

## RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – OCTUBRE 2016

### 1. Contratación

#### 1.1 Contratos vigentes

CONTRATOS VIGENTES					
FASE DE CONTRATO	UBICACIÓN				TOTAL
	COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	
Exploración	6	1	17	8	32
Explotación	11	-	11	3	25
<b>Total</b>	17	1	28	11	57

#### 1.2 Solicitud de Convenios

EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
Antilles Oil & Gas NL	Convenio de Evaluación Técnica en el Área XLII.	Pendiente de suscripción por parte del representante de Antilles Oil & Gas NL., desde diciembre de 2015.
Global Petroleum (Perú) S.A.	Solicitan Áreas para suscribir Convenios de Evaluación Técnica.	A la espera de que remitan información técnica y legal de Carson Petroleum Ltd. (accionista mayoritario de Global Petroleum (Perú) S.A.)
Century Petroleum Limited (Perú) S.A.	Solicitan Áreas para suscribir Convenios de Evaluación Técnica.	Se solicitó información relacionada a la experiencia técnica del Garante Corporativo de la empresa Century Petroleum Limited (Perú) S.A.

#### 1.3 Suscripción de Nuevos Contratos de Licencia: Ninguno.

#### 1.4 Modificación de Contrato

##### 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%	A la espera de que Petróleos del Perú–PETROPERU S.A. sustente el levantamiento de las observaciones formuladas por el MEF, según Oficio N° 1149-2016-EF/10.01
105	• Siboil del Perú S.A.	• Antilles Oil & Gas NL	100%	Pendiente de que Antilles Oil & Gas NL remita información faltante a Perupetro S.A. para su evaluación.

**Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Octubre 2016**

1.4.2 Varios:

Modificación de Contrato por Cambio de Garante Corporativo, Modificación de Plazos, Cambio de Denominación del Contratista, etc.

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
116	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pacific Stratus Energy S.A., Sucursal del Perú.</li> <li>Maurel ET Prom Perú S.A.C.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Transformación de Pacific Stratus Energy S.A., Sucursal del Perú. a Pacific Stratus Energy del Perú S.A.</li> <li>Cambio de nombre de Pacific Rubiales Energy Corp. a Pacific Exploration &amp; Production Corp.</li> </ul>	Trámite en el MINEM desde el 01.07.2016.
XXVII	<ul style="list-style-type: none"> <li>Faulkner Exploration Inc. S.A., Sucursal del Perú.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Extensión del plazo de la fase de exploración del Contrato hasta en tres (3) años.</li> <li>Sustitución del Garante Corporativo producto de la fusión por absorción de Petrobayovar Inc. a Faulkner Exploración Inc. S.A.</li> <li>Cambio de denominación social en el Contratista de Faulkner Exploration Inc. S.A., Sucursal del Perú a Petrobayovar Inc., Sucursal del Perú.</li> </ul>	Trámite en el MINEM desde el 08.06.2016.
126	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrominerales del Perú S.A.</li> <li>Veraz Petroleum Perú S.A.C.</li> </ul>	Modificación del Contrato a efectos de reflejar la fusión por absorción de Pacific Stratus Energy del Perú S.A. como sociedad absorbente y Petrominerales del Perú S.A. y Veraz Petroleum Perú S.A.C. como sociedades absorbidas.	Trámite en el MINEM desde el 16.09.2016, el 19.10.2016 el MINEM lo derivó al MEF.
107	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.</li> </ul>	Cambio de denominación social de Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C. a Petrolífera Petroleum del Perú S.R.L.	Aprobado por PERUPETRO S.A. – En trámite para el MINEM.
133	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.</li> </ul>	Cambio de denominación social de Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C. a Petrolífera Petroleum del Perú S.R.L.	Aprobado por PERUPETRO S.A. – En trámite para el MINEM.
131	<ul style="list-style-type: none"> <li>Cepsa Peru S.A. Sucursal del Perú.</li> <li>Pan Andean Resources Plc (Perú), Sucursal del Perú.</li> </ul>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Transformación Societaria de Cepsa Peru S.A. Sucursal del Perú en Cepsa Peruana S.A.C.</li> <li>Pan Andean Resources Plc (Perú), Sucursal del Perú se ha transformado en una sociedad anónima con el nombre de Pan Andean Resources del Perú S.A.</li> <li>Fusión por absorción de Pacific Stratus Energy del Perú S.A. como sociedad absorbente y Pan Andean Resources del Perú S.A., como sociedad absorbida.</li> </ul>	A la espera de información actualizada al 31 de diciembre de 2015 para la calificación de Pacific Exploration & Production Corp., solicitada en julio de 2016.
II	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrolera Monterrico S.A.</li> </ul>	Eliminación de Garante Corporativo en el Contrato de Licencia del Lote II.	En proceso de modificación del Contrato.
XV	<ul style="list-style-type: none"> <li>Petrolera Monterrico S.A.</li> </ul>	Eliminación de Garante Corporativo en el Contrato de Licencia del Lote XV.	En proceso de modificación del Contrato.
88	<ul style="list-style-type: none"> <li>Pluspetrol Peru Corporation S.A.</li> <li>Sk Innovation, Sucursal Peruana</li> <li>Hunt Oil Company of Peru L.L.C., Sucursal del Perú</li> <li>Tecpetrol del Perú S.A.C.</li> <li>Sonatrach Peru Corporation S.A.C.</li> <li>Repsol Exploracion Peru, Sucursal del Peru</li> <li>Pluspetrol Camisea S.A.</li> </ul>	Solicitan ampliación por dos (2) años del plazo señalado en el acápite 4.4 del Contrato.	El Contratista informo que hará suelta de área, manteniendo solamente el área que comprenda los Yacimientos que se encuentren en Producción o Desarrollo a dicha fecha, más un área constituida por una franja de hasta (5) km circundantes al límite de cada uno de los respectivos Yacimientos.

