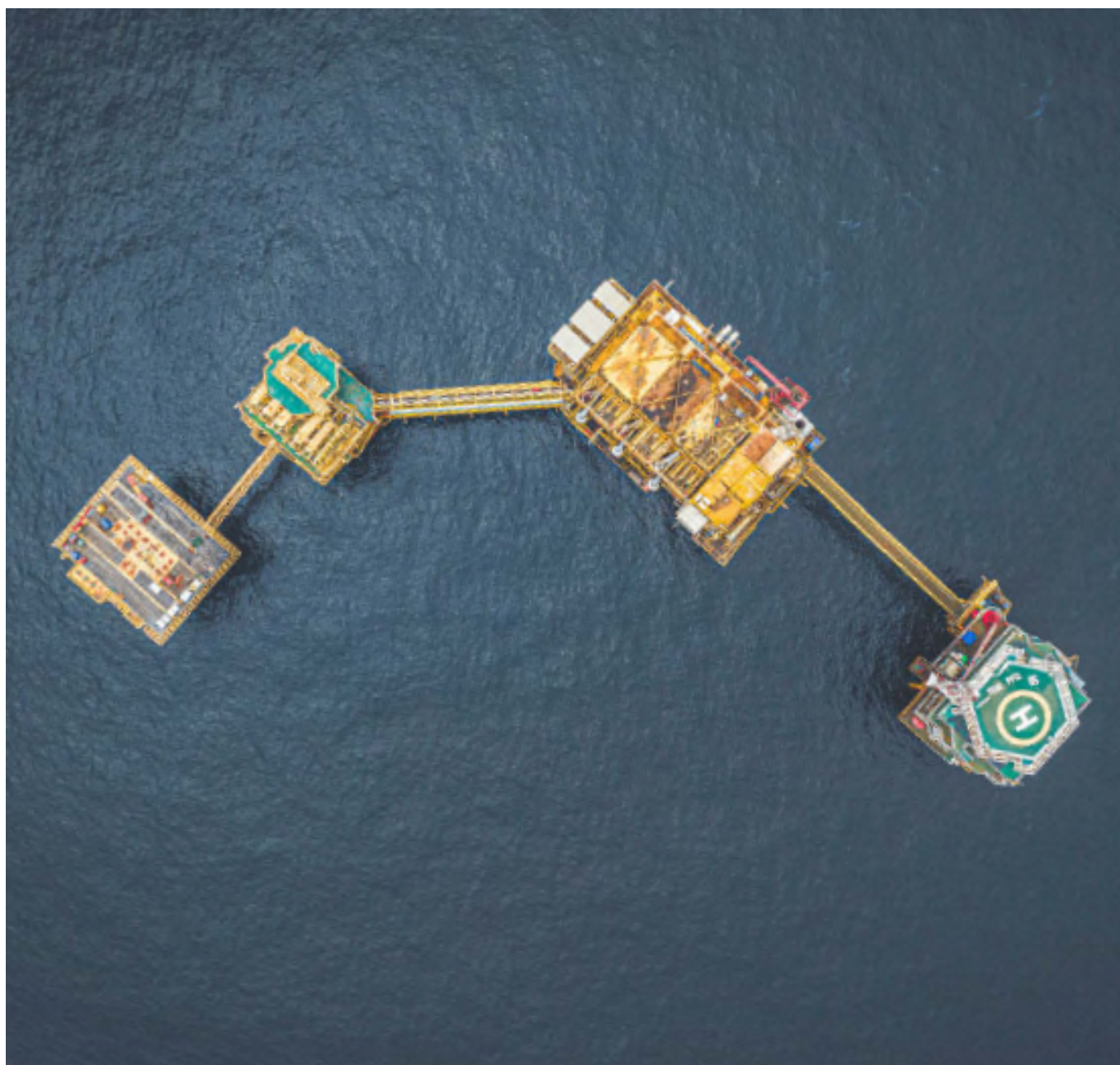




TotalEnergies EP Gabon

Rapport financier semestriel 2026



TotalEnergies

Abréviations

b : baril
bep : baril équivalent pétrole
/b : par baril
/j : par jour
/an : par an
k : kilo (millier)
kb/j : kilo (millier) barils par jour
M : million
Mbep : million bep
MW : mégawatt
t : tonne métrique
km² : kilomètre carré
m³ : mètre cube
mg/l : milligramme par litre
\$ ou dollar : dollar américain
€ : euro

Définitions

Le terme « Société » utilisé dans le présent rapport se réfère exclusivement à TotalEnergies EP Gabon.
Les termes « TotalEnergies » et « Compagnie » utilisés dans le présent rapport se réfèrent, de façon collective,
à la Société TotalEnergies SE et à l'ensemble de ses filiales directes ou indirectes situées en France ou hors de France.

