

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – JUNIO 2015

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
19 (*)	1	32	14	66

(*) Con fecha 16 de junio de 2015 terminó el Contrato de Servicios Petroleros del Lote IX con Empresa Petrolera Unipetro ABC S.A.C. Con fecha 17 de junio de 2015 inició el Contrato de Licencia del Lote IX con Empresa Petrolera Unipetro ABC S.A.C.

1.2 Solicitud de Convenios:

EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
Antilles Oil & Gas NL	Solicitud de área para Convenio de Evaluación Técnica en la Cuenca Lancones.	A la espera de conformidad del proyecto de Convenio por parte de dicha empresa
Luksav Petroleum S.A.C.	Solicitud de área para Convenio de Evaluación Técnica en la Cuenca Ene.	En proceso de evaluación
Pacific Rubiales Energy	Solicitud de área para Convenio de Evaluación Técnica ubicada en la Provincia de Coronel Portillo, Región Ucayali.	En proceso de evaluación

1.3 Suscripción de Nuevos Contratos de Licencia:

LOTE	EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
IX	• UNIPETRO ABC S.A.C.	Negociación Directa	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 014-2015-EM
XXIX	• Oilchemresources S.R.L. (Ricoil S.A.)	Negociación Directa	Trámite en el MINEM desde el 24.12.2014. El 09.06.2015 el MINEM lo derivó al MEF

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
64	• Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.	• Geopark Perú S.A.C.	75%	Trámite en el MINEM desde el 28.04.2015. El 08.06.2015 el MINEM lo derivó al MEF
XXI	• Vale Oil & Gas S.A.C.	• Gold Oil Peru S.A.C.	70%	Trámite en el MINEM desde el 02.06.2015
Z-34	• Gold Oil Peru S.A.C.	• Union Oil and Gas Group Ltd.	30%	En Proceso de Calificación

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"> Petrolera Monterrico S.A. 	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.
Z-33	<ul style="list-style-type: none"> Savia Perú S.A. 	Extensión del plazo de la fase de exploración hasta en tres (03) años del Contrato de Licencia.	El trámite se inició el 29.04.2015. El 04.06.2015 el MINEM lo derivó al MEF.
76	<ul style="list-style-type: none"> Hunt Oil Exploration and Production Company of Perú L.L.C. Sucursal del Perú Hunt Oil Company of Peru L.L.C. Sucursal del Perú Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú Pluspetrol Perú Corporación S.A. 	Extensión del plazo de la fase de exploración hasta en tres (03) años del Contrato de Licencia.	Trámite en el MINEM desde el 02.06.2015.
39	<ul style="list-style-type: none"> Perenco Peru Petroleum Limited, Sucursal del Perú Perenco Peru Petroil Limited, Sucursal del Perú Perenco Peru Block 39 Limited, Sucursal del Perú PVEP Peru, Sucursal Peruana Reliance Exploration & Production DMCC, Sucursal del Perú 	Modificación a la cláusula 4.3 del Contrato de Licencia.	Se conformó el Grupo de Trabajo - Evaluación de solicitud.
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 S.A. entregó propuesta. Negociación suspendida hasta que el Consorcio presente respuesta a la propuesta de PERUPETRO S.A. (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	
145	Andean	2D	100.00	0.00	0.00	0.00	Geosciences	90.00	-	-	Inició topografía el 09.07.2014. Área Utcubamba. En Fuerza Mayor por espera de aprobación del 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	6,644.7 (1)	0.0	800.1 (2)	7,444.8
SÍSMICA 3D (km ²)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

(1) Incluye 1,030.6 km de sísmica 2D registrada el 2014 mediante "Convenio del Programa PeruSPAN" con GX Technology en zócalo.

(2) Incluye 235.7 km y 179.8 km de sísmica 2D registrada el 2014 en el Lote 107 y Lote 108, respectivamente.

2.2 Perforación de Pozos

- Perforación de pozos exploratorios en curso: Ninguno.
- Perforación de pozo exploratorio terminado: Ninguno.
- 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 21D	4,657'	7,675'	PETREX-28	Objetivo: Formación Zorritos Perforando con broca PDC de 12 1/4".
XIII	Olympic	OLY-La Isla-XIII-2-133	2,446'	5,000'	BF-02	Objetivo: Formaciones Salinas-Redondo Perforando con broca de 12 1/4".
X	CNPC	Carrizo AA11512D	5,075'	5,300'	PTV H-109	Objetivo: Formación Hélico Perforando con broca de 8 1/2".

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2015

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	3	0	3
Confirmatorio	3	0	3
Desarrollo	41	3	44
TOTAL	47	3	50

2.3 Producción de Hidrocarburos en junio de 2015

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
31.95	23.15	55.10

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
5.83	37.41	52.60	1.82	1.29	98.95

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
46.91	13.85	709.75	493.90	87.20	1,351.61

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobre canon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- Petróleo

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	1.30	69.93	18.73

(mmb: millón de barriles)

- Líquidos de Gas Natural

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	2.93	80.38	28.87

(mmb: millón de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	40,051.14	62.23	22.26

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	352.16	20.96	17.46

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	38.64	1.47	1.24

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	497.15	2.33	1.94

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	JUNIO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	73.88	426.24

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

Canon y Sobre canon

	MAYO 2015 (*)	ACUMULADO 2015 (*)
TOTAL	66.48	235.32

(*) Valores actualizados para mayo 2015, debido a ajuste del pago de regalías de gas natural exportado.

	JUNIO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	42.97	278.28

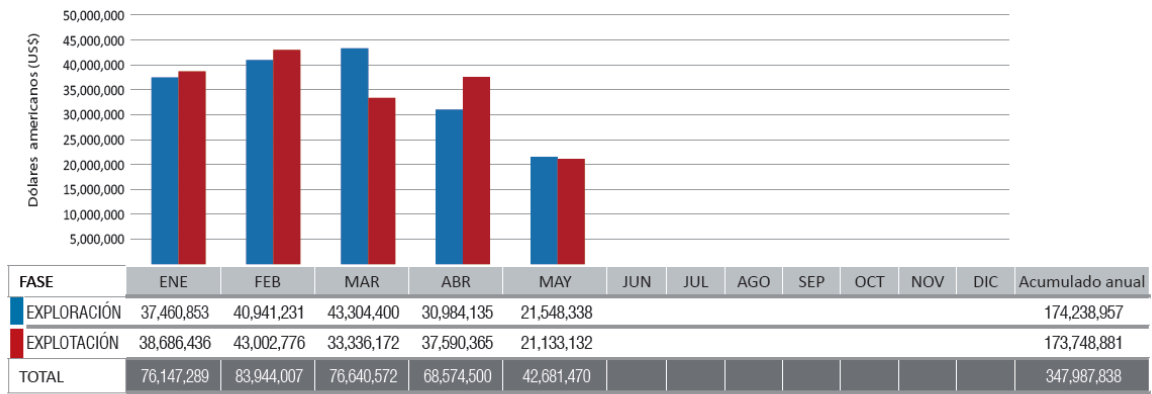
(**) Incluye el ajuste del pago de regalías de gas natural exportado.

FOCAM

	MAYO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	6.95	35.26

	JUNIO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	12.70 (**)	47.96 (**)

3.5 Inversiones a mayo 2015 (US\$)



Información actualizada al mes de Mayo 2015.