

**INFORME**  
**“RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES**  
**POR CESE EN EL CARGO”**

**PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.**

**San Isidro – Lima – Lima**

**Mayo 2024**



**FIRMA DEL TITULAR DE LA EMPRESA**

**NOMBRES Y APELLIDOS: CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA**

**CARGO: PRESIDENTE DEL DIRECTORIO**

**ANEXO**

**INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES DE EMPRESA**

- I. INFORMACIÓN GENERAL DEL PROCESO DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES
  - 1.1 Información General del Titular.
  - 1.2 Misión, Visión, Valores y Organigrama.
  - 1.3 Logros Alcanzados en el Período de Gestión.
  - 1.4 Limitaciones en el Período a Rendir.
  - 1.5 Recomendaciones de Mejora.
- II. SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA
- III. SECCIÓN II: INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA EMPRESA
- IV. SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA EMPRESA
- V. SECCIÓN IV: RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO
- VI. ANEXOS.



**I. INFORMACIÓN GENERAL DEL PROCESO DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES**

**1.1 Información General del Titular**

Código de la Empresa	0084		
Nombre de la Empresa	PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.		
Apellidos y nombres del Titular de la Empresa	CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA		
Cargo del Titular	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO		
Tipo de Documento de Identidad	DNI		
N° de Documento de Identidad	25741387		
Teléfonos:	01-6145000		
Correo Electrónico	clinaresp@petroperu.com.pe		
Tipo de Informe	POR CESE EN EL CARGO		
<b>INFORME A REPORTAR</b>	RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES		
Fecha de inicio de gestión	01.03.2024	Nro. Documento de Nombramiento/Designación	Partida Registral N° 11014754 – Zona Registral N° IX-SEDE LIMA.
Fecha de cese de gestión (*)	26.04.2024	Nro. Documento de Cese de corresponder (*)	
Fecha de inicio del período reportado:	01.03.2024	Fecha de fin del período reportado:	26.04.2024
Fecha de presentación:	14.05.2024		

(\*) Cuando Corresponda

**1.2 Misión, Visión, Valores y Organigrama**

Los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027 de PETROPERÚ S.A. (OAYQ 2023-2027) fueron aprobados por el Directorio mediante Acuerdo de Directorio N° 019-2023-PP del 15.02.2023 y por el Ministerio de Energía y Minas con Resolución Ministerial N°125-2023-MINEM/DM. Incluyen una actualización de la **Misión, Visión y Valores**, los cuales guardan concordancia con el Objeto social de la Empresa, los Objetivos Estratégicos sectoriales y la Política Energética Nacional del Perú 2010-2040.

**a. Misión**

Proveer energía de calidad de forma competitiva, confiable y sostenible, contribuyendo al desarrollo y la seguridad energética del país.

**b. Visión**

Ser la empresa líder de energía creando valor para el país, reconocida por su buen gobierno corporativo, calidad, eficiencia y responsabilidad socioambiental comprometida con la transición energética global.

**c. Valores**

Transparencia

- Comunico abierta y claramente mis intenciones, obligaciones y acciones en el desarrollo de mis actividades.
- Emito opiniones con respeto.

Integridad

- Soy coherente entre lo que digo y hago.
- Soy honesto y protejo los intereses de PETROPERÚ.

Eficiencia

- Mido, controlo y optimizo mis procesos enfocado en obtener mejores resultados.
- Asumo retos y actuó proactivamente.

Enfoque en las personas

- Respeto a mis compañeros y grupos de interés.
- Reconozco los logros individuales.
- Trabajo en equipo en mi área y entre áreas.
- Igualdad de oportunidades.

Seguridad y sostenibilidad

- Identifico, evaluó y minimizo los riesgos para mi trabajo, la empresa, la comunidad y el ambiente.

**d. Organigrama**

ANEXO 1.A ORGANIGRAMA

**1.3 Logros Alcanzados en el Periodo de Gestión**

Durante el periodo de gestión analizado, el Directorio y la Administración han continuado trabajando en la obtención de fuentes de financiamiento que permitan soportar los problemas de liquidez que actualmente afronta la Compañía, estrategias para la recuperación del nivel de ventas en el mercado local, la recuperación de la confianza del mercado financiero y de los stakeholders, así como las rebajas de la calificación de riesgo de la empresa.

Al cierre de marzo 2024, la Empresa registró un EBIDA de -5 MMUS\$ vs -104 MMUS\$ al mismo periodo del año anterior, dicho comportamiento se explica principalmente por: i) mayores ventas en el mercado interno, ii) menor requerimiento de compras por el cambio de estructura de costos y disposición de inventarios por la NRT, mayor diferencial de precios promedio venta y compra. Contrarrestados con los mayores gastos operativos, derivados de la NRT; así como el menor valor del inventario por el cambio de la estructura de costos.

En el mes de marzo, el EBITDA mostró una mejora respecto a febrero, aunque aún se mantuvo en valores negativos (-9 MMUS\$ vs -25 MMUS\$ feb.24), favorecido por el mayor valor de inventarios de productos en proceso y terminados debido al incremento de precios internacionales y los menores gastos corporativos en 6 MMUS\$ (75 vs 81 MMUS\$ en feb.24) principalmente de servicios de terceros. No obstante, los factores que impactaron negativamente sobre dicho valor fueron los siguientes: i) menores ventas en el mercado interno (60 vs 75 MBDC a feb.24) por baja disponibilidad principalmente de Diesel (-9 MBDC) y gasolinas (-4 MBDC) debido a que la unidad FCK continúa paralizada por los trabajos de reparación y los mayores días de cierres de puerto (42 vs 24 días en feb.24); ii) en marzo la compañía redujo aún más los descuentos comerciales otorgados en febrero, por no contar con una operación eficiente e inventarios suficientes provenientes de la producción de Talara, lo cual impacto en menores ventas ante un mercado competitivo. y iii) mayores exportaciones de residuales (27 vs 14 MBDC en feb.24) dado que se procesó un mayor porcentaje de crudo Napo por mayor disponibilidad.

Respecto al flujo de caja a marzo 2024 se registró un superávit operativo de 492 MMS/ originado por los mayores ingresos debido al incremento de los volúmenes de venta en el mercado interno (72 vs 69 MBDC a mar.23); así también, se registraron menores pagos por compras por reprogramación de pago de facturas de productos importados, de acuerdo con la disponibilidad de liquidez de la Empresa.

Se continúa haciendo uso de los documentos cancelatorios, hasta por 500 MMS/ (D.U. N°010-2022). Así también, de acuerdo con el D.U.004.2024, el 22.04.2024 se hizo efectiva la ampliación de la línea de crédito garantizada por el Banco de la Nación hasta por 1,000 MMUS\$, con vigencia hasta el 31.10.2024. No obstante, PETROPERÚ realizará las gestiones a fin de ampliar el plazo para el uso de la garantía soberana. De otro lado, el día 23.04.2024 se recibió del Banco de la Nación, el primer desembolso de 405 MMUS\$ de los 800 MMUS\$ aprobados, destinado al pago a proveedores de crudo y productos.

Con respecto a las "Medidas de austeridad, en cumplimiento de los Decretos de Urgencia N°004-2024 y 006-2024, mediante Acuerdo de Directorio N° 032-2024-PP, del 01.04.2024, se aprobaron disposiciones adicionales de Austeridad, Disciplina y Calidad en el Gasto y de Ingresos del Personal para el año fiscal 2024, y la modificación a la Directiva de Austeridad 2024.

Mediante Circular N° GGRL-0573-2024, del 03.04.2024 se difundió a toda la organización la Modificación a la Directiva de Austeridad 2024 y Disposiciones Adicionales de Austeridad, Disciplina y Calidad en el gasto y de ingresos del personal para el Año Fiscal 2024. Así también, las disposiciones adicionales fueron publicadas en el portal Web de PETROPERÚ S.A.

Como parte de las disposiciones de austeridad, la Empresa viene ejecutando un Plan de Reducción de Gastos, cuyo avance al I trimestre 2024, ascendió a 29.8 MMS/, de acuerdo con lo planificado (29.5 MMS/), lo cual representa un 58.2% respecto a la meta anual (51.4 MMS/).

De otro lado, en abril se dio inicio al proceso de modificación del Presupuesto del año 2024, mediante el cual se tiene como objetivo alcanzar la meta del presupuesto de gastos de operación para el año 2024 de 4,659 MMS/ y obtener reducciones adicionales por 60 MMS/. Así también, la meta del presupuesto de inversiones para el año 2024 asciende a 1,730 MMS/.

Con relación al Plan de Reestructuración (PdR) presentado por ADL-C, al I trimestre 2024 se registró un avance global de 81% de las actividades definidas para dicho trimestre. Así también, se registró un avance de 24% respecto del total de actividades programadas en todos los componentes del PdR para el año 2024 (cuya meta programada es de 67%). Cabe señalar que el PdR se encuentra publicado en la página web institucional, resguardando la información confidencial.

Respecto a la Nueva Refinería Talara, al cierre a marzo 2024 el proyecto registró un avance físico de 99.24% real vs 100% programado. La Unidad de Flexicoking (FCK) ha ingresado a una etapa de parada de sus operaciones para realizar labores de inspección y reparación durante un período estimado de 90 días a partir del 30.03.2024, el cual incluye las maniobras de puesta en operación, con el objetivo de garantizar su continuidad y confiabilidad operativa.

Mediante D.S. N° 005-2024-EM del 03.02.24 se aprobó la modificación del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192, estableciendo la cesión de posición contractual del 61% de participación a favor de Altamesa.

Con relación al Lote 64, PETROPERÚ S.A. contrató el servicio de elaboración del EIA de Desarrollo, obteniéndose los permisos de colecta ante SERFOR, PRODUCE y SERNANP. Asimismo, se gestiona la presentación del Plan de Participación Ciudadana, los Términos de Referencia y la Evaluación Ambiental Preliminar (EVAP) para la aprobación del SENACE.

A la fecha, PETROPERÚ S.A. viene operando los lotes petroleros del noroeste I, VI y Z-69, cumpliendo el compromiso de mantener una producción óptima y sostenida.

De otro lado, PETROPERÚ viene desarrollando una estrategia y Plan de Sostenibilidad enfocado en ESG (Environmental, Social and Governance), con la finalidad de ubicarse en el estándar local e internacional.

La gestión ESG se desarrolla en tres frentes: (i) ESG Score a cargo de S&P Global – Research, evaluación objetiva (cuantitativa) del rendimiento de PETROPERÚ basada en criterios medioambientales, sociales y de gobernanza.

A continuación, se detalla los principales logros por ámbito de gestión:

### **Gerencia Corporativa Finanzas**

#### **• Líneas de Crédito**

Durante el periodo de gestión, se han obtenido nuevas líneas de crédito, detalladas a continuación:

- Nueva Estructura de Swap de Flujos sobre cuentas por cobrar y del FECP, con CITIBANK hasta 383 MMUS\$.
- Financiamiento por el Sindicato Bladex y Deutsche Bank hasta 195 MMUS\$.
- Aumento de la línea de crédito con Bladex hasta 270 MMUS\$.

Así también, la Empresa se encuentra gestionando acciones para incrementar las líneas de crédito, entre las cuales se encuentran:

- Obtención de línea de crédito para operaciones de comercio internacional respaldada por el EXIM Bank (EE.UU.) para la compra de petróleo crudo y productos derivados a proveedores estadounidenses por un importe hasta 500 MMUS\$.
- Operación de Financiamiento de Corto Plazo por 500MMUS\$ con Morgan Stanley.
- Evaluación de la estructura de Swap de Flujos de cuentas por cobrar por parte de JPMorgan.
- Programa de Titularización Obtención de recursos por la venta efectiva de la cartera de cuentas por cobrar a través de un fideicomiso que adquiere las cuentas por cobrar de PETROPERÚ.

#### **• Decreto de Urgencia 004-2024-EM**

El 27.02.2024 se promulgó el D.U.004-2024, con el objeto de aprobar medidas extraordinarias en materia económica y financiera que garanticen la continuidad del abastecimiento de combustible y el desarrollo de las actividades económicas a nivel nacional y hacer más eficiente la gobernanza de PETROPERÚ S.A.

El día 23.04.2024 se recibió del Banco de la Nación el primer desembolso de 405 MMUS\$ de los 800 MMUS\$ aprobados; así también el 22.04.2024 se hizo efectiva la ampliación de la línea de crédito con el Banco de la Nación hasta por 1,000 MMUS\$. Es preciso señalar que, el financiamiento recibido ha sido destinado al pago de obligaciones por compra de crudo y productos.

En aplicación de los principios de transparencia, el detalle de la utilización de dichos fondos, se encuentra en la web institucional de la Empresa (<https://www.petroperu.com.pe/transparencia/medidas-extraordinarias-en-materia-economica-y-financiera/otorgamiento-de-garantia/>)

Por otra parte, mediante Acuerdo de Directorio N° 031-2024-PP del 01 de abril de 2024, se aprobaron las acciones de reestructuración propuestas por la Administración, que se efectuarán durante el año 2024 orientadas a: 1) Desarrollar el Nuevo Modelo de Gobernanza, 2) Mejorar el funcionamiento del Buen Gobierno Corporativo, 3) Organización Integral, 4) Procesos de recursos humanos, 5) Gestión del Financiamiento, 6) Gestión de Riesgos Financieros, 7) Mejoras

en la Eficiencia y Optimización, 8) Oleoducto Nor Peruano, 9) Implementar Nueva Estrategia Corporativa, 10) Optimización de Compras Internacionales, 11) Cierre de Brechas en cumplimiento del D.S. N° 014-2021-EM, 12) Integración Vertical y 13) Transición Energética.

- **Decreto de Urgencia 006-2024**

El 22.03.2024, se publicó en el diario oficial El Peruano el Decreto de Urgencia N° 006-2024 que establece medidas extraordinarias en materia económica y financiera para la sostenibilidad fiscal, el equilibrio presupuestario y la eficiencia del gasto público, cuyo ámbito de aplicación alcanza a PETROPERÚ S.A.

En esa línea, mediante Acuerdo de Directorio N° 032-2024-PP del 01 de abril de 2024, se aprobaron disposiciones adicionales sobre normas de austeridad, disciplina y calidad en el gasto y de ingresos de personal de PETROPERÚ S.A. para el año fiscal 2024; así también, modificaciones a la Directiva de Austeridad 2024.

- **Auditoría Estados Financieros 2023**

La auditoría a los estados financieros 2023 se encuentra siendo realizada por la sociedad auditora Gaveglio, Aparicio y Asociados SCRL-PWC, con fecha de entrega de dictamen el 28.06.2024. La Compañía viene realizando todos los esfuerzos para adelantar en lo posible esa fecha de entrega. En ese sentido, mediante Carta N° GGRL-0451-2024, de fecha 14.03.24, se solicitó a la Superintendencia del Mercado de Valores el otorgamiento de la excepción del plazo para presentar los Estados Financieros Auditados de PETROPERÚ, así como la Memoria Anual y sus respectivos anexos correspondientes al ejercicio 2023, debidamente aprobados por el Directorio y la Junta General de Accionistas, hasta el 31.07.2024.

La auditoría se realiza en cinco frentes:

- I. Auditoría regular,
- II. Casos de posible vulneración de controles,
- III. Evaluación de empresa en marcha,
- IV. Cronograma de revisión de informe, y
- V. Evaluación de deterioro.

Por los cuatro primeros puntos se tiene un gran avance, toda la información requerida viene siendo atendida con total prioridad por parte de todas las gerencias (documentos, explicaciones, informes de respaldo, aclaración de respuestas de deudores y acreedores, bancos, etc) y una vez entregada la información es revisada en conjunto con los auditores, a fin de cerrar los requerimientos.

Por el quinto punto, la evaluación de deterioro, se cuenta con el soporte de Deloitte (asesores en el tema). Se ha entregado la hoja de evaluación integral el 26.04.2024, de acuerdo al cronograma. Este punto viene pasando revisión por parte del equipo técnico de PWC, y por la complejidad de sus variables, lleva un tiempo extenso de revisión, al cabo del cual tiene que haber reuniones entre los equipos técnicos de ambas partes y llegar a un consenso; por ello este punto representa el mayor riesgo para acortar los plazos, pero al igual que los otros puntos cuenta con la total prioridad de atención por parte de las gerencias involucradas.

- **Financiamiento CESCE**

Debido al incremento de la deuda neta se estima que en junio 2024 no se pueda cumplir con el ratio de endeudamiento; por lo que la Empresa viene elaborando la proyección de estados financieros a fin de estimar los covenants del Contrato con Garantía CESCE y gestionar la enmienda respectiva.



• **Financiamiento Largo Plazo**

Durante el periodo de evaluación, se realizaron coordinaciones con el MEF para el otorgamiento de una garantía para la emisión de bonos por 1,000 MMUS\$ a una tasa de 6 a 6.5%.

**Gerencia Corporativa Comercial**

- A pesar del incremento de la agresividad de la competencia, continuamos siendo uno de los importantes agentes del mercado con una participación estimada de 31% en diesel y 36% en gasolinas estimado a marzo 2024.
- El número de estaciones de servicio al 31.03.2024 fue de 744 estaciones afiliadas a la RED PETROPERÚ.

**Gerencia Corporativa Cadena de Suministro**

En el periodo de gestión indicado, la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro obtuvo los siguientes logros relevantes:

- A partir del 01.03.2023, se inició la comercialización en Plantas y Terminales de Gasolinas y Gasoholes Regular y Premium de acuerdo con lo dispuesto en los Decretos Supremos N° 014-2021-EM, N° 006-2022-EM y el N° 018-2022-EM. (Coloración).
- Se gestionó la modificación de Ficha de Registro de Hidrocarburos – CCA en Aeropuerto Iquitos hasta el 24.03.2025. Asimismo, se suscribió la Adenda N° 01 del Contrato de Prestación de Servicio para la Recepción, Almacenamiento y Despacho (RAD) de Combustible de Aviación Turbo Jet A-1 en el Aeropuerto de Iquitos, con la Empresa Icaro Diecisiete S.A.S Sucursal del Perú.
- Se viene realizando coordinaciones con el Departamento Ambiental respecto a la ejecución del servicio de elaboración de autorizaciones para la Ejecución de Planes de Abandono de las Plantas Aeropuertos de Arequipa, Tacna, Trujillo, Pisco y Talara. La ejecución del Plan de Abandono para el Aeropuerto Iquitos y Chiclayo a la fecha se encuentra por definir área que brindará soporte para su ejecución.
- En el mes de abril se suscribió con Terminales del Perú las Adendas (N° 5) a los Contratos RAD para brindar el servicio de “Despliegue y Operación de Barreras de Contención” en los Terminales Norte (Eten, Salaverry y Chimbote) y Centro (Supe).
- Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para la Instalación de nuevos Sistemas VRU. Al mes de abril se cuenta con ITS aprobados para las Plantas Talara, Piura, Iquitos, Pucallpa, Yurimaguas y Cusco.
- Se viene brindando soporte en la configuración de los lotes VI y Z69 en el ERP SAP para el manejo del módulo de facturación e Inventarios.
- Se remitió Revisión de Presupuesto 2024 GCSU de acuerdo con el cronograma establecido en el proceso de modificación respecto a los gastos fijos y variables de GCSU:
  - Gastos Variables: -MMS/16.06, en función a pronósticos de venta, planes de refinación, etc.
  - Gastos Fijos: +MMS/2.88
  - Asimismo, se alcanzó el sustento e impacto de no contar con la disponibilidad presupuestal en las partidas donde están aplicando el literal f de las disposiciones complementarias de austeridad 2024 (GGRL-0573-2024).
- Visitas de Fiscalización de Osinergmin en el mes de abril 2024, realizadas a Planta Cusco y Juliaca, (verificación PDJ 2023) en las que se cumplió con los requerimientos de Osinergmin

logrando no tener hallazgos y por consiguiente evitando multas para la empresa que pueden llegar a más de 1000 UIT.

- En proceso de renovación de firma de adenda para suministro de energía eléctrica con la empresa TERMOCHILCA.
- En Planta Talara se viene atendiendo a los clientes en las Nuevas Islas de Despacho Multiproducto manteniéndose el régimen de atención de 400 GPM.
- Se viene cumpliendo con el programa establecido por la Gerencia Departamento Planeamiento, para cubrir los requerimientos de los clientes de la zona de influencia, considerando las restricciones operativas que se tienen.
- Planta Aeropuerto Iquitos cuenta con expediente de Plan de Abandono Total aprobado en noviembre 2023. Se encuentra en proceso de elaboración de condiciones técnicas para la ingeniería básica de acuerdo con el cronograma propuesto presentado a la DREM.
- Con el soporte de la Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios se viene ejecutando trabajos de mantenimiento mayor bajo API 653 y Adecuación al DS-017-2023-EM en el Terminal Pisco y la ejecución del programa anual de mantenimiento preventivo (equipos mecánicos, eléctricos y de instrumentación) en el Terminal Pisco.
- Con el soporte de la Gerencia Departamento Seguridad se viene ejecutando la actualización ERS y PRE de Plantas de Ventas, Plantas Aeropuertos y Terminales del Sur.
- Se viene atendiendo la demanda de GLP y combustibles en estrecha coordinación con el Operador Terminales del Perú, maximizando el uso de la capacidad de almacenamiento contratada en Terminal Callao.
- Se evitó quiebre de inventarios de combustibles en Callao y Supe por retrasos en reposición de productos por vía marítima como consecuencia de cierres de puertos y restricción de inventarios de combustibles en Refinería Talara, mediante estrecha y oportuna coordinación con Unidad Transporte Terrestre y con Planta de Ventas Conchán para la transferencia vía terrestre de diferentes productos a dichos terminales.
- Variaciones volumétricas en Planta Conchán quedaron dentro del límite permisible en todos los productos año 2023.
- A fines del mes de marzo se inició servicio temporal de inspección (03 meses) de las descargas terrestres de Alcohol Carburante en Terminal Callao, con la finalidad de reducir variaciones volumétricas.
- Se logró atender los requerimientos de los Terminales, abasteciendo de combustibles a los mismos evitando quiebres de inventario.
- Se logró optimizar el uso de combustible de Diesel 2 (Bunker) para consumo en los empujadores fluviales contratados, de 7,000.00 galones a 6,500.00 galones, obteniendo un ahorro de 500 galones de Diesel 2 por viaje.
- Se optimizó el uso de empujadores fluviales contratados, reemplazando dos (2) empujadores de 900 HP por uno (1) de 1200 HP, obteniendo un ahorro de 6,500.00 galones de Diesel 2 por viaje. Ahorro de MMS/ 1.25 obtenido por optimización de uso de empujadores fluviales en el transporte de combustibles para Refinería Iquitos.
- Se logró la refrenda de la clasificación de las 12 barcasas de doble casco administrado por la Unidad Transporte Fluvial Selva con la empresa Bureau Veritas e inspección de la flota propia en el Astillero del SIMAI.



- Atención al 100% de los requerimientos de transferencias a las Plantas y Terminales de todo el país, cumpliendo los pronósticos y planes de refinación vigentes. En las situaciones de cierres de puerto o restricciones que retrasan el ingreso de los buques en el litoral norte se atiende las necesidades de combustibles a través de transferencias terrestres, para lo cual se cuenta con un Acuerdo Marco del servicio de transporte terrestre para la atención de requerimientos de los Terminales de la Zona Norte, el cual permite contar con mayor flexibilidad en la disponibilidad de la flota.
- Se cubrió el abastecimiento de los Terminales y Plantas a través de la activación de rutas alternas, con las contrataciones abreviadas e inclusión de rutas adicionales por contingencia en los contratos nuevos.
- Se tienen índices bajos de accidentabilidad en ruta respecto del año anterior, al mes de abril 2024 se viene realizando Comités de evaluación de desempeño, 1 Comité Central Virtual, 2 Comités presenciales y capacitaciones a conductores de las empresas transportistas de Puerto Maldonado.
- Se mantuvo la continuidad de las transferencias terrestres de Turbo A1 al Aeropuerto Iquitos, ante el cierre de la Planta Aeropuerto Iquitos y el ingreso de nuevo operador, en este caso de ICARO17. Asimismo, hacia los Aeropuertos Tarapoto, Aeropuerto Cusco, Aeropuerto Pisco y Aeropuerto Callao.
- Se concretó la buena pro del Acuerdo Marco de transporte terrestre de combustibles hacia Puerto Pucallpa LPO para atender los planes de refinación, lo que permitirá con una flota importante a disposición y de forma flexible para cubrir el abastecimiento hacia Refinería Iquitos.
- Se suministró con transporte terrestre incluido a consumidores directos del sector minería, agroindustrial, pesca e industrias cumpliendo con el 100% de sus requerimientos. Asimismo, en evaluación de los servicios de transportes incluidos en el suministro a Cía. Minera Antapaccay se obtuvo una calificación del 97% (Muy aceptable), manteniendo por varios años la mejor calificación en la gestión de servicios de transportes a mina. Cabe precisar, que en una reciente Licitación de Suministro de Combustible al referido cliente minero nuestra oferta de suministro no ha sido seleccionada.
- En las operaciones del Puerto LPO, en la ciudad de Pucallpa, se mejoró los controles en la supervisión y fiscalización de los camiones cisterna y barcasas a fin de reducir las variaciones volumétricas. Asimismo, se logró optimizar los tiempos de descarga de las cisternas de Gasolina y Diesel en un 100% debido a la eficiencia de la capacidad de los equipos (Bombas), según el siguiente detalle: i) (2) cisternas en 35 minutos por espigón 1 y ii) (1) cisterna en 40 minutos por el espigón 2. La capacidad máxima de producto blanco que se trasegó fue de 40 cisternas (9.6 MB), en el horario de 7:00 am a 5:00 pm.
- Se logró atender los requerimientos de combustibles a las Estaciones del Oleoducto (Saramuro, Saramiriza y Andoas) vía fluvial, a pesar de que la ruta se encontraba bloqueada por las comunidades nativas, el reinicio de la operación de transferencia de petróleo crudo desde la selva a la costa (Bayóvar) aseguró el normal abastecimiento a estas estaciones.
- Se efectuó el retiro de Diesel HS almacenado en Terminal Ilo y se transportó hacia Puerto Pucallpa LPO, esto permitirá disponer del tanque para su limpieza y mantenimiento. De igual manera se realizó el retiro de Petróleo Industrial 500 almacenado en Terminal Mollendo hacia Refinería Conchan.
- Desde el 2019 a la fecha, los servicios de transporte terrestre a clientes mantienen un récord de "cero accidentes" en rutas nacionales.
- Respecto a los servicios complementarios del Transporte Marítimo (Agenciamiento y Practicaje Marítimo), se logró realizar contrataciones complementarias de dichos servicios

manteniendo los precios unitarios de los años 2020, los cuales son menores en 30% a los precios actuales.

- Recuperación de US\$ 90,000.00 por siniestros ocurridos durante las operaciones de cabotaje en los Terminales del Litoral.
- Optimizar el uso de la flota de cinco (5) naves de cabotaje para efectuar embarques fuera de los Planes de Refinación y/o como almacenamiento flotante, en adición a los requerimientos de transportes a Refinerías y Terminales; debido a que, estos últimos se encuentran restringidos por la parada de la Unidad FCK y la menor carga de Refinería Talara. Asimismo, se ha decidido postergar el inicio de servicio del proceso de contratación de un buque de cabotaje en reemplazo del BT Alejandro, por lo que en los meses de mayo y junio la flota de cabotaje se reducirá a cuatro (4) naves generando ahorros aproximados por US\$ 1.5 MM.
- Verificación de Cumplimiento de Límites Permisibles de Variaciones Volumétricas en las operaciones de Transporte Marítimo, Fluvial, Terrestre y en las Plantas y Terminales a cargo de la Gerencia Dpto. Distribución.
- Durante los meses de marzo y abril del año 2024, los concursos internacionales de precios de Diesel ULSD lograron incrementar la participación de empresas; sin embargo, aún no se encuentra en los niveles promedio del año 2021. Se está promoviendo la participación de los principales refinadores de la Costa del Golfo y Asia; razón por la cual participaron durante los últimos concursos de Diesel ULSD.
- Se logró adjudicar 05 cargamentos de Diesel ULSD para los meses de abril, mayo y junio del 2024 con plazos de pago de 120 hasta 180 días posteriores al NOR y bajo la modalidad Open Line y Carta de Crédito Documentaria.
- En este periodo es importante la participación de la compañía SHELL con diferentes tipos de crudos.
- Se atendió oportunamente los requerimientos de crudo liviano y productos intermedios para la continuidad de las operaciones de la Nueva Refinería Talara.

#### **Gerencia Corporativa Recursos Humanos**

- Política Salarial

La Gerencia Corporativa Recursos Humanos (GCRH) propuso al Directorio en la sesión del 25.04.2024, la revisión de la Escala Salarial de la Empresa, la cual reduce los niveles salariales del personal de Dirección y Confianza, en concordancia a la situación actual de la compañía y evitando la generación de contingencias laborales.

La Política Salarial ya se encuentra aprobada.

- Reclutamiento Interno de Gerentes  
Se firmó la Orden de Trabajo por el Servicio SEL-0122-2023-OFP/PETROPERÚ – “SERVICIO DE RECLUTAMIENTO Y SELECCIÓN INTERNA DE PERSONAL GERENCIAL EN PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A. con la Empresa Bigmond, a partir del 13.03.2024.
- Plan Anual de Capacitación  
Mediante Memorando N°GGRL-0534-2024 de fecha 25.03.2024, Gerencia General aprobó el Plan Anual de Capacitación – PAC 2024, el que incluye la realización de 357 actividades correspondientes a las Áreas de Conocimiento: Gestión Comercial, Gestión de Soporte, Liderazgo y Habilidades Blandas, Operaciones y Sistema de Gestión Normativo.



- Cambios del personal de dirección y confianza en el Proyecto Nueva Refinería Talara

Mediante Acuerdo de Directorio N° 026-2024-PP del 14.03.2024, se aprobaron las siguientes acciones temporales de personal, efectivas a partir del 15 de marzo de 2024:

N°	Nombres y Apellidos	A:
1	Maximiliano Rosi Falla Navarro	Gerente (e) Corporativo Refinería Talara
2	José Luis Oliver Linares (*)	Gerente (e) Corporativo Operaciones Gerente (e) Corporativo Gas
3	Jorge Elvio Aquino Aquino	Gerente (e) Dpto. Técnico – GCO Gerencia Corporativa Operaciones
4	Wilmer Alejandro Herrera Melendez	Gerente (e) Dpto. Seguridad Talara Gerencia Corporativa Refinería Talara
5	Gustavo Adolfo Villa Mora	Gerente (e) Dpto. PMRT y Gestión Gerencia Corporativa Refinería Talara
6	Carlos Orlando Llerena Vargas	Gerente (e) Dpto. Refinación Gerencia Corporativa Refinería Talara

(\*): El señor José Luis Oliver Linares, asumirá en condición de encargado y en adición a sus funciones de Gerente (e) Corporativo Operaciones, el puesto de Gerente (e) Corporativo Gas.

Asimismo, con Acuerdo de Directorio N° 022-2024-PP del 07.03.2024, se aprobó las siguientes acciones de personal:

N°	Nombres y Apellidos	A:
1	Gaspar Díaz Tello (*)	Gerente (e) Corporativo Refinería Talara
2	Oscar Electo Vera Gargurevich	Gerente (e) Corporativo Operaciones

Posteriormente, se aprobó el retiro de confianza de las personas anteriormente indicadas, ubicándolas en puestos de supervisión dentro de la organización de PETROPERÚ S.A.

### Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible

- Estrategia de Sostenibilidad: Se ha revisado la propuesta de estrategia en base al modelo establecido por IHS Markit del holding S&P Global, complementándose con el Modelo de Sostenibilidad de EY, los Resultados de ESG Score 2023, las Recomendaciones del GRI 2021, y los requerimientos del Reporte de Sostenibilidad de la SMV, asimismo, se ha alineado con los Objetivos Estratégicos y el Plan de Reestructuración preparado por ADL. La estrategia propuesta se basa en 5 pilares: 1) Liderazgo y Estrategia, 2) Cambio Climático, 3) Gestión Ambiental, 4) Gobierno Corporativo y 5) Gestión de Stakeholders y 19 ejes estratégicos. Aun en desarrollo las actividades específicas con cada área involucrada. Se tiene programada la aprobación de la propuesta por el Directorio para fines de junio. También se han sostenido reuniones con las áreas clave para el trabajo conjunto de actividades a desarrollar, queda pendiente reunión con Oficialía y RRHH.
- Reporte de Sostenibilidad GRI 2023: Se viene recopilando la información de los diversos indicadores de sostenibilidad a fin de elaborar el Reporte de Sostenibilidad 2023, cuya aprobación se estima para agosto 2024. Asimismo, se viene trabajando el anexo del Reporte de Sostenibilidad solicitada por la SMV y en paralelo se trabaja el ESG Score 2024 de S&P Global.

- Gestión de Energía: Se dieron aportes a documentación final para aprobación de Política de Energía.
- Nuevos Negocios de Bajas Emisiones: La empresa australiana Fortescue Industries, especializada en Hidrógeno Verde, que tiene interés en realizar trabajos conjuntos con la Empresa, entregó propuesta para evaluación de acciones, la misma que se encuentra en Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos.
- \*Si bien estas actividades están encargadas a Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible, la misma no cuenta aún con los recursos presupuestales ni humanos para llevar a cabo de forma integral y completa las actividades correspondientes, ya que la nueva estructura organizacional (una Gerencia de nivel 3 adscrita a la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible), propuesta dentro del Plan de Reestructuración de la Empresa, aprobado por el Directorio, todavía no ha sido implementada, razón por la cual, los avances son mínimos.
- Lotes Noroeste (Lote I, Lote VI, Lote Z-69): Se cumple con la ejecución y reporte de los monitoreos ambientales y biológicos comprometidos en los diferentes Instrumentos de Gestión Ambiental. Se presentó el reporte trimestral de los Manifiestos de Manejo de Residuos Sólidos Peligrosos y la Declaración Anual de Manejo de Residuos Sólidos. Se presentó el Informe Ambiental Anual. A la fecha, se han registrado las siguientes emergencias ambientales: 01 en el Lote I, 01 en el Lote VI y 07 en el Lote Z-69. En todos los casos, se han completado al 100% las actividades de limpieza.
- Lote 64: En proceso de elaboración el Plan Dirigido a la Remediación. Se cumplió con la presentación del reporte trimestral de los Manifiestos de Manejo de Residuos Sólidos Peligrosos y la Declaración Anual de Manejo de Residuos Sólidos y con la presentación del Informe Ambiental Anual.
- Lote 192: Hasta el 21.03.2024, PETROPERÚ dio cumplimiento a todas las obligaciones ambientales fiscalizables. Desde el 21.03.2024, PETROPERÚ cedió el 61% de su participación en el Lote 192 a la empresa ALTAMESA, actual socio operador.
- Está en proceso de evaluación por parte de los gobiernos regionales respectivos, los Planes de Abandono de Plantas Aeropuerto Pisco, Trujillo y Terminal Ilo.
- Continúa el cumplimiento en la presentación de los Informes Ambientales Anuales, Informe de Monitoreo Ambiental, Declaración Anual de Residuos, Reportes trimestrales de Residuos Sólidos a través del SIGERSOL, así como la atención de emergencias ambientales.
- Atención a los compromisos asumidos en el marco de los contratos de Licencia del Lote I, Lote VI y Lote Z-69, con relación a los Servicios de i) Monitoreo Ambiental, ii) Gestión de residuos peligrosos iii) atención de primera respuesta y iv) Monitoreo Biológico. Asimismo, se encuentra en marcha la formulación y adjudicación de servicios integrados para optimizar costos para dichos Lotes.

**Gerencia Corporativa Administración:**

**Gerencia Departamento Tecnologías de Información**

- El 18.03.2024 se aprobó la Planificación del Portafolio PETIC con Enfoque Digital para el ejercicio 2024.
- Implementación del Plan del Sistema de Control Interno 2024 de TIC al 100%.
- Implementación de Recomendaciones de Control de Auditoría por Estados Financieros 2022 al 100%.
- Renovación de contrato de 01 supervisor por incremento de actividad por 6 meses en la Coordinación TIC Talara.
- Servicios de Gestión de Infraestructura, Proyectos y Aplicaciones:
- Eficiencia económica en licitaciones de Outsourcing Tecnológico.
- Se concretaron exitosamente dos licitaciones de alta importancia en la entrega de servicios TIC a PETROPERÚ, el Servicio de Gestión de Equipos y Mesa de Servicios Digitales y el Servicio de Gestión e Innovación de Aplicaciones ambos por 4 años, con ahorros significativos entre el monto adjudicado y el monto estimado referencial, calculados en MMS/. 20; se obtuvo pluralidad de postores por las condiciones técnicas de contratación



generando buena competitividad. Uno de los servicios se encuentra en fase operativa mientras que el otro se culminó su fase pre operativa el 26.04.2024.

- Se mantiene la continuidad operativa del Enlace de comunicaciones para el Campamento Morona del Lote 64. En etapa final la instalación de los enlaces de comunicaciones de para el control de las válvulas de bloqueo del Tramo I y ORN del ONP.
- Implementación al 100% de los enlaces corporativos e iniciando la última fase correspondiente a la alta disponibilidad.

#### Otras implementaciones

- Con el soporte de TIC se han iniciado importantes proyectos para el proceso de refinería y mantenimiento: a) implementación del SW de Parada de Planta (Prometheus), implementación de SW de programación de la producción (Aspen Tech), Integración del LIMS Advantage a los diferentes sistemas de la operación.
- Del mismo modo, se da soporte a la implementación del Prince, herramienta informática que reemplazará al RPMS en la formulación del Plan Mensual de Producción de PETROPERU.
- En proceso de implementación el PI System en Refinería Conchan, herramienta que permite consolidar y exponer de forma segura la información en tiempo real de las redes industriales de la Refinería
- Proceso de negociación para la implementación de una MPLS con la Empresa GlobaFiber entre Iquitos y Oficina Principal.

#### Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios

- Inicio de actividades de campo relacionados a adecuación / mantenimiento mayor de tanques de almacenamiento vinculados al Programa "Adecuación a Normativa de la Facilidades de los Terminales y Plantas del Sur".
- Se ha avanzado de manera relevante con los paquetes de ingeniería, permisología y otros de los proyectos del Programa "Adecuación a Normativa de la Facilidades de los Terminales y Plantas del Sur".
- Se continuó brindando soporte a la Gerencia Comercial con el cambio de imagen acorde con la nueva identidad visual de la Empresa en las Estaciones de Servicio (EDS) y Grifos afiliados a la Red de Estaciones de PETROPERÚ. En una primera etapa se identificaron 114 EDS/Grifos (año 2020); luego, entre los años 2022 (Nov.) y 2023 (Jun.) se identificaron 252 EDS/Grifos. En lo que va del 2024 se identificaron 77 EDS adicionales y para lo que resta del año se tenía programado un paquete de 111 EDS/Grifos (se realizó el presupuesto y Condiciones técnicas).
- Del mismo modo, para los mantenimientos de la imagen de las primeras estaciones identificadas entre el año 2020-2021, 124 EDS planteadas por el Área Comercial a inicios de año, sin embargo, estamos a la espera de un nuevo cambio al alcance e inicio del servicio.
- El 22 de marzo del 2024 se comunicó al Operador de los Contratos de Operación para los Terminales del Norte y Centro la resolución de dichos contratos; y, en abril del 2024 se realizó la reunión única de trato directo, decidiendo el Operador someter a proceso arbitral la controversia.
- Mantenimiento de los activos del Lote Z2B y acciones legales contra SAVIA, el.15.11.2023 culminó el Servicio de Debida Diligencia de los Activos arrendados a SAVIA, el cual evidencio la falta de mantenimiento de los activos y plantea un monto por indemnización a favor de PETROPERU, que se debe tener en consideración para las acciones legales que se iniciarán contra SAVIA PERU.
- Entrega de Activos del Lote Z2B a la Gerencia Corporativa Exploración, Explotación y Oleoducto en diciembre año 2023, el 15.11.2023 culminó el Contrato de Arrendamiento de los Activos con SAVIA PERU, a partir del 16.11.2023 PETROPERU inició operaciones en el Lote Z69, por lo que la Gerencia Corporativa Exploración, Explotación y Oleoducto se encuentra operando y haciendo uso de los activos del Lote Z69 en su totalidad.

### Logística

- Mediante A/D N° 039-2024-PP de fecha 25.04.2024 se aprobó la modificación del Reglamento de Contrataciones, a fin de incluir una nueva causal de inaplicación para la gestión de contrataciones bajo el mecanismo de obras por impuestos.

### Gerencia Departamento Seguridad

- Cero Accidentes fatales a nivel de la Gerencia Dpto Seguridad y en las operaciones con cliente minero Antapaccay y Cerro Verde.
- Ingreso de expedientes de estudios de Riesgo y Planes de Respuesta a Emergencias (Refinería Conchán, refinería Iquitos, Lote I, Lote 64, Planta Ventas Talara) a OSINERGMIN para su evaluación. Adicionalmente, se gestionan reuniones de coordinación con Jefaturas especializadas para el pronto levantamiento de observaciones de Plantas de Venta, Planta Aeropuerto, Terminales, Lotes y Refinerías.
- En el mes de marzo se obtuvo reconocimiento por evaluación de desempeño como contratista de cliente minero Antapaccay, considerando los criterios de operación, transporte y seguridad.

### Gestión de Seguros

#### Gestión de reclamos por siniestros

##### a) Siniestro Paralización de actividades PMRT – COVID 19

Siniestro declarado al amparo a Póliza CAR/ALOP emitida por MAPFRE PERÚ, quienes rechazaron el siniestro en sus dos (2) procesos de ajuste. PETROPERÚ S.A. se encuentra gestionando el reclamo con sus asesores legales externos y se viene gestionando los mecanismos de solución de controversias correspondientes, de acuerdo con lo establecido en la póliza de seguros y la legislación peruana vigente. Gerencia Corporativa Refinería Talara solicitó el inicio del Proceso Arbitral y se invitó a Mapfre Perú a las negociaciones de Buena Fe, convocándolos a reuniones presenciales programadas para mayo 2024.

##### b) Siniestros varios regulares en stock

Siniestros declarados a las aseguradoras bajo diversos riesgos, con un stock acumulado de 82 casos abiertos desde el año 2016 a la fecha y un monto estimado de posible reclamo de US\$ 110.07 MM. Los siniestros tienen permanente atención y seguimiento a fin de lograr la indemnización respectiva. Se concentran esfuerzos para la reevaluación de coberturas, seguimiento de la información pendiente de áreas involucradas, así como gestión y trámite con las aseguradoras y ajustadores de seguros.

### Gestión de Recuperos

En el Periodo, se obtuvo la devolución de prima por no siniestralidad: Low Claim Bonus (LCB) de la Póliza de Responsabilidad Civil General, correspondiente al Periodo 2021-2022 por el importe de US\$ 4'621,960 (Cuatro Millones Seiscientos Veintiún Mil Novecientos Sesenta con 00/100 dólares americanos). Abono realizado a la cuenta corriente de PETROPERU S.A. fue registrado contablemente como ingreso.

### Gestión de Renovación y Contratación de las Pólizas de Seguros

Con la intermediación de WTW se lograron colocar las pólizas de seguros facultativas y locales de acuerdo al vencimiento, obteniendo el respaldo al 100% de los reaseguradores. Asimismo, se obtuvo mejoras en condiciones y términos de cobertura, así como ahorros en el costo de la prima de seguros, con respecto a la vigencia anterior.

Las pólizas de seguros renovadas / contratadas en el periodo son las siguientes:

- Póliza de Seguro Complementario de Trabajos de Riesgo Salud y Pensión – vencimiento: 31/04/2024  
Se renovó la póliza por un periodo de 24 meses, obteniéndose ahorros importantes en prima de seguros en el rango de – 15% para Salud y -50.13% para Pensión con relación a la vigencia anterior, considerando la incorporación de nuevos riesgos operacionales (off shore), inclusión de personal administrativo y beneficios adicionales a los establecidos por ley.
- Inclusión de Unidades Auxiliares y Proceso en la Póliza de Propiedad y Lucro Cesante  
Se gestionó la inclusión de todas las unidades del PMRT entregadas a PETROPERU S.A. incluyendo la Flexicoquer (FCK) a la póliza de seguros operativa, por lo que se obtuvo la aceptación de los reaseguradores líderes. Se encuentra en proceso de emisión la cobertura provisional, con la conformidad de los mercados al 100%, y será efectiva con fecha retroactiva a la entrega formal informada del 07/02/2024 (Firma del Acta de Entrega 19/02/2024).

#### Gerencia Corporativa Operaciones:

- El 13.03.2024, se publicó el Manual de especificaciones de los productos PETROPERÚ, código MANA1-137 versión 0, el cual fue puesto de conocimiento a los miembros del Comité Central de Calidad con memorando N°GCOP-0357-2024 del 04.04.2024, para su aplicación por los usuarios, en la producción, distribución y comercialización de los combustibles y otros productos derivados de los hidrocarburos. Este documento también incluye las especificaciones de los productos importados, para cuando se requieran.
- El 11.03.2024, la Gerencia General aprobó el nuevo Reglamento del Comité Central de Calidad y se remitió con memorando GCOP-0356-2024 del 14.03.2024 la nueva versión de este documento, código REGA1-025 V.1, a los miembros del Comité.
- Se culminó el levantamiento de observaciones del Formato de Estandarización de los Informes de Ensayo de los laboratorios en el módulo QM del SAP, en coordinación con el área de TI, quedando operativo para su uso desde la quincena del mes de marzo 2024.
- Se revisó el sustento técnico de las inversiones nuevas a nivel empresa (de acuerdo con lo solicitado en la circular GCFI-1267-2023), exceptuando los Proyectos de Inversión. Al respecto, se ha brindado el apoyo técnico en las revisiones de todos los expedientes presentados por los usuarios, logrando gestionar 10 proyectos de inversión corriente dentro del plazo solicitado por la Gerencia Corporativa Finanzas. Actualmente, dichos proyectos se encuentran aprobados por el nivel correspondiente.
- Emisión de Informes Técnicos Procesos: Informe Técnico N°GDTC-0113-2024 del 20.03.2024 para la "Evaluación del Procesamiento del Diésel de Bajo Azufre (DBA) en Refinería Conchán"; Informe Técnico N°GCOP-0460-2024 del 08.04.2024 por el "Tratamiento Cáustico de la Nafta FCC corrosiva en Refinería Conchán"; Informe Técnico N°GDTC-0121-2024 del 22.04.2024 por la "Producción de Turbo A-1/Solvente 3 en corrida 100% Crudo Napo en Refinería Conchán".
- Aprobación del "Plan Anual 2024 para el Control y Reducción de las Variaciones Volumétricas de Petroperú" con documento N°GCOP-0226-2024 del 18.04.2024.

#### Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

- El 17.03.2024, se recibió 44 MB de Nafta Craqueada (NFCC) corrosiva, procedentes de Refinería Talara. Luego de su tratamiento con soda diluida, se logró tener la NFCC en especificación, lo que permitió efectuar las transferencias oportunamente a Refinería Iquitos, y para la formulación de Gasolina 84 en Refinería Conchán.
- El 12.04.2024, se recibió 64 MB de Nafta Reformada RFTL con alto contenido de aromáticos, el cual logró reducir mediante mezcla a bordo del B/T "CHIRA" con 27 MB de Nafta Liviana, permitiendo contar con mayor inventario de gasolina para atender transferencias a Planta Iquitos.

