

FICHA DE CONTRATO – LOTE 39

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ. (*)	20	Francia
PERENCO PERU BLOCK 39 LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ.	9.5	Francia
PERENCO PERU PETROIL LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ.	25.5	Francia
PVEP PERU, SUCURSAL PERUANA.	35	Vietnam
RELIANCE EXPLORATION & PRODUCTION DMCC, SUCURSAL DEL PERÚ.	10	India

(*) Operador

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Norte
ÁREA	79,164.497 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
09.09.1999 D.S 028-1999-EM (07.07.1999)	09.09.1999	07.08.2039

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
23.04.2001 D.S 008-2001-EM (05.02.2001)	Cesión de 60% de Barret a Repsol. Repsol: Nuevo Operador.
23.01.2003 D.S 039-2002-EM (23.10.2002)	Modificación: Descuento en Regalía y uso de UTE en PMT.
29.05.2003 D.S 014-2003-EM (06.05.2003)	Cesión de 40% de Barret a Repsol.
27.11.2003 D.S 038-2003-EM (10.11.2003)	Modificación de Área y Adecuación al nuevo modelo de Contrato.
25.08.2005 D.S 018-2005-EM (16.04.2005)	Repsol cede 45% a Burlington.
18.11.2005 A.D 087-2005 (16.11.2005)	Firmó acuerdo de reconfiguración de área y sustitución de obligaciones en el PMT.
07.08.2006 D.S 029-2006-EM (24.05.2006)	Cesión parcial a Burlington y extensión de plazo de Contrato a 10 años.
17.10.2007 A.D. 125-2007 (04.07.2007)	Se firmó acuerdo de sustitución de plazos del PMT.
21.05.2010 D.S 041-2009-EM (15.04.2009)	Burlington cede 10% a Reliance.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 39

27.08.2012 D.S 025-2012-EM (27.06.2012)	Burlington cede participación (35%) a favor de PVEP Perú.
29.09.2014 D.S 026-2014-EM (15.08.2014)	Repsol cede el total de su participación a Perenco Perú Petroleum Limited, Sucursal Del Perú, Perenco Peru Petroil Limited, sucursal del Perú y Perenco Peru Block 39 Limited, sucursal del Perú, recibiendo el 20%, 25.3% y 9.5% respectivamente.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO – FASE DE EXPLORACIÓN

PERÍODO (MESES)	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero 12m	09.09.1999 08.09.2000	Reprocesó e interpretó 1,698.53 km de sísmica 2D existente. Realizó estudios geológicos geoquímicos y geofísicos: Cumplido100%
Segundo 12m	09.09.2000 02.06.2002	Registró 383 km de sísmica 2D:Cumplido100%
Tercero 18m	03.06.2002 19.11.2005	Perforó el pozo Buenavista 1X :Cumplido100%
Cuarto 12m	20.11.2005 19.11.2006	Perforó los pozos Delfín 2X y Raya 3X: Cumplido100%
Quinto 19m	20.11.2006 15.01.2009	Registró 589.4km de sísmica 2D: Exceso de UTE: 229.4. Perforó pozo confirmatorio Raya 4. Cumplido100%.
Sexto 12m	16.01.2009 20.11.2011	Previa acreditación, restaba por cumplir 130.6 UTE. Registró 135km de sísmica 2D: Cumplido100% Soltó 15% de Área de Contrato.
Sétimo 12m	21.11.2011 08.03.2014	Inicialmente eligió perforar un pozo exploratorio en prospecto Arahuana. A solicitud del Contratista, PERUPETRO aprobó la modificación del programa de actividad exploratoria (perforación del pozo Arahuana por el registro de 7,500 km de gravimetría y magnetometría), y por tanto, desapareció la Fuerza Mayor (08.03.2013). Cumplido 100%.

Pozo exploratorio: profundidad vertical mínima 2,000m o un mínimo de 100m dentro del Cretáceo, lo que ocurra primero.

ACTIVIDADES A REALIZAR EN EL PERIODO DE RETENCIÓN

Período	Plazo	Actividades																																				
Retención	09.03.2014 08.03.2019	Estudios de Geociencias, estudios de perforación e ingeniería conceptual.																																				
		<ul style="list-style-type: none"> • El avance total en los Estudios de Geociencias es de 95%. • El avance en el Estudio de Perforación es de 100% • El avance en Ingeniería Conceptual es 10% 																																				
		Cronograma de Actividades a realizar en Periodo de Retención																																				
		<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th rowspan="2">Actividad</th> <th colspan="4">2017</th> <th colspan="3">2018</th> <th>2019</th> <th rowspan="2">Avance Acumulado</th> </tr> <tr> <th>Q1</th> <th>Q2</th> <th>Q3</th> <th>Q4</th> <th>Q1</th> <th>Q2</th> <th>Q3</th> <th>Q1</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Estudios de Geociencias</td> <td style="text-align: center;">x</td> <td style="text-align: center;">x</td> <td style="text-align: center;">x</td> <td style="text-align: center;">x</td> <td style="text-align: center;">x</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: center;">95%</td> </tr> <tr> <td>Ingeniería Conceptual</td> <td></td> <td></td> <td></td> <td style="text-align: center;">x</td> <td style="text-align: center;">x</td> <td style="text-align: center;">x</td> <td style="text-align: center;">x</td> <td style="text-align: center;">x</td> <td style="text-align: center;">10%</td> </tr> </tbody> </table>	Actividad	2017				2018			2019	Avance Acumulado	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q1	Estudios de Geociencias	x	x	x	x	x				95%	Ingeniería Conceptual				x	x	x	x
Actividad	2017				2018			2019	Avance Acumulado																													
	Q1	Q2	Q3	Q4	Q1	Q2	Q3	Q1																														
Estudios de Geociencias	x	x	x	x	x				95%																													
Ingeniería Conceptual				x	x	x	x	x	10%																													

FICHA DE CONTRATO – LOTE 39

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	0	0	0	142,500	669,100
Gas Natural (BCF)	0	0	0	11	6

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 95

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
GRAN TIERRA ENERGY PERU S.R.L..	100	Canadá

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Norte
ÁREA	345,281.667 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
07.04.2005 D.S 010-2005-EM (17.03.2005)	05.06.2005	04.06.2035

