

RCS : NANTERRE

Code greffe : 9201

Documents comptables

REGISTRE DU COMMERCE ET DES SOCIETES

**Le greffier du tribunal de commerce de NANTERRE atteste l'exactitude des informations transmises ci-après**

Nature du document : Documents comptables (B-S)

Numéro de gestion : 1991 B 00986

Numéro SIREN : 351 569 421

Nom ou dénomination : TotalEnergies EP Thailand

Ce dépôt a été enregistré le 07/07/2022 sous le numéro de dépôt 23257



**KPMG Audit**  
Tour EQHO  
2 Avenue Gambetta  
CS 60055  
92066 Paris la Défense Cedex  
France

Téléphone : +33 (0)1 55 68 68 68  
Télécopie : +33 (0)1 55 68 73 00  
Site internet : [www.kpmg.fr](http://www.kpmg.fr)

# TotalEnergies EP Thailand S.A.S

## **Rapport du commissaire aux comptes sur les comptes annuels**

Exercice clos le 31 décembre 2021  
TotalEnergies EP Thailand S.A.S.  
2 place Jean Millier - La Défense 6 - 92400 Courbevoie  
*Ce rapport contient 19 pages*  
Référence : EJ-22-2-114

KPMG S.A.,  
société française membre du réseau KPMG  
constitué de cabinets indépendants adhérents de  
KPMG International Limited, une société de droit anglais  
(« private company limited by guarantee »).

Société anonyme d'expertise  
comptable et de commissariat  
aux comptes à directoire et  
conseil de surveillance.  
Inscrite au Tableau de l'Ordre  
à Paris sous le n° 14-30080101  
et à la Compagnie Régionale  
des Commissaires aux Comptes  
de Versailles et du Centre

Siège social :  
KPMG S.A.  
Tour Eqho  
2 avenue Gambetta  
92066 Paris la Défense Cedex  
Capital : 5 497 100 €.  
Code APE 6920Z  
775 726 417 R.C.S. Nanterre  
TVA Union Européenne  
FR 77 775 726 417



**KPMG Audit**  
Tour EQHO  
2 Avenue Gambetta  
CS 60055  
92066 Paris la Défense Cedex  
France

Téléphone : +33 (0)1 55 68 68 68  
Télécopie : +33 (0)1 55 68 73 00  
Site internet : [www.kpmg.fr](http://www.kpmg.fr)

## **TotalEnergies EP Thailand S.A.S.**

Siège social : 2 place Jean Millier - La Défense 6 - 92400 Courbevoie

## **Rapport du commissaire aux comptes sur les comptes annuels**

Exercice clos le 31 décembre 2021

A l'attention de l'Associé unique de TotalEnergies EP Thailand S.A.S.,

### **Opinion**

En exécution de la mission que vous nous avez confiée, nous avons effectué l'audit des comptes annuels de la société TotalEnergies EP Thailand S.A.S relatifs à l'exercice clos le 31 décembre 2021, tels qu'ils sont joints au présent rapport.

Nous certifions que les comptes annuels sont, au regard des règles et principes comptables français, réguliers et sincères et donnent une image fidèle du résultat des opérations de l'exercice écoulé ainsi que de la situation financière et du patrimoine de la société à la fin de cet exercice.

### **Fondement de l'opinion**

#### **Référentiel d'audit**

Nous avons effectué notre audit selon les normes d'exercice professionnel applicables en France. Nous estimons que les éléments que nous avons collectés sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion.

Les responsabilités qui nous incombent en vertu de ces normes sont indiquées dans la partie « Responsabilités du commissaire aux comptes relatives à l'audit des comptes annuels » du présent rapport.

#### **Indépendance**

Nous avons réalisé notre mission d'audit dans le respect des règles d'indépendance prévues par le code de commerce et par le code de déontologie de la profession de commissaire aux comptes, sur la période du 1<sup>er</sup> janvier 2021 à la date d'émission de notre rapport.

### **Justification des appréciations**

La crise mondiale liée à la pandémie de Covid-19 crée des conditions particulières pour la préparation et l'audit des comptes de cet exercice. En effet, cette crise et les mesures exceptionnelles prises dans le cadre de l'état d'urgence sanitaire induisent de multiples conséquences pour les entreprises, particulièrement sur leur activité et leur financement, ainsi que des incertitudes accrues sur leurs perspectives d'avenir. Certaines de ces mesures, telles que les restrictions de déplacement et le travail à distance, ont également eu une incidence sur l'organisation interne des entreprises et sur les modalités de mise en œuvre des audits.

C'est dans ce contexte complexe et évolutif que, en application des dispositions des articles L.823-9 et R.823-7 du code de commerce relatives à la justification de nos appréciations, nous vous informons que les appréciations les plus importantes auxquelles nous avons procédé, selon notre jugement professionnel, ont porté sur le caractère approprié des principes comptables appliqués, sur le caractère raisonnable des estimations significatives retenues et sur la présentation d'ensemble des comptes.

Les appréciations ainsi portées s'inscrivent dans le contexte de l'audit des comptes annuels pris dans leur ensemble et de la formation de notre opinion exprimée ci-avant. Nous n'exprimons pas d'opinion sur des éléments de ces comptes annuels pris isolément.

### **Vérifications spécifiques**

Nous avons également procédé, conformément aux normes d'exercice professionnel applicables en France, aux vérifications spécifiques prévues par les textes légaux et réglementaires.

Nous n'avons pas d'observation à formuler sur la sincérité et la concordance avec les comptes annuels des informations données dans le rapport de gestion du Président et dans les autres documents qui vous sont adressés sur la situation financière et les comptes annuels.

Nous attestons de la sincérité et de la concordance avec les comptes annuels des informations relatives aux délais de paiement mentionnées à l'article D.441-6 du code de commerce.

### **Responsabilités de la direction et des personnes constituant le gouvernement d'entreprise relatives aux comptes annuels**

Il appartient à la direction d'établir des comptes annuels présentant une image fidèle conformément aux règles et principes comptables français ainsi que de mettre en place le contrôle interne qu'elle estime nécessaire à l'établissement de comptes annuels ne comportant pas d'anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs.

