

FORMATO N°17
PETROPERÚ S.A. - FICHAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN
MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA

1. Descripción

El Proyecto Modernización de Refinería Talara es un megaproyecto de ingeniería, suministro 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 con tecnología más avanzada. Los beneficios económicos y socioambientales son los siguientes:

- Procesar crudos más pesados y económicos.
- Mejorar el octanaje de naftas.
- Disminuir la producción de residuales.
- Implementar nuevas facilidades que requerirá la Refinería Modernizada.
- Producir combustibles más limpios y de mayor valor comercial.

2. Componentes de la inversión

- Estudio de Factibilidad.
- Gestión Ambiental.
- Gestión Social.
- Asesoría Financiera
- Intereses por Financiamiento.
- FEED - EPC.
- PMC - PMO.
- Proyectos Sociales
- 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. Fuente de financiamiento

La estructura de financiamiento del PMRT es la siguiente:

- Aporte de Capital: USD 325 MM
- Recursos Propios: USD 808 MM
- Emisión de Bono I (15 y 30 años): USD 2,000 MM
- Financiamiento garantizado por la Compañía de Seguros de Crédito a la Exportación (CESCE): USD 1,300 MM
- Préstamos FIEM: USD 148 MM (en proceso de estructuración)
- Emisión de Bono II: USD 1,155 MM

4. Avance físico y financiero al Trim IV

Componentes	Avance Financiero (M\$)				Avance Físico ² (%)	
	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021 ⁴	Ejecución año 2021	Programado al Trim IV	Real al Trim IV
Gestión del proyecto	385,613	355,962	77,867	72,477	LOE ³	LOE ³
Asesoría Financiera	37,371	19,192	11,627	7,013	LOE ³	LOE ³
Servicios FEED	47,169	40,802	300	175	LOE ³	LOE ³
Servicios PMC	1,198,113	1,093,519	136,683	136,590	LOE ³	LOE ³
Tecnologías y Licencias	95,924	46,782	18,395	13,530	LOE ³	LOE ³
Proyectos Sociales PMRT	72,495	46,437	12,310	4,933	LOE ³	LOE ³
Adquisición de inmuebles en Talara	30,226	27,656	3,746	3,283	LOE ³	LOE ³
Intereses por Financiamiento	2,501,153	2,507,973	802,195	722,409	LOE ³	LOE ³
Fase EPC - PMRT - US\$	5,819,598	5,598,745	104,025	164,296		
Fase EPC - PMRT – EUR	2,798,967	2,627,617	36,310	45,795		
Fase EPC - PMRT – YEN	147,643	142,258	5,199	3,967.86		
Variaciones aprobadas mediante O/C	633,625	616,112	445,330	429,036		
Impacto EURO 6 en EPC Unidades de Proceso	72,386	71,923	51,528	37,532	99.84%	98.75%
Trabajos Asumidos por PP por Acuerdo de Principios	119,206	22,844	129,155	20,326		
Monto por mayor plazo de ejecución EPC (Acuerdo de Principios: PyM, EoT, Riesgos, Vendors)	1,139,422	1,247,117	420,938	471,943		
Instalaciones Complementarias PMRT	152,538	138,149	15,000	934	LOE ³	LOE ³
Costes Cartas Fianza EPC	105,897	71,937	19,600	16,958	LOE ³	LOE ³
Servicios PMO	114,708	114,707	2	2	LOE ³	LOE ³
Aranceles por materiales y equipos	9,687	3,989	2,760	27	LOE ³	LOE ³
Saneamiento de sistemas operativos	108,642	95,484	2,500	864	LOE ³	LOE ³
Nuevas edificaciones área técnica	180,669	183,316	20,990	20,519	99.50%	91.15%
Trabajos Complementarios	466,213	391,005	106,442	98,076	99.50%	91.15%
Servicios básicos Campamentos TR	10,253	2,685	2,058	376	LOE ³	LOE ³
Control de accesos	10,931	7,918	1,800	1,466	LOE ³	LOE ³
Ejec. Unidades Auxiliares	2,643,640	2,392,987	149,409	244,262	99.50%	91.15%
Cerro el Faro	44,274	44,278	0	0	100.00%	100.00%
Servicios e Insumos para Comisionamiento	212,068	78,343	133,892	44,610	LOE ³	LOE ³
Acuerdo de Principios - Cobra	88,022	64,823	28,389	7,611	(*)	(*)
Órdenes de Cambio - Cobra	292,469	228,103	304,354	217,069	(*)	(*)
Servicios O&M para COM y Arranque	17,092	0	15,622	0		
Adquisición de Vehículos del PMRT	330	330	0	0	LOE ³	LOE ³
Demolición y Construcción Edificaciones Colegio Villarreal	14,006	13,999	0	0	100.00%	100.00%
Demolición y Construcción Edificaciones DICAPI	12,666	37	137	37	(**)	(**)
Seguros y Avaluos a contratar por PETROPERU	43,344	43,095	16,000	12,244	LOE ³	LOE ³
Utilidades Temporales para Precomisionamiento	55,940	42,409	18,735	11,867	LOE ³	LOE ³
Contingencias PMRT	0	0	0	0	LOE ³	LOE ³
Total	19,682,301	18,382,533	3,093,298	2,810,229	99.37%	96.79%

