

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – JULIO 2013

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA (*)	ZÓCALO	TOTAL (*)
20	2	40	14	76

(*) La resolución del Contrato comunicada en mayo 2013 al Contratista no ha surtido efecto (interpretación concordada del sub acápite 22.3.3 del Contrato), en consecuencia el Contrato de Licencia del Lote 183 se encuentra vigente.

1.2 Suscripción de Contratos en Proceso:

EMPRESA / CONSORCIO	LOTE	ESTADO
Consortio Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú, Ecopetrol del Perú S.A. e YPF S.A.	180	Trámite suspendido (*) El Consorcio ha renunciado al otorgamiento de la buena pro.
	182	
	184	

(*) Tramite suspendido por el MINEM (Oficio N° 1256-2012-MEN/DGH de fecha 29.10.2012) hasta que el Tribunal Constitucional emita Resolución referente a la Ordenanza Regional N°032-2010-GRSM/SR (Expediente N°00003-2012-PI/TC)

1.3 Contratos en Proceso de Modificación:

1.3.1 Modificación de Contrato por Cesión de Posición Contractual

CONTRATISTA	LOTE	CESION A:	% DE CESION	ESTADO
<ul style="list-style-type: none"> • Hunt Oil Exploration and Production Company of Peru L.L.C., Sucursal del Perú (15%). • Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (15%). 	76	Pluspetrol Peru Corporation S.A.	30%	Trámite se inició el 16.10.2012. El 17.12.2012 el MINEM lo derivó al MEF.
Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú. (100%)	109	Ecopetrol del Perú S.A.	30%	Aprobado mediante Decreto Supremo N°023-2013-EM del 06-7-2013.
Olympic Peru Inc., Sucursal del Perú. (100%)	145	Andean Exploration Peru S.A.C.	100%	Aprobado mediante Decreto Supremo N°026-2013-EM del 26-7-2013.
Faulkner Exploration Inc. S.A. Sucursal del Perú. (100%)	XXVII	Sintana Energy Perú S.A.C.	25%	Trámite en el MINEM se inició el 07-3-2013. El 06-6-2013 el MINEM lo derivó al MEF.
<ul style="list-style-type: none"> • Burlington Resources Perú Limited, Sucursal Peruana (45%). • Talisman Perú, Sucursal del Perú (35%). 	123	Gran Tierra Energy Peru S.R.L.	80%	Trámite en el MINEM se inició el 27-3-2013. El 23-5-2013 el MINEM lo derivó al MEF.
<ul style="list-style-type: none"> • Burlington Resources Perú Limited, Sucursal Peruana (45%). • Talisman Perú, Sucursal del Perú (35%). 	129	Gran Tierra Energy Peru S.R.L.	80%	Trámite en el MINEM se inició el 01-4-2013.
<ul style="list-style-type: none"> • Reliance Exploration & Production DMCC, Sucursal del Perú (30%). 	108	<ul style="list-style-type: none"> • Pluspetrol E&P S.A. • Woodside Energy (Peru) PTY Ltd., Sucursal del Perú 	15% a cada empresa	Se solicitó información complementaria a la empresa Woodside Energy (Peru) PTY Ltd., Sucursal del Perú.

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
133	Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.	Modificación de los Anexos "A" y "B"	Aprobado mediante Decreto Supremo N°022-2013-EM, del 05-7-2013.
67	Perenco Peru Petroleum Limited, Sucursal del Perú / Perenco Peru Limited, Sucursal del Perú	Cambio de denominación social de Perenco Peru Limited, Sucursal del Perú por PVEP-Perenco Peru Limited, Sucursal del Perú	Trámite en el MINEM se inició el 08-7-2013.
31-C	Aguaytía Energy del Perú S.R.L.	Revisión de la Valorización y Regalías de los Hidrocarburos Fiscalizados	Se elaboró informe técnico.
31 B/D	Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.	Solicitud de Prórroga del Plazo del Contrato de Licencia	En trámite la emisión del Informe Técnico Legal, con la incorporación de la información de la Gerencia de Protección Ambiental y Relaciones Comunitarias y de la Gerencia Legal.
56	<ul style="list-style-type: none"> • Pluspetrol Perú Corporation S.A. • Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú. • Repsol Exploration 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 Exploration 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, el cual dispone que la venta del gas natural se destine exclusivamente para el mercado interno.	PERUPETRO presentó al Consorcio propuesta de Modificación de Contrato. Desde el 05-7-2012 se viene esperando que el Contratista fije la fecha para rubricar el Proyecto de Modificación de Contrato.

