

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

RAPPORT DU MOIS DE JANVIER 2015

10 MARS 2015

## 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 Janvier2015.....	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 de janvier 2015.....	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

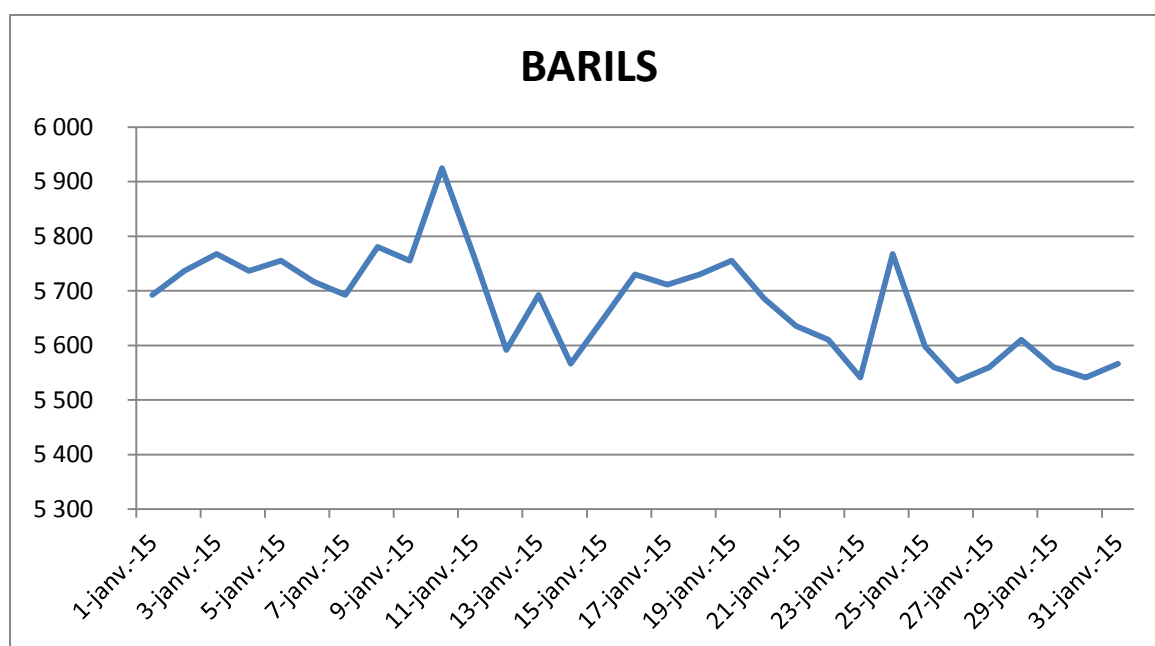
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de janvier 2015

DATE	BARILS
1-janv.-15	5 692
2-janv.-15	5 736
3-janv.-15	5 768
4-janv.-15	5 736
5-janv.-15	5 755
6-janv.-15	5 717
7-janv.-15	5 692
8-janv.-15	5 780
9-janv.-15	5 755
10-janv.-15	5 925
11-janv.-15	5 761
12-janv.-15	5 592
13-janv.-15	5 692
14-janv.-15	5 566
15-janv.-15	5 648
16-janv.-15	5 730
17-janv.-15	5 711
18-janv.-15	5 730
19-janv.-15	5 755
20-janv.-15	5 686
21-janv.-15	5 636
22-janv.-15	5 611
23-janv.-15	5 541
24-janv.-15	5 768
25-janv.-15	5 598
26-janv.-15	5 535
27-janv.-15	5 560
28-janv.-15	5 611
29-janv.-15	5 560
30-janv.-15	5 541
31-janv.-15	5 566
<b>Total</b>	<b>175 957</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 au cours du mois de janvier a été variée autour d'un rythme moyen de production égal à 5 676 barils par jour avec un sursaut visible au 10<sup>ème</sup> jour du mois.
- La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 5 676 bbl/j contre 5 692 bbl/j au mois de Décembre.