¹ El 05.02.2021 con Acuerdo de Directorio 014-2021-PP se aprobó el Monto de Inversión del PMRT.

² Avances calculados en función de la Estructura de Desglose de Trabajo (EDT) del Proyecto.

³ 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. Estas actividades tienen directa relación con el avance integrado del Proyecto.

⁴ Modificación Presupuestal 2021, aprobada con Acuerdo de Directorio 153-2021-PP del 29.12.2021

(*) El avance físico se reporta dentro del avance integral de Cobra.

(**) Estos datos serán informados una vez que el contratista encargado de ejecutar este trabajo, presente el cronograma contractual de ejecución.

5. Principales actividades ejecutadas y situación actual

- A la fecha se encuentra aceptado técnicamente el Cronograma Maestro Nivel 3 Rev.9 presentado por Técnicas Reunidas y se encuentra en gestión de aprobación por los niveles correspondientes de PETROPERÚ. Para Unidades Auxiliares, se cuenta con estimación por parte de la Cía. Supervisora CPT y está sujeta a modificación cuando el Contratista EPC Cobra-SCL presente su Cronograma Maestro actualizado. A su vez, es preciso indicar que se viene analizando la rev. 10 del cronograma propuesto por Técnicas Reunidas.

- El 06.11.2021, se firmó el Acuerdo Marco II con el contratista Cobra SCL UA&TC, donde se establecen las fechas de entrega de las Unidades Auxiliares, así como los impactos que deben ser reconocidos por Petroperú S.A. como consecuencia de los efectos de la pandemia COVID-19 durante el año 2021 y 2022, entre otros.

- El avance integral del proyecto es de 96.75% vs. 99.35% programado.

- El avance Integral del Contrato EPC suscrito con Técnicas Reunidas (Unidades de Proceso), es de 98.75%.

- Avance de Ingeniería: 100%.
- Avance de Procura: 99.98%.
- Avance de Construcción: 98.98%.
- Avance de Comisionado: 66.79%

- El Avance Integral del Contrato EPC con el Consorcio Cobra SCL UA&TC es de 91.15%.

- Avance de Ingeniería: 99.71%.
- Avance de Procura: 96.26%.
- Avance de Construcción: 89.46%.
- Avance de Comisionado: 22.30%.

- La mano de obra total en diciembre del 2021 fue de 4,453 puestos de trabajo; la mano de obra local no calificada tuvo una participación de 96.9% (de un total de 716 No Calificados), superando el mínimo establecido en el EIA (70%).

