

Société Nationale des Pétroles du Congo

« S.N.P.C. »

Rapports des Commissaires
aux comptes sur les états financiers annuels et
Spécial sur les conventions réglementées
Exercice clos le 31 décembre 2021

Juin 2022

Société Nationale des Pétroles du Congo
« S.N.P.C. »
Rapport des Commissaires aux comptes
Etats financiers annuels
Exercice clos le 31 décembre 2021

A l'Actionnaire unique de la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC),

En exécution de la mission que vous nous avez confiée, nous vous présentons notre rapport relatif à l'exercice clos le 31 décembre 2021 sur :

- le contrôle des états financiers annuels de la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC) tels qu'ils sont joints au présent rapport,
- les autres informations et les vérifications spécifiques prévues par la loi et les règlements.

I. RAPPORT SUR L'AUDIT DES ETATS FINANCIERS

Opinion

Nous avons effectué l'audit des états financiers annuels de la SNPC, comprenant le bilan au 31 décembre 2021, le compte de résultat, le tableau des flux de trésorerie ainsi que les notes annexes. Ces états financiers annuels présentent un total bilan d'USD 4 687 millions, un bénéfice d'USD 35 millions.

À notre avis, les états financiers annuels sont 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, conformément aux règles et méthodes comptables édictées par l'Acte uniforme de relatif au droit comptable et à l'information financière.

Fondement de l'opinion

Nous avons effectué notre audit selon les normes internationales d'audit (« ISA »), conformément aux prescriptions du Règlement N°01/2017/CM/OHADA portant harmonisation des pratiques des professionnels de la comptabilité et de l'audit dans les pays membres de l'OHADA. Les responsabilités qui nous incombent en vertu de ces normes sont plus amplement décrites dans la section « Responsabilités des Commissaires aux Comptes relatives à l'audit des états financiers annuels » du présent rapport. Nous sommes indépendants de la Société conformément au Code d'éthique des professionnels de la comptabilité et de l'audit édicté par le Règlement N°01/2017/CM/OHADA précité, ainsi qu'aux règles d'indépendance qui encadrent le commissariat aux comptes, et nous avons satisfait aux autres responsabilités éthiques qui nous incombent selon ces règles. Nous estimons que les éléments probants que nous avons recueillis sont suffisants et appropriés pour fonder notre opinion.

Responsabilité du Conseil d'Administration et du Comité d'audit sur les états financiers annuels

Les états financiers annuels ont été arrêtés par le Conseil d'Administration le 30 avril 2022, conformément aux règles et méthodes comptables prévues par l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au Droit Comptable et à l'information financière.

Le Conseil d'Administration est responsable de l'établissement et de la présentation sincère des états financiers annuels conformément aux règles et méthodes comptables prévues par l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au Droit Comptable, ainsi que du contrôle interne qu'il estime nécessaire pour permettre la préparation d'états financiers annuels ne comportant pas d'anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs.

Lors de l'établissement des états financiers annuels, il incombe au Conseil d'Administration d'évaluer la capacité de la société à poursuivre son exploitation, de fournir, le cas échéant, des informations relatives à la continuité d'exploitation et d'appliquer le principe comptable de continuité d'exploitation, sauf si la direction a l'intention de mettre la société en liquidation ou de cesser ses activités ou s'il n'existe aucune autre solution alternative réaliste qui s'offre à elle.

Il incombe au Comité d'Audit de surveiller le processus d'élaboration de l'information financière de la société.

Responsabilités des commissaires aux comptes relatives à l'audit des états financiers

Nos objectifs sont d'obtenir l'assurance raisonnable que les états financiers annuels pris dans leur ensemble ne comportent pas d'anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs, et d'émettre un rapport d'audit contenant notre opinion. L'assurance raisonnable correspond à un niveau élevé d'assurance, qui ne garantit toutefois pas qu'un audit réalisé conformément aux normes ISA permettra de toujours détecter toute anomalie significative existante. Les anomalies peuvent provenir de fraudes ou résulter d'erreurs et sont considérées comme significatives lorsqu'il est raisonnable de s'attendre à ce que, prises individuellement ou en cumulé, elles puissent influencer les décisions économiques que les utilisateurs des états financiers annuels prennent en se fondant sur ceux-ci.

Dans le cadre d'un audit réalisé conformément aux normes ISA et tout au long de celui-ci, nous exerçons notre jugement professionnel et faisons preuve d'esprit critique. En outre :

- Nous identifions et évaluons les risques que les états financiers annuels comportent des anomalies significatives, que celles-ci proviennent de fraudes ou résultent d'erreurs, définissons et mettons en œuvre des procédures d'audit en réponse à ces risques, et recueillons des éléments probants suffisants et appropriés pour fonder notre 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.
- Nous prenons connaissance du contrôle interne pertinent pour l'audit afin de définir des procédures d'audit appropriées en la circonstance, mais non dans le but d'exprimer une opinion sur l'efficacité du contrôle interne de la société.

- Nous apprécions le caractère approprié des méthodes comptables retenues et le caractère raisonnable des estimations comptables faites par la direction, de même que des informations fournies les concernant par cette dernière.
- Nous concluons quant au caractère approprié de l'application par la direction du principe comptable de continuité d'exploitation et, selon les éléments probants recueillis, quant à l'existence ou non d'une incertitude significative liée à des événements ou situations susceptibles de jeter un doute important sur la capacité de la société à poursuivre son exploitation. Si nous concluons à l'existence d'une incertitude significative, nous sommes tenus d'attirer l'attention des lecteurs de notre rapport sur les informations fournies dans les états financiers annuels au sujet de cette incertitude ou, si ces informations ne sont pas adéquates, d'exprimer une opinion modifiée. Nos conclusions s'appuient sur les éléments probants recueillis jusqu'à la date de notre rapport d'audit. Cependant, des conditions ou événements futurs pourraient conduire l'entité à cesser son exploitation.
- Nous apprécions la présentation d'ensemble, la structure et le contenu des états financiers annuels, y compris les informations fournies dans les états financiers annuels, et apprécions si les états financiers annuels, les opérations et événements les sous-jacents d'une manière telle qu'ils donnent une présentation sincère.

Nous communiquons aux personnes constituant le gouvernement d'entreprise notamment, l'étendue des travaux d'audit et du calendrier de réalisation prévus et les constatations importantes, y compris toute faiblesse significative du contrôle interne, relevée lors de notre audit.

II. AUTRES INFORMATIONS ET VERIFICATIONS SPECIFIQUES PREVUES PAR LA LOI ET LES REGLEMENTS

La responsabilité des autres informations incombe au Conseil d'Administration. Les autres informations se composent des informations contenues dans le rapport de gestion, mais ne comprennent pas les états financiers annuels et notre rapport des commissaires aux comptes sur ces états financiers annuels, et des autres informations.

Notre opinion sur les états financiers annuels, ne s'étend pas aux autres informations et nous n'exprimons aucune forme d'assurance que ce soit sur ces informations.

Dans le cadre de notre mandat de commissariat aux comptes, notre responsabilité est, d'une part, de faire les vérifications spécifiques prévues par la loi et les règlements, et ce faisant, à vérifier la sincérité et la concordance avec les états financiers annuels des informations données dans le rapport de gestion du conseil d'administration, et dans les documents adressés à l'actionnaire unique sur la situation financière et les états financiers annuels, et à vérifier, dans tous leurs aspects significatifs, le respect de certaines obligations légales et réglementaires.

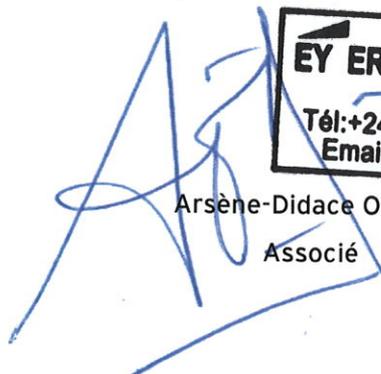
D'autre part, notre responsabilité consiste également à lire les autres informations et, par conséquent, à apprécier s'il existe une incohérence significative entre celles-ci et les états financiers ou la connaissance que nous avons acquise lors de l'audit, ou encore si les autres informations semblent comporter une anomalie significative.

Si à la lumière des travaux que nous avons effectués lors de nos vérifications spécifiques ou sur les autres informations, nous concluons à la présence d'une anomalie significative, nous sommes tenus de signaler ce fait. Nous n'avons rien à signaler à cet égard.

Les Commissaires aux Comptes

ERNST & YOUNG
Agréé CEMAC n°SEC 062

Le Commissariat National aux Comptes



EY ERNST & YOUNG Congo S.A
B.P:84 Brazzaville
Tél:+242 06 666 66 61/05 530 03 50
Email:ey.brazzaville@cg.ey.com

Arsène-Didace OSSIBI
Associé



Mathieu ESSANGO
Commissaire Général

Brazzaville, le 30 juin 2022.

Sommaire 2021

Rapport Général des Commissaires aux Comptes

1 à 5

Etats financiers annuels – Exercice clos le 31 décembre 2021

I. PRESENTATION DE LA SNPC	3
I.1 CADRE JURIDIQUE ET LEGAL	3
I.2 INFORMATIONS SUR LE PERIMETRE DES ACTIVITES	4
I.2.1 Activités pétrolières amont	4
I.2.2 Activités pétrolières aval	6
I.2.3 Gestion de portefeuille	6
I.3 CHIFFRES CLES (EVOLUTION SUR TROIS ANS : (2020-2019-2018)).....	7
II. ÉTATS FINANCIERS DE LA SNPC	8
II.1 BILAN.....	8
II.1.1 Bilan Actif (\$us).....	8
II.1.2 Bilan Passif (\$us).....	9
<u>II.2 COMPTE DE RESULTAT.....</u>	10
II.3 TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE	11
II.4 NOTES	12
II.4.1 Principes, règles et méthodes comptables	12
II.4.2 Fiche récapitulative des notes annexes présentées.....	19
II.5 AUTRES NOTES ET INFORMATIONS	59
II.5.1 Variation des capitaux propres	59
II.5.2 Variation des emprunts et autres dettes financières diverses	60
II.5.3 Variation des prêts et autres immobilisations financières diverses.....	61
II.5.4 Production annuelle de la SNPC par champ.....	62
II.5.5 Cession de production en quantité	63
II.5.7 Compte avances partenaires pétroliers	66
II.5.8 Régime fiscal.....	67
II.5.9 Convention de crédit avec ECOBANK Capital.....	67

Rapport Spécial des Commissaires aux comptes sur les conventions réglementées

1 à 6

SOMMAIRE

I. PRESENTATION DE LA SNPC.....	3
I.1 CADRE JURIDIQUE ET LEGAL	3
I.2 INFORMATIONS SUR LE PERIMETRE DES ACTIVITES	4
I.2.1 Activités pétrolières amont.....	4
I.2.2 Activités pétrolières aval	6
I.2.3 Gestion de portefeuille.....	6
I.3 CHIFFRES CLES (EVOLUTION SUR TROIS ANS : (2021-2020-2019).....	7
II. ÉTATS FINANCIERS DE LA SNPC	8
II.1 BILAN	8
II.1.1 Bilan Actif (\$us)	8
II.1.2 Bilan Passif (\$us).....	9
II.3 TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE	11
II.4 NOTES	12
II.4.1 Principes, règles et méthodes comptables.....	12
II.4.2 Fiche récapitulative des notes annexes présentées.....	19
II.5 AUTRES NOTES ET INFORMATIONS	59
II.5.1 Variation des capitaux propres.....	59
II.5.2 Variation des emprunts et autres dettes financières diverses	60
II.5.3 Variation des prêts et autres immobilisations financières diverses.....	61
II.5.4 Production annuelle de la SNPC par champ	62
II.5.5 Cession de production en quantité.....	63
II.5.7 Compte avances partenaires pétroliers.....	66
II.5.8 Régime fiscal	67
II.5.9 Convention de crédit avec ECOBANK Capital	67

Sigles et Abréviations

BVMAC : Bourse de valeurs Mobilières de l'Afrique Centrale

CAPEX : Dépenses d'investissement

CEMAC : Communauté Economique et Monétaire de l'Afrique Centrale

CFA : Franc de la Communauté Financière en Afrique

CPP : Contrat de Partage de Production

GPL : Gaz et Pétroles Liquéfiés

HAO : Hors Activités Ordinaires

HSE : Hygiène Sécurité et Environnement

JOA : Contrat d'Association

MKB : Mengo-Kundji-Bindi

MUS : Millions de dollar américain

OHADA : Organisation pour l'Harmonisation en Afrique du Droit des Affaires

OPEP : Organisation des Pays Exportateurs de Pétrole

OPEX : Dépenses d'exploitation

PEX : Permis d'Exploitation

RES : Remise en Etat de Site

SA : Société Anonyme

SNPC : Société Nationale des Pétroles du Congo

SYSCOHADA : Système Comptable OHADA

US : Dollar Américain

XAF : Franc CFA BEAC

I. PRESENTATION DE LA SNPC

I.1 CADRE JURIDIQUE ET LEGAL

La Société Nationale des Pétroles du Congo est un établissement public à caractère industriel et commercial, dotée de la personnalité juridique, de l'autonomie financière et de gestion. Elle est créée par la loi n° 1-98 du 23 avril 1998 et dotée d'un capital de \$us 260 807 564 détenu à 100% par l'État congolais.

Son siège social est situé au Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO, boîte postale 188, Brazzaville - République du Congo.

La Société Nationale des Pétroles du Congo a pour objet :

- ❖ entreprendre directement, ou à travers ses filiales, ou encore en association avec des partenaires, les activités de recherche, de production, de traitement, de transformation, de mise en valeur, de transport et de commercialisation des hydrocarbures liquides ou gazeux tant sur le territoire congolais qu'à l'étranger ;
- ❖ concourir à l'élaboration de la politique du Gouvernement en matière de gestion des hydrocarbures liquides ou gazeux ;
- ❖ participer aux opérations de contrôle et de vérifications exercées par l'État ;
- ❖ créer un cadre propice à la formation du personnel congolais et contribuer à la constitution d'un pôle de compétence dans le secteur de l'industrie pétrolière ;
- ❖ et, plus généralement, entreprendre, ou y participer, toute opération industrielle commerciale, technique, mobilière et immobilière se rapportant, directement ou indirectement, aux opérations visées ci-dessus.

Des activités susmentionnées, celles effectuées pour le compte de l'Etat sont assujetties à des mandats spécifiques tels que prévus à l'article 59 des statuts de la SNPC.

Ces différentes activités fournissent à la SNPC les ressources financières nécessaires au financement de ses activités, grâce notamment à la commercialisation de sa quote-part de production dans les associations pétrolières, à une rémunération de 1,6 % perçue sur la commercialisation de la quote-part de production revenant à l'État et aux dividendes générés par ses participations.

L'ensemble des opérations de la SNPC relèvent du cadre contractuel suivant :

- ❖ la loi n°1-98 du 23 avril 1998 portant création de la Société Nationale des Pétroles du Congo ;
- ❖ le décret n°99-51 du 9 avril 1999 portant transfert de l'ensemble des actifs pétroliers et des droits directs et indirects, de quelque nature que ce soit, détenus initialement par la société Hydro-Congo dans toutes les activités relatives à la recherche, à l'exploitation, au traitement et à la transformation des hydrocarbures et des substances dérivées ou connexes ;
- ❖ le décret n°99-171 du 18 septembre 1999, portant transfert des actifs, des droits et des participations détenues directement par l'État sur les permis et contrats pétroliers à la SNPC ;
- ❖ la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'État dans le domaine des hydrocarbures ;

- ❖ les différents contrats de partage de production y compris leurs annexes et avenants sur les permis de recherche et d'exploitation dont la SNPC est en association.
- ❖ l'avenant 2 du 21 mai 2009 à la convention relative à la détention et la gestion par la SNPC des droits, actifs et participations de l'État dans le domaine des hydrocarbures (mandat de commercialisation) ;
- ❖ la Loi du n°28-2016 du 12 octobre 2016 portant code des hydrocarbures au Congo ;
- ❖ le décret n°2017 420 du 09 novembre 2017 portant approbation des statuts de la Société Nationale des Pétroles du Congo.

I.2 INFORMATIONS SUR LE PERIMETRE DES ACTIVITES

Au plan strictement opérationnel, les activités de la SNPC, réalisées pour le compte de l'État ou pour son propre compte, sont structurées autour des périmètres suivants :

- ❖ les activités pétrolières amont ;
- ❖ les activités pétrolières aval ;
- ❖ la gestion de portefeuille de titres de participations.

I.2.1 Activités pétrolières amont

Les activités pétrolières amont consistent essentiellement à :

- analyser, proposer et mettre en œuvre les conditions de participation de la SNPC à l'exploration et à la production des hydrocarbures liquides et gazeux ;
- organiser les services spécialisés dans les domaines de la prospection et de la production des hydrocarbures liquides et gazeux ;
- assurer le suivi des activités liées à la mise en valeur des ressources pétrolières de la phase d'avant-projet jusqu'à la mise en production du gisement ;
- élaborer les programmes d'exploitation et de production des hydrocarbures liquides ou gazeux, y compris ceux opérés par des tiers ;
- gérer l'association et la participation de la SNPC à des permis de recherche et d'exploitation pétrolières, notamment à travers les comités de directions et les comités techniques ;
- exercer les contrôles et les audits techniques relatifs aux activités d'exploration et de production des hydrocarbures.

Le tableau ci-après résume les intérêts participatifs de la SNPC dans les permis en exploitation.

Permis	Champs en production	Associés	% Intérêts	% Portage	Opérateurs	Huile/gaz
Ex Haute Mer	NKossa Nsoko II	SNPC TEP CONGO CHEVRON CONGO	15,00% 53,50% 31,50%	100,00% dont : 62,94% 37,06%	TEP CONGO	Nkossa Blend Propane/GPL Butane/GPL
	Moho-Bilondo	SNPC TEP CONGO CHEVRON CONGO	15,00% 53,50% 31,50%	100% OPEX → Dont 62,94% TEP & 37,06 CHE 80% CAPEX → Dont 62,94% TEP & 37,06 CHE	TEP CONGO	Djeno Mélange
Foukanda II	Foukanda II	SNPC ENI CONGO AOGC	34,00% 58,00% 8,00%	Non porté	ENI CONGO	Nkossa Blend
Djambala II	Djambala II	SNPC ENI CONGO AOGC	40,00% 50,00% 10,00%	Non porté	ENI CONGO	Nkossa Blend
Mwafi II	Mwafi II	SNPC ENI CONGO AOGC	34,00% 58,00% 8,00%	Non porté	ENI CONGO	Djeno Mélange
Kitina II	Kitina II	SNPC ENI CONGO AOGC	38,00% 52,00% 10,00%	Non porté	ENI CONGO	Nkossa Blend
MARINE X	Awa-Paloukou	SNPC ENI CONGO	10,00% 90,00%	100,00%	ENI CONGO	Nkossa Blend
Kouilou	Mboundi	SNPC ENI CONGO BUREN	17,00% 46,00% 37,00%	Non porté	ENI CONGO	Nkossa Blend
	Kouakouala	ENI Congo SNPC Buren	50,00% 25,00% 25,00%	Non porté	ENI CONGO	Nkossa Blend
Ex Madingo	Loango II	SNPC ENI Congo TEP CONGO	15,00% 42,50% 42,50%	Non porté	ENI CONGO	Djeno
Ex Madingo	Zatchi II	SNPC ENI CONGO TEP CONGO	15,00% 52,25% 29,75%	Non porté	ENI CONGO	Djeno Mélange
Marine XII	Néné Banga	SNPC ENI CONGO NEW AGE	10,00% 65,00% 25,00%	100,00% dont : 72,22% 27,78%	ENI CONGO	Djeno Mélange Nkossa Blend Gaz néné
Marine XII	Litchendjii	SNPC ENI CONGO NEW AGE	10,00% 65,00% 25,00%	100,00% dont : 72,22% 27,78%	ENI CONGO	Nkossa Blend Gaz Litchendjii
Marine I	Yombo	SNPC PERENCO PETCO	39,00% 50,00% 11,00%	Non porté	PERENCO CONGO	Fuel
MKB II	Kundji	SNPC ORION OIL	60,00% 40,00%	Non porté	SNPC	Djeno Mélange
Lianzi	Lianzi	SNPC CHEVRON CONGO TEP CONGO GALP Angola BK 14 SONAGOL ENI CONGO CABGOC	7,50% 15,75% 26,75% 4,50% 10,00% 10,00% 10,00% 15,50%	Non porté	CHEVRON CONGO	Nemba
MARINE II	Tilapia	SNPC PETRO KOULOU/AAOG	44,00% 56,00%	Non porté	AAOG	Nkossa Blend
BANGA KAYO	KAYO	SNPC WING WAH	15,00% 85,00%	100,00%	WING WAH	Djeno Mélange
EX-PNGF	Tchibouela II	SNPC PERENCO CONGO	15,00% 40,00%	Non porté	PERENCO CONGO	Djeno Mélange
	Tchendo II	HELMA	20,00%			Djeno Mélange
	Litanzi II	KONTINENT	10,00%			Djeno Mélange
	Tchibeli II	AOGC PETCO	10,00% 5,00%			Nkossa Blend / Djeno Mélange
KOMBI-LIKALALA-LIBONDO II	Kombi-Likalala-Libondo II	SNPC PERENCO CONGO PETCO AOGC	20,00% 55,00% 15,00% 10,00%	Non porté	PERENCO CONGO	Djeno Mélange
EMERAUDE II	Emeraude II	SNPC CONGOREP PERENCO CONGO	15,0038% 69,3800% 15,6162%	Non porté	CONGOREP	Fuel
POINTE-INDIENNE	Pointe - Indienne	SNPC AOGC PETROLEUM IFOURET	20,00% 55,00% 13,00% 12,00%	Non porté	AOGC	Djeno Mélange
ZINGALI-LOUFIKA-TIONI	Zingali-Loufika - Tioni II	SONAREP SNPC	85,00% 15,00%	Non porté	SONAREP	NKossa Blend

I.2.2 Activités pétrolières aval

Les activités pétrolières aval se résument essentiellement à :

- mettre en œuvre et coordonner les activités liées au transport, au stockage, au raffinage à la transformation et à la commercialisation des produits extraits des gisements et des installations industrielles de traitement ou de transformation ;
- prospecter, rechercher et réaliser toute activité permettant de valoriser au mieux lesdits produits ;
- suivre l'évolution des prix des produits pétroliers sur le marché pétrolier international ;
- réaliser les opérations permettant d'assurer les approvisionnements du pays en produits pétroliers ;
- gérer les participations de la SNPC dans les sociétés de raffinage, de transformation, de transport, de stockage, de distribution et de commercialisation des produits pétroliers.

