

Comité National de Suivi des Revenus des Hydrocarbures

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

RAPPORT DU MOIS DE DECEMBRE 2006

15 Janvier 2007

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	7
4. Les prévisions de revenus	7

Tableaux

Tableau 1: Production journalière	3
Tableau 2: La production totale en baril (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	6
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).....	7

Graphiques

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

Annexes

Annexe1: Les revenus pétroliers encaissés le mois de décembre 2006	8
Annexe2: Realisations-Previsions 2006.....	9
Annexe3: Previsions 2007	10

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)

4. Une quatrième partie est consacrée dans le cadre de ce rapport aux prévisions.

1. Production

1.1. production journalière

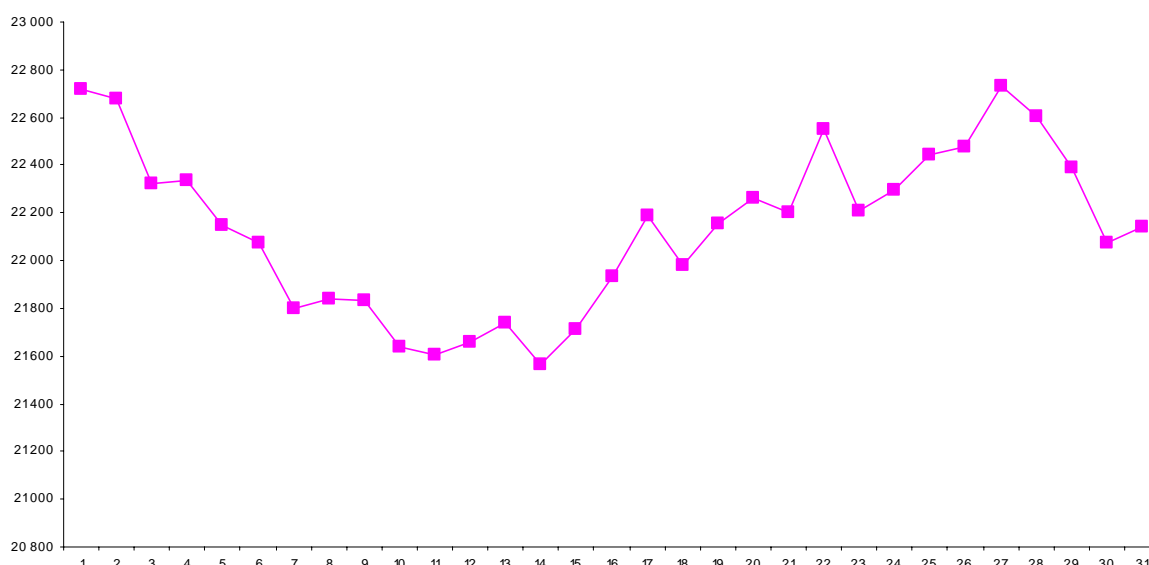
Tableau 1: Production journalière

Jour	Décembre
1	22 719
2	22 675
3	22 323
4	22 335
5	22 146
6	22 077
7	21 800
8	21 838
9	21 832
10	21 637
11	21 605
12	21 656
13	21 738
14	21 561
15	21 712
16	21 933
17	22 190
18	21 983
19	22 153
20	22 260
21	22 203
22	22 549
23	22 209
24	22 297
25	22 442
26	22 473
27	22 731
28	22 606
29	22 392
30	22 077
31	22 140
Total en barils	686 294

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 décembre a été assez volatile mais dans un intervalle assez étroit, entre un maximum de 22,7 mille barils et un minimum de 21,5 mille barils. Au cours des deux premières semaines du mois, la production a chute de 22,7 mille barils à 21,5 mille barils environ. Du 15 au 27 décembre, la production a augmente jusqu'au niveau du début du mois. Au cours des quatre derniers jours du mois, la production a chute jusqu'à environ 22,1 mille barils.
3. Globalement, le niveau de production ne cesse de diminuer d'un mois à l'autre. Cette chute continue de la production est due à diverses raisons techniques.
4. La production journalière moyenne diminue légèrement passant de 22.228,53 bbl/j au mois de novembre à 22.138,51 bbl/j au mois de décembre.

