

**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 JUILLET 2017**

**17 NOVEMBRE 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 Juillet2017 .....	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 (17/07/2017).....	6

## GRAPHIQUES

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

## ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de Juillet2017 .....	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

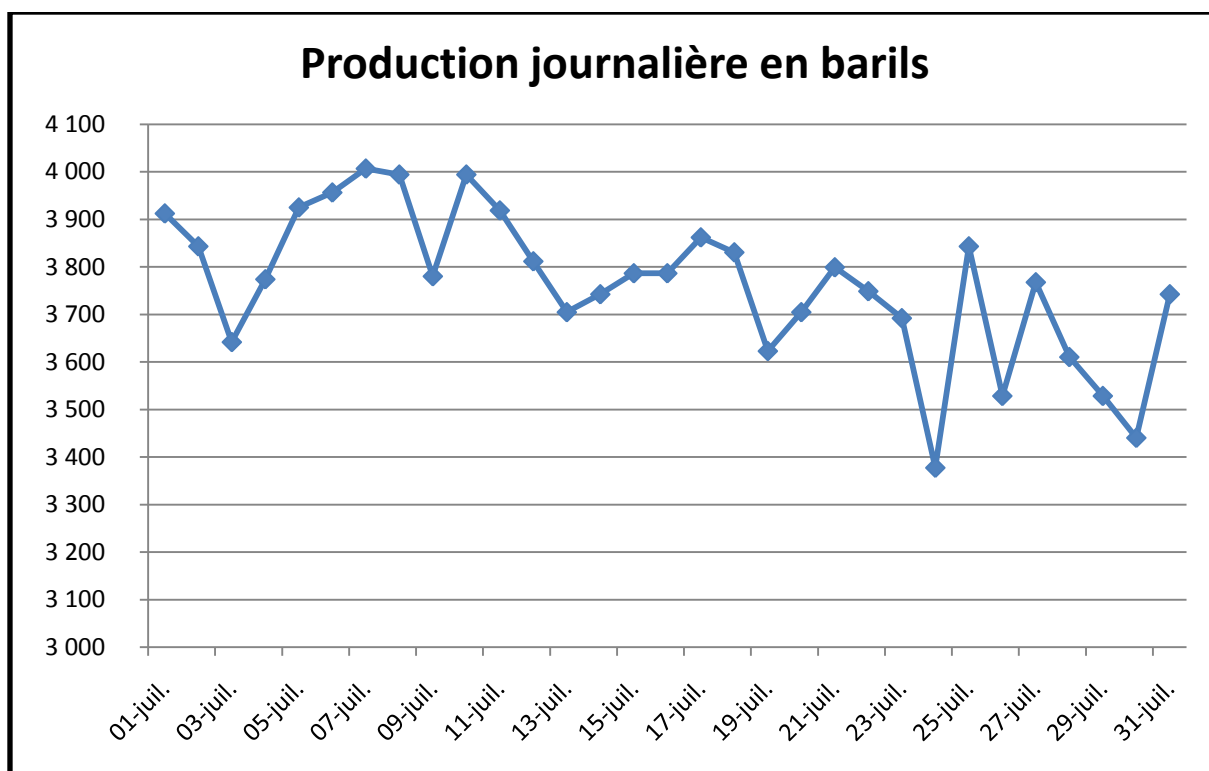
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Juillet 2017

jours	Bbls
1-juil.-17	3 912
2-juil.-17	3 843
3-juil.-17	3 642
4-juil.-17	3 774
5-juil.-17	3 925
6-juil.-17	3 956
7-juil.-17	4 007
8-juil.-17	3 994
9-juil.-17	3 780
10-juil.-17	3 994
11-juil.-17	3 919
12-juil.-17	3 812
13-juil.-17	3 705
14-juil.-17	3 742
15-juil.-17	3 786
16-juil.-17	3 786
17-juil.-17	3 862
18-juil.-17	3 830
19-juil.-17	3 623
20-juil.-17	3 705
21-juil.-17	3 799
22-juil.-17	3 749
23-juil.-17	3 692
24-juil.-17	3 378
25-juil.-17	3 843
26-juil.-17	3 529
27-juil.-17	3 768
28-juil.-17	3 610
29-juil.-17	3 529
30-juil.-17	3 441
31-juil.-17	3 742
<b>Total</b>	<b>116 676</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**



