

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – AGOSTO 2014

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
20	2	35	14	71

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
39	<ul style="list-style-type: none"> 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%	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 026-2014-EM de fecha 15 de agosto de 2014.
103	<ul style="list-style-type: none"> Petrobras Energía Perú S.A. 	<ul style="list-style-type: none"> Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú. 	30%	Trámite en el MINEM (28.08.2014).
Z-34	<ul style="list-style-type: none"> Gold Oil Perú S.A.C. 	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> Petrolera Monterrico 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	<ul style="list-style-type: none"> Petrolera Monterrico S.A. 	Extensión de plazo para la Explotación de Hidrocarburos.	Trámite en el MINEM (11.06.2014).
VII/VI	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> 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.

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Agosto 2014

133	<ul style="list-style-type: none"> 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	<ul style="list-style-type: none"> 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.
126	<ul style="list-style-type: none"> Petrominerales Perú S.A. 	Solicitud de extensión del plazo de la fase de exploración en tres (3) años adicionales.	En evaluación
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 que 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: Ninguno.
- 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	60.00	0.00	0.00	SAE	210.90	-	-	Inició topografía el 24.04.2014. Inició perforación el 14.07.2014. Área de Kinteroni y Sagari.
57	Repsol	2D	100.00	99.00	52.00	72.63	SAE	139.68	08.08.2014	-	Inició topografía el 04.06.2014. Inició perforación el 03.07.2014. Área de Mapi y Mashira.
88	Pluspetrol	2D	100.00	0.00	0.00	0.00	SAE	205.70	-	-	Inició topografía el 02.07.2014. Área Maniti.
107	Petrolífera	2D	9.54	0.00	0.00	0.00	SAE	311.00	-	-	Inició topografía el 24.08.2014. Área de la sub-cuenca Pachitea.
108	Pluspetrol	2D	85.20	0.00	0.00	0.00	SAE	719.28	-	-	Inició topografía el 05.06.2014. Área Zona Sur y Norte.
145	Andean	2D	93.09	0.00	0.00	0.00	Geosciences	90.00	-	-	Inició topografía el 09.07.2014. Área Utcubamba.

- 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	72.6	334.1
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	2,955'	11,474'	SAXON-137	Objetivo: Formaciones Vivian y Cushabatay. Inició sidetrack N° 3 a la profundidad de 2,858'. Armó BHA. Perforó con broca de 12 1/4". Sacando sarta de perforación.
XXVII	Faulkner	Illescas-12X	8,788'	6,000'	JR-04	Objetivo: Formación Paleozoico. Sacó BHA. Bajó y cementó liner de 4 1/2". Fraguando cemento.

- Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
Z-2B	Savia	Lobitos LO6-36D	9,521'	10,866'	PEPESA-40	Objetivo: Formación Basal Salina. Perforó con broca de 8 1/2". Sacó sarta de perforación. Bajando BHA con broca de 8 1/2".
I	GMP	Verdún Alto-17122	4,827'	6,450'	PTV H-109	Objetivo: Formación Mogollón y San Cristóbal. Perforando con broca de 8 1/2".
I	GMP	Verdún Alto-17106	452'	6,600'	GMP-10	Objetivo: Mesa. Inició perforación el 30.08.2014. Perforó con broca de 12 1/4". Bajó y cementó casing de 9 5/8". Acondicionando para probar BOP.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-192D	4,635'	4,900'	BF-02	Objetivo: Formaciones Redondo-Salina-Verdún. Limpió y circuló pozo. Perforó con broca de 12 1/4". Sacando sarta de perforación.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-50	3,691'	5,000'	BF-01	Objetivo: Formaciones Redondo-Salina-Verdún. Tomó registros eléctricos. Cementó casing de 9 5/8". Fraguando cemento.
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-205D	2,201'	6,000'	JR-01	Objetivo: Formaciones Redondo-Salina-Verdún. Circuló pozo. Acondicionando pozo para bajar casing de 9 5/8".
67	Perenco	Piraña-67-13-PPi1-13D	6,725'	6,823'	PETREX 23	Objetivo: Formación Cetico. Terminó perforación y alcanzó prof. final el 31.08.2014. Sacando sarta de perforación.

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2014

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	9	2	11
Confirmatorio	0	0	0
Desarrollo	57	6	63
TOTAL	66	8	74

2.3 Producción de Hidrocarburos en agosto de 2014

- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)

NOROESTE	SELVA	TOTAL
39.28	29.28	68.56

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
2.69	34.47	55.16	2.21	1.22	95.75

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
44.79	15.27	673.81	481.01	37.54	1,252.42

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecañon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- Petróleo

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	1.74	154.52	43.80

(mmb: millón de barriles)

- Líquidos de Gas Natural

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	2.93	176.26	66.72

(mmb: millón de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	38,266.10	60.33	21.69

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	390.14	38.90	32.18

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	37.76	2.44	2.05

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	559.02	4.07	3.39

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	AGOSTO 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	139.71	1,228.73

3.4 Canon, Sobrecañon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecañon

	AGOSTO 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	80.72	703.35

FOCAM

	AGOSTO 2014	ACUMULADO 2014
TOTAL	12.64	110.53