
Charges d'exploitation	-	(112)	449	40	-	-	377
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(43)	(11)	(10)	-	-	-	(64)
Résultat opérationnel^(b)	(43)	(209)	439	40	-	-	227
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	413	(47)	(7)	-	-	359
Impôts du résultat opérationnel net	-	(270)	(121)	(13)	-	-	(404)
Résultat opérationnel net^(b)	(43)	(66)	271	20	-	-	182
Coût net de la dette nette							(8)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							47
Résultat net - part du groupe							221

^(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	-	-	486	40	-	-	-
- Sur le résultat opérationnel net	-	-	344	27	-	-	-

1 ^{er} semestre 2019 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	4 067	10 294	44 220	43 950	2	-	102 533
Chiffre d'affaires Groupe	15 302	1 259	16 310	301	63	(33 235)	-
Droits d'accises	-	-	(1 537)	(10 584)	-	-	(12 121)
Produits des ventes	19 369	11 553	58 993	33 667	65	(33 235)	90 412
Charges d'exploitation	(8 234)	(10 175)	(56 951)	(32 218)	(406)	33 235	(74 749)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(5 173)	(632)	(753)	(470)	(35)	-	(7 063)
Résultat opérationnel ajusté	5 962	746	1 289	979	(376)	-	8 600
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	367	628	307	108	27	-	1 437
Impôts du résultat opérationnel net	(2 585)	(353)	(125)	(321)	124	-	(3 260)
Résultat opérationnel net ajusté	3 744	1 021	1 471	766	(225)	-	6 777
Coût net de la dette nette							(1 007)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(124)
Résultat net ajusté - part du groupe							5 646

1 ^{er} semestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	4 282	1 975	648	527	51	-	7 483
Désinvestissements	89	574	239	157	3	-	1 062
Flux de trésorerie d'exploitation	7 704	1 533	1 120	843	(1 320)	-	9 880

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 hors Groupe	992	3 313	9 433	11 986	6	-	25 730
Chiffre d'affaires Groupe	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 du groupe							(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 hors Groupe	-	(18)	-	-	-	-	(18)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
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 du groupe							(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 hors Groupe	992	3 331	9 433	11 986	6	-	25 748
Chiffre d'affaires Groupe	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 du groupe							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

2 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 273	3 789	22 509	22 671	-	-	51 242
Chiffre d'affaires Groupe	7 586	632	8 293	139	36	(16 686)	-
Droits d'accises	-	-	(761)	(5 279)	-	-	(6 040)
Produits des ventes	9 859	4 421	30 041	17 531	36	(16 686)	45 202
Charges d'exploitation	(4 205)	(3 878)	(29 168)	(16 844)	(229)	16 686	(37 638)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 687)	(328)	(389)	(237)	(20)	-	(3 661)
Résultat opérationnel	2 967	215	484	450	(213)	-	3 903
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	173	661	111	111	26	-	1 082
Impôts du résultat opérationnel net	(1 161)	(450)	46	(170)	64	-	(1 671)
Résultat opérationnel net	1 979	426	641	391	(123)	-	3 314
Coût net de la dette nette							(510)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(48)
Résultat net - part du groupe							2 756

2 ^{ème} trimestre 2019 (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 hors Groupe	-	(59)	-	-	-	-	(59)
Chiffre d'affaires Groupe	-	-	-	-	-	-	-
Droits d'accises	-	-	-	-	-	-	-
Produits des ventes	-	(59)	-	-	-	-	(59)
Charges d'exploitation	-	(54)	(43)	(34)	-	-	(131)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(43)	(11)	(10)	-	-	-	(64)
Résultat opérationnel^(b)	(43)	(124)	(53)	(34)	-	-	(254)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	-	407	(49)	(7)	-	-	351
Impôts du résultat opérationnel net	-	(286)	28	9	-	-	(249)
Résultat opérationnel net^(b)	(43)	(3)	(74)	(32)	-	-	(152)
Coût net de la dette nette							(4)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							25
Résultat net - part du groupe							(131)

