



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 2022





Société Nationale des Pétroles du Congo « S.N.P.C. »

Rapport des Commissaires aux comptes Etats financiers annuels Exercice clos le 31 décembre 2022

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 2022 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 2022, 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 4 764 millions, un bénéfice d'USD 111 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 éditées par l'Acte uniforme de l'OHADA 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 du 31 mars 2023, 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 constations importantes, y compris toute faiblesse significative du contrôle interne, relevée lors de notre audit.

II. AUTRES INFORMATIONS ET VERIFICATIONS SPECIFQUES 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.





COMPTES

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

Y 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 17 juin 2023.





Sommaire FY 2022	Pages
Rapport des Commissaires aux Comptes	1 à 5

Etats financiers annuels – Exercice clos le 31 décembre 2022

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	7
I.2.3 Gestion de portefeuille	7
I.3 Chiffres cles (evolution sur trois ans : $(2022-2021-2020)$	8
II. ÉTATS FINANCIERS DE LA SNPC	9
II.1 Bilan	9
II.1.1 Bilan Actif (\$us)	9
II.4.1 Principes, règles et méthodes comptables	13
II.4.2 Fiche récapitulative des notes annexes présentées	20
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	
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 JURI DI QUE ET LEGAL	3
1.2 INFORMATIONS SUR LE PERIMETRE DES ACTIVITES	4
I.2.1 Activités pétrolières amont	4
I.2.2 Activités pétrolières aval	7
I.2.3 Gestion de portefeuille	7
I.3 CHIFFRES CLES (EVOLUTION SUR TROIS ANS: (2022-2021-2020)	8
II. ÉTATS FINANCIERS DE LA SNPC	9
II.1 BILAN	9
II.1.1 Bilan Actif (\$us)	9
II.4.1 Principes, règles et méthodes comptables	13
II.4.2 Fiche récapitulative des notes annexes présentées	20
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.5.8 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

1.1 CADRE JURI DI QUE 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, boite 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.

1.2 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.

1.2.1 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 production.

Permis	Champs en production	Associés	%Intérêts	%Portage	Opérateurs	Huile/gaz
	NKossa	SNPC	15,00%	100,00% dont:		Nkossa Blend
Ex Haute Mer	Nsoko II	TEP CONGO	53,50%	62,94%	TEP CONGO	Propane/GPL
		CHEVRON CONGO	31,50%	37,06%		Butane/GPL
		SNPC	15,00%	100% OPEX → Dont 62,94% TEP & 37,06 CHE		
	Moho-Bilondo	TEP CONGO	53,50%	80% CAPEX → Dont 62,94% TEP & 37,06 CHE	TEP CONGO	Djeno Mélange
		CHEVRON CONGO	31,50%			
Foukanda II	Control de II	SNPC ENI CONGO	34,00%		ENII CONICO	Nilsana Diagd
roundilud II	Foukanda II	AOGC	58,00% 8,00%	Non porté	ENI CONGO	Nkossa Blend
		SNPC	40,00%			
Djambala II	Djambala II	ENI CONGO	50,00%		ENI CONGO	Nkossa Blend
•		AOGC	10,00%	Non porté		
		SNPC	34,00%			
Mwafi II	Mwafi II	ENI CONGO	58,00%	Non porté	ENI CONGO	Djeno Mélange
		AOGC	8,00%			
		SNPC	38,00%			
Kitina II	Kitina II	ENI CONGO	52,00%	Non porté	ENI CONGO	Nkossa Blend
		AOGC	10,00%			
		SNPC	10,00%			
MARINE X	Awa-Paloukou	ENI CONGO	90,00%	100,00%	ENI CONGO	Nkossa Blend
		SNPC	17,00%	Non		
	Mhoundi	ENI CONGO	46,00%	Non porté	ENI CONGO	Nkossa Blend
Kouilou	Mboundi	BUREN	37,00%			
rounuu		ENI Congo	50,00%			
	Kouakouala	SNPC	25,00%	Non porté	ENI CONGO	Nkossa Blend
		Buren	25,00%	Hon porte	2.4 00/100	ossa Bicila
		SNPC	100,00%			
Ex Madingo	Loango II		,	Non porté	SNPC	Djeno
	-			·		•
		SNPC	100,00%			
Ex Madingo	Zatchi II			Non porté	SNPC	Djeno Mélange
		SNPC	10,00%	100,00% dont:		Djeno Mélange
Marine XII	Néné Banga	ENI CONGO	65,00%	72,22%	ENI CONGO	Nkossa Blend
		NEW AGE	25,00%	27,78%		Gaz néné
M. J. Wil		SNPC	10,00%	100,00% dont:	=	Nkossa Blend
Marine XII	Litchendjili	ENI CONGO	65,00%	72,22%	ENI CONGO	0 1 4-5 300
		NEW AGE SNPC	25,00% 39,00%	27,78%		Gaz Litchendjili
Marine I	Yombo	PERENCO	50,00%	Non porté	PERENCO CONGO	Fuel
	Tombo	PETCO	11,00%	Non posts	I EKENOO OONOO	1 401
		SNPC	60,00%			
MKB II	Kundji	ORION OIL	40,00%	Non porté	SNPC	Djeno Mélange
		SNPC	7,50%			
		CHEVRON CONGO	15,75%			
		TEP CONGO	26,75%	Non porté		
Lianzi	Lianzi	GALP	4,50%		CHEVRON CONGO	Nemba
		Angola BK 14	10,00%		CHEVITOR CORRO	Tomba
		SONAGOL	10,00%			
		ENI CONGO	10,00%			
		CABGOC	15,50%		-	
MARINE II	Tilapia	SNPC	44,00%	Non porté	AAOG	Nkossa Blend
	ори	PETRO KOUILOU/AAOG	56,00%	Hon poice	74100	NINOSSA DICHU
			30,3070			
DANGA KAYO		SNPC	15,00%	100,00%	WING WAH	Djeno Mélange
BANGA KAYO	KAYO	WING WAH	85,00%	·		. •
		SNPC	15,00%			
	Tchibouela II	PERENCO CONGO	40,00%			Djeno Mélange
EX-PNGF	Tchendo II	HELMA	20,00%	Non porté	PERENCO CONGO	Djeno Mélange
	Litanzi II	KONTINENT	10,00%			Djeno Mélange
	Tchibeli II	AOGC	10,00%			Nkossa Blend / Djeno Mélange
		PETCO	5,00%			
KOMBI-LIKALALA-LIBONDO II	Kombi-Likalala Litara da "	SNPC PERENCO CONGO	20,00% 55,00%			
NOMBELINALALA-LIDUNDU II	Kombi-Likalala-Libondo II	PETCO CONGO	15,00%	Non porté	PERENCO CONGO	Djeno Mélange
		AOGC	10,00%	Holl polic	. LINEINGO GOINGO	Djollo welatiye
		SNPC	15,0038%			
EMERAUDE II	Emeraude II	CONGOREP	69,3800%	Non porté	CONGOREP	Fuel
		PERENCO CONGO	15,6162%	. F		
					1	
		SNPC	20,00%			
POINTE-INDIENNE	Pointe - Indienne	SNPC AOGC	20,00% 55,00%	Non porté	AOGC	Djeno Mélange
POINTE-INDIENNE	Pointe - Indienne			Non porté	AOGC	Djeno Mélange



1.2.2 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.

1.2.3 Gestion de portefeuille

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

Valeur des titres en Actifs en						
Entités	Secteur d'activités	Part SNPC	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	



1.3 CHIFFRES CLES (EVOLUTION SUR TROIS ANS: (2022-2021-2020)

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

	Unité	2022	2021	2020
Effectifs	Nbre	394	356	337
Production	Mbep	15,280	14,427	15,509
Chiffre d'affaires	Musd	1 595,555	1 107,362	621,743
Résultat d'exploitation	Musd	153,619	116,745	-120,273
Résultat financier	Musd	-41,742	-1,189	37,461
Résultat net	Musd	110,507	35,281	-112,691
Capacité d'autofinancement	Musd	570,735	372,795	348,809
Investissements	Musd	387,395	186,198	210,969
Total Endettement net ¹	Musd	2 660,373	2 855,772	3 091,717

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

- 2 008,157 Musd en 2022
- 1 971,468 Musd en 2021
- 2 178,571 Musd en 2020



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

 $N^{\circ} \text{ d'identification fiscale}: \\ \hline M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3 \\ \hline \text{Exercice clos le}: 31/12/2022 \\ \hline \text{Dur\'ee (en mois)}: \\ \hline 12$

BILAN AU 31 DECEMBRE 2022

0.55		e		EXERCICE 2022		EXERCICE 2021
REF	ACTIF	Note	BRUT	AMORT/DEPREC.	NET	NET
AD	IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	3	1 504 539 638,01	1 473 944 627,30	30 595 010,71	156 917 270,99
AE	Frais de recherche et de prospection		1 362 200 108,03	1 363 643 358,04	(1 443 250,01)	119 810 380,05
AF	Brevets, licences, logiciels et droits similaires		10 049 390,72	6 883 682,41	3 165 708,31	3 683 352,05
AG	Fonds commercial et droit au bail		130 725 615,00	103 417 586,85	27 308 028,15	31 859 014,63
АН	Autres immobilisations incorporelles		1 564 524,26		1 564 524,26	1 564 524,26
Al	IMMOBILISATIONS CORPORELLES	3	5 688 541 641,66	2 456 790 646,28	3 231 750 995,38	3 151 027 027,04
AJ	Terrains ⁽¹⁾ (1) dont Placement en Net 3 757 936,00 3 757 936,00		9 144 989,78		9 144 989,78	9 144 989,78
AK	Bâtiments ⁽¹⁾ (1) dont Placement en Net 2 201 850,43 3 268 530,21		49 189 459,44	146 954 066,28	(97 764 606,84)	(5 155 066,51)
AL	Aménagements, agencements et installations		5 443 959 752,41	2 219 113 405,13	3 224 846 347,28	3 048 835 055,84
AM	Matériel, mobilier et actifs biologiques		183 018 219,79	87 599 295,74	95 418 924,05	97 959 936,80
AN	Matériel de transport		3 229 220,24	3 123 879,13	105 341,11	242 111,13
AP	Avances et acomptes versés sur immobilisations	3				
AQ	IMMOBILISATIONS FINANCIERES	4	178 494 276,82	62 734 762,22	115 759 514,60	159 250 801,67
AR	Titres de participation		115 100 519,42	46 716 263,15	68 384 256,27	68 384 256,27
AS	Autres immobilisations financières		63 393 757,40	16 018 499,07	47 375 258,33	90 866 545,40
AZ	TOTAL ACTIF IMMOBILISE		7 371 575 556,49	3 993 470 035,80	3 378 105 520,69	3 467 195 099,70
BA	ACTIF CIRCULANT HAO	5				
BB	STOCKS ET ENCOURS	6	18 224 307,90		18 224 307,90	12 306 510,52
BG	CREANCES ET EMPLOIS ASSIMILES		1 330 769 510,83	146 703 367,64	1 184 066 143,19	1 130 898 648,26
ВН	Fournisseurs avances versées	17	7 558 704,99		7 558 704,99	1 192 577,10
ВІ	Clients	7	151 568 889,52	71 591 472,64	79 977 416,88	63 408 749,95
BJ	Autres créances	8	1 171 641 916,32	75 111 895,00	1 096 530 021,32	1 066 297 321,21
BK	TOTAL ACTIF CIRCULANT		1 348 993 818,73	146 703 367,64	1 202 290 451,09	1 143 205 158,78
BQ	Titres de placement	9				
BR	Valeurs à encaisser	10				
BS	Banques, chèques postaux, caisse et assimilés	11	80 129 998,44	214,20	80 129 784,24	5 492 965,77
ВТ	TOTAL TRESORERIE - ACTIF		80 129 998,44	214,20	80 129 784,24	5 492 965,77
BU	Ecart de conversion - Actif	12	103 728 547,53		103 728 547,53	71 465 599,09
BZ	TOTAL GENERAL		8 904 427 921,19	4 140 173 617,64	4 764 254 303,55	4 687 358 823,34



II.1.2 Bilan Passif (\$us)

Société Nationale des Pétroles du Congo Désignation Entité :

Sigle usuel: S.N.P.C.

Adresse: Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3

BP 188 Brazzaville

Exercice clos le : 31/12/2022

12 Durée (en mois) :

BILAN AU 31 DECEMBRE 2022

DEE	DICCIE	te	EXERCICE 2022	EXERCICE 2021
REF	PASSIF	Note	NET	NET
CA	Capital	13	260 807 564,00	260 807 564,00
СВ	Apporteurs capital non appelé (-)	13		
CD	Primes liées au capital social	14	18 150 021,71	18 150 021,71
CE	Ecarts 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
СН	Report à nouveau (+ ou -)	14	305 515 648,84	310 234 892,81
CJ	Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	14	110 507 439,31	35 280 756,03
CL	Subventions d'investissement	15		
CM	Provisions réglementées	15		
СР	TOTAL CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILEES		1 570 557 487,42	1 500 050 048,11
DA	Emprunts et dettes financières diverses	16	602 837 454,75	774 636 075,12
DB	Dettes de location acquisition	16		
DC	Provisions pour risques et charges	16	68 479 928,39	57 781 870,37
DD	TOTAL DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES		671 317 383,14	832 417 945,49
DF	TOTAL RESSOURCES STABLES		2 241 874 870,56	2 332 467 993,60
DH	Dettes circulantes HAO	5	1 256 215,61	1 555 087,25
DI	Clients, avances reçues	7	142 942 185,21	71 262 704,51
DJ	Fournisseurs d'exploitation	17	40 527 252,88	35 215 951,65
DK	Dettes fiscales et sociales	18	27 860 118,85	13 000 026,17
DM	Autres dettes	19	2 199 887 820,43	2 159 036 078,08
DN	Provisions pour risques à court terme	19	103 728 547,53	71 465 599,09
DP	TOTAL PASSIF CIRCULANT		2 516 202 140,51	2 351 535 446,75
DQ	Banques, crédits d'escompte et de trésorerie	20		
DR	Banques, établissements financiers et crédits de trésorerie	20		
DT	TOTAL TRESORERIE PASSIF			
DV	Ecart de conversion - Passif	12	6 177 292,48	3 355 382,99
DZ	TOTAL GENERAL		4 764 254 303,55	4 687 358 823,34



II.2 COMPTE DE RESULTAT

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 0 4 2 1 0 3 Exercice clos le: 31/12/2022

Durée (en mois) : 12

COMPTE DE RESULTAT AU 31 DECEMBRE 2022

			gi,	EXERCICE 2022	EXERCICE 2021
REF	LIBELLES		Note	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)				
ТВ	Ventes de produits fabriqués B	+	21	1 545 667 719,64	1 071 191 656,02
TC	Travaux, services vendus C	+	21		8 281 693,40
TD	Produits accessoires D	+	21	49 887 014,86	27 888 954,73
ХВ	CHIFFRE D'AFFAIRES (A + B + C + D)			1 595 554 734,50	1 107 362 304,15
TE	Production stockée (ou déstockage)	-/+	6	15 860 956,39	4 474 478,70
TF	Production immobilisée	+	21		
TG	Subventions d'exploitation	+	21		
TH	Autres produits	+	21	73 454 736,87	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	(2 478 808,63)	(5 226 255,74)
RF	Variation de stocks d'autres approvisionnements	-/+	6		
RG	Transports	-	23	(6 074 780,88)	(3 047 610,33)
RH	Services extérieures	-	24	(318 259 262,26)	(196 692 020,14)
RI	Impôts et taxes	-	25	(571 740 824,94)	(292 121 792,16)
RJ	Autres charges	-	26	(175 549 636,98)	(217 422 570,63)
XC	VALEUR AJOUTEE (XB + RA + RB) + (somme TE à RJ)			610 767 114,07	452 254 873,23
RK	Charges de personnel	-	27	(25 126 362,74)	(24 114 654,27)
XD	EXCEDENT BRUT D'EXPLOITATION (XC + RK)		28	585 640 751,33	428 140 218,96
TJ	Reprises d'amortissement, provisions et aux dépréciations	+	28	4 746 983,00	56 183 197,78
RL	Dotations aux amortissements, aux provisions et aux dépréciations	-	3C&28	(436 769 045,06)	(367 578 376,60)
XE	RESULTAT D'EXPLOITATION (XD + TJ + RL)			153 618 689,27	116 745 040,14
TK	Revenus financiers et assimilés	+	29	72 095 443,96	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	(87 000 911,18)	(86 159 072,02)
RN	Dotations aux provisions et aux dépréciations financières	-	3C&28	(26 836 233,32)	(30 524 329,83)
XF	RESULTAT FINANCIER (somme TK à RN)			(41 741 700,54)	(1 189 090,45)
XG	RESULTAT DES ACTIVITES ORDINAIRES (XE + XF)			111 876 988,73	115 555 949,69
TN	Produits des cessions d'immobilisations	+	3D		9 313 872,70
ТО	Autres produits HAO	+	30		
RO	Valeurs comptables des cessions d'immobilisations	-	3D	(1 369 549,42)	(2 163 859,53)
RP	Autres charges HAO	-	30		(87 425 206,83)
XH	RESULTAT HORS ACTIVITES ORDINAIRES (somme TN à RP)			(1 369 549,42)	(80 275 193,66)
RQ	Particpation des travailleurs	-	30		
RS	Impôts sur le résultat	-	37		
ΧI	RESULTAT NET (XG + XH + RQ + RS)			110 507 439,31	35 280 756,03



11.3 TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE

Désignation Entité: Société Nationale des Pétroles du Congo

TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE

REF	LIBELLES		Note	EXERCICE 2022	EXERCICE 2021
ZA	Trésorerie nette au 1 ^{er} janvier (Trésorerie actif N-1 - Trésorerie passif N-1)	А		5 492 965,77	6 462 267,25
	Flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles				
FA	Capacités d'Autofinancement Globale (CAFG)			570 735 284,11	372 795 116,28
FB	- Actif circulant HAO (1)				
FC	- Variation des stocks			(5 917 797,38)	(4 512 606,82)
FD	- Variation des créances			(60 042 510,37)	53 241 196,69
FE	+ Variation du passif circulant ⁽¹⁾			(215 458 789,46)	(224 273 481,99)
	Variation du BF liée aux activites opérationnelles (FB + FC + FD + FE) : (281 419 097)				
ZB	Flux de trésorerie provenant des activités opérationnelles (somme FA à FE)	В		289 316 186,90	197 250 224,16
	Flux de trésorerie provenant des activités d'investissements				
FF	- Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations incorporelles			(5 967 909,10)	(27 296 849,14)
FG	- Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations corporelles			(11 432 753,60)	(158 234 670,49)
FH	- Décaissements liés aux acquisitions d'immobilisations financières			(598 754,27)	(72 384 658,45)
FI	+ Encaissements liés aux cessions d'immobilisations incorporelles et corporelles				
FJ	+ Encaissements liés aux cessions d'immobilisations financières				72 393 835,26
ZC	Flux de trésorerie provenant des activités d'investissements (somme FF à FJ)	С		(17 999 416,97)	(185 522 342,82)
	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	- Dividences versés			(24 930 090,51)	
ZD	Flux de trésorerie provenant des capitaux propres (somme FK à FN)	D		(24 930 090,51)	
	Trésorerie provenant du financement par les capitaux étrangers				
FO	+ Emprunts				57 336 376,96
FP	+ Autres dettes financières			58 469,31	
FQ	- Remboursements des emprunts et autres dettes financières			(171 808 330,26)	(70 033 559,78)
ZE	Flux de trésorerie provenant des capitaux propres (somme FO à FQ)	E		(171 749 860,95)	(12 697 182,82)
ZF	Flux de trésorerie provenant des activités de financement (D + E)	F		(196 679 951,46)	(12 697 182,82)
ZG	VARIATION DE LA TRESORERIE NETTE DE LA PERIODE (B + C + F)	G		74 636 818,47	(969 301,48)
ZH	Trésorerie nette au 31 Décembre (G + A) Contrôle : Trésorerie actif N - Trésorerie passif N	Н		80 129 784,24	5 492 965,77



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 avantagescoûts.