FORMATO N°17
PETROPERÚ S.A. - FICHAS DE PROYECTOS 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 MBIs, 16 brazos de descarga y 01 de carga.

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

2. Componentes de la inversión

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

3. Fuente de financiamiento

Recursos propios de PETROPERÚ S.A.

4. Avance físico y financiero al Trim IV

Componentes	Avance Financiero (M\$)				Avance Físico (%)	
	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021 ²	Ejecución año 2021	Programado al Trim IV	Real al Trim IV
Estudios y Permisos	5,704	5,704	---	---	-	-
Adquisición de Terreno	1,663	1,663	---	---	-	-
Construcción de edificaciones y adquisición de equipos	153,672	83,209	16,581	10,245	78.5	46.0
Total	161,039	90,576	16,581	10,245	78.5	46.0

¹ Incluye la adquisición del terreno

² Modificación Presupuestal 2021, aprobada con Acuerdo de Directorio 153-2021-PP del 29.12.2021

5. Principales actividades ejecutadas y situación actual

- El avance físico global fue 46.0% vs. 78.5% programado, debido a que las actividades inicialmente programadas para el 2020 y 2021 fueron diferidas por la Declaratoria del Estado de Emergencia a causa del COVID-19, así como por los mayores plazos para la finalización de la nueva Ingeniería de Detalle.

- En el 2021, las actividades se han enfocado en la procura de equipos y materiales que presentan un avance del 71.8%. Por otra parte, se publicó el Aviso de Contratación Futura N°ACF-2021-190 para el nuevo servicio de PC para la continuación de la construcción del terminal en la web de PETROPERÚ, luego de la resolución del contrato con Felguera y la actualización de la Ingeniería de Detalle.

- Se revalidó el plazo de la reversión (plazo para el reinicio de actividades) del terreno del Nuevo Terminal Ilo a favor de PETROPERÚ hasta el 31.12.2023. Sin embargo, la aprobación para la ampliación de la Licencia de Edificación presenta demoras por parte de la Municipalidad de Ilo.

FORMATO N°17
PETROPERÚ S.A. - FICHAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN
CONSTRUCCIÓN PLANTA DE ABASTECIMIENTO 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 de la inversión

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

3. Fuente de financiamiento

Recursos propios de PETROPERÚ S.A.

4. Avance físico y financiero al Trim IV

Componentes	Avance Financiero (M\$/)				Avance Físico (%)	
	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021 ²	Ejecución año 2021	Programado al Trim IV	Real al Trim IV
Ingeniería y trámites previos	1,840	1,606	---	---	-	-
Terreno	815	815	---	---	-	-
Materiales, equipos y obras	22,483	17,302	2,289	2,248	100	73.5
Total	25,138	19,723	2,289	2,248	100	73.5

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

² Modificación Presupuestal 2021, aprobada con Acuerdo de Directorio 153-2021-PP del 29.12.2021

5. Principales actividades ejecutadas y situación actual

- La ejecución física integral se mantuvo en 73.5% durante el 2021. Al respecto, el proyecto se encuentra detenido desde abril del 2020 debido al trato directo por controversias con el Consorcio OBS – IMECON S.A. cuyo peritaje culminó el 12.11.2021 con la emisión del informe el cual incluye un reconocimiento de 1.5 MMS/ a favor de Consorcio. A la fecha, PETROPERÚ y la contratista acuerdan plazos para su aplicación.

- El avance de los trabajos del Plan de Gestión, Ingeniería y Movilización es de 93%, trabajos civiles de 61%, trabajos mecánicos de 62%, trabajos eléctricos de 55%, trabajos de instrumentación y control de 1%; mientras que los trabajos de movilización de equipos e infraestructura, movimiento de tierras y cimentación de tanques, se culminaron al 100%.

- Se cuenta con Licencia de Edificación vigente hasta el 10.08.2023.

