

PROCESO DE CONSULTA PREVIA Y NEGOCIACIÓN DIRECTA LOTE 192

Comisión de Pueblos Andinos, Amazónicos y
Afroperuanos, Ambiente y Ecología

Sr. Milton Rodríguez
Gerente General



Lima, junio 2017

CONSULTA PREVIA

*Un diálogo claro,
respetuoso y transparente*





LÍNEA DE TIEMPO – CONSULTA PREVIA

- 2012** • MINEM mediante RM N° 350-2012-EM/DM designó a PERUPETRO realizar proceso de Consulta Previa.
- Dic 2013** • Primer proceso de Consulta Previa concluido.
- 2014** • **5** Procesos Concluidos
- Mayo 2015** • MINEM transfiere competencia a la DGAAE con RM N° 209-2015-EM/DM.
- 04 Oct 2015** • PERUPETRO culmina los procesos iniciados (**2** procesos).



PROCESOS REALIZADOS



DIC. 2013 - OCT 2015.

PERUPETRO realizó **8 procesos** de Consulta Previa.

Todos concluyeron con acuerdos establecidos con los **Pueblos Indígenas.**



ACTIVIDADES DE CONSULTA PREVIA REALIZADAS AÑO 2013

LOTE	LUGAR DEL EVENTO	FECHA DEL EVENTO	N° DE PARTICIPANTES	Tipo de Evento de Consulta
169	Pucallpa	03/04.10.2013	31	Reunión Preparatoria
195	Pucallpa	17/18.12.2013	34	Reunión Preparatoria
169	CN Santa Rosa - Yurúa	19.11.2014	32	Taller informativo de Consulta Previa
169	Auditorio Municipal - Yurúa	20.11.2013	48	Taller informativo de Consulta Previa
169	Auditorio Municipal - Yurúa	21.11.2013	51	Taller informativo de Consulta Previa
169	Auditorio Municipal - Yurúa	22.11.2013	79	Taller informativo de Consulta Previa
169	CN Santa Rosa - Yurúa	23.11.2013	27	Taller informativo de Consulta Previa
169	Pucallpa	18/20.12.2013	38	Diálogo Intercultural por Consulta Previa de Lote 169



ACTIVIDADES DE CONSULTA PREVIA REALIZADAS AÑOS 2013 - 2015

Lote	N° reuniones previas realizadas	Localidades sobre las que se recolectó información en Identificación en Campo (Etapa 2)	Grupos de trabajo que recolectaron información en Identificación en Campo (Etapa 2)	Locaciones identificadas con pueblos indígenas con posible afectación de derechos colectivos por medida administrativa	N° de reuniones preparatorias	N° talleres informativos (Etapa 4)	N° reuniones de evaluación interna (Etapa 5)	N° diálogos interculturales (Etapa 6)
165					1	1	4	1
177		1	1	1				
190						1	1	1
197					1	1	1	1
198					1	1	4	1
157					1			
191		1	1	1	1	3	6	1
181		30	2	12	1			
170	3							
171	2							
173	2							
193	3							
194	2							
200	2							
192					2	4	4	3
Total año 2015	7	32	4	14	8	11	20	8

RESUMEN DE ACUERDOS CON PUEBLOS INDÍGENAS DEL LOTE 192

N°	ACTA	FECHA	ORGANIZACIONES INDÍGENAS	CANTIDAD DE ACUERDOS		ACUERDOS IMPLEMENTADOS		
				PERUPETRO	Otras entidades	PERUPETRO	Otras entidades	Total
1	Acta de Lima	10.03.2015	FECONACO, FEDIQUEP y ACODECOSPAT	2	17	2	5	7
2	Acta de Consulta Previa del Lote 192	14.08.2015	ORIAP y FEDINAPA	4	6	2	3	5
3	Acta de Consulta Previa del Lote 192	18.08.2015	FECONAT	3	6	2	3	5
4	Acta de Teniente López	24.09.2015	FECONACO, FEDIQUEP, ACODECOSPAT y OPIKAFPE	0	4	0	2	2
5	Acta de José Olaya	05.11.2015	FECONACO, FEDIQUEP, ACODECOSPAT y OPIKAFPE	7	16	3	0	3

Consideraciones:

La información correspondiente a los acuerdos implementados por otras entidades respecto a las Actas de Lima y Teniente López está actualizada al 0818.08.2016. Fuente: PCM.

Varios de los acuerdos se encuentran parcialmente implementados o están en proceso de implementación. Otros tienen horizontes de cumplimiento mayores, años 2016 - 2017.

NEGOCIACIÓN DIRECTA

LOTE 192





INFORMACIÓN GENERAL

CONTRATISTA

OPERADOR	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.

SUSCRIPCIÓN	FECHA EFECTIVA	VIGENCIA	TÉRMINO
30.08.2015 (D.S. 027-2015-EM del 29.08.2015)	30.08.2015	24 meses	(*)

(*) La obligaciones del Contrato se encuentran en Fuerza Mayor desde el 24.02.2016 por cierre del Oleoducto Nor Peruano.