- Durante el periodo, enero – marzo, se cumplió con el objetivo del Plan de Refinación. Carga a UDP 4.91 MBDC real vs. 3.98 MBDC plan.

**Gerencia Dpto. Refinación Selva:**

- Durante el periodo, se logró la producción y abastecimiento oportuno de combustibles líquidos a la zona oriente de la Selva peruana, a pesar de los conflictos sociales en la ruta Yurimaguas - Iquitos que restringen el libre tránsito del transporte fluvial de embarcaciones con hidrocarburos líquidos.
- A marzo, se cumplió con el objetivo del Plan de Refinación. Carga a UDP 3.04 MBDC real vs. 2.95 MBDC plan. Así mismo, se obtuvo un mejor rendimiento Destilados Medios de 32.24% real vs. 31.13% plan.

**Gerencia Corporativa Refinería Talara:**

- La unidad HTF ha estado operando al 110% de su capacidad de diseño (10.5 de 9.5 MBPD), con un desempeño óptimo.
- Se logró reprocesar 1.2 MBPD de Nafta Craqueada (NFCC) fuera de especificación en la Unidad RG1/HTF y reprocesamiento de 1.0 MBPD de Slop craqueado en la Unidad FCC, manteniendo el desempeño de las unidades.
- Cumplimiento de la meta del indicador de ejecución del mantenimiento preventivo a marzo 2024 con un avance de 99.48% (Ejecutado: 3,418 órdenes de mantenimiento vs Programado: 3,436 órdenes de mantenimiento).

En cuanto a la Gestión de Seguridad, Seguridad de Procesos, Salud en el trabajo y Ambiental

- 100% de cumplimiento de las actividades del Programa Integrado Modelo de Gestión QHSSE al 31.03.2024. Se ejecutaron 27 actividades en el mes de marzo.
- 100% de cumplimiento del Programa Anual de Actividades de Seguridad y Salud en el trabajo (PAASST) al 31.03.2024, que incluye las actividades preventivas realizadas por los Lotes I, Lote VI y Lote Z69. Se ejecutaron 304 actividades en el mes de marzo.
- 100% de Cumplimiento del Programa de Vigilancia y Monitoreo Ambiental al 31.03.2024.
- Al 31.03.2024 se logró un acumulado de 54,441 horas hombre de formación, entre Inducciones, Capacitaciones de Permiso de Trabajo / IPERC y procedimientos como parte de las actividades de sensibilización del Sistema de Gestión QHSSE.
- 100% Cumplimiento de las actividades del Plan de trabajo Anual del Comité Comunal Monitoreo Socio Ambiental (CCMSA) programadas al mes de marzo.
- 21.03.2024 se realizó la Parada Corporativa de Seguridad "Reglas de Oro", lográndose la participación de 1780 colaboradores de Sede Talara y Lotes I, Lote VI y Lote Z69
- Desde el 29.03.2024 personal de la Gerencia Dpto. Seguridad Talara viene brindando soporte permanente en la Parada de FCK, las 24 horas del día y los 7 días de la semana.
- Entre los días 28.03.2024 y 02.04.2024, se efectuaron el lanzamiento de 880 m de tubería en el mar, con participación de Auditoría y OSINERGMIN. Se espera mejora de las condiciones del mar para efectuar segundo lanzamiento.

Se dio inicio al "Servicio de Elaboración de Modelos de Simulación de Procesos de la NRTL" el cual tiene un plazo de implementación y pruebas de 15 meses.

En Sesión de Directorio del 013-2024 del 27.03.2024, el Directorio solicitó que la administración realice las gestiones necesarias para contratar una auditoría técnica especializada de reconocido prestigio internacional, para realice una certificación de la nueva refinería talara. Este pedido de Directorio se encuentra a cargo de la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos.



### **Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales**

En relación con la difusión de información a los grupos de interés en redes sociales, se mantiene una presencia permanente, asimismo el número de visitas al portal web institucional durante este periodo fue de 171,512. Los usuarios nuevos alcanzaron los 37,500.

De igual forma, se produjeron 21 videos para difusión en redes sociales y el portal web de la empresa, así como 9 videos para público interno. Se elaboraron y enviaron 15 notas de prensa y comunicados, las cuales han sido difundidas en los canales oficiales y en medios de comunicación. Asimismo, se atendieron solicitudes de información de los medios de comunicación. En medios tradicionales y páginas web se registraron 910 menciones sobre la Empresa.

En los temas de comunicación interna, se amplió el uso de los canales internos como la intranet, en la que se publicaron 14 notas, alcanzando más de 4,200 vistas; el número de trabajadores que utilizan Petroinforma (servicio de mensajes a través whatsapp), es de 1,045 usuarios.

A fin de incrementar el conocimiento y recordación de los trabajadores respecto de los principales aspectos de la Empresa se inició la difusión de la campaña de Yammer, Campaña de Seguridad y Salud en el Trabajo y la Campaña Avancemos Juntos; asimismo, se efectúa la campaña sobre el programa de salud (PAMF).

En el periodo en mención se ha gestionado un número aproximado de 79 solicitudes de información a través del Portal de Transparencia. Asimismo, se realizó la actualización periódica del Portal.

De otro lado, entre los meses de marzo y abril se ha recibido 84,789 visitas en la web de Gestión Cultural, así como 54,089 visitas a la Biblioteca Virtual; además, 3,019 personas hicieron el tour virtual al Museo del Petróleo y 30,326 visitaron la web del Museo del Petróleo, mientras que 9,275 visitaron las exposiciones culturales virtuales de Petroperú.

En el mes de abril inició la convocatoria de la XXIII Bienal de Cuento y IX Bienal de Ensayo del "Premio Copé 2024", la cual recibe los trabajos participantes a través de la plataforma virtual Premio Copé.

### **Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto**

#### **Gerencia Departamento Exploración y Producción (E&P)**

- Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64 Tomando en cuenta la "Política de Asociación con Empresas Petroleras para realizar actividades de exploración y explotación de hidrocarburos" y los "Lineamientos para la Evaluación y Selección de Empresas Petroleras para su asociación con PETROPERÚ", se viene elaborando las bases del proceso de selección de un socio. Se estima iniciar el proceso en mayo 2024.
- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192

El 03.02.2024 se publicó el Decreto Supremo N° 005-2024-EM, mediante el cual se aprueba la Modificación del Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192.

El 22.03.2024 Petroperú, Perupetro y Altamesa Energy suscribieron la cesión de posición contractual del Lote 192. A partir de esta suscripción, Altamesa Energy Perú S.A.C. pasa a ser el socio operador, con una participación del 61% en el contrato de explotación de hidrocarburos. En tanto, Petroperú S.A. mantiene el 39 %.



El 29.04.2024 se realizó el evento presencial para presentar a Altamesa como nuevo operador del Lote 192.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I

PETROPERÚ viene efectuando las actividades planificadas que le han permitido mantener la continuidad operativa del Lote.

Al 26.04.2024 en el Lote I se produce Petróleo y Gas Natural Asociado en el orden de 465 BOPD y 3.2 MMPCD, respectivamente. El Petróleo es destinado íntegramente a la Refinería Talara y el Gas Natural Asociado es entregado para su maquila a la Planta de Gas Talara de propiedad de UNNA. De este proceso, PETROPERÚ obtiene gas seco y líquidos del gas natural (LGN), el gas seco es transferido a la Refinería Talara y el LGN es vendido a UNNA.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote VI

PETROPERÚ viene efectuando las actividades planificadas que le han permitido mantener la continuidad operativa del Lote, para lo cual contrató la mano de obra y los servicios que mantenía el anterior operador.

Al 26.04.2024 en el Lote VI se produce Petróleo y Gas Natural Asociado en el orden de 1,922 BOPD y 3.9 MMPCD, respectivamente. El Petróleo es destinado íntegramente a la Refinería Talara y el Gas Natural Asociado es entregado para su Maquila a la Planta de Gas Talara de propiedad de UNNA. De este proceso, PETROPERÚ obtiene gas seco y líquidos del gas natural (LGN), el gas seco es transferido a la Refinería Talara y el LGN es vendido a UNNA.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote Z-69

PETROPERÚ viene efectuando las actividades planificadas que le han permitido mantener la continuidad operativa del Lote.

Al 26.04.2024 en el Lote Z-69 se produce Petróleo y Gas Natural Asociado en el orden de 4,575 BOPD y 25,310 MPCD, respectivamente. El gas natural asociado es transferido a la Planta de Gas Talara de propiedad de UNNA (4,700 MPCD) y a la Planta Procesadora de Gas Pariñas-PGP (20,610 MPCD) para su procesamiento.

Producto del proceso en la Planta de UNNA, PETROPERÚ obtiene gas seco y líquidos del gas natural (LGN), el gas seco es transferido a la Refinería Talara y el LGN es vendido a UNNA.

En el caso de la Planta de PGP, los líquidos del gas natural obtenidos se venden a SAVIA y en cuanto al gas natural seco, una parte se entrega a Refinería Talara, otra parte se vende a PROMIGAS y PGP, y por último la diferencia se reinyecta al Lote Z-69 por razones operativas.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote X

El 15.04.2024, Perupetro otorgó la Buena Pro del Proceso de Convocatoria Abierta N° PERUPETRO-001-2024 al Consorcio conformado por: OFFSHORE INTERANTIONAL GROUP INC, AGUAYTÍA ENERGY DEL PERU S.R.L., TERMOSELVA S.R.L.

Las Bases del Proceso de Convocatoria Abierta N° PERUPETRO-001-2024 consideran la participación de PETROPERÚ con el 40% de participación.

Las Partes se encuentran negociando los términos y condiciones del contrato de financiamiento, el Acuerdo de Operación Conjunta y el Contrato de Suministro de Crudo.

#### Gerencia Departamento Oleoducto

- Mejoramiento de la integridad mecánica de la tubería del ONP
  - Para el 2024, se han programado un total de 179 intervenciones a la tubería del ONP. Al 31.03.2024, se han ejecutado 36 intervenciones programadas (P) a la tubería, correspondientes a 9 por pérdida de espesor (5 en Tramo I y 4 en Tramo II), 24 por deformaciones geométricas (Tramo II) y 3 cambio de sector en el Tramo II.

- Reemplazo de Turbobombas por Motobombas en las Estaciones 5, 6, 7, 8 y 9 del ONP
  - En marzo 2023 se gestionó y aprobó la Inversión Corriente para el reemplazo de turbobombas por motobombas en las Estaciones 5, 6, 7, 8 y 9 del ONP, que permitirá asegurar la continuidad de negocio de transporte, con motobombas tipo tornillo con nueva tecnología y más eficientes. Al 31.03.2024, el Servicio EPC y su supervisión para el reemplazo de las turbobombas por motobombas se encuentran en proceso de contratación.
  
- Construcción de un Desembarcadero de Crudo de Barcazas en el KM 285 del Tramo I. Este proyecto tiene como objetivo asegurar la continuidad de operación del Tramo I y Tramo II con un punto alternativo de descarga, está asociado al cumplimiento de requerimientos del Viceministerio de Hidrocarburos enviado con Oficio N° 008-2022-MINEN/VMH del 26.10.2022. Al 31.03.2024 se ha finalizado la ingeniería básica extendida "Servicio Elaboración de Ingeniería Conceptual e Ingeniería Básica Extendida para la Construcción de un Desembarcadero de Crudo de Barcazas en el KM 285 del Tramo I", y se gestiona la apropiación de fondos del proyecto.
  
- Desplazamiento de crudo con inyección de nitrógeno en el Tramo I y II del ONP  
 La ejecución de este proyecto permitirá el desplazamiento del crudo del Tramo I y Tramo II del ONP con la inyección de nitrógeno, asimismo para dar cumplimiento al D.S. 081-2007-EM referido a la inspección interna de la tubería con raspatabo instrumentado.
  
- Se dispone de la propuesta técnico-económica de la empresa KERUI para llevar a cabo la inyección de nitrógeno en los Tramos I y II del ONP. Durante la fase de prueba piloto entre los puntos E7 y E9 (130 km), se observó que el costo propuesto se acercaba al de adquirir un nuevo equipo generador de nitrógeno. Estas observaciones fueron comunicadas a la empresa KERUI, quienes accedieron a revisar su propuesta económica y ajustarla, considerando la posibilidad de un contrato de leasing.
  
- Paralelamente, se ha culminó la elaboración de Condiciones Técnicas para el desarrollo de una ingeniería que evalúe la inyección de nitrógeno y contemple la instalación de anclajes. Se invitaron a las empresas del contrato marco (AYESA, IDOM e INSPECTRA), a la espera de las cotizaciones para culminar indagación de mercado. El objetivo es prevenir el riesgo de flotación del ducto en el Tramo I.
  
- Proyecto de Medición de la Velocidad de Vientos en Terminal Bayóvar  
 Este proyecto marca una nueva etapa en la empresa, como parte de su transformación estratégica, de ser una empresa únicamente de petróleo o hidrocarburos a una empresa de energía alineado a los objetivos especificados en la nueva organización de PETROPERÚ.

El servicio inició el 17.01.2024, a la segunda semana de febrero finalizó la construcción de cimentaciones para anclaje y el montaje de la torre metálica e instrumentos. El 12.02.2024 inició campaña de medición por 12 meses. Se emiten los reportes de mediciones diarias.

- Proyecto Perforación Horizontal Dirigida en el Km 11-12 ORN  
 El desarrollo de este proyecto permitirá instalar una nueva tubería de 16" de diámetro por debajo del río Pastaza para rehabilitar el sector del km 11 y 12 del ORN, para lo cual se utilizará la técnica de perforación dirigida – HDD.

A la fecha se culminaron los estudios de topografía, batimetría, geofísica y geotecnia, y se encuentra en desarrollo la ingeniería de detalle. Asimismo, se gestiona y coordina con las distintas entidades fiscalizadoras las autorizaciones correspondientes (DGH, OSINERGMIN, ANA, ALA, SERFOR, DIGESA, Ministerio de Cultura, DICAPI).



Actualmente, se transportaron tuberías, grúa y excavadora al km 12. Equipo de perforación y del sistema de mezclado de fluidos se encuentran en ruta fluvial se estima su arribo al km 12 para mayo 2024. Se realizan coordinaciones con representante de la comunidad Titiyacu con la finalidad de solucionar las divergencias por el desarrollo del servicio.

- **Reforzamiento y protección por el Fenómeno El Niño en Estación 9**  
Se ejecuta el servicio de Defensas ribereñas por inminente impacto de Fenómeno El Niño 2023-2024 en Estación 9 del ONP. A la fecha, se construyen los muros de protección en los tres frentes: Quebrada Tasajeras - Zona Industrial, Río Huancabamba - Zona Industrial y Quebrada Piquijaca - Zona de Vivienda. Se gestiona la aprobación de mayor metrado para la construcción de 52.96m de enrocado en la margen izquierda del río Huancabamba.
- **Avance del Servicio de Patrullaje Aéreo en el Tramo II del ONP**  
Se ejecuta el servicio de patrullaje aéreo en el Tramo II del ONP, que permite la identificación y visualización de los peligros detectados, generación de productos de representación cartográfica (ortomosaicos, secciones, perfiles, curvas de nivel y otros) y monitoreo de limpieza de sectores. Este servicio conlleva a la identificación oportuna de posibles eventos de pérdida de contención e insumo para que los especialistas de remediación elaboren su estrategia y monitoreo durante la remediación.
- **Ingresos por indemnización de gastos incurridos en siniestros en el ONP**  
De acuerdo con lo establecido en el Numeral III "Alcance y Responsabilidad", Sección "Matriz de Segregación de Actividades" del Procedimiento PA1-GCAM-484 "Gestión de Siniestros y Reclamos" la Unidad Seguros es la responsable del proceso y debe "(...) analizar la información que recibe de la Unidad Operativa y determinar si la causa es un riesgo asegurado para posterior información a la compañía de seguros, coordinar con el ajustador de seguros y el usuario afectado la inspección del bien siniestrado, planificar el reclamo siguiendo un proceso metodológico y analítico antes de remitir la documentación de sustento al ajustador del siniestro, coordinar reuniones entre el usuario y el ajustador con el objeto de consensuar / acordar conceptos o puntos de vista discrepantes"; asimismo, marcar las estrategias y acciones a seguir en el proceso indemnizatorio ante la Aseguradora.
- En ese sentido, la Gerencia Departamento Oleoducto cumple con atender los requerimientos de información realizados por la Unidad Seguros para lograr la indemnización por los gastos incurridos en los Siniestros, principalmente en las contingencias ambientales ocurridas en el ONP por derrame de hidrocarburo durante el período del 2014 a marzo 2024.

### Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos

Para el periodo 01.03.2024 al 26.04.2024 se continuó con la implementación del Sistema de Gestión de Riesgos. Entre las principales actividades que se desarrollaron se tienen las siguientes:

- **Riesgos en Objetivos Estratégicos**  
A partir de las 34 matrices de riesgos aprobadas el 2023, se identificaron 70 riesgos y se formularon 56 planes de acción para afrontar dichos riesgos:

Al 26.04.2024 se vienen implementando los 56 planes de acción establecidos para afrontar los riesgos que pueden afectar el logro de los 6 objetivos estratégicos, los mismos que tienen un avance global de implementación de 55%, según se detalla en la siguiente tabla:

- **Riesgos en Procesos Nivel 1**



Considerando que en noviembre 2023 la Gerencia General aprobó una nueva versión del Mapa de Procesos (v.5), la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos realizó la actualización de la priorización de procesos de nivel 1, mediante la aprobación del Informe Técnico N° GCPR-0637-2024 del 15.04.2024 "Priorización de Procesos Nivel 1 para la Gestión de Riesgos", en aplicación del Instructivo INSA1-058 "Priorización de Procesos".

Como resultado de esta priorización, se identificaron 10 procesos de Nivel 1 con Criticidad Alta, los cuales tienen la máxima prioridad para iniciar actividades de documentación, actualización y monitoreo de sus matrices de riesgos.

Al respecto, se viene elaborando y/o actualizando 12 matrices de riesgos identificadas para los 10 procesos Nivel 1 con Criticidad Alta, las cuales cuentan con un avance de 30% al 26.04.2024.

● **GESTIÓN POR PROCESOS**

- Se continua con la documentación y/o actualización de las Fichas de Macroprocesos (nivel 0), y Fichas de Procesos (nivel 1) del Mapa de Procesos v.5, que fue aprobado el 30.11.2023. Al 26.04.2024 se cuenta con las siguientes fichas aprobadas:

	Número de Fichas según el mapa aprobado	Fichas Aprobadas	Fichas publicadas en la Excerta	Fichas en elaboración
Fichas de Nivel 0	20	16	16	4
Fichas de Nivel 1	64	50 (*)	50	14

(\*) Se consideran las fichas de procesos equivalentes y/o iguales, que fueron aprobadas en las versiones anteriores del Mapa de Procesos. Asimismo, se encuentra en desarrollo el Plan de Reestructuración a partir del cual se definirán las dependencias responsables de los procesos nuevos o de los que no tenían dueño definido.

- Se vienen desarrollando reuniones de trabajo con personal de la Gerencia Corporativa Operaciones (OFF, Refinería Iquitos y Conchán) y con personal de la Gerencia Corporativa Refinería Talara con la finalidad de concluir con la documentación de sus fichas de procesos de nivel 1 y nivel 2.
- El 25.03.2024 Gerencia General aprobó la actualización del Mapa de Procesos de la Gerencia Corporativa Gas, considerando que se amplió el encargo especial de Petroperú para la administración provisional de la concesión del sistema de distribución de gas natural por tres años desde el 20.12.2023.
- El 10.04.2024 se envió propuesta de procedimiento a la Gerencia Corporativa Legal para el pago de multas impuestas por entidades reguladoras.
- El 12.04.2024 se emitió memorando de respuesta a la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro y a la Gerencia Corporativa Comercial, con relación al proceso de facturación al cliente minero Volcan, proceso en el que interviene el área de Ventas como administrador del contrato con el cliente.
- Se atiende consulta de Gerencia Corporativa Finanzas relacionada con la gestión de las cartas fianza y la interacción con el equipo de ventas de Gerencia Corporativa Comercial y con los bancos (emisores de las cartas fianza). Se elabora propuesta de mejora a la interacción entre las áreas involucradas.
- Se realizaron reuniones de trabajo con la Gerencia Corporativa Gas para la elaboración del Cuadro de Niveles de Autoridad del encargo especial, considerando la actualización de su Mapa de Procesos.
- **Cuadro de Niveles de Aprobación**  
Se desarrolla la actualización del Cuadro de Niveles de Aprobación (CNA), el cual incluirá los nuevos procesos como los relacionados con la operación de Lotes Petroleros (Impulsados por los operadores del lote Z-69), y las mejoras recopiladas desde que fue aprobada la última versión.

• **GESTIÓN DE LA NORMATIVA INTERNA**

- Se brindó el soporte a nivel corporativo para la revisión y publicación de documentos normativos. Durante el periodo del 01.03.2024 al 26.04.2024 se han publicado 122 documentos en los aplicativos: Excerta de Normas y Procedimientos y Formatos y Formularios de uso frecuente. Asimismo, se revisaron 121 documentos de las diferentes dependencias a través del correo [excerta@petroperu.com.pe](mailto:excerta@petroperu.com.pe).
- El 11.04.2024 se presentó y expuso al Directorio el Informe Situacional N° GCPR-2035-2023 para dar a conocer el estado situacional de la Gestión de la Normativa Interna en Petroperú al 26.02.2024, de acuerdo con lo programado en el Plan de Trabajo Anual del Directorio 2024, y se coordinó su envío al Directorio.
- Se vienen revisando las oportunidades de mejora en la gestión de documentos normativos y planificando las acciones para la revisión y verificación del inventario y de los documentos publicados en la Excerta de Normativas Internas.
- Se continúa desarrollando el nuevo aplicativo Power BI para presentar el Inventario de Documentos Normativos, que incluye una ficha detallada de cada documento y estadísticas por tipo dependencia, proceso, tipo de documento, entre otros.
- Se consolidan las oportunidades de mejora en la gestión de documentos normativos y planificando las acciones para la revisión y verificación del inventario y de los documentos publicados en la Excerta de Normativas Internas.

• **SISTEMA DE CONTROL INTERNO**

- Se elaboró el Plan de Acción Anual 2024 del Sistema de Control Interno, siguiendo lo indicado en la Directiva N°011-2019-CG/INTEG - "Implementación del Sistema de Control Interno en el Banco Central de Reserva del Perú, Petroperú S.A., Superintendencia de Banca, Seguros y AFP, Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado y Entidades que se encuentra bajo la supervisión de ambas".
- El Plan, que subsana las deficiencias identificadas durante la Evaluación Anual del Sistema de Control Interno correspondiente al año 2023, está conformado por 24 Medidas de Remediación, sin considerar duplicidades, ya que algunas de ellas subsanan a más de una deficiencia identificada. El Plan se remitió a la Contraloría General de la República.

➤ **SISTEMA PREVENCIÓN DE DELITOS**

- **Propuestas de automatización presentadas al área de Sistemas:**  
Se presentaron cuatro (04) solicitudes de automatización a GTIC, las cuales, al cierre del mes de febrero 2024, se encuentran en proceso de desarrollo.
- **Atención de consultas:**  
Durante el período en mención se atendieron 48 consultas relacionadas con el Sistema de Prevención de Delitos.

➤ **SISTEMA DE INTEGRIDAD**

- **Gestión de Denuncias:**  
De conformidad con el Procedimiento Atención de Denuncias, de manera continua se vienen atendiendo las denuncias que ingresan a través de los canales de la Línea de Integridad. Del periodo 2023, se recibieron ochenta y ocho (88) denuncias: cincuenta y cinco (55) se encuentran cerradas o archivadas, diez (10) en seguimiento, dieciséis (16) en investigación, cuatro (4) derivadas y tres (03) en calificación. En lo que va del 2024, se han recibido cincuenta y dos (52) denuncias: doce (12) se encuentran cerradas o archivadas, una (1) en seguimiento, dieciséis (16) en investigación, once (11) derivadas y doce (12) en calificación.

- **Consultas sobre conflicto de intereses:**  
Durante el periodo, se atendieron ciento veintidós (122) consultas sobre posibles situaciones de conflicto de intereses. La atención de consultas es remitida a las Gerencias Corporativas consultantes a través de memorandos que adjuntan la Nota Informativa correspondiente, con la finalidad de adoptar acciones para la prevención de conflictos de interés reales, aparentes o potenciales, si lo hubiere.
- **Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad:**  
Con Circular N° GGRL-2494-2023 28.12.2023 y Circular N° GGRL-0007-2024 del 03.01.2024, Gerencia General invitó a presentar hasta el 31 de enero de 2024 los Compromisos de Adhesión al Sistema de Integridad - periodo 2023-2024 y al Sistema de Prevención de Delitos - periodo 2023; disponibles en los Aplicativos del Sistema de Integridad – SIIN / Sistema de Prevención de Delitos - SPD, ubicados en la Intranet de PETROPERÚ S.A.  
La presentación del Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad culminó el 15 de marzo del 2024. Luego del seguimiento correspondiente, se cerró el proceso con un avance del 88% del total de trabajadores; correspondiendo comunicar lo omisos a las Gerencias correspondientes.
- **Reconstitución del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A.:**  
Con Acuerdo N° 027-2024-PP del 22.03.2024, el Directorio aprobó la “DESIGNACIÓN DE LOS MIEMBROS DEL COMITÉ DE INTEGRIDAD DE PETROPERÚ S.A.”, conforme al Acuerdo de Directorio N° 012-2023-PP de 01.02.2023 y a la mejor calificación obtenida por los candidatos.

A la fecha, se vienen llevando a cabo las gestiones de contratación de dichos profesionales de conformidad con el Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. y el Procedimiento PROA1-208 “CONTRATACIÓN DE PERSONAS NATURALES QUE GENEREN RENTAS DE CUARTA CATEGORÍA”.

- **Declaración Jurada de Intereses de la función pública:**  
En el marco de cumplimiento de la Ley N° 31227 sobre Declaración Jurada de Intereses (DJI), PETROPERU S.A. cuanta con trescientos veintitrés (323) Sujetos Obligados Activos registrados en la Plataforma de la CGR que deben realizar, según corresponda, la DJI de Inicio, Periódica o de Cese en el cargo.
- **Servicio “Administración de la Línea de Integridad de PETROPERÚ S.A.”:**  
Durante el periodo se encontró vigente el servicio “Administración de la Línea de Integridad de PETROPERÚ S.A.”, con OTT 4200086211, a cargo de la empresa proveedora BDO Consulting, por el período de dos (02) años.

#### **Oficialía de Cumplimiento**

- Fortalecimiento del marco normativo interno del SPLAFT.  
En el mes de abril se ha aprobado la Guía de Categorización de Proveedores según su nivel de riesgos de Cumplimiento e Integridad (aprobada el 19.04.2024)  
Con el Objetivo de establecer la metodología para elaborar el “Scoring”, el cual constituye una herramienta que permite evaluar y categorizar a los Proveedores según su nivel de riesgos de Cumplimiento e Integridad asociados a los Sistemas de Prevención de Delitos y de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento de Terrorismo.
- Debida Diligencia en el conocimiento de los clientes que se vinculan con PETROPERÚ S.A.  
En los meses de marzo y abril, se continúa realizando la Debida Diligencia en el Conocimiento del Cliente, en el análisis derivado de la atención de consultas de diversas áreas de la Compañía, relacionadas a:
  - La vinculación con potenciales clientes, o clientes recurrentes.
  - Señales de alertas LAFT identificadas.
  - Inclusión de Cláusulas Contractuales en contratos con diversos clientes.
  - Aplicación de la Política de “Prevención de LA/FT, de Delitos de Corrupción y de Soborno”.

- Categorización: Consiste en validar la información obtenida del cliente y de las principales fuentes públicas con el propósito de utilizar dicha información para determinar el nivel de riesgos de LA/FT de los clientes, aplicando la “Guía de Categorización de clientes según su nivel de riesgos de LA/FT” “SCORING”.
- Registro de Operaciones - RO.  
En cumplimiento del marco normativo, el Reporte de Operaciones se viene elaborando de manera mensual, incluye las operaciones individuales y las operaciones múltiples que realizan los clientes, de acuerdo con el umbral establecido por la normativa.
- Sensibilización y capacitaciones de la Alta Dirección y Colaboradores sobre el SPLAFT  
Con el fin de instruir a los Gerentes y trabajadores de la compañía, respecto a la normativa vigente para la prevención del LAFT y sobre sus procedimientos internos relacionados, se realizaron las siguientes actividades:  
Mediante los diversos canales que utiliza la Gerencia de Comunicación Interna, (Yammer, correo electrónico, petroinforma) se realizó la difusión de afiches de sensibilización y prevención de LA/FT.  
Al mes de abril, se evidencia que 890 trabajadores han llevado el curso virtual LAFT, por ello se continuará impulsando la realización del citado curso a todo el personal de la compañía.
- Identificación de Señales de alertas LAFT, Reporte de Operaciones Inusuales.  
De manera mensual, se viene realizando el monitoreo y seguimiento a las operaciones detectadas y calificadas como operaciones inusuales y/o sospechosas, para verificar la aplicación de controles y recomendaciones que permiten mitigar el riesgo LA/FT en la compañía.
- Informes del Oficial de Cumplimiento  
En el mes de abril se elaboró y presentó ante el Comité de Auditoría y Control, el Informe sobre el avance al primer trimestre, del Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo.

### **Gerencia Corporativa Gas**

- Se dio inicio a las obras de construcción de redes en las ciudades de Arequipa y Tacna, en el marco del Convenio Específico de Nuevas Inversiones suscrito con MINEM, bajo el cual PETROPERÚ tiene el rol de supervisión de la ejecución de dichas obras. A la fecha de cierre del periodo reportado se alcanzaron 3447.80 ml de redes construidas.
- Se culminaron las obras de profundización del cruce de tubería del río Socabaya a +7 m bajo el lecho del río. Esta importante obra brindará seguridad a la integridad del ducto de distribución de gas natural de 200 mm que distribuye el gas natural entre los distritos de Jose Luis Bustamante y Rivero y Sabandía en la ciudad de Arequipa.
- Presentación de la información financiera del Encargo Especial del ejercicio 2023 a la Dirección General de Contabilidad Pública.
- Aprobación de los siguientes procedimientos relevantes para el Encargo Especial:
  - PROA1-1380 Revisión de la Vida Útil y Valor Residual de los Activos Fijos del Encargo Especial
  - PROA1-1386 Pago a Acreedores del Encargo Especial
- Se realizó con éxito la gestión para permisos municipales desde la supervisión de PETROPERÚ a las obras ejecutadas por la empresa PA Perú, contratista de FISE.

### **Secretaría General**

- Con Acuerdo de Directorio N° 024-2024-PP del 14 de marzo de 2024 se aprobó la creación del Comité de Finanzas y Administración, el mismo que contribuirá a dar cumplimiento al encargo establecido en el Decreto de Urgencia N° 004-2024, para la aprobación de las medidas necesarias que requieren ser implementadas para la reestructuración la empresa.

- Asimismo, se señala que teniendo en cuenta las acciones de reestructuración de PETROPERÚ S.A. que se realizarán en el 2023, se consideró conveniente que el Comité de Nombramientos y Retribuciones inicie sus funciones una vez que se encuentren aprobadas las acciones de reestructuración. Así también, con el referido acuerdo se aprobó la designación de los miembros de los Comités de Directorio: Buenas Prácticas de Gobierno Corporativo; Auditoría y Control; y, Finanzas y Administración.
- Con fecha 14 de marzo de 2024, Gerencia General aprobó la actualización de la "Declaración Jurada de Cumplimiento de Condiciones para Director Independiente", alineando la misma a los requisitos para director independiente considerados en las modificaciones efectuadas en setiembre de 2023 a los documentos societarios.
- El 22 de marzo de 2024 se dio inicio al proceso de inducción para nuevos Directores en Talara; asimismo, el 18 de abril se continuó el proceso de inducción de Directores en Oficina Principal.

Durante el periodo de gestión, el Directorio formuló un total de 16 pedidos los cuales fueron canalizados por la Gerencia General a las distintas dependencias de la empresa para su atención.

Al 26 de abril, los pedidos formulados y el estado de estos se detallan a continuación:

N° DE SESIÓN	FECHA	RESUMEN DE PEDIDOS	GERENCIA ASIGNADA	ESTADO
008-2024	5/03/2024	1. QUE LA ADMINISTRACIÓN INVITE A LOS REPRESENTANTES DE ADL - COLUMBUS PARA QUE REALICE UNA PRESENTACIÓN ANTE EL DIRECTORIO SOBRE EL INFORME DEL PLAN DE REESTRUCTURACIÓN, DIAGNÓSTICO Y PROPUESTA INTEGRAL DE PETROPERÚ S.A. ELABORADO EN ATENCIÓN AL MANDATO DEL DECRETO DE URGENCIA N° 023-2022; ASIMISMO, QUE SE PRESENTE UN INFORME QUE PRECISE LOS ÍTEMS DEL REFERIDO INFORME QUE NO FUERON PUBLICADOS EN LA PÁGINA WEB INSTITUCIONAL DE PETROPERÚ S.A. CON MENCIÓN A LAS RAZONES TÉCNICAS QUE ORIGINARON DICHA DECISIÓN.	GERENCIA CORPORATIVA PLANEAMIENTO Y GESTIÓN	ATENDIDO
008-2024	5/03/2024	2. QUE LA ADMINISTRACIÓN PRESENTE UN INFORME DE CUÁL ES EL IMPACTO DE LA DESVINCULACIÓN CON PRECISIÓN DEL HISTORIAL DE LA PLANILLA EN CANTIDADES, CONSIDERANDO QUE HABÍA UN INCREMENTO DEL 60% DEL PERSONAL EN LOS ÚLTIMOS 10 AÑOS, EXPLICANDO CUAL HA SIDO EL PROCESO Y LAS RAZONES PARA ESE INCREMENTO DE PERSONAL; ASIMISMO, SE DISGREGUE EL NÚMERO DE PERSONAL POR UNIDADES DE NEGOCIOS, ALCANZAR UNA TABLA ILUSTRATIVA DE LO QUE REPRESENTA EN EL SUELDO DE TODOS LOS BENEFICIOS APLICABLES POR TRABAJADOR.	GERENCIA CORPORATIVA RECURSOS HUMANOS	ATENDIDO
008-2024	5/03/2024	3. QUE LA ADMINISTRACIÓN ACTIVE A LA BREVEDAD POSIBLE EL SEGURO PARA DIRECTORES, INFORMANDO, AL DIRECTORIO EN SU PRÓXIMA SESIÓN LAS CAUSAS Y RAZONES DE SU RECIENTE DESACTIVACIÓN Y LAS	GERENCIA CORPORATIVA ADMINISTRACIÓN	ATENDIDO

N° DE SESIÓN	FECHA	RESUMEN DE PEDIDOS	GERENCIA ASIGNADA	ESTADO
		ACCIONES ADOPTADAS PARA SU INMEDIATA IMPLEMENTACIÓN.		
008-2024	5/03/2024	4. QUE LA ADMINISTRACIÓN INFORME AL DIRECTORIO EN UNA PRÓXIMA SESIÓN LOS VALORES COMERCIALES ACTUALIZADOS DE LOS BIENES INMUEBLES DE PROPIEDAD DE PETROPERÚ S.A. QUE PODRÍAN SER ENTREGADOS EN GARANTÍA.	GERENCIA CORPORATIVA ADMINISTRACIÓN	PENDIENTE
008-2024	5/03/2024	5. QUE LA ADMINISTRACIÓN INFORME AL DIRECTORIO EN LA PRÓXIMA SESIÓN, CUAL ES EL RESULTADO EN MONTOS (INGRESOS QUE GENERAN) DE LAS DISTINTAS UNIDADES DE NEGOCIO Y DE LAS OTRAS UNIDADES RECAUDADORAS EN EFECTIVO EN PETROPERÚ S.A.	GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS	ATENDIDO
008-2024	5/03/2024	6. INSTRUIR A LA ADMINISTRACIÓN PARA QUE PROCEDA CON LA CONTRATACIÓN DE UN ABOGADO, COMO ASESOR DE LA PRESIDENCIA DEL DIRECTORIO, EL CUAL REPORTARÁ AL DIRECTORIO RESPECTO DE LAS FUNCIONES QUE LE SEAN ASIGNADAS.	GERENCIA CORPORATIVA RECURSOS HUMANOS	PENDIENTE
011-2024	22/03/2024	1. QUE LA ADMINISTRACIÓN REALICE UNA REVISIÓN INTEGRAL Y HAGA UN DIAGNÓSTICO DEL TEMA SALARIAL DE PETROPERÚ S.A. Y PRESENTE UNA PROPUESTA, SEÑALANDO CUÁL ES EL PANORAMA ACTUAL DEL MISMO, ASIMISMO, SE INFORME AL DIRECTORIO RESPECTO DEL PROCESO DE SELECCIÓN DE PERSONAL CAP A TRAVÉS DEL HEAD HUNTER CON FONAFE, INFORMANDO CUÁL ES EL IMPACTO FINANCIERO DEL RUBRO PLANILLAS EN TÉRMINOS MACRO.	GERENCIA CORPORATIVA RECURSOS HUMANOS	ATENDIDO
011-2024	22/03/2024	2. INSTRUIR A LA GERENCIA GENERAL PARA PROCEDER CON FORMALIZAR LA CONTRATACIÓN DEL SEÑOR EDUARDO RÍOS ALEMAN, COMO ASESOR DE LA GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS, POR CONTRATO SUJETO A MODALIDAD POR EL PLAZO DE 01 AÑO, PARA COADYUVAR CON LA ADMINISTRACIÓN Y EL DIRECTORIO, EN EL CUMPLIMIENTO DEL ENCARGO ESTABLECIDO EN EL DECRETO DE URGENCIA N° 004-2024 Y DAR SEGUIMIENTO Y APOYAR EN LA IMPLEMENTACIÓN DE PLANES DE INVERSIÓN, APOYAR EN LA GENERACIÓN DE ALTERNATIVAS PARA PAGOS A PROVEEDORES, NUEVAS FUENTES DE FINANCIAMIENTO, RELACIÓN CON AUDITORES Y CLASIFICADORAS DE RIESGOS, ENTRE OTROS QUE LE SEAN ASIGNADOS. LA GERENCIA GENERAL DEBERÁ PRESENTAR EN LA SIGUIENTE SESIÓN DE DIRECTORIO, EL EXPEDIENTE CORRESPONDIENTE EN LOS INFORMES TÉCNICO, LEGAL Y FINANCIERO QUE SUSTENTEN LA PROPUESTA, ASÍ COMO FIJAR LA PROPUESTA DE RETRIBUCIÓN DEL REFERIDO ASESOR PARA APROBACIÓN DEL DIRECTORIO, ELLO DE	GERENCIA CORPORATIVA RECURSOS HUMANOS	PENDIENTE

N° DE SESIÓN	FECHA	RESUMEN DE PEDIDOS	GERENCIA ASIGNADA	ESTADO
		CONFORMIDAD CON LO ESTABLECIDO EN EL NUMERAL 4.2 DE LOS LINEAMIENTOS TÉCNICOS EN MATERIA DE INGRESOS DE PERSONAL Y ARBITRAJE LABORAL PARA PETROPERÚ S.A. CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO 2024 DEL FONAFE.		
013-2024	27/03/2024	(1) 3. QUE LA ADMINISTRACIÓN CONTRATE UNA ASESORÍA ESPECIALIZADA DE RECONOCIDO PRESTIGIO INTERNACIONAL, PARA QUE DE SOPORTE Y ACOMPAÑE A PETROPERÚ S.A. EN EL TEMA DE SEGUROS, CON LA FINALIDAD DE IMPLEMENTAR LAS ESTRATEGIAS Y ACCIONES LEGALES QUE SEAN NECESARIAS EJECUTAR, PARA EL RECUPERO DE TODOS LOS MONTOS ASEGURADOS RECLAMADOS.	GERENCIA CORPORATIVA LEGAL	PENDIENTE
013-2024	27/03/2024	(2) 4. QUE LA ADMINISTRACIÓN REALICE LAS GESTIONES NECESARIAS PARA CONTRATAR UNA AUDITORÍA TÉCNICA ESPECIALIZADA DE RECONOCIDO PRESTIGIO INTERNACIONAL, PARA REALICE UNA CERTIFICACIÓN DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA.	GERENCIA CORPORATIVA PROCESOS Y RIESGOS	PENDIENTE
014-2024	1/04/2024	(1) 5. QUE LA ADMINISTRACIÓN REALICE LAS GESTIONES NECESARIAS PARA CONTRATAR UNA EMPRESA ESPECIALIZADA DE RECONOCIRDO PRESTIGIO INTERNACIONAL, PARA QUE REALICE UNA AUDITORÍA FORENSE RESPECTO DE LOS MONTOS DE INVERSIÓN REALIZADOS DESDE SUS ORÍGENES HASTA LA ACTUALIDAD EN EL PMRT, PRESENTANDO AL DIRECTORIO SUS CONCLUSIONES Y RECOMENDACIONES.	GERENCIA CORPORATIVA PROCESOS Y RIESGOS	PENDIENTE

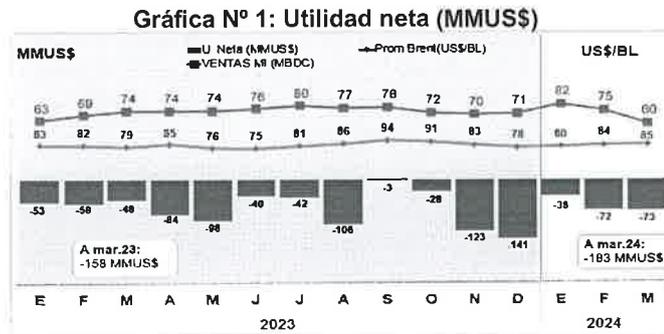
N° DE SESIÓN	FECHA	RESUMEN DE PEDIDOS	GERENCIA ASIGNADA	ESTADO
015-2024	11/04/2024	1. QUE LA ADMINISTRACIÓN A TRAVÉS DE LA GERENCIA CORPORATIVA LEGAL, REALICE LA CONTRATACIÓN DE UN ESTUDIO DE ABOGADOS DE RECONOCIDO PRESTIGIO NACIONAL PARA QUE BRINDE ASESORÍA ESPECIALIZADA AL DIRECTORIO EN TEMAS LEGALES ESPECÍFICOS CUANDO EL COLEGIADO ASÍ LO REQUIERA, PARA EL CUMPLIMIENTO DE SUS FUNCIONES COMO ÓRGANO SOCIETARIO DE LA EMPRESA.	GERENCIA CORPORATIVA LEGAL	PENDIENTE
015-2024	11/04/2024	2. QUE LA ADMINISTRACIÓN A TRAVÉS DE LA GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS PRESENTE EN LA QUINCENA DE CADA MES, UN CUADRO DEL ESTADO DE GANANCIAS Y PÉRDIDAS DE LAS DISTINTAS UNIDADES DE NEGOCIO DE LA EMPRESA, PRESENTACIÓN QUE DEBE SER ALCANZADA SIN FORMALIDAD ALGUNA, SOLO EL CUADRO SOLICITADO.	GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS	PENDIENTE
016-2024	23/04/2024	1. CON RELACIÓN AL INFORME DE GESTIÓN AL MES DE ENERO 2024 Y LA PROPUESTA PARA LA APROBACIÓN DE LOS INDICADORES ECONÓMICOS, FINANCIEROS Y FLUJO DE CAJA DE PETROPERÚ S.A. AL MES DE ENERO 2024, SE SOLICITA QUE LA ADMINISTRACIÓN PRESENTE AL DIRECTORIO UN INFORME DE SEGUIMIENTO SEMANAL, CON INFORMACIÓN AL DÍA O CON EL ÚLTIMO DATO, DE LOS INDICADORES CONTENIDOS EN AMBOS INFORMES CON PROYECCIONES. EN CADA SESIÓN DE DIRECTORIO SE DEBE ABORDAR ESTOS TEMAS DE INFORMACIÓN FINANCIERA Y PROYECCIONES DE MANERA ESTRUCTURAL Y COMO PARTE DE LA AGENDA, PARA GARANTIZAR TENER INFORMACIÓN ACTUALIZADA DE LA POSICIÓN FINANCIERA DE LA EMPRESA.	GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS	PENDIENTE
016-2024	23/04/2024	2. EL DIRECTORIO SOLICITA QUE SEA UNA PRIORIDAD CONTAR CON LOS RESULTADOS FINANCIEROS LO MÁS ACTUALIZADOS POSIBLES, MÁXIMO A LOS 15 DÍAS DEL MES SIGUIENTE.	GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS	PENDIENTE
016-2024	23/04/2024	1. (3) EL DIRECTORIO SOLICITA QUE LOS ESTADOS FINANCIEROS DE CADA MES (RESULTADOS, BALANCE GENERAL Y FLUJO EFECTIVO) DEBEN SER PRESENTADOS "COMPLETOS" (ANÁLISIS INCLUIDOS) EN LA SEGUNDA SESIÓN ORDINARIA DEL DIRECTORIO DEL MES SIGUIENTE.	GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS	PENDIENTE

#### 1.4 Limitaciones en el Período a Rendir

Durante el periodo de gestión evaluado, la empresa afronta una condición de liquidez en niveles que no le permiten cumplir con las obligaciones corrientes y que comprometen la operatividad y abastecimiento de productos; originado principalmente a la reducción de líneas de crédito con entidades financieras, condicionadas inclusive a la presentación de garantías.

Con el objetivo de asegurar la continuidad operativa de la Empresa, durante el periodo de gestión evaluado, se tomaron financiamientos en condiciones más restrictivas por parte de las entidades financieras y a un alto costo financiero; adicional a ello, el deterioro de las perspectivas económicas y persistencia de riesgos geopolíticos y mayor aversión de riesgos de inversionistas institucionales y entidades financieras, han originado a su vez el incremento de las tasas de interés y menor disponibilidad de recursos financieros. Este escenario, limita más aún las posibilidades de acceder a mejores condiciones financieras y encarece la operatividad de la empresa.

En términos económicos, a marzo 2024, se registró una pérdida neta de -183 MMUS\$, mayor a la pérdida registrada a marzo 2023 (-158 MMUS\$).



Los factores que impactaron en la pérdida neta fueron los siguientes:

- La unidad FCK se encuentra parada desde el 08.02.24, por falta de vapor y agua de uso industrial en la unidad de servicios auxiliares, lo que disminuyó la carga a la UDP y se modificó la dieta de crudos (priorizando el procesamiento de crudo liviano) con el objetivo de minimizar los excedentes de residual. Debido a ello, no se logró la producción de gasóleo pesado y liviano, impactando en la producción de gasolinas, GLP y Diesel de bajo azufre. En adición, en febrero se presentaron paradas imprevistas de la unidad de servicios auxiliares debido a 3 eventos de caída de vapor de calderos, que afectaron el normal proceso de las unidades.

