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 fisico y financiero al Trim III

		Avance Fina	Avance Físico ² (%)			
			7.174.100 1 10100 (70)			
Componentes	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021	Ejecución año 2021	Programado al Trim III	Real al Trim III
Gestión del proyecto	385,613	337,414	77,867	53,929	LOE 3	LOE 3
Asesoría Financiera	37,371	18,390	11,627	6,211	LOE 3	LOE 3
Servicios FEED	47,169	40,802	300	175	LOE ³	LOE 3
Servicios PMC	1,198,113	1,011,064	108,330	54,135	LOE 3	LOE 3
Tecnologías y Licencias	95,924	45,781	30,395	12,529	LOE 3	LOE 3
Proyectos Sociales PMRT	72,495	44,052	14,810	2,548	LOE ³	LOE 3
Adquisición de inmuebles en	-	· · · · · · · · · · · · · · · · · · ·	·			
Talara	30,226	27,632	3,746	3,259	LOE 3	LOE 3
Intereses por Financiamiento	2,501,153	2,364,321	672,750	578,757	LOE 3	LOE ³
Fase EPC - PMRT - US\$	5,819,598	5,502,888	96,942	68,438		
Fase EPC - PMRT - EUR	2,798,967	2,617,660	31,175.44	35,838		
Fase EPC - PMRT – YEN	147,643	142,180	5,199.41	3,890.72		
Variaciones aprobadas mediante O/C	633,625	605,001	418,223.63	417,925		
Impacto EURO 6 en EPC Unidades de Proceso	72,386	68,417	48,019	34,026	2.38%	3.81%
Trabajos Asumidos por PP por Acuerdo de Principios	28,820	18,019	74,704	15,501		
Monto por mayor plazo de ejecución EPC (Acuerdo de Principios: PyM, EoT, Riesgos,Vendors)	986,031	1,067,692	215,571.29	292,518		
Instalaciones Complementarias PMRT	152,538	138,153	15,000	938	LOE 3	LOE 3
Costes Cartas Fianza EPC	105,897	65,537	27,600	10,558	LOE ³	LOE 3
Servicios PMO	114,708	114,707	2	2	LOE 3	LOE 3
Aranceles por materiales y equipos	9,687	3,988	2,760	26	LOE 3	LOE ³
Saneamiento de sistemas operativos	108,642	95,484	3,500	864	LOE 3	LOE 3
Nuevas edificaciones área técnica	180,669	178,995	17,990	16,198	8.32%	11.43%
Trabajos Complementarios	466,213	367,745	116,442	74,816	8.32%	11.43%
Servicios básicos Campamentos TR	10,253	2,526	2,058	217	LOE 3	LOE 3
Control de accesos	10,931	7,581	1,800	1,129	LOE ³	LOE 3
Ejec. Unidades Auxiliares	2,605,292	2,354,758	155,904	206,033	8.32%	11.43%
Cerro el Faro	44,274	44,278	0	0	100.00%	100.00%
Servicios e Insumos para Comisionamiento	212,068	63,170	137,118	29,437	LOE 3	LOE 3
Acuerdo de Principios - Cobra	88,022	64,471	29,120	7,259	(*)	(*)
Órdenes de Cambio - Cobra	292,469	220,573	306,389	209,538	(*)	(*)
Servicios O&M para COM y Arrangue	17,092	0	16,134	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	0	7,990	0	(**)	(**)
Seguros y Avales a contratar por PETROPERU	43,344	38,650	12,779	7,799	LOE 3	LOE 3
Utilidades Temporales para Precomisionamiento	55,940	40,093	21,735	9,551	LOE ³	LOE 3
Contingencias PMRT	282,125	0	0	0	LOE 3	LOE 3

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.

- El avance integral del proyecto es de 96.15% vs. 98.75% programado.
- El avance Integral del Contrato EPC suscrito con Técnicas Reunidas (Unidades de Proceso), es de 98.22%.
- Avance de Ingeniería: 100%. • Avance de Procura: 99.97%. • Avance de Construcción: 98.40%.
- El Avance Integral del Contrato EPC con el Consorcio Cobra SCL UA&TC es de 89.80%.
- Avance de Ingeniería: 99.45%. • Avance de Procura: 95.39%. • Avance de Construcción: 87.69%.
- Se viene gestionando la aprobación de las propuestas de cambio de TR y Cobra por los impactos en plazo y costos originados por el Estado de Emergencia Nacional debido al Covid-19.
- La mano de obra total en setiembre del 2021 fue de 5,989 puestos de trabajo; la mano de obra local no calificada tuvo una participación de 96% (de un total de 773 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 llo, 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 fisico y financiero al Trim III

	Avance Financiero (MS/)				Avance Físico (%)	
Componentes	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021	Ejecución año 2021	Programado al Trim III	Real al Trim III
Estudios y Permisos	5,704	5,704			-	100
Adquisición de Terreno	1,663	1,663			-	100
Construcción de edificaciones y adquisición de equipos	153,672	83,209	70,518	9,077	36.2	19.9
Total	161,039	90,576	70,518	9,077	36.2	19.9

