INFORME

TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

DE EMPRESA DEL ESTADO

PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.

San Isidro – Lima – Lima

Noviembre 2022

FIRMA DEL TITULAR DE LA EMPRESA **NOMBRES Y APELLIDOS: CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ** **CARGO: VICEPRESIDENTE DEL DIRECTORIO**

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: VIVES SUAREZ Carlos Edgar FAU 20100128218 hard
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 06/12/2022 09:13:44-0500

La información registrada en el presente informe tiene la condición de declaración jurada y el que suscribe se responsabiliza por su contenido y sus anexos.

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:44:50-0500

INFORME DE TRANSFERENCIA DE GESTIÓN DE EMPRESA DEL ESTADO

I. RESUMEN EJECUTIVO

1.1 Naturaleza Jurídica y Base Legal.

1.2 Objeto Social.

1.3 Estructura accionaria. Designación y composición del Directorio.

1.4 Síntesis de la gestión en la Empresa.

II. INFORMACIÓN GENERAL DEL PROCESO DE TRANSFERENCIA DE GESTIÓN DE LA EMPRESA

2.1 Información General de Titular de la Empresa.

2.2 Visión, Misión, Valores, Principios, Organigrama, Fundamentos estratégicos.

2.3 Situación y contexto que haya potencializado u obstaculizado la consecución de su misión institucional durante el periodo a reportar.

2.4 Resultados obtenidos al final de la Gestión

2.5 Asuntos de prioritaria atención institucional o agenda pendiente

a. Asuntos relevantes y/o urgentes prioritarios de atención de la Empresa en curso.

b. Recomendaciones para la adecuada continuación de la Empresa.

III. **SECCIÓN: TRANSFERENCIA DE GESTIÓN**

3.1 Asuntos de prioritaria atención de la gestión de la Empresa.

3.2 Servicios Básicos en locales de la Empresa.

3.3 Negociación colectiva con los trabajadores de la Empresa.

3.4 Instrumentos de gestión de la Empresa en proceso de elaboración.

3.5 Conflictos Sociales que afecta a la Empresa.

3.6 Gestión Documental.

IV. **ANEXOS B: INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES**

I.Resumen Ejecutivo

1.1 Naturaleza Jurídica y Base Legal

PETROPERÚ S.A. es una Empresa estatal de derecho privado del sector Energía y Minas, cuyo objeto social es llevar a cabo las actividades de hidrocarburos que establece la Ley Nº 26221 (Ley Orgánica de Hidrocarburos), en todas las fases de la industria y comercio de los hidrocarburos, incluyendo sus derivados, la industria petroquímica básica e intermedia, y otras formas de energía.

El estatuto social de Petróleos del Perú-PETROPERÚ S.A. fue aprobado por la Junta General de Accionistas el 18 de octubre de 2010, en el cual se establece que la Empresa tiene como objetivo realizar actividades de acuerdo con lo dispuesto en la Ley Orgánica de Hidrocarburos.

En el ejercicio de su objeto social, PETROPERÚ S.A. actúa con plena autonomía económica, financiera y administrativa, y de acuerdo con los objetivos, políticas y estrategias aprobadas por el MINEM. Además, puede realizar y celebrar toda clase de actos, contratos y regirse en sus operaciones de comercio exterior, por los usos y costumbres del comercio internacional y por las normas del derecho internacional y la industria de hidrocarburos generalmente aceptadas.

1.2 Objeto Social

El Objeto Social de PETROPERÚ S.A. es llevar a cabo actividades de hidrocarburos que establece la Ley Orgánica de Hidrocarburos, Ley N° 26221, en todas las fases de la industria y comercio del petróleo, incluyendo sus derivados, petroquímica básica e intermedia y otras formas de energía.

En el ejercicio de su Objeto Social, PETROPERÚ S.A. actúa con autonomía económica, financiera y administrativa y con arreglo a los objetivos anuales y quinquenales que apruebe el Ministerio de Energía y Minas. Los actos y contratos que realice para el cumplimiento de su fin social se sujetarán a lo dispuesto por las normas sobre la materia, el presente Estatuto Social, sus reglamentos internos, los acuerdos de directorio, y se encuentran sujetos a las normas del Sistema Nacional de Control. Las operaciones de comercio exterior de PETROPERÚ S.A. se regirán por los usos y costumbres del comercio internacional y por las normas de derecho internacional y de la industria de hidrocarburos y de energía generalmente aceptadas.

1.3 Estructura accionaria. Designación y composición del Directorio

PETROPERÚ S.A. es una Sociedad Anónima, de propiedad íntegramente del Estado Peruano, este es el único titular del total de sus acciones, siendo representado en la Junta General de Accionistas a través de cinco miembros[1]:

- Ministro de Energía y Minas, quien preside la Junta.
- Ministro de Economía y Finanzas.
- Viceministro de Hidrocarburos del Ministerio de Energía y Minas.
- Viceministro de Hacienda del Ministerio de Economía y Finanzas.
- Secretario General del Ministerio de Energía y Minas.

Cada integrante de la Junta General de Accionistas ejerce la representación del 20% de las acciones del capital social.

[1] De conformidad con lo establecido en el Decreto Supremo N° 014-2018-EM.

Al cierre del ejercicio 2021, PETROPERÚ S.A. mantiene un capital social inscrito de S/. 5,368´412,525 representados por igual número de acciones, con valor nominal de S/. 1.00 (Un sol) cada acción, y distribuidas de la siguiente manera: Clase A: 4,294´730,020 y Clase B: 1,073´682,505.

Por otra parte, el 23 de setiembre de 2022 la Junta General de Accionistas aprobó el aumento de capital social de PETROPERÚ S.A. a la suma de S/ 5,572'168,000 como resultado de la capitalización de la utilidad distribuible del ejercicio económico 2021, quedando distribuidas las acciones de la siguiente manera: Clase A: 4,457'734,400 y Clase B: 1,114'433,600. Actualmente se están realizando las gestiones para registrar el aumento de capital.

Por su parte, el Directorio se conforma de la siguiente manera: (a) cinco (5) directores, son designados por la Junta General de Accionistas, siendo uno de ellos designado como Presidente del Directorio, quién ejercerá su labor a tiempo completo. Estos directores son designados por un periodo de tres (3) años, renovables y (b) un (1) director es designado por los trabajadores de PETROPERÚ S.A., en elección universal, directa y secreta, supervisada por la Oficina Nacional de Procesos Electorales – ONPE y posteriormente ratificado por la Junta General de Accionistas. El Director es elegido para un período de dos (2) años.

Al 02 de abril de 2022, el Directorio se encontraba conformado por los siguientes miembros:

- Humberto Campodónico Sánchez – Presidente de Directorio y Director Independiente.
- Carlos Vives Suárez – Vicepresidente y Director Independiente.
- Víctor Murillo Huamán – Director no Independiente.
- José Olivares Canchari – Director no Independiente.
- Luis Gonzales Talledo – Director no Independiente.
- Óscar Electo Vera Gargurevich - Director Representante de los Trabajadores

El 12 de setiembre de 2022, el señor Luis Gonzales Talledo presentó su renuncia como miembro del Directorio de PETROPERÚ S.A., quedando el colegiado conformado por cinco miembros.

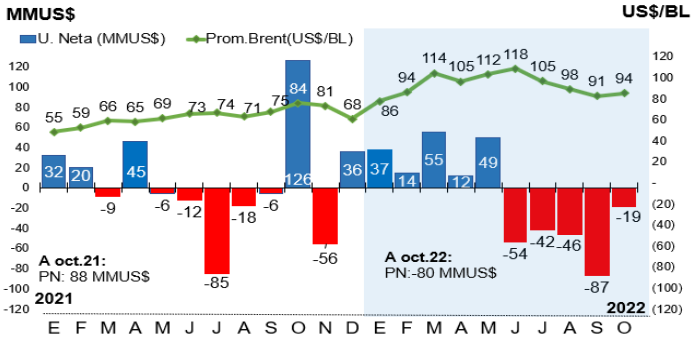
En sesión de Junta General de Accionistas del 26 de octubre de 2022 se aprobó designar, a partir del 27 de octubre de 2022, como miembro del Directorio de PETROPERÚ S.A. al señor Edmundo Raúl Antonio Lizarzaburu Bolaños.

El 27 de octubre de 2022, el señor Humberto Campodónico Sánchez, presentó su renuncia irrevocable al cargo de Presidente del Directorio de PETROPERÚ S.A., la cual fue formalizada en sesión universal de la Junta General de Accionistas realizada el día 02 de noviembre de 2022.

1.4 Síntesis de la gestión de la Empresa

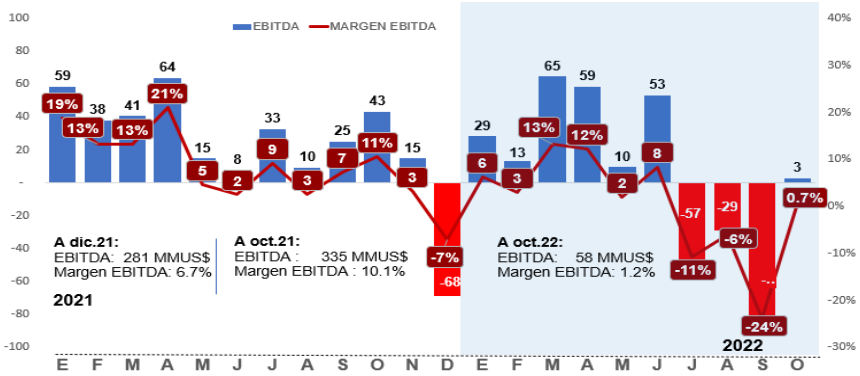
Al cierre de octubre, se registró una pérdida neta acumulada de -80 MMUS$ contraria a la registrada a octubre 2021 (88 MMUS$), debido principalmente a: i) menores ventas en el mercado interno (83.8 vs 89.7 MBDC a oct.21) por falta de disponibilidad de inventarios dado los problemas de liquidez que viene afrontando la Empresa desde marzo y los continuos cierres de puerto, ii) inferiores márgenes en la comercialización de producto (diferencia precio promedio de venta menos precio promedio de compra 7.5 vs 12.5 US$BL a oct.21) por descuentos comerciales otorgados para hacer frente a la competencia y sobrecostos en importaciones generados por los problemas de liquidez. iii) operación no optimizada del PMRT por encontrarse en secuencia de arranque, iv) la pérdida operativa en el ONP de 48 MMUS$ y los costos por contingencias; no obstante, ha sido contrarrestado con el menor valor del tipo de cambio, que ha impactado favorablemente en la determinación de: a) provisión del impuesto a la renta diferido (-11 vs -142 MMUS$ a oct.21) y b) ganancia por el diferencial cambiario (37 vs -68 MMUS$ a oct.21).

Utilidad Neta (MMUS$)



Con relación al desempeño operativo, se registró a octubre 2022, un margen EBITDA de 1.2%, menor al registrado a octubre 2021 (10.1%).

EBITDA (MMUS$)



En cuanto a la situación financiera a octubre 2022, el activo total mostró un incremento de 17% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por aumento del activo fijo (avance en la construcción del PMRT), incremento de existencias por mayor volumen (9,402 vs 8,222 MBL a oct.21) a precios promedio más altos (99.18 vs 69.61 US$/BL a oct.21), las otras cuentas por cobrar y el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles.

Por otro lado, el pasivo total mostró un incremento respecto al mismo periodo del año anterior en 15% principalmente por el incremento del financiamiento de corto plazo realizado por el apoyo transitorio[2] por parte del Tesoro Público (750 MMUS$ vía financiamiento directo y 500 MMS/ mediante documentos cancelatorios) requeridos por falta de liquidez, así como por la mayor deuda bancaria. Cabe mencionar que las cuentas por pagar comerciales disminuyeron en 2%, debido al ingreso del aporte de capital[3] recibido a finales de oct.22 (2,000 MMS/ de los 4,000 MMS/), cancelando 1,367 MMS/ (343 MMUS$) a los proveedores de compra de crudo y productos.

Con respecto al Patrimonio Neto, tuvo un incremento del 21% como consecuencia del aporte de capital de 2,000 MMS/ (D.U. N° 023-2022) y la utilidad acumulada obtenida de nov.21 a oct.22.

Respecto al flujo de caja, a octubre se registró un déficit operativo contrario al saldo positivo registrado en el periodo anterior (-3,564 vs 1,835 MMS/ a oct.21), como consecuencia de

[2] Decreto de Urgencia N°010-2022 de fecha 12.05.22, que tiene por objeto aprobar medidas extraordinarias en materia económica y financiera que permitan el aseguramiento de la comercialización de hidrocarburos a nivel nacional y mantener la continuidad de la cadena de pagos.

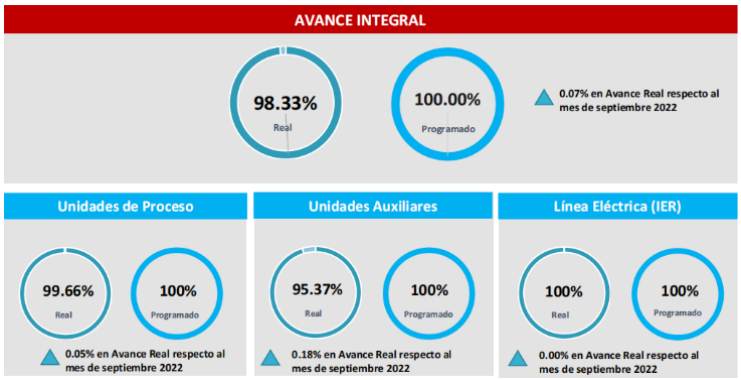
[3] Decreto de Urgencia N°023-2022 de fecha 25.10.22, se aprobó un aporte de capital y una garantía del gobierno nacional a una línea de crédito de comercio exterior para la adquisición de crudo y productos con la finalidad de mantener la continuidad de las operaciones de la Empresa, como actor estratégico en la cadena del valor

los mayores egresos de operación (+74%), ocasionado principalmente por la concentración de pagos a los proveedores de compras de crudo y productos importados debido al cambio de política de pagos efectuada por la anterior Administración, mayor requerimiento de capital de trabajo para arranque del PMRT, montos adeudados por el FEPC, menores márgenes comerciales y mayores pagos de tributos que no pueden aplicarse. Como consecuencia del cambio de la política de pagos y las restricciones en las líneas bancarias, se viene difiriendo los pagos a proveedores, generándose intereses por el retraso en los pagos. Las líneas de crédito habilitadas a octubre 2022 son 2,033 MMUS$ (que incluye la garantía del Banco de la Nación para línea de comercio exterior autorizada mediante D.U. N° 023-2022), teniéndose una probabilidad menor de recuperación debido al downgrade de Fitch Rating ocurrida el 06.09.2022. Es preciso mencionar que en junio se agotaron los fondos recibidos del Tesoro Público por financiamiento directo (750 MMUS$) y, por los documentos cancelatorios, a setiembre se han utilizado los 500 MMS/.

Con la finalidad de afrontar la difícil situación económica y financiera en la Empresa, la Administración viene ejecutando Planes de acción en los aspectos económico, financiero, comercial, operativo, administrativo y Gobernanza de la Empresa. Los principales avances son: la obtención de los Estados Financieros auditados del Ejercicio 2021 a cargo de la auditora PwC, el consentimiento de los bonistas y CESCE para la prórroga de la presentación de los estados financieros, emisión del D.U. N° 010-2022 que establece el préstamo de corto plazo de 750 MMUS$ y documentos cancelatorios hasta por 500 MMS/ a fin de asegurar el abastecimiento del mercado de combustibles, mediante D.U N°023-2022, se aprobó el aporte de capital de 1,000 MMUS$ y línea de crédito de garantía por 500 MMUS$, de los cuales se ha recibido a finales de octubre 2,000 MMS/ , de los cuales se han cancelado a los proveedores de crudo y productos hasta por 1,367 MMS/, quedando un saldo de 633 MMS/ al mes de octubre.

En lo concerniente al presupuesto de inversiones, la ejecución a oct.22 ascendió a 403 MMUS$, lo cual representa un cumplimiento del 96% del presupuesto aprobado para el mismo periodo (420 MMUS$). En cuanto a los proyectos de inversión e inversiones corrientes, se han ejecutado el 125% y 32%, respectivamente del presupuesto del periodo. La desviación en las inversiones corrientes se debe principalmente a retrasos en las inversiones de Oleoducto.

El Proyecto Modernización de Refinería Talara, registró un avance físico global de 98.33% vs 100% programado, debido a retrasos en el inicio de los trabajos de precomisionado y comisionado de los Sistemas de Craqueo Catalítico (FCC) y Recuperación de Gases I (RG1) ya que aún se encuentran en la fase constructiva; así como demoras asociadas a la construcción de las calderas. El proyecto tiene un avance económico de 138.7% del presupuesto aprobado a oct.22. En agosto se recibió la Unidad de Destilación Primaria y desde fines de octubre se realizan las pruebas de garantía en las Unidades de Destilación al Vacío y Producción de Hidrógeno.



Mediante el D.S N.º 029-2020-EM, PETROPERÚ asumió por encargo del Ejecutivo, la administración provisional de la Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste. El 27.07.2022 se firmó el Convenio específico

de retribución económica por las actividades materia del encargo especial con MINEM. El EBITDA a octubre fue 1.6 MMUS$, superando la meta de -2.3 MMUS$. Cabe precisar que la contabilidad de este negocio, no se encuentra incluida en los resultados económico - financieros de PETROPERÚ S.A.

2 Información general del proceso de Transferencia de Gestión de la Empresa

2.1 Información General de Titular de la Empresa

Código de la Empresa:	0084		
Nombre de la Empresa:	PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.		
Apellidos y nombres del Titular de la Empresa:	CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ		
Cargo del Titular	VICE PRESIDENTE DEL DIRECTORIO		
Fecha de inicio de gestión:	28.10.2022	N° Documento de Nombramiento o designación	A.D. 043-2022-PP
Fecha de cese de gestión:(*)		Nro. Documento de Cese, de corresponder. (*)	
Fecha de inicio del periodo reportado:	23.05.2022	Fecha de fin del periodo reportado:	25.11.2022
Fecha de Generación (**):	05.12.2022		

(*) Cuando corresponda.
(**) El Aplicativo Informático llenará dicho campo de forma automática al término del proceso.

2.2 Visión, Misión, Valores, Principios, Organigrama, Fundamentos estratégicos

Visión
Ser una Empresa de energía de capital mixto, reconocida por su transparencia, eficiencia y responsabilidad socioambiental.

Misión
Proveer hidrocarburos de calidad, realizando nuestras actividades con confiabilidad, sostenibilidad financiera y responsabilidad socioambiental.

Articular con los grupos de interés relevantes las acciones necesarias para fomentar el desarrollo sostenible de la Empresa y de la industria energética en el Perú.

Valores
Transparencia
- Comunico abierta y claramente mis intenciones, obligaciones y acciones en el desarrollo de mis actividades.
- Digo lo que pienso 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 continuamente.
- Asumo retos y actuó proactivamente.

Enfoque en las personas
- Respeto a mis compañeros.
- 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.

Principios
Satisfacción del cliente interno y externo, respeto, innovación y mejora continua, trabajo en equipo, responsabilidad social, protección ambiental, transparencia y seguridad.

Fundamentos Estratégicos
Los Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023 de PETROPERÚ aprobados por el Directorio de PETROPERÚ y el Ministerio de Energía y Minas, mediante Acuerdo de Directorio N° 085-2018-PP del 01.10.2018 y Resolución Ministerial N°048-2019-MEM/DM, publicado en el Diario "El Peruano" el 21.02.2019, respectivamente, son los siguientes:

- Abastecer el mercado en forma eficiente.
- Operar en forma eficiente, segura, preservando el ambiente y generando productos y servicios de alta calidad.
- Sostenibilidad Financiera de PETROPERÚ.
- Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones.
- Fortalecer PETROPERÚ a través de la gestión del talento humano y un buen gobierno corporativo.

Organigrama
ANEXO 1.A ORGANIGRAMA

2.3 Situación y contexto que haya potencializado u obstaculizado la consecución de su misión institucional durante el periodo a reportar. (Situación desde el inicio de la gestión a la fecha corte).

Durante el periodo de gestión reportado (mayo a noviembre 2022), la Compañía afrontó una serie de problemáticas ocasionadas por las políticas internas implementadas durante el periodo octubre 2021 a marzo 2022, que impactaron negativamente en la situación económica, financiera, comercial, operativa, administrativa y en la gobernanza de PETROPERÚ S.A.

El incumplimiento de la presentación de Estados Financieros Auditados al 31.12.2021 antes del 30.05.2022, como consecuencia de no suscribir el contrato con la sociedad auditora debido a que la Administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022, no llegó a un acuerdo con Gaveglio, Aparicio y Asociados SCRL PricewaterhouseCoopers (PwC), desencadenó los siguientes eventos críticos extraordinarios:

- En marzo 2022, Fitch Ratings rebajó la calificación crediticia Issuer Default Ratings (IDR) de largo plazo en moneda local y extranjera y las notas senior sin garantías de PETROPERÚ S.A de 'BBB' a 'BBB-' y colocó ambas en condición de vigilancia negativa (Negative Watch). La rebaja se asoció a la gobernanza debilitada dada la incertidumbre respecto a la capacidad de la Empresa para proporcionar información financiera antes del 30.05.2022.

- El 15.03.2022, Standard & Poors Global Ratings rebajó la calificación en moneda extranjera en escala global de PETROPERÚ S.A de 'BBB-' a 'BB+' (pérdida del grado de inversión) y la colocó en Revisión Especial Negativa (Negative CreditWatch). El anuncio del desestimiento de PwC sumado a la rebaja de la calificación crediticia afectó el precio de los Bonos PETROPERÚ, cuya caída fue cerca del 20%.

- El 06.09.2022, Fitch Rating realizó otra rebaja de calificación de riesgo (downgrade) a PETROPERÚ S.A. a BB+ y el Standalone Credit Profile a ccc-, con lo cual la Empresa perdió grado de inversión, situando su calificación de riesgo en el nivel de especulativo, sustentado en sus apreciaciones respecto a la debilidad de la liquidez, alto nivel de apalancamiento, insuficiente soporte del Gobierno Peruano y una permanente incertidumbre respecto a la recuperación de las líneas de crédito. Este downgrade, agudiza la situación de la compañía.

- Como consecuencia de esta situación, así como por noticias relacionadas a PETROPERÚ S.A. sobre diferentes manejos que requieren una mayor clarificación (caso HPO -Biodiesel), las líneas de crédito de la banca local e internacional fueron restringidas para PETROPERÚ S.A. A octubre, se tiene habilitado en total 2,033 MMUS$.

Situación de la Disponibilidad de Líneas de Crédito al 31.10.2022

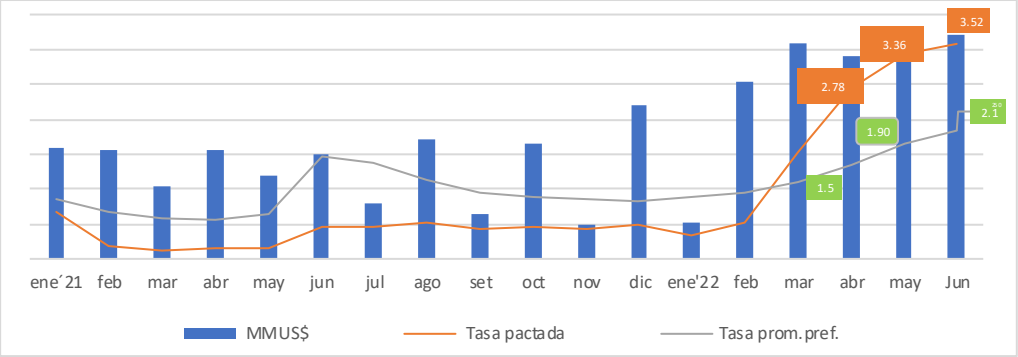
RESUMEN	MMUS$	%
Líneas al 100% utilizadas del monto aprobado	1,326	43%
Líneas por utilizar	707	23%
LC: Limitadas a proyecciones de Caja/inicio PMRT/ resultados 4T22	1,011	32%
Restringida Comité de riesgo ESG	75	2%
TOTAL	3,119	100%

- La restricción de líneas de crédito no permitió reducir la deuda a proveedores internacionales, además de no posibilitar la emisión de Cartas de Crédito solicitadas por los mismos, afectando el suministro de crudo y combustibles para PETROPERÚ, ya que las descargas están siendo condicionadas al pago de los montos adeudados, a emisión de Carta de Crédito o prepagar los cargamentos antes de la descarga.

- Como consecuencia de las restricciones de las líneas de crédito, se pactaron financiamientos bancarios a tasas por encima del mercado bancario. Cabe mencionar

que, hasta el mes de febrero 2022, la Empresa tomó financiamientos a tasas competitivas, tasas por debajo de las tasas activa del promedio de las Empresas bancarias y desde marzo, frente a las restricciones en las líneas de crédito, se viene tomando financiamientos a tasas no competitivas, tal como se muestra en el siguiente gráfico:

Tasas pactadas PP vs Tasas promedio mercado bancario 2021 – a junio 2022



- Esta situación se agravó dado que la Administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022, decidió cambiar la estrategia de pago a proveedores sin realizar un análisis del impacto de dicha decisión en el flujo de caja y cumplimiento de Covenant's del contrato con financiamiento CESCE, disminuyendo los días de crédito otorgado por los proveedores de crudo y productos, lo cual generó concentración de pagos a partir de marzo.

Por lo expuesto, se requirió del apoyo financiero otorgado por el Gobierno Peruano con D.U. N° 010-2022 el 12.05.2022, el mismo que tuvo como objetivo evitar un eventual desabastecimiento de combustibles a nivel nacional, dado que la Empresa es un actor importante en la cadena de abastecimiento de combustibles en el mercado nacional. La norma mencionada permitió atender la mayor proporción de obligaciones de corto plazo con proveedores de crudo y productos que se tenían vencidos al 31.05.2022; así como el pago de derechos arancelarios e impuestos asociados, ante el cierre de líneas de crédito producida por la rebaja de la calificación crediticia internacional de PETROPERÚ, debido al retraso en la presentación de los Estados Financieros 2021 auditados.

Las gestiones para obtener el apoyo financiero se iniciaron el 18.04.22 con reuniones efectuadas con el Ministerio de Economía y Finanzas (la Nueva Administración asumió funciones el 04.04.2022), luego de identificar la deuda vencida y por vencer en esa fecha a proveedores, que totalizaba 730 MMUS$ y que originaban un déficit de caja proyectado para abril por el mismo monto.

La Administración estimaba que la suscripción del contrato con PWC el 04.05.2022 para asegurar la auditoría externa a los Estados Financieros 2021 y el apoyo financiero otorgado por el Gobierno Peruano, serían señales importante al mercado que originaría que la banca nacional e internacional libere parte de las líneas que mantenía PETROPERÚ hasta antes de la pérdida de grado de inversión y que los proveedores flexibilizarían su posición respecto a las restricciones de descarga por falta de pago, dado que PETROPERÚ cancelaría gran parte de las deudas que mantenía; no obstante, esto no ocurrió en la práctica.

La Nueva Dirección y Administración de la Empresa logró la renovación y obtención de nuevas líneas de crédito por 1,047 MMUS$ desde abril hasta octubre, a pesar de la difícil coyuntura y de no contar con Estados Financieros Auditados del ejercicio 2021.

En ese sentido, PETROPERÚ cubrió sus obligaciones con la disposición de recursos provenientes de entidades financieras, los cuales se encuentran restringidos, y recursos propios generados por la cobranza a clientes por la venta de combustibles en el mercado interno y externo.

La Empresa ha cuantificado los impactos negativos de las decisiones de la Administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022, que totalizan 74.2 MMUS$ a julio 2022, que incorpora los siguientes conceptos: menores ventas y márgenes, pago de demoras por restricciones en descargas de buques, cambio de puerto de buques de importación, otros costos logísticos (alijes, transporte terrestre, reconocimiento de fletes a clientes), mayores costos para concretar financiamientos de corto plazo, reconocimiento de intereses por pago de facturas a proveedores fuera de plazo, pago de Consent Fee a bonistas y gastos en servicios de asesoría, costo de servicio de asesoría legal para Consent Solicitation Contrato CESCE, mayor costo de honorarios de PWC, contratación de servicio de revisión y análisis de los procesos de licitación y adjudicación a terceros por PETROPERÚ durante el período octubre-diciembre 2021 (contrato con Deloitte) y homologación de beneficios a todo el personal.

Es preciso mencionar que los impactos económicos desfavorables mencionados, aún continúan para la Compañía.

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

Gerencia Cadena de Suministro

- Desde principios de abril 2022, la Gerencia Corporativa Finanzas informó que se tendrían problemas para pagar los cargamentos a los proveedores internacionales cuyas facturas vencían a fines de marzo 2022. Asimismo, en el mes de marzo se incumplió con el pago oportuno a SUNAT-ADUANAS, por derechos de importación, por un monto total de S/ 379 MM, lo que causó la pérdida de la garantía nominal por un valor de USD 570 MM, paralizando temporalmente las nacionalizaciones de las importaciones del mes de abril.

- En el período se continuó con la atención de los requerimientos de información de la Fiscalía de la Nación, Procuraduría de la República, Órgano de Control Institucional, Contraloría General de la República, Trasparencia (Ciudadanía) por la adquisición de Biodiesel B100 en los procesos COM-012-2022 y COM-013-2022 a la empresa HEAVEN PETROLEUM OPERATORS y las adquisiciones de Crudo y Biodiesel B100 a las compañías internacionales VITOL, GUNVOR, GUNVOR INTERNATIONAL LTD. Los documentos de atención de la Fiscalía fueron los siguientes:
  - Oficio N° 1072-2022-MP-DJL-1FPCECF-6DFI (SGF 138-2022), del 20.10.2022,
  - Oficio Nº 2106-2022 (CASO 428-2021)-1ºFPCEDCF-MP-FN-2D del 21.06.2022,
  - Oficio Nº 33-2022 (1ºFPCEDCF-MP-FN-3D/D04 del 15.06.2022,
  - Oficio N° 04-2022 (C.F. N° 19-2022)-MP-FN 2°FISLAAPD/7MO.D, del 19.04.22
  - Memorando N° GCLG-01038-2022 del 22.06.2022,
  - Entre otros

  De la Procuraduría de la República
  - Oficio N°557-2022-JUS/PGE-PPEDC del 24.03.2022
  - Oficio 1870-2022-JUS/7PGE -PPEDC del 16.09.2022
  - Entre otros

  De la Contraloría General de la República
  - Oficio N°04-2022-CG/PROT-SCE-PETROPERU-BDMLI del 15.06.2022
  - Oficio N° 012-2022-CG/PROT-SCE-PETROPERU-BDMLI del 16.06.2022
  - Oficio N° 047-2022-CG/PROT-SCE-PETROPERU-BDMLI del 11.07.2022
  - Oficio N° 044-2022-CG/PROT-SCE-PETROPERU-BDMLI del 09.07.2022
  - Entre otros

- Los continuos cierres de puerto demandan mayores volúmenes de transferencias terrestres e incremento de flota para poder atender nuevas necesidades de transferencias por rutas alternas a los Terminales y Plantas a fin de que no se queden desbastecidos para atender sus demandas locales.

- Se presentan restricciones en las rutas nacionales por la convulsión y reclamos sociales de las comunidades y sectores de transporte y agricultura que bloquean carreteras y

producen retrasos en la flota cargada hacia las plantas receptoras, así como el retorno de estas hacia las plantas despachadoras.

- El alto incremento de los precios de los combustibles, repuestos y materiales para el transporte, así como la inflación, están generando solicitudes de ajustes de fletes de parte de las empresas transportistas, ya que esta situación ha impactado en su estructura de costos y se tiene riesgo potencial de reclamos en los precios que podrían afectar las operaciones.

- Se reciben comunicaciones de los transportistas por falta de pago de sus facturas con fecha de pago vencidas, señalando que se tiene el riesgo de parar lo servicios.

- A nivel de control presupuestal, en el rubro de Flota Terrestre, se ha tenido un impacto alto – mayor gasto – por las contingencias generadas en el año, cuyos principales motivos han sido: (1) Limitaciones en el abastecimiento de buques de importaciones, que generó traslado por vía terrestre. (2) Cambios en el Plan de Refinación para traslados de productos desde la Costa hacia la Selva, que activó contrataciones de emergencia.

Gerencia Corporativa Comercial

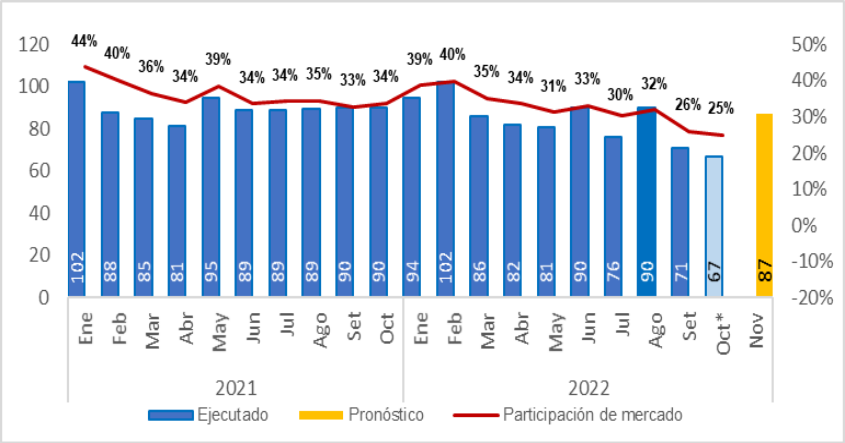
- Participación de mercado: se estima una participación en el mercado interno de combustibles líquidos de 31% en el periodo enero-noviembre. Cabe indicar que el total de las ventas se concentran en 85% en el Diesel y gasolinas.

  La participación de mercado fue afectada por las restricciones en la disponibilidad de inventarios para atender a los clientes por la falta de liquidez para cancelar a los proveedores de compra de crudo y productos importados; no obstante, actualmente se vienen recuperando los inventarios mediante la coordinación con los proveedores y las dependencias correspondientes.

  Ante esta situación, la Empresa continúa desarrollando planes de acción, para recuperar las líneas de crédito y superar la falta de liquidez, a fin de abastecer el mercado sin ninguna restricción. Es preciso indicar, que con el aporte de capital (D.U. N°023-2022) recibido a finales de octubre por 2,000 MMS/, se ha cancelado a los proveedores de compras de crudo y productos hasta por 343 MMUS$ (1,367 MMS/), con la finalidad de ir recuperando los niveles de inventario progresivamente a fin de recuperarla participación de mercado.

  Cabe mencionar que en octubre se inauguraron 2 tiendas VAO en Trujillo.

Ventas en el Mercado Interno y Participación de Mercado (MBDC)



- Dada las restricciones en las descargas de crudo y productos y los bajos niveles de inventarios, en el periodo analizado, se restringieron las ventas a los clientes de todos los sectores y se priorizaron las ventas mediante criterios tales como: inventario disponible, volumen de compras, estructura del sistema logístico, relevancia del cliente en cada sector, si cuenta con contrato de suministro, si no cuenta con alternativas de suministro (zonas de posición de dominio), etc., llegando incluso a no realizar ventas a los clientes con los que no tenemos contratos.

  La restricción de las ventas a los clientes generó que migren la totalidad de sus compras (combo: Diesel + gasolinas) a otras plantas de ventas donde la competencia si dispone de la totalidad de los productos y además otorga mejores condiciones comerciales (crédito sin garantía, mayores plazos de pago y mejores descuentos en gasoholes), lo cual impactó en la participación de mercado. La participación de mercado enero - noviembre 2022 se ha estimado en 31%, reduciéndose en 5% respecto al periodo enero – abril 2022. Las limitaciones para no alcanzar la meta se debieron a: 1) Competencia agresiva, con precios y descuentos competitivos, 2) Restricciones en la liquidez de la empresa, lo cual generó bajos niveles de inventario en las diferentes plantas a nivel nacional y reducción de las ventas, y 3) Limitada disponibilidad de productos terminados por parada prolongada de Refinería Talara.

  PETROPERÚ tiene dificultades para competir en aspectos de precios, descuentos y plazos de créditos debido a las mejores condiciones que ofrece la competencia, además de la falta de inventario, por lo que los clientes están optando por contar con varios proveedores, afectando nuestro nivel de participación de mercado.

- Los incumplimientos en la entrega de Biodiesel B100 por parte del proveedor local Heaven Petroleum Operators S.A.[4], originaron una reducción drástica de las ventas de Diesel en el mes de marzo. El 11.03.2022, PETROPERÚ obtuvo una excepción por parte del MINEM para comercializar Diesel sin B100; no obstante, ello generó reclamos de clientes, de la Sociedad de Minería y Petróleo y de los Operadores de Terminales Norte y Centro.

  Con Carta GDDI-2209-2022 del 18.08.2022, PETROPERÚ S.A. remitió comunicación a la Empresa Heaven Petroleum Operators S.A., detallando los gastos incurridos como consecuencia del incumplimiento contractual, solicitando la indemnización correspondiente en cumplimiento de los contratos de suministro de Biodiesel B100 realizados, de acuerdo con el siguiente detalle:

Item	Concepto	Importe US$ (Sin IGV)
1	Gasto de transporte por transferencia desde Planta Conchán a Terminal Callao	3,494.23
2	Diferencial de precio compra directa de B-100 periodo marzo - abril 2022	5,274,706.15
	Total Dólares	5,278,200.38

Item	Concepto	Importe S/ (Sin IGV)
1	Impactos negativos en medios de comunicación	18,687,897.80
2	Creación de Tanques virtuales en ERP SAP	10,423.56
3	Transferencias de Transporte Terrestre (Volumen 6.14 MB)	234,957.63
4	Transferencias de Transporte Terrestre (Volumen 14.32 MB)	542,761.39
5	Ventas perdidas por nuestros clientes mayoristas	2,876,423.30
	Total Soles	22,352,463.68

Fuente: Carta GDDI-2209-2022 del 18.08.2022

- Durante el periodo de gestión evaluado, se registró una reducción importante de los volúmenes de compra de nuestros distribuidores mayoristas por aspectos competitivos de precios/descuentos/créditos, quienes han optado por contar con varios proveedores, afectando nuestro nivel de participación de mercado.
- La situación financiera de la Empresa generó limitaciones en el inventario de Plantas/Terminales de Venta (Diesel, gasolinas/gasoholes y GLP principalmente), afectando las ventas y la credibilidad en la garantía del suministro con los clientes, lo cual ha sido aprovechado por la competencia.

[4] Los acuerdos comerciales con HPO están siendo investigados por la Contraloría General de la República, Procuraduría General del Estado, Procuraduría Especializada en Delitos de Corrupción, Congreso de la Republica y Ciudadanía, a través del Portal de Transparencia.

- Afectación de la percepción de los clientes para iniciar y/o mantener relaciones comerciales, suscribir contratos; debido a la excesiva exposición mediática negativa de la Empresa, generada por la anterior Administración. Desde abril 2022, se vienen reconstruyendo las relaciones, no obstante, los problemas de inventario por falta de liquidez dificultan esta tarea, al no poder asegurar el suministro para los clientes.
- Retraso en el cambio de identidad visual de la Red PETROPERÚ, por nueva revisión y actualización de las condiciones técnicas solicitadas por la Gerencia Corporativa Comercial en el periodo enero/febrero 2022 y suspensión temporal del proceso ante directivas establecidas por la Anterior Administración, al no considerarse prioritario (marzo 2022).
- 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.
- Necesidad de contar con disponibilidad de productos terminados desde la nueva Refinería de Talara, la cual aún no ingresa en operaciones.
- El mercado requiere altos niveles de financiamiento a través de días de crédito y descuentos, por lo que, a fin de hacer frente a la competencia, la Empresa se ha visto en la necesidad de incrementar significativamente los niveles de descuento comerciales (incremento de enero a octubre 2022: DB5S50 industrial: de 1.26 a 2.18 Soles/galón y Gasohol 90: de 0.70 a 2.08 Soles/galón).
- La anterior Administración otorgó al cliente LATAM el crédito a 30 días sin garantía, sin considerar el procedimiento aplicable, por lo que la Empresa ha enfrentado reclamos de dicho cliente, exigiendo que PETROPERÚ cumpla con los acuerdos comerciales. La Nueva Administración aprobó honrar el acuerdo comercial con LATAM, dado los riesgos identificados, descritos en el Informe Complementario N° GCCM-0163-2022 al Informe Comercial N° GCCM-GDVE-086-2022 del 22.04.2022. Asimismo, mediante memorando N° GCCM-0433-2022 del 29.04.2022 se solicitó a la Gerencia Corporativa Recursos Humanos realizar el análisis de lo actuado respecto al otorgamiento de la línea de crédito a LATAM, para el deslinde de responsabilidad que corresponda.
- En el periodo enero-marzo 2022, los precios de lista de los productos no afectos al FEPC no se actualizaron a la misma velocidad que los precios internacionales, principalmente Gasolinas 97/95, Gasoholes 97/95/90, Diesel Industrial, Petróleo Industrial 6 y Petróleo Industrial 500, originando un retraso en los precios de lista y la reducción del diferencial entre precio de venta y compra. La Nueva Administración aplicó una estrategia de recuperación de precios a partir de abril 2022, logrando el alineamiento de estos al precio de paridad de importación de PETROPERÚ:

Índice de Precios de Lista vs. Paridad Importación PETROPERÚ para productos no afectos al Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles

Fecha	G97	G95	G90	Diesel B5 S-50	RES 6	RES 500
Ene-22	0.96	0.96	0.96	0.92	0.99	0.99
Feb-22	0.94	0.94	0.94	0.94	1.00	1.00
Mar-22	0.97	0.97	0.97	0.93	0.97	0.98
Abr-22	1.00	1.00	1.01	0.92	1.03	1.04
May-22	0.98	0.99	1.00	0.98	1.04	1.05
Jun-22	0.98	0.99	1.01	0.95	1.02	1.03
Jul-22	1.06	1.07	1.06	1.02	1.02	1.03
Ago-22	1.08	1.10	1.09	1.02	1.05	1.06
Set-22	1.05	1.07	1.07	1.05	1.02	1.04
Oct-22	1.02	1.03	1.02	0.98	1.00	1.01
Nov-22	1.09	1.10	1.09	1.07	1.02	1.02
Promedio	**1.01**	**1.02**	**1.02**	**0.98**	**1.01**	**1.02**

Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible

- Contingencias ambientales en el ONP: A la fecha el Oleoducto Norperuano (ONP) viene afrontando un total de trece (13) cortes intencionales a la tubería, en los Tramos I y II. Del total, en el periodo de reporte, nueve (09) corresponden a cortes intencionales, los mismos que detallamos a continuación:

FECHA	PROGRESIVA / TRAMO	ORIGEN	ESTADO
22/10/2022	Km 404+605 Tramo II	Hecho por terceros	- Actividades de primera respuesta a cargo de la Cía. FASODI, actualmente en etapa de recuperación de crudo. - Se remitió el reporte preliminar vía Plus D a OEFA. - OEFA visitó la contingencia del 24 al 28.10.2022 y emitió acta de supervisión. - Se elabora Condiciones Técnicas para poder iniciar las labores de aseguramiento y vigilancia y control de las barreras en la zona.
22/10/2022	km 15+476 Tramo I	Hecho por terceros	- Actividades de control de barreras a cargo de la Cía. PETROSAR. - Se remitió el reporte preliminar vía Plus D a OEFA. - En preparación de condiciones técnicas para la empresa que realizará el recojo de residuos con hidrocarburos en la etapa de contención.
16/09/2022	km 42+092 Tramo I	Hecho por terceros	- Desde el 22.09.2022 se trasladó a la zona personal de PETROPERÚ asignado para apoyo de la contingencia. - Se recibieron las visitas de Organismos Fiscalizadores como FISCALÍAS, OEFA, OSINERGMIN, DICAPI, etc. - Para los trabajos de la tubería se cuenta con la Cía. Cinval e INMAC. - Para los trabajos de contención se cuenta con las empresas Tingo Perú (Zona Río Cuninico/Río Marañón) /Otorongos (CCNN San Francisco/Maypuco) /Ecomun (Urarinas). - Se recibió informe del servicio especializado con empresa CORENA – LAMOR para el soporte ambiental en las acciones de primera respuesta, supervisión del canal de flotación, quebradas y zona involucrada. Se viene realizando la regularización de la contratación de este servicio considerando que fue una contratación por emergencia. - Se ha remitido las condiciones técnicas para el "Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza, y Disposición Final de Residuos Sólidos". La visita técnica de las postoras, (confirmados LAMOR y KANAY) inicialmente

			pactadas para el 11.11.2022 tuvieron que ser modificadas ya que aún no se pueden otorgar las garantías de ingreso.
04/09/2022	km 104+910 Tramo I	Hecho por terceros	- Se continúa los trabajos de guardianía de las barreras a cargo de la Cía. H&S. - Se liberó las condiciones adversas para la continuidad de las actividades operativas en la CCNN Naranjal.
29/07/2022	km 235+239 Tramo I	Hecho por terceros	- La empresa ECOSAP, encargada de servicio de recuperación de residuos de hidrocarburos, ha retomado sus actividades en campo.
07/07/2022	km 55+396 Tramo I	Hecho por terceros	- Actualmente se cuenta con un servicio de contención y recuperación a cargo de la Cía. HUVIHU. - De la evaluación realizada a las propuestas presentadas para el "Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza, y Disposición Final de Residuos Sólidos en las áreas afectadas por el derrame a la altura de los km 59+131 y km 55+396 del Tramo I del ONP, se ha determinado como ganador a la Cía. Kanay, se coordina fecha de ingreso para el 08.12.2022
01/07/2022	km 67+240 Tramo I	Hecho por terceros	- En proceso de evaluación de la única propuesta presentada de VARICHEM para el Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza, Remediación Ambiental y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las áreas afectadas en esta progresiva.
23/06/2022	km 24+259 Tramo I	Hecho por terceros	- Actualmente se cuenta con un servicio de aseguramiento y guardianía en los puntos de control (barreras) a cargo de la Cía. OTORONGOS. - Se ha definido para el 10.11.2022 la reunión de la Cía. Kanay con la comunidad, para "Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza, y Disposición Final de Residuos Sólidos en las áreas afectadas por el derrame a la altura km. 24+320 y 24+259 Tramo I", donde se acordó poder iniciar labores el 03.12.2022.
03/05/2022	Km 184+528 Tramo I	Hecho por terceros	- Actualmente se cuenta con un servicio de aseguramiento y guardianía en los puntos de control (barreras) a cargo de la Cía. CINVAL. - "Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza, Remediación Ambiental y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las áreas afectadas en esta progresiva", a cargo de la Cía. OUTSOURCING GREEN. Se ha coordinado el inicio de labores el 24.11.2022.

En materia social, se continúa brindando el soporte y acompañamiento a cada una de las empresas especializadas que vienen realizando las labores de contención y recuperación en las contingencias ambientales. Asimismo, se coordina con las comunidades afectadas para mantener el diálogo a fin de evitar paralizaciones que retrasen las labores de limpieza y remediación, priorizando la salud y bienestar de las poblaciones vecinas.

Entre los avances más relevantes podemos indicar que se ha iniciado proceso de remediación en la contingencia km 373 y km 20. Asimismo, se ha retomado el inicio de los trabajos operativos en las contingencias de los Km 24, KM 55 – 59, Km 104, Km 184, Km 235y Km 404. Por otro lado, se mantiene la política de NO contratación de mano de obra local para remediación ambiental, en situaciones de corte a la tubería del ONP, aun cuando se han generado escenarios de presión hacia la Empresa causados por el incentivo perverso.Respecto al último evento ocurrido en el ámbito del kilómetro 42 Tramo I del ONP, y con el fin de atender de manera solidaria y preventiva a las comunidades afectadas, el equipo de relaciones comunitarias realizó a la fecha la entrega del primer mes de dotación de agua y víveres a las familias empadronadas por las autoridades comunales. Esta entrega consistió en 8816 packs de víveres (aceite, arroz, azúcar, fideos, latas de atún y agua). Es importante indicar que no se ha podido continuar con las entregas de agua y víveres, por la amenaza constante de bloqueo del tránsito fluvial en el río Cuninico ejercido por la población como medida de fuerza, que impide además el ingreso del personal y equipos para continuar con los trabajos programados.

- En Talara se monitorea el contexto social ante el **arranque gradual de la Nueva Refinería** con el fin de reducir y/o mitigar posibles contingencias en los aspectos de salud y seguridad de la comunidad. También se realiza difusión de los principales beneficios que traerá consigo la operación de la Nueva Refinería, a los diferentes grupos de interés.

- En Conchán, continúa la oposición de los pobladores y líderes locales, respecto al mantenimiento de la malla del cerco perimétrico de Refinería Conchán. El 12.10.2022 la Municipalidad de Villa el Salvador convocó a una reunión a PETROPERÚ y a los dirigentes de los AAHH Parque Metropolitano con la finalidad de escuchar propuesta de Plan Vial que colinda con los linderos de Refinería Conchán. En la dicha reunión dieron como plazo máximo el 18 de octubre para que PETROPERÚ pueda brindar opinión formal sobre la propuesta del Plan Vial. Gerencia Dpto. Refinería Conchán remitió la Carta N° GCOP-1521-2022 del 20.10.2022, la cual concluye que: la “Zona Reservada” no es un área definida o establecida por voluntad de PETROPERÚ, sino por una disposición de orden estrictamente legal, lo cual impide que, como empresa pública del Estado, y además que como instalación catalogada como Activo Crítico Nacional se pueda consensuar la reducción de un área de seguridad. En ese sentido, se están gestionando reuniones bilaterales (con funcionarios de la Municipalidad de Villa el Salvador, así como con los dirigentes de los AAHH Parque Metropolitano) para explicar la carta y acercar posturas.

- **Programa de Adecuación y Manejo Ambiental (PAMA) del Oleoducto Norperuano:** Se está ejecutando el “Servicio de Elaboración de las Condiciones Técnicas para la Actualización del Programa de Adecuación y Manejo del Oleoducto Norperuano”, mediante la OTT N° 4200085639 debidamente suscrita por empresa Viceversa y PETROPERÚ, por un monto de S/ 827,894.04 (Incluido IGV), el mismo que inició el 22.06.2022 y culminará el 12.02.2023.

- Se viene trabajando en la renovación del **Convenio con el Instituto Smithsoniano** de Washington, quien se encargará y continuará con la elaboración del detalle del Plan de Actualización de la Gestión Ambiental de PETROPERÚ con foco en la Transición Energética y Gestión de Emisiones GEI, así como se viene coordinando frecuentes reuniones con los equipos ESG de los bancos, financieras y calificadoras con cuyos

comentarios, observaciones y recomendaciones se viene mejorando y perfeccionando el mencionado Plan.

- **Situación del Lote 192:** A la fecha se viene realizando la determinación del MER del Servicio de Monitoreo Ambiental del Lote 192, a efectos de poder dar cumplimiento a esta obligación fiscalizable desde el momento que PETROPERÚ suscriba el Contrato de Licencia con PERÚPETRO. Ante el futuro ingreso al Lote 192, se tiene previsto el acompañamiento en el ingreso para la toma del Lote 192, con el objetivo de verificar aspectos ambientales vinculados a la entrega de las instalaciones.

  La expectativa de la población local se ha impulsado por los anuncios de firma de contrato para el 30 de noviembre desde las entidades Perupetro y OGGS MINEM, solicitando las autoridades de manera verbal reuniones inmediatas una vez asumido el Lote.

- **Situación del Lote 64:** Se encuentra en ejecución el Servicio para la elaboración del Estudio de Impacto Ambiental Detallado del Proyecto de Desarrollo del Área Noroeste del Lote 64 – Campo Situche Central, a cargo de la empresa ERM PERÚ. PETROPERÚ viene sosteniendo una serie de reuniones de coordinación con SENACE y diferentes organismos con competencia como opinantes técnicos para definir el procedimiento a seguir para la obtención de la Certificación Ambiental. Asimismo, se tiene contratado el Servicio de Caracterización de Sitios Contaminados a cargo de la empresa INERCO, cuyo inicio está previsto para diciembre 2022. Por otro lado, se continua con la elaboración del Informe Técnico Sustentatorio (ITS) para la modificación del Programa de Monitoreo para optimizar la frecuencia establecida en los instrumentos de gestión ambiental (IGA) vigentes.

  Las autoridades comunales de Katira indican que de no haber pagos por concepto de vigilancia a los lodos de perforación que se adeuda desde el mes de noviembre 2021, se corre el riesgo de que la población reclame a PETROPERU, impida las actividades y exista riesgo de retenciones.

- **Situación en el Lote I**: Se ha determinadola necesidad de elaborar el Plan de Abandono por terminación del Contrato de Licencia Temporal para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I. Se viene trabajando en la elaboración de las Condiciones Técnicas del Servicio. Asimismo, se tienen vigentes Servicios para el cumplimiento del Plan de Monitoreo y para la Gestión de Residuos Peligrosos. Se atienden los requerimientos de OEFA ante los procesos de supervisión.

- **Amarradero N° 2 Refinería Conchán**: Con fecha 12.10.2022 se remitió a MINEM la propuesta de Términos de Referencia para la Modificación del Programa de Adecuación y Manejo Ambiental (PAMA) de Refinería Conchán, a fin de poder iniciar la contratación del Servicio de Elaboración del Instrumento requerido para la ejecución del Proyecto del Amarradero N° 2 del Terminal Portuario de Refinería Conchán. Se sostuvo reunión con MINEM y como resultado nos informaron que todos los opinantes ya remitieron sus comentarios y observaciones. Se procederá a ejecutar el MER correspondiente.

- **Refinería Iquitos**: Se remitió a la Autoridad Nacional del Agua (ANA) los expedientes para el trámite de dación y renovación de permisos de vertimiento de efluentes industriales y domésticos. La ANA remitió comunicación solicitando información complementaria, la misma que en coordinación con Gerencia Dpto. Refinación Selva será remitida a la autoridad.

<u>Gerencia Exploración y Oleoducto</u>

Gerencia Exploración:

- Es preciso señalar que la gestión de Petroperú en las actividades del “upstream” se realiza en el marco de su política de participación mediante su asociación con empresas petroleras por las que éstas asumen la operación directa de las actividades EP, el riesgo

exploratorio y el financiamiento parcial de la alícuota de PETROPERÚ S.A. en gastos e inversiones.

- En tal sentido, durante el período que se reporta, la gestión de Petroperú se concentró en contratar los servicios para iniciar la elaboración del Estudio de Impacto Ambiental (EIA) para el desarrollo, así como en formalizar nuestra participación en el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192.
- En lo que se refiere al primer objetivo, si bien ya se ha iniciado el servicio para la elaboración del EIA, aún continúa pendiente que MINEM, MINCUL y SERFOR se pongan de acuerdo en que no se requiere un proceso de la consulta previa en el Lote 64, dado que esta indefinición podría frenar el desarrollo del proyecto en el lote 64.
- Respecto a la participación de PETROPERÚ S.A. en el Lote 192, aún está pendiente la suscripción del Contrato de Licencia dado que PETROPERÚ debe realizar gestiones -que podrían demorar como mínimo 3 meses- con el Ministerio de Economía y Finanzas, así como con la Contraloría, a fin de poder emitir una fianza mayor a 1 año. Asimismo, existe una problemática en torno a la situación actual de los Activos del Lote 192, dado que se requieren inversiones significativas. Esta problemática debe ser solucionada en los niveles que correspondan antes que el Directorio de PETROPERÚ otorgue la autorización para suscribir el proyecto de Contrato de Licencia del Lote 192.

Gerencia Oleoducto:

Con relación a la gestión, es importante mencionar que desde marzo 2020, como parte de los dispositivos legales emitidos por el Gobierno Peruano para evitar la propagación del COVID-19 en el territorio nacional, se establecieron medidas para el trabajo remoto para personal perteneciente al grupo de riesgo; por lo que, considerando que el 75% del personal que labora en las estaciones se encuentra dentro de dicho grupo, se decidió suspender temporalmente las operaciones a partir del 30.04.2020 y desmovilizar al personal. Esta paralización temporal de operaciones del ONP, también fue generada por la paralización de la producción de lotes petroleros (menores volúmenes de crudo) de la Selva Norte, operados por los clientes del sistema de transporte, debido a problemas sociales con las comunidades nativas (FRONTERA) y por la caída abrupta del precio del petróleo crudo en los mercados internacionales (PERENCO).

Los eventos de paralización de las operaciones en el ONP se encuentran asociados a conflictos sociales con las comunidades aledañas, amenazas de medida de fuerza por manifestantes de las zonas cercanas al ONP para lograr la atención del Gobierno a sus reclamos (salud, educación, etc.), falta de personal debido a que se tiene personal vulnerable en la Empresa; así como puestos laborales vacantes que aún se encuentran en proceso de cobertura.

Al cierre de octubre, se han registrado 15 contingencias ambientales, de las cuales 13 han sido causadas por corte intencional con herramienta mecánica a la tubería realizado por terceros. La ocurrencia de estas contingencias exige la realización de trabajos de contención, mantenimiento, reparación y limpieza y remediación; que implican desembolsos económicos que afectan el Estado de Resultados del Negocio de Transporte ONP, sumado al impedimento de ejecución de actividades que garantizan la operatividad del ducto y limitan el transporte de hidrocarburos por el Oleoducto.

En el Tramo I se registró un menor volumen transportado (1.7 MBD Real vs. 3.0 MBD Plan) debido a las siguientes razones:

- <u>Enero 2022</u>: Contingencia suscitada en el km 59+141 (21.01.2022); luego de la colocación de la grapa a la tubería y de la prueba de bombeo realizada, el 31.01.2022 se reinició el bombeo en este Tramo.
- <u>Marzo 2022</u>: El 22.03.2022 se comunicó la alerta por pérdida de contención en el Tramo I, por lo que se procedió al cierre de la Válvula de Bloqueo ESD ubicada en el km 75, lográndose la reducción de la presión en el segmento km 0 al km 75 retornándose crudo

al tanque 1D2. El 28 y 31.03.2022 se identificaron cortes a la tubería en las progresivas km 20+189 y 24+320 Tramo I del ONP, respectivamente.

- Mayo 2022: El 03.05.2022 se identificó una contingencia en la progresiva del km 184+528, cuyo evento es compatible con un corte intencional a la tubería por hecho de terceros. El 04.05.2022, previa reunión y autorización de la comunidad, se instaló la grapa y posterior a ello se instalaron las barreras de contención en la zona.
- Junio 2022: El 25.06.2022, se detectó un corte en el km 24+259 (aprox. a 70 metros aguas abajo del km 24+320), lográndose obturar temporalmente con un elemento de madera y el 30.06.2022 se instaló la grapa ROMACON.
- Julio 2022: El 01.07.2022 se registró la contingencia por Hecho de Terceros en el km 67+240 en la cual se obturaron 32 cortes (26 pasantes y 6 no pasantes). El 07.07.2022 en el km 55+396 y el 29.07.2022 en el km 235+239 donde se obturaron 6 cortes, estos últimos también causados por Hechos de Terceros ocasionados por corte intencional a la tubería del ONP.
- Agosto: No se presentaron contingencias.
- Setiembre: El 04.09.2022 se registró la contingencia en el km 104+910 y el 16.09.2022 se confirmó corte intencional a la tubería en la contingencia km 42+092 causado, ambos causados por hecho de terceros.
- Octubre: El 22.10.2022 se registró la contingencia por Hecho de Terceros en el km 15+476 identificándose la afectación de la tubería con un orificio de aprox. 3/8. En esta misma fecha se logró colocar la grapa tipo empernada para la contención del hidrocarburo.

Respecto al Tramo II para el mismo período, se registra un menor volumen transportado (2.8 MBD Real vs. 10.0 MBD Plan) debido a contingencias suscitadas en las progresivas 373+200 Tramo II (31.12.2021), 59+141 Tramo I (21.01.2022) y 609+548 Tramo II (27.01.2022); así como por la falla en el equipo 7GT1 (26.01.2022) que paralizó el bombeo en el Tramo II. En adición a las contingencias presentadas (del 03 al 05.03.2022) en las progresivas km 563, km 576, km 577 y km 588 a causa de las lluvias intensas y frecuentes que originaron el incremento del nivel del Río Chamaya, erosión acelerada de su cauce, pérdida del derecho de vía, exposición de la tubería e inundación de la válvula de Bloqueo ESD N°3 ubicada en el km 466+096 y la afectación de la defensa ribereña a la altura de la válvula de Bloqueo ESD N°4 ubicada en el km 558+923 ambas del Tramo II del ONP. El 01.06.2022 se reinició bombeo del Tramo II hasta el 07.06.2022, cumpliéndose el programa de bombeo para junio 2022. En julio, agosto y setiembre, debido a la paralización del Tramo I y por los bajos inventarios de crudo en Estación 5, no se programó bombeo.

El 22.10.2022, se generó una alerta debido al comportamiento atípico de las curvas de presión registradas en el Sistema SCADA, verificándose una reducción de la presión de succión de Estación 6, lográndose identificar un corte intencional a la tubería en el km 404+650. Se logró colocar la grapa empernada.

Gerencia Administración:

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

Al inicio del periodo se recibió una gestión con importantes atrasos en los siguientes aspectos relevantes:

- Cuestionamiento sobre bases no objetivas a servicios esenciales de infraestructura crítica que generaron limitantes para solventar oportunamente los procesos de contratación requeridos, teniendo que pasar por sustentos y escalamientos en plazos que no eran concordantes con la atención de la necesidad. En esta coyuntura, se impactaron los servicios de enlaces de datos de Oleoducto (corporativo y válvulas), mantenimientos de software de uso esencial en la Empresa (como la plataforma Cognos), provisión de radios VHF y UHF para Iquitos, soporte funcional al Portal Altoke, soporte, desarrollo y mantenimiento de la gestión de aplicaciones SAP, web, gestión

documental y BI, entre otros servicios que lamentablemente, presentaron atrasos irrecuperables.

- No se avanzó con la formulación del Plan Estratégico TIC (PETIC) 2023-2025 según lo planificado, si bien se extendió el PETIC 2018-2021 al 2022, los proyectos no tuvieron una gestión eficiente pese a que se incorporaron recursos externos durante el primer trimestre 2022, reenfocar hacia una gestión eficiente causó bastante desgaste.
- Existía un planteamiento formal de reorganización, muy alejado de la necesidad operativa con muy pobre enfoque al core business de la Empresa, desbalanceada en el soporte TIC al negocio, y sin que se cubra la brecha que administra TIC respecto a las necesidades de la Nueva Refinería Talara.
- Contratos de servicio específico que no habían sido supervisados requiriéndose un reenfoque y reorientación de entregables para aprovechar los esfuerzos en beneficio de la Empresa.
- Clima laboral, afectado por la Administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022, generando distracciones no alineadas al trabajo profesional, ágil, objetivo y técnico.
- Afectación en el pago a los proveedores por el descalce en la cadena de ingresos y pagos de la compañía.
- Afectación reputacional de la compañía, dificultad para lograr credibilidad de parte del mercado de oferentes de tecnología, sobre todo para servicios de consultoría.

Durante el periodo, bajo el sentido de urgencia, prioridad e importancia, se abordó la problemática en aspectos de planificación, evaluación técnica - económica para una decisión informada, alineamiento del equipo de trabajo a resultados con una adecuada rendición de cuentas, activación de proyectos, además de maximizar el uso adecuado de los recursos tecnológicos. Las líneas de acción abordadas fueron las siguientes:

- Reanudación de contrataciones esenciales en estado de retraso irrecuperable: usando las alternativas del Reglamento de contrataciones vigente, complementarias, abreviadas con identificación de proveedor, abreviadas por emergencia.
- Asegurar el Soporte TIC para la Nueva Refinería Talara: transferencia temporal de supervisor, sustentación y contratación de personal por incremento de actividad (02 personas), cobertura de brechas en gestión de servicios e infraestructura TIC (ampliaciones en contratos corporativos), entre otros.
- Priorización y destrabe en proyectos PETIC 2018-2022/2021/2022 con recursos propios a fin de lograr su cierre a diciembre 2022.
- Se desarrolla la formulación de PETIC 2023-2025
- Planteamiento, diseño y dimensionamiento de nueva organización TIC.
- Mejor enfoque a resultados en contratos de servicios específicos, revisión de sus contratos, planes, entregables, reuniones de orientación a objetivos, entre otros.
- Activación de proyectos TIC para el negocio y backoffice, enfoque integral para cobertura de próximos Outsourcing Tecnológicos, asignar recursos especializados en gestión de proyectos que colaboren directamente con la gerencia,
- Reanudación de la Gobernanza IT, temas de ciberseguridad y convergencia IT/OT.
- Reanudación de la participación en el ecosistema de innovación y tecnología: SNMPE, la academia, Foro Oil & Gas Digital – Latam, proveedores, entre otros.

Gerencia Departamento Logística

Potencializado:

- La emisión de las nuevas disposiciones por la Gerencia General con Circular N° GGRL-1176-2022, de fecha 08.04.2022, está permitiendo optimizar los tiempos de atención de los requerimientos de contratación a nivel empresa. Asimismo, con la reactivación del Comité Evaluador de Asesorías y Consultorías se contribuirá al cumplimiento de la Directiva de Medidas de Austeridad, Disciplina y Calidad en el Gasto y de Ingresos del Personal para el Año Fiscal 2022.
- Se emitió disposiciones respecto a la presentación de los requerimientos correctamente formulados y con las aprobaciones de los niveles respectivos mediante firma digital, en señal de conformidad, así como de advertirse observaciones sobre los requerimientos,

éstos se tendrán por no presentados. Además, se solicitó a las dependencias efectuar el monitoreo, control y ejecución de acciones necesarias respecto a los requerimientos no remitidos a las áreas logísticas, considerando el estado del PAAC 2022.

Obstaculizado:

- La suspensión de las convocatorias internas de las plazas vacantes impactó en la gestión de personal del área, debido a no contar con la cantidad de personal necesario según Organización aprobada. Asimismo, las convocatorias externas están limitadas a temas operativos, lo cual genera brechas en la atención oportuna de los requerimientos, debido a no contar con el personal necesario para ello.
- Los problemas suscitados en la utilización del portal SUPLOS, que llevaron a que, por disposición interna, se reduzca al mínimo del uso del portal que, lo cual incrementó horas hombre para el escaneo de propuestas.
- Los cambios procedimentales efectuados hasta finales de abril aproximadamente impactaron en la aplicación de los procedimientos y lineamientos por parte del personal, lo que requieren de mayor capacitación, para minimizar el riesgo de devoluciones u observaciones de los requerimientos, y demoras en la atención de los mismos.
- No cobertura de plazas vacantes impactó considerablemente en la gestión del área.
- Suspensión de contrataciones de la administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022 trajo como consecuencia retraso en la ejecución de PAAC.
- Atención de requerimientos urgentes y no planificados de las distintas Dependencias Originadoras, producen demoras en la atención de requerimientos planificados.
- En trámite de firma del acta de entrega de los nuevos almacenes por parte de PMRT a Gerencia Departamento Logística.
- Falta de personal calificado para atender todos los frentes de la Jefatura Inventarios y Almacenes.

Gerencia Departamento Seguridad

- Convenios pendientes de regularización:
  - Convenio Específico de Cooperación Interinstitucional entre Petróleos del Perú S.A. y el Ministerio del Interior (Vigencia: 20.03.2018 – 20.03-2022); implementación de comisarias rurales en la zona de influencia del ONP.
  - Convenio Específico de Cooperación Interinstitucional entre Petróleos del Perú S.A. y la Policía Nacional del Perú (Vigencia: 19.01.2018 – 19.01-2020); Efectivos PNP en custodia del ONP en su día de franco.
  - Protección del Activo Crítico Nacional - Oleoducto Nor Peruano; Se vienen solicitando diversos apoyos a la PNP para la protección del ducto, ante las amenazas de poblaciones colindantes ante reclamos sociales al Estado.

  Es necesario la Declaratoria de Emergencia de Seguridad del ONP, para que pueda ser protegido por las Fuerzas Armadas ante el incremento de cortes ocasionados por terceros en el ONP.

- Organización de la Gerencia Dpto. Seguridad:

  Es necesario completar la organización de Seguridad de tal manera que se pueda atender en campo a todas las instalaciones de la Empresa, en el ONP, no se cuenta con relevos en las Estaciones 5, 7, 8, 9, Andoas y Morona; en Refinería Selva solo se cuenta con tres Supervisores lo que hace complicado las inspecciones en las Plantas Oriente (Pucallpa, Yurimaguas, Iquitos y Tarapoto); no se cuenta con personal suficiente para cubrir las Plantas Sur, Centro y Norte.

- Gestión de Seguridad Corporativa

  Es necesario que la función Seguridad mantenga un reporte Corporativo y unificar la Gestión, en la actualidad se maneja dos Departamento, contando con la organización de Talara y otra con el resto de las instalaciones. Se sugiere crear un reporte único para optimizar la Gestión de Seguridad Industrial, Patrimonial, Seguridad de Procesos y Modelo de Gestión CASS.

- Restricción de personal por tema de vulnerabilidad por Emergencia Sanitaria, lo cual dificulta el avance programado de las actividades.

- Coyuntura por la Covid-19: ausencia de reuniones presenciales, descansos médicos de trabajadores.
- Procesos administrativos internos lentos y engorrosos, que toman mucho tiempo para lograr la contratación de los servicios requeridos

- Organización de Protección Patrimonial limitada para las Estaciones del ONP y el derecho de vía del ONP (1,108 Km.).

- Toma de Estaciones por conflictos sociales de las comunidades nativas que obedecen a otros pedidos por falta de atención del Gobierno Central.

- Cuadros de personal incompletos. Causales: permiso sindical, permiso por cargo público (regidor municipal), asignación a otras áreas, descansos médicos, un cuadro CAP fue transferido a Gerencia Ambiental.

Gerencia Comunicaciones y Relaciones Institucionales

En relación con los medios de comunicación e interacción, durante este periodo la empresa ha sufrido una serie de crisis mediáticas –iniciadas en diciembre con las denuncias públicas por presuntos actos de corrupción y que se han mantenido como consecuencia de las decisiones adoptadas por la administración que dirigió la empresa desde octubre 2021 a marzo 2022-, muchas de ellas contrapuestas a los principios de Buen Gobierno Corporativo.

Frente a estos escenarios adversos, se han implementado una serie de acciones de comunicación, con el fin de mantener informadas a sus grupos de interés y recuperar la confianza y la reputación de la empresa. En ese sentido, PETROPERÚ ha tenido una mayor participación en medios tradicionales mediante entrevistas, así como a través de la difusión de notas de prensa y comunicados informando sobre las gestiones realizadas por el nuevo Directorio y la Administración.

Como parte de las actividades realizadas, se dio amplia difusión al inicio del proceso de arranque gradual y progresivo de la Nueva Refinería Talara (NRT), actividad que ha ido acompañada de una campaña de contenidos que fue difundida en canales propios y medios de comunicación. Esta campaña informativa se ha mantenido, informando sobre el aporte de la NRT al país cuando inicie su operación comercial.

En paralelo, se ha mantenido una campaña informativa en redes sociales sobre las acciones desplegadas por la empresa para hacer frente a las contingencias ambientales provocadas por personas inescrupulosas en diferentes puntos del Oleoducto Norperuano, además de denunciar antes las autoridades competentes estos atentados a este Activo Crítico Nacional.

También se han generado contenidos propios orientados a recuperar la confianza entre los grupos de interés de la empresa, principalmente luego de la desconfianza que generó en el mercado financiero el no contar con Estados Financieros auditados en el plazo regular.

Asimismo, se ha informado oportunamente de las acciones que permitieron lograr en setiembre la obtención del dictamen favorable en la auditoría externa a los Estados Financieros 2021, hecho que viene teniendo un incremento progresivo de las líneas de crédito bancarias para el adecuado control de sus operaciones.

En los últimos meses, nuestra gestión ha estado orientada a dar a conocer los esfuerzos desplegados por la empresa a fin de evitar el desabastecimiento de combustibles a nivel nacional, situación que se ha venido fortaleciendo luego de las medidas extraordinarias en materia económica y financiera dictadas por el Estado a través del Decreto de Urgencia 023-2022.

Actualmente, se viene trabajando en la campaña de comunicación sobre el inicio de la producción de combustible con bajo azufre en la NRT en diciembre próximo, así como informar de las acciones que viene implementando la Administración para fortalecer la sostenibilidad de Petroperú.

En el ámbito interno se debe mencionar que, el contexto que afronta Petroperú genera un incremento en los niveles de incertidumbre entre los trabajadores, no obstante, este escenario crítico genera una oportunidad de difusión pues se incrementa la necesidad de información y un mayor consumo de los contenidos internos, así también se trabaja en una campaña que ponga en valor la capacidad y sentido de pertenencia del trabajador de Petroperú y su contribución en el proceso de recuperación de la empresa.

En lo referente a la Gestión Cultural, la nueva normalidad permite desarrollar actividades presenciales, sin dejar de realizar la transmisión virtual de la misma, convirtiéndola en una actividad mixta, lo cual genera un mayor alcance e interacción en redes sociales.

En cuanto a la gestión de transparencia, como parte de los cambios organizacionales que se han dado durante el periodo, con fecha 24/05/2022, la Gerencia General mediante memorando N° GGRL-1508-2022 aprobó el Reglamento de Organización y Funciones (ROF), a través del cual asignó a la Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales gestionar las acciones vinculadas a la Política de Transparencia de la Empresa, en virtud de su marco legal y al compromiso de la institución para impulsar su cumplimiento.

En esa línea, Petroperú viene atendiendo todos los requerimientos de la ciudadanía, referidos a su gestión, entre los que están los procesos de contrataciones, contratación de personal, registro de visitas, actas de directorio y Acuerdos de Directorio, en un plazo promedio de siete (07) aproximadamente, como parte de sus buenas prácticas.

Asimismo, como parte de la transparencia activa en Petroperú de forma voluntaria se procedió a publicar en nuestra página web, en el rubro transparencia información sobre las "Medidas extraordinarias en materia económica y financiera" en el marco de los Decretos de Urgencia N° 010-2022 y N° 023-202, orientados a asegurar el abastecimiento de combustibles a nivel nacional y garantizar su sostenibilidad económica y financiera.

Oficialía de Cumplimiento

Limitaciones para la gestión del SPLAFT

- La información de los clientes registrada en el ERP-SAP es limitada y la información disponible es de baja calidad, para efecto del análisis de las variables de los factores de riesgos LA/FT, es decir información del cliente, producto y zona geográfica.
- No existe una estandarización en las exigencias de información por parte de las áreas que se vinculan con los socios de negocio (como clientes, proveedores o socios) para iniciar el relacionamiento con terceros. No contándose, en muchos casos, con archivos digitalizados completos respecto a cada socio de negocio con el que se relaciona la Empresa.

Limitaciones para la gestión del Modelo de Prevención de Delitos

- El proceso de contratación del servicio de "consultoría para diagnóstico y actualización de la implementación del sistema de gestión antisoborno según la norma ISO 37001:2016, en los procesos de compras de hidrocarburos y biocombustibles, y compras y contrataciones", en el mes de Julio se declaró desierto.
- Está pendiente la actualización del mapa de proceso para viabilizar la implementación del Sistema de Gestión Antisoborno, como parte del Modelo de Prevención de Delitos.
- No existe una estandarización en las exigencias de información por parte de las áreas que se vinculan con los socios de negocio (como clientes, proveedores o socios) para iniciar el relacionamiento con terceros.

Gerencia Procesos y Riesgos

- Debido a los cambios organizacionales y movimientos de personal producidos en enero 2022, se produjo una disminución de la capacidad operativa del área encargada de atender las denuncias, produciendo dificultades en la atención oportuna de estas.

- En el Reglamento de Organización y Funciones vigente la función de integridad se encuentra en la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos, no obstante, la organización complementaria de la Jefatura de Integridad y Transparencia sigue dependiendo de la Oficialía de Cumplimiento, lo cual dificulta una gestión articulada del Sistema de Integridad.

