

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'AOUT 2015

12 OCTOBRE 2015

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'aout 2015.....	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 (31/05/2015).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois d'Aout 2015	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

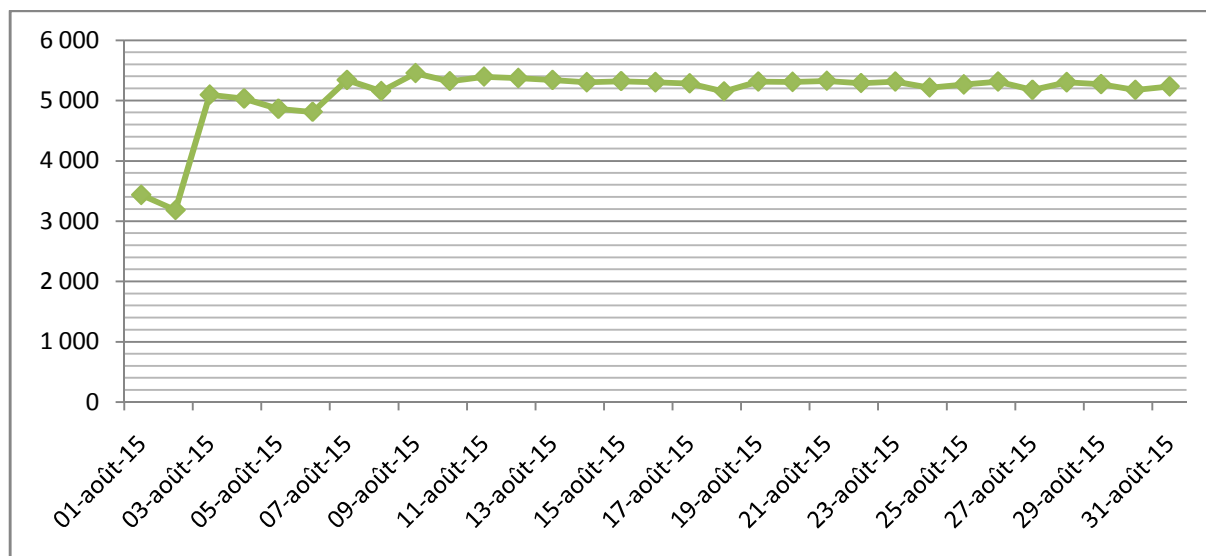
Tableau 1 : Chiffres de production du mois d'aout 2015

jours	Bbls
01-août-15	3 434
02-août-15	3 183
03-août-15	5 095
04-août-15	5 032
05-août-15	4 862
06-août-15	4 812
07-août-15	5 340
08-août-15	5 158
09-août-15	5 453
10-août-15	5 321
11-août-15	5 397
12-août-15	5 371
13-août-15	5 340
14-août-15	5 302
15-août-15	5 321
16-août-15	5 302
17-août-15	5 283
18-août-15	5 151
19-août-15	5 315
20-août-15	5 309
21-août-15	5 327
22-août-15	5 290
23-août-15	5 315
24-août-15	5 214
25-août-15	5 265
26-août-15	5 315
27-août-15	5 177
28-août-15	5 302
29-août-15	5 271
30-août-15	5 177
31-août-15	5 233
Total	158 667

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 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'août a enregistré un résultat plus ou moins stable autour d'une moyenne de 5118 mille barils par jour, qui a commencé à être perceptible à partir du 3 du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une simple diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 5118 bbl/j contre 5304 bbl/j au mois de juillet.

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	
	Août
Production Total	158 667
Cost Oil	95 200
Profit Oil	63 467
Profit Oil GVMT	19 040
Profit Oil de Contractant	44 427
Rythme Moyen de Production	5 118
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 Août 2015 égal à 50 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	Cost Oil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	29 321,62	13 683,42	43 005,04
PC Mauritania II	15 788,45	7 367,94	23 156,40
FP Mauritania B BV	2 706,82	1 263,18	3 970,01
Premier Oil Mauritania B Limited.	5 026,56	2 345,73	7 372,29
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	11 424,01	5 331,20	16 755,21
Tullow Oil	18 095,63	8 444,63	26 540,25
Kufpec	9 743,15	4 546,81	14 289,96
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	2 010,63	938,29	2 948,92
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 083,19	505,49	1 588,67
Total	95 200,06	44 426,69	139 626,75

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 a eu lieu le 31/05/2015, il est de 512 090,02 bbl, cette cargaison a été achetée par BP à 57,140 USD le baril soit -4.70 USD de moins que le prix du Brent sur le marché.

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			

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	30/12/14	31/01/15	28/02/2015	31/03/15	30/04/15	31/05/2015	30/06/2015	31/07/2015	31/08/2015
Cumul de Production (stock)	1614751,27	1790708,27	1944770,27	1618139,47	1780605,47	1950298,47	1600007,45	1 764 442.45	1 923 109.45
Quantité enlevée			497 606.80			512 090,02			
Quantité restant après prélèvement			1447 163,47			1438208,45			

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée (31/05/2015).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Mai 2015	512090,02bbl
Prix moyen de Brent – Mai 2015:	61,900 USD
Prix de vent (Mai 2015)	57,140 USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	78 900,62 bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	51 989,59 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'août 2015 se situent aux environs d'un **millions et demi de dollars américains, (1 584 952,77 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **cinq cent dix neuf millions d'Ouguiyas (519 389 022,73 UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois d'août 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 Août 2015 est d'environ **66 millions de dollars USD (66 033 856, 73 USD)**, soit l'équivalent de **21 571 279 977.98 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'août 2015.

Situation de compte FNRH du 01/08/2015 AU 31/08/2015

LIBELLE	Code	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	P01	301 694,68	98 865 346,64
ITS	P02	224 406,20	73 537 911,74
AUTRES RECETTES	P99	1 058 851,89	346 985 764,35
	Total	1 584 952,77	519 389 022,73