

**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 821 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
- Emisión o Préstamo Sindicato: USD 500 MM (en proceso de evaluación)
- Emisión de Bono II: USD 1,155 MM

#### 4. Avance físico y financiero al Trim III

Componentes	Avance Financiero (M\$)				Avance Físico <sup>2</sup> (%)	
	Inversión Total <sup>1</sup>	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2022 <sup>1</sup>	Ejecución año 2022	Programado al Trim III	Real al Trim III
Gestión del proyecto	443,213	385,784	94,037	29,822	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Asesoría Financiera	37,371	20,032	19,434	840	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Servicios FEED	47,169	40,802	6,770	0	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Servicios PMC	1,236,513	1,161,492	155,848	67,973	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Tecnologías y Licencias	115,124	52,085	69,792	5,303	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Proyectos Sociales PMRT	72,495	50,791	27,856	4,354	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Adquisición de inmuebles en Talara	30,226	27,674	2,734	18	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Intereses por Financiamiento	2,961,953	2,970,690	494,996	462,717	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Fase EPC - PMRT - US\$	5,819,598	5,568,585	112,873	-30,161		
Fase EPC - PMRT - EUR	2,798,967	2,641,896	101,668	14,279		
Fase EPC - PMRT - YEN	147,643	142,304	5,918	46		
Variaciones aprobadas mediante O/C	837,913	800,729	496,546	184,617		
Impacto EURO 6 en EPC Unidades de Proceso	72,386	72,190	55,911	267	100.00%	99.61%
Trabajos Asumidos por PP por Acuerdo de Principios	36,500	41,318	86,981	18,474		
Monto por mayor plazo de ejecución EPC (Acuerdo de Principios: PyM, EoT, Riesgos, Vendors)	1,660,768	1,638,550	248,646	391,433		
Instalaciones Complementarias PMRT	156,378	138,312	19,393	162,78902	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Costes Cartas Fianza EPC	128,937	119,051	47,666	47,113	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Servicios PMO	114,708	114,707	0	0	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Aranceles por materiales y equipos	9,687	3,992	6,059	3	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Saneamiento de sistemas operativos	108,642	95,484	13,988	0	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Nuevas edificaciones área técnica	180,669	180,580	0	-2,736	100.00%	95.19%
Trabajos Complementarios	466,213	361,672	81,489	-29,333	100.00%	95.19%
Servicios básicos Campamentos TR	10,253	2,789	8,059	104	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Control de accesos	10,931	8,246	3,230	327	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Ejec. Unidades Auxiliares	2,605,292	2,417,915	198,615	28,260	100.00%	95.19%
Cerro el Faro	44,274	44,279	0	1	100.00%	100.00%
Servicios e Insumos para Comisionamiento	219,181	119,564	163,232	41,221	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Repuestos Capitales para Devolución		763	0	763		
Trabajos de Integración PMRT para Unidades Auxiliares	23,009	11,753	14,754	8,422		
Acuerdo de Principios - Cobra	251,951	73,672	37,738	8,849	(*)	(*)
Órdenes de Cambio - Cobra	424,181	268,528	404,588	40,425	(*)	(*)
Servicios O&M para COM y Arranque	17,092	0	20,766	0		
Adquisición de Vehículos del PMRT	330	330	0	0	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Demolición y Construcción Edificaciones Colegio Villarreal	14,006	14,036	0	0	100.00%	100.00%

Demolición y Construcción Edificaciones DICAPI	12,666	158.52305	13,436	159	(**)	(**)
Seguros y Avaes a contratar por PETROPERU	82,839	49,807	42,361	6,712	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Utilidades Temporales para Precomisionamiento	55,940	46,833	14,537	4,425	LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
Contingencias PMRT	0				LOE <sup>3</sup>	LOE <sup>3</sup>
<b>Total</b>	<b>21,255,018</b>	<b>19,687,394</b>	<b>3,069,922</b>	<b>1,304,860</b>	<b>100.00%</b>	<b>98.26%</b>

<sup>1</sup> El 27.07.2022, con Acuerdo de Directorio 077-2022-PP se aprobó la actualización del Monto de Inversión del PMRT. Asimismo, se autorizó la actualización del Presupuesto 2022 del proyecto.

