

الإدارة العامة للخزينة و المحاسبة العمومية

إدارة الدراسات و نظام المعلومات

مصلحة الدراسات و الإحصاءات

تقرير حول إنتاج وتصدير وعائدات النفط

تقرير شهر نوفمبر 2015

08 ديسمبر 2015

المحتويات

3	1. الإنتاج
3	1.1 الإنتاج اليومي
4	2.1 تقاسم الإنتاج
4	1.2.1 الدولة والمتعاقدون
5	2.2.1 تقاسم الإنتاج بين المتعاقدين
5	2. المبيعات
5	1.2 استلام الإنتاج حسب التجمع
6	2.2 الشروط والمبيعات بالتفصيل
7	3. عائدات الدولة من النفط وعمليات السحب من الصندوق الوطني للعائدات النفطية لصالح الحساب الوحيد للخزينة العامة

الجداول

3	الجدول رقم 1 : إنتاج شهر نوفمبر 2015 بالأرقام
4	جدول رقم 2: إجمالي الإنتاج (ب/ي) و تقاسمه بين الدولة والمتعاقدين
5	الجدول رقم 3: حصص المتعاقدين
5	جدول 4 : الاستلام بالنسبة لكل تجمع شركات و موعد الاستلام
6	الجدول 5 : الإنتاج، الشحن و المخزون بعد كل شحنة (برميل)
6	جدول 6 : تفاصيل الجزء الذي تم استلامه من آخر شحنة

رسوم بيانية

الرسم البياني رقم 1: تطور الإنتاج اليومي بالبرميل

ملحقات

ملحق 1: عائدات النفط المقبوضة في شهر نوفمبر 2015

يتألف هذا التقرير من ثلاثة أجزاء رئيسية.
1. يتعلق الجزء الأول بإنتاج حقل شنقيط وهو الحقل الوحيد الذي يجري استغلاله حالياً. و يتناول تقاسم الإنتاج بين مختلف المتدخلين.
2. يتعلق الجزء الثاني بالمبيعات التي تمت
3. و يعالج الجزء الثالث عائدات الدولة و عمليات السحب من الصندوق الوطني للعائدات النفطية.

1. الإنتاج

1.1 الإنتاج اليومي

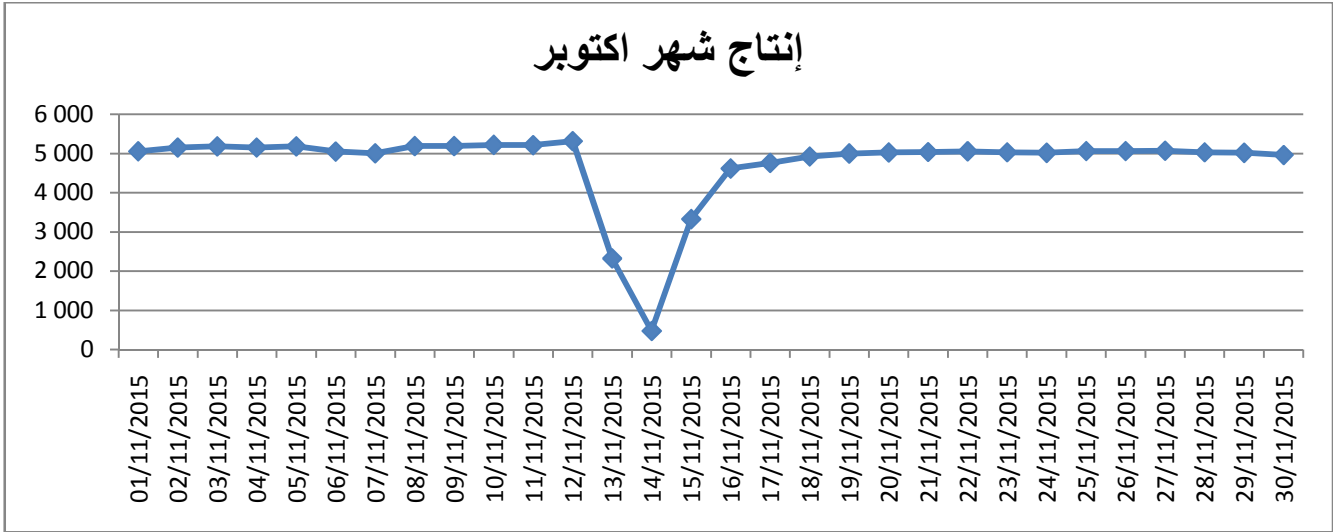
الجدول رقم 1 :إنتاج شهر نوفمبر 2015 بالأرقام

