

PETROPERÚ S.A. - FICHA DE PROYECTO DE INVERSIÓN
EXPLORACION Y EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS EN EL LOTE 64

1. Descripción

Consiste en la ejecución de Proyecto Desarrollo Situche Central para poner en producción las reservas descubiertas de petróleo crudo en el Lote 64 (55 Millones de barriles), generando ingresos por la comercialización del crudo y/o tener un uso alternativo al emplearlo en nuestras refinerías.

- Actividades preliminares: Orientadas a la asociación de PETROPERU S.A. con un operador privado, a la gestión de los instrumentos ambientales requeridos y a la operación del campamento Base Sgto. Puño (CBSP).
- Desarrollo de Situche Central
 - La Fase Inicial de Producción comprende la puesta en producción de los pozos Situche Central 2X y 3X, la construcción de una vía de acceso desde CBSP hacia la central de facilidades de producción (CPF), instalación temporal para la recolección, almacenamiento y transporte de la producción, infraestructura permanente (campamento y otros) y logística integral.
 - La Fase Complementaria de Producción comprende la perforación de 4 pozos de desarrollo en el yacimiento Situche Central, la perforación de un pozo inyector, un pozo para disposición de agua de formación, un pozo de fuente de agua, construcción de facilidades de producción y un ducto principal desde CPF a la Estación Morona.
- Programa Exploratorio (PE): perforación de un pozo exploratorio.

2. Componentes (Actividades preliminares)

- Monitoreo ambiental
- Operación Campamento Base Sargento Puño
- Gestión y Supervisión
- Estudio de impacto ambiental (EIA) - Plan inicial de desarrollo lote 64
- Actividades de Relaciones Comunitarias
- Asesoría de Banca de Inversión y otras asesorías, y otras

3. Fuentes de Financiamiento: Recursos propios de PETROPERÚ.

4. Avance físico y financiero al III trimestre de 2019 (actividades preliminares)

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico ²		
	Inversión Total ¹	Ejec. Ene - Set 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.	Ejec. 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.
Monitoreo Ambiental	1,879	352	2,158	2,618	-	-	-
Gestión CBSP	49,136	1,106	1,431	47,656	-	-	-
Gestión del Proyecto	17,259	6,540	12,206	26,220	-	-	-
EIA - Plan Inicial Desarrollo ³	16,675		0	8,884	7	2	99
EIA - Pozo Exploratorio ³	2,391		0	1,743	4	69	8
Relaciones Comunitarias	1,751	771	2,663	2,503	-	-	-
Seguridad y Salud	590	166	1,070	303			
Estudios de Ingeniería ³	2,925		0	695	26	26	100
Asesoría Banca Inversión	13,872		0	18,118	-	-	100
Adquisición Activos CBSP	2,361		0	2,097	-	-	100
Otros ⁴	585,724		0	0	-	-	-
Total	694,563	8,935	19,528	110,837	4.9	1.9	8.6

(1) Inversión correspondiente a la participación de PETROPERÚ en el Contrato de Licencia del Lote 64.

(2) Avance estimado según el cronograma de desarrollo de las etapas de producción temprana del proyecto. Se excluyen actividades de soporte (LOE), sin productos finales definitivos.

- (3) Incluye las inversiones relacionadas con la ampliación del Campamento Base Sargento Puño, instalación de vías de acceso, ductos, tubería flexible y otras facilidades requeridas para las etapas de producción temprana.
- (4) Actividad financiada por socio operador según términos del Contrato de Inversión Conjunta suscrito.

5. Situación Actual

- En relación con el EIA de Desarrollo, el Operador coordina con SENACE las acciones a fin de reanudar el proceso administrativo del EIA Proyecto de Desarrollo.
- Se culminó el desarrollo del estudio de ingeniería FEED para el desarrollo del yacimiento.
- Respecto al EIA Exploratorio, GEOPARK presentó al SENACE el informe complementario de levantamiento de las observaciones planteadas por los organismos técnicos opinantes respecto del nuevo Plan de Participación Ciudadana y Términos de Referencia del proyecto exploratorio.
- Se mantiene la operación del Campamento Base Sgto. Puño, plataforma logística de las actividades de campo y de la gestión de relacionamiento comunitario en el área de influencia del proyecto.