SOMMAIRE

ATTESTATION DU RAPPORT FINANCIER DU 1^{er} SEMESTRE 2026	4
Principales données financières.....	5
Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2026	6
Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2026.....	8
COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2026.....	9
Rapport d'examen limité des commissaires aux comptes sur les comptes semestriels condensés au 30 juin 2026	9
ANNEXE AUX COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2026	15
1) Base de préparation des états financiers	15
2) Capitaux Propres	16
3) Parties Liées.....	16
4) Autres risques et engagements.....	16
5) Information complémentaire.....	16
NOTE 1. Actifs non courants.....	17
NOTE 2. Disponibilités et endettements	18
NOTE 3. Passifs non courants	18
NOTE 4. Impôts	19
NOTE 5. Événements postérieurs à la clôture.....	20

ATTESTATION DU RAPPORT FINANCIER DU 1^{er} SEMESTRE 2026

« J'atteste, à ma connaissance, que les comptes condensés de TotalEnergies EP Gabon (la Société) pour le premier semestre de l'exercice 2026 sont établis conformément aux normes comptables applicables et donnent une image fidèle du patrimoine, de la situation financière et du résultat de la Société, et que le rapport semestriel d'activité figurant aux pages 5 à 8 présente un tableau fidèle des événements importants survenus pendant les six premiers mois de l'exercice, de leur incidence sur les comptes, des principales transactions entre parties liées, et qu'il décrit les principaux risques et les principales incertitudes pour les six mois restants de l'exercice.

Le rapport des contrôleurs légaux sur l'examen limité des comptes condensés précités figure aux pages 9 et 10 du présent rapport financier semestriel. »

Port-Gentil, le 23 septembre 2026

Céline DUHERON
Directrice Générale

AUTORITÉ
DES MARCHÉS FINANCIERS

AMF

Le présent rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers de la République française le 23 septembre 2026, conformément aux dispositions de l'article L. 451-1-2 du Code monétaire et financier en vigueur en France.

RAPPORT SEMESTRIEL D'ACTIVITÉ

(Données trimestrielles et données semestrielles)

Principales données financières

		2T26	1T26	2T26 vs 1T26	1S26	1S25	1S26 vs 1S25
Prix moyen du Brent	\$/b	103,8	81,1	+28%	92,3	71,9	+28%
Prix moyen des bruts TotalEnergies EP Gabon ⁽¹⁾	\$/b	100,2	93,5	+7%	96,9	68,5	+41%
Production de pétrole brut des champs opérés par TotalEnergies EP Gabon	kb/j ⁽²⁾	15,0	16,1	-7%	15,6	15,4	+1%
Volumes de brut vendus par TotalEnergies EP Gabon ⁽³⁾	Mb ⁽⁴⁾	1,0	1,0	0%	2,0	3,1	-35%
Chiffre d'affaires ⁽⁵⁾	M\$	111	98	+13%	209	217	-4%
Flux de trésorerie d'exploitation ⁽⁶⁾	M\$	50	-4	ns	46	-183	-125%
Investissements pétroliers	M\$	15	15	0%	30	39	-23%
Résultat net	M\$	6	45	-87%	51	22	+132%

(1) Le calcul de prix du brut ne prend pas en compte les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production, ces barils étant remis en nature à l'État.

(2) kb/j : millier de barils par jour (ne comportant pas la production de gaz).

(3) Volumes ne comprenant pas les barils de fiscalité revenant à l'État dans le cadre des contrats de partage de production, ces barils étant remis en nature à l'État.

(4) Mb : million de barils.

(5) Ventes d'hydrocarbures, travaux, services rendus et part d'impôt revenant à l'État au titre des contrats de partage de production.

(6) Le flux de trésorerie d'exploitation est la somme de la marge brute d'autofinancement, des plus ou moins-values sur cessions d'actifs et de la variation du besoin en fonds de roulement.