^(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 2019 (ajusté)	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Chiffre d'affaires hors Groupe	2 273	3 848	22 509	22 671	-	-	51 301
Chiffre d'affaires Groupe	7 586	632	8 293	139	36	(16 686)	-
Droits d'accises	-	-	(761)	(5 279)	-	-	(6 040)
Produits des ventes	9 859	4 480	30 041	17 531	36	(16 686)	45 261
Charges d'exploitation	(4 205)	(3 824)	(29 125)	(16 810)	(229)	16 686	(37 507)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(2 644)	(317)	(379)	(237)	(20)	-	(3 597)
Résultat opérationnel ajusté	3 010	339	537	484	(213)	-	4 157
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence et autres éléments	173	254	160	118	26	-	731
Impôts du résultat opérationnel net	(1 161)	(164)	18	(179)	64	-	(1 422)
Résultat opérationnel net ajusté	2 022	429	715	423	(123)	-	3 466
Coût net de la dette nette							(506)
Intérêts ne conférant pas le contrôle							(73)
Résultat net ajusté - part du groupe							2 887

2 ^{ème} trimestre 2019	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Éliminations de consolidation	Total
(en millions de dollars)							
Investissements	2 257	857	363	383	36	-	3 896
Désinvestissements	60	349	70	85	1	-	565
Flux de trésorerie d'exploitation	3 768	641	1 658	611	(427)	-	6 251

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

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 du Groupe	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.

1 ^{er} semestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement ^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	102 533	(86)	102 447
Droits d'accises	(12 121)	-	(12 121)
Produits des ventes	90 412	(86)	90 326
Achats, nets de variation de stocks	(60 533)	422	(60 111)
Autres charges d'exploitation	(13 758)	(45)	(13 803)
Charges d'exploration	(458)	-	(458)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(7 063)	(64)	(7 127)
Autres produits	453	115	568
Autres charges	(190)	(208)	(398)
Coût de l'endettement financier brut	(1 121)	(8)	(1 129)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(70)	-	(70)
Coût de l'endettement financier net	(1 191)	(8)	(1 199)
Autres produits financiers	486	-	486
Autres charges financières	(383)	-	(383)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	1 071	452	1 523
Produit (Charge) d'impôt	(3 076)	(404)	(3 480)
Résultat net de l'ensemble consolidé	5 770	174	5 944
Part du Groupe	5 646	221	5 867
Intérêts ne conférant pas le contrôle	124	(47)	77

(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 du Groupe	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.

2^{ème} trimestre 2019 (en millions de dollars)	Ajusté	Éléments d'ajustement^(a)	Compte de résultat consolidé
Chiffre d'affaires	51 301	(59)	51 242
Droits d'accises	(6 040)	-	(6 040)
Produits des ventes	45 261	(59)	45 202
Achats, nets de variation de stocks	(30 295)	(95)	(30 390)
Autres charges d'exploitation	(7 042)	(36)	(7 078)
Charges d'exploration	(170)	-	(170)
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	(3 597)	(64)	(3 661)
Autres produits	253	68	321
Autres charges	(117)	(72)	(189)
Coût de l'endettement financier brut	(564)	(4)	(568)
Produits et charges de trésorerie et d'équivalents de trésorerie	(42)	-	(42)
Coût de l'endettement financier net	(606)	(4)	(610)
Autres produits financiers	326	-	326
Autres charges financières	(188)	-	(188)
Quote-part du résultat net des sociétés mises en équivalence	457	355	812
Produit (Charge) d'impôt	(1 322)	(249)	(1 571)
Résultat net de l'ensemble consolidé	2 960	(156)	2 804
Part du Groupe	2 887	(131)	2 756
Intérêts ne conférant pas le contrôle	73	(25)	48

(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 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)
2^{ème} trimestre 2019						
Effet de stock	-	-	(6)	(34)	-	(40)
Effet des variations de juste valeur	-	(59)	-	-	-	(59)
Charges de restructuration	-	-	-	-	-	-
Dépréciations exceptionnelles	(43)	(11)	(10)	-	-	(64)
Autres éléments	-	(54)	(37)	-	-	(91)
Total	(43)	(124)	(53)	(34)	-	(254)
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)
1^{er} semestre 2019						
Effet de stock	-	-	486	40	-	526
Effet des variations de juste valeur	-	(86)	-	-	-	(86)
Charges de restructuration	-	-	-	-	-	-
Dépréciations exceptionnelles	(43)	(11)	(10)	-	-	(64)
Autres éléments	-	(112)	(37)	-	-	(149)
Total	(43)	(209)	439	40	-	227

