

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – SEPTIEMBRE 2014

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
20	2	34	14	70

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
103	• Petrobras Energía Perú S.A.	• Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú.	30%	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 026-2014-EM de fecha 10.09.2014
Z-34	• Gold Oil Perú S.A.C.	• Colonial Investing Inc., Sucursal del Perú	30%	En evaluación
76	• Hunt Oil Exploration and Production Company of Peru LLC, Sucursal del Perú	• Hunt Oil Company of Peru LLC, Sucursal del Perú	33%	En evaluación

1.3.2 Modificación de Contrato por Cambio de Garante Corporativo, Modificación de Plazos, 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 (11.06.2014).
VII/VI	• Sapet Development Peru Inc., Sucursal del Perú	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	El trámite se inició el 07.04.2014. El 17.06.2014 el MINEM lo derivó al MEF.
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. 	Trámite en el MINEM (17.09.2014).
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.

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Septiembre 2014

126	<ul style="list-style-type: none"> Petrominerales Peru S.A. 	Solicitud de extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales.	En Proceso de Modificación.
56	<ul style="list-style-type: none"> Pluspetrol Perú Corporation S.A. Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú. Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú. Tecpetrol Bloque 56 S.A.C. Sonatrach Perú 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).

2. Exploración, Producción y Precios

2.1 Actividad Geofísica

- Registro gravimétrico / magnetométrico en curso:

LOTE	OPERADOR	ACTIVIDAD	REGISTRO		COMPAÑÍA	Prog. (km.)	REGISTRO	
			KM	%			INICIO	FIN
108	Pluspetrol	Gravimetría	157.5	51.00	SAE	392.94	15.08.2014	---
108	Pluspetrol	Magnetometría	157.5	51.00	SAE	392.94	15.08.2014	---

- Registro sísmico en curso:

LOTE	OPERADOR	TIPO	AVANCES (%)			AVANCE (Km. / Km ²)	COMPAÑÍA	Prog. (Km/Km ²)	REGISTRO		COMENTARIOS
			TROCHA	PERF.	REG.				INICIO	FIN	
57	Repsol	3D	100.00	97.88	17.93	37.81	SAE	210.90	20.09.2014	-	Inició topografía el 24.04.2014. Inició perforados el 14.07.2014. Áreas Kinteroni y Sagari.
88	Pluspetrol	2D	100.00	31.64	0.00	0.00	SAE	205.70	-	-	Inició topografía el 02.07.2014. Inició perforados el 18.09.2014. Área Manítí.
107	Petrolífera	2D	73.10	7.50	0.00	0.00	SAE	311.00	-	-	Inició topografía el 24.08.2014. Inició perforados el 22.09.2014. Área sub-cuenca Pachitea.
108	Pluspetrol	2D	88.95	0.00	0.00	0.00	SAE	719.28	-	-	Inició topografía el 05.06.2014. Áreas Sur y Norte.
145	Andean	2D	100.00	0.00	0.00	0.00	Geosciences	90.00	-	-	Inició topografía el 09.07.2014. Área Utcubamba. Actividades en stand by por obs. de permisos.

- Resumen de la actividad geofísica efectuada en el año 2014:

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2014
	ONSHORE	OFFSHORE			
AEROGRAVIMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	7,784.0	14,084.0
AEROMAGNETOMETRÍA (km)	6,300.0	0.0	0.0	7,784.0	14,084.0
SÍSMICA 2D (km)	0.0	261.5	0.0	139.7	401.2
SÍSMICA 3D (km ²)	0.0	273.0	0.0	0.0	273.0

2.2 Perforación de Pozos

- Perforación de pozos exploratorios en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
116	Pacific Stratus	Fortuna-33-1XDST-3	7,313'	11,474'	SAXON-137	Objetivo: Formaciones Vivian y Cushabatay. Perforó con broca de 8 1/2". Circulando y acondicionando hoyo para continuar perforación.

- 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	Corvina CX15-10D	6,425'	8,184'	PETREX-28	Objetivo: Formación Zorritos. Perforando con broca de 8 1/2".
Z-2B	Savia	Peña Negra PN3-26D	1,849'	10,490'	PETREX-24	Objetivo: Formación Upper Mogollón. Perforando con broca de 17".
Z-2B	Savia	Lobitos LO16-35D	5,600'	10,000'	PEPESA-44	Objetivo: Formación Basal Salina. Perforó con broca de 12 1/4". Sacando sarta para cambiar BHA con broca tricónica 12 1/4".
I	GMP	El Pato - 17121	404'	7,820'	GMP-10	Objetivo: Formaciones Mogollón-San Cristóbal-Basal Salina. Perforó con broca de 12 1/4". Bajó y cementó casing de 9 5/8". Fraguó cemento. Acondicionando para probar BOP.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-131D	3,733'	3,680'	BF-01	Objetivo: Formaciones Salina-Verdún. Perforando con broca de 8 1/2".
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-156	3,358'	4,200'	JR-01	Objetivo: Formaciones Salina-Redondo. Perforó con broca de 12 1/4". Circulando y acondicionando pozo para toma de perfiles eléctricos.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-186	5,420'	4,500'	JR-04	Objetivo: Formaciones Redondo-Salina-Verdún. Perforando con broca de 8 1/2".
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-210	4,810'	4,810'	BF-02	Objetivo: Formaciones Redondo-Salina. Perforó con broca de 8 1/2". Terminó perforación el 30.09.2014.
67	Perenco	Piraña-67-13-PPi1-14D	6,559'	6,686'	PETREX-23	Objetivo: Formaciones Cético-Glauconítico-Basal Tena. Sacó sarta. Bajó nuevo conjunto BHA con broca de 9 1/2". Perforando.

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2014

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	10	1	11
Confirmatorio	0	0	0
Desarrollo	67	8	75
TOTAL	77	9	86

2.3 Producción de Hidrocarburos en septiembre de 2014

- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)

NOROESTE	SELVA	TOTAL
40.56	29.03	69.59

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
4.50	34.42	58.90	2.25	1.29	101.36

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
39.34	15.79	653.55	450.41	62.53	1,221.62

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- Petróleo

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	1.69	145.57	41.19

(mmb: millón de barriles)

- Líquidos de Gas Natural

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	3.00	179.86	67.03

(mmb: millón de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	36,178.07	56.17	19.82

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	396.85	37.60	31.14

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	38.79	2.45	2.06

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	470.44	3.32	2.76

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	SEPTIEMBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	135.21	1,364.26

3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecanon

	SEPTIEMBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	78.64	782.03

FOCAM

	SEPTIEMBRE 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	11.96	122.49

3.5 Inversiones a agosto 2014 (US\$)