Gerencia Operaciones

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

- El oleaje anómalo en el periodo de abril – octubre 2022, ha ocasionado el cierre del Terminal Portuario en varias oportunidades sumando un total de 74 días, asimismo, debido a la falta de producto y crudo ocasionado por la falta de pago a los proveedores, dificulto la continuidad de la operación, sin embargo, gracias a la capacidad de tancaje que ha ido creciendo a lo largo de los años en la Refinería Conchán, se ha podido contar con inventario y cumplir de manera parcial con el abastecimiento de combustible oportuno a nuestros clientes.

- Se redujo la maximización de los destilados medios entre los meses de abril a setiembre por la falta de ULSD en el mercado internacional, las restricciones en la entrega del producto por falta de pago a los proveedores y por el término del contrato de suministro de Diesel 2 de alto azufre a YPFB (Bolivia)

- Inventarios Insuficientes para la atención de la demanda, debido a la falta de liquidez de la empresa, que afectó el pago a los proveedores; dificultando la logística en las operaciones de carga y descarga de crudos y productos.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- Durante el periodo, el abastecimiento desde Talara vía Yurimaguas de Gasolinas de alto octanaje para insumo, Diesel 2 y Biodiesel B100 se ha visto interrumpido por bloqueos al Río Marañón por parte de las comunidades aledañas, afectando el suministro y generando restricciones en las transferencias y/o despachos de la Refinería Iquitos.

- En el mes de agosto 2022 se efectuó el bloqueo temporal del Río Marañón, por comunidades indígenas de la localidad del Poblado Alianza, a 02 horas de Maipuco – Distrito de Urarinas. Dicho bloqueo del río se originó por una medida de lucha ante sus requerimientos y demandas de una posta médica en la localidad, contra el gobierno central y regional.

- En el mes de octubre 2022, las comunidades nativas de Cuninico y Saramuro efectuaron un bloqueo temporal a la ruta fluvial Yurimaguas – Iquitos, debido al derrame identificado el día 16.09.2022, por corte en la tubería del ONP en el Km 42+092 del Tramo I, causado por terceros, estando desde el 05 de octubre a la fecha dicha ruta bloqueada.

- Desde el mes de marzo 2020 y ante el cierre de operaciones de Pluspetrol en el Lote 8, que suministraba Crudo Mayna a Refinería Iquitos, el procesamiento de crudos en Refinería Iquitos disminuyó a aprox. 3.0 MB/DC de una capacidad instalada de 12.0 MB/DC, operando en la actualidad entre 12 a 16 días del mes, por insuficiente crudo mezcla para una adecuada carga a la Unidad de Destilación Primaria.

2.4 Resultados obtenidos al final de la Gestión.

En los últimos meses, el actual Directorio y la Administración han venido trabajando en la recuperación de la confianza del mercado financiero y demás grupos de interés a través de una serie de acciones que vienen contribuyendo a superar los impactos generados por la administración a cargo de octubre 2021 a marzo 2022, como las rebajas de la calificación de riesgo de la empresa.

En esa línea, se logró la obtención de los estados financieros auditados del ejercicio 2021 con dictamen favorable, así como el consentimiento de los bonistas y CESCE para la prórroga de la presentación de los estados financieros. Asimismo, el Directorio aprobó una propuesta de proyecto de ley para el fortalecimiento y designación de sus directores, con base a criterios objetivos y mediante procedimientos transparentes y auditables, garantizando su independencia.

De la misma manera, hemos priorizado la próxima puesta en servicio e inicio de la operación comercial de la Nueva Refinería Talara, programada para diciembre de este año, lo que permitirá a la empresa volver a ser un refinador importante en el país, mejorando sustancialmente su rentabilidad y liquidez; así como continuar con el retorno progresivo a la actividad de producción de petróleo, teniendo participación en los lotes del noroeste.

El Directorio y la Administración actual continúan realizando las acciones necesarias para impulsar su fortalecimiento, a fin de asegurar su sostenibilidad y continuar cumpliendo su rol estratégico de garantizar el abastecimiento de combustibles en todo el país.

Respecto a los resultados de la Empresa, al cierre de octubre 2022 se registró una pérdida neta de 80 MMUS$ contraria a la utilidad neta registrada en el mismo periodo del año anterior (88 MMUS$), debido principalmente a:

i) Menores ventas en el mercado interno (84 vs 90 MBDC en octubre 2021) por falta de disponibilidad de inventarios dado los problemas de liquidez que viene afrontando la Empresa desde marzo y los continuos cierres de puerto.

ii) Inferiores márgenes en la comercialización de producto (diferencia precio promedio de venta menos precio promedio de compra 7.5 vs 12.5 US$BL a oct.21) por descuentos comerciales otorgados para hacer frente a la competencia y sobrecostos en importaciones generados por los problemas de liquidez.

iii) Operación no optimizada del PMRT por encontrarse en secuencia de arranque.

iv) Pérdida operativa en el ONP de 48 MMUS$ y los costos por contingencias.

En el mes de octubre 2022, se registró una pérdida neta de 19 MMUS$, debido principalmente a: i) menores ventas en el mercado interno (67 vs 71 MBDC en oct.22) por la falta de disponibilidad de inventario dado los incumplimientos de pago a los proveedores de crudo y productos importados ocasionado por la falta de liquidez de la Empresa que viene atravesando desde mediados de marzo 2022. ii) menores márgenes comerciales de los principales productos que comercializa la Empresa, debido a los descuentos que se viene otorgando a los clientes ante la agresiva competencia que se ha visto favorecida por los altos cracks spread internacionales que fortalece la competitividad de empresas integradas y refinadoras de petróleo y sobrecostos que se vienen generando en las adquisiciones de hidrocarburos por la falta de liquidez e incorporación al Fondo de Estabilización de Precios del Diesel uso vehicular, entre otros productos. iii) la operación no optimizada del PMRT por encontrarse en la secuencia de arranque y costos por contingencias en el ONP. iv) menor pérdida por tipo de cambio en 6 MMUS$ (-4 vs -10 MMUS$ en set.22).

En cuanto a la situación financiera a octubre 2022, el activo total mostró un incremento de 17% respecto al mismo periodo del año anterior, principalmente por aumento del activo fijo (avance en la construcción del PMRT), incremento de existencias por mayor volumen (9,402 vs 8,222 MBL a oct.21) a precios promedio más altos (99.18 vs 69.61 US$/BL a oct.21), las otras cuentas por cobrar y el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles.

Por otro lado, el pasivo total mostró un incremento respecto al mismo periodo del año anterior en 15% principalmente por el incremento del financiamiento de corto plazo realizado por el apoyo transitorio por parte del Tesoro Público (750 MMUS$ vía financiamiento directo y 500 MMS/ mediante documentos cancelatorios) requeridos por falta de liquidez, así como por la mayor deuda bancaria. Cabe mencionar que las cuentas por pagar comerciales disminuyeron en 2%, debido al ingreso del aporte de capital recibido a finales de oct.22 (2,000 MMS/ de los 4,000 MMS/), cancelando 1,367 MMS/ (343 MMUS$) a los proveedores de compra de crudo y productos.

Con respecto al Patrimonio Neto, tuvo un incremento del 21% como consecuencia del aporte de capital de 2,000 MMS/ (D.U. N° 023-2022) y la utilidad acumulada obtenida de nov.21 a oct.22.

Respecto al flujo de caja, a octubre se registró un déficit operativo contrario al saldo positivo registrado en el periodo anterior (-3,564 vs 1,835 MMS/ a oct.21), como consecuencia de los mayores egresos de operación (+74%), ocasionado principalmente por la concentración de pagos a los proveedores de compras de crudo y productos importados debido al cambio de política de pagos efectuada por la Administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022, mayor requerimiento de capital de trabajo para arranque del PMRT, montos adeudados por el FEPC, menores márgenes comerciales y mayores pagos de tributos que no pueden aplicarse. Como consecuencia del cambio de la política de pagos y las restricciones en las líneas bancarias, se viene difiriendo los pagos a proveedores, generándose intereses por el retraso en los pagos. Las líneas de crédito habilitadas a octubre 2022 son 2,033 MMUS$ (que incluye la garantía del Banco de la Nación para línea de comercio exterior autorizada mediante D.U. N° 023-2022), teniéndose una probabilidad menor de recuperación debido al downgrade de Fitch Rating ocurrida el 06.09.2022. Es preciso mencionar que en junio se agotaron los fondos recibidos del Tesoro Público por financiamiento directo (750 MMUS$) y, por los documentos cancelatorios, a setiembre se han utilizado los 500 MMS/.

Con la finalidad de afrontar la difícil situación económica y financiera en la Empresa, la Administración implementó un Plan de Sostenibilidad Corporativa y viene ejecutando Planes de acción en los aspectos económico, financiero, comercial, operativo, administrativo y Gobernanza de la Empresa.

En lo concerniente al presupuesto de inversiones, la ejecución a oct.22 ascendió a 403 MMUS$, lo cual representa un cumplimiento del 96% del presupuesto aprobado para el mismo periodo (420 MMUS$). En cuanto a los proyectos de inversión e inversiones corrientes, se han ejecutado el 125% y 32%, respectivamente del presupuesto del periodo. La desviación en las inversiones corrientes se debe principalmente a retrasos en las inversiones de Oleoducto.

El Proyecto Modernización de Refinería Talara, registró un avance físico global de 98.33% vs 100% programado, debido a retrasos en el inicio de los trabajos de precomisionado y comisionado de los Sistemas de Craqueo Catalítico (FCC) y Recuperación de Gases I (RG1) ya que aún se encuentran en la fase constructiva; así como demoras asociadas a la construcción de las calderas. El proyecto tiene un avance económico de 138.7% del presupuesto aprobado a oct.22. En agosto se recibió la Unidad de Destilación Primaria y desde fines de octubre se realizan las pruebas de garantía en las Unidades de Destilación al Vacío y Producción de Hidrógeno.

Como consecuencia y con la finalidad de afrontar la difícil situación económica, financiera y operativa en la Empresa, la Administración implementó un Plan de Sostenibilidad Corporativa y viene ejecutando Planes de acción en los aspectos económico, financiero, comercial, operativo, administrativo y Gobernanza de la Empresa. Los principales resultados obtenidos al fin de la gestión fueron los siguientes:

- El 02.05.2022 se publicó en la SMV los Estados Financieros al Primer Trimestre 2022, el 02.05.22

- El 03.05.22, se firmó el contrato con la Empresa PWC para la auditoría externa del Ejercicio 2021.
- Con Decreto de Urgencia DU-010-2022 de fecha 12.05.22, se logró recibir el apoyo financiero de corto plazo por 750 MMUS$ y emisión de documentos cancelatorios hasta por 500 MMS/ por mes.
- A setiembre, se logró recuperar 410 MMS/ de la SUNAT.
- Se viene realizando coordinaciones con las diferentes entidades bancarias a fin de recuperar las líneas de crédito restringidas y suspendidas y que a setiembre 2022, se ha logrado la renovación e incremento de líneas por 1,047 MMUS$, teniendo habilitado en total 1,627 MMUS$.
- El 26.05.22, se llevó a cabo una reunión con la clasificadora de riesgo Moody's a fin de solicitar una cotización sobre el servicio relacionado a la emisión de un Indicative Rating – Private (Rating Indicativo Privado), con la finalidad de poder suscribir un contrato para este servicio y conocer la calificación que otorgaría a los instrumentos de largo plazo de la Empresa. En base al resultado, se evaluará la posibilidad de contratarla como una tercera clasificadora de riesgos internacional que clasificará anualmente a la Empresa.
- El 30.05.22, las entidades del Gobierno español y el sindicato de bancos aprobaron la solicitud de enmienda al Contrato de Crédito, con la finalidad de extender el plazo de presentación de los Estados Financieros auditados correspondientes al Ejercicio 2021 hasta el 30 de septiembre del 2022. Este logro permitirá continuar en el firme proceso de recuperación de PETROPERÚ para su sostenibilidad financiera.
- El 31.05.22, se logró el consentimiento de los bonistas para la entrega de los Estados Financieros 2021 hasta setiembre 2022, dentro del proceso de recuperación de la sostenibilidad financiera de la Empresa y la confianza de los mercados internacionales de deuda.
- El 06.07.22, la clasificadora de riesgo S&P, mantuvo a PETROPERÚ la clasificación de riesgo BB y las retiró de revisión especial por exoneración sobre una restricción financiera.
- Se revisa el presupuesto de gastos 2022, como meta se estima una reducción aproximadamente de 280 MMUS$.
- En agosto 2022, se recibió la Unidad de Destilación Primaria. En proceso de arranque gradual y progresivo de Nueva Refinería Talara desde abril 2022.
- El Ejecutivo presentó Proyecto de Ley de Endeudamiento, que incluye ampliar el plazo de rembolso del Apoyo Financiero por 750 MMUS$ del 31.12.222 al 31.12.24 y la extensión del plazo de emisión de los documentos cancelatorios de hasta por 500 MMS/ mensuales, del 31.12.22 al 31.12.23.
- En el marco del Crédito con garantía CESCE, se aprobaron modificar los niveles de los indicadores financieros: i) Deuda Neta / Patrimonio y ii) Cobertura de Servicio de Deuda.
- Se aprobaron los Estados Financieros correspondientes al ejercicio 2021 por la auditoría PWC, mediante AD N°090-2022-PP y fueron publicados en la SMV el 14.09.22
- Con Acuerdo de Directorio N°093-2022-PP del 19.09.22, se aprobaron la Memoria Anual y anexos sobre Informe de Cumplimiento de los Principios de Buen Gobierno Corporativo para las Sociedades Peruanas sobre Reporte de Sostenibilidad Corporativa, del ejercicio 2021.
- Se gestionó ante los accionistas de PETROPERÚ S.A., un aporte excepcional de capital por 4,000 MMS/ y una garantía por 500 MMUS$ en respaldo de las operaciones de importación de hidrocarburos y biocombustibles para que PETROPERÚ continúe cumpliendo su rol estratégico, atendiendo un mercado importante y llegando a las zonas más alejadas del país. Como resultado, el 26.10.2022, el Ejecutivo aprobó el Decreto de Urgencia Nº 023-2022.
- Se gestionó en el Directorio, una propuesta de proyecto de ley para el fortalecimiento y designación de los directores en PETROPERÚ S.A., con base a criterios objetivos y mediante procedimientos transparentes y auditables, garantizando su independencia. El Directorio y la Administración continúan realizando las acciones necesarias para impulsar su fortalecimiento, a fin de asegurar su sostenibilidad y continuar cumpliendo su rol estratégico de garantizar el abastecimiento de combustibles en todo el país.

Gerencia Comercial

- A pesar del incremento de la agresividad de la competencia, PETROPERÚ S.A. continúa siendo líder en el mercado, con una participación de mercado a noviembre, de 37% en Diesel y 47% en gasolinas, dos de los principales productos del mercado de combustibles. Así también, la participación de las ventas del canal directo respecto a las ventas totales fue de 79%.

- A noviembre el número de estaciones de servicio afiliadas a la RED PETROPERÚ fue de 719 estaciones afiliadas, habiendo incrementado en 16 estaciones de servicio respecto al cierre del 2021.

- Las principales acciones para lograr el incremento de la participación de mercado se describen a continuación:

  - Recuperar la confianza de los clientes con la garantía de suministro: se están realizando acciones para normalizar la disponibilidad de producto de manera sostenida en las Plantas de Venta y Terminales a nivel nacional.

  - Incrementar el valor de la marca: se vienen trabajando en lograr mayor presencia de la marca en el mercado a través de la RED PETROPERÚ, para lo cual es importante que todas las estaciones afiliadas cuenten con la nueva imagen.

  - Incrementar las ventas directas: para lo cual se está potenciando la venta a estaciones blancas y a clientes industriales.

  - Asegurar el canal mayorista: ofertando mejores condiciones comerciales y garantizando el suministro continuo a nivel nacional.

  - Acciones con áreas comerciales
    Implementación de estrategias de reducción de costos fijos (ahorros) que permitan financiar los descuentos incrementales necesarios para la recuperación de las ventas, acercamiento a mayoristas y CEO's de los principales clientes y definir modalidades de participación en comercialización minorista de combustibles.

  De otro lado, se viene trabajando en la consolidación del posicionamiento de productos y servicios premium para el año 2022, conformada por cuatro actividades que se encuentran en proceso:

  - Cambio de Identidad Visual
    A la fecha, 122 Estaciones de Servicio (EE.SS.) cuentan con la nueva identidad visual; actualmente, se ejecuta un Plan de identidad de la marca PETROPERÚ, que contempla la implementación de 250 EE.SS. y la colocación de 75 nuevos tótems para el 2022.

  - Tienda de Conveniencia "VAO"
    Actualmente, se han inaugurado 06 tiendas VAO de las 08 previstas para el 2022.

  - Nuevos Productos y Servicios - Portal de Atención al cliente para realizar pedidos de combustibles "Altoke"
    A la fecha, se ha implementado en 06 Plantas de Ventas, teniendo como meta prevista un total de 18 para el 2022.

  - Nuevos Productos y Servicios – Gasolinas y Gasoholes Regular y Premium.
    Mediante Resoluciones Directorales N° 146-2022-MINEM/DGH y 148-2022-MINEM/DGH (25.05.2022), se obtuvieron los registros para comercialización de los combustibles Gasohol Regular y Gasolina Premium. Sin embargo, mediante el D.S. N° 006-2022-EM se amplió la aplicación de norma hasta el 01.01.2023.

Gerencia Cadena de Suministro

- Se logró mantener el suministro de productos refinados importados para evitar el quiebre de inventarios, coordinando con los proveedores y las dependencias correspondientes, a fin de diferir pagos y negociando pagos parciales para que los proveedores autoricen la descarga parcial de los buques que estuvieron en espera de descarga, desde finales de marzo 2022.

- El 21.04.2022 se logró concretar un contrato de suministro de Crudo Napo directamente con PETROECUADOR para la entrega de uno (1) a dos (2) cargamentos mensuales durante 11 meses en condiciones FOB a partir del mes de junio 2022.

- Se firmó un nuevo contrato con la Empresa Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) para el suministro de los siguientes lotes, a partir del 22.04.2022.

- Dichos contratos fueron prorrogados hasta el 15.10.2022.
- El proceso para el suministro de insumos y aditivos se encuentra en la etapa de suscripción de contrato, fecha tentativa para la suscripción 02.12.2022.
- Se logró tener más disponibilidad y mejorar la optimización de la flota terrestre permitiendo bajar el riesgo de quiebre de inventarios en los Terminales y Plantas de PETROPERÚ, a través de la incorporación de rutas alternas en los contratos.

- Se efectuó una mayor sensibilización en los aspectos de seguridad en el transporte de combustibles, a través de diversas actividades como las paradas y campañas de seguridad realizadas en el periodo 2022, los comités centrales y evaluaciones de desempeño de las empresas transportistas.

- Se implementó un mayor control de las variaciones de tránsito, donde se dispone de información de las descargas en menores tiempos, lo cual permite revisar desviaciones con las empresas de transporte.

- Uso del 100% de la capacidad operativa de las barcazas, generando un ahorro importante al requerir menor cantidad para transportar los combustibles a las diferentes plantas.

- Optimización de la logística del transporte marítimo, en rutas de cabotaje (norte, centro y sur), ahorro en millas navegadas, estadía de los buques en puerto, con una mejor performance lo que incide en un menor consumo de combustible uso propio de las naves, eficiencias en la carga/descarga y transporte de mayor volumen, permitiendo tener los terminales del litoral abastecidos.

- Se anticipó a los picos de demanda para evitar quiebres de inventarios en las principales plantas de la zona norte. Asimismo, se establecieron rutas alternas para el abastecimiento a las plantas: El Milagro, Tarapoto y Yurimaguas, a fin de continuar con el suministro de los combustibles a estas zonas a pesar de las restricciones por colapso de las vías y puentes, así como condiciones climáticas de derrumbes y convulsión social por paros de comunidades, transportistas y agricultores.

- En el marco de la entrada en vigencia del uso y comercialización obligatoria a nivel nacional de Gasolinas y Gasoholes Regular y Premium (Decretos Supremos Nº014-2021-EM y N° 006-2022-EM), se actualizaron al 100% las Fichas de Registro en el Registro de Hidrocarburos (Osinergmin) como Plantas de Abastecimiento de Combustibles Líquidos y OPDH y Distribuidores Mayoristas de Combustibles Líquidos, con la finalidad de que las Plantas y Terminales a cargo de la Gerencia Departamento Distribución queden habilitadas para almacenar y comercializar los mencionados productos, según corresponda.

- A nivel Gerencia Corporativa Cadena de Suministro se realizaron procesos de Reducción y Modificación Presupuestal, obteniendo como resultado una reducción 365 MMS/ (al cierre de octubre 2022), monto que contribuye a la optimización de gastos de nuestra Gerencia con impacto a nivel corporativo.

- Aprobación de la Dirección General de Aeronáutica Civil – DGAC, sobre la actualización del Manual General de Operaciones de Aviación y Mantenimiento, con base en la Norma Internacional ATA 103 versión 2019.1.

Gerencia Operaciones:

Gerencia Dpto. Refinación Conchán

En octubre, la carga a UDP fue superior al plan en 8.26% (9.52 MBDC real vs 8.79 MBDC plan), debido a que se requirió recuperar inventarios de asfaltos y producir IFO-380, lo cual se logró, pese a que se paró las unidades de proceso el 24.10.2022 a las 08:40 h por trabajos de mantenimiento correctivo en el arrancador del aerorefrigerante E-6 A/B, y se restableció la operación a las 14:00 h aproximadamente (en total 5.33 h).

En el periodo enero – octubre 2022, la carga a UDP fue mayor al plan en 4.92% (7.96 MBDC real vs 7.58 MBDC plan), para atender la demanda de IFO 380 en enero, octubre, el requerimiento de gasolina primaria en marzo, mayor demanda de asfaltos en marzo, abril, mayo, y la atención de Diesel 2 YPFB para Bolivia en mayo.

En octubre, el rendimiento de destilados medios fue mayor al plan en 10.57% (38.07% real vs 34.43% plan), debido a la maximización de las extracciones en la planta de procesos y la segregación del Gasóleo liviano (GOL) para su posterior corrección y blending con ULSD.

Durante el periodo, enero - octubre 2022, el rendimiento de destilados medios fue similar al plan (39.78% real vs. 40.02% plan) pero superior a la meta anual (37.1%) debido a la maximización del rendimiento de destilados medios en la planta de procesos y la segregación del GOL para su posterior corrección y blending con ULSD realizado durante todo el periodo, excepto de marzo a julio al no haber disponibilidad de ULSD.

Gerencia Dpto. Refinación Selva

En octubre, la carga neta a UDP fue ligeramente mayor al plan en 3.18% (2.63 MBDC real vs. 2.54 MBDC plan).

En el período enero – octubre 2022, la carga neta a UDP fue ligeramente superior al plan en 3.53% (3.15 MBDC real vs. 3.04 MBDC plan). En los meses de julio y agosto se presentaron lluvias torrenciales (época de creciente), por lo que se postergó la parada de planta en 12 horas aproximadamente, manteniendo la producción con crudo Bretaña.

En octubre 2022, el rendimiento de destilados medios fue similar al plan (33.46% real vs. 33.67% plan).

En el período, enero - octubre 2022, el rendimiento de destilados medios fue ligeramente mayor al plan en 3.1% (35.64% real vs. 34.56% plan), debido a que en enero, marzo y junio se maximizó la producción de Diésel 2. Asimismo, en marzo entró en operación el sistema de mezcla en línea, el cual permite mantener la carga homogénea que mejora la extracción.

Gerencia Talara

A octubre, el proyecto registró un avance físico de 98.33 % real vs 100% programado. Respecto al avance económico acumulado del proyecto, su ejecución asciende 4,888.52 MMUS$ (sin intereses preoperativos).

Con AD N°077-2022-PP del 27.07.22, se actualizó el monto de inversión del proyecto, que asciende a 5,290.1 MMUS$ (sin intereses operativos).

A la fecha se encuentra aprobado el Cronograma Maestro Nivel III Rev. 9 presentado por Técnicas Reunidas. Para las Unidades Auxiliares, se cuenta con estimación por CPT, la cual está sujeta a modificación cuando el Contratista EPC Cobra SCL presente su Cronograma Maestro actualizado.

Cabe mencionar que en agosto se recibió la Unidad de Destilación Primaria y desde fines de octubre se viene realizando las pruebas de garantía en las Unidades de Destilación al Vacío y Producción de Hidrógeno.

En base al Cronograma Integrado del PMRT[5], se obtuvieron los siguientes avances:

Unidades de Proceso – Técnicas Reunidas S.A.

El avance físico del servicio de EPC ascendió a 99.66% vs. 100% programado. El 22.10.22, TR remitió versión final de la PC 276 "Reprogramación del Cronograma del PMRT". Se gestiona aprobación de informe de reconocimiento contractual por la Gerencia Legal. Los principales avances por cada componente del servicio se describen a continuación**:**

- **Ingeniería**: se encuentra concluida y certificada.
- **Procura**: Se encuentra concluida. El contratista ha ejecutado en un 100% las compras del alcance internacional, pero las compras locales presentan un avance del 99.74%.
- **Construcción:** 99.74% real vs. 100% programado.
- **Comisionado:** 90.66% real vs 100%, por retrasos en la Unidad Craqueo Catalítico (FCC) y Recuperación de Gases I (RG1).

Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios – Consorcio Cobra SCL UA&TC

El avance físico del servicio de EPC ascendió a 95.37% vs 100.00% programado. Se han actualizado las fechas proyectadas de inicio de disponibilidad de servicios auxiliares, sobre las que se desarrollan las actividades de puesta en marcha gradual y sobre la que se ha actualizado el cronograma rev. 10 de Unidades de Procesos. Los principales avances por cada componente se describen a continuación:

- **Ingeniería:** 99.71% vs. 100% programado.
- **Procura**: 96.26% vs. 100% programado.
- **Construcción:** 97.27% vs. 100% programado.
- **Comisionado:** 62.26% vs 100% programado.

Modificación Unidades a EURO 6

En las Unidades de HTF/HTD (Hidrotratamiento de Nafta de FCC e Hidrotratamiento de Diesel), se avanza con el diseño y la procura. La construcción se realizará en 1.5 - 2 años luego del arranque.

Responsabilidad Social:

- Mano de obra total fue de 3,188 puestos de trabajo; la mano de obra local no calificada tuvo una participación de 96.0% superando el mínimo establecido en el EIA (70%), en tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 59.2%.
- Mejoramiento del drenaje pluvial IEP Federico Villareal.
- Construcción de cisternas subterráneas para brindar mayor número de horas de agua potable.
- Se gestiona una planta desalinizadora en beneficio de la población de Talara.

[5] Cronograma basado en el Cronograma Maestro Nivel III Rev. 09 aprobado Contrato EPC de Unidades de Proceso ejecutado por Técnicas Reunidas y el Cronograma Nivel III acuerdo Marco aprobado del Contrato EPC de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios ejecutado por el Consorcio Cobra SCL UA&TC.

Gerencia Exploración y Oleoducto

Gerencia Exploración:

- **Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64**

  Mediante el Decreto Supremo Nº 024-2021-EM del 28.09.21, fue aprobada la cesión de la participación de GeoPark Perú S.A.C. en el Lote a favor de PETROPERÚ. De esta manera, la empresa asume el 100% de los derechos y obligaciones para la exploración y explotación de hidrocarburos.

  El Contrato de Licencia está en medida de Fuerza Mayor, debido a indefinición del proceso de Consulta Previa hasta la aprobación de Estudio de Impacto Ambiental (EIA) del proyecto de desarrollo, cuyas actividades de campo se estima iniciarán en octubre 2022. En igual estatus se encuentra el proyecto exploratorio (perforación de un pozo), hasta que culmine la emergencia sanitaria.

  El proyecto presenta una ejecución presupuestal en el período del 29%, debido a que PETROPERÚ aún no ingresa al Campamento Base Morona a realizar actividades de campo, en consecuencia, no se activaron los contratos de mantenimiento, monitoreo ambiental y de comunicaciones. Sin embargo, el proyecto presenta una ejecución presupuestal correspondiente a gastos en la elaboración de instrumentos ambientales (ITS), alquiler de terreno, custodia de almacén, seguro patrimonial de los activos; así como actividades de supervisión y de relaciones comunitarias a cargo del personal de PETROPERÚ. Además, se ha contratado el servicio de elaboración del EIA del proyecto de desarrollo.

- **Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192**
  Desde el 06.02.2021 Perupetro está a cargo de la custodia del lote hasta que se suscriba el Contrato de Licencia. Las actividades de producción están suspendidas y sólo se reanudarán una vez que el Socio de PETROPERÚ se incorpore al Contrato de Licencia como Operador.

  El 25.07.2022 se aprobó el Decreto Supremo 009.2022-EM que autoriza a PERUPETRO a suscribir con PETROPERÚ el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192.

  A octubre 2022, aún no se suscribe el Contrato de Licencia con la participación del socio, se estima que se suscriba en el último trimestre.

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

  El 25 de diciembre de 2021, se publicó el Decreto Supremo N° 003-2021-EM mediante el cual se aprobó el Contrato de Licencia Temporal para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I. A partir del 27.12.2021, PETROPERÚ como operador está a cargo de la operación y producción del Lote I.

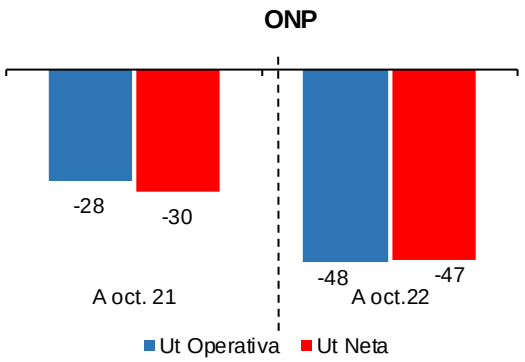
  La producción promedio mensual en el mes de octubre ascendió a 514 barriles diarios de petróleo y 3,495 MPCD.

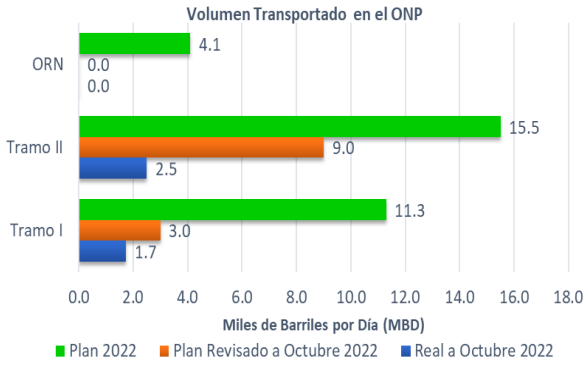
  Se están tramitando con el área de logística la contratación los servicios especializados (proceso por competencia) hasta culminar la vigencia del Contrato de Licencia.

Gerencia Oleoducto

Al cierre de octubre el negocio de Oleoducto registró una pérdida operativa de 48 MMUS$, principalmente por el incremento de gastos relacionados a las continuas contingencias que se han registrado en el periodo y los menores ingresos por transporte de crudo.

Al respecto, en los meses de febrero, marzo, abril, mayo, julio, agosto, setiembre y octubre no se realizó el servicio de transporte de crudo a clientes internos. Asimismo, a setiembre no se facturó por el servicio de transporte de crudo a clientes externos.





Se elabora el Plan de Sostenibilidad del Oleoducto, el cual consisten principalmente en los siguientes aspectos:

- Construir facilidades portuarias en el km 285 Tramo I, para la descarga de barcazas que transportan crudo. Estas facilidades serán utilizadas cuando el Tramo I no se encuentre disponible.
- MINEM, en conjunto con el MININTER y PETROPERÚ diseñen la estrategia de protección y seguridad del Activo Crítico Nacional ONP con el objetivo de promover la inversión en los campos petroleros de la selva.
- Crear la "Autoridad para el Cierre de Brechas de la Selva Norte", entidad encargada de ejecutar los proyectos de inversión para el cierre de brechas en coordinación con Ministerios, Gobiernos Regionales y Gobiernos Locales.
- Crear un "Fondo de Compensación para el Sistema de Transporte ONP" que permita garantizar los ingresos anuales, viabilizar el financiamiento de inversiones a largo plazo y establecer una tarifa competitiva para los Usuarios del Sistema de transporte durante el período de operación.

<u>Gerencia Recursos Humanos</u>

- Se implementaron modalidades temporales de trabajo en el marco de la Emergencia Sanitaria producto del Covid-19:

  En virtud de la declaratoria de Emergencia Nacional Sanitaria y Emergencia Nacional decretada por el Gobierno producto del coronavirus (COVID-19), PETROPERÚ S.A. continúa manteniendo las modalidades de trabajo de Presencial, Mixto y Remoto, así como la Licencia con Goce de Haber sujeta a Compensación Posterior para aquellos trabajadores de riesgo que por la naturaleza de las labores que desempeñan no aplica el Trabajo Remoto.

- Se aprobaron acciones de personal y la modificación de la Organización Complementaria de la Compañía, a fin de incrementar la eficiencia en el desarrollo de las funciones.
- Considerando las solicitudes de las Gerencias y adecuación de funciones, en las diferentes dependencias de la organización; se adecuó el Reglamento de Organización y Funciones – ROF, el cual contempla las responsabilidades de cada órgano funcional.
- Se actualizaron los Descriptivos de Puesto de la Organización, acorde a las modificaciones de la organización y requerimientos de las áreas.
- Se realizaron Promociones de Personal, un (01) de Empleado a Supervisor, dos (02) de Supervisor a Jefe y dos (02) de Supervisor a Gerente.
- Mediante el Proceso de Reclutamiento Interno de PETROPERÚ S.A., 28 trabajadores lograron acceder a posiciones vacantes en línea a sus expectativas y capacidades, a fin de reconocer e incentivar su esfuerzo. Asimismo, mediante el Proceso de Reclutamiento Externo, se cubrieron 05 vacantes autorizadas por Gerencia General.

- Se actualizó el documento Plan para la Vigilancia, Prevención y Control de la COVID-19, en su versión N° 08.

Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión

- **Implementación Actividades exigidas por el D.U. N° 023-2022**

  El 27.10.2022 se realizó reunión interna de coordinación para establecer las acciones a seguir y las áreas responsables para la implementación de las actividades señaladas en el D.U. N° 023-2022 que otorga el aporte de capital por 4,000 MMS/ y la línea de crédito por 500 MMUS$, considerando las fechas establecidas en la norma mencionada.

  Se inició el proceso de convocatoria para contratar una Consultoría especializada internacional que tiene como propósito elaborar el "Plan de reestructuración de PETROPERÚ". Dicho proceso, tiene de plazo hasta el 23.01.2023 para la respectiva suscripción de contrato.

- **Planes de Acción**

  Se elaboró el Plan de Acción Corporativo de corto plazo, con la finalidad de mejorar los resultados económicos, financieros, comerciales, operativos, administrativos, así como la gobernanza de la compañía.

  Se elaboró el. Plan Corporativo de Sostenibilidad Económica, Financiera y Operativa de PETROPERÚ S.A., que permitirá asegurar la continuidad de la compañía. Dicho Plan viene siendo implementado por las dependencias de la Empresa y se realiza seguimiento respecto a sus avances. El Plan consideraba: a) Aporte de capital por 550 MMUS$ para capital de trabajo desembolsado en octubre 2022; b) Recuperación de montos adeudados por el Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles (FEPC), por 576 MMS/ a partir de octubre 2022 y c) Participación representativa en los contratos de explotación de Lotes Petroleros del Noroeste.

  No obstante, al no poderse aún discutir este plan en la Junta General de Accionistas, que consideraba obtener el desembolso del aporte en octubre 2022, en adición a la devolución de los montos adeudados por el FEPC y no tener una reacción positiva más rápida por parte de la banca para apertura de líneas de crédito luego de la emisión de los estados financieros auditados 2021 el 06.09.2022, la situación continuó agravándose, por lo que la necesidad de liquidez de PETROPERÚ se incrementó, tal como se describe: a) Aporte de capital transitorio por 1,000 MMUS$ que sería devuelto a partir del año 2032, cuando EBITDA sea superior a 600 MMUS$, b) Línea de crédito contingente por 500 MMUS$, a través del Banco de la Nación o COFIDE, para emisión de Cartas de Crédito que permita ampliar plazos de pago a proveedores y c) Participación representativa en los contratos de explotación de Lotes Petroleros del Noroeste.

- **Impactos generados por la Administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022**

  Se cuantificaron los impactos económicos negativos generados por la Anterior Administración de PETROPERÚ S.A., que a julio 2022 totalizan 74.2 MMUS$, de acuerdo con el siguiente detalle:

  - Menores ventas y márgenes en 37.1 MMUS$
  - Pago de demoras en importaciones de 13.4 MMUS$
  - Pago de Consent Fee a bonistas y asesorías: 5 MMUS$
  - Mayores costos para concretar financiamiento corto plazo: 4.2 MMUS$
  - Reconocimiento de intereses por pago fuera de plazo: 1.1 MMUS$
  - Costo por cambio de puerto en buques de importación y costos logísticos para evitar desabastecimiento: 1.0 MMUS$
  - Mayor costo auditoría financiera y servicio de revisión de contrataciones octubre-diciembre 2021: 0.2 MMUS$.

- Costos de servicio asesoría legal para Consent Solicitation CESCE: 0.1 MMUS$.
- Homologación de beneficios al personal: 12.1 MMUS$

- **FEPC**

  Se realizaron solicitudes al MINEM para la recuperación del Fondo de Estabilización de Precios.

Gerencia Comunicaciones y Relaciones Institucionales

En cuanto a los temas de gestión de marca y relaciones institucionales, en el mes de junio, Petroperú ocupó el primer puesto en el Ranking CX Index, Índice de la Experiencia del Cliente en el Perú 2022, organizado por Centrum PUCP, Datum International y X Customer Group, en la categoría de Estaciones de Servicio por destacar en las dimensiones de marca, producto, servicio y experiencia emocional. El CX Index es un modelo único de medición de la experiencia del cliente que reconoce a las empresas líderes del país que mejor gestionan la interacción con sus consumidores.

Asimismo, en el mes de junio 2022 ocupamos el primer puesto del sector en atraer y retener talento en el país, en la categoría Petróleo y Gas de Empresas con Talento 2022 y el puesto 18 en el Ranking General Top 100 de MERCO TALENTO. Por otro lado, en agosto logramos un galardón más por los proyectos emprendidos en beneficio de la población, en sus áreas de influencia, esta vez en Pasco, obteniendo el Premio Proactivo 2022 por su Proyecto de Riego Tecnificado en Ninacaca, el que optimizará el recurso hídrico -en épocas de friaje y sequía- en alrededor de 12 hectáreas de cultivo de pasto.

En línea con nuestras políticas de apertura e información a la población, se retomaron en el mes de setiembre y noviembre el Ciclo de Conferencias Energy Talks, eventos académicos que concitan la atención de estudiantes y especialistas del sector y público en general. Este espacio se trasmite en streaming por el Facebook de Petroperú, con una importante recepción.

Bajo ese mismo propósito, Petroperú desarrolla y promueve visitas técnicas a sus sedes operativas, entre las cuales destacan la inspección realizada por representantes del Ministerio de Energía y Minas, así como las visitas de la delegación de más de veinte representantes de la banca nacional e internacional y la de los funcionarios de la empresa Petroecuador realizadas a nuestra sede de Talara durante el mes de setiembre, y de ARPEL y la SPH en el mes de noviembre.

En cuanto a eventos corporativos, del 17 al 18 de octubre participamos en Perú Energía 2022, la décima versión, «Construyendo la hoja de ruta para una transición energética sostenible e inclusiva», evento que convocó a los actores más importantes de la industria de electricidad, Oil&Gas y el Estado. Contamos con un stand de 6 metros cuadrados, donde informamos sobre la Nueva Refinería Talara, en su proceso de puesta en marcha e inicio de operación comercial, lo cual permitirá contar con combustibles de alta calidad y bajo contenido de azufre.

Del 14 al 16 de noviembre fuimos los principales auspiciadores de ARPEL, asociación sin fines de lucro que reúne a empresas e instituciones del sector petróleo, gas y energía renovable en América Latina y el Caribe. La conferencia para el 2022 fue su 6ta Edición y tuvo como lema "Impulsando la transformación del sector de petróleo y gas de la región. Transiciones energéticas y nuevas dinámicas de riesgo".

Finalmente, del 17 al 18 de noviembre fuimos auspiciadores de INGEPET 2022, "Reactivando el Sector de Hidrocarburos para un cambio en la Matriz Energía en el Perú". El auspicio, solicitado por la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto, en la categoría Platino, se basó en la oportunidad que brinda el evento de interactuar con profesionales y ejecutivos vinculados al sector, así como detectar oportunidades de negocio en toda la cadena de valor.

En cuanto a las campañas informativas y planes de medios, se ejecutó la campaña vinculada a la Nueva Refinería Talara en los principales medios a nivel nacional y local, así como

publirreportajes en medios especializados; planes de medios sobre el Plan de Remediación de Refinería Conchán y Talara, plan de medios sobre la convocatoria de los Premios Copé en plataforma digital, así como la publicación de comunicados en las radios de influencia al ONP. Se encuentran vigentes las campañas informativas de Talara y ONP, y la campaña informativa y de posicionamiento de marca en el ecosistema digital.

Es preciso mencionar que, la empresa española VILLAFAÑE, viene desarrollando el servicio de mejoramiento reputacional de Petroperú en gabinete con los especialistas de la Gerencia de Comunicaciones y Relaciones institucionales para la elaboración del Plan de Reputación 2023-2024 de forma tal que Petroperú fortalezca su reputación y su relación con los stakeholders de forma metódica y estructurada.

Asimismo, se encuentra en proceso el Plan de Mejora Reputacional en materia de Buen Gobierno Corporativo – BGC, este requerimiento permitirá establecer una estrategia que defina un conjunto de actividades y procesos interrelacionados, orientados a promover una mejora en los resultados en materia de Buen Gobierno Corporativo, entre sus grupos de intereses priorizados que impacta en la percepción de los principales Stakeholders del sector financiero, para ello se trabaja con la firma global Morrow Sodali.

De igual manera, se encuentra en proceso de contratación del servicio de producción de la guía de arquitectura de marca de Petroperú que permitirá su despliegue y aplicación coherente en todo ámbito, tanto para el uso institucional y comercial.

En cuanto a la gestión e interacción con los medios de comunicación, la creación de nuevos espacios web ha permitido un crecimiento importante de seguidores en nuestras cuentas en redes sociales, llegando a tener un alcance anual de 722,071 nuevos seguidores.

Se han desarrollado numerosas campañas informativas y generados contenidos propios que han sido difundidos en nuestros canales oficiales y en los medios de comunicación, lo cual aporta al proceso de generación de confianza con el cambio de Administración, a pesar de las crisis mediáticas que nos ha tocado enfrentar este año.

Cabe destacar este factor clave de desarrollo de contenidos y campañas propias, con relación a los resultados obtenidos positivos en términos de 57% de sentiment neutro positivo en nuestras redes sociales, pese a haber enfrentado lo que quizás ha sido la peor crisis mediática y reputacional de la Compañía en décadas.

Se ha demostrado que, es conveniente mantener la producción de material propio que represente un aporte para los usuarios de redes. En consecuencia, las cifras revelan que las estrategias trazadas en materia de interacción social están dando resultados positivos; lo que representa un buen punto de partida para la recuperación de la credibilidad y reputación de la Empresa.

En relación con nuestro público interno, durante el periodo en mención se realizaron campañas internas sobre los principales hitos institucionales como el inicio de pruebas de arranque de la Nueva Refinería Talara, así también la campaña de reforzamiento sobre protocolos de bioseguridad ante el COVID-19, campaña sobre la situación de Petroperú y su sostenibilidad financiera, entre otros, que tuvieron por objeto sensibilizar e informar al personal. Actualmente se trabaja en la campaña para el inicio de producción de combustibles con bajo azufre para diciembre.

Como parte de los nuevos instrumentos de comunicación se elaboraron tres ediciones del boletín institucional y se impulsó la comunicación directa entre la Alta Dirección y los trabajadores por lo que se desarrollaron actividades informativas y de diálogo.

Así también se brindaron herramientas de comunicación a los líderes de la Empresa para mejorar la interacción con sus equipos de trabajo.

En la intranet se publicaron 102 notas vinculadas a la información relevante de la empresa, las cuales alcanzaron un total de 9,956 vistas. Así también en el canal PetroInforma contamos con un total de 900 trabajadores registrados y en Yammer se cuenta con un total de 2,664 miembros.

En lo referente a Gestión Cultural, se desarrolla actividades y publicaciones en las plataformas digitales realizando actividades culturales transmitidas por el Facebook live del Centro Cultural Petroperú, participaciones en conversatorios como el programa "Diálogos Internacionales Copé" en coordinación con el Ministerio de Relaciones Exteriores, talleres varios (teatro, narrativa y poesía) desarrollados en la plataforma Zoom, programas de entrevistas como "COPErsaciones de Oro", participación en ferias de libro (Huancayo, Ayacucho, Lima, entre otras), presentaciones de libros, implementación de bibliotecas escolares y exposiciones presenciales en el Museo de la Nación (MUNA)"; obteniendo una aceptación positiva de las actividades culturales en nuestros grupos de interés.

Asimismo, las visitas a nuestra Biblioteca Virtual durante el presente año al mes de noviembre han llegado a 531,387 visitantes. Al mismo tiempo, las visitas a nuestras exposiciones virtuales llegaron a 62,462. De igual forma, se realizaron dos exposiciones presenciales de historia y ciencia, recibiendo hasta la fecha un total de 14,536 visitas.

Cabe señalar, que como parte de nuestro programa de formación en el presente año se han realizado 11 talleres virtuales, convocando 1,097 inscritos a nivel nacional. Con relación al certamen literario Premio Copé se recibió 1,634 cuentos y 68 ensayos.

Las actividades culturales se desarrollan en línea con las acciones de la institución, facilitando la promoción de la cultura en todas sus manifestaciones a nivel nacional, lo cual contribuye a la mejora reputacional de la empresa.

En cuanto a la gestión de transparencia, se desarrollaron actividades orientadas a la sensibilización y capacitación en favor de la cultura de transparencia, siendo una para el personal directivo y otra para los trabajadores de la empresa, cabe precisar que las ponencias estuvieron a cargo de especialistas y representantes del MINJUS.

Así también logramos la implementación del Registro de Visitas en Línea (RVL) en nuestras principales sedes, en junio en Oficina Principal (junio) y en noviembre en las Refinerías Talara, Iquitos, Conchán. Cabe precisar que por el momento nuestra sede Oleoducto no cuenta con oficinas.

En setiembre se publicó en la página web y Portal de Transparencia de Petroperú las Declaraciones Juradas de Intereses de los Gerentes y Directores de la institución, como muestra de las acciones de transparencia activa.

También en setiembre desarrollamos una actividad ya institucionalizada, la Semana de Transparencia en Petroperú, la misma que incluyó difusiones y concursos internos, así como conferencias y capacitaciones a cargo de especialistas en la materia y representantes de instituciones como COFIDE y el Banco de la Nación.

En noviembre y ratificando las prácticas de transparencia activa en Petroperú, de forma voluntaria se procedió a publicar en nuestra página web, sección transparencia, la información sobre las "Medidas extraordinarias en materia económica y financiera" en el marco de los Decretos de Urgencia N° 010-2022 y N° 023-202, orientados a asegurar el abastecimiento de combustibles a nivel nacional y garantizar su sostenibilidad económica y financiera.

Secretaria General

- Durante el periodo de gestión, con el apoyo de la Gerencia General, se continúa impulsando el Sistema de Seguimiento de Acuerdos y Pedidos – SSAP, con el fin de tener un control efectivo de las solicitudes realizadas por la Junta General de Accionistas, Directorio, y Comités de Directorio, permitiendo una gestión eficiente y transparente.

- En el marco de las prácticas de gobierno corporativo, en los meses de mayo, junio y noviembre se desarrollaron gestiones para llevar a cabo el proceso de inducción para Nuevos Directores.
- En junio, se modificó y actualizó el Plan de Trabajo Anual del Directorio para el segundo semestre 2022.
- En setiembre el Directorio aprobó el Proyecto de Ley de Fortalecimiento y Designación de Miembros Del Directorio de PETROPERÚ S.A. el mismo que garantizaría una adecuada y correcta evaluación y posterior elección de los miembros del Directorio de la Empresa. Asimismo, se autorizó a la Administración a remitir dicho proyecto de ley al Ministerio de Energía y Minas, para el trámite correspondiente de aprobación por parte de las instancias pertinentes.
- La Junta General de Accionistas, en setiembre, aprobó el Reporte sobre el cumplimiento del Código de Buen Gobierno Corporativo para las Sociedades Peruanas 2021 (anexo a la Memoria Anual), en este Reporte se difunden los avances que desarrolla anualmente la Empresa en esta materia.
- El Directorio y los Comités de Directorio vienen sesionando de acuerdo con sus planes de trabajo.

Gerencia Procesos y Riesgos

- En julio se elaboró el primer reporte de avance del Plan de Acción Anual del Sistema de Control Interno 2022, en el sistema web de la Contraloría General de la República (CGR), según lo dispuesto por 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 contiene 47 medidas de remediación de las cuales 5 se han implementado a la fecha de emisión del reporte; el plazo vence el 31.12.2022.

- En junio se inició la Autoevaluación del SCI Nivel Gerencia Dpto. Tecnologías de Información - Ambiente Tecnología de la Información y Comunicaciones. Se capacitó al equipo evaluador y a la fecha se recopila la información que sustentará el nivel de calificación.

- Se recopiló la lista de la normativa legal vinculada a la competencia funcional de cada Gerencia y se remitió a la Gerencia Corporativa Legal, a fin de que efectúe su validación (Memorando N° GCPR-0775-2022) y asegurar que son el conjunto de normas que cada una de ellas debe cumplir. Este listado permitirá monitorear el cumplimiento corporativo de lo indicado en las Normas de Control Interno y el Principio N° 6 del Componente Evaluación de Riesgos - COSO 2013. Se identificaron 887 normas a nivel empresa (algunas fueron listadas por más de una Gerencia).

- En octubre se inició la revisión periódica del cumplimiento de lo establecido en el Cuadro de Niveles de Aprobación de PETROPERÚ S.A., como parte del fortalecimiento del Sistema de Control Interno, para lo cual se recopiló la información necesaria de diversas gerencias, la cual se encuentra en la etapa de análisis.

- Durante el periodo del 02.04.2022 al 27.10.2022, se han recepcionado un total de 35 denuncias; sobre dicha cantidad de denuncias se ha culminado con la evaluación de once (11) denuncias, encontrándose veintiuno (21) denuncias en evaluación y tres (03) denuncias en seguimiento (aquellos casos que han sido derivados para ser atendidos por otras áreas de la Empresa, conforme a sus atribuciones y procedimientos).

- Al cierre del presente informe, del 22.05.2022 al 25.11.2022 se han atendido doscientos catorce (214) consultas sobre situaciones posibles de conflicto de interés, con la finalidad de prevenir y tomar acciones oportunas ante conflictos de intereses.

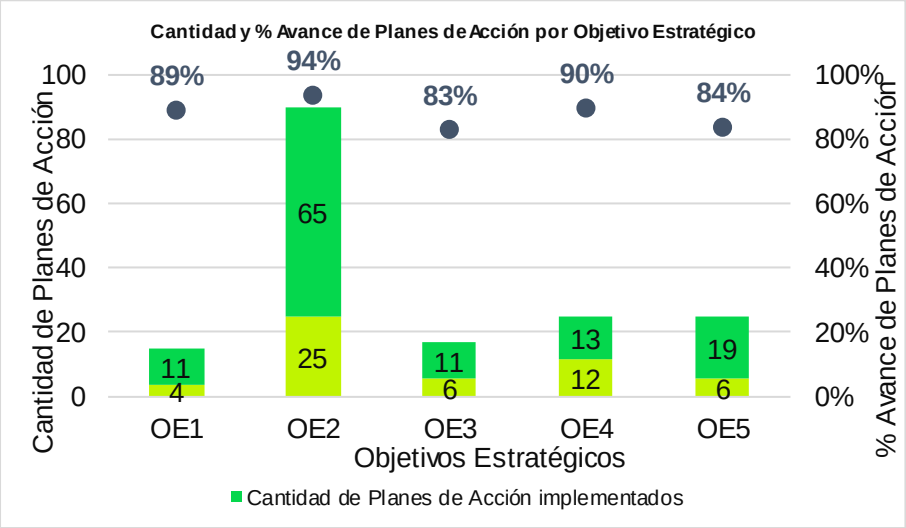
- Gerencia General solicitó a todo el personal la renovación del Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad, documento por medio del cual los trabajadores se comprometen con el Sistema de Integridad y reportan sus intereses. Al 27.10.2022 tenemos un 91% de cumplimiento por parte del personal.
- Durante el periodo se logró la presentación del 100% de las Declaraciones Juradas de Intereses de la Contraloría General de la República del personal Gerencial -niveles 1, 2 y 3- y de los Directores de PETROPERÚ S.A. En agosto 2022, se inició el proceso con los demás Sujetos Obligados de la Empresa, de conformidad con la precitada Ley; siendo que al 27.10.2022 se tiene un aproximado del 64% cumplimiento.

- Con fecha 20.07.2022, el Directorio de PETROPERÚ S.A., con la participación de la Gerencia general suscribieron el Acta de Compromiso Anual de Integridad y Lucha Contra la Corrupción por medio del cual se comprometen a respaldar el fortalecimiento de una cultura de Integridad y de lucha contra la corrupción en PETROPERÚ S.A.

- Se han llevado a cabo trece (13) actividades de capacitación con setecientos noventa y seis (796) participantes, en temas de integridad, canal de denuncias y Declaración Jurada de Intereses.

RIESGOS EN OBJETIVOS ESTRATÉGICOS

Al 25.11.2022, el avance en la implementación de los planes de acción para afrontar los riesgos que pueden afectar el logro de los objetivos estratégicos muestra lo siguiente:



RIESGOS EN PROCESOS NIVEL 1

Gerencia General, con Memorando N° GGRL-0845- 2022 del 11.03.2022, aprobó 20 procesos con Criticidad Alta, del cual se derivaron la elaboración de 26 matrices de riesgos. Al 25.11.2022 se tienen aprobadas 21 matrices de riesgos.

RIESGOS EN ACTIVOS CRÍTICOS NACIONALES

En respuesta al Oficio N° 218-2022-DINI-01 del 29.03.2022, se dio soporte Metodológico en la elaboración de la Matriz de Riesgos del Activo Crítico Nacional Refinería Conchán cuya fuente de riesgos afectaban a la Seguridad Digital, según lo señalado en el Reglamento para la Identificación, Evaluación y Gestión de Riesgos de los Activos

Críticos Nacionales – ACN, aprobado mediante D.S. N° 106-2017-PCM (Reuniones los días 16, 19, 20, 28.05.2022), enviando el 28.05.2022, vía correo electrónico, para la aprobación de la versión Final de las Matrices de Riesgos del Activo Crítico Nacional para su posterior remisión a la Dirección Nacional de Inteligencia.

GESTIÓN POR PROCESOS

Se continúa con la documentación y/o actualización de las Fichas de Macroprocesos (nivel 0), Fichas de Procesos (nivel 1) y Fichas Técnicas de sus indicadores, dando prioridad a los procesos críticos que han sido determinados por la Gerencia General, para lo cual se continúa haciendo seguimiento y sosteniendo reuniones de acompañamiento con las dependencias. Al cierre del mes de noviembre se tienen los siguientes avances:

	Número de Fichas según el mapa aprobado	Fichas Aprobadas (*)	Fichas publicadas en la Excerta	Fichas en elaboración
Fichas de Nivel 0	19	18	18	1
Fichas de Nivel 1	55	32	32	23

Gerencia Desarrollo Sostenible

- **Fortalecimiento de Contratistas del ONP**. En setiembre 2022 se desarrolló con éxito el Programa de Contratistas que incluye un plan de mejora específico, recibiendo asistencia técnica y capacitación para el fortalecimiento de su gestión Empresarial, además de sensibilizarlos en temas de Relacionamiento y comunicación, Gestión del empleo local y normativa laboral, Adquisición de bienes y servicios locales, Atención a quejas y reclamos sociales. Se contó con 56 participantes de 28 Empresas contratistas, así como 10 personas de PETROPERÚ.

- **Obras por Impuestos:** A finales del mes de noviembre está programada la Suscripción de ocho (8) Convenios de Inversión en Obras por Impuestos entre Petroperú y el Ministerio de Vivienda, Construcción y Saneamiento, a fin de financiar y ejecutar expedientes técnicos y obras de Proyectos de Inversión en agua y saneamiento en la cuenca del río Morona del Datem del Marañón en Loreto (MMS/11.14). Cabe precisar que las inversiones por ejecutar son el resultado del compromiso adquirido por Petroperú, como resultado de la contingencia ocurrida en el año 2016, en el Km. 206 del ONP.

- **Intervenciones sociales exitosas** en la zona de influencia de las operaciones, siendo las más relevantes:

  - Programas corporativos:

    i. Programa Corporativo de Intervención para el Acompañamiento a Madres Gestantes y Familias con Niños hasta los 12 meses de edad a través del Fortalecimiento de las Estrategias Comunitarias de Salud, buscando promover buenas prácticas de cuidado y nutrición a más de un millar de familias de Talara y de Villa El Salvador (VES), en Lima. A la fecha el programa cuenta con la participación de 198 madres gestantes y 952 madres con niños inscritos, es decir 1150 familias beneficiarias que reciben acompañamiento y asistencia, de la cuales 807 son familias talareñas y 344 familias de VES. Así mismo se beneficia a 03 Centros de Salud (01 Talara y 02 en VES) con material y equipos para el cuidado de la población infantil.

    ii. Programa Educando hoy para el Trabajo del Mañana: Culminó en el mes de mayo 2022 y benefició a un aproximado de 2,000 escolares y 50 docentes en Ilo, Ninacaca, Pariñas y Villa El Salvador. El programa premió 06 proyectos de emprendimiento escolar en Talara, con la entrega de un fondo semilla para impulsar su implementación. El Concurso de Emprendimientos buscó fortalecer el

desarrollo de las competencias y habilidades de emprendimiento, creatividad e innovación.

iii. Entrega de útiles escolares: En el segundo trimestre del año se realizó la entrega de paquetes escolares e institucionales en las II.EE. de las distintas operaciones de la Empresa (Conchán, Talara, Iquitos, ONP y Plantas) beneficiando a más de 52,700 niños a nivel nacional.

- Acciones de Aporte al Desarrollo Local:

i. Proyecto Productivo "Iusu" - cultivo de cacao y macambo: Culminó en el mes de mayo beneficiando a 16 familias de la comunidad Nuevo Milagro (Morona – Ramal Norte del ONP), fortaleciendo sus capacidades técnicas para el manejo y cultivo de cacao y macambo, y logrando la instalación de 15 hectáreas de cacao.

ii. Proyecto Productivo Alas para Crecer - Aves menores: Culminó en el mes de junio beneficiando a 389 familias de 05 comunidades en los distritos de Manseriche y Pastaza, zona de influencia del ONP, contribuyendo a mejorar sus capacidades en la crianza de aves y logrando el aumento en la ingesta de proteína animal.

iii. Proyecto Educativo "Jinkay": Culminó en el mes de mayo beneficiando a más de 150 estudiantes de las comunidades de Fernando Rosas y Nazareth en el Ramal Norte del ONP, mejorando sus niveles de aprendizaje y desarrollo de habilidades socioemocionales.

iv. Becas en Educación Técnica en Talara: Tras ocho meses de formación en el Instituto Técnico Superior CETEMIN, egresó en el mes de junio una nueva promoción de becados conformada por 120 jóvenes talareños, de los cuales 60 son mujeres, en carreras que eran lideradas por varones; lo que definitivamente marcará un legado para sus familias, la comunidad de Talara y el país.

v. Proyecto de Riego Tecnificado en beneficio de la Comunidad Campesina San Pedro de Ninacaca: En junio culminó la ejecución de la obra y entregó el Proyecto a la Comunidad Campesina dando cumplimiento a un compromiso social del 2018. Además, se brindó capacitación técnica a las familias beneficiadas sobre el manejo del sistema de riego por aspersión. Este proyecto genera una mejora en el manejo del recurso hídrico en la comunidad y el regadío de sus cultivos en las épocas de sequía.

vi. Entrega de equipos de protección personal ante el COVID-19 a más de 15 mil alumnos y docentes de 25 colegios de los distritos de Pariñas y La Brea en Talara. El material de bioseguridad entregado a cada institución educativa está conformado por mascarillas quirúrgicas, botellas de un litro con gel antibacterial y dispensadores de gel con pedal, en cantidades proporcionales al número de alumnos y docentes.

vii. Artesanas de la comunidad Independencia de Loreto tuvieron una importante participación en la Feria Nacional "Ruraq Maki, Hecho a Mano", organizada por el Ministerio de Cultura en la ciudad de Lima durante el mes de agosto 2022, donde sus productos lograron una alta demanda, dando a conocer la calidad de sus tejidos en fibra de chambira, logrados gracias a la capacitación por parte de PETROPERÚ.

viii. Proyecto de Asistencia Técnica y Capacitación para el Uso de Herramientas Tecnológicas de Soporte y Geolocalización para los Pescadores Artesanales de Talara: Proyecto desarrollado por PETROPERÚ en conjunto con el Programa Nacional de Innovación en Pesca y Acuicultura (PNIPA), MET Perú y el Gremio de Pescadores Artesanales del Puerto de San Pedro. El proyecto inició en el mes de agosto 2022 y se ejecutará durante ocho meses en beneficio de 40 pescadores artesanales de la zona, con el fin de contribuir con la seguridad de sus labores permitiendo realizar una faena productiva. Durante el mes de noviembre los pescadores recibieron kits de equipos GPS que permitirá incrementar su productividad y fortalecer los procesos relacionados a la seguridad a bordo, ya que

les ayudará contar con recorridos más precisos y seguros, mejorando además la eficiencia y efectividad de sus faenas de pesca.

ix. Proyecto de Investigación y Desarrollo Experimental para el Procesamiento artesanal de la Pota para el desarrollo de Hamburguesas Enriquecidas, asegurando la sostenibilidad del recurso hidrobiológico de la zona (la pota) y brindando un producto de calidad en el mercado local para la seguridad alimentaria de la comunidad de Ilo. El proyecto beneficia a alrededor de 60 pescadores artesanales del Sindicato de Pescadores de Ilo y sus familias, principal grupo de interés y es cofinanciado por el Programa Nacional de Innovación en Pesca y Acuicultura (PNIPA). Asimismo, se ejecuta en alianza Estratégica con el CITE Ilo, Gobierno Regional de Moquegua y Universidad Nacional de Moquegua.

x. Proyecto de gestión de residuos en comunidades amazónicas: Se desarrolla en conjunto con la Universidad Nacional de la Amazonía Peruana (UNAP) con el fin de implementar de espacios de vida saludables mediante el manejo y gestión de los residuos sólidos al Centro Poblado Barrio Florido y a la Comunidad Nativa de Santo Tomás, poblaciones aledañas a Refinería Iquitos. El proyecto tiene como objetivo formar nuevos agentes de cambio, comprometidos con la mejora de su entorno, logrando incrementar los beneficios ambientales, sociales y de turismo sostenible comunitario en las localidades involucradas.

xi. 40 mujeres talareñas se capacitan en gastronomía y computación con el fin de fomentar proyectos productivos autosostenibles para mejorar su calidad de vida.

- Gobernabilidad y Liderazgo:

xii. Líderes vecinales de Talara fortalecen sus capacidades en gestión pública, gobernabilidad y liderazgo: Se viene ejecutando el Programa de fortalecimiento de capacidades a autoridades comunales en gobernabilidad, liderazgo y gestión pública, en beneficio de 240 líderes de juntas vecinales de Pariñas y 123 líderes de La Brea-Negritos, con el objetivo de contribuir e incrementar sus conocimientos y competencias, así como de reforzar su rol como autoridades comunales en beneficio de sus sectores.

- **Plan de Gestión de la Biodiversidad:** El objetivo del Plan es proporcionar una estrategia global y acciones específicas para proteger y conservar la biodiversidad de las áreas de influencia de las Operaciones y Proyectos de PETROPERÚ, en especial de los hábitats y especies altamente sensibles.

  Se cuenta con los siguientes convenios:

  - Acuerdo de Colaboración entre PETROPERÚ y el Instituto Smithsoniano (2da fase)
  - Convenio Marco de Cooperación Interinstitucional con el Servicio Forestal y de Fauna Silvestre – SERFOR.
  - Convenio Marco de Cooperación Interinstitucional con el Servicio Nacional de Áreas Naturales Protegidas por el Estado – SERNANP.

<u>Gerencia Administración:</u>

Gerencia Departamento Tecnologías de la Información

- Planeamiento, Gobierno, Seguridad, Arquitectura, Relacionamiento externo:
  - Renovación del Convenio de Colaboración Interinstitucional entre Petroperú y la Dirección Nacional de Inteligencia (DINI) Materia de Seguridad Digital.
  - Desarrollo del Estudio de Madurez en Ciberseguridad Industrial del Modelo ONG-C2M2 con ARPEL con alcance para la Nueva Refinería Talara
  - Creación del Comité de Convergencia IT/OT y Equipo de Gobernanza con un plan de acción en curso.
  - Preparación y Lanzamiento del Proceso de Formulación de Plan Estratégico TIC con Enfoque Digital 2023 – 2025, se encuentra en etapa de Análisis y Evaluación.

- Reactivación de la participación de Petroperú en el ecosistema digital: Propuesta de Retos para el Minergy Connect de la SNMPE y participación en la 3era Edición del Foro Digital Oil&Gas Latam.
- Propuesta de colaboración con la PUCP, para el Proyecto de Escalamiento de Tecnología de Sistema de Detección Temprana de Derrames en Oleoductos, el mismo que fue seleccionado para otorgamiento de un fondo de S/.500,000.00
- Reactivación de los Proyectos PETIC 2018-2020 extendido al 2022.
- Aprobación de la modificación de la Política de Gestión y Gobierno TIC (en proceso de emisión Acuerdo de Directorio).
- Se aprobó y publicó Lineamientos de Arquitectura Empresarial.
- Desarrollo de Propuesta Organizacional de GDTI (validada por GCAD, pendiente presentar a Recursos Humanos)
- Establecimiento del Esquema Roadmap de Contratos de Outsourcing Tecnológico y SAP hacia S4/Hana (nueva versión de SAP).

- Gestión de Aplicaciones e Infraestructura y Servicios Tecnológicos
  - Elaboración de dashboards de Gestión Comercial para el Departamento de Marketing.
  - Optimización y mejoras al Sistema de Correspondencia (Sistcorr2)
  - Adecuación del módulo PM (mantenimiento) para Terminales del Sur.
  - Adecuaciones de seguridad lógica a las aplicaciones web.
  - Reanudación de procesos de contratación esenciales para Petroperú afectados por la anterior administración o atrasados:
    - Radios VHF para Iquitos (emergencia y proceso de licitación)
    - Licitación y adjudicación del Servicio de Enlaces Oleoducto-Estaciones.
    - Enlaces de Datos Válvulas Oleoducto (en proceso de licitación)
    - Servicio de emergencia Gestión de Aplicaciones de Inteligencia de Negocios (para cubrir 04 meses de servicio, mientras se contrata servicio por un año, de acuerdo a nueva estrategia de contratación de Gestión de Aplicaciones).
    - Consultoría de Rediseño del Modelo de Servicio de Gestión de Aplicaciones
    - Ampliación de Complementaria del Servicio de Gestión de Aplicaciones SAP, Web y Gestión documental y Contratación de Servicio temporal de gestión de aplicaciones (actualmente en proceso de formalización contractual).
  - Puesta en marcha del Sistema de Registro de Visitas de la PCM. A la fecha se completó implementación en Oficina Principal, en trabajo implementación en otras Operaciones, se estima completar el 21 de noviembre.
  - Se habilitó aplicación para gestión de transporte en oleoducto, que estuvo inhabilitado y sin soporte local.
  - Adjudicación de contratación de Bitácoras Electrónicas, con soporte de GDTI que participó durante todo el proceso (levantamiento de requerimientos, selección de alternativa tecnológicas, elaboración de CT, proceso de contratación)
  - Se realizó la extensión de los contratos corporativos relacionados a infraestructura, mientras se tenga el nuevo ganador del proceso de contratación próximo a publicarse, como:
    - Servicio de Enlace de Datos Corporativo.
    - Servicio de Outsourcing de Gestión de Equipos y Mesa de Ayuda.

Gerencia Departamento Logística

- Al 31.10.22 la ejecución del PAAC Corporativo presenta un avance del 55.2%, lo que se traduce en 598 requerimientos convocados de un total de 1,083 considerados en el PAAC, haciendo un monto total de MMS/ 5,839.2 convocados de un total de MMS/ 9,237.5.

Gerencia Departamento Seguridad

- Mantenimiento del Modelo de Gestión Corporativo CASS
  - Se encuentra en proceso de incorporación a la actual gestión integrada (calidad, ambiente, seguridad industrial, seguridad patrimonial y salud ocupacional), la gestión de seguridad de procesos, con lo que se espera contar con un Modelo de Gestión Corporativo QHSSE en base a las normas ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO/IEC 17025:2017, ISO 37001:2017, RCD 203-2020 OS/CD, Código PBIP/IPE, RAD-010-2007-APN/DIR y con integración al Modelo Excelencia en la gestión de Refinería Talara.
  - Del 19.09.22 al 21.10.22, se desarrolló la auditoría interna del Modelo de Gestión Corporativo CASS en conjunto con auditores acreditados por el MTPE, de acuerdo con lo establecido por la normativa de seguridad y salud en el trabajo. Actualmente, se culmina con la elaboración del informe de auditoría respectivo, así como con la generación de las SAC's (Solicitudes de Acción Correctiva) dirigidas a las áreas responsables para el tratamiento de los hallazgos encontrados.
  - En adición, se realiza el seguimiento a las áreas responsables de la ejecución de los planes de acción para el levantamiento de las cinco (05) no conformidades menores encontradas en auditoría externa del mes de mayo.

  Actividades por realizar:

  - Del 05 al 23.12 se realizará la auditoría externa del Modelo de Gestión Corporativo CASS a cargo de la empresa certificadora SGS del Perú.
  - Evaluación de obligaciones de cumplimiento CASS (segunda etapa).

- Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos – PSM en las operaciones de Petroperú: Se continua con la Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos (SGSP), de acuerdo con la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN - RCD N°203-2020 OS/CD. Planificación del SGSP es de cuatro (04) años y está planificado de la siguiente manera:

Cuadro General (04 años):

Programado	Unidad de Medida	2022	2023	2024	2025
	%	30.5%	77.6%	93.20%	100.0%

Cuadro Específico 2022:

Octubre	2022
Programado	28%
Ejecutado	26%

**Importante exponer que la Implementación del SGSP consta de 16 elementos, PETROPERÚ declara implementar en su primer año 5 elementos, los cuáles se trabajan con personal propio, mientras se aprueban los presupuestos para contratar la consultora especializada, que fortalecerán este proceso en las Refinería de Conchán y Refinería Selva.*

- Actualización de los Planes de Respuesta a Emergencia de Refinerías, Planta de Ventas y Oficina Principal, de acuerdo con los nuevos lineamientos legales.
- Se actualizó el Plan Corporativo de Contingencias.
- Implementación del Sistema de Registro de Visitas de la PCM en Oficina Principal, Refinería Conchán, Refinería Iquitos, Refinería Talara, de acuerdo con los dispositivos legales.
- Coordinaciones con el Comando Conjunto de las Fuerzas Armadas para la custodia del Oleoducto Norperuano.
- Reactivación de los Convenios interinstitucionales con el Ministerio del Interior, Ministerio de Defensa y el Comando Conjunto de las Fuerzas Armadas.
- Capitalización del Activo Fijo del Proyecto de Presurización del Sistema de Escaleras de Oficina Principal.
- Continuidad de los servicios de vigilancia privada y prevención y respuesta a emergencias en las Instalaciones de PETROPERÚ. Asimismo, se concretó el contrato de respuesta a

emergencias OFP-Conchán que permitirá gestionar de una manera más eficiente este servicio.

- Logro de los objetivos del periodo con personal reducido, sin contratar suplencias.
- De abril a octubre del 2022 se ejecutaron siete (8) paradas corporativas de seguridad en todas las sedes con la participación trabajadores entre personal propio y contratistas, con el fin de sensibilizar sobre las consecuencias de los accidentes ocurridos, la importancia del uso de herramientas como Caminata Gerencial y la Tarjeta PETROPERU T-Cuida, la prevención de incendios, seguridad de procesos, modelo de gestión y cuidado de manos.
- Ejecución de 70 simulacros a la fecha.
- Emisión de 1,671 Tarjetas PETROPERU T- Cuida.
- Involucramiento de la Alta Gerencia en actividades preventivas de liderazgo: "Objetivo Liderazgo"
- Certificaciones logradas:
  - Al 2022 se mantiene la Certificación del Sistema de Gestión de la Calidad ISO 9001:2015, Sistema de Gestión Ambiental ISO 14001:2015 y Sistema de Gestión de la Seguridad y Salud en el Trabajo ISO 45001:2018, en el marco del Modelo de Gestión Corporativo CASS.
  - Se logró la recertificación de Instalaciones Portuarias de Talara, Oleoducto, Conchán e Iquitos con el Código PBIP / IPE / RAD 10-2007, otorgada por la APN.
  - Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos Corporativa – SGSP
  - Fortalecimiento de Estándares:
    - Implementación de la Gestión de Seguridad de Contratistas, PROO1-390 V0.
    - Implementación de Procedimiento de Permisos de Trabajo, PROO1-246 v2.
    - Implementación y actualización de los Procedimiento de Seguridad Patrimonial: Control de Visitas e Ingresos, Pase de Salida de Materiales, Clausulas de Seguridad en Contratos.

2.5 Asuntos de prioritaria atención institucional

a. Asuntos relevantes y/o urgentes prioritarios de atención de la Empresa en curso

Gerencia Comercial

- Resolver las dificultades de liquidez para la sostenibilidad económica de la empresa y de las ventas.
- Incrementar los niveles de inventario en las diferentes plantas a nivel nacional para garantizar el suministro.
- Contar las partidas presupuestarias para continuar con el cambio de identidad visual.
- Priorizar el reinicio de la Refinería Talara para contar con el margen refinero y la disponibilidad de sus volúmenes producidos.

Gerencia Comunicaciones y Relaciones Institucionales

- Es prioritario continuar generando contenidos de interés que ayuden a la reconstrucción de la confianza de Petroperú en línea con los focos estratégicos de comunicación y pillares reputacionales más críticos a restaurar y fortalecer (Buen Gobierno Corporativo, Compromiso, Eficiencia, Sostenibilidad).
- Se debe mantener el plan de relacionamiento integral de la Empresa, fortaleciendo las relaciones con los líderes de opinión, periodistas, analistas financieros, catedráticos y personajes influyentes, a través de reuniones con nuestros principales funcionarios, dando a conocer los logros y proyectos en marcha de Petroperú, así como despejando dudas o mitos sobre la Empresa.
- Entre los temas prioritarios o urgentes se encuentra la difusión referida al inicio de la producción de combustibles con bajo contenido de azufre de la Nueva Refinería Talara, programado para diciembre. En ese sentido, se viene coordinando el desarrollo de una campaña para el público externo e interno que intensifique el conocimiento respecto de

este importante proyecto, para lo cual se viene desarrollando la producción de contenidos.