Résultats du deuxième trimestre et du premier semestre 2026

Prix de vente

Au deuxième trimestre 2026, le prix moyen du Brent s'établit à 103,8 dollars par baril (\$/b), en hausse de 28% par rapport au premier trimestre 2026. Le prix de vente moyen de la qualité de pétrole brut commercialisée par TotalEnergies EP Gabon s'est élevé à 100,2 \$/b, en hausse de 7% par rapport au premier trimestre 2026 qui avait bénéficié de conditions de marché particulièrement favorables pour le brut Mandji.

Sur le premier semestre 2026, le prix de vente moyen de la qualité de pétrole brut commercialisée par TotalEnergies EP Gabon (96,9 \$/b) affiche une hausse de 41% par rapport au premier semestre 2025. Les prix du brut ont fortement augmenté depuis mars en raison du conflit au Moyen-Orient et un planning d'enlèvements favorable a permis à TotalEnergies EP Gabon de commercialiser ses volumes à un prix supérieur à la moyenne du Brent en début d'année.

Production

La production de pétrole brut de TotalEnergies EP Gabon au deuxième trimestre 2026 s'élève à 15,0 kb/j, en baisse de 7% par rapport au premier trimestre 2026 du fait du déclin naturel des champs et d'arrêts de production pour des travaux d'intégrité sur le pipeline export Anguille/Ile Mandji – Cap Lopez et le pipeline gaz Anguille/Torpille.

Au premier semestre 2026, la production de pétrole brut de TotalEnergies EP Gabon s'établit à 15,6 kb/j, en légère hausse par rapport au premier semestre 2025.

Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du deuxième trimestre 2026 s'élève à 111 M\$, en augmentation de 13% par rapport au premier trimestre 2026, principalement du fait de la hausse des prix moyens des ventes sur la période.

Au premier semestre 2026, le chiffre d'affaires s'établit à 209 M\$, en légère baisse de 4% par rapport au premier semestre 2025 en raison du planning d'enlèvement qui a conduit à vendre moins de volumes sur le premier semestre.

Flux de trésorerie d'exploitation

Le flux de trésorerie d'exploitation s'établit à 50 M\$ au deuxième trimestre 2026, en hausse significative par rapport au premier trimestre 2026, principalement en raison de l'augmentation du chiffre d'affaires (+13 M\$) et de l'évolution favorable de la variation du besoin en fonds de roulement (+52 M\$). Ces effets positifs sont partiellement compensés par la hausse des impôts courants (-7 M\$) et des charges d'exploitation et autres charges non opérationnelles et financières (-4 M\$).

Sur les six premiers mois de l'année 2026, le flux de trésorerie d'exploitation s'établit à 46 M\$, en forte augmentation par rapport au premier semestre 2025, essentiellement en raison du paiement au premier trimestre 2025 du dividende complémentaire de l'exercice 2023 (320 M\$). Cet effet est partiellement compensé par une augmentation du besoin en fonds de roulement induit par la hausse des prix (-83 M\$) et par la baisse du chiffre d'affaires (-8 M\$) induit par la baisse de volumes de brut vendus sur la période.

Investissements

Les investissements pétroliers sont de 15 M\$ au deuxième trimestre 2026, stables par rapport au premier trimestre 2026. Ils couvrent essentiellement des travaux d'intégrité sur les sites et des initiatives de production.

Au premier semestre 2026, les investissements pétroliers s'élèvent à 30 M\$ contre 39 M\$ au premier semestre 2025.

Résultat net

Le résultat net du deuxième trimestre 2026 s'établit à 6 M\$, en baisse par rapport au premier trimestre 2026. Cette baisse du résultat net s'explique principalement par la variation de la position de stock (-69 M\$) et la hausse des charges d'exploitation et autres charges non opérationnelles et financières (-6 M\$). Ces effets sont partiellement compensés par un chiffre d'affaires en hausse (+13 M\$), et une baisse des charges d'impôts (+21 M\$) et des amortissements (+ 5M\$).

Au premier semestre 2026, le résultat net s'établit à 51 M\$, en nette progression par rapport au premier semestre 2025. L'augmentation du résultat net est soutenue par un environnement de prix favorable en 2026, impactant en particulier la variation de la position de stock (+65 M\$), partiellement compensée par l'augmentation de la charge d'impôts (-26 M\$) et le léger recul du chiffre d'affaires (-8 M\$).

