

**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 MARS 2017

22 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	7
3. Les recettes pétrolières de l'Etat et les retraits sur le FNRH au profit du compte unique du Trésor Public	8

TABLEAUX

Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Mars2017	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	6
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).....	7

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de Mars2017.....	8
---	---

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

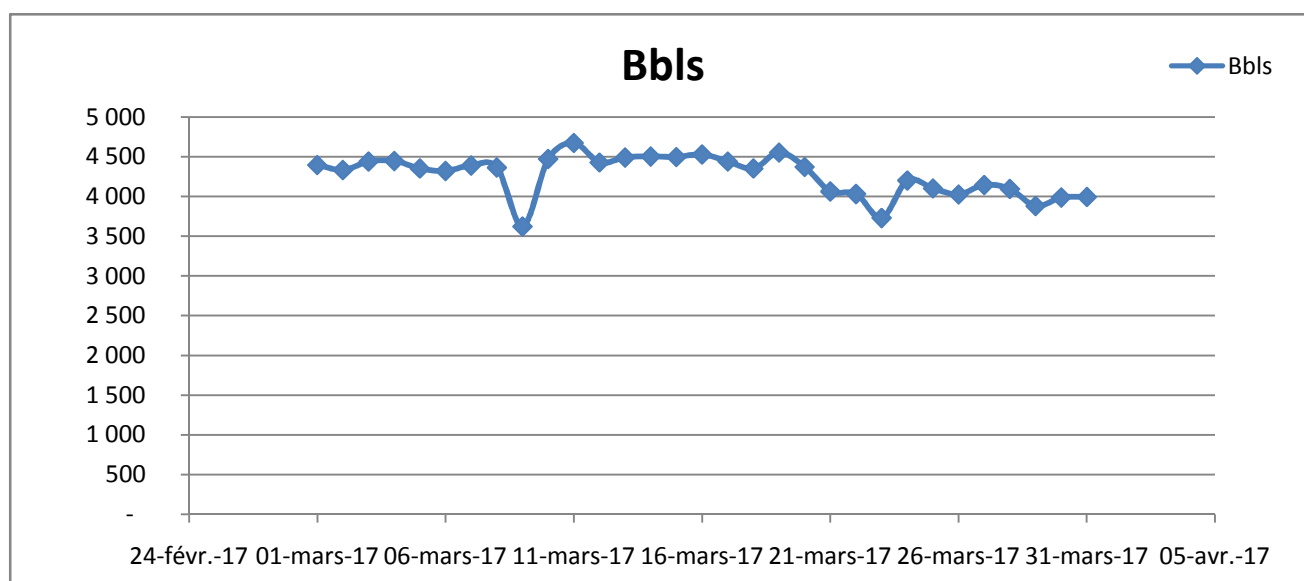
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Mars2017

jours	Bbls
01-mars-17	4 397
02-mars-17	4 334
03-mars-17	4 441
04-mars-17	4 447
05-mars-17	4 353
06-mars-17	4 321
07-mars-17	4 390
08-mars-17	4 365
09-mars-17	3 623
10-mars-17	4 472
11-mars-17	4 673
12-mars-17	4 428
13-mars-17	4 491
14-mars-17	4 504
15-mars-17	4 497
16-mars-17	4 529
17-mars-17	4 441
18-mars-17	4 353
19-mars-17	4 554
20-mars-17	4 371
21-mars-17	4 063
22-mars-17	4 032
23-mars-17	3 730
24-mars-17	4 202
25-mars-17	4 101
26-mars-17	4 025
27-mars-17	4 145
28-mars-17	4 095
29-mars-17	3 881
30-mars-17	3 988
31-mars-17	3 994
Total	132 237

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 Mars a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 4 266 mille barils par jour, avec une stabilité du 1er jour au 8ème jour du mois, une baisse visible le 9ème jour et une stabilité qui reprend du 11ème jour jusqu'au 31 mars.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 4 266 bbl/j contre 4 300 bbl/j le mois de Février.

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	
	Mars
Production Total	132 237
CostOil	79 342
Profit Oil	52 895
Profit Oil GVMT	15 868
Profit Oil de Contractant	37 026
Rythme Moyen de Production	4 266
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 Mars 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	24 437,39	11 404,12	35 841,51
PC Mauritania II	13 158,50	6 140,64	19 299,14
FP Mauritania B BV	2 255,94	1 052,77	3 308,71
Premier OilMauritania B Limited.	4 189,27	1 954,99	6 144,26
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	9 521,06	4 443,16	13 964,22
TullowOil	15 081,36	7 037,97	22 119,33
Kufpec	8 120,20	3 789,43	11 909,62
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 675,71	782,00	2 457,70
Roc Oil (Chinguetti) B.V	902,76	421,29	1 324,04
Total	79 342,19	37 026,35	116 368,54

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.

Un enlèvement de **545 377.46** bbl a eu lieu le 28/03/2017. Cette cargaison 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, 52,166 USD.

NB: nous signalons qu'un enlèvement a eu lieu le 19/12 2016 (cargaison CG 050) de 572 290,97 bbl, cette cargaison a été achetée par Mercuria à 50 064 US\$ le baril soit -4,10 USD de moins que le prix du Brent sur le marché, 54 224 USD.

L'information concernant cette cargaison ne nous a pas été donnée à temps ce qui justifie l'omission de cet enlèvement dans les rapports précédents. Et nous en tiendrons compte dans les situations des enlèvements et des stocks prochains

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		512 090,02			
CG046	Septembre/2015		489 275,30			
CG047	Janvier/2016		599 612,29			
CG048	Mai/2016		508 665,26			
CG049	AOUT/2016		548 711,27			
CG050	DECEMBRE/2016		572 290,97			
CG051	MARS/2017		545 377,46			

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	31/07/2016	31/08/2016	30/09/2016	31/10/2016	30/11/2016	31/12/2016	31/01/2017	28/02/2017	31/03/2017
Cumul de Production (stock)	1 931 966,6	2 085 123,6	1 680 801,33	1 829 542,33	1 973 428,33	2 119 333,33	1 684 512,36	1 804 905,36	1 937 142,36
Quantité enlevée		548 711,27				572 290,97			545 377,46
Quantité restant après prélèvement		1 536 412,33				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	
Quantité vendue en Mars2017	545 377,46
Prix moyen de Brent – Mars 2017:	52,166 USD
Prix de vent (Mars 2017)	48,716 USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	84 029,40 bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	41 950,30 bbl

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 mars 2017 se situent environ d'un peu moins **de neuf cent mille dollars américains, (885 680,38 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de trois cent seize Millions d'Ouguiyas (316 502 387,29 UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de Mars 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 mars 2017 est d'environ d'un peu plus de **61 millions de dollars USD (61 684 296,85 USD)**, soit l'équivalent de **(22 043 197 130,92 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 mars 2017.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/03/2017 AU 31/03/2017

Nature	Montant/USD	Montant/UM
Autres recettes	385 914,27	13 793 478,38
BIC	9 877,10	353 150,59
ITS	132 891,20	47 481 428,96
Autres recettes	156 941,80	56 117 329,36
Fonds de Formation	200 056,01	71 438 000,00
TOTAL	885 680,38	316 502 387,29