

Comité National de Suivi des Revenus des Hydrocarbures

RAPPORT SUR LA PRODUCTION, L'EXPORTATION ET LES
RECETTES PETROLIERES

RAPPORT DU MOIS DE NOVEMBRE 2008

04 DECEMBRE 2008

SOMMAIRE

1. Production.....	3
1.1. production journalière.....	3
1.2. Partage de la Production	4
1.2.1. Etat et contractant	4
1.2.2. Partage de la production entre les contractants.....	5
2. Les Ventes	5
2.1. Les enlèvements par pool.....	5
2.2. Les conditions et le détail des ventes.....	6
3. Les recettes pétrolières de l'Etat et les retraits sur le FNRH pour le compte du compte courant du Trésor.....	6

Tableaux

Tableau 1: Production journalière.....	3
Tableau 2: La production totale en barils (bbl) et le partage entre l'Etat et le contractant.....	4
Tableau 3: Parts des contractants.....	5
Tableau 4: Enlèvements par pool et par date.....	5
Tableau 5: Production, Enlèvement, Stock après chaque enlèvement	5
Tableau 6: Les ventes réalisées au profit de l'Etat, de la SMH et de Sterling	6
Tableau 7: Date d'encaissement et montant en \$ US du profit oil (part de l'Etat)	6

Graphiques

Graphique 1 : L'évolution de la production journalière.....	4
---	---

Annexes

Annexe1: Les revenus pétroliers encaissés le mois de novembre 2008.....	7
Annexe 2 : Prévisions/Réalisations/Décembre 2008	8

Ce rapport se compose de trois parties principales.

1. La première partie est consacrée à la production du champ de Chinguetti, seul champ en cours d'exploitation. Elle fait état du partage de la production entre les différents intervenants.
2. La deuxième partie concerne les ventes effectuées.
3. La troisième concerne les recettes de l'Etat et les retraits effectués sur le Fonds National des Revenus des Hydrocarbures (FNRH)

1. Production

1.1. production journalière

Tableau 1: Production journalière

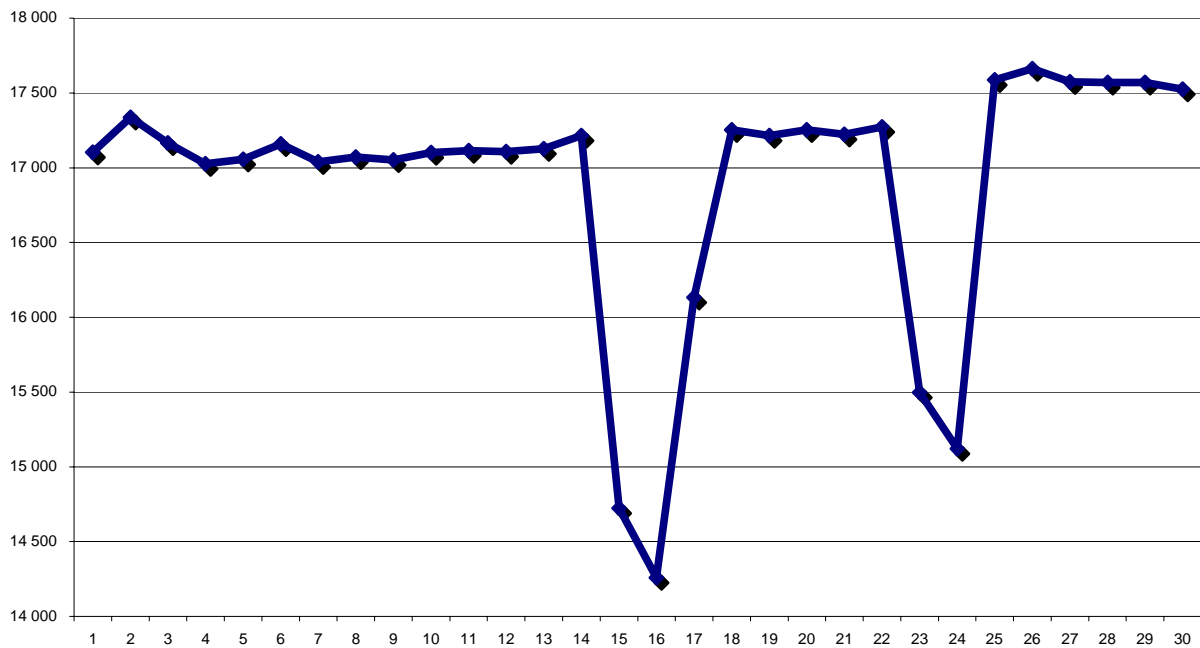
Date	Production (baril/jour)
1-Nov-08	17 103
2-Nov-08	17 336
3-Nov-08	17 166
4-Nov-08	17 027
5-Nov-08	17 057
6-Nov-08	17 159
7-Nov-08	17 039
8-Nov-08	17 071
9-Nov-08	17 052
10-Nov-08	17 102
11-Nov-08	17 115
12-Nov-08	17 108
13-Nov-08	17 127
14-Nov-08	17 215
15-Nov-08	14 724
16-Nov-08	14 259
17-Nov-08	16 133
18-Nov-08	17 254
19-Nov-08	17 216
20-Nov-08	17 254
21-Nov-08	17 223
22-Nov-08	17 273
23-Nov-08	15 498
24-Nov-08	15 121
25-Nov-08	17 587
26-Nov-08	17 663
27-Nov-08	17 575
28-Nov-08	17 569
29-Nov-08	17 569
30-Nov-08	17 525