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

<sup>3</sup> 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 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.
- Con Acuerdo de Directorio A.D. N°077-2022-PP del 27.07.2022, se actualizó el monto de inversión del proyecto que asciende a 5,290.1 MMUS\$ (sin intereses operativos) y considera los impactos COVID del año 2022, preservación y mantenimiento, mayores intereses, así como costos por cambio en la secuencia de arranque del complejo. Asimismo, se autorizó la actualización del Presupuesto 2022 (751.9 MMUS\$).
- El avance integral del proyecto es de 98.26% vs. 100% programado.
- El avance Integral del Contrato EPC suscrito con Técnicas Reunidas (Unidades de Proceso), es de 99.61%.
  - Avance de Ingeniería: 100.00%.
  - Avance de Procura: 99.99%.
  - Avance de Construcción: 99.72%.
  - Avance de Comisionado: 88.84%
- El Avance Integral del Contrato EPC con el Consorcio Cobra SCL UA&TC es de 95.19%.
  - Avance de Ingeniería: 99.71%.
  - Avance de Procura: 96.26%.
  - Avance de Construcción: 96.87%.
  - Avance de Comisionado: 62.08%.
- La mano de obra total al 30 de septiembre de 2022 fue de 3,382 puestos de trabajo; la mano de obra local no calificada tuvo una participación de 95.9% (de un total de 463 no calificados), superando el mínimo establecido en el EIA (70%). En tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 61.2% (de un total de 2,919 calificados).

**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 III**

159,376

Componentes	Avance Financiero (M\$)				Avance Físico <sup>3</sup> (%)	
	Inversión Total <sup>1</sup>	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2022 <sup>2</sup>	Ejecución Año 2022	Programado al Trim III	Real al Trim III
Estudios y Permisos	5,704	5,704	---	---	-	-
Adquisición de Terreno	1,663	1,663	---	---	-	-
Construcción de edificaciones y adquisición de equipos	153,672	94,946	111,482	10,569	33.2	31.4
<b>Total</b>	<b>161,039</b>	<b>102,313</b>	<b>111,482</b>	<b>10,569</b>	<b>33.2</b>	<b>31.4</b>

<sup>1</sup> Revaluación del proyecto aprobada con Acuerdo de Directorio A.D. N°062-2015-PP (incluye la adquisición de terreno). Actualmente en proceso de actualización.

<sup>2</sup> Presupuesto Anual aprobado con Acuerdo de Directorio AD N°138-2021-PP del 06.12.2021

<sup>3</sup> En enero 2022, se actualizó de la línea base del cronograma del proyecto.

**5. Principales actividades ejecutadas y situación actual**

- El avance físico global fue 31.4% vs. 33.2% programado, explicado porque está pendiente la contratación del nuevo Servicio de Procura y Construcción (PC) del proyecto, debido a demoras en la determinación del monto estimado referencial del Proyecto, el mismo que se definirá en julio 2023.

- Por otra parte, se realiza la recepción de los equipos y materiales adquiridos por PETROPERÚ para el Servicio de Procura y Construcción (PC). Se recibieron los 10 skids de despacho. Asimismo, la entrega del prefabricado de planchas y accesorios para 9 tanques está programada para diciembre 2022.

- Se amplió el plazo para la continuación de las actividades constructivas en el terreno del Nuevo Terminal Ilo a favor de PETROPERÚ hasta el 31.12.2023 y cuyos documentos suscritos por ambas partes serán enviados a Registros Públicos. Asimismo, se aprobó la ampliación de la Licencia de Edificación por parte de la Municipalidad Provincial de Ilo hasta el 15.06.2024.

**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 la Pasco, con una capacidad de almacenamiento de 7.5 MB de combustibles (Fase 1), para el despacho de Diesel B5 y Gasolinas.

**2. Componentes de la inversión**

- Terreno.
- Edificaciones.
- tanques de almacenamiento de combustibles líquidos.
- Sistema de recepción y despacho.
- Red de tuberías con sistema de bombeo de productos.
- Sistema contraincendios incluyendo una caseta tipo pump house.
- Instalaciones eléctricas y otras facilidades.

**3. Fuente de financiamiento**

Recursos propios de PETROPERÚ S.A.