Lors de l'établissement des comptes annuels, il incombe à la direction d'évaluer la capacité de la société à poursuivre son exploitation, de présenter dans ces comptes, le cas échéant, les informations nécessaires relatives à la continuité d'exploitation et d'appliquer la convention comptable de continuité d'exploitation, sauf s'il est prévu de liquider la société ou de cesser son activité.

Les comptes annuels ont été arrêtés par le Président.

### **Responsabilités du commissaire aux comptes relatives à l'audit des comptes annuels**

Il nous appartient d'établir un rapport sur les comptes annuels. Notre objectif est d'obtenir l'assurance raisonnable que les comptes annuels pris dans leur ensemble ne comportent pas d'anomalies significatives. L'assurance raisonnable correspond à un niveau élevé d'assurance, sans toutefois garantir qu'un audit réalisé conformément aux normes d'exercice professionnel permet de systématiquement détecter toute anomalie significative. Les anomalies peuvent provenir de fraudes ou résulter d'erreurs et sont considérées comme significatives lorsque l'on peut raisonnablement s'attendre à ce qu'elles puissent, prises individuellement ou en cumulé, influencer les décisions économiques que les utilisateurs des comptes prennent en se fondant sur ceux-ci.

Comme précisé par l'article L.823-10-1 du code de commerce, notre mission de certification des comptes ne consiste pas à garantir la viabilité ou la qualité de la gestion de votre société.

Dans le cadre d'un audit réalisé conformément aux normes d'exercice professionnel applicables en France, le commissaire aux comptes exerce son jugement professionnel tout au long de cet audit. En outre :

- il identifie et évalue les risques que les comptes annuels comportent des anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs, définit et met en œuvre des procédures d'audit face à ces risques, et recueille des éléments qu'il estime suffisants et appropriés pour fonder son opinion. Le risque de non-détection d'une anomalie significative provenant d'une fraude est plus élevé que celui d'une anomalie significative résultant d'une erreur, car la fraude peut impliquer la collusion, la falsification, les omissions volontaires, les fausses déclarations ou le contournement du contrôle interne ;
- il prend connaissance du contrôle interne pertinent pour l'audit afin de définir des procédures d'audit appropriées en la circonstance, et non dans le but d'exprimer une opinion sur l'efficacité du contrôle interne ;
- il apprécie le caractère approprié des méthodes comptables retenues et le caractère raisonnable des estimations comptables faites par la direction, ainsi que les informations les concernant fournies dans les comptes annuels ;
- il apprécie le caractère approprié de l'application par la direction de la convention comptable de continuité d'exploitation et, selon les éléments collectés, l'existence ou non d'une incertitude significative liée à des événements ou à des circonstances susceptibles de mettre en cause la capacité de la société à poursuivre son exploitation. Cette appréciation s'appuie sur les éléments collectés jusqu'à la date de son rapport, étant toutefois rappelé que des circonstances ou événements ultérieurs pourraient mettre en cause la continuité d'exploitation. S'il conclut à l'existence d'une incertitude significative, il attire l'attention des lecteurs de son rapport sur les informations fournies dans les comptes annuels au sujet de cette incertitude ou, si ces informations ne sont pas fournies ou ne sont pas pertinentes, il formule une certification avec réserve ou un refus de certifier ;



**TotalEnergies EP Thailand S.A.S.**  
*Rapport du commissaire aux comptes sur les comptes annuels*  
*1<sup>er</sup> juin 2022*

- il apprécie la présentation d'ensemble des comptes annuels et évalue si les comptes annuels reflètent les opérations et événements sous-jacents de manière à en donner une image fidèle.

Paris La Défense, le 1<sup>er</sup> juin 2022

KPMG Audit  
*Département de KPMG S.A.*

Eric Jacquet  
*Associé*

## BILAN

au 31-12-2021

En EUR

ACTIF	2021			2020
	BRUT	Amortissements et dépréciations	NET	NET
<b>ACTIF IMMOBILISÉ</b>				
<b>Immobilisations incorporelles</b>	<b>171 252 190,93</b>	<b>167 614 355,08</b>	<b>3 637 835,85</b>	<b>8 672 052,36</b>
Concessions, permis et droits similaires	47 883 452,85	47 733 134,76	150 318,09	335 958,65
Études et travaux d'exploration	122 136 821,43	118 649 304,55	3 487 516,88	8 336 036,12
Autres immobilisations incorporelles	1 231 916,65	1 231 915,77	0,88	57,59
Immobilisations incorporelles en cours	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Immobilisations corporelles</b>	<b>2 088 694 285,52</b>	<b>2 000 553 100,86</b>	<b>88 141 184,66</b>	<b>130 590 305,62</b>
Installations pétrolières	2 067 231 109,00	1 985 583 672,51	81 647 436,49	123 271 124,41
Autres immobilisations corporelles	16 435 490,45	14 969 428,35	1 466 062,10	1 573 995,71
Avances et acomptes sur immobilisations	0,00	0,00	0,00	0,00
Immobilisations corporelles en cours	5 027 686,08	0,00	5 027 686,08	5 745 185,50
<b>Immobilisations financières</b>	<b>125 570,35</b>	<b>0,00</b>	<b>125 570,35</b>	<b>41 619,48</b>
Titres de participation	0,00	0,00	0,00	0,00
Créances rattachées à des participations	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres titres immobilisés	0,00	0,00	0,00	0,00
Prêts	0,00	0,00	0,00	0,00
Dépôts et cautionnements	125 570,35	0,00	125 570,35	41 619,48
Autres immobilisations financières	0,00	0,00	0,00	0,00
Dépenses à récupérer - Contrats pétroliers	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total (I)</b>	<b>2 260 072 046,80</b>	<b>2 168 167 455,94</b>	<b>91 904 590,86</b>	<b>139 303 977,47</b>
<b>ACTIF CIRCULANT</b>				
<b>Stocks et en-cours</b>	<b>20 689 057,33</b>	<b>7 818 894,06</b>	<b>12 870 163,27</b>	<b>13 032 480,48</b>
Stocks d'hydrocarbures	401 868,75	0,00	401 868,75	329 907,31
Stocks de matières consommables	20 287 188,57	7 818 894,06	12 468 294,52	12 702 573,17
<b>Avances et acomptes versés</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Créances d'exploitation</b>	<b>83 045 593,92</b>	<b>0,00</b>	<b>83 045 593,92</b>	<b>69 362 486,13</b>
Créances Clients et Comptes rattachés	82 999 077,25	0,00	82 999 077,25	69 268 122,51
Créances Associés	1 879,52	0,00	1 879,52	1 178,23
Autres créances d'exploitation	44 637,15	0,00	44 637,15	93 185,39
<b>Créances diverses</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Disponibilités</b>	<b>574 655 626,17</b>	<b>0,00</b>	<b>574 655 626,17</b>	<b>337 027 860,29</b>
<b>COMPTES DE RÉGULARISATION</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Charges constatées d'avance	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total (II)</b>	<b>678 390 277,42</b>	<b>7 818 894,06</b>	<b>670 571 383,36</b>	<b>419 422 826,90</b>
Charges à répartir sur plusieurs exercices (III)	0,00	0,00	0,00	0,00
Primes de remboursement des emprunts (IV)	0,00	0,00	0,00	0,00
Écart de conversion Actif (V)	1 370 528,74	0,00	1 370 528,74	2 985 756,18
<b>TOTAL GÉNÉRAL (I+II+III+IV+V)</b>	<b>2 939 832 852,96</b>	<b>2 175 986 350,00</b>	<b>763 846 502,97</b>	<b>561 712 560,55</b>

