

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – ABRIL 2014

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
20	2	36	14	72

El 12 de abril de 2014, Pluspetrol E&P S.A. hizo suelta total del área del Contrato de Licencia del Lote 115.

1.2 Suscripción de Contratos Temporales.

N°	EMPRESA	LOTE	ESTADO
1	• Interoil Perú S.A.	III	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 012-2014-EM del 04.04.2014
2	• Interoil Perú S.A.	IV	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 013-2014-EM del 04.04.2014

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
39	• Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú.	<ul style="list-style-type: none"> • Perenco Peru Petroleum Limited, Sucursal del Perú (20%) • Perenco Peru Petroil Limited, Sucursal del Perú (25.5%) • Perenco Peru Block 39 Limited, Sucursal del Perú (9.5%) 	55%	En coordinación con el Contratista para el Proyecto de Modificación del Contrato.

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
XV	• Petrolera Moterrico S.A.	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos	El trámite se inició el 14.02.2014. El 25.03.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
II	• Petrolera Moterrico S.A.	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos	Trámite en el MINEM (14.02.2014)
107	• Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.	<ul style="list-style-type: none"> • Solicitud de extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales. • Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc. 	En Proceso de Modificación.
133	• Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.	Cambio de Garante Corporativo de Petrolífera Petroleum Limited por Gran Tierra Energy Inc.	En Proceso de Modificación.
XXVII	• Faulkner Exploration, Inc. Sucursal del Perú	Modificación de denominación social de "Faulkner Exploration, Inc. Sucursal del Perú" a "Petro Bayovar Inc. Sucursal del Perú"	A la espera de documentación que sustente la solicitud del Contratista.
X	• Petrobras Energía Perú S.A.	Cambio de Garante Corporativo de Petrobras Argentina S.A. (antes Petrobras Energía S.A.) por CNODC International Holding Limited.	El MINEM lo derivó a PERUPETRO S.A. (29.04.2014)

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Abril 2014

57	<ul style="list-style-type: none"> Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú. Petrobras Energía Perú S.A. 	Cambio de Garante Corporativo de Petrobras Argentina S.A.(antes Petrobras Energía S.A.) por CNODC International Holding Limited.	El MINEM lo derivó a PERUPETRO S.A. (25.04.2014)
58	<ul style="list-style-type: none"> Petrobras Energía Perú S.A. 	Cambio de Garante Corporativo de Petrobras Argentina S.A.(antes Petrobras Energía S.A.) por CNODC International Holding Limited.	El MINEM lo derivó a PERUPETRO S.A. (24.04.2014)
56	<ul style="list-style-type: none"> Pluspetrol Perú Corporation S.A. Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú. Repsol Exploracion Peru, Sucursal del Perú. Tecpetrol Bloque 56 S.A.C. Sonatrach Peru Corporation S.A.C. Pluspetrol Lote 56 S.A. SK Innovation, Sucursal Peruana 	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"> Pluspetrol Perú Corporation S.A. Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú. Repsol Exploracion Peru, Sucursal del Perú. Tecpetrol del Peru S.A.C. Sonatrach Peru Corporation S.A.C. Pluspetrol Camisea S.A. SK Innovation, Sucursal Peruana. 	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 2014:**

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2014
	ONSHORE	OFFSHORE			
GRAVIMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	7,784.0	14,084.0
MAGNETOMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	7,784.0	14,084.0
SÍSMICA 2D (km)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SÍSMICA 3D (km ²)	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	OBSERVACIONES
116	Pacific Stratus	Fortuna-33-1XD	6,243'	11,474'	SAXON-137	Objetivos: Vivian y Cushabatay, Tomó registros eléctricos. Perforó con BHA y broca de 12 1/4". Problemas con herramienta direccional. Sacando BHA.
XXIII	BPZ	Piedra Candela - XXIII-2-3X	3,063'	4,700'	PEPESA 52	Objetivos: Heath, Mancora y Basamento Perforando con BHA y broca de 12 1/4"

- Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
Z-2B	Savia	Peña Negra PN3-20D	1,888'	7,771'	PETREX-24	Objetivo: Formación Cretaceo. Cementó casing de 13 3/8". Armó BHA y broca 12 1/4". Continua suspendida la actividad por mal tiempo en la zona.
Z-2B	Savia	Lobitos LO16-31D	8,865'	10,800'	PEPESA-44	Objetivos: Formaciones Basal Salina y Mogollón. Reparó sistema top drive. Acondicionó hoyo. Bajó casing de 7". Preparando para cementar.
Z-2B	Savia	Lobitos LO6-35D	1,580'	9,581'	PEPESA-40	Objetivos: Formaciones Basal Salina, Rio Bravo y Mogollón. Perforó con BHA y broca de 17" hasta 1184'. Reparó sistema eléctrico del equipo. Perforando.
Z-1	BPZ	Corvina CX15-5D	1,018'	8,500'	PETREX-28	Objetivo: Zorritos Oil Inicio perforación el 30.04.2014 con BHA y broca 16". Acondicionó hoyo. Bajó casing de 13 3/8". Preparando para cementar.
I	GMP	Negritos-12270	6,520'	7000'	GMP-10	Objetivos: Formacion Mesa. Perforó con BHA y broca PDC de 8 1/2". Armó herramientas de perfilaje. Tomó registros eléctricos. Acondicionando hoyo.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-199D.	5,140'	4,900'	JR-02	Objetivos: Formaciones Redondo y Salina. Perforó con broca de 8 1/2". Alcanzó profundidad final el 29.04.2014. Tomó perfiles eléctricos. Bajó y cementó casing de 5 1/2".
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-111D.	2,558'	4,900'	JR-01	Objetivos: Formaciones Redondo y Salina. Fraguó cemento. Perforando con BHA y broca de 12 1/4".
95	Gran Tierra	Bretaña Norte 95-2-2-1WD (Pozo Inyector)	8,855'	10,089'	PETREX-15	Objetivos: Formaciones Vivian y Chonta Perforó con BHA y broca PDC 8 1/2". Acondicionando hoyo para bajar registros eléctricos.

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2014

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	6	2	8
Confirmatorio	0	0	0
Desarrollo	21	8	29
TOTAL	27	10	37

2.3 Producción de Hidrocarburos en abril de 2014

- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)

NOROESTE	SELVA	TOTAL
40.7	26.7	67.4

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

LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	LOTE 57	TOTAL
41.6	58.8	2.3	1.3	6.5	110.5

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
33.6	10.3	572.6	549.3	91.0	1,256.8

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	1.63	157.45	46.04

(mmb: millón de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	3.28	210.84	78.15

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	37,379.15	68.62	24.53

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	396.23	42.31	35.03

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	40.08	2.64	2.21

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	323.49	2.23	1.85

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	ABRIL 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	156.63	643.83

3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecanon

	ABRIL 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	89.05	364.79

FOCAM

	ABRIL 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	14.39	59.31