Asimismo, como consecuencia de la falla del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, ocurrido el 01.03.2024 se produjo la parada total del complejo de refino. Debido a ello, la FCK ha ingresado a una etapa de parada de sus operaciones para realizar labores de inspección y reparación durante un periodo estimado de 90 días a partir del 30 de marzo, el cual incluye las maniobras de puesta en operación, con el objetivo de garantizar su continuidad y confiabilidad operativa.

Dichos sucesos impactaron negativamente sobre el nivel de ventas en el mercado interno, en los meses de febrero y marzo.

- En el periodo se mantuvieron las exportaciones de residual (19 MBDC vs 17 MBDC a mar.23) originado durante el proceso de estabilización de la Nueva Refinería Talara (NRT), que fue comercializado a precios inferiores respecto a la adquisición de la materia prima (petróleo crudo).
- Menor valor de inventarios (87.7 vs. 94.3 US\$/B a mar. 23), derivados del cambio de estructura de costos (mayor procesamiento de crudo en vez de importación de productos) y menor precio internacional a mar.23.
- Mayores gastos corporativos en 58 MMUS\$ (211 vs.153 MMUS\$ a mar. 23) derivados principalmente del periodo de estabilización en el que se encuentra la NRT, en el cual se generan más gastos de mantenimiento y depreciación por las nuevas unidades de proceso y auxiliares, asimismo el incremento de los gastos en servicios de terceros por los contratos de licencia de los Lotes (I, VI y Z-69).
- Mayor depreciación en 40 MMUS\$ (77 vs 37 MMUS\$ a mar.23) principalmente por los activos de la NRT (59 vs 23 MMUS\$ a mar.23).
- Impacto negativo por el incremento del tipo de cambio, que generó una provisión desfavorable del impuesto a la renta diferido (-20 vs 27 MMUS\$ a mar.23).

- Mayor registro de gastos financieros en 36 MMUS\$ (91 vs 55 MMUS\$ a mar.23). De los 91 MMUS\$, 48 MMUS\$ corresponde a intereses de Bonos y préstamo CESCE por las unidades capitalizadas de la NRT, 40 MMUS\$ a intereses para capital de trabajo y 3 MMUS\$ de intereses por financiamiento directo con proveedores.

De otro lado, los factores mencionados fueron contrarrestados por los siguientes aspectos:

- Mayores ventas en el mercado interno (72 vs 69 MBDC a mar.23) debido a la estrategia conjunta de precios y descuentos desplegada en enero, el cual generó condiciones
- 1 No incluye depreciación ni participación de trabajadores
- comerciales más atractivas para el mercado local, dado que se contaban con mayores volúmenes de gasolinas y diésel obtenidos de la operación de la NRT.
- Menor requerimiento de compras (87 vs 92 MBDC a mar.23) porque se contaba con inventarios de gasolinas y diésel de la NRT y por los contratos de Licencia de los Lotes I, VI y Z-69 otorgados a PETROPERÚ, que impactaron con las menores compras registradas (5 MBDC).
- Mayor diferencial entre precios promedio de venta y compra en 5 US\$/B (18.7 vs 14.1 US\$/B a mar.23), debido a que en el periodo se generó mayor producción de gasolinas, Diesel y Turbo provenientes de la operación de la NRT.
- Mayores Otros ingresos en 6 MMUS\$ (10 vs 4 MMUS\$ en mar.23), principalmente por concepto de penalidades cobradas a Cobra por retraso en culminación mecánica de UX de 2021 y 2022.
- La operación de los lotes I, VI y Z69 contribuyó con 13 MMUS\$ al resultado neto de la compañía.

En el entorno comercial, se tiene una competencia más agresiva con condiciones comerciales más agresivas (descuentos) contra los cuales la empresa no puede competir debido a los menores márgenes obtenidos por la comercialización de productos importados, a la par de procurar garantizar disponibilidad de productos a localidades en los cuales no participa el privado a un mayor costo, limitan la recuperación de las ventas en las zonas con mayor demanda (región costa). Estas condiciones disminuyen la capacidad de la empresa de generar los recursos necesarios para garantizar el cumplimiento de las obligaciones comerciales y financieras lo que eventualmente derivaría en insolvencia. No obstante, al mes de marzo 2024, se ejecutaron estrategias conjuntas de precios y descuentos, generando condiciones comerciales más atractivas para el mercado, logrando incrementar los volúmenes de venta (72 vs 69 MBDC en mar.23).

En el plano operativo, la Unidad de Flexicoking (FCK) de la Nueva Refinería Talara (NRT), desde el 08.02.2024 ha venido presentando problemas en sus operaciones. Asimismo, como consecuencia de la falla del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, ocurrido el 01.03.2024 se produjo la parada total del complejo de refino. Debido a ello, la FCK ha ingresado a una etapa de parada de sus operaciones para realizar labores de inspección y reparación durante un período estimado de 90 días a partir del 30 de marzo, el cual incluye las maniobras de puesta en operación, con el objetivo de garantizar su continuidad y confiabilidad operativa.

En los siguientes párrafos se detallan las situaciones presentadas en cada Gerencia de la Empresa, durante el periodo de la gestión reportada:

#### **Gerencia Corporativa Cadena de Suministro**

- Las Plantas y Terminales no asociados a las Refinerías no reciben el soporte de Mantenimiento por parte de la Gerencia Dpto. Ingeniería y Servicios Generales, Gerencia Dpto. Refinación Selva y Gerencia Dpto. Mantenimiento de la Gerencia Corporativa Refinería Talara. Esta situación viene generando la aplicación de Procesos Administrativos Sancionadores (PAS) por parte de los entes fiscalizadores (OSINERGMIN, OEFA, DICAPI, APN, entre otros).
- Tanque N° 11 (G. Regular) fuera de servicio por no contar con sábana flotante, lo que restringe mayor capacidad de almacenamiento.



- No contar en stock con repuestos (tarjetas, memorias) para los Download por estar discontinuados en el mercado, lo que retraso los trabajos de mantenimiento.
- En algunos periodos se presentaron retrasos en la cancelación de facturas de servicios relacionados con el servicio RAD en Planta Aeropuerto Lima / Callao y por servicios en el uso de línea y muelle 7 de Terminal Callao (APMT).
- Bajos inventarios de Gasolinas y Turbo A1 en Terminal Callao por retrasos en reposiciones que originan incremento de transferencias terrestres desde Planta de Ventas Conchán y compra de Turbo A1 a proveedores locales.
- Bajos inventarios de productos en Refinería Talara que no permite reposiciones marítimas a Terminal Supe, lo que origina incremento de transferencias terrestres de Gasolina Regular y Diesel B5 S50 desde Planta de Ventas Conchán.
- Por condiciones particulares en el mercado de transporte marítimo (menor oferta de naves), los Fletes para la Contratación de Buques Tanque se han elevado y se encuentran en el orden de US\$ 29,000 a US\$ 35,000 el día (sin IGV), en función del periodo contractual y características particulares de cada nave; lo cual ha generado que el Monto Estimado Referencial (MER) tenga una tarifa 35% mayor respecto al promedio de las tarifas actuales.
- En el primer trimestre 2024, las demoras de pagos de las facturas vencidas se generaron hasta en 04 semanas, lo que conllevó a reclamos y envíos de cartas notariales de las empresas transportista por incumplimiento de los pagos, con los riesgos de paralización de servicios por falta de liquidez de dichas empresas.
- Se observa un incremento de problemas de seguridad patrimonial debido a robos en ruta a cisternas que realizan transferencias a Puerto Pucallpa LPO y Puerto Maldonado, incluso se ha presentado amenazas y extorsión a las empresas transportistas, generando riesgos en el abastecimiento a dichos destinos.
- Los precios de importación incluyen el financiamiento a 120-180 días, llevando a un mayor costo de venta del producto.
- A pesar de recibir ofertas más competitivas a plazos de pago 30 y 60 días, estas no son adjudicadas por no tener disponibilidad de caja/línea de crédito para realizar los pagos y/o apertura de cartas de crédito.
- La pérdida de clasificación crediticia y restricciones en las líneas de crédito por la banca impacto la participación en los concursos internacionales de precios. Las compañías comenzaron a condicionar sus ofertas a la emisión de cartas de crédito para garantizar el pago, así como incrementar sus precios por el riesgo de hacer una operación comercial con PETROPERÚ S.A.
- Además, se debe considerar que la crisis financiera que aquejó a PETROPERÚ alejó a importantes proveedores que siempre participaban y ganaban (MARATHON, VALERO, etc.) por dos razones: riesgo de no pago y por no tener como política el efectuar ventas a plazos mayores a 90 días, lo que se estima como un sobre costo de 0.50 US\$/Bbl.
- Durante los meses de marzo y abril se han adquirido 08 cargamentos con pago mediante carta de crédito (CC) y 06 cargamentos con línea de crédito abierta (OL).
- El pago adicional por no adjudicar a las ofertas más competitivas - costo Cartas de Crédito generó sobreprecio en US\$/Bl correspondiente al periodo marzo – abril 2024. Considerando los siguientes dos factores: diferencia de diferenciales y costo de apertura de carta de crédito, bajo la premisa que la empresa pueda realizar compras al mejor plazo de pago (de 30 hasta 180 días).

- El pago adicional por no adjudicar a las ofertas más competitivas - costo Cartas de Crédito generó sobreprecio en US\$/Bbl correspondiente al periodo marzo – abril 2024. Considerando los siguientes dos factores: diferencia de diferenciales y costo de apertura de carta de crédito, bajo la premisa que la empresa pueda realizar compras al mejor plazo de pago (de 30 hasta 180 días).
  - De la diferencia de Diferenciales: Se ha efectuado la resta entre los diferenciales DAP/CFR en US\$/Bbl de la compra que se adjudicó y los mejores diferenciales que se tenían para dicha compra pero que no se pudieron adjudicar por las restricciones de liquidez, resultando un promedio ponderado de 5.49 US\$/Bbl y alcanzando valores máximos de 13.18 US\$/Bbl. Esta valoración es únicamente referencial, teniendo en cuenta que los mejores diferenciales que no se adjudicaron, no siempre han sido determinados como mejor opción de compra desde el punto de vista financiero. Diferencia de Diferenciales: 7.67 MMUS\$: esta valoración es únicamente referencial, teniendo en cuenta que los mejores diferenciales que no se adjudicaron, no siempre han sido determinados como mejor opción de compra desde el punto de vista financiero.
  - De la apertura de Carta de crédito: Se consideró el costo en US\$/Bbl que involucra la apertura de la carta de crédito y su plazo de vigencia, dado que muchos de los proveedores comenzaron a solicitar esta garantía a raíz de los problemas de liquidez que presenta la empresa, siendo el costo promedio de 1.71 US\$/Bbl y alcanzando valores máximos de 3.35 US\$/Bl. Costo estimado de carta de crédito sobre la base que antes era 100% OL: 9.51 MMUS\$.

Los dos factores, citados líneas arriba hacen un total de aproximadamente 17.18 MMUS\$.

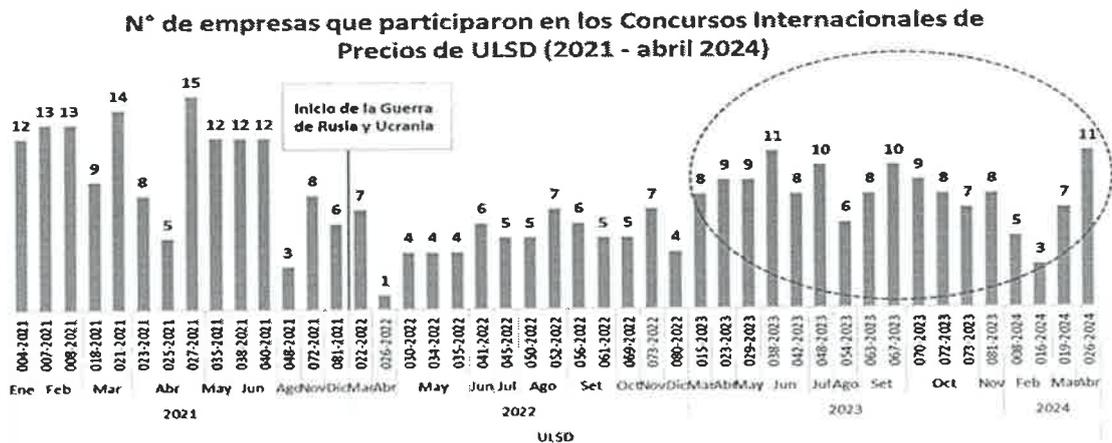
- Las importaciones de crudo y productos refinados que se adquirieron en el mercado internacional durante los meses de marzo y abril del 2024 se muestran a continuación, indicando su modalidad y plazo de pago.

**Cuadro N°1: Adquisiciones en el mercado internacional, indicando modalidad y plazo de pago**

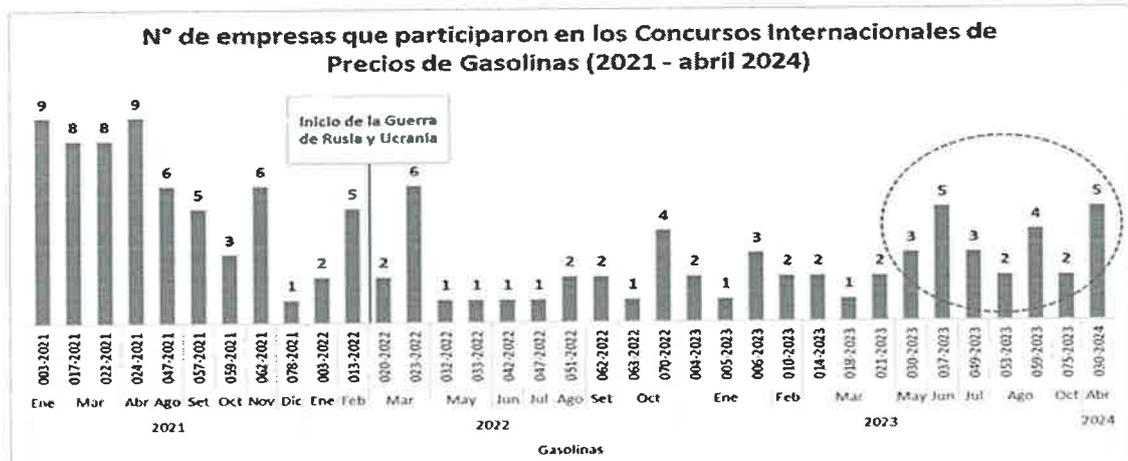
Tender	Fecha de recepción de ofertas	Productos	Volumen (MB)	Firma	Condiciones de pago
16	5/03/2024	ULSD	320	BB ENERGY USA LLC.	OL 120d
19	18/03/2024	ULSD	320	SUNCOR ENERGY (USA) MARKETING INC.	CC 150d
24	11/04/2024	CRUDO WTI	360	SOCAR TRADING S.A.	CC 90d
		CRUDO WTI	360	SOCAR TRADING S.A.	CC 90d
25	3/04/2024	GASOLINA DE AVIACIÓN	5	CHEVRON PRODUCTS COMPANY	OL 120d
26	4/04/2024	ULSD	320	UNIPEC AMERICA INC.	OL 180d
	4/04/2024	ULSD	320	SUNCOR ENERGY (USA) MARKETING INC.	CC 150d
	4/04/2024	ULSD	320	SUNCOR ENERGY (USA) MARKETING INC.	CC 120d
28	10/04/2024	CRUDO WTI MIDLAND	360	TRAFIGURA PTE. LTD.	CC 90d
		CRUDO WTI MIDLAND	360	TRAFIGURA PTE. LTD.	CC 120d
		CRUDO WTI MIDLAND	360	TRAFIGURA PTE. LTD.	CC 90d
		CRUDO ORIENTE	395	SHELL	OL 180d
		CRUDO MEDANITO	360	SHELL	OL 180d
		CRUDO ORIENTE	720	SHELL	OL 180d

- En el año 2024 hubo un incremento significativo de la participación de proveedores en los concursos internacionales de precios de ULSD llegando a participar hasta 11 empresas en un solo proceso, **ver Cuadro N°2**. En el caso de las gasolinas, solo se ha realizado 01 concurso internacional que contó con la participación de 05 proveedores internacionales, **ver Cuadro N°3**.

**Cuadro N°2: Participación de las empresas que participaron en los concursos internacionales de precios ULSD desde el año 2021 - 2024**



**Cuadro N°3: Participación de las empresas que participaron en los concursos internacionales de precios Gasolinas desde el año 2021 - 2023**



- En el presente periodo se han generado costos por demoras en la descarga de los buques por falta de emisión de Carta de Crédito, 04 de 14 cargamentos presentaron este problema. La deuda total por las demoras generadas por este concepto entre el 01.03.2024 y el 26.04.2024 asciende a USD 1.43 MM\$, **ver Cuadro 4**.
- La deuda vencida correspondiente a las importaciones de crudo y productos al 26.04.2024 asciende a USD 276.8 MM\$.

**Cuadro N° 5: Pagos vencidos Importaciones de Crudo y Productos al 26.04.2024**

PROVEEDOR	PAGO	IMPORTE USD.	PRODUCTO	PLAZO	PAGO	EMBARQUE No.	B/T
TRAFIGURA PTE LTD	13-ene.-24	12,764,756.62	BIODIESEL	150	TD	I-B100-003-2023	ARDMORE CHEROKEE
TRAFIGURA PTE LTD	18-ene.-24	6,722,051.66	HOGBS	180	TD	I-HOGBS-010-2023	PAG
TRAFIGURA PTE LTD	18-ene.-24	18,093,019.80	NAFTA CRAQUEADA	180	TD	I-NCC-010-2023	PAG
TRAFIGURA PTE LTD	1-feb.-24	38,703,413.14	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-018-2023	MADELYN GRACE
TRAFIGURA PTE LTD	4-abr.-24	40,252,580.43	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-025-2023	CATHERINE GRACE
	<b>TOTAL TRAFIGURA</b>	<b>116,535,821.65</b>					
BB ENERGY	14-mar.-24	43,885,884.98	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-024-2023	STI OSCEOLA
BB ENERGY	14-mar.-24	34,406,475.95	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-023-2023	STI SOHO
BB ENERGY	28-abr.-24	34,718,560.69	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-027-2023	ATAHUALPA
BB ENERGY	28-abr.-24	6,182,324.62	JET FUEL	180	TD	I-JET-002-2023	ATAHUALPA
	<b>TOTAL BB</b>	<b>119,193,246.24</b>					
TARTAN OIL LLC	18-abr.-24	41,065,487.69	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-026-2023	TORM SUCCESS
	<b>TOTAL VENCIDO</b>	<b>276,794,555.58</b>					

- La deuda por vencer hasta noviembre 2024 para importaciones de crudos y productos asciende aproximadamente a USD 1,000 MM\$. **Ver cuadro N°6.**

**Cuadro N° 6: Pagos por vencer Importaciones de Crudo y Productos**

PROVEEDOR	PAGO	IMPORTE USD.	PRODUCTO	PLAZO	PAGO	EMBARQUE No.	B/T
TARTAN OIL LLC	9-may.-24	37,331,049.54	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-028-2023	MERIDIAN EXPRESS
TRAFIGURA PTE LTD	16-may.-24	36,562,819.01	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-029-2023	ELECTA
PETROCHINA	17-may.-24	24,942,693.70	BIODIESEL	180	LC	I-B100-005-2023	CHEM STAR 1
TRAFIGURA PTE LTD	23-may.-24	26,489,646.83	NAFTA CRAQUEADA	180	TD	I-NCC-014-2023	ZOBU START
TRAFIGURA PTE LTD	23-may.-24	7,935,455.90	HOGBS	180	TD	I-HOGBS-013-2023	ZOBU START
VALERO MARKETING	23-may.-24	5,465,372.42	DENATURED FUEL ETHANOL	90	LC	I-DFE-002-2024	STENA IMPULSE
TRAFIGURA PTE LTD	23-may.-24	21,969,144.37	BIODIESEL	120	TD	I-B100-001-2024	MIA GRACE
	may.-24	160,696,181.77					
TARTAN OIL LLC	2-jun.-24	33,701,578.44	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-031-2023	CASTOR
SHELL WESTERN	6-jun.-24	30,918,715.88	CRUDO	180	TD	I-CRU-022-2023	ARIANE
PETROCHINA	9-jun.-24	28,617,259.77	CRUDO	180	LC	I-CRU-024-2023	SEAWAYS SAMAR
TRAFIGURA PTE LTD	6-jun.-24	25,143,333.28	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-030-2023	PACIFIC ONYX
TRAFIGURA PTE LTD	6-jun.-24	9,391,612.69	JET FUEL	180	TD	I-JET-003-2023	PACIFIC ONYX
SHELL WESTERN	13-jun.-24	29,560,169.06	CRUDO	180	TD	I-CRU-023-2023	SOCRATES
TRAFIGURA PTE LTD	27-jun.-24	34,173,305.67	ULTRA LOW SULFUR DIESEL	180	TD	I-ULSD-032-2023	AQUARIUS T
	jun.-24	191,505,974.79					
PETROCHINA	4-jul.-24	28,542,704.74	CRUDO	180	LC	I-CRU-001-2024	SEAWAYS EAGLE
FREEPOINT COMMODIT	18-jul.-24	1,246,263.67	GASOLINA AVIACION	180	TD	I-AVG-001-2024	BOW PRECISION
TARTAN OIL LLC	11-jul.-24	25,541,977.03	BIODIESEL	180	LC	I-ULSD-001-2024	BW OSPREY
TARTAN OIL LLC	11-jul.-24	10,807,695.04	BIODIESEL	180	LC	I-ULSD-001-2024	BW OSPREY
PETROCHINA	11-jul.-24	27,011,539.74	CRUDO	180	LC	I-CRU-002-2024	CHANTAL
VALERO MARKETING	14-jul.-24	5,400,000.00	DENATURED FUEL ETHANOL	90	LC	I-DEF-003-2024	
BB ENERGY	18-jul.-24	36,616,179.92	BIODIESEL	120	TD	I-ULSD-003-2024	FOREVER DELIGHT
PETROCHINA	18-jul.-24	27,927,164.02	CRUDO	180	LC	I-CRU-003-2024	SEAWAYS VISAYAS
	jul.-24	163,093,524.16					
SHELL WESTERN	1-ago.-24	35,318,104.97	CRUDO	180	TD	I-CRU-004-2024	ARIADNE
PETROCHINA	1-ago.-24	29,440,645.56	CRUDO	180	LC	I-CRU-006-2024	CHANTAL
PETROCHINA	15-ago.-24	27,235,337.22	CRUDO	180	LC	I-CRU-007-2024	CHANTAL
SUNCOR ENERGY	22-ago.-24	35,987,677.13	BIODIESEL	180	TD	I-ULSD-002-2024	NAVIG8 SUCCESS
PETROCHINA	29-ago.-24	28,985,573.43	CRUDO	180	LC	I-CRU-008-2024	SELECAO
VALERO MARKETING	29-ago.-24	7,215,600.00	DENATURED FUEL ETHANOL	90	LC	I-DEF-004-2024	
SHELL WESTERN	29-ago.-24	32,519,520.00	CRUDO	180	TD	I-CRU-010-2024	NEAPOLIS
SHELL WESTERN	29-ago.-24	28,440,000.00	CRUDO	180	TD	I-CRU-011-2024	CHANTAL
	ago.-24	225,142,458.31					

PETROCHINA	5-sep.-24	28,440,000.00	CRUDO	180	LC	I-CRU-009-2024	SEAWAYS LEYTE
SHELL WESTERN	5-sep.-24	28,440,000.00	CRUDO	180	TD	I-CRU-012-2024	PELAGIC TOPE
BB ENERGY	5-sep.-24	12,150,000.00	JET FUEL	180	TD	I-JET-001-2024	STI GALATA
PETROCHINA	12-sep.-24	28,440,000.00	CRUDO	180	LC	I-CRU-013-2024	NICOPLIS
SHELL WESTERN	12-sep.-24	28,440,000.00	CRUDO	180	TD	I-CRU-005-2024	SELECAO
	sep.-24	125,910,000.00					
PETROCHINA	3-oct.-24	20,250,000.00	BIODIESEL	180	LC	I-B100-002-2024	CHEM STAR 1
SHELL WESTERN	3-oct.-24	28,440,000.00	CRUDO	180	TD	I-CRU-014-2024	
PETROCHINA	10-oct.-24	28,440,000.00	CRUDO	180	LC	I-CRU-015-2024	
PETROCHINA	31-oct.-24	28,440,000.00	CRUDO	180	LC	I-CRU-017-2024	
	oct.-24	105,570,000.00					
SHELL WESTERN	7-nov.-24	28,440,000.00	CRUDO	180	TD	I-CRU-018-2024	
	nov.-24	28,440,000.00					
<b>TOTAL</b>		<b>1,000,358,139.03</b>					

- Debido al proceso de arranque y estabilización de la Nueva Refinería Talara, se tuvieron periodos de baja disponibilidad de Diesel y Gasolina. El mantenimiento de la Unidad FCK ha determinado un cambio en la dieta de crudo de la nueva Refinería Talara que se encuentra al 70% de su capacidad de procesamiento. Se estima que los trabajos culminen a fines de junio.
- Incremento del costo de flete marítimo en 150% aproximadamente, debido principalmente a los conflictos internacionales.

#### Gerencia Corporativa Comercial

- Competidores integrados en la producción de crudo y refinación de combustibles, cuentan con mejores márgenes para competir.
- Producción en la nueva Refinería Talara aún no permite contar con márgenes óptimos para competir en el mercado.
- Productos incluidos en el FEPC afectan los márgenes y economía de la empresa.
- Competencia agresiva, con precios y descuentos competitivos, afectan nuestras acciones de incremento de participación de mercado.
- Competidores locales o importadores pueden ingresar al mercado de combustibles contratando capacidad de almacenamiento en Terminales de PETROPERÚ bajo la condición Open Access, sin realizar inversiones en infraestructura, lo cual genera una desventaja comparativa.

#### Gerencia Corporativa Exploración y Oleoducto

##### **Gerencia Exploración:**

- Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64
  - Si bien contamos con la opinión de MINEM respecto a que no se requeriría de Consulta Previa, existe la necesidad de buscar un consenso con las otras entidades del Estado involucradas (SERFOR y MINCUL).
  - PETROPERÚ se desistió de los TDR y PPC presentados a SENACE el 29.05.2023, luego que dicha entidad publicó la norma que suspende el PUPCA. Como consecuencia de ello, se han ocasionado retrasos significativos y en setiembre 2023, PETROPERÚ inicia nuevamente el trámite presentando nuevos TDR y PPC.
  - El 25.01.2024, PETROPERÚ presentó a SENACE información complementaria vinculada al levantamiento de observaciones del Expediente EVAP/TDR/PPC.
  - A la fecha, la Entidad no ha emitido pronunciamiento formal sobre el Expediente presentado. Sin embargo, de lo conversado en las diferentes reuniones orientativas realizadas, la Autoridad ha mencionado que persisten algunas observaciones.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I, VI y Z69
  - • Para ejecutar los reacondicionamientos/workover que son compromisos del Contrato de Licencia se requiere adecuar los instrumentos de gestión de seguridad, lo que viene retrasando el inicio de los trabajos.

#### **Gerencia Oleoducto:**

- Disminución de la producción de crudo en la selva norte: La caída en la producción de la Selva Norte impacta sobre el volumen transportado a través del ONP. Esta disminución está relacionada a los eventos de índole social acontecidos que han conllevado a la paralización del Lote 192 desde febrero 2020 y afectación de la producción de los Lotes 67 y 95.
- Ocurrencia de contingencias ambientales en la tubería, el 84% de estas contingencias fueron ocasionadas por hechos de terceros.
- Saneamiento del derecho de vía del ONP

#### **Liberación y compensación de áreas ocupadas por terceros**

- Para el cumplimiento de los mantenimientos e inspecciones programadas, en el marco de las obligaciones establecidas en el D.S. N° 081-2007-EM, es indispensable la actuación legal in situ, para garantizar la correcta aplicación del "Procedimiento de Compensación por daños a terceros derivados de actividades en el Oleoducto Nor Peruano", código PA4-SOLE-003, según el cual el área legal es parte de la Comisión encargada de evaluar, supervisar y administrar las compensaciones por daños ocasionados a terceros ya sea por impactos sociales y/o ambientales o actividades de mantenimiento y/o reparación del Oleoducto Nor Peruano.
- La situación generada al no contar con un abogado dedicado a tiempo completo a resolver los problemas con los poseionarios es que posterior a la emisión del informe de compensación del perito no se logra que los pobladores o las autoridades locales hagan respetar el mandato de la ley permitiendo la ejecución de los trabajos, a pesar de que el Contrato de Concesión Definitiva otorgado por el Estado Peruano cuenta con una cláusula que otorga servidumbre.

#### **Saneamiento físico - legal del derecho de vía**

- Ante el incremento de invasiones que se han registrado en los últimos años en las Estaciones y en el Derecho de Vía del ONP, se tiene la imperiosa necesidad de implementar un plan de acción para lograr el Saneamiento Físico Legal del ONP. Es importante precisar que, el Saneamiento Físico-Legal comprende un conjunto de procedimientos complejos que exige una serie de trámites, siendo imprescindible el liderazgo especializado en materia de derecho de Propiedad, derecho registral y de saneamiento de tierras, para realizar correctamente todas las gestiones necesarias; asimismo, dicho proceso será un mecanismo eficiente para prevenir futuras situaciones de conflicto con agentes externos, más aun considerando que el ONP al estar constituido por 03 tramos que atraviesan costa, sierra y selva, se encuentra vulnerable a diferentes situaciones o conflictos sociales que ponen en riesgo las operaciones.
- Es indispensable lograr la "liberación de progresivas" a través de este Saneamiento, para efectuar los trabajos de mantenimiento, que son de carácter obligatorio en tanto se encuentran contemplados en nuestro Instrumento de Gestión Ambiental- PAMA y el Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por Ductos D.S-081-2007-EM fiscalizado por el OSINERGMIN.

#### **Interferencias Eléctricas**

- En el sector ubicado entre las Estaciones 5 y 9 del ONP, se han producido contingencias por pérdida de material, las cuales fueron analizadas con estudios especializados para determinar la causa, concluyendo que estos eventos derivan de la



presencia de interferencias eléctricas de corrientes AC. Estos flujos de corriente están vinculados a drenajes de corriente de puestas a tierra de las redes de electrificación rural, principalmente Sistemas Monofásicos con Retorno por Tierra (MRT) a cargo de ELOR, los cuales producen flujos de corriente en el suelo que se direccionan hacia la tubería de acero del ONP. En estas condiciones el ONP actúa como conductor eléctrico, trasladándose estos flujos de corriente hacia suelos de menor resistividad (en zonas agrícolas), para su descarga y de esta manera cerrar el circuito eléctrico.

Al respecto, se han desarrollado numerosas comunicaciones hacia diferentes instituciones como el Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado (FONAFE), al Viceministerio de Energía y Minas, así como otras, efectuadas a la Dirección General de Hidrocarburos, Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA), al Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería (OSINERGMIN) y a la Dirección General de Electrificación Rural (DGER), siendo esta última entidad quien ha cursado oficios a las empresas ADINELSA y Electro Oriente S.A (ELOR) para la toma de las acciones solicitadas por PETROPERÚ, a fin de evitar situaciones que afecten la seguridad de las personas, el medio ambiente y al Oleoducto.

Se requiere el soporte legal permanente, desarrollando argumentos y conociendo los antecedentes del caso, dado que desde la perspectiva técnica no se logran mayores resultados, teniendo en cuenta que la condición generada por estas interferencias eléctricas deterioran el revestimiento tipo barrera de la tubería y acelera la pérdida de espesor en los segmentos que se encuentran en contacto con los suelos menos resistivos (áreas de cultivo), desencadenando en estos segmentos de tubería procesos de pérdidas de espesor con ratios muy elevados.

Amenazas de medidas fuerza por comunidades aledañas al ONP y ORN:

- En el 2023, se recibieron amenazas de medidas de fuerza por manifestantes de las zonas aledañas que originaron la paralización de actividades operativas en campo, realizadas con el objetivo que el Gobierno Peruano atienda sus demandas de infraestructura, salud, agua, saneamiento, educación, entre otros; además de impedimentos de trabajos de inspección, mantenimiento y reparaciones a la tubería. Entre los casos más relevantes podemos mencionar:
- Estación Morona  
El 26.04.2023 se recibe una nueva alerta de Toma de Estación Morona para el 28.04.2023 por incumplimiento de compromisos del Estado Peruano (relacionados al PDR Morona) y se recibieron amenazas contra PETROPERÚ. Ante esta situación, se evacuó al personal inmediatamente. En los siguientes meses, la Estación Morona se mantuvo con un personal de apoyo contratado para mantener la generación eléctrica y abastecimiento de agua. Luego del proceso de diálogo, el 25.10.2023 se recibió información de la liberación de la Estación Morona desde el 24.10.2023. PETROPERÚ nuevamente inicia el plan de acción para retornar a la Estación. Entre noviembre y diciembre 2023 se realizaron actividades para restablecer la habitabilidad en la Estación Morona. Finalmente, el 12.12.2023 el personal retornó a la Estación Morona, restableciéndose también reinicia el servicio de vigilancia.
- Estación 1  
Del 15.09.2023 al 27.11.2023 por una medida de fuerza ante la amenaza de Toma de Estación por pobladores de la Comunidad Nativa de Saramurillo, se realizó la evacuación de personal de Estación 1, en adición el 18.09.2023 se registró el impedimento de descarga de barcas por parte de la CN Saramurillo a Petroperú en la Instalación Portuaria de Estación 1 del ONP, activándose inmediatamente el Plan de Contingencias Contra Conmoción Social ONP.

Ante esta situación, se han efectuado las denuncias a las Entidades competentes (Fiscalías, Policía Nacional del Perú) para salvaguardar la infraestructura de las Estaciones e integridad y seguridad de los trabajadores. Actualmente, con la finalidad de salvaguardar la seguridad de los trabajadores y mantener la integridad de las instalaciones en Estación 5, se cuenta con 20 efectivos policiales de la USE-Tarapoto-PNP.

### **Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales**

- Durante este periodo, se ha realizado una comunicación constante de contenidos vinculados a los principales temas y proyectos de la Empresa; no obstante, se mantiene el complejo escenario financiero de la Compañía, generando ocasionalmente una alta demanda informativa.
- En cuanto a la gestión de Transparencia resulta importante seguir impulsando el conocimiento sobre la normativa vigente en esta materia; asimismo, se evidencia un incremento considerable en el número de requerimientos.

### **Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible**

- Falta de capacidad del Estado, en sus tres niveles, para la atención de brechas sociales: La poca presencia del Estado y la deficiente capacidad de los gobiernos locales y regionales para gestionar adecuadamente la inversión pública, ocasionan situaciones de crisis en las que las medidas de presión hacia el Ejecutivo incluyen la toma de Estaciones u otras instalaciones de PETROPERÚ.
- Falta de respaldo económico de las empresas contratistas que ejecutan servicios en el Oleoducto, lo cual genera incumplimiento de pago por adeudos laborales y proveeduría local, conllevando posteriormente a conflictos sociales, además genera una mala reputación e imagen de PETROPERÚ.
- Inadecuado manejo en relacionamiento comunitario por parte de contratistas que brindan los diferentes servicios en el Oleoducto, éstas generan compromisos con las comunidades de la zona de influencia los que muchas veces no son cumplidos, generando escalamiento de tensiones con nuestros grupos de interés.
- Falta de recursos humanos para la administración de los Servicios de Limpieza y Remediación Ambiental de los derrames ocurridos en el ONP, así como para la gestión ambiental de las Plantas y Terminales.
- Antigüedad de algunos Instrumentos de Gestión Ambiental (IGA), tienen como consecuencia que el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA), establezca incumplimientos en algunos parámetros de monitoreo ambiental que no pueden ser acreditados por laboratorios nacionales, generando posteriormente Procesos Administrativos Sancionadores (PAS) y posibles Multas.
- El Lote 192, por el mismo contexto social (impedimentos de actuación en campo), no ha permitido a la Gerencia Dpto. Exploración y Producción (GDEP), la atención oportuna de todas las emergencias ambientales ocurridas entre el 28.02.2023 y el 28.02.2024. Está pendiente la atención de casi el 64% de las emergencias reportadas. La conformidad de cumplimiento ante el OEFA se encuentra pendiente en muchos casos.
- En el Lote VI, se ha encontrado pre existencia de sitios contaminados, eventos no atendidos, pozos abandonados inadecuadamente, denominados en conjuntos como "hallazgos" los mismos han sido reportados ante PERUPETRO, con copia a MINEM y OEFA como parte



de una delimitación de responsabilidad por parte de PETROPERÚ, sin embargo, la falta de personal, no permite que la identificación de hallazgos sea oportuna, por lo que mientras más tiempo pase, será más complicado establecer las pre existencias a las operaciones de PETROPERÚ.

- Está pendiente el cumplimiento de los pagos a Contratistas programados desde noviembre 2023 a la fecha, generando que algunos contratistas busquen suspender la atención de nuestros requerimientos. GDAM ha explicado la situación, y por el momento seguirán atendiendo a PETROPERÚ.

### **Gerencia Corporativa Administración:**

#### **Gerencia Departamento Tecnologías de Información**

- Retraso en la implementación de la Reorganización por el Plan de Reestructuración, limita puesta en operación de la Nueva Organización TIC, afectando las mejoras incorporadas para la gestión de ciberseguridad, arquitectura, nuevas tecnológicas, soporte industrial y fortalecimiento de la organización de Talara.
- Limitaciones presupuestales para introducir proyectos de innovación y transformación, contar con soporte consultivo para procesos de alta complejidad, capacitación especializada para personal, entre otros.
- Continuas complicaciones para obtener cotizaciones referenciales por parte del mercado, tiempos casi triplicados en importaciones de componentes de infraestructura tecnológica, impacta en la oportunidad de presentar los expedientes de contratación.
- Incremento de precios en el mercado de tecnología, por riesgo país, crisis de suministro de chips y volatilidad de la tasa de cambio dólares.
- Incremento de inclusión de pólizas de seguro recomendadas por la Unidad Seguros para la contratación de nuestros servicios que son de baja demanda en el mercado local y regional, tal como es manifestado por los contratistas y potenciales postores lo cual afecta que el inicio de los servicios o el incremento del costo de los servicios. Afectación durante los procesos de contratación y en la etapa de formalización de contratos.
- Situación de crisis de la empresa, ha conllevado a que C-Level, esté altamente concentrado en actividades de corto plazo para solventar situaciones críticas y urgentes de la empresa, sin embargo, ello impacta en la dedicación de proyectos que buscamos desarrollar desde la Gerencia, como es la formulación del plan estratégico 2023-2025, en la cual se tiene que desarrollar el contexto de dirección de la empresa y capturar la visión del C-Level para la definición de una potente hoja de ruta digital.
- Problemas de pagos de facturas debido a la situación financiera de la Empresa, desalientan el interés del mercado en las indagaciones de mercado y constantes escalamientos en la administración de los contratos impactados.

#### **Gerencia Departamento Seguridad**

- Organización de la Gerencia Dpto Seguridad  
 Completar la organización de la Gerencia a fin de que se pueda reforzar la Jefatura de Seguridad de Procesos y Jefatura QHSSE de Comercial y Cadena de Suministro (personal supervisor que cubra en Planta Centro, Planta Norte, Planta y Terminales del Sur), además de contar con relevos del personal que se encuentra asignado en las Estaciones del Oleoducto.



- **Gestión de Seguridad Corporativa**

La empresa cuenta con dos Gerencias de Departamento de Seguridad (una tiene alcance solo Talara y la otra tiene de alcance al resto de las sedes) lo que dificulta una gestión y reportabilidad integral.

- **Limitaciones Generales**

Procedimientos internos lentos que amplían los tiempos de contratación de los servicios (cambio en la estructura de condiciones técnicas, revisión por área Técnica de Logística, revisión de propuesta de contratos por Legal, verificación de debida diligencia).

### **Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios Generales**

- Tener la organización de la Jefatura Proyectos Comerciales y Mantenimiento incompleta, ya que hacen falta las plazas CAP que fueron otorgadas en el año 2020 por Acuerdo de Directorio (3 Plazas CAP), para llevar adelante la gestión de mantenimiento.
- La falta de aprobación de la estructura organizacional de la Gerencia Dpto. Ingeniería y Servicios Generales (GDIS), propuesta a Recursos Humanos.
- No aprobación de la contratación de personal temporal mínimo para tener un avance idóneo en los proyectos del Programa "Adecuación a Normativa de la Facilidades de los Terminales y Plantas del Sur", lo cual genera un riesgo de no cumplir los plazos dados por el OSINERGMIN.
- En el caso de la Jefatura Proyectos de Mejora, se han incrementado las limitaciones respecto al Periodo 2023, la capacidad de producción del primer trimestre a disminuido a 64%, debido a que el 36% corresponde a ausencias sin reemplazo (Periodo vacacional, descanso médico, permiso por maternidad, asignaciones a otras dependencias, entre otros); el 3% fue por atención dedicada a los requerimientos de auditoría, transparencia, integridad, otros; falta de contratación por suplencia por periodo de maternidad; de otro lado se identificó brechas en la gestión de PEPs debido a la transferencia de funciones a la Gerencia Departamento Distribución que no permitió las contrataciones y ejecución de la planificado

### **Gerencia Departamento Logística:**

- Limitaciones de capacidad operativa por falta de personal, debido a que la organización de la Gerencia Departamento Logística aprobada en el año 2021 se contaba con 116 puestos CAP de los cuales debido a las disposiciones internas no se logró cubrir 27 plazas, lo que representa un 23% menos de capacidad operativa en la organización.

### **Gerencia Corporativa Operaciones:**

- El manual de inversiones no se encuentra actualizado, y no permite uniformizar los criterios de evaluación y gestión de proyectos, y reducir los tiempos en los trámites de los expedientes. En el 2023, la Gerencia Dpto. Técnico remitió a la Gerencia Dpto. Finanzas y Presupuesto, a través de correo, una presentación con la propuesta del Sistema de Gestión de Proyectos - Etapa Formulación para que sean incluidos en los lineamientos que correspondan, relacionados con la gestión de proyectos. Sin embargo, la revisión y/o formalización de la propuesta, se encuentra en espera debido al proceso de reestructuración de la empresa.

### **Gerencia Dpto. Refinación Selva:**

- Desde junio 2022 la Cía. Cepsa ha ido reduciendo la entrega de Crudo Los Ángeles (Lote 131) de 3 MBDC a 1 MBDC aprox., por problemas de declinación en la producción del pozo LA 1-X, debido a que dicho Lote dejará de producir, la cual ha ocasionado un incremento en las transferencias desde la costa de Gasolina y Diesel para Refinería Iquitos.

- Desde marzo 2020, ante el cierre de sus operaciones de la Cía. Pluspetrol en el Lote 8, debido a conflictos sociales en la zona y la pandemia, no se dispone de Crudo Mayna, el cual es apropiado para la formulación de la carga a la UDP de Refinería Iquitos, por lo que disminuyó su carga a 3 MBDC aprox., de una capacidad instalada de 12 MBD, por lo que en la actualidad se opera entre 10 a 15 días al mes para cumplir con los planes de refinación.
- Problemas en la atención oportuna y adecuada de soporte de mantenimiento a la Planta de Ventas El Milagro considerando su ubicación geográfica con respecto a la Refinería Iquitos, distrayendo el limitado personal que tenemos para atender a la Refinería Iquitos y Planta de Ventas Iquitos.
- Procesos de contratación derivan en desierto principalmente por los siguientes casos:
  - Falta de contratista y/o proveedores calificados en el mercado local.
  - Excesivos requisitos que actualmente se exigen en nuestra Empresa, manifestado por los contratistas y/o proveedores.

#### **Gerencia Corporativa Refinación Talara:**

- Personal  
Limitaciones para contratación de personal a fin de cubrir los puestos CAP's.  
Se han gestionado, dentro del marco de las Normas de Austeridad, la contratación por suplencia de personal para la cobertura de supervisores/auxiliares.
- Incremento de supervisiones por parte de entidades fiscalizadoras  
En los meses de marzo y abril se advierte el incremento de supervisiones y requerimientos de información por parte de las entidades fiscalizadoras, reportándose durante el 2024, cincuenta (50) atenciones entre requerimientos de información y fiscalizaciones en adición a las gestiones del equipo PAS que durante el 2024 se viene realizando doce (12) atenciones.
- Exigencia de reportabilidad de emergencias operativas por parte de OSINERGMIN  
La Resolución de Consejo Directivo N° 172-2009-OS/CD se ha modificado con la Resolución de Consejo Directivo N° 253-2021-OS/CD, definiendo a emergencia operativa como la paralización o interrupción de la continuidad del servicio de una o más instalaciones o unidades. En esas condiciones, la definición vigente, no requiere de algún plazo mínimo para considerar este tipo de eventos como emergencia operativa, basta una paralización puntual, mínima, de una o más unidades dentro de una instalación, como la Refinería Talara en este caso, para que sea reportable y deba emitirse el Formato N° 3 Informe Preliminar de Emergencia Operativa en un plazo máximo de 24 horas a OSINERGMIN y el Informe Final dentro de plazo de 10 días a dicha autoridad, a diferencia de la Resolución de Consejo Directivo N° 172-2009-OS/CD que definía la emergencia operativa como la paralización total de las instalaciones por periodo mayor a 12 horas.
- Permisología  
Mediante Carta N°0116-2024 del 06.02.2024, se comunicó a OSINERGMIN el cronograma actualizado para la presentación de documentos para la obtención de la Modificación del Registro de Hidrocarburos de la Refinería Talara.



### Oficialía de Cumplimiento

La información de los clientes registrada en el ERP-SAP es limitada, para efecto del análisis de las variables de los factores de riesgos LA/FT, es decir información de las variables: cliente, producto y zona geográfica.

## 1.5 Recomendaciones de Mejora.

### Gerencia Corporativa Comercial

- Procurar a plenitud la producción de la nueva Refinería Talara, a fin reducir las importaciones, mejorar los márgenes de la compañía y la garantía de suministro localmente.
- Mejorar los factores económicos que están afectando las compras.
- Impulsar en la gestión del reconocimiento del costo logístico de importación de PETROPERÚ a Osinergmin para eliminar la distorsión de los precios de referencia de los productos incluidos en el FEPC.
- Establecer medidas corporativas de corto y mediano plazo, para contrarrestar las acciones de la competencia y mejorar la competitividad comercial de PETROPERÚ en el mercado de combustibles, con el apoyo de las demás áreas de la empresa.
- Continuar con el cambio de identidad visual de la RED PETROPERÚ, según lo planificado y así continuar con el crecimiento sostenido de ventas en el canal retail.
- Continuar con el plan de incrementar el valor de la marca comercial.
- Contar con un proceso de adquisición más ágil que permita realizar la contratación de los servicios de manera segura, en menor tiempo y costo.
- Retorno de los Terminales dados en operación para gestionarlos directamente, eliminando la condición Open Access.
- Contar con una adecuada comunicación corporativa que permita mejorar la percepción de los clientes y público en general, respecto a nuestra gestión empresarial.