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

	Décembre
Production totale	686 294
Cost Oil	411 776
Profit Oil	274 518
Profit Oil (GVMT)	82 355
Profit Oil des contractants	192 162
Rythme moyen de production	22 139
Part de l'Etat en Profit Oil	30,00%

Sources : Calcul des auteurs

5. les calculs sont basés sur le CPP révisé utilisant par hypothèse un prix pour le mois de décembre de 49 US\$.

1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Parts des contractants

Société	Décembre		
	Cost Oil	Profit Oil	Part Total
Woodside Mauritania Pty Ltd	126 827,10	59 185,98	186 013,07
Woodside Energy Ltd (WEL) B.V.	68 291,04	31 869,15	100 160,19
FP Mauritania BB.V.	11 708,04	5 463,75	17 171,78
Premier Oil Mauritania B Limited	21 741,79	10 146,17	31 887,96
Société Mauritanienne des Hydrocarbures (SMH)	49 413,15	23 059,47	72 472,63
Hardman Chinguetti Production Pty Ltd	78 270,44	36 526,20	114 796,64
Mauritania Holding B.V.	42 142,83	19 666,66	61 809,49
ROC OIL (Mauritania) Company	8 696,72	4 058,47	12 755,18
ROC OIL Chinguetti B.V.	4 685,19	2 186,42	6 871,61
	411 776,29	192 162,27	603 938,55

Sources : Calcul des auteurs

2. Les Ventes

2.1. Les enlèvements par pool

- Les intervenants au niveau du champ de Chinguetti (seul champ actuellement exploité) se sont regroupés en deux pools. Le premier pool (pool 1) comprend les deux sociétés australiennes Woodside et Roc Oil. Le deuxième (pool 2) comprend l'Etat, la SMH et les autres sociétés.
- Les produits sont encaissés, en général, un mois après la date d'enlèvement (pool 2).

Tableau 4: Enlèvements par pool et par date

Chargement	date	Quantités communiquées dans les précédents rapports	Qtés nettes	Ecart	Pourcentage	Pool qui enlève
1 ^{er}	23/03/2006	987 348,03	973 361	13 987,03	1,42%	Pool 1
2 ^{ème}	04/04/2006	998 568,04	998 068	500,04	0,05%	Pool 2
3 ^{ème}	19/04/2006	914 551,74	914 551	0,74	0,00%	Pool 2
4 ^{ème}	16/05/2006	971 278,86	970 202	1 076,86	0,11%	Pool 1
5 ^{ème}	09/06/2006	990 921,00	990 921	0	0,00%	Pool 2
6 ^{ème}	09/07/2006		980 316			Pool 1
7 ^{ème}	11/08/2006		996 965			Pool 2
8 ^{ème}	07/09/2006		941 889			Pool 2
9 ^{ème}	20/10/2006		1 010 595			Pool 1
10 ^{ème}	21/11/2006		963 658,53			Pool 2
11 ^{ème}	31/12/2006		949 378,90			Pool 1
Total			10 689 905,43	15 564,67 ¹		

Sources : SMH

¹ Cette quantité représente l'écart entre les quantités brutes (y compris les BS&W) et les quantités nettes.

8. L'annexe 2 de ce rapport présente les réalisations de revenus pour l'année 2006 en précisant les dates d'enlèvement et leurs dates d'encaissement. L'annexe 3 présentera les prévisions de recettes pour l'année 2007 revues et corrigées récemment.
9. 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	31/10/2006	21/11/2006	30/11/2006	31/12/2006
Cumul de production (Stock)	1 079 648	1 511 612,51	782 845,52	1 446 999,20
Quantité enlevée		963 658,53		949 378,90
Quantité restant après enlèvement		547 954,0		497 620,30 ²

Sources : Calcul des auteurs

10. L'enlèvement correspondant au 10^{ème} depuis le début de la production a eu lieu le 21 novembre 2006 dernier.
11. Le onzième et dernier enlèvement au titre de l'année 2006 a eu lieu le 31 décembre dernier et profitera au pool1.