¹ Incluye la adquisición del terreno

- -El avance físico global fue 45.7% vs. 62.2% programado, debido a que las actividades programadas inicialmente para el 2020 y 2021 fueron diferidas por la Declaratoria del Estado de Emergencia a causa del COVID-19; así como por demoras en la subsanación y validación de las observaciones emitidas por el área Legal a las Condiciones Técnicas del nuevo servicio de Procura y Construcción para el Terminal IIo.
- -Cabe recordar que, en diciembre 2019 se resolvió el contrato entre FELGUERA IHI (contratista del servicio de procura y construcción PC del proyecto Nuevo Terminal IIo) y PETROPERÚ S.A. A causa de ello, se actualizó el Expediente Técnico de Ingeniería de Detalle para la continuidad de la construcción del proyecto. Actualmente, se inició el proceso de contratación del Servicio de Procura y Construcción del Nuevo Terminal IIo con la publicación de la contratación futura en la web de PETROPERÚ.
- -En el 2021, las actividades se han enfocado en la procura de equipos y materiales que presentan un avance del 43.6%.
- -Con respecto a la Licencia de Construcción, se entregó expediente a la Municipalidad de llo para solicitar su revalidación cuya vigencia culminó el 15.06.2021. Se espera pronunciamiento de la autoridad.

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 fisico y financiero al Trim III

		Avance Financiero (MS/)				Avance Físico (%)	
Componentes	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021	Ejecución año 2021	Programado al Trim III	Real al Trim III	
Ingeniería y trámites previos	1,840	1,606			-	-	
Terreno	815	815			-	-	
Materiales, equipos y obras	22,483	16,328	7,215	460	18.4	0.1	
Total	25,138	18,749	7,215	460	18.4	0.1	

¹ Monto de inversión aprobado con Acuerdo de Directorio Nº066-2017-PP del 26.06.2017

- El proyecto se encuentra detenido por controversias con el Consorcio OBS-IMECON S.A. por lo que se realiza un peritaje técnico legal que a la fecha presenta un avance del 50% y ha identificado 2 rutas críticas: (1) el atraso de la construcción de los tanques y (2) el impacto del ITF por el cambio de la casa de bombas. Esta situación ocasionó que la ejecución física integral se mantenga en 73.5%.
- 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 fisico y financiero al Trim III

		Avance Financiero (MS/)				Avance Físico (%)	
Componentes	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021	Ejecución año 2021	Programado al Trim III	Real al Trim III	
Ingeniería y trámites previos	1,300	1,699	-	399	-	-	
Terreno	733	733	-	-	-	-	
Materiales, equipos y obras	63,164	46,604	39,503	30,048	39.2	25.2	
Total	65,197	49,036	39,503	30,048	39.2	25.2	

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

- El avance físico integral es de 79.5% vs. 94.4% 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 Tecnitanques que actualmente realiza la construcción de las islas de despacho, de la subestación eléctrica, el armado de los techos domo de los tanques, así como la estructura de sus diques de contención.

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 fisico y financiero al Trim III

Componentes		Avance Fir	Avance Físico (%)			
	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021	Ejecución año 2021	Programado al Trim III	Real al Trim III
Monitoreo Ambiental	1,879	2,494	2,429	0		
Gestión CBSP	49,136	26,613	2,693	210	Actividad LOE	
Gestión del Proyecto	17,259	351,308	13,278	-2		
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	500	7	- Actividad LOE	
Seguridad y Salud	590	690	311	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	92,910	19,211	218	0	0

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

- Mediante el Decreto Supremo Nº 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.
- Las actividades en el Campamento Morona están suspendidas desde junio 2020, por la emergencia sanitaria. No obstante, PETROPERÚ ha iniciado el proceso de contratación de los principales servicios en el Lote 64 (mantenimiento, comunicaciones, alquiler terreno, monitoreo ambiental). Se estima continuar con la suspensión de actividades hasta diciembre 2021.
- Los Estudios de Impacto Ambiental del Proyecto Inicial de Desarrollo y del Proyecto Exploratorio están suspendidos al amparo de la cláusula de fuerza mayor por indefinición del proceso de Consulta Previa y por emergencia sanitaria, respectivamente.

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.
 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,

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.

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 fisico y financiero al Trim III

		Avance Financiero (MS/)				Avance Físico (%)	
Componentes	Inversión Total ¹	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2021	Ejecución año 2021	Programado al Trim III	Real al Trim III	
Estudios y Asesorías	26,663	4,223	151	149	100	0	
Gestión Proyecto Lote 192BSP	3,357	3,858	876	308	100	0	
Desarrollo del proyecto	857,740	0	0	0	0	0	
Total	880,760	8,081	1,027	457	0	0	

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

- 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.
- A setiembre 2021, la negociación directa entre PETROPERÚ y Perupetro S.A. de los términos y condiciones del Contrato de Licencia muestra un avance significativo. Asimismo, el plan de supervisión para la transferencia y recepción del Lote se reanudará al momento de la suscripción del Contrato de Licencia con Perupetro S.A.