PETROPERÚ S.A. - FICHA DE PROYECTO DE INVERSIÓN

CONSTRUCCIÓN NUEVO TERMINAL ILO

1. Descripción

Ubicado en la provincia Ilo, con una capacidad de almacenamiento de 1,053 MB. y 19 brazos de descarga y 01 de carga que se desarrollará en 4 etapas. La 1° Etapa consta de una capacidad de 296 MB, 16 brazos de descarga y 01 de carga.

También incluirá 03 tuberías submarinas de 18", 14" y 10" y un amarradero multiboyas.

2. Componentes

- Obras civiles y sanitarias.
- Trabajos metalmecánicos.
- Sistema contra incendio.
- Tanques de almacenamiento de combustibles líquidos y líneas submarinas.
- Mobiliarios y equipos de oficina.

3. Fuentes de financiamiento: Recursos propios de PETROPERÚ S.A.

4. Avance físico y financiero al III trimestre de 2019

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico		
	Inversión Total ^{1/}	Ejec. Ene - Set 2019	Presup. 2019	Ejecución acumulada	Ejec. 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.
Ingeniería y trámites previos	2,514			2,514	-	-	100
Terreno	1,663			1,663	-	-	100
Materiales, equipos y obras	156,857	20,970	102,319	53,580	2.6	14.1	44.5
Total	161,034	20,970	102,319	57,757	2.2	17.6	54.5

^{1/} Incluye la adquisición del terreno

5. Situación Actual

- El servicio de ingeniería, procura y construcción (EPC) presentó un avance del 40.91%, a cargo del Contratista FELGUERA, cuyo avance por componente es:
 - La Ingeniería de detalle registró un avance de 74.26%, explicado por la aprobación de 911 entregables, de un total de 1,320.
 - La procura tuvo un avance de 43.57%.
 - En construcción el avance fue de 39.13%, siendo un avance inferior a lo programado debido a que el contratista EPC, ha paralizado los trabajos desde el 27.06.2019.
- El 18.07.2019 se acordó con el contratista EPC, la suspensión de los trabajos, con el fin de enfocarse en la posibilidad de realizar la terminación ordenada del contrato. Dicho análisis técnico económico se ha extendido hasta el 04.11.2019.

PETROPERÚ S.A. - FICHA DE PROYECTO DE INVERSIÓN

CONSTRUCCIÓN PLANTA DE VENTAS NINACACA

1. Descripción

Consiste en la construcción de una Planta de Abastecimiento en Ninacaca-Pasco, con una capacidad de almacenamiento de 7.5 MB de combustibles (Fase 1), para el despacho de Diesel B5 y Gasolinas.

El propósito de la planta de ventas es evitar la pérdida de mercado en la zona de influencia, debido al cierre de las operaciones de la antigua Planta Cerro de Pasco, incrementar la presencia de la Empresa en la comercialización de combustibles en todo el Perú, así como reforzar su rentabilidad económica.

2. Componentes

- Terreno.
- Edificaciones.
- Cuatro tanques de almacenamiento de combustibles líquidos.
- Sistema de recepción y despacho.
- Red de tuberías con sistema de bombeo de productos.
- Sistema contra incendio.
- Instalaciones eléctricas y otras facilidades.

3. Fuentes de financiamiento: Recursos propios de PETROPERÚ S.A

4. Avance físico y financiero al III trimestre de 2019

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico		
	Inversión Total ^{1/}	Ejec. Ene - Set 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.	Ejec. 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.
Ingeniería y trámites previos	1,840			1,566	-	-	100
Terreno	815			815	-	-	100
Materiales, equipos y obras	22,483	3,673	21,411	4,695	10.6	27.4	34.4
Total	25,138	3,673	21,411	7,076	13.2	34.2	54.4

1/ Monto de inversión aprobado con Acuerdo de Directorio N° 066-2017-PP del 26.06.2017.

5. Situación Actual

- El servicio de Procura y Construcción (PC) inició el 04.09.18, encontrándose a cargo del Consorcio OBS-IMECON S.A, presenta un avance del 38%, cuyo avance por componente es:
 - La Ingeniería de Campo, compuesta por 5 ingenierías tiene un avance de 80.50%.
 - La Procura presenta un avance de 10.24%.
 - Movilización de Equipos e Infraestructura, movimiento de tierras y cimentación de tanques, se culminó al 100%.
 - La Construcción, tiene un avance de 38.80%; modelado, suministro, fabricación y montaje de tanques (42.50%), estructuras metálicas (46.21%), piping (49.85%) y SCI (24.38%).
- Respecto al servicio de supervisión, se encuentra a cargo de la empresa Tiger Engineering.

