

FICHA DE CONTRATO – LOTE I

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
G.M.P. S.A.	100	Perú

TIPO DE CONTRATO	Servicios
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	6,943.250 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
27.12.1991 D.S 030-1991-EM (24.12.1991)	24.04.1992	24.12.2021

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
11.06.1993 D.S 025-1993-EM (11.06.1993)	Modificación del Contrato de Servicios
31.07.1995 D.S 025-1995-EM (24.07.1995)	Cesión 100% a GMP S.A.
13.08.1998 D.S 028-1998-EM (18.07.1998)	Autorización para Explotar y Comercializar Gas Natural
17.06.2002 D.S 019-2002-EM (24.05.2002)	Modificación, con incentivos a la producción adicional. Fin de Contrato: 24.12.2021

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

ETAPA	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Única	24.04.1992 24.09.1995	Rehabilitó 100 Pozos ATA. Reacondicionó 25 pozos productivos. Efectuó 600 trabajos de pulling. Efectuó 2000 trabajos de Swab. Perforar 10 Pozos. Elaboró un Proyecto Recuperación Secundaria y Terciaria. Cumplido 100%

3. PROGRAMA DE TRABAJO ADICIONAL – PTA

PERIODO	PLAZO	EJECUCIÓN
Primero	17.06.2002 16.06.2004	Perforó 1 pozo Reacondicionó 9 pozos Rehabilitó 15 pozos.
Segundo	17.06.2004 16.06.2006	Perforó 2 Pozos.
Tercero	17.06.2006 16.06.2008	Perforó 9 pozos Rehabilitó 5 pozos

FICHA DE CONTRATO – LOTE I

4. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

4.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación pozos de desarrollo	0	0	0	0	0
Reacond./ Rehabilitación	2	2	-	-	-
Producción Fiscalizada de petróleo (MBPD)	0.94	0.82	0.73	0.66	0.61
Producción Fiscalizada de Gas Natural (MMPCD)	8.43	7.36	6.56	5.97	5.52

5. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	8,607	0	0	7,681	19,057
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	0	0	0	0	0
Gas Natural (BCF)	47	0	0	38	94

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE II

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PETROLERA MONTERRICO S.A.	100	Panamá

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	7,707.42 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
05.01.1996 D.S 039-1995-EM (07.12.1995)	05.01.1996	04.01.2026

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
01.10.1997 D.S 018-1997-EM (02.09.1997)	Modificación del área de Contrato (Anexo A)
03.11.1999 D.S 031-1999-EM (20.08.1999)	Cambio de Garante Corporativo
16.06.2004 D.S 013-2004-EM (31.05.2004)	Modificación de Contrato, en aplicación de la Ley N° 28109
01.03.2005 D.S 001-2005-EM (02.02.2005)	Modificación de Contrato, en aplicación de la metodología de extrapolación lineal precios mayores de 35 US\$/BI
25.08.2005 D.S 030-2005-EM (10.08.2005)	Cambio de Garante Corporativo
10.08.2015 D.S 024-2015-EM (19.07.2015)	Modificación del Contrato de Licencia - Prorrogado del Plazo del Contrato hasta los 30 años.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

ETAPA	PLAZO	PROGRAMA	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero	05.01.1996 04.01.1997	Perforación de 1 pozo desarrollo	Cumplido 100%.
Segundo	05.01.1997 04.01.1998	Perforación de 2 pozos desarrollo	Cumplido 100%.
Tercero	05.01.1998 04.01.1999	Perforación de 3 pozos desarrollo	Cumplido 100%.

FICHA DE CONTRATO – LOTE II

3. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO – LEY N° 28109

ETAPA	PLAZO	PROGRAMA	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero	16.06.2004 15.06.2005	3 Reacondicionamientos. 9 Rehabilitaciones pozos ATA. Intervención en 3 pozos ATA. Proyecto piloto de Inyección de agua (Etapa I).	Cumplido 100%.
Segundo	16.06.2005 15.06.2006	3 Reacondicionamientos. 3 Rehabilitaciones de pozos ATA. Proyecto piloto de inyección de agua (Etapa II). Preparación Perforación o re- profundización de 1 pozo.	Cumplido 100%.
Tercero	16.06.2006 15.06.2007	3 Reacondicionamientos. 3 Rehabilitaciones de pozos ATA.	Cumplido 100%.
Cuarto	16.06.2007 15.06.2008	1 Reacondicionamiento. 3 Rehabilitaciones de pozos ATA. Intervención en 23 pozos ATA	Cumplido 100%.

4. PROGRAMA ADICIONAL DE TRABAJO – LEY N° 28109

ETAPA	PLAZO	PROGRAMA	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero	16.06.2008 15.06.2009	1 Reacondicionamiento 8 Rehabilitaciones de pozos ATA Perforación 1 pozo o equivalente en registro sísmico.	Cumplido 100%.
Segundo	16.06.2009 15.06.2010	2 Reacondicionamientos 5 Rehabilitaciones de pozos ATA Intervención en 4 pozos ATA.	Cumplido 100%.

5. PROGRAMA DE DESARROLLO ADICIONAL-SEXTA MODIFICACION DE CONTRATO

PERIODO	PLAZO	ACTIVIDAD	TRABAJOS EJECUTADOS
Primer	10.08.2015 09.08.2016	Perforación de dos (02) pozos que deberán atravesar la formación Ostrea. Perforación de un (01) pozo que deberá atravesar la formación Mogollón.	En espera de aprobación de EIA por parte de DGAAE.
Segundo	10.08.2016 09.08.2017	Perforación de tres (03) pozos que deberán atravesar la formación Ostrea.	-
Tercer	10.08.2017 09.08.2018	Perforación de un (01) pozo que deberá atravesar la formación Ostrea. Perforación de un (01) pozo que deberá atravesar la formación Mogollón.	-
Cuarto	10.08.2018 09.08.2019	Perforación de un (01) pozo que deberá atravesar la formación Ostrea.	-
Quinto	10.08.2019 09.08.2020	Perforación de un (01) pozo que deberá atravesar la formación Ostrea.	-

FICHA DE CONTRATO – LOTE II

Sexta	10.08.2020 09.08.2021	Perforación de un (01) pozo que deberá atravesar la formación Ostrea.	-
Séptima	10.08.2021 09.08.2022	Perforación de un (01) pozo que deberá atravesar la formación Ostrea.	-

6. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

6.1 ACTIVIDADES

ACTIVIDAD	2017	2018	2019	2020	2021
Estudios de geología e ingeniería	1	-	-	-	-
Reac. y rehab. pozos petroleros	2	-	-	-	-
Perforación por petróleo	3	-	-	-	-
Proyecto piloto inyección de agua	1	-	-	-	-
Automatización de Baterías contra incendio	1	-	-	-	-
Plan de manejo ambiental	1	-	-	-	-
Electrificación de campo	1	-	-	-	-
Sist. de seguridad transporte crudo	1	-	-	-	-
Mantenimiento de oleoductos	1	-	-	-	-
Camp., oficinas y comunicaciones	1	-	-	-	-
Rec.,compresión y automatización de gas	1	-	-	-	-
Rehabil. y reacond. Pozos de gas	3	-	-	-	-
Total	17	-	-	-	-

7. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

Hidrocarburos	Probadas	Probables	Posibles	Recursos Contingentes	Recursos Prospectivos
Petróleo (MBLS)	2,959	1,219	0	1,685	5,504
Gas Natural (BCF)	13	4	0	18	16

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE III

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
GRAÑA Y MONTERO PETROLERA S.A.	100	Perú

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	35,799.31 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
31.03.2015 D.S. 004-2015-EM (31.03.2015)	05.04.2015	04.04.2045

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO

2. PROGRAMA DE TRABAJO (Acápites 4.2 y 4.4)

PERIODO	PLAZO	PROGRAMA
1er	05.04.2015 14.06.2026	Perforar 23 pozos de desarrollo (*) por año, a partir del vencimiento del primer año del primer período de la fase de explotación.
2do	15.06.2026 04.04.2045	Perforar, cada año, por lo menos 10% de las ubicaciones probadas no desarrolladas que se señalan en el Libro Anual de Reservas del MINEM, durante los primeros 15 años.

(*) Se considerarán perforados cuando se perfore 30 metros por debajo de los objetivos de producción más representativos de cada yacimiento.

PROGRAMA DE TRABAJO (Acápites 4.4)

Perforar un (01) Pozo Exploratorio¹ cada tres (3) años a partir de la Fecha Efectiva en la zona “B” del Lote III.

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación pozos de desarrollo	28	23	23	23	23
Perforación pozos exploratorios – Zona B		1		1	

¹ Se considerarán pozos exploratorios perforados, cuando se alcance una profundidad vertical (TVD) mínima de 2,400 metros o se perfore completamente la Formación Salina, lo que ocurra primero.

FICHA DE CONTRATO – LOTE III

Reacond./ Rehabilitación	0	2	2	2	2
Producción Fiscalizada de petróleo (MBPD)	1.52	2.61	3.64	3.65	3.78
Producción Fiscalizada de Gas Natural (MMPCD)	4.46	6.59	8.44	8.76	9.18

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	18,355	2,446	1,878	7,988	58,131
Gas Natural (BCF)	46	5	4	18	140

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE IV

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
GRAÑA Y MONTERO PETROLERA S.A.	100	Perú

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	29,521.99 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
31.03.2015 D.S. 005-2015-EM (31.03.2015)	05.04.2015	04.04.2045

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO

2. PROGRAMA DE TRABAJO (Acápites 4.2 y 4.4)

PERIODO	PLAZO	PROGRAMA
1er	05.04.2015 14.06.2026	Perforar 33 pozos de desarrollo (*) por año, a partir del vencimiento del primer año del primer período de la fase de explotación.
2do	15.06.2026 04.04.2045	Perforar, cada año, por lo menos 10% de las ubicaciones probadas no desarrolladas que se señalan en el Libro Anual de Reservas del MINEM durante 15 años.

(*) Se considerarán perforados cuando se perfore 30 metros por debajo de los objetivos de producción más representativos de cada yacimiento.

PROGRAMA DE TRABAJO (Acápites 4.4)

Perforar un (01) Pozo Exploratorio¹ cada tres (3) años a partir de la Fecha Efectiva en cada una de las Zonas “B” y “C” del Lote IV.

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación pozos de desarrollo	35	33	33	33	33
Perforación Exploratoria Zona B y C	1	1		1	1

¹ Se considerarán pozos exploratorios perforados, cuando se alcance una profundidad vertical (TVD) mínima de 1,000 metros o se perfore completamente la Formación Salina de la Zona “B”, lo que ocurra primero, o una profundidad vertical (TVD) mínima de 1,000 metros o se perfore completamente la Formación Cretácico o 30 metros dentro de la Formación Paleozoico en la Zona “C”, lo que ocurra primero.

