

**DIRECTION GENERALE DU TRESOR ET DE LA COMPTABILITE PUBLIQUE  
DIRECTION DES ETUDES ET DE SYSTEME D'INFORMATION  
SERVICE DES ETUDES ET DES STATISTIQUES**

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

**RAPPORT DU MOIS DE MAI 2017**

**28 JUIN 2017**

## 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 au profit du compte unique du Trésor Public .....	7

## TABLEAUX

Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Mai2017.....	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 (28/03/2017).....	6

## GRAPHIQUES

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

## ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de Mai2017 .....	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

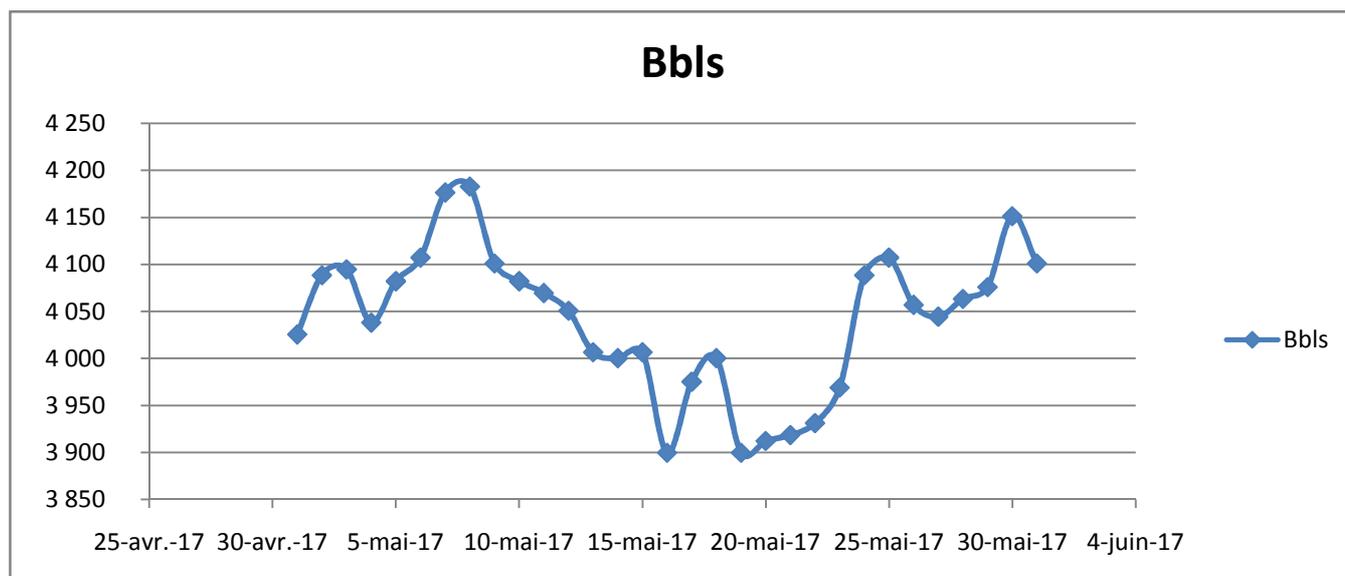
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Mai2017

jours	Bbls
1-mai-17	4 025
2-mai-17	4 088
3-mai-17	4 095
4-mai-17	4 038
5-mai-17	4 082
6-mai-17	4 107
7-mai-17	4 176
8-mai-17	4 183
9-mai-17	4 101
10-mai-17	4 082
11-mai-17	4 070
12-mai-17	4 051
13-mai-17	4 007
14-mai-17	4 000
15-mai-17	4 007
16-mai-17	3 900
17-mai-17	3 975
18-mai-17	4 000
19-mai-17	3 900
20-mai-17	3 912
21-mai-17	3 919
22-mai-17	3 931
23-mai-17	3 969
24-mai-17	4 088
25-mai-17	4 107
26-mai-17	4 057
27-mai-17	4 044
28-mai-17	4 063
29-mai-17	4 076
30-mai-17	4 151
31-mai-17	4 101
<b>Total</b>	<b>125 306</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

2. La production au cours du mois de mai a fluctué autour d'une moyenne de 4 042 mille barils par jour, avec une augmentation au 8<sup>ème</sup> jour suivi de fortes baisse aux 16<sup>ème</sup> et 19<sup>ème</sup> jours et enfin une reprise d'augmentation qui se prolonge jusqu'au 30<sup>ème</sup> jour du mois, d'où la conclusion sur une instabilité de la production perceptible tout le long du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une baisse par rapport au mois précédent se situant à 4 042 bbl/j contre 4 077bbl/j au mois d'Avril.