**PETROPERÚ S.A. - FICHA DE PROYECTO DE INVERSIÓN
CONSTRUCCIÓN PLANTA DE VENTAS EN PUERTO MALDONADO**

1. Descripción

Consiste en la construcción de una Planta de Ventas en Puerto Maldonado, con una capacidad de almacenamiento de 50 MB, para el despacho de Diesel B5 y gasolinas.

2. Componentes

- Obras civiles y sanitarias.
- Trabajos metalmecánicos.
- Sistema contra incendio.
- Equipos para islas de despacho.
- Mobiliarios y equipos de oficina.

3. Fuentes de financiamiento: Recursos propios de PETROPERÚ S.A.

4. Avance físico y financiero al III trimestre de 2019

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico ^{2/}		
	Inversión Total ^{1/}	Ejec. Ene - Set 2019	Presup. 2019	Ejecución acumulada	Ejec. 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.
Ingeniería y trámites previos	1,300	103	80	1,323	-	-	100.0
Terreno	733	-	-	733	-	-	100.0
Materiales, equipos y obras	63,164	1,266	29,919	1,266	1.6	29.2	14.9
Total	65,197	1,369	29,999	3,322	2.0	36.5	34.9

1/ Monto de inversión aprobado con AD N°120-2018-PP del 20.12.18.

2/ Se actualiza el cronograma de avance físico del proyecto, de acuerdo con la aprobación del nuevo monto de inversión.

5. Situación Actual

- En el mes de julio se iniciaron los trabajos de movimiento de tierras, a cargo de la contratista Gewald & Inkas Gold S.A.C., a la fecha presenta un avance de 51.1%.
- Respecto al servicio de Procura y Construcción (PC), La empresa ejecutora Tecnitiques con fecha de inicio 14.10.2019, viene realizando la revisión de la ingeniería.
- Procura y montaje de bombas contra incendio, firma de contrato el 27.09.2019, se encuentra en proceso de revisión de ingeniería.
- La supervisión está a cargo de la empresa GMI S.A. Actualmente, se realiza trabajos de revisión de documentación del contratista PC.
- Servicio de ingeniería para permisología de accesos viales, en proceso de ejecución.
- Sistema de conexionado de media tensión, culminado al 100%.

PETROPERÚ S.A. - FICHA DE PROYECTO DE INVERSIÓN

MODERNIZACIÓN DE REFINERÍA TALARA

1. Descripción

El Proyecto Modernización de Refinería Talara es un megaproyecto de ingeniería y construcción, que consiste en la instalación de nuevas unidades de procesos y facilidades orientadas a mejorar la calidad de los productos, incrementar la capacidad de producción de la refinería y nuevos procesos más complejos y tecnología más avanzada. Los beneficios económicos y socioambientales son los siguientes:

- Desulfurizar los combustibles.
- Mejorar el octanaje de naftas.
- Procesar crudos más pesados.
- Disminuir la producción de residuales.
- Implementar nuevas facilidades que requerirá la Refinería Modernizada.
- Producir combustibles más limpios.

2. Componentes

- Estudio de Factibilidad.
- Gestión Ambiental.
- Gestión Social.
- Asesoría Financiera
- Intereses por Financiamiento.
- FEED - EPC.
- PMC - PMO.
- Instalaciones Complementarias.
- Costes administrativos de cartafianzas.
- Aranceles por materiales y equipos.
- Mejora tratamiento soda gastada.
- Servicios básicos.
- Saneamiento de sistemas operativos.
- Adquisición de equipos de laboratorio.
- Unidades auxiliares.