I.2.3 Gestion de portefeuille

Le portefeuille de la SNPC est constitué des participations ci-après :

Entités	Secteur d'activités	Part SNPC	Valeur des titres en Actifs en MUSD		
			Valeur Brute des titres	Provisions	Valeur Nette des titres
SONAREP	Exploration et production pétrolière	80%	0,18		0,18
SFP	Foarge pétrolier	65%	0,13	0,13	0,00
CONGOREP	Exploration et production pétrolière	49%	0,08		0,08
CORAF	Raffinage	100%	44,49		44,49
SNPC_DISTRIBUTION	Distribution	90%	42,03	42,03	0,00
SCP	Construction et exploitation pipelines	35%	0,32	0,32	0,00
SNAT	Distribution dans l'hinterland	30%	0,59	0,59	0,00
SOCOGAZ	Traitement de gaz	20%	0,13	0,13	0,00
SNPC_TRADING	Valorisation de bruts	100%	0,10		0,10
ILOGS	Services pétroliers	80%	3,51	3,51	0,00
BSCA	Banque	15%	14,04		14,04
SCLOG	Logistique pétrolière	10%	0,11		0,11
BCH	Banque Congolaise de l'Habitat	16,51%	9,31		9,31
BVMAC	Bourse de valeurs mobilières	0,70%	0,09		0,09
Total des titres à l'actif			115,10	46,72	68,38

En 2021, la variation du portefeuille porte essentiellement sur la prise de participation dans le capital de la BCH.

I.3 CHIFFRES CLES (EVOLUTION SUR TROIS ANS : (2021-2020-2019))

Au cours des trois dernières années, les chiffres caractéristiques de la SNPC ont évolué de la manière suivante :

	Unité	2021	2020	2019
Effectifs	Nbre	356	337	336
Production	Mbep	14,427	15,509	15,535
Chiffre d'affaires	Musd	1 107,362	621,743	1 072,505
Résultat d'exploitation	Musd	116,745	-120,273	194,724
Résultat financier	Musd	-1,189	37,461	-38,266
Résultat net	Musd	35,281	-112,691	57,218
Capacité d'autofinancement	Musd	372,795	348,809	546,709
Investissements	Musd	186,198	210,969	397,742
Endettement net ¹	Musd	2 855,772	3 091,717	3 394,860

¹ dont les avances des partenaires pétroliers relatifs au portage de la SNPC conformément aux CPP et JOA.

- 1971,468 Musd en 2021
- 2 178,571 Musd en 2020
- 2 225,796 Musd en 2019

II. ÉTATS FINANCIERS DE LA SNPC

II.1 BILAN

II.1.1 Bilan Actif (\$us)

Désignation Entité :	Société Nationale des Pétroles du Congo			Sigle usuel : S.N.P.C.
Adresse :	Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO	BP 188	Brazzaville	
N° d'identification fiscale :	M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3	Exercice clos le :	31/12/2021	Durée (en mois) : 12

BILAN AU 31 DECEMBRE 2021

REF	ACTIF	Note	EXERCICE 2021			EXERCICE 2020
			BRUT	AMORT/DEPREC.	NET	NET
AD	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	3	1 472 617 044,61	1 315 699 773,62	156 917 270,99	311 343 831,80
AE	Frais de recherche et de prospection		1 329 058 029,74	1 209 247 649,69	119 810 380,05	271 510 884,09
AF	Brevets, licences, logiciels et droits similaires		11 268 875,61	7 585 523,56	3 683 352,05	1 858 422,34
AG	Fonds commercial et droit au bail		130 725 615,00	98 866 600,37	31 859 014,63	36 410 001,11
AH	Autres immobilisations incorporelles		1 564 524,26		1 564 524,26	1 564 524,26
AI	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	3	5 334 438 452,70	2 183 411 425,66	3 151 027 027,04	3 123 599 740,94
AJ	Terrains ⁽¹⁾ <i>(1) dont Placement en Net</i> 3 757 936,00 3 871 445,42		9 144 989,78		9 144 989,78	7 810 095,19
AK	Bâtiments ⁽¹⁾ <i>(1) dont Placement en Net</i> 2 374 774,43 3 890 028,13		48 875 735,34	54 030 801,85	(5 155 066,51)	(34 475 305,70)
AL	Aménagements, agencements et installations		5 092 908 625,85	2 044 073 570,01	3 048 835 055,84	3 050 433 735,67
AM	Matériel, mobilier et actifs biologiques		180 279 881,49	82 319 944,69	97 959 936,80	99 464 636,93
AN	Matériel de transport		3 229 220,24	2 987 109,11	242 111,13	366 578,85
AP	Avances et acomptes versés sur immobilisations	3				
AQ	IMMOBILISATIONS FINANCIERES	4	216 319 408,86	57 068 607,19	159 250 801,67	163 049 540,42
AR	Titres de participation		115 100 519,42	46 716 263,15	68 384 256,27	59 070 383,57
AS	Autres immobilisations financières		101 218 889,44	10 352 344,04	90 866 545,40	103 979 156,85
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE		7 023 374 906,17	3 556 179 806,47	3 467 195 099,70	3 597 993 113,16
BA	ACTIF CIRCULANT HAO	5				
BB	STOCKS ET ENCOURS	6	12 306 510,52		12 306 510,52	7 793 903,70
BG	CREANCES ET EMPLOIS ASSIMILES		1 223 753 641,07	92 854 992,81	1 130 898 648,26	1 184 844 958,58
BH	Fournisseurs avances versées	17	1 192 577,10		1 192 577,10	1 277 854,47
BI	Clients	7	116 089 185,18	52 680 435,23	63 408 749,95	62 139 823,01
BJ	Autres créances	8	1 106 471 878,79	40 174 557,58	1 066 297 321,21	1 121 427 281,10
BK	TOTAL ACTIF CIRCULANT		1 236 060 151,59	92 854 992,81	1 143 205 158,78	1 192 638 862,28
BQ	Titres de placement	9				
BR	Valeurs à encaisser	10				
BS	Banques, chèques postaux, caisse et assimilés	11	5 590 687,04	97 721,27	5 492 965,77	6 783 973,31
BT	TOTAL TRESORERIE - ACTIF		5 590 687,04	97 721,27	5 492 965,77	6 783 973,31
BU	Ecart de conversion - Actif	12	71 465 599,09		71 465 599,09	24 433 500,15
BZ	TOTAL GENERAL		8 336 491 343,89	3 649 132 520,55	4 687 358 823,34	4 821 849 448,90

II.1.2 Bilan Passif (\$us)

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

 Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

 Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) :

12
BILAN AU 31 DECEMBRE 2021

REF	PASSIF	Note	EXERCICE 2021	EXERCICE 2020
			NET	NET
CA	Capital	13	260 807 564,00	260 807 564,00
CB	Apporteurs capital non appelé (-)	13		
CD	Primes liées au capital social	14	18 150 021,71	18 150 021,71
CE	Ecart de réévaluation	3e		
CF	Réserves indisponibles	14	73 097 715,36	73 097 715,36
CG	Réserves libres	14	802 479 098,20	802 479 098,20
CH	Report à nouveau (+ ou -)	14	310 234 892,81	422 925 515,04
CJ	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	14	35 280 756,03	(112 690 622,23)
CL	Subventions d'investissement	15		
CM	Provisions réglementées	15		
CP	TOTAL CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES		1 500 050 048,11	1 464 769 292,08
DA	Emprunts et dettes financières diverses	16	774 636 075,12	787 333 257,94
DB	Dettes de location acquisition	16		
DC	Provisions pour risques et charges	16	57 781 870,37	37 248 329,15
DD	TOTAL DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES		832 417 945,49	824 581 587,09
DF	TOTAL RESSOURCES STABLES		2 332 467 993,60	2 289 350 879,17
DH	Dettes circulantes HAO	5	1 555 087,25	894 624,50
DI	Clients, avances reçues	7	71 262 704,51	88 257 663,25
DJ	Fournisseurs d'exploitation	17	35 215 951,65	26 345 789,37
DK	Dettes fiscales et sociales	18	13 000 026,17	5 485 806,89
DM	Autres dettes	19	2 159 036 078,08	2 381 797 961,78
DN	Provisions pour risques à court terme	19	71 465 599,09	24 433 500,15
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT		2 351 535 446,75	2 527 215 345,94
DQ	Banques, crédits d'escompte et de trésorerie	20		
DR	Banques, établissements financiers et crédits de trésorerie	20		321 706,06
DT	TOTAL TRESORERIE PASSIF			321 706,06
DV	Ecart de conversion - Passif	12	3 355 382,99	4 961 517,73
DZ	TOTAL GENERAL		4 687 358 823,34	4 821 849 448,90

II.2 COMPTE DE RESULTAT

Désignation Entité :	Société Nationale des Pétroles du Congo			Signature usuel :	S.N.P.C.
Adresse :	Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO	BP 188	Brazzaville		
N° d'identification fiscale :	M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3	Exercice clos le :	31/12/2021	Durée (en mois) :	12

COMPTE DE RESULTAT AU 31 DECEMBRE 2021

REF	LIBELLES		Note	EXERCICE 2021	EXERCICE 2020
				NET	NET
TA	Ventes de marchandises	A	+	21	
RA	Achats de marchandises		-	22	
RB	Variation de stocks de marchandises		- / +	6	
XA	MARGE COMMERCIALE (somme TA à RB)				
TB	Ventes de produits fabriqués	B	+	21	1 071 191 656,02
TC	Travaux, services vendus	C	+	21	8 281 693,40
TD	Produits accessoires	D	+	21	27 888 954,73
XB	CHIFFRE D'AFFAIRES (A + B + C + D)				1 107 362 304,15
TE	Production stockée (ou déstockage)		- / +	6	4 474 478,70
TF	Production immobilisée		+	21	
TG	Subventions d'exploitation		+	21	
TH	Autres produits		+	21	54 928 339,38
TI	Transferts de charges d'exploitation		+	12	
RC	Achats de matières premières et fournitures liées		-	22	
RD	Variation de stocks de matières premières et fournitures liées		- / +	6	
RE	Autres achats		-	22	(5 226 255,74)
RF	Variation de stocks d'autres approvisionnements		- / +	6	
RG	Transports		-	23	(3 047 610,33)
RH	Services extérieures		-	24	(196 692 020,14)
RI	Impôts et taxes		-	25	(292 121 792,16)
RJ	Autres charges		-	26	(217 422 570,63)
XC	VALEUR AJOUTEE (XB + RA + RB) + (somme TE à RJ)				452 254 873,23
RK	Charges de personnel		-	27	(24 114 654,27)
XD	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION (XC + RK)			28	428 140 218,96
TJ	Reprises d'amortissement, provisions et aux dépréciations		+	28	56 183 197,78
RL	Dotations aux amortissements, aux provisions et aux dépréciations		-	3C&28	(367 578 376,60)
XE	RESULTAT D'EXPLOITATION (XD + TJ + RL)				116 745 040,14
TK	Revenus financiers et assimilés		+	29	102 265 474,67
TL	Reprises de provisions et dépréciations financières		+	28	13 228 836,73
TM	Transferts de charges financières		+	12	
RM	Frais financiers et charges assimilées		-	29	(86 159 072,02)
RN	Dotations aux provisions et aux dépréciations financières		-	3C&28	(30 524 329,83)
XF	RESULTAT FINANCIER (somme TK à RN)				(1 189 090,45)
XG	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (XE + XF)				115 555 949,69
TN	Produits des cessions d'immobilisations		+	3D	9 313 872,70
TO	Autres produits HAO		+	30	
RO	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations		-	3D	(2 163 859,53)
RP	Autres charges HAO		-	30	(87 425 206,83)
XH	RESULTAT HORS ACTIVITES ORDINAIRES (somme TN à RP)				(80 275 193,66)
RQ	Participation des travailleurs		-	30	
RS	Impôts sur le résultat		-	37	
XI	RESULTAT NET (XG + XH + RQ + RS)				35 280 756,03

II.3 TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

 Exercice clos le : **31/12/2021**

 Sigle usuel : **S.N.P.C.**

 Durée (en mois) : **12**

TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE

REF	LIBELLES	Note	EXERCICE 2021	EXERCICE 2020
ZA	Trésorerie nette au 1 ^{er} janvier (Trésorerie actif N-1 - Trésorerie passif N-1)	A	6 462 267,25	23 226 777,08
	Flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles			
FA	Capacités d'Autofinancement Globale (CAFG)		372 795 116,28	348 808 795,68
FB	- Actif circulant HAO ⁽¹⁾			
FC	- Variation des stocks		(4 512 606,82)	(6 178 172,79)
FD	- Variation des créances		53 241 196,69	132 148 415,00
FE	+ Variation du passif circulant ⁽¹⁾		(224 273 481,99)	(132 132 013,45)
	Variation du BF liée aux activités opérationnelles (FB + FC + FD + FE) :		(175 544 892)	
ZB	Flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles (somme FA à FE)	B	197 250 224,16	342 647 024,44
	Flux de trésorerie provenant des activités d'investissements			
FF	- Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations incorporelles		(27 296 849,14)	(28 276 607,87)
FG	- Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations corporelles		(158 234 670,49)	(182 334 029,90)
FH	- Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations financières		(72 384 658,45)	(50 978 687,90)
FI	+ Encaissements liés aux cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles			
FJ	+ Encaissements liés aux cessions d'immobilisations financières		72 393 835,26	856 601,13
ZC	Flux de trésorerie provenant des activités d'investissements (somme FF à FJ)	C	(185 522 342,82)	(260 732 724,54)
	Flux de trésorerie provenant du financement par les capitaux propres			
FK	+ Augmentations de capital par apports nouveaux		0,00	
FL	+ Subventions d'investissement reçues			
FM	- Prélèvement sur le capital			
FN	- Dividendes versés			
ZD	Flux de trésorerie provenant des capitaux propres (somme FK à FN)	D	0,00	
	Trésorerie provenant du financement par les capitaux étrangers			
FO	+ Emprunts		57 336 376,96	42 305 862,71
FP	+ Autres dettes financières			
FQ	- Remboursements des emprunts et autres dettes financières		(70 033 559,78)	(140 984 672,44)
ZE	Flux de trésorerie provenant des capitaux propres (somme FO à FQ)	E	(12 697 182,82)	(98 678 809,73)
ZF	Flux de trésorerie provenant des activités de financement (D + E)	F	(12 697 182,82)	(98 678 809,73)
ZG	VARIATION DE LA TRESORERIE NETTE DE LA PERIODE (B + C + F)	G	(969 301,48)	(16 764 509,83)
ZH	Trésorerie nette au 31 Décembre (G + A) Contrôle : Trésorerie actif N - Trésorerie passif N	H	5 492 965,77	6 462 267,25

II.4 NOTES

II.4.1 Principes, règles et méthodes comptables

Les principes comptables fondamentaux ont été appliqués dans le respect :

- du postulat de l'entité ;
- du postulat de la comptabilité d'engagement ou d'exercice ;
- du postulat de la spécialisation des exercices ;
- du postulat de la permanence des méthodes ;
- du postulat de la prééminence de la réalité économique sur l'apparence juridique ;
- de la convention du coût historique ;
- de la convention de prudence ;
- de la convention de régularité et de transparence ;
- de la convention de la correspondance bilan de clôture – bilan d'ouverture ;
- de la convention de l'importance significative ;
- de la pertinence ;
- de la fidélité ;
- de la comparabilité ;
- de la vérifiabilité ;
- de la rapidité ;
- de la compréhensibilité ;
- de la contrainte à prendre en considération : équilibre avantages-coûts.

Les comptes annuels de la Société Nationale des Pétroles du Congo (SNPC) sont présentés conformément aux règles générales d'établissement et de présentation des comptes du système comptable OHADA (SYSCOHADA) révisé au 1^{er} janvier 2018, des normes internationales généralement admises dans l'industrie pétrolière et des procédures comptables annexées aux contrats de partage de production.

La méthode de base retenue pour l'évaluation des éléments inscrits en comptabilité est celle des coûts historiques.

La SNPC bénéficie comme toutes les sociétés évoluant dans le secteur pétrolier au Congo d'une dérogation pour la tenue de ses comptes en dollar américain (\$us).

IMMOBILISATIONS, AMORTISSEMENTS ET DEPRECIATIONS

IMMOBILISATIONS

Immobilisations pétrolières

Les immobilisations pétrolières sur les permis d'exploration et d'exploitation sont enregistrées au titre des dépenses réalisées sur les champs à hauteur de la quote-part de la SNPC conformément aux procédures et accords comptables annexés aux contrats de partage de production.

Immobilisations incorporelles pétrolières

Les immobilisations incorporelles sont constituées des dépenses relatives :

- aux titres miniers, aux droits d'attribution et de renouvellement des permis ;
- aux études géologiques, géophysiques et de gisement, aux autres études, aux forages d'exploration et d'appréciation ;
- aux frais accessoires.

Immobilisations corporelles pétrolières

Les immobilisations corporelles pétrolières sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires) ou à leur coût de revient. Elles comprennent :

- les constructions en dur ;
- les constructions légères ;
- les installations ;
- le matériel ;
- les équipements.

Ces immobilisations, évaluées sur la base du prix payé ou du prix de revient, sont comptabilisées dans les comptes de la SNPC en quotes-parts, conformément aux dispositions de l'Acte Uniforme OHADA.

Le suivi comptable de ces immobilisations est effectué selon les mêmes règles et de la manière suivante :

- comptabilisation en charge de l'exploration sèche ;
- comptabilisation en immobilisation des forages productifs.

Les coûts des emprunts et des avances reçues au titre de l'acquisition d'actifs immobilisés sont incorporés dans le coût de ces actifs pétroliers.

Immobilisations non pétrolières

Immobilisations incorporelles non pétrolières

Les immobilisations incorporelles non pétrolières sont constituées essentiellement des logiciels.

Immobilisations corporelles non pétrolières

De manière générale, les immobilisations corporelles comprennent les éléments suivants :

- les terrains et les constructions hors immeuble de placement ;
- les terrains et bâtiments – immeuble de placement ;
- les équipements qui font partie intégrante du terrain et des constructions ;

Les immobilisations corporelles sont évaluées à leur coût d'acquisition (prix d'achat et frais accessoires) ou à leur coût de revient.

Concernant l'immeuble SNPC (ex. IVG) qui abrite les sièges des filiales et du projet MKB II, un contrat de bail entre la SNPC et ces entités est formalisé, excepté la SNPC D.

Concernant les équipements, la SNPC a acquis le Rig mis en service en octobre 2008. A ce jour, ce Rig est totalement amorti.

Immobilisations financières

Les immobilisations financières sont constituées essentiellement des titres de participation. Ceux-ci sont comptabilisés à leur coût d'acquisition.

À la clôture de l'exercice, leurs valeurs sont estimées sur la base des éléments des situations nettes comptables et des perspectives de résultats.

Les moins-values latentes donnent lieu à la constitution des dépréciations du portefeuille titres.

Les titres de participation des sociétés en liquidation et celles ayant des situations nettes négatives sont entièrement dépréciés.

AMORTISSEMENTS

Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles pétrolières

Les immobilisations pétrolières (corporelles et incorporelles) sont amorties selon la méthode dite du taux de déplétion (amortissement à l'unité de production).

Cette méthode permet la prise en compte du niveau réel de l'usure des installations par le calcul des amortissements qui tient compte du niveau des réserves.

