

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 PETROPERÚ².

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

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico ²		
	Inversión Total ¹	Ejec. Ene - Mar 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.	Ejec. 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.
Monitoreo Ambiental	1,879	113	2,158	2,379	-	-	-
Gestión CBSP	49,136	200	1,431	46,750	-	-	-
Gestión del Proyecto	17,259	1,673	12,206	21,353	-	-	-
EIA - Plan Inicial Desarrollo ³	16,675	0	0	8,884	0.7	2.0	98.7
EIA - Pozo Exploratorio ³	2,391	0	0	1,743	1.3	6.0	5.6
Relaciones Comunitarias	1,751	156	2,663	1,887	-	-	-
Seguridad y Salud	590	44	1,070	181			
Estudios de Ingeniería ³	2,925	0	0	695	0.2	19.5	78.1
Asesoría Banca Inversión	13,872	0	0	18,118	-	-	100
Adquisición Activos CBSP	2,361	0	0	2,097	-	-	100
Otros ⁴	585,724	0	0	0	-	-	-
Total	694,563	2,186	19,528	104,088	0.1	1.1	3.9

(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 según términos del Contrato de Inversión Conjunta suscrito.

5. Situación Actual

- En relación con el EIA de Desarrollo, GEOPARK viene levantando las observaciones informadas por SENACE y otras entidades. Se estima obtener la aprobación para el mes de julio del presente año.
- Se desarrolla el estudio de Ingeniería FEED, cuya finalización se tiene prevista para julio de 2019.
- Respecto al EIA Exploratorio, GEOPARK modifica el alcance del proyecto, considerando la reubicación de las plataformas de perforación fuera de los territorios de la Comunidad Nativa Yakuntish.
- 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 1º 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 I trimestre de 2019

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico		
	Inversión Total ^{1/}	Ejec. Ene - Mar 2019	Presup. 2019	Ejecución acumulada	Ejec. 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.
Ingeniería y trámites previos	2,514			2,514	-	-	100.0
Terreno	1,663			1,663	-	-	100.0
Materiales, equipos y obras	156,857	3,675	102,319	36,286	1.2	14.1	43.1
Total	161,034	3,675	102,319	40,463	1.5	17.6	53.8

^{1/} Incluye la adquisición del terreno

5. Situación Actual

- El servicio de ingeniería, procura y construcción (EPC) presenta un avance del 40%, a cargo del Contratista FELGUERA, el cual presenta el siguiente avance por componente:
 - La ingeniería de detalle cuenta con un avance del 74.1%, se continua con la revisión de los 1,320 entregables, de los cuales 707 se encuentran aprobados.
 - La procura presenta un avance del 42.9%, donde se realizan actividades de fabricación y/o construcción de los tanques. Asimismo, se tiene adjudicado los servicios de automatización de la planta (MAC), la construcción de cercos, obras civiles, geomembranas, entre los principales.
 - La construcción presenta un avance de 37.0%, se finalizó la colocación de portones metálicos del cerco perimétrico. Asimismo, se continúa con los trabajos en tanques (80%), estación contra incendios, subestación eléctrica, equipo de protección contra derrames, obras civiles en oficinas de administración, sala de controles, de ventas, almacén, área de despacho y procesos.
- La supervisión del EPC está a cargo del Consorcio Supervisor Ilo.

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 I trimestre de 2019

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico		
	Inversión Total ^{1/}	Ejec. Ene - Mar 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.	Ejec. 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.
Ingeniería y trámites previos	1,840			1,566	-	-	100.0
Terreno	815			815	-	-	100.0
Materiales, equipos y obras	22,483	891	21,411	1,913	10.6	27.4	39.6
Total	25,138	891	21,411	4,294	13.2	34.2	49.5

^{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. Al respecto, se culminó con las actividades de movilización de equipos, así como los trabajos de movimiento de tierras. Actualmente se ejecutan trabajos metalmecánicos y de cimentación de tanques, así como obras civiles en zonas de islas de despacho, recepción y sistemas de drenaje.
- 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 I trimestre de 2019

Actividades	Miles de Soles				% Avance Físico ^{2/}		
	Inversión Total ^{1/}	Ejec. Ene - Mar 2019	Presup. 2019	Ejecución acumulada	Ejec. 2018	Presup. 2018	Ejec. Acum.
Ingeniería y trámites previos	1,300	41	80	1,261	-	-	100.0
Terreno	733			733	-	-	100.0
Materiales, equipos y obras	63,164		29,919	0	1.6	29.2	19.7
Total	65,197	41	29,999	1,994	2.0	36.5	24.6

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

- La revaluación del proyecto fue aprobada con AD N°120-2018-PP del 20.12.18, considerando un monto de inversión actualizado de 19.5 MMUS\$ (no incluye terreno).
- La construcción de la planta se realizará bajo la modalidad de un servicio de Procura y Construcción (PC), considerando que la Ingeniería de Detalle del proyecto se finalizó en el año 2018 (elaborado por la contratista NOOVI S.A.C.). El proceso de contratación actualmente se encuentra en convocatoria.
- Así también, los servicios de supervisión y movimiento de tierras se encuentran en proceso de convocatoria.