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).

I MMOBILISATIONS, AMORTISSEMENTS ET DEPRECIATIONS I MMOBILISATIONS

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.

AMORTI SSEMENTS

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.

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 oïl 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 oïl 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.



11.4.2 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 \mbox{N}° d'identification unique (NIU) : M2005110000042103 Exercice clos le: 31/12/2022 Durée (en mois) :

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	^	×
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 8		X	
NOTE 8A	TABLEAU D'ETALEMENT DES CHARGES IMMOBILISEES ET DES PROVISIONS POUR CHARGES A REPARTIR		х
NOTE 9	TITRES DE PLACEMENT		Х
NOTE 10	VALEURS A ENCAISSER		х
NOTE 11	DISPONIBILITES	Х	
NOTE 12	ECARTS DE CONVERSION ET TRANSFERTS DE CHARGES	Х	
NOTE 13	CAPITAL: VALEUR NOMINALE DES ACTIONS OU PARTS	Х	
NOTE 14	PRIMES ET RESERVES	Х	
NOTE 15A	SUBVENTIONS ET PROVISIONS REGLEMENTEES		х
NOTE 15B	AUTRES FONDS PROPRES		X
NOTE 16A	DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES	Х	
NOTE 16B	ENGAGEMENTS DE RETRAITE ET AVANTAGES ASSIMILES (METHODE ACTUARIELLE)	х	
NOTE 16B bis	ENGAGEMENTS DE RETRAITE ET AVANTAGES ASSIMILES (METHODE ACTUARIELLE)		Х
NOTE 16C	ACTIFS ET PASSIFS EVENTUELS	х	
NOTE 17	FOURNISSEURS D'EXPLOITATION	Х	
NOTE 18	DETTES FISCALES ET SOCIALES	X	
NOTE 19	AUTRES DETTES ET PROVISIONS POUR RISQUES A COURT TERME	Х	
NOTE 20	BANQUES, CREDIT D'ESCOMPTE ET DE TRESORERIE		х
NOTE 21	CHIFFRE D'AFFAIRES ET AUTRES PRODUITS	х	
NOTE 22	ACHATS	х	
NOTE 23	TRANSPORTS	х	
NOTE 24	SERVICES EXTERIEURS	х	
NOTE 25	IMPOTS ET TAXES	х	
NOTE 26	AUTRES CHARGES	х	
NOTE 27A	CHARGES DE PERSONNEL	х	
NOTE 27B	EFFECTIFS, MASSE SALARIALE ET PERSONNEL EXTERIEUR	х	
NOTE 28	PROVISIONS ET DEPRECIATIONS INSCRITES AU BILAN	х	
NOTE 29	CHARGES ET REVENUS FINANCIERS	х	
NOTE 30	AUTRES CHARGES ET PRODUITS HAO	х	
NOTE 31	REPARTITION DU RESULTAT ET AUTRES ELEMENTS CARACTERISTIQUES DES CINQ DERNIERS EXERCICES	х	
NOTE 32	PRODUCTION DE L'EXERCICE	х	
NOTE 33	ACHATS DESTINES A LA PRODUCTION		х
NOTE 34	FICHE DE SYNTHESE DES PRINCIPAUX INDICATEURS FINANCIERS	х	
NOTE 35	LISTE DES INFORMATIONS SOCIALES, ENVIRONNEMENTALES ET SOCIETALES A FOURNIR	х	
NOTE 36	TABLE DES CODES	х	
	l l		

⁽¹) Les Notes non documentées ne doivent pas être jointes aux états financiers. Leur contenu peut être amélioré par les entités A : Applicable Par exemple pour une entité qui n'a pas de stocks et en-cours, elle doit cocher à l'intersection ('ligne NOTE 6' & 'colonne N/A')



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 0 4 2 1 0 3 Exercice clos le: 31/12/2022 Durée (en mois): 12

NOTE 1 : DETTES GARANTIES PAR DES SURETES REELLES

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

LIBELLES		<u>a</u>		SURETES REELLES	
TIBETTE2	Note	Montant brut	Hypothèques	Nantissements	Gages / Autres
Dettes financières et ressources assimilées :					
Emprunts obligataires convertibles					
Autres emprunts obligataires					
Emprunts et dettes des établissements de crédit		403 180 359,35			403 180 359,3
Autres dettes financières		198 720 000,00			198 720 000,0
SOUS TOTAL (1)		601 900 359,35			601 900 359,3
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)		601 900 359,35			601 900 359,3
ENGAGEMENTS FINANC	IERS			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 de deux restructurations, allongeant la maturité au 31 décembre 2030. 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

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: 31/12/2022 Durée (en mois): 12

NOTE 2 · INFORMATIONS OBLIGATOIRES

INOTE 2 : INFORMATIONS OBLIGATOIRES
A - DECLARATION DE CONFORMITE AU SYSCOHADA
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.
B - REGLES ET METHODES COMPTABLES
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)
C - DEROGATION AUX POSTULATS ET CONVENTIONS COMPTABLES
Respect de tous les postulats et conventions comptables sans dérogation.
D - INFORMATIONS COMPLETEMENTAIRES RELATIVES AU BILAN, AU COMPTE DE RESULTAT ET AU TABLEAU DES FLUX DE TRESORERIE
Le Tableau de Flux de Trésorerie ne tient pas compte des valeurs non encaissables et non décaissables



Société Nationale des Pétroles du Congo

Sigle usuel: S.N.P.C.

12

Adresse:

Désignation Entité :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO

BP 188

Brazzaville

N° d'identification fiscale :

M2005110000042103

Exercice clos le : 31/12/2022

Tour SNPC - Centre ville

Durée (en mois)

NOTE 3 A: IMMOBILISATION BRUTE

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	T			Cuita à uma	1		T
RUBRIQUES	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	1 472 617 044,61	33 292 142,82			1 369 549,42		1 504 539 638,01
Frais de développement et de prospection	1 329 058 029,74	33 142 078,29					1 362 200 108,03
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	11 268 875,61	150 064,53			1 369 549,42		10 049 390,72
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	5 334 438 452,70	354 103 188,96					5 688 541 641,66
Terrains hors immeuble de placement	5 387 053,78						5 387 053,78
Terrains - immeuble de placement	3 757 936,00						3 757 936,00
Bâtiments hors immeuble de placement	45 417 305,58	313 724,10					45 731 029,68
Bâtiments - immeuble de placement	3 458 429,76						3 458 429,76
Aménagements, agencements et installations	5 092 908 625,85	351 051 126,56					5 443 959 752,41
Matériel, mobilier et actifs biologiques	180 279 881,49	2 738 338,30					183 018 219,79
Matériel de transport	3 229 220,24						3 229 220,24
AVANCES ET ACOMPTES VERSES SUR IMMOBILISATIONS							
Immobilisations incorporelles							
Immobilisations corporelles							
IMMOBILISATIONS FINANCIERES	216 319 408,86	598 754,27				38 423 886,31	178 494 276,82
Titres de participation	115 100 519,42						115 100 519,42
Autres immobilisations financières	101 218 889,44	598 754,27				38 423 886,31	63 393 757,40
TOTAL GENERAL	7 023 374 906,17	387 994 086,05			1 369 549,42	38 423 886,31	7 371 575 556,49

Commentaire

- La variation des immobilisations incorporelles porte essentiellement sur les dépenses en rapport avec les frais de développement des actifs pétroliers (Nkossa, Yombo-Masseko, MKB II...) et les coûts liés à l'acquisition d'une licence Microsoft;
- L'augmentation du poste des immobilisations corporelles est en lien avec les CAPEX engagés sur les permis Moho Bilondo, Yombo-Masseko, Nene Banga, Mboundi et Banga Kayo, ainsi que le renouvellement du parc informatique ;
- La variation nette des immobilisations financières porte essentiellement sur le reclassement dans les autres créances (Associés groupe) des montants des prêts et intérêts échus non remboursés.





Désignation Entité: Société Nationale des Pétroles du Congo

Adresse:

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

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 : 31/12/2022 Durée (en mois) : 12

NOTE 3 C: IMMOBILISATIONS (AMORTISSEMENTS)

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	А	В	С	D = A + B - C
RUBRIQUES	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	1 209 247 649,69	154 395 708,35		1 363 643 358,04
Brevets, licences, logiciels et droits similaires	5 364 927,14	1 518 755,27		6 883 682,41
Fonds commercial et droit au bail	98 866 600,37	4 550 986,48		103 417 586,85
Autres immobilisations incorporelles	0,00	0,00		0,00
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS INCORPORELLES	1 313 479 177,20	160 465 450,10	0,00	1 473 944 627,30
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	20 407 727,66	892 316,00		21 300 043,66
Bâtiments - immeuble de placement	1 083 655,33	172 924,00		1 256 579,33
Aménagements, agencements et installations	2 044 073 570,01	175 039 835,12		2 219 113 405,13
Matériel, mobilier et actifs biologiques	82 319 944,69	5 279 351,05		87 599 295,74
Matériel de transport	2 987 109,11	136 770,02		3 123 879,13
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS CORPORELLES	2 150 872 006,80	181 521 196,19	0,00	2 332 393 202,99
TOTAL GENERAL	3 464 351 184,00	341 986 646,29	0,00	3 806 337 830,29

Commentaire

Les immobilisations sont amorties conformément aux normes et principes comptables énoncés. La variation porte essentiellement sur les amortissements des frais de développement et de prospection ainsi que les aménagements, agencements et installations.





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.
Brazzaville

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

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

		MONTANT	AMORTISSEMENTS	VALEUR	PRIX	PLUS-VALUE
LIBELLES		BRUT	PRATIQUES	COMPTABLE	DE	OU
				NETTE	CESSION	MOINS-VALUE
		A	В	C = A - B	D	E = D - C
Frais de développement et de pro	spection					
Brevets, licences, logiciels et droit	s similaires	1 369 549,42		1 369 549,42		(1 369 549,42)
Fonds commercial et droit au bail						
Autres immobilisations incorpore	lles					
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS	SINCORPORELLES	1 369 549,42		1 369 549,42		(1 369 549,42)
Terrains						
Bâtiments						
Aménagements, agencements et	installations					
Matériel, mobilier et actifs biolog	iques					
Matériel de transport						
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS	CORPORELLES					
Titres de participation						
Autres immobilisations financière	s					
SOUS TOTAL : IMMOBILISATIONS	FINANCIERES					
TOTAL GENERAL		1 369 549,42		1 369 549,42		(1 369 549,42)



Société Nationale des Pétroles du Congo Désignation Entité:

S.N.P.C.

Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville N° d'identification fiscale :

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3 Exercice clos le : 31/12/2022 Durée (en mois) :

NOTE 4: IMMOBILISATIONS FINANCIERES

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	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	115 100 519,42			9 313 872,70	105 786 646,72
Prêts et créances	30 329 869,47	65 259 693,85	-54,00%	(34 929 824,38)		65 259 693,85
Prêt au personnel	1 979 322,74	2 227 769,16	-11,00%	594 341,35	357 364,21	1 027 617,18
Créances sur l'Etat						
Titres immobilisés	17 219 554,79	17 219 554,79			17 219 554,79	
Dépôts et cautionnements	2 309 988,79	2 305 575,87		4 412,92	2 304,53	2 303 271,34
Intérêts courus	981 437,61	361 701,64	171,00%	981 437,61		
Créances rattachées à des participations						
Immobilisations financières diverses	10 573 584,00	13 844 594,13	-24,00%		129 968,54	10 443 615,46
TOTAL BRUT	178 494 276,82	216 319 408,86	-17,00%	(33 349 632,50)	27 023 064,77	184 820 844,55
Dépréciations titres de participation	46 716 263,15	46 716 263,15				46 716 263,15
Dépréciations autres immobilisations	16 018 499,07	10 352 344,04	55,00%	5 666 155,03		10 352 344,04
TOTAL DEPRECIATION	62 734 762,22	57 068 607,19	10,00%	5 666 155,03		57 068 607,19
TOTAL NET DE DEPRECIATION	115 759 514,60	159 250 801,67	-27,00%	(39 015 787,53)	27 023 064,77	127 752 237,36

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%		
CORAF	Pointe-Noire (CONGO)	44 485 450,00	100,00%	186 852 123 622	11 575 418 929
ILOGS	Pointe-Noire (CONGO)	3 512 594,00	80,00%	1 916 528 660	(1 134 687 713)
SFP	Pointe-Noire (CONGO)	131 840,23	65,00%	(33 644 407 884)	29 554 735 561
SNAT	Brazzaville (CONGO)	590 690,71	30,00%		
SNPC DISTRIBUTION	Brazzaville (CONGO)	42 034 979,79	90,00%	1 376 255 143	(1 189 538 729)
SNPC TRADING LTD	Singapour (SINGAPOUR)	100 000,00	100,00%	739 652,00	147 983,00
SONAREP	Pointe-Noire (CONGO)	177 853,00	80,00%	(752 769)	(797 543)
SCLOG	Brazzaville (CONGO)	106 440,51	10,00%		
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%		

Commentaire

- ✓ Les créances anciennes sur les prêts au personnel concernent les prêts immobiliers et mobiliers ;
- ✓ les intérêts courus concernent les prêts ILOGS.

Il convient de noter que les capitaux propres (hors résultats) et les résultats des filiales figurant dans le tableau ci-dessus sont en Franc CFA (XAF), excepté SONAREP 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

Sigle usuel: S.N.P.C.

Adresse:

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

N° d'identification fiscale:

NOTE 5: ACTIF CIRCULANT ET DETTES CIRCULANTES HAO

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

ACTIF CIRCULANT HAO

Libellés	Année 2022	Année 2021	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 2022	Année 2021	Variation en %
Fournisseurs d'investissements	835 213,64	1 134 085,28	-26,00%
Fournisseurs d'investissements effets à payer			
Versements restant à effectuer sur titres de participation et titres immobilisés non libérés	421 001,97	421 001,97	
Autres dettes hors activités ordinaires			
TOTAL	1 256 215,61	1 555 087,25	-19,00%

Commentaire

La variation des dettes circulantes concerne la diminution des dettes fournisseurs d'investissements.



Société Nationale des Pétroles du Congo Désignation Entité :

Sigle usuel: S.N.P.C.

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Adresse:

Tour SNPC - Centre ville **BP 188**

Brazzaville

M2005110000042103 N° d'identification fiscale :

Exercice clos le : 31/12/2022 Durée (en mois) :

NOTE 6: STOCKS ET EN COURS (1)

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	Variation en %
Marchandises			
Matières premières et fournitures liées			
Autres approvisionnements			
Produits en cours			
Services en cours			
Produits finis	18 224 307,90	12 306 510,52	48,00%
Produits intermédiaires			
Stocks en cours de route, en consignation ou en dépôt			
TOTAL BRUT STOCKS ET EN COURS	18 224 307,90	12 306 510,52	48,00%
Dépréciation des stocks :			
TOTAL NET DE DEPRECIATIONS	18 224 307,90	12 306 510,52	48,00%

Commentaire

Les stocks valorisés au coût moyen de production au 31/12/2022 concernent :

- ✓ Ie Nkossa Blend pour USD 15 496 896,73;
- ✓ le Butane pour USD 1 306 657,64 ;
- √ le Propane pour USD 597 155,67;
- ✓ le Djeno mélange pour USD 823 597,84.

La variation des stocks et encours s'explique essentiellement par les positions au Terminal du stock Nkossa Blend.



Désignation Entité: Société Nationale des Pétroles du Congo

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

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3 Exercice clos le: 31/12/2022 Durée (en mois): 12

NOTE 7: CLIENTS

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	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)	77 494 145,97	61 096 516,98	27,00%	16 397 628,99	2 635 787,49	58 460 729,49
Clients groupe	2 504 684,01	2 306 851,16	9,00%	492 011,01	831 699,98	1 180 973,02
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	71 570 059,54	52 685 817,04	36,00%	18 889 624,31	15 330 000,00	37 350 435,23
Clients produits à recevoir						
TOTAL BRUT CLIENTS	151 568 889,52	116 089 185,18	31,00%	35 779 264,31	18 797 487,47	96 992 137,74
Dépréciations des comptes clients	71 591 472,64	52 680 435,23	36,00%	18 911 037,41	15 330 000,00	37 350 435,23
TOTAL NET DE DEPRECIATIONS	79 977 416,88	63 408 749,95	26,00%	16 868 226,90	3 467 487,47	59 641 702,51
Clients, avances reçues hors Groupe	142 942 185,21	71 262 704,51	101,00%	142 942 185,21		
Clients, avances reçues Groupe						
Autres clients créditeurs						
TOTAL CLIENTS CREDITEURS	142 942 185,21	71 262 704,51	101,00%	142 942 185,21		

Commentaire

La variation des créances clients concerne essentiellement les avances reçues des clients.



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

M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3 Exercice clos le: 31/12/2022 Durée (en mois): 12

NOTE 8: AUTRES CREANCES

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	Variation en %	Cué anaca à un an au nhua	Curlamana à missa allum am at à	Certamana à missa da dasses ama
Liberies	Annee 2022	Année 2021	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
					ucuxunsuu pius	
Personnel	1 073 804,74	526 390,32	104,00%	1 073 804,74		
Organismes sociaux	18 527,67	10 374,63	79,00%	18 527,67		
Etat et Collectivités publiques	1 387 118,16	23 947,22	5692,00%	1 384 039,68	3 078,48	
Organismes internationaux						
Apporteurs, associés et groupe	89 130 519,22	38 538 282,06	131,00%	50 592 237,16		38 538 282,06
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	1 080 031 946,53	1 067 359 545,05	1,00%	(118 216,50)	208 187 849,51	871 962 313,52
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	1 171 641 916,32	1 106 458 539,28	6,00%	52 950 392,75	208 190 927,99	910 500 595,58
Dépréciations des autres créances	75 111 895,00	40 174 557,58	87,00%	36 062 008,90		39 049 886,10
TOTAL NET DE DEPRECIATIONS	1 096 530 021,32	1 066 283 981,70	3,00%	16 888 383,85	208 190 927,99	871 450 709,48

Commentaire

La variation des autres créances concerne essentiellement le reclassement en compte courant du capital et des intérêts échus non remboursés des prêts ILOGS.