- Asimismo, es importante mantener una campaña (interna y externa) orientada a dar a conocer las acciones que Petroperú implementar como parte de su proceso de fortalecimiento, con el objetivo de reforzar la gobernanza, la sostenibilidad financiera y sus operaciones, así como del desarrollo del proceso de reorganización administrativa con la finalidad de generar eficiencia, en línea con lo dispuesto por el Ejecutivo tras las medidas en materia económica y financiera dictadas recientemente para garantizar el abastecimiento de combustibles a nivel nacional.
- En paralelo, se ha considerado continuar con la campaña para denunciar los constantes atentados que viene sufriendo el Oleoducto Norperuano. Entre diciembre de 2021 a octubre de 2022, el Oleoducto Norperuano ha sufrido 12 ataques con más de 50 cortes intencionales. Todos estos atentados han sido confirmados y vienen siendo investigados por la Policía Nacional del Perú y el Ministerio Público.
- En lo referente a gestión de marca, la arquitectura de marca resulta una de las actividades prioritarias para ser desarrolladas. Ello contribuirá al avance en la gestión y el camino de desarrollar un proyecto de valorización de la marca Petroperú en el mercado peruano; lo cual aportará decisivamente a la brand governance y reorganización del modelo global de gestión de marca.
- Durante el 2022, las reducciones presupuestales han generado la reprogramación de algunas actividades establecidas en el Plan de Trabajo, no obstante, dadas exigencias reputacionales y de comunicación actuales es preciso realizar un análisis respecto de la dotación de recursos para estos fines.
- Asimismo, se requiere sensibilizar a las gerencias para que brinden información rápida y oportuna a la demanda de medios tradicionales y redes o usuarios del entorno digital.
- De igual manera es importante fortalecer los espacios de diálogo entre la Administración y los trabajadores, contribuyendo a mejorar el clima laboral y el buen desempeño del personal.
- En lo referente a Gestión Cultural, es fundamental mantener esta línea de acción de la Empresa, no solo en su acostumbrado aporte a la cultura nacional, sino seguir fortaleciendo el desarrollo de acciones presenciales y virtuales.
- En temas de transparencia es prioritario continuar con el fortalecimiento de una cultura de transparencia, a través de la sensibilización y capacitación continua a los funcionarios, a fin de brindarles mejores herramientas para la promoción de esta.
- Así también, promover la suscripción de alianzas y convenios con entidades y organizaciones líderes, a fin de replicar buenas prácticas de transparencia, de acuerdo con los mejores estándares de transparencia y buen gobierno.
- Continuar con campañas (interna y externa) orientadas a dar a conocer las acciones implementadas en la gestión de transparencia.
- Promover mayores espacios de publicidad, en especial de aquellos procesos sensibles o críticos que requieran transparentarse a la ciudadanía, como parte de la transparencia proactiva y buenas prácticas en Petroperú.

Oficialía de Cumplimiento

Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo:

- Aprobación por el Directorio del Código de Conducta LA/FT elaborado, donde se establece el estándar del comportamiento responsable, así como los principios y deberes que todo trabajador de PETROPERÚ S.A. debe conocer y cumplir. Cabe mencionar que el citado Código, incluye lo siguiente:
  - Principios.
  - Deberes especiales de los Gerentes y Trabajadores.
  - Infracciones por el incumplimiento del SPLAFT.

- Sanciones aplicables por la comisión de alguna infracción identificada.
- Consideraciones sobre las sanciones.
- Disposiciones finales.

- Poner en ejecución el curso virtual en materia de prevención de LA/FT, dirigido a todo el personal (ingresantes y permanente) de PETROPERÚ – modulo 1.
- Mayor asignación de recursos para garantizar la adecuada implementación y sostenibilidad del SPLAFT.

Modelo de Prevención de Delitos

- Automatización de la firma del compromiso de adhesión al Sistema de "Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno".
- Semi-Automatización de la Debida Diligencia de proveedores, para vincular información declarada a través de aplicativos en el portal web.
- Coberturar la plaza vacante de Supervisor Prevención Delitos de la Jefatura Prevención de Delitos de la Oficialía de Cumplimiento, para fortalecer la capacidad operativa.

Gerencia Cadena de Suministro

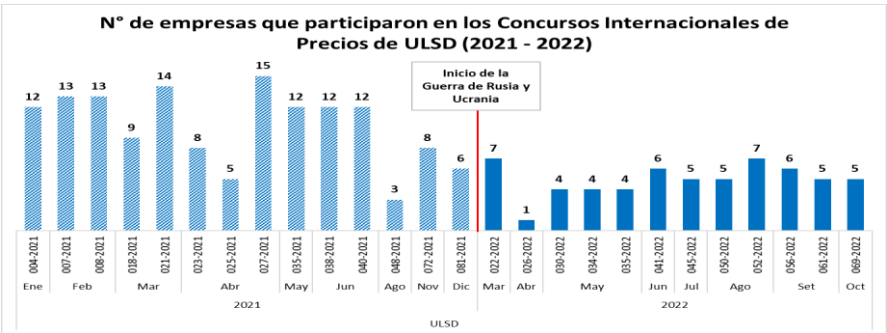
- La falta de liquidez de caja, para honrar el compromiso de pago a proveedores generó una deuda vencida y acumulada de hasta USD 750 MM aproximadamente. Al 25.11.2022 no se cuenta con obligaciones vencidas.

- La deuda por vencer estimada a la fecha, correspondiente a diciembre 2022, asciende a USD 202.4 MM$ y para el periodo enero a junio 2023 se estima que ascienda a 1,051.8 MMUS$. De manera extraordinaria, en el año 2022, PETROPERÚ ha recibido el respaldo del Ejecutivo a través de los decretos de urgencia N° 010-2022 y N° 023-2022, orientados a asegurar el abastecimiento de combustibles a nivel nacional y garantizar su sostenibilidad económica y financiera, por lo que el uso del apoyo financiero se detalla en el siguiente link: https://www.petroperu.com.pe/transparencia/medidas-extraordinarias-en-materia-economica-y-financiera/.

- A partir del mes de abril 2022, se adjudicaron a través de una venta local a RELAPASA, cargamentos de 300 MB +/- 10% de Crudo Talara y se exportó 2 cargamentos de Crudo Talara a la empresa MARATHON. Asimismo, se realizó la exportación de 02 cargamentos de 720 MB cada uno de Crudo Napo y Crudo Bretaña a la empresa BP.

- Se tienen 09 cargamentos suspendidos de entrega del periodo mayo – noviembre 2022, debido a que no se cuenta con línea de crédito para la emisión de cartas de crédito.

- Considerando que las restricciones de pago desde marzo a noviembre 2022 impactaron en la participación de las empresas en los Concursos Internacionales de Precios de ULSD, se tuvo una disminución de 58% de participación, de 10 a 4 compañías en cada proceso.



- Desarrollar la logística de importación del Crudo Napo para la etapa de arranque y 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.

- Con el objetivo de buscar la optimización de las importaciones, se vienen efectuando reuniones virtuales con los representantes financieros y comerciales de los principales proveedores: MARATHON, EXXON, PHILLIPS 66, BP, CHEVRON, VALERO, BB y TRAFIGURA, entre otros, conforme se efectúan los pagos de la deuda vencida. En dichas video llamadas se informa sobre la nueva situación financiera esperada, con énfasis en la situación de solvencia histórica, las relaciones de largo plazo y la confianza en PETROPERÚ S.A. que permitió que más del 90% de las importaciones fueran sin Carta de Crédito con plazos hasta 150 días. Asimismo, se explica con detalle los avances de la Nueva Refinería Talara, su impacto en la generación de mayores ingresos, así como los nuevos requerimientos de crudo y productos.

- Se tiene como objetivo lograr un crédito comercial equivalente a 2/3 cargamentos sin Carta de Crédito y con plazos de pago de hasta 120 días por cada proveedor, y una mayor competencia en los concursos internacionales licitando las necesidades de 3 a 4 meses (4 cargos de Diesel y 2 cargos de Gasolinas mensuales), privilegiando la adjudicación a un sólo proveedor de todos los cargamentos de un mes, en vez de hacerlo cargamento por cargamento.

- Continuar la revisión y mejoramiento de los procedimientos actuales de los procesos de compra local e internacional de acuerdo con los nuevos lineamientos de la nueva administración.

- Contratar una consultoría especializada para la optimización de los procesos de compras internacionales.

- Se mantienen dos (02) buques pendientes de descarga, debido que aún no cuentan con carta de crédito (80 MMUSD), dicha condición viene generando una sobrestadía acumulada equivalente a USD 1.6 MM.

- Debido al incremento sustancial de costos de los principales componentes del precio del flete, diversas empresas de transporte vienen solicitando el ajuste de los fletes para garantizar la continuidad de sus servicios, llegando incluso a proponer la resolución del contrato.

- Gestionar los pagos oportunamente a los Contratistas de transporte dentro de los plazos del contrato para minimizar las paralizaciones y riesgo de resolución de contratos.

- La construcción de los Empujadores Fluviales para ser utilizados en las diferentes rutas del transporte fluvial selva. En lo que respecta a la construcción de las barcazas, se tiene una flota propia de 12 barcazas, las cuales pueden cumplir con la demanda de hasta 120 MB mes. También las barcazas apoyan como almacenamiento flotante en Iquitos, cuando Refinería Selva no tiene capacidad de recepción.

Gerencia Talara

- Definir y acordar el impacto económico por el COVID-19 durante el año 2021 con la Contratista Técnicas Reunidas.
- Definir y acordar el impacto en plazo (si lo hubiera) en el Proyecto Modernización Refinería Talara por la pandemia COVID-19 durante el año 2021.
- Continuar con el comisionamiento de las Unidades de Proceso de la Nueva Refinería Talara, así como actividades previas al arranque de la misma.

- Estimar los nuevos montos de inversión, posterior al cierre de los acuerdos con los contratistas EPC.

Gerencia Recursos Humanos

- Actualización y adecuación del Programa Médico PAMF, con nuevas coberturas de salud, modificación del monto máximo indemnizable, lo cual deberá ser sustentado con un incremento de cuotas de forma gradual continuo.
- Implementación de la Adenda al Convenio Colectivo de Trabajo 2021-2022 de fecha 06.12.2021, suscrita con la Convención Nacional de Sindicatos de PETROPERÚ S.A.
- Implementación del Convenio Colectivo de Trabajo correspondiente a la Negociación Colectiva 2022 con el Sindicato de Trabajadores Administrativos de Petróleos del Perú – STAPP.

Gerencia Procesos y Riesgos

Reactivación del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A.: Dar atención y cumplimiento al pedido N° 002-2022-CBPGC, por el cual el Comité de Buenas Prácticas de Gobierno Corporativo solicita la reconstitución del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A. A la fecha se vienen gestionando dicha propuesta para consideración del Directorio.

Gerencia Exploración y Oleoducto

Gerencia Exploración:

Contrato de Licencia para la Exploración y Explotación de Hidrocarburos en el Lote 64

Coordinar con el MINCUL y SERFOR para buscar un consenso y definir el requisito de consulta previa en el Lote 64.

Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192

Que PETROPERÚ inicie las gestiones -que podrían demorar como mínimo 3 meses- con el Ministerio de Economía y Finanzas, así como con la Contraloría, a fin de poder emitir una fianza mayor a 1 año.

Solucionar la problemática en torno a la situación actual de los Activos del Lote 192, dado que se requieren inversiones significativas. Esta problemática debe ser solucionada antes que el Directorio de PETROPERÚ otorgue la autorización para suscribir el proyecto de Contrato de Licencia del Lote 192.

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

Lograr que Perupetro apruebe una nueva producción promedio para cumplir el programa de trabajo del Contrato de Licencia.

Gerencia Oleoducto

Los temas prioritarios relacionados al Oleoducto Norperuano, se enmarcan principalmente en los aspectos de Gestión Social siguientes:

- Cumplimiento de los compromisos asumidos por PETROPERÚ con las comunidades y poblaciones aledañas a sus operaciones:
  A la fecha se han registrado un total de 49 compromisos sociales asumidos por la Empresa en todas sus zonas de influencia, incluyendo la Amazonía Peruana, los cuales se encuentran en proceso de cumplimiento, para lo cual se requiere que PETROPERÚ asegure que la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible cuente con los recursos humanos y financieros necesarios para dicho fin.

- Renegociación de seis (06) compromisos asumidos en el ONP:
  Se plantea la necesidad de renegociar compromisos desarrollando oportunamente una estrategia que tome en cuenta el contexto social, operativo, y en función al proceso de diálogo que deberá entablarse con las comunidades y actores involucrados en cada compromiso.

- Cumplimiento de compromisos asumidos por el Estado en las zonas de influencia del ONP:
  Convenios (Marco y Específico) con las Organizaciones FENARA y ORPICAM el cual considera el financiamiento de proyectos (construcción de 07 locales comunales, 02 oficinas para las federaciones y programa de capacitación en liderazgo). Es importante indicar que ya se ha realizado, como primer paso, la visita técnica en las Comunidades de Nueva Alegría y Atahualpa para avanzar con la construcción de 2 locales comunales según lo acordado previamente en reunión con ambas organizaciones.
  Compromisos asumidos por Contingencia del Km 206 ORN – Comunidad Mayuriaga con la implementación de una cancha sintética de fútbol.

- Amenazas de paralización de desembarque y embarque de hidrocarburos en la Estación 1:
  Por las comunidades de Saramurillo y Saramuro. Ambas comunidades alegan derechos sobre la Estación 1 ante la falsa creencia que los terrenos de esta infraestructura estatal se encontrarían dentro de sus títulos de propiedad. Se insiste en la presencia de DISAFILPA para que aclare las titularidades.

<u>Gerencia Desarrollo Sostenible</u>

Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible tiene como encargo el avance del Plan de Actualización de la Gestión Ambiental de PETROPERÚ con foco en la Transición Energética y Gestión de Emisiones GEI, como muestra de mayor importancia estratégica y de subsistencia de la Empresa.

El Plan constituye una Hoja de Ruta, elaborada para atender las exigencias de la banca internacional, que ha requerido obligatoriamente a PETROPERÚ establecer acciones de Transición Energética y de lucha Contra el Cambio Climático de corto y mediano plazo (2022-2030), tendientes a asegurar la vigencia de Petroperú como empresa líder en el sector energía para los próximos años, y relacionadas con los siguientes ejes estratégicos: a) reducción de las emisiones de GEI, b) aumento de la eficiencia energética de sus procesos y, eventualmente, c) adaptación del modelo de negocio al escenario de cambio climático, estando los objetivos antes mencionados alineados a las expectativas y crecientes exigencias que la banca internacional tiene respecto de las empresas que desarrollan actividades de hidrocarburos.

El Cumplimiento de compromisos sociales asumidos por la Alta Administración, suscritos con los grupos de interés y muchos de ellos difundidos por los canales externos de la Empresa, como:

- Rehabilitación de la sala de operaciones del Centro de Salud de Talara (infraestructura)
- Ejecución del Proyecto de recuperación de áreas verdes en la ciudad de Talara, cuyo principal compromiso, está asociado a la generación de 800 puestos de trabajo de mano de obra local no calificada.
- Construcción de 02 cisternas subterráneas con sistema de bombeo de 1000m3 y 2500m3, para mejorar el servicio de abastecimiento de agua potable en la ciudad de Talara.
- Convenios (convenio marco y convenio específico) con las Organizaciones FENARA y ORPICAM el cual considera el financiamiento de proyectos (construcción de 07 locales comunales, 02 oficinas para las federaciones y programa de capacitación en liderazgo) valorizados en S/ 5,600,000.00. Es importante indicar que ya se ha realizado, como primer paso, la visita técnica en las Comunidades de Nueva Alegría y Atahualpa para

avanzar con la construcción de 2 locales comunales según lo acordado previamente en reunión con ambas organizaciones.

- Compromisos asumidos por Contingencia del Km 206 ORN – Comunidad Mayuriaga y la contingencia del 193 con la implementación de una cancha de fútbol.

Mantener la línea y posición de NO contratación de mano de obra local en las contingencias ambientales.

Continuar y garantizar con el avance y atención de contingencias en el ONP y contratación de los Servicios de Evaluación Preliminar, Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas Afectadas.

Atención oportuna de las Quejas y Reclamos interpuestas por los trabajadores y proveedores hacia las Contratistas y Subcontratistas del PMRT y PETROPERÚ:

Los reclamos registrados por proveedores están vinculados incumplimientos de pago por bienes adquiridos o servicios contratados por parte de la subcontratista de Técnicas Reunidas y Consorcio COBRA, contratistas principales del PMRT, este incumplimiento está vinculado a una deuda mayor a los 50 millones de soles.

Las quejas registradas por los trabajadores por incumplimiento de pago de obligaciones laborales de parte de las Contratistas y Subcontratistas del PMRT generan impactos negativos en la reputación de la Empresa, perjuicios económicos, protestas sociales o bloqueos de acceso a Refinería.

Por otro lado, cuando se trata de servicios u obras contratadas directamente por PETROPERÚ, y estos se ven vinculados a incumplimientos de obligaciones laborales, dependiendo de la naturaleza del contrato o tipo de régimen de contratación, pueden generar contingencias a la Empresa.

En ese sentido, la gestión de estas quejas debe ser oportuna y rápida, para lo cual, es necesario que las áreas que administran estos contratos informen al área Social y se pueda tener capacidad de respuesta, en el mejor de lo casos preventiva y no reactiva, para lo cual, se sugiere incorporar clausulas en las condiciones técnicas que nos permitan garantizar el cumplimiento de estas obligaciones.

<u>Gerencia Administración:</u>

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

- Rediseño organizacional de TIC con la incorporación de nuevos perfiles en el ámbito de ciberseguridad, arquitectura Empresarial y tecnológica, convergencia IT/OT para el soporte y crecimiento sostenible de la Empresa encaminándolo a la transformación digital, siendo el foco de mayor importancia brindar los recursos para un adecuado soporte a la nueva refinería Talara.
- Formulación del Plan Estratégico TIC con enfoque Digital 2023-2025, este proyecto, se viene ejecutando por recursos propios, se encuentra en fase de identificación de oportunidades de mejora (por proceso de negocios y segmentos), es necesario continuar con estas siendo clave la participación de las diversas dependencias de la Empresa, y disponer del involucramiento del Comité Directivo TIC. Como resultado de este proyecto se incluirá una ruta de transformación y un portafolios de proyectos priorizados que permita a PETROPERÚ que permita optimizar las operaciones, centrarnos en nuestros clientes y trabajar de forma ágil y colaborativa.
- Iniciar el proceso de evaluación del Roadmap tecnológico del ERP SAP dado el anuncio del fabricante para dar soporte a nuestra versión actual hasta el 2027, teniendo en cuenta que la migración a la nueva versión SAP S/4HANA conlleva esfuerzos significativos de orquestación organizacional.
- Continuar con los esfuerzos para lograr un proceso organizado de Convergencia de OT/IT, fortaleciendo y manteniendo el Comité de Convergencia IT/OT conformado siguiendo el plan de acción anual, 2022-2023, para lograr disponer de Lineamientos para la Gestión de la Convergencia IT/OT y de una evaluación realizada por una

Empresa consultora que nos permita identificar nuestra situación actual y definir un portafolios de proyectos, así como el gobierno de este nuevo proceso en PETROPERÚ.

Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios

- Siniestros Complejos
  - El equipo de siniestros de WTW junto con su equipo internacional FACC revisó y analizó la información de cada uno de los siniestros complejos.
  - Se llevaron a cabo reuniones de trabajo con personal técnico del Oleoducto, involucrado en cada caso con la finalidad de aclarar algunos puntos técnicos específicos de la operación y presentar el debido sustento de la causa origen del siniestro, a fin de rebatir los informes de rechazo existentes
  - WTW elaborará un informe por cada siniestro recomendando a PETROPERÚ las acciones a seguir (probable arbitraje).

- Siniestro Paralización de actividades – COVID 19
  - WTW revisó documentación del siniestro, revisó el Informe Final del Estudio Miranda & Amado (M&A) punto relevante que argumentará nuestra posición frente a la cobertura del siniestro y emitió opinión a nivel seguros de posición de cobertura.
  - M&A sustentó la relevancia de la contratación de un estudio de abogados internacional con experiencia en casos Covid a nivel mundial a favor del asegurado, para reforzar el Informe Legal.
  - Gerencia Corporativa Legal comunicó que la Empresa seleccionada es: FENCHURCH LAW, y se vienen realizando las gestionando la formalización del contrato para el inicio del servicio.
  - Con estos resultados, se complementará el Informe final del estudio M&A y se procederá a la entrega de la información solicitada al Crawford Ajustadores para su pronunciamiento final. En caso la aseguradora rechace nuevamente el siniestro, se abre la posibilidad de solicitar el Arbitraje o se realice el reclamo vía judicial/arbitral.

- Siniestros varios regulares en stock
  - Unidad Seguros ha segmentado por responsables el pasivo de siniestros acumulados a fin de acelerar la gestión de los mismos. Con ello se concentrarán 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.

- Extensión de las Pólizas de Construcción de UA&TC – PMRT: CAR, Responsabilidad Civil y Sabotaje & Terrorismo – Vcto. 07/10/2022
  Pólizas colocadas al 100%. La nueva vigencia de las 3 pólizas del PMRT es hasta el 5/04/2023, quedando coberturados los nuevos activos en esta póliza hasta su entrega final, de acuerdo con las recomendaciones de WTW.
  Se viene coordinando con WTW el Plan de Trabajo para el ingreso de estos activos en las pólizas operativas de PETROPERÚ S.A.

- Renovación de la Póliza de Responsabilidad Civil D&O y Servidores Civiles
  WTW presentó la propuesta de renovación de ambas pólizas, la cual considera la participación de un solo reasegurador XS donde elimina el periodo de retroactividad. Se precisa que en el mercado local Chubb Seguros declinó en participar de la renovación, así como otras compañías de seguros y mercados de reaseguros a nivel internacional.

- Valorización de activos
  Se tiene programada la valorización de activos con fines de aseguramiento de PETROPERÚ S.A., con la participación WTW y su empresa especializada del rubro Oil & Gas: Stemple Crites LLC. A partir del 07.11.22 se inició con: Refinería Conchán,

Planta Pisco, Refinería Iquitos y embarcaciones. Se tiene programado Oleoducto, Terminal Bayóvar y Terminales del Sur para la segunda quincena de diciembre 2022.

Gerencia Departamento Logística

- Cumplir con los Pedidos de Directorio e implementar las recomendaciones de Auditoría.
- Firma de contrato de Paquete 4 de Unidades Auxiliares – "Servicio de operación de las Unidades Auxiliares de Cogeneración Eléctrica (GE), Unidad de Distribución de Agua para Calderos (SGV), Unidad de Tratamiento de Condensados (RCO) y Estaciones Eléctricas (GE2, GE1) de la Nueva Refinería Talara"
- Elaboración de una Nueva política de Inventarios (Logística).
- Implementación de 5 nuevos almacenes entregados por COBRA, a la fecha se implementaron 4 y el quinto almacén se encuentra al 95%.
- Desarrollos de módulo logístico del ERP-SAP e integración con el módulo de mantenimiento.
- Completar vacantes de puestos de la organización de la Gerencia Dpto. Logística (OFP, Almacenes, Selva y Talara).
- Implementación de recomendaciones del Memorando de Control Interno al 21.12.2022 de la Auditora "GAVEGLIO, APARICIO Y ASOCIADOS SCRL – PWC". La Gerencia Departamento cuenta con 03 recomendaciones por implementar (1.1, 1.5, y 1.6).

<u>Gerencia Operaciones:</u>

- Mantener coordinación con Refinería Talara respecto al Informe Técnico especializado que permitirá determinar el uso de los activos que están fuera de alcance del PMRT.
- Aplicación del D.S. N° 014-2021-EM, el cual norma el uso de dos tipos de gasolinas y el contenido de azufre en gasolinas y diésel.

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

❖ Conflicto con la población aledaña cota alta:

Con fecha 12 de octubre del 2022, se sostuvo reunión con representantes de la Municipalidad de Villa El Salvador y dirigentes de la Zona Parque Metropolitano para escuchar la propuesta vial preparada por la Municipalidad y ser evaluada por parte de PETROPERÚ S.A. Los dirigentes y la Gerencia Municipal de Villa El Salvador exigieron pronta respuesta a la Empresa, teniendo como plazo límite el 18.10.2022. Este requerimiento va en contra del área de Reserva de los 70 m que debe tener la Refinería, además del estudio de riesgos de la municipalidad metropolitana de Lima que desestimó el trazado de la continuación de la vía metropolitana, Pastor Sevilla; Sin embargo, se estudia plantear una solución conjunta que contemple la modificación del área de reserva y la construcción de un muro de concreto para dejar una vía de tránsito entre la refinería y la población, que garantice la seguridad de las instalaciones y la población, por lo que, se requiere la participación de OSINERGMIN, MINEM, DINI, SBN y PCM; a fin de dar viabilidad a esta propuesta y solución al conflicto social que se mantiene en la zona.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

❖ Abastecimiento de crudo Mayna: A la fecha no hay contrato firmado para abastecimiento del Crudo Mayna proveniente del Lote 8 a la Refinería Iquitos, por retiro de Pluspetrol de la explotación del lote.

- Compra SPOT de 21 MB de crudo Yanayacu: A la fecha está en proceso de contratación por la Gerencia Departamento Compras de Hidrocarburos.

- Compra SPOT de 20 MB de crudo Piraña: A la fecha está en evaluación por la Gerencia Departamento Compras de Hidrocarburos.

b. Recomendaciones para la adecuada continuación de la Empresa.

Gerencia Comercial

- 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 programa 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.
- Priorizar el inicio de la producción de la nueva Refinería Talara en el plazo más corto, a fin reducir las importaciones, mejorar los márgenes de la compañía y la garantía de suministro localmente.
- Tener una adecuada comunicación corporativa que permita mejorar la percepción de los clientes y público en general, referente a nuestra gestión empresarial.

Gerencia Cadena de Suministro

- Desarrollar la logística de importación del Crudo Napo para la etapa de arranque y 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.
- Continuar con la recuperación de imagen reputacional en el mercado local e internacional, a través de comunicadores de opinión reconocidos.
- Continuar la revisión y mejoramiento de los procedimientos actuales de los procesos de compra local e internacional de acuerdo con los nuevos lineamientos de la nueva administración.
- Contratar una consultoría especializada para la optimización de los procesos de compras internacionales.
- Continuar con la optimización de uso de la capacidad operativa de las barcazas propias con la finalidad de obtener mejores resultados en el flete fluvial.
- Monitorear las zonas donde se producen bloqueos para evaluar los riesgos de la operación.
- Implementación del control volumétrico considerando el pesaje para la recepción en Terminal Callao, ya que las transferencias se realizan desde Planta Conchán, que cuenta con balanza.
- Evaluar el incremento de las capacidades de almacenaje y modernización de las plantas Pucallpa, Tarapoto y El Milagro debido al incremento de las demandas locales en los últimos años.
- Implementación del control volumétrico considerando el pesaje para la recepción en Terminal Callao, ya que las transferencias se realizan desde Planta Conchán, que cuenta con balanza.

Gerencia Talara

- Llevar a cabo las acciones necesarias para garantizar el arranque seguro de la Nueva Refinería Talara en el menor plazo posible.

- Optimizar la organización corporativa a fin de garantizar una adecuada gestión de la Nueva Refinería Talara.

<u>Gerencia Exploración y Oleoducto</u>

Gerencia Oleoducto:

- Operativos
  - 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.
  - Implementar la nueva metodología del Banco de Calidad considerando el transporte de una mezcla de crudos.
  - Mejorar el Sistema de Descarga en la Estación 1, que incluye la instalación de brazos de carga para fácil acoplamiento a la barcaza, utilización de electrobombas en lugar de motobombas y optimización del sistema eléctrico en zona de pontones.
  - Evaluar e implementar el Proyecto de interconexión a red pública de energía eléctrica en el Terminal Bayóvar.
  - Continuar con el mejoramiento para el control de variaciones volumétricas en las distintas etapas de transporte del ONP.

- Mantenimiento
  - 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 afectan los trabajos de rehabilitación programados en ese sector y el cumplimiento de los mandatos de OSINERGMIN.
  - Optimizar la ejecución de campañas del servicio de roce y limpieza, programando las campañas con una periodicidad de 03 campañas en 05 años, lo cual permitirá mantener el derecho de vía en condiciones técnicamente favorables.

- Inversiones Corrientes
  - Gestionar la ingeniería básica para la aprobación de la inversión corriente que permita la ejecución de la interconexión eléctrica de las Estaciones 5, 8 y 9 del ONP al SEIN, dejando los motogeneradores como sistema de stand by. La ejecución de este proyecto 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).
  - Gestionar la elaboración de la inversión corriente para la segunda etapa de la instalación de válvulas de bloqueo automático con actuadores alimentados con energía solar y enlace satelital al Sistema SCADA.

- Integridad y Confiabilidad
  - Iniciar el “Servicio de inspección interna de la tubería con raspatubos calibrador geométrico, de pérdida de espesor MFL e inercial con ultra resolución”, cuyo contrato fue formalizado el 28.09.2022. Estos raspatubos 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 con las gestiones para la contratación del Patrullaje Aéreo, Levantamiento topográfico con Lidar y fotogrametría.
- Continuar con el monitoreo de interferencias eléctricas derivadas de los sistemas de transmisión eléctrica rural; para lo cual se sostienen reuniones periódicas con las empresas distribuidoras eléctricas y la Dirección de Electrificación Rural del MINEM. Se cuenta con el Servicio de Identificación de Corrientes Parásitas AC y DC. Estos trabajos evitarían una nueva contingencia.

Gerencia Desarrollo Sostenible

Para la prevención de posibles Procesos Administrativos Sancionadores (PAS) es necesaria la revisión periódica de los compromisos asumidos en los Instrumentos de Gestión Ambiental (IGA) y otras fuentes de obligaciones, sin embargo, esto solo será posible si se cuenta con los recursos humanos y la posibilidad de financiar el cierre de brechas identificadas.

Diseñar e implementar un plan para atender la seguridad del Oleoducto Norperuano: La extensión del ONP (1106 km que atraviesan las regiones de Loreto, Amazonas, Cajamarca, Lambayeque y Piura) plantea un importante reto para la seguridad de la infraestructura del ducto y sus estaciones. En ese sentido, considerando que el ONP ha sido clasificado como Activo Crítico Nacional, se requiere que desde el Estado se diseñe e implemente un plan que aborde la seguridad física del ONP, considerando la participación de las comunidades colindantes y en el marco del respeto a los derechos humanos.

Incidencia para que las instituciones del Estado 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 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, cualquier esfuerzo de PETROPERÚ por contribuir al desarrollo local, que se ejecute en el marco de nuestra responsabilidad social como Empresa, resulta insuficiente porque no abarca la situación de pobreza estructural que existe en la Amazonía, la que debe ser abordada por las autoridades competentes.

Con relación a las contingencias por corte a la tubería del ONP, es necesario que PETROPERÚ revise y, de ser necesario, mejore sus políticas y procedimientos que permitan asegurar una línea de trabajo efectiva para la atención de estos eventos, a fin de cortar con el círculo perverso que se ha activado por las decisiones de la gestión anterior; además de limitar la contratación de pequeñas empresas locales.

También es importante mantener y continuar con 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. Este sistema debe ser licitado nuevamente, para generar alianzas con las comunidades del Oleoducto en el cuidado de la infraestructura.

Asimismo, muchos de los conflictos se originan por un inadecuado desempeño de las contratistas, por ello 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.

Gerencia Administración:

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

- PETROPERÚ como Empresa líder del país, puede generar grandes cambios con la transformación cultural y de eficiencia generando al país una visión renovada de su principal Empresa. Para esto la compañía debe partir con el viaje de transformación cultural y de negocio. Apalancado en la transformación de procesos, que pueda ser potenciado con lo digital. Esto generara nuevas oportunidades de negocios, nuevas aplicaciones y clientes que quieran ser parte de la cadena de valor de la gran Empresa que somos.
- 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 diagnostico cultural elaborado por Human Grow 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 ad hoc, debemos asegurarnos de que la organización contemple estos roles y funciones con herramientas y recursos necesarios.

Gerencia Departamento Logística

- Revisar y evaluar la estructura organizacional de la Gerencia Departamento Logística, para optimizar la gestión de compras de la empresa.
- Continuar con la 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.
- Priorizar la convocatoria de plazas vacantes.

- Trabajar conjuntamente con Oficialía de Cumplimiento para la obtención de la certificación antisoborno
- Incrementar la cantidad de personal calificado a fin de atender todos los frentes de la Jefatura Inventarios y Almacenes.
- Capacitación en la integración de la gestión de activos con la gestión de control de inventarios y almacenes.

Gerencia Departamento Seguridad

- Obtención del Certificado de Inspección Técnica de Seguridad de Edificaciones del Edificio de Oficina Principal.
  Con la finalidad de cumplir el Plan de Acción para el levantamiento de las no conformidades menores, resultado del Proceso de Auditoría Externa del Modelo de Gestión CASS, se requiere continuar las gestiones para la obtención del Certificado de Inspección Técnica de Seguridad en Edificaciones – ITSE del Edificio de PETROPERÚ.

- Declaratoria de Emergencia del ONP
  Es necesario la Declaratoria de Emergencia de Seguridad del ONP, para que pueda ser protegido por las Fuerzas Armadas ante el incremento de cortes ocasionados por terceros en el ONP de acuerdo con la R.D. N° 131-2017-DINI-01 y R.D. N° 030-2018-DINI-01 que validan como Activo Critico Nacional al Oleoducto Norperuano.

<u>Gerencia Operaciones:</u>

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

- **Abastecimiento de crudos y productos**
  El suministro de crudos y productos tiene que llegar oportunamente con el fin de asegurar las reposiciones de crudo nacional e importado, así como combustibles para blending, que permitan la continuidad de la producción y mezcla planificada en Refinería Conchán de acuerdo con los Planes de Refinación.
- **Recuperación de Fondos Operativos de los tanques**
  Recuperar los inventarios de los fondos operativos de los Tanques con prontitud, pues la falta de liquidez de la empresa ocasionó que se tomen los inventarios de los fondos operativos de los tanques para tratar de atender la demanda; situación de riesgo que fue asumida por la Refinería.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- **Adquisición de productos intermedios:**
  Mientras no se regularice el normal abastecimiento de crudo Mayna, se recomienda continuar con la adquisición de productos intermedios importados (NFCC, HOGBS, B100) y/o continuar con las transferencias desde la costa, entre ellos Diésel y Gasolina Primaria con la finalidad de cubrir la demanda en la Región.

<u>Oficialía de Cumplimiento</u>

<u>Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo:</u>

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:

- Semi automatización de “Guía de Categorización de clientes según su nivel de riesgos de LA/FT”.
- Continuar con el uso de la plataforma de búsquedas de antecedentes en listas que contribuyen a la prevención LA/FT.

- Capacitaciones generales y especializadas, así como cursos virtuales a fin de continuar con la sensibilización y capacitación del SPLAFT al personal de la compañía.

Modelo de Prevención de Delitos

- Monitorear el registro de control de visitas (PROA1-381) para analizar la información en labores de prevención de delitos.
- Revisión del Procedimiento de Debida Diligencia a Proveedores PROA1-435, para su actualización y ampliación de alcance.
- Revisión de la Política "Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno", para su actualización.
- Desarrollar una interfaz web para realizar las consultas gratuitas usando la plataforma de Información de Consultas con el Estado - PIDE a las diferentes entidades como: SUNEDU SERVIR y JNE y otros. Para fortalecer el conocimiento de clientes y proveedores.

Gerencia Procesos y Riesgos

- Definir la organización del área a cargo de la gestión de la integridad en la Empresa.
- Reforzar el compromiso de la Alta Gerencia con el Sistema de Integridad como herramienta de prevención de la ocurrencia de actos de corrupción.
- Ejecución de actividades para la reactivación y fortalecimiento de una cultura de integridad en la gestión de la Empresa, como mecanismo de lucha contra la corrupción.
- Proveer de recursos a la Oficialía de Cumplimiento para el afianzamiento de una cultura de integridad, y para un sistema fortalecido de prevención de la corrupción.
- Requerir a GCPG la emisión de la normativa necesaria para que cada dependencia genere sus planes de trabajo anuales, incluyendo metas y objetivos, además de encargarle el seguimiento de cada uno de ellos.
- Que la Administración incluya dentro de la Política Salarial, la retribución por objetivos.
- Instruir a GCRH la inclusión de las responsabilidades en la gestión por procesos en las normas organizacionales y la actualización de los documentos: organigramas, reglamento de organización y funciones y manual de organización y funciones, bajo este contexto de alineamiento.
- Incluir en las normas organizacionales de todas las gerencias, las responsabilidades en la implementación, mantenimiento y mejora del SCI y Gestión de Riesgos.
- Elaborar la propuesta de Objetivos Estratégicos del horizonte 2023 – 2027, incluyendo la identificación temprana de los riesgos a alto nivel, desde la formulación de los objetivos.
- Actualizar la Política de Control Interno, precisando que el SCI de PETROPERÚ tiene como base al COSO 2013, en concordancia con la Ley de Control Interno de las Entidades del Estado.
- Con la finalidad de continuar la implementación de la gestión por procesos en la Empresa para la estandarización y la mejora continua, se recomienda:
    - Articular la estrategia con los procesos y proyectos que se deben desarrollar en la Empresa para el logro de los Objetivos Estratégicos 2023-2027 (en elaboración).
    - Establecer lineamientos para asegurar estabilidad en la estructura organizacional, de manera que ésta responda a las necesidades de la Empresa con sustento técnico, y se articule con los objetivos estratégicos y con el mapa

de procesos, de modo que cada función tenga claramente mapeados el/los proceso(s) a los que pertenece.

- Poner en marcha un modelo de gestión de indicadores, integrado y alineado a los objetivos estratégicos, como base para la medición del desempeño y mejora continua.
- Impulsar los programas de capacitación y comunicación sobre gestión por procesos, gestión de riesgos, control interno y gestión normativa, dirigido a todos los niveles de la organización.

- Que los miembros de la Alta Dirección (Presidente del Directorio, Directores y Gerente General) y Gerentes de línea (Nivel 2 y 3), suscriban el Compromiso institucional, manifestando la necesidad e importancia del SCI, Gestión de Riesgos y Procesos en PETROPERÚ S.A., formalizando así el compromiso institucional y se efectúe la difusión.

3 SECCIÓN: TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

Estado situacional de la gestión e identificación de los asuntos de mayor importancia que necesitan atención inmediata por parte del Titular Entrante de la Empresa, por ser relevantes, para el funcionamiento de la Empresa, en relación con los asuntos de prioritaria atención de los sistemas administrativos, continuidad de los servicios públicos básicos, gestión documental, entre otros.

3.1 Asuntos de prioritaria atención de la Gestión de la Empresa

1. Gestión de Planeamiento

N°	**Unidad Ejecutora** (de corresponder)	**Tema**	**Asunto de prioritaria atención***
1	Reportados en el ítem 2.5 del presente informe.		
2	Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión	Objetivos Estratégicos	Aprobación de Objetivos Estratégicos 2023- 2027
3	Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión	Directiva de Austeridad 2023	Gestionar la formulación y aprobación de la Directiva de Austeridad de PETROPERÚ S.A. para el ejercicio 2023.

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa.

2. Gestión de Presupuesto

N°	**Unidad Ejecutora** (de corresponder)	**Tema**	**Asunto de prioritaria atención***
1	Gerencia Corporativa Finanzas	Modificación del Presupuesto 2022	Revisar y aprobar la modificación del presupuesto 2022.
2	Gerencia Corporativa Finanzas	Presupuesto 2023	Aprobar el Plan Operativo y Presupuesto de PETROPERÚ S.A. del ejercicio 2023.

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

3. Gestión de Inversiones

N°	**Unidad Ejecutora** (de corresponder)	**Tema**	**Asunto de prioritaria atención***
1	Gerencia Operaciones	Mantenimiento Mayor de Tanques N° 2, 23, 33 y 49	Alcance: Cumplir con el Cronograma de Adecuación al D.S. N ° 017-2013-EM, aprobado por OSINERGMIN, que establece la necesidad de adecuar los tanques de almacenamiento ya existentes a las disposiciones establecidas en el D.S. N° 052-93-EM "Reglamento de Seguridad para el Almacenamiento de Hidrocarburos", así como, incrementar la vida útil de estos tanques, asegurando su disponibilidad, confiabilidad y operatividad.
2	Gerencia Operaciones	Inspección General y Rehabilitación del Amarradero Multiboyas	Alcance: Ejecución de trabajos de inspección general y los trabajos de rehabilitación que deriven de dicha inspección, incluyendo los materiales.
3	Gerencia Operaciones	Automatización de Medición de Nivel en 31 Tanques de Almacenamiento	Alcance: Considera la instrumentación de 31 tanques de almacenamiento, ubicados en el patio de tanques de Movimiento de Productos de Refinería Conchán y Planta de Ventas, mediante sensores de medición de nivel y de temperatura automáticos, indicadores al pie del tanque (transferencia y custodia), así como, interruptores de nivel del tanque (sistema de monitoreo de alarma). El alcance incluye la ingeniería, procura y puesta en marcha del sistema y supervisión, así como, la conexión de las señales al Software S-TMS.
4	Gerencia Operaciones	Incremento de Confiabilidad Operativa en la Línea Submarina de Productos Blancos:	Alcance: Considera la adquisición e instalación de un PLET (Pipe Line End Terminal) y una válvula Breakaway para garantizar la operación segura en la Línea Submarina de Productos Blancos en el Terminal Submarino de Refinería Conchán. Incluye los costos para la supervisión.

5	Gerencia Operaciones	Reemplazo de sistema contra incendio de Refinería Iquitos	Alcance: El proyecto considera la adquisición de Equipo de bombeo contra incendio listado UL (certificada), Bomba jockey, Blader para espuma, reubicación del patio de bombas contra incendio, Reemplazo total y ampliación de la red tuberías subdimensionada. Asimismo, incluye la instalación de rociadores en tanques, ubicación de nuevos puntos de hidrantes y ampliar la red de dosificación de espuma.
6	Gerencia Operaciones	Sistema de tratamiento de efluentes – PTARI	Alcance: El proyecto comprende la construcción, instalación y puesta en marcha del sistema de tratamiento integral de efluentes industriales (soda gastada, grasas y aceites) y efluentes domésticos de Refinería Iquitos para el cumplimiento de la Normatividad vigente estipulada en el Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos Decreto Supremo N° 015-2006-EM, los Límites Máximos Permisibles de Efluentes Líquidos para el Subsector Hidrocarburos Decreto Supremo N° 037-2008-PCM, la Ley General del Ambiente N° 28611 y la Ley General de Aguas N° 17752.
7	Gerencia Operaciones	Construcción del cerco perimétrico de la Refinería Iquitos	Alcance: El proyecto comprende el desarrollo de una obra civil para la construcción de un cerco perimétrico en el límite predial de RFIQ que considera la confección e instalación de un cerco perimetral alrededor de la propiedad de Refinería Iquitos, el mismo que contará con un enmallado metálico, vereda peatonal, y mejoramiento de taludes en zonas inundables.
8	GDEP	Contrato de Licencia – Lote 64	Coordinar con el MINCUL y SERFOR para buscar un consenso y definir el requisito de consulta previa en el Lote 64
9	GDEP	Contrato de Licencia – Lote 192	Iniciar las gestiones -que podrían demorar como mínimo 3 meses- con el Ministerio de Economía y Finanzas, así como con la Contraloría, a fin de poder emitir una fianza mayor a 1 año. Solucionar la problemática en torno a la situación actual de los Activos del Lote 192, dado que se requieren inversiones significativas. Esta problemática debe ser solucionada antes que el Directorio de PETROPERÚ otorgue la autorización para suscribir el proyecto de Contrato de Licencia del Lote 192.
10	Gerencia Oleoducto	Adquisición e Instalación de 19 Válvulas de Bloqueo - ESD en Tramos Críticos del ONP y ORN	Culminar los trabajos de instalación de las válvulas en los Tramos I, II y ORN.
11	Gerencia Oleoducto	Inspección Interna con Raspatubo Geométrico, Inercial, MFL con Ultra Resolución y Rehabilitación de Tubería de los Tramos I y II del ONP	Iniciar el servicio de Inspección Interna con Raspatubo Geométrico, Inercial, MFL con Ultra Resolución y Rehabilitación de Tubería. El contrato con LINS SCAN fue formalizado el 28.09.2022.
12	Gerencia Oleoducto	Rehabilitación de segmentos con anomalías por pérdidas de espesor interno de la tubería con raspatubo calibrador de espesores Tramo II ONP	Concluir los trabajos de reparación de anomalías por pérdida de espesor y abolladuras detectadas con raspatubo instrumentado (LIN SCAN) en Tramo II; así como de mantenimiento de estructuras de drenajes existentes e inspección, control de calidad de refuerzos de tubería y análisis de fallas en el ONP y ORN.

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

4. Gestión Financiera Contable

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	No aplica		
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

5. Gestión de Tesorería

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	No aplica		
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

6. Gestión Endeudamiento

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	No aplica		
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

7. Gestión de Logística

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1	Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión	DU N° 023-2022	Contratación de una Empresa Consultora Internacional para la elaboración del Plan de restructuración de PETROPERÚ S.A., con el objeto de reforzar la gobernanza y la sostenibilidad financiera y de las operaciones de la Empresa.

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

8. Gestión de Recursos Humanos

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1			
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

9. Gestión de Bienes Inmuebles

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención *
1			
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de Empresa.

10. Gestión de Informática

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1			
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

11. Gestión de Control

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1			
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

Otros asuntos prioritarios de atención que podrían afectar la gestión

N°	Unidad Ejecutora (de corresponder)	Tema	Asunto de prioritaria atención*
1			
2			

*Son asuntos prioritarios que afectan o podrían afectar la gestión de la Empresa

3.2 Servicios Básicos en locales de la Empresa

3.2.1 Continuidad de los servicios públicos

N°	Servicios	Cantidad de servicios	# de recibos Emitidos	# de recibos Cancelados	# de recibos Pendientes
1	Agua	7	7	0	7
2	Energía eléctrica	5	5	0	5
3	Internet	45	190	190	0
4	Teléfono	16	120	120	0
5	Limpieza	1	1	0	1
6	Seguridad	91	74	60	18

Ver Anexo N° ITG 1.1

3.2.2 Continuidad de los servicios públicos administrados por terceros (de corresponder)

N°	Servicio	Cantidad de servicios	Cantidad de Entidades que brindan el servicio
1	Agua		
2	Limpieza Pública		
3	Gestión de Residuos Sólidos	1	1

Ver Anexo N° ITG 1.2

3.3 Negociación colectiva con los trabajadores de la Empresa

N°	Nombre de la organización sindical	Sedes o Región vinculada	Situación de la negociación colectiva que compromete uso presupuestal
1	Convención Nacional de Sindicatos de PETROPERÚ S.A.	A nivel nacional	Negociación Colectiva 2021 - 2022 Pendiente de aprobación de Adenda del 30.12.2021, la cual está sujeto a aprobación del Directorio – En trámite
2	Sindicato de Trabajadores Administrativos de PETROPERÚ S.A. – STAPP	A nivel nacional	Negociación Colectiva 2022 – Se suscribió Convenio colectivo, el cual está sujeto a aprobación del Directorio – En trámite

3.4 Instrumentos de gestión de la Empresa en proceso de elaboración

N°	Unidad Ejecutora[1]	Instrumento[2]	Meta y/o logro	Estado	Documento de sustento
1	Gerencia Operaciones	Estudio de riesgos de seguridad y plan de respuestas de emergencias de Refinería Conchán	Obtener aprobación de OSINERGMIN	Continúa en gestión de aprobación. Se remitió respuesta mediante oficio N° 3511-2021-OS-DSHL, indicando modificar el expediente remitido.	Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH.
2	Gerencia Operaciones	Modificación del PAMA de Refinería Conchán	Incluir el Amarradero N° 2 dentro del alcance del PAMA de la refinería.	Se prepara el PAMA para la presentacióna la DGAAH a fin de contar con el instrumento ambiental para el desarrollo del proyecto.	-

3	Gerencia Operaciones	Estudio de riesgos de seguridad y plan de respuestas de emergencias de Refinería Iquitos	Obtener aprobación de OSINERGMIN	En proceso de convocatoria del servicio de Actualización y Adecuación a la Norma Vigente	- Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH. - Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 088-2022-OS-CD
4	Gerencia Departamento Logística	Modificatoria del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, en lo relacionado a una nueva causal de inaplicación en el Reglamento	Evaluación de la incorporación de la nueva causal en el Reglamento, relacionado a obras por impuestos.	En proceso	Pedido de Directorio N° 020-2022
5	Lote 64	Estudio de caracterización de Sitios Contaminados	Aprobación del Instrumento por parte de MINEM	Adjudicado	Acta de identificación de proveedor
6	Gerencia Oleoducto	Convenio Marco	Suscripción del Convenio	Se cuenta con el Convenio Marco suscrito entre PETROPERÚ y la Empresa Oleoducto de Crudos Pesados Ecuador S.A.	Acuerdo de Directorio
7	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones Laborales	Procedimiento de Negociación Colectiva	Actualizar el procedimiento	En ejecución	PA1-ADM-119
8	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones Laborales	Lineamiento de permisos sindicales	Actualizar el Lineamiento	En ejecución	LINA1-072
9	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones Laborales	Procedimiento Corporativo de Visitas Laborales	Revisar y reestructurar	En ejecución	PROA1-030
10	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones Laborales	Procedimiento de Aplicación de Medidas Disciplinarias	Revisar y reestructurar	En ejecución	PROA1-076
11	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones Laborales	Procedimiento Corporativo en Caso de Huelga	Actualizar el Procedimiento	En ejecución	PROA1-070
12	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones laborales	Plan de Vigilancia, Prevención y Control de COVID-19	Seguimiento diario de los Casos COVID-19 y medidas de prevención	En Ejecución	Versión N° 08 Aprobado
13	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones laborales	Reglamento del PAMF	Actualización y Adecuación del Programa Médico	En proceso	Propuesta de Nuevo Reglamento
14	Gerencia Dpto. Bienestar Social y Relaciones laborales	Procedimiento Gestión de Capacitación	Actualizar el Procedimiento	En proceso	PROA1-238 v4
15	Gerencia Corporativa Cadena de Suministro	Procedimiento Adquisición en el Mercado Local de Hidrocarburos para el Proceso Productivo, de Comercialización y/o	Procedimiento para la adquisición en el mercado nacional de los	La versión 06 se encuentra en proceso de revisión. Tiene atención prioritaria	Procedimiento

		Consumo Propio De PETROPERÚ.	hidrocarburos contenidos en el Listado de Bienes.		
16	Gerencia Corporativa Cadena de Suministro	Certificación ISO 37001: 2016	Implementar y certificación ISO 37001: 2015	En Proceso	Certificado
17	SECR	Reglamento Interno del Comité de Auditoría y Control del Directorio	Actualización del Reglamento del Comité Auditoría y Control	Se encuentra para consideración del Directorio	Acuerdo N° 001-2022-CAYC
18	SECR	Plan de Acción de Buen Gobierno Corporativo 2023	Establecer acciones de gobierno corporativo a desarrollar durante el periodo 2023	Se ha solicitado Informe Legal para posterior consideración al Directorio	Acuerdo de Directorio N° 001-2022-PP
19	SECR	Plan de Trabajo de Directorio 2023	Establecer las fechas de sesiones de Directorio e identificar los temas que se vayan a tratar en las mismas.	Se viene consolidando información de la Administración	Acuerdo de Directorio N° 001-2022-PP
20	Lote 64	EIA del Proyecto de desarrollo del área noroeste del LOTE 64 Campo Situche Central	Iniciar la operación del Lote 64	Adjudicado, en elaboración	OTT N° 4200085460

[1]Detallar por Unidad Ejecutora de corresponder

[2]Instrumentos de gestión: Pueden considerarse los manuales, elaboración de proyectos administrativos, informes anuales, Reglamentos internos, Convenios, documentos institucionales u otros pendientes que el titular entrante podrá ejecutar o dar continuidad en el nuevo periodo de gestión.

3.5 Conflictos sociales que afecten a la Empresa (de corresponder).

En el periodo solicitado, se han registrado 37 conflictos sociales, de los cuales corresponde el 57% al ONP (21 casos), 41% a Refinería Talara (15 casos) y 2% a Refinería Conchán (01 caso). Del total, 13 casos se encuentran en proceso; es decir, se ha logrado resolver 24 de 37 conflictos (65%). La atención y resolución de estos conflictos ha sido posible gracias a las estrategias desplegadas, que han permitido fortalecer el relacionamiento de PETROPERÚ con las comunidades y poblaciones colindantes, así como avanzar en la implementación de medidas preventivas que nos permiten, en algunos casos, atender el conflicto antes de su escalamiento.

A continuación, el detalle de cada conflicto:

N°	Conflicto social identificado	Ubicación	Acciones realizadas para solución del conflicto	Acciones pendientes
1	23/06/2022 – 2da Contingencia Km 24: La CN Nueva Esperanza no permite que la contratista Otorongo realice la labores de recojo y limpieza de crudo.	ONP – Tramo I	Se realizó relacionamiento en campo para la viabilidad del servicio de Otorongo. El 30.07.2022 la comunidad accede a permitir los trabajos de Otorongo.	Cerrado
2	25/07/2022 – Surge amenaza de paro contra instalaciones de Estación 6 de PETROPERÚ por parte de la Municipalidad de Condorcanqui. El alcalde mantiene su exigencia de que PETROPERÚ modifique la Zona de Reserva del ONP para la ejecución del proyecto de agua de la Municipalidad.	ONP – Tramo II	Se sostuvo reunión con PCM para la atención del caso. PCM se comprometió a coordinar con la Municipalidad para que sus demandas sean atendidas en el marco de la próxima reunión de la mesa de diálogo de Condorcanqui.	Cerrado
3	6/08/2022 - Contingencia Km 20+189: La CN Boca Sasipahua paraliza las actividades de reparación de la tubería condicionando el inicio a la dotación de agua y víveres bajo el argumento de que se habría contaminado sus fuentes de agua y recursos hidrobiológicos.	ONP – Tramo I	En coordinación con GDAM se ha remitido cartas a ANA y SANIPES para solicitar su evaluación de la supuesta afectación a fuentes de agua y recursos hidrobiológicos. Asimismo, se ha cursado cartas a PCM, MINEM para solicitar su intervención en el conflicto. Se inició proceso de diálogo con las comunidades, logrando que las autoridades comunales permitan retomar los trabajos.	Cerrado
4	12/08/2022 - Paralización de trabajos de la Contingencia Km 67 por reclamos de la CN Monterrico por demora en el ingreso de la contratista a cargo del servicio de recojo de hidrocarburos y por el inicio de la remediación.	ONP – Tramo I	Se realizaron reuniones con la comunidad para explicar las razones de la demora en el inicio del servicio de recojo de hidrocarburos. El 17.08.2022 se reanudan los trabajos.	Cerrado
5	15/08/2022 - La CN Fernando Rosas remite la Carta N° 006-2022-APU-CNFR, en la que amenaza con tomar medidas de fuerza ante la demora en el reinicio del Servicio de Vigilancia de la Quebrada Shifeco, el mismo que se encuentra sin contrato vigente.	ONP – Ramal Norte	El equipo de relaciones comunitarias ha venido informando permanentemente a las autoridades de la comunidad sobre las razones de la demora en el reinicio del servicio según el nuevo proceso de contratación. El 07.09.22 se comunicó vía telefónica al apu los resultados del proceso de contratación.	Cerrado
6	26/08/2022 - La CN Saramurillo impide la descarga de combustible en la Estación 1, demandando que PETROPERÚ atienda su exigencia de dotación de 1000mt de cable y asistencia técnica, con la finalidad de reestablecer el fluido eléctrico afectado por conexiones informales realizadas por la misma comunidad. PETROPERÚ ha comunicado que evaluará su pedido.	Estación 1	Se viene coordinando con Petrotal el proceso de diálogo con la comunidad. A partir dicho proceso, la comunidad depuso su medida de fuerza el 17.10.2022, día en que se reinició la descarga de combustible. Se ha coordinado con Saramuro Campesino y Saramurillo la entrega de la dotación de diésel y se ha informado sobre la suscripción de un convenio Petrotal-PETROPERÚ-CN Saramurillo, para la entrega del cable por parte de PETROPERÚ y el motogenerador por parte de Petrotal, el cual se encuentra en proceso de suscripción.	Cerrado
7	11/09/2022 - Contingencia km 177+640: Pobladores de la CN Patria Nueva paralizan los trabajos de primera respuesta ejecutados por la contratista SERVUM alegando colindancia y exigiendo reunión de coordinación con PETROPERÚ, a dicha exigencia se suman 05 comunidades: Shoroya Nuevo y Musa Candashi (chapras), Mayuriaga, Fernando Rosas y Arutam (wampis) y el Gobierno Territorial Autónomo Chapra (GTACH).	ONP – Ramal Norte	PETROPERÚ decide retirarse de la zona del evento el mismo 11.09.2022 luego de colocar la grapa provisional. El 27.09.22 se sostiene una reunión con representantes de las seis (06) comunidades y el GTACH, logrando el acuerdo de continuidad de los trabajos, con las garantías necesarias por parte de las comunidades. Asimismo, se acuerda la distribución de cupos laborales.	Cerrado

8	15.09.2022 - Se presenta a la contratista ECOSAP encargada del servicio de recojo de crudo en la contingencia km 235+300. Las CCNN Boca de Sasipahua, y Adelino Rivero no están de acuerdo con el monto del jornal establecido y no aceptan iniciar el servicio hasta que se incremente el salario. Asimismo, demandan a PETROPERÚ la atención con agua y víveres, en tanto han recibido un informe de ANA que afirma que hay presencia de hidrocarburos en los cuerpos de agua.	ONP – Tramo I	Se desarrolló una reunión el 28.09.2022 logrando un acuerdo en el tema salarial y el inicio del servicio, sin embargo, las comunidades ingresaron a una fase de desacuerdos para entregarle a la contratista la relación de trabajadores de mano de obra local. Continúan las coordinaciones.	Cerrado
9	16/09/2022 - Contingencia km 42: La CN Cuninico bloquea el paso del personal de PETROPERÚ y contratistas e impide las acciones de contención.	ONP – Tramo I	Luego de la intervención de los relacionistas comunitarios liberan el tránsito del personal, pero mantienen retenido al supervisor. Al respecto, se entabló un proceso de diálogo con las autoridades de la Comunidad Nativa y la FEDECUM, logrando la viabilidad de las actividades operativas y la posterior liberación del supervisor retenido.	Cerrado
10	23/09/2022 - Las CCNN Cuninico, San Francisco, San Antonio, Nueva Esperanza, Nueva Santa Rosa y 6 de Mayo iniciaron una medida de fuerza, bloqueando el tránsito fluvial por el río Marañón, demandando: declaratoria del estado de emergencia por contingencia km 42, atención con agua y víveres, indemnización, intervención de Ejecutivo para atención de la emergencia. Se paralizan los trabajos operativos y no se pudo continuar con la entrega de agua y víveres ya que las comunidades no han dado garantías para el reinicio de actividades.	ONP – Tramo I	PCM convocó a reunión y las comunidades exigen que sea en Cuninico y con presencia del Presidente Castillo. El 24.09.2022 se emite la Declaratoria de Emergencia Ambiental por el evento, que incluye acciones por parte de PETROPERÚ. El 24.09.2022 PETROPERÚ formaliza por carta la atención con agua y víveres por un período de dos meses a las comunidades afectadas. Asimismo, se continúa con los espacios de coordinación con el Ejecutivo y entidades involucradas en la atención de las demandas. Luego de la intervención de los relacionistas comunitarios, el 14.10.2022 se pudo reiniciar la entrega de agua y víveres a 11 comunidades. Desde el 03.11.2022 la población retomó la medida de fuerza y con ello se paralizó la entrega de agua y víveres. Se continúa haciendo las gestiones para que Cuninico permita el ingreso de PETROPERÚ.	En proceso
11	30/09/2022 – La CN Saramuro inicia medida de fuerza en coordinación con su federación ACODESCOSPAT, indicando que bloquearán el Río Marañón en varios puntos, así como la paralización de todas las actividades en la zona. El 05.10.2022 hacen efectivo el bloqueo por lo que PETROPERÚ S.A. evacuó la Estación 1.	ONP - Tramo I	PETROPERÚ coordinó con la PCM y sectores competentes la atención del proceso de diálogo con la Comunidad Nativa Saramuro. El 12.10.2022 se depone la medida de fuerza y el personal de PETROPERÚ retorna a la Estación 1.	Cerrado
12	30/09/2022 – Contingencia Km 177: Las CCNN Patria Nueva, Shoroya Nuevo y Musa Candashi (chapras), Mayuriaga, Fernando Rosas y Arutam (wampis), y Gobierno Territorial Autónomo Chapra (GTACH) condicionaron la continuidad de los trabajos de atención a la contingencia a la contratación de empresa avalada para el recojo de crudo, pago de un jornal de S/300.00, entrega de agua y víveres.	ONP - Ramal Norte	El 13.10.2022 se sostiene reunión con GTACH y Patria Nueva, y su equipo de asesores de AIDESEP, DAR, IDLADS. En dicha reunión participa el Presidente del Directorio. Se acuerda el reinicio de los trabajos a partir del 20.10.2022, siempre y cuando GTACH respete los acuerdos del acta respecto al jornal de la mano de obra local.	Cerrado
13	05/10/2022 – Contingencia Km 104: La CN Naranjal impidió la salida de personal de PETROPERÚ hasta que suscriban un acta de acuerdos, en función a sus exigencias: jornal de S/150.00 soles, pago de indemnización, entre otras. Ante dicha coacción, el personal de la Empresa se ve obligado a firmar el acta.	ONP – Tramo I	Mediante Carta N° JGSO-0626-2022, se informó al Apu de la Comunidad, que el acta firmada no tiene validez por haber sido suscrita bajo coacción. El 16.11.2022 se realizó la reunión con las comunidades Naranjal y 6 de Julio (con acompañamiento de la PNP, a fin de garantizar la seguridad del personal), lográndose un acuerdo para el inicio del servicio de recojo de crudo a cargo de la empresa SERVUM y para la continuidad de los trabajos de las empresas INMAC y CINVAL en punto cero.	Cerrado
14	20/10/2022 – Contingencia km 235: Retienen a personal de ECOSAP por parte de autoridades y población de la CN Adelino Rivera, demandando que la contratista	ONP – Tramo I	Se ha entablado comunicación con las autoridades de las comunidades, logrando la liberación del personal el 21.10.2022.	Cerrado

	aumente los puestos de trabajo en el servicio de recojo de crudo.			
15	20/10/2022 – Las CCNN Tayuntsa, Jose Olaya, Puerto Tundusa, Tundusa Centro, Sawientsa, Nueva Alianza, Chapis, Yantanentsa, entre otras y la Municipalidad Distrital de Condorcanqui inician bloqueo del Puente Nieva, exigiendo a PETROPERÚ que modifique la Zona de Reserva del ONP para la ejecución del proyecto de agua de la Municipalidad de Condorcanqui.	ONP – Tramo II	Los manifestantes indicaron que harían una tregua en su medida de fuerza por el fin de semana. No se volvió a contar con medidas de fuerza.	Cerrado
16	22/10/2022 - Contingencia km 404+707: La CN Bichanak, permitió que colocaran la grapa, sin embargo, solicitó que no se coloquen las barreras hasta que se lleve a cabo una reunión con la comunidad y sus anexos.	ONP – Tramo II	El 24.10.2022 se sostuvo una reunión con la comunidad de Bichanak y sus anexos, con participación de la organización Nación Awajún (NAW), donde se acordó el inicio de los trabajos de mantenimiento y reparación de la tubería, así como la colocación de barreras y otras actividades de atención a la contingencia.	Cerrado
17	24/10/2022 - Personal de PETROPERÚ es retenido por la comunidad, exigiendo para su liberación: (i) contratar a la empresa Petrosar, avalada por las comunidades, (ii) acceder al monto de S/300.00 de jornal para las labores de recojo y remediación; y (iii) efectuar el pago del personal que habría realizado vigilancia en el punto cero (más de 1500 jornales).	ONP - Ramal Norte	El equipo de relaciones comunitarias entabló un proceso de diálogo y negociación y el personal fue liberado el 29.10.2022, en tanto PETROPERÚ suscribió un acta accediendo a las demandas y condicionamientos de las comunidades, la cual fue firmada con el objetivo de lograr la salida del personal. Respecto a dicha acta, se ha elaborado una carta de fecha 02.11.2022 mediante la cual se comunica a las comunidades y GTACH la nulidad de los acuerdos por haber sido suscritos bajo condicionamiento.	Cerrado
18	31/10/2022 - Retención de personal de ECOSAP por parte de CCNN Boca Sasipahua y Adelino Rivera, que demandan que PETROPERÚ les entregue agua y víveres por la contingencia km 235.	ONP – Tramo I	Se ha remitido la alerta correspondiente a las áreas de seguridad, legal y operaciones. El equipo de relaciones comunitarias mantuvo comunicación con las autoridades de las comunidades, logrando que el personal sea liberado.	Cerrado
19	04/11/2022 – Contingencia Km 206: La CN Antena 4 condiciona el inicio del servicio de roce y limpieza al cumplimiento del compromiso de PETROPERÚ de la obra de agua y a la negociación de cupos laborales.	Tramo I	Se vienen realizando las coordinaciones con la comunidad para informar acerca del avance del proyecto de agua gestionado mediante el mecanismo de Obras por Impuesto y atender la gestión del empleo local.	En proceso
20	10/11/2022 – Contingencias Km 24: La CN Nueva Esperanza manifiesta su posición de condicionar el inicio del servicio de remediación de las contingencias del km 24, a cargo de la contratista KANAY, a la atención de solicitudes de apoyo social.	Tramo I	El 24.11.2022, en reunión con la Comunidad Nativa, se logra dar inicio del servicio de remediación a cargo de la contratista KANAY.	Cerrado
21	14/11/2022 – La CN San Pedro ha objetado la contratación de Servum para el servicio de recojo de crudo y no ha permitido su ingreso ya que indican que ellos presentaron una lista de empresas avaladas, incluyendo a PETROSAR.	Tramo I	El 27.11.2022 se realizó una reunión en asamblea en la Comunidad, en la que se presentó a las contratistas GSV (construcción de pórticos) y Servum (recojo de crudo). Luego del proceso de diálogo, la comunidad accedió al ingreso de ambas contratistas para el inicio de los servicios.	Cerrado
22	28/05/2022 - Personal de GUVI SERVIS y GENERAL SERVICE MAGU, subcontratistas de Consorcio Cobra, se retiraron de Refinería por incumplimiento de pagos salariales. Asimismo, trabajadores paralizaron sus labores (30.05.2022 y 01.06.2022) frente al edificio administrativo de PETROPERÚ.	Talara	PETROPERÚ sostuvo una reunión con la Contratista Consorcio Cobra el 02.06.2022 para darle solución inmediata al tema de pagos y continúa realizando las coordinaciones correspondientes para dicho fin.	En proceso
23	15/06/2022 - El Comité Local conformado por los principales grupos de interés de la empresa, realizó un reclamo respecto al accidente fatal ocurrido el 14.06.2022 en Refinería Talara, exigiendo a PETROPERÚ que explique cuales habían sido las causas del accidente.	Talara	Se realizó una reunión en la cual se les indicó que el accidente estaba en investigación, que se había cumplido con reportar dentro de las 24 horas a la autoridad competente y que se brindó facilidades de ingreso a Refinería a todas las instituciones involucradas en la investigación (PNP, Fiscalía, Sunafil, etc.).	Cerrado
24	29/06/2022 - Trabajadores de la empresa GENERAL SERVICE MAGU en su contrato con Consorcio Cobra solicitaron a PETROPERÚ que tome acción respecto al atraso en los pagos y entrega de EPP´s.	Talara	PETROPERÚ realizó la coordinación correspondiente con el administrador de contrato para solucionar las malas prácticas ejercidas por la subcontratista.	En proceso

	Asimismo indicaron que la empresa condiciona la reincorporación de trabajadores que fueron cesados haciéndolos firmar una carta de compromiso en la cual indican que no realizarán protestas.			
25	04/07/2022 - Trabajadores de GUVI SERVIS, subcontratista de Consorcio Cobra, paralizó sus labores debido a supuestos retrasos en el pago de sus salarios, AFP y hostigamiento laboral.	Talara	Se sostuvo una con representantes de GUVI SERVIS, del Sindicato Construcción Civil y de los trabajadores, lográndose esclarecer las causas de la paralización.	Cerrado
26	14/07/2022 - Un grupo de 50 trabajadores de GENERAL SERVICE MAGU, subcontratista de Consorcio Cobra, protestaron frente al edificio administrativo de PETROPERÚ, indicando que se les adeuda cinco (05) semanas de salario.	Talara	Se convocó a reunión a los representantes de Consorcio Cobra, del Sindicato de Construcción Civil, y de los trabajadores. Se verificó que la subcontratista cumplió con el pago a sus trabajadores.	Cerrado
27	20/07/2022 - Trabajadores de CONSORCIO JPOT, subcontratista de Técnicas Reunidas, protestaron frente al edificio administrativo de PETROPERÚ, solicitando que su empleador cumpla con el pago del 50% faltante de sus liquidaciones	Talara	Se sostuvieron reuniones con Técnicas Reunidas para brindar solución a los trabajadores, lográndose que el 22/07/22, CONSORCIO JPOT cumpla con el pago del 100% de la liquidación de personal. Está pendiente el pago de AFP de 12 meses de toda la planilla personal obrero y administrativo.	En proceso
28	05/08/2022 - Ex trabajadores de Olivares subcontratista de Consorcio PMRT en su contrato con Técnicas Reunidas protestaron frente al edificio administrativo de PETROPERÚ para reclamar el pago de 4 semanas laborales y el depósito de su AFP por un período de 12 meses.	Talara	Se realizó reunión de coordinación con Técnicas Reunidas, Consorcio PMRT, Sindicato de Construcción Civil y Representantes de los trabajadores a fin establecer un cronograma de pago.	En proceso
29	16/08/2022 – Ex trabajadores de CONSORCIO JPOT subcontratista de Técnicas Reunidas realizaron una nueva protesta pidiendo se cumpla con el pago de su AFP. Se estima que el monto adeudado supera los S/ 400 mil soles.	Talara	Se verificó que la AFP ha iniciado una cobranza coactiva al Consorcio para que cumpla con sus obligaciones. El 19.09.2022 se llevó a cabo una reunión con representantes de Técnicas Reunidas, CONSORCIO JPOT, Cámara de Comercio de Talara, y PETROPERÚ, a fin de poder conocer los alcances de la deuda generada y tomar las acciones correctivas de manera inmediata.	En proceso
30	25/08/2022 – Un grupo de 15 postulantes preseleccionados para ELOHIM MK, subcontratista de CONDUTO en su contrato con Consorcio COBRA hicieron un reclamo indicando que la Empresa les ofrecía sueldos por debajo de la tabla salarial de Construcción Civil y a través de Recibo por Honorarios.	Talara	Se coordinó con el Administrador de Contrato de Consorcio COBRA su intervención para que solicite la alineación de las condiciones laborales de sus empresas de acuerdo al tipo de régimen. Se logró revertir la situación, los preseleccionados pasaron nuevas entrevistas con una mejor propuesta de sueldos.	Cerrado
31	07/09/2022 – Un grupo de 40 trabajadores de GENERAL SERVICE MAGU, subcontratista de Consorcio COBRA nuevamente reclamó por el incumplimiento de pago de sus remuneraciones respecto al mes de agosto.	Talara	El 07.09.22 se realizó una reunión con Comité de obra de trabajadores a fin de dar solución inmediata al atraso constante de pago de remuneraciones.	En proceso
32	27/09/2022 – Proveedores de CONSORCIO JPOT, subcontratista de Técnicas Reunidas, protestó frente al edificio administrativo de PETROPERÚ debido al incumplimiento de pago de los servicios prestados.	Talara	El 27.09.2022 se realizó una reunión con Técnicas Reunidas, Cámara de Comercio de Talara, Sociedad Civil y PETROPERÚ, a fin de poder conocer los alcances de la deuda generada y tomar las acciones correctivas de manera inmediata.	En proceso
33	04/10/2022 - Un grupo de proveedores y representantes de la asociación COPROLISAHT protestó frente al edificio administrativo de PETROPERÚ, demandando: i) Pago a proveedores; ii) Ejecución de acciones de Responsabilidad Social por parte de Técnicas Reunidas; iii) Contratación de personas con discapacidad; iv) Pago AFP a trabajadores del CONSORCIO JPOT.	Talara	Técnicas Reunidas convocó a CONSORCIO JPOT para establecer fechas de pago a los trabajadores y verificar si existe saldo a favor para que puedan cumplir con el pago a proveedores. Según lo acordado, se debería estar atendiendo el pago de la AFP a fines de noviembre.	En proceso
34	10/11/2022 – Un grupo de 70 trabajadores de la compañía Sistemas Técnicos Auxiliares (STIN), subcontratista de Técnicas Reunidas se retiraron de su área de trabajo hacia el Edificio PETROPERÚ indicando que no se les había pagado 3 semanas de trabajo.	Talara	Representantes de la subcontratista STIN atendieron a los trabajadores y acordaron regularizar pagos en dos días, cumpliendo con lo pactado.	Cerrado

35	16/11/2022 – Un grupo de pobladores del sector de los oleoductos de 8” y 10” Zona Bellavista (Quemador) iniciaron trabajos de lotización del terreno que forma parte del Derecho vía, alegando que contaban con permisos municipales.	Talara	Se coordinó con el área Legal, Seguridad Patrimonial y la Municipalidad Provincial de Talara realizar una visita a la zona, determinándose que eran invasores. Sobre el particular el área legal viene liderando las acciones ante la autoridad competente.	En proceso
36	17/11/2022 – Un grupo de aproximadamente 40 trabajadores del Consorcio CCL, subcontratista de Consorcio COBRA, realizaron una protesta por falta de pago de sus remuneraciones.	Talara	Se procedió a informar al PMRT quien contactó al Consorcio COBRA, para que atiendan y solucionen los reclamos.	En proceso
37	Los pobladores colindantes y líderes locales no permiten realizar los trabajos de mantenimiento de la parte alta de la malla del cerco perimétrico de refinería Conchán.	Conchán	Se mantiene diálogo permanente y reuniones de sensibilización con líderes de la zona Parque Metropolitano respecto a la importancia de realizar los trabajos de mantenimiento a la malla del cerco perimétrico. Se realizan reuniones y seguimiento a consultas y comunicaciones con entidades públicas (MML, MVES, MINEM, OSINERGMIN, SBN).	En proceso

3.6 Sistema Nacional de Archivo

3.6.1 Tipos de Sistema de Trámite de la Empresa

N°	Tipo de Sistema de Trámite de la Empresa	SÍ/ NO (Elegir de acuerdo al sistema de trámite que usa la entidad)	Desde mes y año	Hasta mes y año (*)
1	Físico (documentos en soporte papel y con firmas manuscritas)	SI	-	A LA FECHA
2	Electrónico (documentos generados mediante el uso de firmas digitales, software, programas y otros en cumplimiento del modelo de gestión documental)	SI	-	A LA FECHA

(*) Cuando corresponda

N°	Sistema de Trámite de la Empresa	SÍ/ NO
1	¿Su Sistema de Trámite Documentario cumple con la normativa del Modelo de Gestión Documental, de acuerdo Resolución de Secretaría de Gobierno Digital Nº001-2017-PCM/SEGDI?	NO

3.6.2 Instrumentos normativos vigentes de los procesos del Sistema de Trámite Documentario, Sistema de Archivos y Sistema de Gestión Documental de la entidad

N°	Nombre de los instrumentos normativos vigentes[1]	Marco del proceso[2]	Enlace Web para su visualización	Fecha de aprobación
1	Circular N° GADF-5434-2020: Envió de Documentación al Archivo Central	Sistema de Archivos	https://intranet.PETROPERU.com.pe/busqueda?txtSearch=GADF-5434-2020&source=all	20.10.2020
2	Procedimiento PROA1-355: Emisión y Despacho de Correspondencia	Sistema de Trámite documentario	https://intranet.PETROPERU.com.pe/Aplicativos/ENormasProcedimientos/archivos/2403.pdf	12.06.2020
3	Procedimiento PROA1-080 Recepción de Correspondencia	Sistema de Trámite documentario	https://intranet.PETROPERÚ.com.pe/Aplicativos/ENormasProcedimientos/archivos/2404.pdf	12.06.2020
4	Lineamiento LINA1-071: Gestión Documental en PETROPERÚ S.A.	Sistema de Gestión Documental	https://intranet.PETROPERÚ.com.pe/Aplicativos/ENormasProcedimientos/archivos/2405.pdf	12.06.2020
5	Procedimiento PA1-ADM-457: Recepción, registro y entrega de comprobantes de pago en Oficina Principal	Sistema de Trámite documentario	https://intranet.PETROPERÚ.com.pe/Aplicativos/ENormasProcedimientos/archivos/420.pdf	23.08.2013
6	Procedimiento PA1-ADM-471: Servicio de Gestión del Archivo Central	Sistema de Archivos	https://intranet.PETROPERU.com.pe/Aplicativos/ENormasProcedimientos/archivos/967.pdf	15.05.2014

3.6.3 Cumplimiento normativo y actividades en el marco del Sistema Nacional de Archivos

Adjuntar Anexo N° ITG 2 - 2.1 (Cumplimiento normativo y actividades de la entidad en el marco del Sistema Nacional de Archivos)

El formato debe ser llenado por el personal del Archivo de Gestión, Archivo Central o Archivo Desconcentrado, respecto a la documentación que custodia en el nivel de archivo que se encuentre dentro de la entidad, la información deberá ser registrada independientemente por cada nivel de archivo.