**BILAN**  
au 31-12-2021

En EUR

PASSIF	2021	2020
<b>CAPITAUX PROPRES</b>		
Capital	2 400 000,00	2 400 000,00
Primes d'émission, de fusion, d'apport	0,00	0,00
Réserves	240 000,00	240 000,00
Report à nouveau	23 192 890,71	713 996,83
<b>Résultat de l'exercice</b>	<b>260 601 262,15</b>	<b>236 478 893,88</b>
Acomptes versés sur dividendes	0,00	(73 000 000,00)
Écarts de conversion	163 145 540,96	135 589 150,96
<b>Total (I)</b>	<b>449 579 693,82</b>	<b>302 422 041,67</b>
<b>PROVISIONS</b>		
Provisions pour risques et charges	46 840 060,83	53 362 035,17
<b>Total (II)</b>	<b>46 840 060,83</b>	<b>53 362 035,17</b>
<b>DETTES</b>		
<b>Dettes financières</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Avances long terme	0,00	0,00
Emprunts et dettes financières divers	0,00	0,00
Comptes courants	0,00	0,00
<b>Dettes d'exploitation</b>	<b>264 902 134,33</b>	<b>205 895 203,45</b>
Dettes Fournisseurs et Comptes rattachés	487 849,78	824 586,06
Dettes Associés	20 710,31	55 307,47
Dettes fiscales et sociales	252 804 299,32	193 479 545,28
Autres dettes d'exploitation	11 589 274,92	11 535 764,64
<b>Dettes diverses</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>COMPTES DE RÉGULARISATION</b>		
Produits constatés d'avance	0,00	0,00
<b>Total (III)</b>	<b>264 902 134,33</b>	<b>205 895 203,45</b>
Écart de conversion Passif (IV)	2 524 613,98	33 280,26
<b>TOTAL GÉNÉRAL (I+II+III+IV+V)</b>	<b>763 846 502,97</b>	<b>561 712 560,55</b>

## COMPTE DE RÉSULTAT

En EUR

	2021	2020
<b>Produits d'exploitation</b>	<b>745 409 168,49</b>	<b>649 191 841,83</b>
Vente d'hydrocarbures	738 785 622,45	644 426 898,50
<b>Chiffre d'affaires</b>	<b>738 785 622,45</b>	<b>644 426 898,50</b>
Production stockée	0,00	0,00
Production immobilisée financée par la société	558 363,28	486 853,89
Production immobilisée financée par les Associés	0,00	0,00
Autres produits d'exploitation	4 279 870,20	3 689 109,42
Reprises sur amortissements et provisions, transferts de charges	1 785 312,56	588 980,02
<b>Charges d'exploitation</b>	<b>197 268 697,31</b>	<b>178 343 064,42</b>
Achats et prestations de services - Activité pétrolière	48 914 986,50	50 759 107,42
Variations de stocks	(42 551,44)	(1 556,68)
Autres achats et charges externes	1 759 488,44	1 707 671,89
Impôts, taxes et versements assimilés	44 144 251,29	38 637 581,26
Salaires, traitements et charges sociales	1 669 461,71	2 002 606,11
Dotations d'exploitation aux amortissements	100 479 597,38	85 013 109,09
Dotations d'exploitation aux provisions	0,00	0,00
Autres charges d'exploitation	343 463,43	224 545,33
<b>I. RÉSULTAT D'EXPLOITATION</b>	<b>548 140 471,18</b>	<b>470 848 777,41</b>
<b>Produits financiers</b>	<b>9 054 057,77</b>	<b>18 589 260,23</b>
Intérêts et produits assimilés	179 186,64	889 600,54
Gains de change	8 874 871,13	17 699 659,69
Reprises sur provisions financières et transferts de charges	0,00	0,00
Autres produits financiers	0,00	0,00
<b>Charges financières</b>	<b>19 283 119,11</b>	<b>20 221 687,07</b>
Intérêts et charges assimilées	0,00	0,00
Pertes de change	19 282 208,34	20 221 350,82
Dotations financières aux amortissements et provisions	0,00	0,00
Autres charges financières	910,77	336,25
<b>II. RÉSULTAT FINANCIER</b>	<b>(10 229 061,35)</b>	<b>(1 632 426,84)</b>
<b>III. RÉSULTAT COURANT AVANT IMPÔTS (I+II)</b>	<b>537 911 409,83</b>	<b>469 216 350,56</b>
<b>Produits exceptionnels</b>	<b>6 654 683,73</b>	<b>2 946 705,38</b>
Produits exceptionnels sur opérations de gestion	0,00	0,00
Produits exceptionnels sur opérations en capital	0,00	0,00
Reprises sur provisions exceptionnelles et transferts de charges	0,00	0,00
Autres produits exceptionnels	6 654 683,73	2 946 705,38
<b>Charges exceptionnelles</b>	<b>33 723,93</b>	<b>925 987,19</b>
Charges exceptionnelles sur opérations de gestion	0,00	0,00
Charges exceptionnelles sur opérations en capital	0,00	0,00
Dotations exceptionnelles aux amortissements et provisions	0,00	0,00
Autres charges exceptionnelles	33 723,93	925 987,19
<b>IV. RÉSULTAT EXCEPTIONNEL</b>	<b>6 620 959,80</b>	<b>2 020 718,19</b>
<b>V. IMPÔTS SUR LES BÉNÉFICES</b>	<b>283 931 107,48</b>	<b>234 758 174,88</b>
<b>Total des produits</b>	<b>761 117 909,98</b>	<b>670 727 807,44</b>
<b>Total des charges</b>	<b>500 516 647,83</b>	<b>434 248 913,56</b>
<b>VI. RÉSULTAT NET (III+IV-V)</b>	<b>260 601 262,15</b>	<b>236 478 893,88</b>