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	10 ^{ème}	11 ^{ème}
Quantité/B	963 658,53	949 378.90
Prix US\$/B	52,514	
Dated Brent average	59,510	
Différentiel		
Fees & risk payment		
Recette générale/US\$	50 605 564,04	
Part RIM/B	323 692,90	
Part RIM/US\$	16 998 409	
Part SMH&Sterling/B	155 438,12	
Part SMH&Sterling US\$	8 162 677,43	
Part SMH/B	22 096,1	
Part SMH US\$	1 160 354,07	

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

12. Le prix de vente pour le deuxième trimestre a été de 63,824 US\$ par baril.

² Dans les statistiques de l'opérateur, au 31 décembre 2006, le FPSO contient 234 417 barils. Cette différence s'explique par l'existence de certains écarts constatés entre les chiffres de production de l'opérateur et ceux de la SMH. Ces écarts proviennent de l'estimations des BS&W.

13. Le prix de vente pour le troisième trimestre a été de 61,344 US\$ par baril
14. La cargaison de juillet (6ème cargaison) pour le compte de pool 1 a été vendue au prix de 63,533 US\$ le baril.
15. 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)

21/12/2006	VITOL 5 ^{ème} vente du pétrole (pool 2)	16 998 409
------------	--	------------

Sources : SMH

16. Le produit de la vente a été encaissé le 21 décembre 2006 dernier. La cargaison a été vendue à la société chinoise SINOCHEM.

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

17. **Les revenus de l'Etat tirés du pétrole encaissés au cours du mois de décembre 2006 s'élèvent à un peu moins de 21 millions de dollars américains, (20 998 781,59 USD) soit l'équivalent d'environ cinq milliards cinq cent quatre vingt dix huit millions d'Ouguiya (5 598 065 184,08 UM).**
18. Un tableau présentant le montant par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de décembre 2006 est annexé au présent rapport (Annexe1).
19. Le Trésor public a effectué un retrait de 40 millions de dollars sur le FNRH au cours du mois de décembre 2006. Ces retraits ont eu lieu les 6 et 18 décembre et représentent 10,66 milliards d'Ouguiyas (soit exactement 10.663.600.000,00 UM)).

4. Les prévisions de revenus

20. L'annexe2 de ce rapport présente les réalisations de revenus au titre de l'année 2006.
21. L'annexe3 présente une version mise à jour des prévisions de revenus pour l'année 2007. Ces annexes paraissent régulièrement depuis le rapport d'Août dernier.

Annexe1: Les revenus pétroliers encaissés le mois de décembre 2006

REVENUS	Montant en \$ US	Montant en UM
BIC	6 440,18	1 716 887,59
ITS	59 159,01	15 771 200,48
AUTRES	3 716 077,58	990 669 122,05
PROFIT OIL	16 998 408,95	4 531 605 841,98
REDEVANCES		
INTERETS	218 695,87	58 302 131,98
TOTAL	20 998 781,59	5 598 065 184,08