FORMATO N°17
PETROPERÚ S.A. - FICHAS DE PROYECTOS 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 de la inversión

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

3. Fuente de financiamiento

Recursos propios de PETROPERÚ S.A.

4. Avance físico y financiero al Trim IV

Componentes	Avance Financiero (M\$)				Avance Físico (%)	
	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021 ²	Ejecución año 2021	Programado al Trim IV	Real al Trim IV
Ingeniería y trámites previos	1,300	1,699	-	399	-	-
Terreno	733	733	-	-	-	-
Materiales, equipos y obras	63,164	60,811	46,206	43,856	100	81.9
Total	65,197	63,243	46,206	44,255	100	81.9

¹ Monto de inversión aprobado con AD N°120-2018-PP del 20.12.2018

² Modificación Presupuestal 2021, aprobada con Acuerdo de Directorio 153-2021-PP del 29.12.2021

5. Principales actividades ejecutadas y situación actual

- El avance físico integral es de 81.9% vs. 100% programado, justificado por la afectación económica del contratista para la inclusión de mayores frentes de trabajo derivada del Estado de Emergencia por el COVID-19.

- El servicio de Procura y Construcción se encuentra a cargo de la contratista Tecnitiques mostrando un avance del 96.0% en los trabajos preliminares generales, 77.8% en trabajos civiles, 92.0% en trabajos mecánicos y 57.0% en los trabajos eléctricos.

- Uso de derecho de vía para acceso a la planta en proceso de revisión y aprobación por PROVIAS (avance del 95%).

FORMATO N°17
PETROPERÚ S.A. - FICHAS DE PROYECTOS 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.

2. Componentes de la inversión

- Actividades preliminares:
 - Estudios de Impacto Ambiental (EIA) del proyecto de desarrollo y exploratorio.
 - Gestión operativa (Campamento Base, monitoreo ambiental y gestión social).
 - Otras actividades (supervisión y asesorías).
- Producción temprana de pozos perforados SC-3X y SC-2X.
- Perforación de un pozo exploratorio.
- Desarrollo adicional del yacimiento (perforación de pozos, facilidades de producción, recolección y almacenamiento).

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

Proyecto: 2,936,084 Miles de Soles
 Participación de Petroperú 694,562 Miles de Soles¹

4. Avance físico y financiero al Trim IV

Componentes	Avance Financiero (M\$)				Avance Físico ² (%)	
	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021 ⁶	Ejecución año 2021	Programado al Trim IV	Real al Trim IV
Monitoreo Ambiental	1,879	2,494	152	0		
Gestión CBSP	49,136	26,869	15,014	394	Actividad LOE	
Gestión del Proyecto	17,259	35,313	800	161		
EIA - Plan Inicial Desarrollo ³	16,675	4,171	0	0	0	0
EIA - Pozo Exploratorio ³	2,391	1,554	0	0	0	0
Relaciones Comunitarias	1,751	2,899	240	7	Actividad LOE	
Seguridad y Salud	590	690	4	4		
Estudios de Ingeniería ³	2,925	695	0	0	-	-
Asesoría Banca Inversión	13,872	18,118	0	0	-	-
Adquisición Activos CBSP	2,361	544	0	0	-	-
Otros ⁴	585,724	0	0	0	-	-
Total	694,563	93,348	16,210	565	0	0

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 Tomando en cuenta el retiro de GEOPARK, el Proyecto muestra un retraso significativo y se prevé la elaboración de un nuevo EIA para el desarrollo, cuya elaboración se iniciaría en el 2022 (cuando se cuente con un nuevo socio); por ello, a partir de este reporte, se considera que el avance del EIA de Desarrollo y Exploratorio es 0.

⁴ Incluye las inversiones relacionadas con las fases inicial y complementaria de producción

⁵ A partir de este reporte, se considera cero el avance físico global del Lote 64, debido a que el EIA constituye el primer paso para la ejecución del proyecto y se tendrá que volver a elaborar otro EIA. En este contexto, el avance físico efectivo del proyecto recién empezaría en el año 2022, cuando se vuelva a iniciar la elaboración del EIA para el Desarrollo.

