

**DIRECTION GENERALE DU TRESOR ET DE LA
COMPTABILITE PUBLIQUE**
DIRECTION DES ETUDES ET DES SYSTEMES D'INFORMATIONS
SERVICE DES ETUDES ET DES STATISTIQUES

**RAPPORT SUR LA PRODUCTION, L'EXPORTATION ET LES
RECETTES PETROLIERES**

RAPPORT DU MOIS DE DECEMBRE 2014

19 Janvier 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 pour le compte du compte unique du Trésor Public	7

TABLEAUX

Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Décembre 2014.....	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 (24/08/2014).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de décembre 2014	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

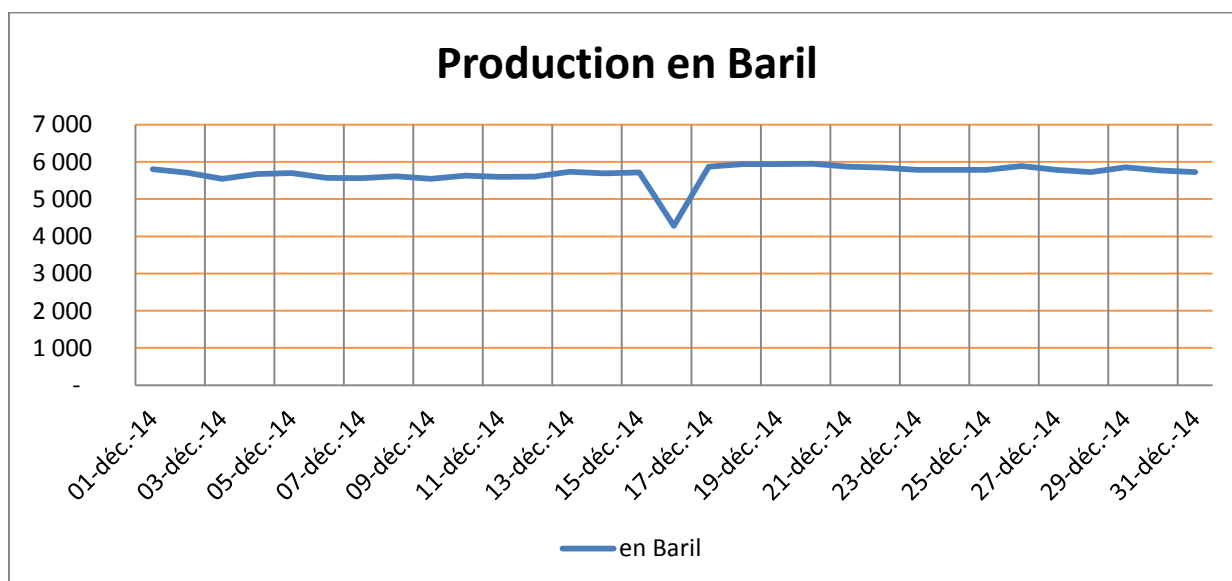
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de décembre 2014

Date	Barils
01-déc-14	5 799
02-déc-14	5 711
03-déc-14	5 541
04-déc-14	5 673
05-déc-14	5 699
06-déc-14	5 566
07-déc-14	5 560
08-déc-14	5 611
09-déc-14	5 541
10-déc-14	5 629
11-déc-14	5 592
12-déc-14	5 604
13-déc-14	5 736
14-déc-14	5 692
15-déc-14	5 717
16-déc-14	4 277
17-déc-14	5 868
18-déc-14	5 938
19-déc-14	5 938
20-déc-14	5 944
21-déc-14	5 868
22-déc-14	5 843
23-déc-14	5 780
24-déc-14	5 787
25-déc-14	5 787
26-déc-14	5 887
27-déc-14	5 787
28-déc-14	5 724
29-déc-14	5 850
30-déc-14	5 768
31-déc-14	5 724
Total	176 442

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

- La production au cours du mois de Décembre a été stable autour d'une moyenne de 5 692 mille barils par jour avec une légère baisse visible au 16^{ème} jour.
- La production journalière moyenne de ce mois a connu une légère diminution par rapport au mois précédent pour se situer à 5 692 bbl/j contre 5 777bbl/j au mois de Novembre.

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

Décembre	
Production Total	176 442
CostOil	105 865
Profit Oil	70 577
Profit Oil GVMT	21 173
Profit Oil de Contractant	49 404
Rythme Moyen de Production	5 692
Part de l'Etat en Profit Oil	30%

Sources : Calcul des auteurs

- les calculs sont basés sur le CPP révisé utilisant par hypothèse un prix pour le mois de Décembre égal à 50 US\$ le baril.

1.2.2. Partage de la production entre les contractants

Tableau 3: Part des contractants

Société	CostOil	Profit Oil	Total
PC Mauritania I	32 606,44	15 216,34	47 822,78
PC Mauritania II	17 557,19	8 193,36	25 750,55
FP Mauritania B BV	3 010,06	1 404,70	4 414,76
Premier OilMauritania B Limited.	5 589,68	2 608,52	8 198,19
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	12 703,81	5 928,44	18 632,25
TullowOil	20 122,83	9 390,65	29 513,48
Kufpec	10 834,65	5 056,17	15 890,83
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	2 235,87	1 043,41	3 279,28
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 204,53	562,12	1 766,65
Total	105 865,06	49 403,69	155 268,75

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 de 512 546,73 bbl a eu lieu le 22/11/2014, cette cargaison a été achetée par BP à 69.486 USD le baril soit 5.8 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			

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	31/05/2014	30/06/2014	31/07/2014	31/08/2014	30/09/2014	31/10/14	30/11/2014	30/12/14
Cumul de Production (stock)	1 993 821,15	1 562 009	1 755 144	1 941 171	1 596 054	1 777 553	1 950 856	1614751,27
Quantité enlevée	623 430,16			522 974,24			512 546,73	
Quantité restant après prélèvement	1 370 390,00			1 418 196,80			1 438 309,27	

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(22/11/2014).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Novembre	512 546,73 bbl
Prix moyen de Brent – Novembre:	75,346 USD
Prix de vent (Novembre)	69,486 USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	82 402,24 bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	51 628,73 bbl

Sources : Direction de l'exploration et du développement des hydrocarbures bruts (MEP) et SMH

- 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 Décembre 2014 atteignent un peu plus de **21 millions dollars américains, (21 613 855,26 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **6 milliards d'Ouguiya (6 759 084 816,91 UM)**.
10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de Décembre figure en (Annexe 1).
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 décembre 2014 est d'un peu plus de **92 millions de dollars USD (92 788 055,37 USD)**, soit l'équivalent de **28 142 617 193,72 UM**. (La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

Remarque : il est nécessaire de souligner qu'une annulation écriture d'un montant de 13 106,51 Dollar, soit l'équivalent de 9 727 627,81 UM a eu lieu durant ce mois.

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois de décembre 2014.

LIBELLE	MONTANT EN USD	MONTANT EN MRO
BIC	521 562,12	163 102 906,17
ITS	495 188,25	154 855 269,54
INTERETS	2 923,33	914 183,76
AUTRES RECETTES	20 594 181,56	6 440 212 457,44
Total	21 613 855,26	6 759 084 816,91