Annexe2: Réalisations au titre de l'année 2006

	DATES		RECETTES PROFIT OIL				RECETTES FISCALES	BONUS	Dividende SMH	Total
	D'ENLEVEMENT	QTES TOTALES CARGAISON	Quantités Enlevées bbls	Prix US\$/baril	Recettes GOV US\$	Date Encaissement	IMPÔTS + Retenues à la Source+ IT US\$	Redevances US\$	Proposition US\$	
Réalisations	Trimestre 1									
	janvier		0	n/a	0		1 780 508,00			1 780 508,00
	février		0	n/a	0		1 823 803,00			1 823 803,00
	mars	23/03/2006	973 361,00	0	n/a	0	5 272 629,00	500 000		5 772 629,00
	Total T1		973 361,00				8 876 940,00	500 000		9 376 940,00
Réalisations	Trimestre 2									
		04/04/2006	998 068,00	227 978,87	62,901	14 340 098,90	04/05/2006			
	avril	19/04/2006	914 551,00	222 053,16	68,596	15 231 958,56	19/05/2006	3 541 673,00	7 000 000	40 113 730,47
	Mai	16/05/2006	970 202,00				2 306 598,00			2 306 598,00
	juin	06/06/2006	990 921,00	230 785,50	60,664	14 000 295,41	06/07/2006	7 975 033,70	100 000 000	121 975 329,11
Total T2		3 873 742,00	680 817,53		43 572 352,88		13 823 304,70	107 000 000	164 395 657,58	
Réalisations	Trimestre 3									
	juillet	09/07/2006	980 316,00				510 000,00			510 000,00
	août	11/08/2006	996 965,00	217 836,91	64,82	14 120 842,02	11/09/2006	1 714 382,89		15 835 224,91
	septembre	07/09/2006	941 889,00	258 171,81	55,16	14 241 531,56	09/10/2006	868 756,28	0,00	15 110 287,84
	Total T3		2 919 170,00	476 008,72		28 362 373,57		3 093 139	0	31 455 512,74
Réalisations	Trimestre 4									
	octobre	18/10/2006	1 010 595,00				1 807 518,30	19 931,48		1 827 449,78
	novembre	21/11/2006	963 658,53	323 692,90	52,51	16 998 408,95	21/12/2006	2 641 215,45		19 639 624,40
	Decembre	31/12/2006	949 378,90				3 781 676,77			3 781 676,77
	Total T4		2 923 632,43	323 692,90		16 998 408,95		8 230 410,52	19 931,48	25 248 750,95
TOTAL ANNEE 2006		10 689 905,43	1 480 519,15		88 933 135,40		34 023 794,39	107 519 931,48	0,00	230 476 861,27

Annexe3: Prévisions au titre de l'année 2007

	DATES	QTES TOTALES	RECETTES PROFIT OIL				RECETTES FISCALES	BONUS & TAXES SUPERFICIAIRES	PART BUDGETAIRE FORM. PROM.SECT. FORM. PARAPETR.	Dividende SMH	Total	
			D'ENLEVEMENT CARGAISON	Quantités Enlevées par le gvnmt bbls	Prix US\$/baril	Recettes GOV US\$	Date Encaissement	IMPÔTS + Retenues à la Source+ ITS US\$				Proposition US\$
Prévisions	Trimestre 1											
	janvier										0,00	
	février	10/02/2007	950 000,00	218 186,00	49,00	10 691 114,00	10/03/2007				10 691 114,00	
	mars	15/03/2007	950 000,00							904 301,65	904 301,65	
	Total T1		1 900 000,00	218 186,00		10 691 114,00		2 000 000,00	4 708 116,00	18 410 000,00	904 301,65	36 713 531,65
Prévisions	Trimestre 2											
	avril	30/04/2007	950 000,00	205 677,00	49,00	10 078 173,00	30/05/2007				10 078 173,00	
	Mai										0,00	
	juin	17/06/2007	950 000,00								0,00	
	Total T2		1 900 000,00	205 677,00		10 078 173,00		2 000 000,00	3 000 000,00	-		15 078 173,00
Prévisions	Trimestre 3											
	juillet										0,00	
	août	03/08/2007	950 000,00	205 629,00	49,00	10 075 821,00	03/09/2007				10 075 821,00	
	septembre										0,00	
	Total T3		950 000,00	205 629,00		10 075 821,00		2 000 000,00	3 000 000,00	-		15 075 821,00
Prévisions	Trimestre 4											
	octobre	01/10/2007	950 000,00								0,00	
	novembre	30/11/2007	950 000,00	205 617,00	49,00	10 075 233,00	31/12/2007				10 075 233,00	
	Decembre										0,00	
	Total T4		1 900 000,00	205 617,00		10 075 233,00		2 000 000,00	2 720 000,00	-		15 075 233,00
	TOTAL		6 650 000,00	835 109,00		40 920 341,00		8 000 000,00	13 428 116,00	18 410 000,00	904 301,65	81 942 758,65