

**TotalEnergies EP Gabon**

**Information financière trimestrielle**

**Troisième trimestre 2025**

*Port-Gentil, le 8 décembre 2025*

**Principales données financières**

		3T25	2T25	3T25 vs 2T25	9M25	9M24	9M25 vs 9M24
Prix moyen du Brent	\$/b	<b>69,1</b>	67,9	+2%	<b>70,9</b>	82,8	-14%
Prix moyen des bruts TotalEnergies EP Gabon <sup>(1)</sup>	\$/b	<b>68,6</b>	61,6	+11%	<b>68,5</b>	79,1	-13%
Production de pétrole brut des champs opérés par TotalEnergies EP Gabon	kb/j <sup>(2)</sup>	<b>16,2</b>	14,1	+15%	<b>15,7</b>	17,2	-9%
Volumes de brut vendus par TotalEnergies EP Gabon <sup>(3)</sup>	Mb <sup>(4)</sup>	<b>1,1</b>	1,6	-31%	<b>4,1</b>	4,8	-15%
Chiffre d'affaires <sup>(5)</sup>	M\$	<b>80</b>	100	-20%	<b>297</b>	401	-26%
Flux de trésorerie d'exploitation <sup>(6)</sup>	M\$	<b>73</b>	46	+59%	<b>-109</b>	217	ns
Investissements pétroliers	M\$	<b>11</b>	20	-45%	<b>50</b>	53	-6%
Résultat net	M\$	<b>13</b>	0	ns	<b>35</b>	78	-55%

(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 et travaux, services rendus (prestations de transport, traitement et stockage) et la 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 troisième trimestre et des neuf premiers mois 2025

---

### Prix de vente

Au troisième trimestre 2025, le prix moyen du Brent s'établit à 69,1 dollars par baril (\$/b), en augmentation de 2% par rapport au deuxième trimestre 2025 (67,9 \$/b). Le prix de vente moyen de la qualité de pétrole brut commercialisée par TotalEnergies EP Gabon s'est élevé à 68,6 \$/b, en hausse de 11% par rapport au deuxième trimestre 2025 (61,6 \$/b), en raison de la montée du Brent et de conditions de marché plus favorables pour le brut Mandji.

Sur les neuf premiers mois de 2025, le prix de vente moyen de la qualité de pétrole brut commercialisée par TotalEnergies EP Gabon (68,5 \$/b) affiche une baisse de 13% par rapport aux neuf premiers mois de 2024 (79,1 \$/b), en raison de la baisse du Brent.

### Production

La production de pétrole brut de TotalEnergies EP Gabon au troisième trimestre 2025 s'élève à 16,2 kb/j, en hausse de 15% par rapport au deuxième trimestre 2025 (14,1 kb/j), principalement en raison de la fin des arrêts planifiés sur Anguille et Torpille réalisés pendant le deuxième trimestre.

Sur les neuf premiers mois de 2025, la production de pétrole brut de TotalEnergies EP Gabon s'est élevée à 15,7 kb/j, en baisse de 9% par rapport aux neuf premiers mois de 2024 (17,2 kb/j). Cette diminution de la production s'explique principalement par l'impact des arrêts planifiés sur Anguille et Torpille réalisés au deuxième trimestre 2025.

### Chiffre d'affaires

Le chiffre d'affaires du troisième trimestre 2025 s'élève à 80 M\$, en baisse de 20 % par rapport au deuxième trimestre 2025 (100 M\$), du fait de la baisse des volumes de brut vendus par la Société (-31 %) liée au calendrier des enlèvements, partiellement compensée par la montée des prix moyens des bruts commercialisés par TotalEnergies EP Gabon.

Sur les neuf premiers mois de 2025, le chiffre d'affaires s'établit à 297 M\$, en baisse de 26 % par rapport aux neuf premiers mois de 2024 du fait des effets combinés de la baisse des volumes vendus par la Société (-15 %) et de la dégradation des prix moyens des bruts commercialisés par TotalEnergies EP Gabon.

### Flux de trésorerie d'exploitation

Le flux de trésorerie d'exploitation s'établit à 73 M\$ au troisième trimestre 2025, contre 46 M\$ au deuxième trimestre 2025, porté par la hausse de la production (+20 M\$) et du prix de vente moyen du brut commercialisé par TotalEnergies EP Gabon (+5 M\$).

Sur les neuf premiers mois de l'année 2025, le flux de trésorerie d'exploitation ressort à -109 M\$, en baisse par rapport aux neuf premiers mois de 2024 (217 M\$), principalement en raison

du paiement du dividende complémentaire de l'exercice 2023 (320 M\$) intervenu au premier trimestre 2025. Cette diminution est accentuée par le recul de la production et du prix moyen du brut, par la baisse des autres produits financiers et non opérationnels, et partiellement compensée par une variation favorable du besoin en fonds de roulement sur les neuf premiers mois de l'année 2025.

