

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 NOVEMBRE 2015

03 DECEMBRE 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 de novembre 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.....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de Novembre 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

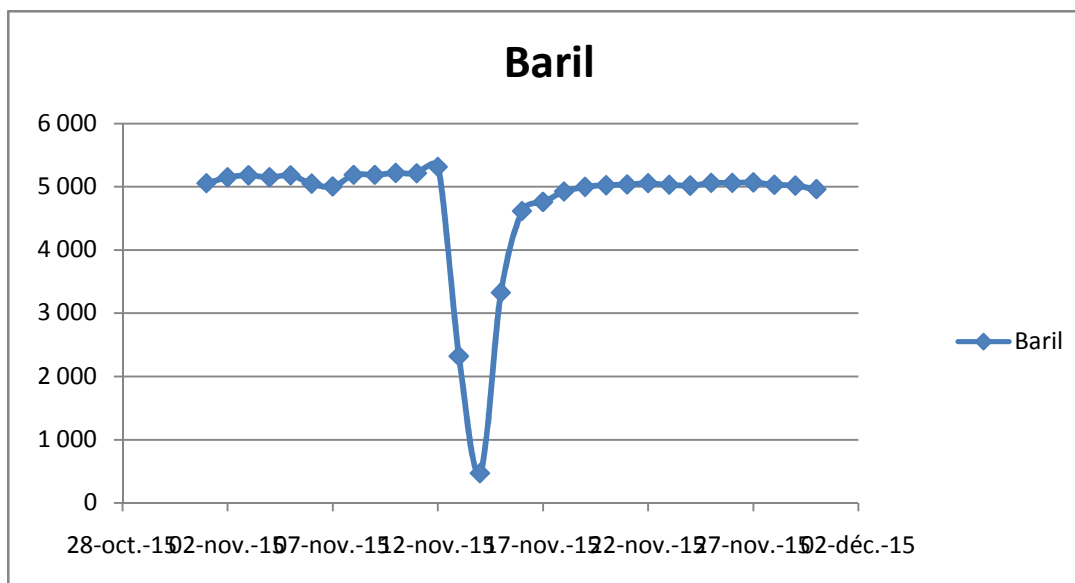
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Novembre 2015

Date	Baril
01-nov-15	5 057
02-nov-15	5 151
03-nov-15	5 183
04-nov-15	5 151
05-nov-15	5 183
06-nov-15	5 051
07-nov-15	5 007
08-nov-15	5 189
09-nov-15	5 189
10-nov-15	5 221
11-nov-15	5 214
12-nov-15	5 315
13-nov-15	2 321
14-nov-15	472
15-nov-15	3 327
16-nov-15	4 617
17-nov-15	4 761
18-nov-15	4 925
19-nov-15	5 000
20-nov-15	5 026
21-nov-15	5 038
22-nov-15	5 057
23-nov-15	5 032
24-nov-15	5 019
25-nov-15	5 063
26-nov-15	5 063
27-nov-15	5 070
28-nov-15	5 032
29-nov-15	5 019
30-nov-15	4 963
Total	142 716

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 novembre a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 4 757 mille barils par jour, avec une forte baisse visible à partir du 13^{ème} jour jusqu'au 15^{ème} jour.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 4 757 bbl/j contre 5 216 bbl/j au mois d'octobre.

1.2. Partage de la Production

1.2.1. Etat et contractants

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

la Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant	
	Novembre
Production Total	142 716
CostOil	85 629
Profit Oil	57 086
Profit Oil GVMT	17 126
Profit Oil de Contractant	39 960
Rythme Moyen de Production	4 757
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 Novembre 2015 égal à 50.00 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	26 373,88	12 307,81	38 681,69
PC Mauritania II	14 201,22	6 627,24	20 828,46
FP Mauritania B BV	2 434,70	1 136,19	3 570,90
Premier OilMauritania B Limited.	4 521,24	2 109,91	6 631,15
SOCIETE MAURITANIEENNE DES HYDR	10 275,54	4 795,25	15 070,79
TullowOil	16 276,45	7 595,68	23 872,13
Kufpec	8 763,66	4 089,71	12 853,37
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 808,49	843,96	2 652,46
Roc Oil (Chinguetti) B.V	974,29	454,67	1 428,96
Total	85 629,48	39 960,42	125 589,91

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 07/09/2015 a eu lieu un enlèvement de 489 275.30 bbl, cette cargaison a été achetée par saras à 43.065USD le baril soit -4.53 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			
CG046	Septembre/2015		489 275.30			

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	31/03/15	30/04/15	31/05/2015	30/06/2015	31/07/2015	31/08/2015	30/09/2015	31/10/2015	30/11/2015
Cumul de Production (stock)	1618139,47	1780605,47	1950298,47	1600007,45	1 764 442,45	1 923 109,45	2 077 945,45	1 750 375,15	1 893 091,15
Quantité enlevée			512 090,02				489 275,30		
Quantité restant après prélèvement			1438208,45				1 588 670,15		

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(07/09/2015).

Détail des ventes	
Quantité vendue en septembre 2015	489 275.30bbl
Prix moyen de Brent – septembre 2015:	47.655USD
Prix de vent (septembre 2015)	43,065USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	78 660,89bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	49 284.60bbl

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 Novembre 2015 se situent aux environs de **deux million de dollars américains, (2 890 844,94USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **neuf cent soixante-huit millions d'Ouguiyas (968 317 421,10UM)**.

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de novembre 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 30 novembre 2015 est d'environ d'un peu plus de **73 millions de dollars USD (73 479 043,11USD)**, soit l'équivalent de **(24 522 161 057,10UM)**.

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

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois de novembre 2015.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/11/2015 AU 30/11/2015

LIBELLE	CODE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	P01	60 111,93	20 135 092,07
ITS	P02	158 933,75	53 236 448,90
BONUS	P03	2 399 298,60	803 669 059,06
INTERETS	P10	5 520,00	1 848 979,20
AUTRES RECETTES	P99	266 980,66	89 427 841,87

TOTAL	2 890 844,94	968 317 421,10
-------	--------------	----------------