## Faits caractéristiques de l'exercice

En Thaïlande, la production de la société s'est élevée à 57 kbep/j en 2021, contre 52 kbep/j en 2020 et 55 kbep/j en 2019.

Elle provient du champ offshore de gaz à condensats de Bongkot (33,33%). PTT achète la totalité de la production de condensats et de gaz naturel.

- Sur la partie nord du champ de Bongkot, de nouveaux investissements ont été entrepris pour maintenir le plateau et répondre à la demande de gaz:

- la phase 3M (quatre plateformes-puits) approuvée en 2013 a démarré comme prévu en 2015 ;

- la phase 3N (trois plateformes-puits) approuvée en mars 2014 a démarré comme prévu en 2016 ;

- la phase 3P (sept plateformes-puits) approuvée en Janvier 2017 a démarré comme prévu en 2019.

- la phase 5 d'Infills approuvée en Janvier 2020 a démarré progressivement comme prévu en octobre 2020 et terminé le 1er novembre 2021.

- La partie sud du champ (Greater Bongkot South ) a également fait l'objet d'un développement par phases :

- la phase 4B (quatre plateformes-puits) a démarré comme prévu en 2014 ;

- la phase 4C (trois plateformes-puits) a démarré comme prévu en 2015 ;

- la phase 4D (une plateforme-puits) approuvée mi-2015 a démarré comme prévu en 2017 ;

- la phase 4E (deux plateforme-puits) approuvée mi-2016 avec une mise en production comme prévu en 2018.

La société ayant décidé de ne pas participer à l'appel d'offre pour l'extension des licences actuelles, celles-ci prendront fin en 2022 et 2023 comme prévu dans les contrats de concession.

La provision pour restitution de site reflète les coûts liés à la remise en état des sites qui seront encourus par TotalEnergies EP Thailand (TEEPT) succursale d'ici la fin des concessions. Cette provision a été calculée à partir du nombre de puits et plateformes à remettre en état. Les accords de concessions limitent les obligations de remise en état des sites aux actifs non-transférés au gouvernement en fin de concessions.

Afin de couvrir l'obligation de restitution de site, TEEPT a comptabilisé une provision de 35 MEUR au 31/12/2021. Cette provision couvre les actifs non transférés tels que définis dans le Memorandum of Agreement (MOA) signé le 30 Juillet 2021 entre TEEPT et PTTEP. Fin décembre 2021, l'Opérateur a soumis le Final Decommissioning Plan au DMF pour son approbation.

En juin 2021, TotalEnergies EP Thailand a distribué des dividendes de 141 MEUR.

L'activité de l'entreprise a été impactée de manière directe ou indirecte par la pandémie Covid-19 à partir de mars 2020, ce qui a conduit à des adaptations dans la conduite et la gestion des opérations. Ce contexte particulier ne remet pas en cause l'arrêté des comptes pour l'exercice clos au 31 décembre 2021 selon le principe de continuité d'exploitation, notamment grâce à sa capacité génératrice de trésorerie ou sa capacité de financement.

En novembre 2021 la société de Total EP Thailand est devenue TotalEnergies EP Thailand.

Les états financiers sont préparés en cohérence avec les principes retenus par la Compagnie dans l'arrêté de ses comptes consolidés et notamment en lien avec la résolution consultative présentant l'ambition de TotalEnergies vers la neutralité carbone et ses objectifs en la matière à l'horizon 2030 qui a été approuvée lors de l'Assemblée générale mixte de TotalEnergies du 28 mai 2021.

Ils sont par ailleurs sensibles à différents paramètres d'environnement dont les prix du pétrole et du gaz et les prix de la tonne de CO2 équivalent mais également à des paramètres techniques. Les hypothèses et estimations retenues peuvent impacter en particulier les réserves d'hydrocarbures, la durée de vie des actifs, la dépréciation des immobilisations ainsi que les provisions .

## Evènements subséquents

La licence du bloc 15 expire le 23/04/2022.

**PRINCIPES, RÈGLES ET MÉTHODES COMPTABLES**

Les comptes annuels de l'exercice 2021 ont été établis conformément aux dispositions comptables françaises et à leur adaptation concernant les activités relevant du secteur Exploration et Production de l'industrie pétrolière.