FICHA DE CONTRATO – LOTE IV

Reacond./ Rehabilitación	0	2	2	2	2
Producción Fiscalizada de petróleo (MBPD)	1.43	2.34	2.68	2.78	2.71
Producción Fiscalizada de Gas Natural (MMPCD)	0.98	1.68	2.27	2.15	1.96

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	10,402	1,297	114	6,028	6,598
Gas Natural (BCF)	8	1	0	4	1

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE V

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
G.M.P. S.A.	100	Perú

TIPO DE CONTRATO	Servicios
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	9,026.030 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
08.10.1993 D.S 038-1993-EM (10.09.1993)	26.10.1993	05.10.2023

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
21.10.2002 D.S 031-2002-EM (26.09.2002)	Modificación, con incentivos a la producción adicional

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

ETAPA	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Única	26.10.1993 25.04.1996 (Incluye 6 meses de prórroga)	Perforó tres (3) Pozos.

3. PROGRAMA DE TRABAJO ADICIONAL – PTA

ETAPA	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Primera	21.10.2002 20.10.2004	Efectuó estudio fotogeológico. Reacondicionó 3 pozos.
Segunda	21.10.2004 20.10.2006	Efectuó estudio integral de geología e ingeniería. Reacondicionó 1 pozo. Rehabilitó 2 pozos.
Tercera	21.10.2006 20.10.2008	Rehabilitó 3 pozos. Perforó 1 pozo.

4. PLANES Y PROGRAMAS - QUINQUENIO

4.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación de pozos	-	-	-	-	-
Reacond. / Rehab. de pozos.	1	1	-	-	-
Producción Fiscalizada de	0.12	0.12	0.12	0.11	0.11

FICHA DE CONTRATO – LOTE V

petróleo (MBPD)					
Producción Fiscalizada de Gas Natural (MMPCD)	0.32	0.32	0.31	0.29	0.27

5. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	2,315	0	0	2,701	3,113
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	0	0	0	0	0
Gas Natural (BCF)	0.	0	0	0	9

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE VII-VI

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
SAPET DEVELOPMENT PERU INC., SUCURSAL DEL PERÚ.	100	China

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	34,444.83 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
22.10.1993 D.S 40-93-EM (13.09.1993)	01.05.2000 (Integración del lote VII y del lote VI)	21.10.2023

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
22.10.1993 D.S 40-93-EM (13.09.1993)	Petroperu y Sapet suscriben Contrato por el Lote VII
21.02.1996 DS 01-96-EM (17.01.1996)	Cesión de Pos. Cont. por Ley 26221, y Modificación de plazos del PMT en Contrato Lote VII
25.07.1995 DS 17-95-EM (20.07.1995)	Perupetro y Sapet suscriben Contrato por el Lote VI
20.12.96 DS 38-96-EM (27.11.1996)	Perupetro y Sapet suscriben Modificación de Contrato Lote VI
01.05.2000 DS 005-2000-EM(10.04.2000)	Adecuación Contrato de Servicios Lote VII a normatividad vigente. Modificación del Contrato de Servicios Lote VI. Conformación, extensión, delimitación y nomenclatura del Lote VII / VI. Aprobación Contrato de Licencia Lote VII / VI.
16.06.2003 DS 016-2003-EM (21.05.2003)	Modificación del Contrato - DS 021-2001-EM Aplicación de Regalía mejorada por producción incremental.
03.03.2006 DS 003-2006-EM (06.01.2006)	Cambio de Garante Corporativo
24.07.2015 DS 048-2014-EM (26.12.2014)	Aprueban la Tercera Modificación del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote VII/VI, a fin de extender el plazo para la Explotación de Hidrocarburos hasta treinta (30) años.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERIODO	PLAZO	PROGRAMA EJECUTADO
Primera (*)	08.01.1994 10.04.1999	Perforó 90 pozos de desarrollo.
Segunda(**)	08.04.1997 30.04.2000	Presentó Estudio Factibilidad de Recuperación Secundaria. Perforó 01 Pozo horizontal.

FICHA DE CONTRATO – LOTE VII-VI

(*) La Primera Etapa comprende la suma de obligaciones de la etapa “Desarrollo Primario en los Lotes VII y VI antes de la Integración.

(**) La Segunda Etapa comprende la suma de obligaciones de la etapa “Recuperación Secundaria” en los Lotes VII y VI antes de la Integración.

3. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO – PMT (Integración de Lotes)

PERIODO	PLAZO	PROGRAMA EJECUTADO
Primera (*)	01.05.2000 20.10.2000	Perforó cinco (05) pozos de desarrollo (Profundidad acumulada: 39,200 pies).
Segunda(**)	05.05.2000 17.07.2001	Perforó seis (06) pozos de desarrollo (Profundidad acumulada: 45,760 pies).

(*) Incluye extensión de 5 meses y 17 días.

(**) Incluye 70 días debido a Fuerza Mayor.

4. PROGRAMA DE TRABAJO ADICIONAL – PTA (DS 021-2001-EM)

PERIODO	PLAZO	PROGRAMA EJECUTADO
Primera (*)	16.06.2003 15.06.2004	Perforó tres (03) pozos de desarrollo. Reacondicionó cinco (05) pozos. Rehabilitó veinte (20) pozos.
Segunda(**)	16.06.2004 15.12.2005 (*)	Perforó tres (03) pozos de desarrollo. Reacondicionó cinco (05) pozos. Rehabilitó veinte (20) pozos. Implementó un Primer sistema de inyección de agua, que contenga mínimo 04 pozos inyectoros y un flujo mínimo de inyección de 2000 barriles de agua por día.
Tercera	16.12.2005 15.12.2006	Perforó dos (02) pozos de desarrollo. Reacondicionó diez (10) pozos. Rehabilitó veinte (20) pozos. Implementó un Segundo sistema de inyección de agua, que contenga mínimo 04 pozos inyectoros y un flujo mínimo de inyección de 2000 barriles de agua por día.

Todos los pozos perforados durante las 03 etapas deberán perforar al menos un acumulado de cincuenta y cinco mil (55,000) pies de profundidad medida.

(*) Incluye 6 meses de plazo por aprobación de EIA para los Proyectos de Inyección de Agua.

5. PROGRAMA DE DESARROLLO ADICIONAL – TERCERA MODIFICACIÓN DE CONTRATO

PERÍODO	PLAZO	PROGRAMA	TRABAJOS EJECUTADOS
Primer	24.07.2015 08.12.2016 (*)	Perforación de 12 pozos en el área del ex Lote VI Perforación de 06 pozos en el área del ex Lote VII	Perforó 18 pozos (12 en el ex Lote VI y 6 en el ex Lote VII). Cumplido.
Segundo	09.12.2016 08.12.2017	Perforación de 12 pozos en el área del ex Lote VI Perforación de 06 pozos en el área del ex Lote VII	Perforó 5 pozos en el ex Lote VII.
Tercero	09.12.2017 08.12.2018	Perforación de 12 pozos en el área del ex Lote VI Perforación de 06 pozos en el área del ex Lote VII	
Cuarto	09.12.2018 08.12.2019	Perforación de 12 pozos en el área del ex Lote VI Perforación de 06 pozos en el área del ex Lote VII	
Quinto	09.12.2019 08.12.2020	Perforación de 12 pozos en el área del ex Lote VI Perforación de 06 pozos en el área del ex Lote VII	
Sexto	09.12.2020 08.12.2021	Perforación de 12 pozos en el área del ex Lote VI Perforación de 06 pozos en el área del ex Lote VII	
Sétimo	09.12.2021 08.12.2022	Perforación de 06 pozos en el área del ex Lote VI Perforación de 06 pozos en el área del ex Lote VII	

Quince (15) de los pozos a perforarse en el área del ex Lote VI, conforme al Programa de Desarrollo Adicional, deberán atravesar la formación Basal Salina.

(*) El 1er período se encontró en situación de fuerza mayor debido a la demora, por parte de la DGAAE, en la publicación de los Lineamientos para la Formulación del PAA, razón por la cual se añadió 138 días a la fecha de término original del primer período (23.07.2016). Siendo la nueva fecha de vencimiento del mismo el 08.12.2016.

FICHA DE CONTRATO – LOTE VII-VI

6. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

6.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación pozos de desarrollo	18	18	18	18	18
Reacondicionamiento/Rehabilitación	10	0	0	0	0
Producción Fiscalizada de petróleo (MBPD)	3.2	3.1	3.0	2.9	2.7

7. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	9,049	6,016	8,922	4,061	0
Gas Natural (BCF)	12	12	9	39	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH

FICHA DE CONTRATO – LOTE IX

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
UNIPETRO ABC S.A.C.	100	Perú

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	2,754.133 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
16.06.2015 D.S 014-2015-EM (15.06.2015)	17.06.2015	16.06.2045

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO

2. PROGRAMA DE TRABAJO

PERIODO	PLAZO	PROGRAMA
1er (10 años)	17.06.2015 16.06.2025	<ul style="list-style-type: none"> • Perforar 03 pozos de desarrollo (*) • Realizar 03 trabajos de investigación petrolera <u>ESTUDIOS ÁREA "D"</u> • 400 km. de gravimetría en el Lote en el cual deberá tener mayor densidad en el área "D". • Realizar Geología de campo y análisis bioestratigráficos de alta resolución en el área a fin de obtener nuevos datos. • Geología Estructural que integre información de superficie y subsuelo (**)
2do (10 años)	17.06.2025 16.06.2035	<ul style="list-style-type: none"> • Perforar 03 pozos de desarrollo (*) • Realizar 02 trabajos de investigación petrolera
3ro (10 años)	17.06.2035 16.06.2045	<ul style="list-style-type: none"> • Perforar, cada año, por lo menos 10% de las ubicaciones probadas no desarrolladas que se señalan en el Libro Anual de Reservas del MINEM, vigente a la fecha de presentación del programa anual de trabajo (*). • Realizar 02 trabajos de investigación petrolera

(*) Se considerarán perforados, y en consecuencia la obligación del Contratista cumplida, cuando se atraviese la formación Pariñas.

(**) Dependiendo de los resultados de las actividades realizadas los estudios realizados en la zona "D", el Contratista propondrá la perforación de un pozo exploratorio en la zona "D", en el primer período caso contrario se obliga a perforar un pozo de desarrollo en el tercer periodo, cuya profundidad alcanzará como mínimo 70 mts de la formación Mogollón, en éste último caso la zona D será destinada a investigación y capacitación.