### Gerencia Corporativa Cadena de Suministro

- Desarrollar la logística de importación del Crudo Napo para la etapa de estabilización de la nueva Refinería Talara, así como la disposición de los excedentes fuera de especificación obtenidos en dicha etapa, lo que requerirá entre otros: operaciones ship to ship, almacenamiento flotante, contratación de buques.
- En caso de restricciones en la producción de Refinería Talara, se sugiere continuar con las importaciones de productos terminados a los terminales que cuenten con capacidad instalada (Eten, Salaverry, Callao y Mollendo), esto nos permitirá tener una reducción de costos y holgura en las operaciones marítimas y terrestres.
- Gestionar los pagos oportunamente a los Contratistas de transporte dentro de los plazos del contrato para minimizar las paralizaciones de los servicios y riesgo de afectación al abastecimiento de las plantas receptoras.
- Apoyo en la suscripción de acuerdos marco para abastecer a Refinería Iquitos a través de las rutas Talara-Yurimaguas y Conchán-Pucallpa, y el abastecimiento a las Plantas del Sur, para tener mayor disponibilidad de flota y flexibilidad en la gestión de los requerimientos ante posibles cierres de puertos, restricciones en las vías por coyunturas sociales, políticas o de clima, y restricciones de producto en alguna planta despachadora. Monitorear las zonas donde se producen bloqueos en carretera, tanto por reclamos sociales como por afectación climatológica.

- Implementación de balanzas electrónicas en las Plantas Tarapoto, Pucallpa y Yurimaguas, a fin de contar con un equipo de respaldo para contrastar los volúmenes recibidos versus los determinados por los métodos que se tienen actualmente y minimizar las desviaciones de las variaciones en las transferencias.
- Mayor soporte para el mantenimiento y calibración de los contómetros y equipos de medición de las plantas receptoras para tener mayor confiabilidad de las mediciones de los volúmenes descargados y en la determinación de las variaciones volumétricas.
- Debido a un incremento de la inseguridad en las carreteras por robos y asaltos, así como la incidencia de robos de cisternas cargadas, evaluar en conjunto con la Gerencia Dpto. Seguridad la implementación de un servicio de control patrimonial en las rutas más críticas (Conchan-Pucallpa, Mollendo-Puerto Maldonado, Talara-Yurimaguas) con vehículos escolta y puntos de pernocte y/o checkpoint.
- Evaluar modernización del Terminal Pisco en los sistemas que comprenden recepción, despacho y aditivación debido al incremento de las demandas locales en los últimos años y ante la posibilidad de que Pluspetrol pueda despachar Gasolinas en la zona de Pisco.
- Apoyo a tiempo completo de personal de las áreas de soporte, tales como Gerencia Dpto. Ingeniería y Servicios Generales, Gerencia Dpto. Seguridad, Gerencia Dpto. Logística, puesto que atender estas actividades vienen distrayendo al personal operativo de su función principal (recepción, almacenamiento y despacho de productos a los clientes).
- En el mediano plazo, solicitar la construcción de 4 empujadores fluviales que permitan no depender de contratistas y realizar la logística fluvial con nuestros empujadores.
- Se debe continuar con el uso de la capacidad operativa de las barcazas fluviales propias y optimización de uso de los empujadores fluviales propios y contratados, lo cual permite generar ahorro en el pago de fletes y autoconsumo de bunker (Diesel 2) por contratistas.
- Evaluar la factibilidad de compra del predio del Terminal Portuario Terranova como puerto estratégico para el abastecimiento a Refinería Iquitos y su zona de influencia, teniendo en cuenta que actualmente la ruta Pucallpa – Iquitos es la única ruta disponible para las transferencias de combustibles de la costa, considerando que la ruta alterna Yurimaguas - Iquitos tiene problemas de bloqueo continuos en el río Marañón como medida de protestas por parte de las comunidades asentadas a orillas de este río.
- Evaluar el incremento de las capacidades de almacenaje y modernización de las Plantas Pucallpa, Tarapoto y Yurimaguas, debido al incremento de las demandas en los últimos años.
- Desarrollar la logística de importación de crudos que permitan garantizar la operación continua de la Refinería Talara: operaciones ship to ship, almacenamiento flotante y contratación de buques.
- Continuar con la recuperación de imagen reputacional en el mercado local e internacional, promoviendo la participación de los principales refinadores de la Costa del Golfo y principales Traders del mercado internacional de crudo y productos.
- Solicitar a los principales proveedores de crudo y productos la evaluación de un incremento de línea de Petroperú S.A.
- Continuar la revisión y mejoramiento de los procedimientos actuales de los procesos de adquisiciones internacional de acuerdo con la normativa de la empresa.
- Proseguir con las coordinaciones para la negociación directa con EP PETROECUADOR para la adquisición de Crudos; siendo necesario contar con una línea de crédito a través de una institución financiera que permita el pago a 15 días.
- Actualizar la matriz de riesgos del Macroproceso P2.2 ABASTECIMIENTO, conforme a la nueva situación financiera de la empresa.

**Gerencia Corporativa Refinería Talara:**

- Llevar a cabo las acciones necesarias para garantizar la operación segura de la Nueva Refinería Talara.
- Cubrir las vacantes de la organización corporativa a fin de garantizar una adecuada gestión y continuidad de la operación de Refinería Talara.
- Fortalecer la atención de supervisiones de entidades fiscalizadoras y gestión de PAS con el soporte legal de manera presencial en Talara, si bien es cierto actualmente se viene recibiendo el soporte por parte de Legal de manera remota – virtual y desde el 08.04.2024 un abogado de la Jefatura Tributaria y Asuntos Administrativos se encuentra de manera presencial el soporte que viene realizando es con relación a la gestión de Permisología, asimismo, constituye importante que el Área Legal realice la interpretación del alcance las supervisiones de las entidades fiscalizadoras y capacite al personal responsable de Refinería Talara que atendería a las entidades fiscalizadoras.
- Solicitar que el Área Legal realice la interpretación de la Resolución de Consejo Directivo N° 253-2021-OS/CD, con relación a la reportabilidad de las emergencias operativas teniendo en cuenta la etapa actual de puesta en marcha en la cual se encuentra la Refinería Talara.
- Fortalecer la gestión de Permisología asignando los recursos necesarios para:
  - La gestión de licencias, permisos y autorizaciones para la Obtención de la Modificación del Registro de Hidrocarburos, actividades que son consideradas críticas para la continuidad de la puesta en servicio y operación de la Nueva Refinería Talara.
  - La obtención de la Modificación del Registro de Hidrocarburos de la Refinería Talara, siendo el 30.06.2024 la fecha comunicada a OSINERGMIN, en el cual se cumpliría con los plazos para el ingreso de Solicitud de Modificación del Registro de Hidrocarburos.
- Fortalecer la gestión logística mejorando los tiempos de contratación que permita agilidad y oportunidad en satisfacer las necesidades de la Operación y Mantenimiento, así como la Base de Datos de Proveedores Calificados (BDPC) que establezca la idoneidad del proveedor, antes, durante y posterior a los procesos lo cual debe estar bajo entera gestión del área Logística.
- Priorizar la supervisión e inspecciones HSE a las actividades de alto riesgo o actividades que presenten mayor significancia de acuerdo con los resultados de la evaluación de la matriz IPERC.
- Fortalecer el sistema de Gestión de Mantenimiento brindando recursos para el establecimiento de contratos a largo plazo.
- Establecer una Política de Gestión de Activos a nivel corporativo con el objetivo es optimizar todo el ciclo de vida de los activos en una organización, con el fin de maximizar su valor y vida útil.

**Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto**

**Gerencia Departamento Exploración y Producción**

- Lote 64:
  - Gestionar reuniones con MINEM, MINCUL y SERFOR para llegar a un consenso respecto a si se requiere o no la Consulta Previa en el Lote 192.
  - Iniciar el proceso de selección de un socio estratégico para el desarrollo conjunto de las actividades en el Lote.
  - Mayor articulación de las entidades del Estado para agilizar los procesos para la obtención del Estudio de Impacto Ambiental.
  
- Lote I, VI y Z-69
  - En reuniones con la Dirección General de Hidrocarburos, se concluyó que esta entidad va a generar una Resolución Directoral, en la que se dará un plazo para la adecuación de los instrumentos de gestión de seguridad para realizar los trabajos de workover en los Lotes I, VI y Z-69.
  - Optimizar el presupuesto de los Lotes I, VI y Z-69 necesarios para la eficiente operación productiva de hidrocarburos de los lotes.

**Gerencia Departamento Oleoducto**

- Operativos
  - Realizar las gestiones correspondientes para que el Estado Peruano a través de PERUPETRO y Ministerio de Energía y Minas propicie el incremento de la inversión en la exploración y producción de petróleo en la Selva Norte, lo cual permitirá contar con mayores volúmenes de crudo para ser transportado por el ONP y procesados en la Refinería Talara.
  - Fortalecer la gestión para solucionar los problemas sociales en el ORN, debido a que dificultan la realización de trabajos en campo para la inspección interna de la tubería (ILI) con raspatubos instrumentados, situación que afecta los trabajos de rehabilitación programados en ese sector y el cumplimiento de los mandatos de OSINERGMIN.
  - Coordinar con los Productores y con la Gerencia Departamento Exploración & Producción a fin de determinar las acciones necesarias que permitan lograr un incremento en el volumen promedio de transporte de crudo por el ONP.
  - Actualizar los procedimientos operativos para obtener las mejoras en tiempos de bombeos (programación e integración de proyectos), eficiencia energética y control de calidad del crudo transportado
  - Evaluar e implementar el Proyecto de interconexión a red pública de energía eléctrica en el Terminal Bayóvar, Estación 8 y Estación 9.
  - Continuar con el mejoramiento para el control de variaciones volumétricas en las distintas etapas de transporte del ONP.



- Mantenimiento
  - Continuar con la gestión, ejecución y reporte al OSINERGMIN del Plan Maestro de Mantenimiento para garantizar la operación segura y confiable del ONP; así como realizar las gestiones necesarias para continuar con los servicios de mantenimiento en contratos integrales: inspección interna de la tubería, mantenimiento de la tubería, derecho de vía, estaciones, entre otros.
  - Optimizar la ejecución de campañas del servicio de roce y limpieza, programándolas con una periodicidad de 03 campañas en 05 años, lo cual permitirá mantener el derecho de vía en condiciones técnicamente favorables.
  - Solicitar mayor involucramiento de las áreas de Relaciones Comunitarias, Seguridad y Legal de manera que coordinen, identifiquen y denuncien a las autoridades de las diferentes comunidades, que por sus reclamos limitan e impiden el normal desarrollo de los mantenimientos programados.
  
- Integridad y Confiabilidad
  - Continuar con el "Servicio de inspección interna de la tubería con raspatabos calibrador geométrico, de pérdida de espesor MFL e inercial con ultra resolución", cuyo contrato fue formalizado el 28.09.2022. Estos raspatabos tienen la capacidad de detectar anomalías a partir de 10 x 10 mm, las cuales no son detectadas con la tecnología de alta definición utilizados actualmente. Los resultados de dicha inspección servirán de insumos para el análisis que permita determinar la criticidad del estado de la tubería y su pronta reparación. Su ejecución permite dar cumplimiento al Art. 57° del Anexo 1 D.S N° 081-2007-EM referido a "Protección corrosión interior".
  - Continuar con los programas de gestión de las geoamenazas: Elaboración de estudios geotécnicos, Implementación de instrumentación de campo y monitoreo en tiempo real de sectores críticos.
  - Continuar el programa de Patrullaje Aéreo en el Tramo II del ONP e impulsar la implementación del Patrullaje Aéreo en el Ramal Norte y Tramo I del ONP.
  - Gestionar la contratación del Servicio de Levantamiento topográfico con Lidar y fotogrametría.
  - Continuar con las gestiones para la reubicación de las redes eléctricas de transmisión y distribución rural emplazadas en el derecho de vía – DV (25m), zona de reserva – ZR (150m) y franja de áreas reguladas – FAR (400m).
  - Mantener el monitoreo de interferencias eléctricas derivadas de los sistemas de transmisión eléctrica rural, a través del servicio de monitoreo de la corrosión interna y externa del ONP.
  
- Inversiones Corrientes
  - Concluyó la ingeniería básica para la ejecución de la interconexión eléctrica de las Estaciones 5, 8 y 9 del ONP al SEIN y se determinó realizarlo con cargo al Gasto Operativo. En ese sentido, se coordina con el área logística el expediente de contratación

de actualización del expediente por modificaciones solicitadas por ELECTRO ORIENTE, cuyo proceso se estima convocar el segundo trimestre del 2024. Con respecto al Terminal Bayóvar, se obtuvo factibilidad del concesionario ENOSA para el suministro de Energía Eléctrica autorizado por el SEIN (948 KW); por otro lado, se gestiona la aprobación del CEAC para contratar la ingeniería básica para la interconexión al SEIN (47.5 Km. Aprox. de tendido de cable) para ejecutarse como gasto de capital. Es preciso indicar que, los motogeneradores permanecerán como sistema de stand by. La ejecución de estos proyectos generará ahorros por menor consumo de combustible, reducción de costos por mantenimientos de motogeneradores y por adquisición de consumibles (filtros consumibles, aceite, separadores de agua aceite 15W40).

- Seguridad
  - Se requiere que la Gerencia Dpto. Seguridad coordine la presencia permanente de la Policía Nacional del Perú en el ONP, desplegando actividades de inteligencia, seguimiento, investigación para identificar a los responsables de los cortes al ONP; a su vez preservando el orden interno y restableciendo el principio de autoridad en la zona. El resultado esperado es el restablecimiento de la normalidad de las actividades de transporte de hidrocarburos de la Selva Norte.
  - En adición, el MINEM junto al MININTER deben evaluar la instalación de bases militares y/o policiales ubicadas en puntos estratégicos con la finalidad de cumplir un rol disuasivo para mantener presencia del Estado y garantizar el orden que permita restablecer las actividades del transporte de hidrocarburos. Se deben establecer los mecanismos normativos que correspondan para viabilizar la instalación y operación de dichas bases militares.
- Gestión Social
  - El área de relaciones comunitarias coordine con la Presidencia del Consejo de Ministros (PCM) para continuar con el Plan de Cierre de Brechas, aprobado con el D.S. N° 145-2020-PCM, para la población del ámbito petrolero de las provincias de Datem del Marañón, Loreto, Alto Amazonas, Requena y Maynas del departamento de Loreto; se identificaron 06 componentes: 1) Capital Humano, 2) Desarrollo Económico, 3) Infraestructura, 4) Ambiente Sostenible, 5) Conectividad e Integración Territorial y 6) Fortalecimiento Institucional. Esto permitirá mejorar la calidad de vida de la población, con énfasis en aquella perteneciente a las comunidades nativas rurales dispersas en la Amazonía.
- Gestión Económica
  - Teniendo en cuenta la situación actual compleja del Oleoducto Norperuano (ONP), y los resultados de pérdidas que ocasiona la operación de éste en los últimos años, es necesario que el Concedente apruebe la creación de un Fondo de Compensación para el Sistema de Transporte ONP que permita:
    - Garantizar los ingresos anuales del sistema de transporte durante el horizonte de cálculo de la tarifa.
    - Viabilizar el financiamiento del negocio de transporte a largo plazo.
    - Obtener una tarifa accesible, que pueda ser asumida por los Usuarios del Sistema de transporte durante el período de operación.
  - La evolución de la demanda de volúmenes de crudo a ser transportados depende de los actuales operadores de los lotes de la Selva Norte y de las estrategias que PERUPETRO



despliegue para promocionar, negociar, suscribir y supervisar contratos de exploración y explotación de hidrocarburos en la Selva Norte; en ese sentido, los riesgos inherentes del Sistema de Transporte ONP no deben ser asumidos por el Concesionario del ONP, toda vez que PETROPERÚ no podría establecer alguna acción que tenga influencia directa en la demanda de transporte hidrocarburos líquidos en la Selva Norte.

- El Fondo de Compensación permitiría obtener condiciones necesarias para la promoción y desarrollo de la industria que utiliza los servicios del ONP, en la Selva Norte, haciendo eficiente el financiamiento de las inversiones necesarias para su Modernización, y el logro de operaciones seguras y confiables. La asignación temporal de recursos sería compensada durante el periodo de incremento de la demanda de transporte, esquema que no configura subsidio entre actividades en la cadena de valor e incentiva su desarrollo, mitigando los riesgos inherentes a la disponibilidad de infraestructura estratégica para este sector económico.

#### **Gerencia Corporativa Recursos Humanos**

- Conforme a lo establecido en el Plan de Reestructuración, se revisarán los Planes de Optimización de acuerdo lo recomendado por la Consultora Externa, en lo correspondiente a los procesos de Recursos Humanos, cuya implementación está prevista para el año 2024.

#### **Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos**

- Promover la contratación y funcionamiento del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A.
- Reactivación del Comité de Seguridad de la Información, así como, la designación del Oficial de Seguridad y Confianza Digital de PETROPERÚ.
- Fortalecer el compromiso con los Sistemas de Prevención, de Riesgos, Control Interno y Seguridad de la Información por parte de la Alta Dirección y las Gerencias de Organización Básica, a efectos prevenir posibles riesgos que puedan afectar las actividades de PETROPERU S.A.

#### **Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales**

Continuar y potenciar las actividades de difusión de los principales proyectos y palancas de desarrollo de la Empresa como: próxima operación plena de la NRT, reestructuración de Petroperú, acciones de austeridad y otros proyectos.

En esa misma línea, potenciar la participación constante de la Alta Dirección y líderes en el despliegue de la comunicación dentro de la Compañía.

Respecto de los temas de transparencia, se debe seguir trabajando en el fortalecimiento del compromiso por parte de los líderes, reiterando la importancia del cumplimiento de los plazos, la atención oportuna de los requerimientos y la motivación adecuada de sus respuestas, a fin de contribuir al fortalecimiento de una cultura de transparencia.

#### **Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible**

- Articular con instituciones del Estado para que gestionen preventivamente conflictos y atiendan las brechas sociales: es claro que mientras el Estado no atienda de manera inmediata y efectiva las carencias identificadas en el Plan de Cierre de Brechas (PCB) y los compromisos pendientes asumidos en los diversos espacios de diálogo a lo largo de los últimos años, así como la garantía de los Principios de Legalidad y Autoridad en todas sus extensiones, continuarán generándose protestas y medidas de fuerza que afecten la operación del ONP, cuyas instalaciones son la única presencia física del Estado en estos espacios.

- En ese sentido, es necesario que desde el Ejecutivo se planteen acciones que permitan agilizar la ejecución del PCB, ya que cualquier esfuerzo de PETROPERÚ por contribuir al desarrollo local, que se ejecute en el marco de nuestra responsabilidad social como Empresa, resulta insuficiente porque alivia muy poco la situación de pobreza estructural que existe en la Amazonía, la que debe ser abordada por las autoridades competentes.
- Asimismo, muchos de los conflictos a nivel local se originan por un inadecuado desempeño de las contratistas, por lo que es importante que se ejecuten acciones para fortalecer la administración de los contratos a fin de que PETROPERÚ pueda tener un mejor control de sus contratistas a lo largo de toda la cadena de suministro, lo cual va en línea con lo identificado por Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos, a través de las consultorías realizadas.
- Revisar y, de ser necesario, mejorar las políticas y procedimientos que permitan asegurar una línea de trabajo efectiva para la atención de las contingencias por corte a la tubería que se han producido desde el 31.12.2021, a fin de cortar el círculo perverso que se ha activado por las decisiones de la anterior gestión de esta Gerencia Corporativa; además de limitar la contratación de pequeñas empresas locales.
- Reactivar el Sistema de Alerta Temprana (SAT) en el ONP, con las mejoras y complementos que se requieran, lo que ha sido además mencionado por el Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) en diversos espacios.
- Este sistema se basa en el establecimiento de un acuerdo de convivencia mutua en el que, a través de la designación y contratación de un Supervisor de Alerta Temprana en cada comunidad (personal local elegido por la misma comunidad), se logra involucrar a las comunidades en el cuidado y vigilancia del Oleoducto.
- Capacitar a representantes de empresas contratistas que se encuentran en zonas colindantes al Oleoducto Norperuano y Lotes (192 y 64), en referencia al registro en la Base de Datos Proveedores Calificados (BDPC) de PETROPERÚ y la documentación que deben presentar en cada convocatoria del SEACE.
- Actualizar la web de sostenibilidad de la Empresa de acuerdo con criterios ESG, a fin de que los stakeholders, especialmente del sector financiero, puedan acceder a la información ESG.

#### **Gerencia Corporativa Administración:**

##### **Gerencia Departamento Tecnologías de Información**

- Petroperú como empresa líder del país requieren generar grandes cambios que le permitan al país contar con una visión renovada de su principal empresa. Para esto la compañía debe partir con su viaje hacia la transformación cultural y de negocio, para lo cual se ha formulado el PETIC con Enfoque Digital 2024-2026, que tiene como propósito ser esa guía para encaminar a PETROPERU a la transformación, trazando para ellos una hoja de ruta digital en la que se incorporaron iniciativas digitales y habilitadoras de la transformación digital, delineadas a partir del enfoque estratégico de PETROPERU (excelencia operativa), sus retos, desafíos, el nivel de madurez y la visión digital alcanzar. Teniendo propósito compromiso de potenciar el rendimiento de nuestros procesos, operaciones, servicios y mejorando nuestra capacidad de generar valor; de adaptarnos de manera ágil, flexible y resiliente a los entornos competitivos y de mercado.
- La cultura actual de PETROPERÚ requiere fortalecer las capacidades para desarrollar la innovación y nuevos negocios a través de un “vehículo” que nos lleve a romper barreras culturales identificadas y que promuevan el conocimiento interno de las personas. Se debe aprovechar el diagnóstico cultural elaborado por Human Group dentro del marco del Servicio



de Diseño Cultural de la Empresa basado en Innovación, que fuera suspendido por la anterior administración.

- Petroperú debe ingresar al ecosistema de innovación abierta regional y global como empresa representativa del sector, esto permitirá buscar proveedores locales y globales con altos estándares que definitivamente se verá reflejado en la mejor atención y satisfacción del cliente.
- Alto compromiso de los líderes de negocio respecto a la transformación cultural y agilidad para fijar un proceso colaborativo enfocado en la eficiencia.
- Centralizar requisitos de compliance asociados a la contratación de servicios, teniendo en cuenta que desde las diversas áreas de la empresa se han generado innumerables requisitos a incluir, que a hoy generan diversas devoluciones de expediente dilatando las gestiones de contratación.
- Debemos continuar con los esfuerzos enfocados en desarrollar la adecuada gobernanza de la Ciberseguridad y Convergencia en el mundo IT y OT, si bien hoy se empuja desde comité o mesas adhoc, debemos asegurarnos de que la organización contemple estos roles y funciones con herramientas y recursos necesarios.

#### **Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios**

- Completar la Organización con personal para la Jefatura Proyectos Comerciales y Mantenimiento, sobre todo para poder llevar a cabo de manera adecuada la función de mantenimiento de plantas sur y por otro lado atender a proyectos comerciales que se van dando a nivel empresa.
- Impulsar y dotar de recursos necesarios para concretar la aprobación de nuevos o modificaciones de proyectos relacionados a cumplimiento normativa de los terminales y plantas del sur.
- Impulsar y dotar de recursos necesarios para la reevaluación integral de los Proyectos Nueva Planta de Abastecimiento Puerto Maldonado, Nuevo Terminal Ilo y Nueva Planta de Abastecimiento Ninacaca, gestión a cargo de la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro.
- Asignar recursos para reemplazos por: periodo vacacional, descanso médico, asignaciones a otras dependencias, jubilación sin reemplazo, maternidad, otros) que permita continuidad en la gestión de proyectos asignados y atenciones de requerimientos de los Contratos de Operación.
- Adquisición de software para gestión de proyectos, que permita la trazabilidad de la gestión, visibilidad de documentos a nivel corporativo, maquetas virtuales que permita la continuidad del mantenimiento de activos y correcta custodia.

#### **Gerencia Departamento Logística**

- Capacitación a nivel corporativo a las dependencias usuarias relacionadas con la gestión de requerimientos, emisión de Condiciones Técnicas, generación de SOLPED, informes sustentatorios y documentación en general, que conforma un expediente de contratación.
- Optimizar las herramientas informáticas relacionadas a la gestión logística.
- Implementación en el uso de la herramienta SHAREPOINT, almacenamiento de archivos digitales
- Priorizar la cobertura de plazas vacantes
- Reforzar los seguimientos a los originadores en cuanto a remitir sus requerimientos en el periodo indicados en el PAAC.

- Revisión y optimización de procedimientos logísticos, en sinergia con las áreas que lo aplican.

#### **Gerencia Departamento Seguridad**

- Completar la organización de la Gerencia Dpto Seguridad a fin de que se puedan fortalecer las dependencias de Jefatura Seguridad de Procesos, Jefatura Oleoducto, Jefatura Comercial y Cadena de Suministro.
- Capacitación especializada para el personal supervisor y técnico de seguridad que fortalezca e impacte en su desempeño y motivación laboral.

#### **Gerencia Corporativa Operaciones:**

- Implementación de la Interconexión de Planta de Ventas con Grifo KIO  
Culminar con la revisión de la ingeniería Conceptual, definición de la permisología, realización de la evaluación técnica económica de la implementación del proyecto.
- Factibilidad de interconexión del Turboducto de Planta Callao hasta el Nuevo Aeropuerto  
Culminar con la elaboración de la ingeniería Conceptual del proyecto, la evaluación técnica económica de la implementación del proyecto, y definición de la permisología
- Factibilidad de implementación "Recepción Vía Buques Tanque, almacenamiento Despacho Turbo A-1 en Refinería Conchan"  
Culminar con la elaboración de la ingeniería Conceptual del proyecto, la evaluación técnica económica de la implementación del proyecto, y definición de la permisología.

#### **Gerencia Dpto. Refinación Conchán:**

- Desarrollar un Perfil del proyecto de Hidrodesulfurización de Diesel con planta modular  
Continuar con la evaluación de la información recibida de proveedores de plantas modulares destinadas a reducir el contenido de azufre en el Diesel para ser instalado en Refinería Conchán. Las tecnologías indagadas emplean hidrógeno para la desulfurización del Diesel. Esto contribuirá a cumplir con las normativas vigentes (DS N.º 014-2021-EM, y sus modificatorias como el D.S. N.º 003-2024-EM).
- Optimizar el consumo de Gas Natural  
Incrementar la recuperación de calor de las corrientes de fondos de vacío al crudo mediante trabajos de mantenimiento y limpieza en 3 intercambiadores de calor del circuito de precalentamiento N.º 2 (fondos de vacío vs crudo), con lo que se espera incrementar la temperatura de ingreso al horno UDP disminuyendo el consumo de Gas Natural.
- Incremento de confiabilidad de la Línea Submarina N.º 2  
Gestionar la Adquisición e instalación del PLET (Pipe Line Ending Terminal), válvula MBC (Marine Break Away Coupling) en la línea submarina N.º 2 para aumentar la seguridad durante las operaciones de carga y descarga de los Buques en el Terminal Multiboyas. Se espera contar oportunamente con dichos equipos, instalarlos y poder incrementar la confiabilidad de la mencionada línea submarina.

#### **Gerencia Dpto. Refinación Selva:**

- Montaje e Instalación de un Tanque Almacenamiento de 35 MB para agua Contra Incendio  
Culminar la construcción, instalación y puesta en funcionamiento del nuevo tanque de 35 MB para almacenamiento de agua contra incendio que reemplazará al Tanque 329-T-111 del sistema contra incendio. Vigencia del PEP hasta el 31.12.2024.
- Construcción del Cerco Perimétrico de la Refinería Iquitos



Culminar la construcción del cerco perimétrico en el límite predial de Refinería Iquitos. Vigencia del PEP hasta el 31.12.2024.

- Procesamiento de Gasolina Natural en la UDP de la Refinería Iquitos

Ante el decremento de producción de Crudo Los Ángeles (Lote 131) por parte de la empresa Cepsa Peruana S.A.C., se evalúa usar Gasolina Natural como parte de la carga a UDP.

- Incrementar en 40 MB más la capacidad de almacenamiento de Gasolinas

Es necesario culminar los trámites para la Autorización del Uso del Tanque 332-T-215, para mejorar la flexibilidad operativa en Refinería Iquitos, en el almacenamiento de gasolinas y facilidades para efectuar los mantenimientos mayores.

- Reemplazo del Sistema contra incendio de Refinería Iquitos

Es necesario para cumplir con la normativa vigente.

#### **Oficialía de Cumplimiento**

- Continuar con la implementación y desarrollo de los componentes del SPLAFT, así como con el desarrollo de las herramientas tecnológicas que contribuyan a una adecuada implementación de dicho sistema:
- Continuar con el uso de la plataforma de búsquedas de antecedentes en listas que contribuyen a la prevención LA/FT.
- Continuar con las capacitaciones generales y especializadas, así como cursos virtuales a fin de continuar con la sensibilización y capacitación del SPLAFT al personal de la compañía.



## II. SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA

Comprende la información relevante de la Gestión de la Empresa mediante los cuales se organizan y que tienen por finalidad promover la eficacia y eficiencia siendo de aplicación nacional; Gestión de Planeamiento, Gestión Financiera Contable, Gestión de Inversión -FBK, Gestión de Presupuesto, Gestión de Tesorería, Gestión Logística, Gestión de Recursos Humanos, Gestión de Muebles e Inmuebles, Gestión de Informática, Gestión de Control, Gestión Legal.

### 1. Gestión de Planeamiento

#### 1.1 Matriz Estratégica de la Empresa

<b>Visión Corporativa</b>	Ser la empresa líder de energía creando valor para el país, reconocida por su buen gobierno corporativo, calidad, eficiencia y responsabilidad socio-ambiental comprometida con la transición energética global.
<b>Visión de Empresa</b>	
<b>Perspectiva</b>	<b>Objetivo Estratégico EMPRESA</b>
<b>Financiera</b>	- Sostenibilidad Financiera de PETROPERÚ
<b>Clientes y Grupos de Interés</b>	- Abastecer el mercado en forma eficiente.
<b>Procesos Internos</b>	- Operar en forma segura, eficiente y protegiendo el ambiente - Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones, promoviendo la Transición Energética.
<b>Aprendizaje</b>	- Integración Vertical de PETROPERÚ - Fortalecer el Gobierno Corporativo y la Gestión del Talento Humano

Ver Anexo 1.1

#### 1.2 Evaluación del Plan Operativo

<b>Objetivo Específico Empresa</b>	<b>Indicador</b>	<b>Unidad de medida</b>
Modernizar PETROPERÚ en todas las dimensiones y prepararse para una oferta pública de acciones	Ventas en el Mercado Interno	MBDC
	EBITDA corporativo	MMUSD
	EBITDA Lotes I, VI y Z-69	MMUSD
	Transporte terrestre	USD/BL
	Transporte marítimo	USD/BL
	Costo de almacenamiento y despacho	USD/BL
	Operación Nueva Refinería Talara	USD/BL
	Ejecución del Presupuesto de Inversiones	%
	Rentabilidad de Activos - ROA	%

Ver Anexo 1.2

### 2. Gestión de Presupuesto

#### 2.1. Presupuesto de Ingresos y Egresos

RUBROS	AL 31.03.2024		
	APROBADO	EJECUTADO	NIVEL DE EJECUCIÓN
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN			
1. INGRESOS	3,877,643,503	3,537,219,746	91.22
2. EGRESOS	3,223,403,573	3,355,831,464	104.11
RESULTADO DE OPERACIÓN	654,239,930	181,388,282	27.73
3. GASTOS DE CAPITAL	490,625,897	166,171,105	33.87
4. INGRESOS DE CAPITAL	0	0	0
5. TRANSFERENCIAS NETAS	0	0	0
RESULTADO ECONOMICO	163,614,033	15,217,177	9.30
6. FINANCIAMIENTO NETO	1,262,817,819	-40,361,530	-3.20
RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	259,174,054	154,710,209	59.69
SALDO FINAL	1,685,605,906	129,565,856	7.69
GIP-TOTAL	201,868,263	168,008,173	83.23
Impuestos a la Renta	1,197,788	9,792,512	817.55

Ver Anexo 2.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

### 3. Gestión de Inversiones

#### 3.1 Inversiones (En soles)

Nº	Tipo de Inversión (Programa, Proyecto, IOARR, etc)	Cantidad total de inversiones cerradas	Cantidad total de las inversiones activas	Costo total de las inversiones activas a la fecha de corte	Pago total de las inversiones activas a la fecha de corte	Saldo de las inversiones activas a la fecha de corte
	<b>TOTAL GENERAL</b>					
1	Proyectos de Inversión	0	6	24,732,699,625	22,350,614,159	2,382,085,466
2	Inversión Corriente	0	130	3,639,838,159	1,259,399,437	2,380,438,721

Ver Anexo 3.1

Regla: La cantidad de inversiones que forman parte del reporte, se conforma de todas las inversiones en estado Activo a la fecha de corte, más las inversiones con estado Cerrado dentro de periodo a rendir

#### 3.2 Obras Públicas - OP

Nº	Cantidad total de Obras	Cantidad de Obras en ejecución	Cantidad de Obras sin ejecución	Cantidad de Obras paralizadas	Cantidad de Obras culminadas	Costo Total Final de la Obras(S/.)	Monto Total Pagado	Saldo Por Pagar
1	2	1	0	1	0	20,096,090.81	4,631,264.76	15,464,826.05

Ver Anexo 3.2:

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

### 4. Gestión Financiera Contable

#### 4.1. Empresa – Estado de Situación Financiera (para Empresas Financieras\*) En Soles.

RUBROS	DEL PERIODO A REPORTAR (REAL)
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	
TOTAL DEL ACTIVO	
CUENTAS DE ORDEN	
TOTAL PASIVO CORRIENTE	
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	
TOTAL DEL PASIVO	
TOTAL DEL PATRIMONIO	
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	
CUENTAS DE ORDEN	

Ver Anexo 4.1

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)
No aplica por ser Empresa No financiera	

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

#### 4.2. Empresa Estado Situacional Financiera (para Empresa no Financiera\*) En soles

RUBROS	Al 31.03.2024
	(REAL)
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	6,129,511,812
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	31,741,739,602
TOTAL DEL ACTIVO	37,871,251,415
CUENTAS DE ORDEN	
TOTAL PASIVO CORRIENTE	16,624,969,954
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	15,123,868,826
TOTAL DEL PASIVO	31,748,838,779
TOTAL DEL PATRIMONIO	6,122,412,635
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	37,871,251,415
CUENTAS DE ORDEN	

Ver Anexo 4.2

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

#### 4.3. Empresa - Estado de Resultados Integrales (Para Empresas Financieras\*) En Soles.

RUBROS	DEL AÑO A REPORTAR
	(REAL)
INGRESOS POR INTERESES	
GASTOS POR INTERESES	
MARGEN FINANCIERO BRUTO	
Provisiones para Créditos Directos	
MARGEN FINANCIERO NETO	
INGRESOS POR SERVICIOS FINANCIEROS	
GASTOS POR SERVICIOS FINANCIEROS	
MARGEN FINANCIERO NETO DE INGRESOS Y GASTOS SERVICIOS	
RESULTADOS POR OPERACIONES FINANCIERAS (ROF)	
MARGEN OPERACIONAL	
GASTOS DE ADMINISTRACIÓN	
DEPRECIACIONES Y AMORTIZACIONES	
MARGEN OPERACIONAL NETO	
VALUACION DE ACTIVOS Y PROVISIONES	
RESULTADO DE OPERACIÓN	
OTROS INGRESOS Y GASTOS	
RESULTADOS DEL EJERCICIO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA	
IMPUESTO A LA RENTA	
RESULTADO NETO DEL EJERCICIO	

Otro Resultado Integral del ejercicio, neto de Impuestos	
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DEL EJERCICIO	

Depreciación	
Amortización	

Ver Anexo 4.3

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)
No aplica por ser Empresa No financiera	

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

**4.4. Empresa Estado de Resultados Integrales (Para Empresas no Financieras\*) En soles**

RUBROS	AI 31.03.2024
	(REAL)
<b>TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	3,535,894,808.88
Costo de Ventas	3,642,248,995.26
<b>GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)</b>	-106,354,186.38
Gastos operacionales, de administración, ventas, distribución y otros gastos	-203,129,650.73
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado	
Otros Ingresos Operativos	39,617,782.52
<b>GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA</b>	-269,866,054.59
Ingresos Financieros	4,545,994.48
Diferencia de Cambio (Ganancias)	1,024,221.99
Gastos Financieros	-349,458,374.18
Diferencia de Cambio (Pérdidas)	-5,143,306.74
Participación en los Resultados Netos Asociados y Negociación Conjuntos Contabilizados por el Método de Participación	
Ganancia (Pérdida) que surgen de la Diferencia entre el valor Libro Anterior y el Valor Justo de Activos Financieros Reclasificados Medidas a Valor Razonable	
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS</b>	-618,897,519.20
Gasto por Impuesto a las Ganancias	-83,060,937.92
<b>GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS</b>	
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas	
<b>GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO</b>	-701,958,457.12

<b>SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADAS</b>	
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DE EJERCICIO, NETO</b>	
Depreciación	
Amortización	

Ver Anexo 4.4

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

#### 4.5. Empresa - Estado de Cambios en el Patrimonio Neto\* (En soles)

CONCEPTOS	CAPITAL	ACCIONES DE INVERSIÓN	CAPITAL ADICIONAL	RESULTADOS NO REALIZADOS	RESERVAS LEGALES	OTRAS RESERVAS	RESULTADOS ACUMULADOS	OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO	TOTAL
Saldos al 01.01.2024	9,933,051,711				32,391,946		(3,175,580,841)		6,789,862,816
Total, de Cambios en Patrimonio	21,401,674				69,791		(688,921,646)		(667,450,181)
Saldo al 31.03.2024	9,954,453,384				32,461,738		(3,864,502,487)		6,122,412,635

Ver Anexo 4.5

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

#### 4.6. Empresa Estado de Flujo en Efectivo (\*) En Soles.

CONCEPTOS	Al 31.03.2024 (REAL)
A. ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	427,669,237
B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(303,591,837)
C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	23,553,569
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia	147,630,970
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio	154,710,209

Ver Anexo 4.6

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

**5. Gestión de Tesorería**

**5.1 Flujo de Caja (En soles)**

INGRESOS DE OPERACIÓN	AL 31.03.2024
	(REAL)
INGRESOS DE OPERACIÓN	4,398,885,870
EGRESOS DE OPERACIÓN	3,907,301,533
FLUJO OPERATIVO	491,584,336
INGRESOS DE CAPITAL	0
GASTOS DE CAPITAL	303,591,837
Presupuesto de Inversiones -FBK	303,204,525
TRANSFERENCIAS NETAS	
FLUJO ECONÓMICO	187,992,500
FINANCIAMIENTO NETO	(40,361,530 )
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	
FLUJO NETO DE CAJA	147,630,970
SALDO INICIAL DE CAJA	154,710,209
SALDO FINAL DE CAJA	302,341,179
SALDO DE LIBRE DISPONIBILIDAD	
RESULTADO PRIMARIO	
Participación de trabajadores D.Legislativo N°892	

Ver Anexo 5.1

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

**5.2. Cartas Fianzas**

N°	Cantidad Total de Cartas Fianza
1	1232

**5.3 Documentos Valorados**

N°	Cantidad de Letras	Cantidad de Pagarés	Cantidad de Facturas negociables	Cantidad de otros documentos
1	15	59	73	46

**5.4 Fideicomisos**

N°	Cantidad de Cuentas
1	

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)
NO se realizan este tipo de operaciones	

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

**5.5 Saldos de Cuentas (Depósitos y colocaciones)**

N°	Cantidad de Cuentas	Monto Total	Cantidad de Cuentas	Monto Total
	Moneda nacional S/.	En soles	Moneda extranjera	En soles
1	55	210,790,109.05	37	140,295,274.00

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

### 5.6 Titulares y Suplentes de las Cuentas Bancarias.

N°	Cantidad de Titulares	Cantidad de Suplentes
1	20	20

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

### 5.7 Últimos Giros realizados.

N°	Tipo de documentos Girados en la Fecha de Corte.	Cantidad de Últimos Documentos Girados en la Fecha de Corte.
1		
2		

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)
NO se realizan este tipo de operaciones	

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

## 6. Gestión de Endeudamiento

### 6.1. Endeudamiento

N°	Cantidad de Contratos de Préstamos	Monto del préstamo asignado a la entidad	Monto Total desembolsado en Moneda Nacional
1	3	US\$ 4,300'000,000	S/ 16,000,300,000

Ver Anexo 6.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

## 7. Gestión Logística

**7.1 Procedimientos de Selección**

N°	Objeto	Total Valor Referencial / Valor Estimado en soles S/.	Cantidad de Procedimiento de selección (Vigentes)	Cantidad de Procedimiento de selección (adjudicadas o consentidas)
		A	B	C
	<b>Total General</b>	339,483,769.72	152	73
1	Bien	45,713,251.87	45	21
2	Consultoría de Obra	0.00	0	0
3	Obra	0.00	0	0
4	Servicio	293,770,517.86	107	52

Ver Anexo 7.1

**Leyenda**

A: Total Valor Referencial / Valor Estimado en soles por Objeto Contractual.

B: Cantidad de Convocatorias o Procesos de Selección Vigentes a la fecha de corte.

C: Cantidad de Convocatorias adjudicadas o consentidas con Buena Pro a la fecha de corte.

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

**7.2 Contratos**

N°	Objeto	Número total de contratos vigentes	Monto en soles S/.
	<b>Total General</b>	154	657,550,673.51
1	Bien	33	34,764,749.40
2	Consultoría de Obra	0	0.00
3	Obra	0	0.00
4	Servicio	121	622,785,924.11

Ver Anexo 7.2

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

**8. Gestión de Recursos Humanos**

8.1 Cantidad de personal al inicio y al final del período a reportar

Periodo reportado:	Mar-2024			Abr-2024			Gasto de Personal del último mes a reportar (En soles)
	Cantidad de Personal del mes de inicio del periodo reportado			Cantidad de Personal del último mes a reportar			
RUBROS	Cantidad personal 276 y CAS	Cantidad Personal 728	Cantidad Personal otro régimen laboral	Cantidad personal 276 y CAS	Cantidad Personal 728	Cantidad Personal otro régimen laboral	

Planilla		2892			2869		29,864,671.03
Locación de Servicios							
Servicios de Terceros							
Pensionistas			5			5	2,982.50
Practicantes (Incluye Serum, Sesigras)							
<b>TOTAL DE PERSONAL</b>		2892	5		2869	5	

Personal en Planilla		2892			2869		
Según Afiliación		2892			2869		

Personal Reincorporado							
------------------------	--	--	--	--	--	--	--

Ver Anexo 8.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

9. Gestión Administrativa

9.1 Gestión de Reclamos

Tramo de Implementación (Tramo I, II o III)	Estado de implementación (Por iniciar/En proceso /Finalizado)	% de avance de Implementación del Libro de Reclamaciones (*)
	Se cuenta con un libro de reclamaciones implementado en Oficina Principal y se está evaluando el cambio del procedimiento a un Protocolo de Atención	

Leyenda:

(\*) No corresponde (en aquellos casos en donde el tramo no haya iniciado)

**Nota:** El proceso de implementación de la plataforma digital "Libro de Reclamaciones" establecida en el Decreto Supremo N° 007-2020-PCM y en la Norma Técnica aprobada en el artículo 1 precedente, se efectúa en forma progresiva a través de cinco (5) tramos, según se detalla a continuación:

- Primer tramo: Poder Ejecutivo, que incluye a ministerios, organismos públicos, Fuerzas Armadas y Policía Nacional del Perú, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de julio de 2021.
- Segundo tramo: Programas y proyectos del Poder Ejecutivo, Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado - FONAFE y las empresas bajo su ámbito a las cuales les aplique el Decreto Supremo N° 007-2020-PCM, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de diciembre de 2021.
- Tercer tramo: Poder Legislativo, Poder Judicial, Organismos Constitucionalmente Autónomos, universidades y municipalidades de Lima Metropolitana, cuyo plazo máximo de implementación vence el 30 de abril de 2022.
- Cuarto tramo: Gobiernos regionales, proyectos y universidades regionales, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de octubre de 2022.
- Quinto tramo: Gobiernos locales (provinciales y distritales de tipo A, B y D), cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de diciembre de 2023.

10. Gestión de Muebles e Inmuebles

**10.1 Bienes Inmuebles y predios**

N°	Cantidad Inmuebles y Predios Propios (En Propiedad)	Cantidad Inmuebles y Predios alquilados	Cantidad Inmuebles y Predios con Administración Gratuita (Afectación en Uso)	Cantidad inmuebles y Predios bajo otros derechos	Total de Inmuebles y Predios
1	550	2	0	0	552

Ver Anexo 9.1

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)
No Aplica	Artículo N° 8 de la Ley N°29151 Ley General del Sistema Nacional de Bienes Estatales, señala expresamente que no se encuentran comprendidas dentro de los alcances de la Ley, las empresas estatales de derecho privado.

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

**10.2 Bienes Muebles por Grupo y Clase**

N°	Grupo <sup>1</sup>	Clase <sup>2</sup>	Cantidad Total por Grupo/Clase <sup>3</sup>	Cantidad Total por Grupo/Clase adquiridos por la gestión <sup>4</sup>
1	74 Oficina	64 Mobiliario	11950	0
2	46 Electricidad y electrónica	50 Máquina	382	0
3	11 Aire Acondicionado y Refrigeración	22 Equipo	22	0
4	39 Cultura y Arte		15	0
5	67 maquinaria Vehículos y otros	82 vehículos	219	1

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

**10.3. Bienes Muebles: Cumplimiento con Ente Rector de Bienes Muebles-MEF**

N°	Verificación de Cumplimiento Legal	SI/NO	Rendición de Cuentas / Motivos de la no presentación o no realización
1	¿Ha cumplido con presentar el Inventario patrimonial de bienes muebles correspondiente al último año fiscal, al MEF? (1)	No	Artículo N° 8 de la Ley N°29151 Ley General del Sistema Nacional de Bienes Estatales, señala expresamente que no se encuentran comprendidas dentro de los alcances de la Ley, las empresas estatales de derecho privado.
2	¿Ha cumplido con realizar el Inventario masivo en el almacén en lo correspondiente al último año fiscal? (2)	No	Artículo N° 8 de la Ley N°29151 Ley General del Sistema Nacional de Bienes Estatales, señala expresamente que no se encuentran comprendidas dentro de los alcances de la Ley, las empresas estatales de derecho privado.

**N° Base Normativa**

- \*Artículo N° 8 de la Ley N° 29151

\*Decreto Supremo N° 007-2008-VIVIENDA, que aprueba el Reglamento de la Ley N° 29151, artículo 121°.

\* Decreto Supremo N° 344-2020-EF que disponen medida sobre la presentación del inventario patrimonial de bienes muebles correspondiente al Año Fiscal 2020 y lo prórroga hasta el 31 de mayo de 2021, artículo 1°.

\* Resolución N° 046-2015/SBN, que aprueba la Directiva N° 001-2015/SBN, numeral 6.7.3.12.