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
16.01.2012 D.S 050-2011-EM (28.12.2011)	Cesión de 60% de la participación contractual de Harken a Gran Tierra.
15.02.2013 D.S 001-2013-EM (22.01.2013)	Cesión de 40% de la participación contractual de Harken a Gran Tierra.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	TRABAJOS	SUELTA DE ÁREA (%)	INVERSIÓN ESTIMADA (MMUS\$)
Primero 12m	Un estudio de pre-factibilidad, que involucre aspectos técnicos, económicos, de mercado, regulación y ambientales, relacionado al desarrollo del Lote (incluye el EIA).	-	0.5
Segundo 12m	90 UTE o Registrar, procesar e interpretación de 4,500 km de Aerogravimetría.	-	1.5
Tercero 24m	400 UTE o Perforar (1) Pozo Exploratorio. (*)	30	8.0
Cuarto 12m	225 UTE o Registro, procesamiento e interpretación de 75 km ² de sísmicas 3D.	20	2.0
Quinto 12m	400 UTE o Perforar (1) Pozo Exploratorio. (*)(**)	-	8.0
Sexto 12m	400 UTE o Perforar (1) Pozo Exploratorio. (*)	-	8.0

(*) La obligación de perforación será cumplida, cuando se alcance una profundidad de 2,800 m o un mínimo de 100 m dentro de la formación Chonta, lo que ocurra primero.

(**) Se actualizó el PMT del quinto período de **400 UTE a un total de 200 UTE**, en concordancia con el acápite 4.6 literal f) del contrato de Licencia del Lote 95.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 95

ACTIVIDADES A REALIZAR EN EL PERIODO DE RETENCIÓN

Período	Plazo	Actividades												
Retención	28.12.2015 – 27.12.2018	Estudio Técnico Económico. <ul style="list-style-type: none"> El avance total en los Estudios Técnico Económico es: <table border="1" style="width: 100%; margin-left: 20px; border-collapse: collapse;"> <tr> <td>Esquema General del Estudio (1 Trimestre)</td> <td style="text-align: right;">100 %</td> </tr> <tr> <td>Levantamiento de Información</td> <td style="text-align: right;">40%</td> </tr> <tr> <td>Análisis</td> <td style="text-align: right;">0%</td> </tr> <tr> <td>Evaluación de Alternativas</td> <td style="text-align: right;">0%</td> </tr> <tr> <td>Resultados Preliminares Estudio Técnico Económico</td> <td style="text-align: right;">0%</td> </tr> </table>	Esquema General del Estudio (1 Trimestre)	100 %	Levantamiento de Información	40%	Análisis	0%	Evaluación de Alternativas	0%	Resultados Preliminares Estudio Técnico Económico	0%		
		Esquema General del Estudio (1 Trimestre)	100 %											
		Levantamiento de Información	40%											
		Análisis	0%											
		Evaluación de Alternativas	0%											
		Resultados Preliminares Estudio Técnico Económico	0%											
		Cronograma de Actividades a realizar en Periodo de Retención												
		PERIODO DE RETENCIÓN	AÑOS											
			2016				2017				2018			
			1S		2S		1S		2S		1S		2S	
ACTIVIDADES	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T	1T	2T	3T	4T		
Estudio Técnico Económico.	X	X	X	X	X	X	X	X						
Evaluación de mecanismos para reducir incertidumbres.									X	X	X	X		
Actualización de Estudio Técnico Económico.									X	X	X			

TRABAJO EXPLORATORIO PARA MANTENER EL ÁREA DE CONTRATO REMANENTE AL TERMINO DE LA FASE DE EXPLORACIÓN- Literal “c” del acápite 4.3

Período	Plazo	Trabajo Exploratorio
Primer	28.12.2015 – 27.12.2017	Pozo Exploratorio o 5 UTE/10,000 ha de Área de Contrato. El Contratista manifestó que ejecutará las UTE en los próximos 2 años.

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FUERZA MAYOR/ EIA	PLAZO	TRABAJOS
Primero 12m	-	05.06.2005 04.06.2006	Cumplido: Presentó Estudio de pre-factibilidad relacionado al desarrollo del Lote (incluye el EIA): Cumplido 100%
Segundo 12m	-	05.06.2006 04.06.2007	Cumplido: Registró, procesó e interpretó 19,412 Km. de aerogravimetría: Cumplido 100%
Tercero 30m	210d EIA + 1092d FM + 6 meses de extensión	05.06.2007 27.06.2013	Cumplido: Perforó el pozo exploratorio Breña Norte 95-2-1XD. (Soltó el 31.58% del Area original) Cumplido 100%

FICHA DE CONTRATO – LOTE 95

Cuarto 12m	-	28.06.2013 27.06.2014	Cumplido: Se ejecutó un programa de 382 km de adquisición, procesamiento e interpretación sísmica 2D. (Soltó el 1.47% del Area original) Cumplido 100%
Quinto 12m	-	28.06.2014 27.06.2015	Perforó el pozo exploratorio Bretaña Sur 1X. Cumplido 100%
Sexto 6m	Período se redujo en 6m	28.06.2015 27.12.2015	Cumplido 100% (Acreditación de UTE)

FICHA DE CONTRATO – LOTE 103

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
TALISMAN PERÚ B.V., SUCURSAL DEL PERÚ (*)	40	Canadá
REPSOL EXPLORACIÓN PERÚ, SUCURSAL DEL PERÚ	60	España

(*) Operador

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Central
ÁREA	870,896.168 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
09.08.2004 D.S 026-2004-EM (19.07.2004)	08.10.2004	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fases de exploración y explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
03.08.2006 D.S 042-2006-EM (26.07.2006)	Cambio de nombre de OXY y Cesión a REPSOL y PETROBRAS.
05.12.2007 D.S 063-2007-EM (20.11.2007)	Talismán nuevo Garante Corporativo.
01.12.2010 D.S 011-2010-EM (16.02.2010)	Fusión por Absorción de Talismán.
22.10.2014 D.S 030-2014-EM (10.09.2014)	Cesión de Petrobras (30%) a favor de Repsol.
Carta S/N de fecha 13.05.2015	REPSOL comunicó a PERUPETRO S.A., entre otros, que el 08.05.2015 completó la transacción por la que adquirió el 100% de las acciones de TALISMAN ENERGY INC.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	TRABAJOS	SUELTA DE ÁREA (%)	INVERSIÓN ESTIMADA (MMUS\$)
Primero 36m	Estudios de geología y geofísica. Registrar treinta (30) kilómetros de sísmica 2D y 24km ² de sísmica experimental.	-	5.5
Segundo 15m	Registrar 200 Km. de sísmica 2D o perforar un pozo exploratorio (*).	-	12.5
Tercero 12m	Registrar 200 Km. de sísmica 2D o perforar un pozo exploratorio (*).	-	12.5
Cuarto 12m	Perforación de 1 pozo exploratorio (*) o 348 UTE.	20	12.5
Quinto 9m	Perforación de 1 pozo exploratorio (*) o 348 UTE. (Devolver acumulado mín.40%)	40	12.5