**4. Avance físico y financiero al Trim III**

Componentes	Avance Financiero (M\$/)				Avance Físico <sup>3</sup> (%)	
	Inversión	Ejecución	Presupuesto	Ejecución	Programado	Real
	Total <sup>1</sup>	Acumulada	Año 2022 <sup>2</sup>	Año 2022	al Trim III	al Trim III
Ingeniería y trámites previos	1,840	1,606	---	---	-	-
Terreno	815	815	---	---	-	-
Materiales, equipos y obras	22,483	17,493	6,044	190	51.1	47.1
<b>Total</b>	<b>25,138</b>	<b>19,914</b>	<b>6,044</b>	<b>190</b>	<b>51.1</b>	<b>47.1</b>

<sup>1</sup> Monto de inversión aprobado con Acuerdo de Directorio N°066-2017-PP del 26.06.2017. Actualmente, en proceso de actualización.

<sup>2</sup> Presupuesto Anual aprobado con Acuerdo de Directorio AD N°138-2021-PP del 06.12.2021.

<sup>3</sup> Con Memorando N°GCAD-1671-2022 del 19.05.2022, se actualizó el cronograma del proyecto.

**5. Principales actividades ejecutadas y situación actual**

- El avance físico global fue 47.1% vs. 51.1% programado, debido a que se analizaba la continuación o resolución del contrato PC a cargo del Consorcio OBS – IMECON S.A.

- El proyecto se encuentra detenido desde abril 2020, debido al proceso de solución de controversias con el Consorcio OBS – IMECON S.A. cuyo peritaje culminó el 2021 con reconocimiento de 1.8 MMS/ incluido IGV a favor del Consorcio. El 08.03.2022, mediante Carta GCAD-0706-2022, PETROPERÚ comunicó al Consorcio la resolución del contrato por incumplimientos referidos a la custodia de accesos y seguridad del terreno donde se desarrolla el Servicio. Actualmente, se realiza el proceso de indagación de mercado para la contratación del servicio de elaboración de la ingeniería complementaria.

- Se cuenta con Licencia de Edificación vigente hasta el 10.08.2023. El avance físico global fue 46.7% vs. 47.4% programado, debido a la resolución y cierre del contrato PC a cargo del Consorcio OBS – IMECON.

**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 la revisión Madre de Dios, 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 III**

Componentes	Avance Financiero (M\$/)				Avance Físico <sup>3</sup> (%)	
	Inversión Total <sup>1</sup>	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2022 <sup>2</sup>	Ejecución Año 2022 <sup>4</sup>	Programado al Trim III	Real al Trim III
Ingeniería y trámites previos	1,300	1,699	-	-	-	-
Terreno	733	733	-	-	-	-
Materiales, equipos y obras	63,164	60,808	2.6	-3.2	68.5	63.2
<b>Total</b>	<b>65,197.0</b>	<b>63,239.5</b>	<b>2.6</b>	<b>-3.2</b>	<b>68.5</b>	<b>63.2</b>

<sup>1</sup> Monto de inversión aprobado con AD N°120-2018-PP del 20.12.2018. Actualmente se encuentra en proceso de actualización.

<sup>2</sup> Presupuesto Anual aprobado con Acuerdo de Directorio AD N°138-2021-PP del 06.12.2021.

<sup>3</sup> Con Memorando N°GCAD-1695-2022 del 23.05.2022, se actualizó el cronograma del proyecto.

<sup>4</sup> Reclasificación de costos.

**5. Principales actividades ejecutadas y situación actual**

- El avance físico global fue 63.2% vs. 68.5% programado, debido a que el contrato principal se encuentra detenido hasta concluir con el proceso de revisión del alcance y monto de inversión del proyecto.

- Con respecto al avance del servicio de Procura y Construcción, a cargo de la contratista Tecnitiques, se mantiene en 96% en trabajos preliminares generales, 85% en trabajos civiles, 92% en trabajos mecánicos y 57% en trabajos eléctricos e instrumentación.

- Respecto al uso de servidumbre se está realizando con la gestión con la Superintendencia Nacional de Bienes Estatales (SBN), trámite que se inició solicitando pronunciamiento al Ministerio de Energía y Minas (MINEM). Asimismo, se suscribió el contrato de tasación (tramo de Centro de Desarrollo de Ganadero), actualmente en ejecución.