\* Decreto Legislativo N° 1439, Decreto Legislativo del Sistema Nacional de Abastecimiento.

\* Decreto Supremo N° 217-2019-EF, Reglamento del Decreto Legislativo N° 1439, Decreto Legislativo del Sistema Nacional de Abastecimiento.
- \* Resolución Jefatural N°335-90-INAP/DNA, que aprueba el Manual de Administración de Almacenes para el Sector Público Nacional, numeral 1, del literal C) inventario físico del almacén del título II Procedimientos, en el literal a se prescribe que el inventario masivo del almacén forma parte del Inventario Físico General.

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)
No Aplica. No reportamos información de bienes muebles al MEF.	Artículo N° 8 de la Ley N°29151 Ley General del Sistema Nacional de Bienes Estatales, señala expresamente que no se encuentran comprendidas dentro de los alcances de la Ley, las empresas estatales de derecho privado.

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

## 11. Gestión de Informática

### 11.1. Aplicativos informáticos de la Empresa.

N°	Cantidad Total de Aplicativos Informáticos	Cantidad Desarrollados o Adquiridos en la Gestión
1	86	02

Ver Anexo 10.1

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

### 11.2. Licencias de Software.

N°	Tipos de Licencia de Software	Cantidad Total	Cantidad adquirida en la Gestión
	A	B	C
1	Servicio de Mantenimiento y Asistencia Técnica para Licencias SIX/TCL	1	1
2	Servicio de Suscripción al Mantenimiento y Asistencia Técnica para JBOSS Enterprise Application Platform	1	1
3	Mantenimiento y asistencia técnica del software de gestión de base de datos relacional, durante el periodo de 24 meses	1	1
4	Mantenimiento de 1 Licencias @RISK	1	1
5	Suscripción de Licencias Autocad	132	42
6	Suscripción de Licencias Adobe	112	9
7	Servicio de Mantenimiento y Soporte Técnico para Licencias Oracle para Refinería Talara y Conchán	10	10
8	Suscripción Soporte Técnico del Software API RBI versión 10 para la Gestión de Ingeniería de Mantenimiento de la Nueva Refinería Talara.	1	1
9	Servicio de Mantenimiento y Soporte de Software ARGIS	5	5
10	Servicio de mantenimiento y soporte técnico de licencias de software PI System	41	41

#### Leyenda

A Descripción de La Licencia De Software

B Cantidad Total por Tipo De Licencias

C Cantidad Total adquirida en la Gestión

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

## 12. Gestión de Control

### 12.1 Resumen General por Servicios de Control Simultáneo

Nº	Año de Emisión del Informe	Número de informes de Control Simultaneo con Situaciones adversas en proceso y sin acciones	Cantidad de situaciones adversas en proceso y sin acciones
	A	B	C
	TOTAL DEL PERIODO		
1	2024	6	8

Ver Anexo 11.1

A Año de Emisión del Informe de Control Simultaneo en los cuales tenga Informes con situaciones adversas en proceso y sin acciones  
 B Cantidad de todos los informes de control simultáneo con situaciones adversas en proceso y sin acciones a la fecha de corte  
 C Cantidad de situaciones adversas en proceso y sin acciones según fecha de vencimiento registrada en el SAGU, a la fecha de corte

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

### 12.2 Resumen General Por Servicios de Control Posterior

Nº	Año de Emisión del Informe	Número Informes de Control Posterior con recomendaciones Pendientes y en Proceso	Cantidad de recomendaciones Pendientes y en Proceso
	A	B	C
	TOTAL DEL PERIODO		
1	2024	2	2 Pendientes

Ver Anexo 11.2

A Año de Emisión del Informe de Control Posterior

B Cantidad de informes de control posterior con recomendaciones Pendientes y en Proceso según fecha de vencimiento registrada en el SAGU, hasta la fecha de corte

C Cantidad de recomendaciones Pendientes y en Proceso según fecha de vencimiento registrada en el SAGU, a la fecha de corte

**Comentario.** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (*)	Sustento (**)

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

### 12.3 Resumen de Implementación del Sistema de Control Interno

Nº	Nombre de la Entidad	Año: 2021		Año: 2022		Año: 2023	
		Grado de Madurez	Nivel de Madurez	Grado de Madurez	Nivel de Madurez	Grado de Madurez	Nivel de Madurez
1	PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.	SCI Mejora Continua	4.02	SCI Óptimo	3.95	SCI Mejora Continua	4.57

Ver Anexo 11.3

Nota: Considerar el grado de madurez de los últimos 3 años.

13. Gestión Legal

13.1 Total de Procesos y Obligaciones Pecuniarias a favor y contra la Empresa

N°	Cantidad Total de Investigaciones (en el Ministerio Público)	Cantidad total de Procesos (en el Poder Judicial)	Cantidad de total de otros Procesos	Cantidad Total de Procesos	Cantidad Total de Casos Emblemáticos	Estado demandante/denunciante/agraviado/actor civil			Estado demandado/denunciado/tercero civil		
						Monto Total establecido en las sentencias	Monto Total Cobrado	Monto Total Pendiente de cobro	Monto establecido en las sentencias	Total Pagado	Monto Total Pendiente de pago
	A	B	C	D (A+B+C)		E			F		
	164	1820	29	2013	112	98'847,911.07	0.00	4,000.00	790'306,426.11	1'467,418.94	45'896,069.95

Nota: El presente formato está orientado a recopilar la información en forma total y/o acumulada

(A) Total de investigaciones (en diligencias preliminares e investigación preparatoria). En caso del C. de PP de 1940, se debe consignar solo la data total referida a la investigación preliminar.

(B) Total de procesos en el PJ (precisar la carga total acumulada entre todas las materias que conozca la procuraduría y que se encuentren judicializadas)

(C) Total de procesos que no se encuentren o no se tramiten ante el Ministerio Público ni ante el Poder Judicial (procesos arbitrarios, arbitrales laborales, administrativos, conciliaciones y similares)

(D) Cantidad procesos de la sumatoria de A+B+C

(E) Pagos exigidos por el Estado (Como monto total establecido en las sentencias se ingresó el monto total establecido en las cuantías de las demandas. Asimismo, como monto total pendiente de cobro se ingresó la información de contingencias probables de recupero. Los montos se encuentran en soles a un TC 3.8.)

(F) Pagos reclamados al Estado (Como monto total establecido en las sentencias se ingresó el monto total establecido en las cuantías de las demandas. Asimismo, como monto total pendiente de pago se ingresó la información de las contingencias probables de pago. El monto total pagado (deducción) fue informado por la Unidad Libros Generales. Los montos se encuentran en soles a un TC 3.8.)

Comentario. - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

	Sustento (**)
Justificación de N/A del Anexo (*)	

(\*) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(\*\*) Adjuntar documento de sustento, de corresponder.

**III. SECCIÓN II: INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA ENTIDAD**

Esta sección permite verificar el nivel de logro alcanzado por la entidad en el cumplimiento de sus objetivos, con información estructurada de sus indicadores. Asimismo, establece una relación entre dos o más datos y permite la comparación entre distintos periodos, productos similares o una meta o compromiso.

Se presenta la información de indicadores que alcanza los 8 años incluyendo el año de presentación del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares, para mostrar la tendencia que tiene el indicador en el periodo de gestión anterior y el actual.

N°	# Indicadores
1	6

Ver Anexo 12: Indicadores de Eficacia y Otros Relacionados a la Entidad.

**IV. SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA ENTIDAD**

Cuenta con información de servicios públicos que responden a las necesidades de las personas y que son entregadas por las entidades públicas, **en cumplimiento de sus funciones misionales** hacia sus usuarios o ciudadanía. Estos servicios pueden tomarse como fuente de información del Planeamiento Estratégico Institucional, Sistema de Control Interno, Programas Presupuestales y otros.

N°	# Servicios Públicos
1	1

Ver Anexo 13 Relación de Servicios Públicos que Brinda la Entidad

**V. SECCIÓN IV: RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO**

En esta sección los titulares de entidades responden preguntas para [auto] evaluar su gestión respecto a los servicios públicos que brinda la entidad a su cargo; las preguntas están vinculadas a criterios, tales como cobertura, eficacia, eficiencia, calidad, entre otros.

N°	# Servicios Públicos evaluados
1	1

Ver Anexo 14: Resultados de la Gestión del Titular por cada Servicio Público.

**VI. ANEXOS:**

**SECCIÓN I: INFORMACIÓN DE LA GESTIÓN ADMINISTRATIVA**

**Anexo 1: Gestión de Planeamiento**

Anexo 1.1 Matriz Estratégica de la Empresa

Anexo 1.2 Evaluación del Plan Operativo

**Anexo 2: Gestión de Presupuesto**

Anexo 2.1 Presupuesto de Ingresos y Egresos

**Anexo 3: Gestión de Inversiones**

Anexo 3.1: Inversiones (En soles)

Anexo 3.2: Obras Públicas

**Anexo 4: Gestión Financiera Contable**

Anexo 4.1 Empresa – Estado de Situación Financiera (para Empresas Financieras) En Soles.

Anexo 4.2 Empresa – Estado situacional Financiera (para Empresa no Financiera) En soles

Anexo 4.3 Empresa Estado de Resultados Integrales (Para Empresas Financieras) En Soles

Anexo 4.4 Empresa Estado de Resultados Integrales (Para Empresas no Financieras) En soles

Anexo 4.5. Empresa Estado de Cambios en Patrimonio Neto (En soles)

Anexo 4.6. Empresa Estado de Flujo en Efectivo

**Anexo 5: Gestión de Tesorería**

Anexo 5.1. Flujo de Caja (En soles)

**Anexo 6: Gestión de Endeudamiento**

Anexo 6.1. Endeudamiento

**Anexo 7: Gestión de Logística**

Anexo 7.1: Procedimientos de Selección

Anexo 7.2: Contratos

**Anexo 8: Gestión de Recursos Humanos**

Anexo 8.1 Cantidad de Personal al Inicio y al Final del Período a Reportar

**Anexo 9: Gestión de Muebles e Inmuebles**

Anexo 9.1 Bienes Inmuebles y Predios

**Anexo 10: Gestión de Informática**

Anexo 10.1 Aplicativos Informáticos de la Empresa

**Anexo 11: Gestión de Control**

Anexo 11.1 Resumen General por Servicios de Control Simultáneo

Anexo 11.2. Resumen General Por Servicios de Control Posterior

Anexo 11.3 Implementación del Sistema de Control Interno.

**SECCIÓN II: INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA EMPRESA**

Anexo 12: Indicadores de Eficacia y Otros Relacionados a la Empresa.

**SECCIÓN III: RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA EMPRESA**

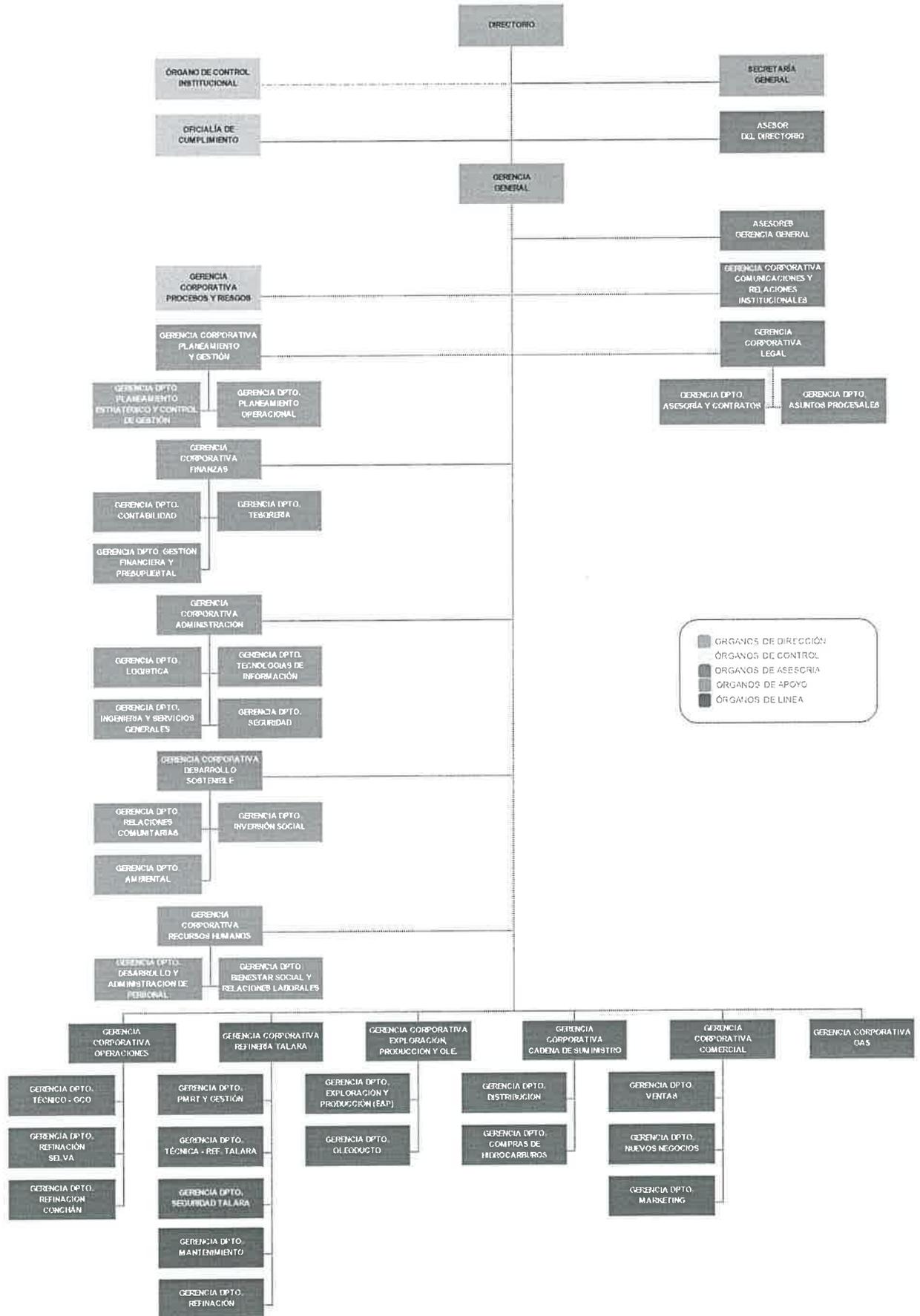
Anexo 13: Relación de Servicios Públicos que Brinda la Empresa

**SECCIÓN IV: RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO**

Anexo 14: Resultados de la Gestión del Titular por cada Servicio Público



ANEXO 1.A



ÓRGANOS DE DIRECCIÓN  
 ÓRGANOS DE CONTROL  
 ÓRGANOS DE ASESORIA  
 ÓRGANOS DE APOYO  
 ÓRGANOS DE LINEA

**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTION DE PLANEAMIENTO**  
Anexo N° 1.1  
Matriz Estratégica de la Empresa

Nombre de la empresa: **Petróleo del Perú - PETROPERU S.A.**  
Departamento - Provincia - Distrito: **LIMA - LIMA - SAN ISIDRO**  
Titular de la empresa: **CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA**  
Cargos: **PRESIDENTE DE DIRECTORIO (DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024)**  
Fecha de corte: **26.04.2024 (Con Información disponible al 29.02.2024)**  
Período PEL: **A Febrero 2024**

Visión Corporativa		Ser la empresa líder de energía creando valor para el país, reconocida por su buen gobierno corporativo, calidad, eficiencia y responsabilidad socio-ambiental comprometida con la transición energética global.						
Misión de Empresa		[Empty]						
PERSPECTIVA	OBJETIVO ESTRATÉGICO EMPRESA	Acción Estratégica EMPRESA	INDICADOR	FORMA DE CÁLCULO	UNIDAD DE MEDIDA	A FEBRERO 2024		
						APROBADO	EJECUTADO	NIVEL DE APROBACIÓN
CLIENTES	N° 1 Aumentar el mercado en forma eficiente.		Participación de mercado	Ventas de combustibles Mercado Interno Petroperú / Ventas combustibles total país x 100	%	39	76	77
			Ampliación 2 - Refinería Conchán	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	20,7	24,5	100
			Infraestructura Logística en Terminales DNP	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	4,2	3,1	74
			Propuesta técnica legal para optimizar la utilización de los Terminales Norte y Centro	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	89	88	100
			Completar el Inventario Promedio Posible (IPP) en Gasolinas y Diesel	IPP Cobertura / Existencia N-14 Volumen Mínimo x 100	%	100	100	100
PROCESOS INTERNOS	N° 2 Operar en forma segura, eficiente y protección al ambiente		Implementar Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos en nuestras Operaciones	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	49,1	33,6	78
			Propuesta de nuevo Modelo de Gestión y Operación del DNP	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	95	95	100
			Ejecutar Inversiones priorizadas para optimizar el DNP	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	21	7	33
			Cero Roturas en Ductos y Líneas Submarinas	N° de roturas DNP causas atribuibles a Petroperú	Eventos	0	0	100
			Factor de Servicio Refinería Talara	Factor de Servicio (N) = 100 - (Horas de parada no programadas en el mes / Horas totales del mes) x 100	%	100	98	98
FINANCIERA	N° 3 Sostenibilidad Financiera de PETROPERU		EBITDA	Utilidad Neta + Impuestos a la Renta y Participaciones - Impuesto a la Renta Diferido + Depreciación + Amortización + Financieras Netas +/- Otros Ingresos y Gastos +/- Diferencia Cambio Neto	US\$	647	4	8
			NOE	Utilidad Neta + Patrimonio total x 100	US\$	8	-5,4	8
			Presentación del Plan a la Junta General de Accionistas	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	Fecha	100	100	100
			Implementación del Plan	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	25	20	80
			Recuperar el Grado de Inversión	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	Rating	BB+	B+	87
			Plan para incorporar la participación de Capital Privado	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	8,8	9,5	100
			Optimizar la puesta en marcha de Refinería Talara y maximizar su margen de refinación	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	23	21,3	92
			Bajo a nivel corporativo	Gastos Corporativos / Volumen de Ventas	US\$, US\$/bbl	23	18	70
			Cumplimiento del Costo financiero de Corto Plazo	Tasa de Financiamiento propia del mes / Tasa Promedio del Sistema Financiero (SM) x 1	%	100	100	100
			PROCESOS INTERNOS	N° 4 Asegurar la sustentabilidad de nuestras operaciones, promoviendo la transición energética		Ejecutar actividades y Proyectos de Impacto al Desarrollo Local	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%
Implementar Plan de Gestión de la Energía	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%				18	18	100
Definir la Huella de Carbono	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%				28	28	100
Implementar Plan de Negocio de Bajas Emisiones	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%				7,5	4,0	53
Programa de producción - Lotes Petroleras (1, 04 y 102)	Plan de producción ejecutado / Producción programada de los Lotes (1, 04 y 102) x 100	MBOC				0,65	0,465	75
APRENDIZAJE Y DESARROLLO	N° 5 Integración vertical de PETROPERU		Participar en Contratos de licencia de explotación en lotes próximos a expirar	Participación en Contratos de Licencia de Explotación en Lote próximos a expirar	N° Particio.	0	0	100
			Implementar el Programa para participación diversificada en el mercado de Estaciones de Servicio	Análisis de Viabilidad legal; Viabilidad técnica/operativa; Viabilidad económica/financiera; e Implementación de participación x 100	%	10	4	40
			Estudio de perfil para desarrollo de la Industria Petroquímica	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	0
APRENDIZAJE Y DESARROLLO	N° 6 Fortalecer el Gobierno Corporativo y la gestión del Talento Humano		Implementar Plan de fortalecimiento de Buen Gobierno Corporativo	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	0
			Implementar, mantener y evaluar la Gestión de Riesgos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	17,3	17,3	100
			Implementar Sistema de Prevención de LAFT	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	17	17	100
			Implementar Modelo de Prevención de Delitos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	49,8	49,8	100
			Implementar fortalecimiento del Sistema de Integridad	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	88	88	100
			Implementar Plan anual de Capacitación para fortalecer competencias técnicas	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	3	3	50
			Implementar Plan de Regulación Corporativo con los principios ESG	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	46	66	100

a: Las metas anual y el nivel de ejecución se obtiene al finalizar el año.  
b: Sin información disponible a la fecha.  
c: Meta inicial en el 2027.  
Nota: Los Objetivos Anuales y Quincenales 2023-2027 de PETROPERU S.A. fueron aprobados por el Ministerio de Energía y Minas, mediante Resolución Ministerial N° 125-2023-MINEM/DG, publicada en el Diario Oficial "El Peruano" el 25.03.2023 y actualmente se continúa el inicio del monitoreo y cumplimiento con las denuncias respectivas.

Legenda  
"NE" = Nivel de Ejecución (Ejecutado / Aprobado x 100)  
Comentario: En caso de no ser aplicable al presente anexo, consignar lo siguiente:  
Justificación de N/A del Anexo (1) Sustento (2)

N/A No aplica  
(1) Describir la justificación del porqué no aplica según la información en el anexo de categorización.  
(2) Colocar el número del documento de sustento de categorización.

VOTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:  
**LOPEZ SAAVEDRA Rita**  
Lorena FAU 20100128218 hard  
Motivo: En señal de conformidad  
Fecha: 08/05/2024 10:31:28-0500



Firmado digitalmente por:  
**SUAREZ CARLO Luis Alberto**  
FAU 20100128218 hard  
Motivo: Documento firmado  
Fecha: 08/05/2024 19:57:10-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:  
**BALLARTA MUÑOZ Alejandro**  
Benjamin FAU 20100128218 soft  
Motivo: Soy el autor del documento  
Fecha: 08/05/2024 10:11:26-0500

EMPRESAS  
SECCIÓN I  
GESTIÓN DE PLANEAMIENTO  
Anexo N° 1.2  
Evaluación del Plan Operativo

Nombre de la empresa : Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
 Departamento - Provincia - Distrito : Lima - Lima - San Isidro  
 Titular de la empresa : CARLOS ADRIAN LINARES PEÑALOZA  
 Cargo : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
 Período en el cargo : DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024  
 Fecha de corte : 31.03.2024  
 Período PE :

Objetivo Específico Empresa	Indicador	Forma de Cálculo	Meta		Nivel de Ejecución (*)	
			Aprobado	Ejecutado		
Modernizar PETROPERÚ en todas las dimensiones y prepararse para una oferta pública de acciones	Ventas en el Mercado Interno*	Volumen de venta de combustibles líquidos en el mercado interno (no incluye Asfaltos, Solventes, Bunkers o FO).	MBDC	79,8	69,9	87,6
	EBITDA corporativo	Utilidad antes de la deducción de intereses, impuestos, depreciación y amortización (a nivel corporativo).	MMUSD	85	-5	-5,7
	EBITDA Lotes I, VI y Z-69**	Utilidad antes de la deducción de intereses, impuestos, depreciación y amortización (segmento exploración y producción).	MMUSD	18	18	100,2
	Transporte terrestre	Sumatoria de los gastos derivados de los servicios de transporte terrestre de combustibles, dividido entre el volumen transportado de combustibles via terrestre.	USD/BL	7,7	7,5	97,0
	Transporte marítimo	Sumatoria de los gastos por flete marítimo, autoconsumo de contratista asociados al cabotaje marítimo, supervisión, agenciamiento, practajeo marítimo, dividido entre el volumen movilizado de productos.	USD/BL	2,6	3,3	128,9
	Costo de almacenamiento y despacho	Sumatoria de los gastos por almacenamiento, despacho y adicionales por productos, dividido entre el volumen despachado de productos.	USD/BL	4,0	4,7	118,2
	Operación Nueva Refinería Talara**	Gastos operativos de la Refinería Talara dividido entre el volumen producido en el período.	USD/BL	7,4	11,1	150,6
	Ejecución del Presupuesto de Inversiones	Desembolsos reales registrados en el período dividido entre los desembolsos programados para dicho período.	%	100,0	33,0	33,0
	Rentabilidad de Activos - ROA	Utilidad operativa dividida entre el total de activos.	%	-0,1	-0,7	1153,1

**Leyenda** \*NE = Nivel de Ejecución (Ejecutado/Aprobado x 100)

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:  
 Justificación de N/A del Anexo (1) Sustento (2)

N/A: No aplica

(1) Describir la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.  
 (2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

Firmado digitalmente por:  
 CARLOS ADRIAN LINARES PEÑALOZA  
 PE  
 PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ SA.  
 Lima-Lima  
 Fecha: 08/05/2024 13:55:58-0500  
 VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE PRESUPUESTO

ANEXO N° 2.1  
Presupuesto de Ingresos y Egresos

Nombre de la empresa : Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito : Lima - Lima - San Isidro  
Titular de la empresa : CARLOS ADRIAN LINARES PEÑALOZA  
Cargo : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
Período en el cargo : DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024  
Fecha de corte : 31.03.2024

RUBROS	ENERO-MARZO 2024		NE <sup>1</sup> NIVEL DE EJECUCIÓN
	APROBADO	EJECUTADO	
<b>PRESUPUESTO DE OPERACIÓN</b>			
<b>1. INGRESOS</b>	<b>3,877,643,503</b>	<b>3,537,219,746</b>	<b>91.22</b>
1.1 Venta de Bienes	3,774,912,018	3,398,340,791	90.02
1.2 Venta de Servicios	53,533,089	66,773,800	124.73
1.3 Ingresos Financieros	3,695,000	4,545,994	123.03
1.4 Ingreso por participación o dividendos	0	0	0.00
1.5 Ingresos complementarios	19,995,000	40,189,160	201.00
1.6 Otros	25,508,396	27,370,000	107.30
<b>2. EGRESOS</b>	<b>3,223,403,573</b>	<b>3,355,831,464</b>	<b>104.11</b>
<b>2.1 Compra de Bienes</b>	<b>2,452,620,132</b>	<b>2,641,580,952</b>	<b>107.70</b>
2.1.1 Insumos y suministros	2,452,620,132	2,641,580,952	107.70
2.1.2 Combustibles y lubricantes			0.00
2.1.3 Otros			0.00
<b>2.2 Gastos de personal (GIP)</b>	<b>179,682,106</b>	<b>141,202,086</b>	<b>78.58</b>
<b>2.2.1. Sueldos y Salarios (GIP)</b>	<b>138,864,675</b>	<b>108,954,426</b>	<b>78.46</b>
2.2.1.1 Básica (GIP)	60,482,954	50,272,362	83.12
2.2.1.2 Bonificaciones	29,965,376	23,132,904	77.20
2.2.1.3 Gratificaciones (GIP)	26,430,221	15,955,265	60.37
2.2.1.4 Asignaciones (GIP)	5,942,395	5,222,044	87.88
2.2.1.5 Horas Extras (GIP)	2,060,392	1,979,978	96.10
2.2.1.6 Otros (GIP)	13,983,337	12,391,873	88.62
2.2.2 Compensación por tiempo de Servicios (GIP)	10,264,008	9,154,709	89.19
2.2.3 Seguridad y previsión Social (GIP)	10,066,766	10,797,722	107.26
2.2.4 Dietas de Directorio (GIP)	103,500	39,000	37.68
2.2.5 Capacitación (GIP)	446,784	258,675	57.90
2.2.6 Jubilaciones y Pensiones (GIP)	16,050	6,129	38.19
<b>2.2.7 Otros gastos de personal (GIP)</b>	<b>19,920,323</b>	<b>11,891,425</b>	<b>60.20</b>
2.2.7.1 Refrigerio (GIP)	6,555,363	3,918,797	59.78
2.2.7.2 Uniformes (GIP)	121,162	67,261	55.51
2.2.7.3 Asistencia Médica (GIP)	12,069,469	4,077,070	33.78
2.2.7.4 Seguro complementario de alto riesgo (GIP)	274,181	420,439	153.34
2.2.7.5 Pago de indem. por cese de relac. Lab. (GIP)			0.00
2.2.7.8 Bonos de productividad (GIP)			0.00
2.2.7.9 Participación de trabajadores (GIP)	845,000	3,454,149	408.77
2.2.7.10 Otros (GIP)	55,148	53,709	97.39
<b>2.3 Servicios prestados por terceros</b>	<b>434,535,140</b>	<b>430,315,028</b>	<b>99.03</b>
2.3.1 Transporte y almacenamiento	213,779,774	202,938,923	94.93
2.3.2 Tarifas de servicios públicos	49,111,693	73,381,506	149.42
2.3.3 Honorarios profesionales (GIP)	24,614,966	18,775,382	76.28
2.3.3.1 Auditorias (GIP)			0.00
2.3.3.2 Consultorías (GIP)	23,858,510	17,902,523	75.04
2.3.3.4 Otros servicios no personales (GIP)	756,456	872,860	115.39
2.3.4 Mantenimiento y Reparación	96,599,632	85,837,452	88.86
2.3.5 Alquileres	3,130,285	1,446,574	46.21
2.3.6 Serv. de vigilancia, guardiana y limp. (GIP)	16,591,409	18,033,058	108.69
2.3.6.1 Vigilancia (GIP)	16,591,409	18,033,058	108.69
2.3.6.2 Guardiana (GIP)			0.00
2.3.6.3 Limpieza (GIP)			0.00
2.3.7 Publicidad y Publicaciones	5,323,616	4,819,976	90.54
2.3.8 Otros	25,383,764	25,082,157	98.81
2.3.8.1 Servicios de mensajería y correspondencia (GIP)			0.00
2.3.8.2 Prov. De personal y coop. y services (GIP)	9,961,311	12,512,909	125.62
2.3.8.3 Otros relacionados a GIP (GIP)	0	0	0.00

2.3.8.4 Otros no relacionados a GIP	15,422,453	12,569,247	81.50
<b>2.4 Tributos</b>	<b>26,228,334</b>	<b>26,450,124</b>	<b>100.85</b>
2.4.1 Impuestos a las transacciones Financieras -ITF	900,000	496,243	55.14
2.4.2 Otros impuestos y contribuciones	25,328,334	25,953,881	102.47
<b>2.5 Gastos diversos de Gestión</b>	<b>116,522,040</b>	<b>83,719,165</b>	<b>71.85</b>
2.5.1 Seguros	55,943,262	31,893,760	57.01
2.5.2 Viáticos (GIP)	925,847	573,062	61.90
2.5.3 Gastos de Representación	16,250	0	0.00
2.5.4 Otros	59,636,681	51,252,344	85.94
2.5.4.1 Otros relacionados a GIP (GIP)	58,000	44,579	76.86
2.5.4.2 Otros no relacionados a GIP	59,578,681	51,207,764	85.95
<b>2.6 Gastos Financieros</b>	<b>8,981,985</b>	<b>23,993,659</b>	<b>267.13</b>
<b>2.7 Otros</b>	<b>4,833,836</b>	<b>8,570,449</b>	<b>177.30</b>
<b>RESULTADO DE OPERACIÓN</b>	<b>654,239,930</b>	<b>181,388,282</b>	<b>27.73</b>
<b>3. GASTOS DE CAPITAL</b>	<b>490,625,897</b>	<b>166,171,105</b>	<b>33.87</b>
<b>3.1 Presupuesto de Inversiones -fbk</b>	<b>480,086,539</b>	<b>165,783,794</b>	<b>34.53</b>
3.1.1 Proyecto de inversión	391,065,817	113,011,153	28.90
3.1.2 Gastos de capital no ligados a proyectos	89,020,722	52,772,641	59.28
3.2 Inversión Financiera			0.00
3.3 Otros	10,539,358	387,312	3.67
<b>4. INGRESOS DE CAPITAL</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>
4.1 Aportes de Capital			0.00
4.2 Ventas de Activo Fijo			0.00
4.3 Otros			0.00
<b>5. TRANSFERENCIAS NETAS</b>			<b>0.00</b>
5.1 Ingresos por Transferencias			0.00
5.2 Egresos por Transferencias			0.00
<b>RESULTADO ECONOMICO</b>	<b>163,614,033</b>	<b>15,217,177</b>	<b>9.30</b>
<b>6. FINANCIAMIENTO NETO</b>	<b>1,262,817,819</b>	<b>-40,361,530</b>	<b>-3.20</b>
<b>6.1 Financiamiento Externo Neto</b>	<b>1,279,638,096</b>	<b>299,270,206</b>	<b>23.39</b>
<b>6.1.1 Financiamiento largo plazo</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>
6.1.1.1 Desembolso	0	0	0.00
6.1.1.2 Servicios de Deuda	0	0	0.00
6.1.1.2.1 Amortización	0	0	0.00
6.1.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	0	0	0.00
<b>6.1.2 Financiamiento de corto plazo</b>	<b>1,279,638,096</b>	<b>299,270,206</b>	<b>23.39</b>
6.1.2.1 Desembolsos	2,654,920,159	1,094,370,000	41.22
6.1.2.2 Servicio de la Deuda	1,375,282,063	795,099,794	57.81
6.1.2.2.1 Amortización	1,329,395,159	748,561,070	56.31
6.1.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	45,886,904	46,538,724	101.42
<b>6.2 Financiamiento Interno Neto</b>	<b>-16,820,277</b>	<b>-339,631,736</b>	<b>2019.18</b>
<b>6.2.1 Financiamiento Largo Plazo</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0.00</b>
6.2.1.1 Desembolsos	0	0	0.00
6.2.1.2 Servicio de la Deuda	0	0	0.00
6.2.1.2.1 Amortización	0	0	0.00
6.2.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	0	0	0.00
<b>6.2.2 Financiamiento Corto Plazo</b>	<b>-16,820,277</b>	<b>-339,631,736</b>	<b>2019.18</b>
6.2.2.1 Desembolsos	713,762,240	456,471,913	63.95
6.2.2.2 Servicio de la Deuda	730,582,517	796,103,649	108.97
6.2.2.2.1 Amortización	713,762,240	771,064,075	108.03
6.2.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	16,820,277	25,039,574	148.87
<b>RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES</b>	<b>259,174,054</b>	<b>154,710,209</b>	<b>59.69</b>
<b>SALDO FINAL</b>	<b>1,685,605,906</b>	<b>129,565,856</b>	<b>7.69</b>
<b>GIP-TOTAL</b>	<b>201,868,263</b>	<b>168,008,173</b>	<b>83.23</b>
<b>Impuestos a la Renta</b>	<b>1,197,788</b>	<b>9,792,512</b>	<b>817.55</b>

Leyenda

\*NE = Nivel de Ejecución (Ejecutado /Aprobado x 100)

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

 **Petroperú**

Firmado digitalmente por:  
**MORANES GARCIA LUIS CASIMIRO**  
**PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA**  
**PE**  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 08/05/2024 14:56:13-0500

**VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO**



**FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE**













**EMPRESAS**  
**SECCION I**  
**GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE**

**ANEXO N° 4.2**

Empresa Estado situacional Financiera (para Empresa no Financiera) En soles

Nombre de la empresa	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa	CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA
Cargo	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Periodo en el cargo	DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024
Fecha de corte	26.04.2024

RUBROS	AL 31.03.2024
<b>ACTIVO</b>	
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	302,341,179
Inversiones Financieras	
Cuentas por Cobrar Comerciales (Neto)	1,099,940,770
Otras cuentas por Cobrar (Neto)	1,349,681,878
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	
Inventarios (Neto)	3,373,782,969
Activos Biológicos	
Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta	
Activos por Impuestos a las Ganancias	
Gastos Pagados por Anticipado	3,765,018
Otros Activos (Neto)	
<b>TOTAL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>6,129,511,812</b>
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>	
Cuentas por Cobrar Comerciales	
Otras cuentas por Cobrar	4,045,180,567
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	
Activos Biológicos	
Inversiones Mobiliarias (Neto)	
Propiedades de Inversión	10,145,184
Propiedades, Planta y Equipo (Neto)	27,018,963,656
Activos Intangibles (Neto)	448,280,706
Activos por impuestos a las Ganancias Diferidad	
Otros Activos	219,169,490
<b>TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>31,741,739,602</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>37,871,251,415</b>
<b>CUENTAS DE ORDEN</b>	
<b>PASIVO Y PATRIMONIO</b>	
<b>PASIVO CORRIENTE</b>	
Sobregiro Bancarios	
Obligaciones Financieras	4,711,062,064
Cuentas por Pagar Comerciales	7,394,136,586
Otras Cuentas por Pagar	540,268,517
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	3,603,950,396
Provisiones	375,552,391
Pasivos Mantenidos para la Venta	
Pasivos por Impuestos a las Ganancias	
Beneficios a los Empleados	
Otros Pasivos	
<b>TOTAL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>16,624,969,954</b>

**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE**

**ANEXO N° 4.2**

**Empresa Estado situacional Financiera (para Empresa no Financiera) En soles**

<b>Nombre de la empresa</b>	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
<b>Departamento - Provincia - Distrito</b>	Lima - Lima - San Isidro
<b>Titular de la empresa</b>	CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA
<b>Cargo</b>	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
<b>Periodo en el cargo</b>	DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024
<b>Fecha de corte</b>	26.04.2024

RUBROS	AL 31.03.2024
PASIVO NO CORRIENTE	
Obligaciones Financieras	14,728,199,921
Cuentas Pagar Comerciales	
Otras Cuentas por Pagar	
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	
Pasivos por Impuestos a las Ganancias Diferidos	243,914,603
Provisiones	151,754,302
Beneficios a los Empleados	
Otros Pasivos	
Ingresos Diferidos (Neto)	
<b>TOTAL PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>15,123,868,826</b>
TOTAL DEL PASIVO	
PATRIMONIO	
Capital	9,954,453,384
Acciones de Inversión	
Capital Adicional	
Resultado no Realizados	
Reservas Legales	32,461,738
Otras Reservas	
Resultados Acumulados	(3,864,502,487)
Otras Reservas de Patrimonio	
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO</b>	<b>6,122,412,635</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO</b>	<b>37,871,251,415</b>
CUENTAS DE ORDEN	

(\*) Efectuar el llenado, en los campos señalados en cuadro, según corresponda.

**Comentario.-** En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

**VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA  
ADMINISTRATIVO**

**FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE**



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100129218 hard  
Motivo: Soy el autor del  
documento  
Fecha: 10/05/2024 14:55:13-0500



Firmado digitalmente por:  
MORALES GARCIA Luis  
Casimiro FAU 20100129218 hard  
Motivo: En señal de  
conformidad  
Fecha: 10/05/2024 19:43:53-0500

SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.4  
Empresa Estado de Resultados Integrales (Para Empresas no Financieras ) En soles

Nombre de la empresa	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa	CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA
Cargo	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Periodo en el cargo	DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024
Fecha de corte	26.04.2024

RUBROS	AL 31.03.2024
<b>INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	
Ventas Netas de Bienes	3,461,613,442
Prestación de Servicios	74,281,367
<b>TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS</b>	<b>3,535,894,809</b>
<b>Costo de Ventas</b>	<b>3,642,248,995</b>
GANANCIAS (PERDIDA BRUTA)	(106,354,186)
Gastos de Ventas y Distribución	(60,022,498)
Gastos de Administración	(143,041,193)
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado	
Otros Ingresos Operativos	39,617,763
Otros Gastos Operativos	(65,960)
<b>GANANCIA (PERDIDA) OPERATIVA</b>	<b>(269,856,055)</b>
Ingresos Financieros	4,545,994
Diferencia de Cambio (Ganancias)	1,024,222
Gastos Financieros	(349,458,374)
Diferencia de Cambio (Pérdidas)	(5,143,307)
Participación en los Resultados Netos Asociados y Negociados Conjuntos Contabilizados por el Método de Participación	
Ganancia (Pérdida) que surgen de la Diferencia entre el valor Libro Anterior y el Valor Justo de Activos Financieros Reclasificados Medidas a Valor Razonable	
<b>RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS</b>	<b>(618,897,519)</b>
Gasto por Impuesto a las Ganancias	(83,060,938)
<b>GANANCIAS (PERDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS</b>	
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas	
<b>GANANCIA (PERDIDA) NETA DEL EJERCICIO</b>	<b>(701,958,457)</b>
<b>COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL</b>	
Ganancias (Pérdidas) Neta por Activos Financieros Disponibles para la Venta	
Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio	
Otros Componentes de Resultado Integral	
<b>OTRO RESULTADO INTEGRAL ANTES DE IMPUESTOS</b>	
<b>IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL</b>	
Ganancias Netas por Activos Financieros Disponibles para la Venta	
Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio	
Otros Componentes de Resultados Integral	
<b>SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADAS</b>	
Otros resultados Integrales	
<b>RESULTADO INTEGRAL TOTAL DE EJERCICIO, NETO</b>	
Depreciación	
Amortización	

(\*) Efectuar el llenado, en los campos señalados en cuadro, según corresponda.

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)

N/A No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO	FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:  
REC.OBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Soy el autor del documento  
Fecha: 10/05/2024 14:55:52-0500



Firmado digitalmente por:  
MORALES GARCIA Luis  
Casimiro FAU 20100128218 hard  
Motivo: En señal de conformidad  
Fecha: 10/05/2024 19:44:05-0500

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.5  
Empresa Estado de Cambios en Patrimonio Neto (En soles)

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Isidro  
Titular de la empresa: CARLOS ADRIAN LINARES PEÑALOZA  
Cargo: PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
Período en el cargo: DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024  
Fecha de corte: 26.04.2024

CONCEPTOS	CAPITAL	ACCIONES DE INVERSIÓN	CAPITAL ADICIONAL	RESULTADOS NO REALIZADOS	RESERVAS LEGALES	OTRAS RESERVAS	RESULTADOS ACUMULADOS	OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO	TOTAL
Saldo al 01.01.2024	9,933,051,711				32,391,946		(3,175,580,641)		6,789,862,816
Ajuste de años anteriores									
Cambios en Políticas Contables									
Corrección de Errores									
Saldo Inicial Reajustado									
Cambios de Patrimonio:									
Resultado Integral:									
Ganancia (Pérdida) Neta del Ejercicio									
Otro Resultado Integral									
Dividendos en Efectivo Declarados									
Emisión de Acciones									
Reducción de Capital									
Reducción o Amortización de Acciones de INVERSIÓN									
Incremento (Disminución) por otras Aportaciones de los Propietarios									
Disminución (Incremento) por otras Distribuciones a los Propietarios									
Incremento (Disminución) por Cambios en la Participación de Subsidiarias que no implique Pérdida de Control									
Incremento (Disminución) por Transacciones de Acciones de Cartera									
Incremento (Disminución) por Transacciones y Otros Cambios	21,401,674				69,791	0	(688,921,646)	0	(667,450,181)
Total de Cambios en Patrimonio									
Saldo al 31 de Marzo	8,954,453,384				32,461,738		(3,884,502,487)		6,122,412,835

(\*) Efectuar el llenado en los campos señalados en cuadro, según corresponda.  
(\*\*) Conforme los plazos establecidos en las normas emitidas por la Contraloría.