Le taux d'amortissement est égal au rapport de la production d'hydrocarbures de l'exercice sur les réserves d'hydrocarbures au début du même exercice. Ces réserves sont réévaluées sur la base d'une expertise indépendante.

Amortissement des immobilisations corporelles et incorporelles non pétrolières

Les terrains ne sont pas amortis.

Les constructions sont amorties linéairement sur leur durée de vie prévisible. La SNPC estime que la durée de vie des constructions est de 20 ans.

Le matériel et les équipements qui ne s'incorporent pas aux constructions sont amortis linéairement sur des périodes comprises entre 3 et 6 ans.

Les installations générales et le mobilier sont amortis linéairement sur des périodes comprises entre 5 et 10 ans.

Le matériel de bureau et informatique sont amortis selon le mode linéaire sur 5 ans.

Le matériel de transport est amorti selon le mode linéaire sur une période de 4 ans.

DEPRECIATIONS

La valeur recouvrable des immobilisations corporelles et incorporelles est testée dès l'apparition d'indices de perte de valeur, conformément aux dispositions de l'article 46 de l'Acte Uniforme de l'OHADA relatif au Droit Comptable et à l'Information Financière.

Les tests sont réalisés sur la base des unités génératrices de trésorerie (UGT). Une UGT est un ensemble d'actifs dont l'utilisation continue génère des entrées de trésorerie indépendantes des entrées de trésorerie générées par d'autres actifs.

STOCKS DE PETROLE BRUT ET DE GAZ

Les stocks de pétrole brut et de gaz sont constitués des droits issus de la quote-part de la production de la SNPC sur les différents actifs opérés et non opérés.

Les stocks de pétrole brut et de gaz sont évalués sur la base du coût unitaire de production (coûts techniques, amortissements, etc.).

Les stocks de pétrole brut et de gaz enregistrés à l'actif du bilan de la SNPC sont évalués au coût moyen de production de chaque qualité de brut et de gaz.

CREANCES

Créances clients

Les créances clients de la SNPC sont enregistrées à l'actif du bilan à leur valeur nominale. Une provision pour dépréciation est constituée s'il existe un risque de non recouvrement.

Autres créances

Les autres créances de la SNPC sont constituées des éléments suivants :

- les créances sur les produits de gestion ;

- les créances sur les sociétés affiliées ;
- les créances sur le personnel.

Les créances sur les produits de gestion

Les créances sur les produits de gestion sont calculées sur les ventes de l'État et enregistrées en application de la convention État/SNPC. Cette convention prévoit une rémunération de 1,6% à percevoir sur les ventes Etat au titre du mandat de commercialisation.

Les créances sur les sociétés affiliées

Les créances sur les sociétés affiliées sont constituées des avances consenties aux entités du groupe.

Les créances sur le personnel

Les créances sur le personnel sont constituées des avances consenties au personnel.

COMPTES DE TRESORERIE

Les comptes de trésorerie sont constitués :

- des avoirs et des concours bancaires ;
- des disponibilités en caisse.

Les comptes de trésorerie sont évalués à leur valeur nominale. Les différences de change résultant de la revalorisation de ces positions à la clôture sont enregistrées dans le compte de résultat.

CAPITAUX PROPRES

Les comptes de capitaux propres enregistrent les ressources de financement mises à la disposition de l'entreprise de façon durable et permanente par l'actionnaire.

Ces comptes regroupent :

- le capital social ;
- les réserves ;
- le report à nouveau et les résultats en attente d'affectation ;
- le résultat net de l'exercice ;
- les provisions réglementées et fonds assimilés ;
- les provisions pour démantèlement et remise en état de sites.

DETTES FISCALES ET SOCIALES

Les dettes fiscales et sociales sont constituées essentiellement des dettes envers l'administration fiscale, les organismes sociaux et des charges provisionnées du personnel.

COMPTES DE REGULARISATION ACTIF / PASSIF (ECARTS DE CONVERSION)

Les comptes de régularisation enregistrent les opérations résultant de la conversion des créances et dettes libellées dans une monnaie autre que le dollar.

Ces différences de change résultant de la conversion/réévaluation des positions des comptes en devises sont enregistrées dans ces comptes. Les pertes latentes font l'objet d'une provision pour risques à court terme.

PRODUCTION

Les comptes de production sont constitués de la quote-part d'hydrocarbures revenant à la SNPC sur chaque champ en association. Cette production comprend les éléments ci-après :

- les droits à l'huile cédés à l'Etat conformément aux contrats de partage de production au titre de la redevance et du profit oil Etat ;
- les droits cédés aux partenaires au titre des remboursements des divers engagements ;
- les droits à l'huile de la SNPC au titre de son profit oil et cost oil libres de tout engagement.

La production de l'exercice est valorisée au prix fiscal arrêté conjointement lors des réunions de fixation des prix.

CHIFFRE D'AFFAIRES

Les comptes de chiffre d'affaires enregistrent les opérations suivantes :

- les ventes de pétrole brut et de gaz ;
- les cessions de production ;
- les produits de gestion issus de la commercialisation des droits à huile de l'Etat;
- les autres prestations de services ;
- les produits accessoires ;
- les autres produits.

II.4.2 Fiche récapitulative des notes annexes présentées

Désignation Entité :	Société Nationale des Pétroles du Congo			Sigle usuel : S.N.P.C.
Adresse :	Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO	BP 188	Brazzaville	
N° d'identification unique (NIU) :	M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3	Exercice clos le :	31/12/2021	Durée (en mois) : 12

FICHE RECAPITULATIVE DES NOTES ANNEXES PRESENTEES (1)

NOTES	INTITULES	A	N/A
NOTE 1	DETTES GARANTIES PAR DES SURETES REELLES	X	
NOTE 2	INFORMATIONS OBLIGATOIRES	X	
NOTE 3A	IMMOBILISATION BRUTE	X	
NOTE 3B	BIENS PRIS EN LOCATION ACQUISITION		X
NOTE 3C	IMMOBILISATIONS : AMORTISSEMENTS	X	
NOTE 3D	IMMOBILISATIONS : PLUS-VALUES ET MOINS VALUE DE CESSION		X
NOTE 3E	INFORMATIONS SUR LES REEVALUATIONS EFFECTUEES PAR L'ENTITE		X
NOTE 4	IMMOBILISATIONS FINANCIERES	X	
NOTE 5	ACTIF CIRCULANT ET DETTES CIRCULANTES HAO	X	
NOTE 6	STOCKS ET ENCOURS	X	
NOTE 7	CLIENTS PRODUITS A RECEVOIR	X	
NOTE 8	AUTRES CREANCES	X	
NOTE 8A	TABEAU D'ETALEMENT DES CHARGES IMMOBILISEES ET DES PROVISIONS POUR CHARGES A REPARTIR		X
NOTE 9	TITRES DE PLACEMENT		X
NOTE 10	VALEURS A ENCAISSER	X	
NOTE 11	DISPONIBILITES	X	
NOTE 12	ECARTS DE CONVERSION ET TRANSFERTS DE CHARGES	X	
NOTE 13	CAPITAL : VALEUR NOMINALE DES ACTIONS OU PARTS	X	
NOTE 14	PRIMES ET RESERVES	X	
NOTE 15A	SUBVENTIONS ET PROVISIONS REGLEMENTEES		X
NOTE 15B	AUTRES FONDS PROPRES		X
NOTE 16A	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES	X	
NOTE 16B	ENGAGEMENTS DE RETRAITE ET AVANTAGES ASSIMILES (METHODE ACTUARIELLE)	X	
NOTE 16B bis	ENGAGEMENTS DE RETRAITE ET AVANTAGES ASSIMILES (METHODE ACTUARIELLE)		X
NOTE 16C	ACTIFS ET PASSIFS EVENTUELS	X	
NOTE 17	FOURNISSEURS D'EXPLOITATION	X	
NOTE 18	DETTES FISCALES ET SOCIALES	X	
NOTE 19	AUTRES DETTES ET PROVISIONS POUR RISQUES A COURT TERME	X	
NOTE 20	BANQUES, CREDIT D'ESCOMPTE ET DE TRESORERIE	X	
NOTE 21	CHIFFRE D'AFFAIRES ET AUTRES PRODUITS	X	
NOTE 22	ACHATS	X	
NOTE 23	TRANSPORTS	X	
NOTE 24	SERVICES EXTERIEURS	X	
NOTE 25	IMPOTS ET TAXES	X	
NOTE 26	AUTRES CHARGES	X	
NOTE 27A	CHARGES DE PERSONNEL	X	
NOTE 27B	EFFECTIFS, MASSE SALARIALE ET PERSONNEL EXTERIEUR	X	
NOTE 28	PROVISIONS ET DEPRECIATIONS INSCRITES AU BILAN	X	
NOTE 29	CHARGES ET REVENUS FINANCIERS	X	
NOTE 30	AUTRES CHARGES ET PRODUITS HAO	X	
NOTE 31	REPARTITION DU RESULTAT ET AUTRES ELEMENTS CARACTERISTIQUES DES CINQ DERNIERS EXERCICES	X	
NOTE 32	PRODUCTION DE L'EXERCICE	X	
NOTE 33	ACHATS DESTINES A LA PRODUCTION		X
NOTE 34	FICHE DE SYNTHESE DES PRINCIPAUX INDICATEURS FINANCIERS	X	
NOTE 35	Liste des informations sociales, environnementales et societales a fournir	X	
NOTE 36	TABLE DES CODES	X	

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétales du Congo**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville** Sigle usuel : **S.N.P.C.**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3** Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

NOTE 1 : DETTES GARANTIES PAR DES SURETTES REELLES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

LIBELLES	Note	Montant brut	SURETTES REELLES		
			Hypothèques	Nantissements	Gages / Autres
Dettes financières et ressources assimilées :					
Emprunts obligataires convertibles					
Autres emprunts obligataires					
Emprunts et dettes des établissements de crédit		564 277 219,13			564 277 219,13
Autres dettes financières		198 720 000,00			198 720 000,00
SOUS TOTAL (1)		762 997 219,13			762 997 219,13
Dettes de location-acquisition :					
Dettes de crédit-bail immobilier					
Dettes de crédit-bail mobilier					
Dettes sur contrats de location-vente					
Dettes sur contrats de location-acquisition					
SOUS TOTAL (2)					
Dettes du passif circulant :					
Fournisseurs et comptes rattachés					
Clients					
Personnel					
Sécurité sociale et organismes sociaux					
Etat					
Organismes internationaux					
Associés et groupe					
Créditeurs divers					
SOUS TOTAL (3)					
TOTAL (1) + (2) + (3)		762 997 219,13			762 997 219,13
ENGAGEMENTS FINANCIERS				Engagements donnés	Engagements reçus
Engagements consentis à des entités liées					
Primes de remboursement non échues					
Avals, cautions, garanties					
Hypothèques, nantissements, gages, autres					
Effets escomptés non échus					
créances commerciales et professionnelles cédées					
Abandons de créances conditionnels					
TOTAL					

Commentaire

L'emprunt contracté le 31 octobre 2014 auprès d'un consortium de banques, représenté par Ecobank Capital, pour une durée de 5 ans a fait l'objet d'une restructuration au cours de cet exercice. Cet emprunt est garanti par la production issue des permis d'exploitation Lianzi, Moho Nord et MKB II.

Désignation Entité :	Société Nationale des Pétroles du Congo			Sigle usuel : S.N.P.C.
Adresse :	Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO	Tour SNPC - Centre ville	BP 188	Brazzaville
N° d'identification fiscale :	M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3	Exercice clos le : 31/12/2021	Durée (en mois) : 12	

NOTE 2 : INFORMATIONS OBLIGATOIRES

A - DECLARATION DE CONFORMITE AU SYSCOHADA
<i>Les états financiers sont établis en conformité avec le Système comptable OHADA et l'Acte uniforme relatif au droit comptable et à l'information financière.</i>
B - REGLES ET METHODES COMPTABLES
<i>Les états financiers ont été établis dans le respect de postulats, des conventions et des règles d'évaluations édictés par le SYSCOHADA et l'Acte Uniforme. (confère page 11 - II.4.1)</i>
C - DEROGATION AUX POSTULATS ET CONVENTIONS COMPTABLES
<i>Respect de tous les postulats et conventions comptables sans dérogation.</i>
D - INFORMATIONS COMPLETEMENTAIRES RELATIVES AU BILAN, AU COMPTE DE RESULTAT ET AU TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE
<i>Pas d'informations complémentaires relatives aux autres états financiers.</i>

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 3 A : IMMOBILISATION BRUTE

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	MONTANT BRUT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	ACQUISITIONS APPORTS CREATIONS	VIREMENTS DE POSTE A POSTE	Suite à une réévaluation pratiquée au cours de l'exercice	Cessions Scissions Hors service	Virements de poste à poste	MONTANT BRUT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	1 445 016 506,45	27 600 538,16					1 472 617 044,61
Frais de développement et de prospection	1 303 340 284,56	25 717 745,18					1 329 058 029,74
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	9 386 082,63	1 882 792,98					11 268 875,61
Fonds commercial et droit au bail	130 725 615,00						130 725 615,00
Autres immobilisations incorporelles	1 564 524,26						1 564 524,26
IMMOBILISATIONS CORPORELLES	5 182 136 621,97	158 597 670,05			6 295 839,32		5 334 438 452,70
Terrains hors immeuble de placement	3 938 649,77	1 448 404,01					5 387 053,78
Terrains - immeuble de placement	3 871 445,42				113 509,42		3 757 936,00
Bâtiments hors immeuble de placement	45 135 923,58	281 382,00					45 417 305,58
Bâtiments - immeuble de placement	9 617 070,71				6 158 640,95		3 458 429,76
Aménagements, agencements et installations	4 941 136 317,95	151 795 996,85			23 688,95		5 092 908 625,85
Matériel, mobilier et actifs biologiques	175 207 994,30	5 071 887,19					180 279 881,49
Matériel de transport	3 229 220,24						3 229 220,24
AVANCES ET ACOMPTES VERSES SUR IMMOBILISATIONS							
Immobilisations incorporelles							
Immobilisations corporelles							
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	222 994 640,30	99 868 013,38			106 543 244,82		216 319 408,86
Titres de participation	105 786 646,72	9 313 872,70					115 100 519,42
Autres immobilisations financières	117 207 993,58	90 554 140,68			106 543 244,82		101 218 889,44
TOTAL GENERAL	6 850 147 768,72	286 066 221,59			112 839 084,14		7 023 374 906,17

Commentaire

- La variation des immobilisations incorporelles porte essentiellement sur les dépenses en rapport aux frais de développement des actifs pétroliers (Nkossa, Yombo Masseko,...) et les coûts liés à l'acquisition et l'implémentation du progiciel SAP ;
- L'augmentation du poste des immobilisations corporelles est en lien avec les CAPEX engagés sur les permis Nkossa, Moho Bilondo, Yombo Masseko, Kombi-Likalala-Libondo II, et MKB II ;
- La variation nette des immobilisations financières porte essentiellement sur la prise de participation dans le capital de la BCH et l'abandon des intérêts courus relatifs aux prêts accordés aux filiales.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO

Tour SNPC - Centre ville

BP 188

Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le :

31/12/2021

Durée (en mois) :

12

NOTE 3 C : IMMOBILISATIONS (AMORTISSEMENTS)

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

SITUATIONS ET MOUVEMENTS RUBRIQUES	A	B	C	D = A + B - C
	AMORTISSEMENTS CUMULES A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	AUGMENTATIONS : DOTATIONS DE L'EXERCICE	DIMINUTIONS : Amortissements relatifs aux éléments sortis de l'actif	CUMUL DES AMORTISSEMENTS A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
Frais de développement et de prospection	1 031 829 400,47	177 418 249,22		1 209 247 649,69
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	5 307 063,87	57 863,27		5 364 927,14
Fonds commercial et droit au bail	94 315 613,89	4 550 986,48		98 866 600,37
Autres immobilisations incorporelles	0,00	0,00		0,00
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	1 131 452 078,23	182 027 098,97	0,00	1 313 479 177,20
Terrains hors immeuble de placement	0,00	0,00		0,00
Terrains - immeuble de placement	0,00	0,00		0,00
Bâtiments hors immeuble de placement	19 486 261,41	921 466,25		20 407 727,66
Bâtiments - immeuble de placement	5 153 429,14	62 205,98	4 131 979,79	1 083 655,33
Aménagements, agencements et installations	1 890 702 582,28	153 370 987,73		2 044 073 570,01
Matériel, mobilier et actifs biologiques	75 743 357,37	6 576 587,32		82 319 944,69
Matériel de transport	2 862 641,39	124 467,72		2 987 109,11
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS CORPORELLES	1 993 948 271,59	161 055 715,00	4 131 979,79	2 150 872 006,80
TOTAL GENERAL	3 125 400 349,82	343 082 813,97	4 131 979,79	3 464 351 184,00

Commentaire

Les immobilisations sont amorties conformément aux normes et principes comptables énoncés.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Brazzaville

Durée (en mois) : **12**

**NOTE 3 D IMMOBILISATIONS : PLUS-VALUES ET MOINS-VALUE DE
CESSION**

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

LIBELLES	MONTANT BRUT A	AMORTISSEMENTS PRATIQUES B	VALEUR COMPTABLE NETTE C = A - B	PRIX DE CESSION D	PLUS-VALUE OU MOINS-VALUE E = D - C
Frais de développement et de prospection					
Brevets, licences, logiciels et droits similaires					
Fonds commercial et droit au bail					
Autres immobilisations incorporelles					
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS INCORPORELLES					
Terrains	113 509,42		113 509,42		(113 509,42)
Bâtiments	6 158 640,95	4 131 979,79	2 026 661,16		(2 026 661,16)
Aménagements, agencements et installations	23 688,95		23 688,95		(23 688,95)
Matériel, mobilier et actifs biologiques				9 313 872,70	9 313 872,70
Matériel de transport					
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS CORPORELLES	6 295 839,32	4 131 979,79	2 163 859,53	9 313 872,70	7 150 013,17
Titres de participation					
Autres immobilisations financières					
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS FINANCIERES					
TOTAL GENERAL	6 295 839,32	4 131 979,79	2 163 859,53	9 313 872,70	7 150 013,17

Commentaire

La plus-value concerne essentiellement la réévaluation de la valeur du bâtiment apporté dans le capital de la BCH.

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo** Sigle usuel : **S.N.P.C.**
 Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**
 N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3** Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

NOTE 4 : IMMOBILISATIONS FINANCIERES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %	Créances à un an au plus	Créances à plus d'un an et à deux ans au plus	Créances à plus deux ans au plus
Titres de participation	115 100 519,42	105 786 646,72	9,00%	9 313 872,70	29 878 523,48	75 908 123,24
Prêts et créances	65 259 693,85	65 259 693,85				65 259 693,85
Prêt au personnel	2 227 769,16	2 902 761,70	-23,00%	357 364,21	586 236,83	1 284 168,12
Créances sur l'Etat						
Titres immobilisés	17 219 554,79			17 219 554,79		
Dépôts et cautionnements	2 305 575,87	19 522 826,13	-88,00%	2 304,53		2 303 271,34
Intérêts courus	361 701,64	15 808 086,31	-98,00%	361 701,64		
Créances rattachées à des participations						
Immobilisations financières diverses	13 844 594,13	13 714 625,59	1,00%	129 968,54	543 651,52	13 170 974,07
TOTAL BRUT	216 319 408,86	222 994 640,30	-3,00%	27 384 766,41	31 008 411,83	157 926 230,62
Dépréciations titres de participation	46 716 263,15	46 716 263,15			29 878 523,48	16 837 739,67
Dépréciations autres immobilisations	10 352 344,04	13 228 836,73	-22,00%	10 352 344,04		
TOTAL DEPRECIATION	57 068 607,19	59 945 099,88	-5,00%	10 352 344,04	29 878 523,48	16 837 739,67
TOTAL NET DE DEPRECIATION	159 250 801,67	163 049 540,42	-2,00%	17 032 422,37	1 129 888,35	141 088 490,95

Liste des filiales et participations :

Dénomination sociale	Localisation (ville / pays)	Valeur d'acquisition	% Détenu	Montant des capitaux propres filiale	Résultat dernier exercice filiale
CONGOREP	Pointe-Noire (CONGO)	76 254,00	49,00%	106 283 961,00	194 974 408,00
CORAF	Pointe-Noire (CONGO)	44 485 450,00	100,00%	178 760 582 229	5 408 474 791
ILOGS	Pointe-Noire (CONGO)	3 512 594,00	80,00%	141 716 522	(4 915 683 774)
SFP	Pointe-Noire (CONGO)	131 840,23	65,00%	(22 613 303 067)	(6 199 055 691)
SNAT	Brazzaville (CONGO)	590 690,71	30,00%		
SNPC DISTRIBUTION	Brazzaville (CONGO)	42 034 979,79	90,00%	(19 205 802 732)	(1 633 411 728)
SNPC TRADING LTD	Singapour (SINGAPOUR)	100 000,00	100,00%		
SONAREP	Pointe-Noire (CONGO)	177 853,00	80,00%	566 350 356	
SCLOG	Brazzaville (CONGO)	106 440,51	10,00%	19 304 754 198	7 964 483 249
SCP ¹	Pointe-Noire (CONGO)	321 001,97	35,00%		
BSCA	Brazzaville (CONGO)	14 038 157,35	15,00%		
SOCOGAZ ²	Pointe-Noire (CONGO)	125 156,45	20,00%		
BCH	Brazzaville (CONGO)	9 313 872,70	16,51%		
BVMAC	Libreville	86 228,71	0,70%	5 262 508 125	(3 265 640 592)

Commentaire

La variation des immobilisations financières concerne la prise de participation dans le capital de la BCH.