POZOS, PRODUCCIÓN Y RESERVAS

SITUACIÓN DE POZOS Y PRODUCCIÓN DEL LOTE 192

FECHA	CANTIDAD DE POZOS PRODUCTORES	PRODUCCIÓN FISCALIZADA (BPD)	PRODUCCIÓN DE CAMPO (BPD)
Al 30.08.2015	83	10,034	9,993
Al 31.01.2016	88	9,432	11,419
Al 18.06.2017	47	2,531	3,231

La producción fiscalizada al 31.08.2015 es mayor que la producción de campo porque considera stock de crudo del anterior Operador.

RESERVAS AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015				RECURSOS CONTINGENTES
HIDROCARBURO	PROBADAS	PROBABLES	POSIBLES	
Hidrocarburos Líquidos (MBLS)	102,003	0	0	133,109
Gas Natural (BCF)	0	0	0	0

Fuente: Libro de Reservas de la DGH.



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. • Determinar los pozos que PACIFIC considere económicamente activos. • Durante el mes de enero de cada año calendario, presentar un inventario actualizado del número, ubicación y estado de los pozos. 	<p>Avances:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Debido a la suspensión de actividades en el Lote, PACIFIC no ha efectuado aún 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 de Petroperú ordenado por OSINERGMIN.

(*) Obligaciones suspendidas por Fuerza Mayor

EJECUCIÓN DEL PLAN ANUAL DE TRABAJO 2017

ACTIVIDADES PROGRAMADAS	ACTIVIDADES EJECUTADAS
13 Trabajos de Servicio de Pozos	En el 2015 se realizaron 06 trabajos de Servicios de Pozos. Durante los años 2016 y 2017 , no se ha realizado ningún trabajo por la situación de Fuerza Mayor.



ASPECTOS RELEVANTES

Fuerza Mayor–Cláusula Décimo Sétima del Contrato de Servicios Temporal

- **24.02.2016** Obligaciones del Contrato en Fuerza Mayor, por fallas en el Oleoducto Nor Peruano (ONP).
- **02.2017** Plan Temporal de Emergencia. PACIFIC reinició producción en forma restringida entregando crudo a PETROPERU en Estación Andoas para viabilizar la inspección interna del Oleoducto Ramal Norte (ORN) ordenada por OSINERGMIN.
- **18.06.2017** PETROPERÚ tiene en curso por el ORN la 3ra de 4 herramientas para inspección interna según el plan de trabajo de PETROPERÚ y en concordancia con el Mandato de OSINERGMIN, estimando finalizar la referida inspección en **noviembre de 2017**.

PETROPERÚ ha informado sobre las actividades de inspección y mantenimiento para el incremento de confiabilidad y reinicio del ONP lo siguiente:

- **TRAMO I del ONP**: se culminará la segunda **quincena de julio, 2017**.
- **TRAMO II del ONP**: se culminará la segunda **quincena de junio, 2017**.