ÉLÉMENTS D'AJUSTEMENT DU RÉSULTAT NET PART DU GROUPE

	Exploration & Production	Integrated Gas, Renewables & Power	Raffinage - Chimie	Marketing & Services	Holding	Total
(en millions de dollars)						
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)
2^{ème} trimestre 2019						
Effet de stock	-	-	(3)	(25)	-	(28)
Effet des variations de juste valeur	-	(47)	-	-	-	(47)
Charges de restructuration	-	(14)	(17)	-	-	(31)
Dépréciations exceptionnelles	(43)	(6)	(8)	-	-	(57)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	-	86	(48)	(6)	-	32
Total	(43)	19	(76)	(31)	-	(131)
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)
1^{er} semestre 2019						
Effet de stock	-	-	341	19	-	360
Effet des variations de juste valeur	-	(69)	-	-	-	(69)
Charges de restructuration	-	(16)	(17)	-	-	(33)
Dépréciations exceptionnelles	(43)	(6)	(8)	-	-	(57)
Plus (moins) values de cession	-	-	-	-	-	-
Autres éléments	-	74	(48)	(6)	-	20
Total	(43)	(17)	268	13	-	221

3.4) Dépréciations d'actifs

Les dépréciations portent sur certaines unités génératrices de trésorerie (UGT) pour lesquelles des indicateurs de perte de valeur ont été identifiés, en raison de l'évolution des conditions d'exploitation ou de l'environnement économique des activités concernées.

Pour réaliser ses tests de dépréciation d'actifs, TOTAL a établi en 2019 un scénario de prix du Brent qui vise à horizon 2050 un prix de 50\$/b en ligne avec le scénario « well below 2°C » de l'AIE. Ce scénario est décrit dans le document d'enregistrement universel (note 3 du Chapitre 8).

Compte tenu de l'évolution à la baisse du prix du baril en 2020, TOTAL a décidé de réviser les hypothèses de prix sur les prochaines années et a retenu pour le prix du Brent le profil suivant: 35\$/b en 2020, 40\$/b en 2021, 50\$/b en 2022, 60\$/b en 2023; les prix du gaz ont été ajustés en conséquence.

A plus long terme, TOTAL maintient son analyse selon laquelle la faiblesse des investissements dans le secteur des hydrocarbures depuis 2015 accentuée par la crise sanitaire et économique de 2020 va se traduire à horizon 2025 par une insuffisance de capacités de production au niveau mondial et un rebond des prix. Au-delà de 2030, compte tenu des évolutions technologiques notamment dans le domaine des transports, la demande de pétrole ne devrait plus connaître de croissance et les prix du Brent tendraient vers le prix long terme de 50\$/b, en ligne avec le scénario SDS de l'AIE.

La moyenne de prix du Brent sur la période 2020-2050 s'établit ainsi à 56,8\$₂₀₂₀/b.

Pour la détermination des coûts opérationnels futurs, il a été pris en compte les technologies actuelles, la fluctuation du prix des services pétroliers en fonction de l'évolution des marchés et les programmes internes de maîtrise des coûts effectivement mis en œuvre.

Les flux de trésorerie futurs sont établis sur une période cohérente avec la durée de vie des actifs compris dans l'UGT. Ils sont établis après impôt et intègrent les risques spécifiques aux actifs. Ils sont actualisés à un taux de 7% après impôt, ce taux correspondant au coût moyen pondéré du capital du Groupe estimé à partir de données historiques de marché.

Les UGT du secteur Exploration & Production sont définies comme des champs ou groupements de champs d'hydrocarbures intégrant des actifs industriels permettant la production, le traitement et l'évacuation de ces hydrocarbures. Au titre du premier semestre 2020, le Groupe a comptabilisé des dépréciations sur des UGT du secteur Exploration & Production pour (1 878) millions de dollars en résultat opérationnel et (1 798) millions de dollars en résultat net part du Groupe. Les dépréciations comptabilisées en 2020 concernent principalement les actifs *oil sands* du Canada.

Les UGT du secteur Integrated Gas, Renewables & Power sont des filiales ou groupes de filiales organisés par activité ou par zone géographique pertinente, et des champs ou groupements de champs pour les activités amont de GNL. Au titre du premier semestre 2020, le Groupe a comptabilisé des dépréciations sur les UGT du secteur Integrated Gas, Renewables & Power pour (953) millions de dollars en résultat opérationnel et (829) millions de dollars en résultat net part du Groupe. Les dépréciations comptabilisées concernent les actifs GNL en Australie.