اليوم	الإنتاج
1	5 057
2	5 151
3	5 183
4	5 151
5	5 183
6	5 051
7	5 007
8	5 189
9	5 189
10	5 221
11	5 214
12	5 315
13	2 321
14	472
15	3 327
16	4 617
17	4 761
18	4 925
19	5 000
20	5 026
21	5 038
22	5 057
23	5 032
24	5 019
25	5 063
26	5 063
27	5 070
28	5 032
29	5 019
30	4 963
المجموع	142 716

تنبيه: تعتمد هذه الأرقام على معطيات جهاز العد الخاص بالإنتاج. ويتعلق الأمر بأرقام خام قابلة للمراجعة لاحقاً.

1. تتعلق الخانة المكتوبة بخط ثخين بتاريخ الاستلام أي الذي أورده سند الشحن.

الرسم البياني رقم 1:



المصدر : رسم بياني منسوب إلى جهة الإصدار

انخفض إنتاج الحقل من النفط حيث سجل متوسط إنتاج وصل إلي 4757 برميل يوميا (ب/ي) , وحسب الرسم البياني فإن الإنتاج في شهر نوفمبر كان شبه مستقر باستثناء انخفاض شديد في الأيام 13، 14، و 15 من الشهر.

3. سجل متوسط الإنتاج اليومي خلال هذا الشهر انخفاض بالمقارنة مع الشهر السابق حيث كان حوالى 5216 ب/ي في شهر السابق مقابل 4757 ب/ي في هذا الشهر.

2.1 تقاسم الإنتاج

1.2.1 الدولة والمتعاقدون

جدول رقم 2: إجمالي الإنتاج (ب/ي) و تقاسمه بين الدولة والمتعاقدين

نوفمبر 2015	
142 716	مجموع الإنتاج
85 629	كلفة النفط
57 086	أرباح النفط
17 126	أرباح النفط العائدة للحكومة
39 960	أرباح النفط العائدة للمتعاقدين
4 757	متوسط وتيرة الإنتاج
30%	حصة الدولة من أرباح النفط

أجريت الحسابات انطلاقاً من التعاقد بشأن تقاسم الإنتاج بعد مراجعته بافتراض سعر قدره 50,000 دولار للبرميل.

2.2.1 تقاسم الإنتاج بين المتعاقدين

الجدول رقم 3: حصص المتعاقدين

المجموع	ربح النفط	تكلفة النفط	الشركة
38 681,69	12 307,81	26 373,88	PC Mauritania I
20 828,46	6 627,24	14 201,22	PC Mauritania II
3 570,90	1 136,19	2 434,70	FP Mauritania B BV
6 631,15	2 109,91	4 521,24	Premier OilMauritania B Limited.
15 070,79	4 795,25	10 275,54	SOCIETE MAURITANIENNE DES HYDR
23 872,13	7 595,68	16 276,45	TullowOil
12 853,37	4 089,71	8 763,66	Kufpec
2 652,46	843,96	1 808,49	ROC OIL (MAURITANIA) COMPANY
1 428,96	454,67	974,29	Roc Oil (Chinguetti) B.V
125 589,91	39 960,42	85 629,48	المجموع

2. المبيعات

1.2 استلام الإنتاج حسب التجمع

5. ينتمي المتدخلون على مستوى حقل شنقيط (الحقل الوحيد الذي يجري استغلاله في الوقت الحالي) إلى تجمع واحد منذ شهر يوليو 2007.

6. يتم في العادة دفع قيمة كميات الإنتاج بعد شهر واحد من تاريخ الشحن.

و كانت آخر شحنة هي 489 275,30 برميل بتاريخ 07/09/2015 و قد بيعت الشحنة ل Saras بسعر 47,655 دولار أمريكي للبرميل أي بما يقل 4.53 دولار عن سعر البرلنت.