**Immobilisations incorporelles**

La valeur de ces postes représente la quote part des travaux d'exploration ayant abouti à une découverte commerciale ou aux en-cours à la clôture de l'exercice. Les travaux de forage en cours sont en période de différé d'amortissement durant la phase d'exploration. Ils font l'objet d'évaluations périodiques et des provisions pour dépréciation sont comptabilisées le cas échéant en cas de résultat d'exploration négatif. Les dépenses d'exploration sont capitalisées et totalement dépréciées dans l'année.

**Immobilisations corporelles**

Sous cette rubrique figurent principalement les installations pétrolières en service dédiées à la production du champ de gaz concédé. Elles sont valorisées à un prix de revient complet incluant les frais financiers intercalaires et sont amorties à l'unité de production.

Les autres immobilisations corporelles, non spécifiques à l'industrie pétrolière, sont évaluées à leur coût d'acquisition et sont amorties linéairement sur cinq ans.

Les immobilisations en cours recouvrent l'ensemble des installations pétrolières dont la mise en service n'est pas intervenue à la date de clôture.

**Immobilisations financières**

Les prêts, dépôts et autres créances immobilisées sont évalués à leur valeur nominale.

**Stocks et en-cours**

Les stocks de matériels et consommables pétroliers sont évalués à leur coût réel d'entrée, les sorties étant valorisées selon la méthode du coût unitaire moyen pondéré.

**Créances et dettes**

Les créances et dettes sont comptabilisées à leur valeur nominale. Lorsque le recouvrement d'une créance s'avère compromis, l'amorçage probable de la valeur est constaté sous la forme d'une provision pour dépréciation.

Les créances et dettes libellées en devise étrangère sont converties au taux de change en vigueur au 31 décembre. L'écart de change est comptabilisé dans le compte de résultat.

**Conversion des comptes de la ou des succursale(s)**

La majeure partie des actifs de la société et de ses transactions se réalisant en dollar ou en autres devises que le bath, la société présente ses comptes en dollars de façon à refléter la réalité économique de ses activités. Les variations de la devise locale n'affectent pas la richesse de la société dans la mesure où les actifs ont une valeur réelle qui ne varie pas en fonction du cours de la devise locale. Par conséquent, les opérations enregistrées en bath pour les besoins locaux sont converties en dollars pour refléter la valeur réelle de la société. Les éléments d'actif et de passif sont convertis en EUR au cours de change en vigueur à la date de clôture de l'exercice. La différence de change entre la valorisation des capitaux propres au cours de clôture et au cours historique est inscrite dans les capitaux propres au poste "Écarts de conversion". Cet écart de conversion est non distribuable. Les produits et les charges, y compris les dotations aux amortissements et aux provisions, sont convertis en EUR au cours moyen de l'exercice. La différence de change résultant de la valorisation du résultat au cours moyen et au cours de clôture est comptabilisée dans les capitaux propres au poste "Écarts de conversion". Cet écart de conversion est non distribuable.

**Provisions**

- Provision pour restitution des sites: La société a provisionné dans ses comptes son obligation au titre de la remise en état des sites. L'obligation est comptabilisée à sa valeur actualisée sur la base d'une estimation raisonnable de sa juste valeur à une date fixée. L'impact du passage de temps (accrétion) sur la provision pour restitution des sites est mesuré en appliquant au moment de la provision un taux d'intérêt sans risques. Les coûts de restitutions des sites sont capitalisés et intégrés à la valeur de l'actif sous-jacent et amortis sur la durée de vie de cet actif.

-Provision pour impôt différé: Conformément à la recommandation 1-20 de l'Ordre des Experts Comptables, la société applique la méthode de l'impôt différé dans les comptes sociaux afin de mieux refléter la réalité de ses engagements.

Le montant de cette imposition est déterminé selon la méthode du report variable calculé sur les différences temporaires.

À la date d'arrêté des comptes il est procédé à la compensation des actifs et des passifs d'impôts différés. Par principe, le solde net passif est comptabilisé en provision pour risques et charges.

**Compte de résultat**

La société exerce son activité dans le cadre d'un contrat de concession octroyé par l'état thaïlandais.

La succursale de Bangkok enregistre à l'actif sa part dans les travaux immobilisés et en charges sa part dans les dépenses d'exploitation facturées par l'opérateur PTTEP.

Le chiffre d'affaires est constitué de la quote-part des ventes de gaz naturel et de condensat revenant à la société en application de contrats de vente signés avec la Société Nationale Thaïlandaise des Pétroles « P.T.T. ».

Les ventes de gaz naturel sont payables en Bahts à 30 jours fin de mois. La société a recours aux contrats de change à terme pour couvrir son risque de change sur ces ventes.

**Impôts sur les bénéfices**

La Société est redevable envers le Trésor thaïlandais d'un impôt sur les bénéfices au taux de 50% assorti d'un minimum constitué d'une redevance de 12,5% du chiffre d'affaires pétrolier domestique.

**Consolidation et intégration fiscale**

Les comptes de TotalEnergies EP Thailand S.A.S. sont inclus dans les comptes consolidés de la compagnie TotalEnergies SE suivant la méthode de l'intégration globale.

TotalEnergies EP Thailand S.A.S. est fiscalement intégré chez TotalEnergies SE

**Autres**

Non applicable.