Total	507 120
--------------	----------------

Sources : SMH

1. La case surlignée correspond à la date d'enlèvement. Celle-la même qui figure dans le document intitulé « Bill of lading » ou connaissance.

Graphique 1 : L'évolution de la production journalière



Sources : Graphique des auteurs

2. La production au cours du mois de novembre a été stable autour d'une moyenne d'un peu moins de 17 mille barils jour.
3. La production journalière moyenne augmente passant de 15.888 bbl/j au mois d'octobre 2008 à 16.904 bbl/j au mois de novembre 2008.

1.2. Partage de la Production

1.2.1. Etat et contractant

Tableau 2: La production totale en barils (bbl) et le partage entre l'Etat et le contractant

	Novembre
Production totale	507 120
Cost Oil	304 272
Profit Oil	202 848
Profit Oil (GVMT)	60 854
Profit Oil des contractants	141 994
Rythme moyen de production	16 904
Part de l'Etat en Profit Oil	30,000%

Sources : Calcul des auteurs

4. les calculs sont basés sur le CPP révisé utilisant par hypothèse un prix pour le mois de novembre de 40 US\$.

1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Parts des contractants

Société	novembre		
	Cost Oil	Profit Oil	Part Total
PC Mauritania I	93 715,78	43 734,03	137 449,80
PC Mauritania II	50 461,99	23 548,93	74 010,92
FP Mauritania B BV	8 651,37	4 037,30	12 688,67
Premier Oil Mauritania B Limited.	16 065,56	7 497,26	23 562,82
SMH	36 512,64	17 039,23	53 551,87
Tullow Oil	57 836,02	26 990,14	84 826,17
Kufpec	31 140,41	14 532,19	45 672,61
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	6 426,22	2 998,90	9 425,13
Roc Oil (Chinguetti) B.V	3 462,01	1 615,60	5 077,61
	304 272,00	141 993,60	446 265,60

Sources : Calcul des auteurs

2. Les Ventes

2.1. Les enlèvements par pool

5. Les intervenants au niveau du champ de Chinguetti (seul champ actuellement exploité) sont regroupés en un seul pool depuis juillet 2007.
6. Les produits sont encaissés, en général, un mois après la date d'enlèvement.

Tableau 4: Enlèvements par pool et par date

Chargement	date	Quantités communiquées dans les précédents rapports	Quantités nettes	Ecart	Pourcentage	Pool qui enlève
20 ^{ème}	06/11/2008		995 268,00			Pool unique

Sources : SMH

7. L'enlèvement de novembre, le vingtième depuis le début de l'exploitation de Chinguetty, a eu lieu le 06/11/2008 et la quantité enlevée est de 995 268 bbl.
8. Le contrat d'enlèvement stipule que un jour avant chaque enlèvement, la part de chaque intervenant est actualisée compte tenu de la production déjà réalisée et des enlèvements passés. Les parts obtenues pour chacun seront appliquées au produit de la cargaison.

Tableau 5: Production, Enlèvement, Stock après chaque enlèvement

Date d'enlèvement	31/10/2008	06/11/2008	30/11/2008
Cumul de production (Stock)	1 343 343	1 429 032	855 195
Quantité enlevée		995 268	
Quantité restant après enlèvement		433 764	

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Les ventes réalisées au profit de l'Etat, de la SMH et de Sterling

Chargement	20 ^{ème}
Quantité/B	995 268,00
Prix US\$/B	44,10
Dated brent average	53,852
Différentiel	
Fees & risk payment	
Recette générale/US\$	43 877 337,73
Part RIM/B	162 879,18
Part RIM/US\$	7 182 320,32
Part SMH&Sterling/B	99 871,55
Part SMH&Sterling US\$	4 403 935,87
Part SMH/B	14 956,35
Part SMH US\$	659 515,21

Sources : Direction de l'exploration et du développement des hydrocarbures bruts (MEP) et SMH

9. Cette cargaison (CG020) a été vendue à BP au prix de daté brent -9.65 \$/bbl.
10. Le partage entre la SMH et Sterling découle des termes du contrat de financement passé entre les deux parties en ses articles 10.1 et 10.2 qui concernent respectivement le partage du profit oil et du cost oil.