Il convient de noter que les capitaux propres et les résultats des filiales figurant dans le tableau ci-dessus sont en Franc CFA (XAF), excepté CONGOREP en dollar américain (USD) et SNPC TRADING en dollar singapourien (SGD).

¹ La société SCP n'a pas encore débuté son activité.

² La société SOCOGAZ est en cours de liquidation.

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3**

Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

NOTE 5 : ACTIF CIRCULANT ET DETTES CIRCULANTES HAO

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

ACTIF CIRCULANT HAO

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Créances sur cessions d'immobilisations			
Autres créances hors activités ordinaires			
TOTAL BRUT			
Dépréciation des créances HAO			
TOTAL NET DE DEPRECIATIONS			

DETTES CIRCULANTES HAO

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Fournisseurs d'investissements	1 134 085,28	467 396,70	143,00%
Fournisseurs d'investissements effets à payer			
Versements restant à effectuer sur titres de participation et titres immobilisés non libérés	421 001,97	427 227,80	-1,00%
Autres dettes hors activités ordinaires			
TOTAL	1 555 087,25	894 624,50	74,00%

Commentaire

La variation des dettes circulantes est liée au renouvellement du parc informatique relatif au changement du système de gestion SAP.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 6 : STOCKS ET EN COURS ⁽¹⁾

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Marchandises			
Matières premières et fournitures liées			
Autres approvisionnements			
Produits en cours			
Services en cours			
Produits finis	12 306 510,52	7 832 031,82	57,00%
Produits intermédiaires			
Stocks en cours de route, en consignation ou en dépôt			
TOTAL BRUT STOCKS ET EN COURS	12 306 510,52	7 832 031,82	57,00%
Dépréciation des stocks :		38 128,12	-100,00%
TOTAL NET DE DEPRECIATIONS	12 306 510,52	7 793 903,70	58,00%

Commentaire

- les stocks valorisés au coût moyen de production au 31/12/2021 concernent :
 - ✓ le Nkossa Blend pour USD 3 758 107,93 ;
 - ✓ le Butane pour USD 768 841,66 ;
 - ✓ le Djeno mélange pour USD 7 779 560,93.

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo**

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3**

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 7 : CLIENTS

Exercice du .01/01/2021..au.31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %	Créances à un an au plus	Créances à plus d'un an et à deux ans au plus	Créances à plus de deux ans
Clients (hors réserves de propriété Groupe)	61 096 516,98	58 460 729,49	5,00%	58 774 759,07	2 321 757,91	
Clients groupe	2 306 851,16	3 634 874,45	-37,00%	831 699,98	953 336,92	521 814,26
Clients et effets à recevoir avec réserves de propriété						
Clients et effets à recevoir Groupe						
Créances sur cessions d'immobilisations						
Clients effets escomptés et non échus						
Créances douteuses	52 685 817,04	37 394 654,30	41,00%	15 330 000,00	15 952 390,52	21 403 426,52
Clients produits à recevoir						
TOTAL BRUT CLIENTS	116 089 185,18	99 490 258,24	17,00%	74 936 459,05	19 227 485,35	21 925 240,78
Dépréciations des comptes clients	52 680 435,23	37 350 435,23	41,00%	15 330 000,00	592 201,11	36 758 234,12
TOTAL NET DE DEPRECIATIONS	63 408 749,95	62 139 823,01	2,00%	59 606 459,05	18 635 284,24	(14 832 993,34)
Clients, avances reçues hors Groupe	71 262 704,51	88 257 663,25	-19,00%	71 262 704,51		
Clients, avances reçues Groupe						
Autres clients créditeurs						
TOTAL CLIENTS CREDITEURS	71 262 704,51	88 257 663,25	-19,00%	71 262 704,51		

Commentaire

La variation des créances clients concerne essentiellement l'abandon de créances sur la facturation loyer SFP ;

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo** Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3** Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

NOTE 8 : AUTRES CREANCES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %	Créances à un an au plus	Créances à plus d'un an et à deux ans au plus	Créances à plus de deux ans
Personnel	526 390,32	59 875,27	779,00%	526 390,32		
Organismes sociaux	10 374,63	5 329,14	95,00%	10 374,63		
Etat et Collectivités publiques	23 947,22			23 947,22		
Organismes internationaux						
Apporteurs, associés et groupe	38 538 282,06	101 959 281,48	-62,00%	35 572 416,76	2 965 865,30	
Compte transitoire ajustement spécial lié à la révision du SYSCOHADA compte actif voir Note 8A						
Compte transitoire ajustement spécial lié à la révision du SYSCOHADA compte passif voir Note 8A						
Autres débiteurs divers	1 067 372 884,56	1 075 331 285,16	-1,00%	116 126 420,68	349 498 282,69	601 748 181,19
Comptes permanents non bloqués des établissements et des succursales						
Comptes de liaison charges et produits						
Comptes de liaison des sociétés en participation						
TOTAL BRUT AUTRES CREANCES	1 106 471 878,79	1 177 355 771,05	-6,00%	152 259 549,61	352 464 147,99	601 748 181,19
Dépréciations des autres créances	40 174 557,58	55 941 829,46	-28,00%	40 174 557,58		
TOTAL NET DE DEPRECIATIONS	1 066 297 321,21	1 121 413 941,59	-5,00%	112 084 992,03	352 464 147,99	601 748 181,19

Commentaire

La variation des autres créances concerne essentiellement l'abandon de créance sur ILOGS et SFP ;

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 11 : DISPONIBILITES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Banques locales	4 441 637	6 263 298	-29,00%
Banques autres Etats région CEMAC			
Banques dépôt à terme			
Autres banques	1 137 270,24	560 510,08	103,00%
Banques intérêts courus			
Chèques postaux			
Autres établissements financiers			
Etablissements financiers intérêts courus			
Instruments de trésorerie			
Caisse	11 779,95	57 886,49	-80,00%
Caisse électronique mobile			
Régies d'avances et virements accreditifs			
TOTAL BRUT DISPONIBILITES	5 590 687,04	6 881 694,58	-19,00%
Dépréciations	97 721,27	97 721,27	
TOTAL NET DE DEPRECIATIONS	5 492 965,77	6 783 973,31	-19,00%

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3** Exercice clos le : **31/12/2021** Sigle usuel : **S.N.P.C.** Durée (en mois) : **12**

NOTE 12 : ECARTS DE CONVERSION ET TRANSFERTS DE CHARGES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

ECARTS DE CONVERSION

Libellés	Devises	Montant en devises	Cours UML Année acquisition	Cours UML 31/12/2021	Variation en valeur absolue
Ecarts de conversion actif : détailler les créances et dettes concernées		931 390 917 380			71 465 599,09
<i>Ecarts de conversion - diminution des créances d'exploitation et HAO</i>	XAF	<i>899 783 373 399</i>	<i>554,40</i>	<i>578,23</i>	<i>66 888 604,50</i>
<i>Ecarts de conversion - diminution des créances financières</i>	XAF	<i>28 501 577 008</i>	<i>530,12</i>	<i>578,23</i>	<i>4 473 033,95</i>
<i>Ecarts de conversion - augmentation des dettes d'exploitation et HAO</i>	XAF	<i>1 698 346 551</i>	<i>590,25</i>	<i>578,23</i>	<i>59 807,57</i>
<i>Ecarts de conversion - augmentation des dettes financières</i>	XAF	<i>1 407 620 422</i>	<i>588,91</i>	<i>578,23</i>	<i>44 153,07</i>
Ecarts de conversion passif : détailler les créances et dettes concernées		20 884 277 463			3 351 550,06
<i>Ecarts de conversion - augmentation des créances d'exploitation et HAO</i>	XAF	<i>20 225 096 432</i>	<i>638,46</i>	<i>578,23</i>	<i>3 299 567,97</i>
<i>Ecarts de conversion - augmentation des créances financières</i>	XAF			<i>578,23</i>	
<i>Ecarts de conversion - diminution des dettes d'exploitation et HAO</i>	XAF	<i>659 181 032</i>	<i>553,02</i>	<i>578,23</i>	<i>51 982,09</i>
<i>Ecarts de conversion - diminution des dettes financières</i>	XAF			<i>578,23</i>	

TRANSFERTS DE CHARGES

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Transferts de charges d'exploitation : détailler la nature des charges transférées			
<i>Refacturation frais de cantine personnel extérieur</i>			
Transferts de charges financières : détailler la nature des charges transférées			

Commentaire

Les écarts de conversion concernent les dettes et créances en monnaie autre que la monnaie de tenue de compte (dollar US)

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification unique (NIU) :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le :

31/12/2021

Durée (en mois) :

12

NOTE 13 : CAPITAL

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

					Valeur nominale des actions ou des parts :	260 807 564,00
Nom et Prénoms	Nationalité	Nature des actions ou parts (ordinaires ou préférences)	Nombre	Montant total	Cessions ou remboursements en cours d'exercice	
Etat congolais	congolaise	par dotation	1	260 807 564,00		
Apporteurs, capital non appelé						
TOTAL					260 807 564,00	

Commentaire

Le capital social de 260 807 564 USD n'a pas connu de mouvement au 31/12/2021.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 14 : PRIMES ET RESERVES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en valeur absolue
Primes d'apport			
Primes d'émission			
Primes de fusion	18 150 021,71	18 150 021,71	
Primes de conversion			
Autres primes			
TOTAL PRIMES	18 150 021,71	18 150 021,71	
Réserves légales	73 097 715,36	73 097 715,36	
Réserves statutaires			
Réserves de plus-values nettes à long terme			
Réserves d'attribution gratuite d'actions au personnel salarié et aux dirigeants			
Autres réserves réglementées			
TOTAL RESERVES INDISPONIBLES	73 097 715,36	73 097 715,36	
Réserves libres	802 479 098,20	802 479 098,20	
Report à nouveau	310 234 892,81	422 925 515,04	112 690 622

Commentaire

La variation des primes et réserves s'explique essentiellement par la prise en compte du résultat déficitaire de 2020 en report à nouveau.

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo**

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3**

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 16 A : DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES

Exercice du .01/01/2021..au.31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en valeur absolue	Variation en %	Dettes à un an au plus	Dettes à plus d'un an et à deux ans au plus	Dettes à plus deux ans
Emprunts obligataires							
Emprunts et dettes auprès des établissements de crédit	564 277 219,13	533 877 430,10	30 399 789	5,69%	30 399 789,03		533 877 430,10
Avances reçues de l'Etat							
Avances reçues et comptes courants bloqués							
Dépôts et cautionnements reçus	142 304,43	142 304,43					142 304,43
Intérêts courus	10 711 470,48	53 768 164,29	43 056 694	-80,08%	(750 831,10)	11 462 301,58	
Avances assorties de conditions particulières							
Autres emprunts et dettes	199 505 081,08	199 545 359,12	40 278	-0,02%	(40 278,04)		199 545 359,12
Dettes liées à des participations							
Comptes permanents bloqués des établissements et des succursales							
TOTAL EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES	774 636 075,12	787 333 257,94	12 697 183	-1,61%	29 608 679,89	11 462 301,58	733 565 093,65
Crédit bail immobilier							
Crédit bail mobilier							
Location - vente							
Intérêts courus							
Autres location - acquisition							
TOTAL DETTES DE LOCATION-ACQUISITION							
Provisions pour litiges							
Provisions pour garanties donnés aux clients							
Provisions pour pertes sur marchés à achèvement futur							
Provisions pour pertes de change							
Provisions pour impôts							
Provisions pour pensions et obligations assimilées	3 316 938,07	2 998 617,89	318 320	10,62%	921 153,72	659 102,99	1 736 681,36
Actif du régime de retraite							
Provisions pour restructuration							
Provisions pour amendes et pénalités							
Provisions de propre assureur							
Provisions pour démantèlement et remise en état	54 272 107,20	34 100 121,41	20 171 986	59,16%	22 007 917,08	27 444 941,16	4 819 248,96
Provisions de droits à déduction							
Autres provisions	192 825,10	149 589,85	43 235	28,90%	80 632,71		112 192,39
TOTAL PROVISIONS POUR RISQUES ET CHARGES	57 781 870,37	37 248 329,15	20 533 541	55,00%	23 009 703,51	28 104 044,15	6 668 122,71

Commentaire

La variation des dettes financières et ressources assimilées s'explique essentiellement par la restructuration de l'emprunt EBI.

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo**

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3**

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 16 B : ENGAGEMENTS DE RETRAITE ET AVANTAGES ASSIMILES (METHODE ACTUARIELLE)

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

HYPOTHESES ACTUARIELLES		
Libellés	Année 2021	Année 2020
Taux d'augmentation des salaires	1%	1%
Taux d'actualisation	5,00%	5,25%
Taux d'inflation		
Probabilité d'être présent dans l'entité à la date de départ à la retraite	97,24%	97,00%
Probabilité d'être en vie à l'âge de départ à la retraite (table de mortalité)	99,30%	99,00%
Taux de rendement effectif des actifs du régime		

VARIATION DE LA VALEUR DE L'ENGAGEMENT DE RETRAITE AU COURS DE L'EXERCICE		
Libellés	Année 2021	Année 2020
Obligation au titre des engagements de retraite à l'ouverture	2 998 617,89	2 845 305,19
Coût des services rendus au cours de l'exercice	495 027,91	449 322,29
Coût financier	186 400,35	153 511,25
Pertes actuarielles / (gain)	(363 108,08)	(449 520,84)
Prestations payées au cours de l'exercice		
Coût des services passés		
Obligation au titre des engagements de retraite à la clôture	3 316 938,07	2 998 617,89

Commentaire

Les montants de l'engagement de départ en retraite sont ceux évalués au 31 décembre 2021.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 16 C : ACTIFS ET PASSIFS EVENTUELS

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020
Actif éventuel		
Litiges		
Passif éventuel		
Litiges		
- litiges en cours NDINGA Rufin c/SNPC	30 155,04	56 096,19
- litiges en cours World Investiment c/SNPC		18 698,73
- affaire Express Interim c/SNPC	41 611,37	74 794,93
-NGOLION, AKOUALA et AKINDI c/SNPC et Ministère	51 882,30	
-NGAKOSSO Blaise et EBAKA Constant c/ SNPC	34 588,20	
-ENGAMBET Dimi c/ SNPC	17 294,10	
-AMBOULOU c/ SNPC	17 294,10	

Commentaire

Les passifs éventuels concernent le risque des conflits sociaux et commerciaux évalué au 31/12/2021.

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo**

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3** Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

NOTE 17 : FOURNISSEURS D'EXPLOITATION

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %	Dettes à un an au plus	Dettes à plus d'un an et à deux ans au plus	Dettes à plus deux ans
Fournisseurs dettes en compte (hors groupe)	16 512 463,68	7 361 159,77	124,32%	9 151 303,91	2 841 509,38	4 519 650,39
Fournisseurs effets à payer (hors groupe)						
Fournisseurs, dettes et effets à payer groupe	17 488 937,32	17 772 606,53	-1,60%	17 488 937,32		
Fournisseurs factures non parvenues (hors groupe)	1 214 550,65	1 136 526,92	6,87%	1 214 550,65		
Fournisseurs factures non parvenues groupe		75 496,15	-100,00%			
TOTAL FOURNISSEURS	35 215 951,65	26 345 789,37	33,67%	27 854 791,88	2 841 509,38	4 519 650,39
Fournisseurs, avances et acomptes (hors groupe)	(1 192 577,10)	(1 277 854,47)	-6,67%	(41 364,88)	(591 532,39)	(559 679,83)
Fournisseurs, avances et acomptes groupe						
Autres fournisseurs débiteurs						
TOTAL FOURNISSEURS DEBITEURS	(1 192 577,10)	(1 277 854,47)	-6,67%	(41 364,88)	(591 532,39)	(559 679,83)

Commentaire

La variation des fournisseurs d'exploitation s'explique essentiellement par le paiement des dettes fournisseurs groupe non soldées au 31/12/2021

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

 Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3

 Exercice clos le : **31/12/2021**

 Durée (en mois) : **12**
NOTE 18 : DETTES FISCALES ET SOCIALES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en valeur absolue	Variation en %	Dettes à un an au plus	Dettes à plus d'un an et à deux ans au plus	Dettes à plus deux ans
Personnel avances et acomptes	982,01		982		982,01		
Personnel rémunérations dues							
Autres personnels	4 519 157,10	3 080 280,93	1 438 876	46,71%	4 519 157,10		
Caisse de sécurité sociale	125 603,06		125 603		125 603,06		
Caisse de retraite		134 213,41	134 213	-100,00%			
Autres organismes sociaux	98 041,51	88 728,17	9 313	10,50%	98 041,51		
TOTAL DETTES SOCIALES	4 743 783,68	3 303 222,51	1 440 561	43,61%	4 743 783,68		
Etat, impôts sur les bénéfices							
Etat, impôts et taxes	567 012,23	497 003,60	70 009	14,09%	70 008,63	268 473,56	228 530,04
Etat, T.V.A.	726 132,90	433 858,05	292 275	67,37%	366 367,43		359 765,47
Etat, impôts retenus à la source	1 238 825,79	918 145,02	320 681	34,93%	1 238 825,79		
Autres dettes Etat	5 724 271,57	333 577,71	5 390 694	1616,02%	5 709 982,67		14 288,90
TOTAL DETTES FISCALES	8 256 242,49	2 182 584,38	6 073 658	278,28%	7 385 184,52	268 473,56	602 584,41
TOTAL DETTES SOCIALES ET FISCALES	13 000 026,17	5 485 806,89	7 514 219	136,98%	12 128 968,20	268 473,56	602 584,41

Commentaire

La variation des dettes fiscales et sociales est due principalement :

- aux provisions pour congés payés ;
- aux impôts et taxes de décembre 2021 dus et la prise en compte des charges à payer sur la PID et la RAC.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

**NOTE 19 : AUTRES DETTES
ET PROVISIONS POUR RISQUES A COURT TERME**

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en valeur absolue	Variation en %	Dettes à un an au plus	Dettes à plus d'un an et à deux ans au plus	Dettes à plus deux ans
Organismes internationaux							
Apporteurs, opérations sur le capital							
Associés, compte courant							
Associés dividendes à payer	24 930 090,51	24 930 090,51					24 930 090,51
Groupe, comptes courants	11 058 931,10	17 716 903,71	6 657 973	-37,58%	2 734 002,32	8 324 928,78	
Autres dettes associés							
TOTAL DETTES ASSOCIES	35 989 021,61	42 646 994,22	6 657 973	-15,61%	2 734 002,32	8 324 928,78	24 930 090,51
Créditeurs divers	2 123 047 056,47	2 339 150 967,56	216 103 911	-9,24%	484 054 084,06	314 690 462,62	1 324 302 509,79
Obligataires							
Rémunérations d'administrateurs							
Compte du factor							
Versements restant à effectuer sur titres de placement non libérés							
Compte transitoire ajustement spéciale lié à la révision du SYSCOHADA compte passif voir Note 8A							
Autres créditeurs divers							
TOTAL CREDITEURS DIVERS	2 123 047 056,47	2 339 150 967,56	216 103 911	-9,24%	484 054 084,06	314 690 462,62	1 324 302 509,79
Comptes permanents non bloqués des établissements et des succursales							
Comptes de liaison charges et produits							
Comptes de liaison des sociétés en participation							
TOTAL COMPTES DE LIAISON							
TOTAL AUTRES DETTES	2 159 036 078,08	2 381 797 961,78	222 761 884	-9,35%	486 788 086,38	323 015 391,40	1 349 232 600,30
Provisions pour risques à court terme (voir note 28)	71 465 599,09	24 433 500,15	47 032 099	192,49%	71 465 599,09		

Commentaire

La variation des autres dettes et provisions pour risque à court terme concerne essentiellement les remboursements des avances consenties auprès de la CORAF.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 20 : BANQUES, CREDIT D'ESCOMPTE ET DE TRESORERIE

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Escomptes de crédit de campagne			
Escomptes de crédit ordinaire			
TOTAL: BANQUES, CREDITS D'ESCOMPTE ET DE TRESORERIE			
Banques locales		321 706,06	-100,00%
Banques autres états région (CEMAC)			
Autres banques			
Banques intérêts courus			
Crédit de trésorerie			
TOTAL: BANQUES, CREDITS DE TRESORERIE		321 706,06	-100,00%
TOTAL GENERAL		321 706,06	-100,00%

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo** Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3** Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

NOTE 21 : CHIFFRE D'AFFAIRES ET AUTRES PRODUITS

Exercice du .01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Ventes dans la Région CEMAC			
Ventes hors Région			
Ventes groupe			
Ventes sur internet			
Rabais, remises, ristournes accordés (non ventilés)			
4 TOTAL: VENTES MARCHANDISES			
Ventes dans la Région CEMAC	920 450 360,88	558 614 718,92	65,00%
Ventes hors Région	150 741 295,14	36 450 106,05	314,00%
Ventes groupe			
Ventes sur internet			
Rabais, remises, ristournes accordés (non ventilés)			
TOTAL: VENTES PRODUITS FABRIQUES	1 071 191 656,02	595 064 824,97	80,00%
Ventes dans la Région CEMAC	8 281 693,40	8 935 545,11	-7,00%
Ventes hors Région			
Ventes groupe			
Ventes sur internet			
Rabais, remises, ristournes accordés (non ventilés)			
TOTAL: VENTES DE TRAVAUX ET SERVICES	8 281 693,40	8 935 545,11	-7,00%
Produits accessoires	27 888 954,73	17 742 573,02	57,00%
TOTAL : CHIFFRE D'AFFAIRES	1 107 362 304,15	621 742 943,10	78,00%
Production immobilisée			
Subventions d'exploitation			
Autres produits	54 928 339,38	164 559 856,04	-67,00%
TOTAL: AUTRES PRODUITS	54 928 339,38	164 559 856,04	-67,00%
TOTAL	1 162 290 643,53	786 302 799,14	48,00%

Commentaire :

L'augmentation du chiffre d'affaires s'explique essentiellement par la hausse des prix du baril.