(*) Perforar cien (100) metros dentro de la formación Agua Caliente o alcanzar una profundidad vertical (TVD) de dos mil quinientos (2500) metros.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 103

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FUERZA MAYOR/ EIA	PLAZO	TRABAJOS
Primero 42m	159d EIA, 6m de extensión y Fuerza Mayor	08.10.2004 13.09.2008 (*)	<u>Periodo en Curso:</u> Estudios de geología y geofísica, registró 30km de sísmica 2D y 24 km2 de sísmica experimental. (Cumplido) En <u>Fuerza Mayor</u> desde el 06.08.2008.

(*) Prórroga de 159 días por EIA en cumplimiento del DS N° 032-2008-EM más 6 meses en aplicación del acápite 3.4 del Contrato de Licencia del Lote 103.

4. RECURSOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	0	0	0	0	32,000
Gas Natural (BCF)	0	0	0	0	2
LGN (MBLS)	0	0	0	1	16

Fuente: Libro de Reservas de la DGH-MINEM

FICHA DE CONTRATO – LOTE 107

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PETROLÍFERA PETROLEUM DEL PERÚ S.A.C.	100	Canadá

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Central
ÁREA	252,232.329 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
01.09.2005 D.S 029-2005-EM (10.08.2005)	27.10.2005	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fase de explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
18.08.2010 D.S. 050-2010-EM (13.08.2010)	Cambio de Garante Corporativo: Sustitución de PETROLÍFERA PETROLEUM LIMITED en reemplazo de CONNACHER OIL AND GAS LIMITED.
02.06.2015 D.S. N° 009-2015-EM (30.04.2015)	Extensión de plazo de Contrato de la fase exploración a 10 años

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	TRABAJOS	SUELTA DE ÁREA (%)	INVERSIÓN ESTIMADA (MMUS\$)
Primero (*) 36m	Reprocesar e interpretar 284 Km. de líneas sísmicas 2D. Registrar, procesar e interpretar 18,500 Km. de datos gravimétricos y magnetométricos aéreos. Registrar, procesar e interpretar 400km de líneas sísmicas 2D ó 400 UTE. Evaluación geológica- geofísica del Área de Contrato, cuyo informe incluya el potencial de hidrocarburos del Área de Contrato.	50 (Cumplido)	7.0
Segundo 18m	Registro, procesamiento e interpretación de 200km de líneas sísmicas 2D o 200 UTE.	30 (Cumplido)	3.0
Tercero 18m	Perforación de 1 Pozo Exploratorio (**) o registro, procesamiento e interpretación de 200km de líneas sísmicas o 200 UTE.	-	10.0
Cuarto 12m	Perforación de 1 Pozo Exploratorio (**) o 300 UTE.	-	10.0
Quinto 36m	Perforación de 2 Pozos Exploratorios (**)	-	20.0

FICHA DE CONTRATO – LOTE 107

(*) Mediante A/D No.109-2007 del 18.09.07 PERUPETRO aprobó la suscripción del Acuerdo de Sustitución de Plazos y Obligaciones en el PMT.

(**) Se considerarán pozos perforados, cuando se alcance una profundidad vertical (TVD) mínima de 3,000m., medida desde la superficie, o un mínimo de 50m. dentro del Pre -cretácico, lo que ocurra primero.

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FUERZA MAYOR/ EIA	PLAZO	TRABAJOS
Primero 36m	210 días por aplicación del DS 003-2000-EM	27.10.2005 24.05.2009	Reprocesó e interpretó de 284 Km. de sísmica 2D existente. Registró, procesó e interpretó 18,740 Km. de Aerogravimetría y 21,665 Km. de Aeromagnetometría. Registró, procesó e interpretó 950.95 Km. de sísmica 2D. Realizó estudios de Geología de Superficie, Estudio Geoquímica y Estudio de Evaluación del Potencial de Hidrocarburos: <u>Cumplido100%</u>
Segundo 18m	-	25.05.2009 24.11.2010	Contratista acreditó el exceso de las actividades sísmicas del Primer Período para el cumplimiento de obligaciones del Segundo Período: <u>Cumplido100%</u>
Tercero 18m	-	25.11.2010 24.05.2012	Contratista acreditó el exceso de las actividades sísmicas del Primer Período para el cumplimiento de obligaciones del Tercer Período: <u>Cumplido100%</u>
Cuarto 12m	453 días por FM, debido a la demora de aprobación de PMA de pozos + 325 días por FM, debido a falta de permisos para las actividades de registro sísmico	25.05.2012 10.07.2015	Registró, procesó e interpretó 309 Km. de sísmica 2D. <u>Cumplido100%</u>
Quinto 36m	-	11.07.2015 10.07.2018	<u>Periodo en curso:</u> Contratista ejecutará la perforación de 2 pozo exploratorios. (En Fuerza Mayor desde el 07.02.2016)

FICHA DE CONTRATO – LOTE 108

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PLUSPETROL E&P S.A. (*)	65	Argentina
WOODSIDE ENERGY (PERÚ) PTY. LTD., SUCURSAL DEL PERÚ	35	Australia

(*) Operador

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Sur
ÁREA	1'241,675.952 ha

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
13.12.2005 D.S 036-2005-EM	02.01.2006	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fase de explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
26.01.2009 D.S 051-2008-EM (01.10.2008)	Cesión de Posición Contractual de 30% de Pluspetrol a favor de Reliance.
08.11.2010 D.S 065-2010-EM (25.11.2010)	Cesión de Posición Contractual de 20% de Pluspetrol a favor de Woodside.
04.04.2014 D.S. 003-2014-EM (18.01.2014)	Cesión de Posición Contractual de 30% de Reliance a favor Pluspetrol y Woodside (15% a cada uno).