جدول 4 : الاستلام بالنسبة لكل تجمع شركات و موعد الاستلام

الشحنة	التاريخ	الكميات التي أوردتها التقارير السابقة	الكميات الصافية	الفارق	النسبة المئوية	تجمع وحيد
CG039	دجمبر/2013		301 271,00			
CG040	مارس/2014		417 456,16			
CG041	مايو/2014		623 430,16			
CG042	أغسطس/2014		522 974,24			
CG043	نوفمبر/2014		512 546,73			
CG044	فبراير/2015		497 606,80			
CG045	مايو/2015		512090.02			
046CG	سبتمبر/2015		489 275,30			

المصدر: الشركة الموريتانية للمحروقات

7. ينص عقد شحن البضاعة في اليوم السابق لكل شحنة على أن حصة كل متدخل يتم تحديثها مراعاة للإنتاج الذي سبق تحقيقه و للشحنات السابقة. و ستطبق الحصة المتحصل عليها من كل واحد منهم على عائدات الشحنة.

الجدول 5 : الإنتاج، الشحن و المخزون بعد كل شحنة (برميل)

تاريخ الشحن	15/04/30	31/05/2015	30/06/2015	31/07/2015	2015/08/31	30/09/2015	31/10/2015	30/11/2015
متراكم الإنتاج (المخزون)	1780605,47	1.950.298.47	1.00.007.45	1 764 442.45	1923109,45	2 077 945,45	1750375,15	1893091,15
الكمية المتبقية بعد الشحن		1438208.46				1588670,15		

المصدر : رسم بياني منسوب إلى جهة الإصدار

2.2 الشروط والمبيعات بالتفصيل

جدول 6 : تفاصيل الجزء الذي تم استلامه من آخر شحنة (07/09/2015)

تفاصيل المبيعات	
كمية مبيعات شهر اكتوبر	489 275,30 برميل
متوسط سعر البرلنت-اكتوبر	47,655 دولار
سعر البيع (اكتوبر)	43,065 دولار
الكمية التي شحنتها الحكومة	78 660,89 برميل
الكمية التي شحنتها الشركة الموريتانية للمحروقات بما فيها حصة Sterling	49 284,60 برميل

المصدر: مديرية الاستكشاف و تطوير المحروقات الخام - شركة تخزين المواد البترولية و الشركة الموريتانية للمحروقات

8. يتم التقاسم بين الشركة الموريتانية للمحروقات SMH وشركة Sterling وفقا لعقد التمويل المبرم بين الطرفين بموجب المادة 10.1 و 10.2 بخصوص تقاسم الأرباح والتكاليف.

3. عائدات الدولة من النفط وعمليات السحب من الصندوق الوطني للعائدات النفطية لصالح الحساب الوحيد للخزينة العامة

9. بلغت عائدات الدولة خلال شهر نوفمبر 2015 ما يزيد على مليونين وثمان مآت الف دولار أمريكي (2 890 844,94 دولار) أي ما يقارب مليار أوقية (968 317 421,10 أوقية).

10. يوجد في الملحق جدول يبين المبلغ و طبيعة العائد الذي حققه الصندوق الوطني للعائدات النفطية و كذلك السحوبات التي تمت من هذا الحساب خلال شهر يوليو (ملحق 1).

11. لم يتم سحب أي مبالغ من الصندوق خلال هذا الشهر.

12. بلغ رصيد حساب الصندوق الوطني للعائدات النفطية عشية 30 نوفمبر 2015 حوالي 73 مليون دولار (73 479 043,11 دولار) ما يعادل 24 522 161 057,10 أوقية.

ملاحظة: مصدر سعر الصرف المستخدم هو الموقع الرسمي للبنك المركزي الموريتاني.

ملحق 1: عائدات النفط المقبوضة في شهر نوفمبر 2015

البيان	المبلغ بالدولار	مبلغ بالأوقية
الضرائب على الأرباح الصناعية و التجارية	60 111,93	20 135 092,07
ضرائب على الرواتب والأجور	158 933,75	53 236 448,90
أرباح النفط	2 399 298,60	803 669 059,06
فوائد	5 520,00	1 848 979,20
إيرادات أخرى	266 980,66	89 427 841,87
المجموع	2 890 844,94	968 317 421,10