Tableau 7: Date d'encaissement et montant en \$ US du profit oil (part de l'Etat)

--	--	--

Sources : SMH

3. Les recettes pétrolières de l'Etat et les retraits sur le FNRH pour le compte du compte courant du Trésor

11. **Les revenus de l'Etat tirés du pétrole encaissés au cours du mois de novembre 2008 s'élèvent à un peu moins de 2 millions cinq cent mille dollars américains, (2 427 550,27 USD) soit l'équivalent d'environ six cent deux millions d'Ouguiya (602 314 758,62 UM).**
12. Un tableau présentant le montant par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de novembre 2008 est annexé au présent rapport (Annexe1).
13. Le Trésor public a effectué le 06 novembre 2008 un retrait de 20 millions de dollars, soit l'équivalent de 4 milliards neuf cent soixante millions d'Ouguiyas.

Annexe1: Les revenus pétroliers encaissés le mois de novembre 2008

REVENUS	Montant en \$ US	Montant en UM
BIC	1 855 886,86	460 315 387,52
ITS	374 100,44	92 867 683,12
AUTRES	0,00	0,00
PROFIT OIL	0	0
REDEVANCES	140 188,10	34 766 648,80
INTERETS	57 374,87	14 365 039,18
TOTAL	2 427 550,27	602 314 758,62

Annexe 2 : Prévisions/Réalisations/Décembre 2008

Annexe2: Prévisions/Réalisations au titre de l'année 2008

	DATES	QTES TOTALES D'ENLEVEMEN CARGAISON	RECETTES PROFIT OIL				RECETTES FISCALES		BONUS/RE- DEVANCES INTERETS FNRH		Total
			Quantités Enlevées bois	Prix US\$/baril	Recettes GOV US\$	Date Encasement	DTIS + Retenues à la Source US\$	Redevances US\$	INTERETS US\$		
Réalizations	Trimestre 1										
	Janvier		0	n/a	0		986 803,22	-	633 509,67	1 620 312,90	
	février	12/02/2008	25/01/4808	154 463,38	50,66	0		266 607,36	-	5 449,37	272 056,73
	mars			0	n/a	14 002 341,10	12/03/2008	347 976,98	0	227 628,01	14 578 946,10
	Total T1		662 678,26	154 463,38		14 002 341,10		1 601 387,57	-	888 587,05	16 471 316,72
Réalizations	Trimestre 2										
	avril					0,00					
	mai	14/05/2008	910 420,62	149 211,94	118,82			603 289,14	-	483 186,13	1 086 475,27
	juin					17 729 362,32	14/06/2008	892 414,83	20 991	5 862,73	1 019 268,46
	Total T2		910 420,62	149 211,94		17 729 362,32		2 816 868,94	20 990,88	482 520,19	21 068 782,36
Réalizations	Trimestre 3										
	juillet						1 325 326,41	39 821,63	128 470,48	1 493 618,51	
	août						1 750 322,58	-	15 128,03	1 806 451,61	
	septembre	03/09/2008	889 487,00	158 180,62	92,08			1 160 160,00	134 507,66	78 773,10	1 373 440,76
	Total T3		889 487,00	158 180,62				4 276 808,99	174 329,29	223 372,61	4 873 610,88
Réalizations	Trimestre 4										
	octobre					14 565 271,49	03/10/2008	1 006 512,20	299 995,00	131 218,72	16 002 997,42
	novembre	06/11/2008	895 268,00	162 879,18	44,10			2 230 576,90	140 188,10	57 923,55	2 428 688,54
	décembre					7 182 320,32	05/12/2008	1 212 983,61	105 917,21	161 056,56	8 662 277,70
	Total T4		895 268,00	162 879,18		21 747 691,81		4 460 072,71	548 100,31	360 188,82	27 083 865,86
Prévisions	Total T4		895 268,00	162 879,18		21 747 691,81		4 460 072,71	548 100,31	360 188,82	27 083 865,86
TOTAL ANNEE			3 847 753,77	624 735,12		53 480 295,23		13 143 158,21	741 420,49	1 932 678,67	69 297 552,61