Comentario: En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.  
(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Soy el autor del documento  
Fecha: 10/05/2024 14:58:02-0500



Firmado digitalmente por:  
MORALES GARCIA Luis  
Casimiro FAU 20100128218 hard  
Motivo: En señal de conformidad  
Fecha: 10/05/2024 10:44:18-0500

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.6  
EMPRESA ESTADO DE FLUJO EN EFECTIVO (En soles)

Nombre de la empresa	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa	CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA
Cargo	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Periodo en el cargo	DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024
Fecha de corte	26.04.2024

CONCEPTOS	AL 31.03.2024
<b>A. ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	
Cobranza a (por):	
Venta de Bienes y Prestación de Servicios	4,326,780,715
Honorarios y comisiones	
Regalías, cuotas, comisiones, otros ingresos de actividades ordinarias	
Intereses y Rendimientos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	4,545,994
Reembolso de Impuestos a las Ganancias	
Dividendos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Inversión)	
Otras Entradas de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación	67,559,160
Pagos a (por):	
Proveedores de Bienes y Servicios	(3,455,510,232)
Cuenta de los Empleados	(130,105,890)
Impuesto a las Ganancias	
Intereses y Rendimientos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	(71,578,298)
Dividendos (no incluidos en la Actividad de Inversión)	
Regalías	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación	(314,022,211)
<b>FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN</b>	<b>427,669,237</b>
<b>B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	
Cobranza a (por):	
Reembolso de Adelanto de Préstamos y Préstamos Concedidos a Terceros	
Reembolso Recibido a Préstamo a Entidades Relacionadas	
Venta de Instrumentos Financieros de Patrimonio o Deuda de Otras Entidades	
Contratos Derivados (Futuro, a término, opciones)	
Venta de Subsidiarias, Neto del Efectivo Desapropiado	
Desapropiado	
Venta de Propiedades de Inversión	
Venta de Propiedades, Planta y Equipo	
Venta de Activos Intangibles	
Venta de Otros Activos de largo plazo	
Intereses y Rendimientos Recibidos	
Dividendos Recibidos	
Reembolso de Impuestos a las Ganancias	
Otros Cobros de Efectivo Relativo a la Actividad de Inversión	
Pagos a (por):	
Anticipos y Préstamos Concedidos a Terceros	
Préstamos Concedidos a Entidades Relacionadas	
Compra de Instrumentos Financieros de Patrimonio o Deuda de Otras Entidades	
Contratos Derivados (Futuro, a término, opciones)	
Compra de Subsidiarias, Neto de Efectivo Adquirido	
Compra de Participaciones en Negocios Conjuntos, Neto del Efectivo Adquirido	
Compra de Participaciones no Controladoras	
Compra de Propiedad de Inversión	

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.6  
EMPRESA ESTADO DE FLUJO EN EFECTIVO (En soles)

Nombre de la empresa	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa	CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA
Cargo	PRESIDENTE DEL DIRECTORIO
Período en el cargo	DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024
Fecha de corte	26.04.2024

CONCEPTOS	AL 31.03.2024
Compra de Propiedades, Planta y Equipo	(52,681,073 )
Desembolsos por obras en curso de Propiedades, Planta y Equipo	(250,431,885 )
Compra de Activos Intangibles	(478,879 )
Compra de Otros Activos de largo plazo	
Impuestos a las Ganancias	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad Inversión	
<b>FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</b>	<b>(303,591,837 )</b>
<b>C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	
Cobranza a (por):	
Obtención de Préstamos de Corto Plazo	1172641913
Obtención de Préstamos de Largo Plazo	
Préstamos de Entidades Relacionadas	
Emisión de Acciones y Otros Instrumentos de Patrimonio	
Venta de Acciones Propias en Cartera	
Reembolso de Impuestos a las Ganancias	
Otros Cobros de Efectivo Relativo a la Actividad de Financiación	
Pagos a (por):	
Amortización o Pago de Préstamos de Corto Plazo	(1,430,219,075 )
Amortización o Pago de Préstamos de Largo Plazo	
Préstamos de Entidades Relacionadas	
Pasivos por Arrendamiento Financiero	
Recompra o Rescate de Acciones de la Entidad (Acciones en Cartera)	
Adquisición de Otras Participaciones en el Patrimonio	
Intereses y Rendimientos	
Dividendos	
Impuestos a las Ganancias	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad de Financiación	(7,663,199 )
<b>FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</b>	<b>23,553,569</b>
<b>Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia</b>	<b>147,630,970</b>
<b>Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio</b>	<b>154,710,209</b>
<b>Efectivo y Equivalentes al Efectivo final del Ejercicio</b>	<b>302,341,179</b>

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)

N/A: No aplica

- (1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.  
(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:  
RECOPA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Soy el autor del documento  
Fecha: 10/05/2024 14:58:15-0500



Firmado digitalmente por:  
MORALES GARCIA Luis  
Casimiro FAU 20100128218 hard  
Motivo: Soy el autor del documento  
Fecha: 10/05/2024 19:44:28-0500

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE TESORERÍA

ANEXO N° 5.1  
Flujo de Caja (En soles)

Nombre de la empresa  
Departamento - Provincia - Distrito

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Lima - Lima - San Isidro

Titular de la empresa  
Cargo

CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA  
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

Periodo en el cargo

DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024

Fecha de corte

26.04.2024

INGRESOS DE OPERACIÓN	AL 31.03.2024
Venta de Bienes y Servicios	3,465,114,592
Ingresos Financieros	4,545,994
Ingresos por participación o dividendos	
Ingresos Complementarios	
Retenciones de Tributos	
Otros	929,225,284
<b>EGRESOS DE OPERACIÓN</b>	
Compra de Bienes	2,996,208,939
Gastos de personal	130,105,890
Servicios prestados por terceros	459,301,293
Tributos	
Por Cuenta Propia	91,337,934
Por Cuenta de Terceros	98,414,940
Gastos diversos de Gestión	82,967,363
Gastos Financieros	
Otros	48,965,174
<b>FLUJO OPERATIVO</b>	491,584,336
<b>INGRESOS DE CAPITAL</b>	
Aportes de Capital	
Ventas de activo fijo	
Otros	
<b>GASTOS DE CAPITAL</b>	303,591,837
Presupuesto de Inversiones -FBK	303,204,525
Proyectos de Inversión	250,431,885
Gastos de capital no ligados a proyectos	52,772,641
Inversión Financiera	
Otros	387,312
<b>TRANSFERENCIAS NETAS</b>	
Ingresos por Transferencias	
Egresos por Transferencias	
<b>FLUJO ECONÓMICO</b>	187,992,500
<b>FINANCIAMIENTO NETO</b>	(40,361,530)
Financiamiento Externo Neto	299,270,206
Financiamiento largo plazo	
Desembolsos	
Servicios de Deuda	
Amortización	
Intereses y comisiones de la deuda	
Financiamiento corto plazo	299,270,206

**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE TESORERÍA**

**ANEXO N° 5.1  
Flujo de Caja (En soles)**

Nombre de la empresa  
Departamento - Provincia - Distrito

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Lima - Lima - San Isidro

Titular de la empresa  
Cargo  
Periodo en el cargo  
Fecha de corte

CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA  
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024  
26.04.2024

INGRESOS DE OPERACIÓN	AL 31.03.2024
Desembolsos	1,094,370,000
Servicios de Deuda	795,099,794
Amortización	748,561,070
Intereses y comisiones de la deuda	46,538,724
Financiamiento Interno Neto	(339,631,736 )
Financiamiento largo plazo	
Desembolsos	
Servicios de Deuda	
Amortización	
Intereses y comisiones de la deuda	
Financiamiento corto plazo	(339,631,736 )
Desembolsos	456,471,913
Servicios de Deuda	796,103,649
Amortización	771,064,075
Intereses y comisiones de la deuda	25,039,574
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	
Pago de Dividendos de Ejercicios Anteriores	
Adelanto de Dividendos ejercicio	
FLUJO NETO DE CAJA	147,630,970
SALDO INICIAL DE CAJA	154,710,209
SALDO FINAL DE CAJA	<b>302,341,179</b>
SALDO DE LIBRE DISPONIBILIDAD	
RESULTADO PRIMARIO	
Participación de trabajadores D.Legislativo N°892	

**Comentario.-** En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:  
RECOBA MEDRANO Jose  
Antonio FAU 20100128218 hard  
Motivo: Soy el autor del  
documento  
Fecha: 10/05/2024 14:54:23-0500



Firmado digitalmente por:  
MORALES GARCIA Luis  
Casimiro FAU 20100128218 hard  
Motivo: En señal de  
conformidad  
Fecha: 10/05/2024 18:43:24-0500

**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE ENDUDAMIENTO**

**ANEXO N° 6.3  
Endudamiento**

Nombre de la empresa: **Petroperú del Perú - PETROPERÚ S.A.**  
 Departamento - Provincia - Distrito: **Lima - Lima - San Isidro**  
 Titular de la empresa: **CARLOS ADRIÁN LINARES PENALOZA**  
 Cargo: **PRESIDENTE DEL DIRECTORIO**  
 Período en el cargo: **DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024**  
 Fecha de corte: **31.03.2024**

N°	Norma legal que aprueba el préstamo	Monto del préstamo asignado a la entidad (1)	Moneda	Destino de la operación	Fuente de financiamiento	Fecha de entrada de vigencia del préstamo	Fecha final contractual para utilización de desembolsos	Fecha final vigente para utilización de desembolsos	Monto desembolsado hasta 31 de diciembre del año anterior (2)	Monto desembolsado durante el año fiscal vigente (3)	Monto total desembolsado (2) + (3) = (4)	Desembolso no requerido por la entidad (5)	Proyección de desembolsos del año n	Proyección de desembolsos			
														Año n+1	Año n+2	Año n+3	
	<b>A</b>			<b>B</b>	<b>C</b>												
	Acuerdo Directorio N° 014-2017-PP	1.000.000.000	USD	PMRT	BNY WELTON	19/06/2017		19/06/2022	1.000.000.000	0	1.000.000.000	0	0				
	Acuerdo Directorio N° 014-2017-PP	1.000.000.000	USD	PMRT	BNY WELTON	19/06/2017		19/06/2022	1.000.000.000	0	1.000.000.000	0	0				
	Acuerdo Directorio N° 007-2018-PP	1.300.000.000	USD	PMRT	CECE	24/11/2018		30/11/2023	1.300.000.000	0	1.300.000.000	0	0				
	Acuerdo Directorio N° 101-2024-PP	1.000.000.000	USD	PMRT	BNY WELTON	11/07/2021		19/09/2027	1.000.000.000	0	1.000.000.000	0	0				

**Nota**  
1 Año n es el año actual

**Legenda**  
 A Tipo y número de documento de aprobación del préstamo  
 B Objeto del préstamo o contrato (financiado con el préstamo)  
 C Institución que otorga el préstamo  
 D Corresponde a parte del importe concertado o asignado, que ya no será utilizado o solicitado

**Comentario** - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:  
 Justificación de N/A del Anexo (1): Sustento (2)

N/A: No aplica  
 (1) Decorrer la justificación del porqué no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.  
 (2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.



Firmado digitalmente por:  
**RICHALES GARCIA LUIS CARLOS**  
**PETROPERU DEL PERU**  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 08/03/2024 08:49:59-0500

**VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO**

**FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE**

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE LOGÍSTICA

ANEXO N° 7.1  
Procedimientos de Selección

Nombre de la empresa PETROPERU  
Departamento - Provincia - Distrito LIMA-LIMA-SAN ISIDRO  
Titular de la empresa CARLOS LINARES PEÑALOZA  
Cargo PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
Periodo en el cargo 01-03-2024 AL 26-04-2024  
Fecha de corte 26/04/2024

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual <sup>2</sup>	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial/ Valor Estimado \$/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto Adjudicado en Soles
1	PA2300030	ABR	ABR-0026-2023-OFFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN MARZO, JUNIO, SEPTIEMBRE Y DICIEMBRE PARA LOS AÑOS 2023 AL 2024 EN LOS TERMINALES MOLLENDINO, ILO Y PISCO Y EN LAS PLANTAS DE VENTA JULIACA Y CUSCO.	1000117141	429,990.00	3/03/2023	20/03/2023	429,990.00
2	PA2201275	ABR	ABR-0158-2022-OFFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000116341	204,875.29	24/08/2022	19/09/2022	204,875.29
3	PA2201303	ABR	ABR-0154-2022-OFFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE FACILIDADES DE SUPERFICIE EN EL LOTE I	1000116445	398,345.50	23/08/2022	26/08/2022	398,345.50
4	PA2201279	ABR	ABR-0151-2022-OFFP/PETROPERU-1	Servicio	"TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A."	1000116303	791,999.48	4/07/2022	12/08/2022	791,999.48
5	PA2201278	ABR	ABR-0149-2022-OFFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A.	1000116302	1,232,000.24	4/07/2022	12/08/2022	1,232,000.24
6	PA2201277	ABR	ABR-0145-2022-OFFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE LOS RESIDUOS PELIGROSOS (TIERRA CONTAMINADA Y BORRAS), CORRESPONDIENTE A LOS HALLAZGOS REGISTRADOS EN LAS ZONAS ESTANCAS DEL TERMINAL CALLAO	1000116413	867,300.00	6/07/2022	23/08/2022	867,300.00
7	PA2201256	ABR	ABR-0142-2022-OFFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE BIODIESEL B100 DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHAN HASTA TERMINAL MOLLENDINO PETROPERU S.A.	1000116198	117,600.00	21/07/2022	31/08/2022	117,600.00
8	PA2201248	ABR	ABR-0125-2022-OFFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A."	1000116021	355,000.00	4/07/2022	12/08/2022	355,000.00
9	PA2201242	ABR	ABR-0124-2022-OFFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA CONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETROPERÚ S.A."	1000116004	740,000.00	4/07/2022	12/08/2022	740,000.00



N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual <sup>2</sup>	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado SI	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto Adjudicado en Soles
10	PA2201210	ABR	ABR-0115-2022-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SWAB PARA LA CORRECTA OPERACIÓN DEL LOTE 1	1000115839	108,722.25	10/06/2022	17/08/2022	108,722.25
11	PA2200867	ABR	ABR-0066-2022-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PROGRAMA CORPORATIVO DE INTERVENCIÓN PARA EL ACOMPAÑAMIENTO A MADRES GESTANTES Y FAMILIAS CON NIÑOS Y NIÑAS HASTA 12 MESES DE EDAD A TRAVÉS DEL FORTALECIMIENTO DE LAS ESTRATEGIAS COMUNITARIAS DE SALUD EN LAS ZONAS DE INFLUENCIA DE PETROPERÚ EN TALARA Y CONCHÁN	1000108285	1,411,830.62	23/09/2021	29/12/2021	1,411,830.61
12	PA2200938	ABR	ABR-0063-2022-OFP/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE CONSTRUCCIÓN PARA SER ENTREGADOS A LA COMUNIDAD CAMPESINA SAN JOSÉ DE SARAMURO, DISTRITO URARINAS, PROVINCIA LORETO, DEPARTAMENTO LORETO"	1000113563	75,000.00	8/03/2022	8/04/2022	75,000.00
13	PA2200923	ABR	ABR-0061-2022-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR LA EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KIM 373+262 DEL TRAMO II DEL ONP	1000113346	182,546.34	25/02/2022	4/04/2022	182,546.34
14	PA2200915	ABR	ABR-0053-2022-OFP/PETROPERU-1	Servicio	TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSJ DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A.	1000113327	1,538,400.00	2/02/2022	9/03/2022	1,538,400.00
15	PA2200880	ABR	ABR-0051-2022-OFP/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE SISTEMA DE SOBRELLENADO Y DESPACHO PARA TERMINAL MOLLENDO	1000112885	51,510.00	1/02/2022	14/02/2022	49,264.93
16	PA2401209	SEL	SEL-0052-2023-OLE/PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS NO INDUSTRIALES PARA ESTACIONES DEL ONP	1000121939	394,568.67	26/04/2024	21/05/2024	
17	PA2300205	ABR	ABR-0102-2023-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE INSTRUMENTACIÓN ANALÍTICA DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA	1000120016	8,570,895.51	1/06/2023	15/06/2023	8,570,895.51
18	PA2300960	ABR	ABR-0157-2023-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA DE MONITOREO Y GESTIÓN DE CONDICIONES EN EL OLEODUCTO CON SOFTWARE AVEVA	1000122148	760,868.94	16/10/2023	23/11/2023	
19	PA2401075	SEL	SEL-0094-2023-OFP/PETROPERU-4	Bien	SUMINISTRO DE AGUA DE MESA EN BIDONES PARA OFICINA PRINCIPAL Y OFICINA PLANTA CALLAO	1000121437	826,660.80	18/04/2024	2/05/2024	
20	PA2300781	ABR	ABR-0059-2023-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AGENCIA DE COMUNICACIÓN INTERNA 2022- 2023.	1000114595	112,800.00	3/07/2023	24/07/2023	112,800.00
21	PA2401113	SEL	SEL-0127-2023-OTL/PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE MASCARAS DE ESCAPE PARA PERSONAL DE LA GERENCIA DPTO. REFINACIÓN.	1000120951	94,105.94	17/04/2024	15/05/2024	
22	PA2401287	SEL	SEL-0115-2023-OFP/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE EN EL TERMINAL PISCO	1000121793	284,973.47	12/04/2024	29/04/2024	
23	PA2400180	SEL	SEL-0114-2023-OFP/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PROVISIÓN, IMPLEMENTACIÓN Y SOPORTE DEL SISTEMA DE CCTV PARA OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERÚ	1000122309	868,999.98	12/04/2024	8/05/2024	

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección 1	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual 2	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Previsia)	Monto Adjudicado en Soles
24	PA2401217	SEL	SEL-0056-2023-OPC/PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE TRAJES DE BOMBERO ESTRUCTURAL PARA SEDE CONCHÁN	1000121965	576,547.75	10/04/2024	14/05/2024	
25	PA2300846	ABR	ABR-0100-2023-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ADECUACIÓN AL DECRETO SUPREMO N° 043-2007-EM DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIO EN EL TERMINAL MOLLEDO	1000118125	12,899,595.91	7/06/2023	5/02/2024	12,899,595.91
26	PA2401226	SEL	SEL-0060-2023-OLE/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO MAYOR DEL MOTOGENERADOR 1.1MG7 DEL TERMINAL BAYÓVAR DEL ONP	1000122236	230,708.17	8/04/2024	7/05/2024	
27	PA2301226	SEL	SEL-0020-2023-OLE/PETROPERU-4	Bien	ADQUISICIÓN DE ENSERES PARA LAS ESTACIONES DEL ONP	1000120456	156,129.93	20/12/2023	8/04/2024	229,963.36
28	PA2401188	SEL	SEL-0044-2023-OPC/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MENOR DE TANQUES, TUBERIAS Y OTROS EQUIPOS ESTÁTICOS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000120995	9,995,669.61	4/04/2024	28/05/2024	
29	PA2400040	SEL	SEL-0049-2023-OLE/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO TOPOGRAFICO Y BATIMETRICO DE DEFENSAS RIBEREÑAS Y MOVIMIENTO DE TIERRAS EN LOS TRAMOS I, II DEL ONP Y ORN	1000121935	4,330,782.40	2/04/2024	13/05/2024	
30	PA2401227	SEL	SEL-0067-2023-OLE/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO ANUAL DE MANTENIMIENTOS PREVENTIVOS Y CORRECTIVOS DE LOS EQUIPOS DE GENERACIÓN ELÉCTRICA Y DE BOMBEO INSTALADOS EN LAS ESTACIONES DEL ONP	1000122281	2,500,934.33	2/04/2024	2/05/2024	
31	PA2401076	ABR	ABR-0001-2024-OLE/PETROPERU-	Servicio	SERVICIO BIANUAL DE TRANSPORTE AEREO PARA RELEVOS DE PERSONAL DE ORIENTE (ANDOA5)	1000120835	1,053,504.00	12/12/2023	5/01/2024	1,007,520.00
32	PA2401096	SEL	SEL-0063-2023-OFP/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO MECANICO DE PLANTA DE VENTAS PIURA ,TALARA Y AEROPUERTO	1000120623	14,519,139.08	19/03/2024	7/05/2024	
33	PA2401109	SEL	SEL-0101-2023-OFP/PETROPERU-3	Bien	ADQUISICIÓN DE EXTINTORES CONTRA INCENDIO PARA TERMINALES DEL SUR PISCO, MOLLEDO, ILO, JULIACA Y CUSCO, PLANTA AEROPUERTO CUSCO Y OFICINA DE FACTURACIÓN PUERTO MALDONADO	1000121747	126,254.94	18/03/2024	5/04/2024	92,165.17
34	PA2401075	SEL	SEL-0094-2023-OFP/PETROPERU-3	Bien	SUMINISTRO DE AGUA DE MESA EN BIDONES PARA OFICINA PRINCIPAL Y OFICINA PLANTA CALLAO	1000121437	826,660.80	15/03/2024	4/04/2024	
35	PA2301576	ABR	ABR-0101-2023-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE NITRÓGENO LÍQUIDO PARA FCK ¿ PMRT	1000122511	1,577,473.56	29/12/2023	22/01/2024	1,577,473.56
36	PA2301464	ABR	ABR-0095-2023-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SOPORTE TÉCNICO EN PLC Y HMI SCHNEIDER ELECTRIC DE REFINERÍA TALARA¿.	1000122042	2,858,635.20	22/12/2023	20/02/2024	
37	PA2301523	ABR	ABR-0089-2023-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y VERIFICACIÓN OPERACIONAL DEL EQUIPO DE ESPECTROFOTOMETRÍA ÓPTICA (ICAP)	1000122374	58,753.26	1/09/2023	17/10/2023	
38	PA2401186	SEL	SEL-0167-2023-OTL/PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE REACTIVOS QUÍMICOS PARA LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA	1000122022	1,081,835.55	13/03/2024	30/04/2024	

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual <sup>2</sup>	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial/ Valor Estimado \$/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto Adjudicado en Soles
39	PA2300269	ABR	ABR-0079-2023-OTL/PETROPERU-1	Servicio	MANTENIMIENTO, ACTUALIZACIÓN Y SOPORTE DE LA HERRAMIENTA DE GESTIÓN DE LA INFORMACIÓN TÉCNICA HXGN SDX* Y HERRAMIENTAS DE DISEÑO INTELIGENTE.	1000121145	1,556,124.24	23/11/2023	5/01/2024	
40	PA2301436	ABR	ABR-0078-2023-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECUPERACIÓN DE SOPORTES Y ACCESOS PARA INSPECCIÓN DE OLEODUCTOS EN TALARA.	1000121808	1,300,116.90	23/11/2023	30/11/2023	
41	PA2301417	ABR	ABR-0077-2023-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE BAQUETE DE BOQUILLAS DE ALIMENTACIÓN E INSTRUMENTACIÓN DE REACTOR Y REACTOR SCRUBBER DE FLEXICOKING.	1000121810	1,437,750.36	21/11/2023	23/02/2024	
42	PA2300808	ABR	ABR-0021-2023-OFF/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TRANSMISORES PARA SER EMPLEADOS EN INSPECCIÓN DE REVESTIMIENTO EN TUBERÍA ENTERRADA EN EL ONP	1000118030	68,276.27	26/07/2022	13/02/2023	68,276.27
43	PA2401115	SEL	SEL-0042-2023-OLE/PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE INSTRUMENTACIÓN PARA LOS SISTEMAS DE MEDICIÓN DE NIVEL Y SOBRELLENADO DE LOS TANQUES DE LAS ESTACIONES 1, ANDOAS, 5 Y TERMINAL BAYÓVAR	1000120513	7,712,950.59	12/03/2024	2/05/2024	
44	PA2300579	ABR	ABR-0020-2023-OFF/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA MANTENIMIENTO DE RASPATUBOS.	1000118014	2,261,879.59	18/11/2022	16/01/2023	2,261,879.59
45	PA2301206	ABR	ABR-0110-2023-OFF/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ESTABILIZADORES INDUSTRIALES PARA NUEVAS MÁQUINAS HERRAMIENTAS DE TALLERES FACTORIA REFINERÍA TALARA	1000120484	232,494.88	27/06/2023	17/08/2023	232,494.88
46	PA2301039	ABR	ABR-0090-2023-OFF/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ESTABILIZADORES INDUSTRIALES PARA NUEVAS MÁQUINAS HERRAMIENTAS DE TALLERES FACTORIA REFINERÍA TALARA	1000119636	116,037.95	3/05/2023	25/05/2023	116,037.95
47	PA2301004	ABR	ABR-0050-2023-OFF/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO INSPECTORIA DE CARGA Y/O DESCARGA DE HIDROCARBUROS LIQUIDOS A GRANEL PARA EL B/T URUBAMBA O SUSTITUTO EN LA RUTA DE CABOTAJE EN LOS TERMINALES DEL LITORAL PERUANO	1000119314	267,165.68	3/03/2023	8/03/2023	267,165.68
48	PA2301022	ABR	ABR-0033-2023-OFF/PETROPERU-	Servicio	SERVICIO DE ADECUACIÓN DE LA NUEVA DENOMINACIÓN DE GASOLINAS Y GASOHOLES EN BIENES PUBLICITARIOS DE LAS EE.SS. DE LA RED PETROPERU (NORMATIVA APLICABLE ACUERDO DE DIRECTORIO N° 039-2021-PP REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETRÓLEOS DEL PERÚ PETROPERÚ S.A.)	1000114848	3,067,822.28	10/03/2023	3/04/2023	3,067,822.28
49	PA2301540	ABR	ABR-0098-2023-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE LUBRICANTES PARA MOTORES A GAS, PETRÓLEOS Y GASOLINEROS PARA EL LOTE VII	1000122434	518,197.98	29/12/2023	10/01/2024	518,197.98
50	PA2301437	ABR	ABR-0076-2023-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPERMEABILIZACIÓN DE TECHOS Y COBERTURAS EN REFINERÍA TALARA	1000121797	970,104.80	9/11/2023	23/11/2023	970,104.80
51	PA2301575	ABR	ABR-0091-2023-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE 10 MOTOBOMBAS PARA REFINERÍA TALARA	1000122506	1,053,716.40	21/12/2023	15/01/2024	1,053,716.40

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual <sup>2</sup>	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial/ Valor Estimado \$/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto Adjudicado en Soles
52	PA2301284	ABR	ABR-0065-2023-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CAPACITACION PARA LA ESPECIALIDAD DE INSTRUMENTACION Y CONTROL DE PROCESOS EN EQUIPOS FABRICADOS POR LA CIA. HONEYWELL.	1000121031	244,162.72	18/10/2023	30/10/2023	
53	PA2300886	ABR	ABR-0012-2023-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REVISIÓN Y ANÁLISIS DE LOS PROCESOS DE CONTRATACION DE BIENES, SERVICIOS Y OBRAS REALIZADOS POR PETROPERU - DEBIDA DILIGENCIA FORENSE PERIODO ENERO-MARZO 2022	1000118246	486,794.99	10/01/2023	3/02/2023	455,518.35
54	PA2301537	ABR	ABR-0093-2023-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA BOMBAS CENTRIFUGAS FLOWSERVE DE REFINERÍA TALARA	1000122526	10,544,885.81	22/12/2023	2/02/2024	10,544,885.81
55	PA2300598	ABR	ABR-0125-2023-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERU A NIVEL NACIONAL.	1000115208	10,220,688.00	29/08/2023	6/10/2023	10,220,688.00
56	PA2301043	ABR	ABR-0114-2023-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU; DERIVA DE LA SEL-0115-2022-OFP/PETROPERU.	1000116242	12,232,337.03	3/08/2023	6/09/2023	12,232,337.03
57	PA2401111	SEL	SEL-0031-2023-OPS/PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE CÁMARAS DE VIDEO VIGILANCIA EN PLANTA PUCALLPA POR EL PERIODO DE TRES (03) AÑOS	1000120624	63,465.12	1/03/2024	12/04/2024	
58	PA2400023	SEL	SEL-0019-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ADQUISICIÓN, TRANSPORTE Y ENTREGA DE KITS DE ÚTILES ESCOLARES EN COMUNIDADES NATIVAS DEL ÁREA DE INFLUENCIA DEL PROYECTO DE DESARROLLO DEL YACIMIENTO SITUCHE CENTRAL DEL LOTE 64	1000123338	111,846.88	26/04/2024	16/05/2024	
59	PA2400476	SEL	SEL-0007-2024-OPS/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ARTÍCULOS DE FERRETERÍA PARA REFINACIÓN SELVA	1000123637	54,575.10	26/04/2024	27/05/2024	
60	PA2401143	SEL	SEL-0056-2023-OPS/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL, DESHIERBE Y CULTIVO DE ÁREAS VERDES EN PLANTA TARAPOTO Y YURIMAGUAS	1000121985	192,684.28	26/04/2024	27/05/2024	
61	PA2401169	ABR	ABR-0040-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE MOTORES DE BOMBAS CONTRAINCENDIOS TZP1 Y TZP2 DE REFINERÍA TALARA	1000123138	124,282.51	15/03/2024	16/04/2024	124,282.51
62	PA2401163	ABR	ABR-0023-2024-OTL/PETROPERU-	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA BOMBAS CENTRIFUGAS GOULDS PUMPS DE REFINERÍA TALARA	1000123463	396,302.37	26/03/2024	17/04/2024	396,302.41
63	PA2401198	ABR	ABR-0038-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CARGA DE COQUE A SILO DE REFINERÍA TALARA	1000123728	1,063,811.24	8/03/2024	15/03/2024	1,063,811.24
64	PA2401256	ABR	ABR-0037-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO POR EMERGENCIA-DESMONTAJE, TRASLADO, ALMACENAMIENTO Y MONTAJE DE FUENTES RADIATIVAS PARADA OPERACIONAL UNIDAD FCK	1000123932	264,661.78	27/03/2024	1/04/2024	264,661.78
65	PA2401094	SEL	SEL-0005-2024-OFP/PETROPERU-4	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN Y SUSCRIPCIÓN PARA USO Y SOPORTE DE UN SAAS PARA EL PROCESO DE EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO EN PETROPERU POR UN PERIODO DE 2 AÑOS	1000123053	238,633.00	24/04/2024	2/05/2024	

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual <sup>2</sup>	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuesta	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto Adjudicado en Soles
66	PA2401095	SEL	SEL-0010-2024-OTL/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE RECARGA Y ENTREGA POR BALONES GLP PARA LOS POBLADORES DE LAS JUNTAS VECINALES: ASENTAMIENTO HUMANO VILLA HERMOSA, ASENTAMIENTO HUMANO NUEVA VILLA HERMOSA Y URBANIZACIÓN BELCO.	1000123161	275,152.00	23/04/2024	9/05/2024	
67	PA2401207	SEL	SEL-0006-2024-OLE/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO DE ROCA PARA DELIMITACIÓN DE LA ZONA DE RESERVA DE LA ZONA INDUSTRIAL DE ESTACIÓN 8	1000123749	369,457.59	23/04/2024	16/05/2024	
68	PA2400475	SEL	SEL-0005-2024-OPS/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ISOCTANO Y N-HEPTANO REFINACIÓN SELVA	1000123361	122,811.38	22/04/2024	23/05/2024	
69	PA2401038	SEL	SEL-0004-2024-OPS/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO, TRATAMIENTO, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS PELIGROSOS EN REFINERÍA IQUITOS	1000121560	770,776.00	22/04/2024	20/05/2024	
70	PA2401131	ABR	ABR-0016-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA LA REPARACIÓN DE LA TURBINA DP1-STP-109-B DE REFINERÍA TALARA.	1000123280	726,148.49	1/03/2024	26/03/2024	726,148.42
71	PA2401129	ABR	ABR-0059-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PROCESAMIENTO DE GAS NATURAL ASOCIADO (MAQUILA) EN LOTE I, LOTE VI Y LOTE Z-69	1000123358	13,176,557.00	19/10/2023	29/12/2023	
72	PA2401205	ABR	ABR-0034-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO EN PARADA OPERACIONAL DE UNIDAD FCK	1000123737	3,630,494.12	11/03/2024	15/03/2024	3,630,494.11
73	PA2401117	ABR	ABR-0051-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE FLUIDOS Y CARGA SECA EN ÁREAS DE OPERACIÓN - LOTE Z-69	1000123225	748,098.92	22/11/2023	1/02/2024	
74	PA2401155	ABR	ABR-0045-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO FÍSICO DE ACTIVOS FIJOS DEL LOTE Z-69	1000123395	139,447.68	28/11/2023	8/03/2024	
75	PA2400971	ABR	ABR-0043-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE HERRAMIENTAS DE ENSAYO Y PESCA, MANTENIMIENTO Y REPERACIÓN DE ANCLAS DE TENSIÓN	1000122693	300,054.41	20/11/2023	21/12/2023	
76	PA2401244	SEL	SEL-0025-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LA LOSA DE CONCRETO DEL VIADUCTO DEL MUELLE DE CARGA LÍQUIDA EN REFINERÍA TALARA	1000123889	187,620.84	19/04/2024	16/05/2024	
77	PA2401119	SEL	SEL-0023-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ELEMENTOS DE IZAJE PARA REFINERÍA TALARA	1000123230	334,679.62	19/04/2024	17/05/2024	
78	PA2401139	SEL	SEL-0021-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE INHIBIDOR DE CORROSIÓN PARA LA UNIDAD DE TRATAMIENTO DE AMINAS (AM2) Y UNIDAD DE AGUAS AGRIAS (WS2)	1000123553	7,705,612.30	18/04/2024	14/05/2024	
79	PA2401216	SEL	SEL-0022-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REACTIVOS QUÍMICOS (ZDO PAQUETE) PARA REFINERÍA TALARA	1000123776	233,072.78	18/04/2024	14/05/2024	
80	PA2401236	SEL	SEL-0024-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE LUMINARIAS SOLARES PARA CONDOMINIO PUNTA ARENAS Y OTROS AMBIENTES DE REFINERÍA TALARA.	1000123816	151,712.01	18/04/2024	20/05/2024	
81	PA2401126	SEL	SEL-0003-2024-OPS/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CALIBRACIÓN DE SERAFINES DE PLANTA DE VENTAS ORIENTE	1000123768	79,231.96	18/04/2024	17/05/2024	
82	PA2400672	SEL	SEL-0008-2024-OPC/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE DESTILADOR AUTOMÁTICO ASTM D86	1000123336	355,572.35	18/04/2024	15/05/2024	

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual <sup>2</sup>	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto Adjudicado en Soles
83	PA2401175	SEL	SEL-0020-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN PARA METODOCREDITADOS DE LABORATORIO	1000123561	170,598.02	17/04/2024	10/05/2024	
84	PA2401176	SEL	SEL-0019-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ESTÁNDARES DE MÉTODOS ACREDITADOS DE LABORATORIO	1000123583	101,052.02	16/04/2024	9/05/2024	
85	PA2401215	SEL	SEL-0018-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE COPAS DE MUESTRA Y PELICULA DE RAYOS X PARA REFINERÍA TALARÁ	1000123763	133,694.00	16/04/2024	14/05/2024	
86	PA2401240	ABR	ABR-0003-2024-OPC/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL SISTEMA CCTV DE CONCHÁN	1000123837	211,480.52	16/04/2024	16/04/2024	211,480.52
87	PA2400260	SEL	SEL-0002-2024-OLE/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE AMBULANCIA PARA TERMINAL BAYÓVAR	1000123302	116,820.00	16/04/2024	7/05/2024	
88	PA2401164	SEL	SEL-0017-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE FLUIDO DE BARRERA GRADO 56 Y ACEITE ISO VG 365 PARA REFINERÍA TALARÁ.	1000123479	691,710.20	15/04/2024	9/05/2024	
89	PA2400423	SEL	SEL-0002-2024-OPS/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN Y OPERACIÓN DEL PETROCENTRO RÍO AMAZONAS	1000123499	1,814,840.01	15/04/2024	27/05/2024	
90	PA2401183	SEL	SEL-0044-2023-OPS/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN GENERAL DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS DE LA PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO.	1000121969	991,221.24	12/04/2024	27/05/2024	
91	PA2401047	ABR	ABR-0003-2024-OLE/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN PLANTA PIURA Y REFINERÍA EL MILAGRO- PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO	1000123524	184,404.50	31/01/2024	5/03/2024	184,404.50
92	PA2401062	ABR	ABR-0020-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN, VERIFICACIÓN, PRECINTADO Y PESADO DE CISTERNAS EN PLANTAS TALARÁ, PIURA Y EL MILAGRO	1000122962	550,552.68	20/02/2024	23/02/2024	549,611.57
93	PA2401022	SEL	SEL-0017-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO COMPLEMENTARIO DE INTERMEDIACIÓN LABORAL DE MENSAJERÍA LOCAL PARA LA DISTRIBUCIÓN DE DOCUMENTOS DE LAS UNIDADES DE LA GERENCIA DEPARTAMENTO TESORERÍA	1000122904	122,119.95	11/04/2024	7/05/2024	
94	PA2401145	SEL	SEL-0045-2023-OPS/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE CALIBRACIÓN (CUBICACIÓN) POR LÁSER PARA BODEGAS DE BARCAZAS Y BODEGAS DE BUNKER DE LOS EMPUJADORES FLUVIALES DE REFINERÍA IQUITOS	1000121736	132,572.72	11/04/2024	13/05/2024	
95	PA2400147	ABR	ABR-0005-2024-OLE/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE UN REMOLCADOR TRIPULADO POR 75 HORAS PARA LAS MANIOBRAS DE ATRAQUE Y/O DESATRAQUE DE BUQUES TANQUE EN EL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERU SA	1000123183	1,239,000.00	3/11/2023	9/02/2024	1,239,000.00
96	PA2401156	ABR	ABR-0002-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE PROTECCIÓN DE CASSETAS DE BOMBAS DE ACUERDO AL DECRETO SUPLENTO 023-2015-EM.	1000101203	818,000.00	6/10/2023	24/01/2024	
97	PA2400017	SEL	SEL-0007-2024-OPC/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO "IMPLEMENTACIÓN DE PROGRAMA DE FORMACIÓN MUSICAL EN COLEGIOS DE LA ZONA DE INFLUENCIA DE REFINERÍA CONCHÁN 2024"	1000123858	85,980.00	9/04/2024	2/05/2024	

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual <sup>2</sup>	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto Adjudicado en Soles
98	PA2400019	SEL	SEL-0016-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO, ARMADO Y DISTRIBUCIÓN DE 6340 PACKS DE ÚTILES ESCOLARES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A REFINERÍA CONCHÁN, TERMINALES, PLANTAS DE VENTAS Y NUEVOS PROYECTOS CENTRO Y SUR	1000123402	162,579.46	9/04/2024	2/05/2024	
99	PA2400956	ABR	ABR-0016-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE GRUPOS ELECTROGENOS - LOTE VI	1000122571	2,087,981.32	20/10/2023	20/10/2023	2,087,981.32
100	PA2400996	SEL	SEL-0001-2024-OPC/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DEL RECORRIDO DE AMARRADERO EN REFINERÍA CONCHAN	1000122158	5,993,655.42	9/04/2024	20/05/2024	
101	PA2400658	SEL	SEL-0016-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AUDITORÍA Y CONSULTORÍA DE CUMPLIMIENTO DE PRINCIPIOS DEL ECUADOR Y NORMAS DE DESEMPEÑO DEL IFC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA ¿ PERIODO 2024	1000123820	157,548.88	8/04/2024	3/05/2024	
102	PA2400657	SEL	SEL-0006-2024-OPC/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO DE LOS EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO	1000123045	1,756,786.79	5/04/2024	15/05/2024	
103	PA2400806	SEL	SEL-0004-2024-OFP/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE GESTIÓN CONTENIDO DIGITAL	1000122889	283,672.00	5/04/2024	26/04/2024	
104	PA2400936	ABR	ABR-0009-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	SUMINISTRO DE DEMULSIFICANTE, ROMPEDOR TOTAL DE EMULSION - LOTE VI	1000122948	168,504.00	13/02/2024	5/03/2024	
105	PA2400878	ABR	ABR-0048-2024-OFP/PETROPERU-1	Bien	SUMINISTRO DE MATERIALES Y PRODUCTOS QUÍMICOS	1000123135	1,437,871.12	10/11/2023	21/12/2023	1,437,871.12
106	PA2400374	ABR	ABR-0047-2024-OFP/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBINGS PARA USO EN OPERACIONES LOTE I - TALARA	1000123143	1,907,242.26	5/12/2023	1/02/2024	1,907,242.26
107	PA2400370	ABR	ABR-0036-2024-OFP/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE PRODUCCIÓN PARA USO EN OPERACIONES LOTE I - TALARA	1000123125	584,453.52	5/12/2023	3/01/2024	
108	PA2400371	ABR	ABR-0032-2024-OFP/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE FERRERÍA PARA USO EN OPERACIONES LOTE I ¿ TALARA	1000123142	385,174.66	23/11/2023	27/12/2023	385,174.66
109	PA2401094	SEL	SEL-0005-2024-OFP/PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN Y SUSCRIPCIÓN PARA USO Y SOPORTE DE UN SAAS PARA EL PROCESO DE EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO EN PETROPERU POR UN PERIODO DE 2 AÑOS	1000123053	238,633.00	3/04/2024	12/04/2024	
110	PA2401141	SEL	SEL-0015-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE WINCHAS DE MEDICIÓN	1000123511	111,049.80	3/04/2024	13/05/2024	
111	PA2401197	ABR	ABR-0019-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MECÁNICO EN REFINERÍA TALARA	1000123699	16,406,685.22	8/03/2024	21/03/2024	
112	PA2401158	SEL	SEL-0015-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE LOGOS LUMINOSOS ¿ TIENDAS VAO	1000123449	59,107.38	1/04/2024	30/04/2024	
113	PA2400246	SEL	SEL-0012-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A.	1000123071	921,760.23	27/03/2024	25/04/2024	
114	PA2400734	SEL	SEL-0014-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE POLY DOLLY, CARRITOS DE POLIETILENO PARA GDRF	1000123480	153,326.25	27/03/2024	7/05/2024	
115	PA2400968	ABR	ABR-0017-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE UNIDADES DE BOMBEO Y MONTAJE DE EQUIPOS - LOTE VI	1000122663	1,301,608.92	7/11/2023	10/11/2023	1,301,608.92

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección 1	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual 2	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial/ Valor Estimado SI	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Previsia)	Monto Adjudicado en Soles
116	PA2400372	ABR	ABR-0022-2024-OFP/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION MATERIALES DE ELECTRICIDAD PAR USO OPERACIONES LOTE I TALARA	1000123152	156,752.38	5/12/2023	22/12/2023	156,752.38
117	PA2400090	SEL	SEL-0014-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DIAGNÓSTICO DE COMUNICACIÓN INTERNA DE PETROPERU	1000123379	78,757.17	27/03/2024	16/04/2024	
118	PA2400960	ABR	ABR-0031-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSTALACIÓN DE TUBERÍA HDPE - LOTE VI	1000122549	828,150.40	24/10/2023	25/10/2023	828,150.40
119	PA2400879	ABR	ABR-0033-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SWAB - LOTE Z-69	1000122917	1,304,047.64	10/11/2023	14/11/2023	1,304,047.64
120	PA2400969	ABR	ABR-0040-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE MOTORES ELÉCTRICOS - LOTE VI	1000123084	425,932.09	7/11/2023	3/01/2024	425,932.09
121	PA2401168	SEL	SEL-0030-2023-OPS/PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO DE ADECUACIÓN A LA NORMA NFPA 20 DE CASETA DE BOMBAS DE REFINERÍA IQUITOS	1000120141	207,062.49	22/03/2024	30/04/2024	
122	PA2400400	SEL	SEL-0005-2024-OPC/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE SAL INDUSTRIAL GRANULADA Y SAL EN ROCA	1000122951	453,120.00	22/03/2024	12/04/2024	390,580.00
123	PA2400623	SEL	SEL-0005-2024-OLE/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO SUPERVISIÓN DE LA IMPERMEABILIZACIÓN DE ÁREAS ESTANCAS DE LOS TANQUES Y RESITUADO DE TUBERÍAS EN ESTACIÓN 1	1000123176	213,022.30	22/03/2024	18/04/2024	170,726.41
124	PA2400512	SEL	SEL-0004-2024-OLE/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO SUPERVISIÓN DE LA IMPERMEABILIZACIÓN DE ÁREAS ESTANCAS DE LOS TANQUES EN ESTACIÓN 5	1000123436	344,340.25	22/03/2024	25/04/2024	265,294.93
125	PA2401103	ABR	ABR-0035-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SLICKLINE, CORTE DE PARAFINA Y/O REGISTRO DE PRESIÓN Y TEMPERATURA EN LOS POZOS PARA EL LOTE Z-69	1000123127	1,356,448.94	24/01/2024	6/02/2024	1,356,448.94
126	PA2400094	SEL	SEL-0011-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PLAN DE MEDIOS PARA GOOGLE Y FACEBOOK	1000123241	129,800.00	21/03/2024	15/04/2024	
127	PA2400958	ABR	ABR-0018-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO ELECTROMECÁNICO 2 LOTE VI	1000122531	1,295,009.21	21/04/2022	27/11/2023	1,295,009.21
128	PA2401108	SEL	SEL-0008-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ARCILLA PARA FILTROS EN REFINERÍA TALARA	1000123173	509,524.00	20/03/2024	30/04/2024	
129	PA2400022	SEL	SEL-0010-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE Y ENTREGA DE KITS DE ÚTILES ESCOLARES EN INSTITUCIONES EDUCATIVAS DE LAS LOCALIDADES Y COMUNIDADES ALEDAÑAS AL ONP 2 2024	1000123068	245,448.87	20/03/2024	25/04/2024	194,320.00
130	PA2400872	ABR	ABR-0015-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALIMENTACIÓN Y CUARTELERÍA ONSHORE Y OFFSHORE - LOTE Z-69	1000122915	2,763,571.08	13/11/2023	21/12/2023	2,763,571.08
131	PA2400278	SEL	SEL-0004-2024-OPC/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍA CONCHÁN, Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A BAJO LA JURISDICCIÓN DE OPERACIONES CONCHÁN	1000122295	5,820,564.33	19/03/2024	25/04/2024	5,659,479.44
132	PA2400248	SEL	SEL-0003-2024-OPC/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN OPERACIONES CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A BAJO LA JURISDICCIÓN DE OPERACIONES CONCHÁN	1000122311	8,674,495.62	19/03/2024	18/04/2024	7,690,277.38

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual <sup>2</sup>	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial / Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Previsia)	Monto Adjudicado en Soles
133	PA2401099	SEL	SEL-0013-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REGISTRO AUDIOVISUAL DE LAS ACTIVIDADES OPERATIVAS, INSTITUCIONALES Y DE GESTIÓN SOCIAL Y AMBIENTAL DE LA EMPRESA EN DISTINTAS CIUDADES DE LA REGIÓN PIURA, EN UN PERIODO 365 DÍAS CALENDARIO.	1000123132	158,828.00	15/03/2024	19/04/2024	
134	PA2401032	SEL	SEL-0009-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AÉREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES PARA ATENCIÓN DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARÁ, PIURA E IQUITOS DE PETROPERU S.A.	1000123258	6,433,823.88	15/03/2024	16/05/2024	
135	PA2400550	SEL	SEL-0012-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO DE GRUPOS ELECTRÓGENOS DE REFINERÍA TALARÁ, PLANTAS DE VENTAS TALARÁ Y PIURA	1000123364	6,132,464.73	14/03/2024	17/05/2024	
136	PA2401124	SEL	SEL-0003-2024-OLE/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA EN INSTALACIONES DE LA GERENCIA DE DEPARTAMENTO OLEODUCTO 2 SECTORES OCCIDENTE, PIURA, BAYÓVAR Y PLANTA DE VENTAS PIURA	1000123262	5,667,576.37	14/03/2024	26/04/2024	5,431,504.95
137	PA2401140	SEL	SEL-0011-2024-OTL/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE KCL (CLORURO DE POTASIO) PARA TRABAJOS DE WORKOVER LOTE VI	1000123331	224,063.65	13/03/2024	3/05/2024	
138	PA2401061	ABR	ABR-0008-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MECÁNICO DE EQUIPOS ESTÁTICOS EN REFINERÍA TALARÁ	1000122897	6,570,818.52	10/11/2023	12/01/2024	
139	PA2400554	SEL	SEL-0007-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO DE LOS SISTEMAS HVAC DE NUEVOS EDIFICIOS DE MANTENIMIENTO, ALMACENES, CONTRAINCENDIO Y EQUIPOS DE REFINERÍA TALARÁ.	1000122716	9,793,999.99	11/03/2024	30/04/2024	
140	PA2401094	SEL	SEL-0005-2024-OFP/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN Y SUSCRIPCIÓN PARA USO Y SOPORTE DE UN SAAS PARA EL PROCESO DE EVALUACIÓN DEL DESEMPEÑO EN PETROPERU POR UN PERIODO DE 2 AÑOS	1000123053	238,633.00	11/03/2024	26/03/2024	
141	PA2401010	ABR	ABR-0012-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DESBROCE Y DESCOLMATIZACION DE CANALES PLUVIALES EN PATIO DE TANQUES TABLAZO, PLANTA TALARÁ Y MUELLE MUZ	1000123022	59,685.00	19/12/2023	27/12/2023	59,685.00
142	PA2401080	ABR	ABR-0007-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCION Y DIFUSION DE CONTENIDOS INFORMATIVOS EN PROGRAMA TELEVISIVO	1000123025	161,640.00	24/01/2024	2/02/2024	161,640.00
143	PA2401095	SEL	SEL-0010-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RECARGA Y ENTREGA POR BALONES GLP PARA LOS POBLADORES DE LAS JUNTAS VECINALES: ASENTAMIENTO HUMANO VILLA HERMOSA, ASENTAMIENTO HUMANO NUEVA VILLA HERMOSA Y URBANIZACIÓN BELCO.	1000123161	275,152.00	8/03/2024	27/03/2024	
144	PA2400565	ABR	ABR-0011-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DE ASCENSORES INDUSTRIALES DE UNIDAD FCK DE REFINERÍA TALARÁ	1000122910	1,287,630.16	20/11/2023	29/01/2024	1,287,630.16

N°	Código Convocatoria PAC	Tipo de Procedimiento de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección	Objeto Contractual <sup>2</sup>	Objetivo de la Contratación (Descripción del procedimiento de selección)	Número de Certificación Presupuestal	Valor Referencial/ Valor Estimado S/	Fecha de Convocatoria	Fecha de Adjudicación (Buena Pro Prevista)	Monto Adjudicado en Soles
145	PA2401127	SEL	SEL-0075-2023-OFP/PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO EPC - CONSTRUCCIÓN DE TANQUE ALMACENAMIENTO DE CRUDO DE 140 MB (EX 5D-3) Y REEMPLAZO DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO DE ESTACIÓN 5 DEL ONP	1000119756	69,560,690.18	6/03/2024	7/05/2024	
146	PA2400260	SEL	SEL-0002-2024-OLE/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE AMBULANCIA PARA TERMINAL BAYÓVAR	1000123302	116,820.00	4/03/2024	27/03/2024	
147	PA2400570	ABR	ABR-0001-2024-OPC/PETROPERU-1	Servicio	CERRADO DE TELEVISIÓN (CCTV) EN REFINERÍA CONCHAN	1000122885	111,510.00	12/01/2024	17/01/2024	111,510.00
148	PA2401090	ABR	ABR-0002-2024-OLE/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA EN INSTALACIONES DE LA GERENCIA DE DEPARTAMENTO OLEODUCTO ¿ SECTORES OCCIDENTE, PIURA, BAYÓVAR Y PLANTA DE VENTAS PIURA	1000123039	2,447,185.62	20/12/2023	31/01/2024	2,447,185.62
149	PA2400279	SEL	SEL-0008-2024-OFP/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000122190	4,080,182.53	1/03/2024	25/04/2024	4,035,906.94
150	PA2400028	SEL	SEL-0001-2024-OPS/PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE ÚTILES ESCOLARES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A REFINACIÓN SELVA 2024	1000123048	57,489.60	1/03/2024	8/03/2024	54,999.80
151	PA2401074	ABR	ABR-0007-2024-OTL/PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE FLOTA PESADA EN REFINERÍA TALARA	1000122899	411,005.33	1/12/2023	25/01/2024	411,005.33
152	PA2400703	SEL	SEL-0001-2024-OLE/PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA EL MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL SISTEMA DE CONTROL DE NIVEL DE LOS TANQUES DIARIOS DE LAS ESTACIONES 1, 5, ANDOAS, 6, 7, 9 Y BAYÓVAR DEL ONP	1000123201	91,952.56	1/03/2024	5/04/2024	80,635.35

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignarlo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo **Sustento (1)**

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.