El personal del Archivo Periférico podrá registrar información, solo si cumple con lo dispuesto en la tercera disposición de la Directiva N° 009-2019-AGN/DDPA "Norma para la administración de Archivos en la Entidad pública".

3.6.4 Documentos que se custodian en los archivos que integran el Sistema de Archivos de la entidad

Adjuntar Anexo N° ITG 2 - 3.1(Documentos que custodian en los archivos que integran el Sistema Nacional de Archivo).

4 ANEXO B: INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES

5 ANEXOS OTROS

Anexo: Servicios Básicos (Anexo ITG 1 - 1.1 y Anexo ITG 1 - 1.2)

Anexo: Cumplimiento normativo y actividades del Archivo Regional en el marco del Sistema Nacional de Archivos (Anexo ITG 2 - 2.1)

Anexo: Documentos que se custodian en los archivos que integran el Sistema de Archivos de la entidad (Anexo ITG 2 - 3.1)

Anexo: Gerencia Corporativa Gas (Encargo especial administración provisional de la Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste). (Anexo ITG 4)

ANEXO 1.A

Petroperú
PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A.
ESTRUCTURA BASICA DE ORGANIZACIÓN
ANEXO N° 1
DIRECTORIO
ÓRGANO DE CONTROL INSTITUCIONAL
SECRETARÍA GENERAL
OFICIALÍA DE CUMPLIMIENTO
ASESOR DE DIRECTORIO
GERENCIA GENERAL
ASESORES GERENCIA GENERAL
(*)
GERENCIA CORPORATIVA PROCESOS Y RIESGOS
GERENCIA CORPORATIVA COMUNICACIONES Y RELACIONES INSTITUCIONALES
GERENCIA CORPORATIVA PLANEAMIENTO Y GESTIÓN
GERENCIA CORPORATIVA LEGAL
GERENCIA DPTO. PLANEAMIENTO ESTRATÉGICO Y CONTROL DE GESTIÓN
GERENCIA DPTO. PLANEAMIENTO OPERACIONAL
GERENCIA DPTO. ASESORÍA Y CONTRATOS
GERENCIA DPTO. ASUNTOS PROCESALES
GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS
GERENCIA DPTO. CONTABILIDAD
GERENCIA DPTO. TESORERÍA
GERENCIA DPTO. GESTIÓN FINANCIERA Y PRESUPUESTAL
GERENCIA CORPORATIVA ADMINISTRACIÓN
GERENCIA DPTO. LOGISTICA
GERENCIA DPTO. TECNOLOGIAS DE INFORMACIÓN
GERENCIA DPTO. INGENIERÍA Y SERVICIOS GENERALES
GERENCIA DPTO. SEGURIDAD
ÓRGANOS DE DIRECCIÓN
ÓRGANOS DE CONTROL
ÓRGANOS DE ASESORÍA
ÓRGANOS DE APOYO
ÓRGANOS DE LÍNEA
GERENCIA CORPORATIVA DESARROLLO SOSTENIBLE
GERENCIA DPTO. RELACIONES COMUNITARIAS
GERENCIA DPTO. INVERSIÓN SOCIAL
GERENCIA DPTO. AMBIENTAL
GERENCIA CORPORATIVA RECURSOS HUMANOS
GERENCIA DPTO. DESARROLLO Y ADMINISTRACIÓN DE PERSONAL
GERENCIA DPTO. BIENESTAR SOCIAL Y RELACIONES LABORALES
GERENCIA CORPORATIVA OPERACIONES
GERENCIA CORPORATIVA REFINERIA TALARA
GERENCIA CORPORATIVA EXPLORACIÓN, PRODUCCIÓN Y OLE.
GERENCIA CORPORATIVA CADENA DE SUMINISTRO
GERENCIA CORPORATIVA COMERCIAL
GERENCIA CORPORATIVA GAS
GERENCIA DPTO. TÉCNICO - GCO
GERENCIA DPTO. REFINACIÓN SELVA
GERENCIA DPTO. REFINACIÓN CONCHÁN
GERENCIA DPTO. PMRT Y GESTIÓN
GERENCIA DPTO. TÉCNICA - REF. TALARA
GERENCIA DPTO. SEGURIDAD TALARA
GERENCIA DPTO. MANTENIMIENTO
GERENCIA DPTO. REFINACIÓN
GERENCIA DPTO. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P)
GERENCIA DPTO. OLEODUCTO
GERENCIA DPTO. DISTRIBUCIÓN
GERENCIA DPTO. COMPRAS DE HIDROCARBUROS
GERENCIA DPTO. VENTAS
GERENCIA DPTO. NUEVOS NEGOCIOS
GERENCIA DPTO. MARKETING
(*): 02 Asesores

INFORME

“RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES POR CESE EN EL CARGO[1]”

PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.

San Isidro – Lima – Lima

Noviembre 2022

FIRMA DEL TITULAR DE LA EMPRESA **NOMBRES Y APELLIDOS: CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ** **CARGO: VICEPRESIDENTE DEL DIRECTORIO**

Firmado digitalmente por:
VIVES SUAREZ Carlos Edgar
FAU 20100128218 hard
Motivo: En señal de
conformidad
Fecha: 06/12/2022 09:12:16-0500

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:46:10-0500

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 EDGAR VIVES SUAREZ		
Cargo del Titular	VICE PRESIDENTE DEL DIRECTORIO		
Tipo de Documento de Identidad	DNI		
N° de Documento de Identidad	08725702		
Teléfonos:	01-6145000		
Correo Electrónico	cvives@petroperu.com.pe		
Tipo de Informe	POR CESE EN EL CARGO DEL MINISTRO		
INFORME A REPORTAR	RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES		
Fecha de inicio de gestión	28.10.2022	Nro. Documento de Nombramiento/Designación	A.D. 043-2022-PP
Fecha de cese de gestión (*)		Nro. Documento de Cese de corresponder (*)	
Fecha de inicio del período reportado:	23.05.2022	Fecha de fin del período reportado:	25.11.2022
Fecha de presentación:	05.12.2022		

(*) Cuando Corresponda

1.2 Misión, Visión, Valores y Organigrama

a. Misión

Proveer hidrocarburos de calidad, realizando nuestras actividades con confiabilidad, sostenibilidad financiera y responsabilidad socioambiental.

Articular con los grupos de interés relevantes las acciones necesarias para fomentar el desarrollo sostenible de la empresa y de la industria energética en el Perú.

b. Visión

Ser una empresa de energía de capital mixto, reconocida por su transparencia, eficiencia y responsabilidad socioambiental.

c. Valores

Transparencia
- Comunico abierta y claramente mis intenciones, obligaciones y acciones en el desarrollo de mis actividades.
- Digo lo que pienso 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 continuamente.
- Asumo retos y actuó proactivamente.

Enfoque en las personas
- Respeto a mis compañeros.
- 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

Gerencia Corporativa Comercial

- A pesar del incremento de la agresividad de la competencia, PETROPERÚ S.A. continúa siendo líder en el mercado, con una participación de mercado estimada, a noviembre, de 37% en Diesel y 47% en gasolinas, dos de los principales productos del mercado de combustibles. Así también, la participación de las ventas del canal directo respecto a las ventas totales fue de 79%.

- A noviembre, el número de estaciones de servicio afiliadas a la RED PETROPERÚ fue 719 estaciones afiliadas, habiendo incrementado en 19 estaciones de servicio respecto al cierre del 2021.

- 122 estaciones de servicio ya cuentan con la nueva identidad visual de PETROPERÚ S.A. Así también, se ejecuta un plan de identidad de la marca PETROPERÚ, que contempla la implementación de 250 EE.SS. y la colocación de 75 nuevos tótems para el 2022.

- Mediante Resoluciones Directorales N° 146-2022-MINEM/DGH y 148-2022-MINEM/DGH (25.05.2022), se obtuvieron los registros para comercialización de los combustibles Gasohol Regular y Gasolina Premium. Sin embargo, mediante el D.S. N° 006-2022-EM se amplió la aplicación de norma hasta el 01.01.2023.

Gerencia Corporativa Cadena de Suministro

- Se logró mantener el suministro de productos refinados importados para evitar el quiebre de inventarios, coordinando con los proveedores en diferir pagos y negociando pagos parciales

para que los proveedores autoricen la descarga parcial de los buques, que estuvieron en espera de descarga desde inicios de abril 2022.

- Se logró concretar un contrato de suministro de Crudo Napo directamente con PETROECUADOR.

- Se firmó un nuevo contrato con la empresa Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) para el suministro de Diesel e insumos y aditivos, hasta octubre 2022. Así también, un contrato se encuentra en proceso de suscripción.

- En abril se recompuso el equipo técnico administrativo encargado de la gestión de la Gerencia Dpto. de Compras de Hidrocarburos, con el propósito de recuperar la confianza de los proveedores.

- A partir de abril 2022, se adjudicaron a 8cargamentos de Crudo Talara y se exportaron 2 cargamentos de Crudo Talara a la empresa MARATHON. Asimismo, se realizó la exportación de 2 cargamentos de de Crudo Napo y Crudo Bretaña.

- Se logró atender los requerimientos de los Terminales y Refinerías, abasteciendo de combustibles a los mismos evitando así los quiebres de inventario.

- El remolcador de guardianía para las operaciones marítimas en Callao ha permitido tener un menor gasto de 200 MUS$ al año.

- Se realizó la optimización del Round Trip de las Barcazas de 8 MB, con un ahorro de S/ 6,100.00 por convoy. Se proyecta un ahorro de S/ 439,200.00 al año. También, se realizó la optimización de las Barcazas de 20 MB, con un ahorro por convoy de S/ 8,600.00, con 2 barcazas disponibles para productos blancos, el ahorro anual será de S/ 206,400.00.

- Incremento del volumen transferido y descargado en Refinería Iquitos en periodo de vaciante en 33% con respecto al año 2021 (2021: 128,714.80 Bls / 2022: 170,337.11 Bls), además del incremento de 2% de utilización de las barcazas (2021: 77.4% / 2022: 79.41%).

- Optimización de la flota propia y mejoramiento del porcentaje de utilización que permitió en el 2022 no alquilar 2 Artefactos Fluviales (A/F), por un total de 54 días, lo cual generó un ahorro para la empresa de S/ 378,000.00, en comparación con lo utilizado en el 2021.

- En el Puerto Terranova, se logró optimizar los tiempos de descarga de cisternas de Gasolina y Diesel en un 100%. Antes la operación permitía descargar 1 cisterna entre 40 a 45 minutos, ahora se atiende 2 cisternas en 60 minutos. Asimismo, la capacidad de atención de cisternas pasó de 8 a 14 de Gasolina (3,360 Bls aprox.) y 14 cisternas de Diesel (3,220 Bls. Aprox.)

- Atención al 100% de los requerimientos de transferencias a las Plantas y Terminales de todo el país en un entorno muy difícil de baja disponibilidad de inventarios por la no descarga de los buques, restricciones de despachos para ampliar las autonomías, falta de pago a los transportistas; y el alza de los precios de combustible, el tipo de cambio e indicadores de inflación.

- 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.

- Disminución de los índices de accidentabilidad respecto del año anterior, habiéndose desarrollado 4 campañas de seguridad, 9 paradas de seguridad, 24 Comités de evaluación de desempeño, 4 Comités Centrales y 2 Comités con transportistas de Puerto Maldonado.

- Mejora de la flexibilidad operativa y tiempos de atención al contar con la Línea de 22" operativa para la descarga de productos blancos en Terminal Callao.

- Se mantiene el abastecimiento a nivel nacional desde Planta Conchán, brindando soporte logístico en transferencias terrestres de productos terminados e intermedios a otras Plantas, Terminales y Refinería Iquitos, alcanzando récord histórico de 58 mil barriles de productos despachados en un solo día operativo en el mes de agosto 2022.

- Mejora en los tiempos de atención de las cisternas en el Terminal Callao, al habilitar 2 puntos adicionales en las islas de despachos de Diesel B5 S50 con aditivo verde, implementando un aplicativo para la emisión de las facturas y notas de crédito. Asimismo, se mejoró el proceso para disponer de la información de variaciones en tránsito de forma inmediata.

- Respecto al esquema de flota inicial del presente año, se ha logrado reducir de 5 a 3 naves cuya capacidad de transporte se encuentra en el rango 37000-45000 DWT, teniendo en cuenta que la capacidad de transporte se ajuste a los requerimientos de transferencia. Esta acción ha permitido reducir el presupuesto en S/ 30´000,000.00.

- La competencia de varias empresas navieras permitió conseguir un flete competitivo, que en promedio es de US$ /día 13,543 sin IGV menor en 13.68% versus los contratos del proceso principal 2016-2019, con buques de características de nivel de complejidad medio, que permiten cumplir el abastecimiento a los Terminales y Refinería del Litoral en forma oportuna.

- Recuperación de US$ 150,000.00 por siniestros ocurridos durante las operaciones de cabotaje en los Terminales del Litoral.

- En el marco de la entrada en vigencia del uso y comercialización obligatoria a nivel nacional de Gasolinas y Gasoholes Regular y Premium (Decretos Supremos Nº014-2021-EM y Nº 006-2022-EM), se actualizaron al 100% las Fichas de Registro en el Registro de Hidrocarburos (Osinergmin) como Plantas de Abastecimiento de Combustibles Líquidos y OPDH y Distribuidores Mayoristas de Combustibles Líquidos, con la finalidad de que las Plantas y Terminales a cargo de la Gerencia Departamento Distribución queden habilitadas para almacenar y comercializar los mencionados productos, según corresponda.

- A nivel de Gerencia Corporativa Cadena de Suministro se realizaron procesos de Reducción y Modificación Presupuestal, obteniendo como resultado una reducción 330 MMS/ (al cierre de octubre 2022), monto que contribuye a la optimización de gastos de nuestra Gerencia con impacto a nivel corporativo.

- Aprobación de la Dirección General de Aeronáutica Civil – DGAC, sobre la actualización del Manual General de Operaciones de Aviación y Mantenimiento, con base en la Norma Internacional ATA 103 versión 2019.1.

Gerencia Corporativa Recursos Humanos

- Con Memorando Nº GGRL-2537-2022, de fecha 26 de septiembre de 2022 Gerencia General aprobó acciones de personal y la modificación de la Organización Complementaria de la Gerencia Departamento Ambiental de la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible, a partir del 28 de setiembre de 2022.

- Con Memorando Nº GGRL-2707-2022, de fecha 19 de octubre de 2022 Gerencia General aprobó la modificación de la Estructura Complementaria de la Básica de PETROPERÚ S.A.,

correspondiente a la Gerencia Dpto. Planeamiento Estratégico y Control de Gestión de la Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión.

- Mediante Memorando N° GGRL-1508-2022, de fecha 23 de mayo de 2022 Gerencia General aprobó el Reglamento de Organización y Funciones, considerando los siguiente:

  - Con Acuerdo de Directorio N°140-2021-PP del 16.12.2021, el Directorio aprobó la desactivación del Comité de Integridad y Disciplina; asimismo, la función de atención de denuncias que ingresen por la Línea de Integridad u otros canales establecidos, fueran asumidas por Gerencia Corporativa de Cumplimiento, actualmente Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos.
  - Con Acuerdo de Directorio N°012-2022-PP del 20.01.2022, el Directorio aprobó la modificación Estructura Básica de Organización de Petroperú S.A., con el cambio de reporte de la Gerencia Corporativa de Cumplimiento, dependencia de Nivel 2, pasando a reportar directamente a la Gerencia General.
  - Con Acuerdo de Directorio N°015-2022-PP del 03.02.2022, el Directorio aprobó la modificación de la Estructura Básica de Organización de Petroperú S.A., con el cambio de denominación de la Gerencia Corporativa de Cumplimiento, dependencia de Nivel 2, por Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos; así como, del Órgano de Prevención LAFT, dependencia de Nivel 3, por Oficialía de Cumplimiento.
  - Con Memorando N° GGRL-0371-2022 del 03.02.2022, Gerencia General aprobó que la Unidad Seguros pase a reportar directamente a la Gerencia Dpto. Ingeniería y Servicios Generales de la Gerencia Corporativa Administración.

- Mediante Memorando N° GGRL-1926-2022, de fecha 19 de julio de 2022 Gerencia General aprobó el Reglamento de Organización y Funciones, considerado lo siguiente:

  - Con Memorando N° GCDS-0928-2022, Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible presentó el Informe Técnico Sustentatorio GCDS-0923-2022, con el que solicita modificar las funciones de la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible.
  - Con Informe Técnico GCCM-0534-2022, Gerencia Comercial solicitó transferir las funciones del proceso de venta en el mercado internacional, de Gerencia Dpto. Ventas de la Gerencia Corporativa Comercial a la Gerencia Dpto. Compras de Hidrocarburos de la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro.

- Mediante Memorando N° GGRL-1508-2022, de fecha 23 de mayo de 2022 Gerencia General aprobó el Reglamento de Organización y Funciones, considerando lo siguiente:

  - Con Memorando N° GCSU-1454-2022, Gerencia Corporativa Cadena de Suministro presentó el Informe Técnico N° GCSU-1398-2022, con el que solicita transferir las funciones relacionadas a la planificación del suministro y control de inventarios de alcohol carburante; así como, del originador para las adquisiciones del mismo insumo, trasladando dichas funciones de la Gerencia Dpto. Distribución de la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro a la Gerencia Dpto. Planeamiento Operacional de la Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión. Cabe precisar que, las dependencias se encuentran de acuerdo con el planteamiento propuesto en el Informe Técnico N° GCSU-1398-2022.

- Con Resumen Ejecutivo N° GGRL-2557-2022, de fecha 27 de setiembre de 2022 Gerencia General presentó al Directorio, la propuesta para “Dejar sin efecto la delegación a Gerencia General de la aprobación de las modificaciones del Reglamento de Organización y Funciones – ROF de Petroperú S.A.”, sustentado en el Informe Técnico N° GCRH-2321-

2022, que cuenta con cuenta opinión favorable de la Gerencia Corporativa Legal, contenida en el Memorando N° GGLG-1410-2022 del 14.09.2022.

- Mediante Memorando Múltiple N° GCRH-2430-2022, de fecha 13 de setiembre de 2022, Gerencia Corporativa Recursos Humanos solicitó a las Gerencias elaborar y actualizar los Planes de Reemplazo o Sucesión, para los puestos de Nivel 2, 3 y 4 de sus respectivas Dependencias; con la finalidad de continuar con el fortalecimiento de la experiencia laboral y conocimientos de los reemplazantes, sucesores y futuros líderes.

- Mediante el Proceso de Reclutamiento Interno, 26 trabajadores lograron acceder a posiciones vacantes en línea a sus expectativas y capacidades. Asimismo, mediante el Proceso de Reclutamiento Externo, se cubrieron 03 vacantes autorizadas por Gerencia General.

- Modalidades Temporales de Trabajo en el marco de la Emergencia Sanitaria producto del Covid-19: En virtud de la declaratoria de Emergencia Nacional Sanitaria y Emergencia Nacional decretada por el Gobierno producto del coronavirus (COVID-19), PETROPERÚ S.A. durante el periodo indicado se mantuvieron las modalidades de trabajo de Presencial, Mixto y Remoto, así como la Licencia con Goce de Haber sujeta a Compensación Posterior para aquellos trabajadores de riesgo que por la naturaleza de las labores que desempeñan no aplica el Trabajo Remoto.

- Se suscribió con fecha 14.10.2022 en etapa de Trato Directo el Convenio Colectivo de Trabajo 2022 con el Sindicato de Trabajadores Administrativos de PETROPERÚ S.A., el cual se encuentra sujeto a aprobación del Directorio.

- Reducción en el gasto de evacuación médica, debido a que los médicos de cada una de las Operaciones evalúan el estado de salud de cada trabajador y determina la necesidad de la evacuación médica, en función a la enfermedad existente y a la capacidad resolutiva de las clínicas afiliadas al PAMF.

- Mantenimiento del Programa de Vigilancia Médica COVID-19, mientras dure la Emergencia Sanitaria.

- La Jefatura Recursos Humanos Oleoducto, gestionó el retorno a Regímenes originales de labor en la Ruta del Oleoducto y Bayóvar, dejando los Períodos de 30x 30 días continuos de labor y días continuos de descanso al de 17 x 13 de ruta y de 6 x 2 en Bayóvar – Memorando N° GGRL-1869-2022, aprobado por Gerencia General. Asimismo, se efectuó reintegro de pago por cambio provisional de Régimen de Trabajo Atípico por estado de Emergencia COVID 19 Período 2020/2022, correspondiente al trabajo de personal empleado de Bayóvar y Movimiento de Petróleo de la misma sede. Según Memorando N° GCRH-2445-2022 del 13.09.2022.

- En la Jefatura Recursos Humanos Conchán, a partir del 11.07.2022 se cuenta con el Primer Profesional Calificado y Certificado por la National Safety Council - NSC en Manejo Defensivo Sr. Walter Martin Cori Brenner, quien no solo está transfiriendo desde agosto sus conocimientos al personal de Refinería Conchán sino también al personal de Oficina Principal y Gerencia Corporativa Cadena de Suministro (a la fecha son 79 colaboradores que ha recibido el curso de Manejo Defensivo) contribuyendo de esta manera a incrementar el valor de la gestión de nuestra Refinería Conchán.

- La Jefatura Recursos Humanos Talara tiene un objetivo muy importante el cual es gestionar el conocimiento del personal que participará del arranque de la nueva Refinería Talara, para ello se han establecido los siguientes Planes de Capacitación que se vienen ejecutando:

- Plan Integral de Capacitación para el personal de la Nueva Refinería Talara (PIC): Como parte de la ejecución del PIC se cuenta con los siguientes resultados a la fecha:
  - Personal Capacitado: 973 trabajadores de la Gerencia Corporativa Refinería Talara.
  - Horas de Capacitación Acumuladas: 1'083,203.8 horas.

- Plan Anual de Capacitación en Materia de Seguridad y Salud en el Trabajo:
  - En cumplimiento a la Ley N° 29783 "Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo", el personal de la Gerencia Corporativa Refinería Talara y áreas de soporte que laboran en la sede Talara, deben realizar como mínimo 04 capacitaciones en el año, con la finalidad de mitigar los riesgos y peligros identificados en sus puestos de trabajo. En ese sentido con Memorando N° SCSST-010-2022 del 26.04.2022, el Sub-Comité de Seguridad y Salud en el Trabajo para la sede Talara aprobó el Plan Anual de Capacitación en Materia de Seguridad y Salud en el Trabajo.

  - Desde la aprobación a la fecha se vienen ejecutando los cursos a través del Aula Virtual de Petroperú (actualmente en gestión de contratación del nuevo servicio de Aula Virtual), al 27.10.2022 se cuenta con un avance del 65.44% de cumplimiento.

- Para la ejecución del PAC 2022 se ha priorizado la ejecución de las actividades que guardan estrecha relación con la marcha de las operaciones y las de cumplimiento de las normas legales vigentes (SIG, SST, Integridad, Control Interno, Gestión de Riesgos, Anticorrupción, Hostigamiento Sexual, Equidad, Diversidad e Inclusión, Lavado de Activos, entre otros).

- Se encuentra en proceso de contratación la nueva plataforma para el AULA VIRTUAL, a fin de continuar con el desarrollo de las actividades de capacitación virtual de manera ágil, dinámica, amigable y que represente un costo asequible para la Empresa.

<u>Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible</u>

- PETROPERÚ logró el primer lugar en la categoría Hidrocarburos en los Premios ProActivo 2022 en su quinta edición por el proyecto de "Mejora de la Gestión del Recurso Hídrico a Través del Sistema de Riego Tecnificado", en la Comunidad Campesina San Pedro de Ninacaca, contribuyendo a la promoción del desarrollo sostenible de manera innovadora, efectiva y los correspondientes efectos positivos en la sociedad. Dicho reconocimiento se alinea a dar respuesta a las expectativas y crecientes exigencias que la banca internacional tiene respecto de las empresas que desarrollan actividades de hidrocarburos, al materializar la implementación de una política corporativa de responsabilidad social que promueve el valor compartido con sus principales grupos de interés.
- Reconocimiento por parte de la Municipalidad Provincial de Maynas, al trabajo realizado para el desarrollo de la artesanía en la Región Loreto e incorporación al Consejo Local de Fomento Artesanal – COLOFAR por parte del alcalde de la provincia de Maynas, con Resolución de Alcaldía N° 122-2022-A-MPM. Es importante precisar que, PETROPERÚ desde el año 2013 realiza un trabajo continúo con las Artesanas de las comunidades aledañas a Refinería Iquitos.
- Viabilidad social de las actividades operativas en el ONP: Avance en los espacios de negociación y diálogo para el ingreso de los servicios de atención y primera respuesta, recojo de crudo y aseguramiento y vigilancia, en las contingencias ocurridas en el ONP. Entre las más relevantes podemos indicar que se ha iniciado un proceso de remediación en la contingencia km 373 y km 20. Asimismo, se ha retomado el inicio de los trabajos operativos en las contingencias de los Km 24, KM 55 – 59, Km 104, Km 184, Km 235 y Km 404.
- Se ha logrado mantener la política de NO contratación de mano de obra local para remediación ambiental, en situaciones de corte a la tubería del ONP, aun cuando se han generado escenarios de presión hacia la Empresa causados por el incentivo perverso.
- Viabilidad de las operaciones en la Comunidad Nativa Mayuriaga: El 27.11.2018, pobladores de la Comunidad Nativa Mayuriaga cortaron la tubería del ONP (Km 193 ORN). Desde la fecha del atentado, la comunidad ha impedido la ejecución de actividades operativas en el

ONP (reparación de anomalías, roce y limpieza, retiro de campamentos de la Contingencia Km 206).

- En la última reunión sostenida con la comunidad, se ha logrado que levante el impedimento de ingreso a la contingencia, por lo que PETROPERÚ, con sus postores, en un plazo no mayor a 21 días, ingresará para realizar una evaluación del estado actual de la zona impactada con el fin de continuar con el proceso de contratación del servicio de "Caracterización de la Zona impactada".
- Atención del espacio de diálogo con comunidades de Urarinas y Parinari, y el Ejecutivo, por la contingencia ambiental del Km 42: Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible, viene participando de manera activa en el proceso de diálogo y ha logrado mantener posición firme respecto a las acciones que le competen directamente, a pesar de la presión por asumir compromisos mayores.
- En Talara, durante la última etapa del proceso constructivo de la nueva Refinería, se ha logrado garantizar la priorización de la contratación de la mano de obra local, lográndose superar el 70% de contratación de mano de obra no calificada estipulada en el EIA del PMRT a un 96%, y en cuanto a la mano de obra calificada local pasamos de un 31% a un 45%.
- Asimismo, se ha logrado que las empresas subcontratistas del PMRT reduzcan sus incumplimientos de pago a proveedores en un 60%.
- La Gestión Social en Talara, también obtuvo la revalidación de su certificación de Cumplimiento de los Principios de Ecuador y Normas de Desempeño del IFC del periodo enero – julio 2022, al obtener 0 observaciones y 0 hallazgos.
- La Oficina de Información y Participación Ciudadana se mantuvo activa, garantizando la atención a través de diferentes canales de comunicación de nuestros diferentes grupos de interés.
- Sinergia de PETROPERÚ con el gobierno subnacional (Municipalidad Provincial del Datem del Marañón y Municipalidad Distrital del Morona), PROINVERSIÓN y ALOXI , logrando la ampliación de la capacidad presupuestal del Ministerio de Vivienda, Construcción y Saneamiento, para asegurar la convocatoria de Obras por Impuesto por iniciativa privada, para la ejecución de proyectos de inversión en agua y saneamiento en la provincia Datem del Marañón en Loreto; gestión realizada en abril 2022, ante el Ministerio de Economía y Finanzas.
- En junio del 2022, el Comité Especial del Ministerio de Vivienda, Construcción y Saneamiento otorgó y dio consentimiento de la Buena Pro a PETROPERÚ, en los Procesos de Selección de Obras por Impuestos N°001 y 002-2022-MVCS/PNSR-OXI MORONA Y BARRANCA, para la ejecución de 08 Proyectos de Inversión en agua y saneamiento rural en el Datem del Marañón (MMS/11.14). Es importante resaltar que es la primera adjudicación de Obras por Impuestos para PETROPERÚ, desde la autorización dada en el 2016 a través del DL1292.

<u>Gerencia Corporativa Administración:</u>

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

- Planeamiento, Gobierno, Seguridad, Arquitectura, Relacionamiento externo:
  - Renovación del Convenio de Colaboración Interinstitucional entre Petroperú y la Dirección Nacional de Inteligencia (DINI) Materia de Seguridad Digital.
  - Desarrollo del Estudio de Madurez en Ciberseguridad Industrial del Modelo ONG-C2M2 con ARPEL con alcance para la Nueva Refinería Talara
  - Creación del Comité de Convergencia IT/OT y Equipo de Gobernanza con un plan de acción en curso.
  - Preparación y Lanzamiento del Proceso de Formulación de Plan Estratégico TIC con Enfoque Digital 2023 – 2025, se encuentra en etapa de Análisis y Evaluación.

- Reactivación de la participación de Petroperú en el ecosistema digital: Propuesta de Retos para el Minergy Connect de la SNMPE y participación en la tercera Edición del Foro Digital Oil&Gas Latam.
- Propuesta de colaboración con la PUCP, para el Proyecto de Escalamiento de Tecnología de Sistema de Detección Temprana de Derrames en Oleoductos, el mismo que fue seleccionado para otorgamiento de un fondo de S/. 500,000.00
- Reactivación de los Proyectos PETIC 2018-2020 extendido al 2022.
- Aprobación de la modificación de la Política de Gestión y Gobierno TIC (en proceso de emisión Acuerdo de Directorio).
- Se aprobó y publicó Lineamientos de Arquitectura Empresarial.
- Establecimiento del Esquema Roadmap de Contratos de Outsourcing Tecnológico y SAP hacia S4/Hana (nueva versión de SAP).

- Gestión de Aplicaciones e Infraestructura y Servicios Tecnológicos
  - Elaboración de dashboards de Gestión Comercial para el Departamento de Marketing.
  - Optimización y mejoras al Sistema de Correspondencia (Sistcorr2)
  - Adecuación del módulo PM (mantenimiento) para Terminales del Sur.
  - Adecuaciones de seguridad lógica a las aplicaciones web.
  - Reanudación de procesos de contratación esenciales para Petroperú afectados por la anterior administración o atrasados:
    - Radios VHF para Iquitos (emergencia y proceso de licitación)
    - Licitación y adjudicación del Servicio de Enlaces Oleoducto-Estaciones.
    - Enlaces de Datos Válvulas Oleoducto (en proceso de licitación)
    - Servicio de emergencia Gestión de Aplicaciones de Inteligencia de Negocios (para cubrir 04 meses de servicio, mientras se contrata servicio por un año, de acuerdo con nueva estrategia de contratación de Gestión de Aplicaciones).
    - Consultoría de Rediseño del Modelo de Servicio de Gestión de Aplicaciones
    - Ampliación de Complementaria del Servicio de Gestión de Aplicaciones SAP, Web y Gestión documental y Contratación de Servicio temporal de gestión de aplicaciones (actualmente en proceso de formalización contractual).
- Puesta en marcha del Sistema de Registro de Visitas de la PCM. A la fecha se completó implementación en Oficina Principal, en trabajo implementación en otras Operaciones.
- Se habilitó aplicación para gestión de transporte en oleoducto, que estuvo inhabilitado y sin soporte local.
- Adjudicación de contratación de Bitácoras Electrónicas, con soporte de GDTI que participó durante todo el proceso (levantamiento de requerimientos, selección de alternativa tecnológicas, elaboración de CT, proceso de contratación).
- Se realizó la extensión de los contratos corporativos relacionados a infraestructura, mientras se tenga el nuevo ganador del proceso de contratación próximo a publicarse, como:
  - Servicio de Enlace de Datos Corporativo.
  - Servicio de Outsourcing de Gestión de Equipos y Mesa de Ayuda.

Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios

- Continuar el proceso de 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 identificando 114 EDS/Grifos (año 2020).
- El cambio de identidad visual en las EDS/Grifos se encuentra alineado la meta de los indicadores 1.1 “Participación en el mercado (ventas de combustibles al mercado interno) y 1.2 “Ventas Retail PETROPERÚ (comprende ventas a la cadena Petrored y Estaciones blancas)”, de los objetivos Anuales y Quinquenales 2019 – 2023 de PETROPERÚ.
- Reinicio del Proyecto Islas de Despacho en Planta de Ventas Talara a través de un canal de comunicación abierto a través de PETROPERÚ S.A. con un bróker para la gestión de renovación de pólizas del Contratista.

Seguros

- En mayo 2022, se desarrolló el Proceso de Designación del Corredor de Seguros para el Programa de Seguros de PETROPERÚ S.A. del periodo 2022-2024. Dicho proceso se realizó debido a los reiterados cambios del Corredor de Seguros de PETROPERÚ por parte de la Administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022, acciones que se encuentran en proceso de investigación por parte del Órgano de Control Institucional (OCI) de la Contraloría General de la República.

  Estos cambios continuos generaron desconfianza en las compañías de seguros y, por consiguiente, dificultades en la gestión de las pólizas y siniestros de PETROPERÚ.

  El proceso efectuado en mayo fue una designación regulada por una normativa específica. Esta designación no generó ningún compromiso contractual ni tiene relación con ningún pago por parte de PETROPERÚ a la compañía corredora de seguros. El corredor de seguros designado cumple la función de brindar asesoría especializada e intermediar en la contratación de las pólizas con las compañías aseguradoras, atención a las cláusulas de seguros que requieran las contrataciones corporativas, asesoramiento técnico en el recupero ante las eventuales pérdidas por siniestros, así como gestión y asesoramiento de los seguros de ley.

  Cabe señalar que, en los últimos Procesos de Designación de Corredor de Seguros de PETROPERÚ S.A., se ponderó como evaluación el factor económico, el cual no resultó ser el más conveniente. Asimismo, en el último año se designaron a corredores de seguros directamente, incumpliendo el procedimiento vigente.

  Por tal motivo, en los Procesos de Designación realizados en mayo 2022 se priorizó como criterios de evaluación los aspectos técnicos requeridos de acuerdo con las necesidades de PETROPERÚ S.A., así como el desarrollo de un Proceso de Designación enmarcado en el procedimiento aprobado por Gerencia General.

  Como resultado del proceso, la Buena Pro fue otorgada a Willis Corredores de Seguros S.A. (WTW), designados por un periodo de 2 años a partir del 31.05.2022, priorizando los criterios de evaluación en los aspectos técnicos requeridos de acuerdo con las necesidades de PETROPERÚ S.A., que se mencionan a continuación:
  - Experiencia del corredor de seguros y su alcance internacional en la colocación de seguros y reaseguros en el ámbito Oil & Gas.
  - Experiencia del equipo de trabajo.
  - Valuación de activos.
  - Inspección de riesgos.
  - Capacitación.
  - Soporte análisis de riesgos.
  - Empresa especializada en preparación de reclamos y siniestros.

  Así también, la designación se realizó de acuerdo con los procedimientos vigentes, no obstante, con la finalidad de continuar demostrando la transparencia que promueve el Directorio y la Administración, se ha procedido a solicitar al OCI la revisión de toda la documentación del Proceso de Designación del Corredor de Seguros. De igual forma, en cumplimiento de las Bases del Proceso, PETROPERÚ realiza el control posterior a la documentación presentada por la compañía corredora de seguros designada.

  Con la intermediación de WTW se lograron las siguientes renovaciones:

Póliza	Vencimiento	Observaciones

Sabotaje & Terrorismo	27/03/2022	Presentó dificultades en la colocación y fronting. Con la Designación de WTW se logró nacionalizar la póliza, otorgándose la buena pro a La Positiva de manera retroactiva desde el 27/03/2022 al 27/06/2023 (15 meses)
Responsabilidad Civil Fletadores Embarcaciones	19/03/2022	Presentó dificultades en la colocación y fronting. Con la Designación de WTW se logró nacionalizar la póliza, otorgándose la buena pro a Rímac Seguros de manera retroactiva desde el 19/03/2022 al 19/03/2023 (12 meses).
Transporte de Carga	14/06/2022	Póliza facultativa. Luego del proceso de fronting, se adjudicó a Rímac Seguros para la emisión de la póliza, por el periodo de 18 meses.
Cascos No Pesqueros y P&I	1/07/2022	Póliza facultativa. Luego del proceso de fronting, se adjudicó a Rímac Seguros para la emisión de la póliza, por el periodo de 1 año.
Todo Riesgo Inmuebles	23/08/2022	Contratación local adjudicada a Rímac Seguros por el periodo de 12 meses.
Propiedad y Lucro Cesante	15/09/2022	Póliza colocada con un respaldo internacional al 100%. Tuvo como resultado una reducción en el costo de la prima de US$ 738,807.00 con relación a la prima total del año anterior. Luego del proceso de fronting se adjudicó a Rímac Seguros por un periodo de 12 meses.
Pólizas del PMRT	07/10/2022	Póliza colocada con un respaldo internacional al 100% hasta el 05.04.2022, fecha indicada por el PMRT, estimada como fin del proyecto.
Responsabilidad Civil General Comprensiva	25/10/2022	Póliza extendida por 04 meses hasta el 25.02.23, sujeto a la inspección de ZURICH principal reasegurador. Tuvo un ajuste de reducción en el costo de la prima de US$ 158,305.39 con relación a la prima a prorrata correspondiente.
Responsabilidad Civil Aviación	25/10/2022	Póliza colocada con respaldo internacional al 100%. Se llevó a cabo el proceso de fronting y se adjudicó a Rímac Seguros por un periodo de 18 meses.
Lote 1, 64 y 192	15/11/2022	Póliza colocada con respaldo internacional al 100%. Se llevó a cabo el proceso de fronting y se adjudicó a Rímac Seguros por un periodo de 12 meses

Gerencia Departamento Logística

- El 29.04.2022 se firmó contrato del "Servicio de Gestión Operativa del Paquete 1 de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería Talara".
- Se logró la contratación de servicios relacionados con la ampliación de la capacidad de carga y descarga marítima de hidrocarburos para Refinería Conchán.
- Se gestionó la contratación del Servicio de ingeniería, procura y puesta en marcha para la ampliación de las subestaciones eléctricas en Refinería Conchán, que garantizará el suministro continuo de energía eléctrica para el funcionamiento integral de la Refinería Conchán.
- Implementación del módulo de mantenimiento en Terminales del Sur, que permitirá identificar los procesos para la gestión de materiales realizados en las unidades de negocio de PETROPERÚ correspondientes a Terminales del Sur.
- Se configuró una nueva codificación para materiales de stock de Refinería Talara, a fin de contar con una clasificación de materiales de clase mundial, la cual podrá ser de fácil entendimiento para entes externos como proveedores, enlaces a otros sistemas de información, así como mejorar la identificación de los materiales por parte de nuestros clientes internos.
- Se concluyó con el Servicio de Catalogación y optimización de Inventarios para la Nueva Refinería Talara, lo cual permitirá cumplir con el cierre de brechas con miras al PMRT, estandarizando criterios para identificar materiales y repuestos para su adquisición y almacenamiento, así como optimizar su valor en el inventario.
- El 13.11.2022 se firmó contrato con GM Operaciones SAC por el "Servicio de Gestión Operativa del Paquete 4 de las Unidades Auxiliares de la Nueva Refinería Talara".

Gerencia Departamento Seguridad

- Mantenimiento del Modelo de Gestión Corporativo CASS

  - Se encuentra en proceso de incorporación a la actual gestión integrada (calidad, ambiente, seguridad industrial, seguridad patrimonial y salud ocupacional), la gestión de seguridad de procesos, con lo que se espera contar con un Modelo de Gestión Corporativo QHSSE en base a las normas ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO/IEC 17025:2017, ISO 37001:2017, RCD 203-2020 OS/CD, Código PBIP/IPE, RAD-010-2007-APN/DIR y con integración al Modelo Excelencia en la gestión de Refinería Talara.
  - Del 19.09 al 21.10, se desarrolló la auditoría interna del Modelo de Gestión Corporativo CASS en conjunto con auditores acreditados por el MTPE, de acuerdo con lo establecido por la normativa de seguridad y salud en el trabajo. Actualmente, se culmina con la elaboración del informe de auditoría respectivo, así como con la generación de las SAC's (Solicitudes de Acción Correctiva) dirigidas a las áreas responsables para el tratamiento de los hallazgos encontrados.
  - En adición, se realiza el seguimiento a las áreas responsables de la ejecución de los planes de acción para el levantamiento de las cinco (05) no conformidades menores encontradas en auditoría externa del mes de mayo. Actividades por realizar: i) Del 05 al 23.12 se realizará la auditoría externa del Modelo de Gestión Corporativo CASS a cargo de la empresa certificadora SGS del Perú, y ii) Evaluación de obligaciones de cumplimiento CASS (segunda etapa)

- Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos – PSM en las operaciones de Petroperú: Se continúa con la Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos (SGSP), de acuerdo con la Resolución de Consejo Directivo de OSINERGMIN - RCD N°203-2020 OS/CD.

- Actualización de los Planes de Respuesta a Emergencia de Refinerías, Planta de Ventas y Oficina Principal, de acuerdo con los nuevos lineamientos legales.

- Se actualizo el Plan Corporativo de Contingencias.

- Implementación del Sistema de Registro de Visitas de la PCM en Oficina Principal, Refinería Conchán, Refinería Iquitos, Refinería Talara, de acuerdo con los dispositivos legales.

- Coordinaciones con el Comando Conjunto de las Fuerzas Armadas para la custodia del Oleoducto Norperuano.

- Reactivación de los Convenios interinstitucionales con el Ministerio del Interior, Ministerio de Defensa y el Comando Conjunto de las Fuerzas Armadas.

- Capitalización del Activo Fijo del Proyecto de Presurización del Sistema de Escaleras de Oficina Principal.

- Continuidad de los servicios de vigilancia privada y prevención y respuesta a emergencias en las Instalaciones de PETROPERÚ. Asimismo, se concretó el contrato de respuesta a emergencias OFP-Conchán que permitirá gestionar de una manera más eficiente este servicio.

- Logro de los objetivos del periodo con personal reducido, sin contratar suplencias.

- De abril a noviembre del 2022 se ejecutaron ocho (8) paradas corporativas de seguridad en todas las sedes con la participación trabajadores entre personal propio y contratistas, con el fin de sensibilizar sobre las consecuencias de los accidentes ocurridos, la importancia del

uso de herramientas como Caminata Gerencial y la Tarjeta PETROPERU T-Cuida, la prevención de incendios, seguridad de procesos, modelo de gestión y cuidado de manos.

- Ejecución de 70 simulacros a la fecha.

- Emisión de 1,671 Tarjetas PETROPERU T- Cuida.

- Involucramiento de la Alta Gerencia en actividades preventivas de liderazgo: "Objetivo Liderazgo"

- Certificaciones logradas: Al 2022 se mantiene la Certificación del Sistema de Gestión de la Calidad ISO 9001:2015, Sistema de Gestión Ambiental ISO 14001:2015 y Sistema de Gestión de la Seguridad y Salud en el Trabajo ISO 45001:2018, en el marco del Modelo de Gestión Corporativo CASS.

- Se logró la recertificación de Instalaciones Portuarias de Talara, Oleoducto, Conchán e Iquitos con el Código PBIP / IPE / RAD 10-2007, otorgada por la APN.

- Implementación del Sistema de Gestión de Seguridad de Procesos Corporativa – SGSP.

- Fortalecimiento de Estándares.

  - Implementación de la Gestión de Seguridad de Contratistas, PROO1-390 V0.
  - Implementación de Procedimiento de Permisos de Trabajo, PROO1-246 v2.
  - Implementación y actualización de los Procedimiento de Seguridad Patrimonial: Control de Visitas e Ingresos, Pase de Salida de Materiales, Clausulas de Seguridad en Contratos.

<u>Gerencia Corporativa Operaciones:</u>

- Administración del "Servicio de Asistencia Técnica para la Evaluación Técnica y Económica para la Disposición Final o Uso de las Unidades de Procesos de Refinería Talara que no se encuentran dentro del alcance del Proyecto Modernización de Refinería Talara (PMRT)": Se apoyó al Equipo de Trabajo creado por la Gerencia General para determinar la disposición final de las unidades de UDV y FCC de la ex Refinería Talara. Como parte de las actividades asignadas a la Gerencia Dpto. Técnico, se administró el contrato de consultoría técnica realizado por KBC, recibiéndose el 01.04.22 el informe final, el cual fue aprobado el 10.05.22 por el Equipo de Trabajo. Se informó a Refinería Talara sobre los resultados de la consultoría de KBC, en el cual recomienda preservar los activos fuera del alcance del PMRT, cuya actualización se realizará en enero 2024, después de la puesta en operación comercial del PMRT.

- Crudos alternativos como suministro de carga para Refinería Iquitos: Se emitió Informe Técnico N°GDTC-0211-2022 donde se evalúa la disponibilidad de crudos en el mediano plazo y sus rendimientos y calidad de productos obtenidos, planteándose recomendaciones para la adecuación de las instalaciones para el procesamiento de crudos pesados y ácidos, que permitan una operación sostenible en el tiempo.

  Sub-Comité de Variaciones Volumétricas de la Gerencia Corporativa Operaciones: Las Refinerías, mantienen las variaciones dentro de los límites permisibles y menor a años anteriores en lo que se refiere a procesamiento y almacenamiento.

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

- En el mes de mayo se logró la inclusión de mayor porcentaje de Crudo ONO en la carga a UDP pasando de 30 a 50%; de esta manera se logró la maximización de Diesel en la planta y la producción de asfaltos; asimismo permitió la reducción del uso de Diesel ULSD para

corregir la Producción y atender la mayor demanda de Diesel Yacimiento Petroleros Fiscales Bolivianos (YPFB). Se requiere mantener el suministro a fin de rentabilizar la operación.

- El 30 de mayo 2022, luego de un largo proceso, se logró la contratación del EPC del Amarradero N° 2, al darse el consentimiento de la buena pro al CONSORCIO DEMEM SA – PSA MARINE SA.

- En junio se establece el esquema de producción para producir dos tipos de Diesel de alto azufre que permita reducir el uso de diesel de bajo azufre (ultra low sulfur diesel - ULSD) y aprovechar las especificaciones de calidad del Diesel YPFB.

- Diesel 2 a partir de la maximización de la producción con el 90% de la destilación > a 360 °C; al segregar el Gasóleo Liviano (GOL).

- El 09 de julio, se batió un récord de despacho de diario con 50.4 MB (Local 26.4 MB y Transferencias 24.0 MB).

- Entre el 22 y 26 de julio del 2022, se efectuó la primera ventana del recorrido del amarradero con una duración de 5 días. Se logró el reemplazo de mangueras 1 y 2 de la línea submarina N°1. Se realizó la reubicación del boyarín troncal de la línea submarina N° 2, lo que asegura la continuidad de las Operaciones de carga y descarga.

- El 18 de agosto se llevó a cabo la vista del comité de seguridad el cual resaltó el orden y limpieza de la Refinería, el compromiso por la seguridad, la visión de futuro del equipo de Refinería Conchán.

- El 30 de setiembre, la Unidad de Mantenimiento entregó a Unidad Movimiento de Producto el Tanque 22 y Tanque 20, lo que permitirá recuperar la capacidad de Asfaltos y Gasolinas en 20 MB cada uno.

- Del 08 al 14 de octubre, se realizó la auditoría interna para la acreditación de ISO/IEC 17025 en el laboratorio con buenos resultados. Se implementarán las recomendaciones y en los primeros meses del 2023 se programará la auditoría de acreditación con el INACAL para acreditar 8 métodos de ensayo.

- Se logró producir 5.4 MB de IFO-380 en calidad, sin contar con crudo ONO 100%, lo que permitió atender el combustible para uso interno del B/T Alejandro; evitando la compra a terceros.

- El 31 de octubre, durante la descarga de Gasolinas del B/T SEAWAY LOOKOUT, se utilizó las dos líneas submarinas en simultáneo, alcanzando un régimen de 13,500 BPH, reduciendo las horas de operación de la nave, lo cual permitió la recuperación de inventarios en el menor tiempo posible y atender la demanda insatisfecha.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- Sistema de Mezcla en Línea para crudos en Refinería Iquitos: En febrero 2022, en el arranque de la UDP se realizaron las pruebas de verificación en campo para la puesta en marcha final del Sistema de Mezcla en Línea, con el fin de optimizar el proceso de refinación de hidrocarburos con un impacto positivo en la producción, debido a la homogenización de la carga (condiciones estables) y maximización del rendimiento de destilados medios. El sistema se implementó al 100% en el mes de Julio 2022.

Gerencia Corporativa Refinería Talara:

A octubre, el proyecto registró un avance físico de 98.33 % real vs 100% programado. Respecto al avance económico acumulado del proyecto, su ejecución asciende 4,888.52 MMUS$ (sin intereses preoperativos).

Con AD N°077-2022-PP del 27.07.22, se actualizó el monto de inversión del proyecto, que asciende a 5,290.1 MMUS$ (sin intereses operativos).

A la fecha se encuentra aprobado el Cronograma Maestro Nivel III Rev. 9 presentado por Técnicas Reunidas. Para las Unidades Auxiliares, se cuenta con estimación por CPT, la cual está sujeta a modificación cuando el Contratista EPC Cobra SCL presente su Cronograma Maestro actualizado.

Cabe mencionar que en agosto se recibió la Unidad de Destilación Primaria y desde fines de octubre se viene realizando las pruebas de garantía en las Unidades de Destilación al Vacío y Producción de Hidrógeno.

En base al Cronograma Integrado del PMRT[2], se obtuvieron los siguientes avances:

- **EPC Unidades de Proceso (a cargo de Técnicas Reunidas)**
  El avance físico del servicio de EPC ascendió a 99.66% vs. 100% programado. El 22.20.22, TR remitió versión final de la PC 276 "Reprogramación del Cronograma del PMRT". Se gestiona aprobación de informe de reconocimiento contractual por la Gerencia Legal.

- **EPC Unidades Auxiliares (a cargo del Consorcio Cobra)**
  El avance físico del servicio de EPC ascendió a 95.37% vs 100.00% programado. Se han actualizado las fechas proyectadas de inicio de disponibilidad de servicios auxiliares, sobre las que se desarrollan las actividades de puesta en marcha gradual y sobre la que se ha actualizado el cronograma rev. 10 de Unidades de Procesos.

Mano de obra total fue de 3,188 puestos de trabajo; la mano de obra local no calificada tuvo una participación de 96.0% superando el mínimo establecido en el EIA (70%), en tanto, la mano de obra calificada local tuvo una participación de 59.2%.

Mejoramiento del drenaje pluvial IEP Federico Villareal.

Construcción de cisternas subterráneas para brindar mayor número de horas de agua potable.

Se gestiona una planta desalinizadora en beneficio de la población de Talara.

Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales

- En cuanto a los temas de gestión de marca y relaciones institucionales, en el mes de junio, Petroperú ocupó el primer puesto en el Ranking CX Index, Índice de la Experiencia del Cliente en el Perú 2022, organizado por Centrum PUCP, Datum International y X Customer Group, en la categoría de Estaciones de Servicio por destacar en las dimensiones de marca, producto, servicio y experiencia emocional. El CX Index es un modelo único de medición de la experiencia del cliente que reconoce a las empresas líderes del país que mejor gestionan la interacción con sus consumidores.

- Asimismo, en el mes de junio 2022 ocupamos el primer puesto del sector en atraer y retener talento en el país, en la categoría Petróleo y Gas de Empresas con Talento 2022 y el puesto 18 en el Ranking General Top 100 de MERCO TALENTO. Por otro lado, en agosto logramos un galardón más por los proyectos emprendidos en beneficio de la población, en sus áreas de influencia, esta vez en Pasco, obteniendo el Premio Proactivo 2022 por su Proyecto de Riego Tecnificado en Ninacaca, el que optimizará el recurso hídrico -en épocas de friaje y sequía- en alrededor de 12 hectáreas de cultivo de pasto.

[2] Cronograma basado en el Cronograma Maestro Nivel III Rev. 09 aprobado Contrato EPC de Unidades de Proceso ejecutado por Técnicas Reunidas y el Cronograma Nivel III acuerdo Marco aprobado del Contrato EPC de las Unidades Auxiliares y Trabajos Complementarios ejecutado por el Consorcio Cobra SCL UA&TC.

- En línea con nuestras políticas de apertura e información a la población, se retomaron en el mes de setiembre y noviembre el Ciclo de Conferencias Energy Talks, eventos académicos que concitan la atención de estudiantes y especialistas del sector y público en general. Este espacio se trasmite en streeming por el Facebook de Petroperú, con una importante recepción.

- Bajo ese mismo propósito, Petroperú desarrolla y promueve visitas técnicas a sus sedes operativas, entre las cuales destacan la inspección realizada por representantes del Ministerio de Energía y Minas, así como las visitas de la delegación de más de veinte representantes de la banca nacional e internacional y la de los funcionarios de la empresa Petroecuador realizadas a nuestra sede de Talara durante el mes de setiembre, y de ARPEL y la SPH en el mes de noviembre.

- En cuanto a eventos corporativos, del 17 al 18 de octubre participamos en Perú Energía 2022, la décima versión, «Construyendo la hoja de ruta para una transición energética sostenible e inclusiva», evento que convocó a los actores más importantes de la industria de electricidad, Oil&Gas y el Estado. Contamos con un stand de 6 metros cuadrados, donde informamos sobre la Nueva Refinería Talara, en su proceso de puesta en marcha e inicio de operación comercial, lo cual permitirá contar con combustibles de alta calidad y bajo contenido de azufre.

- Del 14 al 16 de noviembre fuimos los principales auspiciadores de ARPEL, asociación sin fines de lucro que reúne a empresas e instituciones del sector petróleo, gas y energía renovable en América Latina y el Caribe. La conferencia para el 2022 fue su 6ta Edición y tuvo como lema “Impulsando la transformación del sector de petróleo y gas de la región. Transiciones energéticas y nuevas dinámicas de riesgo”.

- Finalmente, del 17 al 18 de noviembre fuimos auspiciadores de INGEPET 2022, “Reactivando el Sector de Hidrocarburos para un cambio en la Matriz Energía en el Perú”. El auspicio, solicitado por la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto, en la categoría Platino, se basó en la oportunidad que brinda el evento de interactuar con profesionales y ejecutivos vinculados al sector, así como detectar oportunidades de negocio en toda la cadena de valor.

- En cuanto a las campañas informativas y planes de medios, se ejecutó la campaña vinculada a la Nueva Refinería Talara en los principales medios a nivel nacional y local, así como publirreportajes en medios especializados; planes de medios sobre el Plan de Remediación de Refinería Conchán y Talara, plan de medios sobre la convocatoria de los Premios Copé en plataforma digital, así como la publicación de comunicados en las radios de influencia al ONP. Se encuentran vigentes las campañas informativas de Talara y ONP, y la campaña informativa y de posicionamiento de marca en el ecosistema digital.

- Es preciso mencionar que, la empresa española VILLAFAÑE, viene desarrollando el servicio de mejoramiento reputacional de PETROPERÚ en gabinete con los especialistas de la Gerencia de Comunicaciones y Relaciones institucionales para la elaboración del Plan de Reputación 2023-2024 de forma tal que Petroperú fortalezca su reputación y su relación con los stakeholder de forma metódica y estructurada.

- Asimismo, se encuentra en proceso el Plan de Mejora Reputacional en materia de Buen Gobierno Corporativo – BGC, este requerimiento permitirá establecer una estrategia que defina un conjunto de actividades y procesos interrelacionados, orientados a promover una mejora en los resultados en materia de Buen Gobierno Corporativo, entre sus grupos de intereses priorizados que impacta en la percepción de los principales Stakeholder del sector financiero.

- Se encuentra en proceso de contratación del servicio de producción de la guía de arquitectura de marca de Petroperú que permitirá su despliegue y aplicación coherente en todo ámbito, tanto para el uso institucional y comercial.

- Sobre la gestión de prensa, si bien la empresa ha afrontado una serie de crisis institucionales durante este periodo, se ha logrado mantener la salud digital con 57% de sentimiento neutro positivo, el cual está por encima de la meta establecida, principalmente por la difusión de contenido propio de valor en las redes sociales. Durante este periodo se obtuvo 67,822 nuevos seguidores, con lo cual el número total aumentó a 722,071.

- De otro lado, el número de visitas al portal web institucional, durante este periodo fue de 653,322. Los usuarios nuevos alcanzaron los 163,686.

- Asimismo, se produjeron 221 videos de registro de actividades, así como videos animados para difusión en redes sociales y el portal web de la Empresa. También se produjeron y difundieron 10 spot radiales. Y se produjeron y emitieron 125 programas radiales "Talara mi orgullo", a través de radio Marilú, en la ciudad petrolera.

- Se elaboraron y enviaron 139 notas de prensa y comunicados, así como se gestionaron 34 entrevistas a voceros de la Empresa, las cuales han sido difundidas en los canales oficiales de la Empresa y en medios de comunicación, generando valor y contribuyendo a fortalecer la reputación e imagen de PETROPERÚ.

- En medios tradicionales y páginas web se registraron 6,094 menciones, de las cuales 21% fueron positivas, 65% neutras y 15% negativas.

- Entre febrero y marzo de 2022 se realizaron cinco talleres virtuales con la Universidad de Ciencias Aplicadas (UPC), dirigidos a los periodistas y líderes de opinión de las zonas de influencia de las distintas operaciones de la compañía a nivel nacional.

- En los temas de comunicación interna, durante el periodo en mención se realizaron campañas sobre los principales hitos institucionales como el inicio de pruebas de arranque de la Nueva Refinería Talara, así también la campaña de reforzamiento sobre protocolos de bioseguridad ante el COVID-19, campaña sobre la situación de Petroperú y su sostenibilidad financiera, que tuvieron por objeto sensibilizar e informar al personal. Actualmente se elaboran los contenidos con miras al inicio de la producción de combustibles con bajo azufre.

- Se elaboraron tres ediciones del boletín Junto a Ti, que permite recopilar y difundir los avances de los proyectos, así como las actividades de las diversas sedes.

- La Alta Dirección realizó tres presentaciones (mayo, julio y octubre) con los trabajadores a nivel corporativo para informar la situación de la empresa y las acciones dispuestas para la recuperación de confianza de los diversos grupos de interés. Así también; en el mes de junio la gerencia general participó de una reunión con trabajadores, impulsando los espacios de diálogo directo.

- Como parte del acompañamiento a los líderes se desarrolló un Taller en Habilidades de Comunicación dirigido a los gerentes de departamento y jefes de cinco gerencias a nivel corporativo, esta actividad busca mejorar la interacción entre el líder y su equipo.

- En la intranet se publicaron 102 notas vinculadas a la información relevante de la empresa, las cuales alcanzaron un total de 9,956 vistas. Así también en el canal PetroInforma contamos con un total de 900 trabajadores registrados y en Yammer se cuenta con un total de 2,664 miembros.

- En cuanto a la Gestión Cultural, hasta noviembre de 2022, el uso de los espacios virtuales permitió la ejecución de cincuenta (56) actividades culturales, cuarenta y nueve (49) actividades transmitidas por el Facebook live del Centro Cultural Petroperú, entre presentaciones de libros, participaciones en conversatorios, talleres, programas de formación literarios, recitales y otros. Se ha participado de once (11) actividades presenciales.

- Gracias a la difusión digital se logró un resultado acumulado de 672,429 reproducciones, con una aceptación positiva del universo de seguidores de las redes sociales. A la fecha se cuenta con 66,005 fans y la página web de Gestión Cultural Petroperú logra un alcance de 509,034 visitas.

- Respecto de la gestión de transparencia, se desarrollaron dos actividades orientadas a la sensibilización y capacitación en favor de la cultura de transparencia: la conferencia de Transparencia y Acceso a la Información dirigida a los directores, así como a gerentes nivel 1, 2 y 3 y la conferencia El derecho de acceso a la información y la transparencia como pilar en la gestión de Petroperú, dirigida a los trabajadores, contando con una participación de 164 asistentes.

- Como parte de las acciones para promover una transparencia activa en nuestra gestión implementamos el Registro de Visitas en Línea (RVL) en nuestras principales sedes, en junio en Oficina Principal (junio) y en noviembre en las Refinerías Talara, Iquitos, Conchán. Cabe precisar que por el momento nuestra sede Oleoducto no cuenta con oficinas.

- Asimismo, en setiembre se publicó en la página web y Portal de Transparencia de Petroperú las Declaraciones Juradas de Intereses de los Gerentes y Directores de la institución.

- También en setiembre desarrollamos una actividad ya institucionalizada, la Semana de Transparencia en Petroperú, la misma que incluyó difusiones y concursos internos, así como conferencias y capacitaciones a cargo de especialistas en la materia y representantes de instituciones como COFIDE y el Banco de la Nación.

- Participamos del curso virtual "Transparencia y Acceso a la Información Pública" organizado por el MINJUS, fortaleciendo las capacidades del personal a cargo de las tareas de transparencia.

- En noviembre y ratificando las prácticas de transparencia activa en Petroperú, de forma voluntaria se procedió a publicar en nuestra página web, sección transparencia, la información sobre las "Medidas extraordinarias en materia económica y financiera" en el marco de los Decretos de Urgencia N° 010-2022 y N° 023-202, orientados a asegurar el abastecimiento de combustibles a nivel nacional y garantizar su sostenibilidad económica y financiera.

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
  - Las obligaciones contractuales de la Fase de Explotación continúan en Fuerza Mayor desde el 15.06.2020. Asimismo, las obligaciones referidas al Desarrollo también continúan en Fuerza Mayor.
  - Con oficio del 01.08.2022, el Viceministerio de Hidrocarburos se pronunció respecto a la indefinición de la Consulta Previa, indicando lo siguiente:

(i) El Estado Peruano durante el periodo 1995-2011 cumplió con lo establecido en el Convenio 169 de la OIT.
(ii) El MINEM, entre el año 2001 al 2003, desarrolló acciones informativas a las comunidades nativas pertenecientes a las 18 federaciones nativas de la zona a fin de informar sobre las actividades de exploración por hidrocarburos pertenecientes al Lote 64.
(iii) Al estar vigente el contrato inicial y no haber una nueva medida administrativa materia de consulta previa, no corresponde implementar un proceso de consulta previa en Lote 64.
Asimismo, el Viceministerio indicó que quedaba a disposición para realizar el acompañamiento en reuniones con SERFOR y MINCUL a fin de que se continúe con el desarrollo de las actividades del Lote 64.

Asimismo, el Viceministerio indicó que quedaba a disposición para realizar el acompañamiento en reuniones con SERFOR y MINCUL a fin de que se continúe con el desarrollo de las actividades del Lote 64.

- El 05.09.2022, se inició el servicio para la elaboración del EIA para el Desarrollo con la consultora ambiental ERM.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192
  - Mediante D.S. N° 009-2022-EM publicado el 25.07.2022 en el Diario el Peruano, se aprueba el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos del Lote 192 a celebrarse entre Perupetro y PETROPERÚ S.A.

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I
  - Las actividades operativas continúan en el Lote I. A octubre 2022, la producción de petróleo promedio es de 514 Barriles por día y la de gas alcanza 3.607 Millones de pies cúbicos por día.

Gerencia Departamento Oleoducto

- Mejoramiento de la integridad mecánica de la tubería del ONP

  - Para el 2022, se han programado un total de 174 intervenciones a la tubería del ONP. Al 22.11.2022, se han ejecutado 111 intervenciones programadas (P) a la tubería, correspondientes a pérdida de espesor en el Tramo I, II y ORN; así como 33 intervenciones fuera de programa, que incluyen 18 por pérdida de espesor (Tramos I y II), 9 por fisuras – cortes (Tramos I y II), 5 intervenciones en defensas ribereñas (Tramo II) y 1 Estabilización de laderas (Tramo II).

Tipo de Intervenciones	PROGRAMA MANTENIMIENTO 2022				CULMINADAS AÑO 2022								Saldo Actual
	Tramo I	Tramo II	ORN	TOTAL	Tramo I		Tramo II		Tramo ORN		TOTAL		
	P	P	P	P	P	C	P	C	P	C	P	C	P
Pérdida de espesor	57	35	24	**116**	32	7	2	11	76		**110**	**18**	**6**
Deformaciones geométricas	23	2	26	**51**					1		**1**	**0**	**50**
Fisuras - Cortes	0	0	0	**0**		7		2			**0**	**9**	**0**
Defensas Ribereñas	1	4	0	**5**				5			**0**	**5**	**5**
Estabilización de laderas	0	2	0	**2**				1			**0**	**1**	**2**
Total				**174**	**32**	**14**	**2**	**19**	**77**	**0**	**111**	**33**	**63**

- Reducción de impacto ambiental ante contingencias en la tubería del ONP por instalación de válvulas de bloqueo automático
  - Se realizó la adquisición de válvulas con actuadores de 16", 24" y 36", fabricadas a pedido en Alemania y firmó contrato con la empresa BIDDLE INC para la instalación de dichas válvulas. La implementación de estas válvulas en los 03 tramos del ONP, permitirá cumplir con lo establecido en el D.S. N° 081-2007-EM y la R.M. 453-2016-MEM/DM.

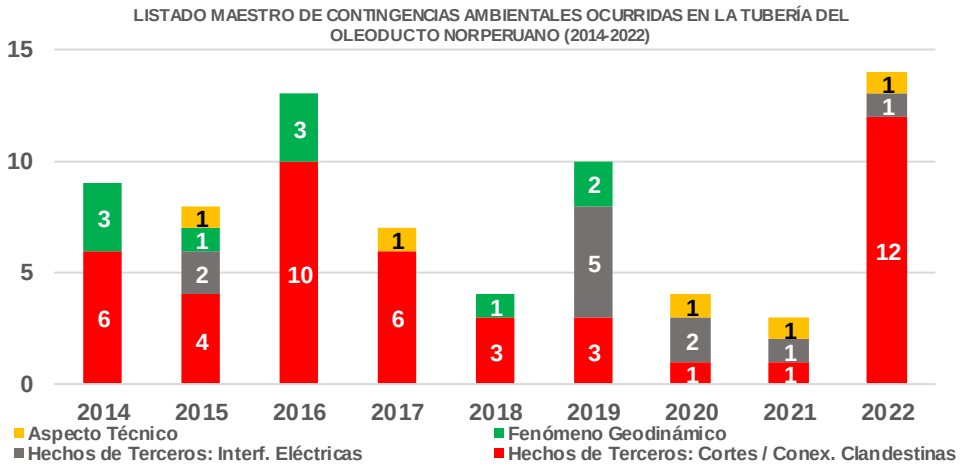
- Implementación del Nuevo Banco de Calidad del ONP
  - Se realizó el servicio de consultoría para la implementación de la nueva metodología del Banco de Calidad, a cargo de la empresa IHS Markit INC; tomando como base los pronósticos de producción de crudo en un horizonte de 05 años (2020 – 2024) en escenarios optimista, pesimista e intermedio y en unidades de barriles por día, los Assay de crudos en boca de pozo (Lote 192, 67, 39, 95, 131, 8, 64 y RPS) y la caracterización de su diluyente para ponerlo en especificación para transporte (en caso aplique).

  - Al 22.11.2022, se realizan las coordinaciones entre las dependencias de la empresa para definir el impacto que traería la implementación del nuevo Banco de Calidad en los distintos procesos, la valorización de los crudos mezclados y la gestión de los registros en el Sistema ERP SAP.

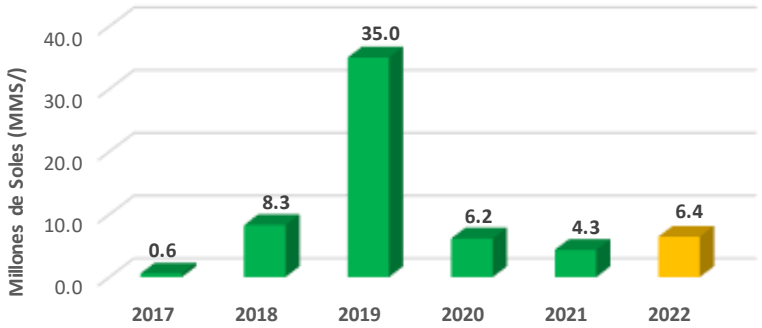
- Ingresos por indemnización de gastos incurridos en siniestros en el ONP

  - 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 Dpto. Oleoducto cumple con atender los requerimientos de información realizados por la Unidad Seguros para lograr la indemnización por los gastos incurridos en los Siniestros del ONP, principalmente en las contingencias ambientales ocurridas en el ONP por derrame de hidrocarburo durante el período del 2014 a octubre 2022.



- Al 25.11.2022, se tiene una recuperación acumulada de 61 MMS/, incluyendo 2017 (0.6 MMS/), 2018 (8.3 MMS/), 2019 (35.0 MMS/), 2020 (6.2 MMS/), 2021 (4.3 MMS/) y 2022 (6.4 MMS/), los tres últimos obtenidos a pesar de las dificultades presentadas por la pandemia de la COVID-19. Asimismo, se precisa que el ingreso registrado en el 2022 (al 25.11.2022) de 6.4 MMS/ corresponde a:
  - Adelanto indemnizatorio por el Caso "Explosión del Tanque 5D3 de Estación 5 del ONP" (3.4 MMS/).
  - Indemnización del Caso "Fallas en Motogenerador 1MG2" (0.5 MMS/).
  - Indemnización de los Equipos de Flota Pesada siniestrados: Volquete y Excavadora (0.6 MMS/).
  - Indemnización de Contingencia km 550+058 Tramo II del ONP (2.0 MMS/).



- Multas evitadas por la Gestión Técnica en los PAS (Procedimiento Administrativo Sancionador)

  Durante el periodo del 2018 al 15.11.2022, se ha logrado evitar el pago de 11,245 MMS/ debido al archivo y reducción de multas en los PAS iniciados por OEFA y OSINERGMIN. Este es el resultado del trabajo conjunto de las dependencias de la Gerencia Dpto. Oleoducto.

Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos

- En julio se elaboró el primer reporte de avance del Plan de Acción Anual del Sistema de Control Interno 2022, en el sistema web de la Contraloría General de la República (CGR), según lo dispuesto por 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

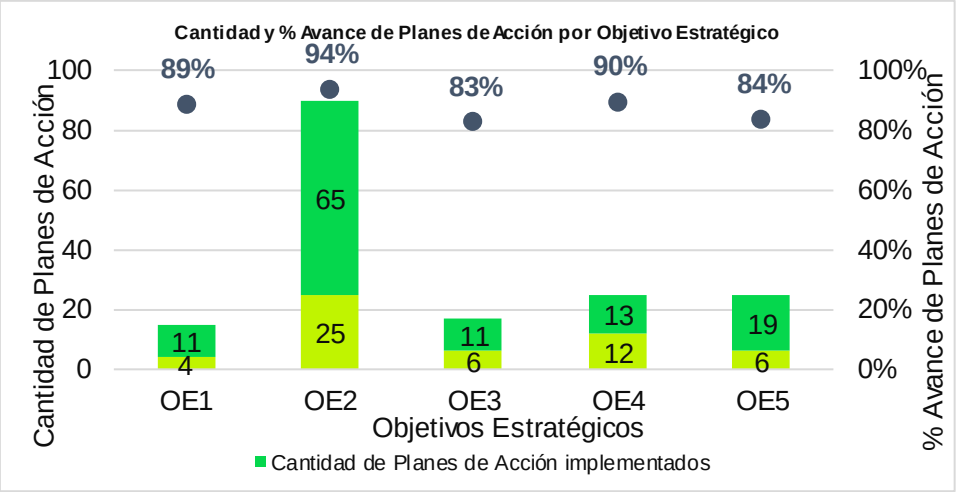
ambas. El Plan contiene 47 medidas de remediación de las cuales 5 se han implementado a la fecha de emisión del reporte; el plazo vence el 31.12.2022.

- En junio se inició la Autoevaluación del SCI Nivel Gerencia Dpto. Tecnologías de Información - Ambiente Tecnología de la Información y Comunicaciones. Se capacitó al equipo evaluador y a la fecha se recopila la información que sustentará el nivel de calificación.

- Se recopiló la lista de la normativa legal vinculada a la competencia funcional de cada Gerencia y se remitió a la Gerencia Corporativa Legal, a fin de que efectúe su validación (Memorando N° GCPR-0775-2022) y asegurar que son el conjunto de normas que cada una de ellas debe cumplir. Este listado permitirá monitorear el cumplimiento corporativo de lo indicado en las Normas de Control Interno y el Principio N° 6 del Componente Evaluación de Riesgos - COSO 2013. Se identificaron 887 normas a nivel empresa (algunas fueron listadas por más de una Gerencia).

- Riesgos en Objetivos Estratégicos

  - Al 25.11.2022, el avance en la implementación de los planes de acción para afrontar los riesgos que pueden afectar el logro de los objetivos estratégicos muestra lo siguiente:



- Riesgos en Procesos Nivel 1

  - Gerencia General, con Memorando N° GGRL-0845- 2022 del 11.03.2022, aprobó 20 procesos con Criticidad Alta, del cual se derivaron la elaboración de 26 matrices de riesgos.

  - Al 25.11.2022 se tienen aprobadas 21 matrices de riesgos.

- Implementación del Sistema de Gestión de Riesgos

  - Con Memorando N° GCPR-1101-2022 del 05.10.2022, se remitió a la Gerencia Corporativa Planeamiento y Gestión, el Informe de Avance del Cumplimiento de los Objetivos Estratégicos (IMACO), indicador 5.5 – Implementación del Sistema de Gestión de Riesgos, al 30.09.2022. Avance 89.53%.

- A fin de fortalecer el Sistema de Gestión de Riesgos, se elaboraron los siguientes documentos normativos, complementarios al Lineamiento LINA1- 050 "Metodología de Gestión de Riesgos Corporativos:
  - Lineamiento LINA1-051 "Metodología para la Determinación del Apetito al Riesgo": aprobado por Gerencia General el 16.09.2022 (GGRL-2442- 2022) y difundido a toda la Empresa con Circular N° GCPR-1029-2022 del 20.09.2022.
  - Lineamiento LINA-104 "Metodología para la Determinación de la Tolerancia": aprobado por Gerencia General el 16.09.2022 (GGRL-2443-2022) y difundido a toda la Empresa con Circular N° GCPR-1030-2022 del 20.09.2022.