## NOTES SUR LE BILAN

IMMOBILISATIONS

En EUR

Valeurs brutes	Montant au 01-01-2021	Augmentations 2021	Transfert 2021	Diminutions 2021	Effet de change	Montant au 31-12-2021
<b>Immobilisations incorporelles</b>	<b>158 063 916,10</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>13 188 274,83</b>	<b>171 252 190,93</b>
Concessions, permis et droits similaires	44 195 907,99	0,00	0,00	0,00	3 687 544,86	47 883 452,85
Études et travaux d'exploration	112 730 962,39	0,00	0,00	0,00	9 405 859,04	122 136 821,43
Autres immobilisations incorporelles	1 137 045,72	0,00	0,00	0,00	94 870,93	1 231 916,65
Immobilisations incorporelles en cours	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Immobilisations corporelles</b>	<b>1 886 460 711,31</b>	<b>43 915 943,38</b>	<b>0,00</b>	<b>(982 408,59)</b>	<b>159 300 039,43</b>	<b>2 088 694 285,52</b>
Installations pétrolières	1 864 899 320,73	21 257 790,01	23 492 533,46	0,00	157 581 464,80	2 067 231 109,00
Autres immobilisations corporelles	15 816 205,08	311 738,14	0,00	(982 408,59)	1 289 955,82	16 435 490,45
Avances et acomptes sur immobilisations	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Immobilisations corporelles en cours	5 745 185,50	22 346 415,22	(23 492 533,46)	0,00	428 618,81	5 027 686,08
<b>Immobilisations financières</b>	<b>41 619,49</b>	<b>77 066,57</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>6 884,29</b>	<b>125 570,35</b>
Titres de participation	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Créances rattachées à des participations	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres titres immobilisés	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Prêts	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dépôts et cautionnements	41 619,49	77 066,57	0,00	0,00	6 884,29	125 570,35
Autres immobilisations financières	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dépenses à récupérer - Contrats pétroliers	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>2 044 566 246,91</b>	<b>43 993 009,94</b>	<b>0,00</b>	<b>(982 408,59)</b>	<b>172 495 198,55</b>	<b>2 260 072 046,80</b>

L'écart entre les cours d'ouverture, moyen et historique d'une part, et le cours de clôture d'autre part, figure dans la colonne Effet de change.

En EUR

Amortissements et dépréciations	Cumul au 01-01-2021	Dotations 2021	Transfert 2021	Reprises 2021	Effet de change	Cumul au 31-12-2021
<b>Immobilisations incorporelles</b>	<b>149 391 863,74</b>	<b>5 513 690,73</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>12 708 800,61</b>	<b>167 614 355,07</b>
Concessions, permis et droits similaires	43 859 949,34	204 613,52	0,00	0,00	3 668 571,89	47 733 134,76
Études et travaux d'exploration	104 394 926,27	5 309 018,30	0,00	0,00	8 945 359,98	118 649 304,55
Autres immobilisations incorporelles	1 136 988,13	58,91	0,00	0,00	94 868,74	1 231 915,77
Immobilisations incorporelles en cours	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Immobilisations corporelles</b>	<b>1 755 870 405,70</b>	<b>94 965 906,66</b>	<b>0,00</b>	<b>(948 737,01)</b>	<b>150 665 525,51</b>	<b>2 000 553 100,85</b>
Installations pétrolières	1 741 628 196,32	94 458 721,11	0,00	0,00	149 496 755,07	1 985 583 672,50
Autres immobilisations corporelles	14 242 209,37	507 185,55	0,00	(948 737,01)	1 168 770,44	14 969 428,35
Avances et acomptes sur immobilisations	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Immobilisations corporelles en cours	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Immobilisations financières</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Titres de participation	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Créances rattachées à des participations	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres titres immobilisés	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Prêts	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dépôts et cautionnements	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres immobilisations financières	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Dépenses à récupérer - Contrats pétroliers	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>1 905 262 269,44</b>	<b>100 479 597,38</b>	<b>0,00</b>	<b>(948 737,01)</b>	<b>163 374 326,12</b>	<b>2 168 167 455,93</b>

Le chiffre de dotations et/ou reprises est celui du compte de résultat. L'écart entre les cours d'ouverture et moyen d'une part, et le cours de clôture d'autre part, figure dans la colonne Effet de change.

## CAPITAUX PROPRES

## Capital social

Le montant du capital s'élève à 2 400 000 EUR et se divise en 150 000 actions de 16 EUR chacune.

La répartition du capital est la suivante.

Actionnaire	Part de l'actionnaire
TotalEnergies Holdings SAS	100,00%
<b>Total</b>	<b>100,00%</b>

## Tableau de variation des capitaux propres

En EUR

Capitaux propres	Montant au 01-01-2021	Variations 2021	Montant au 31-12-2021
<b>Capital</b>	<b>2 400 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>2 400 000,00</b>
<b>Primes d'émission, de fusion, d'apport</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
<b>Réserves</b>	<b>240 000,00</b>	<b>0,00</b>	<b>240 000,00</b>
Réserve légale	240 000,00	0,00	240 000,00
Plus-values nettes à long terme	0,00	0,00	0,00
Réserves statutaires ou contractuelles	0,00	0,00	0,00
Réserves réglementées	0,00	0,00	0,00
Autres réserves	0,00	0,00	0,00
<b>Report à nouveau</b>	<b>713 996,83</b>	<b>22 478 893,88</b>	<b>23 192 890,71</b>
Report à nouveau, avant déduction des dividendes versés	857 299 496,83	163 478 893,88	1 020 778 390,71
Dividendes versés	(856 585 500,00)	(141 000 000,00)	(997 585 500,00)
<b>RÉSULTAT</b>			
<b>Résultat de l'exercice</b>	<b>0,00</b>	<b>260 601 262,15</b>	<b>260 601 262,15</b>
Résultat de l'exercice précédent	236 478 893,88	(236 478 893,88)	0,00
Changement de méthode comptable	0,00	0,00	0,00
Acomptes versés sur dividendes	(73 000 000,00)	73 000 000,00	0,00
<b>Écarts de conversion</b>	<b>135 589 150,96</b>	<b>27 556 390,04</b>	<b>163 145 540,99</b>
- dont écart de conversion sur compte de liaison	146 658 585,67	(317 912,74)	146 340 672,93
- dont écart de conversion sur résultat	(11 069 434,72)	27 874 302,77	16 804 868,06
<b>Total</b>	<b>302 422 041,67</b>	<b>147 157 652,19</b>	<b>449 579 693,85</b>

