

**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 D'AVRIL 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 d'Avril2017	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 d'Avril2017.....	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

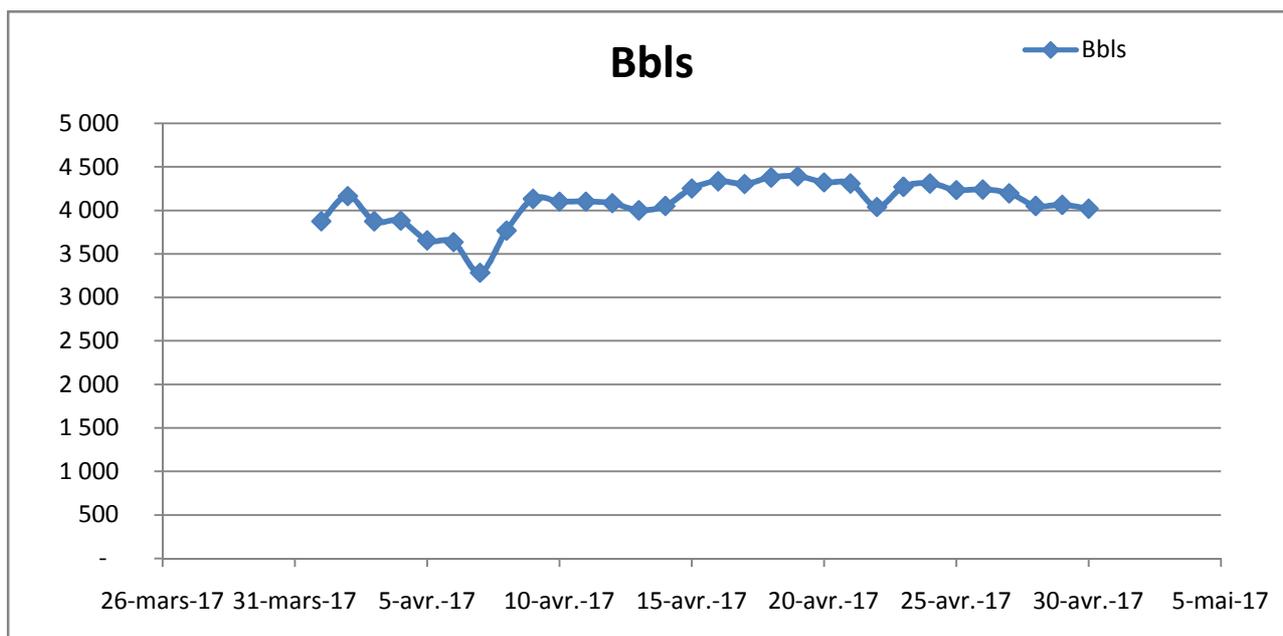
Tableau 1 : Chiffres de production du mois d'Avril 2017

jours	Bbls
1-avr.-17	3 875
2-avr.-17	4 164
3-avr.-17	3 875
4-avr.-17	3 881
5-avr.-17	3 654
6-avr.-17	3 636
7-avr.-17	3 283
8-avr.-17	3 768
9-avr.-17	4 132
10-avr.-17	4 101
11-avr.-17	4 101
12-avr.-17	4 082
13-avr.-17	4 000
14-avr.-17	4 051
15-avr.-17	4 252
16-avr.-17	4 334
17-avr.-17	4 302
18-avr.-17	4 378
19-avr.-17	4 390
20-avr.-17	4 321
21-avr.-17	4 309
22-avr.-17	4 038
23-avr.-17	4 271
24-avr.-17	4 309
25-avr.-17	4 233
26-avr.-17	4 239
27-avr.-17	4 195
28-avr.-17	4 051
29-avr.-17	4 063
30-avr.-17	4 019
Total	122 305

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 d'Avril a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 4 077 mille barils par jour, avec des chevauchements du 1er au 6ème jour, une légère baisse le 7ème jour et enfin une stabilité de production qui s'installe du 9ème jusqu'au 30ème jour du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une forte diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 4 077 bbl/j contre 4 266 bbl/j au mois de Mars.

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	
	Avril
Production Total	122 305
CostOil	73 383
Profit Oil	48 922
Profit Oil GVMT	14 677
Profit Oil de Contractant	34 246
Rythme Moyen de Production	4 077
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 d'Avril 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	22 602,03	10 547,61	33 149,65
PC Mauritania II	12 170,24	5 679,45	17 849,69
FP Mauritania B BV	2 086,51	973,70	3 060,21
Premier OilMauritania B Limited.	3 874,63	1 808,16	5 682,80
SOCIETE MAURITANIEENNE DES HYDR	8 805,99	4 109,46	12 915,45
TullowOil	13 948,68	6 509,39	20 458,07
Kufpec	7 510,33	3 504,82	11 015,15
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 549,85	723,27	2 273,12
Roc Oil (Chinguetti) B.V	834,95	389,65	1 224,60
Total	73 383,22	34 245,50	107 628,72

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 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.

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			
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 en fonction 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	31/08/2016	30/09/2016	31/10/2016	30/11/2016	31/12/2016	31/01/2017	28/02/2017	31/03/2017	30/04/2017
Cumul de Production (stock)	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	1 514 069,9
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 bbl
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 d'Avril 2017 se situent aux environs d'un peu moins **de six million de dollars américains (5 774 285,14 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de Deux Milliards soixante-cinq Millions d'Ouguiyas (2 065 768 910,51 UM)**.

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

11. Le solde du compte FNRH au 30 Avril 2017 est environ d'un peu plus que **67 millions de dollars USD (67 458 470,93 USD)**, soit l'équivalent de **(24 133 482 954,00 UM)**.

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

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois d'Avril 2017.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/04/2017 AU 30/04/2017

Nature	Montant/USD	Montant/UM
Autres recettes	4 093 576,25	1 464 599 710,73
BIC	886 560,25	317 115 652,45
ITS	791 852,20	283 232 317,43
Autres recettes	2 296,44	821 229,91
TOTAL	5 774 285,14	2 065 768 910,51