- Soporte en Gestión de Riesgos

  - Brecha NRT-GAIR-005 "Personal nuevo no alineado con la cultura de control interno, gestión de riesgos y seguridad de la información". Para el cierre de la Brecha la Jefatura Gestión de Riesgos ejecutó las siguientes actividades:
    - Del 05.04.2022 al 07.04.2022, se realizó el dictado de capacitaciones bajo la modalidad presencial sobre gestión de riesgos corporativos, seguridad de la información y continuidad del negocio, dirigidos a los Coordinadores y Facilitadores de la Gerencia Corporativa Refinería Talara, a fin de fortalecer sus conocimientos y aplicarlos en sus procesos; capacitándose a 78 trabajadores. De igual manera, se realizaron talleres de actualización de las matrices de riesgos de los procesos P4.2. Recepción y almacenamiento de materia prima e insumos en refinerías; y P4.3. Producción en refinerías.

    - Con Memorando GCTL-2146-2022 del 04.08.2022, Gerencia Corporativa Refinería Talara dio por implementada la brecha NRT-GAIR-005.

  - Gestión de Riesgos en relación con el Modelo Corporativo de Gestión CASS
    - Se brindó soporte a la Jefatura Gestión y Mejora Continua de la Gerencia Departamento Seguridad, en el requisito referido a la Gestión de Riesgos de la Organización, durante la Auditoría de Recertificación de la Empresa, realizada el 03.05.2022 y la Auditoría Interna realizada el 20.10.2022, de los Sistemas de Gestión de Calidad, Ambiente y Seguridad y Salud en el Trabajo.

  - Difusión de los Lineamientos LINA1-051 "Metodología para la Determinación del Apetito al Riesgo" y LINA-104 "Metodología para la Determinación de la Tolerancia" mediante talleres en modalidad presencial para personal de Gerencia Corporativa Refinería Talara efectuado los días 25, 26 y 27 de octubre.

- Sistema de Gestión de Seguridad de la Información (SGSI)

  - Con Memorando JGRI-0027-2022 del 20.05.2022, se envió a Gerencia Departamento Logística el expediente para la contratación del Servicio "Asesoría, Consultoría y Evaluación de la Seguridad Informática (Ethical Hacking)", considerando el cumplimiento de los documentos requeridos. Asimismo, con memorando JTGA-0642-2022 del 09.08.2022, la Jefatura Técnica y Gestión de la Gerencia Dpto. Logística comunicó a la Jefatura Gestión de Riesgos, la devolución del requerimiento solicitado.

  - Con Memorando GCPR-1140-2022 del 11.10.2022, se reportó al personal de Gerencia Corporativa Talara el estado de la brecha 1 correspondiente a "Grado de cumplimiento del Sistema de Seguridad de la Información de la NRTL" con 82% de avance, informando: De los nueve (09) entregables pendientes, se ha identificado las actividades a realizar. Las cuales fueron comunicadas al personal de la GCTL.

- Con Resolución N° 3258-2021-JUS/DGTAIPD-DPDP, se aprueba la inscripción, en el Registro Nacional de Protección de Datos Personales, del Banco de Datos Personales Conductores Externos cuya finalidad es Recopilar los datos personales de los conductores externos para brindar atención en terminales y plantas.

- El 05.07.2022, se enviaron a Gerencia Corporativa Refinería Talara los resultados de la Evaluación de la Ciberseguridad, de acuerdo al Modelo de Madurez de Capacidad de Ciberseguridad del Subsector de Petróleo y Gas Natural (ONG-C2M2) de ARPEL, cuyo alcance es la Refinería Talara, a fin de ayudar a la organización a identificar áreas específicas para fortalecer el programa de ciberseguridad, priorizar las acciones e inversiones de ciberseguridad y mantener el nivel de seguridad deseado durante todo el ciclo de vida de los sistemas de IT (Information Technology) y OT (Operational Technology).

- Consultas de Usuarios sobre Seguridad de la Información. Durante el mes, se han resuelto consultas de Dependencias usuarias en referencia a Seguridad de la Información sobre: Requerimientos de Información clasificada como Confidencial, Revisiones de matrices de riesgos de Seguridad de la Información, Consultas de cumplimiento de la Ley 29733 – Ley de Protección de Datos Personales.

- Riesgos en Activos Críticos Nacionales: En respuesta al Oficio N° 218-2022-DINI-01 del 29.03.2022, se dio soporte Metodológico en la elaboración de la Matriz de Riesgos del Activo Crítico Nacional Refinería Conchán cuya fuente de riesgos afectaban a la Seguridad Digital, según lo señalado en el Reglamento para la Identificación, Evaluación y Gestión de Riesgos de los Activos Críticos Nacionales – ACN, aprobado mediante D.S. N° 106-2017-PCM (Reuniones los días 16, 19, 20, 28.05.2022), enviando el 28.05.2022, vía correo electrónico, para la aprobación de la versión Final de las Matrices de Riesgos del Activo Crítico Nacional para su posterior remisión a la Dirección Nacional de Inteligencia.

- Servicio Forensic Due Diligence Petroperú S.A.: A partir del 14.06.2022 hasta el 09.09.2022, los supervisores de Seguridad de la Información fueron asignados al Servicio a tiempo completo, entre las actividades realizadas tenemos:
  - Apoyo en la recopilación, revisión, catalogación y envío de información correspondiente a las contrataciones del periodo Dic-Oct.2022.
  - Revisión e identificación de Hojas de Acción.
  - Reporte de excluidos de la muestra del servicio de Deloitte - Pedido PwC.
  - Atención adicional a Contratos seleccionados por Deloitte para reordenamiento.
  - Elaboración de Resumen de Informe Final del Servicio.

- Gestión por Procesos: Se continúa con la documentación y/o actualización de las Fichas de Macroprocesos (nivel 0), Fichas de Procesos (nivel 1) y Fichas Técnicas de sus indicadores, dando prioridad a los procesos críticos que han sido determinados por la Gerencia General, para lo cual se continúa haciendo seguimiento y sosteniendo reuniones de acompañamiento con las dependencias. Al cierre del mes de octubre se tienen los siguientes avances:

	Número de Fichas según el mapa aprobado	**Fichas Aprobadas (*)**	**Fichas publicadas en la Excerta**	**Fichas en elaboración**
Fichas de Nivel 0	19	18	18	1
Fichas de Nivel 1	55	32	32	23

- Se elaboró y se envió a Gerencia General el informe técnico para la actualización del Mapa de Procesos considerando las mejoras recopiladas por las diferentes dependencias mediante reuniones de trabajo, asimismo, se incluye en dicho informe un comparativo entre

el mapa de procesos versión 4 (2021) y la versión 3 (2019), con la finalidad de determinar la correlación entre el alcance de los procesos en ambas versiones, para que sirva de base para la actualización de las siguientes fichas que se van a documentar.

- Se brindó soporte en la revisión del Procedimiento PROA1-134 "Adquisición en el mercado local de hidrocarburos para el proceso productivo, de comercialización y/o consumo propio".

- Gestión de la Normativa Interna:

  - Se dio el soporte a nivel corporativo para la revisión y publicación de documentos normativos. Durante el periodo del 02.04.2022 al 27.10.2022 se han publicado 942 documentos en los aplicativos: Excerta de Normas y Procedimientos y Formatos y Formularios de uso frecuente. Asimismo, se revisaron 491 documentos de las diferentes dependencias a través del correo excerta@petroperu.com.pe.

  - Con memorando GCPR-1104-2022 de fecha 05.10.2022 se informó a la Gerencia Corporativa Refinería Talara que se publicaron 1,922 documentos. En ese sentido se cumplió al 100% con la brecha GCPR-GCPR-0004 "Alineamiento de los documentos normativos de los Sistemas de Gestión de la NRT de acuerdo con lo establecido con la empresa".

- Sistema de Integridad 2022:

  - Gestión de Denuncias:
    - Durante el periodo de tiempo que comprende del 22.05.2022 al 25.11.2022, se han recepcionado un total de treinta y dos (32) denuncias; sobre dicha cantidad de denuncias se ha culminado con la evaluación de siete (07) denuncias, encontrándose veintitrés (23) en evaluación y dos (02) en seguimiento (aquellos casos que han sido derivados para ser atendidos por otras áreas de la Empresa, conforme a sus atribuciones y procedimientos).

Denuncias	Cantidad	Porcentaje
Cerradas	07	21.87%
Investigación	23	71.87%
Seguimiento	2	6.25%
Total	**32**	**100%**

    - Sin perjuicio de las cifras mostradas previamente, es de comentar que durante lo que va del año 2022 se han recepcionado un total de setenta y dos (72) denuncias, de las cuales a fecha se han cerrado un total de treinta y tres (33) denuncias, ocho (08) se encuentran en seguimiento, y treinta y uno (31) están en investigación.

- Gestión de prevención de conflicto de intereses:

  - Consultas sobre conflicto de intereses: A fin de advertir la existencia de posibles casos de conflicto de intereses de manera previa a una contratación, las gerencias que participan en contrataciones de servicios, bienes y obras, han realizado consultas en la Base de Datos del Aplicativo del Sistema de Integridad (SIIN), comunicando al área encargada del Sistema de Integridad para análisis y evaluación que permita mitigar el riesgo de conflicto de intereses. Al cierre del presente informe, del 22.05.2022 al 25.11.2022 se han atendido doscientos catorce (214) consultas.

- Renovación del Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad: Gerencia General solicitó a todo el personal la renovación del Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad, documento por medio del cual los trabajadores se comprometen con el Sistema de Integridad y reportan sus intereses. Al 25.11.2022 tenemos un 91% de cumplimiento por parte del personal.

- Declaración Jurada de Intereses - Ley Nº 31227:
  - Desde el 02.04.2022 se logró la presentación del 100% de las Declaraciones Juradas de Intereses de la Contraloría General de la República del personal Gerencial de PETROPERÚ S.A. niveles 1, 2 y 3 y de los Directores de PETROPERÚ S.A.
  - En agosto 2022, se inició el proceso de cumplimiento de las Declaraciones Juradas de Intereses de la Contraloría General de la República, con cerca doscientos trece (213) Sujetos Obligados de PETROPERÚ S.A., que fueron identificados en virtud de los cargos o funciones que desarrollan (niveles 4, 5 y 6), de conformidad con la precitada Ley[3]; siendo que al 27.10.2022 se tiene un aproximado del 64% cumplimiento.

- Compromiso del Directorio con la Integridad y Lucha contra la Corrupción:
  - Con fecha 20.07.2022, el Directorio de PETROPERÚ S.A., con la participación de la Gerencia General suscribieron el Acta de Compromiso Anual de Integridad y Lucha Contra la Corrupción por medio del cual se comprometen a respaldar el fortalecimiento de una cultura de Integridad y de lucha contra la corrupción en PETROPERÚ S.A.; que permita sostener relaciones honestas y transparentes de negocios con todos nuestros grupos de interés, y en general con toda la ciudadanía.

- Plan de Trabajo 2022:
  - Mediante Hoja de Acción N° GGRL-2684-2022, la Gerencia General realizó la Aprobación del Plan de Sensibilización y Capacitación del Sistema de Integridad 2022, habiéndose ejecutado hasta el 27.10.2022, las siguientes actividades:

N°	ACTIVIDAD	GERENCIA / SEDE	PÚBLICO	FECHAS	N° CHARLAS	N° PARTICIPANTES
1	Conferencia: Jornada de Integridad y Transparencia en Petroperú	Todas las sedes	Directivos, Gerentes y Gerentes de Departamento	20/05/2022	1	39
2	Charla: Importancia de una Cultura de Integridad en las Organizaciones	Todas las sedes	Personal en general	31/05/2022	1	216
3	Charlas Línea de Integridad - BDO	Oficina Principal	Personal en general	8/06/2022	2	93
				10/06/2022		52
		Oleoducto		17/06/2022	1	27
				22/06/2022	2	61

[3] - Conforme al literal t) del artículo 8 del Reglamento: Miembros de la Gerencia Departamento Logística y los miembros de las dependencias operativas que, debido a sus funciones, intervienen en alguna de las fases de contratación en el marco del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.
- Conforme al literal v) del artículo 8 del Reglamento: Miembros de la organización (a partir de nivel 5) que, en ejercicio de su cargo, labor o función, administran, fiscalizan o disponen de fondos iguales o mayores a 3 UITs, conforme al Cuadro Corporativo de Niveles de aprobación y Responsabilidad vigente.
- Conforme al literal x) del artículo 8 del Reglamento: Miembros de la organización cuyas funciones están vinculadas al Sistema de Integridad.

		Refinería Talara		3/08/2022		30
		Refinería Conchán		30/06/2022	1	57
		Refinería Selva		1/07/2022	1	34
4	Charla: Declaración Jurada de Intereses (*)	Todas las sedes	Sujetos Obligados	17/08/2022 (*)	3	52
				18/08/2022		58
				19/08/2022		47
5	Charla: Adoptando Decisiones Éticas	Todas las sedes	Gerentes Nivel 1, 2 y 3	21/10/2022	1	30
				TOTAL	**13**	**796**

(*) Es un promedio, ya que La Contraloría General de la República no cuenta con el registro de asistencia.

- Reconstitución del Comité de Integridad 2022:

  - Respecto a la reconstitución del Comité de Integridad, conforme a lo solicitado por el Comité de Buenas Prácticas de Gobierno Corporativo y a los aportes recibidos por parte del Directorio de PETROPERÚ S.A., así como a las revisiones efectuadas; la Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos, mediante Resumen Ejecutivo N° GCPR-1018-2022 del 19.09.2022, ha presentado una nueva propuesta que contempla los parámetros para la conformación del Comité de Integridad, incluyendo el perfil de los miembros y sus funciones.

<u>Oficialía de Cumplimiento</u>

- Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo:

  - En el mes de mayo se elaboró, aprobó y publicó la "Guía de Categorización de clientes según su nivel de riesgos de LA/FT" que establece la metodología para elaborar el "SCORING" como herramienta que permite categorizar a los clientes, con el propósito de aplicar medidas de control diferenciadas según su nivel de riesgos de LA/FT. La misma que incluye las siguientes etapas:
    - Identificación: Consiste en definir las variables de cada factor de riesgo asociado al cliente, su propósito y el dato asociado a dicha variable.
    - Evaluación: evaluar el perfil de riesgo del cliente, en función al impacto del riesgo de una determinada variable.
    - Calificación del perfil de riesgo: Consiste en realizar la calificación y definición de perfiles de riesgo por cliente.

  - En el mes de mayo se elaboró y presentó al Directorio el Informe de gestión de los riesgos LAFT de PETROPERÚ (Informe Técnico, Resumen Ejecutivo y PPT).

  - Elaboración del Informe Semestral 2022-I (Informe técnico, resumen ejecutivo), el cual fue presentado al Directorio de la compañía en el mes de julio 2022.

  - A efectos de contar con mayores herramientas de gestión para los Sistemas a cargo de la Oficialía de Cumplimiento, mediante OTT N° 4200085124 del 25.Jul.2022, se contrató el Servicio de Asesoría Técnica y Legal de un Estudio Jurídico de EE.UU, con experiencia probada en procesos bajo el marco de la FCPA (Ley de Prácticas Corruptas en el Extranjero) así como otras leyes de los EE.UU. potencialmente aplicables; para la revisión y mejora de los sistemas de prevención y gestión de riesgos anticorrupción de PETROPERÚ S.A., que fuera solicitado con Acuerdo de Directorio N° 055-2021-PP, para

lo cual se aprobó contar con el Servicio del Estudio PAUL HASTINGS, para la ejecución del Servicio.

- Elaboración del ISOC 2022-I (Informe Semestral del Oficial de Cumplimiento) el cual fue presentado a la Unidad de Inteligencia Financiera en el mes de agosto 2022.

- En el mes de setiembre se actualizó e incorporó nuevos campos de información en el formulario web "Conozca a su Cliente", el cual permite obtener un mejor análisis en la identificación y verificación del cliente, los nuevos campos son:

  - Nombre del cónyuge
  - Actividad económica
  - Propósito de la relación comercial
  - Fecha de firma

- Se realizó el diseño y difusión de cuatro (4) afiches de sensibilización y prevención de LA/FT, mediante los diversos canales de comunicación de la compañía (Yammer, correo electrónico, petroinforma), en los meses de julio, agosto y octubre.

- Se brindaron las siguientes actividades de capacitación, según se detalla:

  Charla virtual de capacitación especializada a la Gerencia Corporativa Comercial.

  - Tema: Conceptos generales del SPLAFT, riesgos LA/FT, señales de alerta, tipologías, casuísticas y atención a preguntas de los asistentes.
  - Dia: 27 de junio del 2022.
  - Expositores: Oficial de Cumplimiento y su equipo LA/FT.
  - Asistentes: 51 colaboradores.

  Charla virtual de capacitación especializada a Directores

  - Tema: Responsabilidades y rol que desempeña el Directorio en la implementación del Sistema de Prevención de LAFT.
  - Dia: 17 de octubre del 2022.
  - Expositor: Juanita Maria Ospina Perdomo
  - Asistentes: 5 Directores y el Secretario General.

  Charla virtual por el "Día de la Prevención de Lavado de Activos" a todo el personal de PETROPERÚ S.A.

  - Tema: Finalidad del SPLAFT y rol del trabajador en la prevención de Lavado de Activos.
  - Dia: 27 de octubre del 2022.
  - Expositores: Isabel Garcia Arroyo
  - Asistentes: 183 colaboradores.

  Charla virtual de capacitación a todo el personal de PETROPERU S.A

- Elaboración mensual (Mayo – Oct) del Registro de Operaciones, incluyendo las operaciones múltiples que realizan los clientes, de acuerdo con el umbral establecido por la normativa; con información provenientes del registro de ventas proporcionado por el área contable.
- • En el mes de octubre, sellevó a cabo la cobertura de la plaza vacante de Auxiliar PLAFT de la Jefatura Prevención de Delitos, mediante concurso interno.

- • 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.

- Modelo de Prevención Delitos:

  - Se brindó atención a la consulta formulada por la Gerencia Corporativa Comercial, respecto al viaje al extranjero de tres (3) trabajadores en cumplimiento de prestaciones adicionales de capacitación en el contrato; de dicho análisis y en el marco de la implementación del Modelo de Prevención, se recomendó con Memorando N° OCUM-0462-2022 de 17. Oct.2022 que las personas que viajen sean distintas a las que participaron en las diferentes etapas del proceso de contratación y comités.

  - Se atendieron consultas de diversas áreas de la Compañía, relacionadas a la prevención de delitos, lo que comprende: Inclusión de Cláusulas Contractuales; aplicación de la Política de "Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno"; absolución de cuestionarios de proveedores y bancos; asesoramiento en la aplicación del Procedimiento de la Debida Diligencia a Proveedores – PROA1 N° 435.

<u>Secretaria General</u>

- Durante el periodo de gestión, con el apoyo de la Gerencia General, se continúa impulsando el Sistema de Seguimiento de Acuerdos y Pedidos – SSAP, con el fin de tener un control efectivo de las solicitudes realizadas por la Junta General de Accionistas, Directorio, y Comités de Directorio, permitiendo una gestión eficiente y transparente.
- En el marco de las prácticas de gobierno corporativo, en los meses de mayo, junio y noviembre se desarrollaron gestiones para llevar a cabo el proceso de inducción para Nuevos Directores.
- En junio, se modificó y actualizó el Plan de Trabajo Anual del Directorio para el segundo semestre 2022.
- En setiembre el Directorio aprobó el Proyecto de Ley de Fortalecimiento y Designación de Miembros Del Directorio de PETROPERÚ S.A. el mismo que garantizaría una adecuada y correcta evaluación y posterior elección de los miembros del Directorio de la Empresa. Asimismo, se autorizó a la Administración a remitir dicho proyecto de ley al Ministerio de Energía y Minas, para el trámite correspondiente de aprobación por parte de las instancias pertinentes.
- La Junta General de Accionistas, en setiembre, aprobó el Reporte sobre el cumplimiento del Código de Buen Gobierno Corporativo para las Sociedades Peruanas 2021 (anexo a la Memoria Anual), en este Reporte se difunden los avances que desarrolla anualmente la Empresa en esta materia.
- El Directorio y los Comités de Directorio vienen sesionando de acuerdo con sus planes de trabajo.

1.4 Limitaciones en el Período a Rendir

Durante el periodo de gestión reportado, la Compañía afrontó una serie de problemáticas ocasionadas por las políticas internas implementadas durante el periodo octubre 2021 a marzo 2022, que impactaron negativamente en la situación económica, financiera, comercial, operativa, administrativa y en la gobernanza de PETROPERÚ S.A.

El incumplimiento de la presentación de Estados Financieros Auditados al 31.12.2021 antes del 30.05.2022, como consecuencia de no suscribir el contrato con la sociedad auditora debido a que la Anterior Administración no llegó a un acuerdo con Gaveglio, Aparicio y Asociados SCRL PricewaterhouseCoopers (PwC), desencadenó los siguientes eventos críticos extraordinarios:

- En marzo 2022, Fitch Ratings rebajó la calificación crediticia Issuer Default Ratings (IDR) de largo plazo en moneda local y extranjera y las notas senior sin garantías de PETROPERÚ S.A de 'BBB' a 'BBB-' y colocó ambas en condición de vigilancia negativa (Negative Watch). La rebaja se asoció a la gobernanza debilitada dada la incertidumbre respecto a la capacidad de la Empresa para proporcionar información financiera antes del 30.05.2022.

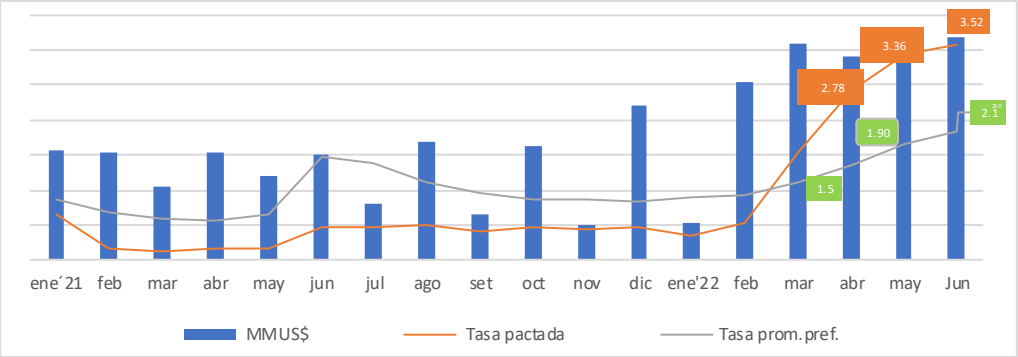
- El 15.03.2022, Standard & Poors Global Ratings rebajó la calificación en moneda extranjera en escala global de PETROPERÚ S.A de 'BBB-' a 'BB+' (pérdida del grado de inversión) y la colocó en Revisión Especial Negativa (Negative CreditWatch). El anuncio del desestimiento de PwC sumado a la rebaja de la calificación crediticia afectó el precio de los Bonos PETROPERÚ, cuya caída fue cerca del 20%.

- El 06.09.2022, Fitch Rating realizó otra rebaja de calificación de riesgo (downgrade) a PETROPERÚ S.A. a BB+ y el Standalone Credit Profile a ccc-, con lo cual la empresa perdió grado de inversión, situando su calificación de riesgo en el nivel de especulativo, sustentado en sus apreciaciones respecto a la debilidad de la liquidez, alto nivel de apalancamiento, insuficiente soporte del Gobierno Peruano y una permanente incertidumbre respecto a la recuperación de las líneas de crédito. Este downgrade, agudiza la situación de la compañía.

- La restricción de líneas de crédito no permitió reducir la deuda a proveedores internacionales, además de no posibilitar la emisión de Cartas de Crédito solicitadas por los mismos, afectando el suministro de crudo y combustibles para PETROPERÚ, ya que las descargas están siendo condicionadas al pago de los montos adeudados, a emisión de Carta de Crédito o prepagar los cargamentos antes de la descarga.

- Como consecuencia de las restricciones de las líneas de crédito, se pactaron financiamientos bancarios a tasas por encima del mercado bancario. Cabe mencionar que, hasta el mes de febrero 2022, la empresa tomó financiamientos a tasas competitivas, tasas por debajo de las tasas activa del promedio de las empresas bancarias y desde marzo, frente a las restricciones en las líneas de crédito, se viene tomando financiamientos a tasas no competitivas, tal como se muestra en el siguiente gráfico:

Tasas pactadas PP vs Tasas promedio mercado bancario 2021 – a junio 2022



- Esta situación se agravó dado que la Administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022 decidió cambiar la estrategia de pago a proveedores sin realizar un análisis del impacto de dicha decisión en el flujo de caja y cumplimiento de Covenant's del contrato con financiamiento CESCE, disminuyendo los días de crédito otorgado por los proveedores de crudo y productos, lo cual generó concentración de pagos a partir de marzo.

Por lo expuesto, se requirió del apoyo financiero otorgado por el Gobierno Peruano con D.U. N° 010-2022 el 12.05.2022, el mismo que tuvo como objetivo evitar un eventual desabastecimiento de combustibles a nivel nacional, dado que la Empresa es un actor importante en la cadena de abastecimiento de combustibles en el mercado nacional. La norma mencionada permitió atender la mayor proporción de obligaciones de corto plazo con proveedores de crudo y productos que se tenían vencidos al 31.05.2022; así como el pago de derechos arancelarios e impuestos asociados, ante el cierre de líneas de crédito producida por la rebaja de la calificación crediticia internacional de PETROPERÚ, debido al retraso en la presentación de los Estados Financieros 2021 auditados.

Las gestiones para obtener el apoyo financiero se iniciaron el 18.04.22 con reuniones efectuadas con el Ministerio de Economía y Finanzas (la nueva administración asumió funciones el 04.04.2022), luego de identificar la deuda vencida y por vencer en esa fecha a proveedores, que totalizaba 730 MMUS$ y que originaban un déficit de caja proyectado para abril por el mismo monto.

La Administración estimaba que la suscripción del contrato con PWC el 04.05.2022 para asegurar la auditoría externa a los Estados Financieros 2021 y el apoyo financiero otorgado por el Gobierno Peruano, serían señales importante al mercado que originaría que la banca nacional e internacional libere parte de las líneas que mantenía PETROPERÚ hasta antes de la pérdida de grado de inversión y que los proveedores flexibilizarían su posición respecto a las restricciones de descarga por falta de pago, dado que PETROPERÚ cancelaría gran parte de las deudas que mantenía; no obstante, esto no ocurrió en la práctica.

La Nueva Dirección y Administración de la Empresa logró la renovación y obtención de nuevas líneas de crédito por 1,047 MMUS$ desde abril hasta octubre, a pesar de la difícil coyuntura y de no contar con Estados Financieros Auditados del ejercicio 2021.

En ese sentido, PETROPERÚ S.A. cubrió sus obligaciones con la disposición de recursos provenientes de entidades financieras, los cuales se encuentran restringidos, y recursos propios generados por la cobranza a clientes por la venta de combustibles en el mercado interno y externo.

La empresa ha cuantificado los impactos negativos de las decisiones de la Administración periodo octubre 2021 a marzo 2022, que totalizan 74.2 MMUS$ a julio 2022, que incorpora los siguientes conceptos: menores ventas y márgenes, pago de demoras por restricciones en descargas de buques, cambio de puerto de buques de importación, otros costos logísticos (alijes, transporte terrestre, reconocimiento de fletes a clientes), mayores costos para concretar financiamientos de corto plazo, reconocimiento de intereses por pago de facturas a proveedores fuera de plazo, pago de Consent Fee a bonistas y gastos en servicios de asesoría, costo de servicio de asesoría legal para Consent Solicitation Contrato CESCE,

mayor costo de honorarios de PWC, contratación de servicio de revisión y análisis de los procesos de licitación y adjudicación a terceros por PETROPERÚ S.A. durante el período octubre-diciembre 2021 (contrato con Deloitte) y homologación de beneficios a todo el personal.

Es preciso mencionar que los impactos económicos desfavorables mencionados, aún continúan para la Compañía.

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

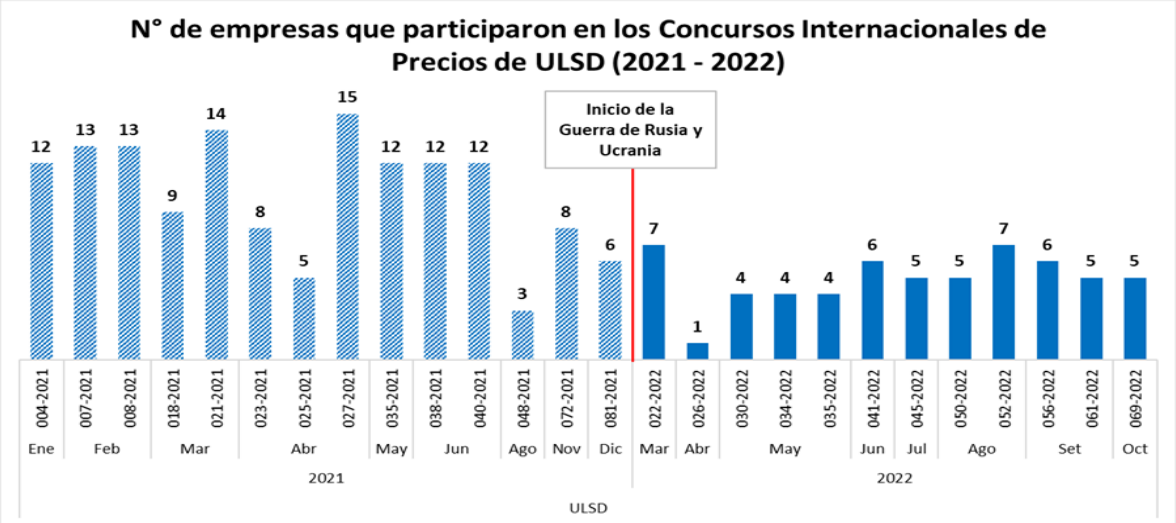
Gerencia Cadena de Suministro

- La falta de liquidez de caja, para honrar el compromiso de pago a proveedores generó una deuda vencida y acumulada de hasta USD 750 MM aproximadamente. Al 25.11.2022 no se cuenta con obligaciones vencidas.

- Adicionalmente, la falta de pagos oportunos por la falta de liquidez generó una brecha en la atención para efectuar adquisiciones adicionales de urgencia. Esta afectación del flujo de caja generó que los proveedores que tenían contratos de entrega desde el mes de mayo en adelante, en la mayoría de los casos exijan pagos con plazo a 30 días y garantizados con carta de crédito o prepago. Asimismo, se redujo la participación de los proveedores internacionales en los concursos de precios.

- La participación de empresas en los Concursos Internacionales de Precios de Gasolinas se redujo, a partir del 24 de febrero, de 6 a 2 participantes (66% menos), debido al inicio de la guerra de Rusia y Ucrania y las restricciones de pago durante marzo-octubre 2022.

- Considerando que las restricciones de pago desde marzo a noviembre 2022 impactaron en la participación de las empresas en los Concursos Internacionales de Precios de ULSD, se tuvo una disminución de 58% de participación, de 10 a 4 compañías en cada proceso.



- La deuda por vencer estimada a la fecha, correspondiente a diciembre 2022, asciende a USD 202.4 MM$ y para el periodo enero a junio 2023 se estima que ascienda a 1,051.8 MMUS$. De manera extraordinaria, en el año 2022, PETROPERÚ ha recibido el respaldo del Ejecutivo a través de los decretos de urgencia N° 010-2022 y N° 023-2022, orientados a asegurar el abastecimiento de combustibles a nivel nacional y garantizar su sostenibilidad económica y financiera, por lo que el uso del apoyo financiero se detalla en el siguiente link: https://www.petroperu.com.pe/transparencia/medidas-extraordinarias-en-materia-economica-y-financiera/.

- Por otro lado, en el período se tuvieron treinta y nueve (39) cargamentos, cuya descarga estuvo condicionada al pago de las obligaciones vencidas o emisión de carta de crédito, generando una sobrestadía acumulada equivalente a USD 34.1 MM.

- De los 39 buques que estuvieron con descarga condicionada a pago, al 25.11.2022, se mantienen dos (02) buques pendientes de descarga, dicha condición viene generando una sobrestadía acumulada equivalente a USD 1.6 MM de acuerdo con el siguiente cuadro:

PRODUCTO	PROVEEDOR	VOLUMEN (Bbls)	VENTANA DESCARGA	PUERTO DE DESCARGA	B/T	ESTADO SITUACIONAL	DIAS DE ESPERA	TARIFA DE DEMORA (US$/PDPR)	TOTAL APROX (US$)
ULSD	TRAFIGURA PTE LTD	320 MB +0/-8%	18/20.10.2022	CONCHÁN/TALARA	PELAGIC TAIMEN	SIN AUTORIZACIÓN DE DESCARGA. PENDIENTE EMISIÓN LC. ARRIBÓ CALLAO: 18/23:30 HRS. FONDEÓ: 19/00:30 HRS. EN ESPERA DE AUTORIZACIÓN DEL PROVEEDOR	37.50	42,000.00	1,575,000.00
B100	REPSOL TRADING S.A.	158,492.00	24/26.11.2022	MOLLENDO/CONCHÁN /TALARA	SOLAR CATIE	SIN AUTORIZACIÓN DE DESCARGA.ARRIBÓ MATARANI: 22/19:00 HRS. FONDEÓ: 22/21:42 HRS.	3.00	28,000.00	84,000.00
(*) MONTO APROX. DE DEMORAS POR FALTA DE PAGO A PROVEEDORES									1,659,000.00

- Restricciones en la contratación a plazo fijo bajo la modalidad de servicio específico, para el proyecto Mejora de Fletamento Internacional: 01 Profesional senior altamente especializado.

- Se han presentado restricciones en las rutas nacionales por la convulsión y reclamos sociales de las comunidades y sectores de transporte y agricultura que bloquean carreteras y producen retrasos en la flota cargada hacia las plantas receptoras y de retorno; así como a nuestros clientes mineros, industria, eléctricas, etc.

- Los cambios climatológicos llevan a desastres naturales en diferentes partes del país, los cuales han generado problemas en el abastecimiento de combustibles vía terrestre a las Plantas del Sur, Centro y Oriente.

- El continuo incremento de los precios de los combustibles, repuestos y materiales para el transporte, así como la inflación, han generado solicitudes de ajustes de fletes de parte de las empresas transportistas, ya que esta situación ha impactado en su estructura de costos y se tiene riesgo potencial de reclamos en los precios que podrían afectar las operaciones.

- Desde abril 2022 se tuvieron retrasos en los pagos de facturas vencidas de los servicios que brindan los contratistas. En los meses de setiembre y octubre las demoras de los pagos de las facturas vencidas han acumulado hasta 4 semanas de retraso, lo cual ha conllevado a reclamos y envíos de cartas notariales por parte de los proveedores por el incumplimiento de los pagos, así como, por ejemplo: paralizaciones por dos a tres días en las transferencias a El Milagro, Tarapoto, Pucallpa, Terranova y Piura, hasta que se concreten los pagos respectivos.

- Retrasos en la implementación de proyectos de mejora para la atención a clientes de PETROPERU como comercializador u operador de las instalaciones de Terminales y Plantas del Sur, no adecuación de tanques para comercialización de Gasolinas Regular y Premium.

- Falta de apoyo de las áreas de soporte de Mantenimiento.

- Falta de disponibilidad de producto por no contar con autorización de descarga de importaciones, debido a la falta de pago.

- El Terminal Bayóvar ha presentado tiempos prolongados de mantenimiento, lo que ha conllevado que los buques de cabotaje esperen el término de dicho mantenimiento para empezar sus operaciones.

- A nivel de control presupuestal, en el rubro de Flota Terrestre se tuvo un mayor gasto por las contingencias generadas en el año, cuyos principales motivos han sido:

  (1) Limitaciones en el abastecimiento de buques de importaciones, que generó traslado por vía terrestre.
  (2) Cambios en el Plan de Refinación para traslados de productos desde la Costa hacia la Selva, que activó contrataciones de emergencia.

- Se conformó un equipo multidisciplinario con personal de diferentes áreas de la empresa, el cual se encargará de realizar la reevaluación técnica, económica o financiera de los proyectos de inversión y de ser el caso, realizar las gestiones de aprobación de las variaciones de los montos de inversión de los siguientes Proyectos:
  - Instalación y Operación de Nuevo Terminal Ilo.
  - Construcción y Operación de Planta de Ventas en Puerto Maldonado.
  - Construcción y Operación de Planta de Ventas Ninacaca.
  - Ampliación de Tancaje e Instalación de Skids de Intermedios en Planta de Ventas Talara.
  - Adecuación de tuberías submarinas al DS-081-2007-EM de los Terminales Ilo, Mollendo y Pisco.

<u>Gerencia Corporativa Comercial</u>

- La participación de mercado fue afectada por las restricciones en la disponibilidad de inventarios para atender a los clientes por la falta de liquidez para cancelar a los proveedores de compra de crudo y productos importados; no obstante, actualmente se vienen recuperando los inventarios mediante la coordinación con los proveedores y las dependencias correspondientes.
- Afectación de la percepción de los clientes para iniciar y/o mantener relaciones comerciales, suscribir contratos; debido a la excesiva exposición mediática negativa de la empresa.
- Impacto por la reducción de las compras de nuestros distribuidores mayoristas por aspectos competitivos de precios/descuentos/créditos, quienes han optado por contar con varios proveedores, afectando nuestro nivel de participación de mercado.
- Competencia agresiva, con precios y descuentos competitivos, afectando 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.
- Necesidad de contar margen y disponibilidad de productos terminados desde Refinería de Talara, la cual aún no entra en operaciones.

<u>Gerencia Corporativa Exploración y Oleoducto</u>

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).

- Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote 192
  PETROPERÚ debe realizar gestiones -que podrían demorar como mínimo 3 meses- con el Ministerio de Economía y Finanzas, así como con la Contraloría, a fin de poder emitir una fianza mayor a 1 año.

- Asimismo, existe una problemática en torno a la situación actual de los Activos del Lote 192, dado que se requieren inversiones significativas. Esta problemática debe ser solucionada en los niveles que correspondan antes que el Directorio de PETROPERÚ otorgue la autorización para suscribir el proyecto de Contrato de Licencia del Lote 192.

- Contrato de Licencia Temporal para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I
  Se ha instalado un Comité de Supervisión Extraordinario para solucionar la discrepancia respecto de la solicitud de PETROPERÚ de acordar una nueva curva promedio que refleje las contingencias operativas producidas durante los primeros 6 meses del Contrato Temporal.

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 principalmente al comportamiento del precio del crudo en los mercados internacionales y a los eventos de índole social acontecidos que han conllevado a la paralización del Lote 192 desde febrero 2020 y afectación de la producción en los Lotes 67 y 95. Es necesario ejecutar acciones para incrementar el volumen de entrega de los productores al sistema de transporte de hidrocarburo del ONP. Existen alternativas para el mejoramiento de los crudos antes de ser entregados al sistema de transporte por ducto.

- Ocurrencia de contingencias ambientales en la tubería, la mayoría ocasionadas por hechos de terceros (79%).

- Amenazas de medidas fuerza por comunidades aledañas al ONP y ORN: En lo que va del 2022 no se han suscitado tomas a las Estaciones del ONP; sin embargo, se han recibido 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 Gobiemo 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.

  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.

- 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. 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 posesionarios 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.

- Esta situación fue presentada en reunión del 23.11.2020, con la participación del Presidente de Directorio, Gerente General, representantes de las Gerencias Legal, Departamento Oleoducto, Departamento QHSSE Oleoducto Comercial y Distribución, en la cual se explicó la necesidad de interponer una medida cautelar, mecanismo o instrumento legal más apropiado para solicitar a las empresas distribuidoras de energía, así como las autoridades correspondientes, que se detenga el uso de los sistemas Monofilar con Retorno por Tierra (MRT) que generan drenajes de corriente eléctrica perjudicial para la integridad del ONP. Asimismo, 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.

- El 03.12.2021, la Dirección General de Electrificación Rural solicitó implementar las acciones administrativas y regulatorias a fin de dar solución a la problemática planteada por el Oleoducto Nor Peruano. De las coordinaciones efectuadas entre Petroperú, ELOR y DGER/MINEM, se indicó que es factible que el MINEM proporcione el financiamiento para efectuar las actividades relacionadas a la reubicación de subestaciones y reforzamientos de las redes eléctricas, que permitan eliminar las interferencias eléctricas, para lo cual planteó acciones de corto, mediano y largo plazo.

- El 31.01.2022 se solicitó a la Gerencia Corporativa Legal información de las acciones legales ante la situación de interferencias eléctricas en el tramo comprendido entre las Estaciones 5 y 9 del ONP. Asimismo, el 04.02.2022 se notificó notarialmente a la empresa ELOR solicitando la reubicación de redes eléctricas rurales ubicadas en el derecho de vía y zona de reserva.

- El 30.03.2022 se remitió comunicación a la Dirección General de Hidrocarburos informando sobre la afectación al ONP por la expansión de redes eléctricas rurales en las Zonas del Derecho de Vía y Reserva del Tramo II del Oleoducto Nor Peruano, solicitando además se programe una fiscalización y verifique la ejecución de las acciones de mitigación respectivas por parte de la empresa ELOR.

- El 13.04.2022 se remitió solicitud a Gerente de Supervisión de Energía de OSINERGMIN respecto a la situación de expansión de redes eléctricas rurales.

- En mayo se elaboró el proyecto de demanda y comunicación a ELOR respecto a los gastos incurridos por limpieza y mantenimiento, el cual se encuentra en proceso de revisión de dependencias para su envío a Legal. El 11.07.2022, se entregó información relacionada a interferencias AC a la Coordinación Comunicación OLE para la elaboración del guion del Video explicativo que complementará la demanda por indemnización por daños y perjuicios a la empresa Electro Oriente (ELOR), por su omisión en el ejercicio de sus funciones, al no haber realizado una correcta administración y supervisión del servicio de suministro eléctrico causando el deterioro del Oleoducto Nor Peruano y la contaminación del suelo con crudo de petróleo.

- El 03.08.2022, se remitió información solicitada por el consorcio Benavides, el cual se encuentra desarrollando la ingeniera básica de la reubicación de las redes de electrificación rural aledañas al Oleoducto (contratado y administrado por la Cía. ELOR). Sectores identificados: Chamaya-Pomahuaca, El Valor-Saramiriza, San Lorenzo y Saramuro-Saramurillo.

- Con Memorando N°GDOL-2772-2022 del 28.09.2022, se remitió a la Gerencia Dpto. Asuntos Procesales el proyecto de demanda para análisis, revisión y posterior presentación contra la Empresa ELOR.

Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales

- Durante este periodo, se ha mantenido una comunicación constante con contenidos vinculados a la crisis de la Empresa, brindando información oportuna, así como generando otros contenidos que contribuyan con la transparencia de la Empresa.

- La designación del nuevo Directorio y Administración –integrado por expertos en el sector Hidrocarburos y finanzas– así como el inicio del arranque gradual, seguro y progresivo de la Nueva Refinería Talara (NRT) abrieron una oportunidad para el fortalecimiento de la credibilidad y recuperación de la reputación de la Compañía.

- A lo largo de estos meses se ha venido informando sobre el avance del arranque gradual y progresivo de la NRT, así como de las gestiones realizadas por el Directorio y la Administración para recuperar la confianza entre sus principales grupos de interés.

- En esa línea, hemos informado sobre una serie de acciones para recuperar la confianza del mercado financiero y los demás grupos de interés, así como para garantizar la sostenibilidad de Petroperú y continuar cumpliendo su rol estratégico de abastecer el mercado de combustibles en todo el país.

- Como parte de los logros, se destacó la obtención de los estados financieros auditados del ejercicio 2021 con dictamen favorable, así como el consentimiento de los bonistas y CESCE para la prórroga de la presentación de los estados financieros. No obstante, el contexto complejo por el cual atraviesa la empresa nos afecta a nivel reputacional y de imagen.

- Así también, se priorizó en las comunicaciones de la empresa la próxima puesta en servicio e inicio de la producción de combustibles de bajo azufre de la NRT; así como continuar con el retorno progresivo a la actividad de producción de petróleo, teniendo participación en los lotes del noroeste.

- A nivel interno los aspectos coyunturales que afectan a la empresa contribuyeron a incrementar los niveles de incertidumbre entre el personal, por lo cual se realizaron propuestas para incrementar las acciones de comunicación y diálogo entre los actores internos de la compañía.

- En cuanto a la gestión de Transparencia se viene garantizando la atención oportuna de los pedidos de información solicitados a Petroperú en el marco de la Ley de Transparencia y Acceso a la Información Pública, así como promoviendo una cultura de transparencia, a través de la sensibilización y difusión de criterios emitidos por la Dirección General de Transparencia, Acceso a la Información Pública y Protección de Datos Personales, sin perjuicio de ello, resulta importante seguir impulsando el conocimiento sobre la normativa vigente en esta materia, considerando el compromiso de promoción asumido por nuestra institución, además del alto impacto que su incumplimiento puede generar en nuestra imagen y reputación.

- Por otro lado, se produjo una reducción del presupuesto operativo, debido la situación económica y financiera de la Empresa, debiendo postergar algunas actividades de las diversas unidades para el siguiente año.

Gerencia Corporativa Recursos Humanos

Remuneración y beneficios ofrecidos a candidatos poco atractivos para puestos con perfiles especializados.

Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible

- Incumplimiento, por la anterior gestión, de procedimientos de contratación de Mano de Obra Local en situaciones de cortes a la tubería del ONP, generando un incentivo perverso.
- Generación de compromisos nuevos sin evaluación y/o diagnóstico social previo (Ilo, ONP y Talara) por parte de la anterior gestión.
- Firma de Convenios, por parte de la anterior gestión, sin opinión y/o aval legal, ni evaluación social previa, legitimando a actores sociales que no tienen presencia en las zonas de influencia.
- 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. De esta manera se han originado los principales conflictos que ha afrontado la Empresa, aumentando la presión hacia PETROPERÚ para exigir el cumplimiento de compromisos y atención de demandas concretas como la implementación del Plan de Cierre de Brechas (PCB), la agenda "post petróleo" de las organizaciones indígenas, entre otros.
- Si se efectúa la revisión de las actas y documentos suscritos en el marco de la gestión de los conflictos con las CCNN, los reclamos y demandas no son por acciones ejecutadas por la Empresa, sino por la atención de servicios básicos insatisfechos que constituyen la concreción de la condición de ciudadano del poblador de las CCNN.
- Iniciativas sociales articuladas con Instituciones del Estado (Municipalidades, Gobierno Regionales, Direcciones Regionales de Salud y Ministerios), impactan en tiempo de ejecución por la demora de sus procesos de revisión y aprobación de documentos, así como la alta rotación de personal de cargos de confianza y/o directivos, el mismo que reduce la predictibilidad en la gestión.
- Discrepancias entre el Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ y el Reglamento de la Ley N° 29230, que norma el mecanismo de Obras por Impuestos que requirió la sustentación ante el Directorio, de la necesidad de exceptuar el cumplimiento de ciertos artículos del Reglamento de Contrataciones, para lograr la contratación del Ejecutor de Proyectos que formó parte de la propuesta técnica de PETROPERÚ en la Convocatoria de Obras por Impuestos. Gerencia Corporativa Administración viene evaluando el que las Obras por Impuestos sean incluidas como una causal de inaplicación en el Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, evaluación a Pedido del Directorio.

Gerencia Corporativa Administración:

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

- Limitaciones presupuestales para introducir proyectos de innovación y transformación, contar con soporte consultivo para procesos de alta complejidad, capacitación especializada para personal, entre otros.

- Quejas reiterativas por parte de los proveedores de servicios por demoras en los pagos, que recargan la gestión administrativa y afectan la relación con los proveedores.

- 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.

- Durante el segundo trimestre 2022, el contagio de la COVID-19 de nuestro personal, así como el personal de nuestros contratistas conllevado a tomar medidas de contingencia para mitigar atrasos en las actividades, con el sobreesfuerzo que esto implica para el equipo.

- Protocolos COVID (periodo de aislamiento y pruebas) para el ingreso a las estaciones del ONP demandan mayor tiempo para la emisión de la autorización de ingreso y para mantener el aislamiento durante la ejecución incrementan los costos del servicio.

- Personal TIC con comorbilidad tienen restringido el ingreso a las estaciones lo cual reduce la cantidad de personal efectivo en campo, no se cuenta con relevos y la carencia de unidad móvil limita el mantenimiento de la infraestructura TIC del ONP y la atención de diferentes requerimientos de los usuarios. En Refinería Talara, si bien posiciones técnicas de campo han sido perfiladas para trabajo remoto por protección al colaborador, éstas no cubren las necesidades del trabajo de campo lo cual genera un sobreesfuerzo de otros trabajadores.

- Alto nivel de atención en requerimientos de información, por parte de OCI, Ministerio Público, por los procesos de la anterior administración que se encuentran en investigación, además de la dedicación a la Auditoria Estados Financieros 2021.

- Alta dedicación a contrataciones urgentes originadas por una debilitada y desenfocada gestión de la anterior administración, que han debido ser priorizadas, está el caso especial de la continuidad del servicio de gestión de aplicaciones, calificado como esencial, si bien se ha logrado contar con cobertura del servicio, existe situación colateral que impacta en los planes de infraestructura TIC, como es la postergación de upgrade técnico en las plataformas SAP y restricción de la ejecución de la cartera de aplicaciones.

Gerencia Departamento Ingeniería y Servicios

- 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.

Gerencia Departamento Logística

- Debido a la coyuntura actual, el personal con comorbilidad y personal de 65 años a más es considerado personal vulnerable. En ese sentido, la cantidad de personal que atiende los requerimientos de bienes, servicios y obras a nivel corporativo se ha visto disminuida, ocasionando una demora en los tiempos de atención de los requerimientos de la empresa.

- Suspensión de contrataciones de la administración del periodo octubre 2021 a marzo 2022 trajo como consecuencia retraso en la ejecución de PAAC.

- Plazas vacantes no cubiertas.

Gerencia Departamento Seguridad

- Convenios pendientes de regularización

  - Convenio Específico de Cooperación Interinstitucional entre Petróleos del Perú S.A. y el Ministerio del Interior (Vigencia: 20.03.2018 – 20.03-2022); implementación de comisarias rurales en la zona de influencia del ONP.
  - Convenio Específico de Cooperación Interinstitucional entre Petróleos del Perú S.A. y la Policía Nacional del Perú (Vigencia: 19.01.2018 – 19.01-2020); Efectivos PNP en custodia del ONP en su día de franco.
  - Protección del Activo Crítico Nacional - Oleoducto Nor Peruano; Se vienen solicitando diversos apoyos a la PNP para la protección del ducto, ante las amenazas de poblaciones colindantes ante reclamos sociales al Estado.

  Es necesario la Declaratoria de Emergencia de Seguridad del ONP, para que pueda ser protegido por las Fuerzas Armadas ante el incremento de cortes ocasionados por terceros en el ONP.

- Organización de la Gerencia Dpto. Seguridad
  - Es necesario completar la organización de Seguridad de tal manera que se pueda atender en campo a todas las instalaciones de la Empresa; en el ONP, no se cuenta con relevos en las Estaciones 5, 7, 8, 9, Andoas y Morona; en Refinería Selva solo se cuenta con tres Supervisores lo que hace complicado las inspecciones en las Plantas Oriente (Pucallpa, Yurimaguas, Iquitos y Tarapoto); no se cuenta con personal suficiente para cubrir las Plantas Sur, Centro y Norte.

- Gestión de Seguridad Corporativa
  - Es necesario que la función Seguridad mantenga un reporte Corporativo y unificar la Gestión; en la actualidad se maneja dos Departamento, contando con la organización de Talara y otra con el resto de las instalaciones.
  - Se sugiere integrar la función Seguridad Talara a la organización Corporativa, de tal manera de crear un reporte único para optimizar la Gestión de Seguridad Industrial, Patrimonial, Seguridad de Procesos y Modelo de Gestión CASS; a fin de asegurar el cumplimiento legal y evitar multas y sanciones.

- Procesos administrativos internos lentos y engorrosos, que toman mucho tiempo para lograr la contratación de los servicios requeridos

- Organización de Protección Patrimonial limitada para las Estaciones del ONP y el derecho de vía del ONP (1,108 Km.).

- Toma de Estaciones por conflictos sociales de las comunidades nativas que obedecen a otros pedidos por falta de atención del Gobierno Central.

- Cuadros de personal incompletos. Causales: permiso sindical, permiso por cargo público (regidor municipal), asignación a otras áreas, descansos médicos, un cuadro CAP fue transferido a Gerencia Ambiental.

<u>Gerencia Corporativa Operaciones:</u>

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

- El oleaje anómalo en el periodo de abril – octubre 2022, ha ocasionado el cierre del Terminal Portuario en varias oportunidades sumando un total de 74 días, asimismo, debido a la falta de producto y crudo ocasionado por la falta de pago a los proveedores, dificulto la continuidad de la operación, sin embargo, gracias a la capacidad de tancaje que ha ido

creciendo a lo largo de los años en la Refinería Conchán, se ha podido contar con inventario y cumplir de manera parcial con el abastecimiento de combustible oportuno a nuestros clientes.

- El 12 de octubre del 2022, se sostuvo reunión con representantes de la Municipalidad de Villa El Salvador y dirigentes de la Zona Parque Metropolitano para escuchar la propuesta vial preparada por la Municipalidad y ser evaluada por parte de PETROPERÚ S.A. Los dirigentes y la Gerencia Municipal de Villa El Salvador exigieron pronta respuesta a la Empresa, teniendo como plazo límite el 18.10.2022. Este requerimiento va en contra del área de Reserva de los 70 m que debe tener la Refinería, además del estudio de riesgos de la municipalidad metropolitana de Lima que desestimó el trazado de la continuación de la vía metropolitana, Pastor Sevilla; Sin embargo, se estudia plantear una solución conjunta que contemple la modificación del área de reserva y la construcción de un muro de concreto para dejar una vía de tránsito entre la refinería y la población, que garantice la seguridad de las instalaciones y la población, por lo que, se requiere la participación de OSINERGMIN, MINEM, DINI, SBN y PCM; a fin de dar viabilidad a esta propuesta y solución al conflicto social que se mantiene en la zona.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- Durante el periodo, el abastecimiento de combustibles desde Talara vía Yurimaguas de Gasolinas de alto octanaje para insumo, Diesel 2 y Biodiesel B100 se ha visto interrumpido por bloqueos al Río Marañón por parte de las comunidades aledañas, afectando el suministro y generando restricciones en las transferencias y/o despachos de la Refinería Iquitos.

- En el mes de agosto 2022, se efectuó el bloqueo temporal del Río Marañón, por comunidades indígenas de la localidad del Poblado Alianza, a 02 horas de Maipuco – Distrito de Urarinas. Dicho bloqueo del río se originó por una medida de lucha ante sus requerimientos y demandas de una posta médica en la localidad, contra el gobierno central y regional.

- En el mes de octubre 2022 las comunidades nativas de Cuninico y Saramuro, efectuaron un bloqueo temporal a la ruta fluvial Yurimaguas – Iquitos debido al derrame identificado el día 16.09.2022, por corte en la tubería del ONP en el Km 42+092 del Tramo I, causado por terceros, estando desde el 05 de octubre a la fecha dicha ruta bloqueada.

- Desde el mes de marzo 2020 y ante el cierre de operaciones del Lote 8 que suministraba Crudo Mayna a Refinería Iquitos, el procesamiento de crudos en Refinería Iquitos disminuyó a aprox. 3.0 MB/DC de una capacidad instalada de 12.0 MB/DC, por no contar con la mezcla apropiada de crudos, operando en la actualidad entre 12 a 16 días del mes, por insuficiente crudo mezcla para una adecuada carga a la Unidad de Destilación Primaria.

<u>Gerencia Corporativa Refinación Talara:</u>

- Tiempos de obtención de licencias/permisos mayores a los establecidos por TUPA/programación o mayores a los requerimientos del PMRT, originando ampliaciones en la ejecución de los proyectos.

1.5 Recomendaciones de Mejora.

Gerencia Corporativa Comercial

- 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 programa 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.
- Priorizar el inicio de la producción de la nueva Refinería Talara en el plazo más corto, a fin reducir las importaciones, mejorar los márgenes de la compañía y la garantía de suministro localmente.
- Tener una adecuada comunicación corporativa que permita mejorar la percepción de los clientes y público en general, referente a nuestra gestión empresarial.
- Incrementar los niveles de inventario en las diferentes plantas a nivel nacional para garantizar el suministro.

Gerencia Corporativa Cadena de Suministro

- Desarrollar la logística de importación del Crudo Napo para la etapa de arranque y 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.
- Continuar con la recuperación de imagen reputacional en el mercado local e internacional, a través de comunicadores de opinión reconocidos.
- Continuar la revisión y mejoramiento de los procedimientos actuales de los procesos de compra local e internacional de acuerdo con los nuevos lineamientos de la nueva administración.
- Contratar una consultoría especializada para la optimización de los procesos de compras internacionales.
- Continuar con el uso de la capacidad operativa de las barcazas fluviales propias, lo que permite generar ahorro en los fletes.
- Poner en funcionamiento lo más pronto posible el Muelle de Carga de Talara (MU2), para reducir los tiempos de carga, congestionamientos de naves y de esa forma generar una logística que permita abastecer una demanda creciente de productos combustibles.
- 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.
- 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.
- Evaluar el incremento de las capacidades de almacenaje y modernización de las Plantas Pucallpa, Tarapoto y El Milagro, debido al incremento de las demandas en los últimos años.

Gerencia Corporativa Refinería Talara:

- Llevar a cabo las acciones necesarias para garantizar el arranque seguro de la Nueva Refinería Talara en el menor plazo posible.

- Optimizar la organización corporativa a fin de garantizar una adecuada gestión de la Nueva Refinería Talara.

- Fortalecer la gestión logística mejorando los tiempos de contratación que permita agilidad y oportunidad en satisfacer las necesidades de la Operación, 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.

<u>Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto</u>

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 EP en el Lote.
- Lote 192
  - Acordar una solución con Perupetro respecto a las mayores inversiones requeridas para reponer los Activos del Lote 192 a condiciones de operatividad.
  - Obtener la fianza del programa mínimo de trabajo y lograr la suscripción del Contrato de Licencia con Perupetro en el corto plazo.
  - Lograr una transferencia ordenada del Lote 192 y que PETROPERÚ inicie las actividades necesarias para rehabilitar el campo.
- Otros Lotes
  - Que Perupetro incorpore en las Bases de la Licitación de los Lotes 204, 205 y Z-69, la participación de PETROPERÚ.

Gerencia Departamento Oleoducto

- Operativos
  - 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.
  - Implementar la nueva metodología del Banco de Calidad considerando el transporte de una mezcla de crudos.

- Mejorar el Sistema de Descarga en la Estación 1, que incluye la instalación de brazos de carga para fácil acoplamiento a la barcaza, utilización de electrobombas en lugar de motobombas y optimización del sistema eléctrico en zona de pontones.

- Evaluar e implementar el Proyecto de interconexión a red pública de energía eléctrica en el Terminal Bayóvar.

- Continuar con el mejoramiento para el control de variaciones volumétricas en las distintas etapas de transporte del ONP.

- Mantenimiento

  - 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 afectan los trabajos de rehabilitación programados en ese sector y el cumplimiento de los mandatos de OSINERGMIN.

  - Optimizar la ejecución de campañas del servicio de roce y limpieza, programando las campañas con una periodicidad de 03 campañas en 05 años, lo cual permitirá mantener el derecho de vía en condiciones técnicamente favorables.

- Inversiones Corrientes

  - Gestionar la ingeniería básica para la aprobación de la inversión corriente que permita la ejecución de la interconexión eléctrica de las Estaciones 5, 8 y 9 del ONP al SEIN, dejando los motogeneradores como sistema de stand by. La ejecución de este proyecto 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).

  - Gestionar la elaboración de la inversión corriente para la segunda etapa de la instalación de válvulas de bloqueo automático con actuadores alimentados con energía solar y enlace satelital al Sistema SCADA.

- Integridad y Confiabilidad

  - Iniciar el "Servicio de inspección interna de la tubería con raspatubos calibrador geométrico, de pérdida de espesor MFL e inercial con ultra resolución", cuyo contrato fue formalizado el 28.09.2022. Estos raspatubos 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 con las gestiones para la contratación del Patrullaje Aéreo, Levantamiento topográfico con Lidar y fotogrametría.

- Continuar con el monitoreo de interferencias eléctricas derivadas de los sistemas de transmisión eléctrica rural; para lo cual se sostienen reuniones periódicas con las empresas distribuidoras eléctricas y la Dirección de Electrificación Rural del MINEM. Se cuenta con el Servicio de Identificación de Corrientes Parásitas AC y DC. Estos trabajos evitarían una nueva contingencia.

Gerencia Corporativa Recursos Humanos

- Automatización de los procesos que brinda la Gerencia, que permita que los trabajadores autogestionen sus beneficios.

- Respetar los presupuestos programados para la ejecución de las actividades.

- Optimizar la planificación y monitoreo permanente de los planes y presupuestos asignados para los ajustes en oportunidad.

- Actualizar los documentos normativos que establecen procedimientos administrativos con la finalidad de agilizar la gestión de recursos humanos.

- Adquisición de herramientas tecnológicas que permitan brindar un soporte de la información y gestión que administra la Gerencia Departamento Desarrollo y Administración de Personal.

- Actualización y adecuación del Reglamento del Programa Médico que permita mejores coberturas para los trabajadores y con cumplimiento de la Normativa de la autoridad de Salud.

- Potenciar la función Médica, principalmente en la función de Medicina Ocupacional.

- Fortalecer las relaciones laborales entre los colaboradores de la Compañía, generando un ambiente laboral basado en el respeto, trabajo en equipo y cumplimiento de objetivos.

- Mejorar el Programa Médico que permita mejores coberturas para los trabajadores, sin incrementar el presupuesto.

- Gestionar acciones de integración y motivación entre los equipos de trabajo de la gerencia a nivel corporativo; considerando los cambios realizados y proyectados que permitan fortalecer las relaciones entre los miembros y entre los equipos, así como el trabajo en equipo.

- Reforzar la automatización de los procesos de gestión de Recursos Humanos tanto para la toma de decisiones efectivas como para la agilidad de las tareas, mediante plataformas e indicadores que permitan medir y la mejora continua de la gestión.
- Reforzar el salario emocional para incluir beneficios que apunten a este pilar. Será relevante crear un clima laboral agradable y prevenir la aparición del estrés laboral.

- Proveer las condiciones necesarias para lograr el bienestar personal y familiar; así como el balance entre la vida personal y la laboral.

- En la gestión de Recursos Humanos considerar herramientas para detectar a tiempo problemas de salud mental y brindarles a los trabajadores las herramientas y recursos necesarios para lidiar con esa situación.

- Liderar desde la Gerencia Corporativa Recursos Humanos la gestión efectiva de la Política de Equidad, Diversidad e Inclusión de la Empresa como pilar de una cultura organizacional sólida y como base para la retención del talento. Hoy las personas quieren trabajar y mantenerse en empresas con las que compartan valores y creencias, y que actúen de forma coherente con lo que dicen.

Gerencia Corporativa Procesos y Riesgos

- Emisión de la normativa necesaria para que cada dependencia genere sus planes de trabajo anuales, incluyendo metas y objetivos alineadas al propósito de cada unidad organizacional con la gestión estratégica; además de encargarle el seguimiento de cada uno de ellos.

- Que la Administración incluya dentro de la Política Salarial (Retribución), la compensación por alcanzar los objetivos / metas anuales (resultados).

- Instruir a GCRH la inclusión de las responsabilidades en la gestión por procesos en las normas organizacionales y la actualización de los documentos: organigramas, reglamento de organización y funciones y manual de organización y funciones, bajo este contexto de alineamiento.

- Incluir en las normas organizacionales de todas las gerencias y en cada posición jefatural las acciones de verificación, revisión para identificar desviaciones e implementar los ajustes respectivos; responsabilidades claves en la medición de resultados en la implementación, mantenimiento y mejora del SCI y Gestión de Riesgos.

- Elaborar la propuesta de Objetivos Estratégicos del horizonte 2023 – 2027, incluyendo la identificación temprana de los riesgos a alto nivel, desde la formulación de los objetivos.

- Actualizar la Política de Control Interno, precisando que el SCI de PETROPERÚ tiene como base al COSO 2013, en concordancia con la Ley de Control Interno de las Entidades del Estado.

- Con la finalidad de continuar la implementación de la gestión por procesos en la empresa para la estandarización y la mejora continua, se recomienda:

    - Articular la estrategia con los procesos y proyectos que se deben desarrollar en la Empresa para el logro de los Objetivos Estratégicos 2023-2027.

    - Establecer lineamientos normativos para diseñar la Estructura Organizacional (incluye Organigramas, Reglamento de Organización y Funciones y Manual de Organización y Funciones) y la evaluación de su efectividad en el cumplimiento de las responsabilidades delegadas que respalden el sustento técnico de su revisión y adecuándose continuamente a las necesidades y propósito de la Empresa; articulando con los objetivos estratégicos con el mapa de procesos; de modo que cada función tenga claramente mapeados el/los proceso(s) cuyos resultados les pertenece.

    - Poner en marcha un modelo de gestión de indicadores, integrado y alineado a los objetivos estratégicos, como base para la medición del desempeño y mejora continua; incorporando al desempeño de los procesos.

    - Impulsar los programas de capacitación y comunicación sobre gestión por procesos, gestión de riesgos, control interno y gestión normativa, dirigido a todos los niveles de la organización.

- Que los miembros de la Alta Dirección (Presidente del Directorio, Directores y Gerente General) y Gerentes de línea (Nivel 2 y 3), suscriban el Compromiso institucional,

manifestando la necesidad e importancia del SCI, Gestión de Riesgos y Procesos en PETROPERU S.A., formalizando así el compromiso institucional y se efectúe la difusión.

- A fin de contar con una gestión de riesgos competitiva, logrando ahorro de tiempos y optimización en todos los procesos, se realizan coordinaciones con diferentes empresas proveedoras del Aplicativo informático de Gestión de Riegos, las mismas que desde el mes de agosto han brindado su presentación y propuestas económicas.

- Sistema de Integridad:
  - Definir la organización del área a cargo de la gestión de la integridad.
  - Reforzar el compromiso de la Alta Gerencia con el Sistema de Integridad como mecanismo de lucha contra la corrupción.
  - Ejecución de actividades para la reactivación y fortalecimiento de una cultura de integridad en la gestión de la Empresa, como mecanismo de lucha contra la corrupción.
  - Proveer de recursos para el afianzamiento de una cultura de integridad, así como para un sistema fortalecido de prevención de la corrupción.
  - Promover la reconstitución del Comité de Integridad de PETROPERÚ S.A. de conformidad con el Pedido del Comité de Buenas Prácticas de Gobierno Corporativo.
  - Establecer mecanismos de fortalecimiento del Buen Gobierno Corporativo, para que las decisiones que tomen o adopten las futuras gestiones, no afecten los mecanismos que poseen los Sistemas Preventivos, como es el caso de la Atención de Denuncias.

Gerencia Corporativa Comunicaciones y Relaciones Institucionales

Continuar y potenciar las actividades de difusión de los avances en el proceso de arranque seguro, gradual y progresivo de la NRT, incidiendo en el logro de la calidad de los crudos procesados y el desarrollo de las fases subsiguientes: el logro de la capacidad total de procesamiento en las próximas semanas y de la puesta en operación de las unidades de flexicoking para alcanzar la rentabilidad de la planta; y así poder iniciar la operación comercial de la NRT en los próximos meses.

Asimismo, se esperan acciones tales como el acceso al Lote 192 y la participación en los lotes de Talara a fin de relanzar la campaña informativa sobre el retorno de Petroperú al upstream. Y, en paralelo, la necesidad de aprobar normas para que la Empresa tenga un Directorio fortalecido funcionalmente, a fin de poder reforzar el BGC y avanzar en la ruta de la recuperación de confianza de los mercados en la Empresa; difundiendo las medidas acordadas por la JGA y sus plazos para el apoyo financiero a Petroperú.

En esa misma línea, se recomienda incrementar las reuniones de relacionamiento con los principales grupos de interés en torno a estas líneas de acción a fin de garantizar la sostenibilidad de Petroperú. Así como, potenciar las actividades de relacionamiento con actores internos.

Por otro lado, sensibilizar y motivar a los líderes a compartir información para el desarrollo de contenidos y, en el mismo nivel, ser impulsor de los mensajes institucionales frente a sus equipos de trabajo.

Así también, mantener las pautas informativas que permiten comunicar los principales logros del proceso de recuperación de confianza y la reconstrucción de la imagen de marca. Un insumo importante para ello es la ejecución del estudio de imagen y reputación para identificar las brechas y formular un plan para la urgente recuperación de la imagen y posicionamiento favorable de la marca.

Es importante establecer un lineamiento para el proceso de implementación de la nueva identidad visual a fin de reducir los riesgos en su empleo fuera de los manuales de marca e identificación establecidos. Así no solo se logrará una imagen de marca coherente, sino que se reducirá gastos en la corrección de aplicaciones fuera de los establecido.

En cuanto a la Gestión Cultural de la empresa, se recomienda fortalecer los contenidos de valor y continuar con la difusión de las actividades realizadas, además de reforzar los espacios virtuales y publicaciones del sello Ediciones Copé, así como la difusión de nuevas acciones presenciales, en línea con el Plan de Gestión Cultural.

Respecto de los temas de transparencia, debemos seguir trabajando en el fortalecimiento del compromiso por parte de los líderes para promover la transparencia en el marco de los más altos estándares de Buen Gobierno Corporativo y la Política Corporativa de Transparencia de Petroperú, además de continuar impulsando actividades y acciones que contribuyan al fortalecimiento de una cultura de transparencia y mitigar los posibles espacios de corrupción.

Por otro lado, se debe generar espacios de publicidad en favor de la transparencia, que generen confianza en los grupos de intereses y promover la suscripción de alianzas y/o convenios con entidades y/u organizaciones líderes en temas de transparencia, rendición de cuentas, datos abiertos, entre otros.

Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible

- Diseñar e implementar un plan para atender la seguridad del Oleoducto Norperuano (ONP): La extensión del ONP (1106 km que atraviesan las regiones de Loreto, Amazonas, Cajamarca, Lambayeque y Piura) plantea un importante reto para la seguridad de la infraestructura del ducto y sus estaciones. En ese sentido, considerando que el ONP ha sido clasificado como Activo Crítico Nacional, se requiere que desde el Estado se diseñe e implemente un plan que aborde la seguridad física del ONP, considerando la participación de las comunidades colindantes y en el marco del respeto a los derechos humanos.

- Incidencia para que las instituciones del Estado 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 no abarca la situación de pobreza estructural que existe en la Amazonía, la que debe ser abordada por las autoridades competentes.

- Evaluación y generación de una propuesta para la creación de un fondo destinado a la atención de las brechas de desarrollo en el ONP. A partir de la experiencia del Fondo de Desarrollo Socioeconómico de Camisea (FOCAM), se plantea realizar una evaluación para la generación de una propuesta adecuada y sostenible para el establecimiento de un fondo que permita atender las brechas en educación, salud, conectividad, infraestructura, desarrollo productivo, entre otros, que afectan a las comunidades y localidades colindantes al ONP y, con ello, generar un incentivo virtuoso hacia su operación segura y sostenida, frente a la paralización por cortes que solo les produce ingresos temporales. Es decir, se busca cambiar el negocio puntual y acotado de un corte por una rentabilidad sostenida en el funcionamiento de la tubería.

- Si bien el FOCAM proviene de los recursos del canon de Camisea, la evaluación podría contemplar alternativas no vinculadas al canon, como el establecimiento de un presupuesto especial asignado por el Ejecutivo. Asimismo, podría evaluarse que PETROPERÚ perciba un porcentaje de los ingresos provenientes de las regalías para la creación del fondo destinado a la atención de brechas de desarrollo en el ONP.

- Con relación a las contingencias por corte a la tubería que se han producido desde el 31.12.2021, es necesario que PETROPERÚ revise y, de ser necesario, mejore sus políticas y procedimientos que permitan asegurar una línea de trabajo efectiva para la atención de estos eventos, a fin de cortar el círculo perverso que se ha activado por las decisiones de la gestión anterior; además de limitar la contratación de pequeñas empresas locales.

- También es importante mantener y continuar con 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. Este sistema debe ser licitado nuevamente, para generar alianzas con las comunidades del Oleoducto en el cuidado de la infraestructura.

- Asimismo, muchos de los conflictos a nivel local se originan por un inadecuado desempeño de las contratistas, 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.

<u>Gerencia Corporativa Administración:</u>

Gerencia Departamento Tecnologías de Información

- Petroperú como empresa líder del país puede generar grandes cambios con la transformación cultural y de eficiencia generando al país una visión renovada de su principal empresa. Para esto la compañía debe partir con el viaje de transformación cultural y de negocio. Apalancado en la transformación de procesos, que pueda ser potenciado con lo digital. Esto generara nuevas oportunidades de negocios, nuevas aplicaciones y nuevos clientes que quieran ser parte de la cadena de valor de la gran empresa que somos.

- 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 diagnostico cultural elaborado por Human Grow 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

- Impulsar y aprobar de la reevaluación económica y reactivación de trabajos de los Proyectos críticos: Nueva Planta de Abastecimiento Puerto Maldonado, Nuevo Terminal Ilo y Nueva Planta de Abastecimiento Ninacaca.

- Priorización para la aprobación y ejecución de los proyectos de cumplimiento normativo y mejoras de proceso en Terminales / Plantas: Adecuación a Normativa del Sistema Contra Incendio de los Terminales y Plantas del Sur, Adecuación a Normativa de los Ductos de los Terminales del Sur, Adecuación a Normativa de los Tanques de los Terminales y Plantas del Sur, Habilitación de Planta de Abastecimiento Pucallpa N° 02, Adecuación a, Hangar para Almacenamiento de Coque.

- Completar la Organización con personal para Mantenimiento de Plantas Sur.

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.

- Evaluar la estructura organización de la Gerencia Departamento Logística, para optimizar la gestión de compras y la gestión de almacenes de la empresa.

- Continuidad mínima de las gestiones a nivel gerencial y jefatural a fin de lograr objetivos trazados.

- Implementación en el uso de la herramienta SHAREPOINT, almacenamiento de archivos digitales.

- Priorizar la cobertura de plazas vacantes.

- Optimizar las herramientas informáticas relacionadas a la gestión logística.

Gerencia Departamento Seguridad

- Fortalecer el área de Seguridad de Procesos.

- Fortalecer el área de Seguridad de Patrimonial.

- Fortalecer las Jefaturas de Seguridad a nivel corporativo.

- Mejorar los procedimientos logísticos de la empresa para incrementar su agilidad y así poder concretar de una manera más eficiente los objetivos de seguridad relacionados a gestiones contractuales.

- Completar los cuadros organizacionales de las Jefaturas QHHSE de cara a los nuevos objetivos de la organización, como es la implementación del sistema de gestión de seguridad de procesos.

- Concretar capacitación especializada y de reconocido prestigio para los Supervisores y Técnicos de Seguridad que impacte en su desempeño y motivación laboral.

Gerencia Corporativa Operaciones:

- Desarrollo de Ingenierías Conceptuales para la instalación de una Planta de Hidrotratamiento en las Refinerías de Conchán, Iquitos y/o Pucallpa, e implementación de una Planta de Producción de Diesel Verde, estos estudios se encuentran en estado de desarrollo. Actualmente se cuenta con resultados evaluados por el modelo de planeamiento de la Empresa (RPMS – Refinery and Petrochemical Modeling System).

