

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – MAYO 2015

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
19	1	33 (*)	14	66

(*) Con fecha 24 de mayo de 2015 Pan Andean y Veraz Petroleum, Contratista del Lote 161, hizo suelta total del área del Contrato.

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.	Se tramitó la Constancia de Calificación a favor de la empresa Antilles Oil & Gas NL.
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
XXIX	• Oilchemresources S.R.L. (Ricoil S.A.)	Negociación Directa	Trámite en el MINEM desde el 24.12.2014. Se levantó la observación el 12.05.2015.
IX	• UNIPETRO ABC S.A.C.	Negociación Directa	Trámite en el MINEM desde el 18.05.2015.

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
XXI	• Vale Oil & Gas S.A.C.	• Gold Oil Peru S.A.C.	70%	Aprobado por el Directorio de PERUPETRO S.A.
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.	Trámite en el MINEM desde el 29.04.2015
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.	Aprobado por el Directorio de PERUPETRO S.A.
Z-46	<ul style="list-style-type: none"> Moche Energy S.A. SK Innovation, Sucursal Peruana 	Extensión del plazo de la fase de Exploración hasta en tres (03) años del Contrato de Licencia.	Evaluación de solicitud
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.	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 de Estudio de Riesgos y 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:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. FINAL TD (pies)		FECHA TD	COMENTARIOS
			REAL	ESTIM.		
76	HUNT	DAHUENE-76-60-A-1X	10,072'	11,483'	12.05.2015	Por problemas geológicos y mecánicos, Contratista decidió no continuar con la perforación del pozo. Reinyectando recortes al pozo.

- Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
X	CNPC	Carrizo AA11488D	4,489'	4,450'	PTV H-109	Objetivo: Formación Hélico Perforó con broca de 8 1/2". Terminó perforación el 31.05.2015. Bajando casing de 5 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	33	0	33
TOTAL	39	0	39

2.3 Producción de Hidrocarburos en mayo de 2015

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
36.20	22.88	59.08

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
3.73	22.48	41.46	2.22	1.27	71.16

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
42.18	16.41	616.91	292.30	57.26	1,025.06

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecañon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- **Petróleo**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	1.48	83.32	20.96

(mmb: millón de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	2.17	66.26	24.34

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	31,272.40	53.14	18.92

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	354.48	22.07	18.29

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	39.39	1.59	1.33

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	504.37	2.40	2.00

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	MAYO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	68.52	352.56

3.4 Canon, Sobrecañon y Focam (MMUS\$)

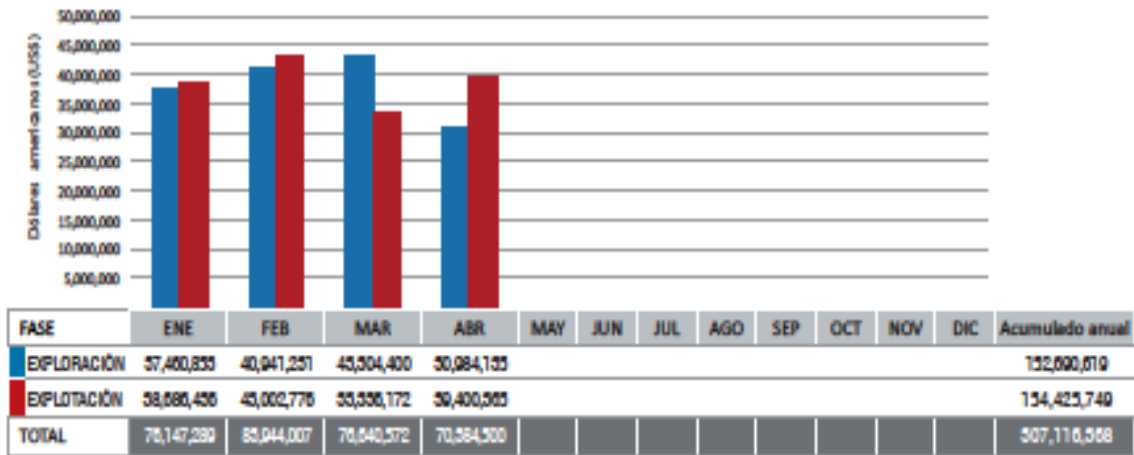
Canon y Sobrecañon

	MAYO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	42.09	210.96

FOCAM

	MAYO 2015	ACUMULADO 2015
TOTAL	6.95	35.26

3.5 Inversiones a abril 2015 (US\$)



Información actualizada al mes de Abril 2015.