Faits marquants depuis le début du deuxième trimestre 2026

Gouvernement d'entreprise

L'Assemblée générale ordinaire des actionnaires de TotalEnergies EP Gabon s'est réunie le 7 mai 2026 à Libreville et a approuvé le versement d'un dividende net d'impôt de 22,22 dollars US par action au titre de l'exercice 2025, soit 100 millions de dollars US.

Ce dividende a été mis en paiement le 9 juin 2026 pour une contrevaletur de 18,88 euros par action sur la base du cours du dollar de la Banque centrale européenne du 7 mai 2026 fixé à 1,1770 dollar US pour un euro.

COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2026

Période du 1^{er} janvier au 30 juin 2026

RAPPORT D'EXAMEN LIMITE DES COMMISSAIRES AUX COMPTES SUR LES COMPTES SEMESTRIELS CONDENSES AU 30 JUIN 2026

TOTALENERGIES EP GABON

B.P. 525
Port-Gentil
République Gabonaise

Rapport d'examen limité des Commissaires aux comptes sur les comptes semestriels condensés au 30 juin 2026 Période allant du 1^{er} janvier au 30 juin 2026

Introduction

En notre qualité de Commissaires aux comptes, nous avons effectué un examen limité des comptes semestriels condensés de TotalEnergies EP Gabon relatifs à la période allant du 1^{er} janvier au 30 juin 2026 qui comprennent le bilan, le compte de résultat, le tableau de flux de trésorerie, ainsi que les notes annexes aux comptes condensés, tels qu'ils sont joints au présent rapport et faisant apparaître :

- Un résultat net semestriel bénéficiaire pour un montant de 51 millions de USD ;
- Des capitaux propres pour un montant de 1.295 millions de USD, y compris le résultat net semestriel bénéficiaire ci-dessus.

La direction est responsable de l'établissement et de la présentation sincère de comptes semestriels condensés conformément aux règles et principes comptables selon le référentiel IFRS tel qu'adopté par l'Union Européenne.

Notre responsabilité est d'exprimer une conclusion sur ces comptes sur la base de notre examen limité.

Etendue de l'examen limité

Nous avons procédé à notre examen conformément à la norme ISRE 2410, « Examen d'informations financières intermédiaires effectué par l'auditeur indépendant de l'entité » et conformément aux prescriptions du Règlement N° 01/2017/CM/OHADA portant

harmonisation des pratiques des professionnelles de la comptabilité et de l'audit dans les pays membres de l'OHADA.

Un examen limité d'informations financières intermédiaires consiste en des demandes d'informations, principalement auprès des personnes responsables des questions financières et comptables et dans la mise en œuvre de procédures analytiques et d'autres procédures d'examen limité. L'étendue d'un examen limité est très inférieure à celle d'un audit effectué selon les Normes ISA et, en conséquence, ne nous permet pas d'obtenir l'assurance que nous avons relevé tous les faits significatifs qu'un audit permettrait d'identifier. En conséquence, nous n'exprimons pas d'opinion d'audit.

Conclusion

Sur la base de notre examen limité, nous n'avons pas relevé de faits qui nous laissent à penser que les comptes intermédiaires condensés ci-joints ne donnent pas une image fidèle de la situation financière de TotalEnergies EP Gabon au 30 juin 2026, ainsi que de sa performance financière pour la période de six mois se terminant à cette date, conformément aux règles et principes comptables selon le référentiel IFRS tel qu'adopté par l'Union Européenne.

Fait à Libreville, le 27 août 2026

Les Commissaires aux Comptes

Yves FUMANAL

ERITEDGE GABON

Erik WATREMEZ

Expert-comptable agréé CEMAC EC94

Expert-comptable agréé CEMAC EC580

Compte de résultat (en k\$)

Exercice		1S2026	1S2025
Chiffre d'affaires		209 175	216 561
Achats, nets de variation de stocks		11 638	(47 715)
Autres charges d'exploitation		(54 036)	(56 050)
Charges d'exploration			-
Amortissements et dépréciations des immobilisations corporelles et droits miniers	note 1	(83 318)	(84 558)
Autres produits		3 891	
Autres charges		(7 283)	(5 034)
Coût net de l'endettement financier		6 890	8 909
Autres produits financiers		5 172	(233)
Autres charges financières		(5 809)	(448)
Produit / (Charge) d'impôt	note 4	(35 281)	(9 239)
Résultat net		51 039	22 193
Nombre d'actions		4 500 000	4 500 000
Résultat net par action (en \$)⁽¹⁾		11,34	4,93

(1) Le résultat net par action correspond au rapport entre le résultat net et le nombre d'actions en circulation au cours de l'exercice (la Société ne détient pas d'action). Le résultat net dilué n'est pas présenté car aucun instrument dilutif n'est à reporter par la Société.