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 : 31/12/2022 Durée (en mois) : 12

NOTE 11: DISPONIBILITES

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	Variation en %
Banques locales	11 417 265	4 441 637	157,00%
Banques autres Etats région CEMAC			
Banques dépôt à terme	48 184 537,53		
Autres banques	20 475 566,90	1 137 270,24	1700,00%
Banques intérêts courus			
Chèques postaux			
Autres établissements financiers			
Etablissements financiers intérêts courus			
Instruments de trésorerie			
Caisse	52 628,55	11 779,95	347,00%
Caisse électronique mobile			
Régies d'avances et virements accréditifs			
TOTAL BRUT DISPONIBILITES	80 129 998,44	5 590 687,04	1333,00%
Dépréciations	214,20	97 721,27	-100,00%
TOTAL NET DE DEPRECIATIONS	80 129 784,24	5 492 965,77	1359,00%

Commentaire

La variation s'explique essentiellement par l'amélioration du chiffre d'affaires due à l'augmentation des prix sur le marché.



Société Nationale des Pétroles du Congo Désignation Entité :

Sigle usuel: S.N.P.C.

Tour SNPC - Centre ville
Exercice clos le: 31/12/2022 Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Adresse : BP 188 M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3 N° d'identification fiscale :

Durée (en mois) :

Brazzaville

NOTE 12: ECARTS DE CONVERSION ET TRANSFERTS DE **CHARGES**

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

ECARTS DE CONVERSION

Libellés	Devises	Montant en devises	Cours UML Année acquisition	Cours UML 31/12/2022	Variation en valeur absolue
Ecarts de conversion actif : détailler les créances et dettes concernées		1 008 481 046 786			103 728 547,53
Ecarts de conversion - diminution des créances d'exploitation et HAO	XAF	99 113 180 948	613,30	612,56	195 253,79
Ecarts de conversion - diminution des créances financières	XAF	779 372 993 871	666,61	612,56	103 164 190,30
Ecarts de conversion - augmentation des dettes d'exploitation et HAO	XAF	129 994 871 967	611,49	612,56	369 103,44
Ecarts de conversion - augmentation des dettes financières	XAF			612,56	
Ecarts de conversion passif : détailler les créances et dettes concernées		973 735 170 430			6 177 292,48
Ecarts de conversion - augmentation des créances d'exploitation et HAO	XAF	98 984 022 222	612,50	612,56	15 597,87
Ecarts de conversion - augmentation des créances financières	XAF	715 977 616 482	612,39	612,56	328 783,10
Ecarts de conversion - diminution des dettes d'exploitation et HAO	XAF	132 220 905 942	621,96	612,56	3 264 897,72
Ecarts de conversion - diminution des dettes financières	XAF	26 552 625 784	651,13	612,56	2 568 013,79

TRANSFERTS DE CHARGES

THO WASTERT O DE STITUTO DE STITU							
Libellés	Année 2022	Année 2021	Variation en %				
Transferts de charges d'exploitation : détailler la nature des charges transférées							
Refacturation frais de cantine personnel extérieur							
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). La variation des Ecarts de conversion porte essentiellement sur la diminution des créances financières suite à la baisse du taux de dollar à la clôture.



États financiers sociaux, exercice clos le 31 décembre 2022

Désignation Entité :	Société Nationale des Pétroles	s du Congo				
					Sigle usuel	S.N.P.C.
Adresse :	Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO	Tour SNPC - Cent	re ville BP	188 Brazzaville	,	
N° d'identification unique (NIU) :	M 2 0 0 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3		Exercice clos le :	31/12/2022	Durée (en mois)	12
	NOTE 13 : CAPI	TAL			Exercice du01/01/202	2au31/12/2022
			,		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 31/12/2022.





Sigle usuel: S.N.P.C.

Adresse : Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO

Tour SNPC - Centre ville

BP 188 Brazzaville

Durée (en mois) :

N° d'identification fiscale :

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

Exercice clos le :

31/12/2022

12

NOTE 14: PRIMES ET RESERVES

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	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	305 515 648,84	310 234 892,81	4 719 244

Commentaire

Les primes et réserves n'ont pas connues de variation. Toutefois, la variation de cette note s'explique par la diminution du Report à nouveau dû à l'affectation des résultats 2019 et 2021.



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 : 31/12/2022 Durée (en mois) : 12

NOTE 16 A: DETTES FINANCIERES ET RESSOURCES ASSIMILEES

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	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	403 180 359,35	564 277 219,13	161 096 860	-28,55%			533 877 430,10
Avances reçues de l'Etat							
Avances reçues et comptes courants bloqués							
Dépôts et cautionnements reçus	200 773,74	142 304,43	58 469	41,09%	58 469,31		142 304,43
Intérêts courus		10 711 470,48	10 711 470	-100,00%			
Avances assorties de conditions particulières							
Autres emprunts et dettes	199 456 321,66	199 505 081,08	48 759	-0,02%			199 456 321,66
Dettes liées à des participations							
Comptes permanents bloqués des établissements et des succursales							
TOTAL EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES	602 837 454,75	774 636 075,12	171 798 620	-22,18%	58 469,31		733 476 056,19
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	3 714 925,83	3 316 938,07	397 988	12,00%	662 386,37	681 428,26	2 371 111,20
Actif du régime de retraite							
Provisions pour restructuration							
Provisions pour amendes et pénalités							
Provisions de propre assureur							
Provisions pour démantèlement et remise en état	64 572 177,46	54 272 107,20	10 300 070	18,98%	10 421 128,95	20 171 985,79	33 979 062,72
Provisions de droits à déduction							
Autres provisions	192 825,10	192 825,10				121 058,69	71 766,41
TOTAL PROVISIONS POUR RISQUES ET CHARGES	68 479 928,39	57 781 870,37	10 698 058	19,00%	11 083 515,32	20 974 472,74	36 421 940,33

Commentaire

La variation des dettes financières et ressources assimilées s'explique essentiellement par le paiement anticipé de l'emprunt EBI.



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 : 31/12/2022 Durée (en mois) : 12

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

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

HYPOTHESES ACTUARIELLES						
Libellés	Année 2022	Année 2021				
Taux d'augmentation des salaires	1,03%	1%				
Taux d'actualisation	6,25%	5,00%				
Taux d'inflation						
Probabilité d'être présent dans l'entité à la date de départ à la retraite	100,00%	97,24%				
Probabilité d'être en vie à l'âge de départ à la retraite (table de mortalité)	99,30%	99,30%				
Taux de rendement effectif des actifs du régime						

VARIATION DE LA VALEUR DE L'ENGAGEMENT DE RETRAITE AU COURS DE L'EXERCICE						
Libellés	Année 2022	Année 2021				
Obligation au titre des engagements de retraite à l'ouverture	3 316 938,07	2 998 617,89				
Coût des services rendus au cours de l'exercice	467 718,47	495 027,91				
Coût financier	194 667,91	186 400,35				
Pertes actuarielles / (gain)	(264 398,61)	(363 108,08)				
Prestations payées au cours de l'exercice						
Coût des services passés						
Obligation au titre des engagements de retraite à la clôture	3 714 925,83	3 316 938,07				

Commentaire

Les montants de l'engagement de départ en retraite sont ceux évalués au 31 décembre 2022.



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

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

Exercice clos le: 31/12/2022 Durée (en mois): 12

NOTE 16 C: ACTIFS ET PASSIFS EVENTUELS

Exercice du. 01/01/2022.au. 31/12/2022

Libellés			Année 2022	Année 2021	
Actif éventuel					
Litiges					
Passif éventuel Litiges					
- litiges en cours NDINGA Rufin c/SNPC				30 155,04	30 155,04
- litiges en cours World Investiment c/SNPC					
- affaire Express Interim c/SNPC	I			41 611,37	41 611,37
-'NGOLION, AKOUALA et AKINDI c/SNPC et Ministè	ere			51 882,30	51 882,30
-NGAKOSSO Blaise et EBAKA Constant c/ SNPC				34 588,20	34 588,20
-ENGAMBET Dimi c/ SNPC		17 294,10	17 294,10		
-AMBOULOU c/ SNPC			17 294,10	17 294,10	

Commentaire

Les passifs éventuels concernent le risque des conflits sociaux et commerciaux, évalué au 31/12/2022.



Sigle usuel : S.N.P.C.

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

Brazzaville

N° d'identification fiscale : M2005110000042103

Exercice clos le : 31/12/2022

Durée (en mois) : 12

NOTE 17: FOURNISSEURS D'EXPLOITATION

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	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)	23 442 339,59	16 512 463,68	41,97%	17 431 398,77	1 250 539,81	4 760 401,01
Fournisseurs effets à payer (hors groupe)						
Fournisseurs, dettes et effets à payer groupe	15 590 878,52	17 488 937,32	-10,85%		849 029,20	14 741 849,32
Fournisseurs factures non parvenues (hors groupe)	1 494 034,77	1 214 550,65	23,01%	1 494 034,77		
Fournisseurs factures non parvenues groupe						
TOTAL FOURNISSEURS	40 527 252,88	35 215 951,65	15,08%	18 925 433,54	2 099 569,01	19 502 250,33
Fournisseurs, avances et acomptes (hors groupe)	(7 523 934,25)	(1 192 577,10)	530,90%	(6 331 357,15)	(41 364,88)	(1 151 212,22)
Fournisseurs, avances et acomptes groupe	(34 770,74)			(34 770,74)		
Autres fournisseurs débiteurs	_	_			_	_
TOTAL FOURNISSEURS DEBITEURS	(7 558 704,99)	(1 192 577,10)	533,81%	(6 366 127,89)	(41 364,88)	(1 151 212,22)

Commentaire

La variation des fournisseurs d'exploitation s'explique essentiellement par l'augmentation des dettes fournisseurs hors groupe non soldées au 31/12/2022.



Société Nationale des Pétroles du Congo Désignation Entité :

Sigle usuel: S.N.P.C.

12

Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO Adresse:

Tour SNPC - Centre ville BP 188 Brazzaville

 N° d'identification fiscale : M2005110000042103

Exercice clos le : 31/12/2022

Durée (en mois) :

NOTE 18: DETTES FISCALES ET SOCIALES

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	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	-100,00%			
Personnel rémunérations dues							
Autres personnels	7 597 458,10	4 519 157,10	3 078 301	68,12%	7 105 869,65	491 588,45	
Caisse de sécurité sociale	1 635,11	125 603,06	123 968	-98,70%	1 635,11		
Caisse de retraite							
Autres organismes sociaux	100 142,93	98 041,51	2 101	2,14%	100 142,93		
TOTAL DETTES SOCIALES	7 699 236,14	4 743 783,68	2 955 452	62,30%	7 207 647,69	491 588,45	
Etat, impôts sur les bénéfices							
Etat, impôts et taxes	16 179 195,44	567 012,23	15 612 183	2753,41%	15 612 183,21	70 008,63	497 003,60
Etat, T.V.A.	1 570 861,37	717 896,41	852 965	118,81%	1 570 861,37		
Etat, impôts retenus à la source	2 317 167,65	1 238 825,79	1 078 342	87,05%	2 317 167,65		
Autres dettes Etat	93 658,25	5 724 271,57	5 630 613	-98,36%	92 421,74		1 236,51
TOTAL DETTES FISCALES	20 160 882,71	8 248 006,00	11 912 877	144,43%	19 592 633,97	70 008,63	498 240,11
TOTAL DETTES SOCIALES ET FISCALES	27 860 118,85	12 991 789,68	14 868 329	114,44%	26 800 281,66	561 597,08	498 240,11

Commentaire

La variation des dettes fiscales et sociales est due principalement :

- aux provisions pour congés payés ;
- aux impôts et taxes de décembre 2022 dus et à la prise en compte des charges à payer sur la PID et la RAC.





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 0 4 2 1 0 3 Exercice clos le : 31/12/2022 Durée (en mois) : 12

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

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	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	24 930 091	-100,00%			
Groupe, comptes courants	35 795 602,62	11 058 931,10	24 736 672	223,68%	27 202 317,26	2 734 002,32	5 859 283,04
Autres dettes associés							
TOTAL DETTES ASSOCIES	35 795 602,62	35 989 021,61	193 419	-0,54%	27 202 317,26	2 734 002,32	5 859 283,04
Créditeurs divers	2 164 092 217,81	2 122 979 790,65	41 112 427	1,94%	384 372 664,53	399 853 564,37	1 379 865 988,91
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	2 164 092 217,81	2 122 979 790,65	41 112 427	1,94%	384 372 664,53	399 853 564,37	1 379 865 988,91
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	2 199 887 820,43	2 158 968 812,26	41 305 846	1,90%	411 574 981,79	402 587 566,69	1 385 725 271,95
Provisions pour risques à court terme (voir note 28)	103 728 547,53	71 465 599,09	32 262 948	45,14%	103 728 547,53		

Commentaire

La variation des autres dettes et provisions pour risque à court terme concerne essentiellement les avances reçues 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 0 4 2 1 0 3 Exercice clos le: 31/12/2022 Durée (en mois): 12

NOTE 21: CHIFFRE D'AFFAIRES ET AUTRES PRODUITS

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	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	1 183 743 303,63	920 450 360,88	29,00%
Ventes hors Région	361 924 416,01	150 741 295,14	140,00%
Ventes groupe			
Ventes sur internet			
Rabais, remises, ristournes accordés (non ventilés)			
TOTAL: VENTES PRODUITS FABRIQUES	1 545 667 719,64	1 071 191 656,02	44,00%
Ventes dans la Région CEMAC		8 281 693,40	-100,00%
Ventes hors Région			
Ventes groupe			
Ventes sur internet			
Rabais, remises, ristournes accordés (non ventilés)			
TOTAL: VENTES DE TRAVAUX ET SERVICES		8 281 693,40	-100,00%
Produits accessoires	49 887 014,86	27 888 954,73	79,00%
TOTAL : CHIFFRE D'AFFAIRES	1 595 554 734,50	1 107 362 304,15	44,00%
Production immobilisée			
Subventions d'exploitation			
Autres produits	73 454 736,87	54 928 339,38	34,00%
TOTAL: AUTRES PRODUITS	73 454 736,87	54 928 339,38	34,00%
TOTAL	1 669 009 471,37	1 162 290 643,53	44,00%

Commentaire:

L'augmentation du chiffre d'affaires s'explique essentiellement par :

- ✓ la hausse des prix du baril sur le marché ;
- √ l'optimisation de la production du champ Banga Kayo ;
- ✓ l'augmentation de la production des champs Loango II et Zatchi II, suite à la prise totale des participations.



NOTE 22: ACHATS

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	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 conbustibles		28,99	-100,00%
Produits d'entretien		39,62	-100,00%
Fournitures d'atelier, d'usine et de magasin			
Eau	26 574,30	45 723,60	-42,00%
Electricité	152 597,89	171 738,08	-11,00%
Autres énergies	444 438,00	668 276,95	-33,00%
Fournitures d'entretien			
Fournitures de bureau	1 327 475,82	1 086 805,38	22,00%
Petit matériel et outillages	248 634,48	43 999,77	465,00%
Achats études, prestations de services, de travaux matériels et équipements	279 088,14	3 209 517,75	-91,00%
Achats d'emballages			
Frais sur achats		125,60	-100,00%
Remises, rabais, remises et ristournes			
TOTAL : AUTRES ACHATS	2 478 808,63	5 226 255,74	-53,00%

Commentaire

La variation du poste achats s'explique par l'application de la politique de réduction des coûts, conformément aux recommandations du document stratégique « Performance 2025 ».



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 : 31/12/2022 Durée (en mois) : 12

NOTE 23: TRANSPORTS

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	Variation en %
Transports sur ventes	591 911,32	632 366,72	-6,00%
Transports pour le compte de tiers			
Transports du personnel	3 796,39	4 613,91	-18,00%
Transports de plis	16 839,33	19 771,38	-15,00%
Voyages et déplacements	5 458 876,89	2 390 042,58	128,00%
Transports administratifs	3 356,95	815,74	312,00%
TOTAL	6 074 780,88	3 047 610,33	99,00%

Commentaire

La variation des frais de transports s'explique essentiellement par la mise en œuvre du master plan formation des agents SNPC (le coût des frais de déplacements à l'étranger).



Sigle usuel: S.N.P.C.

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

NOTE 24: SERVICES EXTERIEURS

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	Variation en %
Sous-traitance générale	257 325 952	154 468 989	67,00%
Locations et charges locatives	544 557	238 588	128,00%
Redevances de location acquisition			
Entretien, réparations et maintenance	5 590 405	3 660 561	53,00%
Primes d'assurance	14 982 990	7 208 963	108,00%
Etudes, recherches et documentation	110 328	1 330 109	-92,00%
Publicité, publications, relations publiques	2 923 560	634 874	360,00%
Frais de télécommunications	1 747 753	1 446 735	21,00%
Frais bancaires	1 950 469	684 244	185,00%
Rémunérations d'intermédiaires et de conseils	18 203 732,68	20 707 599,84	-12,00%
Frais de formation du personnel	3 369 805,48	745 430,47	352,00%
Redevances pour brevets, licences, logiciels, concessions et droits similaires		187,95	-100,00%
Cotisations	9 115,36	12 912,46	-29,00%
Autres charges externes	11 500 595,65	5 552 826,28	107,00%
TOTAL	318 259 262,26	196 692 020,14	62,00%

Commentaire

La variation des services extérieurs s'explique essentiellement par :

- √ les primes d'assurances relatives à la prise totale des participations sur Loango II et Zatchi II;
- ✓ la participation des agents aux colloques à l'étranger sur les hydrocarbures ;
- ✓ les frais bancaires liés aux transferts des fonds concernant les fournisseurs étrangers.



Sigle usuel: S.N.P.C.

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

 N° d'identification fiscale: M2005110000042103 Exercice clos le: 31/12/2022 Durée (en mois): 12

NOTE 25: IMPOTS ET TAXES

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	Variation en %
Impôts et taxes directs	571 388 056,56	292 064 153,58	96,00%
Impôts et taxes indirects	21 908,99	6 126,49	258,00%
Droits d'enregistrement	92 508,54	50 356,86	84,00%
Pénalités et amendes fiscales	145 525,08		
Autres impôts et taxes	92 825,77	1 155,23	7935,00%
TOTAL	571 740 824,94	292 121 792,16	96,00%

Commentaire

L'augmentation des impôts et taxes s'explique par :

- ✓ les impôts et taxes directs relatifs à la redevance minière et à la tax oil ;
- ✓ les impôts et taxes indirects relatifs à la taxe immobilière ;
- ✓ les droits d'enregistrements relatifs aux avenants sur les CPP et la régularisation des divers contrats de prestation de services ;
- ✓ les autres impôts et taxes relatifs à la provision sur les charges à payer.



