

**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 MAI 2016

14 JUIN 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 mai2016	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 (09/05/2016).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de mai 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

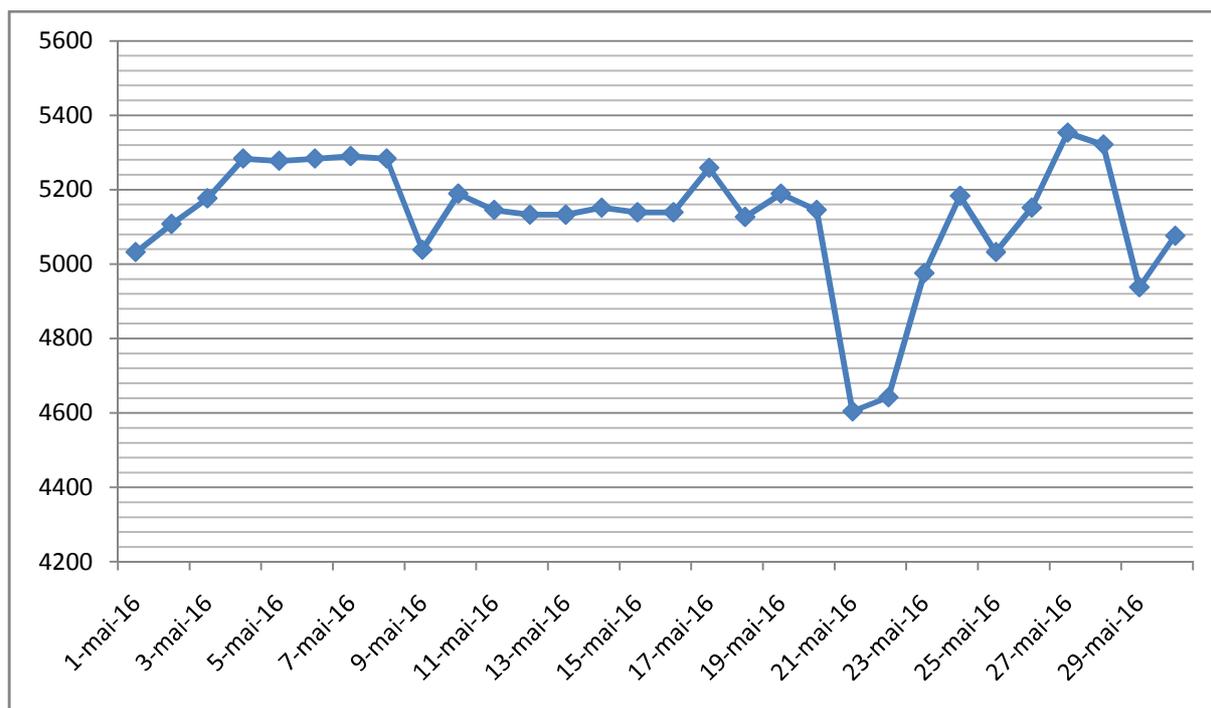
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de mai 2016

jour	quantité bbl
1-mai-16	5032
2-mai-16	5108
3-mai-16	5177
4-mai-16	5284
5-mai-16	5277
6-mai-16	5284
7-mai-16	5290
8-mai-16	5284
9-mai-16	5038
10-mai-16	5189
11-mai-16	5145
12-mai-16	5133
13-mai-16	5133
14-mai-16	5152
15-mai-16	5139
16-mai-16	5139
17-mai-16	5258
18-mai-16	5126
19-mai-16	5189
20-mai-16	5145
21-mai-16	4604
22-mai-16	4642
23-mai-16	4975
24-mai-16	5183
25-mai-16	5032
26-mai-16	5152
27-mai-16	5353
28-mai-16	5321
29-mai-16	4938
30-mai-16	5076
31-mai-16	5183
Total	158 981

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 mai a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 5 128 mille barils par jour, avec une hausse visible à partir du 4ème jour et on remarque une baisse relativement considérable à partir du 21ème et 22ème jour, pour qu'ensuite la production reprenne son augmentation qui continue jusqu'au 31ème jour du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une minime diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 5 128 bbl/j contre 5 139 bbl/j au mois d'avril.

1.2. Partage de la Production

1.2.1. Etat et contractants

Tableau 2: La production totale en barils (bbl) et la partage entre l'Etat et les contractants

la Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant	
	Mai
Production Total	158 981
CostOil	95 389
Profit Oil	63 592
Profit Oil GVMT	19 078
Profit Oil de Contractant	44 515
Rythme Moyen de Production	5 128
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 mai 2016 égal à 46.528 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	29 379,68	13 710,52	43 090,20
PC Mauritania II	15 819,72	7 382,54	23 202,26
FP Mauritania B BV	2 712,18	1 265,69	3 977,87
Premier OilMauritania B Limited.	5 036,52	2 350,37	7 386,89
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	11 446,63	5 341,76	16 788,39
TullowOil	18 131,46	8 461,35	26 592,81
Kufpec	9 762,45	4 555,81	14 318,26
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	2 014,61	940,15	2 954,76
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 085,33	506,49	1 591,82
Total	95 388,59	44 514,67	139 903,26

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 09/05/2016 a eu lieu un enlèvement de **508 665 ,26** bbl, cette cargaison a été achetée par Saras à 42,168 USD le baril soit 4.36 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			

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	30/09/2015	31/10/2015	30/11/2015	31/12/2015	31/01/2016	29/02/2016	31/03/2016	30/04/2016	31/05/2016
Cumul de Production (stock)	2 077 945,45	1 750 375,15	1 893 091,15	2 049 015,15	2 197 467,15	1 722 549,86	1 820 179,86	1 974 355,86	2 133 336,86
Quantité enlevée	489 275,30				599 612,29				508 665,26
Quantité restant après prélèvement	1 588 670,15				1 597 854,86				1 624 671,6

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (09/05/2016).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Mai 2016	508 665.26 bbl
Prix moyen de Brent – Mai 2016:	46,528 USD
Prix de vent (Mai 2016)	42,168 USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	78 372,95 bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	51 641,89 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 mai 2016 se situent aux environs **d'un million de dollars américains, (1 948 306,79USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de six cent quatre-vingt-huit millions d'Ouguiyas (688 180 924,36UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de mai 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 Mai 2016 est d'un peu plus de **90 millions de dollars USD (90 686 493,86 USD)**, soit l'équivalent de **32 032 283 854,29UM**.

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

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

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/05/2016 AU 31/05/2016

LIBELLE	CODE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	P01	162 879,05	57 532 138,04
ITS	P02	250 996,66	88 657 040,25
INTERETS	P10	40 374,44	14 261 059,70
AUTRES RECETTES	P99	1 494 056,64	527 730 686,38
	Total	1 948 306,79	688 180 924,36