

## RESUMEN EJECUTIVO

### INFORME DE ACTIVIDADES – DICIEMBRE 2016

#### 1. Contratación (DICIEMBRE-2016)

##### 1.1 Contratos vigentes a DICIEMBRE 2016:

FASE DE CONTRATO	CONTRATOS VIGENTES				TOTAL
	UBICACIÓN				
	COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	
(1) Exploración	5	1	16	4	26
Explotación	11	-	11	3	25
Total	16	1	27	7	51

(1) **Hicieron suelta total del Área de Contrato / último día de vigencia:**

- Lote 144 (KEI (PERÚ Z-38) PTY LTD., Sucursal del Perú) / 24.12.2016.
- Lote Z-45 (Savia Perú S.A.)/25.12.2016.
- Lote Z-48 (Savia Perú S.A.)/ 25.12.2016.
- Lote Z-49 (Savia Perú S.A.)/ 25.12.2016.
- Lote XXVI (Savia Perú S.A.)/ 25.12.2016.

##### 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.	Se remitieron las Constancias de Calificación a 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 Modificación de Contrato

###### 1.3.1 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%	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 031-2016-MEM publicado el 01.12.2016.
105	• Siboil del Perú S.A.	• Antilles Oil & Gas NL.	20%	Se remitió Constancia de Calificación Antilles Oil & Gas NL / En proceso de modificación del Contrato.
100	• Consultora de Petríoleo S.A.	• Union Oil & Gas Group Ltd.	77%	En proceso de revisión de información remitida por Union Oil & Gas Group Ltd. para su calificación.

1.3.2 Varios:

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

LOTE	CONTRATISTA	MOTIVO	ESTADO
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.	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 032-2016-EM publicado el 06.12.2016.
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>	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 035-2016-EM publicado el 18.12.2016.
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>	Aprobado mediante Decreto Supremo N° 034-2016-MEM publicado el 18.12.2016.
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 mediante Decreto Supremo N° 040-2016-EM publicado el 29.12.2016.
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.	Tramité en el MINEM desde el 08.11.2016.
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>	En Proceso de Calificación de las casas matrices de Pacific Stratus Energy del Perú S.A. y Cepsa Peruana S.A.C.
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.
Z-1	<ul style="list-style-type: none"> <li>BPZ Exploración &amp; Producción S.R.L.</li> <li>Pacific offshore Perú S.R.L.</li> </ul>	Modificación del literal b) del acápite 4.3 de la Cláusula Cuarta del Contrato (solicita acumular los dos periodos de dos años - Área de Contrato remanente).	En proceso de evaluación.
31 B/D	<ul style="list-style-type: none"> <li>Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.</li> </ul>	Sustitución del Garante Corporativo de The Maple Companies Limited por Jancell Corporation.	En proceso de revisión de información.
31 E	<ul style="list-style-type: none"> <li>Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.</li> </ul>	Sustitución del Garante Corporativo de The Maple Companies Limited por Jancell Corporation.	En proceso de revisión de información.

## 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:

- Exploratorios en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
57	Repsol	MASHIRA 57-18-6X	6,412'	10,057'	PETREX-15	Objetivo: Formaciones Nia-Noi-Ene Inicio perforación el 15.12.2016. Perforando con broca de 12 1/4" y ensanchando con reamer de 14 1/2".

- Perforación de pozos confirmatorios en curso: Ninguno.

- Perforación de pozos de desarrollo:

- Desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	COMENTARIOS
IV	GMP	Álvarez Oveja-13652	2,676'	3,000'	PTV H-109	Objetivo: Formación Palegreda y Pariñas Inicio perforación el 30.12.2016. Perforó con broca 12 1/4". Bajó y cementó casing 9 5/8". Perforando con broca 8 1/2".
VII/VI	SAPET	Yeso-16181	3,230'	5,100'	-	Objetivo: Formación Mogollón Por razones de pérdida de circulación en la fm. Pariñas, Contratista bajó y cementó casing intermedio de 7" a 3,221' (no previsto). Esperando broca de 5 7/8" para continuar perforación.

- Desarrollo terminados:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	COMENTARIOS
IV	GMP	Álvarez Oveja-13647	3,247	3,350	Objetivo: Formación Pariñas y Palegreda Terminó perforación el 05.12.2016.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13648	2,907	2,850	Objetivo: Formación Pariñas y Palegreda Terminó perforación el 12.12.2016.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13649	4,722	4,500	Objetivo: Formación Mogollón y Palegreda. Terminó perforación el 26.11.2016.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13650	3,013	2,750	Objetivo: Formación Pariñas y Palegreda. Terminó perforación el 17.12.2016.
IV	GMP	Álvarez Oveja-13651	3,500	3,515	Objetivo: Formación Pariñas Repetido, Palegreda Repetido y Palegreda. Terminó perforación el 27.12.2016.
VII/VI	SAPET	Silla-15617	2,960	3,100	Objetivo: Formación Verdun Terminó perforación el 02.12.2016.
VII/VI	SAPET	Vichayo-16638	2,022	2,050	Objetivo: Formación Verdun Terminó perforación el 06.12.2016.
VII/VI	SAPET	Vichayo-16719	2,200	2,208	Objetivo: Formación Salina-Redondo Terminó perforación el 10.12.2016.
VII/VI	SAPET	Lagunitos-16010	3,085	3,180	Objetivo: Formación Verdun Terminó perforación el 15.12.2016.
VII/VI	SAPET	Silla-16708	2,868	3,000	Objetivo: Formación Verdun Terminó perforación el 21.12.2016.
XIII	Olympic	OLY-LA ISLA-XIII-2- 90D	3,036	3,030	Objetivo: Formación Salina Terminó perforación el 08.12.2016.
XIII	Olympic	OLY-LA ISLA-XIII-2- 99D	4,808	4,842	Objetivo: Formación Salina-Redondo Terminó perforación el 15.12.2016.

- Resumen de la perforación de pozos a diciembre 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	42	2								2		44	2
CONFIRMATORIO													
EXPLORACIÓN											1	0	1
TOTAL	42	2								2	1	44	3

2.3 Producción de Hidrocarburos en noviembre de 2016

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
31.38	6.91	38.29

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
9.92	36.02	51.97	0.81	1.19	99.92

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
48.10	0.08	739.19	507.61	150.72	1,445.70

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- **Petróleo**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	0.89	44.53	10.97

(mmb: millones de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	3.06	98.40	34.70

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	44.33	93.04	32.78

(mmpc: millones de pies cúbicos)

- **Condensados de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MUS\$)	MONTO REGALÍA (MUS\$)
TOTAL	0.136	7.442	2.552

(mb: mil barriles)

### 3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	292.05	15.03	12.57

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	36.84	1.63	1.37

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
<b>TOTAL</b>	0.49	2.27	1.89

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	DICIEMBRE 2016	ACUMULADO AÑO 2016
<b>LICENCIA</b>	78.44	627.39
<b>SERVICIO</b>	2.95	32.86
<b>TOTAL</b>	<b>81.39</b>	<b>660.25</b>

Los ingresos por Contrato de Servicio no incluyen IGV

### 3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

**Canon y Sobrecanon**

	DICIEMBRE 2016	ACUMULADO 2016
<b>TOTAL</b>	45.48	395.25

**FOCAM**

	DICIEMBRE 2016	ACUMULADO 2016
<b>TOTAL</b>	7.59	72.12

### 3.5 Inversiones a noviembre 2016 (US\$)