FICHA DE CONTRATO – LOTE IX

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación pozos de desarrollo	0	0	1	0	1
Producción Fiscalizada de petróleo (MBPD)	0.18	0.19	0.22	0.23	0.26

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	1,571	0	0	5,563	0
Gas Natural (BCF)	0	0	0	1	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE X

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
CNPC PERÚ S.A.	100	CHINA

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	46,952.342 ha

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
20.05.1994 D.S 015-1994-EM (15.03.1994)	20.05.1994	19.05.2024

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
17.10.1996 D.S 033-1996-EM (16.10.1996)	Incorporación de áreas El Alto / Los Órganos
17.12.1996 D.S 042-1996-EM (14.12.1996)	Cesión a Pérez Companc por privatización de PETROPERÚ.
08.05.2000 D.S 006-2000-EM (10.04.2000)	Modificación de Contrato, respecto plazo de ejecución del 2do período.
16.07.2001 D.S 027-2001-EM (15.06.2001)	Modificación de Contrato, plazo de segunda etapa del período de Explotación (18 meses adicionales).
21.07.2004 D.S 020-2004-EM (24.06.2004)	Modificación de Contrato, ratifica Garante Corporativo e incluye definición de Precio Realizado del Gas Natural.
16.09.2004 D.S 035-2004-EM (16.09.2004)	Modificación de Contrato, Ley 28109- Regalía. Fin de Contrato: Mayo 2024.
06.11.2014 D.S 017-2014-EM (30.05.2014)	Modificación de Contrato, sustitución de Garante Corporativo asumida por CNODC INTERNATIONAL HOLDING LTD. en reemplazo de PETROBRAS ARGENTINA S.A.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

2.1 PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO DE PETROPERÚ

ETAPA	PLAZO	TRABAJOS PROGRAMADOS	TRABAJOS EJECUTADOS
Primera: Básica de Explotación	20.05.1994 19.05.1996	Perforar veinte (20) pozos de desarrollo.	Cumplido 100%
Segunda: Básica de Explotación	20.05.1996 16.12.1996	Perforar ocho (8) pozos de desarrollo.	Cumplido 100%

FICHA DE CONTRATO – LOTE X

2.2 PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO DE PEREZ COMPANC

ETAPA	PLAZO	TRABAJOS PROGRAMADOS	TRABAJOS EJECUTADOS
Primera: Explotación	17.12.1996 16.12.1998	Perforar diez (10) pozos de desarrollo.	Cumplido 100%
Segunda: Explotación	17.12.1998 13.08.2003	Perforar veinte (20) pozos de desarrollo. Proyecto Piloto de Inyección de agua.	Cumplido 100%

2.3 PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO AL AMPARO DE LA LEY N° 28109

ETAPA	PLAZO	TRABAJOS PROGRAMADOS	TRABAJOS EJECUTADOS
Primera	16.09.2004 15.09.2005	Perforar 17 pozos. Reacondicionamiento de 66 pozos Rehabilitación de 45 pozos ATA. Implementación de un Proyecto de Inyección de agua.	Perforó 50 pozos de desarrollo. Reacondicionó 135 pozos. Rehabilitó 47 pozos ATA Culminó implementación Proyecto de Inyección de Agua en área Ballena. Cumplido 100%.
Segunda	16.09.2005 15.09.2006	Perforar 22 pozos. Reacondicionamiento de 108 pozos. Rehabilitación de 60 pozos ATA. Ampliación del Proyecto de Inyección de agua.	Perforó 45 pozos de desarrollo. Reacondicionó 164 pozos. Rehabilitó 54 pozos ATA Culminó ampliación del Proyecto de Inyección de agua en Área Ballena. Cumplido 100%.
Tercera	16.09.2006 15.09.2007	Reacondicionamiento de 66 pozos. Rehabilitación de 36 pozos ATA. Ampliación del Proyecto de Inyección de agua.	Perforó 118 pozos de desarrollo. Reacondicionó 132 pozos. Rehabilitó 44 pozos ATA. Implementó el Proyecto de Inyección de Agua en Área Central. Cumplido 100%.
Cuarta	16.09.2007 15.09.2008	Reacondicionamiento de 60 pozos. Rehabilitación de 36 pozos ATA. Ampliación de un Proyecto de Inyección de agua.	Perforó 126 pozos de desarrollo. Reacondicionó 102 pozos. Rehabilitó 40 pozos ATA. Cumplido 100%.
Quinta	16.09.2008 15.09.2009	Reacondicionamiento de 60 pozos.	Trabajo ejecutado en etapas previas. Cumplido 100%.

2.4 PROGRAMA ADICIONAL DE TRABAJO AL AMPARO DE LA LEY N° 28109

ETAPA	PLAZO	TRABAJOS PROGRAMADOS	TRABAJOS EJECUTADOS
Primera	16.09.2009 15.09.2010	Perforar 6 pozos. Reacondicionamiento de 84 pozos. Implementar Proyecto de Inyección de Gas.	Perforó 77 pozos de desarrollo. Reacondicionó 1 pozo. Cumplido 100%.
Segunda	16.09.2010 15.09.2011	Perforar 6 pozos. Reacondicionamiento de 82 pozos. Ampliación de Proyecto de Inyección de Gas.	Perforó 121 pozos de desarrollo. Reacondicionó 2 pozos (Completó trabajos de reacondicionamiento). Cumplido 100%.

FICHA DE CONTRATO – LOTE X

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017 (*)	2018	2019	2020	2021
Perforación de desarrollo	0	60	60	0	0
Reacondicionamientos	60	60	60	60	60
Prod. Fiscalizada de Petróleo, MBPD	10,084	10,289	10,942	10,514	9,857
Prod. Fiscalizada de Gas, MPCD	11,000	13,000	13,000	13,000	13,000

(*) Como consecuencia de la disminución de los precios y costos asociados, el Contratista no presentó actividades de perforación en el Programa de Trabajo del 2017.

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	89,096	11,405	0	84,999	9,400
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	0	0	0	0	0
Gas Natural (BCF)	122	0	0	154	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH a diciembre 2015.

FICHA DE CONTRATO – LOTE XIII

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
OLYMPIC PERU INC., SUCURSAL DEL PERÚ.	100	Isla Gran Caimán

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	A: 32,573.720 Ha B: 230,784.125 Ha

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
30.05.1996 D.S 015-1996-EM (23.03.1996)	30.07.1996	03.11.2036

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
11.01.2009 D.S 019-2008-EM (27.03.2008)	Cambio de Garante Corporativo.
D.S 051-2011-EM (31.12.2011)	Cambio de Garante Corporativo.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

ETAPA	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Primer 10m	30.07.1996 28.11.1997 6m EXT	Registró, procesó e interpretó 141.5km de líneas sísmicas 2D. Perforó el pozo La Casita 1X: Cumplido 100%.
Segundo 18m	29.11.1997 14.10.1999 4 ½m EXT	Registró, procesó e interpretó 165km de líneas sísmicas 2-D. Perforó los pozos Mochica 1X y Lobo 1X: Cumplido 100%.
Tercer 12m	15.10.1999 07.11.2000 10 días EXT+ 14días EIA	Perforó los pozos La Casita 2X y Becará 1X: Cumplido 100%.
Cuarto 12m	08.11.2000 15.03.2002 128 días EIA	Perforó los pozos Mochica 2X y Río Loco 1X: Cumplido 100%.
Quinto 12m	16.03.2002 31.03.2004 60 días EXT+ 320 días EIA	Perforó los pozos Chimú 1X y Chavín 1X: Cumplido 100%.
Sexto 20m	Reducción 10 ½ m+70d EXT	El Sexto Período quedó cancelado. La fase de exploración finalizó el 31.03.2004. Soltó 30% del Área original.

FICHA DE CONTRATO – LOTE XIII

2.1 SUELTAS DE AREA EN CUMPLIMIENTO AL ACAPITE 5.14

En cumplimiento del acápite 5.14 del Contrato, el Contratista tiene como obligación perforar un (01) pozo exploratorio cada seis meses durante cuatro (04) años, caso contrario al término del sexto periodo el Contratista solo retendrá los yacimientos que se encuentren en Producción o Desarrollo.

TIEMPO	COMPROMISO	TRABAJO EJECUTADO
1 ^{er} año	Perforar un pozo exploratorio cada 6 meses.	Perforo pozo exploratorio: Casita 3X y Becara 1XR. (Cumplido)
2 ^{do} año	Perforar un pozo exploratorio cada 6 meses.	Propuso perforar pozo exploratorio Vice 1X, en Fuerza Mayor desde el 20.06.2008 por falta aprobación de Licencia Social.

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

SECCIÓN A - ACTIVIDADES	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación-completación pozos desarrollo	6	4	3	3	2
Servicio de Pozos	34	34	34	34	34
Mejoras de facilidades de producción y sistema de recolección	4	1	-	-	-
Construcción de batería central LB 01	1	1	1	1	1
Permisos ambientales para proyectos y facilidades de producción	1	1	1	1	1
Total	44	41	39	39	38

SECCIÓN B - ACTIVIDADES	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación-completación pozos exploratorio	-	1	1	1	1
Completación de pozos perforados	4	4	4	4	4
Implementación y mejoras de facilidades de producción y sistema de recolección	1	-	-	-	-
Total	5	5	5	5	5

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

Hydrocarburos	Probadas	Probables	Posibles	Recursos Contingentes	Recursos Prospectivos
Petróleo (MBLS)	4,631	7,248	43,903	2,221	58,222
Gas Natural (BCF)	99	17	105	325	1,344
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	0	0	0	0	0

FICHA DE CONTRATO – LOTE XV

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PETROLERA MONTERRICO S.A.	100	Panamá

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	9,999.772 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
26.05.1998 D.S 013-1998-EM (16.04.1998)	26.05.1998	25.05.2028

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
25.02.2000 D.S N° 001-2000-EM (07.01.2000)	Cambio de Garante Corporativo.
29.01.2015 D.S N° 047-2014-EM (27.12.2014)	Modificación de Contrato - Prórroga de Plazo para la exploración y explotación de Hidrocarburos de hasta treinta (30) años.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

ETAPA	PLAZO	PROGRAMA	TRABAJOS EJECUTADOS
Primera	26.05.1998 25.01.2000	Evaluación integral del Lote. Reactivación de pozos ATA Reconstrucción de caminos y plataformas	Cumplido 100%.
Segunda	26.01.2000 25.01.2001	Perforación de 1 pozo confirmatorio o Registro de 80 Km Sísmica 2D.	Cumplido 100%.
Tercera	26.01.2001 25.07.2002 (Incluye 03 meses de prórroga)	Perforación de 1 pozo confirmatorio o Registro de 80 Km Sísmica 2D.	Cumplido 100%.

