

RESUMEN EJECUTIVO

INFORME DE ACTIVIDADES – ENERO 2018

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes a ENERO 2018:

FASE DE CONTRATO	UBICACIÓN				TOTAL
	COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	
(1) Explotación	11	-	12	3	26
(2) Exploración	5	1	8	4	18
Total	16	1	20	7	44

Los siguientes Contratistas hicieron suelta del Área Total del Contrato / Último día de vigencia:

- Del Lote 123 (GRAN TIERRA) / 21.01.2018.

- Del Lote 129 (GRAN TIERRA) / 26.01.2018.

1.2 Solicitud de Contratos

EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
Petróleos del Perú, Petroperú S.A.	PETROPERÚ, en el marco de la Cuarta Disposición Complementaria Final de la Ley N° 30130, solicitó su calificación por el cien por ciento (100%) de participación en el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192.	PERUPETRO S.A. emitió constancia de calificación a favor de PETRÓLEOS DEL PERÚ, PETROPERÚ S.A.
Olympic Perú Inc., Sucursal del Perú.	Solicitan un área aledaña a sección C del Lote XIII a efectos de iniciar la negociación directa para la contratación de dicha área bajo un contrato de licencia para la exploración y explotación de hidrocarburos.	En proceso de evaluación
Olympic Perú Inc., Sucursal del Perú.	Solicitan el área del Ex - Lote XXVI a efectos de iniciar la negociación directa para la contratación de dicha área bajo un contrato de licencia para la exploración y explotación de hidrocarburos.	En proceso de evaluación
Tullow Oil PLC	Solicitan área para suscribir un Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos. Dicha área ha sido denominada por PERUPETRO S.A. como Lote Z-64.	Trámite en el MINEM desde el 27.12.2017.
Tullow Oil PLC	Solicitan área para suscribir un Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos. Dicha área ha sido denominada por PERUPETRO S.A. como Lote Z-65.	Trámite en el MINEM desde el 27.12.2017.
Tullow Oil PLC	Solicitan área para suscribir un Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos. Dicha área ha sido denominada por PERUPETRO S.A. como Lote Z-66.	Trámite en el MINEM desde el 27.12.2017.
Tullow Oil PLC	Solicitan área para suscribir un Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos. Dicha área ha sido denominada por PERUPETRO S.A. como Lote Z-67.	Trámite en el MINEM desde el 27.12.2017.
Tullow Oil PLC	Solicitan área para suscribir un Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos. Dicha área ha sido denominada por PERUPETRO S.A. como Lote Z-68.	Trámite en el MINEM desde el 27.12.2017.

1.3 Solicitud de Convenios

EMPRESA	MODALIDAD DE CONTRATACIÓN	ESTADO
Century Petroleum Limited (Perú) S.A.	Solicitan Áreas para suscribir Convenios de Evaluación Técnica.	PERUPETRO S.A. declara el abandono del trámite de calificación de New West Energy Services Inc. accionista de Century Petroleum Limited (Perú) S.A.
Northern Hydrocarbon S.A.C. (NHC).	Manifiestan interés en celebrar un Convenio de Evaluación Técnica en un área al oeste del ex Lote XXVI y dos (2) áreas libres en costa afuera (offshore), en la Cuenca Sechura, denominada por NHC como Área "A".	Se solicitó documentación para calificación.

Repsol Exploración S.A.	Manifiesta interés en evaluar el potencial exploratorio de las Cuentas Huallaga-Ucayali a través de cinco (5) Convenios de Evaluación Técnica - Contratos (PERUPETRO S.A. reconfiguró estas áreas en seis (6) áreas).	A la fecha, están pendientes de suscripción cuatro (4) Convenios de Evaluación Técnica-Contrato en las Áreas LVIII, LIX, LX y LXIII.
Repsol Exploración S.A.	Solicita dos (02) áreas situadas en la Selva peruana de la cuenca Madre de Dios en la modalidad de Convenio de Evaluación Técnica – Contrato de Exploración y Explotación.	En proceso de evaluación.
Hunt Oil Exploration and Production Company of Peru LLC.	Manifiesta interés en la suscripción de Convenios de Evaluación Técnica – Contrato sobre las áreas de los ex Lotes 175, 189 y U-5. (Denominadas por PERUPETRO S.A. como áreas LXVII, LXVI y LXVIII, respectivamente).	Los proyectos de Convenios de Evaluación Técnica – Contrato de las Áreas LXVII, LXVI y LXVIII se sometieron a consideración del Directorio de PERUPETRO S.A.
CNPC PERU S.A.	Manifiesta interés en la suscripción de Convenios de Evaluación Técnica sobre áreas en las cuencas Huallaga, Ucayali, Maraón y Madre de Dios.	PERUPETRO S.A. comunicó a CNPC lo siguiente: Cuenca Madre de Dios: En evaluación. Cuencas Huallaga y Ucayali: El Directorio de PERUPETRO S.A. aprobó la suscripción de CET-Contratos con Repsol en áreas de estas cuencas. Cuenca Maraón: se solicitó información para calificación.
Philadelfia Petroleum International Oil and Gas S.A.C.	Solicitan suscribir un Convenio de Evaluación Técnica en el área que cubre las montañas de la Brea.	Se solicitó documentación para calificación.
Camcambria Energy Corp.	Manifiestan interés en suscribir Convenios de Evaluación Técnica en áreas de las Cuencas Madre de Dios y Sechura.	Se solicitó documentación para calificación.