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO	TRABAJO	SUELTA DE ÁREA (%) (**)
Primero 24m	Reprocesar e interpretar 250 km. líneas sísmicas 2D en el área de Contrato. Evaluación geológica-geofísica del área de Contrato, cuyo informe incluya el potencial de hidrocarburos del Área de Contrato, estudios de sedimentología, ambientes deposicionales, calidad de reservorio, muestreo y análisis geoquímicos, modelaje geoquímico de cuenca.	-
Segundo 18m	Registro, procesamiento e interpretación de 100 km de sísmica 2D	-
Tercero 18m	Perforación de un pozo exploratorio o 300 UT. (*)	30
Cuarto 12 m	Perforación de un pozo exploratorio o 300 UT. (*)	20
Quinto 12m	Perforación de un pozo exploratorio o 300 UT. (*)	60

FICHA DE CONTRATO – LOTE 108

(*) TVD mínimo 3,000 m. ó 50 m dentro de Agua Caliente.

(**) Según el acápite 4.3, literal a): por lo menos el 30% del Área de Contrato original al término del tercer período y por lo menos el 20% del Área de Contrato original al término del cuarto período y según el literal b): al final del quinto período, el Contratista deberá haber realizado la suelta de por lo menos el 60% del Área de Contrato original, incluyendo para este fin la suelta realizada según lo establecido en el literal a) anterior.

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN / FUERZA MAYOR/ EIA	PLAZO	TRABAJO
Primero 24m	-	02.01.2006 01.01.2008	Reprocesó e interpretó 250 km. sísmica 2D. Efectuó evaluación geológica-geofísica del área de Contrato, cuyo informe incluye el potencial de hidrocarburos del Área de Contrato. Realizó estudios de sedimentología, ambientes deposicionales, calidad de reservorio, muestreo y análisis geoquímicos, modelaje geoquímico de cuenca: Cumplido al 100%.
Segundo 18m	(*) (**)	02.01.2008 23.09.2015 (***)	Registró, procesó e interpretó 524.84 km de sísmica 2D. Cumplido al 100%.
Tercero 18m		24.09.2015 23.03.2017	El Contratista cumplió con la obligación del PMT del tercer periodo, con la acreditación de 300 UTE ejecutadas en exceso en el segundo periodo. Cumplido al 100%.

(*) En Fuerza Mayor desde el 01.09.2008, según carta N° GGRL-CONT-1257-2009 del 13.07.2009 por retrasos en la aprobación del EIA para el proyecto de sísmica 2D, la misma que se levantó con la aprobación del referido EIA en la Resolución Directoral N° 215-2013-MEM/AAE del 02.08.2013.

(**) En Fuerza Mayor desde el 17.10.2013, según carta N° GGRL-SUPC-GFST-0959-2013 del 30.10.2013 por retrasos en aprobación de permisos necesarios para realizar la actividad programada, luego de aprobación del EIA.

(***) Nueva Fecha de término del segundo periodo, luego de agregar al plazo del segundo periodo los 265 días transcurridos desde el 17.10.2013, hasta el 08.07.2014 (Fecha en la cual desaparece la causal de FM). Nueva fecha de vencimiento del segundo periodo el 23.09.2015.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 116

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PACIFIC STRATUS ENERGY S.A., SUCURSAL DEL PERÚ. (*)	50	Canadá
MAUREL ET PROM PERÚ S.A.C.	50	Francia

(*) Operador.

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Norte
ÁREA	658,879.677 ha

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
12.12.2006 D.S 066-2006-EM (27.11.2006)	09.02.2007	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fase de explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
16.06.2010 D.S 024-2010-EM (22.05.2010)	Cesión de 100% de la participación contractual de Hocol a Maurel Et Prom.
28.01.2013 D.S 048-2012-EM (24.12.2012)	Modificación de los plazos del Segundo y Tercer Período de la fase de Exploración.
25.07.2013 D.S. 021-2013-EM (28.06.2013)	Cesión de 50% de la participación contractual de Maurel Et Prom a Pacific Stratus Energy S.A., Sucursal del Perú, asimismo la condición de Operador del Lote.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	TRABAJOS	SUELTA DE ÁREA (%)	INVERSIÓN ESTIMADA (MMUS\$)
Primero 15m	Reprocesamiento de 1,200 km de líneas sísmicas y estudio geológico integral del área o 44 UTE.	-	0.5
Segundo 12m	Adquisición, procesamiento e interpretación de 200 km de sísmica 2D o 200 UTE.	20	3.0
Tercero 15m	Adquisición, procesamiento e interpretación de 240 km de sísmica 2D de detalle o 240 UTE.	-	3.5
Cuarto 15m	Perforación de un pozo exploratorio de 1,000 metros de profundidad o 100 UTE.	30	5.0
Quinto 15m	Perforación de un pozo exploratorio de 1,000 metros de profundidad o 100 UTE.	-	5.0
Sexto 12m	Perforación de un pozo exploratorio de 3,000 metros de profundidad o 400 UTE.	-	15.0

La profundidad vertical mínima de acuerdo a la tabla o un mínimo de 100 m dentro del Basamento.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 116

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FUERZA MAYOR/ EIA	PLAZO	TRABAJO
Primero 21m	6 meses de extensión	09.02.2007 08.11.2008	Reprocesó 2,374 km de líneas sísmicas y presentó Estudio geológico integral del área: Cumplido 100%
Segundo 30m	207 días EIA + 1326 días FM + 8 meses de extensión D.S. + 4 meses de extensión + 6 meses plazo extraordinario	09.11.2008 18.07.2015	Periodo en Curso: Efectuó suelta de área equivalente a 22.79% del área total del Contrato. <u>Perforó el pozo exploratorio Fortuna 1X</u> , equivalente a no menos de 200 UTE. Cumplido 100% Periodo extraordinario (En Curso): Elaboración de un Estudio que involucra la reevaluación de toda la información y resultados obtenidos hasta el periodo en curso, a fin de que el Contratista tome la decisión de pasar o no al siguiente periodo. (En Fuerza Mayor desde el 30.04.2015, por inseguridad)
Tercero 7m	Reducción 8 m	19.07.2015 18.02.2016	-
Cuarto 15m	-	19.02.2016 18.05.2017	-
Quinto 11m	Reducción 4 m	19.05.2017 18.04.2018	-
Sexto 0m (*)	Reducción 6 meses (para el 1 ^{er}) + reducción 4 meses (para el 2 ^{do}) + reducción 2 meses (para el 2 ^{do})		-

