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 JUILLET 2017

17 NOVEMBRE 2017

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 Juillet2017 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 (17/07/2017) 6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de Juillet2017 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

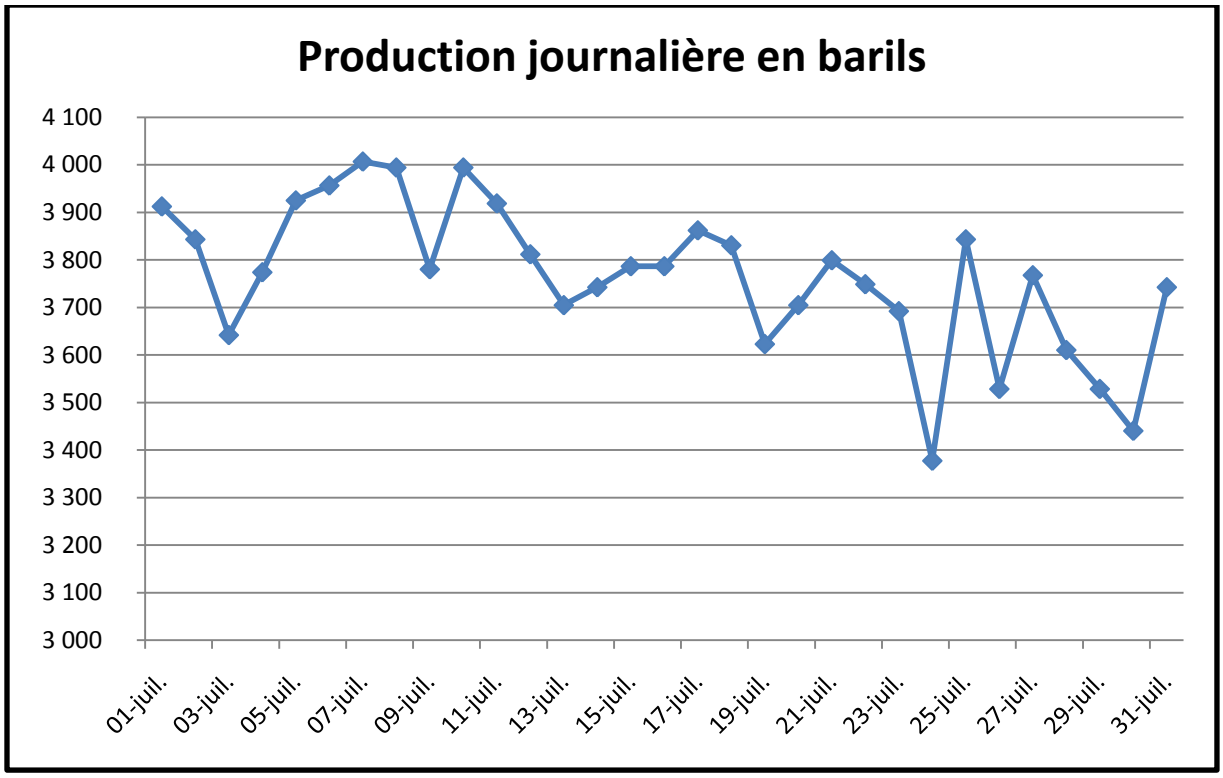
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de Juillet 2017

jours	Bbls
1-juil.-17	*3 912*
2-juil.-17	*3 843*
3-juil.-17	*3 642*
4-juil.-17	*3 774*
5-juil.-17	*3 925*
6-juil.-17	*3 956*
7-juil.-17	*4 007*
8-juil.-17	*3 994*
9-juil.-17	*3 780*
10-juil.-17	*3 994*
11-juil.-17	*3 919*
12-juil.-17	*3 812*
13-juil.-17	*3 705*
14-juil.-17	*3 742*
15-juil.-17	*3 786*
16-juil.-17	*3 786*
17-juil.-17	*3 862*
18-juil.-17	*3 830*
19-juil.-17	*3 623*
20-juil.-17	*3 705*
21-juil.-17	*3 799*
22-juil.-17	*3 749*
23-juil.-17	*3 692*
24-juil.-17	*3 378*
25-juil.-17	*3 843*
26-juil.-17	*3 529*
27-juil.-17	*3 768*
28-juil.-17	*3 610*
29-juil.-17	*3 529*
30-juil.-17	*3 441*
31-juil.-17	*3 742*
Total	**116 676**

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 connaissement

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



ش

Sources : Graphique des auteurs

2.La production au cours du mois de Juillet a enregistré une grande fluctuation autour d'une moyenne de 3 764 barils par jour, avec des crêtes au septième et huitième et dixième jours, et des valeurs minimums au vingt-quatrième et trentième jour.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une baisse par rapport au mois précédent pour se situer à 3 764bbl/j contre 3 978 bbl/j au mois de juin.