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 : 31/12/2022 Durée (en mois) : 12

NOTE 26: AUTRES CHARGES

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	Variation en %
Pertes sur créances clients			
Pertes sur autres débiteurs			
Quote-part de résultat sur opérations faites en commun			
Valeur comptable des cessions courantes d'immobilisations			
Indemnités de fonction et autres rémunérations d'administrateurs	8 613 649,24	8 791 480,65	-2,00%
Dons et mécénat	8 339 995,29	1 920 991,20	334,00%
Autres charges diverses	5 866 905,70	119 914 499,69	-95,00%
Charges pour provisions et provisions pour risques à court terme d'exploitation (voir Note 28)	152 729 086,75	86 795 599,09	76,00%
TOTAL	175 549 636,98	217 422 570,63	-19,00%

Commentaire

L'augmentation du poste « dons et mécénat » concerne le lancement des travaux de construction des établissements scolaires (lycée et collèges), la réhabilitation des centres de santé intégrés, la distribution des équipements et produits médicaux dans des hôpitaux et la réalisation des forages d'eau dans plusieurs départements de la République.



N° d'identification fiscale :

Société Nationale des Pétroles du Congo Désignation Entité :

M2005110000042103

Sigle usuel: S.N.P.C.

12

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

Exercice clos le : 31/12/2022 Durée (en mois) :

NOTE 27 A: CHARGES DE PERSONNEL

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	Variation en %
Rémunérations directes versées au personnel	16 110 626,12	15 539 405,16	4,00%
Indemnités forfaitaires versées au personnel	4 746 498,10	4 432 197,79	7,00%
Charges sociales	1144691,14	1133 964,93	1,00%
Rémunérations et charges sociales de l'exploitant individuel			
Rémunération transférée de personnel extérieur	1174 080,36	1 099 350,13	7,00%
Autres charges sociales	1 950 467,02	1 909 736,26	2,00%
TOTAL	25 126 362,74	24 114 654,27	4,00%

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.



États financiers sociaux, exercice clos le 31 décembre 2022

Designation Entité: Société Nationale des Pétroles du Congo

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

 $N^{\circ} \text{ d'identification fiscale}: \qquad \boxed{M2005110000042103} \qquad \qquad \text{Exercice clos le}: \boxed{31/12/2022} \qquad \text{Durée (en mois)}: \qquad \boxed{12}$

NOTE 27 B: EFFECTIFS, MASSE SALARIALE ET PERSONNEL EXTÉRIEUR

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Sigle usuel : S.N.P.C.

EFFECTIF ET MASSE						MASSE SALARIALE								
SALARIALE	NATIO	NAUX		ÉTATS DE EMAC	HORS (CEMAC	TOTAL	NATIC	NAUX	AUTRES ÉTATS	DE LA CEMAC	HORS	CEMAC	TOTAL
QUALIFICATIONS	М	F	М	F	М	F		М	F	М	F	М	F	
1. CADRES SUPÉRIEURS	79	22					101	9 700 674,36	1 508 993,79					11 209 668,15
TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS	90	60					150	5 221 597,56	2 754 512,47					7 976 110,03
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES	76	56					132	2 682 655,63	1 844 325,74					4 526 981,37
4. APPRENTIS EMPLOYÉS, MANŒUVRES, OUVRIERS ET APPRENTIS	9	2					11	191 618,26	47 904,56					239 522,82
TOTAL (1)	254	140					394	17 796 545,81	6 155 736,57					23 952 282,38
PERMANENTS														23 952 282,38
SAISONNIERS														

2	FACTURATION	A L'ENTREPRISE							
	NATIC	NAUX	AUTRES ÉTATS DE LA CEMAC		HORS CEMAC		TOTAL		
	М	F	М	F	М	F		М	F
CADRES SUPÉRIEURS									
TECHNICIENS SUPÉRIEURS ET CADRES MOYENS									
3. TECHNICIENS, AGENTS DE MAÎTRISES ET OUVRIERS QUALIFIES	45	37					82	644 312,39	529 767,97
4. APPRENTIS									
TOTAL (2)	45	37					82	644 312,39	529 767,97
PERMANENTS							82		
SAISONNIERS									
TOTAL (1 + 2)	299	177					476	18 440 858,20	6 685 504,54



États financiers sociaux, exercice clos le 31 décembre 2022

Désignation Entité: Société Nationale des Pétroles du Congo

NOTE 28: PROVISIONS ET DEPRECIATIONS INSCRITES AU BILAN

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	А		B C			С		
	PROVISIONS	Д	UGMENTATIONS : DOTAT	TIONS	DI	DIMINUTIONS : REPRISES		
NATURE	A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	D'EXPLOITATION	FINANCIERES	HORS ACTIVITES ORDINAIRES	D'EXPLOITATION	FINANCIERES	HORS ACTIVITES ORDINAIRES	A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
Provisions réglementées								
Provisions financières pour risques et charges	57 781 870,37		10 962 456,63			264 398,61		68 479 928,39
Dépréciations des immobilisations	91 828 622,47	94 120 012,40	19 664 498,03		4 482 584,39	13 998 343,00		187 132 205,51
TOTAL : DOTATIONS	149 610 492,84	94 120 012,40	30 626 954,66		4 482 584,39	14 262 741,61		255 612 133,90
Dépréciations des stocks								
Dépréciations actifs circulant HAO								
Dépréciations fournisseurs								
7. Dépréciations clients	52 680 435,23	18 911 037,41						71 591 472,64
Dépréciations autres créances	40 174 557,58	6 676 599,63	29 385 409,27			1 124 671,48		75 111 895,00
Dépréciations titres de placement								
10. Dépréciations valeurs à encaisser								
11. Dépréciations disponibilité	97 721,27				97 507,07			214,20
Dépréciations et provisions pour risques à court terme exploitation	71 465 599,09	103 728 547,53			71 465 599,09			103 728 547,53
Dépréciations et provisions pour risques à court terme à caractère financier								
TOTAL : CHARGES POUR DEPRECIATIONS ET PROVISIONS A COURT TERME	164 418 313,17	129 316 184,57	29 385 409,27		71 563 106,16	1 124 671,48		250 432 129,37
TOTAL	314 028 806,01	223 436 196,97	60 012 363,93		76 045 690,55	15 387 413,09		506 044 263,27

Commentaire

- ✓ Les provisions financières pour risques et charges concernent la constitution des provisions RES sur les champs MKB II, Kombi-Likalala-Libondo, Emeraude, Tchibouela II, Tchendo II et Tchibeli-Litanzi II;
- ✓ Les dépréciations des immobilisations portent essentiellement sur les actifs des champs Lianzi, Kouakouala, Loango II et Zatchi II ;
- ✓ Les dépréciations clients concernent essentiellement les créances BCH et PEPA;
- ✓ Les dépréciations autres créances concernent essentiellement les créances PERENCO et AOGC, les créances sur l'ancien quai ILOGS, et l'ajustement des provisions des prêts aux filiales ;
- ✓ Les dépréciations pour risque à court terme concernent les écarts de conversion actifs.



Désignation Entité :	Société Nationale des Pétrole	s du Congo				
					Sigle usu	el: 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	2/2022 Durée (en moi:	s): 12

NOTE 29: CHARGES ET REVENUS FINANCIERS

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	Variation en %
Intérêts des emprunts	(64 549 691,26)	(56 878 616,05)	13,00%
Intérêts dans loyers de locations acquisition			
Escomptes accordés			
Autres intérêts	(10 853 246,80)	(4 040 781,41)	169,00%
Escomptes des effets de commerce			
Per tes de change	(11 597 973,12)	(25 239 674,56)	-54,00%
Per tes 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	(87 000 911,18)	(86 159 072,02)	1,00%
Intérèts de prèts et créances diverses	2 944 062,38	486 885,39	505,00%
Revenus de participations	54 563 665,46	83 131 963,10	-34,00%
Escomptes obtenus			
Revenus de placement	921 035,81	956 153,27	-4,00%
Gains de change	13 666 680,31	17 690 472,91	-23,00%
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)			
SOUS TOTAL : REVENUS FINANCIERS	72 095 443,96	102 265 474,67	-30,00%
TOTAL	(14 905 467,22)	16 106 402,65	-193,00%

Commentaire

La variation des charges et revenus financiers s'explique essentiellement par :

- ✓ les charges d'intérêts générées par les emprunts bancaires ;
- ✓ les intérêts sur les avances reçues des clients ;
- ✓ les intérêts de prêts et créances diverses concernant la régularisation des taux d'intérêt des prêts aux filiales.





 Designation Entitlé:
 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:
 M2 00 5 1 1 0 0 0 0 0 4 2 1 0 3
 Durée (en mois): 12

NOTE 30: AUTRES CHARGES ET PRODUITS HAO

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Libellés	Année 2022	Année 2021	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)	-100,00%
Charges provisionnées HAO			
Dotations hors activités ordinaires			
Participation des travailleurs			
Subventions d'équilibre			
SOUS TOTAL : AUTRES CHARGES HAO		(87 425 206,83)	-100,00%
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)	-100,00%





Sigle usuel: S.N.P.C.

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

 N° d'identification fiscale : M2005110000042103 Exercice clos le : 31/12/2022 Durée (en mois) : 12

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

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

EXERCICES					
NATURE DES INDICATIONS EXERCICES CONCERNES (1)	2022	2021	2020	2019	2018
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	1 595 554 734,50	1 107 362 304,15	621 742 943,10	1 072 504 919,26	1 005 876 653,17
Résultat des activités ordinaires (R.A.O.) hors dotations et reprises (exploitation et financières)	570 735 284,11	444 246 621,61	378 687 319,17	547 422 942,71	587 877 076,10
Participation des travailleurs aux bénéfices	0	0			
Impôt sur le résultat	0	0			
Résultat net ⁽⁴⁾	110 507 439,31	35 280 756,03	(112 690 622,23)	57 217 829,57	130 612 615,81
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)	20 857 124,22	19 971 602,95	18 132 849,90	16 269 705,32	15 370 393,37
Avantages sociaux versés au cours de l'exercice (8) {Sécurité sociale, œuvres sociales}	3 095 158,16	3 043 701,19	2 276 301,12	1 884 862,30	2 254 469,63
Personnel extérieur facturé à l'entité ⁽⁹⁾	1 174 080,36	1 099 350.13	727 256,35	506 327,76	162 133,28





D | | D | CACCOLLNOUECCO T CNDO O | || || DD400 D ||

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

 N° d'identification fiscale : Exercice clos le : 31/12/2022 Durée (en mois) : 12

NOTE 32 : PRODUCTION DE L'EXERCICE

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Sigle usuel : S.N.P.C.

DÉSIGNATION DU PRODUIT	UNITÉ DE QUANTITÉ CHOISIE		ENDUE DANS LA REGION CEMAC		VENDUE DANS LES LYS DE L'OHADA		ON VENDUE HORS SEMAC	PRODUCTI	ION IMMOBILISEE	STOCK OUVER	RTURE DE L'EXERCICE	STOCK CLÔTU	RE DE L'EXERCICE
		Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur	Quantité	Valeur
Nkossa Blend	bbl	50 387,61	4 814 623,19							103 755,22	3 758 107,93	344 251,97	15 496 896,73
Djéno Mélange	bbl	52 522,28	5 011 714,54			3 786 248,00	357 599 068,44			384 745,84	7 779 560,93	23 132,75	823 597,84
Yombo Fuel	bbl					504 613,00	46 768 037,45						
Nemba	bbl												
Butane	bbl									18 086,14	768 841,66	27 351,20	1 306 657,64
Propane	bbl											12 519,59	597 155,67
Gaz Litchendjili	sm3	13 662,41	1 711 274,54										
Gaz Néné	sm3	4 724,89	591 885,61										
TOTAL		121 297,19	12 129 497,88	0	0,00	4 290 861,00	404 367 105,89	0	0	506 587,20	12 306 510,52	407 255,51	18 224 307,88



Société Nationale des Pétroles du Congo Désignation Entité :

S.N.P.C. Sigle usuel:

Tour SNPC - Centre ville **Boulevard Denis SASSOU-NGUESSO** BP 188 Brazzaville Adresse: 12

M2005110000042103 N° d'identification fiscale : Exercice clos le : 31/12/2022 Durée (en mois)

NOTE 34: FICHE DE SYNTHESE DES PRINCIPAUX INDICATEURS **FINANCIERS**

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

(EN MILLIERS DE FRANCS CFA)	2022	2021	Variation en %
· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	DE L'ACTIVITE		
SOLDES INTERMEDIAIRES DE GESTION			
Chiffre d'affaires	1 595 555	1 107 362	44,00%
Marge commerciale			
Valeur ajoutée	610 767	452 255	35,00%
Excédent brut d'exploitation (EBE)	585 641	428 140	37,00%
Résultat d'exploitation	153 619	116 745	32,00%
Résultat financier	(41 742)	(1 189)	3410,00%
Résultat des activités ordinaires	111 877	115 556	-3,00%
Résultat hors activités ordinaires	(1 370)	(80 275)	-98,00%
Résultat net	110 507	35 281	213,00%
DETERMINATION DE LA CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT			
Excédent brut d'exploitation (EBE)	585 641	428 140	37,00%
+ Valeurs comptables des cessions courantes d'immobilisation (compte 654)			
- Produits des cessions courante d'immobilisation (compte 754)			
= CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT D'EXPLOITATION	585 641	428 140	37%
+ Revenus financiers	58 429	84 575	-31,00%
+ Gains de change	13 667	17 690	-23,00%
+ Transferts de charges financières			
+ Produits HAO			
+ Transferts de charges HAO			
- Frais financiers	(75 403)	(60 919)	24,00%
- Pertes de change	(11 598)	(25 240)	-54,00%
- Charges HAO		(87 425)	-100,00%
- Participation			
- Impôts sur le résultat			
= CAPACITE D'AUTOFINANCEMENT GLOBALE (C.A.F.G.) *	570 735	356 821	60,00%
- Distributions de dividendes opérées durant l'exercice	(24 930)		
= AUTOFINANCEMENT	545 805	356 821	53,00%
	LA RENTABILITE		
Rentabilité économique = Résultat d'exploitation (a) / (Capitaux propres + dettes financière		5,01%	37,00%
Rentabilité financière = Résultat net / Capitaux propres	7,04%	2,35%	199,00%
	RUCTURE FINANCIERE		F 000/
Capitaux propres et ressources assimilées	1 570 557	1 500 050	5,00%
+ Dettes financières et autres ressources assimilées (b)	677 495	835 773	-19,00%
= RESSOURCES STABLES	2 248 052	2 335 823	-4,00%
- Actif immobilisé (b) = FONDS DE ROULEMENT (1)	(3 378 106)	(3 467 195)	-3,00%
	(1 130 053)	(1 131 372)	F 000/
Actif circulant d'exploitation (b) Passif circulant d'exploitation (b)	1 202 290	1 143 205	5,00% 6,00%
= BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOITATION (2)	(2 411 217)	(2 278 515)	6,00%
- BESOIN DE FINANCEMENT D'EXPLOTATION (2) Actif circulant HAO (b)	(1 208 927)	(1 135 310)	6,00%
- Passif circulant HAO (b)	(1.257)	/1 [[]	-19,00%
- Passir Circulant HAO (b) = BESOIN DE FINANCEMENT HAO (3)	(1 256)	(1 555)	-19,00%
BESOIN DE FINANCEMENT GLOBAL (4) = (2) + (3)	(1 256) (1 210 183)	(1 555)	6.00%
TRESORERIE NETTE (5) = (1) - (4)	80 130	5 493	1359,00%
Contröle : trésorerie nette = (trésorerie - actif) - (trésorerie - passif)	80 130	5 493	1359,00%
ANALYSE DE LA VARIA Flux de trésorerie des activités opérationnelles	ATION DE LA TRESORERIE	107.250	47,00%
Flux de trésorerie des activités d'investissement	289 316	197 250	-90,00%
	(17 999)	(185 522)	
+ Flux de trésorerie des activités de financement	(196 680)	(12 697)	1449,00%
= VARIATION DE LA TRESORERIE NETTE DE LA PERIODE	74 637	(969)	-7800,00%
	L'ENDETTEMENT FINANCIER NET	774 (0)	22.000/
Endettement financier brut (Dettes financières* + Trésorerie - passif)	602 837	774 636	-22,00%
- Trésorerie - actif	(80 130)	(5 493)	1359,00%
= ENDETTEMENT FINANCIER NET	522 708	769 143	-32,00%

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. $Dettes \ financières^{\star} = emprunts \ et \ dettes \ financières \ diverses \ de \ location \ acquisition.$



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 0 4 2 1 0 3 Exercice clos le: 31/12/2022 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
INFORM	MATIONS SOCIALES
Emploi:	
l'effectif total et la répartition des salarilés par sexe, âge et zone géographique ;	394 agents au total: 254 de sexe masculin et 140 de sexe feminin ; l'âge varie entre 21 à 60 ans.
les embauches et les licenciements ;	51 embauches.
les rémunérations et leur évolution.	confère Note 27B
Relations sociales :	
I'organisation du dialogue social ;	Le dialogue social se fait à travers les rencontres régulières entre la Direction Générale et les représentants du personnel.
le bilan des accords collectifs.	Bonne application de la convention collective.
Santé et sécurité :	
les conditions de santé et de sécurité au travail ;	Prise en charge à 100% des salariés et de leurs ayants droits.
• le bilan des accords signés avec les organisations syndicales ou les représentants du	En cours
personnel en matière de santé et de sécurité au travail.	
Formation:	
les politiques mises en œuvre en matière de formation ;	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 privilèger les immersions auprès des partenaires pétroliers et au sein du groupe.
le nombre total d'heures de formation.	Le nombre d'heures de formation défini est d'environ 46 342 heures/an pour un coût total de 8 915,441 KUS.
Egalité de traitement :	
les mesures prises en faveur de l'égalité entre les femmes et les hommes ;	Les objectifs assignées sont sans discrimination entre les femmes et les hommes en leur rang et grade.
les mesures prises en faveur de l'emploi et de l'insertion des personnes handicapées.	



	NS ENVIRONNEMENTALES
Politique générale en matière environnementale :	
 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; 	- 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.
les actions de formation et d'information des salariés menées en matière de protection de l'envirennement ;	- 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.
 les moyens consacrés à la prévention des risques environnementaux et des pollutions. 	 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 antipollution; Préparation des équipes pour faire face à une situation de pollution; Dotation en équipements/matériels anti-pollution.
Pollution et gestion des déchets :	
les mesures de prévention, de réduction ou de réparation de rejets dans l'air, l'eau et le sol affectant gravement l'environnement ;	- 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.
les mesures de prévention, de recyclage et d'élimination des déchets ;	- 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.
 la prise en compte des nuisances sonores et de toute autre forme de pollution spécifique à une activité. 	 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 :	
la consommation d'eau et l'approvisionnement en eau en fonction des contraintes locales ;	 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.
 la consommation de matières premières et les mesures prises pour améliorer l'efficacité dans leur utilisation; 	- Mise en œuvre de la politique et des stratégies gouvernementales ; - Production de l'électricité à partir du gaz associé sur le site de Kundji.
 la consommation d'énergie, les mesures prises pour améliorer l'efficacité énergétique et le recours aux énergies renouvelables. 	 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 :	
les rejets de gaz à effet de serre.	 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.