Les UGT du secteur Raffinage-Chimie sont définies aux bornes des entités juridiques ayant des activités opérationnelles pour les activités de raffinage et de pétrochimie. Aucune dépréciation significative n'a été comptabilisée sur les UGT du secteur Raffinage-Chimie au titre du premier semestre 2020.

Les UGT du secteur Marketing & Services sont des filiales ou groupes de filiales organisés par zone géographique pertinente. Aucune dépréciation significative n'a été comptabilisée sur les UGT du secteur Marketing & Services au titre du premier semestre 2020.

Par ailleurs, en cohérence avec sa nouvelle ambition Climat exprimée le 5 mai 2020 qui vise à la neutralité carbone, TOTAL a passé en revue ses actifs pétroliers pouvant être qualifiés de *stranded assets*, c'est-à-dire présentant des réserves de plus de 20 ans et des coûts de production élevés, dont la totalité des réserves pourraient donc ne pas être produites avant 2050. Les seuls projets concernés sont les projets *oil sands* canadiens de Fort Hills et Surmont.

TOTAL a décidé de ne prendre en compte pour les calculs de dépréciation sur ces deux actifs que les seules réserves prouvées – contrairement à la pratique générale qui considère les réserves dites prouvées et probables. Ceci conduit à une dépréciation exceptionnelle complémentaire de (5 460) millions de dollars en résultat opérationnel et (5 474) millions de dollars en résultat net part du Groupe.

Au total, les dépréciations d'actifs enregistrées au deuxième trimestre 2020 ont un impact de (8 291) millions de dollars sur le résultat opérationnel et (8 101) millions de dollars sur le résultat net part du Groupe, dont (6 988) millions de dollars sur les seuls actifs *oil sands* canadiens.

Ces dépréciations ont été qualifiées d'éléments d'ajustement du résultat opérationnel et du résultat net part du Groupe.

En ce qui concerne les sensibilités du secteur Exploration & Production :

- Une baisse de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact positif de l'ordre de 0,2 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,2 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une augmentation de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 1,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 1 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une variation de -10% du prix des hydrocarbures sur toute la durée du plan aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 2,9 milliards de dollars sur les dépréciations comptabilisées ce trimestre en résultat opérationnel et de 1,7 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe.

En ce qui concerne les sensibilités des activités amont de GNL et des UGT incluant un goodwill significatif:

- Une baisse de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact positif de l'ordre de 0,6 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une augmentation de 1 point du taux d'actualisation aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 0,8 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat opérationnel et de 0,6 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe ;
- Une variation de -10% du cours des hydrocarbures sur toute la durée du plan aurait un impact négatif complémentaire de l'ordre de 1,9 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées ce trimestre en résultat opérationnel et de 1,5 milliard de dollars sur les dépréciations comptabilisées en résultat net part du Groupe.

4) Capitaux propres

Autodétention (actions TOTAL détenues directement par TOTAL SE)

Dans le cadre de la politique de retour à l'actionnaire sur la période 2018-2020 mise en œuvre depuis février 2018, la Société a procédé au rachat de ses propres actions jusqu'à l'annonce de la suspension du programme de rachat le 23 mars 2020, dans le contexte de la forte baisse des prix du pétrole brut.

TOTAL SE a également racheté des actions destinées à la couverture de plans d'attribution gratuite d'actions.

Au 30 juin 2020, TOTAL SE détient ainsi directement 28 706 598 actions TOTAL, représentant 1,10% de son capital, qui sont déduites des capitaux propres consolidés et réparties comme suit :

Actions destinées à être annulées (1)	23 284 409
dont les actions rachetées au T4 2019	11 051 144
dont les actions rachetées au T1 2020	12 233 265
Actions destinées à la couverture de plans d'attribution gratuite d'actions (2)	5 422 189
dont le plan 2017	4 356 044
dont le plan 2018	1 001 529
dont actions destinées à être affectées à de nouveaux plans d'options d'achat ou d'attribution gratuite d'actions	64 616
Total autodétention (1)+(2)	28 706 598

Dividende

L'Assemblée générale des actionnaires du 29 mai 2020 a approuvé la distribution d'un dividende de 2,68 euros par action au titre de l'exercice 2019 et le versement d'un solde de 0,68 euro par action en tenant compte des trois acomptes sur dividende qui avaient déjà été versés. Le Conseil d'administration du 4 mai 2020 a décidé de proposer pour ce solde une option de paiement en numéraire ou en actions nouvelles de la Société avec une décote de 10%, chacun de ces choix étant exclusif l'un de l'autre.