3. PROGRAMAS DE DESARROLLO ADICIONAL-TERCERA MODIFICACIÓN DE CONTRATO

PERIODO	PLAZO	ACTIVIDAD	TRABAJOS EJECUTADOS
Primer	29.01.2015 28.07.2016	Perforación de un (01) pozo de desarrollo (*)	En espera de aprobación de EIA por parte de DGAAE.
Segundo	29.07.2016 28.01.2018	Perforación de un (01) pozo de desarrollo (*)	

FICHA DE CONTRATO – LOTE XV

Tercer	29.01.2018 28.07.2019	Perforación de un (01) pozo de desarrollo (*)	
Cuarto	29.07.2019 28.01.2021	Perforación de un (01) pozo de desarrollo (*)	
Quinto	29.01.2021 28.07.2022	Perforación de un (01) pozo de desarrollo (*)	

(*) Pozo deberá alcanzar la Fm. Pariñas o una profundidad final vertical de 5,000 pies.

4. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

4.1 ACTIVIDADES

ACTIVIDAD	2017	2018	2019	2020	2021
Estudios de Geología y Reservorios	1	-	-	-	-
Rehabilitación de pozos ATA	1	-	-	-	-
Perforación	1	-	-	-	-
Electrificación del campo Lobitos.	1	-	-	-	-
Batería de producción	1	-	-	-	-
Plan de manejo ambiental.	1	-	-	-	-
Re-inyección de agua	1	-	-	-	-
Construcción de Est. De compresión	1	-	-	-	-
Sistema de seguridad y Fiscalización	1	-	-	-	-
Tendido de gasoducto y comercialización.	1	-	-	-	-
Total	10	-	-	-	-

5. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

Hidrocarburos	Probadas	Probables	Posibles	Recursos Contingentes	Recursos Prospectivos
Petróleo (MBLS)	399.0	434.0	0.0	3,873	5,691
Gas Natural (BCF)	0.0	0.0	0.0	17.0	0
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	0	0	0	0	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE XX

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PETROLERA MONTERRICO S.A.	100	Panamá

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Noroeste
ÁREA	6,124.207 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
19.01.2006 D.S 001-2006-EM (04.01.2006)	19.01.2006	18.01.2036

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
09.12.2008 D.S 049-2008-EM (29.09.2008)	Modificación del área de Contrato (Anexo A).

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

ETAPA	PLAZO	PROGRAMA	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero	19.01.2006 05.06.2008 56 días Fuerza Mayor/207 días DS 003-2000/ 60 días Fuerza Mayor.	Evaluación Integral del Área de Contrato. Rehabilitación de 10 pozos Reacondicionamiento de 02 pozos	Cumplido 100%.
Segundo	06.06.2008 05.06.2009	Rehabilitación de 06 pozos Perforación de 02 pozos: Un pozo en el campo Zorritos –Copé hasta alcanzar la FM. Miembro Heath medio ó 500m, lo que ocurra primero. Un pozo en el campo Carpitás hasta alcanzar la FM. Verdún Basal o 600, lo que ocurra primero.	Cumplido 100%.
Tercero	06.06.2009 – Final del Contrato	Posteriores a los 120 días del inicio del tercer período ejecutará el Acondicionamiento e instalación de los equipos necesarios para la operación del Punto de Fiscalización de la Producción.	Cumplido 100%.

FICHA DE CONTRATO – LOTE XX

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO (2016 – 2020)

3.1 ACTIVIDADES

ACTIVIDAD (US\$)	2017	2018	2019	2020	2021
Estudios de Geología y Reservorios	1	-	-	-	-
Rehabilitación de pozos ATA	3	-	-	-	-
Perforación	-	-	-	-	-
Electrificación de campo	1	-	-	-	-
Evaluación potencial de gas	-	-	-	-	-
Plan de Manejo Ambiental Baterías	1	-	-	-	-
Sistema de seguridad y fiscalización	-	-	-	-	-
Construcción de Batería producción	-	-	-	-	-
Proyecto piloto EOR con N2	1	-	-	-	-
Total	7	-	1	-	-

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

Hidrocarburos	Probadas	Probables	Posibles	Recursos Contingentes	Recursos Prospectivos
Petróleo (MBLS)	301	386	151	426	3,314
Gas Natural (BCF)	0	16	0	0	1
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	0	0	0	0	0

FICHA DE CONTRATO – LOTE 8

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PLUSPETROL NORTE S.A. (*)	60	Argentina
DAEWOO INTERNATIONAL CORPORATION, SUCURSAL PERUANA	11.67	Corea del Sur
KOREA NATIONAL OIL CORPORATION, SUCURSAL PERUANA	20	Corea del Sur
SK ENERGY, SUCURSAL PERUANA	8.33	República de Corea

(*) Operador.

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Norte
ÁREA	182,348.210 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
20.05.1994 D.S 016-1994-EM (15.03.1994)	20.05.1994	19.05.2024

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
22.07.1996 D.S 030-1996-EM (20.07.1996)	Cesión total participación otorgada por Petroperú.
18.12.2002 D.S 028-2002-EM (05.09.2002)	Escisión de Daewoo
14.05.2003 D.S 009-2003-EM (19.03.2003)	Escisión de Pluspetrol originó cambio de nombre a Pluspetrol Norte S.A.
30.06.2010 D.S 015-2010-EM (04.03.2010)	Modificación de denominación social de SK Corporation, Sucursal Peruana a SK Energy, Sucursal Peruana y cambio de Garante Corporativo que será asumido por SK Energy Co. LTD.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

ETAPA	PLAZO	PROGRAMA	TRABAJOS EJECUTADOS
Básico de explotación (cumplido antes de la Cesión)	20.05.1994 19.05.1995	Perforar 3 pozos desarrollo	Perforó 7 pozos. Cumplido 100%
	20.05.1995 19.05.1996	Perforar 3 pozos desarrollo Registrar, procesar e interpretar 40 km ² sísmica 3D	Perforó 9 pozos. Registró, proceso e interpretó Sísmica 3D Cumplido 100%
Explotación Primera Etapa	22.07.1996 21.01.1998	Perforar 3 pozos desarrollo	Perforó 4 pozos Cumplido 100%
	22.01.1998 21.07.1999	Perforar 2 pozos desarrollo	Perforó 9 pozos Cumplido 100%
	22.07.1999 21.07.2002	Actividades del PAMA, levantamiento sísmico y/o mejora de instalaciones	El 22.05.2002 se cumplió con actividades del PAMA, levantamiento sísmico y/o mejora de instalaciones. Cumplido 100%

FICHA DE CONTRATO – LOTE 8

3. PLANES Y PROGRAMAS - QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación de pozos	0	0	0	0	0
Disposición de agua	0	0	0	0	0
Reacondicionamientos/Mantenimiento de la producción	0	0	0	0	0
Abandono de pozos	1	0	0	0	0
Producción (BPD)	7,208	6,403	5,639	5,019	4,476
Producción Fiscalizada (BPD)	6,058	5,315	4,597	4,716	4,152

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	35,636	4,676	817	6,881	0
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	0	0	0	0	0
Gas Natural (BCF)	0	0	0	1.0	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH a diciembre 2015.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 31-B Y 31-D

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
MAPLE GAS CORPORATION DEL PERÚ, S.R.L.	100	Estados Unidos

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Central
ÁREA	71,050.00 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
30.03.1994 D.S 21-94-EM (30.03.1994)	22.04.1994	29.03.2024

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
19.03.2007 D.S 002-2007-EM (18.01.2007)	Se establecieron topes a los porcentajes de las regalías.
02.01.2008 D.S. 086-2007-EM (29.12.2007)	Cambio de Garante Corporativo de Maple Resources Corporation a The Maple Companies Limited.
30.03.2014 D.S 011-2014-EM (29.03.2014)	Extensión de Contrato por 10 años (Acápites 3.1 del Contrato)

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

CAMPO	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Lote 31B Maquía	22.04.1994 21.10.1996	Perforó 1 pozo desarrollo. Realizó 9 retrabajos en pozos productores. Implementó la inyección de agua producida al reservorio, y electrificación de unidades de bombeo.
Lote 31D Agua Caliente	22.04.1994 21.10.1996	Reparó camino de acceso a campamento. Perforó 2 pozos de desarrollo. Realizó 9 retrabajos en pozos productores. Implementó la inyección de agua producida al reservorio y electrificación de unidades de bombeo. Registró 50 Km de líneas sísmicas 2D.

PROGRAMA DE TRABAJO – ACAPITE 5.21 DEL CONTRATO

LOTES	PLAZO	PROGRAMA	Avance Enero 2017
31B-D	30.03.2014 29.03.2017	a) Instalar nuevo grupo electrógeno y bomba de reinyección de agua de formación, para atender los incrementos del consumo de energía y de la producción de agua de los yacimientos b) Terminar la re completación y/o reactivación de siete (07) pozos, informando su ejecución a PERUPETRO.	a) El Contratista informó que el trabajo fue realizado. 'b) Se re completaron y reactivaron pozos en los Lotes 31B y 31D. En curso elaboración por parte del Contratista del informe de cumplimiento (a+b).

FICHA DE CONTRATO – LOTE 31-B Y 31-D

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO 2017- 2021

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación Exploratoria, Pozos.	-	-	-	-	-
Prod. Fiscalizada de Petróleo, MBPD.	100	66	64	60	57
Prod. Fiscalizada de LGN, MBPD.	-	-	-	-	-
Prod. Fiscalizada de Gas, MMPCD.	-	-	-	-	-

4. RECURSOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	0	0	0	757	0
Gas Natural (BCF)	0	0	0	0	0
LGN (MBLS)	0	0	0	0	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH-MINEM

FICHA DE CONTRATO – LOTE 31C

CONTRATISTA		
EMPRESAS	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
AGUAYTIA ENERGY DEL PERÚ S.R.L.	100	Estados Unidos

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Central
ÁREA	16,630.000 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
30.03.1994 D.S 021-1994-EM (30.03.1994)	30.03.1994	29.03.2024