INF	ORMATIONS ENVIRONNEMENTALES
Protection de la biodiversité :	
les mesures prises pour préserver ou développer la biodiversité.	- 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 EN	GAGEMENTS SOCIETAUX EN FAVEUR DU DEVELOPPEMENT DURABLE
Impact territorial, économique et social de l'activité de la société :	
 en matière d'emploi et de développement régional; 	Utilisation de la main d'œuvre locale sur le site opérationnel.
sur les populations riveraines ou locales.	Aménagement de la route Kundji
Relations entretenues avec les personnes ou les organisations intéressées par l'act	ivité de la société (associations d'insertion, établissements d'enseignement) :
les conditions du dialogues avec ces personnes ou organisations ; \bullet	Dialogue permanent avec les riverains
les actions de partenariat ou de mécénat.	- Remise des kits scolaires dans les écoles et des équipements et produits medicaux dans les centres de
•	santé;
	- Lancement des travaux de construction des établissements scolaires.
Sous-traitance et fournisseurs :	
la prise en compte dans la politique d'achat des enjeux sociaux et environnem	entaux Mise à jour de la cartographie des risques HSE avec la société Exco Cacoges ;
	- le lancement des exercices d'évacuation des immeubles de la SNPC à Brazzaville et Pointe-Noire ;
	- le pilotage de l'activité HSE Off-shore (sites Loango/Zatchi).



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)	10	
			Autres pays africains	2	1
Société Anonyme (SA)	0	1			
Cociátá à racpansabilitá limitéa (CADI.)	0	2	France	2	3
Société à responsabilité limitée (SARL)	U	2	Autres pays de l'Union Européenne	3	9
Société en Commandite Simple (SCS)	0	3			
			U. S. A.	4	0
Société en Nom Collectif (SNC)	0	4			
		_	Canada	4	1
Société en Participation (SP)	0	5	Autres pays américains	4	9
Groupement d'Intérêt Economique (GIE)	0	6	Tradition page amortically	,	,
			Pays asiatiques	5	0
Association	0	7			
			Autres pays	9	9
Société par Action Simplifiée (SAS)	0	8			
Autre forme juridique (à préciser)	1	9			
Etablissement Public à Caractère Industriel et Commercial					
2 - Code Régime fiscal					
Réel normal		1			
Réel simplifié		2			
Synthétique		3			
V 100					
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 Centrafrique = 12 Tchad = 13 ; Comores = 14 ; Guinée = 15 ; Guinée Equatoriale = 16 ; Congo RDC = 17



11.5 Autres notes et informations

II.5.1 Variation des capitaux propres

Les capitaux propres ont évolué de la manière suivante au 31 décembre 2022

VARIATION DE	Exercice du01/01/2022au31/12/2022						
Société Nation	nale des Pétroles du (Congo					En Francs CFA
			JLTAT DE L'EXERCICE 1	/	MONTANT A LA		
RUBRIQUES	L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Distribution de de Dividendes	Affectation	Apports nouveaux, subventions et dotations	Prélèvements, diminutions et reprises (-)	Résultat de l'exercice 2022	CLOTURE DE L'EXERCICE
CAPITAUX PROPRES ET RESSOURCES ASSIMILÉES							
Nombre de titre composant le capital social (nominal de FCFA)	7						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	1 203 961 728,08		35 280 756,03		(40 000 000,00)		1 199 242 484,11
Primes d'apport, d'émission, de fusion	18 150 021,71						18 150 021,71
Ecarts 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	310 234 892,81		35 280 756,03		(40 000 000,00)		305 515 648,84
Résultat net de l'exercice (bénéfice + ou perte -)	35 280 756,03		(35 280 756,03))		110 507 439,31	110 507 439,31
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	1 500 050 048,11				(40 000 000,00)	110 507 439,31	1 570 557 487,42

Commentaire :

Les capitaux propres ont été impactés par l'affectation en report à nouveau du résultat bénéficiaire de 2021 et le paiement des dividendes sur les résultats des exercices 2019 et 2021.



II.5.2 Variation des emprunts et autres dettes financières diverses

Les emprunts ont évolué comme suit au 31 décembre 2022 :

VARIATION DES EMPRUNTS ET DETTES FINANCIERES DIVERSES

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Société Nationale des Pétroles du Congo					En Francs CFA		
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		
RUBRIQUES	EEXERGIGE				EEXERGIGE		
Emprunts obligataires							
Intérêts courus s/ Emprunts obligataires							
Emprunts et dettes auprès d'établissements de crédit	564 277 219,13		(161 096 859,78)		403 180 359,35		
Intérêts courus s/ Emprunts et dettes auprès d'établissements de crédit	10 711 470,48		(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	58 469,31			200 773,74		
Intérêts courus s/ Dépôts et Cautionnements reçus							
Avances assorties de conditions particulières							
Intérêts courus s/ Avances assorties de conditions particulières							
Autres emprunts et dettes	199 505 081,08			(48 759,42)	199 456 321,66		
Intérêts courus s/ Autres emprunts et dettes							
EMPRUNTS ET DETTES ASSIMILEES	774 636 075,12	58 469,31	(171 808 330,26)	(48 759,42)	602 837 454,75		
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	774 636 075,12	58 469,31	(171 808 330,26)	(48 759,42)	602 837 454,75		



II.5.3 Variation des prêts et autres immobilisations financières diverses

Les prêts ont évolué comme suit au 31 décembre 2022 :

VARIATION DES PRETS

Exercice du..01/01/2022..au..31/12/2022

Société Nationale des Pétroles du Congo

En Francs CFA

SITUATIONS ET MOUVEMENTS	SITUATIONS ET MOUVEMENTS			TAUX	
RUBRIQUES	MONTANT A L'OUVERTURE DE L'EXERCICE	Nouveaux prêts	Remboursements selon échéancier	Remboursements anticipés	MONTANT A LA CLOTURE DE L'EXERCICE
Prêts et créances non commerciales - Prêts participatifs	65 259 693,85			(34 929 824,38)	30 329 869,47
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	361 701,64			505 881,33	867 582,97
Prêts au personnel	2 227 769,16	594 341,35		(842 787,77)	1 979 322,74
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				113 854,64	113 854,64
Dépôts et cautionnemenst versés	2 305 575,87	4 412,92			2 309 988,79
Intérêts courus s/ Dépôts et cautionnemenst 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	13 844 594,13			(3 271 010,13)	10 573 584,00
Intérêts courus s/ Immobilisations financières diverses					
TOTAL PRÊTS ET IMMOBILISATIONS FINANCIERES	101 218 889,44	598 754,27		(38 423 886,31)	63 393 757,40



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	2022	2021	2020				
15%	EX-Haute Mer	Nkossa	Nkossa Blend	0,514	0,603	0,568				
15%	EX-Haute Mer	Nsoko II	Nkossa Blend	0,081	0,089	0,089				
38%	EX-Marine VII	Kitina II	Nkossa Blend	0,173	0,221	0,243				
40%	EX-Marine VI	Djambala II	Nkossa Blend	0,020	0,026	0,066				
34%	EX-Marine VI	Foukanda II	Nkossa Blend	0,186	0,202	0,239				
10%	Marine X	Awa-Paloukou	Nkossa Blend	0,057	0,066	0,071				
10%	Marine XII	Litchendjili	Nkossa Blend	0,094	0,074	0,064				
10%	Marine XII	Néné Banga	Nkossa Blend	0,529	0,585	0,696				
25%	Kouilou	Kouakouala	Nkossa Blend	0,032	0,035	0,051				
17%	M'BOUNDI	M'boundi	Nkossa Blend	0,613	0,562	0,613				
44%	TILAPIA	Tilapia	Nkossa Blend	0,000	0,000	0,002				
		BRUT NKOSSA BLEND		2,299	2,462	2,702				
15%	EX-Haute-mer	Moho Bilondo	Djeno	0,727	1,090	1,334				
15%	EX-Haute-mer	Moho Nord	Djeno	4,125	4,653	5,674				
15%	EX-Haute-mer	Moho Phase 1bis	Djeno	0,457	0,714	0,799				
34%	EX-Marine VI	Mwafi II	Djeno	0,233	0,246	0,196				
60%	MKB II	Kundji II	Djeno	0,266	0,157	0,116				
10%	Ex Madingo	Loango II	Djeno	0,799	0,149	0,108				
15%	Ex Madingo	Zatchi II	Djeno	0,684	0,118	0,088				
10%	Néné Banga	Néné Banga	Djeno	0,081	0,083	0,094				
15%	Banga Kayo	Banga Kayo	Djeno	1,285	0,665	0,408				
15%	EX - PNGF	Tchibouéla II	Djeno	0,732	0,777	0,808				
15%	EX - PNGF	Tchendo II	Djeno	0,222	0,224	0,273				
15%	EX - PNGF	Tchibéli II-Litanzi II	Djeno	0,350	0,134	0,162				
20%	EX - PNGF	Kombi-Likalala-Libondo II	Djeno	0,842	0,853	0,455				
15,0038%	EX - PNGF	Emeraude II	Djeno	0,560	0,545	0,544				
20%	Pointe-Indienne	Pointe-Indienne	Djeno	0,010	0,010	0,000				
		BRUT DJENO MELANGE		11,372	10,419	11,060				
450/	EX-Haute Mer	Nkossa	Butane	0,042	0,068	0,071				
15%	EX-Haute Mer	Nsoko	Butane	0,008	0,011	0,011				
		GPL BUTANE		0,050	0,080	0,082				
450/	EX-Haute Mer	Nkossa	Propane	0,069	0,109	0,113				
15%	EX-Haute Mer	Nsoko	Propane	0,010	0,014	0,013				
		GPL PROPANE		0,079	0,123	0,126				
39%	Marine I	Yombo-Masseko	Fioul	1,224	1,279	1,424				
20%	KLL II	Kombi-Likalala-Libondo II	Fioul	0,196						
		FIOUL YOMBO		1,420	1,279	1,424				
8%	Lianzi	Lianzi	Nemba	0,059	0,064	0,114				
		BRUT NEMBA		0,059	0,064	0,114				
TOTAL PRO	DUCTION Q/P SN	PC 2019		15,280	14,427	15,509				



II.5.5 Cession de production en quantité

Permis / champs	Qualité produit	%	REDEVANCE	TAX OIL	COST OIL AFFECTE	REMBOURSEME NT TERMINAL	TRANSFERT DROITS ACCORDS	RES	PID & RAC	TOTAL
Kombi										
Likalala	Missas Disa		77 400 50	404.050.70	204 200 00	0.00	0.00	0.00	0.00	402.257.00
Nkossa Huile Nsoko II Huile	Nkossa Blend Nkossa Blend		77 128,58 12 079,54	121 858,73 42 352,85	224 369,98 3 826,00	0,00	0,00	0,00	0,00	423 357,29 58 258,39
Kitina II	Nkossa Blend		25 947,71	55 691,00	0,00	0,00	77 822,00	0,00	0,00	159 460,71
Djambala II	Nkossa Blend		2 925,42	6 202,00	0,00	0,00	8 898,00	0,00	0,00	18 025,42
Foukanda II	Nkossa Bler		27 917,55	63 542,00	0,00	0,00	77 530,00	0,00	0,00	168 989,55
Awa - Paloukou Litchendjili Huile	Nkossa Bler Nkossa Bler		8 529,77 14 105,01	22 508,00 5 643,00	11 394,00 55 479,48	0,00	0,00 6 245,00	0,00	0,00	42 431,77 81 472,49
Néné Banga	Nkossa Bler		79 409,76	39 704,00	304 404,70	0,00	37 614,00	0,00	0,00	461 132,46
Tchibeli II	Nkossa Bler		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Mboundi Huile	Nkossa Bler		91 949,63	101 145,00	0,00	0,00	385 522,00	0,00	0,00	578 616,63
Kouakouala	Nkossa Bler Nkossa Bler		4 804,71	5 444,00	0,00	0,00	5 776,00	0,00	0,00	16 024,71
Zingali-Loufika-Tioni Tilapia	Nkossa Bler		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Total Nkossa Blen			344 797,67	464 090,59	599 474,15	0,00	599 407,00	0,00	0,00	2 007 769,40
Total NROSSA Bleil	a		344 /9/,6/	404 090,39	399 474,13	0,00	399 407,00	0,00	0,00	2 007 769,40
Moho Bilondo	Djéno		796 429,82	721 338,86	2 496 376,00	560 944,40	108 718,00	0,00	0,00	4 683 807,07
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 Diéno		119 778,48	256 346,64	0,00	186 668,98	10 000,00	0,00	0,00	572 794,09
Zatchi II Mwafi II	Djéno Djéno		102 562,04 34 954,94	218 967,87 79 395,52	0,00	160 659,76 10 091,37	0,00 97 165,00	0,00	0,00	482 189,66 221 606,84
Néné - Banga	Djeno		12 138,53	6 071,07	46 532,90	5 211,73	5 194,00	0,00	0,00	75 148,22
Tchibouela II	Djéno		109 735,01	249 861,56	0,00	97 176,08	147 385,46	0,00	7 845,01	612 003,11
Tchibouela Est	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tchendo II	Djéno		33 282,65	46 938,76	0,00	40 748,73	52 363,00	0,00	2 307,80	175 640,95
Tchibeli II -Litanzi II Banga kayo	Djéno Djéno		52 479,52 192 748,42	63 013,42 335 297,98	0,00 557 462,57	97 850,29 358 898,65	107 138,26 0,00	0,00	3 562,46 0,00	324 043,95 1 444 407.62
Kayo	Djeno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MKB II CAYO	Djéno		29 312,80	20 811,05	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	50 123,85
MKB II CORAF	Djéno		10 516,46	7 072,56	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	17 589,02
Pointe Indienne	Djéno		1 574,46	393,61	0,00	0,00	0,00	0,00	46,53	2 014,60
Ikalou/Ikalou Sud Minsala	Djéno Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
			126 331,18	325 808,24	0,00	109 723,92	156 560,83	0,00	8 920,11	727 344,27
Emeraude II	Djéno		83 998,93	192 132,49	0,00	79 704,89	131 238,61	0,00	5 856,77	492 931,69
Likouala	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Likouala Est										
Zingali Loufika										
Total Djéno mélan	ge		1 705 843,23	2 523 449,61	3 100 371,47	1 707 678,79	815 763,16	0,00	28 538,69	9 881 644,94
Kombi II -Likalala II -Libondo	Euol		29 437,16	79 251,14	0,00	18 211,61	10 320,34	0,00	2 026,64	139 246,90
Yombo-Masseko	Fuel		183 631,22	122 716,71	0,00	387 383,85	398 739,60	0,00	17 958,57	1 110 429,95
Total Fuel Yombo			213 068,39	201 967,85	0.00	405 595,46	409 059,94	0,00	19 985,21	1 249 676,84
Total Fuel Tollibo			213 000,39	201 707,83	0,00	403 393,40	409 039,94	0,00	17 703,21	1 249 070,84
Lianzi	Nemba		3 541,85	0,00	0,00	3 219,93	55 489,00	0,00	0,00	62 250,78
Total Nemba Lianzi			3 541,85	0,00	0,00	3 219,93	55 489,00	0,00	0,00	62 250,78
Huile			2 267 251,13	3 189 508,04	3 699 845,62	2 116 494,18	1 879 719,10	0,00	48 523,90	13 201 341,96
Nkossa & Nkossa Sud GPL	Butane		6 338,16	7 168,38	22 128,05	0,00	0,00	0,00	0,00	35 634,59
Nsoko GPL	Butane		1 202,29	3 418,93	748,81	0,00	0,00	0,00	0,00	5 370,02
Total GPL Butane			7 540,45	10 587,31	22 876,86	0,00	0,00	0,00	0,00	41 004,61
Nkossa & Nkossa Sud GPL	Propane		10 278,85	10 278,86	37 689,72	9 374,03	0,00	0,00	0,00	67 621,45
Nsoko GPL	Propane		1 542,58	3 675,50	1 033,86	-7 583,49	0,00	0,00	0,00	-1 331,56
Total GPL Propane			11 821,42	13 954,35	38 723,58	1 790,54	0,00	0,00	0,00	66 289,89
Total GPL			19 361,87	24 541,66	61 600,44	1 790,54	0,00	0,00	0,00	107 294,51
Total Huile+GPL			2 286 613,00	3 214 049,70	3 761 446,06	2 118 284,71	1 879 719,10	0,00	48 523,90	13 308 636,47
		_	980,73	2 059,49	36 187,54	0,00	0,00	0,00	0,00	39 227,76
Litchendjili GAZ QJC>2M SN	GAZ		300,70							
Litchendjili GAZ QJC>2M SN Litchendjili GAZ QJC<2M SN	GAZ		410,39	861,80	15 142,72	0,00	0,00	0,00	0,00	
Litchendjili GAZ QJC>2M SN Litchendjili GAZ QJC<2M SN S/Total Litchendjili GAZ	GAZ GAZ		410,39 1 391,120	861,80 2 921,290	51 330,264	0,000	0,000	0,000	0,000	55 642,674
Litchendjili GAZ QJC>2M SN Litchendjili GAZ QJC<2M SN S/Total Litchendjili GAZ Néné - GAZ QJC>2M SM3	GAZ GAZ GAZ		410,39 1 391,120 331,69	861,80 2 921,290 696,51	51 330,264 12 238,74	0,000 0,00	0,000 0,00	0,000	0,000 0,00	55 642,674 13 266,95
Litchendjili GAZ QJC>2M SN Litchendjili GAZ QJC<2M SN S/Total Litchendjili GAZ Néné - GAZ QJC>2M SM3 Néné - GAZ QJC<2M SM3	GAZ GAZ GAZ GAZ		410,39 1 391,120 331,69 139,55	861,80 2 921,290 696,51 293,27	51 330,264 12 238,74 5 148,80	0,000 0,00 0,00	0,000 0,00 0,00	0,000 0,00 0,00	0,000 0,00 0,00	16 414,916 55 642,674 13 266,95 5 581,620 18 848.566
Litchendjili GAZ QJC>2M SN Litchendjili GAZ QJC<2M SN S/Total Litchendjili GAZ Néné - GAZ QJC>2M SM3	GAZ GAZ GAZ GAZ GAZ		410,39 1 391,120 331,69	861,80 2 921,290 696,51	51 330,264 12 238,74	0,000 0,00	0,000 0,00	0,000 0,00	0,000 0,00	55 642,674 13 266,95