Résultat global

(en k\$)

	1S2026	1S2025
Résultat net	51 039	22 193
Autres éléments du résultat global	-	-
Résultat global	51 039	22 193

Bilan (en k\$)

		au 30/06/2026	au 31/12/2025
ACTIF			
Actifs non courants			
Immobilisations incorporelles	note 1	30 496	28 568
Immobilisations corporelles	note 1	1 452 297	1 478 455
Autres actifs non courants		267 133	264 694
Total actifs non courants		1 749 926	1 771 717
Actifs courants			
Stocks		36 902	30 639
Clients et comptes rattachés		155 248	94 870
Autres créances		172 522	151 177
Trésorerie et équivalents de trésorerie	note 2	487 802	580 433
Actifs destinés à être cédés		0	24 015
Total actifs courants		852 473	881 133
Total actif		2 602 399	2 652 850
PASSIF			
Capitaux propres			
Capital		76 500	76 500
Primes et réserves consolidées		1 218 285	1 275 220
Total des capitaux propres		1 294 785	1 351 720
Passifs non courants			
Impôts différés	note 4	675 874	648 654
Engagements envers le personnel		7 221	7 221
Provisions et autres passifs non courants	note 3	317 704	309 304
Dettes financières non courantes		32 612	29 945
Total passifs non courants		1 033 411	995 124
Passifs courants			
Fournisseurs et comptes rattachés		103 138	104 789
Autres créditeurs et dettes diverses		147 775	165 359
Dettes financières courantes	note 2	23 290	25 859
Passifs relatifs aux actifs destinés à être cédés		0	9 999
Total passif courant		273 203	306 006
Total passif		2 602 399	2 652 850

Tableau de flux de trésorerie (en k\$)

Au 30 juin	2026	2025
FLUX DE TRÉSORERIE D'EXPLOITATION		
Résultat net	51 039	22 193
Amortissements et pertes de valeur des immobilisations corporelles et incorporelles	83 318	84 558
Provisions et impôts différés	22 027	(7 780)
(Plus) moins-values sur cessions d'actifs	(4 869)	
Diminution / (Augmentation) du besoin en fonds de roulement	(105 688)	(281 552)
Flux de trésorerie d'exploitation	45 826	(182 581)
FLUX DE TRÉSORERIE D'INVESTISSEMENT		
Investissements corporels et incorporels	(30 305)	(39 196)
Augmentation des prêts non courants	(6 778)	(9 339)
Investissements	(37 083)	(48 535)
Produits de cession d'actifs corporels et incorporels	10 076	
Remboursement de prêts non courants	4 202	1 289
Désinvestissements	14 279	1 289
Flux de trésorerie d'investissement	(22 804)	(47 246)
FLUX DE TRÉSORERIE DE FINANCEMENT		
Dividendes payés	(100 000)	(100 000)
Emission nette d'emprunts non courants		
Variation des dettes financières courantes	(15 654)	(8 908)
Flux de trésorerie de financement	(115 654)	(108 908)
Augmentation / (Diminution) de la trésorerie	(92 632)	(338 736)
Trésorerie en début de période	580 433	815 937
TRÉSORERIE À FIN DE PÉRIODE	487 802	477 201

Variation des capitaux propres (en k\$)

	Capital	Primes & réserves	Total des capitaux propres
Capitaux propres au 01/01/2025	76 500	1 326 606	1 403 106
Résultat de l'exercice	-	22 193	22 193
Résultat global	-	22 193	22 193
Distribution des dividendes	-	(100 000)	(100 000)
Autres éléments	-	(2 725)	(2 725)
Capitaux propres au 30/06/2025	76 500	1 246 074	1 322 574
Résultat de l'exercice	-	24 080	24 080
Résultat global	-	24 080	24 080
Distribution des dividendes	-		
Autres éléments	-	5 065	5 065
Capitaux propres au 31/12/2025	76 500	1 275 220	1 351 720
Résultat de l'exercice	-	51 039	51 039
Résultat global	-	51 039	51 039
Distribution des dividendes	-	(100 000)	(100 000)
Autres éléments	-	(7 974)	(7 974)
Capitaux propres au 30/06/2025	76 500	1 218 285	1 294 785