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
25.07.1996 D.S 026-1996-EM (16.07.1996)	Cesión del 99% de Maple Gas a Aguaytía Energy y aumento de fianza a U.S. \$ 20 MM.
10.09.1999 D.S 021-1999-EM (15.06.1999)	Cesión del 1% de Maple Gas a Aguaytía Energy.
20.07.2001 D.S 036-2001-EM (12.07.2001)	Modificación de Contrato para aplicación de nuevas Regalías al gas.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERIODO	EXTENSION/ FZA MAYOR/ EIA	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero 22.04.1994 21.04.1998	2 años Extensión / 93 días de FM (demora en perforación de los pozos)	<ul style="list-style-type: none"> - Probó pozos 3x y 2x. -Reparó camino Neshuya – Curimaná. -Construyó Planta de Procesamiento de Gas para una capacidad de 55 MMcfd. - Instaló 4 compresores: 2 de inyección y 2 de gas residual. - Construyó un ducto para LGN de 4.5" x 89 km., desde La Planta de Gas hasta la Planta de Fraccionamiento en Pucallpa. - Construyó un ducto para gas de 6.625" x 99 km. desde la Planta de Gas hasta la Planta Eléctrica de Yarinacocha en Pucallpa. - Construyó línea de inyección de gas al pozo 3X. - Perforó 5 pozos de desarrollo: 5, 6, 7, 8 y 9. - Construyó un ducto de gas de 124 km: 12.75"x 39 km. y 10" x 85 km. -Construyó una Planta Termoeléctrica de 140 MW. -Construyó una Planta de Fraccionamiento de LGN. -Construyó facilidades de almacenamiento de C3 y C4. -Construyó facilidades de carga de GLP para camiones. -Construyó facilidades de embarque de GLP en el río.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 31C

3. PLANES Y PROGRAMAS 2017

• Implementar Sistema de Agua y espuma contra incendio en la Planta de Gas.
• Implementar Sistema automatizado de aspersores de agua de enfriamiento en los tanques de almacenamiento de LGN y GLP (Final), ubicado en Planta de Fraccionamiento.
• Realizar pruebas de presión a pozos de yacimiento Aguaytia.
• Realizar trabajo de workover en el pozo 9.
• Implementación del sistema de despresurización (Flare) de Planta de Gas.
• Construir una Planta de despacho de gasolina natural, en la Planta de Fraccionamiento
• Efectuar overhaul del sistema de reinyección de gas – Compresor # 1.
• Implementar Sistema de Agua y espuma contra incendio en la Planta de Gas.

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

Hidrocarburos	Probadas	Probables	Posibles	Recursos Contingentes	Recursos Prospectivos
Gas Natural (BCF)	263	0	62	20	0
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	9,950	0	2,449	1,230	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 31-E

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
MAPLE GAS CORPORATION DEL PERÚ, S.R.L.	100	Estados Unidos

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Central
ÁREA	10,418.934 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
06.03.2001 D.S. 003-2001-EM (30.01.2001)	06.03.2001	05.03.2031

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
11.02.2003 D.S 037-2002-EM (23.10.2002)	Modificación de Contrato, reducción de hasta 30% en regalías de Petróleo y utilización de UTE en PMT.
05.04.2006 D. S 018-2006-EM (22.03.2006)	Determinación de fecha de inicio de extracción comercial en yacimientos descubiertos antes de la fecha de suscripción, ampliación de plazos y asignaciones de nuevas obligaciones.
02.01.2008 D. S 085-2007-EM (29.12.2007)	Cambio de Garante Corporativo de “The Maple Gas Corporation del Perú, Sucursal Peruana” a “The Maple Companies Limited”.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERIODO (MESES)	PLAZO	TRABAJOS
Primero 24m	06.03.2001 15.07.2003	Realizó evaluación de sísmica integral de 1200km de sísmica 2D. Reprocesó e Interpretó 723.4 km de sísmica 2D. Perforó pozo San Roque 1X.
Segundo 26m	16.07.2003 09.04.2006	Perforó pozo exploratorio Cashiboya 1X.
Tercero 17m	10.04.2006 04.11.2008	Adquirió 225.7 Km de sísmica 2D.
Cuarto 17m	05.11.2008 16.02.2010	Perforó pozo exploratorio Santa Rosa 1X.

PERIODO DE RETENCIÓN

En concordancia con los acápites 3.7 y 3.8 del Contrato de Licencia – Lote 31-E, Maple entró en un Período de Retención por cinco años a partir del 17.02.2010, durante el cual el Contratista se comprometió a llevar a cabo un Plan de Trabajo.

Al 31.08.2013, el Contratista había cumplido parte del compromiso establecido en el Plan de Trabajo del Período de Retención. Mediante carta MG-LEGL-L-0080-2013 recibida el 15.08.2013, Maple Gas manifestó su decisión de no continuar ejecutando las actividades aplicables al Período de Retención. Dicha decisión fue tomada pese a los esfuerzos de Maple desplegados durante los últimos 9 meses tendientes a buscar

FICHA DE CONTRATO – LOTE 31-E

algún interesado en hacer un “farmout” del área de perforación de los prospectos de petróleo de San Pablo y Cashiboya Deep, sin resultado exitoso.

Cabe resaltar que con la recepción de dicho documento, el Período de Retención finalizó, razón por la cual el Contrato de Licencia del Lote 31-E pasó a la fase de explotación a partir del 16.08.2013.

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO 2017 - 2021

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación Exploratoria, Pozos.	-	-	-	-	-
Prod. Fiscalizada de Petróleo, MBPD.	60	49	44	41	38

4. RECURSOS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	0	0	0	247	0
Gas Natural (BCF)	0	0	0	0	0
LGN (MBLS)	0	0	0	0	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH-MINEM

FICHA DE CONTRATO – LOTE 56

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PLUSPETROL LOTE 56 S.A.	25	Argentina
PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (*)	2.2	Argentina
TECPETROL BLOQUE 56 S.A.C	10	Argentina
REPSOL EXPLORACIÓN PERÚ, SUCURSAL DEL PERÚ	10	España
HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.,SUCURSAL DEL PERÚ	25.2	Estados Unidos
SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.	10	Argelia
SK INNOVATION, SUCURSAL PERUANA	17.6	República de Corea

(*) Operador.

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Sur
ÁREA	58,500 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
07.09.2004 D.S 033-2004-EM (27.08.2004)	07.09.2004	06.09.2044

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
16.12.2005 D.S 060-2005-EM (12.12.2005)	Modificación de Contrato y Cesión de Posición Contractual
28.08.2006 D.S 039-2006-EM (28.07.2006)	Modificación del Contrato para reflejar la escisión de Tecpetrol del Perú SAC y Tecpetrol Bloque 56 SAC
20.01.2010 D.S 066-2009-EM (10.09.2009)	Modificación del Contrato para reflejar el cambio de denominación social de SK Corporation, Sucursal Peruana a SK Energy, Sucursal Peruana y la sustitución del Garante Corporativo.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERIODO	VIGENCIA	TRABAJOS
Primer 24m	07.09.2004 06.09.2006	Perforó un (1) pozo de desarrollo (Pagoreni 1001). Registró 363 km ² de Sísmica 3D y 33 km de Sísmica 2D.
Segundo 36m	07.09.2006 06.09.2009	Perforó cinco (5) pozos de desarrollo. Instaló en Planta Malvinas dos Módulos de procesamiento criogénico de Gas Natural de capacidad de 360 MMPCD cada uno, 2 Turbocompresores, 2 turbogeneradores, 1 tanque esférico de 25,000 barriles y facilidades de planta. Instaló en Planta Pisco una Unidad de Fraccionamiento, una Unidad de Topping, 5 tanques para almacenamiento de productos y facilidades de planta.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 56

Tercero	07.09.2009 06.09.2044	Programa en curso: Explotación de los yacimientos de acuerdo al Plan anual de Trabajo que presente el Contratista.
---------	--------------------------	--

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación Exploratoria, Pozos.	-	-	-	-	-
Perforación de Desarrollo, Pozos.	-	-	-	-	-
Producción Fiscalizada de LGN, MBPD.	29.9	24.2	24.3	23.7	23.3
Producción Fiscalizada de Gas, MMPCD.	409	355	367	367	369

Mediante carta PPC-CO-16-0744-GOB el Contratista presentó a PERUPETRO S.A. los Planes y Programas 2017 - 2021.

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Gas Natural (BCF)	2,295	747	324	0	1,136
LGN (MBLS)	149,649	52,413	21,784	0	84,400
Petróleo (MBLS)	0	0	0	0	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH-MINEM.

CONTRATO - LOTE 57

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
REPSOL EXPLORACIÓN PERÚ, SUCURSAL DEL PERÚ (*)	53.84	España
CNPC PERU S.A.	46.16	China

(*) Operador

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Sur
ÁREA	287,102.800 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
27.01.2004 D.S 043-2003-EM (18.12.2003)	27.01.2004	26.01.2044

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
05.02.2007 D.S 048-2006-EM (18.08.2006)	Cesión de Repsol a Petrobras (35.15%)
22.01.2008 D.S 055-2007-EM (31.10.2007)	Cesión de Burlington a Repsol (12.84%) y Petrobras (11.01%)
06.11.2014 D.S. 018-2014-EM	Sustitución asumida por CNODC INTERNATIONAL HOLDING LTD. en reemplazo de PETROBRAS ARGENTINA S.A.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO- FASE DE EXPLORACION

PERIODO (MESES)	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero 24m	27.01.2004 26.01.2006	Efectuó los estudios correspondientes y reprocesó e interpretó 1,327km de sísmica 2D. Terminó el estudio especial del pozo Mipaya :Cumplido100%
Segundo 18m	27.01.2006 21.02.2008	Perforó el pozo exploratorio Kinteroni 1X-ST: Descubrió gas y condensados. Cumplido100%.Registró, procesó e interpretó 266km de sísmica 2D. Soltó 20.5% del Área.
Tercero 15m	22.02.2008 21.05.2009	Obligación ejecutada en el Segundo Periodo -266km sísmica 2D :Cumplido100%
Cuarto 15m	22.05.2009 09.08.2012	Perforó el pozo exploratorio Sagari 4X: Descubrió gas y condensados. Cumplido100%.Completó suelta a 53%.
Quinto 12m	10.08.2012 09.08.2013	El Contratista acreditó UTE para cumplimiento del PMT del 5to período. Perforó el pozo Mapi 5X, previa evaluación, resultó pozo seco y por tanto abandonado permanentemente: Cumplido100%

CONTRATO - LOTE 57

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación Exploratoria, Pozos.	-	-	-	-	-
Perforación de Desarrollo, Pozos.	1 (completación)	-	-	-	-
Producción Fiscalizada de LGN, MBPD.	9.46	11.71	11.67	11.63	11.58
Producción Fiscalizada de Gas, MMPCD.	157	190	190	190	190

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Gas Natural (BCF)	1,059	375	473	133	2,032
LGN (MBLS)	64,593	20,273	25,460	7,175	114,337
Petróleo (MBLS)	0	0	0	0	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 58

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
CNPC PERU S.A.	100	CHINA

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Sur
ÁREA	340,133.72 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
12.07.2005 D.S 017-2005-EM (23.06.2005)	09.09.2005	08.09.2045

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
D.S. N° 009-2013-EM (18.03.2013)	Modificación de Contrato: extiende tres (03) años el plazo de la Fase de Exploración; queda conformada por dos períodos: Quinto período de 12 meses y Sexto Período de 24 meses.
D.S. N° 019-2014-EM (31.05.2014)	Modificación de Contrato: sustitución de Garante Corporativo, será asumido por CNODC International Holding LTD. en reemplazo de Petrobras Argentina S.A. (antes Petrobras Energía S.A.)