1.4 Modificación de Contrato

1.4.1 Modificación de Contrato por Cesión de Posición Contractual.

LOTE	EMPRESA CEDENTE	EMPRESA CESIONARIA	% DE CESIÓN	ESTADO
100	Consultora de Petróleo S.A.	Union Oil & Gas Group Ltd. (UOG)	77%	PERUPETRO S.A. declara el abandono del trámite de calificación de Union Oil & Gas Group.
116	Maurel ET Prom Perú S.A.C.	Pacific Stratus Energy del Perú S.A.	50%	Se solicitó documentación para calificación.
39	Reliance Exploration & Production DMCC, Sucursal del Perú.	<ul style="list-style-type: none"> • Perenco Peru Petroleum Limited, Sucursal del Perú. • Perenco Peru Block 39 Limited, Sucursal del Perú. • Perenco Peru Petroil Limited, Sucursal del Perú. 	3.64% 1.73% 4.63%	En proceso de calificación.

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
II	Petrolera Monterrico S.A.	Eliminación de Garante Corporativo en el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote II.	Trámite observado por el MINEM.
XV	Petrolera Monterrico S.A.	Eliminación de Garante Corporativo en el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en la Cuenca Talara - Lote XV.	Trámite observado por el MINEM.

95	Gran Tierra Energy Peru S.R.L.	Sustitución del Garante Corporativo de Gran Tierra Energy Peru S.R.L. por Sterling Resources LTD.	Se solicitó información a Sterling Resources LTD. para su calificación.
107	Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.	Sustitución del Garante Corporativo de Gran Tierra Energy Peru S.R.L. por Sterling Resources LTD.	Se solicitó información a Sterling Resources LTD. para su calificación.
133	Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C.	Sustitución del Garante Corporativo de Gran Tierra Energy Peru S.R.L. por Sterling Resources LTD.	Se solicitó información a Sterling Resources LTD. para su calificación.
108	• Pluspetrol E&P S.A. • Woodside Energy (Perú) PTY. LTD. Sucursal del Perú.	Fusión por Absorción de Pluspetrol E&P S.A. y Pluspetrol Lote 56 S.A., como resultado de ello, a partir del 01.12.2017, Pluspetrol Lote 56 S.A. será el Operador del Contrato.	En proceso de revisión.
31 B/D	Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.	Dejar sin efecto el subcapítulo 3.5 y el Anexo D del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 31 B/D.	En proceso de evaluación.
31 E	Maple Gas Corporation del Perú S.R.L.	Sustitución del Garante Corporativo del Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 31-E de The Maple Companies Limited por Jancell Corporation.	En proceso de evaluación.
145	Andean Exploration Perú S.A.C.	Modificar las actividades, a partir del Segundo Periodo del Programa Mínimo de Trabajo de la Fase de Exploración del Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos del Lote 145.	En proceso de evaluación.
39 - 67	Perenco Peru Petroleum Limited, Sucursal del Perú.	Unificación de los Contratos de Licencia de los Lotes 39 y 67.	Perenco remitió información solicitada por PERUPETRO S.A. En proceso de evaluación.
103	• Talisman Perú B.V., Sucursal del Perú S.A. • Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú.	Fusión por absorción de Talisman Perú B.V., Sucursal del Perú S.A. por parte de Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú y Cambio de Garante Corporativo de Talisman Energy Inc. por Repsol Exploración S.A.	Se solicitó documentación para calificación.
31-C	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.	Reorganización Societaria - Cambio de Garante Corporativo.	En proceso de revisión.
31-C	Aguaytia Energy del Perú S.R.L.	Solicitud de extensión de 10 años de la fase de explotación del Lote 31-C.	En proceso de revisión.
192	Pacific Stratus Energy del Perú S.A.	Solicitan se suspenda la aplicación de la Cláusula Octava del Contrato de Servicios Temporal para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192.	Se remitió carta solicitando sustento para evaluación.