ASPECTOS RELEVANTES

Servidumbre en el Lote

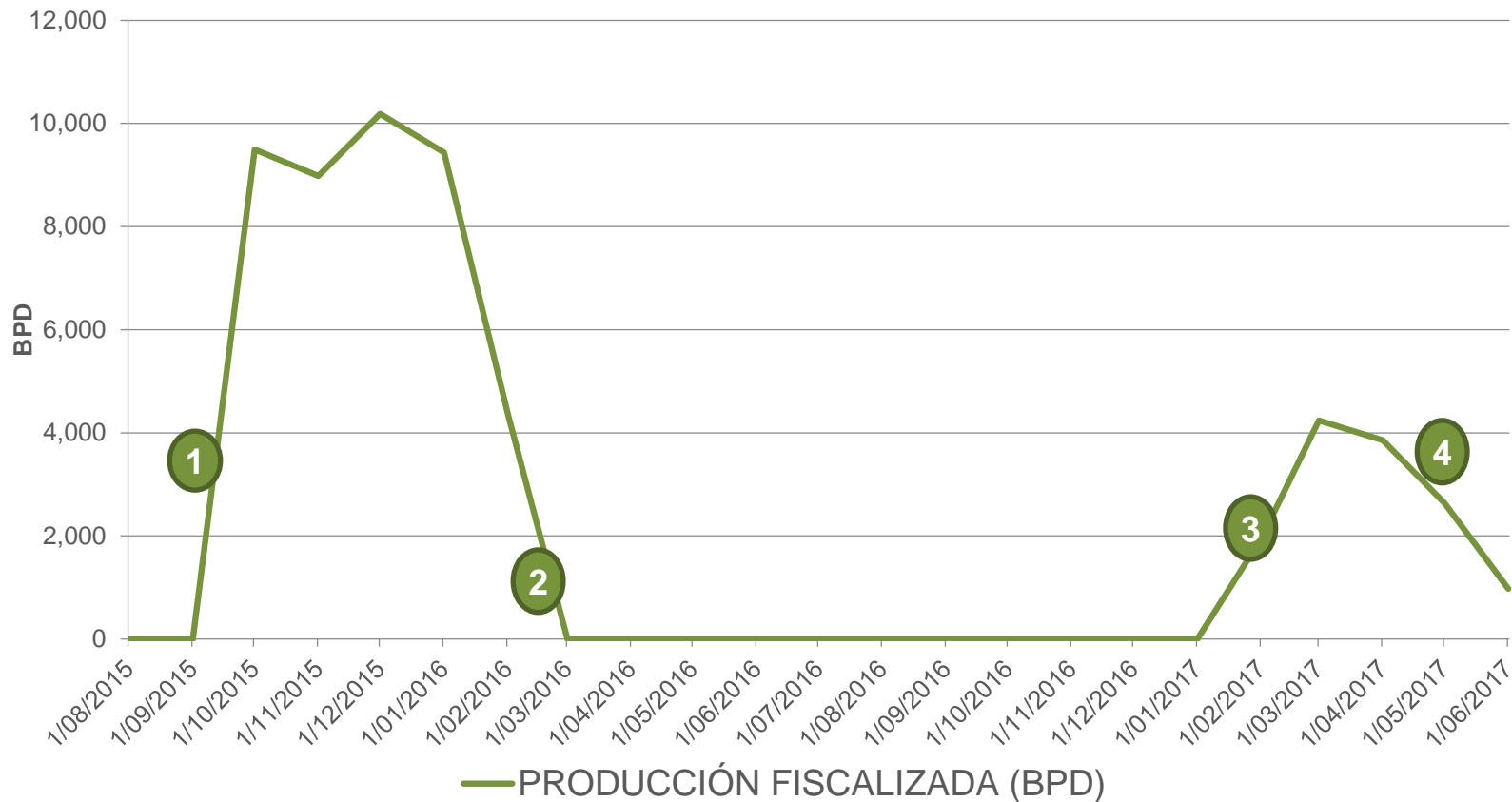
22.04.2017

Se originó un “paro” por las CCNN Los Jardines y Alianza Capahuari tomando como medida de fuerza el bloqueo de la carretera Andoas – Huayuri y la toma de las instalaciones de Capahuari Sur afectando la producción del campo.

16.06.2017

Se levantó la medida de fuerza, luego de la negociación directa entre las CCNN y PACIFIC.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO DEL LOTE 192



1. Problemas sociales con las CCNN por 10 días en setiembre 2015.
2. En Fuerza Mayor (24.02.2016) por fallas en el ONP.
3. En febrero de 2017, se reinició la producción bajo el Plan Temporal de Emergencia.
4. El 22.04.2017, las CCNN Los jardines y Alianza Capahuari realizan un "paro".
El 16.06.2017 levantan la medida de fuerza, llegando a un acuerdo con Pacific.



LEY N° 30357

“Autorícese a PERUPETRO S.A. para que, **previa evaluación** y mediante **negociación directa**, suscriba el contrato de explotación de hidrocarburos del Lote 192 a la Empresa Petróleos del Perú, **PETROPERÚ S.A.**

Para este efecto exceptúese la aplicación del artículo 6 de la presente Ley. **Una vez celebrado** el respectivo contrato la empresa Petróleos del Perú, **Petroperú S.A. está facultada a convocar**, conforme a ley, a **socios estratégicos y a realizar las gestiones que sean necesarias**”.





ACCIONES REALIZADAS POR PERUPETRO PARA LA CONTRATACIÓN DEL LOTE 192

a	Contratación del servicio de consultoría para la "Determinación de un Esquema de Contratación del Lote 192" y respectiva ejecución.	✓
b	Definición, publicación de información relacionada al Lote 192.	✓
c	Revisión de las tarifas del Servicio de Transporte por Oleoducto	En proceso
d	Revisión de los aspectos ambientales.	En proceso
e	Evaluación sobre la situación de los Bienes del área de Contrato	En proceso
f	Seguimiento a aspectos sociales (Participación Ciudadana, Comunidades).	En proceso
g	Definición y procedencia de ser al caso de la Consulta Previa.	En proceso
h	Servidumbres	Se alcanzó acuerdo
i	Elaboración de Marco de Referencia, Revisión y actualización de modelo de contrato y preparación de bases tentativas para licitación	En proceso
j	Calificación, Negociación Directa y suscripción del Contrato; o	Pendiente
k	Transferencia del actual operador a PERUPETRO S.A. y de éste al nuevo Operador en caso de Negociación Directa	Pendiente
l	Licitación, calificación y suscripción de Contrato	Pendiente
m	Transferencia del actual operador a PERUPETRO S.A. y de éste al nuevo Operador en caso de Licitación	Pendiente



www.perupetro.com.pe

¡Muchas gracias!