- Evaluación Técnico-económica del Proyecto Transporte de crudo entre Estación 5 y Estación 1, se utilizó el modelo RPMS para realizar la evaluación técnico-económica de la factibilidad del transporte fluvial de Crudo Bretaña y del Residual Primaria de Refinería Iquitos hacia Bayóvar (Costa), en reemplazo del tramo Estación N° 01 a Estación N° 05. Se elabora el análisis de sensibilidad, para ser incluido en dicho informe.

- Procedimiento de Contratación de Servicios y Adquisición de Bienes – Gerencia Corporativa Gas, se elaboró el procedimiento PROA1-1180 "Adquisición de Bienes y Contratación de Servicios", para la Gerencia Corporativa Gas, el cual será puesto a disposición del Directorio para su aprobación.

- Evaluación Económica Procesamiento de crudo DP1 vs venta y/o exportación, se realizó la comparación de la evaluación económica entre procesar crudo en la DP1 y venderlo a La Pampilla y/o como exportación; y los resultados fueron remitidos a la Gerencia Planeamiento Operacional, con memorando GDTC-0245-2022 del 04.11.2022.

Gerencia Dpto. Refinación Conchán:

- Implementar la certificación de operadores: Se realizará a través de evaluaciones de desempeño administrativas y en campo, la cual tendrá una vigencia de 2 años y se revalidará con un proceso de refrescamiento de conocimientos, que serán impartidos por profesionales con experiencia en el puesto que desempeñan.

- Reutilizar efluentes: Se contará con un servicio por terceros para la operación y mantenimiento de la Planta de Tratamiento de Efluentes Industriales, donde se tratarán los efluentes de la Refinería para obtener agua con la especificación requerida y pueda ser reutilizada en la generación de vapor de 200 y 100 psig, necesarios en los procesos de refinación de petróleo y en los sistemas de calentamiento.

- Simulación de Unidades de proceso en Aspen Hysis: Actualmente se ha realizado una sesión de capacitación en el uso del simulador Aspen Hysys. Esto permitirá mejorar los parámetros en corridas de prueba como en operación diaria normal; mejorar los rendimientos de operación, Optimizar la operación de los equipos de Planta; y Análisis para el desarrollo de las ingenierías básicas.

- Desarrollar a nivel de perfil el proyecto de hidrodesulfurización de Diesel con planta modular Se evalúa 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 son: (a) reactores de lecho y (b) reactores con IsoTherming ® que emplean ambos, hidrógeno para la desulfurización del Diesel.

Gerencia Dpto. Refinación Selva:

- Sistema Tratamiento de Efluentes: Culminar la construcción, instalación y puesta en marcha del sistema de tratamiento integral de efluentes industriales (soda gastada, grasas y aceites) y efluentes domésticos de Refinería Iquitos para el cumplimiento de las Normativas vigentes. Fecha estimada de término del proyecto para el 17.12.2022. Avance de actividades: Civiles 99.5%, Mecánicas 60%, Eléctricas 30% e Instrumentación es de 5%. El sistema de tratamiento integral de efluentes domésticos se encuentra operativo.
- Montaje e Instalación de un tanque de Almacenamiento de 35 MB para agua Contra Incendio: Supervisar la ejecución del "Servicio de elaboración de ingeniería, procura y construcción de tanque 329-T-111 de 35 MB del sistema contraincendio de Refinería Iquitos", a fin de mitigar suficientemente los riesgos de la refinería.
- Construcción de Nuevo Muelle N° 01: Continuar con la construcción de un Nuevo Muelle de carga líquida (Muelle N° 1), que permitirá la atención de buques hasta de 12,000 DWT, con atención simultánea. En febrero 2022 se dio inicio al "Servicio de elaboración de la Matriz de Significancia de los impactos ambientales del nuevo Muelle 1 de Refinería Iquitos" a cargo de la empresa consultora CEYASAC. Dicha Matriz fue expuesta y presentada a la Dirección Regional de Energía y Minas Loreto (DREM); la misma que mediante Oficio N° 035-2022-GRL/DREM-L informó que se cumplió con requisitos mínimos de admisibilidad de la solicitud de aprobación del ITS, se gestiona el "Servicio de Gestión de Autorizaciones ante los Organismos Competentes del Estado para obtener los Permisos, Licencias y Autorizaciones del Proyecto de Construcción del Nuevo Muelle N° 1 de Refinería Iquitos", el cual se estima la entrega de Buena Pro para el 30.11.2022, asimismo, se encuentra en proceso de contratación del servicio de “Ingeniería Básica Extendida”.
- Habilitación y montaje de tanque de 110 MB para almacenamiento de petróleo crudo: Continuar con el proceso de contratación del Servicio de Construcción de un (01) tanque de petróleo crudo de 110 MB para Refinería Iquitos, a fin de ampliar la disponibilidad de almacenamiento en Refinería Iquitos, la Gerencia Dpto. Técnico actualmente actualiza el expediente de contratación.

<u>Oficialía de Cumplimiento</u>

- Sistema de Prevención de Lavado de Activos y del Financiamiento del Terrorismo: 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:

  - Semi automatización de “Guía de Categorización de clientes según su nivel de riesgos de LA/FT”.
  - Continuar con el uso de la plataforma de búsquedas de antecedentes en listas que contribuyen a la prevención LA/FT.
  - Capacitaciones generales y especializadas, así como cursos virtuales a fin de continuar con la sensibilización y capacitación del SPLAFT al personal de la compañía.
  - Aprobación por el Directorio del Código de Conducta LA/FT elaborado, donde se establece el estándar del comportamiento responsable, así como los principios y deberes que todo trabajador de PETROPERÚ S.A. debe conocer y cumplir. Cabe mencionar que el citado Código, incluye lo siguiente:
    - Principios.
    - Deberes especiales de los Gerentes y Trabajadores.
    - Infracciones por el incumplimiento del SPLAFT.
    - Sanciones aplicables por la comisión de alguna infracción identificada.
    - Consideraciones sobre las sanciones.
    - Disposiciones finales.

- Elaboración preliminar del curso virtual en materia de prevención de LA/FT, dirigido a todo el personal de PETROPERÚ – modulo 1.
- Mayor asignación de recursos para garantizar la adecuada implementación y sostenibilidad del SPLAFT.

- Modelo de Prevención de Delitos

  - Monitorear el registro de control de visitas (PROA1-381) para analizar la información en labores de prevención de delitos.
  - Revisión del Procedimiento de Debida Diligencia a Proveedores PROA1-435, para su actualización y ampliación de alcance.
  - Revisión de la Política "Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno", para su actualización.
  - Automatización de la firma del compromiso de adhesión al Sistema de "Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno".
  - Semi automatización de la Debida Diligencia de proveedores, para vincular la información declarada a través de aplicativos en el portal web.
  - Desarrollar una interfaz web para realizar las consultas gratuitas usando la plataforma de Información de Consultas con el Estado - PIDE a las diferentes entidades como: SUNEDU SERVIR y JNE y otros. Para fortalecer el conocimiento de clientes y proveedores.
  - Fortalecer la sensibilización para incrementar la concientización en la aplicación de la Política de Prevención de Delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno, así como lineamientos de regalos, 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

Visión Corporativa	Proveer hidrocarburos de calidad, realizando nuestras actividades con confiabilidad, sostenibilidad financiera y responsabilidad socioambiental.
Visión de Empresa	Ser una empresa de energía de capital mixto, reconocida por su transparencia, eficiencia y responsabilidad socioambiental.
Perspectiva	**Objetivo Estratégico EMPRESA**
Financiera	- Sostenibilidad Financiera de PETROPERÚ
Clientes y Grupos de Interés	- Abastecer el mercado en forma eficiente.
Procesos Internos	- Operar en forma eficiente, segura, preservando el ambiente y generando productos y servicios de alta calidad. - Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones.
Aprendizaje	- Fortalecer PETROPERÚ a través de la gestión del talento humano y un buen gobierno corporativo

Ver Anexo 1.1

1.2 Evaluación del Plan Operativo

Objetivo Específico Empresa	Indicador	Unidad de medida
Optimizar los procesos de distribución y comercialización	Transporte marítimo	US$/BL
Optimizar los procesos de distribución y comercialización	Costo de almacenamiento y despacho	US$/BL
Controlar el gasto administrativo en relación con las Ventas Netas	Relación Gastos Administrativos/Ventas Netas	%
Cumplir con los objetivos de venta	Ventas en el Mercado Interno	MBDC
Garantizar la ejecución de los proyectos de inversión	Ejecución del Presupuesto de Inversiones	%
Maximizar el beneficio bruto	EBITDA	MMUSD
Maximizar el retorno del uso productivo de los activos	Rentabilidad de Activos - ROA	%
Modernización de Refinería Talara	Avance del Proyecto de Modernización de Refinería Talara	% físico acum

Ver Anexo 1.2

2. Gestión de Presupuesto

2.1. Presupuesto de Ingresos y Egresos

RUBROS	AL 31.10.2022		
	APROBADO	EJECUTADO	NIVEL DE EJECUCIÓN
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN			
1. INGRESOS	21,450,310,647	17,725,894,927	83%
2. EGRESOS	18,896,200,149	19,325,369,365	102%
RESULTADO DE OPERACIÓN	2,554,110,498	-1,599,474,438	-63%
3. GASTOS DE CAPITAL	1,694,510,288	1,551,816,271	92%
4. INGRESOS DE CAPITAL	0	2,000,092,880	0%
5. TRANSFERENCIAS NETAS	0	0	0%
RESULTADO ECONOMICO	859,600,210	-1,151,197,828	-134%
6. FINANCIAMIENTO NETO	-457,160,267	3,629,821,996	-794%
RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	644,875,637	957,749,470	149%
SALDO FINAL	1,047,315,579	3,436,373,638	328%
GIP-TOTAL	803,160,982	582,224,737	72%
Impuestos a la Renta	109,618,760	0	0%

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)

N°	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
	TOTAL GENERAL					
1	Proyectos de Inversión	0	6	23,200,360,232	19,976,351,219	3,224,009,013
2	Inversión Corriente	10	120	2,845,731,864	1,199,530,644	1,646,201,220

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 período a rendir

3.2 Obras Públicas - OP

N°	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	8	4	0	4	0	36,636,918.65	9,650,883.47	26,986,035.18

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 31.10.2022 (REAL)
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	9,464,382,160
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	30,519,201,901
TOTAL DEL ACTIVO	39,983,584,061
CUENTAS DE ORDEN	11,859,691,162
TOTAL PASIVO CORRIENTE	13,041,251,299
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	17,631,283,134
TOTAL DEL PASIVO	31,320,277,270
TOTAL DEL PATRIMONIO	9,311,049,628
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	39,983,584,061
CUENTAS DE ORDEN	11,859,691,162

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	

RUBROS	DEL AÑO A REPORTAR (REAL)
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	Al 31.10.2022 (REAL)
TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	18,256,411,780
Costo de Ventas	17,483,419,693
GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)	772,992,087
Gastos operacionales, de administración, ventas, distribución y otros gastos	(758,944,011)
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Financieros medidos al Costo Amortizado	
Otros Ingresos Operativos	71,672,199
GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA	85,720,275
Ingresos Financieros	8,553,712
Diferencia de Cambio (Ganancias)	(724,181,510)
Gastos Financieros	(392,737,193)
Diferencia de Cambio (Pérdidas)	872,890,215
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	
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS	(149,754,501)
Gasto por Impuesto a las Ganancias	
GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS	
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas	(45,573,823)
GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO	(195,328,324)

SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADAS	
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DE EJERCICIO, NETO	
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 INVERSION	CAPITAL ADICIONAL	RESULTADOS NO REALIZADOS	RESERVAS LEGALES	OTRAS RESERVAS	RESULTADOS ACUMULADOS	OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO	TOTAL
Saldos al 01.01.2022	6,394,573,716				7,717,000		1,229,568,497		7,631,859,213
Total, de Cambios en Patrimonio	(7,997,216)		4,453,292,971		247,356,249		(3,013,461,589)		1,679,190,415
Saldo al 31.10.2022	6,386,576,501		2,250,906,949		34,834,646		834,059,856		9,311,049,628

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 31.10.2022 (REAL)
A. ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	(3,570,743,243)
B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	(2,213,328,043)
C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	5,636,880,407
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia	(147,190,879)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio	957,749,470

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 31.10.2022 (REAL)
INGRESOS DE OPERACIÓN	21,289,526,835
EGRESOS DE OPERACIÓN	24,853,304,548
FLUJO OPERATIVO	(3,563,777,713)
INGRESOS DE CAPITAL	2,000,092,880
GASTOS DE CAPITAL	2,213,328,043
Presupuesto de Inversiones - FBK	2,186,657,832
TRANSFERENCIAS NETAS	
FLUJO ECONÓMICO	(3,777,012,876)
FINANCIAMIENTO NETO	3,629,821,996
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	
FLUJO NETO DE CAJA	(147,190,879)
SALDO INICIAL DE CAJA	957,749,470
SALDO FINAL DE CAJA	810,558,591
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	1268

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.

5.3 Documentos Valorados

N°	Cantidad de Letras	Cantidad de Pagarés	Cantidad de Facturas negociables	Cantidad de otros documentos
1	15	45	49	46

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.

5.4 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	57	147,974,634.65	36	652,156,055.30

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	4	US$ 4,300'000,000	S/ 17,169'900,000

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
	Total General	**2,672,122,465.29**	**424**	**212**
1	Bien	201,793,565.10	116	60
2	Consultoría de Obra	0.00	0	0
3	Obra	4,433,214.95	1	1
4	Servicio	2,465,895,685.24	307	151

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/.
	Total General	517	S/ 7,202,379,237.22
1	Bien	108	S/ 131,764,276.62
2	Consultoría de Obra		
3	Obra		
4	Servicio	409	S/ 7,070,614,960.60

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:	May-2022			Oct-2022			
	Cantidad de Personal del mes de inicio del periodo reportado			Cantidad de Personal del último mes a reportar			Gasto de Personal del último mes a reportar (En soles)
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		2711			2666		29,877,609.27
Locación de Servicios							
Servicios de Terceros							
Pensionistas		6			6		3,122.50
Practicantes (Incluye Serum, Sesigras)							
TOTAL DE PERSONAL							
Personal en Planilla		2711			2666		29,877,609.27
Según Afiliación		2711			2666		29,877,609.27
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:
a) 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.
b) 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.
c) 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.
d) Cuarto tramo: Gobiernos regionales, proyectos y universidades regionales, cuyo plazo máximo de implementación vence el 31 de octubre de 2022.
e) 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	415	135	0	0	550

Ver Anexo 9.1

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.

10.2 Bienes Muebles por Grupo y Clase

N°	Grupo[1]	Clase[2]	Cantidad Total por Grupo/Clase[3]	Cantidad Total por Grupo/Clase adquiridos por la gestión[4]
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

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)		
2	¿Ha cumplido con realizar el Inventario masivo en el almacén en lo correspondiente al último año fiscal? (2)		

N°	Base Normativa
1	*Artículo N° 8 de la Ley N° 29151 *Decreto Supremo N° 007-2008-VIVIENDA, que aprueba el Reglamento de la Ley Nº 29151, artículo 121°. * Decreto Supremo Nº 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 Nº 046-2015/SBN, que aprueba la Directiva Nº 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.
2	* 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	127	3

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 período de 24 meses	1	1
4	Mantenimiento de 1 Licencias @RISK	1	1
5	Suscripción de Licencias Autocad	90	90
6	Suscripción de Licencias Adobe	103	103
7	Servicio de Mantenimiento y Soporte Técnico para Licencias Oracle para Refinería Talara Y Conchan	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 ArcGIS	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

N°	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	2022	4	9

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

N°	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	2022	1	1

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

N°	Nombre de la Entidad	Año: 2019		Año: 2020		Año: 2021	
		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.	Intermedio	87.98%	SCI Óptimo	3.88	SCI Mejora Continua	4.02

Ver Anexo 11.3
Nota: Considerar el grado de madurez de los últimos 3 años.

2019: Directiva 013-2016-CG/GPROD
2020 en adelante: Directiva 011-2019-CG/INTEG

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		Estado demandante/denunciante/agraviado/actor civil			Estado demandado/denunciado/tercero civil		
					Cantidad Total de Casos Emblemáticos	Monto Total establecido en las sentencias (Soles)	Monto contingente probable	Monto Total Pendiente de cobro	Monto Total establecido en las sentencias (Soles)	Monto contingente probable	Monto Total Pendiente de pago
	A	B	C	D (A+B+C)		E			F		
1	140	1869	27	2036	112	172’196,320.77	199,169.50		488’065,606.30	14’702,439.45	

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 arbitrales, arbitrales laborales, administrativos, conciliaciones y similares)
(D) Cantidad procesos de la sumatoria de A+B+C
(E) Pagos exigidos por el Estado
(F) Pagos reclamados al Estado

Monto contingente probable: monto que probablemente sea pagado por la Empresa o sea cobrado por la Empresa, dependiendo si so mos parte demandante o demandada.

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.

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	7

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

Petroperú
PETROLEOS DEL PERU - PETROPERU S.A.
ESTRUCTURA BASICA DE ORGANIZACIÓN
ANEXO N° 1
DIRECTORIO
ÓRGANO DE CONTROL INSTITUCIONAL
SECRETARÍA GENERAL
OFICIALÍA DE CUMPLIMIENTO
ASESOR DE DIRECTORIO
GERENCIA GENERAL
ASESORES GERENCIA GENERAL
(*)
GERENCIA CORPORATIVA PROCESOS Y RIESGOS
GERENCIA CORPORATIVA COMUNICACIONES Y RELACIONES INSTITUCIONALES
GERENCIA CORPORATIVA PLANEAMIENTO Y GESTIÓN
GERENCIA CORPORATIVA LEGAL
GERENCIA DPTO. PLANEAMIENTO ESTRATÉGICO Y CONTROL DE GESTIÓN
GERENCIA DPTO. PLANEAMIENTO OPERACIONAL
GERENCIA DPTO. ASESORÍA Y CONTRATOS
GERENCIA DPTO. ASUNTOS PROCESALES
GERENCIA CORPORATIVA FINANZAS
GERENCIA DPTO. CONTABILIDAD
GERENCIA DPTO. TESORERÍA
GERENCIA DPTO. GESTIÓN FINANCIERA Y PRESUPUESTAL
GERENCIA CORPORATIVA ADMINISTRACIÓN
GERENCIA DPTO. LOGISTICA
GERENCIA DPTO. TECNOLOGIAS DE INFORMACIÓN
GERENCIA DPTO. INGENIERÍA Y SERVICIOS GENERALES
GERENCIA DPTO. SEGURIDAD
ÓRGANOS DE DIRECCIÓN
ÓRGANOS DE CONTROL
ÓRGANOS DE ASESORÍA
ÓRGANOS DE APOYO
ÓRGANOS DE LÍNEA
GERENCIA CORPORATIVA DESARROLLO SOSTENIBLE
GERENCIA DPTO. RELACIONES COMUNITARIAS
GERENCIA DPTO. INVERSIÓN SOCIAL
GERENCIA DPTO. AMBIENTAL
GERENCIA CORPORATIVA RECURSOS HUMANOS
GERENCIA DPTO. DESARROLLO Y ADMINISTRACIÓN DE PERSONAL
GERENCIA DPTO. BIENESTAR SOCIAL Y RELACIONES LABORALES
GERENCIA CORPORATIVA OPERACIONES
GERENCIA CORPORATIVA REFINERÍA TALARA
GERENCIA CORPORATIVA EXPLORACIÓN, PRODUCCIÓN Y OLE.
GERENCIA CORPORATIVA CADENA DE SUMINISTRO
GERENCIA CORPORATIVA COMERCIAL
GERENCIA CORPORATIVA GAS
GERENCIA DPTO. TÉCNICO - GCO
GERENCIA DPTO. REFINACIÓN SELVA
GERENCIA DPTO. REFINACIÓN CONCHÁN
GERENCIA DPTO. PMRT Y GESTIÓN
GERENCIA DPTO. TÉCNICA - REF. TALARA
GERENCIA DPTO. SEGURIDAD TALARA
GERENCIA DPTO. MANTENIMIENTO
GERENCIA DPTO. REFINACIÓN
GERENCIA DPTO. EXPLORACIÓN Y PRODUCCIÓN (E&P)
GERENCIA DPTO. OLEODUCTO
GERENCIA DPTO. DISTRIBUCIÓN
GERENCIA DPTO. COMPRAS DE HIDROCARBUROS
GERENCIA DPTO. VENTAS
GERENCIA DPTO. NUEVOS NEGOCIOS
GERENCIA DPTO. MARKETING
(*): 02 Asesores

EMPRESAS
SECCIÓN I
GESTIÓN DE PLANEAMIENTO

Anexo N° 1.1
Matriz Estratégica de la Empresa

Nombre de la empresa : Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.

Departamento - Provincia - Distrito : LIMA - LIMA- SAN ISIDRO

Titular de la empresa :CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo :VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo :DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte :31.10.2022
Periodo PEI : A Octubre 2022

Visión Corporativa	Proveer hidrocarburos de calidad, realizando nuestras actividades con confiabilidad, sostenibilidad financiera y responsabilidad socioambiental. Articular con los grupos de interés relevantes las acciones necesarias para fomentar el desarrollo sostenible de la empresa y de la industria energética en el Perú.
Visión de Empresa	Ser una empresa de energía de capital mixto, reconocida por su transparencia, eficiencia y responsabilidad socioambiental.

PERSPECTIVA	OBJETIVO ESTRATÉGICO EMPRESA	Acción Estratégica EMPRESA	INDICADOR	FORMA DE CÁLCULO	UNIDAD DE MEDIDA	A OCTUBRE 2022		
						APROBADO	EJECUTADO	NIVEL DE EJECUCIÓN
CLIENTES	N° 1 Abastecer el mercado en forma eficiente.		Participación de mercado	Ventas de combustibles mercado interno Petroperú / Ventas combustibles total país x 100	%	50	32	64
			Ventas Retail PETROPERÚ	Ventas Retail Petroperú / Ventas mercado interno Petroperú x 100	%	29	55	100
			Consolidar el posicionamiento de productos/servicios "Premium"	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	82.5	74.1	90
			Avance y mejora de infraestructura logística de Plantas de Venta	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	67.6	68
			Implementar actividades para la adquisición eficiente de crudo y productos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Avance y mejora de infraestructura logística en Terminales Norte, Centro y Sur	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	67	67
PROCESOS INTERNOS	N° 2 Operar en forma eficiente, segura, preservando el ambiente y generando productos y servicios de alta calidad.		Avance físico del PMRT/cronograma	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	98.33	98
			Cumplimiento del Monto de inversión en el PMRT	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	MMUS$	5000	4889	98
			Cierre Financiero del PMRT	Capital obtenido de fuentes externas / Capital programado de fuentes externas x 100	%	100	98	98
			Cero Roturas en Ductos y Líneas Submarinas	N° de roturas por causas atribuibles a Petroperú	Evento	0	0	100
			Definir e implementar el nuevo modelo de negocio de ONP	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	65	65
			Ejecutar la Modernización del ONP	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	38.25	38
FINANCIERA	N° 3 Sostenibilidad Financiera de PETROPERÚ		Margen EBITDA	EBITDA / Ingresos totales x 100	%	-	1.2	a
			EBITDA	Utilidad Neta + Impuesta a la Renta y Participaciones + Impuesto a la Renta Diferido + Depreciación + Amortización + Financieros Netos +/- Otros Ingresos y Gastos +/- Diferencia Cambio Neto	MMUS$	-	57.6	a
			ROE	Utilidad neta / Patrimonio total x 100	%	-	-3.4	a
			ROIC	EBIT*(1-t)/(Deuda Financiera+Patrimonio Neto) x 100	%	-	-0.1	a
			Puesta en valor de los activos de la Empresa	N° de Contratos suscritos	N° Contratos	4	4	100
			Plan para Obtención de nuevas fuentes de capital	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	3	2	67
			Suscripción de contrato de Licencia	Contratos suscrito para exploración y explotación del Lote 192	N°	1	0	0
			Ejecución de Presupuesto de Inversiones	Presupuesto ejecutado / Presupuesto programado x 100	%	100	95.9	96
PROCESOS INTERNOS	N° 4 Asegurar la sostenibilidad de nuestras operaciones.		Implementación del Sistema de Gestión Social Corporativo	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Implementación del Plan Social en Talara según cronograma y presupuesto	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	90	79	88
			Implementación del Plan Social en Amazonía según cronograma y presupuesto	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	80	90	100
			Cumplimiento del Plan HSE	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	100	96	96
			Reducir accidentabilidad en el trabajo (IAT)	Índice de Frecuencia x Índice de Severidad / 1000.	Índice	0.23	1.023	0
APRENDIZAJE Y DESARROLLO	N° 5 Fortalecer PETROPERÚ a través de la gestión del talento humano y un buen gobierno corporativo		Implementación de nuevo Programa de Desarrollo de Personal	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Implementación del Plan de Fortalecimiento de Cultura y Comunicación Interna	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b
			Implementación del Plan Anual para atraer, evaluar y retener talento humano	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	87.0	87.0	100
			Lograr un Índice adecuado que permita participar en el proceso de IBGC de la BVL	Participación del proceso anual del IBGC de la BVL	-	-	-	c
			Implementación del Sistema de Gestión de Riesgos	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	95.19	90.95	96
			Implementación del Plan de Comunicación al mercado de capitales	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100	%	-	-	b

a: Tiene meta anual 2022 (El cumplimiento se mide al finalizar el año).
b: Indicador cumplido en periodos anteriores.
c: Indicador descontinuado por BVL y EY.

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.

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:47:02-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

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 EDGAR VIVES SUAREZ**
Cargo : **VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO**
Periodo en el cargo : **DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA**
Fecha de corte : **30.09.2022**
Periodo PEI : **A setiembre 2022**

Objetivo Específico Empresa	Indicador	Forma de Cálculo	Unidad de medida	Meta		
				DEL PERIODO A REPORTAR		
				Aprobado	Ejecutado	Nivel de Ejecución (*)
Optimizar los procesos de distribución y comercialización	Transporte marítimo	Suma de los gastos por flete marítimo, por autoconsumo de contratista asociados al cabotaje marítimo, supervisión, agenciamiento, practicaje marítimo, dividido entre el volumen movilizado de productos.	US$/BL	2.56	3.14	81%
Optimizar los procesos de distribución y comercialización	Costo de almacenamiento y despacho	Suma de los gastos por almacenamiento, despacho y adicionales por productos, dividido entre el volumen despachado de productos	US$/BL	3.26	3.12	100%
Controlar el gasto administrativo en relación a las Ventas Netas	Relación Gastos Administrativos/Ventas Netas	Gastos administrativos entre el total de ventas. No se considera la participación de los trabajadores.	%	2.9	2.7	100%
Cumplir con los objetivos de venta	Ventas en el Mercado Interno	Volumen de venta de combustibles líquidos en el mercado Interno (no incluye Asfaltos, Solventes, Bunkers e IFO).	MBDC	137.3	83.7	61%
Garantizar la ejecución de los proyectos de inversión	Ejecución del Presupuesto de Inversiones	Desembolsos reales registrados en el período dividido entre los desembolsos programados en dicho período.	%	100.0	98.1	98%
Maximizar el beneficio bruto	EBITDA	Utilidad antes de la deducción de intereses, impuestos, depreciación y amortización	MMUSD	459	55	12%
Maximizar el retorno del uso productivo de los activos	Rentabilidad de Activos - ROA	Utilidad operativa dividida entre el total de activos.	%	2.9	0.0	0%
Modernización de Refinería Talara	Avance del Proyecto de Modernización de Refinería Talara	Avance global contabilizado desde junio de 2014 del Proyecto de Modernización de la Refinería Talara.	% físico acum	100.0	98.3	98%

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)
La evaluación del Plan Operativo se realiza con frecuencia trimestral de acuerdo con lo establecido en la Directiva de Gestión y Proceso Presupuestario de PETROPERÚ S.A.	Directiva de Gestión y Proceso Presupuestario de PETROPERÚ S.A.

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:
TORRES VILLANUEVA Alvaro Francisco
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 02/12/2022 16:31:13-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

REPÚBLICA DEL PERÚ
FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:48:14-0500

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 EDGAR VIVES SUAREZ**
Cargo : **VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO**
Periodo en el cargo : **DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA**
Fecha de corte : 31.10.2022

RUBROS	PERIODO PRESUPUESTAL DEL AÑO A REPORTAR		
	APROBADO	EJECUTADO	NE [1] NIVEL DE EJECUCIÓN
PRESUPUESTO DE OPERACIÓN			
1. INGRESOS	**21,450,310,647**	**17,725,894,927**	**83%**
1.1 Venta de Bienes	20,521,022,722	16,834,713,673	82%
1.2 Venta de Servicios	254,877,769	173,484,249	68%
1.3 Ingresos Financieros	4,170,000	11,259,158	270%
1.4 Ingreso por participación o dividendos	0	0	0%
1.5 Ingresos complementarios	73,623,941	71,355,128	97%
1.6 Otros	596,616,214	635,082,719	106%
2. EGRESOS	**18,896,200,149**	**19,325,369,365**	**102%**
2.1 Compra de Bienes	**16,227,363,557**	**17,864,022,372**	**110%**
2.1.1 Insumos y suministros	16,227,363,557	17,864,022,372	110%
2.1.2 Combustibles y lubricantes	0	0	0%
2.1.3 Otros	0	0	0%
2.2 Gastos de personal (GIP)	**557,578,709**	**463,611,201**	**83%**
2.2.1. Sueldos y Salarios (GIP)	**378,688,792**	**355,333,728**	**94%**
2.2.1.1 Básica (GIP)	198,366,220	173,442,446	87%
2.2.1.2 Bonificaciones	69,821,698	87,405,663	125%
2.2.1.3 Gratificaciones (GIP)	51,583,080	52,503,432	102%
2.2.1.4 Asignaciones (GIP)	14,680,670	16,380,480	112%
2.2.1.5 Horas Extras (GIP)	6,303,197	4,529,406	72%
2.2.1.6 Otros (GIP)	37,933,927	21,072,300	56%
2.2.2 Compensación por tiempo de Servicios (GIP)	23,712,840	24,026,519	101%
2.2.3 Seguridad y previsión Social (GIP)	29,323,300	26,568,242	91%
2.2.4 Dietas de Directorio (GIP)	345,000	225,000	65%
2.2.5 Capacitación (GIP)	11,009,586	7,465,680	68%
2.2.6 Jubilicaciones y Pensiones (GIP)	57,220	13,911	24%
2.2.7 Otros gastos de personal (GIP)	**114,441,970**	**49,978,121**	**44%**
2.2.7.1 Refrigerio (GIP)	20,908,675	14,804,387	71%
2.2.7.2 Uniformes (GIP)	658,851	162,972	25%
2.2.7.3 Asistencia Médica (GIP)	46,017,860	33,899,486	74%
2.2.7.4 Seguro complementario de alto riesgo (GIP)	3,245,530	919,397	28%
2.2.7.5 Pago de indem. por cese de relac. Lab. (GIP)	0	0	0%
2.2.7.8 Bonos de productividad (GIP9	0	0	0%
2.2.7.9 Participación de trabajadores (GIP)	41,287,669	0	0%
2.2.7.10 Otros (GIP)	2,323,386	191,879	8%
2.3 Servicios prestados por terceros	**1,712,174,506**	**761,463,515**	**44%**
2.3.1 Transporte y almacenamiento	734,214,125	416,657,909	57%
2.3.2 Tarifas de servicios públicos	215,088,391	60,474,374	28%
2.3.3 Honorarios profesionales (GIP)	134,413,049	58,966,162	44%
2.3.3.1 Auditorias (GIP)	0	0	0%
2.3.3.2 Consultorías (GIP)	0	0	0%
2.3.3.3 Asesorías (GIP)	129,386,149	56,712,070	44%
2.3.3.4 Otros servicios no personales (GIP)	5,026,900	2,254,093	45%
2.3.4 Mantenimiento y Reparación	326,830,405	122,237,796	37%
2.3.5 Alquileres	14,695,228	6,567,555	45%
2.3.6 Serv. de vigilancia, guardiania y limp. (GIP)	52,168,892	35,608,184	68%
2.3.6.1 Vigilancia (GIP)	52,168,892	35,608,184	68%
2.3.6.2 Guardiania (GIP)	0	0	0%
2.3.6.3 Limpieza (GIP)	0	0	0%
2.3.7 Publicidad y Publicaciones	139,431,364	9,709,276	7%
2.3.8 Otros	95,333,054	51,242,259	54%
2.3.8.1 Servicios de mensajeria y correspondencia (GIP)	0	50	0%
2.3.8.2 Prov. De personal y coop, y services (GIP)	52,061,953	21,887,753	42%
2.3.8.3 Otros relacionados a GIP (GIP)	0	0	0%
2.3.8.4 Otros no relacionados a GIP	43,271,101	29,354,456	68%
2.4 Tributos	**217,366,510**	**80,438,424**	**37%**
2.4.1 Impuestos a las transacciones Financieras -ITF	3,000,000	2,888,990	96%
2.4.2 Otros impuestos y contribuciones	214,366,510	77,549,434	36%

RUBROS	PERIODO PRESUPUESTAL DEL AÑO A REPORTAR		
	APROBADO	EJECUTADO	NE [1] NIVEL DE EJECUCIÓN
2.5 Gastos diversos de Gestión	**159,817,158**	**132,578,615**	**83%**
2.5.1 Seguros	107,504,534	79,118,463	74%
2.5.2 Viáticos (GIP)	6,335,940	2,034,357	32%
2.5.3 Gastos de Representación	61,300	4,077	7%
2.5.4 Otros	45,915,384	51,421,718	112%
2.5.4.1 Otros relacionados a GIP (GIP)	602,439	117,030	19%
2.5.4.2 Otros no relacionados a GIP	45,312,945	51,304,688	113%
2.6 Gastos Financieros	**5,933,657**	**9,764,508**	**165%**
2.7 Otros	**15,966,052**	**13,490,730**	**84%**
RESULTADO DE OPERACIÓN	**2,554,110,498**	**-1,599,474,438**	**-63%**
3. GASTOS DE CAPITAL	**1,694,510,288**	**1,551,816,271**	**92%**
3.1 Presupuesto de Inversiones -fbk	**1,657,487,533**	**1,525,146,060**	**92%**
3.1.1 Proyecto de inversión	1,142,507,102	1,363,760,160	119%
3.1.2 Gastos de capital no ligados a proyectos	514,980,431	161,385,900	31%
3.2 Inversión Financiera	0	0	0%
3.3 Otros	37,022,755	26,670,211	72%
4. INGRESOS DE CAPITAL	**0**	**2,000,092,880**	**0%**
4.1 Aportes de Capital	0	2,000,092,880	0%
4.2 Ventas de Activo Fijo	0	0	0%
4.3 Otros	0	0	0%
5. TRANSFERENCIAS NETAS	**0**	**0**	**0%**
5.1 Ingresos por Transferencias	0	0	0%
5.2 Egresos por Transferencias	0	0	0%
RESULTADO ECONOMICO	859,600,210	-1,151,197,828	-134%
6. FINANCIAMIENTO NETO	**-457,160,267**	**3,629,821,996**	**-794%**
6.1 Financiamiento Externo Neto	**-849,679,264**	**800,270,139**	**-94%**
6.1.1 Financiamiento largo plazo	**-457,805,598**	**-273,577,778**	**60%**
6.1.1.1 Desembolso	0	0	0%
6.1.1.2 Servicios de Deuda	457,805,598	273,577,778	60%
6.1.1.2.1 Amortización	281,849,966	273,577,778	97%
6.1.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	175,955,631	0	0%
6.1.2 Financiamiento de corto plazo	**-391,873,666**	**1,073,847,917**	**-274%**
6.1.2.1 Desembolsos	1,732,884,884	3,179,249,666	183%
6.1.2.2 Servicio de la Deuda	2,124,758,551	2,105,401,749	99%
6.1.2.2.1 Amortización	2,116,756,695	2,085,262,725	99%
6.1.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	8,001,855	20,139,024	252%
6.2 Financiamiento Interno Neto	**392,518,996**	**2,829,551,857**	**721%**
6.2.1 Financiamiento Largo Plazo	**0**	**0**	**0%**
6.2.1.1 Desembolsos	0	0	0%
6.2.1.2 Servicio de la Deuda	0	0	0%
6.2.1.2.1 Amortización	0	0	0%
6.2.1.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	0	0	0%
6.2.2 Financiamiento Corto Plazo	**392,518,996**	**2,829,551,857**	**721%**
6.2.2.1 Desembolsos	1,957,164,936	8,192,661,955	419%
6.2.2.2 Servicio de la Deuda	1,564,645,940	5,363,110,098	343%
6.2.2.2.1 Amortización	1,557,528,544	5,340,476,763	343%
6.2.2.2.2 Intereses y comisiones de la deuda	7,117,396	22,633,335	318%
RESULTADO DE EJERCICIOS ANTERIORES	**644,875,637**	**957,749,470**	**149%**
SALDO FINAL	**1,047,315,579**	**3,436,373,638**	**328%**
GIP-TOTAL	**803,160,982**	**582,224,737**	**72%**
Impuestos a la Renta	**109,618,760**	**0**	**0%**

Leyenda

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

Petroperú

Firmado digitalmente por:
TORRES VILLANUEVA Alvaro Francisco
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 02/12/2022 16:31:36-0500

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

REPUBLICA DEL PERU
FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:48:36-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.1
Inversiones

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

Titular de la empresa : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo : VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte : OCTUBRE 2022

N°	Código único de inversiones	Código SNIP	Nombre de la inversión	Tipo de Formato	Fecha de viabilidad	Monto viable	Fecha de última modificación	Costo actualizado	Estado de la inversión	Fecha de cierre	Fecha programada de Inicio de ejecucion fisica	Fecha programada de Fin de ejecucion fisica	Fecha real de Inicio de ejecucion fisica	Fecha real de Fin de ejecucion fisica	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Fisico Real(%)	Departamento
	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J								K
1			Modernización de Refinería Talara	Proyecto de Inversión	Jun.2014	10,955,841,000	Jul.2022	21,255,018,488	Activo		Jun. 2014	Ago. 2023	Jun. 2014		19,687,393,520	1,304,860,355,410	98%	Piura
2			Instalación y Operación de Nuevo Terminal Ilo- 1ra Etapa	Proyecto de Inversión	Set.2013	119,928,200	Ago.2015	159,371,200	Activo		Oct.2013	Dic.2016	Oct.2013		100,957,859	307,737	31%	Moquegua
3			Construcción y Operación de Planta de Abastecimiento Pasco-Ninacaca	Proyecto de Inversión	Jun.2011	9,898,000	Jun.2017	25,137,800	Activo		Jul.2011	Abr.2014	Jul.2011		20,878,868	149,891	47%	Pasco
4			Construcción y Operación de Planta de Ventas en Puerto Maldonado	Proyecto de Inversión	Oct.2012	18,195,200	Dic.2018	65,196,600	Activo		Jul.2013	May.2015	Jul.2013		63,320,478	4,670	63%	Madre de Dios
5			Desarrollo del Yacimiento Situche Central - Lote 64	Proyecto de Inversión	Oct.2013	1,208,114,194	Nov.2016	694,562,344	Activo		Nov.2013	Oct.2027	Ene.2014		95,348,047	1,999,580	5%	Loreto
6			Explotación de hidrocarburos - Lote 192	Proyecto de Inversión	Jun.2021	1,001,073,800		1,001,073,800	Activo		Set.2021	Ago.2051	Nov.2019		8,452,446	366,646	1%	Loreto
7			Habilitación y montaje de un (01) tanque de 160MB para almacenamiento de diesel	Inversión Corriente	Abr. 2018	21,533,900		21,533,900	Activo		Ago.2018	Oct.2023	Ju.2019		18,632,727	1,761,676	92%	Lima
8			Habilitación y montaje de un (01) tanque de 110MB para almacenamiento de gasolina	Inversión Corriente	Jul. 2018	15,689,000		15,689,000	Activo		Nov.2018	Oct.2023	Jul.2019		14,784,269	1,558,265	92%	Lima
9			Automatización de medición de nivel en 31 tanques de almacenamiento	Inversión Corriente	Mar. 2019	15,259,000		15,259,000	Activo		Jul.2019	Mar.2023	Jul.2021		8,748,406	3,157,101	87%	Lima
10			Ampliación de Subestaciones Eléctricas de Refinería Conchán	Inversión Corriente	Abr. 2019	19,996,400	Abr.2022	38,324,484	Activo		Ago.2019	May.2025	Ago.2020		3,144,506	1,429,111	71%	Lima
11			Mantenimiento mayor de Tanques N°2, 23, 33 y 49 en Refinería Conchán	Inversión Corriente	Ene.2019	27,421,700		27,421,700	Activo		May.2019	Oct.2024	Oct.2020		10,841,854	2,606,134	55%	Lima
12			Inspección General y rehabilitación de Amarradero Multiboyas (2019-2020)	Inversión Corriente	May.2019	5,817,100	Set.2021	9,651,833	Activo		Set.2019	Oct.2022	Jun.2021		7,005,664	2,443,222	78%	Lima
13			Amarradero N°2 para Refinación Conchán	Inversión Corriente	Ago.2022	36,281,800	Mar.2022	58,041,100	Activo		Dic.2020	Oct.2024	Jul.2020		50,136	2,600	47%	Lima
14			Incremento de confiabilidad operativa en la Línea Submarina de Productos blancos (Breakaway y PLET)	Inversión Corriente	Mar. 2019	2,637,500	Ene.2022	13,532,300	Activo		Jul.2019	May.2025			-	-	37%	Lima
15			Adquisición e instalación de 2 sábanas flotantes en los Tanques N°54 y N°67	Inversión Corriente	Ene. 2020	5,630,800		5,630,800	Activo		May.2020	Jun.2023	May.2021		3,806,129	2,110,555	75%	Lima
16			Mantenimiento mayor de Tanques N°9, N°30, N°34 y N°40	Inversión Corriente	May.2020	39,188,000		39,188,000	Activo		Set.2020	Oct.2023			-	-	27%	Lima
17			Actualización tecnológica de equipos de laboratorio y cierre de brechas operativas.	Inversión Corriente	Ene.2021	6,962,400		6,962,400	Activo		Ene.2021	Dic.2023	May.2021		-	-	14%	Lima
18			Adecuación al D.S. N° 023-2015-EM, Implementación de medidas de mitigación de condiciones inseguras y reemplazo	Inversión Corriente	Ene. 2022	2,680,800		2,680,800	Activo		Jun.2022	Ago.2023			-	-	32%	Lima
19			Adquisición de Sillas Ergonómicas y mobiliario	Inversión Corriente	Ene.2022	128,600		128,600	Activo		May.2022	Oct.2022			-	-	17%	Lima
20			Ampliación de la alcantarilla de Líneas Submarinas	Inversión Corriente	Oct.2016	4,849,500		4,849,500	Cerrado	Ago.2022	Feb.2017	Jun.2022	Ene.2017	Jun.2022	4,848,685	48,978	100%	Lima
21			Adquisición de equipos para laboratorio	Inversión Corriente	Feb.2020	2,422,000		2,422,000	Cerrado	Nov.2022	Jun.2020	Set.2022	Nov.2020	Jul.2022	1,934,895	1,934,895	100%	Lima
22			Sistema de purga automática de calderos.	Inversión Corriente	May.2019	298,400		298,400	Cerrado	Feb.2022	Jul.2019	Dic.2021	Jul.2020	Dic.2021	275,157	-	100%	Lima
23			Ampliación de la alcantarilla de Líneas Submarinas de Refinería Conchán.	Inversión Corriente	Oct.2016	4,849,500		4,849,500	Cerrado	Ago.2022	Feb.2017	Jun.2022	Ene.2017	Jun.2022	4,848,685	48,978	100%	Lima
24			Montaje de 2 tanques de almacenamiento de 60 MB c/u para el despacho de gasolinas.	Inversión Corriente	Nov.2011	12,180,000	Jun.2021	29,179,100	Cerrado	Feb.2022	Mar.2012	Dic.2021	Jul.2014	Dic.2021	28,529,108	45,576	100%	Lima
25			Reemplazo de sistema contraincendio de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Oct.2010	16,267,900	Ene.2022	19,271,900	Activo		Ago.2010	Mar.2023	Ago.2010		13,875,768	672,747	70%	Loreto
26			Sistema de tratamiento de efluentes	Inversión Corriente	Set.2011	7,089,500	Feb.2019	7,089,500	Activo		Set.2011	Dic.2022	Set.2011		6,267,118	451,252	89%	Loreto
27			Mantenimiento Mayor Tanques de Planta de Ventas Iquitos (Tk.6 y 8)	Inversión Corriente	Feb.2012	5,431,700	Set.2012	5,315,500	Activo		Feb.2012	Dic.2022	Feb.2012		3,667,695	392,915	65%	Loreto
28			Adquisición y reemplazo de equipos críticos en Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2015	12,515,100		12,515,100	Activo		Ene.2015	Dic.2022	Ene.2015		4,880,889	224,970	15%	Loreto
29			Implementación de sistema de mezcla en línea en Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2015	3,874,300		3,874,300	Activo		Ene.2015	Dic.2022	Ene.2015		3,277,658	423,839	91%	Loreto
30			Levantamiento de observaciones de OSINERGMIN de los tanques 332-T-6 y 332-T-7 de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2015	19,369,000		19,369,000	Activo		Ene.2015	Dic.2023	Ene.2015		4,818,039	-	25%	Loreto
31			Habilitación y Montaje de Tk 110 MB Almacenamiento Petróleo Crudo RFIQ	Inversión Corriente	Ene.2018	45,950,700		45,950,700	Activo		Ene.2018	Dic.2024	Ene.2018		11,763,379	-	1%	Loreto
32			Adquisición de equipos para trabajos de inspección	Inversión Corriente	Dic.2018	339,580		339,580	Activo		Dic.2018	Dic.2022	Dic.2018		93,045	6,009	4%	Loreto
33			Mejoramiento del Sistema de Tope, Fondo y Horno de UDP de RFIQ	Inversión Corriente	Jun.2019	26,648,200		26,648,200	Activo		Jun.2019	Dic.2022	Jun.2019		1,332,410	-	0%	Loreto
34			Construcción del cerco perimétrico de la Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Dic.2018	4,418,204		4,418,204	Activo		Dic.2018	Dic.2022	Dic.2018		2,544,885	1,307,294	46%	Loreto
35			Impermeabilización de áreas estancas de 3 Tk RPS y 1 Tk Crudo	Inversión Corriente	Dic.2018	19,193,409		19,193,409	Activo		Dic.2018	Dic.2022	Dic.2018		8,982,515	-	28%	Loreto

N°	Código único de inversiones	Código SNIP	Nombre de la inversión	Tipo de Formato	Fecha de viabilidad	Monto viable	Fecha de última modificación	Costo actualizado	Estado de la inversión	Fecha de cierre	Fecha programada de Inicio de ejecucion fisica	Fecha programada de Fin de ejecucion fisica	Fecha real de Inicio de ejecucion fisica	Fecha real de Fin de ejecucion fisica	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Fisico Real(%)	Departamento
36			Adecuación de la RFIQ al D.S. N° 023-2015-EM	Inversión Corriente	May.2019	3,638,100		3,638,100	Activo		May.2019	Dic.2022	May.2019		2,117,374	-	47%	Loreto
37			Adquisición de Equipos de Laboratorio de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2020	1,597,200		1,597,200	Activo		Ene.2020	Dic.2022	Ene.2020		1,480,604	-	92%	Loreto
38			Construcción de Nuevo Muelle N° 01	Inversión Corriente	Ene.2020	48,392,900		48,392,900	Activo		Ene.2020	Dic.2022	Ene.2020		2,419,645	23,729	0%	Loreto
39			Montaje e Instalación de un Tanque de Almacenamiento de 35MB para Agua Contra Incendio	Inversión Corriente	Ene.2020	7,705,400	Jun.2022	8,790,700	Activo		Ene.2020	Dic.2023	Ene.2020		2,540,512	-	9%	Loreto
40			Adquisición para el Reemplazo e Incremento de Equipos de Laboratorio de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2022	3,580,300		3,580,300	Activo		Ene.2022	Dic.2022	Ene.2022		179,015	-	0%	Loreto
41			Mantenimiento Mayor de UDP - RFIQ	Inversión Corriente	Ene.2022	9,161,900		9,161,900	Activo		Ene.2022	Dic.2022	Ene.2022		677,981	185,490	4%	Loreto
42			Mantenimiento Mayor de Tanques 332-T-210 y 332-T-212 de Refinería Iquitos	Inversión Corriente	Ene.2022	4,332,200		4,332,200	Activo		Ene.2022	Dic.2023	Ene.2022		216,610	7,403	0%	Loreto
43			Sistema de Recibo, Almacenamiento y Transferencia de NFCC en Planta Yurimaguas	Inversión Corriente	Ene.2011	2,800,000	Jun.2021	13,944,000	Activo		Oct.2011	Dic.2015	Oct.2011		13,241,297	774,108	95.0%	Loreto
44			Islas de despacho de productos en planta de ventas talara	Inversión Corriente	Jul.2017	52,732,719	Mar.2021	80,482,488	Activo		Jul.2017	Feb.2020	Jul.2017		38,093,694	5,151,294	47.3%	Piura
45			Mantenimiento Mayor de tanques en planta Talara y Piura	Inversión Corriente	May.2018	4,651,200		4,651,200	Activo		Abr.2018	Abr.2019	Abr.2018		4,167,744	1,435,158	89.6%	Piura
46			Adecuaciones del sistema contraincendios de Planta de Ventas Piura.	Inversión Corriente	Dic.2018	1,557,861		1,557,861	Activo		Nov.2018	Dic.2019	Nov.2018		-	-	5.0%	Piura
47			Adquisición e instalación de 02 skids de recepción por contómetros en Planta de Ventas Pucallpa	Inversión Corriente	Jul.2019	1,667,000		1,667,000	Activo		May.2019	Mar.2020	May.2019		1,759,089	-	95.0%	Ucayali
48			Remplazo de 09 puentes basculantes en 05 Plantas de Ventas	Inversión Corriente	Jul.2019	1,744,800	Ago.2021	2,430,600	Activo		May.2019	Feb.2020	May.2019		636,398	-	68.0%	Loreto, San Martin, Ucayali y La Libertad
49			Construcción de Pavimento y Cerco Perimétrico de Nuevo Estacionamiento Planta Conchán	Inversión Corriente	Ago.2019	2,692,900		2,692,900	Activo		May.2019	Ene.2020	May.2019		808,947	-	30.2%	Lima
50			Reparación de Losa de Concreto e Instalación de Rack de Tuberías en Planta Iquitos.	Inversión Corriente	Jul.2019	1,426,800		1,426,800	Activo		May.2019	Feb.2020	May.2019		72,569	72,569	20.0%	Loreto
51			Adecuación de Sistema Contra Incendio en el Terminal Mollendo, Ilo, Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	14,579,800		14,579,800	Activo		May.2020	Abr.2021	May.2020		1,246,704	655,381	25.6%	Arequipa, Moquegua y Puno
52			Impermeabilizacion de Zona Estanca N° 105 en el Terminal Mollendo	Inversión Corriente	Ago.2020	4,528,300		4,528,300	Activo		May.2020	Jun.2021	May.2020		199,424	-	29.2%	Arequipa
53			Facilidades para Inyección B100 en el Terminal Mollendo	Inversión Corriente	Ago.2020	4,640,300		4,640,300	Cerrado	Ago.2022	May.2020	Dic.2021	May.2020	Ago.2022	3,072,582	291,159	100.0%	Arequipa
54			Mantenimiento mayor de tanques Pisco, Mollendo, Ilo, y Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	44,807,600		44,807,600	Activo		May.2020	Dic.2021	May.2020		908,562	92,785	22.5%	Ica, Arequipa, Moquegua y Puno
55			Habilitación de Estacionamientos en Planta de Ventas Pucallpa N° 2	Inversión Corriente	May.2020	820,600		820,600	Cerrado	Jun.2022	Feb.2020	Oct.2020	Feb.2020	Jun-22	570,161	-	100.0%	Ucayali
56			Adecuación del Sistema Eléctrico de Baja Tensión al DS 052-93-EM de los Terminales del Sur.	Inversión Corriente	Ago.2020	2,661,800	Jun.2022	4,496,000	Activo		May.2020	Jun.2021	May.2020		3,371,653	1,756,508	81.6%	Ica, Arequipa, Cusco y Puno
57			Mejora de los Sistemas Eléctricos en Media Tensión de los Terminales Sur: Pisco, Mollendo, Cusco y Juliaca	Inversión Corriente	Ago.2020	1,991,800		1,991,800	Cerrado	Ago.2022	Jun.2020	Jul.2021	Jun.2020	Ago-22	1,729,307	388,771	100.0%	Ica, Arequipa, Cusco y Puno
58			Suministro, Montaje y Puesta en Marcha de un Sistema de Odorización para GLP en Planta Talara	Inversión Corriente	Nov.2019	1,206,100		1,206,100	Activo		Oct.2019	Jul.2020	Oct.2019		822,533	232,513	94.0%	Piura
59			Adquisición de 01 calibrador Patrón para Planta Conchan	Inversión Corriente	Jul.2019	780,700		780,700	Activo		May.2019	Dic.2019	May.2019		780,700	3,124	94.5%	Lima
60			Mejoras en la Infraestructura de Planta de Ventas Iquitos	Inversión Corriente	May.2019	4,900,000	Nov.2012	5,250,000	Activo		Feb.2019	Ago.2013	Feb.2019		1,115,440	14,358	66.0%	Loreto
61			Recuperación y Adecuación de Tanques de Almacenamiento de Turbo A-1 de la Planta Aeropuerto Cusco	Inversión Corriente	Jul.2021	730,400		730,400	Activo		Mar.2021	Feb.2022	Mar.2021		379,488	379,488	85.0%	Cusco
62			Reemplazo de Líneas Submarinas	Inversión Corriente	Set. 2005	11,445,000	Ago. 2016	116,629,800	Activo		Set. 2005	Set. 2024	Set. 2005		82,015,960	122,505	84.3%	Talara
63			Sistema de Transferencia de crudos de Refinería a Tanques Tablazo	Inversión Corriente	Ene. 2006	8,607,600	Dic. 2019	15,932,200	Activo		Ene. 2006	Dic. 2023	Ene. 2006		3,782,781	90,375	72.4%	Talara
64			Instalación Rociadores Fijos en Tanques de Almacenamiento RFTL/PTT	Inversión Corriente	Mar. 2009	4,557,900	Mar. 2022	5,585,300	Activo		Mar. 2009	Ago. 2023	Mar. 2009		4,977,850	- 117,172	93.8%	Talara
65			Reemplazo de Tanques NL 295, 296 y 545	Inversión Corriente	Ene. 2014	79,028,300		79,028,300	Activo		Ene. 2014	Ago. 2023	Ene. 2014		42,885,359	19,504,881	71.6%	Talara
66			Impermeabilización de Rack de Tubería de Área de Tanques	Inversión Corriente	Ene. 2015	17,736,200		17,736,200	Activo		Ene. 2015	Dic. 2022	Ene. 2015		2,384,123	- 455,077	31.2%	Talara
67			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa I Refinería Talara	Inversión Corriente	Set. 2016	22,008,100		22,008,100	Activo		Set. 2016	Feb. 2023	Set. 2016		21,097,135	908,999	99.0%	Talara
68			Mantenimiento Mayor del Muelle de Carga Líquida	Inversión Corriente	Oct. 2016	8,800,000		8,800,000	Activo		Oct. 2016	Abr. 2023	Oct. 2016		6,293,243	326	75.8%	Talara
69			Implementación Sistema de Seguridad en Instalaciones Portuarias de RTAL	Inversión Corriente	Jun. 2016	9,129,300		9,129,300	Activo		Jun. 2016	Mar. 2023	Jun. 2016		1,625	-	24.0%	Talara
70			Mantenimiento mayor de tanques NL 523, 250, 2002 y 520	Inversión Corriente	Ago. 2017	16,796,100		16,796,100	Activo		Ago. 2017	Mar. 2023	Ago. 2017		16,352,906	309,378	99.0%	Talara
71			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa II Refinería Talara	Inversión Corriente	Mar. 2018	37,055,600		37,055,600	Activo		Mar. 2018	Dic. 2022	Mar. 2018		34,106,857	2,266,868	91.5%	Talara
72			Integridad Mecánica de Equipos UDP	Inversión Corriente	Set. 2018	73,430,000		73,430,000	Activo		Set. 2018	Dic. 2022	Set. 2018		69,297,026	5,136,260	95.9%	Talara
73			Reemplazo Tanque 156016 para almacenamiento de Crudo PTT	Inversión Corriente	Ago. 2018	48,007,500		48,007,500	Activo		Ago. 2018	Abr. 2023	Ago. 2018		29,236,629	1,468,426	95.0%	Talara
74			Mejoras en Relleno Milla Seis	Inversión Corriente	Mar. 2018	13,214,300		13,214,300	Activo		Mar. 2018	Feb. 2023	Mar. 2018		3,162,212	1,213,435	80.2%	Talara
75			Mejoras SCI y Reemplazo de Brazos MCL	Inversión Corriente	Ago. 2018	21,275,000	Ago. 2021	39,147,000	Activo		Ago. 2018	Jul. 2023	Ago. 2018		15,241,928	11,364,181	69.4%	Talara
76			Reemplazo de 06 unidades de Flota Pesada	Inversión Corriente	Abr. 2019	11,281,300		11,281,300	Activo		Abr. 2019	Dic. 2023	Abr. 2019		1,784,922	-	66.9%	Talara
77			Adquisición y Reemplazo de Equipos de Factoría	Inversión Corriente	Abr. 2019	11,743,952		11,743,952	Activo		Abr. 2019	May. 2023	Abr. 2019		1,451,848	108,128	46.5%	Talara
78			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa III Refinería Talara	Inversión Corriente	Oct. 2019	32,792,400	Jun. 2022	47,670,900	Activo		Oct. 2019	May. 2023	Oct. 2019		22,821,578	8,324,241	80.9%	Talara
79			Implementación del Sistema de Medición de Nivel por Radar en Tanques Etapa II	Inversión Corriente	Set. 2019	14,170,500		14,170,500	Activo		Set. 2019	Jun. 2023	Set. 2019		8,335,700	- 27	96.2%	Talara
80			Herramientas para recepción, integración gestión de cambios de información técnica NRTL	Inversión Corriente	Dic. 2019	6,538,400		6,538,400	Activo		Dic. 2019	Oct. 2023	Dic. 2019		3,027,112	118,200	64.0%	Talara

Petroperú

Firmado digitalmente por:
TORRES VILLANUEVA Alvaro Francisco
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 02/12/2022 16:31:47-0500

N°	Código único de inversiones	Código SNIP	Nombre de la inversión	Tipo de Formato	Fecha de viabilidad	Monto viable	Fecha de última modificación	Costo actualizado	Estado de la inversión	Fecha de cierre	Fecha programada de Inicio de ejecucion fisica	Fecha programada de Fin de ejecucion fisica	Fecha real de Inicio de ejecucion fisica	Fecha real de Fin de ejecucion fisica	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Fisico Real(%)	Departamento
81			Implementación de herramientas de programación y de balance y reconciliación NRTL	Inversión Corriente	Dic. 2019	9,894,800		9,894,800	Activo		Dic. 2019	Dic. 2023	Dic. 2019		2,201	-	20.0%	Talara
82			Reemplazo de Aire Acondicionado de Sala de Control de Muelle de Carga Líquida	Inversión Corriente	Feb. 2019	361,200		361,200	Activo		Feb. 2019	May. 2023	Feb. 2019		-	-	69.8%	Talara
83			Adquisición de repuestos principales Unidades de Proceso y Unidades Auxiliares NRTL	Inversión Corriente	Oct. 2020	46,558,413		46,558,413	Activo		Oct. 2020	Jul. 2023	Oct. 2020		33,499,524	5,723,294	85.9%	Talara
84			Rehabilitación de trochas carrozables en los oleoductos de Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2019	17,685,500		17,685,500	Activo		Feb. 2019	Abr. 2023	Feb. 2019		-	3,382,766	64.0%	Talara
85			Mejoras en el Sistema de Asfaltos de Refinería Talara	Inversión Corriente	Mar. 2019	19,050,200		19,050,200	Activo		Mar. 2019	Set. 2022	Mar. 2019		-	-	9.8%	Talara
86			Mejoras Sistema Contraincendio RFTL	Inversión Corriente	Dic. 2020	2,893,100		2,893,100	Activo		Dic. 2020	Oct. 2023	Dic. 2020		-	1,502,471	40.4%	Talara
87			Rehabilitación del Sistema eléctrico de Media Tensión del Condominio Punta Arenas	Inversión Corriente	Jun. 2021	19,482,100		19,482,100	Activo		Jun. 2021	Nov. 2022	Jun. 2021		-	-	13.8%	Talara
88			Implementación del Sistema de Pesaje e Iluminación del Relleno Industrial Milla Seis	Inversión Corriente	Mar. 2021	1,182,000		1,182,000	Activo		Mar. 2021	May. 2023	Mar. 2021		-	820,824	64.0%	Talara
89			Construcción de muros cortafuegos y canaletas pluviales en Casas de Bombas N°5, 6 y 8 para adecuación al D.S. 023-	Inversión Corriente	Ago. 2021	9,412,400		9,412,400	Activo		Ago. 2021	Dic. 2023	Ago. 2021		-	-	9.6%	Talara
90			Implementación de válvulas motorizadas en Oleoducto Folche para adecuación al D.S. 081-2007-EM	Inversión Corriente	Set. 2021	2,201,800		2,201,800	Activo		Set. 2021	Oct. 2023	Set. 2021		-	-	28.0%	Talara
91			Adquisición de Mobiliario Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2022	2,176,500		2,176,500	Activo		Feb. 2022	Jul. 2023	Feb. 2022		-	-	35.0%	Talara
92			Reemplazo de Grúa Puente Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2021	693,100		693,100	Activo		Feb. 2021	Dic. 2022	Feb. 2021		-	-	11.0%	Talara
93			Adquisición de instrumentos Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2022	11,076,600		11,076,600	Activo		Feb. 2022	Mar. 2024	Feb. 2022		-	-	16.4%	Talara
94			Adquisición de equipos de acometida de Gas Natural	Inversión Corriente	Jun. 2022	1,075,000		1,075,000	Activo		Jun. 2022	Jun. 2023	Jun. 2022		-	-	17.0%	Talara
95			Reemplazo de Barreras de Contención Refinería Talara	Inversión Corriente	Mar. 2022	1,293,800		1,293,800	Activo		Mar. 2022	Dic. 2022	Mar. 2022		-	-	8.0%	Talara
96			I Inspección General de Unidad Flexicoquing (FCK)	Inversión Corriente	Mar. 2022	110,040,300		110,040,300	Activo		Mar. 2022	Dic. 2023	Mar. 2022		-	-	8.4%	Talara
97			Mantenimiento Mayor de Tanques Etapa IV Refinería Talara	Inversión Corriente	Feb. 2022	24,637,100		24,637,100	Activo		Feb. 2022	Dic. 2023	Feb. 2022		-	906,538	42.0%	Talara
98			Adquisición de equipamiento especializado de respuesta a emergencia - NRT	Inversión Corriente	Ene. 2022	9,400,900		9,400,900	Activo		Ene. 2022	Jul. 2023	Ene. 2022		-	-	24.6%	Talara
99			Reemplazo Sistema de Transferencia de Agua Potable desde PTT hasta Condominio Punta Arenas	Inversión Corriente	Feb. 2022	4,549,300		4,549,300	Activo		Feb. 2022	Dic. 2022	Feb. 2022		-	-	11.0%	Talara
100			Rehabilitación de segmentos con anomalías por pérdidas de espesor interno de la tubería con raspatubo calibrador de espesores del Tramo II (Estación 5 - Estación Bayóvar) del ONP	Inversión Corriente	28.11.2014	130,751,900	31/12/2023	130,751,900	Activo		31.03.2014	31.12.2023	31.03.2014	31.12.2023	127,659,891	6,510,136	78%	Piura (Estación 5-
101			Inspección Interna con raspatubo Geométrico, Inercial, MFL con Ultra Resolución y Rehabilitación de Tubería del Tramo II	Inversión Corriente	19.04.2018	385,163,900	31/12/2025	385,163,900	Activo		15.01.2018	31.12.2025	15.01.2018	31.12.2025	2,304,897	172,950	4%	Piura (Tramo II)
102			Inspección Interna con raspatubo Geométrico, Inercial, MFL con Ultra Resolución y Rehabilitación de Tubería del Tramo I	Inversión Corriente	19.04.2018	40,790,000	31/12/2022	40,790,000	Activo		15.01.2018	31.12.2022	15.01.2018	31.12.2022	231,892	-	8%	Piura (Tramo I)
103			Defensa Ribereña y Solución de problema de Asentamiento en E-1	Inversión Corriente	10.08.2020	56,696,900	31/01/2023	56,696,900	Activo		01.12.2020	01.12.2022	01.12.2022	01.12.2024	1,037,830	966,622	25%	Piura (Estación 1)
104			Rehabilitación del cruce Sub Fluvial del ORN con el Río Pastaza	Inversión Corriente	28.08.2018	97,791,000	31/12/2023	97,791,000	Activo		Ago. 2018	May. 2020	Feb. 2023	Ago. 2024	22,547,814	-	40%	Piura (ORN)
105			Rehabilitación de segmentos de tubería con anomalías por pérdida de espesor entre la Estación 1 y la Estación 5	Inversión Corriente	25.10.2016	90,276,200	28/02/2023	90,276,200	Activo		01.11.2013	28.02.2023	01.11.2013	28.12.2023	69,514,125	1,805,144	71%	Piura (Estación 1-5)
106			Mantenimiento Mayor de Turbo-bombas de E-8	Inversión Corriente	31.07.2019	12,096,200	31/12/2022	12,096,200	Activo		01.05.2019	30.04.2021	01.10.2019	31.12.2023	712,182	99,698	58%	Piura (Estación 8)
107			Adquisición e Instalación de 19 Válvulas de Bloqueo - ESD en Tramos Críticos del ONP y ORN.	Inversión Corriente	29.05.2019	188,098,700	28/02/2023	188,098,700	Activo		01.05.2019	28.11.2019	28.11.2019	25.06.2022	187,586,348	16,370,497	98%	Piura (Estaciones ONP-
108			Reemplazo de segmentos de tubería 5 progresivas en el Tramo II	Inversión Corriente	29.05.2019	47,550,500	31/12/2023	47,550,500	Activo		01.01.2019	31.12.2023	01.01.2019	30.06.2024	29,543,811	322,255	55%	Piura (Tramo II)
109			Mantenimiento Mayor de equipos Principales 2018	Inversión Corriente	09.04.2018	1,949,400	31/12/2022	1,949,400	Activo		01.03.2018	28.02.2020	01.06.2018	31.12.2023	899,947	46,384	52%	Piura (Estaciones)
110			Rehabilitación de Segmentos de Tubería con Pérdida de Espesor por Procesos Corrosivos Externos e Interno, comprendidos en el ORN	Inversión Corriente	03.10.2016	41,706,200	28/02/2023	41,706,200	Activo		01.07.2013	28.02.2023	01.07.2013	28.12.2023	30,656,621	4,511,565	87%	Piura (ORN)
111			Mantenimiento Mayor de los 4 Brazos de carga de Terminal Bayóvar	Inversión Corriente	11.12.2017	2,782,000	31/03/2023	2,782,000	Activo		01.11.2017	31.12.2019	01.03.2018	31.08.2023	4,843,058	3,507,059	78%	Piura (Terminal Bayóvar)
112			Adquisición e Instalación de un Sistema de Medición de Nivel y Flujo para las Estaciones 1, 5, Andoas y Terminal Bayóvar	Inversión Corriente	08.05.2019	20,547,640	30/09/2023	20,547,640	Activo		01.07.2019	01.05.2020	01.05.2023	01.03.2024	394,720	394,720	15%	Piura (Estaciones
113			Mantenimiento de Tanques de Almacenamiento del Terminal Bayóvar 2018	Inversión Corriente	05.03.2018	4,734,900	31/12/2022	4,734,900	Activo		01.02.2018	31.01.2020	01.02.2018	31.08.2024	12,206,214	1,790,154	54%	Piura (Terminal Bayóvar)
114			Rehabilitación de Tuberías Enterradas en E-1	Inversión Corriente		2,703,700	1/01/2022	2,703,700	Activo		01.02.2013	31.07.2016	01.11.2013	31.12.2024	3,948,472	-	77%	Piura (Estación 1)
115			Impermeabilización de Áreas Estancas de Tanques de E-5 y E-6	Inversión Corriente	17.05.2019	9,892,500	30/09/2022	9,892,500	Activo		01.11.2019	01.12.2019	01.01.2020	01.05.2024	901,868	269,081	25%	Piura (Estaciones 5-6)
116			Protección Catódica Tramos I y II.	Inversión Corriente	17.05.2019	10,866,400	31/12/2023	10,866,400	Activo		01.02.2019	01.03.2020	01.07.2022	01.07.2025	-	-	10%	Piura (Tramos I - II)
117			Adquisición de equipos para Estaciones 2022	Inversión Corriente	10.11.2022	-	#N/D	-	Activo		01.06.2022	30.09.2023	01.06.2022	31.10.2023	-	-	2%	Piura (Estaciones)
118			Rehabilitación de las tuberías subterráneas del Terminal Bayóvar - II Etapa	Inversión Corriente	08.06.2018	7,355,600	31/12/2023	7,355,600	Activo		01.05.2018	28.02.2020	01.05.2018	31.12.2024	67,157	-	16%	Piura (Terminal Bayóvar)
119			Adquisición de equipos para laboratorio de Estaciones ONP	Inversión Corriente	28.06.2022	2,918,000	30/09/2023	2,918,000	Activo		01.06.2022	30.09.2023	01.06.2022	31.10.2023	-	-	5%	Piura (Estaciones)
120			Adquisición y/o reemplazo de equipos Industriales para el ONP	Inversión Corriente	01.10.2020	1,776,700	28/02/2023	1,776,700	Activo		01.10.2020	28.03.2023	01.10.2020	31.08.2023	-	-	14%	Piura (Estaciones)
121			Instalación de Postes de Transmisión y Transmisores de Presión en Válvulas Criticas del Tramo I	Inversión Corriente	07.05.2018	3,118,800	1/01/2022	3,118,800	Activo		01.06.2018	01.10.2018	01.11.2018	01.05.2023	3,060,146	-	90%	Piura (Tramo I)
122			Instalación de postes de transmisión y transmisores de presión en válvulas críticas del ORN	Inversión Corriente		2,547,700	31/08/2022	2,547,700	Activo		01.08.2018	01.12.2018	01.11.2018	01.05.2023	2,189,962	-	87%	Piura (ORN)
123			Mantenimiento Mayor de Equipos Principales 2019	Inversión Corriente	29.05.2019	2,910,100	30/04/2023	2,910,100	Activo		01.05.2019	31.03.2021	01.05.2019	31.12.2023	4,613,806	221,831	76%	Piura (Estaciones)
124			Reemplazo de 12 Válvulas Motorizadas del Sistema de Recepción y Despacho de Crudo de E-1	Inversión Corriente	02.03.2022	5,030,000	30/06/2023	5,030,000	Activo		01.11.2018	01.11.2019	01.11.2019	01.03.2023	2,580,131	237,360	69%	Piura (Estación 1)
125			Rehabilitación de Ambientes en Andoas	Inversión Corriente	14.06.2019	611,300	CERRADO	611,300	CERRADO		01.04.2019	31.07.2022	CERRADO	CERRADO	-	-	7%	Piura (Estación Andoas)

N°	Código único de inversiones	Código SNIP	Nombre de la inversión	Tipo de Formato	Fecha de viabilidad	Monto viable	Fecha de última modificación	Costo actualizado	Estado de la inversión	Fecha de cierre	Fecha programada de Inicio de ejecucion fisica	Fecha programada de Fin de ejecucion fisica	Fecha real de Inicio de ejecucion fisica	Fecha real de Fin de ejecucion fisica	Avance financiero Devengado acumulado	Avance financiero Devengado del Año Vigente	Avance Fisico Real(%)	Departamento
126			Habilitación de Laboratorio de E-1	Inversión Corriente	27.11.2018	671,500	30/09/2022	671,500	Activo		01.07.2018	01.02.2019	01.07.2023	01.01.2024	112,122	-	28%	Piura (Estación 1)
127			Mejoramiento de Piletas de agua del Sistema Contraincendios (SCI) del Terminal Bayóvar.	Inversión Corriente	07.12.2018	930,200	28/02/2023	930,200	Activo		01.03.2019	01.05.2019	01.03.2020	01.03.2023	431,462	-	56%	Piura (Terminal Bayóvar)
128			Rehabilitación de Infraestructura y Suministro de Mobiliario de Consultorio de Servicios Médicos de E-1.	Inversión Corriente	27.11.2018	401,200	30/09/2022	401,200	Activo		01.12.2018	01.03.2019	01.07.2023	01.01.2024	48,797	-	28%	Piura (Estación 1)
129			Adquisición de equipos para Estaciones 2019	Inversión Corriente	10.09.2019	1,391,500	31/12/2022	1,391,500	Activo		01.05.2019	31.12.2022	01.05.2019	28.02.2023	916,151	163,910	82%	Piura (Estaciones)
130			Reemplazo de Radios Portátiles VHF para Estaciones del ONP	Inversión Corriente	01.06.2022	292,100	31/03/2023	292,100	Activo		01.05.2022	31.03.2023	01.05.2022	30.09.2023	-	-	22%	Piura (Estaciones)
131			Rehabilitación de Tablestacado del Muelle de Embarcaciones menores del Terminal Bayóvar.	Inversión Corriente	22.08.2019	9,295,300	31/12/2022	9,295,300	Activo		01.12.2018	01.10.2019	01.03.2019	01.09.2024	9,079,149	59,263	91%	Piura (Terminal Bayóvar)
132			Impermeabilización de Áreas Estancas de los Tanques de E-1	Inversión Corriente	03.01.2018	8,996,200	31/12/2022	8,996,200	Activo		01.05.2018	01.10.2018	01.10.2018	01.11.2023	7,684,570	18,481	69%	Piura (Estación 1)
133			Reemplazo y/o Adquisición de Plantas de Tratamiento de Agua Estaciones 1, 6, 8 y 9.	Inversión Corriente	05.10.2016	1,803,900	28/02/2023	1,803,900	Activo		01.01.2017	01.02.2018	01.12.2018	01.12.2022	1,707,527	465,611	96%	Piura (Estaciones 1,6,8,9)
134			Adquisición e instalación de una motobomba tipo tornillo para equipo stand by de motobomba 1MB2 en E-1	Inversión Corriente	13.07.2021	6,624,700	CERRADO	6,624,700	CERRADO		01.07.2019	01.06.2020	03.12.2019	01.12.2021	6,392,894	125,570	100%	Piura (Estación 1)
135			Defensas Ribereñas por erosiones extraordinarias en las márgenes del rio Chamaya.	Inversión Corriente	31.05.2022	25,241,100	31/08/2023	25,241,100	Activo		01.06.2022	31.08.2023	01.06.2022	31.08.2023	12,336,903	12,336,903	73%	Piura-ONP
136			Adquisición de elevadores de carga para estaciones del ONP	Inversión Corriente	01.06.2022	43,500	31/12/2022	43,500	Activo		01.06.2022	31.12.2022	01.06.2022	31.08.2023	-	-	17%	Piura (Estaciones)

Leyenda

A) Codificación Única de inversiones gestionada por el Sistema Nacional de Programación Multianual y Gestión de Inversiones INVIERTE.PE
B) Es un número autogenerado que es asignado automáticamente para la identificación de un Proyecto Inversión Pública (PIP), cuando corresponda.
C) Descripción de la inversión en función al servicio y naturaleza de la inversión
D) Intervenciones IRI, Inversiones IOARR, PIP mayor (SNIP, PIP menor (SNIP), Programa de inversión, Proyecto de inversión
E) Fecha que es declarada viable la inversión
F) Monto programado de la inversión en la fecha de viabilidad
G) Fecha de actualización del monto viable
H) Monto programado actualizado de la inversión
I) Activo o Cerrado de acuerdo a lo registrado en el Banco de Inversiones
J) Fecha declarada de cierre de la inversión
k) Departamento donde se ejecuta la inversión

