

**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 DECEMBRE 2017

26 Février 2018

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 décembre2017.....	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 (18/12/2017).....	6

GRAPHIQUES

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

ANNEXES

Annexe 1: Les revenus pétroliers encaissés au mois de décembre2017	7
--	---

Ce rapport se compose de trois parties principales.

1. La première partie est consacrée à la production du champ de Chinguetti, un 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

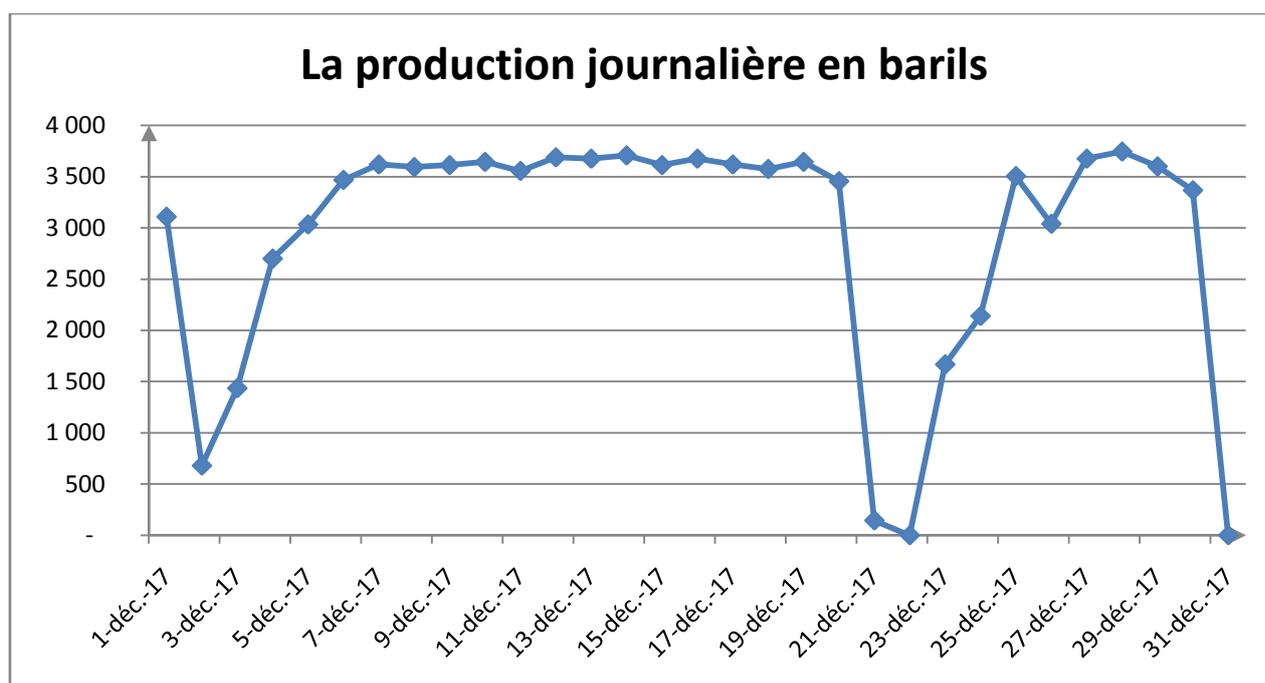
Tableau 1 : Chiffres de production du mois de décembre 2017

jours	Bbls
1-déc.-17	3 107
2-déc.-17	679
3-déc.-17	1 434
4-déc.-17	2 698
5-déc.-17	3 032
6-déc.-17	3 466
7-déc.-17	3 617
8-déc.-17	3 591
9-déc.-17	3 610
10-déc.-17	3 642
11-déc.-17	3 554
12-déc.-17	3 686
13-déc.-17	3 673
14-déc.-17	3 705
15-déc.-17	3 610
16-déc.-17	3 673
17-déc.-17	3 617
18-déc.-17	3 573
19-déc.-17	3 642
20-déc.-17	3 453
21-déc.-17	145
22-déc.-17	-
23-déc.-17	1 667
24-déc.-17	2 139
25-déc.-17	3 503
26-déc.-17	3 038
27-déc.-17	3 673
28-déc.-17	3 742
29-déc.-17	3 598
30-déc.-17	3 365
31-déc.-17	-
Total	89 932

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 décembre enregistré une fluctuation autour d'une moyenne de 2 901 barils par jour, avec semi-stabilité du 6ème jour jusqu'au vingtième jour, suivi d'une chute au vingt unième jour dû à un arrêt de production au vingt deuxième jour, suivi d'une augmentation remarquable, et enfin l'arrêt de la production le 31 du mois.