(*) Con memorando N° LEGL-018-2015, la Gerencia Legal considera que en su oportunidad, será necesario la modificación contractual de los plazos y/u obligaciones del Quinto y Sexto periodo de la fase de exploración del Contrato de Licencia del Lote 116, la misma que requiere una autorización vía Decreto Supremo.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 133

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PETROLIFERA PETROLEUM DEL PERÚ S.A.C.	100	Canadá

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Central
ÁREA	309,309.197 ha

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
16.04.2009 D.S. 026-2009-EM (15.04.2009)	15.06.2009	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fase de explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
10.09.2013 D.S. 022-2013-EM (05.07.2013)	Sustituir los anexos "A" y "B del referido Contrato e incorporar una propuesta de trabajo para la nueva Área de Contrato configurada, en adición al Programa Mínimo de Trabajo.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	TRABAJOS	SUELTA DE ÁREA (%)	INVERSIÓN ESTIMADA (MMUS\$)
Primero 18m	20 UTE o Realizar geología de campo, muestreo y análisis. Mapeo Geodésico Satelital. Informe Geológico y de potencial de Hidrocarburos del lote.	-	0.5
Segundo 24m	150 UTE o Registrar, procesar e interpretar 150 km de líneas sísmica 2D. Con carta GGRL-GFST-0403-2013, PERUPETRO manifestó conformidad a la modificación de las actividades exploratorias del 2do período, consistente en el registro, procesamiento e interpretación 6,500 km de aerogravimetría y 6,500 km de aeromagnetometría en el área de Contrato original.	20	4.0
Tercero 24m	200 UTE o Perforar un (1) pozo exploratorio a una profundidad vertical de 1,770 m o penetrar 100 m dentro del pre cretáceo, lo que ocurre primero.	30	14.0
Cuarto 18m	200 UTE o Perforar un (1) pozo exploratorio de 1,770 m o penetrar 100 m dentro del pre cretáceo, lo que ocurre primero.	-	12.0

FICHA DE CONTRATO – LOTE 133

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN / FUERZA MAYOR / EIA	PLAZO	TRABAJOS
Primero 18m	62 días por aplicación del DS-012-2008-EM	15.06.2009 14.02.2011	Evaluación G&G con data existente. Reprocesamiento e interpretación de 300 Km. de sísmica 2D. Informe G&G Integral: Cumplido 100%
Segundo 28m	86 días por aplicación del DS-012-2008-EM y extensión de 4 meses	15.02.2011 14.10.2013	El Contratista realizó el registro, procesamiento e interpretación de 10,841 Km. lineales de aerogravimetría y 10,841 Km. de aeromagnetometría. Soltó el 20.96% del área de Contrato original. Cumplido 100%.
Tercero 24m	210 días por aplicación del DS-012-2008-EM	15.10.2013 14.10.2015	En Fuerza Mayor a partir del 16.05.2014 , por demora de aprobación del EIA.
Cuarto 14m	Reducción 4 meses	15.10.2015 14.12.2016	-

FICHA DE CONTRATO – LOTE 145

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
ANDEAN EXPLORATION PERÚ S.A.C.	100	La Islas de Gran Caimán

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Norte
ÁREA	500,000.004 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
16.04.2009 D.S 028-2009-EM (15.04.2009)	13.06.2009	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fase de explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
10.01.2014 D.S 026-2013-EM (25.07.2013)	Cesión de Posesión Contractual, Olympic Perú Inc., Sucursal del Perú, cede a Andean Exploration Perú S.A.C. el 100% de participación en el Contrato.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	TRABAJOS	SUELTA DE ÁREA (%)	INVERSIÓN ESTIMADA (MMUS\$)
Primero 31m	Registrar 70 km de líneas sísmicas 2D y perforar un (1) pozo exploratorio hasta alcanzar la formación Goyllarizquisga o a una profundidad de 2,400 metros, lo que ocurra primero.	-	14.4
Segundo 14m	Registro e interpretación de 70 km de sísmica 2D y/o perforar un (1) pozo exploratorio hasta alcanzar la formación Goyllarizquisga o a una profundidad mínima de 2,400 metros, lo que ocurra primero.	-	12.0
Tercero 11m	240 UTE o Perforar un (1) pozo exploratorio hasta alcanzar la formación Goyllarizquisga o a una profundidad mínima de 2,400 metros, lo que ocurra primero. (*)	20	11.0
Cuarto 06m	100 UTE o Registrar 100 km de líneas sísmicas 2D	-	2.0
Quinto 11m	240 UTE o Perforar un (1) pozo exploratorio hasta alcanzar la formación Goyllarizquisga o a una profundidad mínima de 2,400 metros, lo que ocurra primero. (*)	-	11.0
Sexto 11m	240 UTE o Perforar un (1) pozo exploratorio hasta alcanzar la formación Goyllarizquisga o a una profundidad mínima de 2,400 metros, lo que ocurra primero(*)	Acum 40%	11.0

(*) Los pozos exploratorios serán considerados como perforados cuando alcancen la profundidad vertical (TVD) mínima indicada o 200m dentro de la Fm. Goyllarizquisga.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 145

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FUERZA MAYOR/EIA	VIGENCIA	TRABAJOS
Primero 31m + 9m	180 días x EP+ 51 días x FM (EP) + 210 días x EIA + 1150 días x FM (EIA) + 90 días x FM	13.06.2009 04.11.2017	Período en Curso: Registro, procesamiento e interpretación de 90 Km de líneas sísmicas 2D y presentar un informe integral de Geología de campo, geoquímica Hydrocarbon Imagine System.

