

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – ABRIL 2012

1. Contratación

1.1 Contratos vigentes

COSTA	SIERRA	SELVA	ZÓCALO	TOTAL
20	3	45	14	82

1.2 Suscripción de Contratos en Proceso:

EMPRESA / CONSORCIO	LOTE	ESTADO
Consortio Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú, Ecopetrol del Perú S.A. e YPF S.A.	176	Trámite en el MINEM
	180	
	182	
	184	
Emerald Energy Perú SAC	178	
	185	

1.3 Contratos Modificados:

Ninguno.

1.4 Contratos en Proceso de Modificación:

1.4.1 Modificación de Contrato por Cesión de Posición Contractual

CONTRATISTA	LOTE	CESION A:	% DE CESION	ESTADO
Gold Oil Peru S.A.C. (100%)	XXI	Vale S.A.	70%	En trámite en el MINEM.
Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (55%) / Burlington Resources Peru Limited, Sucursal Peruana (35%) / Reliance Exploration & Production Dmcc, Sucursal del Perú (10%)	39	PVEP Perú Sucursal Peruana	35%	
SK Innovation, Sucursal Peruana (100%)	Z-46	Moche Energy S.A.C.	10%	
Talisman Peru B.V. Sucursal del Perú (55%) / Ecopetrol del Perú S.A. (45%)	158	Ecopetrol del Perú S.A.	55%	
SK Innovation, Sucursal Peruana (100%)	Z-46	Gulf United Energy Cuenca Trujillo, Ltd.	40%	En proceso de modificación.
Olympic Peru Inc., Sucursal del Perú (100%)	145	Andean Exploration S.A.C.	100%	En espera de obtener número de Registro Público de Hidrocarburos.
BPZ Exploración & Producción S.R.L. (100%)	XIX	BPZ Lote XIX S.R.L.	95%	
BPZ Exploración & Producción S.R.L. (100%)	XXII	BPZ Lote XXII S.R.L.	95%	
BPZ Exploración & Producción S.R.L. (100%)	XXIII	BPZ Lote XXIII S.R.L.	95%	En proceso de calificación.
Faulkner Exploration Inc. S.A., Sucursal del Perú (100%)	XXVII	Sintana Energy Inc. (antes Drift Lake Resources Inc.)	25%	
Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (100%)	109	Ecopetrol del Perú S.A.	30%	Constancia de Calificación emitida.

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Abril 2012

1.4.2 Modificación de Contrato por Cambio de Garante Corporativo, Modificación de Anexos A y B, Cambio de Denominación del Contratista, etc.

CONTRATISTA	LOTE	MOTIVO	ESTADO
Olympic Peru Inc., Sucursal del Perú (100%)	XIII	Solicitan escisión del Contrato de Licencia, en dos Lotes (XIII-A y XIII-B).	El Contratista enviará informe que sustente su propuesta.
KEI (Peru Z-38) Pty Ltd., Sucursal del Perú (75%) / Vietnam American Exploration Company, LLC., Sucursal del Perú (25%)	Z-38	Incorporar la nueva denominación del Contratista mediante el cual Vietnam American Exploration Company, LLC, Sucursal del Perú se transforma en Pitkin Petroleum Perú Z-38 S.R.L., y el cambio de Garante Corporativo, de Vietnam American Exploration Company, LLC por Pitkin Petroleum PLC.	En trámite en el MINEM.
SK Innovation, Sucursal Peruana (100%)	Z-46	Cambio de denominación del Garante Corporativo SK Energy Co. Ltd a SK Innovation Co. Ltd y de SK Energy, Sucursal Peruana a SK Innovation, Sucursal Peruana.	
Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C. (100%)	133	Modificación de los Anexos A y B	
Vetra Peru S.A.C. (100%)	XXV	Cambio de Garante Corporativo en el Contrato de Licencia, solicitado por Vetra Energy Group LLC., para ser sustituido por Vetra Energía S.L.	
Petrobras Energía Perú S.A. (100%)	X	Sustitución del Garante Corporativo original, Petrobras Energía S.A., por Petrobras Internacional Braspetro B.V.	
Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (53.84%) / Petrobras Energía Perú S.A. (46.16%)	57		
Talisman Peru B.V., Sucursal del Perú (40%) / Petrobras Energía Perú S.A. (30%) / Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (30%)	103		
Petrobras Energía Perú S.A. (50%) / Ecopetrol del Perú S.A. (25%), Inpex North Peru Ltd., Sucursal del Perú (25%)	117		
Petrobras Energía Perú S.A. (100%)	58	Extensión de la fase de exploración del Contrato, y sustitución del Garante Corporativo original, Petrobras Energía S.A., por Petrobras Braspetro B.V.	Pendiente de ratificación de propuesta por parte del Contratista.
Petrolera Monterrico S.A. (100%)	XV	Sustitución del Garante Corporativo original, Constructora Roxi S.A. por la empresa Obras y Servicios Petroleros S.A.C.	En proceso para evaluación del Directorio.
Maurel Et Prom Perú SAC (100%)	116	Modificación de plazos del Segundo y Tercer Periodo Exploratorio	Informe del Contratista en evaluación.
Empresa Petrolera Unipetro ABC S.A.C. (100%)	IX	Modificación del Acápite 8.3 del Contrato – Tabla de Retribuciones	Informe del Contratista en evaluación.

