

## RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – ENERO 2015

### 1. Contratación

#### 1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
19	1	34	14	68

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

LOTE	EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
III	Graña y Montero S.A.A.	Contratación por Convocatoria: Licitación Pública Internacional N° PERUPETRO-001-2014	En proceso de suscripción del proyecto de Contrato de Licencia.
IV	Graña y Montero S.A.A.	Contratación por Convocatoria: Licitación Pública Internacional N° PERUPETRO-002-2014	En proceso de suscripción del proyecto de Contrato de Licencia.
XXIX	Oilchemsresources S.R.L.	Negociación Directa	Trámite en el MINEM (24.12.2014).

#### 1.3 Contratos Terminados en enero de 2015: Ninguno.

#### 1.4 Contratos en Proceso de Modificación:

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

LOTE	EMPRESA CEDENTE	EMPRESA CESIONARIA	% DE CESIÓN	ESTADO
76	Hunt Oil Exploration and Production Company of Peru LLC, Sucursal del Perú	Hunt Oil Company of Peru LLC, Sucursal del Perú	33%	Aprobado mediante Decreto Supremo N°045- 2014-EM.
64	Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.	Geopark Perú S.A.C.	75%	En coordinaciones con el Contratista para la Modificación del Contrato.
XXI	Vale Oil & Gas S.A.C.	Gold Oil Peru S.A.C.	70%	Gold Oil Peru S.A.C. remite información para evaluación.

##### 1.4.2 Modificación de Contrato por Cambio de Garante Corporativo, Modificación de Plazos, Cambio de Denominación del Contratista, etc.

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
II	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Petrolera Moterrico S.A.</li> </ul>	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	El trámite se inició el 11.06.2014. El 27.11.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
107	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales.</li> <li>• Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc.</li> </ul>	El trámite se inició el 17.09.2014. El 24.12.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
133	<ul style="list-style-type: none"> <li>• Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.</li> </ul>	Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc.	Trámite en el MINEM (24.12.2014).

**Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Enero 2015**

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 Peru Corporation S.A.C.</li> <li>• Pluspetrol Lote 56 S.A.</li> <li>• SK Innovation, Sucursal Peruana</li> </ul>	<p>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.</p>	<p>PERUPETRO entregó propuesta. Negociación suspendida hasta que el Consorcio presente respuesta a la propuesta de PERUPETRO (23.11.2011).</p>
----	--	--	--

**2. Exploración, Producción y Precios**

**2.1 Actividad Geofísica**

- Registro gravimétrico / magnetométrico en curso: Ninguno
- Registro sísmico en curso:

LOTE	OPERADOR	TIPO	AVANCES (%)			AVANCE (Km. / Km <sup>2</sup> )	COMPAÑÍA	Prog. (Km/Km <sup>2</sup> )	REGISTRO		COMENTARIOS
			TROCHA	PERF.	REG.				INICIO	FIN	
108	Pluspetrol	2D	99.17	92.69	61.11	336.06	SAE	549.90	10.11.2014	-	Inició topografía el 05.06.2014. Inició perforados el 02.10.2014 Áreas Zona Sur y Norte. Se ajustó programa de registro.
145	Andean	2D	100.00	0.00	0.00	0.00	Geosciences	90.00	-	-	Inició topografía el 09.07.2014. Área Utcubamba. En espera de aprobación de Estudio de Riesgos y Plan de Contingencia.

- Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2015:

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2015
	ONSHORE	OFFSHORE			
GRAVIMETRÍA (km)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAGNETOMETRÍA (km)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SÍSMICA 2D (km)	0.0	0.0	0.0	309.8	309.8
SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

**2.2 Perforación de Pozos**

- Perforación de pozos exploratorios en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
76	HUNT	DAHUENE-76-60-A-1X	3,757'	11,483'	PETREX-12	Objetivo: Formaciones Vivian, Chonta y Nia Fraguó cemento. Probando BOP.

- Perforación de pozo exploratorio terminado:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. FINAL TD (pies)		FECHA TD	COMENTARIOS
			REAL	ESTIM.		
95	Gran Tierra	Bretaña Sur 95-4-3-1X	10,171'	9,678'	10.01.2015	Objetivo: Formaciones Vivian-Chonta Pozo abandonado temporalmente el 13.01.2015. Contratista evalúa estructura Bretaña Sur.
131	Cepsa	Los Ángeles-Noi-3X	8,881'	8,855'	26.01.2015	Objetivo: Formaciones Ene (Noi)-Cushabatay Tomando registros eléctricos finales.

- Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.