FICHA DE CONTRATO – LOTE XXI

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
GOLD OIL PERU S.A.C.	100	Inglaterra

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	303,331.200 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
04.05.2006 D.S 024-2006-EM (19.04.2006)	04.05.2006	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fase de explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
10.07.2012 D.S 018-2012-EM (04.06.2012)	Cesión de Posición Contractual: Se incorpora a Vale Oil & Gas Perú SAC con el 70% de participación. Gold Oil Perú SAC continúa como operador.
09.02.2016 D.S 030-2015-EM (23.09.2015)	Cesión de Posición Contractual: Vale Oil & Gas Perú S.A.C. cede su participación del setenta por ciento (70%), a favor de Gold Oil Perú SAC, con lo cual esta última vuelve a asumir el cien por ciento (100%) de participación en el Contrato de Licencia.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	TRABAJOS	SUELTA DE ÁREA (%)	INVERSIÓN ESTIMADA (MMU\$)
Primero 15m	60 UTE o Registro, procesamiento e interpretación de 120km de líneas sísmicas 2D.	-	0.80
Segundo 15m	80 UTE o Perforación de un pozo exploratorio	-	1.05
Tercero 18m	80 UTE o Perforación de un pozo exploratorio	-	1.05
Cuarto 18m	80 UTE o Perforación de un pozo exploratorio	20	1.05
Quinto 18m	80 UTE o Perforación de un pozo exploratorio	50	1.05

FICHA DE CONTRATO – LOTE XXI

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FUERZA MAYOR/ EIA	PLAZO	TRABAJOS
Primero 15m	-	04.05.2006 03.08.2007	Perforó el pozo San Alberto 1X: Cumplido100%
Segundo 15m	-	04.08.2007 03.11.2008	Realizó levantamiento de gravimetría y prospección eléctrica, 534km y 310km, respectivamente. Perforó el pozo San Alberto Norte 2X: Cumplido100%
Tercero 18m	330d FM (PMA) + 315d FM (no disponer de compañía de servicios de sísmica)	04.11.2008 13.04.2012	Ejecutó los siguientes trabajos: Adquisición de 6,014 km de aerogravimetría gradiométrica y aeromagnetometría. Adquisición de prospección geoquímica de superficie. Cumplido100%
Cuarto 18m	210d por EIA + 670d FM (EIA) + 30d extensión	14.04.2012 10.04.2016	Realizó el registro, procesamiento e interpretación de 162.5 km de líneas sísmicas 2D. Cumplido 100%.
Quinto 18m	- 30d ext. del cuarto periodo.	11.04.2016 10.09.2017	<u>Período en Curso</u> : Contratista escogió la perforación de un pozo exploratorio como PMT.

FICHA DE CONTRATO – LOTE XXIII

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
BPZ EXPLORACIÓN & PRODUCCIÓN S.R.L.	100	Estados Unidos
TIPO DE CONTRATO	Licencia	
UBICACIÓN	Noroeste	
ÁREA	93,198.956 Ha.	

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
21.11.2007 D.S 062-2007-EM (20.11.2007)	19.01.2008	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fase de explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
09.04.2015	Acuerdo de Prórroga y Modificación de Plazos del Segundo, Tercer y Cuarto Período de la Fase de Exploración en el Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote XXIII.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	TRABAJOS	SUELTA DE ÁREA (%)	INVERSIÓN ESTIMADA (MMUS\$)
Primero 18m	Ejecutar 615 UTE. (*)	-	18.5
Segundo 39m	Ejecutar 678 UTE. (*)	-	20.3
Tercero 12	Ejecutar 455 UTE. (*)	20	13.7
Cuarto 15m	Ejecutar 263 UTE. (*)	30	7.9

(*) La obligación de perforación será cumplida, cuando se alcance una profundidad mínima o un mínimo de 50 m dentro de la formación que acuerden las partes antes de iniciar la perforación.

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERÍODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FUERZA MAYOR/ EIA / EP	PLAZO	TRABAJOS
Primero 18m Extensión 6m	210 días (EIA) + 478 días por FM + 6m de Extensión	19.01.2008 05.12.2011 (1) (2)	Registró 371 Km2 de sísmica 3D y 312 Km. de sísmica 2D. Cumplido 100%.
Segundo 39m	210 días DS. 012-2008 189 días de FM+35 días de FM (3) (4) (5) (6) (7)	06.12.2011 12.04.2019	<u>Periodo en Curso:</u> Contratista programó la perforación de pozos exploratorios equivalente a 678 UTE.