## PROVISIONS

En EUR

Nature des provisions	Montant au 01-01-2021	Dotations 2021	Diminutions 2021	Effet de change	Montant au 31-12-2021
Provisions pour risques et charges					
<b>Provisions pour risques</b>	<b>2 985 756,18</b>	<b>0,00</b>	<b>(1 864 348,03)</b>	<b>249 120,57</b>	<b>1 370 528,72</b>
Provision pour perte de change	2 985 756,18	0,00	(1 864 348,03)	249 120,57	1 370 528,72
Provision pour risques	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Provisions pour charges</b>	<b>50 376 278,98</b>	<b>12 458 281,64</b>	<b>(21 182 041,63)</b>	<b>3 817 013,12</b>	<b>45 469 532,11</b>
Provision pour retraite et avantages similaires	372 672,32	3 306,67	0,00	31 240,81	407 219,80
Provision pour passif d'impôts différés	22 500 351,85	0,00	(13 461 389,05)	1 281 413,75	10 320 376,55
Provision pour restitution de site	27 503 254,81	12 454 974,97	(7 720 652,58)	2 504 358,56	34 741 935,76
<b>Total</b>	<b>53 362 035,16</b>	<b>12 458 281,64</b>	<b>(23 046 389,66)</b>	<b>4 066 133,69</b>	<b>46 840 060,83</b>
Dépréciations					
<b>Dépréciations des stocks</b>	<b>7 216 754,47</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>602 139,59</b>	<b>7 818 894,06</b>
Stocks d'hydrocarbures	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Stocks de matières consommables	7 216 754,47	0,00	0,00	602 139,59	7 818 894,06
<b>Dépréciations des créances</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Créances Clients et Comptes rattachés	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Créances Associés	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres créances d'exploitation	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Créances diverses	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>7 216 754,47</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>602 139,59</b>	<b>7 818 894,06</b>

Le montant de dotation et/ou reprise est celui du compte de résultat. La compte provision ARO représente le montant estimé pour les travaux de restitution des sites à réaliser en 2022.

## COMPTES DE RÉGULARISATION

Écarts de conversion sur dettes et créances libellées en monnaie étrangère

En EUR

Créances et dettes	Écart de conversion Actif			Écart de conversion Passif au 31-12-2021
	Brut au 31-12-2021	Provision pour risques au 31-12-2021	Net au 31-12-2021	
Écart de conversion Passif (IV)	0,00			2 524 613,98
Écart de conversion Actif (V)	1 370 528,74	1 370 528,74	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>1 370 528,74</b>	<b>1 370 528,74</b>		<b>2 524 613,98</b>

## NOTES SUR LE COMPTE DE RÉSULTAT

## Chiffre d'affaires

En EUR

Vente d'hydrocarbures	2021	2020	Variation
Ventes d'huile	0,00	0,00	0,00%
Ventes de gaz	586 369 985,66	553 960 296,17	5,85%
Ventes de condensats	152 415 636,79	90 466 602,34	68,48%
Ventes de GPL	0,00	0,00	0,00%
Autres	0,00	0,00	0,00%
<b>Total</b>	<b>738 785 622,45</b>	<b>644 426 898,50</b>	<b>14,64%</b>

## Impôts sur les bénéfices

En EUR

Impôts sur les bénéfices	2021	2020
Impôts exigibles	297 392 496,53	249 432 506,90
Impôts différés	(13 461 389,05)	(14 674 332,02)
<b>Total</b>	<b>283 931 107,48</b>	<b>234 758 174,88</b>

Les impôts 2021 incluent les royalties qui correspondent à un crédit d'impôts de USD = USD 106,345,877.35 EUR 89,914,839.56

Les impôts 2020 incluent les royalties qui correspondent à un crédit d'impôts de USD = USD 89,790,355.78 EUR 78,611,763.07

## AUTRES INFORMATIONS

## ÉCHÉANCES DES CRÉANCES ET DES DETTES

En EUR

Créances	Montant brut	Échéance de moins d'un an	Échéance de un an à cinq ans	Échéance de plus de cinq ans
<b>Créances de l'actif immobilisé</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
Créances rattachées à des participations	0,00	0,00	0,00	0,00
Prêts	0,00	0,00	0,00	0,00
Autres immobilisations financières	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Créances de l'actif circulant</b>	<b>657 701 220,09</b>	<b>642 841 952,97</b>	<b>14 859 267,12</b>	<b>0,00</b>
Avances et acomptes versés	0,00	0,00	0,00	0,00
Créances Clients et Comptes rattachés	82 999 077,25	68 139 810,13	14 859 267,12	0,00
Créances Associés	1 879,52	1 879,52	0,00	0,00
Autres créances d'exploitation	44 637,15	44 637,15	0,00	0,00
Créances diverses	0,00	0,00	0,00	0,00
Disponibilités	574 655 626,17	574 655 626,17	0,00	0,00
Charges constatées d'avance	0,00	0,00	0,00	0,00
Charges à répartir sur plusieurs exercices	0,00	0,00	0,00	0,00
Primes de remboursement des emprunts	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>657 701 220,09</b>	<b>642 841 952,97</b>	<b>14 859 267,12</b>	<b>0,00</b>

En EUR

Dettes	Montant brut	Échéance de moins d'un an	Échéance de un an à cinq ans	Échéance de plus de cinq ans
Avances long terme	0,00	0,00	0,00	0,00
Emprunts et dettes financières divers	0,00	0,00	0,00	0,00
Comptes courants	0,00	0,00	0,00	0,00
Dettes Fournisseurs et Comptes rattachés	487 849,76	487 849,76	0,00	0,00
Dettes Associés	20 710,30	20 710,30	0,00	0,00
Dettes fiscales et sociales	252 804 299,32	252 804 299,32	0,00	0,00
Autres dettes d'exploitation	11 589 274,93	11 589 274,93	0,00	0,00
Dettes diverses	0,00	0,00	0,00	0,00
Produits constatés d'avance	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>264 902 134,31</b>	<b>264 902 134,31</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>