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

REPÚBLICA DEL PERÚ
FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:49:12-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.2
Obras Públicas

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

Titular de la empresa : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo : VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte : 25.11.2022

N°	Codigo Infobras	Codigo Unico de inversiones	Descripción de obra	Modalidad de ejecución	Estado de Ejecución	Fecha de inicio de ejecución	Ultimo periodo de avance	Monto de Ejecución Según Exp Tecnico	Montos adicionales al Exp Tecnico	Monto de supervisión	% Avance Fisico Programado	% Avance Físico Real	Avance Valorizado Programado	Avance Valorizado Real	Estado de Registro	Montos adicionales al Exp Tecnico (aprobados Gestion)
	A	B		C	D	E	F	G	H	I						
1	144875		OBRA: AMPLIACIÓN DE ASFALTADO DE VÍAS EN PLANTA DE VENTAS TALARA	Contrata	Ejecución	12/07/2022	2022-10	1,604,510.89	-	167,271.87	98.7%	98.6%	1,100,000.00	1,023,323.13	actualizado	
2	141956		OBRA: REPARACION Y CONSTRUCCION DE LOSA EN PLANTA DE VENTAS IQUITOS.	Adm.Directa	Paralizada	21/10/2021	2022-10	1,332,751.55	-	152,167.79	58.0%	3.1%	440,732.19	0.00	actualizado	
3	102430		OBRA: CONSTRUCCIÓN DE OFICINAS ADMINISTRATIVAS PARA LA PLANTA DE VENTAS EN IQUITOS	Contrata	Paralizada	1/07/2019	2022-10	1,283,660.76	-	105,079.00	100.0%	65.6%	1,200,000.00	792,946.36	actualizado	
4	102428		MOVIMIENTO DE TIERRAS DE NUEVO ESTACIONAMIENTO DE PLANTA DE VENTAS CONCHAN	Contrata	Paralizada	7/02/2019	2022-10	970,885.84	-	41,885.28	90.0%	90.0%	750,000.00	959,670.06	actualizado	

Firmado digitalmente por: FONG QUIÑONES Beatriz Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:49:44-0500

Leyenda
A) Código autogenerado por la Contraloría para la identificación única de la obra
B) Codigo del proyecto según Banco de inversiones
C) Tipo de ejecución contractual
D) Estado de ejecución fisica de la obra: Sin ejecución, en ejecución fisica, paralizada, finalizada
E) Fecha de inicio de la ejecución física
F) Año y mes de úlltimo registro realizado en el sistema INFOBRAS por parte de la Entidad Pública
G) Monto de ejecución de acuerdo a expediente técnico de obra
H) Montos sumarizados de adicionales de obra y deductivos
I) Monto de contrato de supervision

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

Petroperú
Firmado digitalmente por: ARRUE CHAVEZ Carlos PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 01/12/2022 14:22:34-0500

Petroperú
Firmado digitalmente por: SUAREZ CARLO Luis Alberto PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/12/2022 17:56:35-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE INVERSIONES

ANEXO N° 3.2
Obras Públicas

Nombre de la empresa PETROPERU S.A.
Departamento - Provincia - Distrit PIURA - TALARA - PARIÑAS

Titular de la empre CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el carg DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte 31.10.2022

N°	Codigo Infobras	Codigo Unico de inversiones	Descripción de obra	Modalidad de ejecución	Estado de Ejecución	Fecha de inicio de ejecución	Ultimo periodo de avance	Monto de Ejecución Según Exp Tecnico	Montos adicionales al Exp Tecnico	Monto de supervisión	% Avance Fisico Programado	% Avance Físico Real	Avance Valorizado Programado	Avance Valorizado Real	Estado de Registro	Montos adicionales al Exp Tecnico (aprobados Gestion)
	A	B		C	D	E	F	G	H	I						
	136297		Rehabilitación de trochas carrozables tramos: Folche a Tanques Tablazo / Overales	Contrata	Ejecución	9/03/2022	Oct-22	12,997,866	-	903,640.00	68%	71%	-	3,554,677.46	actualizado	
	44190		Impermeabilización de Rack de Tuberías en Área de Tanques de Refinería Talara	Contrata	Paralizada	21/02/2017	-	11,904,662	-	637,038.49	-	-	-	1,286,006.95	actualizado	
	148937		Implementación de Sistema de Pesaje y Sistema de Iluminación en Relleno de Segu	Contrata	Ejecución	2/08/2022	Oct-22	1,574,293	-	44,539.21	77%	75%	-	820,824.20	actualizado	
	143635		Construcción del Sistema Pluvial del Relleno Industrial de Milla Seis.	Contrata	Ejecución	24/05/2022	Oct-22	4,968,289	-	44,111.24	21%	19%	-	1,213,435.31	actualizado	

Leyenda
A) Código autogenerado por la Contraloría para la identificación única de la obra
B) Codigo del proyecto según Banco de inversiones
C) Tipo de ejecución contractual
D) Estado de ejecución fisica de la obra: Sin ejecución, en ejecución fisica, paralizada, finalizada
E) Fecha de inicio de la ejecución física
F) Año y mes de úlltimo registro realizado en el sistema INFOBRAS por parte de la Entidad Pública
G) Monto de ejecución de acuerdo a expediente técnico de obra
H) Montos sumarizados de adicionales de obra y deductivos
I) Monto de contrato de supervision

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**

Petroperú

Firmado digitalmente por:
VERA GARGUREVICH Oscar Electo
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 05/12/2022 17:04:35-0500

REPUBLICA DEL PERÚ
FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:50:53-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.2
Empresa Estado situacional Financiera (para Empresa no Financiera) En soles

Nombre de la empresa	**PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A**
Departamento - Provincia - Distrito	**Av. Canaval y Moreyra 150**
Titular de la empresa	**CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ**
Cargo	**VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO**
Periodo en el cargo	**DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA**
Fecha de corte	**31.10.2022**

RUBROS	al 31.10.2022 (REAL)
ACTIVO	
ACTIVO CORRIENTE	
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	810,558,590.60
Inversiones Financieras	
Cuentas por Cobrar Comerciales (Neto)	2,476,804,071.82
Otras cuentas por Cobrar (Neto)	1,819,604,261.23
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	
Inventarios (Neto)	4,340,462,185.22
Activos Biológicos	
Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta	
Activos por Impuestos a las Ganancias	
Gastos Pagados por Anticipado	16,953,050.87
Otros Activos (Neto)	
TOTAL ACTIVO CORRIENTE	**9,464,382,159.74**
ACTIVO NO CORRIENTE	
Cuentas por Cobrar Comerciales	
Otras cuentas por Cobrar	2,617,185,666.83
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas	
Activos Biológicos	
Inversiones Mobiliarias (Neto)	
Propiedades de Inversión	38,078,502.08
Propiedades, Planta y Equipo (Neto)	27,565,931,495.90
Activos Intangibles (Neto)	172,541,757.07
Activos por impuestos a las Ganancias Diferidad	
Otros Activos	125,464,479.14
TOTAL ACTIVO NO CORRIENTE	**30,519,201,901.03**
TOTAL DEL ACTIVO	**39,983,584,060.76**
CUENTAS DE ORDEN	11,859,691,162.14
PASIVO Y PATRIMONIO	
PASIVO CORRIENTE	
Sobregiro Bancarios	
Obligaciones Financieras	4,009,361,824.14
Cuentas por Pagar Comerciales	5,156,488,587.29
Otras Cuentas por Pagar	3,682,044,331.32
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	
Provisiones	193,356,555.98
Pasivos Mantenidos para la Venta	
Pasivos por Impuestos a las Ganancias	
Beneficios a los Empleados	
Otros Pasivos	
TOTAL PASIVO CORRIENTE	**13,041,251,298.73**

PASIVO NO CORRIENTE	
Obligaciones Financieras	16,653,898,809.03
Cuentas Pagar Comerciales	
Otras Cuentas por Pagar	106,858,158.51
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	
Pasivos por Impuestos a las Ganancias Diferidos	870,526,166.34
Provisiones	
Beneficios a los Empleados	
Otros Pasivos	
Ingresos Diferidos (Neto)	
TOTAL PASIVO NO CORRIENTE	**17,631,283,133.89**
TOTAL DEL PASIVO	30,672,534,432.61
PATRIMONIO	
Capital	6,386,576,500.67
Acciones de Inversión	
Capital Adicional	2,250,906,949.07
Resultado no Realizados	
Reservas Legales	34,834,646.10
Otras Reservas	
Resultados Acumulados	638,731,532.31
Otras Reservas de Patrimonio	
TOTAL DEL PATRIMONIO	**9,311,049,628.15**
TOTAL DEL PASIVO Y PATRIMONIO	**39,983,584,060.76**
CUENTAS DE ORDEN	11,859,691,162.14

(*) 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**

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:51:23-0500

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: RECOBAMEDRANO Jose Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 01/12/2022 18:23:07-0500

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: VIDAL ROJO Ruben Henderson FAU 20100128218 hard
Motivo: APROBADO
Fecha: 02/12/2022 06:46:41-0500

SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

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

Nombre de la empresa	**PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A**
Departamento - Provincia - Distrito	**Av. Canaval y Moreyra 150**
Titular de la empresa	**CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ**
Cargo	**VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO**
Periodo en el cargo	**DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA**
Fecha de corte	**31.10.2022**

RUBROS		al 31.10.2022
		(REAL)
INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS		
Ventas Netas de Bienes		18,093,094,111
Prestación de Servicios		163,317,669
TOTAL DE INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS		18,256,411,780
Costo de Ventas		**17,483,419,693.22**
GANANCIAS (PÉRDIDA BRUTA)		772,992,087.15
Gastos de Ventas y Distribución		- 218,605,652.78
Gastos de Adminitración		- 474,534,074.87
Ganancia (Pérdida) de la baja en Activos Finacieros medidos al Costo Amortizado		
Otros Ingresos Operativos		71,672,198.53
Otros Gastos Operativos		- 65,804,283.33
GANANCIA (PÉRDIDA) OPERATIVA		85,720,274.70
Ingresos Financieros		8,553,711.99
Diferencia de Cambio (Ganancias)		- 724,181,510.14
Gastos Financieros		- 392,737,192.61
Diferencia de Cambio (Pérdidas)		872,890,215.09
Participación en los Resultados Netos Asociados y Negociacios 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		
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LAS GANANCIAS		- 149,754,500.97
Gasto por Impuesto a las Ganancias		(45,573,823)
GANANCIAS (PÉRDIDA) NETA DE OPERACIONES CONTINUAS		
Ganancia (Pérdida) Neta de Impuesto a las Ganancias Procedente de Operaciones Discontinuas		
GANANCIA (PÉRDIDA) NETA DEL EJERCICIO		(195,328,324)
COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL		
Ganancias (Pérdidas) Neta por Activos Financieros Disponibles para la Venta		
Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio		
Otros Componentes de Resultado Integral		
OTRO RESULTADO INTEGRAL ANTES DE IMPUESTOS		
IMPUESTO A LAS GANANCIAS RELACIONADO CON COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL		
Ganancias Netas por Activos Financieros Disponibles para la Venta		
Ganancias de Inversiones por Instrumentos de Patrimonio		
Otros Componentes de Resultados Integral		
SUMA DE COMPONENTES DE OTRO RESULTADO INTEGRAL CON IMPUESTOS A LAS GANANCIAS RELACIONADAS		
Otros resultados Integrales		
RESULTADO INTEGRAL TOTAL DE EJERCICIO, NETO		

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**

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:51:51-0500

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: RECOBAMEDRANO Jose Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 01/12/2022 18:23:47-0500

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: VIDAL ROJO Ruben Henderson FAU 20100128218 hard
Motivo: APROBADO
Fecha: 02/12/2022 06:48:13-0500

SECCION I
GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

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

Nombre de la empresa PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A
Departamento - Provincia - Distrito Av. Canaval y Moreyra 150

Titular de la empresa CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte 31.10.2022

CONCEPTOS	CAPITAL	ACCIONES DE INVERSION	CAPITAL ADICIONAL	RESULTADOS NO REALIZADOS	RESERVAS LEGALES	OTRAS RESERVAS	RESULTADOS ACUMULADOS	OTRAS RESERVAS DE PATRIMONIO	TOTAL
Saldos al 01.01.2022	6,394,573,716				7,717,000		1,229,568,497		7,631,859,213
Ajuste de años anteriores:									
Cambios en Políticas Contables									
Corrección de Errores									
Saldo Inicial Reexpresado									
Cambios de Patrimonio:									
Resultado Integral:									
Ganancia (Pérdida) Neta del Ejercicio							(195,328,324)		(195,328,324)
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			2,202,386,022		220,238,602		(2,422,624,624)		-
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	- 7,997,216		2,250,906,949	-	27,117,646	-	- 395,508,641	-	1,874,518,738
Total de Cambios en Patrimonio									
Saldo al 31.10.2022	6,386,576,501		2,250,906,949		34,834,646		834,059,856		9,311,049,628

(*) 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

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:52:28-0500

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por: RECOBAMEDRANO Jose Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 01/12/2022 18:24:11-0500

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por: VIDAL ROJO Ruben Henderson FAU 20100128218 hard
Motivo: APROBADO
Fecha: 02/12/2022 06:49:20-0500

EMPRESAS

SECCION I

GESTIÓN FINANCIERA CONTABLE

ANEXO N° 4.6

EMPRESA ESTADO DE FLUJO EN EFECTIVO (En soles)

Nombre de la empresa	**PETROLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A**
Departamento - Provincia - Distrito	**Av. Canaval y Moreyra 150**
Titular de la empresa	**CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ**
Cargo	**VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO**
Periodo en el cargo	**DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA**
Fecha de corte	**31.10.2022**

CONCEPTOS	al 31.10.2022
A.ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	
Cobranza a (por):	
Venta de Bienes y Prestación de Servicios	20,571,829,830
Honorarios y comisiones	
Regalías, cuotas, comisiones, otros ingresos de actividades ordinarias	
Intereses y Rendimientos Recibidos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	11,259,158
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	706,437,847
Pagos a (por):	
Proveedores de Bienes y Servicios	(23,457,358,041)
Cuenta de los Empleados	(414,047,311)
Impuesto a las Ganancias	(176,878,818)
Intereses y Rendimientos (no incluidos en la Actividad de Financiación)	(42,772,359)
Dividendos (no incluidos en la Actividad de Inversión)	
Regalías	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad de Operación	(769,213,549)
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE OPERACIÓN	(3,570,743,243)
B. ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	
Cobranza a (por):	
Terceros	
Reembolso Recibido a Préstamo a Entidades Relacionadas	
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 Aquirido	
Adquirido	
Compra de Participaciones no Controladoras	
Compra de Propiedad de Inversión	
Compra de Propiedades, Planta y Equipo	(186,105,176)
Desembolsos por obras en curso de Propiedades, Planta y Equipo	(2,025,271,932)
Compra de Activos Intangibles	(1,950,935)
Compra de Otros Activos de largo plazo	
Impuestos a las Ganancias	
Otros Pagos de Efectivo Relativos a la Actividad Inversión	
FLUJO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE INVERSIÓN	- 2,213,328,043
C. ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	
Cobranza a (por):	
Obtención de Préstamos de Corto Plazo	11,371,911,621
Obtención de Préstamos de Largo Plazo	
Préstamos de Entidades Relacionadas	
Emisión de Acciones y Otros Instrumentos de Patrimonio	2,000,092,880
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	- 7,699,317,265
Amortización o Pago de Préstamos de Largo Plazo	
Préstamos de Entidades Relacionadas	
Pasivos por Arrendamieno 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	(35,806,829)
PROCEDENTE DE (UTILIZADOS EN) ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN	5,636,880,407
Aumento (Disminución) Neto de Efectivo y Equivalencia	(147,190,879)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Inicio del Ejercicio	957,749,470
Efectivo y Equivalentes al Efectivo Final del Ejercicio	810,558,591

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**

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:53:15-0500

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: RECOBAMEDRANO Jose Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 01/12/2022 18:24:40-0500

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: VIDAL ROJO Ruben Henderson FAU 20100128218 hard
Motivo: APROBADO
Fecha: 02/12/2022 06:50:20-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE TESORERÍA

ANEXO N° 5.1
Flujo de Caja (En soles)

Nombre de la empresa	**Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.**
Departamento - Provincia - Distrito	**Distrito: Lima - Lima - San Isidro**
Titular de la empresa	**CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ**
Cargo	**VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO**
Periodo en el cargo	**DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA**
Fecha de corte	**31.10.2022**

INGRESOS DE OPERACIÓN	al 31.10.2022 (REAL)
Venta de Bienes y Servicios	17,008,197,922
Ingresos Financieros	11,259,158
Ingresos por participación o dividendos	
Ingresos Complementarios	71,355,128
Retenciones de Tributos	3,563,631,908
Otros	635,082,719
EGRESOS DE OPERACIÓN	24,853,304,548
Compra de Bienes	22,668,416,054
Gastos de personal	414,047,311
Servicios prestados por terceros	788,941,988
Tributos	838,599,435
Por Cuenta Propia	376,199,227
Por Cuenta de Terceros	462,400,208
Gastos diversos de Gestón	129,809,031
Gastos Financieros	
Otros	13,490,730
FLUJO OPERATIVO	(3,563,777,713)
INGRESOS DE CAPITAL	2,000,092,880
Aportes de Capital	2,000,092,880
Ventas de activo fijo	
Otros	
GASTOS DE CAPITAL	2,213,328,043
Presupuesto de Inversiones -FBK	2,186,657,832
Proyectos de Inversión	2,025,271,932
Gastos de capital no ligados a proyectos	161,385,900
Inversión Finaciera	
Otros	26,670,211
TRANSFERENCIAS NETAS	
Ingresos por Transferencias	
Egresos por Transferencias	
FLUJO ECONÓMICO	(3,777,012,876)
FINANCIAMIENTO NETO	3,629,821,996
Financiamiento Externo Neto	800,270,139
Financiamiento largo plazo	3,179,249,666
Desembolsos	3,179,249,666
Servicios de Deuda	(2,378,979,527)

Amortización	(2,358,840,502)
Intereses y comisiones de la deuda	(20,139,024)
Financiamiento corto plazo	2,829,551,857
Desembolsos	8,192,661,955
Servicios de Deuda	(5,363,110,098)
Amortización	(5,340,476,763)
Intereses y comisiones de la deuda	(22,633,335)
Financiamiento Interno Neto	2,829,551,857
Financiamiento largo plazo	
Desembolsos	
Servicios de Deuda	
Amortización	
Intereses y comisiones de la deuda	
Financiamiento corto plazo	
Desembolsos	
Servicios de Deuda	
Amortización	
Intereses y comisiones de la deuda	
DESAPORTE DE CAPITAL EN EFECTIVO	
PAGO DE DIVIDENDOS	
Pago de Dividendos de Ejercicios Anteriores	
Adelanto de Dividendos ejercicio	
FLUJO NETO DE CAJA	(147,190,879)
SALDO INICIAL DE CAJA	957,749,470
SALDO FINAL DE CAJA	810,558,591
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**

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: FUNG QUIÑONES Beatriz Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:53:37-0500

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: RECOBAMEDRANO Jose Antonio FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 02/12/2022 11:24:17-0500

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: VIDAL ROJO Ruben Henderson FAU 20100128218 hard
Motivo: APROBADO
Fecha: 02/12/2022 11:39:06-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE ENDEUDAMIENTO

ANEXO N° 6.1
Endeudamiento

Nombre de la empresa: Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia – Distrito: Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa: CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo: VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo: DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte: 31.10.2022

N°	Norma legal que aprobó 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	Saldo por desembolsar (1) - (4) - (5)	Proyección de desembolsos			
															Año n[1] +1	Año n +2	Año n +3	Saldo por desembolsar después del año n +3
	A			B	C							D						
	Acuerdo Directorio N° 014-2017-PP	1.000.000.000	USD	PMRT	BNY MELLON	19/06/2017		19/06/2032	1.000.000.000	0	1.000.000.000		0	0				
	Acuerdo Directorio N° 014-2017-PP	1.000.000.000	USD	PMRT	BNY MELLON	19/06/2017		19/06/2047	1.000.000.000	0	1.000.000.000		0	0				
	Acuerdo Directorio N° 007-2018-PP	1.300.000.000	USD	PMRT	CESCE	28/11/2018		3012/2030	1.300.000.000	0	1.300.000.000		0	0				
	Acuerdo Directorio N° 101-2020-PP	1.000.000.000	USD	PMRT	BNY MELLON	11/02/2021		19/06/2047	1.000.000.000	0	1.000.000.000		0	0				

Nota
1 Año n es el año actual

Leyenda
A Tipo y número de documento de aprobación del préstamo
B Objeto del préstamo o contrato (proyecto 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) 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

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por:
ARCOS CHIRITO Carlos
Eduardo FAU 20100128218 hard
Motivo: Gerente Dpto.
Tesoreria - F 54681
Fecha: 02/12/2022 09:38:58-0500

FIRMA DIGITAL
Firmado digitalmente por:
FUNG QUIÑONES Beatriz
Cristina FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 06/12/2022 12:54:07-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE LOGÍSTICA

ANEXO N° 7.1
Procedimientos de Selección

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

Titular de la empresa CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo 22.05.2022 – 25.11.2022
Fecha de corte 29.11.2022

Fuente de Informacion ERP SAP-SEACE

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 Prevista)	Monto en soles
1	PA2200854	ABR	ABR-PROC-5-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCION DE 4 TANQUES -PUCALLPA (EX MAPLE)	1000109842	580,855.00	7/01/2022	17/05/2022	512,300.00
2	PA2200994	ABR	ABR-PROC-65-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE SELLO MECÁNICO JOHN CRANE TIPO 8B1 TAMAÑO Ø 2.625¿ PARA BOMBA NL. P-488 DE REFINERÍA TALARA. *NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU.*	1000113824	49,265.00	7/02/2022	7/02/2022	49,265.00
3	PA2200344	ABR	ABR-PROC-68-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PRODUCTO QUÍMICO AMINA FLEXSORB SE PARA EL PRIMER AÑO DE OPERACIÓN DE LA UNIDAD DE FLEXICOKING (fck) DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA. (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000113438	31,334,982.22	29/04/2022	29/04/2022	31,334,982.22
4	PA2200957	ABR	ABR-PROC-76-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE UN (01) PAQUETE DE VÍVERES CONFORMADO POR 882 PACKS DE VÍVERES PARA LA ATENCIÓN DE LAS COMUNIDADES NATIVAS DE LA CONTINGENCIA KM 373+262 DEL TRAMO II DEL ONP	1000113635	123,541.74	22/04/2022	22/04/2022	123,541.74
5	PA2201049	ABR	ABR-PROC-77-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EVALUACIÓN PRELIMINAR DE LIMPIEZA, REMEDIACIÓN Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR EL DERRAME DE PETROLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL 373+262 DEL TRAMO II DEL ONP	1000114696	12,818,000.04	29/03/2022	29/04/2022	12,818,000.04
6	PA2200406	ABR	ABR-PROC-84-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE COLORANTE ROJO PARA GASOLINA REGULAR. (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU).	1000114958	699,235.40	13/04/2022	13/04/2022	699,235.40
7	PA2201058	ABR	ABR-PROC-85-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE BIODIESEL B100 DESDE PLANTA REFINERÍA CONCHÁN HASTA TERMINAL MOLLENDO DE PETROPERÚ SA Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.	1000114618	135,240.00	1/04/2022	9/05/2022	135,240.00
8	PA2201266	ABR	ABR-PROC-150-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SWAB - LOTE I	1000116229	314,485.63	20/06/2022	2/09/2022	314,485.63
9	PA2201314	ABR	ABR-PROC-163-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A.	1000116670	763,599.99	19/08/2022	15/09/2022	763,600.00

Petroperú

Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/12/2022 17:56:42-0500

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 Prevista)	Monto en soles
10	PA2200953	ACM	ACM-PROC-1-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	CONTRATO MARCO PARA LA ADQUISICIÓN DE MATERIALES DE SUJECIÓN (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000110590	1,604,872.18	15/07/2022	16/09/2022	DESIERTO
11	PA2201112	ACM	ACM-PROC-2-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECTORÍA DE CARGA Y/O DESCARGA DE HLG PARA B/T EN LA RUTA DE CABOTAJE EN LOS TERMINALES DEL LITORAL PERUANO (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES APROBADO POR A/D N° 039-2021-OFP)	1000114983	1,641,825.00	27/09/2022	25/11/2022	DESIERTO
12	PA2200805	COM	COM-PROC-1-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	EPC INSTALACIÓN DE TUBERÍAS AÉREAS EN ZONA DE FILTROS, ZONA DE BOMBAS PRINCIPALES Y CONEXIÓN AL TRAMO I DEL ONP EN ESTACIÓN I	1000111404	14,591,847.65	22/07/2022	16/09/2022	12,205,134.01
13	PA2200249	COM	COM-PROC-2-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PLANIFICACIÓN DE LA PRIMERA PARADA DE PLANTA DE LA UNIDAD DE FLEXICOKING (FCK) DE REFINERÍA TALARA	1000115516	14,714,988.99	22/11/2022	6/01/2023	CONVOCADO
14	PA2200799	SEL	SEL-PROC-2-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCIÓN E INSTALACIÓN DE UN PANEL PUBLICITARIO EN LAS EESS SERVICENTRO SMILE S.A. (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000112471	95,500.00	11/11/2022	1/12/2022	CONVOCADO
15	PA2200070	SEL	SEL-PROC-21-2022-OFP / PETROPERU-3	Servicio	Servicio de Difusión radial y televisiva de las actividades de información y gestión social durante la última etapa de actividades constructivas del PMRT e inicio de operaciones	1000113628	170,000.00	16/06/2022	1/07/2022	170,000.00
16	PA2200856	SEL	SEL-PROC-25-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL PARA OPERACIONES TALARA. (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000112796	2,186,115.73	29/04/2022	25/10/2022	CANCELADO
17	PA2200769	SEL	SEL-PROC-28-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO ALQUILER DE RADIOS HF Y VHF INTRÍNSECAMENTE SEGURAS PARA USUARIOS DE PETROPERÚ REFINACIÓN SELVA Y PLANTAS ORIENTE.	1000112975	1,451,465.28	21/06/2022	13/07/2022	1,395,521.10
18	PA2200491	SEL	SEL-PROC-29-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA TALARA Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000112964	70,340,184.66	6/10/2022	29/11/2022	CONVOCADO
19	PA2200491	SEL	SEL-PROC-29-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA TALARA Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000112964	70,340,184.66	4/05/2022	16/08/2022	DESIERTO
20	PA2200065	SEL	SEL-PROC-35-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PLANIFICACIÓN, EJECUCIÓN, MONITOREO Y EVALUACIÓN DE PAUTA DE AVISOS INFORMATIVOS EN MEDIOS DE TALARA ¿ 2022	1000114011	283,200.00	16/06/2022	28/06/2022	DESIERTO
21	PA2200960	SEL	SEL-PROC-37-2022-OFP / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE ACCESORIOS DE EQUIPOS DE COMPUTO (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PPReglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000113866	183,550.20	26/10/2022	18/11/2022	DESIERTO
22	PA2200960	SEL	SEL-PROC-37-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE ACCESORIOS DE EQUIPOS DE COMPUTO (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PPReglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000113866	61,195.31	13/05/2022	14/09/2022	DESIERTO
23	PA2200756	SEL	SEL-PROC-43-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO, RECARGA Y PRUEBA HIDROSTATICA DE EXTINTORES DE OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU	1000110750	97,350.01	31/08/2022	4/10/2022	68,679.78
24	PA2201022	SEL	SEL-PROC-44-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	Servicio de tratamiento químico Lote I	1000114326	2,352,503.05	23/05/2022	12/07/2022	1,438,859.76
25	PA2201029	SEL	SEL-PROC-45-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE OPERACIÓN CON EQUIPOS DE PULLING PARA POZOS LOTE I	1000114349	3,312,083.56	30/05/2022	20/07/2022	DESIERTO
26	PA2201009	SEL	SEL-PROC-46-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN Y TRANSPORTE DE TUBING, VARILLAS Y ACCESORIOS ¿ LOTE I	1000114192	2,641,939.94	27/05/2022	7/07/2022	DESIERTO
27	PA2201038	SEL	SEL-PROC-47-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ALQUILER DE COMPRESORES PARA BATERÍAS 17, 212 Y ESTACIÓN DE COMPRESIÓN 16 DEL LOTE I	1000114383	4,440,516.22	30/05/2022	8/07/2022	DESIERTO
28	PA2200364	SEL	SEL-PROC-48-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DEL PORTAL DEL CLIENTE (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000113433	440,000.00	23/08/2022	22/09/2022	480,700.00

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 Prevista)	Monto en soles
29	PA2200364	SEL	SEL-PROC-48-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DEL PORTAL DEL CLIENTE (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000113433	440,000.00	27/05/2022	28/06/2022	DESIERTO
30	PA2200355	SEL	SEL-PROC-49-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTO NORPERUANO (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES APROBADO POR A.D.N° 039-2021-PP VIGENTE DESDE EL 28.06.2021)	1000111381	6,210,524.06	31/05/2022	22/07/2022	2,166,881.20
31	PA2200891	SEL	SEL-PROC-50-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA OFICINA PRINCIPAL, OPERACIONES CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000112993	8,695,179.34	6/06/2022	25/08/2022	8,043,497.15
32	PA2200367	SEL	SEL-PROC-51-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y ASISTENCIA TÉCNICA PARA JBOSS ENTERPRISE APPLICATION PLATFORM Y EDB POSTGRES ENTERPRISE	1000114619	72,895.68	19/07/2022	25/07/2022	63,387.54
33	PA2200367	SEL	SEL-PROC-51-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y ASISTENCIA TÉCNICA PARA JBOSS ENTERPRISE APPLICATION PLATFORM Y EDB POSTGRES ENTERPRISE	1000114619	505,577.10	7/06/2022	1/07/2022	200,463.12
34	PA2201027	SEL	SEL-PROC-52-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN ADQUISICION DE MANGUERA Y PARKING ADAPTER PARA BRAZOS DE DESPACHO DEL TERMINAL MOLLENDO (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000114362	70,350.31	15/06/2022	24/08/2022	62,146.96
35	PA2200369	SEL	SEL-PROC-53-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUSCRIPCION Y SOPORTE TÉCNICO DE LICENCIAS DE SOFTWARE AUTOCAD PARA USUARIOS DE PETROPERÚ Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.	1000114593	351,138.49	14/06/2022	11/07/2022	341,479.81
36	PA2201045	SEL	SEL-PROC-54-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	SUMINISTRO DE GRUPO ELECTROGENO 500 KW STAND BY PARA LA PLANTA DE VENTAS TALARA	1000114633	517,920.25	15/06/2022	14/07/2022	DESIERTO
37	PA2201020	SEL	SEL-PROC-55-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL LOTE I (Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado por A.D. N° 039-2021-PP vigente desde el 28.06.2021)	1000114322	8,794,405.68	15/06/2022	16/08/2022	6,203,459.20
38	PA2200010	SEL	SEL-PROC-56-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE EXAMEN MÉDICO OCUPACIONAL PRE EMPLEO Y RETIRO 2022 (ÍTEM 2 Y 3) (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000112905	223,941.95	5/10/2022	17/11/2022	DESIERTO
39	PA2200010	SEL	SEL-PROC-56-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EXAMEN MÉDICO OCUPACIONAL PRE EMPLEO Y RETIRO 2022 (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000112905	389,008.87	21/07/2022	6/09/2022	139,177.46
40	PA2200069	SEL	SEL-PROC-57-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AGENCIA DE COMUNICACIÓN INTERNA 2022-2023	1000114595	106,800.01	27/06/2022	15/08/2022	DESIERTO
41	PA2200845	SEL	SEL-PROC-58-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONTENCION Y RECUPERACION DE HIDROCARBUROS EN LA ZONA DE LA LAGUNA DE REFINERIA CONCHAN	1000113516	823,422.93	30/06/2022	8/09/2022	DESIERTO
42	PA2200605	SEL	SEL-PROC-59-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO JET A-1 DESDE TERMINAL ETEN/PLANTA TALARA A AEROPUERTO CHICLAYO/ AEROPUERTO HUANCHACO Y GASOLINA DE AVIACIÓN 100LL DESDE TERMINAL CALLAO A AEROPUERTO HUANCHACO (Regl. A.D. N°039-2021-PP vig. desde el 28.06.2021)	1000114763	695,000.00	28/06/2022	13/07/2022	DESIERTO
43	PA2201104	SEL	SEL-PROC-61-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TOMA DE INVENTARIO Y TASACION DE BIENES E INVENTARIO DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS-LOTE 64.	1000114901	247,325.13	14/07/2022	21/09/2022	160,303.00
44	PA2200062	SEL	SEL-PROC-62-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE ASESORIA EXTERNA QUE COADYUVE A ESTABLECER PLAN DE MEJORA REPUTACIONAL EN MATERIA DE BUEN GOBIERNO CORPORATIVO - BGC Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.	1000114695	177,683.22	2/09/2022	29/09/2022	DESIERTO

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 Prevista)	Monto en soles
45	PA2200062	SEL	SEL-PROC-62-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ASESORÍA EXTERNA QUE COADYUVE A ESTABLECER PLAN DE MEJORA REPUTACIONAL EN MATERIA DE BUEN GOBIERNO CORPORATIVO - BGC Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.	1000114695	177,683.22	6/07/2022	27/07/2022	DESIERTO
46	PA2200063	SEL	SEL-PROC-63-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MEJORAMIENTO REPUTACIONAL DE PETROPERÚ 2022	1000114855	88,347.40	12/07/2022	8/08/2022	86,416.90
47	PA2200233	SEL	SEL-PROC-64-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE CONSULTORÍA ESPECIALIZADA PARA REDISEÑO DEL MODELO DEL SERVICIO DE GESTIÓN DE APLICACIONES PARA SU CONTRATACIÓN PARA PETROPERÚ Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.	1000114932	160,000.00	13/09/2022	6/10/2022	147,000.00
48	PA2200233	SEL	SEL-PROC-64-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONSULTORÍA ESPECIALIZADA PARA REDISEÑO DEL MODELO DEL SERVICIO DE GESTIÓN DE APLICACIONES PARA SU CONTRATACIÓN PARA PETROPERÚ Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.	1000114932	160,000.00	8/07/2022	18/08/2022	DESIERTO
49	PA2201053	SEL	SEL-PROC-65-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE VÍAS DE CIRCULACIÓN VEHICULAR DEL TERMINAL ILO	1000114500	279,960.51	13/07/2022	3/10/2022	DESIERTO
50	PA2200580	SEL	SEL-PROC-66-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TERRESTRE DE SLOP DESDE TERMINAL ETEN, TERMINAL SALAVERRY, TERMINAL CHIMBOTE, TERMINAL MOLLENDO, TERMINAL ILO, TERMINAL PISCO, TERMINAL CALLAO Y TERMINAL SUPE HASTA REFINERÍA CONCHÁN DE PETROPERÚ S.A. Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones	1000114975	1,430,090.00	13/07/2022	12/09/2022	DESIERTO
51	PA2200370	SEL	SEL-PROC-67-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN Y SOPORTE TÉCNICO DE LICENCIAS DE SOFTWARE ADOBE PARA USUARIOS DE PETROPERÚ	1000115045	133,729.40	21/07/2022	17/08/2022	142,693.29
52	PA2201052	SEL	SEL-PROC-68-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IDENTIFICACIÓN DE ESTACIONES DE SERVICIO DE LA RED PETROPERÚ DE ACUERDO CON LA NUEVA IDENTIDAD VISUAL (INCLUYE ADECUACIÓN DE TÓTEMS EXISTENTES)	1000114512	18,872,619.71	18/07/2022	13/09/2022	16,725,923.40
53	PA2200977	SEL	SEL-PROC-69-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PRESERVACIÓN Y CONSERVACIÓN DE EQUIPOS DEL PROYECTO NUEVO TERMINAL ILO (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ SA)	1000113816	4,442,685.67	19/07/2022	28/09/2022	3,255,831.46
54	PA2200755	SEL	SEL-PROC-70-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO SAAS DEL PROGRAMA DE FIDELIZACIÓN DE CLIENTES DE PETROPERÚ	1000110707	296,138.70	14/10/2022	23/11/2022	DESIERTO
55	PA2200755	SEL	SEL-PROC-70-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO SAAS DEL PROGRAMA DE FIDELIZACIÓN DE CLIENTES DE PETROPERÚ	1000110707	296,138.70	12/08/2022	19/09/2022	DESIERTO
56	PA2201142	SEL	SEL-PROC-71-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE AUDITORÍA EXTERNA DE EVALUACIÓN PERIÓDICA DEL SISTEMA DE GESTIÓN DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO	1000115221	76,110.00	22/07/2022	26/08/2022	76,500.00
57	PA2200259	SEL	SEL-PROC-72-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REHABILITACIÓN SECTOR DE TUBERÍA DE 16 PULGADAS EN EL KM. 12 DEL ORN. PERFORACIÓN HORIZONTAL DIRIGIDA - HDD (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000112785	75,754,053.07	9/09/2022	12/12/2022	CONVOCADO
58	PA2200075	SEL	SEL-PROC-73-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA DIGITAL Y ANTIPHISHING EN INTERNET Y REDES SOCIALES	1000115411	95,000.01	29/09/2022	13/10/2022	83,500.00
59	PA2200075	SEL	SEL-PROC-73-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA DIGITAL Y ANTIPHISHING EN INTERNET Y REDES SOCIALES	1000115411	95,000.01	15/08/2022	19/09/2022	DESIERTO
60	PA2200731	SEL	SEL-PROC-74-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO CAMBIO DE TRAMO DE TUBERÍA 36" DE DIÁMETRO EN DIEZ (10) PROGRESIVAS DEL TRAMO II DEL ONP	1000112767	42,951,904.42	3/11/2022	20/12/2022	CONVOCADO
61	PA2201136	SEL	SEL-PROC-75-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCION PARA ADECUACION AL DS-017-2013-EM (DS-052-93- EM) EN LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR.	1000115187	4,897,969.03	2/08/2022	26/09/2022	2,379,328.01
62	PA2201147	SEL	SEL-PROC-76-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	Servicio de actualización de Estudio de Riesgos de Seguridad y Plan de Respuesta de Emergencia - Lote 64¿	1000115306	66,544.90	4/08/2022	14/09/2022	CANCELADO

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 Prevista)	Monto en soles
63	PA2200234	SEL	SEL-PROC-78-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ¿ALQUILER DE TELEFONÍA CELULAR INTRÍNSECAMENTE SEGUROS PARA USUARIOS DE PETROPERÚ REFINACIÓN SELVA, PLANTAS ORIENTE Y OLEODUCTO (Reglamento de Contrataciones aprobado por AD N° 039-2021-PP VIGENTE DESDE EL 28.06.2021)	1000114486	541,090.42	12/08/2022	5/09/2022	CANCELADO
64	PA2200076	SEL	SEL-PROC-79-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO DE LA REPUTACIÓN DE MARCA EN REDES SOCIALES E INTERNET	1000115552	170,136.64	12/08/2022	9/09/2022	152,885.93
65	PA2200754	SEL	SEL-PROC-80-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DIGITALIZACIÓN DE DOCUMENTOS PARA LA OFICINA DE TRAMITE DOCUMENTARIO EN OFP DE PETRÓLEOS DEL PERÚ ¿ PETROPERÚ S.A. (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000114424	137,635.20	16/08/2022	1/09/2022	135,936.00
66	PA2200365	SEL	SEL-PROC-81-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE SOPORTE, DESARROLLO Y MANTENIMIENTO DE LA SOLUCIÓN DE INTELIGENCIA DE NEGOCIOS DE PETROPERU (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000115494	1,409,400.00	22/11/2022	6/01/2023	CONVOCADO
67	PA2200365	SEL	SEL-PROC-81-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE SOPORTE, DESARROLLO Y MANTENIMIENTO DE LA SOLUCIÓN DE INTELIGENCIA DE NEGOCIOS DE PETROPERU (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000115494	1,409,400.00	17/08/2022	2/11/2022	DESIERTO
68	PA2201014	SEL	SEL-PROC-82-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA, RECOLECCIÓN, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN DE RESIDUOS SÓLIDOS PELIGROSOS EN EL LOTE I¿ (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000114591	189,832.76	19/08/2022	16/11/2022	160,519.18
69	PA2200579	SEL	SEL-PROC-83-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA EN INSTALACIONES DE LA GERENCIA DE DEPARTAMENTO OLEODUCTO ¿ SECTORES OCCIDENTE, PIURA, BAYÓVAR Y PLANTA DE VENTAS PIURA¿ (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000115131	13,823,047.98	31/08/2022	11/10/2022	DESIERTO
70	PA2200278	SEL	SEL-PROC-84-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	Servicio de Practicaje Marítimo en los Terminales de la Zona Norte del Litoral (Eten, Salaverry y Chimbote) (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000115581	1,830,436.36	18/11/2022	13/12/2022	CONVOCADO
71	PA2200278	SEL	SEL-PROC-84-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	Servicio de Practicaje Marítimo en los Terminales de la Zona Norte del Litoral (Eten, Salaverry y Chimbote) (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000115581	1,487,571.51	1/09/2022	20/10/2022	DESIERTO
72	PA2200378	SEL	SEL-PROC-85-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CELULARES Y MODEMS USB DE INTERNET NIVEL CORPORATIVO (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU, APROBADO POR A/D N° 039-2021-PP VIGENTE DESDE EL 28.06.2021)	1000112613	2,301,077.42	1/09/2022	15/12/2022	CONVOCADO
73	PA2200785	SEL	SEL-PROC-86-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	Servicio de Ingeniería, Procura, Instalación y Puesta en Operación de un PLET y un MBC en Línea Submarina de Productos Blancos de Refinería Conchán	1000112820	13,223,798.01	1/09/2022	30/11/2022	CONVOCADO
74	PA2201048	SEL	SEL-PROC-86-2021-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE ELABORACIÓN DEL PROGRAMA DE ADECUACIÓN DE DUCTOS Y CRONOGRAMA DE EJECUCIÓN ¿ LOTE 192(Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A)	1000110183	1,838,059.07	7/06/2022	18/07/2022	1,377,195.35
75	PA2200898	SEL	SEL-PROC-87-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN DE LA LÍNEA DE INTEGRIDAD DE PETROPERÚ S.A. (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000115718	232,574.94	1/09/2022	18/10/2022	DESIERTO
76	PA2201190	SEL	SEL-PROC-88-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EVALUACIÓN MÉDICA DE SALUD OCUPACIONAL - CONCHÁN	1000115703	193,835.45	6/09/2022	3/11/2022	141,142.24
77	PA2200903	SEL	SEL-PROC-89-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	Servicio de Inspección General de Acuerdo al STD API 653 de Tanque N° 05 de Planta Juliaca	1000112995	134,425.35	20/10/2022	1/12/2022	CONVOCADO

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 Prevista)	Monto en soles
78	PA2201239	SEL	SEL-PROC-90-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE LEVANTAMIENTO DE INFORMACIÓN Y ACTIVACIONES PARA GRUPO SAN JOSÉ SAC (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU, APROADO POR A/D N° 039-2021-PP VIGENTE DESDE EL 28.06.2021)	1000116048	132,521.28	3/10/2022	19/10/2022	130,400.00
79	PA2201239	SEL	SEL-PROC-90-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LEVANTAMIENTO DE INFORMACIÓN Y ACTIVACIONES PARA GRUPO SAN JOSÉ SAC (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU, APROADO POR A/D N° 039-2021-PP VIGENTE DESDE EL 28.06.2021)	1000116048	132,521.28	9/09/2022	23/09/2022	DESIERTO
80	PA2201184	SEL	SEL-PROC-93-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EVALUACIÓN Y MONITOREO OCUPACIONAL POR EXPOSICIÓN A AGENTES DE RIESGO FÍSICO, QUÍMICO, BIOLÓGICO, DISERGONÓMICO Y PSICOSOCIALES EN LAS INSTALACIONES DE LA OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERÚ	1000115535	144,000.00	13/09/2022	15/11/2022	DESIERTO
81	PA2200565	SEL	SEL-PROC-94-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO Y CAPACITACIÓN EN LAS ESTACIONES DE SERVICIOS AFILIADAS A LA RED PETROPERÚ (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000116104	511,960.70	10/11/2022	30/11/2022	CONVOCADO
82	PA2200565	SEL	SEL-PROC-94-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO Y CAPACITACIÓN EN LAS ESTACIONES DE SERVICIOS AFILIADAS A LA RED PETROPERÚ Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.	1000116104	511,960.70	14/09/2022	11/10/2022	DESIERTO
83	PA2201169	SEL	SEL-PROC-95-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSTALACIÓN DE FACILIDADES ELECTRICAS, MECANICAS Y ACCESORIOS PARA UN SISTEMA DE DETECCIÓN DE INTERFASE DE COMBUSTIBLES PARA LAS LINEAS SUBMARINAS EN EL TERMINAL PISCO	1000115540	158,710.00	14/09/2022	12/12/2022	CONVOCADO
84	PA2200057	SEL	SEL-PROC-96-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	Adquisición de Aditivos de Performance para los Combustibles DIESEL B5 ¿ B5S50 QUE PETROPERU despacha en los Terminales y Plantas de Ventas. TALARA-(Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PPReglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000115423	18,077,599.14	16/09/2022	30/11/2022	CONVOCADO
85	PA2201111	SEL	SEL-PROC-97-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERÚ A NIVEL NACIONAL	1000115208	8,258,567.21	22/09/2022	23/11/2022	DESIERTO
86	PA2201119	SEL	SEL-PROC-97-2021-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AÉREOS, NACIONALES E INTERNACIONALES, PARA ATENDER LAS SOLICITUDES DE LAS OFICINAS DE LIMA, TALARA, PIURA E IQUITOS DE PETRÓLEOS DEL PERÚ ¿ PETROPERÚ S.A.	1000111610	4,706,860.31	4/07/2022	18/08/2022	DESIERTO
87	PA2200050	SEL	SEL-PROC-98-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCION POR ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS A EQUIPOS DE LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR	1000113036	2,122,901.66	27/09/2022	29/11/2022	CONVOCADO
88	PA2201267	SEL	SEL-PROC-100-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN Y SOPORTE TÉCNICO DE LICENCIAS DE SOFTWARE MS PROJECT Y MS VISIO	1000116280	101,324.72	8/11/2022	18/11/2022	99,122.99
89	PA2201267	SEL	SEL-PROC-100-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN Y SOPORTE TÉCNICO DE LICENCIAS DE SOFTWARE MS PROJECT Y MS VISIO	1000116280	101,324.72	30/09/2022	24/10/2022	DESIERTO
90	PA2200235	SEL	SEL-PROC-101-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE UPS DE 10 KVA Y UN AIRE DE PRECISIÓN DE 10 KW Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.	1000113698	825,248.04	29/09/2022	27/10/2022	840,660.00
91	PA2201264	SEL	SEL-PROC-102-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE CAPACITACIONES PRESENCIALES A EESS AFILIADAS A LA RED PETROPERU EN UNIDAD NORTE, UNIDAD SUR, UNIDAD CENTRO ORIENTE Y UNIDAD LIMA (FASE I) Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.	1000116237	59,767.37	18/11/2022	7/12/2022	CONVOCADO
92	PA2201264	SEL	SEL-PROC-102-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CAPACITACIONES PRESENCIALES A EESS AFILIADAS A LA RED PETROPERU EN UNIDAD NORTE, UNIDAD SUR, UNIDAD CENTRO ORIENTE Y UNIDAD LIMA (FASE I) Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.	1000116237	59,767.37	29/09/2022	21/10/2022	DESIERTO
93	PA2201249	SEL	SEL-PROC-103-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MENOR EN ESTACIONES DE SERVICIOS UBICADAS EN EL DEPARTAMENTO DE ICA	1000116084	86,893.39	29/09/2022	29/11/2022	DESIERTO

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 Prevista)	Monto en soles
94	PA2200282	SEL	SEL-PROC-104-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS A GRANEL MEDIANTE BUQUE TANQUE EN LA RUTA DE CABOTAJE MARÍTIMO, EN LOS TERMINALES DEL LITORAL - TBN 5	1000115724	68,643,325.18	3/11/2022	15/12/2022	CONVOCADO
95	PA2201172	SEL	SEL-PROC-106-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	Programa para la inclusión financiera y el fortalecimiento de las capacidades empresariales de los emprendedores/as con micronegocios del área de influencia de la Refinería Conchán ¿ Programa Haz Crecer Tu Negocio¿	1000115433	342,200.00	4/10/2022	28/10/2022	DESIERTO
96	PA2200280	SEL	SEL-PROC-107-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE DE HLG MEDIANTE UN B/T EN LA RUTA DE CABOTAJE MARÍTIMO, ENTRE LAS PUERTOS DEL LITORAL PERUANO TBN4 (Reglamento de Contrataciones de Petroperú, aprobado por A/D N° 039-2021-PP, vigente desde el 28.06.2022	1000113035	68,643,325.18	5/10/2022	17/11/2022	DESIERTO
97	PA2201204	SEL	SEL-PROC-108-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA, CONSERJERÍA, ARCHIVO DOCUMENTARIO Y DIGITACIÓN PARA OFICINAS ADMINISTRATIVAS DE AREQUIPA	1000115821	46,656.00	6/10/2022	2/12/2022	CONVOCADO
98	PA2201194	SEL	SEL-PROC-109-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DE SISTEMAS ELECTRICOS DE CAMPO DE REFINERÍA TALARA	1000115638	29,636,575.17	13/10/2022	19/12/2022	CONVOCADO
99	PA2200279	SEL	SEL-PROC-110-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PRACTICAJE MARÍTIMO EN LOS TERMINALES DE LA ZONA SUR DEL LITORAL (MOLLENDO E ILO)	1000116318	1,209,558.27	13/10/2022	24/11/2022	DESIERTO
100	PA2201330	SEL	SEL-PROC-111-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE TÉCNICO PARA LICENCIAS DE SOFTWARE DE IBM: COGNOS, INFOSPHERE, DB2, ILMT	1000110926	2,464,605.37	13/10/2022	24/11/2022	2,462,962.79
101	PA2200459	SEL	SEL-PROC-112-2022-OFP / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE COMMUNITY MANAGER DEL ECOSISTEMA DIGITAL DE PETROPERÚ - COMERCIAL 2022-2023	1000115711	376,089.60	9/11/2022	30/11/2022	CONVOCADO
102	PA2200459	SEL	SEL-PROC-112-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE COMMUNITY MANAGER DEL ECOSISTEMA DIGITAL DE PETROPERÚ - COMERCIAL 2022-2023	1000115711	376,089.60	6/10/2022	28/10/2022	DESIERTO
103	PA2201217	SEL	SEL-PROC-113-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE SODA CAUSTICA PARA REFINACIÓN TALARA (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000115941	78,180,616.80	19/10/2022	29/11/2022	CONVOCADO
104	PA2200009	SEL	SEL-PROC-114-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EXAMEN MEDICO OCUPACIONAL DE OFICINA PRINCIPAL Y PLANTAS DE VENTAS (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000116420	643,769.30	19/10/2022	15/11/2022	DESIERTO
105	PA2200511	SEL	SEL-PROC-115-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERIA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERU S.A.	1000116242	11,072,552.10	8/11/2022	20/12/2022	CONVOCADO
106	PA2201284	SEL	SEL-PROC-116-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO CAMBIO DE TRAMO DE TUBERÍA DE 36" EN LAS PROGRESIVAS KM 323+721 Y KM 323+190 DEL TRAMO II DEL OLEODUCTO NORPERUANO	1000116409	12,273,345.14	25/11/2022	5/01/2023	CONVOCADO
107	PA2201145	SEL	SEL-PROC-117-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE INSTRUMENTACIÓN PARA LA NUEVA REFINERÍA TALARA (REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU APROBADO POR A/D N° 039-2021-PP VIGENTE DESDE EL 28.06.2021)	1000115225	37,882,342.26	21/10/2022	21/12/2022	CONVOCADO
108	PA2200058	SEL	SEL-PROC-119-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PRECINTOS DE SEGURIDAD PARA LOS TERMINALES Y PLANTAS DE VENTA A NIVEL NACIONAL (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PPReglamentode Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000116786	795,972.54	3/11/2022	29/11/2022	CONVOCADO
109	PA2201320	SEL	SEL-PROC-120-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ELABORACIÓN Y TRAMITACIÓN DE INSTRUMENTOS DE GESTIÓN AMBIENTAL EN TERMINALES Y PLANTAS PARA LA INSTALACIÓN DE NUEVOS SISTEMAS VRU DE RECUPERACIÓN DE VAPORES	1000116522	2,130,129.90	9/11/2022	20/12/2022	CONVOCADO
110	PA2200001	SEL	SEL-PROC-121-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE JUGUETES PARA LOS HIJOS DE TRABAJADORES DE LA SEDES TALARA, PIURA, CONCHAN, OFICINA PRINCIPAL, PLANTAS Y TERMINALES NAVIDAD 2022 - (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PPReglamentode Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000117070	122,121.90	8/11/2022	22/11/2022	102,594.18
111	PA2201216	SEL	SEL-PROC-122-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO PARA ACTUALIZACIÓN E INTEGRACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD Y PLAN DE RESPUESTA A EMERGENCIA DE PLANTA DE VENTAS TALARA.	1000115948	300,174.95	9/11/2022	6/12/2022	CONVOCADO

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 Prevista)	Monto en soles
112	PA2200016	SEL	SEL-PROC-123-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO, ARMADO Y DISTRIBUCIÓN DE "COMBOS NAVIDEÑOS" PARA CAMPAÑA NAVIDEÑA DIRIGIDA A NIÑOS Y NIÑAS QUE RESIDEN EN LAS OPERACIONES DE PLANTAS Y TERMINALES CENTRO Y SUR DEL AREA DE INFLUENCIA DE PETROPERÚ CON EL OBJETIVO DE GENERAR VALOR SOCIAL EN TODAS SUS OPERACIONES, PROMOVIENDO IN	1000116687	150,000.00	9/11/2022	1/12/2022	CONVOCADO
113	PA2200290	SEL	SEL-PROC-124-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	MANTENIMIENTO DE PUENTE DE DESPACHO DE VAGONES DEL TERMINAL MOLLENDO	1000114180	311,247.42	9/11/2022	6/12/2022	CONVOCADO
114	PA2200059	SEL	SEL-PROC-125-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ¿ASESORÍA, CONSULTORÍA Y EVALUACIÓN DE LA SEGURIDAD INFORMÁTICA (ETHICAL HACKING)¿	1000111114	82,600.00	9/11/2022	2/12/2022	CONVOCADO
115	PA2200002	SEL	SEL-PROC-126-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE TARJETAS DE CONSUMO (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú PETROPERÚ S.A.)	1000116999	564,915.00	9/11/2022	25/11/2022	556,556.46
116	PA2200078	SEL	SEL-PROC-127-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE USO DE HERRAMIENTA DIGITAL PARA PROGRAMA DE COMUNICACIÓN INTERNA	1000117092	81,405.32	22/11/2022	12/12/2022	CONVOCADO
117	PA2200753	SEL	SEL-PROC-128-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CARGA LOCAL Y NACIONAL PARA DISTRIBUCION DE CAJAS Y/O BULTOS DE LAS DEPENDENCIAS UBICADAS EN OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU S.A.	1000117043	188,900.00	23/11/2022	19/12/2022	CONVOCADO
118	PA2200638	SEL	SEL-PROC-129-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR Y ADECUACIÓN AL API 653 DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE REFINERÍA CONCHÁN (Reglamento de Contrataciones de Petroperu S.A., aprobado por Acuerdo de Directoriao N° 039-2021-PP)	1000111770	69,110,338.78	24/11/2022	6/01/2023	CONVOCADO
119	PA2201206	SEL	SEL-PROC-130-2022-OFP / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ROPA DE TRABAJO ANTIFLAMA PARA EL PERSONAL DE LA OPERACIÓN MINERA ANTAPACCAY	1000115834	130,315.87	24/11/2022	20/12/2022	CONVOCADO
120	PA2200735	SEL	SEL-PROC-131-2022-OFP / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO TRIENAL DE ATENCIÓN INTEGRAL DE OPERACIONES MARÍTIMAS EN EL TERMINAL PORTUARIO MULTIBOYAS REFINERÍA CONCHÁN. (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU).	1000111761	26,297,698.32	25/11/2022	18/01/2023	CONVOCADO
121	PA2200713	ABR	ABR-PROC-3-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DESBROCE DEL DERECHO DE VÍA POLIDUCTO. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000112939	437,559.60	23/03/2022	19/04/2022	437,559.60
122	PA2201025	ABR	ABR-PROC-4-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SALUD INTEGRAL PARA REFINERÍA IQUITOS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000114482	488,086.63	18/04/2022	27/04/2022	488,086.63
123	PA2200896	ABR	ABR-PROC-5-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLE DIESEL 2 A ESTACIÓN 5 (SARAMIRIZA-RÍO MARAÑON), ESTACIÓN MORONA (RÍO MORONA) Y ESTACIÓN ANDOAS (RÍO PASTAZA) DEL OLEODUCTO NOR PERUANO. (Proceso convocado Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP).	1000114224	586,686.00	21/03/2022	25/04/2022	586,686.00
124	PA2201138	ABR	ABR-PROC-6-2022-OPS / PETROPERU - 1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE FACILIDADES Y GASES PARA CROMATOGRAFO DE BIODIESEL DEL LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000111349	74,052.08	13/05/2022	7/06/2022	74,052.08
125	PA2201110	ABR	ABR-PROC-7-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE EXPEDIENTE PARA OBTENCIÓN DE AUTORIZACIÓN DE VERTIMENTO DE AGUAS RESIDUALES DOMÉSTICAS DE REFINERÍA IQUITOS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115029	46,256.00	27/04/2022	25/05/2022	39,200.00

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 Prevista)	Monto en soles
126	PA2200806	ABR	ABR-PROC-8-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN (EPC) DE TANQUE 329-T-111 DE 35 MB DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS. (convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000106962	8,124,576.57	11/05/2022	14/06/2022	8,368,313.86
127	PA2201144	ABR	ABR-PROC-9-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA GENERAL NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES DE REFINACIÓN SELVA (convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000115329	999,795.81	30/05/2022	4/07/2022	999,795.81
128	PA2201060	ABR	ABR-PROC-10-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLE DE REFINERÍA IQUITOS A YURIMAGUAS Y VICEVERSA. (Proceso convocado en amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000114788	276,840.00	25/04/2022	26/05/2022	276,840.00
129	PA2201114	ABR	ABR-PROC-11-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE RADIOS INTRÍNSECAMENTE SEGURAS PARA REFINACIÓN SELVA Y PLANTAS ORIENTE (convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000114851	99,813.30	31/05/2022	21/07/2022	99,813.30
130	PA2200886	SEL	SEL-PROC-6-2022-OPS / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREDICTIVO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE HIDROCARBUROS 68-T-19 Y 68-T-21 DE PLANTA DE VENTAS YURIMAGUAS (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000112949	182,876.68	27/07/2022	7/09/2022	143,411.57
131	PA2200263	SEL	SEL-PROC-11-2022-OPS / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO PINTADO Y SEÑALIZACIÓN DE RUTA DE SEGURIDAD DE TRÁNSITO VEHICULAR Y PEATONAL, ESTACIONAMIENTO INTERIOR, FACHADA, OFICINAS Y ALMACÉN DE DOCUMENTOS/MATERIALES EN PLANTA PUCALLPA (Convocado con Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP)	1000114249	57,491.99	30/09/2022	9/11/2022	45,500.00
132	PA2200887	SEL	SEL-PROC-13-2022-OPS / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN Y REEMPLAZO DE EQUIPOS PARA TRABAJOS DE INSPECCIÓN (Proceso convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000113131	243,424.65	4/07/2022	8/08/2022	255,432.06
133	PA2200887	SEL	SEL-PROC-13-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN Y REEMPLAZO DE EQUIPOS PARA TRABAJOS DE INSPECCIÓN (Proceso convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000113131	243,424.65	23/05/2022	22/06/2022	DESIERTO
134	PA2200262	SEL	SEL-PROC-14-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REMPLAZO DE PASARELAS EN ZONA OPERATIVA DE PLANTA PUCALLPA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000114353	239,540.00	30/05/2022	1/07/2022	113,771.56
135	PA2200509	SEL	SEL-PROC-15-2022-OPS / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE TRATAMIENTO DE RESIDUOS ORGÁNICOS DE COMEDORES, MEDIANTE LA TÉCNICA DEL COMPOSTAJE, MANTENIMIENTO DEL ÁREA DE COMPOSTAJE, LAGUNA ARTIFICIAL, SUS ÁREAS COLINDANTES Y ALMACÉN CENTRAL DE RESIDUOS PELIGROSOS EN REFINERÍA IQUITOS. (Proceso convocado Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP).	1000114455	473,158.67	19/08/2022	29/09/2022	329,950.00
136	PA2200509	SEL	SEL-PROC-15-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRATAMIENTO DE RESIDUOS ORGÁNICOS DE COMEDORES, MEDIANTE LA TÉCNICA DEL COMPOSTAJE, MANTENIMIENTO DEL ÁREA DE COMPOSTAJE, LAGUNA ARTIFICIAL, SUS ÁREAS COLINDANTES Y ALMACÉN CENTRAL DE RESIDUOS PELIGROSOS EN REFINERÍA IQUITOS. (Proceso convocado Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP).	1000114455	473,158.67	16/06/2022	18/07/2022	DESIERTO

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 Prevista)	Monto en soles
137	PA2200939	SEL	SEL-PROC-16-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE CABLES DE ACERO, CABOS DE NYLON, MORDAZAS Y GRILLETES (proceso convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000113436	73,561.00	17/06/2022	25/07/2022	52,028.00
138	PA2200508	SEL	SEL-PROC-17-2022-OPS / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERÍA IQUITOS, PLANTAS DE ABASTECIMIENTO Y PETROCENTRO ¿RÍO AMAZONAS". (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000114689	638,975.74	15/11/2022	19/12/2022	CONVOCADO
139	PA2200508	SEL	SEL-PROC-17-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERÍA IQUITOS, PLANTAS DE ABASTECIMIENTO Y PETROCENTRO ¿RÍO AMAZONAS". (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000114689	638,975.74	21/06/2022	9/09/2022	DESIERTO
140	PA2200630	SEL	SEL-PROC-18-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA REFINACIÓN SELVA (Proceso convocado en amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000114832	208,825.51	28/06/2022	4/08/2022	CANCELADO
141	PA2200868	SEL	SEL-PROC-19-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE 08 POSICIONADORES SVI 3 MARCA MASONEILAN (Proceso convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000112960	146,400.05	1/07/2022	17/08/2022	144,209.50
142	PA2201123	SEL	SEL-PROC-20-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TÓNER PARA IMPRESORAS PARA REFINACIÓN SELVA (Proceso convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000115066	228,533.77	5/07/2022	10/08/2022	178,562.39
143	PA2200319	SEL	SEL-PROC-21-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS (Proceso convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000115159	679,231.60	11/07/2022	7/09/2022	604,563.14
144	PA2201154	SEL	SEL-PROC-22-2022-OPS / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE ISOOCTANO ESTANDAR REFERENCIA PRIMARIO Y NHEPTANO ESTANDAR DE REFERENCIA PRIMARIO PARA LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS. (convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP del 08.04.2021)	1000115302	123,741.70	21/10/2022	24/11/2022	89,768.74
145	PA2201154	SEL	SEL-PROC-22-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ISOOCTANO ESTANDAR REFERENCIA PRIMARIO Y NHEPTANO ESTANDAR DE REFERENCIA PRIMARIO PARA LABORATORIO DE REFINERÍA IQUITOS (convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP del 08.04.2021)	1000115302	70,683.96	15/07/2022	20/08/2022	DESIERTO
146	PA2201067	SEL	SEL-PROC-23-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ANÁLISIS DE BRECHAS PARA LA ADECUACIÓN AL D.S. N° 081-2007-EM DEL POLIDUCTO 4"Ø Y 6"Ø DE LA GERENCIA DEPARTAMENTO REFINACIÓN SELVA (Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000114858	52,333.13	19/07/2022	24/08/2022	43,812.88
147	PA2201137	SEL	SEL-PROC-24-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS DIAFRAGMA Y MANÓMETROS DE MEZCLA DE ESPUMA DEL SCI DE REFINERÍA IQUITOS (Convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000115180	80,185.25	25/07/2022	7/09/2022	79,383.40

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 Prevista)	Monto en soles
148	PA2201082	SEL	SEL-PROC-25-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO BIANUAL DE ELECTRICIDAD DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE REFINACIÓN SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000114789	4,836,395.20	26/07/2022	26/09/2022	3,499,980.00
149	PA2201041	SEL	SEL-PROC-26-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN DE HORNO, COLUMNA, INTERCAMBIADORES Y LÍNEAS DE COMBUSTIBLE DE LA UNIDAD DE DESTILACIÓN PRIMARIA DE REFINERÍA IQUITOS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000114594	62,639.12	27/07/2022	7/09/2022	64,634.17
150	PA2201040	SEL	SEL-PROC-27-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ANÁLISIS DE ACEITE, ENTRE OTROS DE LOS TRANSFORMADORES DE LA REFINERÍA IQUITOS (Convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000115557	99,693.48	3/08/2022	19/09/2022	93,846.21
151	PA2200724	SEL	SEL-PROC-28-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN BIANUAL DE ESTRUCTURAS DE LOS MUELLES DE PRODUCTOS N° 1 Y 2 DE REFINERÍA IQUITOS. (NORMATIVA APLICABLE: ACUERDO DIRECTORIO N° 039-2021-PP - REGLAMENTO DE CONTRATACIONES DE PETROPERU)	1000114280	211,231.80	5/08/2022	9/09/2022	74,340.00
152	PA2201063	SEL	SEL-PROC-28-2021-OPS / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE EPC DE TANQUE 329-T-111 DE 35 MB DEL SISTEMA CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS (Proceso	1000109656	1,061,701.47	21/07/2022	21/09/2022	1,108,981.70
153	PA2200719	SEL	SEL-PROC-29-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INGENIERÍA BÁSICA EXTENDIDA DEL NUEVO MUELLE N° 1 DE REFINERÍA IQUITOS (Proceso convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000115706	246,630.38	17/08/2022	11/10/2022	DESIERTO
154	PA2200712	SEL	SEL-PROC-30-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DESBROCE Y RECOJO DE MALEZA DE ÁREAS VERDES EN ZONA EXTERIOR Y ALREDEDORES DE REFINERÍA IQUITOS (convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000115679	1,748,125.89	18/08/2022	14/10/2022	1,543,909.02
155	PA2201196	SEL	SEL-PROC-31-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE BECAS PETROPERU EN CARRERAS TÉCNICAS PARA ESTUDIANTES DE ZONA DE INFLUENCIA DE REFINACIÓN SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115691	608,795.05	19/08/2022	9/09/2022	505,608.00
156	PA2200738	SEL	SEL-PROC-32-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EJECUCIÓN DE TRABAJOS COMPLEMENTARIOS DE LA LÍNEA MATRIZ DE LA NUEVA RED CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS (Convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000114657	5,425,863.95	22/08/2022	4/11/2022	5,937,026.54
157	PA2200468	SEL	SEL-PROC-33-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y FLUVIAL CON UNIDADES PROPIAS DE PETROPERÚ. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115412	766,080.70	25/08/2022	26/09/2022	DESIERTO
158	PA2200405	SEL	SEL-PROC-34-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE LOS EQUIPOS AIRE ACONDICIONADOS DE UNIDAD PLANTA TARAPOTO - YURIMAGUAS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115746	67,968.00	24/08/2022	4/10/2022	67,830.36
159	PA2201219	SEL	SEL-PROC-35-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EVALUACIÓN TÉCNICA DEL ESTADO SITUACIONAL NORMATIVO DE LAS SUBESTACIONES ELÉCTRICAS DE LA REFINERÍA IQUITOS (Convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000115955	115,406.07	26/08/2022	11/10/2022	124,862.44

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 Prevista)	Monto en soles
160	PA2201191	SEL	SEL-PROC-36-2022-OPS / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE EXAMÉN MÉDICO OCUPACIONAL PERÍODICO 2022 - REFINERÍA SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115825	275,410.17	21/11/2022	21/12/2022	CONVOCADO
161	PA2201191	SEL	SEL-PROC-36-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EXAMÉN MÉDICO OCUPACIONAL PERÍODICO 2022 - REFINERÍA SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115825	275,410.17	7/09/2022	6/10/2022	DESIERTO
162	PA2201005	SEL	SEL-PROC-37-2021-OPS / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLES A LAS ESTACIONES DEL OLEODUCTO NOR PERUANO (Proceso convocado en amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000111607	3,000,389.85	7/09/2022	9/11/2022	2,558,540.93
163	PA2200739	SEL	SEL-PROC-37-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE TRABAJOS COMPLEMENTARIOS DE LA LÍNEA MATRIZ DE LA NUEVA RED CONTRA INCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS (convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú ¿ Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000115774	670,044.52	6/09/2022	4/11/2022	DESIERTO
164	PA2200132	SEL	SEL-PROC-38-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE JUGUETES E INSUMOS PARA LA ACTIVIDAD ¿DESPERTANDO SONRISAS 2022 ¿ REFINACIÓN SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116140	211,804.57	12/09/2022	4/10/2022	179,495.40
165	PA2201083	SEL	SEL-PROC-39-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO BIANUAL DE INSTRUMENTACIÓN DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE REFINACIÓN SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115315	4,802,694.40	22/09/2022	16/11/2022	4,002,120.00
166	PA2200943	SEL	SEL-PROC-39-2021-OPS / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A. (Proceso comvocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú - Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000111759	2,603,956.54	24/05/2022	27/07/2022	2,596,802.01
167	PA2200720	SEL	SEL-PROC-40-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE GESTIÓN DE AUTORIZACIONES ANTE LOS ORGANISMOS COMPETENTES DEL ESTADO PARA OBTENER LOS PERMISOS, LICENCIAS Y AUTORIZACIONES DEL PROYECTO DE CONSTRUCCIÓN DEL NUEVO MUELLE N° 1 DE REFINERÍA IQUITOS. (Convocado Reglamento de Contrataciones, aprobado Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP)	1000115713	352,820.00	20/09/2022	30/11/2022	CONVOCADO
168	PA2201218	SEL	SEL-PROC-41-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DE ESTUDIOS DE RIESGOS DE SEGURIDAD DE REFINERÍA IQUITOS Y ESTUDIO DE RIESGOS PARA LOS PROYECTOS DE CONSTRUCCIÓN DEL TANQUE 332-T-9 Y NUEVO MUELLE N°1 DE REFINERÍA IQUITOS. (Convocado Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP).	1000115906	311,910.73	22/09/2022	30/11/2022	CONVOCADO
169	PA2200996	SEL	SEL-PROC-42-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO E INSTALACIÓN DE COMPONENTES INTERNOS DEL TABLERO RTU, COMISIONADO Y PUESTA EN MARCHA DEL SISTEMA DE MEZCLA EN LÍNEA DE RESIDUAL (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2022	1000113909	243,168.84	14/10/2022	24/11/2022	DESIERTO
170	PA2201220	SEL	SEL-PROC-43-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TRAMPAS DE VAPOR TERMODINÁMICA PARA U.D.P DE REFINERÍA IQUITOS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115822	59,000.00	28/09/2022	10/11/2022	DESIERTO

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 Prevista)	Monto en soles
171	PA2201238	SEL	SEL-PROC-44-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE 02 VENTILAS DE EMERGENCIA PARA TANQUES DE PLANTA YURIMAGUAS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116042	66,599.20	30/09/2022	21/11/2022	67,570.79
172	PA2200628	SEL	SEL-PROC-45-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE FILTROS INDUSTRIALES PARA REFINACIÓN SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116239	1,191,346.35	11/10/2022	30/11/2022	CONVOCADO
173	PA2200481	SEL	SEL-PROC-46-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES EN REFINERIA SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116034	2,127,564.18	13/10/2022	5/12/2022	CONVOCADO
174	PA2200716	SEL	SEL-PROC-47-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN DE MOTOBOMBA 329-MB-1E DEL SISTEMA DE AGUA CONTRAINCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115469	129,704.17	13/10/2022	14/11/2022	DESIERTO
175	PA2200646	SEL	SEL-PROC-48-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS PARA TUBERÍAS PARA REFINACIÓN SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116299	136,252.22	14/10/2022	6/12/2022	CONVOCADO
176	PA2201176	SEL	SEL-PROC-49-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ARTÍCULOS DE FERRETERÍA PARA REFINACIÓN SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115461	163,326.64	19/10/2022	29/11/2022	108,276.75
177	PA2201253	SEL	SEL-PROC-50-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA REFINERÍA IQUITOS Y PLANTA VENTAS.	1000116151	3,032,367.17	26/10/2022	7/12/2022	CONVOCADO
178	PA2200726	SEL	SEL-PROC-51-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN TRIANUAL DE EQUIPOS UNIDADES Y SISTEMAS DE ELECTRICIDAD E INSTRUMENTACIÓN DE LA GERENCIA DEPARTAMENTO REFINACIÓN SELVA	1000116559	1,652,491.80	7/11/2022	16/12/2022	CONVOCADO
179	PA2200417	SEL	SEL-PROC-52-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS DE SEGURIDAD PARA CALDEROS DE SERVICIOS INDUSTRIALES REFINERÍA IQUITOS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116123	84,308.64	8/11/2022	7/12/2022	CONVOCADO
180	PA2200645	SEL	SEL-PROC-53-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBERÍAS PARA REFINACIÓN SELVA. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116704	139,637.42	8/11/2022	7/12/2022	CONVOCADO
181	PA2201356	SEL	SEL-PROC-54-2022-OPS / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE LUBRICANTES PARA REFINERÍA SELVA	1000116894	160,833.89	9/11/2022	1/12/2022	CONVOCADO
182	PA2201221	SEL	SEL-PROC-55-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR DEL TANQUE 332-T-212 DE REFINERÍA IQUITOS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000115954	4,619,797.27	17/11/2022	29/12/2022	CONVOCADO
183	PA2201269	SEL	SEL-PROC-56-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN DEL SISTEMA DE GESTIÓN Y MANDO DE LAS CAMARAS DE VIGILANCIA DE PLANTA DE VENTAS YURIMAGUAS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116454	75,166.00	16/11/2022	19/12/2022	CONVOCADO
184	PA2200499	SEL	SEL-PROC-57-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLES A YURIMAGUAS. (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021).	1000116602	9,459,464.12	22/11/2022	5/01/2023	CONVOCADO
185	PA2200489	SEL	SEL-PROC-58-2022-OPS / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RETIRO DE PALIZADA Y ACONDICIONAMIENTO DE PASARELAS EN EL EMBARCADERO DE PERSONAL Y LOS MUELLES - REFINERÍA IQUITOS Y EMBARCADERO DE PERSONAL ¿ CIUDAD IQUITOS (Proceso convocado con el Reglamento de Contrataciones de Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP	1000116558	826,039.24	22/11/2022	22/12/2022	CONVOCADO