Dividende 2019	Premier acompte	Deuxième acompte	Troisième acompte	Solde
Montant	0,66 €	0,66 €	0,68 €	0,68 €
Date de fixation	25 avril 2019	24 juillet 2019	29 octobre 2019	29 mai 2020
Date de détachement	27 septembre 2019	6 janvier 2020	30 mars 2020	29 juin 2020
Date de paiement	1 ^{er} octobre 2019	8 janvier 2020	1 ^{er} avril 2020	16 juillet 2020
Option pour le paiement en actions				
Prix d'émission	-	-	-	28,80 € ⁽¹⁾
Nombre d'actions souscrites	-	-	-	38 063 688

⁽¹⁾ Ce prix est égal à 90% de la moyenne des premiers cours cotés lors des vingt séances de bourse précédant l'Assemblée générale du 29 mai 2020 de l'action TOTAL sur Euronext Paris, diminuée du montant du solde du dividende et arrondie au centime d'euro immédiatement supérieur.

Par ailleurs, le Conseil d'administration du 29 juillet 2020 a décidé de fixer le montant du deuxième acompte sur dividende au titre de l'exercice 2020 à 0,66 euro, montant identique à celui du premier acompte. Cet acompte sera détaché de l'action le 4 janvier 2021 et mis en paiement en numéraire exclusivement le 11 janvier 2021.

Dividende 2020	Premier acompte	Deuxième acompte
Montant	0,66 €	0,66 €
Date de fixation	4 mai 2020	29 juillet 2020
Date de détachement	25 septembre 2020	4 janvier 2021
Date de paiement	2 octobre 2020	11 janvier 2021

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 (2,98) euros par action au 2ème trimestre 2020 ((0,01) euro par action au 1er trimestre 2020 et 0,89 euro par action au 2ème trimestre 2019). Le résultat net dilué par action en euro calculé en utilisant la même méthode s'élève à (2,98) euros par action au 2ème trimestre 2020 ((0,01) euro par action au 1er trimestre 2020 et 0,89 euro par action au 2ème trimestre 2019).

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

Autres éléments du Résultat Global

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2020	1 ^{er} semestre 2019
Pertes et gains actuariels	(223)	(59)
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(74)	107
Effet d'impôt	86	14
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(196)	(474)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(407)	(412)
Écart de conversion de consolidation	(940)	187
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(907)	233
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	33	46
Couverture de flux futurs	(1 293)	(373)
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(1 317)	(303)
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(24)	70
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	70	54
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	42	25
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(28)	(29)
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(927)	253
- Gains/(Pertes) de la période non réalisés	(936)	265
- Diminué des gains/(pertes) comptabilisés en Résultat net	(9)	12
Autres éléments	3	2
Effet d'impôt	367	107
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(2 720)	230
Total autres éléments du résultat global	(3 127)	(182)

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

(en millions de dollars)	1 ^{er} semestre 2020			1 ^{er} semestre 2019		
	Avant impôt	Impôt	Après impôt	Avant impôt	Impôt	Après impôt
Pertes et gains actuariels	(223)	56	(167)	(59)	16	(43)
Variations de juste valeur des placements en instruments de capitaux propres	(74)	30	(44)	107	(2)	105
Écart de conversion de consolidation de la société-mère	(196)	-	(196)	(474)	-	(474)
Sous-total des éléments ne pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(493)	86	(407)	(426)	14	(412)
Écart de conversion de consolidation	(940)	-	(940)	187	-	187
Couverture de flux futurs	(1 293)	389	(904)	(373)	125	(248)
Variation du basis spread des opérations en monnaie étrangère	70	(22)	48	54	(18)	36
Quote-part du résultat global des sociétés mises en équivalence, net d'impôt	(927)	-	(927)	253	-	253
Autres éléments	3	-	3	2	-	2
Sous-total des éléments pouvant faire l'objet d'un reclassement en résultat	(3 087)	367	(2 720)	123	107	230
Total autres éléments du résultat global	(3 580)	453	(3 127)	(303)	121	(182)

5) Emprunts et dettes financières

Le Groupe a procédé à l'émission d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2020 :

- Emprunt 1,491% de maturité avril 2027 (1 500 millions d'euros) ;
- Emprunt 1,994% de maturité avril 2032 (1 500 millions d'euros) ;
- Emprunt 0,952% de maturité mai 2031 (500 millions d'euros) ;
- Emprunt 1,618% de maturité mai 2040 (1 000 millions d'euros) ;
- Emprunt 3,127% de maturité mai 2050 (2 500 millions de dollars) ;
- Emprunt 2,986% de maturité juin 2041 (800 millions de dollars) ;
- Emprunt 3,386% de maturité juin 2060 (800 millions de dollars).

