

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

RAPPORT DU MOIS DE JUILLET 2014

14 Août 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 de juillet 2014.....	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 (26/05/2014).....	6

## GRAPHIQUES

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

## ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de juillet 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

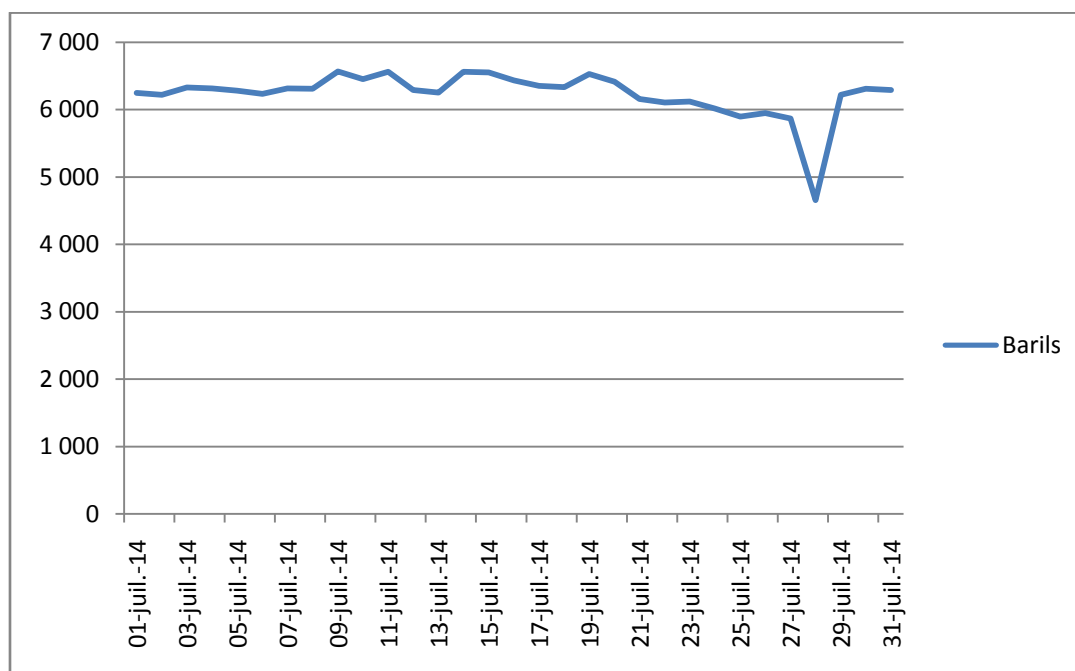
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de juillet 2014

Date	Barils
01-juil-14	6 246
02-juil-14	6 221
03-juil-14	6 328
04-juil-14	6 315
05-juil-14	6 284
06-juil-14	6 233
07-juil-14	6 315
08-juil-14	6 309
09-juil-14	6 567
10-juil-14	6 453
11-juil-14	6 560
12-juil-14	6 290
13-juil-14	6 252
14-juil-14	6 560
15-juil-14	6 554
16-juil-14	6 434
17-juil-14	6 353
18-juil-14	6 334
19-juil-14	6 529
20-juil-14	6 416
21-juil-14	6 158
22-juil-14	6 107
23-juil-14	6 120
24-juil-14	6 013
25-juil-14	5 894
26-juil-14	5 950
27-juil-14	5 868
28-juil-14	4 654
29-juil-14	6 221
30-juil-14	6 309
31-juil-14	6 290
<b>Total</b>	<b>193 135</b>

**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 n'a pas connu des grandes fluctuations pendant le mois de juillet à l'exception d'une chute enregistrée au 28<sup>ème</sup> jour de ce mois en s'établissant autour d'une moyenne de 6 230 barils par jour.
- La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 6 230 bbl/j contre 6 387 bbl/j au mois de juin.

## 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

Juillet 2014	
<b>Production Total</b>	<b>193 135</b>
<b>CostOil</b>	<b>96 567</b>
<b>Profit Oil</b>	<b>96 567</b>
<b>Profit Oil GVMT</b>	<b>31 263</b>
<b>Profit Oil de Contractant</b>	<b>65 304</b>
<b>Rythme Moyen de Production</b>	<b>6 230</b>
<b>Part de l'Etat en Profit Oil</b>	<b>30%</b>

Sources : Calcul des auteurs

- les calculs sont basés sur le CPP révisé utilisant par hypothèse un prix pour le mois de Juillet égal à 104,736 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	29 742,78	20 113,75	49 856,53
PC Mauritania II	16 015,23	10 830,40	26 845,63
FP Mauritania B BV	2 745,70	1 856,80	4 602,50
Premier OilMauritania B Limited.	5 098,76	3 448,07	8 546,83
SOCIETE MAURITANIEENNE DES HYDR	11 588,10	7 836,52	19 424,62
TullowOil	18 355,54	12 413,06	30 768,60
Kufpec	9 883,10	6 683,51	16 566,61
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	2 039,50	1 379,23	3 418,73
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 098,74	743,03	1 841,78
<b>Total</b>	<b>96567,46168</b>	<b>65304,37293</b>	<b>161871,8346</b>

## 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 dernier enlèvement a eu lieu le 26/05/2014, sa quantité est de 623 430,16 bbl, cette cargaison a été achetée par CEPESA à 104,737 USD le baril soit 4,82 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			

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	31/12/2013	31/01/2014	28/02/2014	31/03/2014	30/04/2014	31/05/2014	30/06/2014	31/07/2014
Cumul de Production (stock)	1 822 144,42	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
Quantité enlevée	301 271,00			417 456,16		623 430,16		
Quantité restant après prélèvement	1 520 873,42			1 598 475,15		1 370 390,00		

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

**Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (26/05/2014).**

Détail des ventes	
<b>Quantité vendue en Mai</b>	<b>623 430,16 bbl</b>
<b>Prix moyen de Brent -Mai:</b>	<b>109,557USD</b>
<b>Prix de vent (Mai)</b>	<b>104,737USD</b>
<b>Quantité enlevée par le gouvernement :</b>	<b>100 228,99bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>62 798,00bbl</b>

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

8. 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 de Juillet 2014 atteignent à peu plus de **1,3 millions de dollars américains, (1 38 718,28USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **415 millions d'Ouguiya (415 295 202,28 UM)**.
10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de Juillet figure en (Annexe1).
11. Un retrait d'un montant de **10 100 657 000 UM** a été effectué sur le compte du FNRH au cours de ce mois.
12. Le solde du compte FNRH au 31 juillet 2014 est d'un peu plus de **55 millions de dollars USD (55 040 154,48 USD)**, soit d'équivalent de **16 709 090 862,06UM**. (La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois de Juillet 2014.

LIBELLE	DEBIT		CREDIT	
	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	-	-	280 607,47	84 462 848,47
ITS	-	-	376 956,34	113 463 858,34
INTERETS	-	-	29 673,89	8 931 840,89
RETRAIT	33 557 000,00	10 100 657 000,00	-	-
AUTRES RECETTES	-	-	692 480,58	208 436 654,58
<b>Total</b>	<b>33 557 000,00</b>	<b>10 100 657 000,00</b>	<b>1 379 718,28</b>	<b>415 295 202,28</b>