1.2. Partage de la Production

1.2.1. Etat et contractants

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

la Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant	
	Juillet
Production Total	**116 676**
CostOil	70 006
Profit Oil	46 670
Profit Oil GVMT	14 001
Profit Oil de Contractant	32 669
Rythme Moyen de Production	3 764
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 Juillet 2017 égal à 45,338US$ 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	**21 561,72**	**10 062,14**	**31 623,86**
PC Mauritania II	**11 610,08**	**5 418,04**	**17 028,11**
FP Mauritania B BV	**1 990,47**	**928,89**	**2 919,35**
Premier OilMauritania B Limited.	**3 696,30**	**1 724,94**	**5 421,23**
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	**8 400,67**	**3 920,31**	**12 320,98**
TullowOil	**13 306,66**	**6 209,78**	**19 516,44**
Kufpec	**7 164,65**	**3 343,50**	**10 508,16**
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	**1 478,52**	**689,98**	**2 168,49**
Roc Oil (Chinguetti) B.V	**796,52**	**371,71**	**1 168,23**
Total	**70 005,59**	**32 669,28**	**102 674,87**

2. Les Ventes

2.1. Les enlèvements par pool

5. Les intervenants au niveau du champ Chinguetti (le 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.

Un enlèvement de **588 317.19**bbl a eu lieu le 17/07/2017. la cargaison correspondante a été achetée par Mercuria à 48.198 US$ le baril soit -2.80 USD de moins que le prix du Brent sur le marché s'élevant à 45.338 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**			
CG049	**AOUT/2016**		**548 711,27**			

CG050	**DECEMBRE/2016**		**572 290,97**			
CGO51	**MARS/2017**		**545 377,46**			
CG052	**JUILLET/2017**		**588 317.19**			

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	**30/11/2016**	**31/12/2016**	**31/01/2017**	**28/02/2017**	**31/03/2017**	**30/04/2017**	**31/05/2017**	**30/06/2017**	**31/07/2017**
Cumul de Production (stock)	**1973428,33**	**2 119 333.33**	**1 684 512.36**	**1 804 905.36**	**1 937 142.36**	**1 514 069.9**	**1 639 375,9**	**1 758 718.9**	**1 875 394.79**
Quantité enlevée		**572 290.97**			**545 377.46**				**588 317.19**
Quantité restant après prélèvement		**1 547 042.36**			**1 391 764.9**				**1 287 077.60**

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de ladernière cargaison enlevée(17/07/2017).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Juillet 2017	**588 317.19 bbl**
Prix moyen de Brent – Juillet 2017:	**48.198 USD**
Prix de vent (Juillet 2017)	**45.338 USD**
Quantité enlevée par le gouvernement :	**90 645.37 bbl**
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	**59 728.50 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 Juillet 2017 se situent aux environs d'un peu plus **de vingt million de dollars américains, (20 245 205.87 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de sept Milliards deux cent quarante Millions d'Ouguiyas(7 240 191 574.40 UM).**

10. Un tableau présentant le montant des revenus par type de recettes enregistré par le FNRH au cours du mois de Juillet figure en (Annexe1).

11. Le solde du compte FNRH au 31 Juillet 2017 est d'environ d'un peu plus de **70 millions de dollars USD (70 249 681.33 USD),** soit l'équivalant de **(25 187 414 177.33 UM).**
(La source du taux de change est le site officiel de la BCM).

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au cours du mois de Juillet 2017.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/07/2017AU 31/07/2017

Libellé	Montant en USD	Montant en MRO
ITS	86864,07	31 062 591,43
INTERETS	55004,44	19 667 937,61
RECETTES DIVERSES	20 103337,36	7 189 461 045,36
Totaux	**20 245 205,87**	**7 240 191 574.40**