

## RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – NOVIEMBRE 2013

### 1. Contratación

#### 1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA (*)	ZÓCALO	TOTAL
20	2	38	14	74

#### 1.2 Suscripción de Proyectos de Contratos en Proceso: Ninguno.

#### 1.3 Contratos en Proceso de Modificación:

##### 1.3.1 Modificación de Contrato por Cesión de Posición Contractual

LOTE	EMPRESA CEDENTE	EMPRESA CESIONARIA	% DE CESIÓN	ESTADO
76	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Hunt Oil Exploration and Production Company of Peru L.L.C., Sucursal del Perú (15%).</li> <li>• Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (15%).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pluspetrol Peru Corporation S.A.</li> </ul>	30%	Trámite se inició el 16.10.2012. El 17.12.2012 el MINEM lo derivó al MEF.
129	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Burlington Resources Peru Limited, Sucursal Peruana (45%).</li> <li>• Talisman Peru, Sucursal del Perú (35%).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Gran Tierra Energy Peru S.R.L.</li> </ul>	80%	Trámite se inició el 01.04.2013 - MINEM.
108	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Reliance Exploration &amp; Production DMCC, Sucursal del Perú.(30%).</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Pluspetrol E&amp;P S.A.</li> <li>• Woodside Energy (Peru) PTY. Ltd. , Sucursal del Perú.</li> </ul>	15% a cada empresa	Trámite se inició el 23.10.2013 - MINEM.
39	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Perenco S.A.</li> </ul>	50%	Se solicitó documentación para calificación.

##### 1.3.2 Modificación de Contrato por Cambio de Garante Corporativo, Modificación de Anexos A y B, Cambio de Denominación del Contratista, etc.

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
67	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Perenco Peru Petroleum Limited, Sucursal del Perú.</li> <li>• Perenco Peru Limited, Sucursal del Perú.</li> </ul>	Cambio de denominación social de Perenco Peru Limited, Sucursal del Perú por PVEP-Perenco Peru Limited, Sucursal del Perú	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 042-2013-EM de fecha 10 de noviembre de 2013.
31 B/D	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.</li> </ul>	Solicitud de Prórroga del Plazo del Contrato de Licencia.	Revisión de Informe
107	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.</li> </ul>	Solicitud de extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales.	El Grupo de Trabajo lleva a cabo reuniones de coordinación.

56	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pluspetrol Perú Corporation S.A.</li> <li>Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú.</li> <li>Repsol Exploracion Peru, Sucursal del Perú.</li> <li>Tecpetrol Bloque 56 S.A.C.</li> <li>Sonatrach Perú Corporation S.A.C.</li> <li>Pluspetrol Lote 56 S.A.</li> <li>SK Innovation, Sucursal Peruana</li> </ul>	Modificación del Contrato a efectos de reflejar lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 039-2012-EM, sobre el valor de la regalía de exportación no sea inferior al valor promedio de la regalía del gas natural del mercado interno.	PERUPETRO entregó propuesta. Negociación suspendida hasta que el Consorcio presente respuesta a la propuesta de PERUPETRO (23.11.2011).
88	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pluspetrol Perú Corporation S.A.</li> <li>Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú.</li> <li>Repsol Exploracion Peru, Sucursal del Perú.</li> <li>Tecpetrol del Peru S.A.C.</li> <li>Sonatrach Perú Corporation S.A.C.</li> <li>Pluspetrol Camisea S.A.</li> <li>SK Innovation, Sucursal Peruana.</li> </ul>	Modificación del Contrato, a efectos de reflejar lo dispuesto en el Decreto Supremo N° 008-2012-EM. Gas natural del Lote 88 destinado al mercado interno.	PERUPETRO presentó al Consorcio propuesta de Modificación de Contrato. A la espera de fecha (por parte del Contratista) para rubricar el Proyecto (05.07.2012).

## 2. Exploración, Producción y Precios

### 2.1 Actividad Geofísica

- Registro gravimétrico / magnetométrico en curso:  
Ninguno
- Registro sísmico en curso:  
Ninguno
- Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2013:

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2013
	ONSHORE	OFFSHORE			
GRAVIMETRÍA (km)	0.0	0.0	0.0	10,841.0	10,841.0
MAGNETOMETRÍA (km)	0.0	0.0	0.0	10,841.0	10,841.0
SÍSMICA 2D (km)	0.0	0.0	0.0	1,167.9	1,167.9
SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	0.0	2,040.1	0.0	0.0	2,040.1

### 2.2 Perforación de Pozos

- Perforación de pozos exploratorios en curso:  
Ninguno
- Perforación de pozos confirmatorios en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
Z-2B	Savia	Colán CO1-2CD-ST	10,525'	12,500'	PETREX-24	Perforando con broca de 8 1/2".

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
Z-2B	Savia	Lobitos LO6-27D	2,143	8,000'	PEPESA-40	Objetivo : Basal Salina Limpiando cemento con broca de 12 1/4".
Z-1	BPZ	Corvina CX15-2D-ST	1,362'	9,015'	PETREX-28	Objetivo : Formación Zorritos Bajó BHA con broca de 12 1/4" e inició Side track de 1,261' a 1,362'. Sacando conjunto de fondo.

**Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Noviembre 2013**

XIII	Olympic	La Isla –XIII–2-35-D	1,528'	5,335'	JR-01	Objetivo : Formaciones Salinas-Verdun Fraguó cemento. Perforando con broca de 12 1/4".
I	GMP	Médano 12285	1,840'	7,650'	GMP-10	Objetivo : Formación mesa. Fraguó cemento. Perforando con broca de 8 1/2".

**- Resumen de la perforación de pozos en el año 2013**

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
DESARROLLO	78	4	82
CONFIRMATORIO	1	1	2
EXPLORACIÓN	7	0	7
TOTAL	86	5	91

**2.3 Producción de Hidrocarburos en noviembre de 2013**

**- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)**

NOROESTE	SELVA	TOTAL
39.7	24.3	64.0

**- Líquidos de Gas Natural (mbd: miles de barriles por día)**

LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
36.9	65.9	2.2	1.3	106.3

**- Gas Natural (mmpcd: millones de pies cúbicos por día)**

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	TOTAL
29.3	11.4	538.9	634.6	1,214.2

**3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobre canon y Focam**

**3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)**

**- Petróleo**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	1.5	151.1	45.8

(mmb: millón de barriles)

**- Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	3.1	200.1	77.4

(mmb: millón de barriles)

**- Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	36,000.4	96.0	36.0

(mmpc: millones de pies cúbicos)

**3.2 Retribuciones (MMUS\$)**

**- Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	380.5	39.5	32.7

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	40.4	2.7	2.3

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	428.4	3.0	2.5

(mmpc: millones de pies cúbicos)

**3.3 Ingreso por Contrato de Servicio y Licencia (MMUS\$)**

	NOVIEMBRE 2013	ACUMULADO 2013
<b>TOTAL</b>	166.7	1,847.8

**3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)**

**Canon y Sobrecanon**

	NOVIEMBRE 2013	ACUMULADO 2013
<b>TOTAL</b>	93.0	1,021.4

**FOCAM**

	NOVIEMBRE 2013	ACUMULADO 2013
<b>TOTAL</b>	14.5	170.1