ANNEXE AUX COMPTES CONDENSÉS AU 30 JUIN 2026

TotalEnergies EP Gabon est une société anonyme de droit gabonais qui a été constituée en 1949. La Société a pour activités la recherche et l'exploitation des gisements d'hydrocarbures sous toutes leurs formes, la production et la commercialisation d'électricité sous toutes ces formes.

La Société est constituée d'un seul secteur opérationnel au sens de la norme IFRS 8 « Secteurs opérationnels ». Sa monnaie fonctionnelle est le dollar américain (dollar).

Les comptes semestriels de TotalEnergies EP Gabon au 30 juin 2026 ont été arrêtés par le Conseil d'administration du 27 août 2026.

La monnaie de présentation des états financiers est le dollar américain. Les montants sont arrondis au millier de dollars le plus proche, sauf indication contraire.

1) Base de préparation des états financiers

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 intermédiaires au 30 juin 2026 de TotalEnergies EP Gabon sont présentés en dollar américain et en conformité avec la norme IAS 34 « Information financière intermédiaire ».

Les principes comptables appliqués pour les comptes condensés au 30 juin 2026 sont conformes à ceux retenus pour les états financiers au 31 décembre 2025.

La préparation des états financiers selon les normes IFRS pour la clôture au 30 juin 2026 requiert de la part de la Direction générale le recours à des estimations, hypothèses et jugements, qui affectent l'information présentée dans les comptes 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 à la suite 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 l'impôt sur le résultat. Ces estimations et hypothèses sont décrites dans l'annexe aux états financiers au 31 décembre 2025.

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 et leurs notes annexes.

Par ailleurs, lorsqu'une transaction spécifique n'est traitée par aucune norme ou interprétation, la Direction générale de la Société 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) Capitaux Propres

Le capital social de TotalEnergies EP Gabon s'élève à 76 500 000 dollars. Il est composé de 4 500 000 actions de 17 dollars chacune. Il est détenu à hauteur de 58,28% par la compagnie TotalEnergies, de 25% par la République gabonaise et de 16,72% par les autres actionnaires.

Le nombre d'action et la structure de l'actionnariat était identique au 31 décembre 2025 et au 31 décembre 2024.

L'Assemblée générale des actionnaires du 7 mai 2026 a approuvé la distribution d'un dividende de 22,22 dollars par action au titre de l'exercice 2025. Ce dividende a été mis en paiement le 9 juin 2026.

3) Parties Liées

Les principales transactions réalisées avec les parties liées sont relatives aux ventes de brut à la société TOTSA TotalEnergies Trading SA. Il n'y a pas eu d'évolution significative des transactions avec les parties liées au cours des six premiers mois de l'exercice 2026.

Hors fiscalité, TotalEnergies EP Gabon ne présente pas de transaction significative avec la République gabonaise sur le semestre.

4) Autres risques et engagements

À la connaissance de TotalEnergies EP Gabon, 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 la Société.

5) Information complémentaire

Cession de participation dans le permis Baudroie Mérou Marine II G5-143

La cession par TotalEnergies EP Gabon de 15% de sa participation dans le permis Baudroie Mérou Marine II G5-143 à la Société Nationale des hydrocarbures du Gabon (Gabon Oil Company) a été réalisée le 31 mai 2026.

Baudroie Mérou Marine II G5-143 est un permis offshore d'une superficie de 296 km², sous régime de contrat de partage de production. Suite à cet accord, les partenaires sont TotalEnergies EP Gabon (75 % opérateur), la Société Nationale des Hydrocarbures du Gabon (15 %) et l'État gabonais (10 %).