FICHA DE CONTRATO – LOTE XXIII

- (1) Según la carta GGRL-CONT-1575-2009 la fecha de vencimiento del periodo fue el 13.02.2010, luego de adicionar los 210 días por EIA (18.07.2009 + 210 días). Según carta GGRL-CONT-GFST-0281-2010 del 19.03.10 se reconsideró el periodo de Fuerza Mayor por EIA (>210 días). En fuerza mayor desde el 07.01.09 hasta el 30.04.2010 (478 días), fecha en que se aprobó el EIA mediante R.D. N° 156-2010-MEM/AAE del contrato de licencia del Lote XXIII. La nueva fecha de vencimiento del Primer Período luego de adicionarle los 478 días (13.02.2010 + 478 días) es: 06.06.2011.
- (2) Mediante carta GGRL-SUPC-GFST-0326-2011 de fecha 05.05.2011 se aprobó la extensión por 6 meses del primer periodo exploratorio por razones técnicas demora en el procesamiento de la sísmica debido a presencia de ruido. Consecuentemente el cuarto periodo queda reducido de 24 a 18 meses a fin de mantener los 7 años para el período exploratorio.
- (3) Con carta BPZ-EN-GG-1357-2011, BPZ solicitó la suspensión del plazo del Segundo Periodo Exploratorio del Contrato del Lote XXIII hasta la aprobación del EIA para el "Proyecto de Perforación de Pozos en el Lote XXIII – Región Tumbes". Con carta GGRL-SUPC-GFST-035-2012 de fecha 06.01.2012, PERUPETRO aceptó la suspensión del plazo del Segundo Periodo de la Fase Exploración desde el 06.12.2011 por el periodo máximo de 210 días, que dispone el D.S.012-2008 EM.
- (4) Con carta BPZ-EN-GG-498-2012 recibida el 03.07.2012 invocan situación de fuerza Mayor de acuerdo a lo establecido en la Cláusula Décimo Séptima – Caso Fortuito o Fuerza Mayor, debido a la demora de la Aprobación del Estudio de Impacto Ambiental por la DGAAE del MINEM. Con carta GGRL-SUPC-GFST-0625-2012 aceptó la suspensión a partir del 04.07.2012 fecha siguiente en que venció el plazo de 210 días.
- (5) Con carta GGRL-CYSU-GFST-0033-2013 de fecha 15.01.2012, PERUPETRO S.A. da por levantada la Fuerza Mayor al haberse aprobado el EIA para el "Proyecto de perforación de 36 pozos Fase Exploración (6 pozos exploratorios y 30 confirmatorios) Lote XXIII –Región Tumbes), con Resolución Directoral N° 001-2013-MEM/AAE recibida por BPZ el 11.01.2013. La nueva fecha de término del Segundo Periodo Exploratorio es el 09.07.2014, la cual resulta de adicionar 210 días por el trámite del EIA más 189 días por Fuerza Mayor.
- (6) Con carta BPZ-EN-GG-620-2003 recibida el 25/09/2013, BPZ invoca la causal de Fuerza Mayor en el contrato debido a la demora en el procedimiento de Servidumbre de Ocupación, Paso y Transito solicitado ante la DGH del MINEM, lo cual ha imposibilitado iniciar las actividades del programa mínimo de trabajo del segundo periodo exploratorio. Con carta GGRL-SUPC-GFST-0892-2013 emitida el 10/10/2013 PERUPETRO dio su conformidad a lo solicitado por el contratista a partir del 25.09.2013 hasta la fecha de aprobación de la Servidumbre. Con carta BPZ –EN-GG-00725-2013 recibida el 07.11.2013 indica que la SBN ha finalizado la entrega de 5 servidumbres con fecha 30.10.2013, por lo que la causal de Fuerza Mayor ha desaparecido. Extendiéndose el periodo hasta el 13.08.2014.
- (7) Con carta BPZ-EN-GG-00371-2014 el Contratista invoca Fuerza Mayor debido a la imposibilidad de continuar perforando, en razón a que el EIA está en trámite de aprobación. PERUPETRO con carta ggri-supc-gfst-0451-2014, acepta la causal de fuerza mayor a partir del 09.05.2014 hasta la aprobación del EIA. Con carta GGRL-SUPC-GFST-01160-2016, PERUPETRO levantó la fuerza mayor a partir del 09.09.16, para ello se contabilizó un total de 855 días.

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	0	0	0	0	19,000
Gas Natural (BCF)	0	0	0	0	5

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE XXIX

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
RICOIL S.A.	100	Perú

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste - Cuenca Sechura
ÁREA	303,802.34 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
18.09.2015 D.S 026-2015-EM (11.08.2015)	17.11.2015	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fase de explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
-	-

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	PLAZO	ACTIVIDAD	INVERSIÓN ESTIMADA (MMUS\$)
Primer 18 m	17.11.2015 16.05.2017	Desarrollar estudios de geología de superficie detallada, incluyendo análisis geoquímico y petrofísico en un informe final de evaluación Geológica y Geofísica. Registrar 1500 kilómetros de perfiles Gravimétricos y Magnetométricos; o 65 UTE).	0.2
Segundo 18 m	17.05.2017 16.11.2018	Registrar, procesar e interpretar 300 km de sísmica 2D o 150 UTE.	3.0
Tercero 12 m	17.11.2018 16.11.2019	Perforación de un (1) Pozo Exploratorio o 100 UTE.	1.1
Cuarto 12 m	17.11.2019 16.11.2020	Perforación de un (1) Pozo Exploratorio o 100 UTE.	1.1
Quinto 12 m	17.11.2020 16.11.2021	Perforación de un (1) Pozo Exploratorio o 100 UTE.	1.1
Sexto 12 m	17.11.2021 16.11.2022	Perforación de un (1) Pozo Exploratorio o 100 UTE.	1.1

Los pozos exploratorios se considerarán perforados cuando se alcance la profundidad vertical (TVD) mínima de mil (1000) metros o penetrar treinta (30) metros en el Paleozoico, lo que ocurra primero.

FICHA DE CONTRATO – LOTE XXIX

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERÍODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FUERZA MAYOR/EIA	PLAZO	ACTIVIDAD
Primer 18 m	-	17.11.2015 16.05.2017	Período en curso, Contratista optó por Registrar, procesar e interpretar 130 km de líneas sísmica 2D (65 UTE).

FICHA DE CONTRATO – LOTE XXVII

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PETRO BAYOVAR INC., SUCURSAL DEL PERU.	100	Islas Caimán

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACION	Noroeste
ÁREA	49,821.139 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
16.04.2009 D.S 023-2009-EM (16.04.2009)	15.06.2009	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fase de explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
-	Luego de emisión de D.S.030-2013-EM (08.08.2013) sobre aprobación de cesión de posición contractual a favor de Sintana Energy Perú S.A.C. (25%), Faulkner y Sintana comunicaron que dejan sin efecto la cesión.
-	El 14.04.2015 el Contratista notificó el cambio de denominación social de FAULKNER EXPLORATION INC. S.A. SUCURSAL DEL PERU, a PETRO BAYOVAR INC., SUCURSAL DEL PERU*

(*): En curso coordinaciones para modificación de Contrato

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO – FASE DE EXPLORACIÓN

PERÍODO (MESES)	TRABAJOS	SUELTA DE ÁREA (%)	INVERSIÓN ESTIMADA (MMU\$)
Primer 15m	20 UTE o Realizar geología de campo, especialmente en el noroeste del lote. Recolectar muestras adecuadas para realizar 5 análisis geoquímicos para detección de biomarcadores. Integración de la información de geología de campo con la información de subsuelo de los pozos adyacentes al lote. Presentar toda la información obtenida en una base de datos GIS.	-	0.30
Segundo 15m	20 UTE o Adquirir, procesar e interpretar 500 kilómetros de gravimetría y Magnetometría, especialmente en el noroeste del lote.	-	0.30
Tercer 18m	50 UTE o Perforar un (1) pozo exploratorio a una profundidad vertical de 1,100m o penetrar 100m en el Paleozoico, lo que ocurra primero.	20	2.00
Cuarto 18m	50 UTE o Perforar un (1) pozo exploratorio a una profundidad vertical de 1,100m o penetrar 100m en el Paleozoico, lo que ocurra primero.	30	1.70
Quinto	50 UTE o Perforar un (1) pozo exploratorio a una	-	1.70

