

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

RAPPORT DU MOIS D'AOÛT 2014

22 Septembre 2014

SOMMAIRE

1. Production	3
1.1. Production journalière	3
1.2. Partage de la Production.....	4
1.2.1. Etat et contractants	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 unique du Trésor Public	7

TABLEAUX

Tableau 1 : Chiffres de production du mois d'août2014.....	3
Tableau 2: La production totale en barils (bbl) et la partage entre l'Etat et les contractants.....	4
Tableau 3: Part des contractants	5
Tableau 4 : Enlèvements par pool et par date	5
Tableau 5: Production, Enlèvement, Stock après chaque enlèvement (en bbl)	6
Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (24/08/2014).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois d'août 2014	7
--	---

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

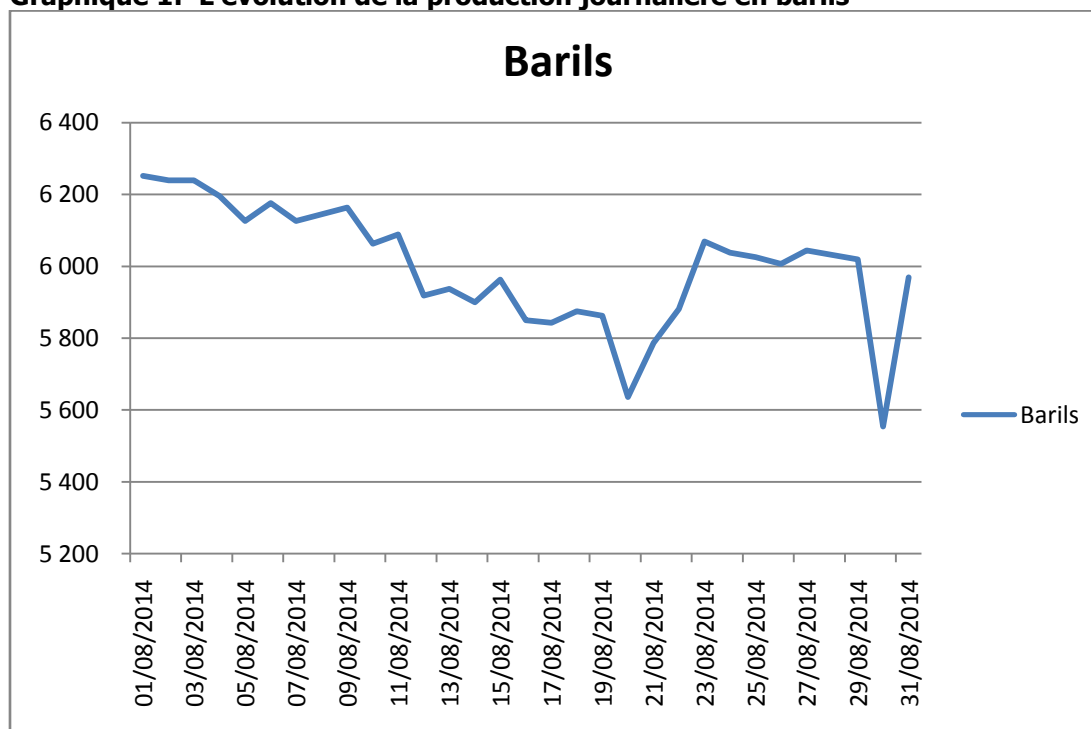
Tableau 1 : Chiffres de production du mois d'Août 2014

Date	Barils
01/08/2014	6 252
02/08/2014	6 239
03/08/2014	6 239
04/08/2014	6 195
05/08/2014	6 126
06/08/2014	6 177
07/08/2014	6 126
08/08/2014	6 145
09/08/2014	6 164
10/08/2014	6 063
11/08/2014	6 089
12/08/2014	5 919
13/08/2014	5 938
14/08/2014	5 900
15/08/2014	5 963
16/08/2014	5 850
17/08/2014	5 843
18/08/2014	5 875
19/08/2014	5 862
20/08/2014	5 636
21/08/2014	5 787
22/08/2014	5 881
23/08/2014	6 070
24/08/2014	6 038
25/08/2014	6 026
26/08/2014	6 007
27/08/2014	6 045
28/08/2014	6 032
29/08/2014	6 019
30/08/2014	5 554
31/08/2014	5 969
DATE	186 027

NB : Ces chiffres sont basés sur les indications du compteur ultrasonique de production, il s'agit des chiffres bruts qui sont sujets à une réconciliation ultérieure

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

Graphique 1: L'évolution de la production journalière en barils



Sources : Graphique des auteurs

- La production journalière a connu de grandes fluctuations pendant le mois d'août avec une baisse remarquable au 20^{ème} et 30^{ème} jour de ce mois en s'établissant autour d'une moyenne de 6 001 barils par jour.
- La production journalière moyenne de ce mois a connu une diminution importante par rapport au mois précédent pour se situer à 6 001 bbl/j contre 6 230 bbl/j au mois de juillet.