NOTE 1. Actifs non courants

Les variations des immobilisations incorporelles s'analysent comme suit :

Exercice (en k\$)	Immobilisation incorporelle nettes au 1 ^{er} janvier	Augmentations	VNC des actifs cédés	Dotations nettes d'amortissements et dépréciation	Autres	Immobilisations incorporelles nettes au 30 juin
2026	28 568	0	0	(6 871)	8 798	30 496

Les variations des immobilisations corporelles s'analysent comme suit :

Exercice (en k\$)	Immobilisations corporelles nettes au 1 ^{er} janvier	Augmentations	VNC des cessions	Dotations nettes d'amortissements et dépréciation	Autres	Immobilisations corporelles nettes au 30 juin
2026	1 478 455	30 305	(2 091)	(73 549)	19 177	1 452 297

La variation indiquée dans la colonne « Autres » correspond principalement aux contrats de location IFRS 16.

Depuis le 1^{er} janvier 2026, la Société applique un taux d'amortissement unifié aux champs relevant du périmètre de la Convention¹.

¹ En référence au « Régime Convention », voir page 17 du Rapport Financier Annuel 2025, « des actifs matures, un défi relevé ».

NOTE 2. Disponibilités et endettements

(En k\$)	30/06/2026	31/12/2025
Autre dette financière non courante IFRS 16	(32 612)	(29 945)
Montant net dette financière non courante	(32 612)	(29 945)
Autre dette financière courante IFRS 16	(18 818)	(14 990)
Banques et organismes financiers créditeurs	(4 472)	(10 869)
Banques et caisses	487 802	580 433
Montant net dette financière courante	464 512	554 574

Au cours de la période, la Société n'a pas souscrit ou remboursé de dette financière non courante. Par ailleurs, les « autres dettes financières IFRS 16 » correspondent aux nouveaux contrats de location comptabilisés au premier semestre 2026.

(En k\$)	30/06/2026	31/12/2025
Emprunts financiers non courants	-	-
Banques et organismes financiers créditeurs	(4 472)	(10 869)
Banques et caisses	487 802	580 433
Montant net disponibilités et engagements	483 330	569 565

NOTE 3. Passifs non courants

(En k\$)	30/06/2026	31/12/2025
Provisions pour restitution de sites	302 094	296 907
Provisions pour risques et charges (exploitation)	15 610	12 397
Total provisions et autres passifs non courants	317 704	309 304

Les variations des provisions pour restitution des sites s'analysent comme suit :

(En k\$)					
Provisions pour restitution des sites au 1 ^{er} janvier 2026	Effet de l'actualisation	Révision des estimations	Reprise de provision	Autres	Provisions pour restitution des sites au 30 juin 2026
296 907	7 409		(2 205)	(16)	302 094

NOTE 4. Impôts

La charge d'impôt sur les résultats s'analyse de la manière suivante :

Exercice (en k\$)	30/06/2026	30/06/2025
Impôts courants	(19 259)	(13 359)
Impôts différés	(16 023)	4 120
Produit / (Charge) d'impôt	(35 281)	(9 239)

La variation de la charge d'impôt résulte de la hausse des prix.

L'analyse par source du passif net d'impôt différé s'établit comme suit :

(en k\$)	30/06/2026	30/06/2025
Déficit et crédit d'impôt reportable	-	-
Pensions, retraites et obligations similaires	3 850	3 850
Autres provisions non déductibles temporairement	36 850	31 350
Différentiels d'amortissement	(638 022)	(633 084)
Autres déductions fiscales temporaires	(74 082)	(74 590)
Litige fiscal – IFRIC 23	0	0
Autres sources relatives aux actifs destinés à être cédés	(4 472)	4 788
Passif net d'impôt différé	(675 875)	(667 686)

Rapprochement entre la charge d'impôt théorique et le résultat avant impôt :

Exercice (en k\$)	30/06/2026	30/06/2025
Résultat net [A]	51 039	22 193
Impôts sur les Sociétés [B]	(35 281)	(9 239)
Résultat avant impôt [C] = [A] – [B]	86 320	31 432
Taux d'imposition théorique (TI)	55,0%	55,0%
Charge d'impôt théorique [D] = [C] * TI	(47 476)	(17 288)
Effet fiscal du résultat imposé à un taux différent	19 259	6 555
Différences permanentes	(7 064)	1 494
Charge d'impôt dans le compte de résultat	(35 281)	(9 239)

Les différences permanentes sont principalement dues à l'impact des modalités de fiscalisation propres aux contrats pétroliers de la Société.

NOTE 5. Événements postérieurs à la clôture

Aucun évènement postérieur à la clôture à relever.