⁶ Modificación Presupuestal 2021, aprobada con Acuerdo de Directorio 153-2021-PP del 29.12.2021

5. Principales actividades ejecutadas y situación actual

- Mediante el Decreto Supremo N° 024-2021-EM, publicado el 28.09.2021 en el diario oficial El Peruano, fue aprobada la cesión de la participación de GeoPark Perú S.A.C. en el Lote a favor de PETROPERÚ S.A. De esta manera, la empresa asume el 100% de los derechos y obligaciones para la exploración y explotación de hidrocarburos.

- El Contrato de Licencia está en Fuerza Mayor hasta la aprobación de Estudio de Impacto Ambiental (EIA) del proyecto de desarrollo. A su vez, el proyecto exploratorio (perforación de un pozo), está en Fuerza Mayor hasta que culmine la emergencia sanitaria.

- A partir de la segunda quincena de junio 2020, las actividades operativas en el Campamento Morona, están suspendidas hasta el 28.02.2022 debido a la emergencia sanitaria.

FORMATO N°17
PETROPERÚ S.A. - FICHAS DE PROYECTOS DE INVERSIÓN
EXPLOTACION DE HIDROCARBUROS EN EL LOTE 192

1. Descripción

Consiste en producir los volúmenes técnicos recuperables de hidrocarburos del Lote 192 en un periodo de Contrato de Licencia de Explotación de Hidrocarburos a 30 años.

El proyecto comprende la perforación de 42 nuevos pozos de desarrollo y 1 pozo exploratorio, el reacondicionamiento de 19 pozos, la conversión de 06 pozos reinyectores y la construcción y montaje de facilidades de producción en las plantas y yacimientos del lote. Así como, la adecuación de ductos pertenecientes al Lote.

2. Componentes de la inversión

• Actividades preliminares:

-Estudios y Asesorías: incluye el estudio de Diligencia Debida Ambiental y Social, asesorías legal y financiera para la selección y asociación con un socio operador estratégico.

-Gestión del Proyecto: Incluye el gasto de personal que apoya la gestión administrativa y operativa previa al Contrato de Licencia.

3. Fuente de financiamiento

Recursos propios de PETROPERÚ S.A.

4. Avance físico y financiero al Trim IV

Componentes	Avance Financiero (M\$)				Avance Físico (%)	
	Inversión Total	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021 ²	Ejecución año 2021	Programado al Trim IV	Real al Trim IV
Estudios y Asesorías	26,663	4,223	675	149	100	0
Gestión Proyecto Lote 192BSP	3,357	3,858	764	308	100	0
Desarrollo del proyecto ¹	857,740	0	0	0	0	0
Total	880,760	8,081	1,439	457	0	0

¹ Asume una participación de 35% de PETROPERÚ en el Contrato de Licencia.

² Modificación Presupuestal 2021, aprobada con Acuerdo de Directorio 153-2021-PP del 29.12.2021

5. Principales actividades ejecutadas y situación actual

- Las actividades de producción en el Lote están suspendidas desde febrero 2020. El 06.02.2021, Perupetro S.A. asumió la custodia y el mantenimiento de las instalaciones de producción en el Lote. hasta la suscripción del Contrato de Licencia.

- El 21.06.2021, se aprobó la selección de Altamesa Energy Canada como el socio estratégico de PETROPERÚ para desarrollar el proyecto del Lote 192 y el 13.08.2021 se suscribieron los contratos asociativos.

- El trámite de emisión del Decreto Supremo que cuenta con el refrendo del MINEM y se encuentra en el MEF para su refrendo. Una vez emitido el Decreto Supremo, PETROPERÚ y Perupetro suscribirán el Contrato de Licencia del Lote 192, inicialmente considerando 100% de titularidad de PETROPERÚ.