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo** Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3** Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

NOTE 22 : ACHATS

Exercice du .01/01/2021..au .31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Achats dans la Région CEMAC			
Achats hors Région			
Achats groupe			
TOTAL: ACHATS DE MARCHANDISES			
Achats dans la Région CEMAC			
Achats hors Région			
Achats groupe			
TOTAL: ACHATS MATIERES PREMIERES ET FOURNITURES LIEES			
Matières consommables			
Matières combustibles	28,99		
Produits d'entretien	39,62		
Fournitures d'atelier, d'usine et de magasin			
Eau	45 723,60	28 943,42	58,00%
Electricité	171 738,08	176 940,40	-3,00%
Autres énergies	668 276,95	275 245,88	143,00%
Fournitures d'entretien			
Fournitures de bureau	1 086 805,38	960 369,02	13,00%
Petit matériel et outillages	43 999,77	54 722,88	-20,00%
Achats études, prestations de services, de travaux matériels et équipements	3 209 517,75	94 997,86	3279,00%
Achats d'emballages			
Frais sur achats	125,60		
Remises, rabais, remises et ristournes			
TOTAL : AUTRES ACHATS	5 226 255,74	1 591 219,46	228,00%

Commentaire

La hausse du poste achats s'explique essentiellement par la reprise des activités en présentiel suite à la levée des mesures barrières édictées par le gouvernement.

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo** Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 005 110000042103** Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

NOTE 23 : TRANSPORTS

Exercice du .01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Transports sur ventes	632 366,72		
Transports pour le compte de tiers			
Transports du personnel	4 613,91		
Transports de plis	19 771,38	9 902,81	100,00%
Voyages et déplacements	2 390 042,58	1 518 541,11	57,00%
Transports administratifs	815,74	647,50	26,00%
TOTAL	3 047 610,33	1 529 091,42	99,00%

Commentaire

L'augmentation des frais de transports s'explique essentiellement par la reprise des activités suite à l'assouplissement des mesures barrières édictées par le gouvernement (déconfinement).

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo** Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 005 110 000 042 103** Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

NOTE 24 : SERVICES EXTERIEURS

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Sous-traitance générale	154 468 989	164 433 174	-6,00%
Locations et charges locatives	238 588	761 947	-69,00%
Redevances de location acquisition			
Entretien, réparations et maintenance	3 660 561	4 668 753	-22,00%
Primes d'assurance	7 208 963	7 501 738	-4,00%
Etudes, recherches et documentation	1 330 109	38 251	3377,00%
Publicité, publications, relations publiques	634 874	421 904	50,00%
Frais de télécommunications	1 446 735	1 455 413	-1,00%
Frais bancaires	684 244	1 991 513	-66,00%
Rémunérations d'intermédiaires et de conseils	20 707 599,84	19 496 043,97	6,00%
Frais de formation du personnel	745 430,47	326 124,11	129,00%
Redevances pour brevets, licences, logiciels, concessions et droits similaires	187,95		
Cotisations	12 912,46	10 184,43	27,00%
Autres charges externes	5 552 826,28	5 751 093,71	-3,00%
TOTAL	196 692 020,14	206 856 137,85	-5,00%

Commentaire

La variation des services extérieurs est relativement stable comparée à l'exercice précédent

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo**

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3**

Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

NOTE 25 : IMPOTS ET TAXES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Impôts et taxes directs	292 064 153,58	161 609 922,76	81,00%
Impôts et taxes indirects	6 126,49		
Droits d'enregistrement	50 356,86	45 974,12	10,00%
Pénalités et amendes fiscales		3 306 987,34	-100,00%
Autres impôts et taxes	1 155,23	19 810,20	-94,00%
TOTAL	292 121 792,16	164 982 694,42	77,00%

Commentaire

L'augmentation des impôts et taxes est corrélée à l'amélioration des prix de baril.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2005 1 1 000004 2 1 03

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 26 : AUTRES CHARGES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Pertes sur créances clients		16 858 215	-100,00%
Pertes sur autres débiteurs		14 705 863	-100,00%
Quote-part de résultat sur opérations faites en commun			
Valeur comptable des cessions courantes d'immobilisations			
Indemnités de fonction et autres rémunérations d'administrateurs	8 791 480,65	2 474 161,48	255,00%
Dons et mécénat	1 920 991,20	3 274 327,53	-41,00%
Autres charges diverses	119 914 499,69	8 052 343,92	1389,00%
Charges pour provisions et provisions pour risques à court terme d'exploitation (voir Note 28)	86 795 599,09	44 375 426,51	96,00%
TOTAL	217 422 570,63	89 740 337,36	142,00%

Commentaire

La variation des autres charges résulte de la reprise des activités.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2005110000042103

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 27 A : CHARGES DE PERSONNEL

Exercice du .01/01/2021..au.31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Rémunérations directes versées au personnel	15 539 405,16	14 287 098,55	9,00%
Indemnités forfaitaires versées au personnel	4 432 197,79	3 845 751,35	15,00%
Charges sociales	1 133 964,93	1 080 503,02	5,00%
Rémunérations et charges sociales de l'exploitant individuel			
Rémunération transférée de personnel extérieur	1 099 350,13	727 256,35	51,00%
Autres charges sociales	1 909 736,26	1 195 798,10	60,00%
TOTAL	24 114 654,27	21 136 407,37	14,00%

Commentaire

La variation des charges de personnel s'explique essentiellement par la stratégie de gestion des postes du personnel, en prévision des départs à la retraite.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 27 B : EFFECTIFS, MASSE SALARIALE ET PERSONNEL EXTÉRIEUR

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

EFFECTIF ET MASSE SALARIALE	EFFECTIFS							MASSE SALARIALE						
	NATIONAUX		AUTRES ÉTATS DE LA CEMAC		HORS CEMAC		TOTAL	NATIONAUX		AUTRES ÉTATS DE LA CEMAC		HORS CEMAC		TOTAL
	M	F	M	F	M	F		M	F	M	F	M	F	
1. CADRES SUPÉRIEURS	74	18					92	9 328 045,75	1 438 913,95					10 766 959,70
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS	88	44					132	5 028 236,48	2 642 496,87					7 670 733,35
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIÉS	69	52					121	2 573 837,22	1 766 034,24					4 339 871,46
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS	9	2					11	184 235,79	53 503,85					237 739,63
TOTAL (1)	240	116					356	17 114 355,23	5 900 948,91					23 015 304,14
PERMANENTS														23 015 304,14
SAISONNIERS														

2. PERSONNEL EXTERIEUR							FACTURATION A L'ENTREPRISE		
	NATIONAUX		AUTRES ÉTATS DE LA CEMAC		HORS CEMAC		TOTAL		
	M	F	M	F	M	F		M	F
1. CADRES SUPÉRIEURS									
2. TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS									
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIÉS	59	32					90	714 577,58	384 772,55
4. EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS									
TOTAL (2)	59	32					90	714 577,58	384 772,55
PERMANENTS							90		
SAISONNIERS									
TOTAL (1 + 2)	299	148					446	17 828 932,81	6 285 721,46

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **Note_1!\$P\$4**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 28 : PROVISIONS ET DEPRECIATIONS INSCRITES AU BILAN

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

SITUATIONS ET MOUVEMENTS NATURE	A	B			C			D = A + B - C
	PROVISIONS A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	AUGMENTATIONS : DOTATIONS			DIMINUTIONS : REPRISES			PROVISIONS A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
		D'EXPLOITATION	FINANCIERES	HORS ACTIVITES ORDINAIRES	D'EXPLOITATION	FINANCIERES	HORS ACTIVITES ORDINAIRES	
1. Provisions réglementées								
2. Provisions financières pour risques et charges	37 248 329,15	681 428,26	20 293 044,48		363 108,08	77 823,44	57 781 870,37	
3. Dépréciations des immobilisations	126 754 305,74	23 693 075,68	18 958 319,10		55 742 266,26	21 834 811,79	91 828 622,47	
TOTAL : DOTATIONS	164 002 634,89	24 374 503,94	39 251 363,58		56 105 374,34	21 912 635,23	149 610 492,84	
4. Dépréciations des stocks	38 128,12				38 128,12			
5. Dépréciations actifs circulant HAO								
6. Dépréciations fournisseurs								
7. Dépréciations clients	37 350 435,23	15 330 000,00					52 680 435,23	
8. Dépréciations autres créances	55 941 829,46					15 767 271,88	40 174 557,58	
9. Dépréciations titres de placement								
10. Dépréciations valeurs à encaisser								
11. Dépréciations disponibilité	97 721,27						97 721,27	
12. Dépréciations et provisions pour risques à court terme exploitation	24 433 500,15	71 465 599,09			24 433 500,15		71 465 599,09	
13. Dépréciations et provisions pour risques à court terme à caractère financier								
TOTAL : CHARGES POUR DEPRECIATIONS ET PROVISIONS A COURT TERME	117 861 614,23	86 795 599,09			24 471 628,27	15 767 271,88	164 418 313,17	
TOTAL	281 864 249,12	111 170 103,03	39 251 363,58		80 577 002,61	37 679 907,11	314 028 806,01	

Commentaire

Le poste des provisions et dépréciations concerne essentiellement la reprise de dépréciation sur les actifs pétroliers en raison de l'embellie des prix ;

Désignation Entité :	Société Nationale des Pétroles du Congo			Siège usuel : S.N.P.C.
Adresse :	Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO	Tour SNPC - Centre ville	BP 188	Brazzaville
N° d'identification fiscale :	M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3			Exercice clos le : 31/12/2021 Durée (en mois) : 12

NOTE 29 : CHARGES ET REVENUS FINANCIERS

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Intérêts des emprunts	(56 878 616,05)	(51 459 849,86)	11,00%
Intérêts dans loyers de locations acquisition			
Escomptes accordés			
Autres intérêts	(4 040 781,41)	(51 024,49)	7819,00%
Escomptes des effets de commerce			
Pertes de change	(25 239 674,56)	(624 006,66)	3945,00%
Pertes sur cessions de titres de placement			
Malis provenant d'attribution gratuite d'actions au personnel salarié et aux dirigeants			
Pertes sur risques financiers			
Charges pour dépréciations et provisions pour risques à court terme à caractère financier (voir note 28)			
SOUS TOTAL : FRAIS FINANCIERS	(86 159 072,02)	(52 134 881,01)	65,00%
Intérêts de prêts et créances diverses	486 885,39	2 662 374,03	-82,00%
Revenus de participations	83 131 963,10	99 334 637,27	-16,00%
Escomptes obtenus			
Revenus de placement	956 153,27		
Gains de change	17 690 472,91	1 533 257,23	1054,00%
Gains de cessions de titres de placement			
Gains de risques financiers			
Reprises de charges pour dépréciation et provisions pour risques à court terme à caractère financier (voir note 28)		30 534 012,87	-100,00%
SOUS TOTAL : REVENUS FINANCIERS	102 265 474,67	134 064 281,40	-24,00%
TOTAL	16 106 402,65	81 929 400,39	-80,00%

Commentaire

La variation des charges et revenus financiers s'explique essentiellement par la revue en baisse des taux d'intérêts pratiqués sur les avances accordés aux filiales.

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo** Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**

N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3** Exercice clos le : **31/12/2021** Durée (en mois) : **12**

NOTE 30 : AUTRES CHARGES ET PRODUITS HAO

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Libellés	Année 2021	Année 2020	Variation en %
Charges HAO constatés (1) à détailler			
(1)			
(1)			
Pertes sur créances HAO			
Dons et libéralités accordés			
Abandons de créances consentis	(87 425 206,83)	(29 878 523,49)	193,00%
Charges provisionnées HAO			
Dotations hors activités ordinaires			
Participation des travailleurs			
Subventions d'équilibre			
SOUS TOTAL : AUTRES CHARGES HAO	(87 425 206,83)	(29 878 523,49)	193,00%
Produits HAO constatés (1) à détailler			
(1) Fusion FININCO AVANCE TITRE BVMAC			
Fusion FININCO IDC			
Dons et libéralités obtenus			
Abandons de créances obtenus			
Transferts de charges HAO			
Reprises des charges pour dépréciations et provisions à court terme HAO			
Reprises hors activités ordinaires			
SOUS TOTAL : AUTRES PRODUITS HAO			
TOTAL	(87 425 206,83)	(29 878 523,49)	193,00%

Commentaire :

Les autres charges et produits HAO concernent l'abandon des créances sur les filiales SFP et ILOGS.

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 31 : RÉPARTITION DU RÉSULTAT ET AUTRES ÉLÉMENTS CARACTÉRISTIQUES DES CINQ DERNIERS EXERCICES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

NATURE DES INDICATIONS	EXERCICES CONCERNES ⁽¹⁾				
	2021	2020	2019	2018	2017
STRUCTURE DU CAPITAL À LA CLÔTURE DE L'EXERCICE ⁽²⁾					
Capital social	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00	260 807 564,00
Actions ordinaires					
Actions à dividendes prioritaires (A.D.P.) sans droit de vote					
Actions nouvelles à émettre :					
- par conversion d'obligations					
- par exercice du droit de souscription					
OPÉRATIONS ET RÉSULTAT DE L'EXERCICE ⁽³⁾					
Chiffre d'affaires hors-taxes	1 107 362 304,15	621 742 943,10	1 072 504 919,26	1 005 876 653,17	792 969 496,00
Résultat des activités ordinaires (R.A.O.) hors dotations et reprises (exploitation et financières)	444 246 621,61	378 687 319,17	547 422 942,71	587 877 076,10	347 370 060,97
Participation des travailleurs aux bénéfices	0	0			
Impôt sur le résultat	0	0			
Résultat net ⁽⁴⁾	35 280 756,03	(112 690 622,23)	57 217 829,57	130 612 615,81	18 993 816,95
RÉSULTAT ET DIVIDENDE DISTRIBUES					
Résultat distribué ⁽⁵⁾	0,00			6 000 000,00	
Dividende attribué à chaque action	n/a	n/a			
PERSONNEL ET POLITIQUE SALARIALE					
Effectif moyen des travailleurs au cours de l'exercice ⁽⁶⁾					
Effectif moyen de personnel extérieur					
Masse salariale distribuée au cours de l'exercice ⁽⁷⁾	19 971 602,95	18 132 849,90	16 269 705,32	15 370 393,37	13 911 087,70
Avantages sociaux versés au cours de l'exercice ⁽⁸⁾ {Sécurité sociale, œuvres sociales}	3 043 701,19	2 276 301,12	1 884 862,30	2 254 469,63	1 783 572,25
Personnel extérieur facturé à l'entité ⁽⁹⁾	1 099 350,13	727 256,35	506 327,76	162 133,28	16 161,83

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel : **S.N.P.C.**

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le : **31/12/2021**

Durée (en mois) : **12**

NOTE 32 : PRODUCTION DE L'EXERCICE

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

DÉSIGNATION	DU PRODUIT	UNITÉ DE QUANTITÉ CHOISIE	PRODUCTION VENDUE DANS LA REGION CEMAC		PRODUCTION VENDUE DANS LES AUTRES PAYS DE L'OHADA		PRODUCTION VENDUE HORS CEMAC		PRODUCTION IMMOBILISEE		STOCK OUVERTURE DE L'EXERCICE		STOCK CLÔTURE DE L'EXERCICE	
			Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur
Nkossa Blend		bbl	15 285,64	1 054 532,31							779,00	38 179,91	103 755,22	3 758 107,93
Djéno Mélange		bbl	53 075,95	2 905 599,57			1 841 977,00	113 470 496,33			289 214,00	7 640 937,96	384 745,84	7 779 560,93
Yombo Fuel		bbl					504 792,00	37 124 422,85						
Nemba		bbl												
Butane		bbl									3 817,76	152 913,95	18 086,14	768 841,66
Propane		bbl												
Gaz Litchendjili		sm3	13 175,85	1 569 443,97										
Gaz Néné		sm3	6 233,04	742 212,68										
TOTAL			87 770,48	6 271 788,53	0	0,00	2 346 769,00	150 594 919,18	0	0	293 810,75	7 832 031,82	506 587,20	12 306 510,52

Désignation Entité :

Société Nationale des Pétroles du Congo

Adresse :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville

Sigle usuel :

S.N.P.C.

N° d'identification fiscale :

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3

Exercice clos le :

31/12/2021

Durée (en mois) :

BP 188 Brazzaville
12
NOTE 34 : FICHE DE SYNTHÈSE DES PRINCIPAUX INDICATEURS FINANCIERS

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

(EN MILLIERS DE FRANCS CFA)	2021	2020	Variation en %
ANALYSE DE L'ACTIVITE			
SOLDES INTERMEDIAIRES DE GESTION			
Chiffre d'affaires	1 107 362	621 743	78,00%
Marge commerciale			
Valeur ajoutée	452 255	317 894	42,00%
Excédent brut d'exploitation (EBE)	428 140	296 758	44,00%
Résultat d'exploitation	116 745	(120 273)	-197,00%
Résultat financier	(1 189)	37 461	-103,00%
Résultat des activités ordinaires	115 556	(82 812)	-240,00%
Résultat hors activités ordinaires	(80 275)	(29 879)	169,00%
Résultat net	35 281	(112 691)	-131,00%
DETERMINATION DE LA CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT			
Excédent brut d'exploitation (EBE)	428 140	296 758	44,00%
+ Valeurs comptables des cessions courantes d'immobilisation (compte 654)			
- Produits des cessions courantes d'immobilisation (compte 754)			
= CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT D'EXPLOITATION	428 140	296 758	44%
+ Revenus financiers	84 575	101 997	-17,00%
+ Gains de change	17 690	1 533	1054,00%
+ Transferts de charges financières			
+ Produits HAO			
+ Transferts de charges HAO			
- Frais financiers	(60 919)	(51 511)	18,00%
- Pertes de change	(25 240)	(624)	3945,00%
- Charges HAO	(71 452)	(29 879)	139,00%
- Participation			
- Impôts sur le résultat			
= CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (C.A.F.G.) *	372 795	318 275	17,00%
- Distributions de dividendes opérées durant l'exercice			
= AUTOFINANCEMENT	372 795	318 275	17,00%
ANALYSE DE LA RENTABILITE			
Rentabilité économique = Résultat d'exploitation (a) / (Capitaux propres + dettes financières)	5,01%	-5,25%	-195,00%
Rentabilité financière = Résultat net / Capitaux propres	2,35%	-7,69%	-131,00%
ANALYSE DE LA STRUCTURE FINANCIERE			
Capitaux propres et ressources assimilées	1 500 050	1 464 769	2,00%
+ Dettes financières * et autres ressources assimilées (b)	835 773	829 543	1,00%
= RESSOURCES STABLES	2 335 823	2 294 312	2,00%
- Actif immobilisé (b)	(3 467 195)	(3 597 993)	-4,00%
= FONDS DE ROULEMENT (1)	(1 131 372)	(1 303 681)	-13,00%
Actif circulant d'exploitation (b)	1 143 205	1 192 639	-4,00%
- Passif circulant d'exploitation (b)	(2 278 515)	(2 501 887)	-9,00%
= BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (2)	(1 135 310)	(1 309 248)	-13,00%
Actif circulant HAO (b)			
- Passif circulant HAO (b)	(1 555)	(895)	74,00%
= BESOIN DE FINANCEMENT HAO (3)	(1 555)	(895)	74,00%
BESOIN DE FINANCEMENT GLOBAL (4) = (2) + (3)	(1 136 865)	(1 310 143)	-13,00%
TRESORERIE NETTE (5) = (1) - (4)	5 493	6 462	-15,00%
Contrôle : trésorerie nette = (trésorerie - actif) - (trésorerie - passif)	5 493	6 462	-15,00%
ANALYSE DE LA VARIATION DE LA TRESORERIE			
Flux de trésorerie des activités opérationnelles	197 250	342 647	-42,00%
- Flux de trésorerie des activités d'investissement	(185 522)	(260 733)	-29,00%
+ Flux de trésorerie des activités de financement	(12 697)	(98 679)	-87,00%
= VARIATION DE LA TRESORERIE NETTE DE LA PERIODE	(969)	(16 765)	-94,00%
ANALYSE DE LA VARIATION DE L'ENDETTEMENT FINANCIER NET			
Endettement financier brut (Dettes financières + Trésorerie - passif)	774 636	787 012	-2,00%
- Trésorerie - actif	(5 493)	(6 784)	-19,00%
= ENDETTEMENT FINANCIER NET	769 143	780 228	-1,00%

(a) Résultat d'exploitation après impôt théorique sur le bénéfice.