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	Programa (Km/Km ²)	REGISTRO		Observaciones
			TROCHA	PERF.	REG.				INICIO	FIN	
Z-1	BPZ	3D	0.0	0.0	86.0	1,380.0	CGG Veritas	1,605.0	08.02.12	-	Inició registro el 08.02.2012. Actividad suspendida por mantenimiento del buque a partir del 09.04.12. Estima reinicio para fines mayo 2012.
114	Cepsa	2D	97.1	53.0	6.0	0.0	Geokinetics	248.9	14.12.11	-	Actividad detenida por lluvias. Monitoreando niveles de río para estimar fecha de reinicio de operaciones.
129	Burlington	2D	100.0	100.0	81.8	206.1	SAE	251.9	17.04.12	-	Inició trocha el 21.02.12. Inició perforación el 17.03.12. Inició registro el 17.04.12.
XXV	Vetra	2D	8.8	0.0	0.0	0.0	SAE	270.0	-	-	Inició trocha el 25.04.12.

- Resumen de la actividad geofísica del año 2012:

GEOFÍSICA	COSTA	SIERRA	SELVA		ZÓCALO		TOTAL 2012
			2011	2012	2011	2012	
GRAVIMETRÍA (km)	7,726.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7,726.3
MAGNETOMETRÍA (km)	7,726.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7,726.3
SÍSMICA 2D (km)	0.0	0.0	14.9	516.0	0.0	0.0	516.0
SÍSMICA 3D (km ²)	0.0	0.0	0.0	0.0	1,212.1	1,380.0	1,380.0

2.2 Perforación de Pozos

- Perforación de pozos exploratorios en curso:

LOTE	CONTRATISTA	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
57	Repsol	Sagari 4XD	537'	10,144'	PETREX-20	(Objetivos: Nia-Noi-Ene) Inició perf. 29.04.12. Bajó conductora de 20", cementando.
58	Petrobras	Paratori 4X	0'	16,580'	PETREX-12	(Objetivos: Nia-Noi-Ene) En preparativos para iniciar perforación.

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	CONTRATISTA	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
Z-2B	Savia	LO18-16D Lobitos	10,125'	10,094'	PETREX-21	(Objetivos: Salina - Paniñas) Controló pérdida de circulación. Perforó con broca 8 1/2". Alcanzó TD el 29.04.12.
Z-2B	Savia	LO13-28D Lobitos	1,496'	8,440'	PEPESA-40	(Objetivos: Basal Salina) Bajó y cementó casing de 18". Prepara reinicio de perforación con broca 12 1/4".
X	Petrobras	EA11228D Reventones	4,680'	4,700'	H-109	(Objetivo: Ostrea) Perforó con broca 8 1/2". Alcanzó TD el 27.04.12. Bajó y cementó csg. 5 1/2".
X	Petrobras	EA11277D Ballena	3,920'	4,200'	H-107	(Objetivos: Mogollón - Hélico - Echino - Ostrea) Perforó con broca 8 1/2". Alcanzó TD el 27.04.12. Bajó y cementó csg. 5 1/2".
X	Petrobras	EA11218D Organos Sur	1,090'	3,900'	H-107	(Objetivos: Echino - Echino Rep.) Inició perf. El 29.04.12. Perforó con broca 12 1/4". Bajó y cementó csg. 9 5/8". Perforando con broca 8 1/2".
X	Petrobras	EA11231D Verde	312'	4,000'	H-109	(Objetivos: Ostrea - Peña Negra - Echino Rep.) Inició perf. El 30.04.12. Perforó con broca 12 1/4". Bajó y cementó csg. 9 5/8".
XIII	Olympic	La Casita 4	4,305'	7,000'	BF-2	(Objetivo: Verdun) Prepara para cementar csg. 9 5/8".
III	Interoil	13141 San Luis	2,429'	3,900'	PETREX-5811	(Objetivos: Salina - Mogollón) Perforó con broca tricónica 17 1/2". Bajó y cementó csg. 13 3/8". Perforó con broca 12 1/4". Prepara para tomar registros eléctricos.

- **Resumen de la perforación de pozos en el año 2012**

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	4	1	5
Confirmatorio	0	0	0
Desarrollo	64	5	69
TOTAL	68	6	74

2.3 Producción de Hidrocarburos

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

NOROESTE	SELVA	TOTAL
43.3	26.0	69.3

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

LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
34.0	33.7	2.6	1.4	71.7

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	TOTAL
24.2	20.4	468.0	577.0	1,089.6

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobrecanon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	1.6	190.3	60.7

(mmb: millón de barriles)

- **Líquidos de Gas Natural**

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	2.1	155.7	61.6

(mmb: millón de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	32,311.4	102.9	38.6

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- **Petróleo**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	441.6	55.5	45.9

(mb: miles de barriles)

- **Líquido de Gas Natural**

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	41.0	3.3	2.7

(mb: miles de barriles)

- **Gas**

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCIÓN (MMUS\$)	RETRIBUCIÓN (MMUS\$)
TOTAL	374.8	3.6	3.0

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	ABRIL	ACUMULADO 2012
TOTAL	171.2	708.6

3.4 Canon, Sobrecanon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecanon

	ABRIL	ACUMULADO ABR. 2012
TOTAL	96.9	393.9

FOCAM

	ABRIL	ACUMULADO ABR. 2012
TOTAL	15.6	59.5