

RESUMEN EJECUTIVO INFORME DE ACTIVIDADES – MAYO 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	Devuelto por el MINEM a PERUPETRO para evaluación
	180	En espera de recibir respuesta de la consulta al MINJUS
	182	
	184	
Emerald Energy Perú SAC	178	En trámite ante el MINEM
	185	

1.3 Contratos Modificados:

LOTE	CONTRATISTA	ASUNTO	DECRETO SUPREMO	FECHA
Z-46	<ul style="list-style-type: none"> SK Energy, Sucursal Peruana (100%) 	Cesión de posición contractual del 10% de SK Energy, Sucursal Peruana a favor de Moche Energy S.A.C.	D.S. N° 013-2012-EM	19.05.2012
Z-38	<ul style="list-style-type: none"> Kei (Perú Z-38) PTY LTD., Sucursal del Perú (75%) Vietnam American Exploration Company, Llc, Sucursal del Perú (25%) 	Cambio de Garante Corporativo de Vietnam American Exploration Company, Llc por Pitkin Petroleum Plc,	D.S. N° 016-2012-EM	21.05.2012
XXV	<ul style="list-style-type: none"> Vetra Perú S.A.C. (100%) 	Cambio de Garante Corporativo de Vetra Energy Group LLC. por Vetra Energía S.L.	D.S. N° 017-2012-EM	22.05.2012

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%	
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.
Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (100%)	109	Ecopetrol del Perú S.A.	30%	

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Mayo 2012

Olympic Peru Inc., Sucursal del Perú (100%)	145	Andean Exploration S.A.C.	100%	En proceso de modificación.
BPZ Exploración & Producción S.R.L. (100%)	XIX	BPZ Lote XIX S.R.L.	95%	A la espera del número de Registro Público de Hidrocarburos
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%	
Faulkner Exploration Inc. S.A., Sucursal del Perú (100%)	XXVII	Sintana Energy Inc. (antes Drift Lake Resources Inc.)	25%	
Hunt Oil Exploration and Production Company of Peru, LLC, Sucursal del Perú (50%) / Repsol Exploración Perú, Sucursal del Perú (50%)	76	Pluspetrol Peru Corporation S.A.	30%	A la espera de recibir la solicitud de Calificación de Pluspetrol Peru Corporation S.A.

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).	A la espera del Informe del Contratista.
Petrolífera Petroleum del Perú S.A.C. (100%)	133	Modificación de los Anexos A y B.	En trámite en el MINEM.
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.	
Petrobras Energía Perú S.A. (100%)	X	Sustitución del Garante Corporativo original, Petrobras Energía S.A., por Petrobras Internacional Braspetro B.V.	Pendiente de rúbrica del Proyecto de Contrato, por parte del representante del Contratista
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.	A la espera de ratificación de propuesta por parte de Petrobras Energía Perú S.A.
Maurel Et Prom Perú SAC (100%)	116	Modificación de plazos del Segundo y Tercer Periodo Exploratorio	En proceso de modificación.
Empresa Petrolera Unipetro ABC S.A.C. (100%)	IX	Modificación del Acápite 8.3 del Contrato – Tabla de Retribuciones	En evaluación la solicitud del contratista.

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Mayo 2012

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.
XXV	Vetra	2D	99.8	7.9	0.0	0.0	SAE	270.0	-	-	Inició trocha el 25.04.12. Inició perforación el 24.05.12.

- 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	561.8	0.0	0.0	561.8
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	7,743'	10,156'	PETREX-20	(Objetivos: Nia-Noi-Ene) Bajó BHA con ensanchador 12 ¼" y broca 10 5/8" hasta 7615'. Limpió cemento y realizó pruebas CIT y LOT. Perforando con BHA con ensanchador 12 ¼" y broca 10 5/8".
58	Petrobras	Paratori 4X	8,396'	16,580'	PETREX-12	(Objetivos: Nia-Noi-Ene) Perforando con broca 17 ½".
Z-2B	Savia	Colán CO1-1X	10,935'	10,500'	PETREX-24	(Objetivos: Pariñas – Salina – Paleozoico) Perforando con broca 8 ½".