**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 Soles<sup>1</sup>

**4. Avance físico y financiero al Trim III**

Componentes	Avance Financiero (M\$)				Avance Físico <sup>2</sup> (%)	
	Inversión Total <sup>1</sup>	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2022 <sup>6</sup>	Ejecución año 2022	Programado al Trim III	Real al Trim III
Monitoreo Ambiental	1,879	2,511	594	17		
Gestión CBSP	49,136	28,072	6,233	1,203	Actividad LOE	
Gestión del Proyecto	17,259	35,856	947	543		
EIA - Plan Inicial Desarrollo <sup>3</sup>	16,675	4,171	0	0	0	0
EIA - Pozo Exploratorio <sup>3</sup>	2,391	1,554	0	0	0	0
Relaciones Comunitarias	1,751	3,136	1,136	236	Actividad LOE	
Seguridad y Salud	590	690	0	0		
Estudios de Ingeniería <sup>3</sup>	2,925	695	0	0	100	100
Asesoría Banca Inversión	13,872	18,118	0	0	100	100
Adquisición Activos CBSP	2,361	544	0	0	100	100
Otros <sup>4</sup>	585,724	0	0	0	-	-
<b>Total</b>	<b>694,563</b>	<b>95,347</b>	<b>8,911</b>	<b>2,000</b>	<b>5.3</b>	<b>5.3</b>

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

<sup>2</sup> Proyecto sin avance previsto en 2022 hasta la aprobación del Estudio Impacto Ambiental. El avance físico acumulado incluye estudios de ingeniería, compra de activos en CBSP y asesoría del Banco de Inversión. Se excluyen actividades de soporte (LOE), sin productos finales definitivos.

<sup>3</sup> 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, se considera que el avance del EIA de Desarrollo y Exploratorio es 0.

<sup>4</sup> Incluye las inversiones relacionadas con las fases inicial y complementaria de producción

<sup>5</sup> 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.

<sup>6</sup> Presupuesto Anual aprobado con Acuerdo de Directorio AD N°138-2021-PP del 06.12.2021

## **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.

- Las actividades en el Campamento Morona están detenidas desde junio 2020, por la emergencia sanitaria. En abril 2022, Geopark entregó formalmente los activos del Campamento Base Morona (CBM). No obstante, Petroperu postergó su ingreso conforme a la prórroga de la emergencia sanitaria decretada por el Gobierno. En consecuencia, no se realiza ninguna actividad en el CBM ni en el Lote.

- Por su parte, los plazos para la elaboración y aprobación de 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. Sin embargo, Petroperu contrató el servicio de elaboración del Estudio de Impacto Ambiental del proyecto de desarrollo, cuyas actividades de campo se iniciarán tan pronto finalice 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 III**

Componentes	Avance Financiero (M\$)				Avance Físico <sup>3</sup> (%)	
	Inversión Total	Ejecución Acumulada	Presupuesto Año 2022 <sup>2</sup>	Ejecución año 2022	Programado al Trim III	Real al Trim III
Estudios y Asesorías	26,663	4,590	21,869	367	100	0
Gestión Proyecto Lote 192BSP	3,357	3,858	0	0	100	0
Desarrollo del proyecto <sup>1</sup>	857,740	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>887,760</b>	<b>8,448</b>	<b>21,869</b>	<b>367</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

<sup>1</sup> Asume una participación de 35% de PETROPERÚ en el Contrato de Licencia.

<sup>2</sup> Presupuesto Anual aprobado con Acuerdo de Directorio AD N°138-2021-PP del 06.12.2021

<sup>3</sup> El avance físico iniciará cuando se incorporé el socio al Contrato de Licencia.

**5. Principales actividades ejecutadas y situación actual**

- Las actividades en el Lote 192 se encuentran detenidas desde febrero de 2020. La empresa Frontera Energy, operadora privada, concluyó el Contrato de Servicios Temporales en febrero 2021, devolviendo el lote a Perupetro S.A., institución que ha mantenido la responsabilidad de su vigilancia, custodia y mantenimiento de los bienes e instalaciones hasta la fecha.

- Las actividades de producción se reanudarán una vez que el socio de PETROPERÚ se incorpore al Contrato de Licencia como Operador. Al respecto, mediante D.S. N°009-2022-EM, publicado el 25.07.2022 en el Diario el Peruano, se autoriza a Perupetro a firmar con PETROPERÚ S.A. el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote 192.