

معالي رئيس الارجح
للتحقيق والطعن وانتداب المحامين
٦٨



سلطة المصادر الطبيعية

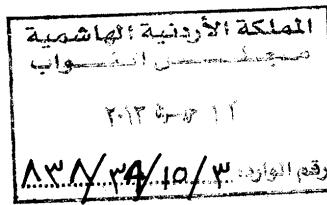
الرقم ٤٨٩/١٣٥

التاريخ ٢٠١٣/٦/٦

الموافق

معالي رئيس مجلس النواب

الموضوع: السؤال رقم (463) والمقدم
من سعادة النائب خميس عطيه



٢٠١٣/٦/٦

رقم الموارد: ٨٣٨/٣٧/٤٠/٣

تحية طيبة وبعد،،،

بالإشارة إلى كتاب معاليكم رقم ٣٧/١٥/٣ ١٨٦٩ تاريخ ١٦/٥/٢٠١٣ المتضمن السؤال رقم (463) المقدم من سعادة النائب خميس عطيه ويتضمن الأسئلة التالية :-

١- لماذا رفضت سلطة المصادر الطبيعية طلب إحدى الشركات زيادة إنتاجية آبار الأزرق إلى (25) ألف برميل لكل بئر؟

الإجابة:

لم ترفض سلطة المصادر الطبيعية طلب أي شركة لزيادة الإنتاجية في حقل حمزه النفطي ولم تلتقي هكذا طلبات بهذا الخصوص. بل قامت سلطة المصادر الطبيعية بطرح عطاء دولي لتطوير حقل حمزه النفطي وزيادة الإنتاجية حيث تقدمت شركتين لهذا العطاء وتم إحالة العطاء إلى شركة ترانسيرو إنرجي (Transeuro Energy) الكندية وسلطة المصادر الطبيعية حالياً تقوم بإستكمال إجراءات الإحالة وفق الأنظمة والقوانين المتبعة في المملكة الأردنية الهاشمية.

٢- كميات النفط المستخرجة من بئر حمزه والإنتاج المحلي والكلف المترتبة عليه (أسعار بيعها للمصفاة والتکاليف الأخرى) وكيفية توزيع عائدات هذه الكميات وأين يتم إدراجها في موازنة الدولة؟



سلطة المصادر الطبيعية

..... الرقم
..... التاريخ
..... الموافق

الإجابة:

- نرفق لكم طيبة جدول بكميات النفط المنتجة من حقل حمزة النفطي خلال الأعوام 1985-2012 حيث بلغ الإنتاج التراكمي (905210) برميل نفط بقيمة (17,609,454.5) دولار أمريكي. ويتم حالياً تشغيل الحقل من قبل الكوادر الفنية في سلطة المصادر الطبيعية، ولا تتجاوز الكلفة المالية لإدارة الحقل (50,000) خمسون ألف دينار سنوياً.
- عائدات النفط ترسل إلى وزارة المالية وليس لدينا أية معلومات بخصوص توزيع عائدات هذه الكميات أو أين يتم إدراجها في موازنة الدولة، ومن الممكن الحصول على أجوبة هذه التساؤلات من وزارة المالية صاحبة الصلاحية بهذا الشأن.
- أسعار النفط يتم إحتسابها وفق الأسعار العالمية.

وتقضوا معاليكم بقبول فائق الاحترام،،،


الكباري
وزير الطاقة والثروة المعدنية
رئيس سلطة المصادر الطبيعية

HAMZEH OIL FIELD

PRODUCTION FROM 1985 - 2012

NO.OF YEAR	YEAR	PRODUCTION bbl	CUMULATIVE bbl	OIL VALUE US.\$	AV.D.PRODUCTION bbl/day
1	1985	23005	23,005	564,754.0	63
2	1986	108488	131,493	1,190,970.0	297
3	1987	160196	291,689	2,600,420.0	439
4	1988	121466	413,155	1,463,102.0	333
5	1989	84281	497,436	1,101,070.0	231
6	1990	119390	616,826	1,812,975.0	327
7	1991	50272	667,098	708,929.0	138
8	1992	21409	688,507	273,130.0	59
9	1993	11323	699,830	171,759.0	31
10	1994	10870	710,700	112,890.0	30
11	1995	13956	724,656	149,969.0	38
12	1996	14884	739,540	263,124.0	41
13	1997	14680	754,220	214,755.0	40
14	1998	14543	768,763	145,377.0	40
15	1999	13268	782,031	217,238.0	36
16	2000	12480	794,511	324,651.0	34
17	2001	11196	805,707	240,153.0	31
18	2002	10448	816,155	239,040.9	29
19	2003	9839	825,994	255,000.0	27
20	2004	8499	834,494	271,461.6	23
21	2005	7749	842,243	355,936.5	21
22	2006	8937	851,180	510,936.4	24
23	2007	8577	859,757	501,555.1	23
24	2008	12107	871,864	1,292,487.3	33
25	2009	10470	882,334	621,841.8	29
26	2010	8718	891,052	695,860.5	24
27	2011	6518	897,570	709,900.9	18
28	2012	7640	905,210	600,167.4	21
TOTAL		905210		17,609,454.5	