(b) Les écarts de conversion doivent être éliminés afin de ramener les créances et les dettes concerner à leur valeur initiale.

Dettes financières* = emprunts et dettes financières diverses de location acquisition.

Désignation Entité : **Société Nationale des Pétroles du Congo** Sigle usuel : **S.N.P.C.**
 Adresse : **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville**
 N° d'identification fiscale : **M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 4 2 1 0 3** Exercice clos le : **31/12/2020** Durée (en mois) : **12**

NOTE 35 : LISTE DES INFORMATIONS SOCIALES, ENVIRONNEMENTALES ET SOCIETALES A FOURNIR

NOTE OBLIGATOIRE POUR LES ENTITES AYANT UN EFFECTIF DE PLUS DE 250 SALARIES

Liste des informations sociales, environnementales et sociétales à fournir	
INFORMATIONS SOCIALES	
Emploi :	
● l'effectif total et la répartition des salariés par sexe, âge et zone géographique ;	<i>356 agents au total: 240 de sexe masculin et 116 de sexe féminin ; l'âge varie entre 24 à 64 ans.</i>
● les embauches et les licenciements ;	<i>19 embauches.</i>
● les rémunérations et leur évolution.	<i>confère Note 27B</i>
Relations sociales :	
● l'organisation du dialogue social ;	<i>Le dialogue social se fait à travers les rencontres régulières entre la Direction Générale et les représentants du personnel.</i>
● le bilan des accords collectifs.	<i>Bonne application de la convention collective.</i>
Santé et sécurité :	
● les conditions de santé et de sécurité au travail ;	<i>Prise en charge à 100% des salariés et de leurs ayants droits.</i>
● le bilan des accords signés avec les organisations syndicales ou les représentants du personnel en matière de santé et de sécurité au travail.	<i>En cours</i>
Formation :	
● les politiques mises en œuvre en matière de formation ;	<i>La formation est l'un des axes prioritaires de la Direction Générale. La politique de la SNPC est de la considérer en investissement et de privilégier les immersions auprès des partenaires pétroliers et au sein du groupe.</i>
● le nombre total d'heures de formation.	<i>Le nombre d'heures de formation défini est d'environ 17 434 heures/an pour un coût total de 280,029 KUS contre 326,124 KUS en 2019.</i>
Egalité de traitement :	
● les mesures prises en faveur de l'égalité entre les femmes et les hommes ;	<i>Les objectifs assignés sont sans discrimination entre les femmes et les hommes en leur rang et grade.</i>
● les mesures prises en faveur de l'emploi et de l'insertion des personnes handicapées.	

INFORMATIONS ENVIRONNEMENTALES	
Politique générale en matière environnementale :	
<ul style="list-style-type: none"> l'organisation de la société pour prendre en compte les questions environnementales et, le cas échéant, les démarches d'évaluation ou de certification en matière d'environnement ; 	<ul style="list-style-type: none"> Conformité aux textes législatifs et réglementaires ; Réalisation des études d'impacts environnementales et sociales (EIES) ; Mise en œuvre du Plan de Gestion Environnementale et Sociale (PGES) ; Elaboration et mise en œuvre des règles/procédures relative à la préservation de l'environnement en exploitation, à la gestion des déchets et à la lutte antipollution ; Réalisation des formations sur la protection de l'environnement et à la lutte anti-pollution ; Dotation en équipements/matériels de lutte anti-pollution.
<ul style="list-style-type: none"> les actions de formation et d'information des salariés menées en matière de protection de l'environnement ; 	<ul style="list-style-type: none"> Sensibilisation Hygiène, Sécurité et Environnement ; Gestion Sécurité et Environnement sur site ; Connaissance et Prévention du Risque ; Respect de l'Environnement ; Tutorat Environnement ; Management Sécurité et Environnement.
<ul style="list-style-type: none"> les moyens consacrés à la prévention des risques environnementaux et des pollutions. 	<ul style="list-style-type: none"> Réalisation des études d'impacts environnementales et sociales (EIES) des études de dangers (HAZID, HAZOP, etc.) ; Elaboration et suivi du Plan de Gestion Environnementale et Sociale ; Réalisation des réunions de lancement d'opérations (RLO), des analyses des risques opérationnels (ARO), des Job Safety Analysis (JSA), etc ; Elaboration et mise en œuvre des règles/procédures relative à la préservation de l'environnement en exploitation, à la gestion des déchets et à la lutte antipollution (Oil Spill Contingency Plan) ; Réalisation des sensibilisations et formations en préservation de l'environnement et à la lutte anti-pollution ; Préparation des équipes pour faire face à une situation de pollution ; Dotation en équipements/matériels anti-pollution.
Pollution et gestion des déchets :	
<ul style="list-style-type: none"> les mesures de prévention, de réduction ou de réparation de rejets dans l'air, l'eau et le sol affectant gravement l'environnement ; 	<ul style="list-style-type: none"> Valorisation du gaz produit par la génération électrique in situ Installation des compteurs gaz au nez des torches Elaboration et mise en œuvre des procédures opérationnelles Prévision et prévention des rejets accidentels Interdiction des rejets incontrôlés dans le milieu naturel Protection de la nappe phréatique par la construction des bourbiers en béton Gestion des déchets liquides et solides par des filières agréées Elaboration et mise en œuvre des règles/procédures sur le Suivi et le Reporting environnemental.
<ul style="list-style-type: none"> les mesures de prévention, de recyclage et d'élimination des déchets ; 	<ul style="list-style-type: none"> Conditionnement temporaire des déchets in situ dans des contenants dédiés et conformes ; Gestion des déchets produits par des filières agréées ; Suivi et traçabilité des déchets générés ; Tri des déchets ; Choix des méthodologies et options de traitements de déchets (élimination, valorisation, etc.) ; Exemple de recyclage des déchets sur kundji (Site de production pétrolière de SNPC) ; traitement des déblais de forage par la méthode d'inertage par chaulage, stabilisation, cimentation pour la production des pavés dédiés aux couloirs piétons.
<ul style="list-style-type: none"> la prise en compte des nuisances sonores et de toute autre forme de pollution spécifique à une activité. 	<ul style="list-style-type: none"> Non applicable sur le site pétrolier SNPC de Kundji ; Le cas échéant : Cartographie bruit, affichage des pictogrammes de port obligatoire des bouchons d'oreilles et casques anti bruit aux zones d'émissions de bruit à partir de 85 décibels, ex : CORAF.
Utilisation durable des ressources :	
<ul style="list-style-type: none"> la consommation d'eau et l'approvisionnement en eau en fonction des contraintes locales ; 	<ul style="list-style-type: none"> Approvisionnement et consommation de l'eau minérale ; Existence des forages des puits d'eau pour l'alimentation des utilités en eau et fourniture des populations environnantes ; Réalisation des contrôles qualité de l'eau courante.
<ul style="list-style-type: none"> la consommation de matières premières et les mesures prises pour améliorer l'efficacité dans leur utilisation ; 	<ul style="list-style-type: none"> Mise en œuvre de la politique et des stratégies gouvernementales ; Production de l'électricité à partir du gaz associé sur le site de Kundji.
<ul style="list-style-type: none"> la consommation d'énergie, les mesures prises pour améliorer l'efficacité énergétique et le recours aux énergies renouvelables. 	<ul style="list-style-type: none"> Mise en œuvre de la politique et des stratégies gouvernementales ; Réduction de la consommation d'énergie ; Recours aux énergies renouvelables dans notre politique de consommation énergétique ; Recours aux énergies renouvelables lors des réalisations des actions de Responsabilité Sociétale de l'Entreprise (RSE) par la SNPC Fondation, branche dédiée aux actions sociétales.
Changement climatique :	
<ul style="list-style-type: none"> les rejets de gaz à effet de serre. 	<ul style="list-style-type: none"> Conformité à la réglementation et aux objectifs fixés par l'entreprise ; Installation des compteurs gaz au nez des torches ; Réduction des émissions des gaz à effet de serre par la génération électrique in situ via la valorisation du gaz produit ; Choix des technologies et procédés moins polluants ; Prévision et prévention des rejets accidentels ; Interdiction des rejets incontrôlés dans le milieu naturel.

INFORMATIONS ENVIRONNEMENTALES	
Protection de la biodiversité :	
<ul style="list-style-type: none"> ● les mesures prises pour préserver ou développer la biodiversité. 	<ul style="list-style-type: none"> - Inventaire des espèces fauniques et floristiques de Kundji ; - Mise en place des cartes de sensibilité écologique de Kundji (Outil de décision sur la protection de la biodiversité) ; - Sensibilisations sur l'interdiction de la capture des animaux sauvages, des pratiques de chasse, d'achat et de vente des espèces fauniques sur et autour de nos sites d'opérations ; - Maîtrise opérationnelle des rejets vers le milieu naturel ; - Mise en place des pièges à huile, collecte des drains, construction des déshuileurs ; - Monitoring des eaux avant rejet ; - Prévention du risque de pollution : Carte de sensibilité écologique, Equipe d'intervention formée, équipements/matériels mis à disposition ; - Etat environnemental avant tout nouveau projet ; - Protection des espèces menacées pour les projets dans les zones Sensibles ; - Prise en compte de la biodiversité dans les clauses HSE des contracteurs.
INFORMATIONS RELATIVES AUX ENGAGEMENTS SOCIETAUX EN FAVEUR DU DEVELOPPEMENT DURABLE	
Impact territorial, économique et social de l'activité de la société :	
<ul style="list-style-type: none"> ● en matière d'emploi et de développement régional ; 	<i>Utilisation de la main d'œuvre locale sur le site opérationnel.</i>
<ul style="list-style-type: none"> ● sur les populations riveraines ou locales. 	<i>Aménagement de la route Kundji</i>
Relations entretenues avec les personnes ou les organisations intéressées par l'activité de la société (associations d'insertion, établissements d'enseignement...) :	
<ul style="list-style-type: none"> ● les conditions du dialogues avec ces personnes ou organisations ; 	<i>Dialogue permanent avec les riverains</i>
<ul style="list-style-type: none"> ● les actions de partenariat ou de mécénat. 	<i>Réhabilitation centre de soins intégrés.</i>
Sous-traitance et fournisseurs :	
<ul style="list-style-type: none"> ● la prise en compte dans la politique d'achat des enjeux sociaux et environnementaux. 	<ul style="list-style-type: none"> - Elaboration et mise en œuvre de la règle « Clause HSE des contrats » ; - Elaboration des exigences HSE dans les cahiers de charges, les appels d'offres et préalablement à toute exécution des travaux ; - Analyse des aspects HSE dans les offres techniques des prestataires ; - Examen des critères HSE préalable à la qualification des prestataires ; - Audit HSE des prestataires avant début du projet, pendant l'exécution et à la fin du projet.

NOTE 36 : TABLE DES CODES
TABLE DE CODES

1 - Code forme juridique ⁽¹⁾		3 - Code pays du siège social	
Société Anonyme (SA) à participation publique	0 0	Pays OHADA ⁽²⁾	
Société Anonyme (SA)	0 1	Autres pays africains	2 1
Société à responsabilité limitée (SARL)	0 2	France	2 3
Société en Commandite Simple (SCS)	0 3	Autres pays de l'Union Européenne	3 9
Société en Nom Collectif (SNC)	0 4	U. S. A.	4 0
Société en Participation (SP)	0 5	Canada	4 1
Groupement d'Intérêt Economique (GIE)	0 6	Autres pays américains	4 9
Association	0 7	Pays asiatiques	5 0
Société par Action Simplifiée (SAS)	0 8	Autres pays	9 9
Autre forme juridique (à préciser)	0 9		
2 - Code Régime fiscal			
Réel normal	1		
Réel simplifié	2		
Synthétique	3		
Forfait	4		

(1) Remplacer le premier 0 par 1 si l'entreprise bénéficie d'un agrément prioritaire

(2) Bénin = 01 ; Burkina = 02 ; Côte d'Ivoire = 03 ; Guinée Bissau = 04 ; Mali = 05 ; Niger = 06
 Sénégal = 07 ; Togo = 08 ; Cameroun = 09 ; Congo = 10 ; Gabon = 11 ; République Centrafricaine = 12
 Tchad = 13 ; Comores = 14 ; Guinée = 15 ; Guinée Equatoriale = 16 ; Congo RDC = 17

II.5 AUTRES NOTES ET INFORMATIONS

II.5.1 Variation des capitaux propres

Les capitaux propres ont évolué de la manière suivante au 31 décembre 2021

VARIATION DES CAPITAUX PROPRES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

SITUATIONS ET MOUVEMENTS		AFFECTATION DU RESULTAT DE L'EXERCICE 2020		AUTRES MOUVEMENTS			MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
RUBRIQUES	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Distribution de de Dividendes	Affectation	Apports nouveaux, subventions et dotations	Prélèvements, diminutions et reprises (-)	Résultat de l'exercice 2021	
CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES							
<i>Nombre de titre composant le capital social (nominal de FCFA)</i>	1						1,00
Capital	260 807 564,00						260 807 564,00
Capital social							
Capital par dotation	260 807 564,00						260 807 564,00
Capital personnel							
Compte de l'exploitant							
Apporteurs, capital souscrit, non appelé							
Primes et réserves	1 316 652 350,31		(112 690 622,23)				1 203 961 728,08
Primes d'apport, d'émission, de fusion	18 150 021,71						18 150 021,71
Ecart de réévaluation							
Réserve légale	73 097 715,36						73 097 715,36
Réserves statutaires ou contractuelles							
Réserves réglementées							
Autres réserves libres	802 479 098,20						802 479 098,20
Report à nouveau	422 925 515,04		(112 690 622,23)				310 234 892,81
Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	(112 690 622,23)		112 690 622,23			35 280 756,03	35 280 756,03
Autres capitaux propres							
Subventions d'investissement							
Provisions réglementées							
Amortissements dérogatoires							
Plus-values cession à réinvestir							
Fonds réglementés							
Provisions spéciales de réévaluation							
Provisions réglementées aux Immobilisations							
Provisions réglementées relatives aux stocks							
Provisions pour investissement							
Autres provisions et fonds réglementés							
TOTAL CAPITAUX PROPRES	1 464 769 292,08					35 280 756,03	1 500 050 048,11

Les capitaux propres ont été impactés par l'affectation en report à nouveau du résultat déficitaire de 2020.

II.5.2 Variation des emprunts et autres dettes financières diverses

Les emprunts ont évolué comme suit au 31 décembre 2021 :

VARIATION DES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES DIVERSES

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Société Nationale des Pétroles du Congo		En Francs CFA			
RUBRIQUES	SITUATIONS ET MOUVEMENTS	MOUVEMENTS DE CAPITAUX			
	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Nouveaux emprunts	Remboursements selon échéancier	Remboursements anticipés	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
Emprunts obligataires					
Intérêts courus s/ Emprunts obligataires					
Emprunts et dettes auprès d'établissements de crédit	533 877 430,10	55 417 821,94	(25 018 032,91)		564 277 219,13
Intérêts courus s/ Emprunts et dettes auprès d'établissements de crédit	53 768 164,29	57 336 376,96	(100 393 070,77)		10 711 470,48
Avances reçues de l'Etat					
Intérêts courus s/ Avances reçues de l'Etat					
Avances reçues et comptes courants bloqués					
Intérêts courus s/ Avances reçues et comptes courants bloqués					
Dépôts et Cautionnements reçus	142 304,43				142 304,43
Intérêts courus s/ Dépôts et Cautionnements reçus					
Avances assorties de conditions particulières					
Intérêts courus s/ Avances assorties de conditions particulières					
Autres emprunts et dettes	199 545 359,12		(40 278,04)		199 505 081,08
Intérêts courus s/ Autres emprunts et dettes					
EMPRUNTS ET DETTES ASSIMILEES	787 333 257,94	112 754 198,90	(125 451 381,72)		774 636 075,12
Dettes de location-acquisition / crédit-bail immobilier					
Dettes de location-acquisition / crédit-bail mobilier					
Dettes de location-acquisition / location-vente					
Dettes de location-acquisition / crédit-bail immobilier					
Dettes de location-acquisition / crédit-bail mobilier					
Dettes de location-acquisition / location-vente					
Autres dettes de location acquisition					
Autres dettes de location acquisition					
DETTES DE LOCATION-ACQUISITION					
Dettes liées à des participations					
Dettes liées à des sociétés en participations					
Comptes permanents bloqués des établissements et succursales					
DETTES LIEES A DES PARTICIPATIONS ET COMPTES DE LIAISON					
TOTAL EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES DIVERSES	787 333 257,94	112 754 198,90	(125 451 381,72)		774 636 075,12

II.5.3 Variation des prêts et autres immobilisations financières diverses

Les prêts ont évolué comme suit au 31 décembre 2021 :

VARIATION DES PRETS

Exercice du..01/01/2021..au..31/12/2021

Société Nationale des Pétroles du Congo

En Francs CFA

RUBRIQUES	SITUATIONS ET MOUVEMENTS	MOUVEMENTS DE CAPITAUX			MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Nouveaux prêts	Remboursements selon échéancier	Remboursements anticipés	
Prêts et créances non commerciales - Prêts participatifs	65 259 693,85				65 259 693,85
Prêts et créances non commerciales - Prêts aux associés					
Prêts et créances non commerciales - Billets de fonds					
Prêts et créances non commerciales - Créances de location - financement					
Prêts et créances non commerciales - Titres prêtés					
Prêts et créances non commerciales - Autres prêts et créances					
Intérêts courus s/ Prêts et créances non commerciales - Prêts participatifs	15 808 086,31	959 155,75	(16 405 540,42)		361 701,64
Prêts au personnel	2 902 761,70	357 364,21	(1 032 356,75)		2 227 769,16
Intérêts courus s/ Prêts au personnel					
Créances sur l'Etat					
Intérêts courus s/ Créances sur l'Etat					
Titres immobilisés		17 219 554,79			17 219 554,79
Intérêts courus s/ Titres immobilisés					
Dépôts et cautionnement versés	19 522 826,13	2 304,53	(17 219 554,79)		2 305 575,87
Intérêts courus s/ Dépôts et cautionnement versés					
Créances rattachées à des participations et avances GIE					
Intérêts courus créances de location - financement					
Intérêts courus s/ Créances rattachées à des participations et avances GIE					
Immobilisations financières diverses	13 714 625,59	72 015 761,40	(71 885 792,86)		13 844 594,13
Intérêts courus s/ Immobilisations financières diverses					
TOTAL PRÊTS ET IMMOBILISATIONS FINANCIERES	117 207 993,58	90 554 140,68	(106 543 244,82)		101 218 889,44

II.5.4 Production annuelle de la SNPC par champ

PRODUCTION HUILE ET GAZ 2020 EN MBEP EN Q/P SNPC						
% SNPC	PERMIS	CHAMPS	QUALITE HC	2021	2020	2019
15%	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	0,603	0,568	0,791
15%	EX-Haute Mer	Nsoko II	Nkossa Blend	0,089	0,089	0,051
38%	EX-Marine VII	Kitina II	Nkossa Blend	0,221	0,243	0,245
40%	EX-Marine VI	Djambala II	Nkossa Blend	0,026	0,066	0,000
34%	EX-Marine VI	Foukanda II	Nkossa Blend	0,202	0,239	0,251
10%	Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	0,066	0,071	0,079
10%	Marine XII	Litchendjili	Nkossa Blend	0,074	0,064	0,087
10%	Marine XII	Néné Banga	Nkossa Blend	0,585	0,696	0,776
15%	PNGF	Tchibeli	Nkossa Blend	0,000	0,000	0,118
25%	Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	0,035	0,051	0,071
44%	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	0,000	0,002	0,005
17%	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	0,562	0,613	0,499
BRUT NKOSSA BLEND				2,462	2,702	2,972
15%	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	1,090	1,334	1,664
15%	EX-Haute-mer	Moho Nord	Djeno	4,653	5,674	5,767
15%	EX-Haute-mer	Moho Phase 1bis	Djeno	0,714	0,799	1,023
34%	EX-Marine VI	Mwafi II	Djeno	0,246	0,196	0,310
60%	MKB II	Kundji II	Djeno	0,157	0,116	0,112
10%	Ex Madingo	Loango II	Djeno	0,149	0,108	0,208
15%	Ex Madingo	Zatchi II	Djeno	0,118	0,088	0,174
10%	Néné Banga	Néné Banga	Djeno	0,083	0,094	0,101
15%	Banga Kayo	Banga Kayo	Djeno	0,665	0,408	0,197
15%	Kayo	Kayo	Djeno	0,000	0,000	0,000
15%	EX - PNGF	Tchibouéla II	Djeno	0,777	0,808	0,760
15%	EX - PNGF	Tchendo II	Djeno	0,224	0,273	0,231
15%	EX - PNGF	Tchibéli II-Litanzi II	Djeno	0,134	0,162	0,060
15%	EX - PNGF	Tchibéli II	Djeno	0,000	0,000	0,027
20%	EX - PNGF	Kombi-Likalala-Libondo II	Djeno	0,853	0,455	0,000
15,0038%	EX - PNGF	Emeraude II	Djeno	0,545	0,544	0,000
20%	Pointe-Indienne	Pointe-Indienne	Djeno	0,010	0,000	0,031
BRUT DJENO MELANGE				10,419	11,060	10,666
15%	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	0,068	0,071	0,068
	EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	0,011	0,011	0,003
GPL BUTANE				0,080	0,082	0,071
15%	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	0,109	0,113	0,106
	EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	0,014	0,013	0,005
GPL PROPANE				0,123	0,126	0,110
39%	Marine I	Yombo-Masseko	Fioul	1,279	1,424	1,454
FIOUL YOMBO				1,279	1,424	1,454
8%	Lianzi	Lianzi	Nemba	0,064	0,114	0,262
BRUT NEMBA				0,064	0,114	0,262
TOTAL PRODUCTION Q/P SNPC				14,427	15,509	15,535

