

**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 NOVEMBRE 2016**

**5 JANVIER 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 novembre2016 .....	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 (27/08/2016).....	6

## GRAPHIQUES

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

## ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de novembre2016.....	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

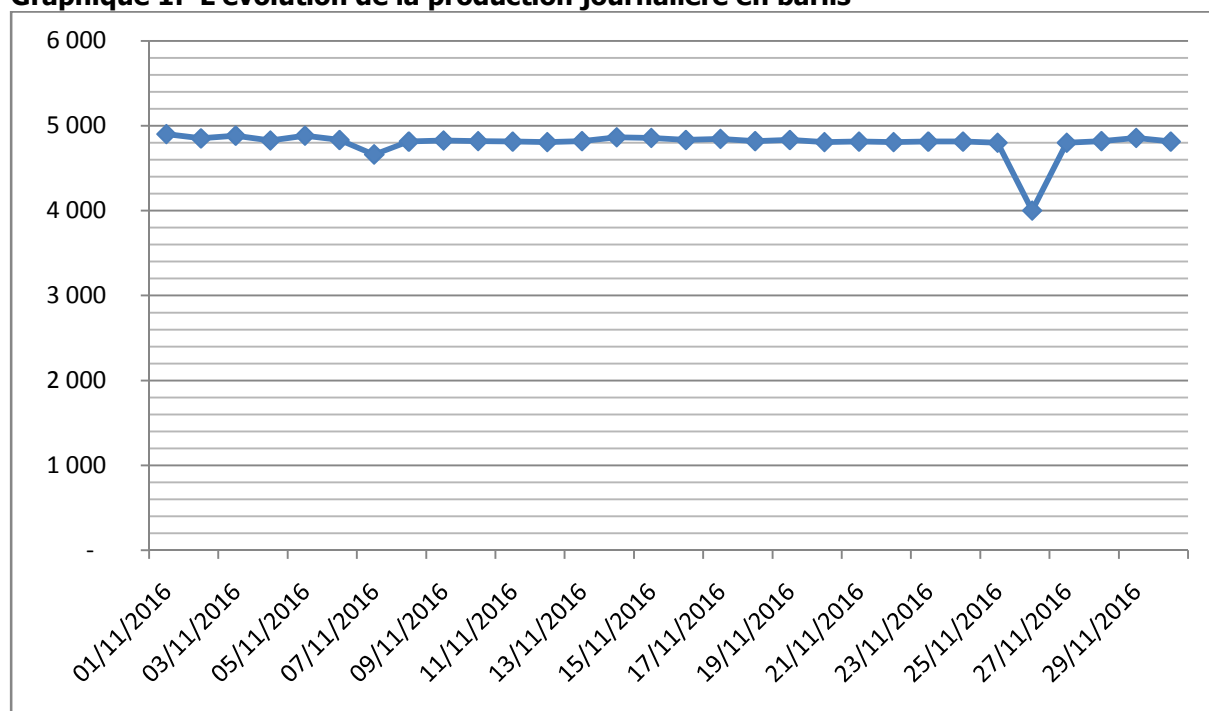
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de novembre 2016

jours	Bbls
01/11/2016	4 900
02/11/2016	4 849
03/11/2016	4 881
04/11/2016	4 824
05/11/2016	4 881
06/11/2016	4 831
07/11/2016	4 661
08/11/2016	4 812
09/11/2016	4 824
10/11/2016	4 818
11/11/2016	4 812
12/11/2016	4 805
13/11/2016	4 818
14/11/2016	4 862
15/11/2016	4 856
16/11/2016	4 831
17/11/2016	4 843
18/11/2016	4 818
19/11/2016	4 831
20/11/2016	4 805
21/11/2016	4 812
22/11/2016	4 805
23/11/2016	4 812
24/11/2016	4 812
25/11/2016	4 799
26/11/2016	4 000
27/11/2016	4 799
28/11/2016	4 818
29/11/2016	4 856
30/11/2016	4 812
<b>Total</b>	<b>143 886</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 novembre a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 4 796 mille barils par jour, avec une stabilité de production tout au long du mois et manifestant une baisse visible le 26<sup>ème</sup> jour du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 4 796 bbl/j contre 4 798 bbl/j au mois d'octobre.

## 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	
	Novembre
Production Total	143 886
CostOil	86 331
Profit Oil	57 554
Profit Oil GVMT	17 266
Profit Oil de Contractant	40 288
Rythme Moyen de Production	4 796
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 novembre 2016 égal à 42.160US\$ 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	26 590,08	12 408,70	38 998,78
PC Mauritania II	14 317,64	6 681,56	20 999,20
FP Mauritania B BV	2 454,66	1 145,51	3 600,17
Premier OilMauritania B Limited.	4 558,30	2 127,21	6 685,51
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	10 359,77	4 834,56	15 194,33
TullowOil	16 409,88	7 657,94	24 067,82
Kufpec	8 835,50	4 123,23	12 958,74
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 823,32	850,88	2 674,20
Roc Oil (Chinguetti) B.V	982,28	458,40	1 440,68
<b>Total</b>	<b>86 331,42</b>	<b>40 288,00</b>	<b>126 619,42</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 27/08/2016. Il est de **548 711,27** bbl. La cargaison correspondante a été achetée par Mercuria à 41,686 US\$ le baril soit -4.55 USD de moins que le prix du Brent sur le marché, 46,528 USD.

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			
CG043	Novembre/2014		512 546,73			
CG044	Février/2015		497 606,80			
CG045	Mai/2015		512090,02			
CG046	Septembre/2015		489 275,30			
CG047	Janvier/2016		599 612,29			
CG048	Mai/2016		508 665,26			
CG049	AOUT/2016		548 711,27			

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	31/03/2016	30/04/2016	31/05/2016	30/06/2016	31/07/2016	31/08/2016	30/09/2016	31/10/2016	30/11/2016
Cumul de Production (stock)	1 820 179,86	1 974 355,86	2 133 336,86	1 780 803,6	1 931 966,6	2 085 123,6	1 680 801,33	1829542,33	1973428,33
Quantité enlevée			508 665,26			548 711,27			
Quantité restant après prélèvement			1 624 671,6			1 536 412,33			

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

**Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(27/08/2016).**

Détail des ventes	
<b>Quantité vendue en Aout 2016</b>	<b>548 711,27bbl</b>
<b>Prix moyen de Brent – Aout 2016:</b>	<b>46,528USD</b>
<b>Prix de vent (Aout 2016)</b>	<b>41,686USD</b>
<b>Quantité enlevée par le gouvernement :</b>	<b>84 543,06bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>55 707,54bbl</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 novembre 2016 se situent aux environs d'un peu plus de **quatre million de dollars des USA, (4 501 169.00 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **d'un milliard d'Ouguiyas (1 598 590 170 UM)**.

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

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 Novembre 2016 est d'un peu plus de **51 millions de dollars USD (51 871 260.07 USD)**, l'équivalent de **(18 422 078 009,82 UM)**.

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

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois de Novembre 2016.

#### SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/11/2016 AU 30/11/2016

Libellé	code	Montant en USD	Montant en UM
BIC	1	200 774,04	71 304 900,31
ITS	2	42 162,00	14 973 834,3
BONUS		4 000 000,00	1 420 600 000
REDEVANCE SUP FICIARE		48 300,00	17 153 745
AR		209 932,96	74 557 690,74
	<b>Total</b>	<b>4 501 169,00</b>	<b>1 598 590 170</b>