3. La production journalière moyenne de ce mois a connu une baisse par rapport au mois précédent pour se situer à 2 901 bbl/j contre 3 099 bbl/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 le partage entre l'Etat et les contractants

la Production total en BBL et le partage entre l'Etat et le Contractant	
	Décembre
Production Total	89 932
CostOil	53 959
Profit Oil	35 973
Profit Oil GVMT	10 792
Profit Oil de Contractant	25 181
Rythme Moyen de Production	2 901
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 décembre 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	16 619,38	7 755,71	24 375,09
PC Mauritania II	8 948,83	4 176,12	13 124,96
FP Mauritania B BV	1 534,22	715,97	2 250,18
Premier OilMauritania B Limited.	2 849,04	1 329,55	4 178,59
SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR	6 475,08	3 021,71	9 496,79
TullowOil	10 256,53	4 786,38	15 042,91
Kufpec	5 522,38	2 577,11	8 099,49
ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY	1 139,61	531,82	1 671,43
Roc Oil (Chinguetti) B.V	613,95	286,51	900,45
Total	53 959,03	25 180,88	79 139,91

2. Les Ventes

2.1. Les enlèvements par pool

- Les intervenants au niveau du champ Chinguetti (le seul champ actuellement exploité) sont regroupés en un seul pool depuis juillet 2007.
- Les produits sont encaissés, en général, un mois après la date d'enlèvement.

Un enlèvement de **250 151.00** bbl a eu lieu le 18/12/2017. la cargaison correspondante a été achetée par Saras à 60.442 US\$ le baril soit -3.63 USD de moins que le prix du Brent sur le marché s'élevant à 64.102 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	AOÛT/2016		548 711,27			
CG050	DECEMBRE/2016		572 290,97			

CG051	MARS/2017		545 377,46			
CG052	JUILLET/2017		588 317.19			
CG053	DECEMBRE/2017		250 151.00			

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	30/04/2017	31/05/2017	30/06/2017	31/07/2017	31/08/2017	30/09/2017	31/10/2017	30/11/2017	31/12/2017
Cumul de Production (stock)	1 514 069,9	1 639 375,9	1 758 718,9	1 875 394,9	1 386 356,08	1 386 863,04	1 429 860,19	1 522 817,30	1 612 749,01
Quantité enlevée				588 317.19					250 151.00
Quantité restant après prélèvement				1 287 077.71					1 362 598,01

Sources : Calcul des auteurs

2.2. Les conditions et le détail des ventes

Tableau 6: Détails de la partie de la dernière cargaison enlevée(18/12/2017).

Détail des ventes	
Quantité vendue en Décembre 2017	250 151.00 bbl
Prix moyen de Brent – Décembre 2017 :	64.102 USD
Prix de vent (Décembre 2017)	60.442 USD
Quantité enlevée par le gouvernement :	38 542.18 bbl
Quantité enlevée par la SMH (dont la QP de Sterling)	25 396.41 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 décembre 2017 se situent aux environs d'un peu plus **d'un million trois cents treize de dollars américains (1 313 960.03 USD)** soit l'équivalent d'un peu plus **de Quatre cent soixante-trois Millions d'Ouguiyas(463 302 306.58UM)**.

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

11. Le solde du compte FNRH au 31 décembre 2017 est d'environ d'un peu plus de **74 millions de dollars USD (74 944 109.03 USD)**, soit l'équivalent de (**26 425 292 844.09 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 Decembre 2017.

SITUATION DE COMPTE FNRH DU 01/12/2017 AU 31/12/2017

Libellé de l'Ecriture	Montant en MRO	Montant en USD
ITS	50 514 911.08	143 264.07
Intérêts	16 185 905.54	45 904.44
Autre Recettes	396 601 489.95	1 124 791.52
Total	463 302 306.58	1 313 960.03