Control Cont	Permis / champs	ualité produ	%		ianvier	février	mars	avril	mai	iuin	iuillet	août	septembre	octobre	novembre	décembre	TOTAL
Depart Prince P	1 omno / onampo	aditto produ	70	-	janvio.	1011101	maro	44111		jani	jamot	uout	оортония	0010210	novembre.	accombic	TOTAL
Description Description Security Description Des	Nkossa Huile	Nkossa Blei	15%		49 612,50	47 163,75	50 576,40	51 589,20	46 939,35	42 808,20	43 301,55	44 867,85	40 483,95	28 281,45	33 062,84	35 503,50	514 190,54
Destination Street Size	Nsoko II Huile	Nkossa Blei	15%		7 956,90	7 913,10	7 917,30	7 451,10	4 884,75	6 211,35	6 083,10	6 718,20	5 340,60	6 021,75	6 601,09	7 431,00	80 530,24
Marca Real Marca Real 245 18 10 10 22 13 10 10 22 13 10 10 22 14 10 10 22 15 10 10 10 22 15 10	Kitina II	Nkossa Blei	38%		15 918,20	14 428,22	15 663,60	13 788,68	14 939,70	15 360,74	15 613,82	14 492,06		14 474,58			172 984,74
Mont Principle Monta (Miles Miles Mi	Djambala II	Nkossa Blei	40%		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 488,00	4 524,40	4 698,80	4 232,80	4 558,80	19 502,80
	Foukanda II	Nkossa Blei	34%		16 616,82	14 316,04	15 683,52	15 340,46	15 091,92	14 640,40	15 544,80	15 617,22	15 062,68	16 179,58	15 515,22	16 508,36	186 117,02
Month March Marc																	56 865,10
Company Comp																	94 033,40
Tendent II																	529 398,40
Montre M				+													0,00
Commont Price Pr				+									0,00				0,00
Tarset Nesses Bleech 1000				+ +													612 997,51 32 031.37
Total Neces Blond 100 101				+ +	,		,			,							0,00
March Blends			7770				- ,		-,,		-,,				-,		
Control Cont	Total Nkossa E	Blend			201 737,92	185 976,64	206 249,94	205 011,21	193 172,92	181 717,23	198 402,24	193 348,47	188 052,84	180 662,75	177 115,16	187 203,79	2 298 651,12
Canago II	14.1. 57	5:7:	450/	+ +	105 101 50	404.000.00	400 000 55	111 101 05	400 004 05	440.070.05	447.045.00	40.4.450.05	405 457 00	440 444 00	440.070.70	204 404 05	5 000 500 40
Deptite Dept				+		,			,								5 309 532,10
Name Charles				+								,					798 523,20 683 746,90
Reference Company Co				+													233 032.94
Tehrenois II Dieno 19% 64 459,18				1 1													80 923,50
Tehendel II				+													731 566,73
Expression University Delino 1996 1996 1997 1998 1998 1998 1997 1998 1998 1998 1998 1998 1998 1997 1998								,								,	221 884,33
Bangs Nave Defen 1956 91 127/70 69 107:30 103 844.65 102 127/80 73 912.68 100 880.00 114 120.64 114 842.66 121 330.08 139 444.60 137 082.30 100 92.00 128 080 128						, ,											349 863,47
Emerand Dipino 19% 51 400,77 41 109,06 44 033.45 41 99.37 42 606.18 45 183.02 49 890.18 50 766.66 47 661.52 50 212.17 44 467.03 48 884.48 589.99	Banga kayo	Djéno	15%		91 127,70	89 107,35	103 544,55	102 127,80	73 912,68	100 850,60	114 120,64	114 842,56	121 330,68	135 444,60	137 652,30	100 928,03	1 284 989,49
MRB II CATYO Opieno 60% 15899.07 15346.02 1606.75 1994.68 20154.09 1890.06 14033.40 17173.00 1699.01 18370.00 14616.76 11990.00 1990.07 17173.00 00% 00% 00% 00% 00% 00% 00% 00% 00%						73 170,60	77 325,40	77 269,60	72 125,80	63 387,80	69 206,18	68 724,40	69 151,42	70 436,40	61 785,05	67 246,80	842 207,85
MAGE IL CORAF Digno 60% 679,14 6 099,87 8778,45 3 952,11 3 952,26 3 481,53 8 135,39 3 335,12 3 329,84 6 181,36 6 837,62 15 357,52 70 10 Printe Indiamen Digno 20% 889,40 875,20 1 1074,00 914,20 889,40 875,20 889,40 875,20 1 1074,00	Emeraude II	Djéno	15%		51 409,77	41 109,06	44 033,45	41 998,37	42 608,18	45 183,02	49 860,18	50 765,66	47 661,52	50 212,17	46 467,03	48 684,48	559 992,89
Total Diplom Minings 997 952,40 893,40 895,56 998 465,27 932 844,45 899 556,64 883 886,55 941 599,38 976 130,48 965 550,66 1 007 490,76 947 679,82 925 892,95 11 347 22 884,45 899 556,64 883 886,55 941 599,38 976 130,48 965 550,66 1 007 490,76 947 679,82 925 892,95 11 347 22 884,45 899 556,64 883 886,55 941 599,38 976 130,48 965 550,66 1 007 490,76 947 679,82 925 892,95 11 327 22 882,95 11 347 2					15 859,07					18 590,65				15 370,89			195 418,67
Total Djéno métange 1 997952,0 893 \$36,0 998 465,27 932 \$44,45 899 \$56,84 883 88,55 941 \$90,33 978 \$130,48 965 \$50,68 \$1007 490,79 947 679,82 925 892,95 \$11372 28						, .											70 109,74
Combi Likalaia Lib Fue 20% 3 949,54 9 033,05 10 846,20 13 067,55 15 383,47 21 334,65 20 021,18 17 330,07 22 321,06 23 930,09 19 101,18 10 936,00 196 24 70mbo 10 10 937,17 101 091,03 106 118,99 105 471,30 105 883,35 9 3427,13 9 66 628,78 102 184,34 9 6877,29 102 704,19 99 429,76 106 679,82 1224 20 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	Pointe Indienne	Djéno	20%		889,40	875,20	1 075,80	914,40	974,20	864,20	882,00	955,00	790,20	813,92	792,22	669,83	10 496,38
Charles 1. Like 1. L																	
Vembo-Masseko Fuel 39% 110 397,17 101 091,03 106 118,09 105 471,30 103 658,36 33 427,13 96 628,76 102 194,34 96 877,20 102 704,19 99 420,76 106 679,82 1224 20	Total Djéno mé	lange			997 952,40	893 536,60	998 465,27	932 544,45	899 556,84	883 888,55	941 599,38	978 130,48	965 550,68	1 007 490,78	947 679,82	925 892,95	11 372 288,20
Total Fuel Yombo 114.886,71 110 124,08 116 965,20 118 528,85 119 041,82 114 761,98 116 649,96 119 515,32 118 199,25 126 635,17 118 530,94 126 616,62 142 45 45 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14 14	Total Djéno mé	lange			997 952,40	893 536,60	998 465,27	932 544,45	899 556,84	883 888,55	941 599,38	978 130,48	965 550,68	1 007 490,78	947 679,82	925 892,95	11 372 288,20
Nemba 15%	Kombi II -Likalala II -Lib	Fuel			3 949,54	9 033,05	10 846,20	13 057,55	15 383,47	21 334,85	20 021,18	17 330,97	22 321,96	23 930,99	19 101,18	19 936,80	196 247,74
Total Nemba Lianzi 6 624,53 5 138,03 2 222,18 6 514,65 5 551,65 5 007,90 5 051,55 5 187,90 3 971,03 4 502,48 4 902,30 4 356,60 5 9 03 Huile	Kombi II -Likalala II -Lib	Fuel			3 949,54	9 033,05	10 846,20	13 057,55	15 383,47	21 334,85	20 021,18	17 330,97	22 321,96	23 930,99	19 101,18	19 936,80	
Total Nemba Lianzi 6 624,53 5 138,03 2 222,18 6 514,65 5 551,65 5 007,90 5 051,55 5 187,90 3 971,03 4 502,48 4 902,30 4 356,60 5 9 03 Huile	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko	Fuel			3 949,54 110 937,17	9 033,05 101 091,03	10 846,20 106 118,99	13 057,55 105 471,30	15 383,47 103 658,36	21 334,85 93 427,13	20 021,18 96 628,78	17 330,97 102 184,34	22 321,96 95 877,29	23 930,99 102 704,19	19 101,18 99 429,76	19 936,80 106 679,82	196 247,74
Huile 1321 201,56 1194 775,34 1323 902,58 1262 599,16 1217 323,23 1185 375,66 1261 703,13 1296 182,16 1275 773,80 1319 291,18 1248 228,22 1244 069,96 1515 422 Nkossa GPL Butane 15% 3 948,15 3 694,80 3 985,95 3 825,45 2 095,20 3 037,80 4 463,55 4 263,15 3 409,20 2 267,85 3 067,95 4 195,35 4 262,00 Nkossa GPL Butane 15% 6 81,45 6 25,65 6 37,50 588,45 2 095,20 3 037,80 4 463,55 4 263,15 3 409,20 2 267,85 3 067,95 4 195,35 4 225,10 Total GPL Butane 15% 6 243,60 6 138,30 6 689,10 5 792,55 3 144,90 4 607,25 7 095,60 6 830,10 5 260,05 3 721,05 5 464,44 7 568,70 Nkossa GPL Propane 15% 9 50,10 9 61 180 936,75 704,40 336,90 4 480,75 6 82,90 933,30 4 233,00	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko	Fuel	39%		3 949,54 110 937,17 114 886,71	9 033,05 101 091,03 110 124,08	10 846,20 106 118,99 116 965,20	13 057,55 105 471,30 118 528,85	15 383,47 103 658,36 119 041,82	21 334,85 93 427,13 114 761,98	20 021,18 96 628,78 116 649,96	17 330,97 102 184,34 119 515,32	22 321,96 95 877,29 118 199,25	23 930,99 102 704,19 126 635,17	19 101,18 99 429,76 118 530,94	19 936,80 106 679,82 126 616,62	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91
Nkosa GPL Butane 15% 3 948,15 3 694,80 3 985,95 3 825,45 2 095,20 3 037,80 4 463,55 4 263,15 3 409,20 2 267,85 3 067,95 4 195,35 42 25 Nsoko GPL Butane 15% 6 861,45 625,65 637,50 588,45 297,90 415,35 529,35 834,45 349,0 891,45 945,32 1218,60 8 10 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo	Fuel	39%		3 949,54 110 937,17 114 886,71	9 033,05 101 091,03 110 124,08	10 846,20 106 118,99 116 965,20	13 057,55 105 471,30 118 528,85	15 383,47 103 658,36 119 041,82	21 334,85 93 427,13 114 761,98	20 021,18 96 628,78 116 649,96	17 330,97 102 184,34 119 515,32	22 321,96 95 877,29 118 199,25	23 930,99 102 704,19 126 635,17	19 101,18 99 429,76 118 530,94	19 936,80 106 679,82 126 616,62	196 247,74 1 224 208,16
Nkosa GPL Butane 15% 3 948,15 3 694,80 3 985,95 3 825,45 2 095,20 3 037,80 4 463,55 4 263,15 3 409,20 2 267,85 3 067,95 4 195,35 42 25 Nsoko GPL Butane 15% 6 861,45 625,65 637,50 588,45 297,90 415,35 529,35 834,45 349,0 891,45 945,32 1218,60 8 10 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo	Fuel	39%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91
Nooko GPL Butane 15% 681,45 625,65 637,50 588,45 297,90 415,35 529,35 834,45 349,80 891,45 945,32 1218,60 8 01 Total GPL Butane	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo	Fuel	39%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78
Nooko GPL Butane 15% 681,45 625,65 637,50 588,45 297,90 415,35 529,35 834,45 349,80 891,45 945,32 1218,60 8 01 Total GPL Butane	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi	Fuel	39%	1	3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78
Total GPL Butane 4629,60 4320,45 4623,45 4413,90 2393,10 3453,15 492,90 5097,60 3759,00 3159,30 4013,27 5413,95 5026	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile	Fuel Fuel Nemba	15%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99
Nossa GPL Propane 15% 6 243,60 6 138,30 6 689,10 5 792,55 3 144,90 4 607,25 7 065,60 6 830,10 5 260,05 3 721,05 5 464,44 7 568,70 68 52 Nsoko GPL Propane 15% 950,10 961,80 936,75 794,40 336,90 480,75 652,50 993,30 423,30 1 024,65 1 176,74 1 552,65 10 28 Total GPL Propane 15% 7 193,70 7 100,10 7 625,85 6 586,95 3 481,80 5 088,00 7 718,10 7 823,40 5 683,35 4 745,70 6 641,18 9 121,35 78 80 Total GPL 1 1 823,30 11 420,55 12 249,30 11 000,85 5 874,90 8 541,15 12 711,00 12 921,00 9 442,35 7 905,00 10 654,46 14 535,30 129 075 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10 10	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL	Fuel Fuel Nemba	39% 15%	1	3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 21 201,56	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99
Neoko GPL Propane 15% 950,10 961,80 936,75 794,40 336,90 480,75 652,50 993,30 423,30 1024,65 1176,74 1552,65 10.28 Total GPL Propane 7193,70 7100,10 7625,85 6586,95 3481,80 5088,00 7718,10 7823,40 5683,35 4745,70 6641,18 9121,35 78.80 Total GPL 11823,30 11420,55 12 249,30 11000,85 5874,90 8 541,15 12 711,00 12 921,00 9 442,35 7 905,00 10 654,46 14 535,30 129 075 Total Hulle+GPL 1 333 024,86 1 206 195,89 1 336 151,88 1 273 600,01 1 223 198,13 1 193 916,81 1 274 414,13 1 309 103,16 1 285 216,15 1 327 196,18 1 258 882,68 1 258 605,26 15 279 505 Litchendjili GAZ QJC-2N GAZ 10% 0,00 1 959,57 1 352,58 708,38 1 965,46 2 277,75 2 302,57 2 138,79 1 916,32 1 889,26 1 932,07 2 075,87 20 51 S/Total Litchendjili GAZ QJC-2N GAZ 10% 0 4 494,77 5 878,72 5 419,43 4 266,85 5 896,38 6 833,24 6 907,70 6 416,38 5 748,95 5 667,79 5 796,20 6 227,60 69 55 Néné - GAZ QJC-2N GAZ 10% 0,00 1 560,43 481,93 384,22 822,73 422,25 487,44 651,21 783,68 900,74 767,93 714,13 6 97 S/Total Néné - GAZ GAZ 0 1 007,67 1 1681,28 1 975,33 2 225,75 2 468,19 1 266,76 1 462,31 1 953,62 2 351,04 2 702,21 2 303,80 2 142,40 23 56	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL	Fuel Fuel Nemba	39% 15%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 21 201,56	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99
Neoko GPL Propane 15% 950,10 961,80 936,75 794,40 336,90 480,75 652,50 993,30 423,30 1024,65 1176,74 1552,65 10.28 Total GPL Propane 7193,70 7100,10 7625,85 6586,95 3481,80 5088,00 7718,10 7823,40 5683,35 4745,70 6641,18 9121,35 78.80 Total GPL 11823,30 11420,55 12 249,30 11000,85 5874,90 8 541,15 12 711,00 12 921,00 9 442,35 7 905,00 10 654,46 14 535,30 129 075 Total Hulle+GPL 1 333 024,86 1 206 195,89 1 336 151,88 1 273 600,01 1 223 198,13 1 193 916,81 1 274 414,13 1 309 103,16 1 285 216,15 1 327 196,18 1 258 882,68 1 258 605,26 15 279 505 Litchendjili GAZ QJC-2N GAZ 10% 0,00 1 959,57 1 352,58 708,38 1 965,46 2 277,75 2 302,57 2 138,79 1 916,32 1 889,26 1 932,07 2 075,87 20 51 S/Total Litchendjili GAZ QJC-2N GAZ 10% 0 4 494,77 5 878,72 5 419,43 4 266,85 5 896,38 6 833,24 6 907,70 6 416,38 5 748,95 5 667,79 5 796,20 6 227,60 69 55 Néné - GAZ QJC-2N GAZ 10% 0,00 1 560,43 481,93 384,22 822,73 422,25 487,44 651,21 783,68 900,74 767,93 714,13 6 97 S/Total Néné - GAZ GAZ 0 1 007,67 1 1681,28 1 975,33 2 225,75 2 468,19 1 266,76 1 462,31 1 953,62 2 351,04 2 702,21 2 303,80 2 142,40 23 56	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL	Fuel Fuel Nemba	39% 15%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 1 321 201,56 3 948,15 681,45	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99
Total GPL Propane	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane	Remba Butane Butane	15% 15% 15%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 1 321 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67
Total GPL 11823,30 11420,55 12 249,30 11000,85 5874,90 8 541,15 12 711,00 12 921,00 9 442,35 7 905,00 10 654,46 14 535,30 129 075 Total Hulle+GPL 1333 024,86 1 206 195,89 1 336 151,88 1 273 600,01 1 223 198,13 1 193 916,81 1 274 414,13 1 309 103,16 1 285 216,15 1 327 196,18 1 258 882,68 1 258 605,26 15 279 505 Litchendjili GAZ QJC>2 GAZ 10% 4 494,77 3 919,15 4 066,86 3 558,46 3 930,92 4 555,49 4 605,13 4 277,59 3 832,63 3 778,53 3 864,14 4 151,73 49 03 Litchendjili GAZ QJC>2N GAZ 10% 0,00 1 959,57 1 352,58 708,38 1 965,46 2 277,75 2 302,57 2 138,79 1 916,32 1 889,26 1 932,07 2 075,87 205 S/Total Litchendjili GAZ QJC>2N GAZ 10% 1 4494,77 5 878,72 5 419,43 4 266,85 5 896,38 6 833,24 6 907,70 6 416,38 5 748,95 5 667,79 5 796,20 6 257,60 69 55 Néné - GAZ QJC>2M S GAZ 10% 1 027,67 1 120,86 1 493,40 1 841,54 1 645,46 844,51 974,87 1 302,41 1 567,36 1 801,47 1 535,86 1 428,27 16 58 Néné - GAZ QJC>2M S GAZ 10% 0,00 560,43 481,93 384,22 822,73 422,25 487,44 651,21 783,68 900,74 767,93 714,13 6 97 S/Total Néné - GAZ GAZ GAZ 0 1027,67 1 681,28 1 975,33 2 225,75 2 468,19 1 266,76 1 462,31 1 953,62 2 351,04 2 702,21 2 303,80 2 142,40 23 56	Kombi II -Liikalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL	Fuel Fuel Nemba Butane Butane Propane	15% 15% 15%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 21 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67
Total Huile+GPL 1 333 024,86 1 206 195,89 1 336 151,88 1 273 600,01 1 223 198,13 1 193 916,81 1 274 414,13 1 309 103,16 1 285 216,15 1 327 196,18 1 258 882,68 1 258 605,26 15 279 505 1 200,000 1 2	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Nsoko GPL Nsoko GPL	Fuel Fuel Nemba Butane Butane Propane	15% 15% 15%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 321 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60 950,10	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55 794,40	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10 3 144,90 336,90	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15 4 607,25 480,75	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60 652,50	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00 5 260,05 423,30	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30 1 224,65	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27 5 464,44 1 176,74	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,65	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84
Litchendjili GAZ QJC>2l GAZ 10% 4494,77 3 919,15 4 066,86 3 558,46 3 930,92 4 555,49 4 605,13 4 277,59 3 832,63 3 778,53 3 864,14 4 151,73 49 03 Litchendjili GAZ QJC>2l GAZ 10% 0,00 1 959,57 1 352,58 708,38 1 965,46 2 277,75 2 302,57 2 138,79 1 916,32 1 889,26 1 932,07 2 075,87 20 51 100 1 100	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Propane	Fuel Fuel Nemba Butane Butane Propane	15% 15% 15%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 21 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60 6 243,60 7 193,70	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80 7 100,10	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55 794,40 6 586,95	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10 3 144,90 3 36,90 3 481,80	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15 4 607,25 480,76 5 088,00	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00 5 260,05 423,30 5 683,35	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30 3 721,05 1 0224,65 4 745,70	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27 5 464,44 1 176,74 6 641,18	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,66 9 121,35	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,75 66 525,64 10 283,84 78 809,48
Litchendjili GAZ QJC>2l GAZ 10% 4494,77 3 919,15 4 066,86 3 558,46 3 930,92 4 555,49 4 605,13 4 277,59 3 832,63 3 778,53 3 864,14 4 151,73 49 03 Litchendjili GAZ QJC>2l GAZ 10% 0,00 1 959,57 1 352,58 708,38 1 965,46 2 277,75 2 302,57 2 138,79 1 916,32 1 889,26 1 932,07 2 075,87 20 51 100 1 100	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Propane	Fuel Fuel Nemba Butane Butane Propane	15% 15% 15%	1	3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 21 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60 6 243,60 7 193,70	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80 7 100,10	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55 794,40 6 586,95	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10 3 144,90 3 36,90 3 481,80	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15 4 607,25 480,76 5 088,00	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00 5 260,05 423,30 5 683,35	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30 3 721,05 1 0224,65 4 745,70	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27 5 464,44 1 176,74 6 641,18	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,66 9 121,35	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84