**Perforación de pozos de desarrollo en curso:**

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
Z-1	BPZ	Albacora A-22XD	5,575'	14,255'	PETREX-21	Objetivo: Formación Zorritos Oil. Acondicionó hoyo. Perforando con broca de 12 1/4".
Z-2B	Savia	Lobitos LO16-32D	488'	10,950'	PEPESA-44	Objetivo: Formación Basal Salina. Pozo en stand by.
Z-2B	Savia	Lobitos LO6-38D	1,210'	8,800'	PEPESA-40	Objetivo: Formación Basal Salina. Pozo en stand by.
I	GMP	Túnel 17127	4,784'	4,570'	GMP-10	Objetivo: Formaciones Mogollón-Basal Salina Perforando con broca de 8 1/2".
X	CNPC	Merina AA8332D	4,510'	4,750'	PTV H-109	Objetivo: Formaciones Ostrea-Equino Perforando con broca de 8 1/2".
X	CNPC	Carrizo AA8057D	484'	4,300'	-	Objetivo: Formación Hélico Por surgencia imprevista de agua colocó tapón balanceado de cemento. Pozo cerrado. En evaluación para continuar con perforación.
67	Perenco	Piraña-67-13-PPi1-17H	2,205'	10,830'	-	Objetivo: Formaciones Tena-Glauconítico-Upper Cético. Pozo en stand by. En espera de equipo PETREX-23.

**Resumen de la perforación de pozos en el año 2015**

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	2	1	3
Confirmatorio	0	0	0
Desarrollo	6	7	13
<b>TOTAL</b>	<b>8</b>	<b>8</b>	<b>16</b>

**2.3 Producción de Hidrocarburos en enero de 2015**

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
37.12	25.18	62.30

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
6.22	40.95	53.01	1.99	1.31	103.48

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
44.74	12.72	543.25	545.66	86.94	1,233.31

**3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam**

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

**Petróleo**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	1.56	58.33	14.20

(mmb: millón de barriles)

**Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	3.17	78.55	26.11

(mmb: millón de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	37,765.43	55.32	19.59

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	375.64	17.11	14.23

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	40.56	1.67	1.40

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	467.18	1.86	1.54

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	ENERO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	63.33	63.33

3.4 Canon, Sobre canon y Focam (MMUS\$)

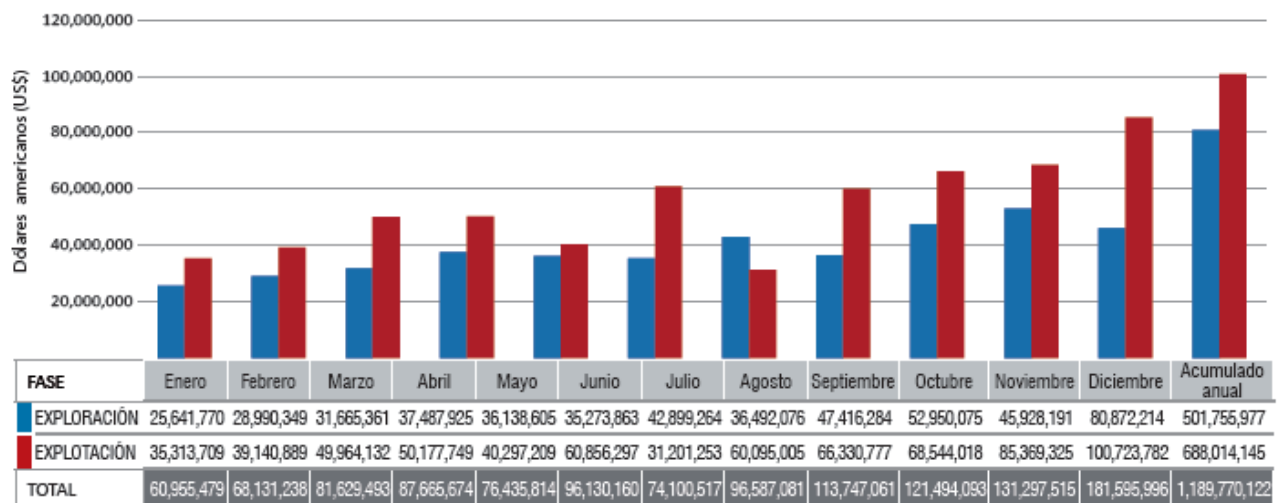
Canon y Sobre canon

	ENERO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	37.78	37.78

FOCAM

	ENERO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	7.76	7.76

### 3.5 Inversiones a diciembre 2014 (US\$)



Información actualizada al mes de Diciembre 2014.