ش

Sources : Graphique des auteurs

2. La production au cours du mois de Juillet a enregistré une grande fluctuation autour d'une moyenne de 3 764 barils par jour, avec des crêtes au septième et huitième et dixième jours, et des valeurs minimums au vingt-quatrième et trentième jour.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une baisse par rapport au mois précédent pour se situer à 3 764 bbl/j contre 3 978 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 le partage entre l'Etat et les contractants

La Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant	
	Juillet
<b>Production Total</b>	<b>116 676</b>
CostOil	70 006
Profit Oil	46 670
Profit Oil GVMT	14 001
Profit Oil de Contractant	32 669
<b>Rythme Moyen de Production</b>	<b>3 764</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 Juillet 2017 égal à 45,338US\$ 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	21 561,72	10 062,14	31 623,86
PC Mauritania II	11 610,08	5 418,04	17 028,11
FP Mauritania B BV	1 990,47	928,89	2 919,35
Premier OilMauritania B Limited.	3 696,30	1 724,94	5 421,23
SOCIETE MAURITANIEENNE DES HYDR	8 400,67	3 920,31	12 320,98
TullowOil	13 306,66	6 209,78	19 516,44
Kufpec	7 164,65	3 343,50	10 508,16
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 478,52	689,98	2 168,49
Roc Oil (Chinguetti) B.V	796,52	371,71	1 168,23
Total	70 005,59	32 669,28	102 674,87

## 2. Les Ventes

### 2.1. Les enlèvements par pool

5. Les intervenants au niveau du champ Chinguetti (le 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.

Un enlèvement de **588 317.19**bbl a eu lieu le 17/07/2017. la cargaison correspondante a été achetée par Mercuria à 48.198 US\$ le baril soit -2.80 USD de moins que le prix du Brent sur le marché s'élevant à 45.338 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			

<b>CG050</b>	<b>DECEMBRE/2016</b>		<b>572 290,97</b>			
<b>CG051</b>	<b>MARS/2017</b>		<b>545 377,46</b>			
<b>CG052</b>	<b>JUILLET/2017</b>		<b>588 317.19</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	30/11/2016	31/12/2016	31/01/2017	28/02/2017	31/03/2017	30/04/2017	31/05/2017	30/06/2017	31/07/2017
Cumul de Production (stock)	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	1 758 718.9	1 875 394.79
Quantité enlevée		572 290.97			545 377.46				588 317.19
Quantité restant après prélèvement		1 547 042.36			1 391 764.9				1 287 077.60

Sources : Calcul des auteurs

## 2.2. Les conditions et le détail des ventes

**Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(17/07/2017).**

<b>Détail des ventes</b>	
<b>Quantité vendue en Juillet 2017</b>	<b>588 317.19 bbl</b>
<b>Prix moyen de Brent – Juillet 2017:</b>	<b>48.198 USD</b>
<b>Prix de vent (Juillet 2017)</b>	<b>45.338 USD</b>
<b>Quantité enlevée par le gouvernement :</b>	<b>90 645.37 bbl</b>
<b>Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)</b>	<b>59 728.50 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 Juillet 2017 se situent aux environs d'un peu plus **de vingt million de dollars américains, (20 245 205.87 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de sept Milliards deux cent quarante Millions d'Ouguiyas(7 240 191 574.40 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. Le solde du compte FNRH au 31 Juillet 2017 est d'environ d'un peu plus de **70 millions de dollars USD (70 249 681.33 USD)**, soit l'équivalent de **(25 187 414 177.33 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 Juillet 2017.

#### SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/07/2017 AU 31/07/2017

Libellé	Montant en USD	Montant en MRO
ITS	86864,07	31 062 591,43
INTERETS	55004,44	19 667 937,61
RECETTES DIVERSES	20 103337,36	7 189 461 045,36
<b>Totaux</b>	<b>20 245 205,87</b>	<b>7 240 191 574.40</b>