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 carta fianzas.
- 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 I trimestre de 2019

DESCRIPCIÓN	Miles de Soles				% Avance Físico		
	Inversión Total ¹	Ejecución Ene - Mar 2019	Pres 2019	Ejec. Acum	Ejec. 2019	Presup. 2019	Ejec. Acum.
Gestión de proyecto ²	298,540	11,773	84,336	166,660	-	-	-
Asesoría financiera ²	45,430	224	9,330	11,082	-	-	-
Servicios FEED ²	25,960	-	12,895	34,491	-	-	-
Servicios PMC ²	889,130	54,784	226,221	629,543	-	-	-
Tecnologías y Licencias ²	85,993	2,009	11,876	29,721	-	-	-
Proyectos Sociales ²	46,728	382	10,050	21,558	-	-	-
Adquisición de inmuebles en Talara ²	22,066	2,661	10,353	19,127	-	-	-
Intereses por financiamiento ²	2,255,275	102,761	523,161	894,568	-	-	-
Fase EPC - PMRT - US\$	5,645,145	70,624	654,463	4,868,198	1.2	7.9	90.2
Fase EPC - PMRT - EUR	2,622,285	18,443	214,527	2,400,719			
Fase EPC - PMRT - YEN	145,376	983	7,357	131,247			
Variaciones Contrato EPC y Adecuación EURO 6 EPC	281,939	-	-	-			
Instalaciones Complementarias	175,230	166	16,112	164,873	7.8	9.1	93.1
Cartas Fianza EPC ²	82,293	1,081	9,514	21,887	-	-	-
Servicios PMO ²	154,138	8,938	36,509	83,131	-	-	-
Aranceles por materiales y equipos ²	11,682	5	804	3,946	-	-	-
Saneamiento de sistemas operativos	104,165	754	5,280	90,501	1.9	5.0	86.0
Servicios básicos Campamentos TR ²	15,576	170	235	486	-	-	-
Control de accesos ²	12,331	350	1,495	3,469	-	-	-
Nuevas edificaciones área técnica	171,920	8,553	123,580	30,799	5.3	79.7	13.1
Trabajos complementarios	457,221	41,595	290,776	51,742			
Unidades Auxiliares ³	2,357,817	176,392	1,607,657	382,239			
Cerro el Faro	33,196	20,739	26,407	41,741	34.4	100	100
Adquisición de vehículos ²	325	-	-	330	-	-	-
Demolición y construcción edificaciones (DICAPI, Colegio Villareal)	19,146	-	7,500	13,713	100.0	100.0	100.0
Seguros y avales ²	33,748	2,239	11,179	11,318	-	-	-
Contingencia PMRT ²	178,475	-	-	-	-	-	-
Adecuación EURO 6 en EPC Unidades Auxiliares ³	53,218	-	-	-	-	-	-
TOTAL	16,224,345	525,626	3,901,617	10,107,089	3.4	13.9	74.6

- (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 4,999.8 MMUS\$ (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.

5. Situación Actual

- Avance físico: 74.56%
- Técnicas Reunidas (TR) continúa desarrollando las actividades de Ingeniería de Detalle, Procura y Construcción (EPC).
 - El avance de la Ingeniería asciende a 100.00% (certificado).
 - El avance de la Procura de equipos ascendió a 99.82%.
 - El avance de la Construcción fue de 85.22%.
- El Consorcio Cobra SCL-UA&TC continúa con el EPC de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios:
 - El avance de la Ingeniería asciende a 48.15%.
 - El avance de la Procura de equipos ascendió a 14.78%.
 - El avance de la Construcción fue de 4.41%.

Corte de Cerro el Faro: Los trabajos de corte y movimiento de tierras finalizaron en el mes de marzo del presente año.

- Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias.
 - Al mes de marzo la mano de obra ascendió a 3,479 puestos de trabajo. La mano de obra local no calificada tuvo una participación del 87%, superando el mínimo establecido en el EIA (70%), en tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 45%.
- Financiamiento:
 - El saldo de los fondos obtenidos mediante financiamiento de largo plazo (Bonos y CESCE) ascienden a 1,018.3 MMUS\$, los cuales se encuentran distribuidos en fondos de liquidez (1.05 MMUS\$), depósitos a plazo (934.0 MMUS\$) y cuenta corriente (83.27 MMUS\$).