II.5.5 Cession de production en quantité

Permis / champs	Qualité produit	%	REDEVANCE	TAX OIL	COST OIL AFFECTE	REMBOURSEMENT TERMINAL	TRANSFERT DROITS ACCORDS	RES	PID & RAC	TOTAL
Yanga			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sendji			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nkossa Huile	Nkossa Blend		90 459,18	93 142,71	328 091,99	49 658,24	0,00	0,00	0,00	561 352,12
Nsoko II Huile	Nkossa Blend		13 307,42	38 533,74	9 326,73	14 040,04	0,00	0,00	0,00	75 207,93
Kitina II	Nkossa Blend		33 133,47	69 179,00	0,00	71 666,07	100 576,00	0,00	0,00	274 554,54
Djambala II	Nkossa Blend		3 851,40	7 966,00	0,00	-19 063,51	11 847,00	0,00	0,00	4 600,89
Foukanda II	Nkossa Blend		30 327,00	66 971,00	0,00	-4 202,39	85 640,00	0,00	0,00	178 735,61
Aw a - Paloukou	Nkossa Blend		9 909,32	20 973,00	18 443,00	-1 101,00	0,00	0,00	0,00	48 224,32
Litchendjili Huile	Nkossa Blend		11 044,02	4 417,93	43 437,94	-849,66	8 833,00	0,00	0,00	66 883,23
Néné Banga	Nkossa Blend		87 753,08	43 877,42	336 385,67	6 302,54	70 202,00	0,00	0,00	544 520,71
Tchibeli II	Nkossa Blend		0,00	0,00	0,00	15 720,41	0,00	0,00	0,00	15 720,41
Mboundi Huile	Nkossa Blend		84 319,86	92 752,26	0,00	0,00	371 923,11	0,00	0,00	548 995,23
Kouakouala	Nkossa Blend		5 258,79	5 960,56	0,00	0,00	21 693,38	0,00	0,00	32 912,73
Zingali-Loufika-Tioni	Nkossa Blend		0,00	0,00	0,00	-8 325,00	0,00	0,00	0,00	-8 325,00
Tilapia	Nkossa Blend		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total Nkossa Blend			369 363,53	443 773,62	735 685,32	123 845,74	670 714,49	0,00	0,00	2 343 382,70
Moho Bilondo	Djéno		968 615,64	318 036,53	3 785 394,00	420 186,10	346 273,00	0,00	0,00	5 838 505,27
Moho Bilondo Phase 1 Bis	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Moho Nord	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Loango II	Djéno		22 388,63	46 831,00	0,00	53 009,01	56 382,00	0,00	0,00	178 610,64
Zatchi II	Djéno		17 630,67	36 841,00	0,00	13 824,40	42 649,00	0,00	0,00	110 945,07
Mwafi II	Djéno		36 908,24	81 766,00	0,00	7 961,33	103 915,00	0,00	0,00	230 550,57
Néné - Banga	Djéno		12 502,59	6 249,98	47 928,67	3 107,91	10 002,00	0,00	0,00	79 791,15
Tchibouela II	Djéno		116 614,23	270 376,80	0,00	69 928,05	161 298,56	0,00	0,00	618 217,63
Tchibouela Est	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tchendo II	Djéno		33 647,81	66 005,98	0,00	29 305,17	57 405,23	0,00	0,00	186 364,19
Tchibeli II -Litanzi II	Djéno		20 034,57	23 373,66	0,00	93 095,69	78 336,98	0,00	0,00	214 840,90
Banga kayo	Djéno		99 747,52	49 768,69	432 239,24	31 312,00	0,00	0,00	0,00	613 067,45
Kayo	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MKB II	Djéno		13 524,10	4 733,44	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	18 257,54
MKB II CORAF	Djéno		9 982,94	3 494,03	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 476,97
Pointe Indienne	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kalou/kalou Sud	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Minsala	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	250 148,62	0,00	0,00	250 148,62
Kombi II -Likalala II -Libondo II	Djéno		127 961,88	275 821,98	0,00	114 024,30	137 222,64	0,00	0,00	655 030,81
Emeraude II	Djéno		81 684,18	172 267,08	0,00	66 522,69	0,00	0,00	0,00	320 473,94
Likouala	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Likouala Est										
Zingali										
Loufika										
Total Djéno mélange			1 561 242,99	1 355 566,16	4 265 561,91	902 276,65	1 243 633,03	0,00	0,00	9 328 280,73
Yombo	Fuel		191 842,50	95 921,25	0,00	339 232,00	483 328,19	0,00	0,00	1 110 323,93
Masseko	Fuel		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total Fuel Yombo			191 842,50	95 921,25	0,00	339 232,00	483 328,19	0,00	0,00	1 110 323,93
Lianzi	Nerba		3 859,02	0,00	0,00	1 035,98	60 458,00	0,00	0,00	65 353,00
Total Nerba Lianzi			3 859,02	0,00	0,00	1 035,98	60 458,00	0,00	0,00	65 353,00
Huile			2 126 308,05	1 895 261,02	5 001 247,23	1 366 390,36	2 458 133,70	0,00	0,00	12 847 340,37
Nkossa & Nkossa Sud GPL	Butane		10 235,90	10 487,95	37 194,83	0,00	0,00	0,00	0,00	57 918,69
Nsoko GPL	Butane		1 723,93	4 405,42	1 415,78	0,00	0,00	0,00	0,00	7 545,13
Total GPL Butane			11 959,83	14 893,37	38 610,62	0,00	0,00	0,00	0,00	65 463,82
Nkossa & Nkossa Sud GPL	Propane		16 322,29	16 322,28	59 848,00	16 322,68	0,00	0,00	0,00	108 815,25
Nsoko GPL	Propane		2 103,23	4 680,98	1 829,96	5 407,37	0,00	0,00	0,00	14 021,55
Total GPL Propane			18 425,52	21 003,27	61 677,96	21 730,06	0,00	0,00	0,00	122 836,80
Total GPL			30 385,35	35 896,64	100 288,58	21 730,06	0,00	0,00	0,00	188 300,62
Total Huile+GPL			2 156 693,40	1 931 157,66	5 101 535,81	1 388 120,42	2 458 133,70	0,00	0,00	13 035 640,98
Débit (bbl/j)			5 908,75	5 290,84	13 976,81	3 803,07	6 734,61	0,00	0,00	
Litchendjili GAZ QJC>2M SM3	GAZ		889,62	1 868,16	32 826,07	0,00	0,00	0,00	0,00	35 583,84
Litchendjili GAZ QJC>2M SM3	GAZ		428,01	899,16	15 792,61	0,00	0,00	0,00	0,00	17 119,784
S/Total Litchendjili GAZ	GAZ		1 317,630	2 767,320	48 618,678	0,000	0,000	0,000	0,000	52 703,627
Néné - GAZ QJC>2M SM3	GAZ		419,17	880,20	15 466,73	0,00	0,00	0,00	0,00	16 766,10
Néné - GAZ QJC>2M SM3	GAZ		204,17	428,72	7 533,11	0,00	0,00	0,00	0,00	8 166,003
S/Total Néné - GAZ	GAZ		623,342	1 308,920	22 999,842	0,000	0,000	0,000	0,000	24 932,104
Total Gaz Marine XII en Sm3			1 940,97	4 076,24	71 618,52	0,00	0,00	0,00	0,00	77 635,73

PRODUCTION EN QUOTE-PART SNPC EN BARIL & SM3 2021

Permises / champs	Qualité produit	%	janvier	février	mars	avril	mai	juin	juillet	août	septembre	octobre	novembre
Nkossa Huile	Nkossa Blend	15%	52 902,45	49 482,00	52 817,25	45 828,30	56 638,20	43 571,40	45 700,50	50 445,90	53 546,55	55 930,50	48 601,35
Nsoko II Huile	Nkossa Blend	15%	7 389,75	7 470,30	7 527,15	5 835,90	6 584,25	7 066,65	7 510,95	7 469,70	7 747,65	8 435,85	7 777,20
Kitina II	Nkossa Blend	38%	20 845,28	18 696,76	19 535,42	18 382,12	17 776,40	17 008,80	18 852,56	20 722,16	18 004,02	17 343,96	17 150,16
Djambala II	Nkossa Blend	40%	5 648,00	4 979,20	5 389,60	5 189,20	4 470,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Foukanda II	Nkossa Blend	34%	18 339,94	16 199,64	17 872,10	16 678,36	17 435,20	18 275,34	17 074,46	17 250,24	15 896,70	16 087,44	15 595,80
Awa - Paloukou	Nkossa Blend	10%	6 823,60	5 756,80	5 344,40	5 519,40	5 738,30	5 516,80	5 715,60	5 410,00	5 297,70	5 333,10	4 581,60
Litchendjili Huile	Nkossa Blend	10%	5 468,10	5 401,70	5 912,30	5 970,30	6 668,70	6 973,50	6 236,60	4 392,50	5 913,30	7 027,20	6 836,50
Néné - Banga	Nkossa Blend	10%	54 045,90	46 997,00	50 762,50	47 240,20	49 623,90	45 895,00	49 127,60	50 083,40	48 585,80	49 189,50	47 011,80
Zingali-Loufika-Tioni	Nkossa Blend	40%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tchibeli II	Nkossa Blend	15%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Mboundi Huile	Nkossa Blend	17%	45 306,09	37 344,01	40 436,30	40 614,02	46 166,22	44 101,74	46 563,17	49 891,26	55 266,83	52 355,76	50 689,70
Kouakouala	Nkossa Blend	25%	3 025,41	2 686,33	2 956,23	2 897,00	3 034,75	2 922,00	2 931,50	2 873,25	2 985,42	2 877,57	2 877,57
Tilapia	Nkossa Blend	44%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total Nkossa Blend			219 794,53	195 013,74	208 553,25	194 154,80	214 135,92	191 031,23	199 744,44	208 596,66	213 131,80	214 688,73	201 121,68
Moho Bilondo	Djéno	15%	584 974,35	521 672,25	577 574,10	547 610,55	565 361,85	540 196,05	558 550,05	556 319,85	520 504,65	517 911,75	503 407,50
Moho Bilondo Phase 1 Bis	Djéno	15%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Moho Nord	Djéno	15%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Loango II	Djéno	10%	11 576,50	10 059,20	10 514,10	7 280,00	7 966,90	7 156,90	5 690,30	8 409,00	11 043,80	10 176,75	12 304,20
Zatchi II	Djéno	15%	10 918,50	9 837,00	10 710,60	8 827,35	8 566,95	6 212,40	3 184,95	3 339,75	8 197,95	9 248,25	10 124,85
Mwafi II	Djéno	34%	21 579,12	19 631,26	21 204,44	17 568,14	20 819,56	19 905,30	19 502,40	20 800,86	20 012,74	19 840,70	21 184,72
Néné - Banga	Djéno	10%	8 104,70	7 152,80	6 872,20	6 872,90	6 877,60	7 526,20	7 710,80	6 432,60	6 432,60	6 294,40	6 110,10
Tchibouela II	Djéno	15%	65 927,85	60 049,05	64 026,88	60 556,78	60 375,34	61 253,86	56 647,78	63 139,83	71 742,07	70 101,55	73 655,39
Tchibouela Est	Djéno	15%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tchendo II	Djéno	15%	22 375,65	18 779,40	20 473,31	18 027,45	16 948,18	15 382,85	16 068,82	19 262,50	19 879,36	19 423,45	18 200,47
Tchibeli II - Litanzi II	Djéno	15%	13 357,05	11 956,35	13 685,56	10 951,34	9 651,76	6 121,12	8 507,49	11 580,14	11 129,72	11 654,51	12 852,63
Banga kayo	Djéno	15%	39 638,70	33 754,20	37 843,05	37 707,00	42 852,45	43 069,35	61 788,15	64 703,25	71 380,05	74 441,40	77 023,50
Ikalou/Ikalou Sud	Djéno	0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Minsala	Djéno	0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kombi II -Likalala II -Libondo II	Djéno	20%	75 391,43	69 697,00	80 720,09	70 796,26	78 739,57	83 982,06	16 472,00	75 830,40	79 155,60	74 877,60	68 951,00
Emeraude II	Djéno	15%	36 550,09	33 140,39	43 829,32	40 496,38	44 825,07	44 949,08	46 635,41	48 000,46	49 821,77	52 934,55	51 174,18
Likouala	Djéno	0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Likouala Est	Djéno	0%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kayo	Djéno	15%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MKB II	Djéno	60%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	13 654,63	12 435,05	12 318,19	15 525,31	17 871,60
MKB II CORAF	Djéno	60%	12 434,26	8 650,07	12 415,54	9 721,90	7 885,87	12 194,85	2 212,51	0,00	0,00	1 037,91	0,00
Pointe Indienne	Djéno	20%	0,00	344,18	1 472,69	893,39	842,31	1 457,72	947,25	829,22	911,35	1 042,41	784,91
Total Djéno mélange			902 828,20	804 723,15	902 051,88	837 309,43	872 192,12	848 759,14	817 387,93	892 361,10	882 529,85	884 510,55	873 645,06
Yombo-Masseko	Fuel	39%	107 971,11	104 068,77	110 674,59	100 898,85	106 120,95	101 764,65	105 964,56	103 911,60	112 885,11	115 140,09	100 907,82
Total Fuel Yombo			107 971,11	104 068,77	110 674,59	100 898,85	106 120,95	101 764,65	105 964,56	103 911,60	112 885,11	115 140,09	100 907,82
Lianzi	Nemba	15%	7 008,83	6 368,18	5 349,23	6 509,93	6 554,93	6 399,90	6 677,63	7 099,58	799,88	3 441,15	2 120,18
Total Nemba Lianzi			7 008,83	6 368,18	5 349,23	6 509,93	6 554,93	6 399,90	6 677,63	7 099,58	799,88	3 441,15	2 120,18
Huile			1 237 602,66	1 110 173,83	1 226 628,95	1 138 873,01	1 199 003,91	1 147 954,92	1 129 774,56	1 211 968,94	1 209 346,64	1 217 780,52	1 177 794,73
Nkossa GPL	Butane	15%	4 126,95	5 920,05	4 132,20	5 200,05	7 903,20	6 255,30	5 900,40	5 638,80	5 989,65	6 726,75	6 078,60
Nsoko GPL	Butane	15%	531,00	874,95	856,20	672,75	1 056,90	1 334,40	1 324,80	966,75	929,10	1 042,35	1 131,45
Total GPL Butane			4 657,95	6 795,00	4 988,40	5 872,80	8 960,10	7 589,70	7 225,20	6 605,55	6 918,75	7 769,10	7 210,05
Nkossa GPL	Propane	15%	6 240,90	8 547,30	6 931,35	8 151,00	12 468,75	9 677,70	9 442,50	9 438,45	9 793,50	10 926,90	9 930,90
Nsoko GPL	Propane	15%	620,65	971,40	1 088,25	827,25	1 249,20	1 500,00	1 548,00	1 195,50	1 142,25	1 260,00	1 492,20
Total GPL Propane			6 861,45	9 518,70	8 019,60	8 978,25	13 717,95	11 177,70	10 990,50	10 633,95	10 935,75	12 186,90	11 423,10
Total GPL			11 519,40	16 313,70	13 008,00	14 851,05	22 678,05	18 767,40	18 215,70	17 239,50	17 854,50	19 956,00	18 633,15
Total Huile+GPL			1 249 122,06	1 126 487,53	1 239 636,95	1 153 724,06	1 221 681,96	1 166 722,32	1 147 990,26	1 229 208,44	1 227 201,14	1 237 736,52	1 196 427,88
Débit (bbi/j)			40 294,26	40 231,70	39 988,29	38 457,47	39 409,10	38 890,74	37 031,94	39 651,89	40 906,70	39 926,98	39 880,93
Litchendjili GAZ QJC>2M SM3	GAZ	10%	3 106,14	3 184,91	3 212,91	3 608,74	3 887,28	3 948,44	3 672,36	2 928,86	3 533,14	4 181,38	4 599,73
Litchendjili GAZ QJC<2M SM3	GAZ	10%	1 549,86	1 548,87	1 548,87	1 714,28	1 943,64	1 889,06	1 766,19	1 386,32	1 766,57	2 103,35	2 245,55
S/Total Litchendjili GAZ	GAZ	0	4 656,00	4 733,78	4 761,78	5 323,02	5 830,92	5 837,50	5 438,55	4 315,17	5 299,71	6 284,72	6 845,28
Néné - GAZ QJC>2M SM3	GAZ	10%	2 473,87	1 855,10	2 364,60	1 791,26	1 692,72	1 441,88	1 887,46	2 616,28	1 866,86	1 296,13	781,12
Néné - GAZ QJC<2M SM3	GAZ	10%	1 231,64	677,78	1 144,45	850,72	846,36	720,94	953,99	1 355,05	933,43	651,70	390,56
S/Total Néné - GAZ	GAZ	0	3 705,50	2 532,87	3 509,05	2 641,98	2 539,08	2 162,82	2 841,45	3 971,33	2 800,30	1 947,83	1 171,68
Total Gaz Marine XII en Sm3			8 361,50	6 854,13	8 270,83	7 965,00	8 370,00	8 000,31	8 280,00	8 286,50	8 100,00	8 232,55	8 016,95