1.2. Partage de la Production

1.2.1. Etat et contractants

Tableau 2: La production totale en barils (bbl) et la partage entre l'Etat et les contractants

Août	
Production Total	186 027
Cost Oil	93 014
Profit Oil	93 014
Profit Oil GVMT	29 930
Profit Oil de Contractant	63 083
Rythme Moyen de Production	6 001
Part de l'Etat en Profit Oil	30%

Sources : Calcul des auteurs

4. les calculs sont basés sur le CPP révisé utilisant par hypothèse un prix pour le mois d'Aoûtégál à 97,462 US\$ le baril.

1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Part des contractants

Société	CostOil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	28 648,23	19 429,69	48 077,91
PC Mauritania II	15 425,86	10 462,07	25 887,93
FP Mauritania B BV	2 644,66	1 793,65	4 438,31
Premier OilMauritania B Limited.	4 911,12	3 330,80	8 241,93
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	11 161,65	7 570,01	18 731,65
TullowOil	17 680,05	11 990,89	29 670,94
Kufpec	9 519,40	6 456,21	15 975,60
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 964,45	1 332,32	3 296,77
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 058,31	717,76	1 776,07
Total	93 013,72	63 083,40	156 097,12

2. Les Ventes

2.1. Les enlèvements par pool

5. Les intervenants au niveau du champ 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.

Le 24/08/2014 a eu lieu un enlèvement de 522 974,24 bbl, cette cargaison a été achetée par SARAS à 97,462 USD le baril soit 3,64 USD de moins que le prix du Brent sur le marché.

Tableau 4 : Enlèvements par pool et par date

Chargement	Date	Quantités communiqués dans les précédents rapports	Quantités nettes	écart	pourcentage	Pool unique
CG037	Juin/2013		622 811,20			
CG038	Septembre/2013		599 695,88			
CG039	Décembre/2013		301 271,00			
CG040	Mars/2014		417 456,16			
CG041	Mai/2014		623 430,16			
CG042	Août/2014		522 974,24			

Source : SMH

7. Le contrat d'enlèvement stipule qu'un jour avant chaque enlèvement, la part de chaque intervenant est actualisée compte tenu de la production réalisée et des

enlèvements déjà effectués. Les ratios des parts obtenues par chacun seront appliqués au produit de la cargaison.

Tableau 5: Production, Enlèvement, Stock après chaque enlèvement (en bbl)

Date d'enlèvement	31/01/2014	28/02/2014	31/03/2014	30/04/2014	31/05/2014	30/06/2014	31/07/2014	30/08/2014
Cumul de Production (stock)	1 643 750,42	1 811 663,42	2 015 931,31	1 794 057,15	1 993 821,15	1 562 009	1 755 144	1 941 171
Quantité enlevée			417 456,16		623 430,16			522 974,24
Quantité restant après prélèvement			1 598 475,15		1 370 390,00			1 418 196,80

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(24/08/2014).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Août	522 974,24 bbl
Prix moyen de Brent –Août:	101,162USD
Prix de vent (Août)	97,462USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	84 078,67bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	52 679,09bbl

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

- 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.

3. Les recettes pétrolières de l'Etat et les retraits sur le FNRH au profit du compte unique du Trésor Public

9. Les revenus de l'Etat tirés du pétrole encaissés au cours du mois d'Août 2014 atteignent à peu plus de **4,3 millions de dollars américains, (4 334 465,52 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **1,3 milliard d'Ouguiya (1 306 407 907,73 UM)**.
10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois d'Août figure en (Annexe 1).
11. Aucun retrait n'a été effectué sur le compte du FNRH au cours de ce mois.
12. Le solde du compte FNRH au 30 Août 2014 est d'un peu plus de **599 millions de dollars USD (59 374 620 USD)**, soit d'équivalent de **18 069 478 104,60 UM**. (La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois d'Août 2014.

LIBELLE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	95 651,51	28 829 365,11
ITS	619 828,93	186 816 439,50
INTERETS	998,89	301 065,45
AUTRES	3 617 986,19	1 090 461 037,67
TOTAL	4 334 465,52	1 306 407 907,73