Litchendjili GAZ QJC<2N GAZ 10% 0,00 1 959,57 1 352,58 708,38 1 965,46 2 277,75 2 302,57 2 138,79 1 916,32 1 889,26 1 932,07 2 075,87 20 51 575 1 4 494,77 5 578,72 5 419,43 4 266,85 5 896,38 6 833,24 6 907,70 6 416,38 5 748,95 5 667,79 5 796,20 6 227,60 6 95 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8 8	Kombi II -Liikalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Propane Total GPL	Fuel Fuel Nemba Butane Butane Propane	15% 15% 15%	1	3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 21 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60 6 243,60 7 193,70	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80 7 100,10	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55 794,40 6 586,95 11 000,85	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10 3 144,90 3 481,80 5 874,90	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15 4 607,25 480,75 5 088,00 8 541,15	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40 12 921,00	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 3 49,80 3 759,00 5 260,05 423,30 5 683,35 9 442,35	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30 3 721,05 1 024,65 4 745,70 7 905,00	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27 5 464,44 1 176,74 6 641,18	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,65 9 121,35	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84 78 809,48 129 079,16
Litchendjiii GAZ QJC<2N GAZ 10% 0,00 1 959,57 1 352,58 708,38 1 965,46 2 277,75 2 302,57 2 138,79 1 916,32 1 889,26 1 932,07 2 075,87 20 51 57fotal Litchendjiii GAZ GAZ 0 4 494,77 5 878,72 5 419,43 4 266,85 5 896,38 6 833,24 6 907,70 6 416,38 5 748,95 5 667,79 5 796,20 6 227,60 69 57 Noné - GAZ GJC>2N GAZ 0 10% 1 027,67 1 120,86 1 493,40 1 841,54 1 645,46 844,51 974,87 1 302,41 1 567,35 1 801,47 1 532,86 1 428,27 1 658 Noné - GAZ GJC>2N GAZ 10% 0,00 560,43 481,93 384,22 822,73 422,25 487,44 651,21 783,68 900,74 767,93 714,13 6 97 S/Total Noné - GAZ GJC GAZ 0 1 1027,67 1 681,28 1 975,33 2 225,75 2 468,19 1 266,76 1 462,31 1 953,62 2 351,04 2 702,21 2 303,80 2 142,40 23 56	Kombi II -Liikalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Propane Total GPL	Fuel Fuel Nemba Butane Butane Propane	15% 15% 15%	1	3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 21 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60 6 243,60 7 193,70	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80 7 100,10	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55 794,40 6 586,95 11 000,85	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10 3 144,90 3 481,80 5 874,90	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15 4 607,25 480,75 5 088,00 8 541,15	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40 12 921,00	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 3 49,80 3 759,00 5 260,05 423,30 5 683,35 9 442,35	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30 3 721,05 1 024,65 4 745,70 7 905,00	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27 5 464,44 1 176,74 6 641,18	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,65 9 121,35	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84 78 809,48 129 079,16
S/Total Litchendjiii GAZ GAZ 0 4494,77 5878,72 5419,43 4266,85 5896,38 6833,24 6907,70 6416,38 5748,95 5667,79 5796,20 6227,60 6955 Néné - GAZ QJC>2M S GAZ 10% 1027,67 1120,86 1493,40 1841,54 1645,46 844,51 974,87 1302,41 1567,36 1801,47 1535,86 1428,27 1658 Néné - GAZ QJC>2M S GAZ 10% 0,00 560,43 481,93 384,22 822,73 422,25 487,44 651,21 783,68 900,74 767,93 714,13 6 97 S/Total Néné - GAZ GAZ 0 1027,67 1681,28 1975,33 2225,75 2468,19 1266,76 1462,31 1953,62 2351,04 2702,21 2303,80 2142,40 23 56	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Total GPL Propane Total GPL Total Huile+GPL	Butane Butane Propane Propane	15% 15% 15% 15% 15%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 948,15 6 81,45 4 629,60 6 243,60 7 193,70 11 823,30	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80 7 100,10	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85 12 249,30 1 336 151,88	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55 794,40 6 586,95	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10 3 144,90 3 481,80 5 874,90	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15 4 807,25 5 088,00 8 541,15	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,36 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40 12 921,00	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00 5 260,05 423,30 5 683,35 9 442,35	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30 3 721,05 1 024,65 4 745,70 7 905,00	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27 5 464,44 1 176,74 6 641,18 10 654,46	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,65 9 121,35 14 535,30	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84 78 809,48 129 079,16
Néné - GAZ QJC>2M S GAZ 10% 1 027,67 1 120,86 1 493,40 1 841,54 1 645,46 844,51 974,87 1 302,41 1 567,36 1 801,47 1 535,86 1 428,27 16 58 Néné - GAZ QJC>2M S GAZ 10% 0,00 560,43 481,93 384,22 822,73 422,25 487,44 651,21 783,68 900,74 767,93 714,13 6 97 S/Total Néné - GAZ GAZ 0 1 027,67 1 681,28 1 975,33 2 225,75 2 468,19 1 266,76 1 462,31 1 953,62 2 351,04 2 702,21 2 303,80 2 142,40 23 56	Kombi II -Liikalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Propane Total GPL Total GPL Total GPL Litchendjili GAZ QJC>2	Fuel Fuel Nemba Butane Butane Propane Propane	39% 15% 15% 15% 15% 15% 15% 15% 15% 15% 15% 10%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 21 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60 6 243,60 950,10 7 193,70 11 823,30 4 494,77	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80 7 100,10 11 420,55 1 206 195,89	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85 12 249,30 1 336 151,33	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55 794,40 6 586,95 11 000,85 1 273 600,01	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10 3 144,90 336,90 3 481,80 5 874,90	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 4 607,25 480,75 5 088,00 8 541,15	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10 12 711,00 1 274 414,13	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40 12 921,00 1 309 103,16	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00 5 260,05 423,30 5 683,35 9 442,35 1 285 216,15	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30 3 721,05 1 024,65 4 745,70 7 905,00	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27 5 464,44 1 176,74 6 641,18 10 654,46 1 258 882,68	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,65 9 121,35 14 535,30 1 258 605,26	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84 78 809,48 129 079,16
Néné - GAZ QJC-2M S GAZ 10% 0,00 560,43 481,93 384,22 822,73 422,25 487,44 651,21 783,68 900,74 767,93 714,13 6 97 S/Total Néné - GAZ GAZ 0 1027,67 1681,28 1975,33 2 225,75 2 468,19 1 266,76 1 462,31 1 953,62 2 351,04 2 702,21 2 303,80 2 142,40 2 3 56	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Total GPL Propane Total GPL Total GPL Litchendjili GAZ QJC-2 Litchendjili GAZ QJC-2	Rutane Butane Bropane Propane Propane RGAZ GAZ	15% 15% 15% 15% 15% 10% 10%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 321 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60 6 243,60 950,10 7 193,70 11 823,30 333 024,86	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 7 100,10 11 420,55 1 206 195,89	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85 12 249,30 1 336 151,88	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55 794,40 6 586,95 11 000,85 1 273 600,01	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10 3 144,90 3 481,80 5 874,90 1 223 198,13	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15 4 607,25 480,76 5 088,00 8 541,15 1 193 916,81	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10 12 711,00 1 274 414,13	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40 12 921,00 1 309 103,16	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 3 49,80 5 260,05 423,30 5 683,35 9 442,35 1 285 216,15	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 4 502,48 2 267,85 891,45 3 159,30 3 721,05 1 024,65 4 745,70 7 905,00 1 327 196,18	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27 5 464,44 1 176,74 6 641,18 10 654,46 1 258 882,68	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,65 9 121,35 14 535,30 1 258 605,26 4 151,73 2 075,87	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84 78 809,48 129 079,16 15 279 505,15
S/Total Néné - GAZ GAZ 0 1027,67 1681,28 1975,33 2225,75 2468,19 1266,76 1462,31 1953,62 2351,04 2702,21 2303,80 2142,40 2356	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Propane Total GPL Total GPL Litchendjili GAZ QJC>21 Strotal Litchendjili GAZ QJC>21	Butane Butane Propane Propane AGAZ AGAZ AGAZ AGAZ AGAZ AGAZ	15% 15% 15% 15% 15% 10% 10%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 948,15 681,45 4 629,60 6 243,60 950,10 7 193,70 11 823,30 333 024,86 4 494,77 0,00	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80 7 100,10 11 420,55 1 206 195,89	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85 12 249,30 1 336 151,88 4 066,86 1 352,58 5 419,43	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55 794,40 6 586,95 11 000,85 1 273 600,01	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10 3 144,90 3 481,80 5 874,90 1 223 198,13	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15 4 607,25 5 088,00 8 541,15 1 193 916,81 4 555,49 2 277,75 6 833,24	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,36 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10 12 711,00 1 274 414,13 4 605,13 2 302,57 6 907,70	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40 12 921,00 1 309 103,16 4 277,59 2 138,79 6 416,38	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00 5 260,05 6 423,30 5 683,35 9 442,35 1 285 216,15	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 831,45 3 159,30 3 721,05 4 745,70 7 905,00 1 327 196,18 3 178,53 1 889,26 5 667,79	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27 5 464,44 1 176,74 6 641,18 10 654,46 1 258 882,68 3 864,14 1 932,07 5 796,20	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,65 9 121,35 14 535,30 1 258 605,26 4 151,73 2 075,87 6 227,60	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 5 9 030,78 5 9 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84 78 809,48 129 079,16 15 279 505,15
	Kombi II -Liikalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Propane Total GPL Total GPL	Butane Butane Propane Propane AGAZ GAZ GAZ GAZ GAZ GAZ GAZ	15%	1	3 949,54 110 937,17 114 886,71 6 624,53 6 624,53 3 21 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60 6 243,60 950,10 7 193,70 11 823,30 4 494,77 0,00 4 494,77 1 027,67	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80 7 100,10 11 420,55 1 206 195,89 3 919,15 1 959,57 5 878,72 1 120,86	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85 12 249,30 1 336 151,83 4 066,86 1 352,58 5 419,43 1 493,40	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 5 792,55 794,40 6 586,95 11 000,85 1 273 600,01 3 558,46 708,38 4 266,85 1 841,54	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,10 3 144,90 336,90 3 481,80 5 874,90 1 223 198,13	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 4 607,25 480,75 5 088,00 8 541,15 1 193 916,81 4 555,49 2 277,75 6 833,24 844,51	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10 12 711,00 1 274 414,13 4 605,13 2 302,57 6 907,70 974,87	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40 12 921,00 1 309 103,16 4 277,59 2 138,79 6 416,38 1 302,41	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00 5 260,05 423,30 5 683,35 9 442,35 1 285 216,15 3 832,63 1 916,32 5 748,95 1 567,36	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30 3 721,05 1 024,65 4 745,70 7 905,00 1 327 196,18 3 778,53 1 889,26 5 667,79 1 801,47	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,27 5 464,44 1 176,74 6 641,18 10 654,46 1 253 882,68	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,65 9 121,35 14 535,30 1 258 605,26 4 151,73 2 075,87 6 227,60 1 428,27	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84 78 809,48 129 079,16 15 279 505,15 49 035,39 20 518,61 69 554,00 16 583,78
tal Gaz Marine XII en Sm3 5 522 44 7 560 00 7 394 76 6 492 60 8 364 57 8 100 00 8 370 00 8 099 99 8 370 00 8 100 00 8 370 00 93 11	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Total GPL Fropane Total GPL Total Huile+GPL Litchendjili GAZ QJC>2 SiTotal Litchendjili GAZ QJC>2 SiTotal Litchendjili GAZ QJC>2 Néné - GAZ QJC>2M S Néné - GAZ QJC>2M S Néné - GAZ QJC>2M S	Fuel Fuel Fuel Butane Butane Propane Propane GAZ GAZ GAZ GAZ GAZ GAZ GAZ	15%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 16 624,53 6 624,53 3 21 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60 950,10 7 193,70 11 823,30 333 024,86 4 494,77 0,00 4 494,77 1 0,00 0,00	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80 7 100,10 11 420,55 1 206 195,89 3 919,15 1 959,57 5 878,72 1 120,86 5 60,43	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85 12 249,30 1 336 151,83 4 066,86 1 352,58 5 419,43 1 493,40 481,93	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 6 586,95 11 000,85 1 273 600,01 3 558,46 708,38 4 264,55 1 841,54	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,41,90 3 144,90 3 481,80 5 874,90 1 223 198,13 3 930,92 1 965,46 5 896,38 1 645,46 822,73	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15 4 607,25 480,75 5 088,00 8 541,15 1 193 916,81 4 555,49 2 277,75 6 833,24 844,51 422,25	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10 12 711,00 1 274 414,13 2 302,57 6 907,70 974,87	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40 12 921,00 1 309 103,16 4 277,59 2 138,79 6 416,38 1 302,41 651,21	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00 5 260,05 423,30 5 683,35 9 442,35 1 285 216,15 3 832,63 1 916,32 5 748,95 1 567,36	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30 3 721,05 1 024,65 4 745,70 7 905,00 1 327 196,18 3 3 778,53 1 889,26 5 667,79 1 801,47	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,7 5 464,44 1 176,74 6 641,18 10 654,46 1 258 882,68 3 864,14 1 932,07 5 796,20 1 535,86 767,93	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,65 9 121,35 14 535,30 1 258 605,26 4 151,73 2 075,87 6 227,60 1 428,27 714,13	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84 78 809,48 129 079,16 15 279 505,15 49 035,39 20 518,61 69 554,00 16 583,78 6 976,78
	Kombi II -Likalala II -Lib Yombo-Masseko Total Fuel Yombo Lianzi Total Nemba Lianzi Huile Nkossa GPL Nsoko GPL Total GPL Butane Nkossa GPL Total GPL Fropane Total GPL Total Huile+GPL Litchendjili GAZ QJC>2 SiTotal Litchendjili GAZ QJC>2 SiTotal Litchendjili GAZ QJC>2 Néné - GAZ QJC>2M S Néné - GAZ QJC>2M S Néné - GAZ QJC>2M S	Fuel Fuel Fuel Butane Butane Propane Propane GAZ GAZ GAZ GAZ GAZ GAZ GAZ	15%		3 949,54 110 937,17 114 886,71 16 624,53 6 624,53 3 21 201,56 3 948,15 681,45 4 629,60 950,10 7 193,70 11 823,30 333 024,86 4 494,77 0,00 4 494,77 1 0,00 0,00	9 033,05 101 091,03 110 124,08 5 138,03 5 138,03 1 194 775,34 3 694,80 625,65 4 320,45 6 138,30 961,80 7 100,10 11 420,55 1 206 195,89 3 919,15 1 959,57 5 878,72 1 120,86 5 60,43	10 846,20 106 118,99 116 965,20 2 222,18 2 222,18 1 323 902,58 3 985,95 637,50 4 623,45 6 689,10 936,75 7 625,85 12 249,30 1 336 151,83 4 066,86 1 352,58 5 419,43 1 493,40 481,93	13 057,55 105 471,30 118 528,85 6 514,65 6 514,65 1 262 599,16 3 825,45 588,45 4 413,90 6 586,95 11 000,85 1 273 600,01 3 558,46 708,38 4 264,55 1 841,54	15 383,47 103 658,36 119 041,82 5 551,65 5 551,65 1 217 323,23 2 095,20 297,90 2 393,41,90 3 144,90 3 481,80 5 874,90 1 223 198,13 3 930,92 1 965,46 5 896,38 1 645,46 822,73	21 334,85 93 427,13 114 761,98 5 007,90 5 007,90 1 185 375,66 3 037,80 415,35 3 453,15 4 607,25 480,75 5 088,00 8 541,15 1 193 916,81 4 555,49 2 277,75 6 833,24 844,51 422,25	20 021,18 96 628,78 116 649,96 5 051,55 5 051,55 1 261 703,13 4 463,55 529,35 4 992,90 7 065,60 652,50 7 718,10 12 711,00 1 274 414,13 2 302,57 6 907,70 974,87	17 330,97 102 184,34 119 515,32 5 187,90 5 187,90 1 296 182,16 4 263,15 834,45 5 097,60 6 830,10 993,30 7 823,40 12 921,00 1 309 103,16 4 277,59 2 138,79 6 416,38 1 302,41 651,21	22 321,96 95 877,29 118 199,25 3 971,03 3 971,03 1 275 773,80 3 409,20 349,80 3 759,00 5 260,05 423,30 5 683,35 9 442,35 1 285 216,15 3 832,63 1 916,32 5 748,95 1 567,36	23 930,99 102 704,19 126 635,17 4 502,48 4 502,48 1 319 291,18 2 267,85 891,45 3 159,30 3 721,05 1 024,65 4 745,70 7 905,00 1 327 196,18 3 3 778,53 1 889,26 5 667,79 1 801,47	19 101,18 99 429,76 118 530,94 4 902,30 4 902,30 1 248 228,22 3 067,95 945,32 4 013,7 5 464,44 1 176,74 6 641,18 10 654,46 1 258 882,68 3 864,14 1 932,07 5 796,20 1 535,86 767,93	19 936,80 106 679,82 126 616,62 4 356,60 4 356,60 1 244 069,96 4 195,35 1 218,60 5 413,95 7 568,70 1 552,65 9 121,35 14 535,30 1 258 605,26 4 151,73 2 075,87 6 227,60 1 428,27 714,13	196 247,74 1 224 208,16 1 420 455,91 59 030,78 59 030,78 15 150 425,99 42 254,40 8 015,27 50 269,67 68 525,64 10 283,84 78 809,48 129 079,16 15 279 505,15 49 035,39 20 518,61 69 554,00 16 583,78