II.5.6 CESSION DE PRODUCTION EN VALEUR

Permis / champs	Qualité produit	%	REDEVANCE	TAX OIL	COST OIL	REMBOURSEMENT TERMINAL	TRANSFERT DROITS ACCORDS	RES	PID & RAC	TOTAL
Yanga			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Sendji			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Nkossa Huile	Nkossa Blend		6 276 614,54	6 489 660,41	22 729 124,81	3 224 493,44	0,00	0,00	0,00	38 719 893,21
Nsoko Huile	Nkossa Blend		927 984,75	2 713 228,17	612 009,36	918 761,09	0,00	0,00	0,00	5 171 983,36
Kitina II	Nkossa Blend		2 289 196,09	4 784 972,12	0,00	5 260 548,39	6 945 101,52	0,00	0,00	19 279 818,13
Djambala II	Nkossa Blend		239 910,49	496 655,95	0,00	-1 451 821,65	737 629,10	0,00	0,00	22 373,89
Foukanda II	Nkossa Blend		2 098 588,74	4 644 807,05	0,00	-421 191,81	5 916 060,29	0,00	0,00	12 238 264,28
Aw a - Paloukou	Nkossa Blend		683 358,88	1 459 828,09	1 258 254,80	-179 423,51	0,00	0,00	0,00	3 222 018,26
Litchendjili Huile	Nkossa Blend		771 917,94	308 795,22	3 036 078,99	-93 405,73	617 384,39	0,00	0,00	4 640 770,81
Néné Banga	Nkossa Blend		6 077 808,35	3 038 967,27	23 298 194,20	214 475,61	4 862 203,09	0,00	0,00	37 491 648,53
Tchibeli II	Nkossa Blend		0,00	0,00	0,00	1 176 342,19	0,00	0,00	0,00	1 176 342,19
Mboundi Huile	Nkossa Blend		5 897 761,85	6 487 577,12	0,00	0,00	26 030 608,17	0,00	0,00	38 415 947,14
Kouakouala	Nkossa Blend		365 085,10	413 806,17	0,00	0,00	1 510 312,18	0,00	0,00	2 289 203,45
Zingali-Loufika-Tioni	Nkossa Blend		0,00	0,00	0,00	-622 951,43	0,00	0,00	0,00	-622 951,43
Tilapia	Nkossa Blend		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total Nkossa Blend			25 628 226,73	30 838 297,56	50 933 662,16	8 025 826,60	46 619 298,74	0,00	0,00	162 045 311,79
Moho Bilondo	Djéno		66 818 428,99	22 074 598,01	261 210 806,62	29 369 004,54	21 860 641,41	0,00	0,00	401 333 479,56
Moho Bilondo Phase 1 Bis	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Moho Nord	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Loango II	Djéno		1 583 892,94	3 315 634,97	0,00	3 746 309,12	4 017 862,03	0,00	0,00	12 663 699,06
Zatchi II	Djéno		1 231 590,73	2 575 804,49	0,00	915 164,61	2 998 462,01	0,00	0,00	7 721 021,84
Mwafi II	Djéno		2 559 428,12	5 677 748,94	0,00	577 708,88	7 199 597,58	0,00	0,00	16 014 483,51
Néné - Banga	Djéno		859 168,01	429 491,10	3 293 625,48	212 611,00	687 318,69	0,00	0,00	5 482 214,28
Tchibouela II	Djéno		8 113 334,03	18 914 811,69	0,00	5 174 766,18	11 094 706,26	0,00	0,00	43 297 618,16
Tchibouela Est	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tchendo II	Djéno		2 323 663,71	4 541 109,50	0,00	2 007 148,64	3 996 603,53	0,00	0,00	12 868 525,37
Tchibeli II -Litanzi II	Djéno		1 383 325,29	1 613 879,33	0,00	6 656 656,52	5 453 868,45	0,00	0,00	15 107 729,59
Banga kayo	Djéno		7 086 842,79	3 500 034,95	30 709 652,10	2 109 582,89	0,00	0,00	0,00	43 406 112,72
Kayo	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MKB II	Djéno		1 013 858,79	354 850,54	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 368 709,34
MKB II CORAF	Djéno		642 951,40	225 032,98	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	867 984,38
Pointe Indienne	Djéno		108 058,82	27 014,90	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	135 073,72
Kalou/Kalou Sud			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Minsala			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Kombi II -Likalala II -Libondo II	Djéno		8 846 880,07	19 111 355,94	0,00	7 578 278,60	17 445 784,49	0,00	0,00	52 982 299,10
Emeraude II	Djéno		5 721 832,34	12 189 998,35	0,00	4 542 086,78	9 378 102,70	0,00	0,00	31 832 020,18
Likouala	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Likouala Est	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Zingali										0,00
Loufika										0,00
Total Djéno mélange			108 293 256,02	94 551 365,68	295 214 084,19	62 889 317,75	84 132 947,16	0,00	0,00	645 080 970,81
Yombo Masseko	Fuel		14 773 159,69	7 386 579,87	0,00	25 266 090,36	36 787 042,02	0,00	0,00	84 212 871,95
Masseko	Fuel		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total Fuel Yombo			14 773 159,69	7 386 579,87	0,00	25 266 090,36	36 787 042,02	0,00	0,00	84 212 871,95
Lianzi	Nemba		261 808,82	0,00	0,00	72 045,95	4 101 681,00	0,00	0,00	4 435 535,76
Total Nemba Lianzi			261 808,82	0,00	0,00	72 045,95	4 101 681,00	0,00	0,00	4 435 535,76
Huile			148 956 451,26	132 776 243,11	346 147 746,36	96 253 280,66	171 640 968,92	0,00	0,00	895 774 690,31
Nkossa & Nkossa Sud GPL	Butane		587 890,20	607 594,33	2 129 259,31	0,00	0,00	0,00	0,00	3 324 743,84
Nsoko GPL	Butane		99 713,14	262 308,89	73 284,12	0,00	0,00	0,00	0,00	435 306,15
Total GPL Butane			687 603,35	869 903,22	2 202 543,43	0,00	0,00	0,00	0,00	3 760 049,99
Nkossa & Nkossa Sud GPL	Propane		742 500,68	742 500,59	2 722 486,47	742 516,80	0,00	0,00	0,00	4 950 004,54
Nsoko GPL	Propane		95 881,56	213 644,69	80 701,22	248 982,92	0,00	0,00	0,00	639 210,39
Total GPL Propane			838 382,24	956 145,28	2 803 187,69	991 499,72	0,00	0,00	0,00	5 589 214,93
Total GPL			1 525 985,58	1 826 048,50	5 005 731,12	991 499,72	0,00	0,00	0,00	9 349 264,92
Total Huile+GPL			150 482 436,84	134 602 291,61	351 153 477,47	97 244 780,38	171 640 968,92	0,00	0,00	905 123 955,23
Litchendjili GAZ QJC>2M SM3	GAZ		108 592,06	228 044,42	4 007 045,25	0,00	0,00	0,00	0,00	4 343 681,72
Litchendjili GAZ QJC>2M SM3	GAZ		46 439,51	97 563,36	1 713 577,18	0,00	0,00	0,00	0,00	1 857 580,05
S/Total Litchendjili GAZ	GAZ		155 031,57	325 607,79	5 720 622,43	0,00	0,00	0,00	0,00	6 201 261,77
Néné - GAZ QJC>2M SM3	GAZ		51 165,51	107 445,13	1 888 008,14	0,00	0,00	0,00	0,00	2 046 618,78
Néné - GAZ QJC>2M SM3	GAZ		22 151,27	46 518,26	817 380,43	0,00	0,00	0,00	0,00	886 049,97
S/Total Néné - GAZ	GAZ		73 316,77	153 963,39	2 705 388,57	0,00	0,00	0,00	0,00	2 932 668,74
Total Gaz Marine XII en Sm3			228 348,34	479 571,18	8 426 011,00	0,00	0,00	0,00	0,00	9 133 930,51

II.5.7 Compte avances partenaires pétroliers

PERMIS	CHAMPS	LIBELLE	COMPTES AVANCES OPERATEURS 31/12/2021					TOTAL		
			TEPCONGO	CHEVRON	ENICONGO	NEW AGE	LUKOIL		WING WAH	
Haute Mer	NKOSSA/ MOHO NSOKO/	Solde au 31/12/2021	1 079 358 963,53	662 972 357,43					1 742 331 320,96	
		Ajustement solde								
		Avance travaux de Jan-Decembre 2021	49 779 886,46	29 311 131,93					79 091 018,39	
		Remb. de Jan-Decembre 2021	- 182 247 598,68	- 107 310 073,19					-289 557 671,87	
		Intérêts de Jan-Decembre 2021	28 899 063,60	17 336 975,53					46 236 039,13	
S/Total au 31/12/2021			975 790 314,91	602 310 391,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1 578 100 706,61	
S/TOTAL AVCE PERMIS Haute Mer			975 790 314,91	602 310 391,70	0,00	0,00	0,00	0,00	1 578 100 706,61	
MARINE X	AWA PALOUKOU	Solde au 31/12/2021			118 282 027,14				118 282 027,14	
		Ajustement solde								
		Avance travaux de Jan-Decembre 2021			2 141 655,13				2 141 655,13	
		Remb. de Jan-Decembre 2021			- 1 258 254,80				-1 258 254,80	
		Intérêts de Jan-Decembre 2021			2 564 206,27				2 564 206,27	
	S/Total au 31/12/2021			0,00	0,00	121 729 633,74	0,00	0,00	0,00	121 729 633,74
	PHASE I & II	Solde au 31/12/2021				18 400 834,63				18 400 834,63
		Ajustement solde								0,00
		Remb. de Jan-Decembre 2021								0,00
		Intérêts de Jan-Decembre 2021								0,00
S/Total au 31/12/2021			0,00	0,00	18 400 834,63	0,00	0,00	0,00	18 400 834,63	
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE X			0,00	0,00	140 130 468,37	0,00	0,00	0,00	140 130 468,37	
MARINE XII	NENE BANGA	Solde au 31/12/2021			76 305 547,49	26 522 821,83	- 1 769 084,19		101 059 285,13	
		Ajustement solde							0,00	
		Avance travaux de Jan-Decembre 2021			8 683 980,52		3 343 693,31		12 027 673,83	
		Remb. de Jan-Decembre 2021			- 21 152 585,25		- 8 144 624,25		-29 297 209,50	
		Intérêts de Jan-Decembre 2021			3 785 889,84				3 785 889,84	
	S/Total au 31/12/2021			0,00	0,00	67 622 832,60	26 522 821,83	- 6 570 015,13	0,00	87 575 639,30
	LITCHINDJILI	Solde au 31/12/2021				86 363 845,71	28 977 643,59	- 1 399 192,38		113 942 296,92
		Ajustement solde								0,00
		Avance travaux de Jan-Decembre 2021			1 843 202,51		709 709,55		2 552 912,06	
		Remb. de Jan-Decembre 2021			- 6 322 373,78		- 2 434 376,60		-8 756 750,38	
		Intérêts de Jan-Decembre 2021			3 979 394,09				3 979 394,09	
	S/Total au 31/12/2021			0,00	0,00	85 864 068,53	28 977 643,59	- 3 123 859,43	0,00	111 717 852,69
	MINSALA	Solde au 31/12/2021				354 972,27	82 963,82	40 884,29		478 820,38
		Ajustement solde								0,00
		Avance travaux de Jan-Decembre 2021			20 312,45		7 821,15		28 133,60	
		Remb. de Jan-Decembre 2021							0,00	
		Intérêts de Jan-Decembre 2021			8 176,84				8 176,84	
	S/Total au 31/12/2021			0,00	0,00	383 461,56	82 963,82	48 705,44	0,00	515 130,82
	NKALA	Solde au 31/12/2021				213 971,14	39 279,80	36 445,67		289 696,61
		Ajustement solde								0,00
Avance travaux de Jan-Decembre 2021				40 064,63			15 418,76		55 483,39	
Remb. de Jan-Decembre 2021									0,00	
Intérêts de Jan-Decembre 2021				5 435,64					5 435,64	
S/Total au 31/12/2021			0,00	0,00	259 471,41	39 279,80	51 864,43	0,00	350 615,64	
Cession Solde		Cession Solde News Age a Lukoil				-55 622 709,04	55 622 709,04			
S/TOTAL AVCE PERMIS MARINE XII			0,00	0,00	154 129 834,10	0,00	46 029 404,35	0,00	200 159 238,45	
KAYO	BANGA KAYO	Solde au 31/12/2021						83 786 816,06	83 786 816,06	
		Ajustement solde							0,00	
		Avance travaux de Jan-Decembre 2021							0,00	
		Remb. de Jan-Decembre 2021						- 30 709 652,11	-30 709 652,11	
		Intérêts de Jan-Decembre 2021							0,00	
S/Total au 31/12/2021			0,00	0,00	0,00	0,00	53 077 163,95	53 077 163,95		
S/TOTAL AVCE PERMIS KAYO			0,00	0,00	0,00	0,00	53 077 163,95	53 077 163,95		
TOTAL COMPTES AVANCES AU 31/12/2021			975 790 314,91	602 310 391,70	294 260 302,47	0,00	46 029 404,35	53 077 163,95	1 971 467 577,38	

II.5.8 Régime fiscal

La convention fiscale régissant les activités de la SNPC n'est toujours pas finalisée.

II.5.9 Convention de crédit avec ECOBANK Capital

Le financement du programme triennal d'investissements de la SNPC (2014-2016) chiffré à \$us 2,7 milliards avait nécessité une mobilisation des ressources extérieures par concours bancaires à hauteur de \$us 1,5 milliard, soit 56,5% du coût global de ce programme.

Pour ce faire, une convention de Crédit à court et moyen terme (5 ans) de \$us 914 millions a été signée le 31 octobre 2014 avec un consortium de banques, représenté par Ecobank Capital (Arrangeur).

Les fonds effectivement mis à la disposition de la SNPC au 31 mars 2015 se chiffraient à \$us 769,95 millions dont \$us 487,75 millions et XAF 141,1 milliards représentant ainsi 84% du montant total de la convention.

La SNPC et les prêteurs ont convenu et signé les paramètres de la restructuration cet emprunt.

Société Nationale des Pétroles du Congo

« S.N.P.C »

Rapport Spécial des Commissaires aux comptes sur les conventions réglementées

Exercice clos le 31 décembre 2021

En notre qualité de Commissaires aux comptes de votre société, nous vous présentons notre rapport sur les conventions réglementées.

Il ne nous appartient pas de rechercher l'existence de conventions, mais de vous communiquer, sur la base des informations qui nous ont été données, les caractéristiques et les modalités essentielles de celles dont nous avons été avisées, sans avoir à nous prononcer sur leur utilité et leur bien-fondé. Il vous appartient d'apprécier l'intérêt qui s'attachait à la conclusion de ces conventions en vue de leur approbation.

1. CONVENTIONS SOUMISES A L'APPROBATION DE L'ASSEMBLEE GENERALE

1.1 Convention autorisée au cours de l'exercice écoulé

Nous vous informons qu'il ne nous a été donné avis d'aucune convention autorisée au cours de l'exercice écoulé à soumettre à l'approbation de l'Assemblée Générale, en application des dispositions des articles 438 à 448 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE.

1.2 Convention conclue non préalablement autorisée

Nous vous informons qu'il ne nous a été donné avis d'aucune convention conclue non préalablement autorisée au cours de l'exercice écoulé, à soumettre à l'approbation de l'Assemblée Générale en application des dispositions des articles 438 à 448 de l'Acte uniforme de l'OHADA relatif au droit des sociétés commerciales et du GIE. Cependant, nos contrôles ont mis en évidence la convention ci-dessous :

1.2.1. Convention de compte courant entre la SNPC et la CORAF

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet	:	Convention de compte courant fixant les modalités de fonctionnement entre les comptes courants des deux entités.
Modalités	:	Taux d'intérêts de 0,5 %.
Incidences sur l'exercice 2021	:	Au titre de l'exercice 2021, l'exécution de cette convention a conduit à la comptabilisation par la SNPC d'avances reçues de \$US - 10 893 294 et des charges \$US 118 445,58 contre \$US 51 024,49 au titre de l'exercice 2020.

2. CONVENTIONS DEJA APPROUVEES PAR L'ASSEMBLEE GENERALE

2.1 Convention de comptes courants entre la SNPC et ILOGS (ex-Intels)

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet	:	Fonctionnement de la convention sur les avances de trésorerie.
Modalités	:	Taux d'intérêts de 0,5 % en 2021 contre 4 % en 2020.
Incidences sur l'exercice 2021	:	Au titre de l'exercice 2021, les avances en compte courant faites à ILOGS s'élèvent à \$US 150 805, et la SNPC a comptabilisé en compte de produits \$US 754,02 contre \$US 194 204,72 au titre de l'exercice 2020.

2.2 Contrat de prêt entre la SNPC et ILOGS

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet	:	Modalités de fonctionnement et de facturation des prêts accordés.
Modalités	:	Taux d'intérêts de 0,5 % en 2021 contre 4 % en 2020.
Incidences sur l'exercice 2021	:	Au titre de l'exercice 2021, le solde des prêts s'élève à \$US 54 622 535,11, la SNPC a comptabilisé en compte de produits \$US 303 319 contre \$US 1 553 895,9 au titre de l'exercice 2020.

2.3 Contrat cadre entre la SNPC et ILOGS

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet	:	Assistances de la Holding.
Modalités	:	Rémunération forfaitaire fixée en Comité de Direction.
Incidences sur l'exercice 2021	:	Aucune.

2.4 Contrat de prêt entre la SNPC et la Société des Forages Pétroliers (SFP)

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet	:	Prêt accordé par la SNPC à SFP et modalités de rémunération.
Modalités	:	Taux d'intérêts de 0,5 % en 2021 contre 4 % en 2020.

Incidences sur l'exercice 2021 : Au titre de l'exercice 2021, le solde du prêt s'élève à \$US 10 637 158,67 et la SNPC a comptabilisé en compte de produits \$US 58 383,05 contre \$US 494 235,70 au titre de l'exercice 2020.

2.5 Convention de compte courant entre la SNPC et la Société de Forages de Pétroles (SFP)

Administrateur concerné : Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet : Convention de compte courant (avance à la trésorerie).
Modalités : Taux d'intérêts de 0,5 % en 2021 contre 2,75 % en 2020.
Incidences sur l'exercice 2021 : Au titre de l'exercice 2021, le solde des avances à la trésorerie s'élève à \$US 3 988 617, et la SNPC a comptabilisé en compte produits \$US 17 999,91 contre USD 504 911,96 au titre de l'exercice 2020.

2.6 Contrat cadre entre la SNPC et la SFP

Administrateur concerné : Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet : Assistances de la Holding.
Modalités : Rémunération forfaitaire fixée en Comité de Direction.
Incidences sur l'exercice 2021 : Aucune.

2.7 Contrat cadre entre la SNPC et SONAREP

Administrateur concerné : Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet : Assistances de la Holding.
Modalités : Rémunération forfaitaire fixée en Comité de Direction.
Incidences sur l'exercice 2021 : Aucune.

2.8 Contrat de prestation de services entre la SNPC et la SONAREP

Administrateur concerné : Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet : Prise en compte de la facturation des services prestés.
Modalités : Taux de rémunération de 0,5 % de baril produit.

Incidences sur l'exercice 2021 : Au titre de l'exercice 2021, la SNPC a comptabilisé en compte de charges \$US 6 299 221,86 contre \$US 5 002 085,74 au titre de l'exercice 2020.

2.9 Contrat cadre entre la SNPC et la CORAF

Administrateur concerné : Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet : Assistances de la Holding.
Modalités : Rémunération forfaitaire fixée en Comité de Direction.
Incidences sur l'exercice 2021 : Aucune.

2.10 Convention de compte courant entre la SNPC et la SNAT

Administrateur concerné : Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet : Facturation des intérêts sur les avances de trésorerie.
Modalités : Taux de la Banque Centrale + 2.
Incidences sur l'exercice 2021 : Aucune.

2.11 Convention de vente du brut entre la SNPC et l'Etat Congolais

Administrateur concerné : Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet : Mandat de commercialisation du brut de l'Etat.
Modalités : Taux d'intérêts de 1,6 %.
Incidences sur l'exercice 2021 : Au titre de l'exercice 2021, la SNPC a comptabilisé en compte de produits \$US 23 736 993,35 contre \$US 13 495 424,14 au titre de l'exercice 2020.

2.12 Contrat cadre entre la SNPC et la SNPC Distribution

Administrateur concerné : Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet : Assistances de la Holding.
Modalités : Rémunération forfaitaire fixée en Comité de Direction.
Incidences sur l'exercice 2021 : Aucune.

2.13 Contrat de prestations de services entre la SNPC et la SNPC Trading

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet	:	Assistances à la Holding.
Modalités	:	Frais d'exploitation majorés de 5 %.
Incidences sur l'exercice 2021	:	Au titre de l'exercice 2021, la SNPC a comptabilisé en compte de charges \$US contre \$US 2 490 609,47 en 2020.

2.14 Contrat de bail entre la SNPC et la SFP

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet	:	Location bâtiment à usage de bureaux.
Modalités	:	Loyer mensuel fixe et charges locatives.
Incidences sur l'exercice 2021	:	Au titre de l'exercice 2021, la SNPC a comptabilisé en compte de produits \$US 185 068,71 contre \$US 174 512,67 au titre de l'exercice 2020.

2.15 Contrat de bail entre la SNPC et la SONAREP

Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet	:	Location bâtiment à usage de bureaux.
Modalités	:	Loyer mensuel fixe et charges locatives.
Incidences sur l'exercice 2021	:	Au titre de l'exercice 2021, la SNPC a comptabilisé en compte de produit \$US 182 520,80 contre \$US 174 512,67 au titre de l'exercice 2020.

2.16 Convention de comptes courants entre la SNPC et la BSCA

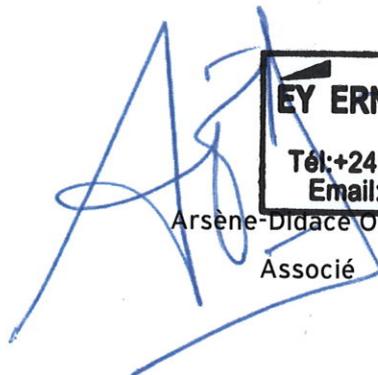
Administrateur concerné	:	Société Nationale des Pétroles du Congo.
Nature et objet	:	Facturation des intérêts sur l'avance de trésorerie
Modalités	:	Taux d'intérêts de 2,5 %.
Incidences sur l'exercice 2021	:	Au titre de l'exercice 2021, le solde du compte s'élève à \$US 6 917 639 la SNPC a comptabilisé en compte de produit \$US 106 429,82 contre \$US 105 720,07 au titre de l'exercice 2020.

Nous avons effectué nos travaux selon les normes de la profession ; ces normes requièrent la mise en œuvre de diligences destinées à vérifier la concordance des informations qui nous ont été données avec les documents de base dont elles sont issues.

Les Commissaires aux Comptes

ERNST & YOUNG
Agréé CEMAC n°SEC 062

Le Commissariat National aux Comptes



EY ERNST & YOUNG Congo S.A
B.P:84 Brazzaville
Tél:+242 06 666 66 61/05 530 03 50
Email:ey.brazzaville@cg.ey.com

Arsène-Didace OSSIBI
Associé



Mathieu ESSANGO
Commissaire Général

Brazzaville, le 30 juin 2022.