## ÉLÉMENTS CONCERNANT LES PARTIES LIÉES

En EUR

Éléments de l'actif du bilan	Montant Groupe au 31-12-2021	Montant hors Groupe au 31-12-2021	Montant total au 31-12-2021
Titres de participation	0,00	0,00	0,00
Créances rattachées à des participations	0,00	0,00	0,00
Autres titres immobilisés	0,00	0,00	0,00
Prêts	0,00	0,00	0,00
Dépôts et cautionnements	0,00	125 570,35	125 570,35
Autres immobilisations financières	0,00	0,00	0,00
Avances et acomptes versés	0,00	0,00	0,00
Créances Clients et Comptes rattachés	0,00	82 999 077,25	82 999 077,25
Créances Associés	1 879,52	0,00	1 879,52
Autres créances d'exploitation	0,00	44 637,15	44 637,15
Créances diverses	0,00	0,00	0,00
Disponibilités	307 291 212,03	267 364 414,14	574 655 626,17
<b>Total</b>	<b>307 293 091,55</b>	<b>350 533 698,90</b>	<b>657 826 790,45</b>

En EUR

Éléments du passif du bilan	Montant Groupe au 31-12-2021	Montant hors Groupe au 31-12-2021	Montant total au 31-12-2021
Avances long terme	0,00	0,00	0,00
Emprunts et dettes financières divers	0,00	0,00	0,00
Comptes courants	0,00	0,00	0,00
Dettes Fournisseurs et Comptes rattachés	0,00	487 849,78	487 849,78
Dettes Associés	20 710,31	0,00	20 710,31
Dettes fiscales et sociales	0,00	252 804 299,32	252 804 299,32
Autres dettes d'exploitation	0,00	11 589 274,92	11 589 274,92
Dettes diverses	0,00	0,00	0,00
<b>Total</b>	<b>20 710,31</b>	<b>264 881 424,02</b>	<b>264 902 134,33</b>

En EUR

Éléments du compte de résultat	Montant Groupe 2021	Montant hors Groupe 2021	Montant total 2021
Produits d'exploitation	0,00	745 409 168,49	745 409 168,49
Produits financiers	0,00	9 054 057,77	9 054 057,77
Produits exceptionnels	0,00	6 654 683,73	6 654 683,73
Charges d'exploitation	3 535 967,58	193 732 729,73	197 268 697,31
Charges financières	0,00	19 283 119,11	19 283 119,11
Charges exceptionnelles	0,00	33 723,93	33 723,93

## ENGAGEMENTS HORS BILAN

Engagements financiers

En EUR

Engagements	Commentaires	Montant engagé au 31-12-2021
<b>Engagements donnés</b> Engagements d'achats	Infill Phase 5	511 709,63
<b>Engagements reçus</b> Engagements de vente de gaz GBS & GBN	<p>Sur GBS, plus de 50% des réserves ayant été produites, le seul engagement ferme et irrévocable vis-à-vis de l'acheteur est le plateau (320 mscf/j) pendant le préavis préalable à une baisse de production. De par le contrat, cette baisse de production peut être notifiée à PTT à n'importe quel moment, avec un préavis d'un an. Par conséquent, l'engagement actuel est la valorisation de la production sur l'année 2021.</p> <p>Sur GBN, l'engagement est désormais de vendre au plateau (550 mscf/j) jusqu'à la fin de la licence du Bloc 15, le 23 Avril 2022.</p>	480 669 546,83
<b>Engagements financiers</b> Couverture de change à terme (USD/THB)	Couverture du montant d'impôt pour l'année en cours, à payer en Mai de l'année suivante à la date du 27 Mai 2022	204 511 246,58

## EFFECTIFS

Effectifs	2021	2020
Personnel local	9	9
Expatriés	2	2
<b>Total</b>	<b>11</b>	<b>11</b>

La société n'emploie pas de personnel en France.

Les effectifs expatriés de 2021 se constituent comme suit :

2 expatriés sous TotalEnergies EP Thailand SAS

**TotalEnergies EP Thailand**  
Société par Actions Simplifiée au capital de 2 400 000 euros  
Siège social : 2 Place Jean Millier  
La Défense - 92400 COURBEVOIE  
351 569 421 RCS Nanterre

---

**EXTRAIT DU PROCES VERBAL  
DES DECISIONS DE L'ACTIONNAIRE UNIQUE  
EN DATE DU 20 JUIN 2022**

---

**PROPOSITION D'AFFECTATION DU RESULTAT ET ADOPTION DE LA DECISION :**

Du procès-verbal des décisions de l'Actionnaire Unique en date du 20 juin 2022, il a été extrait ce qui suit :

\_\_\_\_\_ [début de l'extrait] \_\_\_\_\_

**DEUXIEME DECISION :**

L'actionnaire unique constate que l'exercice clos le 31 décembre 2021 se solde par un bénéfice net comptable de 260 601 262,15 euros et décide de l'affecter de la façon suivante :

**ORIGINE :**

- Bénéfice de l'exercice .....	260 601 262,15 €
- Report à nouveau.....	23 192 890,71 €
- Total des sommes distribuables .....	<u>283 794 152,86 €</u>

**AFFECTATION :**

- à la distribution d'un dividende .....	281 550 000,00 €
- En conséquence, le report à nouveau se voit porté à .....	2 244 152,86 €

Conformément aux dispositions de l'article 243 bis du Code Général des Impôts, il vous est rappelé ci-après les dividendes versés au titre des trois derniers exercices :

- exercice 2018 : 123 199 500 euros
- exercice 2019 : 200 000 000 euros
- exercice 2020 : 306 000 000 euros

**Distributions exceptionnelles de sommes mises en réserve :**

- Par Décision en date du 18 décembre 2018 distribution exceptionnelle de sommes mises en réserve pour un montant de 77 200 500 euros.
- Par décision en date du 5 novembre 2019 pour 124 000 000 euros.

**POUR EXTRAIT CERTIFIÉ CONFORME**

A L'ORIGINAL \_\_\_\_\_ [fin de l'extrait] \_\_\_\_\_

**COURBEVOIE, le**

**LE SECRÉTAIRE**