## **Investissements**

Les investissements pétroliers sont de 11 M\$ sur le troisième trimestre 2025, en recul (-9 M\$) par rapport au deuxième trimestre 2025, principalement du fait des coûts engagés pour les arrêts planifiés sur Anguille et Torpille lors du deuxième trimestre 2025.

Sur les neuf premiers mois de 2025, les investissements pétroliers s'élèvent à 50 M\$, en baisse de 6 % par rapport aux neuf premiers mois de 2024 (53 M\$). Sur l'exercice 2025, ils couvrent essentiellement les arrêts planifiés sur Anguille et Torpille, des travaux d'intégrité sur les sites et les opérations relatives à la réduction des émissions de gaz à effet de serre de nos activités.

## **Résultat net**

Au troisième trimestre 2025, le résultat net atteint 13 M\$. Cette progression par rapport au deuxième trimestre (0 M\$) s'explique par la hausse de la production (+20 M\$) et du prix de vente moyen de la qualité de pétrole brut commercialisée par TotalEnergies EP Gabon (+5 M\$). Ces gains sont partiellement neutralisés par l'augmentation des amortissements (-7 M\$) liée au niveau de production, à la hausse des charges d'impôts (-3 M\$) et autres charges non opérationnelles (-2 M\$).

Sur les neuf premiers mois de 2025, le résultat net s'établit à 35 M\$, contre 78 M\$ sur les neuf premiers mois de 2024. Cette diminution de 55% s'explique principalement par le recul de la production et du prix moyen du brut.

## **Faits marquants depuis le début du troisième trimestre 2025**

---

Le Conseil d'administration de TotalEnergies EP Gabon, réuni le 27 août 2025 à Paris, a arrêté les comptes de la Société pour le premier semestre 2025. Le rapport financier semestriel a été déposé auprès de l'Autorité des marchés financiers le 29 août 2025 et mis à la disposition du public sur le site internet de la Société.

## À propos de TotalEnergies EP Gabon

TotalEnergies EP Gabon est détenue à hauteur de 58,28% par TotalEnergies S.E, 25% par la République Gabonaise et 16,72% par le public.

## À propos de TotalEnergies

TotalEnergies est une compagnie multi-énergies intégrée mondiale de production et de fourniture d'énergies : pétrole et biocarburants, gaz naturel et gaz verts, renouvelables et électricité. Ses plus de 100.000 collaborateurs s'engagent pour fournir au plus grand nombre une énergie plus abordable, plus disponible et plus durable. Présente dans environ 120 pays, TotalEnergies inscrit le développement durable au cœur de sa stratégie, de ses projets et de ses opérations.

## Contacts TotalEnergies EP Gabon

[actionnariat-epgabon@totalenergies.com](mailto:actionnariat-epgabon@totalenergies.com)

Relations Médias : +33 (0)1 47 44 46 99 | [presse@totalenergies.com](mailto:presse@totalenergies.com) | [@TotalEnergiesPR](#)

Relations Investisseurs : +33 (0)1 47 44 46 46 | [ir@totalenergies.com](mailto:ir@totalenergies.com)

## TotalEnergies sur les réseaux sociaux

- X : [@TotalEnergies](#)
- LinkedIn : [TotalEnergies](#)
- Facebook : [TotalEnergies](#)
- Instagram : [TotalEnergies](#)

## Avertissement

Les termes « TotalEnergies », « compagnie TotalEnergies » et « Compagnie » qui figurent dans ce document sont utilisés pour désigner TotalEnergies SE et les entités consolidées que TotalEnergies SE contrôle directement ou indirectement. De même, les termes « nous », « nos », « notre » peuvent également être utilisés pour faire référence à ces entités ou à leurs collaborateurs. Les entités dans lesquelles TotalEnergies SE détient directement ou indirectement une participation sont des personnes morales distinctes et autonomes. TotalEnergies SE ne saurait voir sa responsabilité engagée du fait des actes ou omissions émanant desdites sociétés.

Ce document peut contenir des déclarations prospectives. Elles peuvent s'avérer inexactes dans le futur et sont dépendantes de facteurs de risques. Ni TotalEnergies SE ni aucune de ses filiales ne prennent l'engagement ou la responsabilité vis-à-vis des investisseurs ou toute autre partie prenante de mettre à jour ou de réviser, en particulier en raison d'informations nouvelles ou événements futurs, tout ou partie des déclarations, informations prospectives, tendances ou objectifs contenus dans ce document. Les informations concernant les facteurs de risques susceptibles d'avoir un effet défavorable significatif sur les résultats financiers ou les activités de TotalEnergies sont par ailleurs disponibles dans les versions les plus actualisées du Document d'Enregistrement Universel déposé par TotalEnergies SE auprès de l'Autorité des marchés financiers et du Form 20-F déposé auprès de la United States Securities and Exchange Commission ("SEC").