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero	09.09.2005 08.09.2007	Reprocesó 612 Km. de líneas sísmicas 2D y elaboró Estudios Geológicos regionales. Cumplido 100%
Segundo	09.09.2007 08.02.2010	Perforó pozo exploratorio Urubamba 1X. Descubrió gas y condensado de la estructura Urubamba. Cumplido 100%
Tercero	09.02.2010 08.08.2011	Perforó pozo exploratorio Picha 2X-ST1. Descubrió gas y condensado de la estructura Picha. Cumplido 100%.
Cuarto	09.08.2011 05.04.2013	Perforó pozo exploratorio Taini 3X (Perforado durante el 3er. período). Descubrió gas y condensado de la estructura Taini. Cumplido 100%. Opcionalmente culminó registro de 726km ² de sísmica3D a fines de 2011, el cual inició a mediados de mayo 2011.
Quinto	06.04.2013 05.04.2014	Culminó perforación, completación y pruebas de formación del pozo exploratorio Paratori 4X-ST1. Mediante Informe Técnico GFST-0427-2014 del 13.05.2014, se dio conformidad de cumplimiento de obligaciones del PMT, y se libera la correspondiente fianza.
Sexto	06.04.2014 14.02.2017	Con carta PEP-DP-039-2014 del 31.03.2014, Contratista informó que ejecutará el registro, procesamiento e interpretación de 362 km de líneas sísmicas 2D para cumplir con el programa mínimo de trabajo.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 58

3. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	0	0	0	0	0
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	0	82,166	32,767	10,338	59,273
Gas Natural (BCF)	0	2,339	674	409	1,872

Fuente: Libro de Reservas de la DGH-MINEM.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 64

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
GEOPARK PERÚ S.A.C.(*)	75%	Reino Unido
PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	25%	Perú

(*) Operador

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Norte
ÁREA	761,501.000 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
07.12.1995 D.S 033-1995-EM (03.11.1995)	07.12.1995	12.05.2033

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
26.10.1999 D.S 049-1999-EM (17.09.1999)	Cesión 50% a OXY.
10.05.2001 D.S 005-2001-EM (02.02.2001)	Cesión de ARCO a favor de REPSOL (25%) y BURLINGTON (25%). Occidental (50%).
17.03.2004 D.S 006-2004-EM (12.03.2004)	Modificación y adecuación 100% OXY.
09.08.2004 D.S 027-2004-EM (22.07.2004)	Posición Contractual: Talisman y Amerada.
05.12.2007 D.S 077-2007-EM (20.11.2007)	Oxy cede 25% a Hess.
05.04.2010 D.S 009-2010-EM (10.02.2010)	Fusión por Absorción de Talisman.
11.05.2010 D.S 021-2010-EM (29.04.2010)	Modificación de Contrato
29.04.2013 D.S 011-2013-EM (26.04.2013)	Cesión de Posición Contractual por parte de Talisman y Hess a favor de la empresa Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.
02.12.2016 D.S 031-2016-EM (01.12.2016)	Cesión de Posición Contractual por parte de PETROPERÚ S.A. a favor de la empresa GEOPARK PERU S.A.C.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

ETAPA	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Primera	07.12.1995 06.09.1996	Reprocesó 1300 Km. de Línea Sísmica y Evaluación Geológica. Cumplido 100%.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 64

Segunda	07.09.1996 13.05.2004	El Contratista cumplió con el reprocesamiento de 600 Km. de sísmica 2D y la realización de Talleres para levantar la Fuerza Mayor. Cumplido100%.
Tercera	14.05.2004 13.11.2005	Perforó pozo exploratorio Situche Norte 1X: Cumplido100%.
Cuarta	14.11.2005 13.05.2007	Perforó pozo exploratorio Situche Central 2X. Cumplido100%.
Quinta	14. 05.2007 13.11.2008	Adquirió 199.34 km ² de sísmica 3D. Cumplido100%.
Sexta	14.11.2008 13.05.2010	Perforó pozo exploratorio Situche Central 3X. Cumplido100%.
Séptima	14.05.2010 13.05.2013	Realizó 265.53 km ² de sísmica 3D y perforó pozo exploratorio Situche Norte 4X. Cumplido100%.

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

3.1 INVERSIÓN PROYECTO DE DESARROLLO (MMUS\$)

FASE	ACTIVIDAD	2017	2018	2019	2020	2021
Fase A	Gastos de desarrollo	6.36	5.67	7.50	1.53	0
	Estudio de Desarrollo	4.2	0.24	0	0	0
	Actualización del FEED	4.96	0	0	0	0
	Ampliación de Campamento Sargento Puño	-	-	2.59	-	-
	Oleoducto flexible 6"	-	-	13.99	-	-
	Instalaciones de almacenamiento y acondicionamiento del Puerto en Sargento Puño	-	-	8.09	-	-
	Instalaciones para la producción temprana	-	-	25.84	-	-
	Perforación y terminación de un pozo de disposición de agua de formación.	-	-	-	15.46	-
	Deposito de Materiales de perforación	-	-	1.50	-	-
	Movilización y desmovilización de equipo de perforación	-	-	5.0	-	-
	Reacondicionamiento y puesta en producción del pozo SC3X	-	4.54	28.25	-	-
	SUB TOTAL		15.52	10.45	98.82	16.99
B	Reacondicionamiento y puesta en producción del pozo SC2X	-	-	-	38.05	-
C	Segunda ampliación Campamento Sargento Puño	-	-	-	-	2.35
	Recepción de crudo y transferencia custodia Estación Morona	-	-	-	-	10.94
	Perforación Pozo Suministro de Agua	-	-	-	-	11.12
	Perforación pozo productor A	-	-	-	-	56.82
	Perforación pozo productor B	-	-	-	-	25.02
TOTAL		15.52	10.45	98.82	55.04	106.24

FICHA DE CONTRATO – LOTE 64

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	31,441	24,005	29,986	43,769	54,166
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Gas Natural (BCF)	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH a diciembre 2015.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 67

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PVEP-PERENCO PERU LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ.	95	Francia / Vietnam
PERENCO PERU PETROLEUM LIMITED, SUCURSAL DEL PERÚ. (*)	5	Francia

(*) Operador.

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Norte
ÁREA	101,931.700 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
13.12.1995 D.S 038-95-EM (07.12.1995)	13.12.1995	12.02.2031

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
26.02.1998 D.S 032-97-EM (23.12.1997)	Cesión de Participación: Barret Resources Corp.(45%), Korea National Oil Corp. (20%), Advantage Resources Int. (15 %), Hanwha Energy Company Lmtd (10 %), Hyundai Corp. (19 %).
24.01.2000 D.S 048-99-EM (17.09.1999)	Cesión de Participación: Barrett Resources Corp.(55%), Korea National Oil Corp.(20%), Advantage Resources International (15%), Hyundai Corp.(10%).
23.04.2001 D.S. 07-2001-EM (05.02.2001)	Cesión de Participación: Barrett Resources Corp.(85%), Advantage Resources International (15%). Modificación del PMT.
01.04.2003 D.S. 08-2003-EM (19.03.2003)	Cesión de Participación: Fusión por Absorción de Advantage por parte de Barret.
28.11.2005 D.S. 044-2005-EM (19.10.2005)	Cambio de Garante Corporativo.
28.11.2007 D.S. 056-2007-EM (16.11.2007)	Ajuste en los porcentajes de Regalía para explotación de petróleo pesado, por aplicación de lo establecido en el Acápito 8.2 del Contrato.
01.09.2010 D.S. 043-2010-EM (20.07.2010)	Cesión de Participación: Perenco Peru Limited, Sucursal del Perú (95%). Perenco Peru Petroleum Limited, Sucursal del Perú (5%).
10.11.2013 D.S. 042-2013-EM (10.11.2013)	Se aprobó la Modificación del Contrato a fin de reflejar el cambio de denominación social de Perenco Perú Limited Sucursal del Perú a Pvep - Perenco Perú Limited Sucursal del Perú.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 67

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERIODO	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Primer	13.12.1995 12.06.1997	Registro de 8.000 km ² de Aero gravimetría. Registro de 8.000 km ² de Magnetometría. Registro de 200 km de líneas sísmicas.
Segundo	13.06.1997 12.06.1998	Registro de 500 km de líneas sísmicas Perforación de un (1) pozo exploratorio.
Tercer	13.06.1998 12.06.1999	Perforación de un (1) pozo exploratorio Suelta 30%.
Cuarto	13.06.1999 30.04.2001	Perforación de un (1) pozo exploratorio.
Quinto	01.05.2001 30.04.2002	Efectuar Estudio Integral de Factibilidad para Desarrollo de Hidrocarburos descubiertos.

3. PRINCIPALES TRABAJOS REALIZADOS

2009 – 2010: Campaña de perforación de pozos de delineación (7 pozos y 2 side tracks).
2011 – 2012: Estudios de ingeniería y de impacto ambiental.
2012 – 2013: Perforación de los pozos productores e inyectores (8 pozos). Construcción de las facilidades de procesamiento de Piraña y ductos de recolección de crudo entre Piraña y Curaray.
14 de diciembre 2013: FIEC (Fecha de inicio de extracción comercial).
Marzo 2014: Inicio de la medición automática del Lote 67 con UNIDAD LACT.

4. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

4.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCION	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación de pozos exploratorios	0	0	0	0	0
Perforación de pozos de desarrollo	0	0	0	13	29
Producción Fiscalizada (MBPD)	0	0	0.5	12	44

5. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	110,345	87,800	92,700	68,489	79,750
Gas Natural (BCF)	0	0	0	18	4

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 88

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PLUSPETROL CAMISEA S.A.	25	Argentina
PLUSPETROL PERU CORPORATION S.A. (*)	2.2	Argentina
TECPETROL DEL PERÚ S.A.C	10	Argentina
REPSOL EXPLORACIÓN PERÚ, SUCURSAL DEL PERÚ	10	España
HUNT OIL COMPANY OF PERU L.L.C.,SUCURSAL DEL PERÚ	25.2	Estados Unidos
SONATRACH PERU CORPORATION S.A.C.	10	Argelia
SK INNOVATION, SUCURSAL PERUANA	17.6	República de Corea

(*) Operador.