FICHA DE CONTRATO – LOTE XXVII

18m	profundidad vertical de 1,100m o penetrar 100m en el Paleozoico, lo que ocurra primero.		
-----	---	--	--

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FUERZA MAYOR/ EIA	PLAZO	TRABAJS
Primero 15m	-	15.06.2009 14.09.2010	Realizó los trabajos geológicos y geoquímicos de acuerdo a Contrato: Cumplido 100%.
Segundo 15m	-	15.09.2010 14.12.2011	Adquirió, procesó e interpretó 2,536.5 km. de aeromagnetometría y 1,935.1 km. de aerogravimetría: Cumplido 100%.
Tercero 18m	-	15.12.2011 14.06.2013	Perforó el pozo exploratorio San Cayetano 4X: Cumplido 100%. Soltó 21.1% de Área.
Cuarto 18m	-	15.06.2013 14.12.2014	Perforó el pozo Illescas 12X. Cumplido 100%. Soltó 8.9% de Área.
Quinto 18m	(*) En Fuerza Mayor a partir del 20.05.2016.	15.12.2014 14.06.2016(*)	Programa de prospección sísmica 2D fue reemplazado por proyecto de perforación de pozo Illescas Noreste 1X. En Fuerza Mayor a partir del 20.05.2016.

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	0	0	0	0	16,000
Gas Natural (BCF)	0	0	0	0	4
LGN (MBLS)	0	0	0	0	80

Fuente: Libro de Reservas de la DGH-MINEM

FICHA DE CONTRATO – LOTE Z-38

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
KEI (PERÚ Z-38) PTY LTD., SUCURSAL DEL PERÚ (*)	75	Australia
PITKIN PETROLEUM PERÚ Z-38 S.R.L.	25	Reino Unido

(*) Operador.

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Zócalo Continental
ÁREA	487,545.511 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
12.04.2007 D.S 013-2007-EM (02.03.2007)	08.06.2007	(*)

(*) Fase de exploración: 7 años

Fase de explotación: Petróleo (30 años) y Gas (40 años), ello dependerá del tipo de hidrocarburo por el cual se haga la Declaración de Descubrimiento Comercial (DDC).

1.2 CESIÓN DE PARTICIPACIÓN, MODIFICACIÓN DE CONTRATO, CAMBIO DE GARANTE CORPORATIVO

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
17.11.2008 D.S 052-2008-EM (01.10.2008)	Vamex cede 20% a KEI (PERU Z-38) PTY LTD., SUCURSAL DEL PERÚ
09.12.2009 D.S 083-2009-EM (23.11.2008)	Vamex cede 40% a KEI (PERU Z-38) PTY LTD., SUCURSAL DEL PERÚ
05.05.2011 D.S 006-2011-EM (17.03.2011)	Vamex cede 15% a KEI (PERU Z-38) PTY LTD., SUCURSAL DEL PERÚ
21.08.2012 D.S 016-2012-EM (21.05.2012)	Se refleja la transformación de la empresa Vietnam American Exploration Company, L.L.L.C., Sucursal del Perú, en la empresa Pitkin Petroleum Perú Z-38 S.R.L., así como la sustitución de Garante Corporativo Vietnam American Exploration Company, L.L.L.C. por Pitkin Petroleum PLC.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	TRABAJOS	SUELTA DE ÁREA (%)	INVERSIÓN ESTIMADA (MMU\$)
Primero 18m	460 UTE o todos los trabajos siguientes: a. Registrar, procesar e interpretar 2,000km de líneas sísmicas 2D, y, b. Registrar, procesar e interpretar 1,000km de data magnética, y, c. Registrar, procesar e interpretar 1,000km de data gravimétrica, y,	-	5.0

FICHA DE CONTRATO – LOTE Z-38

	d. Reprocesar e interpretar 1,000km de líneas sísmicas 2D.		
Segundo 18m	730 UTE o todos los trabajos siguientes: a. Registrar, procesar e interpretar 670km ² de líneas sísmicas 3D, o perforar un pozo exploratorio de 4,160m., y, b. Reprocesar e interpretar 1,000km de líneas sísmicas 2D, y, c. Registrar, procesar e interpretar 1,000km de data magnética, y, d. Registrar, procesar e interpretar 1,000km de data gravimétrica.	-	7.0
Tercer 24m	1120 UTE o todos los trabajos siguientes: a. Perforar un Pozo Exploratorio de 4,160m., b. Registrar, procesar e interpretar 450km ² de líneas sísmicas 3D, o Perforar un Pozo Exploratorio de 3,180m. Suelta de area de 20%	20	15.0
Cuarto 24m	860 UTE o todos los trabajos siguientes: a. Perforar un Pozo Exploratorio de 3,180m. b. Perforar un Pozo Exploratorio de 3,000m. Suelta de area de 30%	30	15.0

3. TRABAJOS EJECUTADOS

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FUERZA MAYOR/ EIA / EP	PLAZO	TRABAJOS
Primero 18m	210 días (EIA) + 6 meses de Extensión	08.06.2007 05.01.2010	Registró, procesó e interpretó 2,393.1 km de sísmica 2D, 2,372.6 km de gravimetría y 2,344.6 km de magnetometría. Reprocesó e interpretó 3,122 km de líneas sísmicas 2D. Realizó estudios complementarios de evaluación geológica: Cumplido 100%.
Segundo 18m	-	06.01.2010 05.07.2011	Registró 1,351 km ² de líneas sísmicas 3D. Entregó estudio "Regional Geochemical Survey SGE Program Interpretative report" correspondiente a la extracción y análisis de 61 drop cores: Cumplido 100%.
Tercero 24m	210 días (EIA) + FM EIA (01.02.2012 al 20.06.2013) + FM (desde 01.09.2013)	06.07.2011 21.06.2015(*)	<u>Periodo en curso:</u> Contratista comunicó que perforará dos pozos exploratorios de 4,160 y 3,180 mts de profundidad. (*) En Fuerza Mayor desde el 01.09.2013.

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	0	0	0	0	2,685,000
Gas Natural (BCF)	0	0	0	0	806

FICHA DE CONTRATO – LOTE Z-38

LGN (MBLS)	0	0	0	0	16,110
------------	---	---	---	---	--------

Fuente: Libro de Reservas de la DGH-MINEM