3. Fuentes de financiamiento: Recursos propios de Petroperú, Aporte de Capital y Financiamiento.

4. Avance físico y financiero al III trimestre de 2019

DESCRIPCIÓN	Miles de Soles				% Avance Físico		
	Inversión Total ¹	Ejecución Ene - Set 2019	Pres 2019	Ejec. Acum	Ejec. 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.
Gestión de proyecto ²	298,540	42,961	84,336	197,848	-	-	-
Asesoría financiera ²	45,430	290	9,330	11,147	-	-	-
Servicios FEED ²	25,960	7,330	12,895	41,821	-	-	-
Servicios PMC ²	889,130	145,558	226,221	720,318	-	-	-
Tecnologías y Licencias ²	85,993	2,666	11,876	30,378	-	-	-
Proyectos Sociales ²	46,728	3,385	10,050	24,561	-	-	-
Adquisición de inmuebles en Talara ²	22,066	2,897	10,353	19,363	-	-	-
Intereses por financiamiento ²	2,255,275	320,051	523,161	1,111,857	-	-	-
Fase EPC - PMRT - US\$	5,645,145	212,764	654,463	5,010,338	3.04	6.99	92.04
Fase EPC - PMRT - EUR	2,622,285	45,471	214,527	2,427,747			
Fase EPC - PMRT - YEN	145,376	1,016	7,357	131,280			
Variaciones Contrato EPC y Adecuación EURO 6 EPC	281,939	3,643	-	3,643			
Instalaciones Complementarias	175,230	320	16,112	165,027	-	-	-
Cartas Fianza EPC ²	82,293	9,934	9,514	30,740	-	-	-
Servicios PMO ²	154,138	27,021	36,509	101,214	-	-	-
Aranceles por materiales y equipos ²	11,682	15	804	3,926	-	-	-
Saneamiento de sistemas operativos	104,165	1,516	5,280	91,263	-	-	-
Servicios básicos Campamentos TR ²	15,576	387	235	703	-	-	-
Control de accesos ²	12,331	1,259	1,495	4,378	-	-	-
Nuevas edificaciones área técnica	171,920	68,343	123,580	90,589	27.19	50.75	38.27
Trabajos complementarios	457,221	99,625	290,776	109,771			
Unidades Auxiliares ³	2,357,817	959,358	1,607,657	1,155,083			
Cerro el Faro	33,196	22,953	26,407	54,077	100.00	100.00	100.00
Adquisición de vehículos ²	325	-	-	330	-	-	-
Demolición y construcción edificaciones (DICAPI, Colegio Villareal)	19,146	6	7,500	13,718	100.00	100.00	100.00
Seguros y avales ²	33,748	7,224	11,179	16,304	-	-	-
Contingencia PMRT ²	162,711	-	-	-	-	-	-
Adecuación EURO 6 en EPC Unidades Auxiliares ³	53,218	-	-	-	-	-	-
Utilidades Temporales para Precomisionamiento	15,764	2,620	-	2,620			
TOTAL	16,224,345	1,988,583	3,901,617	11,570,044	9.41	11.06	80.56

- (1) Con Acuerdo de Directorio N° 014-2018-PP del 26.02.2018, se aprobó la actualización del monto de la inversión del proyecto ascendente a 4,999.8 MM US\$ (Tipo de cambio 3.245 S//US\$).
- (2) LOE (Level of Effort) - Nivel de Esfuerzo: Actividad que no produce productos finales definitivos y que se mide con el paso del tiempo, es decir no genera avance físico.
- (3) De acuerdo con el cronograma aprobado del servicio de EPC a cargo del Consorcio Cobra-SCL UA&TC.

Situación Actual

- Avance físico integral: 80.56%

Se viene revisando el cronograma integrado del PMRT, que defina la actualización de la línea base del proyecto, la cual debe integrar el cronograma de Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios, (en revisión por el Consorcio Cobra SCL UA&TC) y el cronograma para las actividades por ejecutarse de las Unidades de Proceso (a cargo de Técnicas Reunidas).

- TR continúa desarrollando las actividades de Ingeniería de Detalle, Procura y Construcción (EPC)
 - El avance de la Ingeniería culminado al 100.00% (certificado).
 - El avance de la Procura de equipos ascendió a 99.89%.
 - El avance de la Construcción fue de 88.53%.
- El Consorcio Cobra SCL-UA&TC continúa con el EPC de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios
 - El avance de la Ingeniería asciende a 69.87%.
 - El avance de la Procura de equipos ascendió a 46.21%.
 - El avance de la Construcción fue de 24.82%.
- Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias
 - Al 27.09.2019 la mano de obra total fue de 8,332 puestos de trabajo. La mano de obra local no calificada tuvo una participación del 87% (de un total de 979 no calificados), superando el mínimo establecido en el EIA (70%), en tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 38% (de un total de 7,353 calificados).
- Financiamiento
 - El saldo de los fondos obtenidos mediante financiamiento de largo plazo (Bonos y CESCE) ascienden a 661.1 MMUS\$, los cuales se encuentran distribuidos en fondos de liquidez (1.05 MMUS\$), depósitos a plazos (514.00 MMS\$) y cuenta corriente (146.09 MMS\$).