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Sur
ÁREA	77,334.605 Ha. (Suelta de área según acápite 4.4 del Contrato, desde el 10.11.2016)

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
09.12.2000 D.S 021-2000-EM (06.12.2000)	09.12.2000	08.12.2040

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
31.10.2003 D.S 032-2003-EM (28.10.2003)	Cesión de 10% de Pluspetrol a Sonatrach.
28.06.2004 D.S 023-2004-EM (24.06.2004)	Cesión parcial de Hunt (0.8%) y SK (0.4%) a favor de PLUSPETROL.
D.S 023-2014-EM (26.07.2014)	Modificación de Contrato para reflejar voluntad de las Partes para que la totalidad de Gas Natural producido en el área de Contrato se destine exclusivamente a abastecer la demanda del Mercado Nacional.
16.12.2005 D.S 061-2005-EM (12.12.2005)	Modificación de Contrato para reflejar la escisión de Pluspetrol Perú Corp. y la Cesión de Posición Contractual de parte de Hunt Oil a favor de Repsol.
19.01.2006 D.S 006-2006-EM (10.01.2006)	Modificación Acápite 5.11 e inclusión de régimen de Regalía para suministro de Gas Natural a la Planta LNG.
21.11.2006 D.S 040-2006-EM (26.07.2006)	Cambio de garante corporativo de Tecpetrol.
19.12.2006 D.S 064-2006-EM (02.11.2006)	Modificación del Factor de Ajuste para la determinación del Precio Realizado máximo del Gas Natural
10.12.2009 D.S 063-2009-EM (07.09.2009)	Modificación de Contrato para reflejar el cambio de denominación social.
06.08.2014 D.S 023-2014-EM (27.07.2014)	Modificación de Contrato para reflejar lo establecido en el DS N° 008-2012-EM, respecto a que la totalidad del Gas Natural producido en el Área de Contrato del Lote 88 se destine exclusivamente a abastecer la demanda del mercado nacional.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 88

06.08.2014 D.S 024-2014-EM (27.07.2014)	Modificación del Contrato con el objeto de modificar el Factor de Ajuste mencionado en el literal b) del subacápite 8.4.4.1 de la Cláusula Octava del Contrato de Licencia.
--	---

2. PROGRAMA DE DESARROLLO

PERIODO	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero	09.12.2000 08.08.2004	Registró 748 km ² de Sísmica 3D. Perforó seis (6) pozos de desarrollo y realizó dos (2) workovers. Construyó Planta de Separación de LGN en Malvinas y facilidades para almacenamiento y despacho. Construyó Planta de Fraccionamiento de LGN en Pisco y facilidades para almacenamiento y despacho. Fecha de Inicio de Extracción Comercial (FIEC) fue el 02.06.2004.
Segundo	09.08.2004 08.12.2040	Programa en curso: Explotación de los yacimientos de acuerdo al Plan anual de Trabajo que presente el Contratista.

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCIÓN	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación Exploratoria, Pozos.	-	-	-	-	-
Perforación de Desarrollo, Pozos.	-	-	-	-	-
Producción Fiscalizada de LGN, MBPD.	49.4	54.2	51.8	51.3	51.3
Producción Fiscalizada de Gas, MMPCD.	677	703	759	812	869
Reinyección	272	342	284	237	181

Mediante carta N° PPC-CO-16-0744-GOB de fecha 30.11.2016 el Contratista presentó a PERUPETRO S.A. los Planes y Programas 2017 - 2021.

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES	RECURSOS PROSPECTIVOS
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	486,896	17,883	17,599	127,681	316,599
Gas Natural (BCF)	10,098	318	306	2,745	5,810

Fuente: Libro de Reservas de la DGH-MINEM.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 131

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
CEPSA PERUANA S.A.C. ¹ (*)	70	España
PAN ANDEAN RESOURCES PLC (PERÚ), SUCURSAL DEL PERÚ. ²	30	Irlanda

(*) Operador.

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Selva Central
ÁREA	480,985.30 ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
21.11.2007 D.S 075-2007-EM (20.11.2007)	19.01.2008	18.01.2038

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
10.09.2008 D.S 042-2008-EM (13.08.2008)	Cesión de Posición Contractual: PAN ANDEAN cede 70% a CEPSA.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERIODO (MESES)	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero 12m	19.01.2008 18.07.2009	Se efectuó el reprocesamiento de 500 km de sísmica 2D. Se efectuó el Informe de Evaluación geológica-geofísica integral: Cumplido 100%.
Segundo 18m	19.07.2009 16.08.2011	Se adquirió, procesó e interpretó 304 km. de líneas sísmicas 2D: Cumplido 100%.
Tercero 18m	17.08.2011 14.09.2014	Se perforó el pozo Los Angeles 1XST hasta la profundidad final 3,782 metros. Cumplido 100%
Cuarto 18m	15.09.2014 14.03.2016	Se perforó el pozo Los Ángeles Noi 3X. Se perforó el pozo confirmatorio Los Ángeles 2CD. Cumplido 100%.

(*) Profundidad vertical mínima de 3,000 metros., para el tercero y cuarto periodo, o un mínimo de 50 metros dentro de la formación que acuerden las Partes antes de iniciar la perforación de cualquier Pozo Exploratorio, lo que ocurra primero.

¹ Antes Cepsa Perú S.A., Sucursal del Perú. En proceso de modificación de Contrato.

² Con Carta s/n recibida el 06.01.2016, Pacific Stratus Energy del Perú S.A. comunicó que al 31.12.2015 dicha empresa ha asumido a título universal y en bloque el patrimonio de Pan Andean Resources del Perú S.A., la cual ha quedado extinguida. Al respecto, PERUPETRO realiza las acciones necesarias para la modificación del Contrato.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 131

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	23.12.2015 22.12.2017	El Contratista decidió perforar el pozo exploratorio San Alejandro 1X, equivalente a 240 UTE. Para este trabajo, CEPSA cuenta con EIA aprobado.

PLAN INICIAL DE DESARROLLO

- Mediante carta CEPSA-GG-00281 recibida el 30.10.2015, Cepsa efectúa Declaración de Descubrimiento Comercial en el Lote 131. Asimismo, adjuntó el Plan Inicial de Desarrollo en el campo “Los Ángeles” y estableció como Fecha de Inicio de Extracción Comercial el 23.12.2015, de conformidad con el acápite 4.8 del Contrato.
- El 24.11.2015, Cepsa realizó la presentación del Plan Inicial de Desarrollo del yacimiento “Los Ángeles” en las instalaciones de PERUPETRO, para lo cual se contó con la participación del OSINERGMIN y DGH.
- Mediante carta GGRL-SUPC-GFST-0998-2015, PERUPETRO comunicó a Cepsa que a fin de viabilizar la explotación de hidrocarburos en el campo Los Ángeles, se considera factible la ejecución del Plan Inicial de Desarrollo en el lote 131. En adición, indicó que la FIEC (23.12.15), es razonablemente adecuada.
- **El 23.12.2015 se dio inicio a la fase de explotación en el Contrato de Licencia – Lote 131.**

3. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	6,732	3,016	3,101	1,454	18,890
Gas Natural (BCF)	0.0	0.0	0.0	1	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE 192

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
PACIFIC STRATUS ENERGY DEL PERU S.A.	100	Canadá

TIPO DE CONTRATO	Servicios Temporal
UBICACIÓN	Selva Norte
ÁREA	512,347.241 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
30.08.2015 (D.S. 027-2015-EM del 29.08.2015)	30.08.2015	08.09.2017 (*)

(*) Por problemas sociales en el Área de Contrato del Lote y a solicitud de invocación de Fuerza Mayor y en concordancia con el acápite 17.3 del Contrato de Servicios, la fecha de vencimiento del plazo contractual es el 08.09.2017 (Carta N° GGRL-SUPC-GFST-0786-2015 del 05.10.2015).

2. PROGRAMA DE TRABAJO

PERIODO	PLAZO	PROGRAMA	TRABAJOS EJECUTADOS
Único (24 meses)	30.08.2015 29.08.2017	<ul style="list-style-type: none"> - Efectuar 06 reacondicionamientos de pozos. - Mantener durante la Vigencia del Contrato un número de pozos productores económicamente activos mayor o igual al promedio de los pozos productores activos registrados en los 12 Meses anteriores a la Fecha Efectiva. - Dentro de los 90 Días siguientes a la Fecha Efectiva, el Contratista verificará el inventario inicial de los pozos ubicados en el area de Contrato y determinará los que a su criterio considera económicamente activos y lo presentará a PERUPETRO para su aprobación. - Durante el mes de enero de cada año calendario, el Contratista presentará a PERUPETRO un inventario actualizado del número, ubicación y estado de los pozos, con la indicación de las variaciones en los mismos. 	<p>Avances:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Debido a la suspensión de actividades en el Lote, PACIFIC no ha efectuado ningún reacondicionamiento. - PACIFIC reinició en feb 2017 la producción del Lote bajo el Plan Temporal de Emergencia, que permitirá realizar la inspección interna del ORN ordenado por OSINERGMIN, mediante Res. N°1917-2016-OS/GFHL.

3. PLANES Y PROGRAMAS – QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCION	2017	2018
Reacondicionamiento de Pozos	06	0.0
Servicio de Pozos	12	0.0
Producción Fiscalizada de Petróleo, MBPD	5.5	11.1
Reinyección de agua, MBPD	250.0	460.0

4. RESERVAS AI 31 DE DICIEMBRE 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS CONTINGENTES
Hidrocarburos Líquidos (MBLS)	102,003	0.0	0.0	133,109
Gas Natural (BCF)	0.0	0.0	0.0	0.0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE Z-1

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
BPZ EXPLORACIÓN & PRODUCCIÓN S.R.L.(*)	51	Estados Unidos
PACIFIC OFF SHORE PERU S.R.L.	49	Colombia

(*) Operador.

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Zócalo Continental
ÁREA	224,375.850 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
30.11.2001 D.S 052-2001-EM (14.11.2001)	29.01.2002	28.01.2032

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
23.01.2003 D.S 045-2002-EM (23.10.2002)	Modificación de Contrato: Dcto de hasta 30% en Regalía.
18.03.2004 D.S 003-2004-EM (12.02.2004)	Modificación de Contrato, y Cesión de Syntroleum (95%) a Nuevo Perú.
03.02.2005 D.S 002-2005-EM (02.02.2005)	Cesión de Nuevo Perú (95%) a BPZ Energy Inc.
17.12.2008 D.S 060-2008-EM (27.11.2008)	Reflejar la transformación de BPZ Energy Inc., Sucursal del Perú en la empresa BPZ Exploración & Producción S.R.L.
03.01.2013 D.S 049-2012-EM (29.12.2012)	Cambio de denominación social de BPZ Norte Oil a Pacific Off Shore Peru S.R.L.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (MESES)	PLAZO	TRABAJOS EJECUTADOS
Primero 30m	29.01.2002 28.07.2004	Realizó estudios geológicos, geofísicos, petrofísicos e Integrales del Área de Contrato. Reprocesó e interpretó 750 km de líneas sísmicas 2D. Reprocesó 1,000 km de líneas sísmicas 2D. Cumplido100%.
1E 6m	29.07.2004 28.01.2005	Preparó mapas estructurales y de espesores en función de información sísmica. Realizó el estudio de reservas para cada horizonte prospectivo. Diseñó un Plan de Desarrollo. Cumplido100%.
Segundo 18 m (24 meses = 1E+2°P)	29.01.2005 07.05.2007	Perforó 1 pozo exploratorio (C11-21-XD). Cumplido100%.