## 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 2016:

GEOFÍSICA	COSTA		SIERRA	SELVA	TOTAL 2016
	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)	108.95	0.0	0.0	0.0	108.95
SÍSMICA 3D (km <sup>2</sup> )	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

### 2.2 Perforación de Pozos

- Perforación de pozos exploratorios en curso: Ninguno.
- Perforación de pozos exploratorios terminados: Ninguno.
- Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.
- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
IV	GMP	Chimenea-13641	0'	3,400'	H-109	En actividades de movilización de equipo.

#### Pozos de Desarrollo terminados:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
VIII/VI	SAPET	Chivo-14755	2,773'	2,800'	PTV- H110	Objetivo: Formaciones Terebrátula - Hélico Terminó perforación el 03.10.2016.
VIII/VI	SAPET	Silla-16748	2,960'	2,930'	PTV- H109	Objetivo: Formación Verdún Terminó perforación el 09.10.2016.
VIII/VI	SAPET	Millón-14742	3,030'	3,000'	PTV- H110	Objetivo: Formación Hélico Terminó perforación el 09.10.2016.
VIII/VI	SAPET	Silla-16633	2,100'	2,100'	PTV- H109	Objetivo: Formación Verdún Terminó perforación el 13.10.2016.
VII/VI	SAPET	Silla-15623	1,921'	1,900'	PTV- H110	Objetivo: Formación Verdún Terminó perforación el 18.10.2016.
VII/VI	SAPET	Honda-14944	6,060'	6,300'	PTV- H110	Objetivo: Formación Mogollón Superior Terminó perforación el 20.10.2016.
VII/VI	SAPET	Silla-15619	3,270'	3,350'	PTV- H109	Objetivo: Formación Verdún Terminó perforación el 23.10.2016.
VIII/VI	SAPET	Millón-14372	2,610'	2,750'	PTV- H110	Objetivo: Formaciones Terebrátula repetido – Hélico Terminó perforación el 26.10.2016.
VIII/VI	SAPET	Silla-16014	3,465'	3,670'	PTV- H109	Objetivo: Formación Verdún Terminó perforación el 30.10.2016.
VIII/VI	SAPET	Millón-14746D	2,810'	3,100'	PTV- H110	Objetivo: Formación Hélico Terminó perforación el 31.10.2016.

#### Resumen de la perforación de pozos a OCTUBRE 2016:

PERFORACIÓN AÑO 2015	COSTA				SELVA						TOTAL DE POZOS		
	ONSHORE		OFFSHORE		NORTE		CENTRAL		SUR		Eject.	En curso	
	Eject.	En curso	Eject.	En curso	Eject.	En curso	Eject.	En curso	Eject.	En curso			
DESARROLLO	20									2	1	22	1
CONFIRMATORIO													
EXPLORACIÓN													
TOTAL	20									2	1	22	1

## 2.3 Producción de Hidrocarburos en octubre de 2016

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
32.00	3.15	35.15

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
10.16	34.51	49.35	1.50	1.21	96.73

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
49.20	10.24	701.97	481.20	157.49	1,400.10

## 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	0.79	37.25	8.59

(mmb: millones de barriles)

#### - Líquidos de Gas Natural

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	2.96	88.42	30.94

(mmb: millón de barriles)

#### - Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	42,862.75	60.53	21.16

(mmpc: millones de pies cúbicos)

#### - Condensados de Gas Natural

	PRODUCCIÓN (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MUS\$)	MONTO REGALÍA (MUS\$)
TOTAL	0.00	0.00	0.00

(mb: mil barriles)

### 3.2 Retribuciones (MMUS\$)

#### - Petróleo

	PRODUCCIÓN (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	303.82	14.04	11.74

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	37.54	1.57	1.32

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	540.24	2.32	1.93

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	OCTUBRE 2016	ACUMULADO AÑO 2016
LICENCIA	60.70	486.56
SERVICIO	2,79	27.38
TOTAL	63.49	513.94

Los ingresos por Contrato de Servicio no incluyen IGV

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

Canon y Sobre canon

	OCTUBRE 2016	ACUMULADO 2016
TOTAL	35.08	312.97

FOCAM

	OCTUBRE 2016	ACUMULADO 2016
TOTAL	6.03	57.88

3.5 Inversiones a septiembre 2016 (MMUS\$)

