

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 MARS 2015

14AVRIL 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 Mars 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 (27/02/2015).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de Mars 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

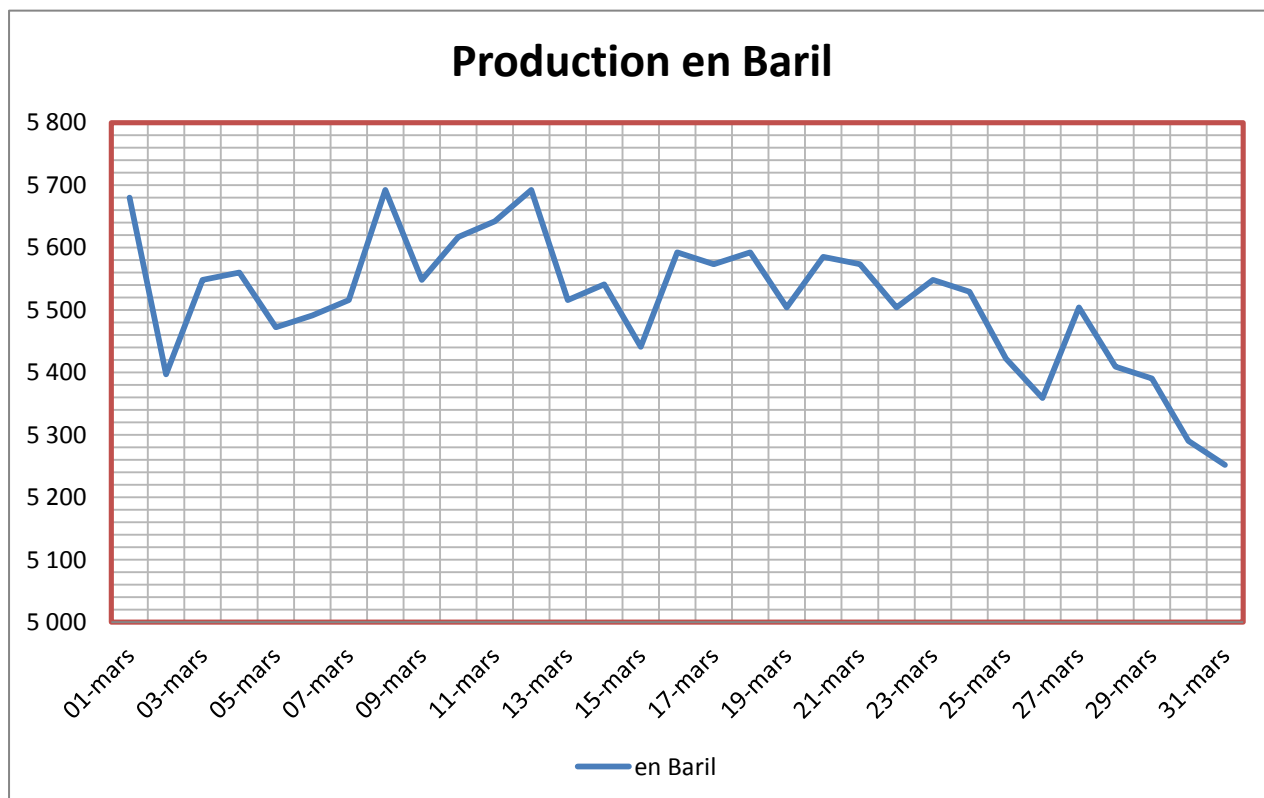
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Mars 2015

Jour	Barils
01-mars	5 680
02-mars	5 397
03-mars	5 548
04-mars	5 560
05-mars	5 472
06-mars	5 491
07-mars	5 516
08-mars	5 692
09-mars	5 548
10-mars	5 617
11-mars	5 642
12-mars	5 692
13-mars	5 516
14-mars	5 541
15-mars	5 441
16-mars	5 592
17-mars	5 573
18-mars	5 592
19-mars	5 504
20-mars	5 585
21-mars	5 573
22-mars	5 504
23-mars	5 548
24-mars	5 529
25-mars	5 422
26-mars	5 359
27-mars	5 504
28-mars	5 409
29-mars	5 390
30-mars	5 290
31-mars	5 252
TOTAL	170 976

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 Mars a enregistré une fluctuation remarquable autour d'une moyenne de 5 515 mille barils par jour avec une légère baisse visible les derniers jours du mois.
- La production journalière moyenne de ce mois a connu une simple progression par rapport au mois précédent pour se situer à 5 515 bbl/j contre 5 502 bbl/j au mois de Février.

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

Mars	
Production Total	170 976
CostOil	102 586
Profit Oil	68 390
Profit Oil GVMT	20 517
Profit Oil de Contractant	47 873
Rythme Moyen de Production	5 515
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 Mars 2015 égal à 99,031 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	31 596,35	14 744,96	46 341,31
PC Mauritania II	17 013,30	7 939,54	24 952,84
FP Mauritania B BV	2 916,82	1 361,18	4 278,00
Premier OilMauritania B Limited.	5 416,52	2 527,71	7 944,23
SOCIETE MAURITANIEENNE DES HYDR	12 310,27	5 744,79	18 055,06
TullowOil	19 499,46	9 099,75	28 599,21
Kufpec	10 499,02	4 899,54	15 398,56
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	2 166,61	1 011,08	3 177,69
Roc Oil (Chinguetti) B.V	1 167,22	544,70	1 711,92
Total	102 585,55	47 873,26	150 458,81

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 27/02/2015 a eu lieu un enlèvement de 497 606,80 bbl, cette cargaison a été achetée par SARAS à 51,232USD le baril soit 8,98 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			

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	31/08/2014	30/09/2014	31/10/14	30/11/2014	30/12/14	31/01/15	28/02/2015	31/03/15
Cumul de Production (stock)	1 941 171	1 596 054	1 777 553	1 950 856	1614751,27	1790708,27	1944770,27	1 618 139,47
Quantité enlevée	522 974,24			512 546,73			497 606,80	
Quantité restant après prélèvement	1 418 196,80			1 438 309,27			1447 163,47	

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(27/02/2015).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Février	497 606,80 bbl
Prix moyen de Brent –Février:	60,212 USD
Prix de vent (Février)	51,232 USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	80 000,35 bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	50 123,83 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 Mars 2015 atteignent un peu plus de **6 millions de dollars américains, (6 452 455,02 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus de **2 milliards d'Ouguiya (2 044 202 274,89 UM)**.
10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de Mars 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 Mars 2015 est d'un peu plus de **66 millions de dollars USD (66 965 580,96 USD)**, soit l'équivalent de **21 215 365 703,94UM**. (La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

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

LIBELLE	Montant en USD	Montant en MRO
BIC	34 679,29	10 986 745,86
ITS	348 808,95	110 506 163,45
POFIT OIL	4 079 586,23	1 292 453 713,53
REDEVENCE	170 300,00	53 952 743,00
INTERETS	31 751,12	10 059 072,33
AUTRES RECTTES	1 787 329,43	566 243 836,72
Total	6 452 455,02	2 044 202 274,89