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	788.4	788.4
SÍSMICA 3D (km ²)	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:
Ninguno.

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
Z-2B	Savia	Lobitos LO6-33D	7,175'	8,200'	PEPESA-40	Objetivo: Formación Río Bravo. Perforando con broca de 8 ½".
Z-2B	Savia	Lobitos LO14-31D	300'	7,925'	PEPESA-44	Objetivo: Formación Terebratula. Reparó equipo de superficie. Bajando tubería para cementación de conductora.
67	Perenco	Piraña 67-13-PPi1-6D	2,008'	7,183'	PETREX-23	Objetivo: Formación Cetico. Pozo en stand-by. Equipo en perforación Pozo Piraña 67-13-PPi1-12D
67	Perenco	Piraña 67-13-PPi1-7D	2002'	7,321'	PETREX-23	Objetivo: Formación Cetico. Pozo en stand-by. Equipo en perforación Pozo Piraña 67-13-PPi1-12D
67	Perenco	Piraña 67-13-PPi1-8D	1,997'	7,300'	PETREX-23	Objetivo: Formación Cetico. Pozo en stand-by. Equipo en perforación Pozo Piraña 67-13-PPi1-12D
67	Perenco	Piraña 67-13-PPi1-9D	1,912'	6,972'	PETREX-23	Objetivo: Formación Cetico. Pozo en stand-by. Equipo en perforación Pozo Piraña 67-13-PPi1-12D
67	Perenco	Piraña 67-13-PPi1-10D	2009'	7,000'	PETREX-23	Objetivo: Formación Cetico. Pozo en stand-by. Equipo en perforación Pozo Piraña 67-13-PPi1-12D
67	Perenco	Piraña 67-13-PPi1-11D	2008'	7,554'	PETREX-23	Objetivo: Formación Cetico. Pozo en stand-by. Equipo en perforación Pozo Piraña 67-13-PPi1-12D
67	Perenco	Piraña 67-13-PPi1-12D	2,380'	7,093'	PETREX-23	Objetivo: Formación Cetico. Contratista decidió continuar perforando el pozo. Bajó BHA direccional, limpió cemento. Perforando con broca PDC de 9 ½".
Z-1	BPZ	CX15-1D	1,034'	7,495'	PETREX-28	Objetivo: Formación Zorritos Probó BOP. Bajando BHA de limpieza con broca 12 ¼" para limpiar cemento.
XIII	Olympic	Pueblo Nuevo PN-191	2,800'	4,600'	JR02	Objetivo: Formaciones Salina – Redondo Perforando con broca de 12 ¼".
XIII	Olympic	Pueblo Nuevo PN-108D	251'	4,700'	BF-01	Objetivo: Formaciones Salina-Redondo Inició perforación el 30-7-2013. Perforó con broca 17 ½". Bajó y cementó casing de 13 3/8". Fraguando cemento.
I	GMP	Verdún Alto 12235	3,667'	8,950'	GMP-10	Objetivo: Formaciones Ancha-Mesa-Mogollón Perforando con broca de 12 ¼"..

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2013

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	6	0	6
Confirmatorio	0	0	0
Desarrollo	41	13	54
TOTAL	47	13	60

2.3 Producción de Hidrocarburos en julio de 2013

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
37.6	24.6	62.2

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

LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
33.0	66.2	2.1	1.1	102.4

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	TOTAL
31.1	28.1	546.8	542.9	1,148.9

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	1.6	153.6	47.3

(mmb: millón de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	3.1	186.1	71.9

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	35,258.9	82.2	30.3

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	364.6	37.5	31.0

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	34.2	2.1	1.8

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	356.5	2.5	2.1

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	JULIO 2013	ACUMULADO 2013
TOTAL	156.6	1,192.0

3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecanon

	JULIO 2013	ACUMULADO 2013
TOTAL	87.5	656.1

FOCAM

	JULIO 2013	ACUMULADO 2013
TOTAL	13.3	111.9