Le Groupe a effectué des remboursements d'emprunts obligataires au cours des six premiers mois de l'exercice 2020 :

- Emprunt 4,750% émis en 2014 et de maturité janvier 2020 (100 millions de dollars néo-zélandais) ;
- Emprunt 2,125% émis en 2014 et de maturité janvier 2020 (100 millions de dollars canadiens) ;
- Emprunt Euribor 3 mois + 30 points de base émis en 2014 et de maturité mars 2020 (1 000 millions d'euros) ;
- Emprunt Euribor 3 mois + 31 points de base émis en 2013 et de maturité mai 2020 (300 millions d'euros) ;
- Emprunt 4,450% émis en 2010 et de maturité juin 2020 (1 250 millions de dollars).

Par ailleurs, le Groupe a mis en place au cours du mois d'avril 2020 une nouvelle ligne de crédit bancaire syndiquée confirmée, d'un montant 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 TOTAL).

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 2020.

7) Autres risques et engagements

A la connaissance de TOTAL, 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 du Groupe, autres que ceux mentionnés ci-après.

Crises sanitaire et pétrolière

Au cours du deuxième trimestre 2020, le Groupe a fait face à des circonstances tout à fait exceptionnelles : la crise sanitaire du Covid-19 qui affecte l'économie mondiale et la crise des marchés pétroliers avec un prix du Brent en très forte baisse à 30\$ du baril en moyenne, des prix du gaz historiquement faibles et des marges de raffinage très dégradées compte tenu de la chute de la demande.

Le prix du pétrole s'est raffermi depuis le début du mois de juin pour s'établir autour de 40\$/b, bénéficiant de la forte conformité aux quotas des pays de l'OPEP+, de la baisse des productions d'hydrocarbures aux États-Unis et au Canada et d'une reprise de la demande.

L'environnement pétrolier reste toutefois volatil compte tenu notamment de l'incertitude sur l'ampleur et la rapidité de la reprise de l'activité économique mondiale dans le contexte de la pandémie Covid-19.

Le Groupe fait preuve de discipline dans la mise en œuvre de son plan d'actions 2020 :

- des investissements nets inférieurs à 14G\$;
- une économie de 1G\$ sur les coûts opératoires par rapport à 2019.

TOTAL poursuit sa croissance rentable dans l'électricité bas carbone en particulier dans les renouvelables avec des investissements en 2020 proches de 2G\$.

Dans le GNL, TOTAL anticipe des reports de livraison de cargaison significatifs au troisième trimestre et prévoit que la baisse du prix du pétrole observée sur le second trimestre aura un impact sur les prix des contrats long terme de GNL au deuxième semestre.

Compte tenu de la mise en œuvre des quotas décidés par l'OPEP+ et de la situation en Libye, le Groupe anticipe désormais une production sur l'année 2020 entre 2,9 Mbep/j et 2,95 Mbep/j avec un point bas au troisième trimestre durant la saison d'été. La montée en puissance du second FPSO de Iara au Brésil contribuera à la croissance des productions sur la dernière partie de l'année. Dans l'Aval, le niveau élevé des stocks continue de peser sur les marges de raffinage et les taux d'utilisation des raffineries. Dans le Marketing, l'activité est revenue en Europe à 90% de son niveau d'avant crise depuis le mois de juin et le Groupe anticipe qu'elle sera à un niveau comparable dans les prochains mois.

La priorité du Groupe est de générer un niveau de cash-flow permettant de continuer à investir dans des projets rentables, de préserver un retour à l'actionnaire attractif et de maintenir la solidité de son bilan. A cette fin, les équipes du Groupe sont mobilisées sur les 4 priorités que sont le HSE, l'excellence opérationnelle, la réduction des coûts et la génération de cash-flow.

Yémen

Au Yémen, la dégradation des conditions de sécurité dans les environs du site de Balhaf a conduit la société Yemen LNG, dans laquelle le Groupe 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.

8) Evénements postérieurs à la clôture

Il n'y a pas eu d'événement postérieur à la clôture.