II.5.6 CESSION DE PRODUCTION EN VALEUR

Permis / champs	Qualité	%	REDEVANCE	TAX OIL	COST OIL	REMBOURSEMENT	TRANSFERT	RES	PID & RAC	TOTAL
. ommo y omampo	produit	,,	1122171102	770.012	3331 3.2	TERMINAL	DROITS ACCORDS		. 15 6 10 10	
Kombi										0,00
Likalala										0,00
Nkossa Huile	Nkossa Bler	nd	8 164 200,58	13 192 150,14	23 377 691,21	0,00	0,00	0,00	0,00	44 734 041,93
Nsoko Huile	Nkossa Bler	nd	1 257 270,34	4 445 097,61	356 509,93	0,00	0,00	0,00	0,00	6 058 877,88
Kitina II	Nkossa Blend		2 726 764,69	5 861 978,32	0,00	0,00	8 172 304,00	0,00	0,00	16 761 047,00
Djambala II	Nkossa Bler	_	261 278,05	554 321,78	0,00	0,00	794 453,18	0,00	0,00	1 610 053,00
Foukanda II	Nkossa Bler		2 897 647,85	6 606 192,59	0,00	0,00	8 040 952,47	0,00	0,00	17 544 792,90
Awa - Paloukou	Nkossa Bler		890 723,42	2 380 973,13	1 159 041,41	0,00	0,00	0,00	0,00	4 430 737,95
Litchendjili Huile	Nkossa Bler		1 466 088,28	586 537,38	5 766 598,07	0,00	713 426,59	0,00	0,00	8 532 650,32
Néné Banga	Nkossa Bler		8 287 246,55	4 143 499,64	31 767 889,05	0,00	4 270 122,76	0,00	0,00	48 468 758,00
Tchibeli II Mboundi Huile	Nkossa Bler Nkossa Bler		0,00 9 594 980,92	0,00 10 554 520,06	0,00	0,00	0,00 40 599 653,29	0,00	0,00 0,00	0,00 60 749 154,27
Kouakouala	Nkossa Bler		501 702,70	568 450,32	0,00	0,00	627 171.13	0,00	0,00	1 697 324.15
Zingali-Loufika-Tioni	Nkossa Bler		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Tilapia	Nkossa Bler		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
								· ·		
Total Nkossa Blen	ıd		36 047 903,37	48 893 720,95	62 427 729,67	0,00	63 218 083,42	0,00	0,00	210 587 437,41
	Di /	_					40.000			400 * * * * * * * * * * * * * * * * * *
Moho Bilondo	Djéno	_	79 775 925,58	75 696 762,21	245 170 910,43	57 120 405,49	10 380 681,81	0,00	0,00	468 144 685,51
Loango II	Djéno	_	11 967 502,77	25 642 428,80	0,00	19 644 878,11	762 320,00	0,00	0,00	58 017 129,68
Zatchi II Mwafi II	Djéno Djéno		9 950 337,99 3 479 923,82	21 269 374,42 7 913 380,20	0,00	15 623 408,12 1 004 181.99	0,00 9 668 071.27	0,00	0,00 0,00	46 843 120,54 22 065 557.27
Néné - Banga	Djeno		1 197 887,66	7 913 380,20 599 119,33	4 592 074,00	480 356,52	558 910,49	0,00	0,00	7 428 348,01
Tchibouela II	Djeno		10 913 323,69	25 244 245,38	0,00	9 783 228,63	14 154 198,75	0,00	814 220,21	60 909 216,65
Tchibouela Est	Djeno		0,00	0,00	0,00	9 783 228,63	0,00	0,00	0,00	0,00
Tchendo II	Djeno		3 310 954,07	4 784 706.84	0,00	4 378 736,21	4 868 537,63	0,00	240 817,59	17 583 752,32
Tchibeli II -Litanzi II	Djéno		5 013 187,52	6 055 589,01	0,00	10 127 920,36	10 372 283,07	0,00	364 379,90	31 933 359,87
Banga kayo	Djéno		19 073 187,56	33 884 842,82	54 290 805,83	31 629 595,00	0,00	0,00	0,00	138 878 431,20
Kombi II -Likalala II -Libondo			12 629 706,12	32 793 040,07	0,00	11 383 090,24	15 432 956,66	0,00	917 472,92	73 156 266,01
Emeraude II	Djéno		8 331 799,37	19 355 247,72	0,00	7 818 336,04	12 640 179,65	0,00	602 519,64	48 748 082,42
Kayo	Djéno		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
MKB II CAYO	Djéno		2 957 181,67	2 205 079,24	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	5 162 260,91
MKB II CORAF	Djéno		1 025 086,05	734 163,84	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1 759 249,89
Pointe Indienne	Djéno		158 692,88	39 672,53	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	198 365,41
Ikalou/Ikalou Sud	Djéno		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
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	4 062,84	4 062,84
Total Djéno mélan	ge		169 784 696,75	256 217 652,39	304 053 790,26	168 994 136,71	78 838 139,34	0,00	2 943 473,09	980 831 888,54
Kombi II -Likalala II -Libondo			3 171 783,42	8 594 276,82	0,00	1 304 182,28	1 259 416,56	0,00	209 673,62	14 539 332,70
Yombo-Masseko	Fuel		19 732 821,25	13 755 374,39	0,00	43 115 222,54	41 604 711,79	0,00	1 991 723,07	120 199 853,03
Total Fuel Yombo			22 904 604,67	22 349 651,21	0,00	44 419 404,82	42 864 128,35	0,00	2 201 396,69	134 739 185,73
P	No. or box		207.242.42	2.22	0.00	004 005 00	5 740 077 40	2.00	0.00	6 440 222 00
Lianzi Total Nemba Lianzi	Nemba		367 019,19 367 019,19	0,00	0,00	331 325,32 331 325,32	5 749 977,49 5 749 977,49	0,00	0,00 0,00	6 448 322,00 6 448 322,00
				,		,	, , ,	,	,	,
Huile			229 104 223,97	327 461 024,56	366 481 519,93	213 744 866,85	190 670 328,59	0,00	5 144 869,79	1 332 606 833,68
Nkossa & Nkossa Sud GPL	Butane		446 780,08	519 255,44	1 541 151.00	0,00	0,00	0.00	0,00	2 507 186.52
Nsoko GPL	Butane		82 795,31	241 662,42	43 648.16	0,00	0,00	0,00	0,00	368 105,89
	Dataile							·		·
Total GPL Butane			529 575,39	760 917,86	1 584 799,16	0,00	0,00	0,00	0,00	2 875 292,41
Nkossa & Nkossa Sud GPL	Propane		536 630,35	536 630,90	1 967 673,60	557 589,29	0,00	0,00	0,00	3 598 524,14
Nsoko GPL	Propane		76 908,21	186 308,51	44 338,54	-458 114,96	0,00	0,00	0,00	-150 559,70
Total GPL Propane			613 538,56	722 939,41	2 012 012,14	99 474,33	0,00	0,00	0,00	3 447 964,44
Total GPL			1 143 113,95	1 483 857,27	3 596 811,30	99 474,33	0,00	0,00	0,00	6 323 256,85
Total Huile+GPL			230 247 337,92	328 944 881,82	370 078 331,23	213 844 341,18	190 670 328,59	0,00	5 144 869,79	1 338 930 090,53
Litchendjili GAZ QJC>2M SN	GA7		126 226,77	265 076,65	4 657 692,25	0,000	0,000	0,00	0,00	5 048 995,66
Litchendjili GAZ QJC<2M SN			47 194,88	99 111,31	1 741 488,98	0,000	0,000	0,000	0,000	1 887 795,17
S/Total Litchendjili GAZ	GAZ		173 421,647	364 187,955	6 399 181,228	0,000	0,000	0,000	0,000	6 936 790,830
Néné - GAZ QJC>2M SM3	GAZ		42 761,67	89 798,92	1 577 903,72	0,00	0,00	0,00	0,00	1 710 464,31
Néné - GAZ QJC<2M SM3	GAZ		16 047,09	33 727,52	592 137,28	0,00	0,00	0,00	0,00	641 911,88
S/Total Néné - GAZ	GAZ		58 808,758	123 526,437	2 170 041,001	0,000	0,000	0,000	0,000	2 352 376,197
Total Gaz Marine XII en Sm3			232 230,40	487 714,39	8 569 222,23	0,00	0,00	0,00	0,00	9 289 167,03
					x 569 222 23	0.00	0.00	0.00	0.001	9 289 167 03 1



II.5.7 Compte avances partenaires pétroliers

			COMPTES AVANCES OPERATEURS 31/12/2022								
PERMIS	CHAMPS	LIBELLE	TEPCONGO	CHEVRON	ENICONGO	NEW AGE	LUKOIL	WING WAH	TOTAL		
	NKOSSA/	Solde au 31/12/2021	975 790 314,91	602 310 391,70					1 578 100 706,61		
	INCOSON	Ajustement solde							1		
Haute Mer	MOHO BILONDO/	Avance travaux de Jan-Decmbre 2022	48 267 346,02	28 420 524,57					76 687 870,59		
Tidute Iviei	NSOKO/	Remb. de Jan-Decembre 2022	(171 512 709,81)	(100 989 212,61)					-272 501 922,42		
		Intérêts de Jan-Decembre 2022	44 955 271,30	26 734 746,79					71 690 018,09		
		S/Total au 31/12/2022	897 500 222,42	556 476 450,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1 453 976 672,87		
S/TOTAL AVCE PERMIS	Haute Mer		897 500 222,42	556 476 450,45	0,00	0,00	0,00	0,00	1 453 976 672,87		
		Solde au 31/12/2021			121 729 633,74				121 729 633,74		
		Ajustement solde			0.550.404.40				0.550.404.40		
	AWA PALOUKOU	Avance travaux de Jan-Decmbre 2022			2 559 691,19				2 559 691,19		
		Remb. de Jan-Decembre 2022 Intérêts de Jan-Decembre 2022			(1 159 041,41) 5 599 366,00				-1 159 041,41 5 599 366,00		
MARINE X		S/Total au 31/12/2022	0.00	0,00	128 729 649,52	0,00	0,00	0,00	128 729 649,52		
IWANINE A		Solde au 31/12/2021	0,00	0,00	18 400 834,63	0,00	0,00	0,00	18 400 834,63		
		Ajustement solde			10 400 034,03				0,00		
	PHASE I & II	Remb. de Jan-Decembre 2022							0,00		
	THISETON	Intérêts de Jan-Decembre 2022							0,00		
		S/Total au 31/12/2022	0,00	0,00	18 400 834.63	0,00		0,00	18 400 834.63		
S/TOTAL AVCE PERMIS	MARINE X	G TOTAL AND ON THE LOCAL	0,00	0,00	147 130 484,15	0,00	0,00	0,00	147 130 484,15		
		Solde au 31/12/2021	4,	4	67 622 832,60	26 522 821,83	-6 5 7 0 0 1 5, 1 3	.,	87 575 639,30		
		Ajustement solde							0,00		
	AIFAIF DANICA	Avance travaux de Jan-Decmbre 2022			38 116 601,35		14 676 475,31		52 793 076,66		
	NENE BANGA	Remb. de Jan-Decembre 2022			(27 676 439,41)		(10 656 563,24)		-38 333 002,65		
		Intérêts de Jan-Decembre 2022			3 294 515,71				3 294 515,71		
		S/Total au 31/12/2022	0,00	0,00	81 357 510,25	26 522 821,83	-2 550 103,06	0,00	105 330 229,02		
		Solde au 31/12/2021			85 864 068,53	28 977 643,59	-3 123 859,43		111 717 852,69		
		Ajustement solde							0,00		
	LITCHINDJILI	Avance travaux de Jan-Decmbre 2022			4 361 950,23		1 679 532,10		6 041 482,33		
		Remb. de Jan-Decembre 2022			(8 370 272,48)		(3 222 918,63)		-11 593 191,11		
		Intérêts de Jan-Decembre 2022			3 271 202,20				3 271 202,20		
		S/Total au 31/12/2022	0,00	0,00	85 126 948,48	28 977 643,59	-4 667 245,96	0,00	109 437 346,11		
MARINE XII		Solde au 31/12/2021			383 461,56	82 963,82	48 705,44		515 130,82		
		Ajustement solde			(70.255.04)		(27.054.40)		0,00		
	MINSALA	Avance travaux de Jan-Decmbre 2022 Remb. de Jan-Decembre 2022			(70 255,04)		(27 051,10)		-97 306,14		
		Intérêts de Jan-Decembre 2022			15 185,01				0,00 15 185,01		
		S/Total au 31/12/2022	0,00	0,00	328 391,53	82 963,82	21 654,34	0.00	433 009,69		
		Solde au 31/12/2021	0,00	0,00	259 471,41	39 279.80	51 864.43	0,00	350 615,64		
		Ajustement solde			207 471,41	37 277,00	31004,43		0,00		
		Avance travaux de Jan-Decmbre 2022			29 213,19		11 248,29		40 461,48		
	NKALA	Remb. de Jan-Decembre 2022			2.2.2,				0,00		
		Intérêts de Jan-Decembre 2022			8 602,96				8 602,96		
		S/Total au 31/12/2022	0,00	0,00	297 287,56	39 279,80	63 112,72	0,00	399 680,08		
	Cession Solde Marine XII	Constant College Marrie Anna a Lottail				FF /22 700 0.4	FF / 22 700 04				
	Q/P News Age	Cession Solde News Age a Lukoil				-55 622 709,04	55 622 709,04				
S/TOTAL AVCE PERMIS	MARINE XII		0,00	0,00	167 110 137,82	0,00	48 490 127,08	0,00	215 600 264,90		
		Solde au 31/12/2021						53 077 163,95	53 077 163,95		
		Ajustement solde							0,00		
KAYO	BANGA KAYO	Avance travaux de Jan-Decmbre 2022						192 662 850,00	192 662 850,00		
	2.310110110	Remb. de Jan-Decembre 2022						(54 290 805,85)	-54 290 805,85		
		Intérêts de Jan-Decembre 2022						404	0,00		
C/TOTAL ANOT DEDUCE	KANO	S/Total au 31/12/2022	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191 449 208,10	191 449 208,10		
S/TOTAL AVCE PERMIS	KAYU		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	191 449 208,10	191 449 208,10		
	TOTAL COMPTES AVANCES	CALL 21 /12 /2022	897 500 222,42	556 476 450,45	314 240 621,97	0,00	48 490 127,08	191 449 208,10	2 008 156 630,02		
	TO THE CONNETES AVAINCES	MU 31/12/2022	897 500 222,42	550 470 450,45	314 240 621,97	0,00	48 4 90 127,08	191 449 208,10	2 008 156 630,02		



11.5.8 Régime fiscal

Le régime fiscal de la SNPC est régi par le décret n°2022-1858 du 12 octobre 2022 fixant les modalités d'application des dispositions fiscales intérieures au secteur amont pétrolier.

11.5.9 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.

Cet emprunt a fait l'objet de deux restructurations, allongeant la maturité au 31 décembre 2030.





L'Expérience au Service de l'Entreprise

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 2022

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 2022 : Au titre de l'exercice 2022, la dette en compte courant s'élève à \$US

35 470 625, et la SNPC a comptabilisé en compte de charges \$US 168

621,69 contre \$US 118 445,58 au titre de l'exercice 2021.





2. CONVENTIONS DEJA APPROUVEES PAR L'ASSEMBLEE GENERALE

2.1 Convention de compte courant 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 4 % en 2022.

Incidences sur l'exercice 2022 : Au titre de l'exercice 2022, la créance en compte courant s'élève à \$US

39 767 006, la SNPC a comptabilisé en compte de produits \$US

80 518,82 contre \$US 754,02 au titre de l'exercice 2021.

2.2 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 2,75 % en 2022.

Incidences sur l'exercice 2022 : Au titre de l'exercice 2022, la créance en compte courant s'élève à \$US

9 182 259, et la SNPC a comptabilisé en compte de produits \$US

27 085,74 contre \$US 17 999,91 au titre de l'exercice 2021.

2.3 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 2022 : Aucune.





2.4 Convention de compte courant 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 2022 : Au titre de l'exercice 2022, les avances de trésorerie s'élèvent à \$US

6 530 001, et la SNPC a comptabilisé en compte de produits \$US

94 649,57 contre \$US 106 429,82 au titre de l'exercice 2021.

2.5 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 4 % en 2022.

Incidences sur l'exercice 2022 : Au titre de l'exercice 2022, le solde du prêt s'élève à \$US 19 692 711,

et la SNPC a comptabilisé en compte de produits \$US 1 932 561,23

contre \$US 303 318,59 au titre de l'exercice 2021.

2.6 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 4 % en 2022.

Incidences sur l'exercice 2022 : Au titre de l'exercice 2022, le solde du prêt s'élève 10 637 159, et la

SNPC a comptabilisé en compte de produits \$US 809 199,92 contre

\$US 58 383,05 au titre de l'exercice 2021.





2.7 Convention de prêt entre la SNPC et l'Etat Congolais

Administrateur concerné : Société Nationale des Pétroles du Congo.

Nature et objet : Prise en compte de la facturation des intérêts sur le prêt.

Modalités : Taux d'intérêts de 4 %

Incidences sur l'exercice 2022 : 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 2022 : Au titre de l'exercice 2022, la SNPC a comptabilisé en compte de

charges \$US 6 626 645,69 contre \$US 6 299 221,86 au titre de

l'exercice 2021.

2.9 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 2022 : Au titre de l'exercice 2022, la SNPC a comptabilisé en compte de

charges \$US 2 641 467,75 contre \$US 2 161 106,00 en 2021.

2.10 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 2022 : Au titre de l'exercice 2022, la SNPC a comptabilisé en compte de

produits \$US 162 662,43 contre \$US 185 068,71 au titre de l'exercice

2021.





2.11 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 2022 : Au titre de l'exercice 2022, la SNPC a comptabilisé en compte de

produits \$US 157 824,00 contre \$US 120 401,37 au titre de l'exercice

2021.

2.12 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 2022 : Au titre de l'exercice 2022, la SNPC a comptabilisé en compte

de produits \$US 44 253 108,04 contre \$US 23 736 993,35 au titre de

l'exercice 2021.

2.13 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 2022 : Aucune

2.14 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 2022 : Aucune.





2.15 Contrat cadre entre la SNPC et SONAREP

Administrateur concerné

Société Nationale des Pétroles du Congo.

Nature et obiet

Assistances de la Holding.

Modalités

Rémunération forfaitaire fixée en Comité de Direction.

Incidences sur l'exercice 2022 :

Aucune.

2.16 Contrat cadre entre la SNPC et la CORAF

Administrateur concerné

Société Nationale des Pétroles du Congo.

Nature et obiet

Assistances de la Holding.

Modalités

Incidences sur l'exercice 2022 :

Aucune.

2.17 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.

Rémunération forfaitaire fixée en Comité de Direction.

Incidences sur l'exercice 2022 :

Aucune.

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 nºSEC 062

Le Commissariat National aux Comptes

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 17 juin 2023.