## 1.2. Partage de la Production

### 1.2.1. Etat et contractants

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

Janvier	
Production Total	175 957
CostOil	105 574
Profit Oil	70 383
Profit Oil GVMT	21 115
Profit Oil de Contractant	49 268
<b>Rythme Moyen de Production</b>	<b>5 676</b>
Part de l'Etat en Profit Oil	30%

Sources : Calcul des auteurs

- les calculs sont basés sur le CPP révisé utilisant par hypothèse un prix pour le mois de Décembre égal à 50 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	32 516,94	15 174,57	47 691,51
PC Mauritania II	17 509,00	8 170,87	25 679,86
FP Mauritania B BV	3 001,80	1 400,84	4 402,64
Premier OilMauritania B Limited.	5 574,33	2 601,35	8 175,69
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	12 668,94	5 912,17	18 581,11
TullowOil	20 067,60	9 364,88	29 432,47
Kufpec	10 804,91	5 042,29	15 847,21
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	2 229,73	1 040,54	3 270,27
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 201,23	560,57	1 761,80
<b>Total</b>	<b>105 574,47</b>	<b>49 268,09</b>	<b>154 842,56</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 de 512 546,73 bbl a eu lieu le 22/11/2014, cette cargaison a été achetée par BP à 69.486 USD le baril soit 5.8 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
<b>CG037</b>	<b>Juin/2013</b>		<b>622 811,20</b>			
<b>CG038</b>	<b>Septembre/2013</b>		<b>599 695,88</b>			
<b>CG039</b>	<b>Décembre/2013</b>		<b>301 271,00</b>			
<b>CG040</b>	<b>Mars/2014</b>		<b>417 456,16</b>			
<b>CG041</b>	<b>Mai/2014</b>		<b>623 430,16</b>			
<b>CG042</b>	<b>Août/2014</b>		<b>522 974,24</b>			
<b>CG043</b>	<b>Novembre/2014</b>		<b>512 546,73</b>			

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 chaque partie seront appliqués au produit de la cargaison.

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

Date d'enlèvement	30/06/2014	31/07/2014	31/08/2014	30/09/2014	31/10/14	30/11/2014	30/12/14	31/01/15
Cumul de Production (stock)	1 562 009	1 755 144	1 941 171	1 596 054	1 777 553	1 950 856	1614751,27	1790708,27
Quantité enlevée			522 974,24			512 546,73		
Quantité restant après prélèvement			1 418 196,80			1 438 309,27		

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

**Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(22/11/2014).**

Détail des ventes	
<b>Quantité vendue en Novembre</b>	<b>512546,73bbl</b>
<b>Prix moyen de Brent – Novembre:</b>	<b>75,346 USD</b>
<b>Prix de vent (Novembre)</b>	<b>69,486 USD</b>
<b>Quantité enlevée par le gouvernement :</b>	<b>82 402,24 bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>51 628,73 bbl</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 Janvier 2015 atteignent un peu plus de **7 millions dollars américains, (7 356 444,94 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **2 milliards d'Ouguiya (2 292 121 114,41UM)**.
10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de janvier figure en (Annexe1).
11. Au cours de ce mois, un retrait de **41 680 000 USD** soit l'équivalent de près de **12 986 654 400 UM** a été effectué sur le compte du FNRH.
12. Le solde du compte FNRH au 31 janvier 2015 est d'un peu plus de **58 millions de dollars USD (58 464 500,31USD)**, soit l'équivalent de **18 609 250 448,67UM**. (La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois de janvier 2015.

Libellé	DEBIT		CREDIT	
	Montant en USD	Montant en MRO	Montant en USD	Montant en MRO
BIC			131 158	40 866 247
ITS			617 620	192 438 083
PROFIT OIL			5 725 802	1 784 045 403
INTERETS			10 770	3 355 717
RETRAIT	41 680 000	12 986 654 400		
AUTRES RECETTES			871 095	271 415 665
<b>Total</b>	<b>41 680 000,00</b>	<b>12 986 654 400,00</b>	<b>7 356 444,94</b>	<b>2 292 121 114,41</b>