- Perforación de pozos de desarrollo en curso:

LOTE	CONTRATISTA	POZO	PROF. ACT.	PROF. ESTIM.	EQUIPO	OBSERVACIONES
Z-2B	Savia	Folche 5D	1,710'	3,734'	PETREX-26	(Objetivos: Hélico - R-Sands) Perforó con broca 12 1/4". Prepara para bajar csg. 9 5/8".
Z-2B	Savia	Lobitos LO13-31D	364'	8,834'	PEPESA-40	(Objetivos: Basal Salina Inf.- Pariñas - Basal Salina Sup.) Inició perf. 31.05.12. Bajó y cementó conductora de 18". Fraguando.
III	Interoil	San Luis 13172D-ST	4,360'	4,300'	PETREX-5811	(Objetivos: Salina - Mogollón) Bajó sarta para realizar abandono de la parte inferior del pozo 13172D. Bombeando cemento.
X	Petrobras	Ballena 8903D	4,027'	3,800'	H-107	(Objetivos: Echino - Echino Rep.) Perforó con broca 8 1/2". Alcanzó TD el 31.05.12. Bajando csg. 5 1/2".
XIII	Olympic	Vice La Casita 4	9,958'	7,000'	BF-2	(Objetivo: Verdun) Contratista decidió continuar perforando por presencia de gas en Fm. Paleozoico. Perforando con broca 8 1/2".
XIII	Olympic	Pueblo Nuevo PN-159	3,580'	6,500'	JR-02	(Objetivos: Paleozoico-Redondo-Salina-Verdun) Perforando con broca 12 1/4".
XIII	Olympic	Pueblo Nuevo PN-188	1,299'	6,015'	BF-1	(Objetivos: Paleozoico-Redondo) Perforando con broca 12 1/4".

Resumen Ejecutivo: Informe de Actividades – Mayo 2012

- Resumen de la perforación de pozos en el año 2012

POZOS	TOTAL		TOTAL GENERAL
	EJECUTADOS	EN CURSO	
Exploratorio	4	3	7
Confirmatorio	0	0	0
Desarrollo	83	6	89
TOTAL	87	9	96

2.3 Producción de Hidrocarburos

- Petróleo (mbd: miles de barriles por día)

NOROESTE	SELVA	TOTAL
40.4	25.1	65.5

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

LOTE 56	LOTE 88	LOTE 31C	LOTE Z-2B	TOTAL
36.7	41.2	2.7	1.0	81.6

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

NOROESTE	LOTE 31C	LOTE 88	LOTE 56	TOTAL
23.7	25.8	507.2	598.6	1,155.3

3 Regalías, Retribuciones / Canon, Sobre canon y Focam

3.1 Regalías (MMUS\$: millones de dólares)

- Petróleo

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	1.6	168.9	54.0

(mmb: millón de barriles)

- Líquidos de Gas Natural

	PRODUCCION (mmb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	2.5	156.1	61.3

(mmb: millón de barriles)

- Gas

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	MONTO REGALIA (MMUS\$)
TOTAL	35,465.9	154.1	58.0

(mmpc: millones de pies cúbicos)

3.2 Retribuciones (MMUS\$)

- Petróleo

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	RETRIBUCION (MMUS\$)
TOTAL	436.4	50.2	41.5

(mb: miles de barriles)

- Líquido de Gas Natural

	PRODUCCION (mb)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	RETRIBUCION (MMUS\$)
TOTAL	31.1	2.3	1.9

(mb: miles de barriles)

- Gas

	PRODUCCION (mmpc)	VALOR PRODUCCION (MMUS\$)	RETRIBUCION (MMUS\$)
TOTAL	347.1	2.7	2.3

(mmpc: millones de pies cúbicos)

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

	MAYO	ACUMULADO 2012
TOTAL	182.5	890.9

3.4 Canon, Sobrecañon y Focam (MMUS\$)

Canon y Sobrecañon

	MAYO	ACUMULADO MAY. 2012
TOTAL	101.1	495.1

FOCAM

	MAYO	ACUMULADO MAY. 2012
TOTAL	13.5	73.0