## 1.2. Partage de la Production

### 1.2.1. Etat et contractants

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

la Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant	
	Mai
<b>Production Total</b>	<b>125 306</b>
CostOil	75 183
Profit Oil	50 122
Profit Oil GVMT	15 037
Profit Oil de Contractant	35 086
Rythme Moyen de Production	4 042
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 de Mai 2017 égal à 42,16 US\$ le baril.

## 1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Part des contractants

Partage de la Production entre les Contractants			
Société	CostOil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	23 156,48	10 806,36	33 962,83
PC Mauritania II	12 468,78	5 818,77	18 287,55
FP Mauritania B BV	2 137,69	997,59	3 135,28
Premier OilMauritania B Limited.	3 969,68	1 852,52	5 822,20
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	9 022,00	4 210,27	13 232,27
TullowOil	14 290,85	6 669,07	20 959,92
Kufpec	7 694,57	3 590,80	11 285,36
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 587,87	741,01	2 328,88
Roc Oil (Chinguetti) B.V	855,44	399,20	1 254,64
<b>Total</b>	<b>75 183,36</b>	<b>35 085,57</b>	<b>110 268,93</b>

## 2. Les Ventes

### 2.1. Les enlèvements par pool

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

Le dernier enlèvement de **545 377.46** bbl a eu lieu. La cargaison correspondante a été achetée par Mercuria à 48,716 US\$ le baril soit -3,39 USD de moins que le prix du Brent sur le marché s'élevant à 52,166 USD.

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>			
<b>CG044</b>	<b>Février/2015</b>		<b>497 606,80</b>			
<b>CG045</b>	<b>Mai/2015</b>		<b>512090,02</b>			
<b>CG046</b>	<b>Septembre/2015</b>		<b>489 275,30</b>			
<b>CG047</b>	<b>Janvier/2016</b>		<b>599 612,29</b>			
<b>CG048</b>	<b>Mai/2016</b>		<b>508 665,26</b>			
<b>CG049</b>	<b>AOÛT/2016</b>		<b>548 711,27</b>			
<b>CG050</b>	<b>DECEMBRE/2016</b>		<b>572 290,97</b>			
<b>CG051</b>	<b>MARS/2017</b>		<b>545 377,46</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	30/09/2016	31/10/2016	30/11/2016	31/12/2016	31/01/2017	28/02/2017	31/03/2017	30/04/2017	31/05/2017
Cumul de Production (stock)	1 680 801.33	1829542,33	1973428,33	2 119 333.33	1 684 512.36	1 804 905.36	1 937 142.36	1 514 069.9	1 639 375,9
Quantité enlevée				572 290.97			545 377.46		
Quantité restant après prélèvement				1 547 042.36			1 391 764.9		

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(28/03/2017).

Détail des ventes	
<b>Quantité vendue en Mars2017</b>	<b>545 377.46</b>
<b>Prix moyen de Brent – Mars 2017:</b>	<b>52,166 USD</b>
<b>Prix de vent (Mars 2017)</b>	<b>48,716 USD</b>
<b>Quantité enlevée par le gouvernement :</b>	<b>84 029,40 bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>41 950,30 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 Mai 2017 se situent aux environs d'un peu plus **d'un million de dollars américains (1 573 765,67 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de cinq cent soixante-trois Millions d'Ouguiyas (563 265 725,83UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de Mai figure en (Annexe1).

11. Le solde du compte FNRH au 31 Mai 2017 est environ d'un peu plus que **69 millions de dollars USD (69 034 073,37USD)**, soit l'équivalent de **(24 707 952 514,78UM)**.

(La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois de Mai 2017.

#### SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/05/2017 AU 31/05/2017

Nature	Montant/USD	Montant/UM
Autres recettes	465 169,62	166 488 113,57
BIC	545 518,83	195 246 644,45
ITS	563 077,22	201 530 967,81
<b>TOTAL</b>	<b>1 573 765,67</b>	<b>563 265 725,83</b>