

**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 JANVIER 2016**

**16 FEVRIER 2016**

## 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 janvier 2016 .....	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 (31/01/2016).....	6

## GRAPHIQUES

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

## ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de janvier 2016.....	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

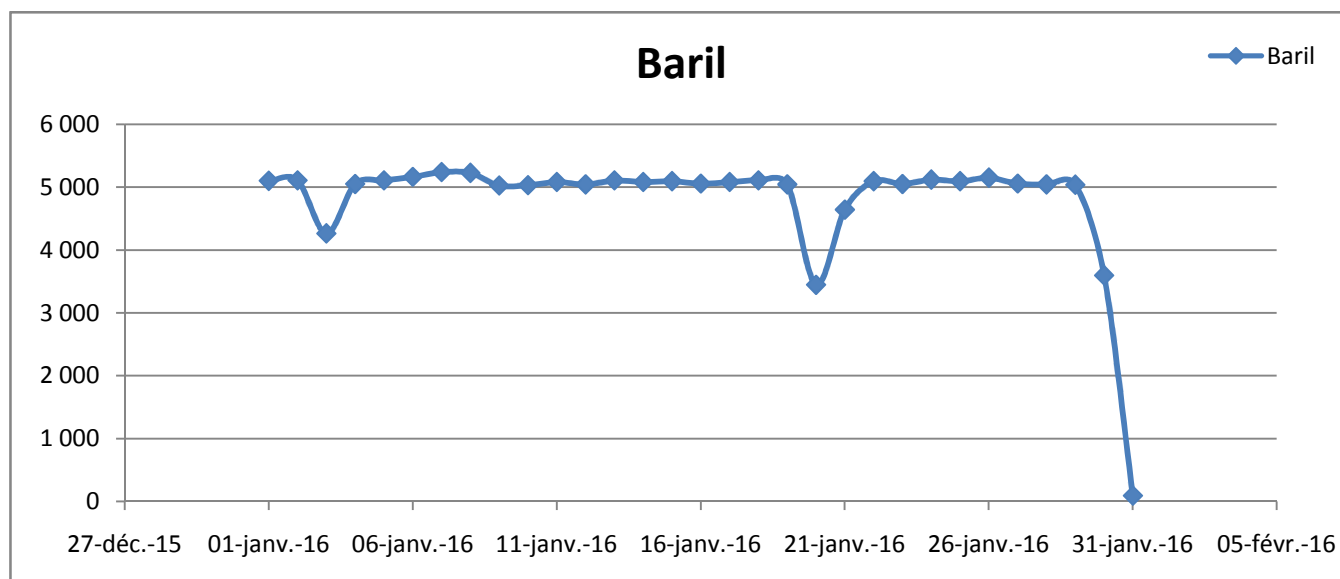
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de janvier 2016

Date	Baril
01-janv-16	5 101
02-janv-16	5 107
03-janv-16	4 264
04-janv-16	5 051
05-janv-16	5 107
06-janv-16	5 164
07-janv-16	5 239
08-janv-16	5 227
09-janv-16	5 026
10-janv-16	5 032
11-janv-16	5 082
12-janv-16	5 044
13-janv-16	5 107
14-janv-16	5 082
15-janv-16	5 095
16-janv-16	5 057
17-janv-16	5 082
18-janv-16	5 107
19-janv-16	5 044
20-janv-16	3 447
21-janv-16	4 642
22-janv-16	5 095
23-janv-16	5 051
24-janv-16	5 120
25-janv-16	5 095
26-janv-16	5 151
27-janv-16	5 057
28-janv-16	5 044
29-janv-16	5 038
30-janv-16	3 598
31-janv-16	94
<b>Total</b>	<b>148 452</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 janvier a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 4 789 mille barils par jour, avec une légère baisse visible au 3ème et 20ème et une forte chute qui intervient du 30 jusqu'au 31 du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 4 789 bbl/j contre 5 030 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 le partage entre l'Etat et les contractants**

la Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant	
	Janvier
<b>Production Total</b>	<b>148 452</b>
CostOil	89 071
Profit Oil	59 381
Profit Oil GVMT	17 814
Profit Oil de Contractant	41 567
<b>Rythme Moyen de Production</b>	<b>4 789</b>
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 janvier 2016 égal à 29,018 USD 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	27 433,95	12 802,51	40 236,46
PC Mauritania II	14 772,02	6 893,61	21 665,64
FP Mauritania B BV	2 532,56	1 181,86	3 714,43
Premier OilMauritania B Limited.	4 702,96	2 194,72	6 897,68
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	10 688,55	4 987,99	15 676,54
TullowOil	16 930,67	7 900,98	24 831,64
Kufpec	9 115,91	4 254,09	13 370,00
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 881,19	877,89	2 759,07
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 013,45	472,94	1 486,40
Total	89 071,27	41 566,59	130 637,86

## 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 09/01/2016 a eu lieu un enlèvement de 599 612,29 bbl, cette cargaison a été achetée par **Saras** à 23,308 USD le baril soit 5,65 USD de moins que le prix du Brent sur le marché.

Tableau 4 : Enlèvements par pool et par date

Chargement	Date	Quantités communiquées 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		512 090,02			
CG046	Septembre/2015		489 275,30			
CG047	Janvier/2016		599 612,29			

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	31/05/2015	30/06/2015	31/07/2015	31/08/2015	30/09/2015	31/10/2015	30/11/2015	31/12/2015	31/01/2016
<b>Cumul de Production (stock)</b>	1950298,47	1 600 007,45	1 764 442,45	1 923 109,45	2 077 945,45	1 750 375,15	1 893 091,15	2 049 015,15	2 197 467,15
<b>Quantité enlevée</b>	512 090,02				489 275,30				599 612,29
<b>Quantité restant après prélèvement</b>	1 438 208,45				1 588 670,15				1 597 854,86

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

**Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée le 09/01/2016**

<b>Détail des ventes</b>	
<b>Quantité vendue en janvier 2016</b>	<b>599 612,29 bbl</b>
<b>Prix moyen de Brent – janvier 2016:</b>	<b>29,018 USD</b>
<b>Prix de vent (janvier 2016)</b>	<b>23,308 USD</b>
<b>Quantité enlevée par le gouvernement :</b>	<b>92 385,67 bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>60 875.23 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 2016 se situent aux environs de **trois million de dollars américains, (3 072 239,36 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **d'un milliards quarante-cinq millions d'Ouguiyas(1 045 728 833,36 UM)**.

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. Aucun retrait n'a été effectué sur le compte du FNRH au cours de ce mois.

12. Le solde du compte FNRH au 31 janvier 2016 est d'environ un peu plus que **79 millions de dollars USD (79 638 896,92 USD)**, soit l'équivalent de **(27 018 292 169,07 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 janvier 2016.

#### SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/01/2016 AU 31/01/2016

LIBELLE	CODE	MONTANT USD	MONTANT MRO
ITS	P02	193 539,00	65 876 804,82
PROFIT OIL	P03	1 907 514,54	649 279 799,13
REDEVANCE SUPERFICIAIRE	P04	333 015,49	113 351 812,49
TAXE D'APPRENTISSAGE	P05	1 292,00	439 770,96
INTERETS	P10	45 649,16	15 538 061,08
AUTRE RECETTES	P99	591 229,17	201 242 584,88
	<b>Total général</b>	<b>3 072 239,36</b>	<b>1 045 728 833,36</b>