

**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 2017

27 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 d'Août2017.....	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 d'Août2017	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

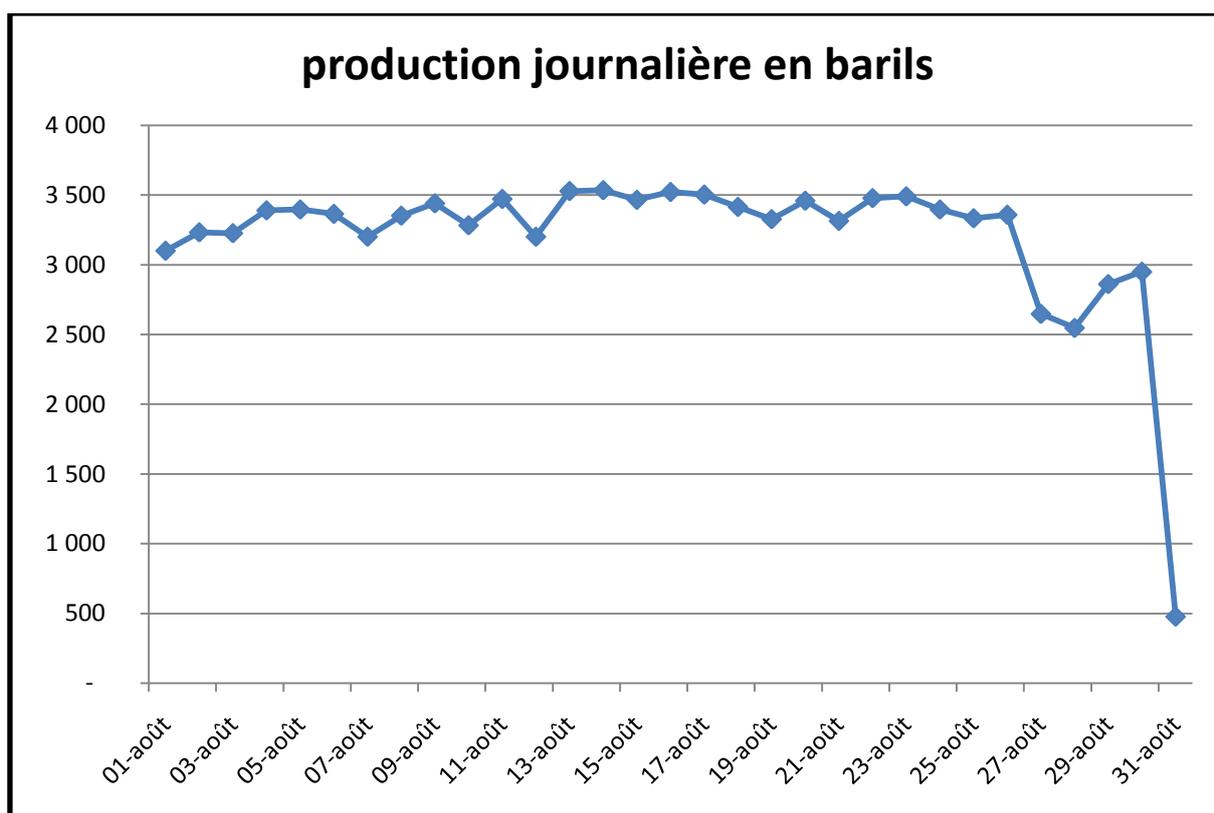
Tableau 1 : Chiffres de production du mois d'Août 2017

jours	Bbls
01-août-17	3 101
02-août-17	3 233
03-août-17	3 227
04-août-17	3 390
05-août-17	3 396
06-août-17	3 365
07-août-17	3 202
08-août-17	3 352
09-août-17	3 441
10-août-17	3 283
11-août-17	3 472
12-août-17	3 202
13-août-17	3 529
14-août-17	3 535
15-août-17	3 466
16-août-17	3 522
17-août-17	3 503
18-août-17	3 415
19-août-17	3 327
20-août-17	3 459
21-août-17	3 315
22-août-17	3 478
23-août-17	3 491
24-août-17	3 396
25-août-17	3 334
26-août-17	3 359
27-août-17	2 648
28-août-17	2 547
29-août-17	2 862
30-août-17	2 950
31-août-17	478
Total	99 278

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 d'Août a enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 3 203 barils par jour, avec une semi stabilité du premier jour jusqu'à 26ème jour, suivi d'une baisse à partir du 27ème, et une chute au dernier jour du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une baisse par rapport au mois précédent pour se situer à 3 203 bbl/j contre 3 764 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 le partage entre l'Etat et les contractants

la Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant	
	Août
Production Total	99 278
CostOil	59 567
Profit Oil	39 711
Profit Oil GVMT	11 913
Profit Oil de Contractant	27 798
Rythme Moyen de Production	3 203
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 d'Aout 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	18 346,64	8 561,77	26 908,41
PC Mauritania II	9 878,89	4 610,15	14 489,04
FP Mauritania B BV	1 693,67	790,38	2 484,05
Premier OilMauritania B Limited.	3 145,14	1 467,73	4 612,87
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	7 148,04	3 335,75	10 483,80
TullowOil	11 322,50	5 283,83	16 606,33
Kufpec	6 096,33	2 844,95	8 941,28
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 258,06	587,09	1 845,15
Roc Oil (Chinguetti) B.V	677,75	316,29	994,04
Total	59 567,02	27 797,94	87 364,97

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.

Le dernier enlèvement de **588 317.19**bbl a eu lieu le 17/07/2017. la cargaison correspondante a été achetée par Mercuria à 45.338 US\$ le baril soit -2.80 USD de moins que le prix du Brent sur le marché s'élevant à 48.198 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			
CG051	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	31/12/2016	31/01/2017	28/02/2017	31/03/2017	30/04/2017	31/05/2017	30/06/2017	31/07/2017	31/08/2017
Cumul de Production (stock)	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	1 875 394.9	1 386 356.08
Quantité enlevée	572 290.97			545 377.46				588 317.19	
Quantité restant après prélèvement	1 547 042.36			1 391 764.9				1 287 077.71	

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:	48.198USD
Prix de vent (Juillet 2017)	45.338USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	90 645.37bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	59 728.50bbl

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 2017 se situent environ d'un peu plus **de Cinq millions sept cents quarante-trois milles de dollars américains, (5 743 768.65 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de Deux Milliards Quarante Cinq Millions d'Ouguiyas (2 045 354 983.34 UM)**.

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

11. Le solde du compte FNRH au 31 Aout 2017 est d'environ d'un peu plus de **76millions de dollars USD (76 173 449.98 USD)**, soit l'équivalent de **(27 125 351 839.30 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'aout 2017.

SITUATION DU COMPTE FNRH DU 01/08/2017 AU 31/08/2017

Libellé de l'Ecriture	Montant en MRO	Montant en USD
BIC	93 591 745,07	262 675,95
ITS	160 817 891,77	451 422,28
INTERETS	47 221 648,15	133 413,33
RECETTES DIVERSES	1 743 723 698,34	4 896 257,09
TOTAL	2 045 354 983,33	5 743 768.65