Exploración, Producción y Precios

1.5 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
			TOPOGRAF.	PERF.	REG.				INICIO	FIN	
XIII	OLYMPIC	2D	99.78	74.80	14.57	14.57	JS GEOFISICA	100.00	18.01.17	-	Inició topografía el 17.11.2017. Inició perforados el 21.11.2017. Sección A - Área de Colán.

1.6 Perforación de Pozos

- Desarrollo en curso:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
X	CNPC	Laguna EA11444	7,563'	9,960'	PTX-26	Objetivos: Formaciones Amotape, Mogollón, Ostrea y Echino Perforando con broca de 12 1/4".
X	CNPC	Carrizo AA11418D	331'	4,700'	PTV H-106	Objetivos: Formaciones Hélico y Echinocyamus Inició perforación el 31.01.2018. Perforó con broca de 12 1/4". Prepara para bajar y cementar casing de 9 5/8".
X	CNPC	Táiman AA11593D	1,027'	4,450'	PTV H-109	Objetivos: Formaciones Echino Repetido, Echino y Ostrea Perforó con broca de 12 1/4". Bajó y cementó casing de 9 5/8". Perforando con broca de 8 1/2".

- Desarrollo terminados:

LOTE	OPERADOR	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	COMENTARIOS
X	CNPC	Zapotal EA11587D	3,612'	3,800'	Objetivo: Formaciones Echinocyamus y Ostrea. Terminó perforación el 05.01.2018
X	CNPC	Carrizo AA11353D	4,796'	4,700'	Objetivo: Formaciones Hélico, Echinocyamus y Ostrea. Terminó perforación el 07.01.2018
X	CNPC	Central EA11589D	3,832'	3,700'	Objetivo: Formaciones Hélico, Echinocyamus y Ostrea. Terminó perforación el 09.01.2018
X	CNPC	Carrizo AA8149D-ST	5,438'	6,100'	Objetivo: Formaciones Hélico, Arenas Talara y Ostrea. Terminó perforación el 11.01.2018
X	CNPC	Carrizo AA11502D	4,012'	4,600'	Objetivo: Formaciones Hélico, Echinocyamus y Ostrea. Terminó perforación el 14.01.2018
X	CNPC	Somatito EA11594D	3,693'	3,700'	Objetivo: Formaciones Arenas Talara y Brechas Talara, Echino y Ostrea. Terminó perforación el 13.01.2018
X	CNPC	Laguna EA11584D	5,500'	5,500'	Objetivo: Formaciones Brechas Talara, Echino y Ostrea. Terminó perforación el 19.01.2018
X	CNPC	Carrizo EA11091	5,204'	5,200'	Objetivo: Formaciones Arenas Talara y Hélico. Terminó perforación el 22.01.2018
X	CNPC	Zapotal EA11646D	3,905'	4,200'	Objetivo: Formaciones Ostrea y Echinocyamus. Terminó perforación el 26.01.2018
X	CNPC	Carrizo AA11327D	5,166'	5,200'	Objetivo: Formaciones Ostrea y Echinocyamus. Terminó perforación el 29.01.2018
IV	GMP	Álvarez Oveja 13684	3,040'	3,200'	Objetivo: Formación Palegreda Superior. Terminó perforación el 13.01.2018
IV	GMP	Álvarez Oveja 13685	3,121'	4,820'	Objetivo: Formación Palegreda Superior. Terminó perforación el 22.01.2018
IV	GMP	Fondo 13694	4,865'	4,820'	Objetivo: Formaciones Pariñas Repetido y Palegreda Repetido (Superior). Terminó perforación el 22.01.2018
IV	GMP	Álvarez Oveja 13686	3,021'	3,200'	Objetivo: Formaciones Pariñas y Palegreda Repetido (Superior). Terminó perforación el 30.01.2018
IV	GMP	Fondo 13695	4,612'	4,700'	Objetivo: Formaciones Pariñas Repetido y Palegreda Repetido (Superior). Terminó perforación el 31.01.2018
131	CEPSA	Los Ángeles 4D-ST2	6,887'	6,889'	Objetivo: Formación Cushabatay. Terminó perforación el 31.01.2018