Firmado digitalmente por:  
 PATRICK ESCOBAR CARRERA  
 PE  
 PETROLOGOS DEL PERU PETROPERU SA  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 06/05/2024 17:52:39-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

Firmado digitalmente por:  
 PATRICK ESCOBAR CARRERA  
 PE  
 PETROLOGOS DEL PERU PETROPERU SA  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 06/05/2024 16:28:41-0500



EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE LOGÍSTICA

ANEXO N° 7.2  
Contratos

Nombre de la empresa  
Departamento - Provincia - Distrito  
PETROPERU  
LIMA-LIMA-SAN ISIDRO

Titular de la empresa  
Cargo  
Periodo en el cargo  
Fecha de corte  
CARLOS LINARES PEÑALOZA  
PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
01-03-2024 AL 26-04-2024  
26/04/2024

N°	Tipo de Procedim. de Selección	Del Procedimiento de Selección		Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total S/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
		N°	Objeto Contractual*							
1	ABR	ABR-0007-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200089915	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE FLOTA PESADA EN REFINERÍA TALARÁ"	4/03/2024	28/11/2024	411,005.33	20399129614	LUBRISENG E.I.R.L
2	ABR	ABR-0031-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089918	"SERVICIO DE INSTALACIÓN DE TUBERÍA HDPE - LOTE VI"	26/10/2023	25/04/2024	826,402.32	20601184339	CONSTRUCTORA ALFARO INGENIEROS EIRL
3	SEL	COMP-SEL-0062-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200089920	"ALQUILER DE AMBULANCIA PARA EL TERMINAL BAYÓVAR"	2/03/2024	17/06/2024	31,860.00	20602781667	STEO CONSULTING S.A.C.
4	SEL	SEL - 0046 - 2023 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4200089921	"SERVICIO DE MENSAJERÍA EN REFINERÍA CONCHAN POR UN PERIODO DE 03 AÑOS"	4/03/2024	4/03/2027	85,957.14	20100077044	HERMES TRANSPORTES BLINDADOS S.A
5	ABR	ABR-0034-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089922	"SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO FÍSICO DE BIENES EXISTENTES Y TASACIÓN EN EL LOTE VI"	1/12/2023	8/02/2024	145,423.20	20484164542	VALUACIONES Y PERITALES GUSTAVO
6	SEL	SEL-0092-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089930	"SERVICIO DE INSPECTORIA EN LAS OPERACIONES DE RECEPCIÓN DE CAMIONES CISTERNA DE ALCOHOL CARBURANTE EN TERMINAL CALLAO"	4/03/2024	1/06/2024	64,974.93	20512682376	TERRAMAR INSPECTION & TRADING S.A.C
7	ABR	ABR-0033-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089933	"SERVICIO DE SWAB - LOTE Z-69"	16/11/2023	15/05/2024	1,315,553.94	20543493946	KERUI PETROLEUM EQUIPMENT AND
8	SEL	SEL-0066-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200089935	SERVICIO TRIENAL DE TRANSPORTE TERRESTRE DE PERSONAL DESDE PIURA HACIA LAS ESTACIONES 9,8,7 (Y VICEVERSA) Y PIURA -TERMINAL BAYÓVAR (Y VICEVERSA), DE LA GERENCIA DPTO. OLEODUCTO.	6/03/2024	18/02/2027	5,306,991.00	20399222070	TURISMO EXPRESO SAMANGA SRLTDA
9	SEL	SEL-0102-2023-OTL/PETROPERU-2	SERVICIO	4200089937	"SERVICIO DE ELABORACIÓN DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DE LA MODERNIZACIÓN DE REFINERÍA TALARÁ"	11/03/2024	7/08/2024	292,384.99	20109453057	ECOLOGIA Y TECNOLOGIA AMBIENTAL SAC
10	ABR	ABR-0011-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200089944	"SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DE ASCENSORES INDUSTRIALES DE UNIDAD FCK DE REFINERÍA TALARÁ"	1/04/2024	31/03/2026	1,287,630.16	20602436285	SERVICIOS INDUSTRIALES ZAMALLOA S.R
11	ABR	ABR-0002-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089946	"SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE PROTECCIÓN DE CASSETAS DE BOMBAS DE ACUERDO AL DECRETO SUPREMO 023-2015-EM"	18/03/2024	14/08/2024	818,000.00		Consortio EE&HP INVESTMENT-GRUPO C
12	ABR	ABR-0035-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089949	"SERVICIO DE SLICKLINE, CORTE DE PARAFINA Y/O REGISTRO DE PRESIÓN Y TEMPERATURA EN LOS POZOS PARA EL LOTE Z-69"	1/02/2024	28/05/2024	1,328,262.99	20102415371	SERVICIOS PETROLEROS Y CONEXOS S.R.
13	ABR	COMP-ABR-0100-2023-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200089952	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIO RELACIONADO A LA ORDEN DE TRABAJO A TERCEROS (OTT) N°4200089596, EL CUAL DEVIENE DEL PROCESO N°ABR-0100-2023-OTL/PETROPERU, PARA REALIZAR EL \$SERVICIO EMERGENCIA DE MANTENIMIENTO MECÁNICO EN REFINERÍA TALARÁS."	6/03/2024	5/04/2024	1,304,656.02	20602976875	BLASTINGMAR PERU S.A.C.

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total S/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
14	SEL	SEL - 0058 - 2023 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200089954	"SERVICIO DE CLIMATIZACIÓN DE AMBIENTES EN REFINERÍA CONCHÁN"	13/03/2024	12/03/2030	1,815,432.28	20520655001	ELECTRICOM ELECTRICIDAD & COMUNICAC
15	ABR	ABR-0037-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089956	"SERVICIO DE PROCESAMIENTO (MAQUILA) DE GAS NATURAL ASOCIADO - PGP - LOTE Z69"	16/11/2023	16/05/2024	21,625,801.29	20484054879	PROCESADORA DE GAS PARIÑAS S.A.C
16	SEL	SEL - 0038 - 2023 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200089959	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE ALMACEN TEMPORAL DE RESIDUOS PELIGROSOS EN REFINERÍA CONCHÁN"	18/03/2024	15/06/2024	74,524.08		CONSORCIO NESYOL & NS LEON
17	ABR	ABR-0039-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089963	"SERVICIO DE APLICACIÓN Y MONITOREO INTEGRAL DE TRATAMIENTO QUÍMICO # LOTE Z-69"	16/11/2023	15/05/2024	869,021.17	20484297186	INGENIERIA QUIMICA Y SERVICIOS SAC
18	ABR	ABR-0040-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089964	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE MOTORES ELÉCTRICOS - LOTE VI"	15/11/2023	14/05/2024	416,541.46	20525408109	VITAS. SERV. ELEC. REF. VOLTA SAC
19	ABR	ABR-0038-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089966	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE BOMBAS DE TRANSFERENCIA - LOTE VI"	17/11/2023	16/05/2024	339,179.68	20440919767	CONSTRUCCIONES REYES SRL
20	SEL	SEL-0099-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089975	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO A1 DESDE TERMINAL CALLAO HASTA PLANTA TERPEL AVIACION DEL PERÚ- AEROPUERTO INTERNACIONAL JORGE CHÁVEZ"	12/03/2024	11/03/2026	2,983,545.90	20429350264	SERVOSA CARGO S.A.C.
21	ABR	ABR-0041-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089977	"SERVICIO DE RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS PELIGROSOS Y NO PELIGROSOS EN EL LOTE Z-69"	5/12/2023	1/06/2024	567,698.00	20529876522	INVERSIONES Y SERVICIOS BERACA SAC
22	ABR	ABR-0042-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089978	"SERVICIO DE TOMA DE MEDICIONES FÍSICAS - LOTE VI"	11/12/2023	9/06/2024	268,480.40	20525304231	PRU WELL DATA SERVICES E.I.R.L.
23	ABR	ABR-0043-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089982	"SERVICIO DE HERRAMIENTAS DE ENSAYO Y PESCA, MANTENIMIENTO Y REPARACIÓN DE ANCLAS DE TENSIÓN"	28/11/2023	28/05/2024	469,955.20	20399282218	SERVICIOS METALURGICOS PETROLEROS S
24	SEL	SEL-0149-2023-OTL	SERVICIO	4200089984	"SERVICIO DE ELABORACIÓN DE EXPEDIENTE TÉCNICO DE OBRA: S/MEJORAMIENTO INTEGRAL DEL SISTEMA PLUVIAL DE PATIO DE TANQUES TABLAZOS"	25/03/2024	22/06/2024	230,095.63	20535503550	VANEGAS CONSULTORES EIRL
25	SEL	SEL-0122-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200089996	"SERVICIO DE SELECCIÓN POR RECLUTAMIENTO INTERNO PARA PERSONAL GERENCIAL EN PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A."	13/03/2024	13/03/2025	139,200.01	20602795617	BIGMOND S.A.C.
26	ABR	ABR-0044-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090002	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE COMPRESORES DE GAS - LOTE VI"	22/10/2023	20/04/2024	727,317.44	20550511941	CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELO
27	SEL	SEL - 0040 - 2023 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4200090009	"SERVICIO DE ABASTECIMIENTO DE AGUA EN CISTERNA PARA REFINERÍA CONCHÁN"	1/04/2024	31/03/2027	1,005,120.00	10087930390	TEODORO MUÑIZ ALVAREZ
28	SEL	SEL-0116-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090015	"SERVICIO DE MONITOREO DE PRENSA EN PIURA Y TAJARA"	15/03/2024	14/03/2025	55,800.00	20526024835	DARDO COMUNICACIONES DE MARKETING
29	ABR	ABR-0045-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090017	"SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO FÍSICO DE ACTIVOS FIJOS DEL LOTE Z-69"	22/01/2024	6/03/2024	139,447.68	20484164542	VALUACIONES Y PERITAJES GUSTAVO
30	ABR	ABR-0046-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090023	"SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARÍTIMO - LOTE Z-69"	16/11/2023	13/05/2024	131,207.13	20100010136	COSMOS AGENCIA MARITIMA SAC
31	ABR	ABR-0049-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090024	"SERVICIO DE PROVISIÓN, INSPECCIÓN Y REPARACION DE BOMBAS DE SUBSUELO Y ACCESORIOS DE REPUESTOS - LOTE VI"	6/11/2023	6/05/2024	200,062.48	20550511941	CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELO
32	ABR	ABR-0050-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090025	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE EQUIPOS INDUSTRIALES EN CAMPOS OFFSHORE DE LOBITOS Y BATERÍAS ONSHORE DE LOBITOS, PEÑA NEGRA, PROVIDENCIA Y LITORAL - LOTE Z-69"	16/11/2023	15/05/2024	2,324,211.26	20357259976	CONFIPETROL ANDINA S.A.

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total \$/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección	N° procedimiento de selección								
33	ABR	ABR-0051-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090027	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE FLUIDOS Y CARGA SECA EN AREAS DE OPERACION - LOTE Z-69"	22/11/2023	22/05/2024	708,958.69	20167700277	EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD
34	SEL	SEL-0049-2023-OPS/PETROPERU 1C	SERVICIO	4200090028	"ELABORACIÓN DEL INFORME TÉCNICO SUSTENTATORIO PARA MODIFICAR EL PROGRAMA DE MONITOREO AMBIENTAL DE REFINERÍA IQUITOS."	18/03/2024	26/05/2024	38,400.00	20600055284	BIOGEA CONSULTORES S.A.C.
35	SEL	SEL-0034-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200090037	"ELABORACIÓN DEL INSTRUMENTO DE GESTIÓN AMBIENTAL PARA EL PROYECTO DE INCREMENTO DE LA CONFIABILIDAD OPERATIVA EN TERMINAL MULTIBOYAS DE REFINERÍA CONCHÁN"	21/03/2024	29/05/2024	166,317.83	20521268191	TEMA LITOCLEAN S.A.C.
36	ABR	ABR-0001-2024-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200090041	"BIANUAL DE TRANSPORTE AEREO PARA RELEVOS DE PERSONAL DE ORIENTE (ANDOAS)."	9/04/2024	8/04/2026	1,007,520.00	20488766334	SERVICIOS AEREOS TARAPOTO E.I.R.L.
37	SEL	SEL-0054-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200090042	"SUPERVISIÓN PARA EL SERVICIO EPC: REEMPLAZO DE TURBOBOMBAS POR MOTOBOMBAS EN EL TRAMO II DEL ONP"	3/06/2024	22/07/2026	2,518,482.56	20535503550	VANEGAS CONSULTORES EIRL
38	ABR	ABR-0100-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090044	"SERVICIO DE ADECUACIÓN AL DECRETO SUPREMO N° 043-2007-EM DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIO EN EL TERMINAL MOLLENDO"	22/04/2024	13/10/2025	12,899,595.91		CONSORCIO UPLC-ECI-AQP
39	SEL	SEL-0058-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200090054	"MANTENIMIENTO GENERAL DEL SISTEMA SUMIDERO CON TANQUE 12D-27 DE ZONA MUELLE DEL TERMINAL BAYÓVAR"	10/04/2024	7/08/2024	993,177.66	20186272642	SERVICIOS METAL MECANICA HNOS BENIT
40	SEL	SEL-0110-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090055	"SERVICIO DE PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE EN LOS TERMINALES DE MOLLENDO E ILO Y PLANTAS CUSCO Y JULIACA Y DE VAGONES TANQUE EN TERMINAL MOLLENDO"	25/03/2024	24/03/2026	2,641,643.30	20455545111	N & F INTERCLEAN S.A.C.
41	ABR	ABR-0106-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090056	"SERVICIO DE ADECUACIÓN AL DECRETO SUPREMO N° 043-2007-EM DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CONTRA INCENDIO EN EL TERMINAL JULIACA"	22/04/2024	15/06/2025	14,759,946.10		CONSORCIO UPLC-ECI
42	SEL	SEL-0055-2022-OPS/PETROPERU 2C	SERVICIO	4200090060	"MANTENIMIENTO MAYOR DEL TANQUE 332-T-212 DE REFINERÍA IQUITOS"	1/04/2024	25/01/2025	4,726,626.66		CONSORCIO IMESUR
43	SEL	SEL-0112-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090061	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE INFRAESTRUCTURA TI EN OFP, PLANTAS DE VENTAS, AEROPUERTOS Y OPERACIONES"	25/03/2024	25/08/2029	16,760,000.00	20600370082	3A INFRAESTRUCTURA S.A.C.
44	SEL	SEL-0126-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090077	"SERVICIO PARA ACTUALIZACIÓN E INTEGRACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD (ERS) Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA (PRE) DE PLANTAS VENTAS PIURA Y PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO"	22/03/2024	22/07/2024	271,000.00	20509702561	CONSULTORIA ENERGETICA & AMBIENTAL
45	SEL	SEL-0041-2023-OPS/PETROPERU 1C	SERVICIO	4200090078	"MANTENIMIENTO INTEGRAL DE PARARAYOS DE PLANTA DE VENTAS IQUITOS Y PETROCENTRO RIO AMAZONAS."	8/04/2024	6/06/2024	194,558.40	20607929077	PHOENIX ENERGY S.A.C
46	ABR	ABR-0001-2024-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200090081	"REPARACIÓN DE MOTOBOMBA 379-MB-1E DEL SISTEMA DE AGUA CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS"	3/04/2024	1/07/2024	198,387.50	20607929077	PHOENIX ENERGY S.A.C
47	ABR	ABR-0052-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090094	"SERVICIO DE \$TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO A-1 DESDE PLANTA IQUITOS HASTA PLANTA AEROPUERTO ICARO DIECISIETE S.A.S." <sup>3</sup>	2/02/2024	2/03/2024	66,900.01	20484007366	INVERSIONES Y SERVICIOS SAN PEDRO S

N°	Del Procedimiento de Selección			Objeto Contractual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total S/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección	N° procedimiento de selección									
48	SEL	SEL-0041-2023-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV	SERVICIO	4200090097	"SUPERVISION PARA EL SERVICIO EPC: CONSTRUCCION DE TANQUE ALMACENAMIENTO DE CRUDO DE 140 MB (EX 5D-3) Y REEMPLAZO DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO DE ESTACION 5 DEL ONP."	3/06/2024	6/08/2025	1,099,087.20	20535503550	VANEGAS CONSULTORES EIRL	
49	ABR	ABR-0055-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090098	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y VENTA DE AGUA POTABLE A MUELLE IPQ - SECHURA- LOTE Z-69"	1/12/2023	31/05/2024	70,800.00	20398595051	TRANSPORTES,DISTRIBUCIONES Y SERVIC	
50	ABR	ABR-0056-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090103	"SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES DE VACIO - LOTE Z-69"	29/11/2023	28/05/2024	261,535.20	20601961009	APTIM PERU S.A.C.	
51	SEL	SEL-0100-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090106	"SERVICIO DE LIMPIEZA GENERAL NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES Y MANTENIMIENTO DE ÁREAS VERDES EN LAS INSTALACIONES DE TERMINALES MOLLENDO E ILO Y DE LAS PLANTAS CUSCO Y JULIACA"	23/05/2024	23/05/2026	1,679,964.90	20455545111	N & F INTERCLEAN S.A.C.	
52	ABR	ABR-0019-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200090111	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO MECÁNICO EN REFINERÍA TALARA"	27/03/2024	26/03/2025	16,406,685.22	20602976875	BLASTINGMAR PERU S.A.C.	
53	ABR	ABR-0057-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090116	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO DE COMPRESOR ARIEL -LOTE VI"	29/12/2023	28/06/2024	149,483.19	20543493946	KERUI PETROLEUM EQUIPMENT AND	
54	SEL	SEL - 0049 - 2022 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4200090118	"SERVICIO DE MONITOREO DE CORROSIÓN EN REFINERÍA CONCHÁN"	2/04/2024	3/04/2027	2,600,130.00	20108419505	SERVICIO DE INGENIERIA MANT.	
55	SEL	SEL - 0062 - 2023 - OPC / PETROPERU	SERVICIO	4200090120	"SERVICIO DE PROVISIÓN, IMPLEMENTACIÓN Y SOPORTE DEL SISTEMA DE CCTV Y CONTROL DE ACCESOS PARA LA SEDE CONCHAN"	8/04/2024	31/08/2028	2,875,171.00		CONSORCIO SONDA DEL PERU SA - SONDA	
56	ABR	ABR-0001-2024-OTL	SERVICIO	4200090124	"SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO Y CALIBRACION DE DETECTORES MULTIPLES GASES MSA ALTAIR - REFINERIA TALARA."	1/04/2024	31/03/2027	117,794.09	20547111665	IMARK SOLUCIONES INTEGRALES S.A.C.	
57	ABR	ABR-0017-2024	SERVICIO	4200090125	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA ICCP DE REFINERÍA TALARA."	27/03/2024	20/04/2024	92,135.17	20605499725	SIEMENS S.A.C.	
58	SEL	SEL-0038-2023-OPS/PETROPERU 1C	SERVICIO	4200090132	"REPARACIÓN ESPECIALIZADO DEL SISTEMA DE PROTECCION CATODICA DE PLANTA DE VENTAS TARAPOTO Y YURIMAGUAS IQUITOS"	15/04/2023	9/05/2023	90,000.04	20477883312	NEW GLOBAL SAC	
59	SEL	SEL-0064-2023-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV	SERVICIO	4200090133	"ESTABILIZACION DE LADERA SUPERIOR DEL DERECHO DE VIA EN EL KM 496+100 DEL ONP."	15/07/2024	16/12/2024	6,980,860.30	20437663506	M & I CONTRATISTAS GENERALES EIRL.	
60	ABR	ABR-0003-2024-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200090135	"MONITOREO AMBIENTAL EN LA PLANTA PIURA, REFINERÍA EL MILAGRO Y PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO"	9/02/2024	3/08/2024	184,404.50	20601473403	LIDERA EHSQ S.A.C.	
61	ABR	ABR-0058-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090143	"TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO AJ DESDE TERMINAL CALLAO HASTA PLANTA TER EL AVIACION DEL PERU - AEROPUERTO INTERNACIONAL JORGE CHAVEZ"	11/02/2024	12/03/2024	139,590.00	20429350264	SERVOSA CARGO S.A.C.	
62	SEL	SEL-0062-2023-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200090157	"SUPERVISIÓN DE MANTENIMIENTO DE TUBERÍAS Y TANQUES DEL TERMINAL BAYOVAR DEL ONP"	15/04/2024	6/09/2025	541,190.95	20602897002	SIMECAR SOCIEDAD ANONIMA CERRADA -	
63	ABR	ABR-0020-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200090160	"SERVICIO DE INSPECCIÓN, VERIFICACIÓN, PRECINTADO Y PESADO DE CISTERNAS EN PLANTAS TALARA, PIURA Y EL MILAGRO"	4/03/2024	1/06/2024	549,611.57	20563180898	ICM INDUSTRIAL S.A.C.	
64	ABR	ABR-0059-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090164	"SERVICIO DE PROCESAMIENTO DE GAS NATURAL ASOCIADO (MAQUILA) EN LOTE I LOTE VI Y LOTE Z-69"	16/11/2023	15/05/2024	12,867,948.17	20100153832	UNNA ENERGIA S.A.	

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total \$/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
65	ABR	ABR-0060-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090165	"SERVICIOS DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS MECÁNICOS, ELÉCTRICOS E INSTRUMENTACIÓN, GESTIÓN DE MANTENIMIENTO Y OPERACIÓN DEL SISTEMA DE PRODUCCIÓN - LOTE Z-69"	16/11/2023	15/05/2024	2,083,641.45	20492518311	STORK PERU S.A.C.
66	SEL	SEL-0058-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090171	"SERVICIO TRIENAL DE MANEJO INTEGRAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS GENERADOS EN INSTALACIONES DE PETROPERÚ - REFINERÍA TALARA Y ANEXOS"			56,573,992.78	20411217346	INVERSIONES GENERALES CRISTIAN S.R.
67	SEL	SEL-111-2023-OFP	SERVICIO	4200090178	"SERVICIO DIGITAL SEO LOCAL DE FICHEROS DE NEGOCIO GOOGLE DE EE.SS."	5/04/2024	4/04/2025	41,389.92	867448712	SEARCHIMAS SL
68	ABR	ABR-0018-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200090190	"SERVICIO DE INSTALACIÓN DE BOYA LUMINOSA DE SWO DE REFINERÍA TALARA"	8/04/2024	18/04/2024	177,000.00	20100010136	COSMOS AGENCIA MARITIMA SAC
69	ABR	ABR-0025-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090211	"SERVICIO DE HOSTING PLATAFORMA JD EDWARDS - HISTÓRICO"	10/04/2024	9/12/2024	203,228.40	20607883921	KYNDRYL PERU S.A.C.
70	SEL	SEL-0047-2023-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200090218	"SUPERVISIÓN DEL SERVICIO DE INSPECCIÓN GENERAL DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS DE LA PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO"	1/07/2024	24/08/2025	329,700.00	20603170963	MULTISERVICIOS CADEMA S.A.C.
71	ABR	ABR-0062-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090220	"SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ÁREAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 15+476 TRAMO I DEL ONP"	11/09/2023	8/03/2024	1,087,844.11	20600123166	GLOBAL SERVICES VILLAGREZ S.R.L.
72	SEL	SEL-0024-2023-OLE/PETROPERU 4TA	SERVICIO	4200090221	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE PARA PERSONAL Y CARGA DE PETROPERU S.A EN LA RUTA ESTACIÓN 7-ESTACIÓN 6- ESTACIÓN 5 DEL ONP-BIANUAL"	22/05/2024	21/05/2026	753,878.40	20409401032	P&P CATERING SERVICE CONTRATISTAS
73	ABR	ABR-0005-2024-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200090233	"SERVICIO DE ALQUILER DE REMOLCADOR TRIPULADO POR 75 HORAS PARA OPERACIONES DE AMARRE Y DESAMARRE DE BUQUES TANQUE EN EL MUELLE DEL TERMINAL BAYÓVAR DE PETROPERU S.A.S"	15/12/2023	12/04/2024	1,239,000.00	20607063029	SAAM TOWAGE PERU S.A.C.
74	ABR	ABR-0002-2024-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200090236	"MONITOREO AMBIENTAL EN LA PLANTA PUCALLPA, IQUITOS, TARAPOTO, YURIMAGUAS Y PETROCENITRO - RÍO AMAZONAS"	16/02/2024	10/08/2024	106,333.34	20601473403	LIDERA EHSQ S.A.C.
75	ABR	ABR-0063-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090239	"SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE LOS TRABAJOS DE LIMPIEZA, REMEDIACIÓN, ASEGURAMIENTO Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN EL ÁREA AFECTADA POR EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 237+746 ORN DEL ONP"	21/12/2023	16/10/2024	707,199.96	20551556078	TECHNOLOGY & ENVIRONMENTAL
76	SEL	SEL-0078-2023-OFP-PETROPERU-3C	SERVICIO	4200090244	"SERVICIO POR ALQUILER DE DOS (02) CAMIONETAS PARA SUPERVISOR HSE DEL CLIENTE SOCIEDAD MINERA CERRO VERDE Y SUPERVISOR QHSE ZONA SUR"	15/04/2024	15/04/2025	170,000.01	20603931786	GANADERIA LAS CONDES E.I.R.L.
77	ABR	ABR-0004-2024-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200090249	"ASEGURAMIENTO Y GUARDIANÍA DE BARRERAS EN LA CONTINGENCIA AMBIENTAL DEL KM 24+328 DEL TRAMO I DEL ONP"	3/03/2024	31/05/2024	550,983.17		CONSORCIO URANO - GLOBAL SERVICES
78	SEL	SEL-0124-2023-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200090257	"SERVICIO - INSPECTOR DE INVERSIONES ADICIONALES Y MANTENIMIENTO DE LOS CONTRATOS DE OPERACIÓN DE LOS TERMINALES DEL NORTE Y DEL CENTRO."	13/07/2024	13/07/2027	17,175,496.01	20601753031	MA & C CONSULTORIA Y DIRECCION DE

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total S/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección	N° procedimiento de selección								
79	ABR	ABR-0003-2024-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200090258	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL SISTEMA CCTV DE LA ZONA ALTA (LOMO CORVINA) DE REFINERÍA CONCHÁN"	17/04/2024	17/04/2026	211,480.52	20511236208	VIDITEK S.A.C.
80	ABR	ABR-0029-2024-OTL/PP	SERVICIO	4200090259	"SERVICIO FACILIDADES EVACUACION DE DRENAJES EN FCK"	25/03/2024	22/06/2024	1,177,517.28	20161354377	ARPE EIRL
81	SEL	SEL-0049-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090261	"SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS (TRANSPORTE, ALIMENTACIÓN, ALOJAMIENTO) PARA EL PERSONAL DE RELACIONES COMUNITARIAS Y AUTORIDADES COMUNALES EN EL ÁMBITO DEL LOTE 64"	1/05/2024	30/04/2025	2,282,116.35	20528194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
82	ABR	ABR-0034-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200090264	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO EN PARADA OPERACIONAL DE UNIDAD FCK"	16/03/2024	4/04/2024	3,630,494.12		CONSORCIO DEPC
83	ABR	ABR-0065-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090266	"SERVICIO LOGÍSTICO DE OPERACIONES MARINA LOTE Z-69"	16/11/2023	15/05/2024	107,407,329.74	20441766883	IMI DEL PERU SAC
84	ABR	ABR-0025-2024-OTL	SERVICIO	4200090268	"SERVICIO MANTENIMIENTO PERIFERICO A TREN DE REACCION FCK."	25/03/2024	22/06/2024	2,179,473.20	20530061249	SIT PROYECTOS Y CONSTRUCCIONES S.R.
85	ABR	ABR-0035-2024-OTL/PP	SERVICIO	4200090272	"SERVICIO DE ALQUILER DE CISTERNAS PARA EL TRANSPORTE Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE A FAVOR DE LOS POBLADORES DE LOBITOS ANTE EL DESABASTECIMIENTO DE AGUA EN LA ZONA"	29/02/2024	19/03/2024	130,611.25	20167700277	EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD
86	ABR	ABR-0028-2024-OTL	SERVICIO	4200090273	"SERVICIO MANTENIMIENTO INSTRUMENTACION-EMERGENCIA FCK"	12/03/2024	10/04/2024	1,670,855.70	20343877294	DIN AUTOMATIZACION S.A.C.
87	SEL	SEL-0052-2023-OPS/PETROPERU 1C	SERVICIO	4200090278	"ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A."	19/04/2024	18/04/2025	3,233,284.45	Z0602648151	GEPSI SELVA S.A.C.
88	ABR	ABR-0031-2024-OTL/PP	SERVICIO	4200090280	"SERVICIO DE ESTUDIO GEOTECNICO PARA ESTABILIZACIÓN POR DESLIZAMIENTO DE TALUD DE CERRO EN BAJADA DE PATIO DE TANQUES TABLAZO A REFINERÍA TALARA"	6/03/2024	4/04/2024	59,366.27	20391318621	GEO MASTER INGENIEROS CONSULTORES S
89	ABR	ABR-0037-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200090283	"SERVICIO POR EMERGENCIA-DESMONTAJE, TRASLADO, ALMACENAMIENTO Y MONTAJE DE FUENTES RADIACTIVASPARADA OPERACIONAL UNIDAD FCK"	5/04/2024	17/06/2024	264,661.78	Z0374246179	RTS AUTOMATION S.A.C.
90	ABR	ABR-0027-2024-OTL/PP	SERVICIO	4200090288	"SERVICIO FACILIDADES DE CALDERERÍA POR PARADA EMERGENCIA FCK"	14/03/2024	12/04/2024	265,426.25	Z0602976875	BLASTINGMAR PERU S.A.C.
91	ABR	ABR-0064-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090289	"SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, CONTROL Y RESGUARDO DE LAS ÁREAS AFECTADAS CON EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 43+106, KM 43+499 Y KM 42+092 DEL TRAMO I DEL ONP"	7/10/2023	3/04/2024	1,916,232.35		CONSORCIO URANO – GLOBAL SERVICES
92	ABR	ABR-0038-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200090291	"SERVICIO DE CARGA DE COQUE A SILO DE REFINERÍA TALARA"	16/03/2024	24/04/2024	1,063,811.24	20111438227	ABASTECIMIENTOS INTERNACIONALES SAC
93	SEL	SEL-0105-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090296	"SERVICIO DE CERTIFICACIÓN DEL MODELO DE GESTIÓN CORPORATIVO CASS DE PETROPERÚ S.A."	3/06/2024	3/06/2026	518,000.00	20100114349	SGS DEL PERU S.A.C.
94	ABR	ABR-0067-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090301	"SERVICIO DE \$TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA)"	4/03/2024	17/04/2024	461,760.00	20510743785	TICLAVILCA TRANSPORT & SERVICE

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total S/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
95	ABR	ABR-0068-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090302	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA)"	4/03/2024	17/04/2024	1,847,040.01	205222450520	TRANSACCIONES COMERCIALES ALFA S.A.
96	SEL	COMP-SEL-0040-2021-OPS/PETROPERU 1C	SERVICIO	4200090303	"BIANUAL DE LIMPIEZA INDUSTRIAL Y MANIOBRAS EN MUELLES DE REFINERÍA IQUITOS"	19/04/2024	15/10/2024	680,193.75	20451364422	ING.MTO & CONSTRUC SAC CONTR.GRALES
97	ABR	ABR-0069-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090306	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA)"	4/03/2024	17/04/2024	405,460.00	20486399687	AUTOSERVICIOS LUCHIN E.I.R.L.
98	ABR	ABR-0070-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090308	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA)"	4/03/2024	17/04/2024	1,091,400.00	20600082931	CORGAS TRANSPORT SAC
99	SEL	SEL-0055-2023-OPS/PETROPERU 1C	SERVICIO	4200090309	"FABRICACIÓN DE LOS PLATOS 29, 34 Y SUMINISTROS DE ACCESORIOS DE LA COLUMNA FRACCIONADORA 311-C-1 DE REFINERÍA IQUITOS"	26/04/2024	9/07/2024	389,860.20	20529914718	VILOCRU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
100	ABR	ABR-0072-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090311	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTAS, HOGBS, GASOLINAS, ULSD, B100 Y DIESEL DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN Y/O TERMINAL CALLAO HASTA PUERTO LPO (PUCALLPA)"	4/03/2024	17/04/2024	923,520.00	20472604423	TRANSP DE CARGA Y SERVIC SANTA ROSA
101	COM	COMP-COM-0014-2017-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090314	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO N° 4100007143 – SERVICIO DE TELEFONÍA Y VIDEOCONFERENCIA"	26/04/2024	25/04/2027	4,777,200.00		CONSORCIO SONDA DEL PERU S.A.-SONDA
102	SEL	SEL-0061-2023-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200090319	"SERVICIO DE ADECUACIONES MECÁNICAS PARA INSTALACIÓN DE INSTRUMENTOS DE MEDICIÓN EN TANQUES"	6/05/2024	1/01/2025	345,900.48		CONSORCIO CONSTRUCTORA FAMEYCO
103	ABR	COMP-ABR-0024-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090328	"COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES RECIPROCANTES PARA EL LOTE VI"	23/04/2024	21/06/2024	113,022.62	20484291145	LIFTOIL S.A. SUCURSAL PERU
104	SEL	SEL-0159-2023-OTL 2DA CONV	SERVICIO	4200090332	"SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO FÍSICO DEL ACTIVO FÍJOS AÑO 2023 DE LA GERENCIA CORPORATIVA REFINERÍA TALARA"	6/05/2024	19/06/2024	133,918.20	20484164542	VALUACIONES Y PERITAJES GUSTAVO
105	SEL	SEL-0048-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090335	"SERVICIO DE SOPORTE EN LA GESTIÓN CAS DE LAS EMPRESAS CONTRATADAS PARA LOS SERVICIOS DE TRANSPORTE TERRESTRE A PLANTAS Y CLIENTES"	24/04/2024	24/04/2025	99,377.01	20563526786	LAMOR PERU S.A.C.
106	ABR	ABR-0073-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090336	"SERVICIO DE ARENADO, PINTADO INDUSTRIAL, METALMECÁNICA Y GASTIFERÍA DE EQUIPOS, ACCESORIOS Y MAQUINARIAS ONSHORE Y OFFSHORE – LOTE Z-69"	16/11/2023	15/05/2024	810,744.96	20602231578	IPCO GROUP E.I.R.L.
107	ABR	COMP-ABR-0181-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090338	"COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO ALQUILER DE COMPRESORES PARA BATERÍAS 17, 21Z Y ESTACIÓN DE COMPRESIÓN 16 - LOTE I"	24/04/2024	9/06/2024	531,371.59	20441409002	ENERFLEX SERVICES PERU S.R.L

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total \$/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
108	ABR	ABR-0022-2024-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200090339	"SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DE LOS BRAZOS DE CARGA DE LOS MUELLES MUJ Y MUZ DE REFINERÍA TALARA"	26/04/2024	25/04/2026	2,153,084.17	20606341319	OFFSHORE CONSULTING & SERVICES E.I.
109	ABR	COMP- ABR-0170-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090340	"SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES BOOSTER PARA EL LOTE I"	24/04/2024	24/06/2024	174,905.56	20512965751	HOERBIGER DE ARGENTINA S.A. - SUC.
110	ABR	COMP-ABR-0044-2024-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200090341	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL PROCESO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR-0044-2024-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE COMPRESORES DE GAS - LOTE VI"	25/04/2024	23/07/2024	218,448.23	20550511941	CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELO
111	ABR	ABR-0046-2024-OTL/PP	SERVICIO	4200090342	"SERVICIO DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELÉCTRICA PARA REFINERÍA TALARA DE PETROPERU S.A."	1/04/2024	30/04/2024	10,509,629.80	20270508163	ENEL GENERACION PIURA S.A.
112	ABR	ABR-0040-2024-OTL/PP	SERVICIO	4200090345	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE MOTORES DE BOMBAS CONTRAINCENDIOS T2P1 Y T2P2 DE REFINERÍA TALARA"	6/05/2024	4/07/2024	124,282.51	20517895041	C & Z INGENIERIA DE SERVICIOS S.A.C
113	SEL	SEL-0039-2023-OFC/PETROPERU	SERVICIO	4200090349	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO INDUSTRIAL EN REFINERÍA CONCHAS."	26/04/2024	10/04/2026	1,026,766.57	20604489734	OIL FLUSH S.A.C.
114	ABR	COMP-ABR-0016-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090355	"CONTRATO COMPLEMENTARIO DEL CONTRATO 4200089792 DERIVA DEL ABR-0016-2024-OFP SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE GRUPOS ELECTROGENOS - LOTE VI"	26/04/2024	31/08/2024	620,410.67	20550511941	CHINA PETROLEUM TECHNOLOGY & DEVELO
115	ABR	ABR-0074-2023-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200090361	"SERVICIO PARA USO DE PLATAFORMA DE SIMULACIÓN DE PROCESOS"	26/04/2024	26/04/2025	207,383.12	04-2739697	ASPEN TECHNOLOGY INC
116	ABR	COMP-ABR-0155-2023-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200090362	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL PROCESO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA N° ABR-0155-2023-OFP/PETROPERU - SERVICIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO PARA EL LOTE I"	26/04/2024	26/06/2024	157,008.45	20100588642	HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A.
117	SEL	SEL-0053-2023-OFS/PETROPERU	BIEN	4500040686	"ADQUISICIÓN DE VENTILADORES INTRINSECOS PORTÁTILES PARA USO EN ESPACIOS CONFINADOS DE LA UDP Y SSI DE REFINERÍA IQUITOS"	2/03/2024	19/07/2024	188,143.72	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
118	SEL	SEL-0054-2023-OPS/PETROPERU	BIEN	4500040687	"ADQUISICIÓN DE ANILLOS PALL PARA RECIPIENTES DE UDP DE REFINERÍA IQUITOS"	2/03/2024	29/06/2024	67,701.20	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
119	ABR	ABR-0032-2024-OFP-PP	BIEN	4500040695	"ADQUISICION DE MATERIALES DE FERRETERIA PARA USO DE OPERACIONES LOTE I"	27/12/2023	27/06/2024	385,174.66	20530169872	TÉCNICOS INDEPENDIENTES CALIFICADOS
120	ABR	ABR-0009-2024-OTL/PP... REGULARIZACION	BIEN	4500040696	"SUMINISTRO DE DEMULSIFICANTE / ROMPEDOR TOTAL DE EMULSION - LOTE VI"	8/11/2023	5/05/2024	168,504.00	20606302038	ALPHA CHEMICAL SOLUTIONS EIRL
121	ABR	ABR-0036-2024-OFP-PP	BIEN	4500040716	"ADQUISICION DE MATERIALES DE PRODUCCION PARA USO DE OPERACIONES LOTE I"	3/01/2024	13/03/2024	584,300.92	20603816511	OIL DEVELOPMENT TECHNOLOGIES S.A.C
122	SEL	SEL-0002-2024 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040730	"ADQUISICIÓN DE CINTAS FIBRA DE VIDRIO PARA REFINERÍA TALARA"	13/03/2024	12/03/2026	251,631.46	20108938871	INGENIERIA Y SERVICIOS ASOCIADOS SA
123	SEL	SEL-0179-2023 - OTL PETROPERU 2DA CONV.	BIEN	4500040740	"ADQUISICION DE CÁMARA TERMOGRAFICA PARA INSPECCION DE EQUIPOS CON REFRACTARIO"	15/03/2024	28/04/2024	310,198.77	20509067105	PRED & ASOCIADOS SOCIEDAD ANONIMA

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total S/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección	N° procedimiento de selección								
124	ABR	ABR-0047-2024-OFP-PP	BIEN	4500040741	"ADQUISICIÓN DE TUBINGS PARA USO EN OPERACIONES LOTE I TALARA"	27/12/2023	25/04/2024	1,818,567.88	20543493946	KERUI PETROLEUM EQUIPMENT AND
125	ABR	ABR-0048-2024-OFP-PP	BIEN	4500040743	"SUMINISTRO DE MATERIALES Y PRODUCTOS QUÍMICOS"	16/11/2023	16/05/2024	1,380,422.69	20145038384	AOA QUIMICA SOCIEDAD ANONIMA
126	SEL	SEL-0001-2024-OPS/PETROPERU 2C	BIEN	4500040749	"ADQUISICIÓN DE ÚTILES ESCOLARES PARA INSTITUCIONES EDUCATIVAS ALEDAÑAS A REFINACIÓN SELVA 2024"	19/03/2024	17/04/2024	54,999.80	10412969630	MORAN CRUZ HENRY LUIS
127	SEL	SEL-0168-2023 - OTL PETROPERU 1RA CONV.	BIEN	4500040754	"ADQUISICIÓN DE PAQUETES DE ÚTILES ESCOLARES EN BENEFICIO DE LOS ALUMNOS DE LAS INSTITUCIONES EDUCATIVAS DE LA PROVINCIA TALARA"	21/03/2024	29/04/2024	904,654.07	20491967171	CELULA FORESTAL E.I.R.L.
128	SEL	SEL-0045-2022-OPS/PETROPERU 3C	BIEN	4500040758	"FILTROS INDUSTRIALES PARA REFINACIÓN SELVA"	23/03/2024	21/05/2024	506,088.11	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
129	SEL	SEL-0045-2022-OPS/PETROPERU 3C	BIEN	4500040764	"FILTROS INDUSTRIALES PARA REFINACIÓN SELVA"	23/03/2024	21/05/2024	566,548.00	10026588702	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
130	SEL	SEL-0150-2023 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040773	"ADQUISICIÓN DE ADITIVO SECURESTRANTE DE SULFURO DE HIDROGENO (H2S)"	21/03/2024	19/06/2024	144,685.46	20606624213	AYAM CORPORATION S.A.C.
131	ABR	ABR-0054-2024-OFP-PP	BIEN	4500040778	"SUMINISTRO DE ACEITES Y LUBRICANTES"	16/11/2023	16/05/2024	4,483,669.49	20259880603	TERPEL COMERCIAL DEL PERU S.R.L.
132	SEL	SEL-0022-2023-OPS/PETROPERU 2C	BIEN	4500040785	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA BOMBAS NEUMÁTICAS DE REFINACIÓN SELVA"	26/03/2024	3/07/2024	116,620.05	20100171814	HIDROSTAL S.A.
133	ABR	ABR-0016-2024 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040793	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA LA REPARACIÓN DE LA TURBINA DP4-STP-109-B DE REFINERÍA TALARA"	27/03/2024	12/11/2024	700,997.96	20303180720	SIEMENS ENERGY S.A.C.
134	SEL	SEL-0038-2023-OLE/PETROPERU 2	BIEN	4500040805	"ADQUISICIÓN DE DOS (02) ESTACIONES DE TRABAJO PARA EL PROCESAMIENTO DE LOS REGISTROS DE LA LI, IMÁGENES RGB VIS-MULTIESPECTRALES, TOPOGRAFIA LIDAR Y LA GESTIÓN DE INFORMACIÓN GEOESPACIAL Y DE LOS ACTIVOS DEL ONP Y ORN. - ÍTEM 1, SUB ÍTEM 1.1 CPU, 1.2 MONITOR, 1.3 ACCESORIOS"	2/04/2024	30/06/2024	182,590.84	20144341512	DATA SUMINISTROS Y REPRESENT. SRL
135	SEL	SEL-0050-2023-OPS/PETROPERU 1C	BIEN	4500040808	"ADQUISICIÓN DE EQUIPO EXPLOSIMETRO MEDIDOR DE GASES Y KIT DE CALIBRACIÓN PARA TRABAJOS EN PARADA DE PLANTA DE REFINERÍA IQUITOS"	3/04/2024	29/09/2024	70,354.11	20424084418	KA LINSON PERU S.A.C.
136	ABR	ABR-0024-2024 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040862	"ADQUISICIÓN DE MATERIALES TIPO ACERO INOXIDABLE PARA TRABAJOS DE LIMPIEZA SISTEMA DE GAS DE PURGA- UNIDAD FCK DE REFINERÍA TALARA"	9/03/2024	11/03/2024	61,550.10	20611452242	DYLNORTE S.A.C.S
137	SEL	SEL-0060-2023-OPC/PP 1RA	BIEN	4500040874	"ADQUISICIÓN DE MANGUERAS SUBMARINAS PARA REFINERÍA CONCHÁN"	13/04/2024	8/11/2024	8,221,244.08	20481791694	BIG SAC
138	SEL	SEL-0163-2023 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040877	"ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE CONSTRUCCIÓN PARA LOS DAMNIFICADOS POR EL INCENDIO DEL A.H. SOL DE ORO"	12/04/2024	26/04/2024	78,199.78	20601440921	ATLANTA PERU PCT E.I.R.L.
139	ABR	ABR-0032-2024 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040895	"ADQUISICIÓN DE KIT DE DETECCIÓN DE FUGAS DE TUBERIAS DE INTERCAMBIADORES FCK-E-102 /103 DE REFINERÍA TALARA"	8/04/2024	17/04/2024	71,335.43	20609824795	GEVT GROUP PERU S.A.C.
140	ABR	ABR-0026-2024 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040904	"ADQUISICIÓN DE CONECTORES Y TUBING DE ACERO INOXIDABLE- PARADA CORTA OPERACIONAL FCK"	20/03/2024	23/03/2024	76,574.93	20603900546	RODOLFO MORALES PALOMINO SOLUTIONS
141	ABR	ABR-0023-2024-OTL/PETROPERU	BIEN	4500040905	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA BOMBAS CENTRIFUGAS GOULDS PUMPS DE REFINERÍA TALARA"	18/04/2024	7/08/2024	392,642.63	20160479290	GOULDS PUMPS NY INC. - SUCURSAL PER
142	ABR	ABR-0071-2024-OFP-PP	BIEN	4500040915	"SUMINISTRO DE PRODUCTOS QUÍMICOS"	16/11/2023	16/05/2024	403,881.38	20478175010	CHEMISERVIS S.A.C.