FICHA DE CONTRATO – LOTE Z-1

Tercero 18m	08.05.2007 23.11.2009	Perforó 1 pozo exploratorio (Albacora A-14-XD). Hizo suelta del 25 % del área de contrato. Cumplido 100%.
Cuarto 12m	24.11.2009 04.01.2013	Registró en la 1era fase 1,142.74 Km ² (571 UTE) y en la 2da fase 430 KM ² (215 UTE). Total 1572.74 Km ² . Cumplido 100%.

NOTA

Con fecha 04 de enero de 2013 se dio término a la Fase Exploratoria, habiendo BPZ cumplido satisfactoriamente las obligaciones del Cuarto Período tal como lo manifestó PERUPETRO mediante su Carta GGRL-CYSU-FGSA-036-2013. **Con fecha 05 de enero de 2013 se dio inicio a la Fase de Explotación**

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

Período	Plazo	Trabajo Exploratorio
Primer	05.01.2013 19.05.2017(*)	El Contratista decidió perforar un pozo exploratorio (Delfin Sur 1X) equivalente a 224.38 UTE.

(*) 208 días por a partir del 24.05.2013 por aprobación del EIA “Proyecto de Perforación de 40 Pozos Exploratorios y 43 Pozos Confirmatorios de Petróleo y Gas en el Lote Z-1 y 658 días por situación de fuerza mayor por imposibilidad de transportar la plataforma Delfin y herramienta necesaria para el equipo de perforación.

3. PLANES Y PROGRAMAS - QUINQUENIO

3.1 ACTIVIDADES

DESCRIPCION	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación de pozos exploratorios	0	0	0	0	0
Perforación de pozos de desarrollo		5			
Producción Fiscalizada (MBPD)	1,085	1,424	1,620	1,304	1,089

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	RECURSOS	
				CONTINGENTES	PROSPECTIVOS
Petróleo (MBLS)	5,869	37,234	21,684	26,182	114,172
Gas Natural (BCF)	0.0	0.0	0.0	1,661	5,448

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE Z-2B

CONTRATISTA		
EMPRESA	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
SAVIA PERÚ S.A.	100	Colombia y Corea del Sur

TIPO DE CONTRATO	Operaciones
UBICACIÓN	Zócalo Continental
ÁREA	130,315.659 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
16.11.1993 D.S 044-1993-EM (01.11.1993)	01.01.1994	15.11.2023

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
RS 158-1999-EM (31.12.1999)	Prorroga Adicional Fase Exploratoria.
Escritura Pública (16.12.2009)	Cambio de denominación social de Petro-tech Peruana S.A. a Savia Perú S.A.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERÍODO (meses)	PLAZO	TRABAJO
Exploración 1ra Etapa 24 m	01.01.1994 31.12.1995	Perforó el pozo exploratorio PNXB-24X
Exploración 2da Etapa 24 m	01.01.1996 31.12.1997	Perforó el pozo exploratorio PN2-28X
Exploración Prórroga 24 m	01.01.1998 31.12.1999	- Adquirió 139.9 km ² de líneas sísmicas 3D. - Adquirió 147.7 km ² de líneas sísmicas 3D.
Exploración Prórroga Adicional 12 m	01.01.2000 31.12.2000	Perforó el pozo exploratorio PN12-1X y LT14-15X.
Explotación 36 m	01.01.1994 31.12.1996	Perforó 46 pozos de desarrollo.

2.1 PROGRAMA DE PERFORACIÓN EXPLORATORIA (ACÁPITE 5.13 DEL CONTRATO)

PERÍODO (meses)	PLAZO	TRABAJO
Exploración 120m	01.01.2001 31.12.2010	Perforó los siguientes pozos exploratorios: LT14-15X (*), LT15-1X, LO19-5X, Chira 2X, SP-1X, SP Sur-5XD, SP2-1X, SP2-2XD, SF-1X, PN14-1X

FICHA DE CONTRATO – LOTE Z-2B

Exploración 60m	01.01.2011 31.12.2015	Perforó los siguientes pozos exploratorios: LO18-5XD, SC1-1X, LO13-13XD, LO18-8XD, PA1-1X y CO1-1X.
--------------------	--------------------------	---

(*) Con carta SUC-0653-2000 del 14.06.2000, Perupetro le manifiesta al Contratista que la perforación del pozo LT14-15X Litoral Norte (LN-1X) será tomado en cuenta para la aplicación del acápite 5.13 del Contrato.

En concordancia con el acápite 5.13 del Contrato de Operaciones de Exploración y Explotación por Hidrocarburos en el Zócalo Continental - Lote Z-2B, al vencimiento del décimo (10mo) Año a partir de la terminación de la fase de exploración y siempre que hubiera perforado diez (10) Pozos Exploratorios durante dicho plazo, salvo acuerdo distinto entre las Partes, el Contratista tendrá derecho contra presentación a PERUPETRO de un programa exploratorio adicional a ser aprobado, a retener por cinco (5) Años más el 50 % del Área de Contrato, caso contrario el Contratista sólo retendrá el área de superficie del Área de Contrato que ocupa cada yacimiento o Yacimientos en Desarrollo o Producción, (incluyendo aquella que este siendo usada en las Operaciones) más un área constituida por una franja de tres (3) kilómetros circundante del límite de dichos Yacimientos dentro del área retenida.

Suelta de Área: En concordancia con el acápite 4.11 del Contrato de Operaciones, al término de la fase de exploración (31.12.2000) el Contratista hizo suelta del 50% del área. Esta suelta fue aprobada con carta SUPC-GFST-1418-2000 (27.12.2000). El área original era 399,785 Ha, la nueva área es 199,865.223 Ha.

Suelta de Área: En concordancia con el acápite 5.13 del Contrato de Operaciones, al término del programa exploratorio adicional el Contratista solo retendrá el área de superficie del Yacimiento o los Yacimientos en Desarrollo o Producción más una franja de 3 km circundantes a dicho Yacimiento. Área actual: 130,315.659 ha.

3. PLANES Y PROGRAMAS - QUINQUENIO

ACTIVIDAD	2017	2018	2019	2020	2021
Perforación exploratoria	-	-	-	-	-
Perforación confirmatoria	-	-	-	-	-
Perforación de desarrollo	-	-	-	-	-
Instalación de Plataformas	-	-	-	-	-
Inversión Total (MMUS \$)	16.31	20.24	20.58	11.81	14.16

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

Hidrocarburos	Probadas	Probables	Posibles	Recursos Contingentes	Recursos Prospectivos
Petróleo (MBLS)	33,387	4,701	7,184	87,100	164,060
Gas Natural (BCF)	24	7	13	481	158
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	3,097	268	223	15,389	5,055

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.

FICHA DE CONTRATO – LOTE Z-6

CONTRATISTA		
EMPRESA INTEGRANTE	PARTICIPACIÓN (%)	PAÍS DE ORIGEN
SAVIA PERU S.A.	100	Colombia y Corea del Sur

TIPO DE CONTRATO	Licencia
UBICACIÓN	Zócalo Continental
ÁREA	528,116.610 Ha.

1. HITOS

1.1 SUSCRIPCIÓN, FECHA EFECTIVA Y TÉRMINO

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	TÉRMINO
20.03.2002 D.S 005-2002-EM (18.02.2002)	20.02.2002	19.03.2032

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

SUSCRIPCIÓN	COMENTARIO
14.11.2005 D.S 037-2005-EM (06.10.2005)	Modificación del Área de Contrato.

2. PROGRAMA MÍNIMO DE TRABAJO

PERIODO (MESES)	EXTENSIÓN/ FZA MAYOR/ EIA	PLAZO	TRABAJO
Primero 24m	6 m Exten. / 210 días EIA / 10 días FM	20.03.2002 25.04.2005	- Reprocesó e Interpretó un total de 1,927 km de líneas sísmicas 2D. - Registró, procesó e interpretó un total de 2,221.3 km de líneas sísmicas 2D. Cumplido 100%
Segundo 12m	-	26.04.2005 25.04.2006	Registro un total de 648.7 km ² de líneas sísmicas 3D. Cumplido 100%
Tercer 12m	90 días Exten / 210 días EIA	26.04.2006 19.02.2008	- Registró un total de 1,107.31 km ² de líneas sísmicas 3D. - Perforó pozo exploratorio Esperanza 1X. Cumplido 100%
Cuarto 12m	-	20.02.2008 19.02.2009	- Perforó pozo exploratorio Esperanza 3X. -Suelta de área equivalente al 26% (255,337.438 ha). Cumplido 100%
Quinto 12m	-	20.02.2009 19.02.2010	- Perforó pozo exploratorio San Miguel 1X. -Suelta de área equivalente al 20.17% (198,048.089 ha). Cumplido 100%
Sexto 12m	249 días FM 21 días FM	20.02.2010 08.02.2011	- FM desde el 20 de febrero al 27 de octubre de 2010. Por problemas con la ubicación de la plataforma Santa Teresa. - FM desde el 20 de noviembre al 10 de diciembre de 2010. Por problemas durante la perforación del pozo Santa Teresa. - Perforó pozo exploratorio Santa Teresa 1X. Cumplido 100%

FICHA DE CONTRATO – LOTE Z-6

3. RETENCIÓN DE ÁREA DE CONTRATO EN CONCORDANCIA CON EL LITERAL “C” DEL ACÁPITE 4.3

VIGENCIA	POZO
09.02.2011 – 08.02.2012	Perforó pozo exploratorio Santa Teresa 4XD. Cumplido 100%
09.02.2012 – 08.03.2013	En Fuerza Mayor desde el 17.04.2012

4. RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DEL 2015

Hidrocarburos	Probadas	Probables	Posibles	Recursos Contingentes	Recursos Prospectivos
Petróleo (MBLS)	0	0	0	36,740	192,360
Gas Natural (BCF)	0	0	0	89	212
Líquidos de Gas Natural (MBLS)	0	0	0	2,832	6,794

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.