- **Resumen de la perforación de pozos a ENERO 2018:**

POZOS	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	15	3					1				16	3
CONFIRMATORIO												
EXPLORACIÓN												
TOTAL	15						1				16	3

1.7 Producción de Hidrocarburos en ENERO de 2018- **Petróleo (mbd: miles de barriles por día)**

NOROESTE	SELVA	TOTAL
29.85	18.82	48.67

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

LOTE 57	LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
12.14	24.44	50.83	1.18	1.11	89.70

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	LOTE 57	TOTAL
44.62	3.77	546.89	367.65	176.40	1,139.33

1.8 Consumo, Producción e Importación de Petróleo Crudo

(En miles de Barriles por Día)

Información actualizada a noviembre 2017

Mes - Año	Consumo	Producción	Importación
Enero - 2017	159.66	39.06	149.80
Febrero - 2017	177.78	40.68	132.00
Marzo - 2017	170.24	42.81	113.37
Abril - 2017	177.18	43.22	111.72
Mayo - 2017	160.10	41.59	124.97
Junio - 2017	171.74	44.28	131.03
Julio - 2017	157.30	45.91	124.96
Agosto - 2017	160.20	49.32	94.60
Setiembre - 2017	167.00	43.29	130.09
Octubre - 2017	173.60	40.74	102.39
Noviembre - 2017	165.10	43.38	119.43

2. Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam**2.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)**- **Petróleo**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	0.93	59.35	17.31

(mmb: millones de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCIÓN (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	2.75	116.10	39.65

(mmb: millón de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALÍA (MMUS\$)
TOTAL	34,944.77	90.00	28.46

(mmpc: millones de pies cúbicos)

2.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	575.58	32.94	27.60

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	34.51	2.04	1.71

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCIÓN (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	374.34	1.87	1.55

(mmpc: millones de pies cúbicos)

2.3 Ingreso por Contrato de Servicio y Licencia (Miles de US\$)

	ENERO 2018	ACUMULADO AÑO 2018
LICENCIA	85,430.46	85,430.46
SERVICIO	6,933.47	6,933.47
TOTAL	92,363.93	92,363.93

Los ingresos por Contrato de Servicio son netos de retribución y no incluyen IGV.

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

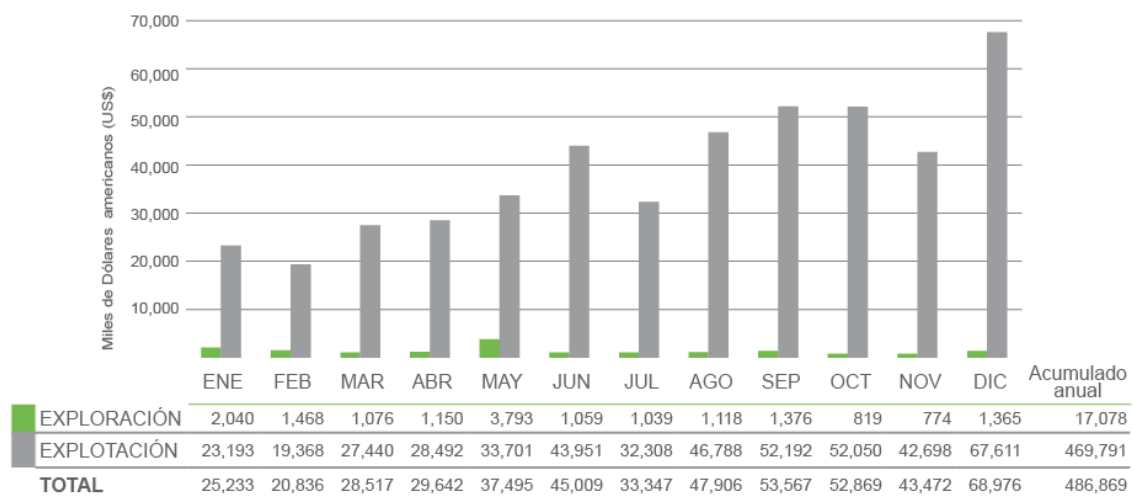
Canon y Sobre canon

	ENERO 2018	ACUMULADO 2018
TOTAL	52.56	52.56

FOCAM

	ENERO 2018	ACUMULADO 2018
TOTAL	10.51	10.51

2.5 Inversiones a DICIEMBRE 2017 (Miles US\$)



Información actualizada al mes de diciembre 2017.