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual <sup>2</sup>	Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total S/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección <sup>1</sup>	N° procedimiento de selección								
143	SEL	SEL-0108-2023 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040916	"ADQUISICIÓN DE ESPÁRRAGOS Y ELEMENTOS DE SUJECIÓN PARA LA NUEVA REFINERÍA TALARA"	20/04/2024	19/04/2026	8,107,585.34	20500242966	AJUSTE PERFECTO S.A.C.
144	SEL	SEL-0171-2023 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040921	"ADQUISICIÓN DE MÁSCARAS MECÁNICAS MOTORIZADAS PURIFICADORAS DE AIRE PARA ACTIVIDADES DE PAIRADAS DE PLANTA EN LA REFINERÍA TALARA"	20/04/2024	17/08/2024	277,620.96	2016788491	PROSAC S.A.
145	SEL	SEL-0005-2024 - OPC / PETROPERU	BIEN	4500040922	"ADQUISICIÓN DE SAL TIPO GRANO HUACHO Y SAL EN ROCA"	23/04/2024	18/04/2025	390,580.00	20548124264	GRUPO KEBIRA E.I.R.L.
146	SEL	SEL-0001-2024-OLE/PETROPERU	BIEN	4500040928	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA EL MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL SISTEMA DE CONTROL DE NIVEL DE LOS TANQUES DIARIOS DE LAS ESTACIONES 1, 5, ANDOAS, 6, 7, 9 Y BAYÓVAR DEL ONP"	23/04/2024	16/09/2024	80,635.35	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
147	SEL	SEL-0153-2023 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040937	"ADQUISICIÓN DE RODAMIENTOS PARA REFINERÍA TALARA"	24/04/2024	23/04/2026	3,237,850.24	20261239923	SEDISA S.A.C.
148	ABR	ABR-0030-2024 - OTL PETROPERU	BIEN	4500040947	"ADQUISICIÓN DE DIMETIL DISULFURO Y TETRACLORURO DE ETILENO PARA REFINERÍA TALARA"	25/04/2024	23/07/2024	224,036.33	20100588642	HIDROQUÍMICA INDUSTRIAL S.A.
149	ABR	ABR-0075-2024-OFP-PP	BIEN	4500040972	"ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA USO EN REDES LÉCTRICAS TALARA (REQ. N° 87-2023 ALIM)"	6/03/2024	31/03/2024	255,159.66	20526095180	ARRIETA CONSTRUCCIONES & SERVICIOS
150	ACM	ACM-0005-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4600003039	CONTRATO MARCO DE PRESTACION DE SERVICIOS DE INGENIERÍA	6/03/2024	5/03/2026	2,141,599.70	20302083666	INSPECTRA S.A.
151	ACM	ACM-0004-2022-OFP/PETROPERU-2C	SERVICIO	4600003040	"CONTRATO MARCO PARA EL SERVICIO DE ADECU"	6/03/2024	6/03/2026	100,106,883.83	20505810121	MANTENIMIENTO Y MONTAJES INDUSTRIAL
152	ACM	ACM-0004-2022-OFP/PETROPERU-2C	SERVICIO	4600003042	"CONTRATO MARCO PARA EL SERVICIO DE ADECU"	1/04/2024	1/04/2026	132,307,546.62	20109925757	HAUG S.A.
153	ABR	ABR-0061-2024-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4600003054	"SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARITIMO PARA LA ATENCION DE BUQUE TANQUE EN EL TERMINAL MULTIBOYAS REFINERIA LA PAMPILLA"	1/03/2024	2/03/2024	55,803.80	20100245796	REPRESENTAC-NAVIERAS Y ADUANERAS
154	ABR	COMP-ABR-0157-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4600003065	"CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO 4600002740 (ABR-0157-2022-OFP/PETROPERU) DEL SERVICIO DE AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AEREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES, PARA ATENDER LAS SOLICITUDES DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARA, PIURA E IQUITOS DE PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A."	24/04/2024	24/06/2024	901,404.98	20102399154	CONTACT TOURS S.A.C.

Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)
------------------------------------	--------------

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

N°	Del Procedimiento de Selección		Número de Contrato	Objetivo de la Contratación	Fecha de Vigencia Inicial	Fecha de Vigencia Final	Monto Contratado Total S/	RUC del Contratista	Razón Social del Contratista
	Tipo de Procedim. de Selección	N° procedimiento de selección							
	VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO			FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE					



Firmado digitalmente por:  
 ARRUE CHAVEZ Carlos  
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 03/05/2024 17:52:56-0500



Firmado digitalmente por:  
 ARRUE CHAVEZ Carlos  
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 06/05/2024 16:25:58-0500

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE RECURSOS HUMANOS

ANEXO N° 8.1

Nombre de la empresa                   Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito   Lima - Lima - San Isidro

Titular de la empresa                   CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA  
Cargo                                        PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
Período en el cargo                    DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024  
Fecha de corte                            26.04.2024

Período reportado:	Mar-24			Abr-24			Gasto de Personal del último mes a reportar (*) (En soles)
	Cantidad de Personal del mes de inicio del período reportado			Cantidad de Personal del mes de inicio del período reportado			
RUBROS	Cantidad personal 276 y CAS	Cantidad Personal 728	Cantidad Personal otro régimen laboral	Cantidad personal 276 y CAS	Cantidad Personal 728	Cantidad Personal otro régimen laboral	
PERSONAL (1)							
Planilla		2892			2869		29,864,671.03
Gerente General		1			1		36,043.00
Gerentes (2)		14			13		350,471.63
Ejecutivos (3)		31			31		675,804.52
Profesionales(4)		1381			1378		16,672,480.74
Técnico (5)		1465			1446		12,129,871.14
Administrativo							
Locación de Servicios							
Servicios de Terceros (8)							
Personal de Cooperativas							
Personal de Servicios							
Otros							
Pensionistas		5			5		2,982.50
Regimen 20530 (9)		0			0		-
Regimen Ley N° 10624		2			2		2,562.50
Regimen Ley N° 17762		3			3		420.00
Practicantes (Incluye Serum, Sesigras)							
TOTAL							
Personal en Planilla		2892			2869		29,864,671.03
Personal en CAP		2392			2386		26,117,601.61
Personal Fuera de CAP (6)		500			483		3,747,069.42
Según Afiliación		2892			2869		29,864,671.03
Sujetos a Negociación Colectiva (7)		2145			2144		23,055,769.54
No Sujetos a Negociación Colectiva		747			725		6,808,901.49
Personal Reincorporado							
Ley de Ceses Colectivos							
Derivados de Procesos de Despidos							
Otros							

Notas

- (\*) Corresponde a las remuneraciones pagadas al personal en planilla del mes de Enero 2022 - Incluye pago de Bono de Cierre de Pacto y Reintegros por este concepto
- (1) Incluye personal a Plazo Indeterminado, Plazo Fijo y Medida Cautelar
- (2) Incluye a personal de Nivel 2 (Gerentes y Secretario General)
- (3) Incluye a personal de Nivel 3 (Gerentes Dpto. y Asesor)
- (4) Incluye a personal de Nivel 4 (Jefes ) y Nivel 5 (Supervisores)
- (5) Incluye a personal de Nivel 6 (Empleados)
- (6) Incluye a personal Plazo fijo y Medida Cautelar
- (7) Incluye a personal de Dirección y Confianza
- (8) No se cuenta con dicha información.
- (9) No aplica, administración y pago corresponde a la ONP.

**Comentario.- En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:**

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)
------------------------------------	--------------

N/A: No aplica

- (1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.
- (2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.



Firmado digitalmente por:  
QUINO CELI Jorge Eduardo  
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
PE  
Lima-Lima  
Motivo: Aprobado  
Fecha: 10/05/2024 10:12:27-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE





ANEXO N° 10.1  
Aplicativos informáticos de la Empresa

Nombre de la empresa **PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A**  
Departamento - Provincia - Distrito **LIMA-LIMA-SAN ISIDRO**

Titular de la empresa **CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOSA**  
Cargo **PRESIDENTE DEL DIRECTORIO**  
Periodo en el cargo **DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024**  
Fecha de corte **26.04.2024**

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propletaria	Estado	Año de última actualización
1	7777 - Virtual (77777)	Gestión de solicitudes a Helpdesk	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2016
2	PORTAL DE ATENCION DE CLIENTES	Portal para gestión de pedidos de clientes	Gerencia Departamento Marketing / Gerencia Departamento Distribución	En Operación	2023
3	Modelo de Gestión Corporativo (CASS)	Portal Corporativo de Calidad, Ambiente, Seguridad y Salud en el Trabajo	Gerencia Departamento Seguridad	En Operación	2021
4	Cambio de Contraseña (CC)	Herramienta corporativa para cambio de contraseña en AD.	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2023
5	Cuadro de Mando Reputacional	Portal WEB que soporta el proceso de Mando Reputacional	Gerencia Coporativa Recursos Humanos	En Operación	2019
6	Data WareHouse - Cognos - Datastage	Plataforma de Inteligencia Empresarial que permite optimizar el proceso de la toma de decisiones	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2024
7	Cosude y Compras Locales (COSUDE)	Registro Acuerdos Comité Suministro y Demanda	Gerencia Departamento Compras de Hidrocarburos	En Operación	2021
8	Consulta Pago a Proveedores	Portal de consulta de estado de pagos de facturas de proveedores	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2023
9	Mercado Externo (DATAMEXT)	Inventario de Embarques de Compras Internacionales	Gerencia Departamento Compras de Hidrocarburos	En Operación	2024
10	DCS - Sistema de Control Distribuido	Herramienta de Monitoreo y Control Distribuido	Gerencia Departamento Refinación Conchán.	En Operación	2018
11	DCS - Sistema de Control Distribuido	Herramienta de Monitoreo y Control Distribuido	Gerencia Departamento Refinación Selva.	En Operación	2018
12	Excertas de Normas y Procedimientos Vigentes (EXCERTAS)	Repositorio de Consulta y Descarga De Normas y Procesamiento Vigentes	Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos	En Operación	2023
13	Facturación Electrónica (FACTEL)	Automatización de Facturación Electrónica para clientes y proveedores	Gerencia Departamento Distribucion	En Operación	2023
14	Sistema Generación de Firmas de Correo Notes (FIRNOTES)	Sistema corporativo para generar firma de correo con plantilla estandarizada.	Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales	En Operación	2021
15	Formatos y Formularios de Uso Frecuente (FORMULAR)	Repositorio de Consulta y Descarga De Formularios de Uso Frecuente	Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos	En Operación	2023
16	Interconexión Bancaria por ASBANC	Interconexion Bancaria para pago de facturas con entidades financieras BCP y BANBIF	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2019

Nº	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Proletaria	Estado	Año de última actualización
1	7777 - Virtual (77777)	Gestión de solicitudes a Helpdesk	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2016
17	Interconexión Bancaria por SIXTCL	Interconexión Bancaria para pago de facturas con entidades financieras BBVA, SCOTIABANK, INTERBANK, BANCO DE LA NACION.	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2014
18	Intranet Oficina Principal (INTRANET)	Intranet de Petroperú	Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales	En Operación	2023
19	LDS - Sistema de Detección de Fugas	Herramienta de Monitoreo para detección de Fugas	Gerencia Departamento Refinación Conchán.	En Operación	2018
20	Mesa de Partes Virtual	Gestión de Correspondencia Externa	Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios Generales	En Operación	2023
21	Oficina de Información y Participación Ciudadana (OIPC)	Portal WEB que publica Información de Interés al programa de Participación ciudadana en OTL.	Gerencia Coporativa Recursos Humanos	En Operación	2018
22	Programa de Declaración de Beneficios - PDB	Aplicativo WEB para gestionar el programa de declaración de beneficios.	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2020
23	PETRORUTAS	Sistema de Gestión de Fuerza de Ventas	Gerencia Departamento Ventas	En Operación	2023
24	PI System Iquitos	Gestionar datos de refinería en Tiempo real	Gerencia Dpto. Refinación Selva	En Operación	2020
25	Sistema de Asistencia (PREZENZA)	Registro de Asistencia de Personal	Gerencia Coporativa Recursos Humanos	En Operación	2021
26	Reporteador MPA	Gestiona la generación de documentos de Movimiento de Productos de Refinería Selva.	Gerencia Dpto. Refinación Selva	En Operación	2014
27	Sistema de Modelamiento de Refinería y Petroquímica - RPMS	Optimiza los modelos de planificación de las refinerías.	Gerencia Dpto. Planeamiento Operativo	En Operación	2015
28	Sistema de Acciones Correctivas y Preventivas del SIG-C (SAC)	Sistema para gestionar el registro y aprobación de SACP del sistema CASS	Gerencia Departamento Seguridad	En Operación	2021
29	Aplicativo Solicitudes de Acceso a Facilidades de Computo (SAFC)	Workflow de aprobación de solicitudes de acceso a facilidades de cómputo	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2023
30	Sistema Automático de Notificaciones de Pago	Gestiona los pagos de facturas de los usuarios de Refinería Talara	Gerencia Dpto. Refinación Talara	En Operación	2021
31	SAP Portal WEB - Recursos Humanos v7.31	Portal SAP WEB.	Gerencia Corporativa Recursos Humanos	En Operación	2023
32	Saldos Consulta de Clientes	Portal de consulta de documentos contables o comerciales de clientes.	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2023
33	Sistema de Control de Equipos ContraIncendio	Gestiona el control y mantenimiento de los equipos contraincendio de Refinería Talara.	Gerencia Dpto. Refinación Talara	En Operación	2021
34	Sistema de Consulta de Interfaz AD - SSCIAD	Interfaz de consulta de proceso automatizado de Altas y Bajas de trabajadores en AD.	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2023
35	Activar y desactivar SCOP en SAP	Activación de Planta o Terminal para atención especial con SCOP OFF.	Gerencia Departamento Distribucion	En Operación	2022
36	Sistema de Condiciones de Operación Talara - SCOT	Gestiona las condiciones de Operación de la Refinería (Antigua)	Gerencia Dpto. Refinación Talara	Sólo Histórico.	2023
37	Sistema de Control Simultáneo (SCS)	Sistema de soporte al registro y monitoreo de acciones de control simultaneo.	Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos	En Operación	2023

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propletaria	Estado	Año de última actualización
1	7777 - Virtual (77777)	Gestión de solicitudes a Helpdesk	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2016
38	Sistema de Gestión de Operaciones Comerciales (SGO)	Gestión Operativa de Ventas con Empresas Mineras	Gerencia Departamento Distribución	En Operación	2021
39	Sistema de Mesa de Ayuda TIC Conchán	Gestión de solicitudes a Helpdesk	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2016
40	Sistema Integral de Desarrollo Personal (SIDP)	Sistema de Consulta de Historica de Movimientos de Personal	Gerencia Coporativa Recursos Humanos	En Operación	2014
41	Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental (SIGDA)	Sistema de Soporta procesos principales de la Gerencia Departamento Ambiental, en modalidad SAAS.	Gerencia Departamento Ambiental	En Operación	2023
42	Software Sigmafine	Permite la reconciliación de los datos volumétricos, comparación entre producción de Refinería y tanques de almacenamiento	Gerencia Dpto. Refinación Talara	En Operación	2023
43	Sistema de Integridad (SIIN)	Registro automatizado de Compromiso de Adhesion al Sistema de Integridad Petroperú	Oficialía de Cumplimiento	En Operación	2023
44	Sistema Integral de movimiento de crudo - SIMC	Gestiona los movimientos de crudo del OLE	Gerencia Dpto. Oloeducto	En Operación	2022
45	Sistema de Trámite Documentario y Correspondencia (SISTCORR)	Gestión de Correspondencia Interna	Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios Generales	En Operación	2023
46	Sistema de Trámite Documentario y Correspondencia v2.0 (SISTCORR 2.0)	Gestión de Correspondencia Interna	Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios Generales	En Operación	2023
47	Sistema de Monitoreo Inteligente de Tanques (SMIT)	Sistema de soporte al proceso de monitoreo de tanques de almacenamiento de productos.	Gerencia Departamento Refinación Conchán.	En Operación	2018
48	Sistema de Prevención de Delitos	Registro automatizado de Compromiso de Adhesion al Sistema de Prevención de Delitos	Oficialía de Cumplimiento	En Operación	2023
49	Sistema de Pases de Salida de Materiales	Sistema para registro y control de Pases de Salida	Gerencia Departamento Refinación Conchán.	En Operación	2018
50	Sistema de Recomendaciones de las Acciones de Control (SRAC)	Sistema de soporte al registro y monitoreo de acciones de control.	Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos	En Operación	2023
51	Sistema de Reclutamiento de Practicantes (SRP)	Sistema de moniterio y control de evaluaciones del proceso de reclutamiento de practicantes	Gerencia Coporativa Recursos Humanos	En Operación	2018
52	Sistema de Requisitos de Seguridad	Sistema de Gestión de requisitos CASS de personal, para Ingreso a Refinerías.	Gerencia Departamento Refinación Conchán.	En Operación	2021
53	Sistema de Seguimiento de Acuerdos y Pedidos (SSAP)	Consulta de Acuerdos de Directorio	Secretaría General	En Operación	2023
54	Portal de Oferta y Convocatorias	Portal para la gestión de convocatorias y presentación de ofertas de los procesos de contratación de Petroperú.	Gerencia Departamento Logística	En Operación	2021
55	TankMaster	Controla los niveles de almacenamiento de producto en tanques	Gerencia Dpto. Refinación Selva	En Operación	2017
56	TankMaster NET	Controla los niveles de almacenamiento de producto en tanques	Gerencia Dpto. Refinación Selva	En Operación	2017

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
1	7777 - Virtual (77777)	Gestión de solicitudes a Helpdesk	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2016
57	Terminal Manager - Conchán (TAS)	Soporte a la generación de despachos en Planta Ventas Conchan	Gerencia Departamento Refinación Conchán,	En Operación	2023
58	Aplicativo Web de Soporte a los Concursos Internacionales de Precios (CIP) de Importación y Exportación	Herramienta de Soporte al Concurso de Precios Internacionales	Gerencia Departamento Compras de Hidrocarburos	En Operación	2023
59	Valoración de Existencias	Desarrollo SAP de soporte al proceso de valorización de existencias.	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2014
60	Sistema de visitantes (VISITAS)	Registro de Visitantes a las Instalaciones: OFP - OTL - RCO - RIQ - OLE.	Gerencia Departamento Seguridad	En Operación	2023
61	Sistema de Contabilidad de la Producción VM-PA para RFCO	Herramienta de Soporta a la Contabilidad de producción en Refinería Conchán	Gerencia Departamento Refinación Conchán.	En Operación	2018
62	Sistema de Contabilidad de la Producción VM-PA para RFIQ	Herramienta de Soporta a la Contabilidad de producción en Refinería Conchán	Gerencia Departamento Refinación Selva.	En Operación	2018
63	Sistema de Contabilidad de la Producción VM-PA para RFTL	Gestiona el almacenamiento de productos en tanques de la materia prima, producidos e importados.	Gerencia Dpto. Refinación Talara	En Operación	2021
64	Portal web de PETROPERÚ (WebPP)	Portal WEB PETROPERU	Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales	En Operación	2023
65	Xper Inventarios (XperInv)	Soporte a la generación de despachos en Terminales del SUR	Gerencia Departamento Distribucion	En Operación	2021
66	Xper Terminal Automation System - (XperTAS)	Gestion de Inventarios en Terminales del SUR	Gerencia Departamento Distribucion	En Operación	2021
67	Bitácoras Electrónicas (BTCRFTL)	Gestiona las rondas de la operación, así como el cambio de guardia.	Gerencia Dpto. Refinación Talara	En Operación	2023
68	SAP BI - BW Business Intelligence	Componente de la Arquitectura Datawarehouse	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2023
69	SAP Controlling - Rentabilidad (SAP_COPA)	Módulo SAP - Análisis Rentabilidad	Gerencia Departamento Marketing	En Operación	2014
70	SAP Controlling - Contabilidad Analítica	Modulo SAP para gestion de Controlling	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2014
71	SAP Finanzas (SAP FI - CO) FI: Finanzas GL: Libro Mayor AM: Activo Fijo VEX: Variación de Existencias CO: Controlling	Modulo SAP para gestion de Costos	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2014
72	SAP Finanzas SAP FI y TR AR: Cuentas por Cobrar AP: Cuentas por pagar TR: Tesorería	Modulo Sap para Finanzas que incluye activo fijo , cuentas por cobrar, cuentas por pagar, contabilidad general y tesorería.	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2014
73	SAP Presupuesto (SAP FM)	Soporte al proceso de Gestion Presupuestal Corporativo	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2022
74	SAP GRC - Access Control	Módulo SAP para Gestión de Procesos y Riesgos	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2014
75	SAP HCM	Módulo SAP -HCM	Gerencia Corporativa Recursos Humanos	En Operación	2023
76	SAP IS-OIL IS: Gestión de ventas	Vertical de Industria de SAP para Empresas de Hidrocarburos.	Gerencia Departamento Distribución	En Operación	2014
77	SAP MM	Módulo SAP - Soporte al proceso Logístico	Gerencia Departamento Logística	En Operación	2023



Firmado digitalmente por:  
 ANGOBALDO LUNA Daniella  
 Eiana FAU 20100128218 hard  
 Motivo: En señal de conformidad  
 Fecha: 03/05/2024 15:45:43-0500



Firmado digitalmente por:  
 CCALLME ZELA Giovanna FAU  
 20100128218 hard  
 Motivo: Soy el autor del documento  
 Fecha: 03/05/2024 15:23:27-0500

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propletaria	Estado	Año de última actualización
1	7777 - Virtual (77777)	Gestión de solicitudes a Helpdesk	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2016
78	SAP MM-OIL MM: Gestión de tanques	Módulo SAP - Gestión de Tanques de Almacenamiento	Gerencia Departamento Distribución	En Operación	2014
79	SAP PM	Módulo SAP - Soporte al proceso de Gestión de Mantenimiento Industrial	Gerencia Mantenimiento Talara /Dependencias de Mantenimiento a nivel Corporativo	En Operación	2023
80	SAP PP	Módulo SAP - Planeamiento Operativo	Gerencia Dpto. Planeamiento Operativo	En Operación	2014
81	SAP PS	Módulo SAP - Soporte al proceso de Gestión de Proyectos de Inversión	Gerencia Corporativa Finanzas	En Operación	2023
82	SAP QM	Módulo SAP- Calidad	Gerencia Dpto. Técnico	En Operación	2014
83	SAP SD	Gestión de facturación y despachos de productos en Plantas y Terminales.	Gerencia Departamento Distribucion	En Operación	2014
84	SAP SOLMAN - Solution Manager	Gestión de atenciones de requerimientos e incidentes con proveedor Aplicaciones.	Gerencia Departamento Tecnologías de la Información	En Operación	2023
85	SAP Transporte y Distribución (SAP TD)	Gestión de transporte de Hidrocarburos	Gerencia Departamento Distribucion	En Operación	2014
86	SAP Gastos de Transporte (SAP TD LE-TRA)	Gestión y control de gastos de transporte.	Gerencia Departamento Distribucion	En Operación	2014

**REGLA**

1	Nombre de cada Aplicación Informática
2	Precisión del Objetivo de la Aplicación Informática
3	Precisar la Unidad Orgánica/Oficina/Area Propietaria que administra la Aplicación Informática
4	Estado: Análisis y Diseño/ En Desarrollo/ En Operación / Descontinuado (en los últimos 3 años)
5	Precisión de último año de actualización

**Comentario.-** En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)

N/A: No aplica

- (1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.  
 (2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.



Firmado digitalmente por:  
 ARRUE CHAVEZ Carlos  
 PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA  
 PE  
 Lima-Lima  
 Motivo: Aprobado  
 Fecha: 06/05/2024 16:27:12-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE



Firmado digitalmente por:  
 PERICHE CAJACHO Jaime FAU  
 20100128218 hard  
 Motivo: Soy el autor del documento  
 Fecha: 03/05/2024 13:53:03-0500



Firmado digitalmente por:  
 CHUMPITAZ PAJAZAMAN  
 Carlos Gustavo FAU 20100128218  
 hard  
 Motivo: En señal de conformidad  
 Fecha: 03/05/2024 14:14:21-0500

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE CONTROL

ANEXO N° 11.1(Resumen General) Por Servicios de Control Simultáneos

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú - PETROPERU S.A.  
Departamento - Provincia - Distrito: Lima - Lima - San Isidro  
Titular de la empresa: CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA  
Cargo: PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
Período en el cargo: DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024  
Fecha de corte: 26.04.2024

Año	Servicio de control simultáneo	DATOS DEL INFORME				SITUACIONES ADVERSAS EN PROCESO Y SIN ACCIONES		
		N° de Informe	Título del Informe	Fecha Emisión	Fecha Publicación	N° de orden en el Informe	Descripción	Estado de la Situación Adversa
2024	Control Concurrente	006-2024-OCI/0084-SCC	"Proceso de reclutamiento y selección de personal para puestos gerenciales en PETROPERU S.A." Hilo de Control N° 1 - Estado situacional del reclutamiento interno y externo.	18.03.2024	25.03.2024	1	1. PETROPERU S.A. contrató una empresa especializada para cubrir cuarenta y cinco (45) posiciones gerenciales por el plazo de ejecución de un año (hasta febrero 2025); lo que no se condice con el Acuerdo de Directorio N° 159-2023-PP que establece como fecha límite abril 2024, situación que genera el riesgo de no cumplir las designaciones solicitadas por el Directorio dentro de los plazos establecidos, afectando la entrada en vigencia de la nueva estructura básica de organización de la empresa, así como el cumplimiento del objetivo del proceso.	Con acciones
2024	Control Concurrente	007-2024-OCI/0084-SCC	"Proceso de operación y mantenimiento de la planta de tratamiento de efluentes industriales de Refinería Conchán" Hilo de Control N° 1 - Facturación y forma de pago	20.03.2024	25.03.2024	1	1. Durante la ejecución del "Servicio de operación y mantenimiento de la planta de tratamiento de efluentes industriales de Refinería Conchán", se vienen pagando valorizaciones sin sustento documental de algunas partidas y sin acreditar el pago de los derechos y beneficios laborales de los trabajadores desplazados que ejecutan el servicio, situación que genera el riesgo de no afectar los débitos correspondientes antes de dar conformidad del servicio, afectación económica por ser solidariamente responsable en calidad de empresa principal y la posibilidad de no cumplir el objetivo del proceso.	Con acciones
2024	Control Concurrente	008-2024-OCI/0084-SCC	"Concurso internacional de precios para la importación de crudo torane" Hilo de Control N° 2 - "Descarga de embarque de crudo oriente en el Terminal Bayóvar (Oleoducto) y en el Terminal Multiboyas Punta Arenas (Refinería Talara)"	09.04.2024	(1)	1	1. Gestión Inoportuna de Incremento de carta de crédito por parte de la Gerencia Dpto. Compras de Hidrocarburos, para el pago de la adquisición crudo a la empresa PETROCHINA INTERNACIONAL (AMERICA) INC, ocasionó que el proveedor no autorice la descarga del producto en la ventanilla establecida, situación que generaría pago de sobrestadía a dicho proveedor.	Con acciones
						2	2. Las distintas plazos establecidos por las dependencias de Gerencia Corporativa Finanzas para la emisión de cartas de crédito revelan la ausencia de una regulación para la gestión de las cartas de crédito ante el Banco de la Nación; asimismo, Gerencia Dpto. Compras de Hidrocarburos no solicitó la carta de crédito en ninguno de los plazos establecidos; consiguientemente, se genera riesgo de incumplimiento del AWARD (Contrato) por parte de PETROPERU S.A., así como el riesgo de pago por sobrestadía.	Con acciones
2024	Control Concurrente	010-2024-OCI/0084-SCC	"Servicio de rehabilitación sector de tubería de 16 pulgadas en el KM. 12 del ORN Perforación horizontal dirigida - HDD" Hilo de Control N° 1 - Ejecución del servicio Período enero - marzo 2024.	11.04.2024	16.04.2024	1	1. PETROPERU S.A. viene aprobando el pago de valorizaciones al Consorcio IS MACHINES HDD PERU, que incluyen gastos generales que no han sido sustentados por parte de dicho Consorcio; situación que no viene siendo advertida por la supervisión en sus "Informes de revisión de valorización" generando el riesgo de futuras discrepancias administrativas y/o legales entre PETROPERU S.A., el Consorcio y la Supervisión, que afectarían el resultado y el logro de los objetivos del servicio a cargo del citado Consorcio.	Con acciones
						2	2. Desfase en la procura de tubería HDPE, materiales y la gestión de la permiscología, según cronograma propuesto por el Consorcio IS MACHINES HDD PERU, podría afectar el cumplimiento de los plazos, costos establecidos para la ejecución y el logro de los objetivos del servicio.	Con acciones
2024	Control Concurrente	011-2024-OCI/0084-SCC	"Disposición / venta de activos no estratégicos de PETROPERU S.A." Hilo de Control N° 1 - Calificación de los inmuebles y determinación de la oportunidad de disposición o venta.	15.04.2024	17.04.2024	---	No se identificó situación adversa	---
2024	Visita de Control	012-2024-OCI/0084-SVC	"Servicio culminación de trabajos del nuevo terminal multiboyas y líneas submarinas en Refinería Talara - Trabajos offshore"	16.04.2024	19.04.2024	1	1. Lanzamiento de tubería por parte del contratista del servicio, no se viene ejecutando en las fechas programadas según el cronograma del servicio, situación que podría generar controversias administrativas y/o legales a la empresa, afectando el cumplimiento de plazos y el objetivo del proyecto.	Con acciones
						2	2. Durante el proceso de lanzamiento del primer tramo (varillón central) de tuberías al mar, se produjo el desprendimiento de la doble protección (anticoresiva y mecánica) en las uniones soldadas de la tubería; así como el deterioro de la de protección trípica (HDPE) o lo largo de la parte inferior de la misma, ocasionado por fallas en el procedimiento de lanzamiento de la tubería, situaciones que podrían conllevar a afectar la integridad, calidad y operatividad; así como, el cumplimiento del objetivo del proyecto.	Con acciones

Nota: ordenado por año y tipo de informe

(1) Conforme al tipo de informe y el contenido del mismo, solo fue comunicado al Presidente del Directorio.

Comentario - En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignarlo siguiente:

Justificación de NIA del Anexo (1)	Sustento (2)
------------------------------------	--------------

N/A: No se aplica

(1) Describir la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

Firmado digitalmente por RUBENNA MEZA Johnny Carlo FAU 20100128218 hard  
Motivo: Soy el autor del documento  
2024.04.26 10:50:13 -05:00

EMPRESAS  
SECCION I  
GESTIÓN DE CONTROL

ANEXO N° 11.2  
Resumen General For Servicios de Control Posterior.

Nombre de la empresa **Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.**  
Departamento - Provincia - Lima - Lima - San Isidro

Titular de la empresa **PEDRO OSWALDO CHIRA FERNANDEZ**  
Cargo **PRESIDENTE DEL DIRECTORIO**  
Periodo en el cargo **DESDE EL 01.01.2024 AL 28.02.2024**  
Fecha de corte **28.02.2024**

Año	Servicio de Control Posterior	DATOS DEL INFORME DE CONTROL POSTERIOR				RECOMENDACIONES PENDIENTE Y EN PROCESO				
		N° de Informe	Título del Informe	Fecha Emisión	Fecha Publicación	N° de orden en el Informe de Control	n.° de Recomendación	Descripción	Fecha de Vencimiento	Estado de la Recomendación
2024	Servicio de Control Especial	008-2024-2-024-0-CE	Implementación de las medidas de mitigación contempladas en el estudio de riesgo de Plena Responsabilidad	30/04/2024	10/05/2024	2-0284-2024-204	1	En concordancia con el gerente Corporativo Recursos Humanos y Gerente Corporativo Procesos y Negocios mejorar la inclusión en la línea de objetivos de presente Declaración Anual de Logros en los Rubros y Retos, a los lineamientos que participan en las acciones o hitos o verbales como por ejemplo, Plena inclusión de la Cadena de Suministro y Compra de Hidrocarburos Recombinados, a fin de fortalecer la transparencia en el proceso interno de abastecimiento.	(1)	Pendiente
2024	Servicio de Control Especial	010-2024-2-024-0-CE	Revisión de asignación a personal designado en calidad de su cargo en puestos de dirección y gerencia de las áreas 7 y 2 vinculadas a la línea principal	16/04/2024	24/04/2024	2-0284-2024-205	1	Realizar, en el marco de sus competencias, las acciones correspondientes para que se brinde el presupuesto y los recursos necesarios para cumplir con la implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de la Información - SGEI a fin de fortalecer el cumplimiento de la seguridad digital de la Empresa, cediendo a la información crítica y confidencial que maneja, entre otros, durante los procesos de (In) de Refinación y el Compra de Hidrocarburos Recombinados.	(2)	Pendiente

Nota: ordenado por año y tipo de informe

(1) No se cuenta con Fecha de Vencimiento, dado que aún se encuentra por definir la entrega del Plan de Acción para la implementación de recomendaciones.

Comentarios: En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porqué no aplica la presente información en el anexo, de corresponder.

(2) Citar el número del documento de sustento de corroboración.

FRIMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

Firmado digitalmente por RUBINA  
MEZA Johnny Carlo FAU 20100128216  
Hard  
McInfo: Soy el autor del documento  
Fecha: 10-05-2024 16:50:39-05:00



**EMPRESAS  
SECCION I  
GESTION DE CONTROL**

**ANEXO 11.3  
IMPLEMENTACION DEL SISTEMA NACIONAL DE CONTROL**

Nombre de la empresa : Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Departamento - Provincia - Distrit : Lima - Lima - San Isidro

Titular de la empresa : CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA  
Cargo : PRESIDENTE DE DIRECTORIO  
Período en el cargo : DESDE 01.03.2024 - 26.04.2024  
Fecha de corte : 26.04.2024

**Presentación de entregables**

Unidad Ejecutora Presupuestal	Entregable	2022	2023	2024
1 Unidad Ejecutora 001	Diagnóstico			
2 Unidad Ejecutora 001	Plan de Acción Anual - Sección Medidas de Remediación	x	x	x
3 Unidad Ejecutora 001	Plan de Acción Anual - Sección Medidas de Control			
4 Unidad Ejecutora 001	Seguimiento Semestral del Plan de Acción	x	x	
5 Unidad Ejecutora 001	Evaluación Semestral de la Implementación del SCI			
6 Unidad Ejecutora 001	Seguimiento Anual del Plan de Acción	x	x	
7 Unidad Ejecutora 001	Evaluación Anual de la Implementación del SCI	x	x	

**Estado de Medidas de Remediación**

Año	Unidad Ejecutora Presupuestal	Eje	Componente	# Medidas de Remediación	Seguimiento Semestral					Seguimiento Anual				
					Pro	Pen	Des	Imp	No Aplic	Imp	No Imp	Des	No Aplic	
2024	Unidad Ejecutora 001	Cultura Organizacional	Ambiente de Control	13										
2024	Unidad Ejecutora 001	Cultura Organizacional	Información y Comunicación	3										
2024	Unidad Ejecutora 001	Gestión de Riesgos	Evaluación de Riesgos	9										
2024	Unidad Ejecutora 001	Gestión de Riesgos	Actividades de Control	3										
2024	Unidad Ejecutora 002	Supervisión	Supervisión	1										

**Estado de Medidas de Control**

Año	Unidad Ejecutora Presupuestal	Sector	Producto	# Medidas de Control	Seguimiento Semestral					Seguimiento Anual				
					Pro	Pen	Des	No Aplic	Imp	No Imp	Des	No Aplic		
2024	Unidad Ejecutora 001													x
2024	Unidad Ejecutora 001													
2024	Unidad Ejecutora 001													
2024	Unidad Ejecutora 001													

**Comentario.-** En caso de no ser aplicable el presente anexo, consignar lo siguiente:

Justificación de N/A del Anexo (1)	Sustento (2)
PETROPERÚ se encuentra comprendida en el alcance de la Directiva N°011-2019 CG/INTEG - "Implementación del Sistema de Control Interno en el Banco Central de Reserva del Perú, Petroperú S.A., Superintendencia de Banca, Seguros y AFP, Fondo Nacional de Financiamiento de la Actividad Empresarial del Estado y Entidades que se encuentra bajo la supervisión de ambas", por lo que no desarrolla la sección Estado de Medidas de Control, el cual forma parte de la Directiva 006 -2019-CG/INTEG "Implementación del Sistema de Control Interno en las Entidades del Estado"	

N/A: No aplica

(1) Desarrollar la justificación del porque no aplica registrar información en el anexo, de corresponder.

(2) Colocar el nombre del documento de sustento, de corresponder.

 <b>Petroperú</b>	Firmado digitalmente por: ORTEGA MALCA Cristina Silvia PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE Lima-Lima Motivo: Aprobado Fecha: 07/05/2024 12:34:13-0500
<b>FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE</b>	



ANEXO 12

SECCIÓN II  
INDICADORES DE EFICACIA Y OTROS RELACIONADOS A LA EMPRESA  
DEL INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Lima - Lima - San Isidro

TITULAR DE LA EMPRESA : CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA  
CARGOS : PRESIDENTE DE DIRECTORIO DESDE EL 01.03.2024 AL 26.04.2024  
Fecha de corte : 26.04.2024 (Con información disponible al 29.02.2024)

Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A. HA DETERMINADO LOS SIGUIENTES INDICADORES RELACIONADOS CON LA EMPRESA Y SU ENTORNO; ASI COMO, CON BIENES Y SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA:

N°	Nombre del Indicador	Unidad de Medida	2020 <sup>1</sup>	2021 <sup>1</sup>	2022 <sup>1</sup>	2023 <sup>2</sup>	2024 <sup>2</sup>	Sector del Indicador	Ámbito Territorial del Indicador	Fórmula del Indicador	Fuente	
											URL / Documento	Observaciones
A	B	C	D	E	F	G	H	I				
1	Participación de mercado	%	44	36	31	26	28	Hidrocarburos	Nacional	Ventas de combustibles mercado interno Petroperú / Ventas combustibles total país x 100		
3	Avance físico del PMRT/cronograma	%	92.74	96.79	98.5	-	-	Hidrocarburos	Nacional	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	• Información extraída de los Informes Técnicos Internos de Avances de Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023 de los periodos 2019, 2020, 2021, 2022 e Informes Técnicos Internos de Avances de Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027, periodo 2023 y 2024 (febrero).	Los Objetivos Anuales y Quinquenales (OAYQ) DE PETROPERÚ S.A. • OAYQ 2019-2023 aprobados mediante Resolución Ministerial N° 048-2019-MINEM/DM del 21.02.2019 y • OAYQ 2023-2027 aprobados mediante Resolución Ministerial N° 125-2023-MINEM/DM del 25.03.2023.
4	Margen EBITDA	%	4.2	6.7	-1.9	-	-	Hidrocarburos	Nacional	EBITDA / Ingresos totales x 100		
5	EBITDA	MMUS\$	131	281.5	-105.8	-434	4	Hidrocarburos	Nacional	Utilidad Neta + Impuesta a la Renta y Participaciones + Impuesto a la Renta Diferido + Depreciación + Amortización + Financieros Netos +/- Otros Ingresos y Gastos +/- Diferencia Cambio Neto		
6	ROE	%	-3.7	3.6	-10.5	-44.9	-6.4	Hidrocarburos	Nacional	Utilidad neta / Patrimonio total x 100		
7	ROIC	%	0.8	2.2	-1.9	-	-	Hidrocarburos	Nacional	EBIT*(1-Y)/(Deuda Financiera+Patrimonio Neto) x 100		

- (1) Los periodos 2020, 2021 y 2022, corresponden a los Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023, que fueron aprobados mediante Resolución Ministerial N° 048-2019-MEM/DM del 21.02.2019.  
(2) Los periodos 2023 y 2024 (a febrero) corresponde a los Objetivos Anuales y Quinquenales 2023-2027, aprobados, mediante Resolución Ministerial N° 125-2023-MINEM/DM del 25.03.2023.

La información registrada en la Sección II del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares tiene carácter de declaración jurada.

Leyenda:

- (A) Enunciado corto, concreto y auto explicativo, vinculado con el objetivo, acción o servicio público que brinda cada Entidad. El nombre del indicador debe contener tres elementos: (Nombre del indicador = Parámetro de medición + Sujeto + Característica)  
(B) Magnitud de referencia que permite cuantificar al indicador (Ej.: porcentaje, número, índice, tasa, cantidad, promedio, etc).  
(C) Valor del indicador expresado en números.  
(D) Orientación dónde debe tender el indicador, es decir, si el sentido esperado es ascendente o descendente.  
(E) Corresponde a la clasificación en Agricultura, Ambiente, Transporte, Educación, Vivienda, Salud, Trabajo, Producción, Energía y otros.  
(F) Abarca el territorio donde se encuentran los usuarios del servicio o producto que brinda la entidad.  
Indica los niveles territoriales para los que está disponible el indicador: nacional, regional, provincial o distrital.  
(G) Expresión algebraica del indicador, se refiere a la explicación de la forma en que se relacionan las variables.  
(H) Fuente: proporciona la información a partir de la cual se obtiene la información o valor del indicador  
Interna: dependencia o unidad responsable de generar o proporcionar la información.  
Externa: nombre de la entidad que genera bases de datos, estadísticas oficiales, documentos oficiales u otros.  
URL: corresponde al enlace o dirección determinada de internet.  
Documento  
(I) Información referida al registro de los campos anteriores.

  
Firmado digitalmente por:  
BALLARTA MUÑOZ Alejandro  
Benjamin FAU 20100128218 soft  
Motivo: Soy el autor del documento  
Fecha: 08/05/2024 10:12:01-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE  
NOMBRES Y APELLIDOS:  
CARGO:



Firmado digitalmente por:  
SUAREZ CARLO Luis Aberto  
FAU 20100128218 hard  
Motivo: Documento firmado  
Fecha: 08/05/2024 20:14:38-0500

La información registrada en la Sección II del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares tiene carácter de declaración jurada.

Código: 123456

Fecha de Aprobación: dd/mm/2024 00:00 a.m.



Firmado digitalmente por:  
LOPEZ SAAVEDRA Rita  
Lorena FAU 20100128218 hard  
Motivo: En señal de conformidad  
Fecha: 08/05/2024 10:31:52-0500

ANEXO 13

SECCIÓN III  
RELACIÓN DE SERVICIOS PÚBLICOS QUE BRINDA LA EMPRESA  
DEL INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.  
DISTRITO: LIMA - LIMA - SAN ISIDRO

TITULAR DE LA EMPRESA : CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA  
CARGO : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO  
PERIODO EN EL CARGO : DEL 01/03/2024 AL 26/04/2024

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A. EN CUMPLIMIENTO DE SUS FUNCIONES Y ATRIBUCIONES BRINDA LOS SIGUIENTES BIENES Y SERVICIOS PÚBLICOS:

Nº	Sector del servicio público	Grupo	Servicios Públicos	Tipo de Servicio público	Condición
01	(12) Energía	(029) Hidrocarburos	(058) Hidrocarburos	Comercialización de combustibles al mercado interno (diesel, gasolinas/gasoholes, GLP, turbo, residuales, bunker, asfaltos y productos químicos)	Activo

**Legenda:**

- (A)Sector del servicio público: Agrupación de clasificaciones de Entidades basado en Clasificador Funcional del Sector Público aprobado por Decreto Supremo N°068-2008-EF y clasificaciones internas del equipo de la SPL-CGR.  
(B)Grupo: Agrupación de Servicios Públicos por criterios de familiaridad entre sus finalidades.  
(C)Servicios Públicos: Servicios que se entregan a la población en el marco de los objetivos funcionales de la Entidad. Actividad del Producto correspondiente a una categoría presupuestal (estructura/cadena programática) o Acción Estratégica de los Planes Estratégicos, Operativos o de Desarrollo Concertado, o Servicios Públicos definidos por la SPL-CGR.  
(D)Tipo de servicio público: Puede ser bien, servicio o de regulación.  
(E)Condición: Estado situacional del servicio público.

 Petroperú	Firmado digitalmente por: CARREÑO BARDALES Eduardo Antonio PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE Lima-Lima Motivo: Aprobado Fecha: 03/05/2024 16:06:08-0500
<b>FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE</b>	
<b>NOMBRES Y APELLIDOS:</b>	
<b>CARGO:</b>	

La información registrada en la Sección III del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares tiene carácter de declaración jurada

Fecha de Aprobación: dd/mm/aaaa 00:00 a.m.

ANEXO 14

SECCIÓN IV  
RESULTADOS DE LA GESTIÓN DEL TITULAR POR CADA SERVICIO PÚBLICO  
DEL INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.

DISTRITO: LIMA - LIMA - SAN ISIDRO

TITULAR DE LA EMPRESA : CARLOS ADRIÁN LINARES PEÑALOZA

CARGO : PRESIDENTE DEL DIRECTORIO

PERIODO EN EL CARGO : DEL 01/03/2024 AL 26/04/2024

SECTOR 01: ENERGÍA  
GRUPO 01.01: HIDROCARBUROS  
SERVICIO 01.01.01: HIDROCARBUROS  
TIPO DE SERVICIO: COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES

1. ¿Qué decisiones ha tomado en el período en el cargo para incrementar la cobertura en el servicio COMERCIALIZACIÓN DE COMBUSTIBLES?

- 1.1. Estado en que se encontró el servicio público
  - La participación de PETROPERÚ en el mercado de combustibles en febrero 2024 fue de 25%. Asimismo, para gasolinas fue 39% y diesel 28%.
- 1.2. Principales indicadores
  - Participación de Mercado estimada para el periodo enero-marzo sería de 25%, siendo para gasolinas 36% y diesel 31%.
- 1.3. Medidas adoptadas
  - Se sostuvieron coordinaciones con las diferentes áreas de la empresa a fin de atender al mercado con los volúmenes pronosticados, considerando la capacidad económica/financiera de la empresa.
- 1.4. Resultados logrados en la población
  - La empresa está haciendo sus mayores esfuerzos para abastecer a los diferentes sectores del mercado a nivel nacional.
- 1.5. Limitaciones y dificultades
  - Competidores integrados en la producción de crudo y refinación de combustibles, cuentan con mejores márgenes para competir.
  - Producción en la nueva Refinería Talara aún no permite contar con márgenes óptimos para competir en el mercado.
  - Productos incluidos en el FEPC afectan los márgenes y economía de la empresa.
  - Competencia agresiva, con precios y descuentos competitivos, afectan nuestras acciones de incremento de participación de mercado.
  - Competidores pueden ingresar al mercado de combustibles contratando capacidad de almacenamiento en Terminales de PETROPERÚ bajo la condición Open Access, sin realizar inversiones en infraestructura, lo cual genera una desventaja comparativa.

Se declara haber respondido considerando los siguientes aspectos:

- 1.1. Estado en que se encontró el servicio público
- 1.2. Principales indicadores
- 1.3. Medidas adoptadas
- 1.4. Resultados logrados en la población
- 1.5. Limitaciones y dificultades

	Firmado digitalmente por: CARREÑO BARDALES Eduardo Antonio PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE Lima-Lima Motivo: Aprobado Fecha: 03/05/2024 16:06:15-0500
<b>FIRMA DEL TITULAR DE LA ENTIDAD</b>	
<b>NOMBRES Y APELLIDOS:</b> 	
<b>CARGO:</b>	

La información registrada en la Sección IV del Informe de Rendición de Cuentas de Titulares tiene carácter de declaración jurada

Código: 123456

Fecha de Aprobación: dd/mm/aaaa 00:00 a.m.