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 Prevista)	Monto en soles
186	PA2100695	ABR	ABR-PROC-1-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECCIÓN INTERNA DE TUBERÍA DE 16, 24 Y 36 PULG DN DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	1000107691	50,153,755.71	4/12/2020	5/10/2021	42,503,182.79
187	PA2200851	ABR	ABR-PROC-18-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE LA INGENIERÍA BÁSICA EXTENDIDA DEL SISTEMA DE PROTECCIÓN CATÓDICA DEL OLEODUCTO NORPERUANO	1000111194	1,274,156.04	7/04/2022	18/05/2022	1,105,807.50
188	PA2200883	ABR	ABR-PROC-19-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONTROL, CONTENCIÓN Y RECUPERACIÓN DE CRUDO EN CONTINGENCIA DEL KM 59+131 DEL TRAMO I DEL ONP	1000113358	1,272,602.25	21/01/2022	14/03/2022	1,272,602.25
189	PA2201101	ABR	ABR-PROC-20-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DEFENSA RIBEREÑA Y RECUPERACION DEL DERECHO DE VÍA EN KM 563.3 DEL ONP	1000114889	16,429,136.96	11/03/2022	12/05/2022	16,429,136.96
190	PA2201088	ABR	ABR-PROC-21-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 20+189 (Ex 20+200) y Km 24+320 (Ex 24+359) TRAMO I DELONP	1000114878	356,073.98	5/04/2022	3/06/2022	356,073.98
191	PA2200598	ABR	ABR-PROC-22-2022-OLE / PETROPERU	Bien	ADQUISICION DE NEUMÁTICOS PARA UNIDADES MÓVILES DE ESTACIONES DEL OLEODUCTO Y TERMINAL BAYÓVAR	1000112560	111,440.97	13/05/2022	27/06/2022	103,749.73
192	PA2201068	ABR	ABR-PROC-23-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REDUCCION DE PRESIONES ENTRE LA VALVULA KM. 558 Y KM. 564 E INSTALACION DE HOT TAP¿S PARA MITIGAR IMPACTOS POR ROTURA DE TUBERÍA EN LA EMERGENCIA POR EROSION DEL KM. 563+281 EN EL TRAMO II ONP	1000114726	78,188.85	4/03/2022	20/05/2022	78,188.85
193	PA2201103	ABR	ABR-PROC-24-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RESTITUCIÓN DEL NIVEL DE TAPADA DE TUBERÍA Y DEFENSA RIBEREÑA EN EL KM 588.9 Y KM 590.9 DEL ONP	1000114921	2,377,125.94	11/04/2022	30/05/2022	2,377,125.94
194	PA2201102	ABR	ABR-PROC-25-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DEFENSA RIBEREÑA Y RECUPERACION DEL DERECHO DE VÍA EN KM 575, KM 576.0, KM 576.6, KM 577.2 DEL ONP	1000114920	3,756,577.31	22/04/2022	6/05/2022	3,756,577.31
195	PA2201087	ABR	ABR-PROC-26-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGÍSTICAS PARA LA INSTALACIÓN DE UNA GRAPA DE CONTENCIÓN, PRODUCTO DE UN CORTE EN LA TUBERÍA POR ACTOS DE TERCEROS EN LAS PROGRESIVAS KM. 20+189 (Ex 20+200) y Km 24+320 (Ex 24+359) TRAMO I DEL ONP	1000114847	238,193.20	1/04/2022	14/07/2022	238,193.20
196	PA2201135	ABR	ABR-PROC-27-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGÍSTICAS PARA LA INSTALACIÓN DE UNA GRAPA DE CONTENCIÓN, PRODUCTO DE UN CORTE EN LA TUBERÍA POR ACTOS DE TERCEROS EN LA PROGRESIVA KM. 184+528 TRAMO I	1000115170	143,765.02	12/05/2022	21/06/2022	143,765.02
197	PA2201134	ABR	ABR-PROC-28-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 184+528 TRAMO I DEL ONP	1000115182	189,668.95	16/05/2022	27/06/2022	189,668.95
198	PA2201100	ABR	ABR-PROC-29-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PATRULLAJE TERRESTRE DESDE LA ESTACIÓN 1 HASTA LA ESTACIÓN 5 DEL ONP	1000114896	184,235.06	30/05/2022	6/06/2022	184,235.06
199	PA2201062	ABR	ABR-PROC-31-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONTROL, SEGUIMIENTO Y RESGUARDO DE ZONAS AFECTADAS CON HIDROCARBURO POR ACTIVIDADES EN EL ONP CORRESPONDIENTES A LA ZONA DE ESTACION MORONA	1000114998	95,150.40	11/04/2022	9/06/2022	95,150.40
200	PA2201224	ABR	ABR-PROC-32-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE GAVIA POR APOYO A LAS OPERACIONES MARÍTIMAS Y PORTUARIAS DEL TERMINAL BAYOVAR	1000115958	478,545.41	8/08/2022	7/09/2022	478,545.41
201	PA2201215	ABR	ABR-PROC-33-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACION DE GRAPA DE CONTENCION Y RMB EN LA PROGRESIVA KM 24+259 TRAMO I DEL ONP	1000116273	98,030.14	30/06/2022	6/09/2022	98,030.14
202	PA2201213	ABR	ABR-PROC-34-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA INSTALACION DE GRAPAS DE CONTENCION Y RMBs EN LA PROGRESIVA KM 67+240 TRAMO I DEL ONP	1000116255	249,516.19	1/07/2022	4/08/2022	249,516.19
203	PA2201212	ABR	ABR-PROC-35-2022-OLE / PETROPERU	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 24+259 DEL TRAMO I DEL ONP	1000116253	462,880.69	1/07/2022	4/08/2022	462,880.69
204	PA2201214	ABR	ABR-PROC-36-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 24+259 DEL TRAMO I DEL ONP	1000116275	179,753.84	30/06/2022	23/08/2022	179,753.84
205	PA2201270	ABR	ABR-PROC-38-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INDAGACIÓN Y BÚSQUEDA DE INFORMACIÓN RELACIONADA CON LA AFECTACIÓN Y DAÑOS A LA TUBERÍA EN EL TRAMO I OLEODUCTO NOR PERUANO	1000116293	269,744.46	25/08/2022	31/08/2022	269,744.46
206	PA2201367	ABR	ABR-PROC-39-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FACILIDADES LOGISTICAS PARA LA REPARACIÓN CON RMB EN LA PROGRESIVA KM 42+092 TRAMO I DEL ONP	1000117115	173,352.73	16/09/2022	3/11/2022	173,352.73
207	PA2200797	SEL	SEL-PROC-6-2022-OLE / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE AISLAMIENTO CONTROLADO EN HOTEL PARA EL PERSONAL DE ESTACION 1 Y ESTACION ANDOAS - PETROPERU EN LA CIUDAD DE IQUITOS.	1000112511	298,304.00	30/06/2022	22/07/2022	CANCELADO
208	PA2200974	SEL	SEL-PROC-11-2022-OLE / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO REEMPLAZO DE CONMUTADOR DE TRANSFERENCIA AUTOMÁTICA EN CCM DE LA ESTACIÓN 6 DEL ONP.	1000113735	185,590.16	14/07/2022	4/08/2022	179,832.00

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 Prevista)	Monto en soles
209	PA2200108	SEL	SEL-PROC-13-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO A LAS ESTRUCTURAS DE ESTABILIZACIÓN Y LOS SISTEMAS DE DRENAJE EN LA TUBERÍA DESCUBIERTA EN PROGRESIVAS DEL TRAMO II DEL ONP (ORIENTE)	1000114520	1,979,321.33	7/06/2022	3/10/2022	1,375,095.48
210	PA2200096	SEL	SEL-PROC-14-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO: INSTALACIÓN DE DOCE (12) VÁLVULAS MOTORIZADAS DEL SISTEMA DE RECEPCIÓN Y DESPACHO DE CRUDO DE ESTACIÓN 1	1000113736	2,006,404.03	7/06/2022	25/07/2022	1,635,621.60
211	PA2200457	SEL	SEL-PROC-15-2022-OLE / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE DESARROLLO DE TALLERES PARA DIFUSIÓN, CAPACITACIÓN DEL PROGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN DEL SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN ISO 14001 E ISO 45001	1000114413	98,572.85	5/09/2022	27/09/2022	96,330.48
212	PA2200457	SEL	SEL-PROC-15-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DESARROLLO DE TALLERES PARA DIFUSIÓN, CAPACITACIÓN DEL PROGRAMA DE IMPLEMENTACIÓN DEL SISTEMA INTEGRADO DE GESTIÓN ISO 14001 E ISO 45001	1000114413	98,572.85	9/06/2022	5/07/2022	DESIERTO
213	PA2200466	SEL	SEL-PROC-16-2022-OLE / PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y FACILIDADES LOGISTICAS PARA PERSONAL POLICIA NACIONAL DEL PERU, FISCALES DE LA NACION, PERSONAL PROPIO Y PERSONAS DE ENTIDADES RELACIONADAS A LAS CONTINGENCIAS Y PROTECCION DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	1000112872	344,768.00	25/10/2022	22/11/2022	CANCELADO
214	PA2200466	SEL	SEL-PROC-16-2022-OLE / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y FACILIDADES LOGISTICAS PARA PERSONAL POLICIA NACIONAL DEL PERU, FISCALES DE LA NACION, PERSONAL PROPIO Y PERSONAS DE ENTIDADES RELACIONADAS A LAS CONTINGENCIAS Y PROTECCION DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	1000112872	344,768.00	26/08/2022	22/09/2022	DESIERTO
215	PA2200466	SEL	SEL-PROC-16-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE Y FACILIDADES LOGISTICAS PARA PERSONAL POLICIA NACIONAL DEL PERU, FISCALES DE LA NACION, PERSONAL PROPIO Y PERSONAS DE ENTIDADES RELACIONADAS A LAS CONTINGENCIAS Y PROTECCION DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	1000112872	344,768.00	10/06/2022	11/07/2022	DESIERTO
216	PA2201032	SEL	SEL-PROC-17-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PINTADO GENERAL EN EDIFICACIONES DEL TERMINAL BAYÓVAR	1000114380	129,476.80	30/06/2022	8/08/2022	103,157.98
217	PA2200142	SEL	SEL-PROC-18-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE APERTURA Y CIERRE DE VÁLVULAS TRAMO I	1000113532	638,518.00	13/07/2022	10/08/2022	502,238.35
218	PA2201030	SEL	SEL-PROC-19-2022-OLE / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE INTERMEDIACION LABORAL PARA EL DESARROLLO DE ACTIVIDADES COMPLEMENTARIAS REQUERIDAS POR LA JEFATURA INTEGRIDAD Y CONFIABLIDAD DEL ONP.	1000114572	2,631,672.56	5/10/2022	2/12/2022	CONVOCADO
219	PA2201030	SEL	SEL-PROC-19-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INTERMEDIACION LABORAL PARA EL DESARROLLO DE ACTIVIDADES COMPLEMENTARIAS REQUERIDAS POR LA JEFATURA INTEGRIDAD Y CONFIABLIDAD DEL ONP.	1000114572	2,631,672.56	19/07/2022	31/08/2022	DESIERTO
220	PA2200163	SEL	SEL-PROC-20-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLE DESDE SARAMIRIZA HASTA ESTACIÓN 5 DEL ONP.	1000113983	1,181,317.67	20/07/2022	25/09/2022	DESIERTO
221	PA2200732	SEL	SEL-PROC-21-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO CAMBIO DE TRAMO DE TUBERIA DE 24 PULG DE DIAMETRO EN LA PROGRESIVA KM 95+712 DEL TRAMO I DEL ONP	1000112726	8,404,107.64	17/08/2022	21/10/2022	7,058,376.48
222	PA2200801	SEL	SEL-PROC-22-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MEJORAMIENTO DE BAÑO UBICADO EN ZONA INDUSTRIAL-TERMINAL BAYOVAR	1000112521	47,310.50	4/08/2022	6/09/2022	32,500.00
223	PA2200124	SEL	SEL-PROC-23-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL EN DESLIZADOR PARA MOVILIZACIÓN DE PERSONAL DE RELACIONES COMUNITARIAS DEL TRAMO I Y DEL ORN DEL ONP	1000115370	1,564,986.22	11/08/2022	21/09/2022	1,345,677.10
224	PA2200570	SEL	SEL-PROC-26-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO PRUEBA ANUAL DE BOMBAS DEL SCI	1000114610	108,453.80	23/08/2022	14/09/2022	90,000.00
225	PA2200083	SEL	SEL-PROC-27-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ELABORACIÓN DE INGENIERÍA BÁSICA DEL PROYECTO NUEVO PONTÓN FLOTANTE EN ESTACIÓN 1	1000114359	236,801.37	31/08/2022	13/10/2022	DESIERTO
226	PA2200611	SEL	SEL-PROC-28-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE GAVIA POR APOYO A LAS OPERACIONES MARÍTIMAS Y PORTUARIAS DEL TERMINAL BAYOVAR ¿ 3 AÑOS	1000113984	3,918,833.93	22/09/2022	8/11/2022	2,761,923.52
227	PA2201227	SEL	SEL-PROC-29-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE RADIOS PORTÁTILES VHF PARA ESTACIONES DEL ONP	1000116002	344,640.41	23/09/2022	26/10/2022	330,237.04
228	PA2200208	SEL	SEL-PROC-30-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE TRANSPORTE TERRESTRE DE CARGA SECA A LAS ESTACIONES DEL ONP	1000114560	697,498.00	5/10/2022	28/10/2022	DESIERTO
229	PA2200566	SEL	SEL-PROC-31-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL PARA PERSONAL DE PATRULLAJE, MONITOREO AMBIENTAL DEL ONP, TRANSPORTE DE CONTRATISTAS Y ATENCIONES DE ASUNTOS ESPECIALES	1000115092	2,755,584.00	13/10/2022	25/11/2022	2,491,038.00

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 Prevista)	Monto en soles
230	PA2200733	SEL	SEL-PROC-32-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION DE 03 ANOMALÍAS POR PERDIDA DE ESPESOR Y 16 ANOMALIAS POR ABOLLADURAS, EN EL ORN	1000108821	3,558,971.05	19/10/2022	2/12/2022	CONVOCADO
231	PA2201185	SEL	SEL-PROC-33-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ELEVADORES DE CARGA PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	1000115548	50,311.14	20/10/2022	15/11/2022	DESIERTO
232	PA2200085	SEL	SEL-PROC-34-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DISEÑO Y ELABORACION DE EXPEDIENTE TECNICO DE UN SISTEMA DE DRENAJE PLUVIAL EN ZONA INDUSTRIAL DE ESTACION 9.	1000114444	294,418.66	20/10/2022	30/11/2022	CONVOCADO
233	PA2200191	SEL	SEL-PROC-35-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	Servicio de transporte de combustible desde la Planta de Ventas Eten, Planta de Ventas Talara y Planta de Ventas de Piura, hacia las Estaciones 8, 9 y Terminal Bayóvar	1000115512	2,248,834.03	21/10/2022	7/12/2022	CONVOCADO
234	PA2200211	SEL	SEL-PROC-36-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ENSERES PARA LAS ESTACIONES DEL ONP	100114392	364,792.66	24/10/2022	21/11/2022	DESIERTO
235	PA2200925	SEL	SEL-PROC-37-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ARRENDAMIENTO DE LOCAL, PARA FUNCIONAMIENTO DE OFICINAS ADMINISTRATIVAS-SEDE OLEODUCTO NORPERUANO	1000113371	820,076.40	26/10/2022	5/12/2022	CONVOCADO
236	PA2200212	SEL	SEL-PROC-38-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN 1 PAQUETE DE ROPA DE CAMA PARA LAS ESTACIONES DEL ONP -SABANAS, ALMOHADAS Y CORTINAS - DESCRIPCION EN BASES DEL PROCESO	1000116505	169,300.42	25/10/2022	22/11/2022	DESIERTO
237	PA2200097	SEL	SEL-PROC-39-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE LA EJECUCIÓN DE DOS (2) SERVICIOS PRINCIPALES EPC A IMPLEMENTARSE EN ESTACIÓN	1000115351	1,473,206.40	28/10/2022	13/12/2022	CONVOCADO
238	PA2200593	SEL	SEL-PROC-40-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE BIOCIDA E INHIBIDOR DE CORROSION PARA OLEODUCTO	1000115903	2,123,859.58	10/11/2022	21/12/2022	CONVOCADO
239	PA2200881	SEL	SEL-PROC-41-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y REPARACION EN AMBIENTES DE ZONA INDUSTRIAL Y ZONA VIVIENDA ESTACION 6.	1000114223	151,040.01	9/11/2022	2/12/2022	CONVOCADO
240	PA2201211	SEL	SEL-PROC-42-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE DISEÑO DE PAVIMENTOS DEL ACCESO A ZONA INDUSTRIAL Y PATIO DE TANQUES DEL TERMINAL BAYÓVAR	1000115927	155,806.02	10/11/2022	30/11/2022	CONVOCADO
241	PA2200114	SEL	SEL-PROC-43-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS ELÉCTRICOS Y DE INSTRUMENTACIÓN PARA EL MANTENIMIENTO DE BRAZOS DE CARGA Y DE LOS TABLEROS DE CONTROL DE TURBOBOMBAS Y PLANTAS DEL ONP	1000116816	1,335,379.99	14/11/2022	28/12/2022	CONVOCADO
242	PA2200464	SEL	SEL-PROC-44-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONTROL, VERIFICACION EN LA ZONA CON REMANENTES DE HIDROCARBUROS EN EL KM 408 DEL TRAMO II DEL ONP	1000112883	470,566.89	16/11/2022	5/12/2022	CONVOCADO
243	PA2201200	SEL	SEL-PROC-45-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE 1 PAQUETE DE EQUIPOS DE PROTECCION PERSONAL PARA ESTACIONES DE SECTORES ORIENTE, OCCIDENTE Y TERMINAL BAYOVAR DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	1000115387	88,707.22	16/11/2022	2/12/2022	CONVOCADO
244	PA2200201	SEL	SEL-PROC-46-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIANUAL DE DESBROCE MECANIZADO DE ZONA INDUSTRIAL,INSTALACIÓN PORTUARIA, HELIPUERTO Y ZONA DE VIVIENDA DE ESTACIÓN 1 DEL ONP	1000116599	458,213.34	18/11/2022	15/12/2022	CONVOCADO
245	PA2200595	SEL	SEL-PROC-47-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	ADQUISICION DE BATERIAS PARA OLEODUCTO NOR PERUANO	1000115574	209,754.50	21/11/2022	13/12/2022	CONVOCADO
246	PA2200587	SEL	SEL-PROC-48-2022-OLE / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE GAS PROPANO PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTO	1000117216	307,895.04	23/11/2022	12/12/2022	CONVOCADO
247	PA2201251	SEL	SEL-PROC-49-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO MEJORAMIENTO DE TALUDES EXTERIORES DE LAS PILETAS DE AGUA DEL SCI DEL TERMINAL BAYOVAR	1000116866	434,923.31	23/11/2022	19/12/2022	CONVOCADO
248	PA2200157	SEL	SEL-PROC-50-2022-OLE / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUPERVISION DE LA REHABILITACION SECTOR DE TUBERIA DE 16 PULG EN EL KM 12 EN EL ORN PERFORACION.	1000117069	3,683,817.31	24/11/2022	11/01/2023	CONVOCADO
249	PA2200706	ABR	ABR-PROC-4-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE GESTIÓN OPERATIVA DEL PAQUETE 1 DE LAS UNIDADES AUXILIARES DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA.	1000112468	1,385,017,924.56	8/03/2022	29/04/2022	1,002,216,758.40
250	PA2200921	ABR	ABR-PROC-11-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE 5 EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO I, PARTE DEL TC8 IMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA	1000111841	1,731,649.81	23/12/2021	22/02/2022	1,731,649.81
251	PA2200343	ABR	ABR-PROC-12-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE PRODUCTOS QUIMICOS PARA EL PRIMER AÑO DE OPERACION DE LAS UNIDADES DE PROCESO DE LA NUEVA REFINERIA TALARA	1000112572	6,244,383.49	12/05/2022	18/05/2022	6,223,017.83
252	PA2201013	ABR	ABR-PROC-13-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE SODA CAUSTICA PARA REFINACION TALARA (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114263	2,727,437.43	25/03/2022	30/03/2022	2,727,437.43

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 Prevista)	Monto en soles
253	PA2201033	ABR	ABR-PROC-14-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CLIMATIZACIÓN TEMPORAL PARA CONTINUIDAD DE LA OPERACIÓN DE SALAS ELECTRICAS DEL PMRT (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114425	322,989.60	21/04/2022	27/04/2022	322,989.60
254	PA2201034	ABR	ABR-PROC-15-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CLIMATIZACION TEMPORAL PARA CONTINUIDAD DE LA OPERACIÓN DE SALAS RIE¿S Y OTS DEL PMRT (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114426	188,505.00	21/04/2022	27/04/2022	188,505.00
255	PA2201037	ABR	ABR-PROC-16-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PRUEBAS DE ACEPTACIÓN AL NUEVO SISTEMA CONTRAINCENDIO (FWS) DE LA NUEVA RFINERIA TALARA (NRTL). (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114363	198,275.40	3/05/2022	10/05/2022	198,275.40
256	PA2200685	ABR	ABR-PROC-17-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN ANUAL DE LICENCIAS DE USO DE LOS MÓDULOS BASIC RPMS, MULTIPERIODO y ASSAY MANAGER PARA LA REFINERÍA TALARA.(Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000113246	123,580.96	7/06/2022	7/06/2022	123,580.96
257	PA2201098	ABR	ABR-PROC-18-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE RETRACTILES PUESTA A TIERRA PARA REFINERÍA TALARA	1000114881	464,937.76	19/07/2022	26/07/2022	464,937.76
258	PA2200700	ABR	ABR-PROC-19-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA 2 AÑOS DE OPERACIÓN DE LA UNIDAD DE DOSIFICACIÓN DE DIÓXIDO DE CARBONO OR2-Z-011 DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERIA TALARA	1000114536	859,737.13	25/07/2022	10/08/2022	848,994.13
259	PA2201131	ABR	ABR-PROC-22-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LOS ARRANCADORES SUAVES DE MEDIA TENSIÓN Y SALA ELÉCTRICA PREFABRICADA DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	1000115406	131,622.22	24/08/2022	13/09/2022	130,223.58
260	PA2201208	ABR	ABR-PROC-23-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE 04 EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO I, PARTE DEL TC8 "IMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA¿	1000115845	812,191.22	20/05/2022	25/07/2022	812,191.22
261	PA2201042	ABR	ABR-PROC-25-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA VÁLVULAS DE CONTROL DE WWS, SA2, SLP, CWC, OX, GE, SGV Y RCO DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA	1000109902	1,149,774.45	31/08/2022	5/09/2022	1,149,774.45
262	PA2200865	ABR	ABR-PROC-26-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE CABLES PARA GRUA TEREX	1000113266	233,213.29	8/09/2022	29/09/2022	233,213.29
263	PA2200895	COM	COM-PROC-1-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO HERRAMIENTAS INFORMATICAS PARA LA GESTION DE OPERACIONES DIARIAS DE LA FUTURA REFINERÍA TALARA. (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000111507	8,318,515.58	25/07/2022	13/09/2022	6,977,055.11
264	PA2200855	SEL	SEL-PROC-4-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBERIAS PARA MANTENIMIENTO DE TANQUES EN REFINERÍA TALARA. (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000112910	86,908.65	30/05/2022	7/07/2022	81,997.26
265	PA2200777	SEL	SEL-PROC-6-2022-OTL / PETROPERU-3	Bien	ADQUISICION DE ACIDO SULFURICO PARA REFINERIA TALARA	1000113093	7,480,312.52	17/11/2022	13/12/2022	CONVOCADO
266	PA2200777	SEL	SEL-PROC-6-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE ACIDO SULFURICO PARA REFINERIA TALARA	1000113093	5,063,596.17	22/09/2022	14/10/2022	DESIERTO
267	PA2200545	SEL	SEL-PROC-10-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE AUDITORÍA Y CONSULTORÍA DE CUMPLIMIENTO DE PRINCIPIOS DEL ECUADOR Y NORMAS DE DESEMPEÑO DEL IFC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA ¿ PERIODO 2022	1000112909	171,160.89	14/06/2022	30/06/2022	157,550.00
268	PA2200899	SEL	SEL-PROC-11-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERIA TALARA. (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000113086	4,600,000.00	16/06/2022	11/08/2022	4,132,365.12
269	PA2201010	SEL	SEL-PROC-16-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE MERCAPTANO PARA REFINERIA TALARA	1000114030	620,313.09	30/06/2022	26/07/2022	620,313.09
270	PA2201010	SEL	SEL-PROC-16-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MERCAPTANO PARA REFINERIA TALARA	1000114030	620,313.09	23/05/2022	15/06/2022	DESIERTO
271	PA2200984	SEL	SEL-PROC-17-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PERNOS, ARANDELAS Y ESPARRAGOS PARA REFINACIÓN TALARA	1000113815	212,772.40	31/05/2022	19/08/2022	157,697.80

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 Prevista)	Monto en soles
272	PA2200433	SEL	SEL-PROC-18-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE VALVULAS PARA REFINACION TALARA	1000113755	955,964.96	15/06/2022	19/09/2022	156,308.11
273	PA2201011	SEL	SEL-PROC-19-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ELABORACIÓN DEL EXPEDIENTE TÉCNICO PARA LA OBTENCIÓN DE LA RESOLUCIÓN DE CAPITANÍA DE INSTALACIÓN DE SIETE (07) BOYAS DE AMARRE Y SEÑALIZACIÓN PARA EL INGRESO Y SALIDA DE NAVES EN LA BAHÍA DE TALARA.	1000114265	63,071.00	25/05/2022	21/06/2022	68,000.00
274	PA2200950	SEL	SEL-PROC-20-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE GRAPAS DE EMERGENCIA PARA REFINACION TALARA	1000113746	244,618.34	15/06/2022	22/09/2022	90,329.00
275	PA2200948	SEL	SEL-PROC-21-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y PRESERVACION DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN DE UNIDADES DE PROCESO Y UNIDADES AUXILIARES DE LA NRFT (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000113842	79,487.27	27/05/2022	11/08/2022	73,750.00
276	PA2200904	SEL	SEL-PROC-22-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ANUAL DE ELIMINACION DE TIERRA CONTAMINADA, LIMPIEZA DE FONDO DE TANQUES, DE SEPARADORES Y SISTEMAS DE DESAGÜE INDUSTRIAL EN REFINERÍA TALARA. (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000113253	4,191,572.40	6/06/2022	4/08/2022	4,604,506.32
277	PA2201003	SEL	SEL-PROC-23-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACION Y MANTENIMIENTO DE PUNTOS ECOLOGICOS DE SEGREGACION DE RESIDUOS SOLIDOS PARA LA NUEVA REFINERIA TALARA	1000114347	720,627.59	9/06/2022	21/07/2022	628,114.00
278	PA2201046	SEL	SEL-PROC-24-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ADECUACIÓN AL D.S. 081-2007-EM - IMPLEMENTACION DE VÁLVULAS MOTORIZADAS EN OLEODUDTO FOLCHE E 10¿ DEL DIÁMETRO - ZONA DE QUEBRADA HUACARUCHO Y RED DE COMUNICACIÓN REDUNDANTE EN TOPOLOGÍA ANILLO	1000114441	2,216,665.40	15/06/2022	11/08/2022	2,090,000.08
279	PA2201073	SEL	SEL-PROC-25-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE FORMATOS IMPRESOS PARA REPOSICIÓN DE STOCK EN REFINERÍA TALARA (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114754	555,721.00	4/10/2022	26/10/2022	458,336.19
280	PA2201073	SEL	SEL-PROC-25-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE FORMATOS IMPRESOS PARA REPOSICIÓN DE STOCK EN REFINERÍA TALARA (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114754	380,086.85	14/06/2022	19/07/2022	DESIERTO
281	PA2201007	SEL	SEL-PROC-26-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCIÓN, MONTAJE Y MANTENIMIENTO DE PANEL PUBLICITARIO; Y RENOVACIÓN DE VINILOS AUTODHESIVOS LAMINADOS (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114101	83,751.39	19/08/2022	19/08/2022	85,000.00
282	PA2201007	SEL	SEL-PROC-26-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PRODUCCIÓN, MONTAJE Y MANTENIMIENTO DE PANEL PUBLICITARIO; Y RENOVACIÓN DE VINILOS AUTODHESIVOS LAMINADOS (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114101	83,751.39	15/06/2022	19/07/2022	DESIERTO
283	PA2201054	SEL	SEL-PROC-27-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE BLOQUEADOR SOLAR PARA REFINERIA TALARA	1000114549	76,110.00	16/06/2022	17/08/2022	48,380.00
284	PA2200999	SEL	SEL-PROC-28-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE HIDRÓGENO PARA ARRANQUE DE LA UNIDAD RCA ¿ PMRT	1000114025	750,677.65	20/06/2022	25/08/2022	621,770.52
285	PA2200941	SEL	SEL-PROC-29-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBERÍA DE ACERO API 5L PSL2 DE 8¿ SCH40 PARA OLEODUCTO PARIÑAS - REFINERÍA TALARA.	1000111686	497,080.36	17/06/2022	19/08/2022	88,613.28
286	PA2200207	SEL	SEL-PROC-30-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONEXIÓN Y DESCONEXIÓN DE MANGUERAS Y BUCEO EN LOS TERMINALES DE REFINERÍA TALARA (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114476	4,126,852.40	23/06/2022	22/08/2022	3,966,251.40
287	PA2201051	SEL	SEL-PROC-31-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE CONSULTORÍA PARA LA ELABORACIÓN DE ESTUDIOS TÉCNICOS COMPLEMENTARIOS DEL RELLENO DE SEGURIDAD DE MILLA SEIS	1000114488	768,784.66	4/11/2022	30/11/2022	CONVOCADO
288	PA2201051	SEL	SEL-PROC-31-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONSULTORÍA PARA LA ELABORACIÓN DE ESTUDIOS TÉCNICOS COMPLEMENTARIOS DEL RELLENO DE SEGURIDAD DE MILLA SEIS	1000114488	658,655.00	22/06/2022	3/08/2022	DESIERTO
289	PA2200413	SEL	SEL-PROC-32-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE ÚTILES DE ESCRITORIO PARA REFINACIÓN TALARA	1000114220	172,541.96	17/11/2022	13/12/2022	CONVOCADO

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 Prevista)	Monto en soles
290	PA2200413	SEL	SEL-PROC-32-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ÚTILES DE ESCRITORIO PARA REFINACIÓN TALARA	1000114220	187,128.53	21/06/2022	7/09/2022	DESIERTO
291	PA2200667	SEL	SEL-PROC-33-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PINTADO DE MÁQUINAS HERRAMIENTAS DE TALLERES DE MANTENIMIENTO MECÁNICO EN REFINERÍA TALARA	1000114796	62,234.32	22/09/2022	21/10/2022	50,920.32
292	PA2200667	SEL	SEL-PROC-33-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE PINTADO DE MÁQUINAS HERRAMIENTAS DE TALLERES DE MANTENIMIENTO MECÁNICO EN REFINERÍA TALARA	1000114796	62,234.32	28/06/2022	31/08/2022	DESIERTO
293	PA2200866	SEL	SEL-PROC-34-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DEREPUESTOS PARA VISORES NIVEL DE PLANTA TRATAMIENTOS	1000112699	95,873.14	30/06/2022	31/08/2022	DESIERTO
294	PA2200995	SEL	SEL-PROC-35-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE PRODUCTOS QUÍMICOS PARA SISTEMAS EN OPERACIÓN EN REFINERIA TALARA	1000113923	161,360.63	6/07/2022	22/08/2022	CANCELADO
295	PA2200934	SEL	SEL-PROC-36-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE VALVULAS MOTORIZADAS MOV PARA MUELLE DE CARGA LIQUIDA - REFINERÍA TALARA	1000113223	579,479.12	8/11/2022	12/12/2022	CONVOCADO
296	PA2200934	SEL	SEL-PROC-36-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE VALVULAS MOTORIZADAS MOV PARA MUELLE DE CARGA LIQUIDA - REFINERÍA TALARA	1000113223	579,479.12	14/07/2022	29/09/2022	DESIERTO
297	PA2200435	SEL	SEL-PROC-37-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE PALLETS DE MADERA PARA NUEVOS ALMACENES - REFINERIA TALARA	1000110005	512,228.09	17/10/2022	2/12/2022	CONVOCADO
298	PA2200435	SEL	SEL-PROC-37-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	CONDICIONES TÉCNICAS ADQUISICIÓN DE PALLETS DE MADERA PARA NUEVOS ALMACENES - REFINERIA TALAR	1000110005	512,228.09	11/07/2022	22/08/2022	DESIERTO
299	PA2201130	SEL	SEL-PROC-38-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER DE AMBULANCIA PARA LA REFINERÍA TALARA	1000115186	216,000.00	12/07/2022	19/08/2022	216,053.28
300	PA2201004	SEL	SEL-PROC-39-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LA REFINERIA TALARA	1000114709	1,710,158.96	15/07/2022	2/09/2022	1,698,905.00
301	PA2201019	SEL	SEL-PROC-40-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE ACCULOAD IV PARA LA ISLA N°3 DE PLANTA DE VENTA TALARA ¿ PETROPERU	1000114195	156,261.50	14/07/2022	24/08/2022	145,074.40
302	PA2201086	SEL	SEL-PROC-41-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE GRASAS Y ACEITES PARA REFINERIA TALARA.	1000114834	147,167.32	18/07/2022	5/09/2022	CANCELADO
303	PA2201085	SEL	SEL-PROC-42-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TUBERIAS DE ACERO PARA REFINACION TALARA	1000114821	1,498,389.96	19/07/2022	22/09/2022	757,271.37
304	PA2201031	SEL	SEL-PROC-43-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EJECUCIÓN DEL PLAN DE TRABAJO ANUAL 2022-2023 DEL COMITÉ COMUNAL DE MONITOREO SOCIOAMBIENTAL - CCMSA	1000114450	395,110.74	19/07/2022	17/08/2022	372,000.53
305	PA2201047	SEL	SEL-PROC-44-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE REPUESTOS PARA MAQUINA DE OCTANOS EN TALARA. (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114472	148,473.44	19/07/2022	9/09/2022	134,093.88
306	PA2201139	SEL	SEL-PROC-45-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CAPACITACIÓN EN MÉTODOS DE ENSAYO PARA PERSONAL DE LA JEFATURA LABORATORIO	1000115172	218,360.57	20/07/2022	2/09/2022	93,000.00
307	PA2201095	SEL	SEL-PROC-47-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALQUILER Y MANTENIMIENTO DE BAÑOS QUÍMICOS EN REFINERÍA TALARA	1000114867	115,227.00	21/07/2022	24/08/2022	96,642.00
308	PA2201148	SEL	SEL-PROC-48-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CAPACITACIÓN EN TALLERES TÉCNICO-PRODUCTIVOS DE GASTRONOMÍA Y COMPUTACIÓN E INFORMÁTICA EN BENEFICIO DE LAS MUJERES DE LA URB. SACOBSA DE TALARA	1000115249	267,885.00	3/08/2022	12/09/2022	293,760.00
309	PA2201125	SEL	SEL-PROC-49-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE REGISTRO EN FOTO Y VIDEO DE LAS ACTIVIDADES REALIZADAS EN LÍNEA A LOS PROGRAMAS SOCIALES DEL PRC DEL EIA DEL PMRT Y PRODUCCIÓN DE VIDEOS INFORMATIVOS	1000115102	129,918.00	15/09/2022	14/10/2022	DESIERTO
310	PA2201125	SEL	SEL-PROC-49-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REGISTRO EN FOTO Y VIDEO DE LAS ACTIVIDADES REALIZADAS EN LÍNEA A LOS PROGRAMAS SOCIALES DEL PRC DEL EIA DEL PMRT Y PRODUCCIÓN DE VIDEOS INFORMATIVOS	1000115102	129,918.00	2/08/2022	31/08/2022	DESIERTO
311	PA2200937	SEL	SEL-PROC-50-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE BATERIAS PARA MANTENIMIENTO DE BANCO DE RESPALDO DE ENERGIA SISTEMA DE CONTROL DE CELDAS DE SUBESTACION UDP. (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114927	60,150.26	8/08/2022	19/09/2022	60,150.26
312	PA2200490	SEL	SEL-PROC-51-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONFECCIÓN E INSTALACIÓN DE CASETAS EN OLEODUCTOS - PETROPERÚ S.A.	1000112717	67,071.70	8/08/2022	13/09/2022	56,787.50
313	PA2200497	SEL	SEL-PROC-52-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONTROL DOCUMENTARIO, DIGITALIZACIÓN Y GESTIÓN ADMINISTRATIVA DE LAS ACTIVIDADES DEL SCSST SEDE TALARA	1000114428	345,000.01	16/08/2022	14/09/2022	227,976.26

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 Prevista)	Monto en soles
314	PA2201056	SEL	SEL-PROC-53-2022-OTL / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE REPUESTOS CRITICOS PARA COMPRESORES DE AIRE EN REFINERIA TALARA	1000114546	75,003.16	15/11/2022	12/12/2022	CONVOCADO
315	PA2201056	SEL	SEL-PROC-53-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE REPUESTOS CRITICOS PARA COMPRESORES DE AIRE EN REFINERIA TALARA	1000114546	75,003.16	24/08/2022	23/09/2022	DESIERTO
316	PA2201143	SEL	SEL-PROC-54-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION MATERIAL TELECOM (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115292	67,929.71	1/09/2022	4/10/2022	59,801.70
317	PA2201149	SEL	SEL-PROC-55-2022-OTL / PETROPERU-1	Obra	OBRA CONSTRUCCIÓN DE POZAS DE CONFINAMIENTO EN RELLENO DE SEGURIDAD MILLA SEIS	1000115251	4,433,214.95	5/09/2022	3/11/2022	3,038,530.78
318	PA2201127	SEL	SEL-PROC-56-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MANGUERAS DE 4" DIAMETRO X 50FT PARA EQUIPOS DE FLOTA PESADA ¿ REFINERÍA TALARA	1000115006	63,392.57	6/09/2022	29/09/2022	55,280.64
319	PA2200381	SEL	SEL-PROC-57-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LAVADO DE BOTELLAS DE MUESTREO Y CONTROL DE CONTRAMUESTRAS EN EL LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA	1000115776	278,061.44	7/09/2022	6/10/2022	214,204.36
320	PA2201158	SEL	SEL-PROC-58-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONSULTORÍA PARA LA SUPERVISION DE LA OBRA: CONSTRUCCIÓN DE POZAS DE CONFINAMIENTO EN RELLENO DE SEGURIDAD MILLA SEIS. (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115284	208,619.24	12/09/2022	18/10/2022	86,444.94
321	PA2201230	SEL	SEL-PROC-59-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TELAS FILTRANTES PARA TORTA DE CATALIZADOR HÚMEDO DE LA UNIDAD FCC- REFINERÍA TALARA	1000115967	116,213.59	14/09/2022	21/10/2022	61,656.08
322	PA2200936	SEL	SEL-PROC-60-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA REEMPLAZO DE LÍNEA DE SUMINISTRO ELÉCTRICO DE POTENCIA DE BOMBA P100C ¿ DP1	1000115772	77,899.12	14/09/2022	17/10/2022	83,278.50
323	PA2200480	SEL	SEL-PROC-61-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE HERRAMIENTAS OPERATIVAS PARA REFINERIA TALARA	1000114566	776,995.05	15/09/2022	25/10/2022	434,796.01
324	PA2201120	SEL	SEL-PROC-62-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO BIENAL DE SUPERVISIÓN DE MANTENIMIENTO DE TANQUES EN INSTALACIONES DE PETROPERÚ - REFINERÍA TALARA	1000115079	6,577,557.47	15/09/2022	25/11/2022	4,540,516.22
325	PA2200507	SEL	SEL-PROC-63-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO OCUPACIONAL DE AGENTES FÍSICOS, QUÍMICOS, BIOLÓGICOS, DISERGONÓMICOS Y PSICOSOCIALES EN LA REFINERÍA TALARA	1000114503	138,877.09	16/09/2022	27/10/2022	95,078.19
326	PA2200478	SEL	SEL-PROC-64-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE TRAJES DE COMBATE ESTRUCTURAL Y EQUIPOS DE RESPUESTA A EMERGENCIAS EN REFINERÍA TALARA	1000115485	936,287.16	19/09/2022	2/12/2022	CONVOCADO
327	PA2201198	SEL	SEL-PROC-65-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL Y DE RESPIRACIÓN AUTÓNOMA CONTRA INCENDIOS PARA LA COMPAÑÍA DE BOMBEROS DE TALARA	1000115708	944,850.91	27/09/2022	29/11/2022	CONVOCADO
328	PA2201175	SEL	SEL-PROC-66-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ACOPLAMIENTO FLEXIBLE Y KITS DE REPARACIÓN PARA REFINERÍA TALARA	1000116149	54,693.97	15/09/2022	25/10/2022	35,775.52
329	PA2201203	SEL	SEL-PROC-67-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FORTALECIMIENTO DE CAPACIDADES DE AUTORIDADES COMUNALES (JUNTAS VECINALES) EN GOBERNABILIDAD LOCAL, LIDERAZGO Y GESTIÓN PÚBLICA	1000115820	162,289.33	13/09/2022	5/10/2022	141,500.00
330	PA2200657	SEL	SEL-PROC-68-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE BOX TARIMA, COLCHON Y ROPA DE CAMA PARA EL PERSONAL DE REFINERIA TALARA	1000115345	164,777.72	12/10/2022	17/11/2022	154,966.52
331	PA2201157	SEL	SEL-PROC-69-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE HABILITACIÓN DE MONITOREO E INSTALACIÓN DE KITS DE REPUESTOS DE AACC y UPS DE DATA CENTER EN REFINERÍA TALARA (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115417	178,987.52	15/09/2022	14/10/2022	175,055.20
332	PA2200146	SEL	SEL-PROC-70-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE DEL PERSONAL TERMINAL ETEN.	1000114436	192,995.20	14/10/2022	11/11/2022	191,707.71
333	PA2200146	SEL	SEL-PROC-70-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRANSPORTE DEL PERSONAL TERMINAL ETEN.	1000114436	192,995.20	15/09/2022	13/10/2022	DESIERTO
334	PA2201195	SEL	SEL-PROC-71-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CONTROL DE ACCESOS EN REFINERÍA TALARA	1000115707	2,345,972.31	23/09/2022	7/11/2022	2,016,154.61
335	PA2200658	SEL	SEL-PROC-72-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALIMENTACIÓN EN COMEDORES AUTOSERVICIO DEL CLUB PUNTA ARENAS	1000113080	9,323,491.19	23/09/2022	10/11/2022	8,800,412.34

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 Prevista)	Monto en soles
336	PA2201274	SEL	SEL-PROC-73-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO Y RASTREO POR GPS PARA LAS UNIDADES PERTENECIENTES A LA FLOTA AUTOMOTRIZ LIVIANA DE REFINERÍA TALARA (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000116296	224,700.95	30/09/2022	14/11/2022	DESIERTO
337	PA2200017	SEL	SEL-PROC-74-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CAMPAÑAS MÉDICAS GRATUITAS EN BENEFICIO DE LOS POBLADORES DE TALARA Y LA BREA-NEGRITOS	1000116194	857,003.20	4/10/2022	28/10/2022	856,054.53
338	PA2201015	SEL	SEL-PROC-75-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO E INSTALACIÓN DEL SISTEMA DE ILUMINACIÓN EN BASE A ENERGÍA SOLAR PARA MEJORAR LAS CONDICIONES DE SEGURIDAD DE LOS USUARIOS DEL DESEMBARCADERO PESQUERO ARTESANAL DE TALARA, DISTRITO DE PARIÑAS, PROVINCIA DE TALARA, REGIÓN PIURA	1000115440	72,528.00	23/11/2022	19/12/2022	CONVOCADO
339	PA2201015	SEL	SEL-PROC-75-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO E INSTALACIÓN DEL SISTEMA DE ILUMINACIÓN EN BASE A ENERGÍA SOLAR PARA MEJORAR LAS CONDICIONES DE SEGURIDAD DE LOS USUARIOS DEL DESEMBARCADERO PESQUERO ARTESANAL DE TALARA, DISTRITO DE PARIÑAS, PROVINCIA DE TALARA, REGIÓN PIURA	1000115440	72,528.00	5/10/2022	10/11/2022	DESIERTO
340	PA2200928	SEL	SEL-PROC-76-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO AIRES ACONDICIONADOS EN REFINERÍA TALARA, PLANTAS Y PUNTA ARENAS (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000113331	5,054,843.42	26/10/2022	1/12/2022	CONVOCADO
341	PA2201122	SEL	SEL-PROC-77-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y PRESERVACIÓN DE REPUESTOS CAPITALES DE LAS UNIDADES PRINCIPALES DE PROCESOS DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA (PMRT). (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115144	389,923.19	5/10/2022	5/12/2022	CONVOCADO
342	PA2201128	SEL	SEL-PROC-78-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE BAQUETEO DE BOQUILLAS DE TOMAS DE INSTRUMENTOS Y DE ALIMENTACION EN UNIDAD FCK REFINERÍA (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115125	4,862,107.12	24/10/2022	12/12/2022	CANCELADO
343	PA2200143	SEL	SEL-PROC-79-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO ANUAL DE MANTENIMIENTO, CALIBRACION Y AJUSTE DE CONTOMETROS DE LAS ISLAS DE DESPACHO DE PLANTA EL MILAGRO (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115696	136,403.28	20/10/2022	23/11/2022	136,361.86
344	PA2201081	SEL	SEL-PROC-80-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE JUNTAS Y EMPAQUETADURAS ESPIROMETALICAS DE DIVERSAS MEDIDAS PARA REFINERIA TALARA	1000114792	355,912.96	17/10/2022	24/11/2022	60,755.60
345	PA2200552	SEL	SEL-PROC-81-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISCION DE CAMION CISTERNA PARA AGUA CONTRAINCENDIO PARA LA RESPUESTA A EMERGENCIAS EN REFINERIA TALARA	1000113830	3,047,101.20	21/10/2022	16/12/2022	CONVOCADO
346	PA2201306	SEL	SEL-PROC-82-2022-OTL / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE CAPACITACIÓN TÉCNICA EN COCINA, PANADERÍA Y PASTELERÍA / REPOSTERÍA, EN BENEFICIO DE LAS MUJERES DE LAS JJVV DE PARIÑAS TALARA Y LA BREA-NEGRITOS.	1000116477	834,378.00	17/11/2022	7/12/2022	CONVOCADO
347	PA2201306	SEL	SEL-PROC-82-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CAPACITACIÓN TÉCNICA EN COCINA, PANADERÍA Y PASTELERÍA/REPOSTERÍA, EN BENEFICIO DE LAS MUJERES DE LAS JJVV DE PARIÑASTALARA Y LA BREA-NEGRITOS.	1000116477	834,378.00	18/10/2022	11/11/2022	DESIERTO
348	PA2201313	SEL	SEL-PROC-83-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE LUBRICANTES PARA REFINERÍA TALARA.	1000116508	181,768.48	18/10/2022	1/12/2022	CONVOCADO
349	PA2201283	SEL	SEL-PROC-85-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE DETECTORES DE GAS H2S PORTÁTILES PARA EL PERSONAL DE LA GERENCIA DEPARTAMENTO TÉCNICA	1000115432	70,741.00	21/10/2022	13/12/2022	CONVOCADO
350	PA2201096	SEL	SEL-PROC-86-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REEMPLAZO DE FIBRA OPTICA ENTRE PORTON 09 Y TANQUES TABLAZO (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115431	187,425.30	21/10/2022	17/11/2022	DESIERTO
351	PA2200662	SEL	SEL-PROC-87-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ALMACENAMIENTO Y DESPACHO DE COMBUSTIBLE EN REFINERÍA TALARA (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000116410	72,839.61	25/10/2022	25/11/2022	DESIERTO
352	PA2201312	SEL	SEL-PROC-88-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL COLISEO INCA PACHACUTEC ¿ ZONA DE INFLUENCIA DEL LOTE I.	1000116513	539,212.80	9/11/2022	7/12/2022	CONVOCADO

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 Prevista)	Monto en soles
353	PA2200493	SEL	SEL-PROC-89-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE RONDAS MARÍTIMAS EN EL ÁREA ACUÁTICA DE LAS INSTALACIONES PORTUARIAS DE PETROPERÚ REFINERÍA TALARA	1000114429	2,814,526.68	28/10/2022	30/11/2022	CONVOCADO
354	PA2201337	SEL	SEL-PROC-90-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE TOCUYO Y TRAPOS INDUSTRIALES PARA REFINERIA TALARA	1000116724	238,065.00	4/11/2022	28/11/2022	DESIERTO
355	PA2200019	SEL	SEL-PROC-91-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN Y EJECUCIÓN DEL PROGRAMA NAVIDEÑO DESPERTANDO SONRISAS EN BENEFICIO DE LOS NIÑOS DE TALARA	1000116984	217,999.70	10/11/2022	29/11/2022	CONVOCADO
356	PA2200431	SEL	SEL-PROC-92-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE MATERIALES DE LABORATORIO PARA REFINACION TALARA	1000116415	176,946.30	16/11/2022	15/12/2022	CONVOCADO
357	PA2201305	SEL	SEL-PROC-93-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE ACCESORIOS PARA TUBERIAS PARA REFINACION TALARA	1000116514	356,060.83	11/11/2022	6/12/2022	CONVOCADO
358	PA2201338	SEL	SEL-PROC-95-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE TUBERIA Y CONEXIONES PARA REFINERIA TALARA	1000116738	54,394.95	22/11/2022	20/12/2022	CONVOCADO
359	PA2201308	SEL	SEL-PROC-96-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO DE LOSA DEPORTIVA UBICADA EN EL CONO NORTE, ÁREA DE INFLUENCIA DE LA PUESTA EN MARCHA DEL PMRT DEL DISTRITO DE PARIÑAS - TALARA	1000116988	195,207.49	18/11/2022	16/12/2022	CONVOCADO
360	PA2201311	SEL	SEL-PROC-97-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO DE LOSA DEPORTIVA EN LA ZONA DE NEGREIROS, ÁREA DE INFLUENCIA DE LA PUESTA EN MARCHA DEL PMRT, UBICADA EN LA URBANIZACIÓN LUIS NEGREIROS DEL DISTRITO DE PARIÑAS - TALARA.	1000116979	53,125.59	18/11/2022	16/12/2022	CONVOCADO
361	PA2201310	SEL	SEL-PROC-98-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO DE LOSAS DEPORTIVAS UBICADAS EN EL CONO SUR, ÁREA DE INFLUENCIA DE LA PUESTA EN MARCHA DEL PMRT DEL DISTRITO DE PARIÑAS - TALARA	1000116989	861,310.10	21/11/2022	21/12/2022	CONVOCADO
362	PA2201334	SEL	SEL-PROC-99-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO DE LOSAS DEPORTIVAS UBICADAS EN TALARA CERCADO, ÁREA DE INFLUENCIA DE LA PUESTA EN MARCHA DEL PMRT DEL DISTRITO DE PARIÑAS - TALARA	1000116990	937,262.48	21/11/2022	21/12/2022	CONVOCADO
363	PA2201302	SEL	SEL-PROC-100-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE VALVULA REGULADORA DE 6" DE ENTRADA DE GAS A REFINERIA TALARA	1000111546	136,753.74	22/11/2022	21/12/2022	CONVOCADO
364	PA2201331	SEL	SEL-PROC-101-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE APOYO PARA DICTADO DE CURSOS HSE PARA INGRESO DE PERSONAL A LAS INSTALACIONES DE SEDE TALARA	1000116642	596,193.37	23/11/2022	19/12/2022	CONVOCADO
365	PA2201376	SEL	SEL-PROC-102-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO RECUPERACIÓN Y EL MANTENIMIENTO DE ESPACIOS PÚBLICOS, CON PARTICIPACIÓN COMUNITARIA, PRIORIZANDO ÁREAS DE JARDINES Y ZONAS VERDES DEL SECTOR CIUDAD SATÉLITE DEL DISTRITO DE PARIÑAS.	1000116937	966,248.31	23/11/2022	6/01/2023	CONVOCADO
366	PA2201383	SEL	SEL-PROC-103-2022-OTL / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO, REPARACIÓN DE FLOTA AUTOMOTRIZ LIVIANA EN REFINERÍA TALARA (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000116983	122,602.44	23/11/2022	19/12/2022	CONVOCADO
367	PA2201171	SEL	SEL-PROC-105-2022-OTL / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE WINCHAS DE MEDICIÓN PARA TOMA DE NIVELES EN TANQUES DE HIDROCARBUROS	1000115689	93,043.00	23/11/2022	16/12/2022	CONVOCADO
368	PA2201039	ABR	ABR-PROC-9-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	1000114358	120,535.36	8/06/2022	8/06/2022	54,881.38
369	PA2201094	ABR	ABR-PROC-10-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	Servicio Especializado de Rescate y Extinción de Incendios en Refinería Conchán y otras instalaciones de PETROPERU S.A.	1000115103	1,448,936.82	20/05/2022	17/06/2022	1,448,936.82
370	PA2201080	ABR	ABR-PROC-11-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE VÁLVULA MARINE BREAKAWAY COUPLING	1000115293	1,160,289.42	1/08/2022	1/08/2022	1,160,289.42
371	PA2201178	ABR	ABR-PROC-12-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ATENCIÓN INTEGRAL DE OPERACIONES MARÍTIMAS EN EL TERMINAL PORTUARIO MULTIBOYAS REFINERÍA CONCHÁN	1000115355	4,369,777.32	26/08/2022	26/08/2022	4,369,777.32
372	PA2200471	ABR	ABR-PROC-13-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EXTINTORES PORTÁTILES DE POLVO QUÍMICO SECO Y DIÓXIDO DE CARBONO PARA REFINERÍA CONCHÁN	1000114940	220,869.21	28/10/2022	28/10/2022	220,869.21
373	PA2201345	ABR	ABR-PROC-14-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETTROPERÚ S.A.	1000116875	1,002,192.23	17/11/2022	17/11/2022	1,002,192.23
374	PA2200596	SEL	SEL-PROC-6-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO ELÉCTRICO E INSTRUMENTACIÓN EN REFINERÍA CONCHÁN	1000113710	3,383,428.16	26/04/2022	28/11/2022	2,719,304.10
375	PA2200979	SEL	SEL-PROC-8-2022-OPC / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICIÓN DE VÁLVULAS CAMLOCK PARA LÍNEA SUBMARINA N° 2 DE 16" Ø	1000113798	395,000.00	7/11/2022	28/11/2022	DESIERTO

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 Prevista)	Monto en soles
376	PA2200784	SEL	SEL-PROC-9-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE PROCURA, MONTAJE Y PUESTA EN MARCHA DE GRUPO ELECTRÓGENO EN SSEE DE TERMINAL PORTUARIO EN REFINERÍA CONCHÁN	1000111523	794,562.91	9/08/2022	27/09/2022	791,373.73
377	PA2201044	SEL	SEL-PROC-10-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE MOTORES DE COMBUSTION INTERNA DE BOMBAS CI P-201, P-202, P203	1000110890	74,269.20	19/07/2022	7/09/2022	55,900.00
378	PA2200635	SEL	SEL-PROC-11-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS ESTATICOS DE PROCESOS DE REFINERIA CONCHAN	1000113388	9,405,312.72	23/05/2022	8/08/2022	9,398,153.22
379	PA2200651	SEL	SEL-PROC-12-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DESINFECCIÓN DE OFICINAS EN REFINERÍA Y PLANTA DE VENTAS POR 01 AÑO	1000114128	67,199.99	2/06/2022	28/06/2022	48,000.00
380	PA2201016	SEL	SEL-PROC-13-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CABLEADO, CONEXIONADO, REUBICACIÓN DE GABINETES Y ACCESORIOS, HACIA NUEVA SALA ELÉCTRICA DE COTA MEDIA EN REFINERÍA CONCHÁN	1000111522	1,061,221.20	8/06/2022	2/08/2022	936,684.00
381	PA2200978	SEL	SEL-PROC-14-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE COAGULANTE Y FLOCULANTE PARA PLANTA DE EFLUENTES INDUSTRIALES	1000114026	293,014.65	8/06/2022	28/06/2022	219,434.69
382	PA2201089	SEL	SEL-PROC-15-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE KITS REPUESTOS SELLOS MECANICOS SEALMATIC (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114800	201,780.00	10/06/2022	30/06/2022	201,600.00
383	PA2200594	SEL	SEL-PROC-16-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE DESPACHO DE COMBUSTIBLE DE PLANTA DE VENTAS DE REFINERIA CONCHAN (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114645	2,949,418.85	17/06/2022	17/08/2022	2,856,796.52
384	PA2200006	SEL	SEL-PROC-17-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERÍA CONCHÁN (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000114721	2,783,103.72	28/06/2022	11/08/2022	2,698,626.48
385	PA2201065	SEL	SEL-PROC-18-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MANGUERAS CONTRA INCENDIOS DE ALTO FLUJO PARA ABASTECIMIENTO DEL CAMIÓN CONTRA INCENDIOS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000114691	72,550.41	1/07/2022	18/08/2022	64,987.87
386	PA2200469	SEL	SEL-PROC-19-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE 6,000 GALONES DE CONCENTRADO DE ESPUMA CONTRA INCENDIO PARA REFINERÍA Y PLANTA DE VENTAS CONCHAN	1000115001	1,545,600.00	6/07/2022	5/09/2022	1,021,644.00
387	PA2200336	SEL	SEL-PROC-20-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE MANGUERAS SUBMARINAS (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115049	1,659,084.04	5/07/2022	19/08/2022	1,656,100.00
388	PA2201126	SEL	SEL-PROC-21-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE TRABAJOS CORRECTIVOS PARA EL SISTEMA ELÉCTRICO EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN DE LA SUB ESTACIÓN ELÉCTRICA DE REFINERÍA CONCHAN (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115133	135,633.92	13/09/2022	14/10/2022	146,202.00
389	PA2201126	SEL	SEL-PROC-21-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRABAJOS CORRECTIVOS PARA EL SISTEMA ELÉCTRICO EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN DE LA SUB ESTACIÓN ELÉCTRICA DE REFINERÍA CONCHAN (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115133	135,633.92	11/07/2022	16/08/2022	DESIERTO
390	PA2200477	SEL	SEL-PROC-22-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERÍA CONCHÁN (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000112564	757,818.76	27/07/2022	18/08/2022	699,421.40
391	PA2201152	SEL	SEL-PROC-23-2022-OPC / PETROPERU-3	Bien	ADQUISICION DE 73 SILLAS ERGONÓMICAS PARA OFICINAS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000115291	69,350.45	15/11/2022	12/12/2022	CONVOCADO
392	PA2201152	SEL	SEL-PROC-23-2022-OPC / PETROPERU-2	Bien	ADQUISICION DE 73 SILLAS ERGONÓMICAS PARA OFICINAS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000115291	69,350.45	19/09/2022	28/10/2022	DESIERTO
393	PA2201152	SEL	SEL-PROC-23-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICION DE 73 SILLAS ERGONÓMICAS PARA OFICINAS DE REFINERÍA CONCHÁN	1000115291	69,350.45	2/08/2022	31/08/2022	DESIERTO
394	PA2200629	SEL	SEL-PROC-24-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	INSTALACION DE REJILLAS EN CANALETAS PLUVIALES DE CUBETOS DE TANQUES	1000114945	571,714.30	24/10/2022	29/11/2022	CONVOCADO
395	PA2200629	SEL	SEL-PROC-24-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	INSTALACION DE REJILLAS EN CANALETAS PLUVIALES DE CUBETOS DE TANQUES	1000114945	571,714.30	3/08/2022	4/10/2022	DESIERTO
396	PA2200014	SEL	SEL-PROC-25-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE PROGRAMA DE MONITOREO SOCIOAMBIENTAL PARTICIPATIVO - REFINERIA CONCHÁN	1000114755	218,300.00	14/09/2022	11/10/2022	240,110.67

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 Prevista)	Monto en soles
397	PA2200014	SEL	SEL-PROC-25-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE PROGRAMA DE MONITOREO SOCIOAMBIENTAL PARTICIPATIVO - REFINERIA CONCHÁN	1000114755	399,997.52	4/08/2022	2/09/2022	DESIERTO
398	PA2200650	SEL	SEL-PROC-26-2022-OPC / PETROPERU-3	Servicio	SERVICIO MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN POR 1 AÑO	1000114555	119,398.30	11/11/2022	28/11/2022	DESIERTO
399	PA2200650	SEL	SEL-PROC-26-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN POR 1 AÑO	1000114555	119,398.30	12/09/2022	21/10/2022	DESIERTO
400	PA2200650	SEL	SEL-PROC-26-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO FLOTA VEHICULAR DE REFINERÍA CONCHÁN POR 1 AÑO	1000114555	119,398.30	4/08/2022	24/08/2022	DESIERTO
401	PA2200631	SEL	SEL-PROC-27-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE FABRICACION E INSTALACION DE ESCALERAS Y PASARELAS EN PLANTA DE PROCESOS¿	1000115069	415,470.13	5/08/2022	14/09/2022	229,816.80
402	PA2200296	SEL	SEL-PROC-28-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSPECTORÍA A BUQUES TANQUE EN EL TERMINAL PORTUARIO MULTIBOYAS DE REFINERIA CONCHÁN	1000114959	2,515,573.71	15/08/2022	24/10/2022	1,451,683.20
403	PA2200599	SEL	SEL-PROC-29-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO INDUSTRIAL EN REFINERIA CONCHÁN	1000115373	349,687.10	23/08/2022	3/10/2022	349,425.06
404	PA2200649	SEL	SEL-PROC-30-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE TRAMITE DOCUMENTARIO EN REFINERIA CONCHAN POR TRES AÑOS	1000114680	260,000.00	2/11/2022	25/11/2022	245,854.93
405	PA2200649	SEL	SEL-PROC-30-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE TRAMITE DOCUMENTARIO EN REFINERIA CONCHAN POR TRES AÑOS	1000114680	260,000.00	23/08/2022	17/10/2022	DESIERTO
406	PA2201115	SEL	SEL-PROC-31-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE INSTALACIÓN DE POSTES DE ILUMINACIÓN VIAL EN COTA ALTA DE REFINERÍA CONCHÁN	1000114971	689,241.53	2/09/2022	24/10/2022	556,448.00
407	PA2200302	SEL	SEL-PROC-32-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICÓN DE FLUIDOS DE REFERENCIA PRIMARIO PARA OCTANAJE EN GASOLINAS	1000115686	84,349.99	31/08/2022	23/09/2022	CANCELADO
408	PA2200306	SEL	SEL-PROC-33-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE LABORATORIO PARA REFINERÍA CONCHÁN: ESPECTROFOTOMETROS INFRARROJO ETANOL ASM D5845 / FAME DIESEL ASTM D7371 / FAME TURBO ASTM D7797, EQUIPO DE RAYOS X D7220 ¿ ASTM D4294 Y EQUIPO ESPECTROFOMETRO DE PLASMA INDUCIDO ICP EOS	1000112928	2,827,719.90	2/09/2022	27/10/2022	973,573.58
409	PA2200311	SEL	SEL-PROC-34-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE LABORATORIO: EQUIPO DE PVR, EQUIPO MICROSEPAROMETRO PORTÁTIL (WSIM), VISCOSIMETRO AUTOMATICO, CABINAS EXTRACTORAS DB/BAC/ NORMA 14175	1000112940	2,630,762.47	12/09/2022	8/11/2022	530,159.00
410	PA2200446	SEL	SEL-PROC-35-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE ENSAYOS NO DESTRUCTIVOS Y CARACTERIZACION DE MATERIALES Y EQUIPOS EN REFINERIA CONCHAN (proceso convocado al amparo del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú Petroperú S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021)	1000115622	7,486,529.05	29/09/2022	29/11/2022	CONVOCADO
411	PA2200736	SEL	SEL-PROC-36-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	Servicio de Mantenimiento Preventivo y Correctivo no industrial en Refinería Conchán (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000116311	3,148,108.24	14/10/2022	2/12/2022	CONVOCADO
412	PA2201304	SEL	SEL-PROC-37-2022-OPC / PETROPERU-1	Bien	ADQUISICIÓN DE CADENAS Y GRILLETES (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000116453	100,300.00	13/10/2022	11/11/2022	95,052.72
413	PA2201141	SEL	SEL-PROC-38-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	Servicio de Actualización-Adecuación de Estudio de Riesgos de Seguridad y Plan de Respuesta a Emergencias de Operaciones Conchán(Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115782	348,955.50	14/10/2022	29/11/2022	DESIERTO
414	PA2200637	SEL	SEL-PROC-39-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	Servicio de Implementación del Nuevo Sistema de Drenajes de Planta de Procesos en Refinería Conchán (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000115943	1,791,442.52	18/10/2022	30/11/2022	CONVOCADO
415	PA2200980	SEL	SEL-PROC-40-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE DISEÑO, SUMINISTRO, MONTAJE, PRUEBA Y PUESTA EN MARCHA DEL SISTEMA DE MEDICIÓN AUTOMÁTICO DE PH EN LA UNIDAD DE DESTILACIÓN PRIMARIA Y UNIDAD DE DESTILACIÓN AL VACÍO	1000115766	133,720.31	19/10/2022	21/11/2022	DESIERTO

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 Prevista)	Monto en soles
416	PA2201273	SEL	SEL-PROC-41-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	Servicio de Obtención de Certificados de Inspección Técnica de Seguridad (ITSE) para las oficinas de Refinería Conchán, Planta Conchán y ambientes de Facturación en Terminal Portuario-Estacionamiento de Cisternas (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones)	1000116329	88,216.80	20/10/2022	25/10/2022	DESIERTO
417	PA2200299	SEL	SEL-PROC-42-2022-OPC / PETROPERU-2	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL EN EL LABORATORIO DE REFINACION CONCHAN	1000116047	148,523.40	11/11/2022	21/11/2022	111,292.80
418	PA2200299	SEL	SEL-PROC-42-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE LIMPIEZA INDUSTRIAL EN EL LABORATORIO DE REFINACION CONCHAN	1000116047	148,523.40	20/10/2022	10/11/2022	DESIERTO
419	PA2201335	SEL	SEL-PROC-43-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUMINISTRO Y DISTRIBUCIÓN DE ¿COMBOS NAVIDEÑOS¿ PARA CAMPAÑA NAVIDEÑA DIRIGIDA A NIÑOS Y NIÑAS DE LA ZONA DE INFLUENCIA DE REFINERÍA CONCHÁN	1000116677	90,000.00	26/10/2022	16/11/2022	90,000.00
420	PA2200714	SEL	SEL-PROC-44-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE SUPERVISIÓN DEL MANTENIMIENTO MAYOR DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO DE COMBUSTIBLE U OTRAS ACTIVIDADES DE MANTENIMIENTO EN REFINERÍA CONCHÁN (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000116529	4,482,303.76	10/11/2022	27/12/2022	CONVOCADO
421	PA2201287	SEL	SEL-PROC-45-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE REPARACION DE 190 M DEL CERCO PERIMETRICO DE REFINERIA CONCHAN, LADO AV. MARIA REICHE (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000116425	141,600.00	11/11/2022	2/12/2022	CONVOCADO
422	PA2200450	SEL	SEL-PROC-46-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE CALIBRACIÓN Y AJUSTE DE CONTÓMETROS ELECTRÓNICOS DE LOS PUENTES E ISLAS DE DESPACHO DE PLANTA CONCHÁN POR TRES AÑOS (Normativa aplicable Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP Reglamento de Contrataciones de PETROPERU S.A.)	1000116511	2,033,956.56	23/11/2022	10/01/2023	CONVOCADO
423	PA2200600	SEL	SEL-PROC-47-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE PRUEBAS DE ANÁLISIS DE LA UNIDAD LABORATORIO DE REFINERÍA CONCHÁN	1000116993	809,489.58	25/11/2022	20/12/2022	CONVOCADO
424	PA2200453	SEL	SEL-PROC-48-2022-OPC / PETROPERU-1	Servicio	SERVICIO DE EVALUACIÓN Y OPTIMIZACIÓN DE LOS SISTEMAS DE PROTECCIÓN CATÓDICA DE REFINERÍA CONCHÁN.	1000116635	200,939.53	23/11/2022	19/12/2022	CONVOCADO

VISTO BUENO DEL RESPONSABLE DEL SISTEMA ADMINISTRATIVO

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: UMASI LLAVE Alberto Carlos FAU 20100128218 soft
Motivo: En señal de conformidad
Fecha: 01/12/2022 09:21:36-0500

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: MOTTA MEZARINA Ursula Maribel FAU 20100128218 hard
Motivo: Doy V° B°
Fecha: 01/12/2022 09:36:28-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE LOGÍSTICA

ANEXO N° 7.2
Contratos

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

Titular de la empresa: CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo: VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo: 28.10.2022 a la fecha
Fecha de corte: 29.11.2022

N°	Del Procedimiento de Selección		Objeto Contractual [2]	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 [1]	N° procedimiento de selección								
1	Adjudicación Abreviada	ABR-0166-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085972	Transporte Terrestre de Nafta Craqueada y ULSD desde Planta/Refinería Conchán hasta Puerto Terranova (Pucallpa)de PETROPERÚ S.A.	24/08/2022	23/02/2023	1,248,904.00	20510743785	TICLAVILCA TRANSPORT & SERVICE
2	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0007 - 2021 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009989	SERVICIO DE ALOJAMIENTO EN LA CIUDAD DE PIURA PARA PERSONAL DE PETROPERÚ S.A.	1/07/2021	24/06/2024	694,280.65	10026259008	CALLE DE FARFAN OLGA HORTELIA
3	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0022 - 2020 - OLE/PETROPERU	BIENES	4000005195	ADQUISICION DE FILTROS PARA EL MANTENIMIENTO DE LOS EQUIPOS DE GERENCIA DEPARTAMENTO OPERACIONES OLEODUCTO	19/04/2021	16/04/2023	73,224.90	10026588702	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
4	Adjudicacion Selectiva	SEL-0050-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038184	"ADQUISICIÓN DE BATERÍAS PARA MANTENIMIENTO DE BANCO DE RESPALDO DEENERGÍA - SISTEMA DE CONTROL DE CELDAS DE SUBESTACIÓN UDP - REFINERÍATALARA”"	15/10/2022	13/03/2023	58,764.00	10026588702	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
5	Adjudicacion Selectiva	SEL-0061-2022- OTL- PETROPERU	BIENES	4500038324	ADQUISICIÓN HERRAMIENTAS OPERATIVAS	23/11/2022	6/02/2023	221,081.54	10026588702	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
6	Adjudicacion Selectiva	SEL-0144-2021-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038198	"ADQUISICIÓN DE MATERIAL CONDUIT, PARA PILOTOS DE HS-101 - REFINERÍA TALARA REC-CCB-310-2021"	18/10/2022	16/12/2022	43,418.66	10026588702	CALLE RUIZ HECTOR WILFREDO
7	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0039 - 2021 - OTL/PETROPERU	BIENES	4000005304	"ADQUISICIÓN DE PERMISOS DE TRABAJO PARA REFINACIÓN TALARA"	22/10/2021	22/09/2023	254,089.40	10038762295	SUCESION INDIVISA GUTIERREZ
8	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0026 - 2021 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100010118	SERVICIO DE SOPORTE TÉCNICO EN CABLEADO ESTRUCTURADO EN LAS DEPENDENCIAS DE PETROPERÚ REFINACIÓN SELVA Y PLANTAS ORIENTE	4/10/2021	4/10/2023	174,864.00	10053911531	RODRIGUEZ CHAVEZ MANUEL HECTOR
9	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0024 - 2020 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100009565	SERVICIO DE ABASTECIMIENTO DE AGUA EN CISTERNAS POR TRES AÑOS PARA REFINERIA CONCHAN	1/11/2020	31/10/2023	855,360.13	10087930390	TEODORO MUÑIZ ALVAREZ
10	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0043- 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200086273	"SERVICIO DE SUMINISTRO Y DISTRIBUCIÓN DE $COMBOS NAVIDEÑOS$ PARA CAMPAÑANAVIDEÑA DIRIGIDA A NIÑOS DE LA ZONA DE INFLUENCIA DE REFINERÍA CONCHÁN"	23/11/2022	22/12/2022	90,000.00	10226602386	MALPARTIDA ALDAVA MELO
11	Adjudicacion Selectiva	SEL-0015-2022-OPS/PETROPERU-2DA CONV	SERVICIO	4200086071	"TRATAMIENTO DE RESIDUOS ORGÁNICOS DE COMEDORES, MEDIANTE LA TÉCNICADEL COMPOSTAJE, MANTENIMIENTO DEL ÁREA DE COMPOSTAJE, LAGUNA ARTIFICIAL,SUS ÁRE	7/11/2022	5/11/2024	329,950.00	10403449992	RENGIFO MELENDEZ MIGUEL ALFREDO
12	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0016 - 2021 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100010054	SERVICIO DE DESBROCE MECANIZADO EN ESTACIONES 9,8,7 Y 6 DE LA UNIDAD OPERATIVA OCCIDENTE DEL ONP	11/08/2021	10/08/2023	347,448.99	10430146136	FERNANDEZ SOTO HITLER-
13	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0005 - 2020 - OFP/PETROPERU	BIENES	4600002234	ROPA DE TRABAJO	22/11/2021	14/06/2023	234,991.47	10430594902	PLASENCIA UCEDA RUT NOEMI
14	Adjudicacion Selectiva	SEL-0030-2021-OLE/PETROPERU	BIENES	4500036660	"ADQUISICIÓN DE BATERIAS PARA LOS EQUIPOS ESTACIONARIOS Y MOVILES,UBICADOS EN LAS ESTACIONES DE GERENCIA DPTO OLEODUCTO"	1/12/2021	30/11/2022	140,558.20	10447446125	BALMACEDA MOSCOL DIANA CAROLINA
15	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0012 - 2018 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100007268	Servicio Technical Assistance Agreement- Acuerdo de Asistencia Técnica	16/02/2018	31/12/2025	19,188,950.95	13-5401570	EXXONMOBIL CATALYSTS AND LICENSING
16	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0024 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4600002252	"SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARÍTIMO PARA LA ATENCIÓN DE BUQUES EN ELPUERTO DE TALARA"	8/01/2022	8/01/2025	4,799,537.50	20100010136	COSMOS AGENCIA MARITIMA SAC
17	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0052 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200084725	"SERVICIO RECORRIDO AMARRADERO REFINERIA CONCHAN"	22/06/2022	21/06/2024	5,390,078.00	20100010136	COSMOS AGENCIA MARITIMA SAC
18	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0073 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009584	SERVICIO CORPORATIVO DE PRIMARIO PRINCIPAL PARA PETROPERU	1/10/2020	28/01/2023	99,364.56	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
19	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0010 - 2021 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009968	SERVICIO DE ENLACE DE COMUNICACIONES PARA EL CAMPAMENTO BASE MORONA DEL LOTE 64	15/06/2022	12/10/2023	96,760.02	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
20	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0004 - 2020 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009617	SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACION DE LAS OFICINAS DE PIURA CON 4 VALVULAS DEL ORN Y 4 VALVULAS DEL TRAMO I DEL ONP	9/11/2020	8/03/2024	1,274,400.01	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
21	Competencia	COM - 0001 - 2018 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100008029	SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES (PRINCIPAL Y CONTINGENCIA) ENTRE OFP CON PIURA, ESTACIONES 9, 8, 7, 6, 5, 1, ANDOAS Y	18/10/2018	17/02/2023	275,555.88	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
22	Competencia Mayor	CMA - 0011 - 2017 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100007353	"Hosting Administrado de la solución SAP, Datawarehouse y GestiónDocumental, Servicios de Contigencia, asi como atención de incidentes yrequerimientos como 2do nivel de m	27/04/2018	28/08/2023	21,941,456.82	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
23	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0045 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010064	"INTERNET MODEM PARA CONTINGENCIA - REFINERIA TALARA"	1/09/2021	1/09/2024	82,625.71	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
24	Adjudicacion Selectiva	SEL-0038-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085045	"SERVICIO DE INTERNET PARA ESTACION 5 DEL ONP"	22/07/2022	21/03/2025	134,874.00	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
25	Adjudicacion Selectiva	SEL-0049-2022-OFP/PETROPERÚ-ITEM 1	SERVICIO	4200085580	"SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTONORPERUANO"	14/09/2022	10/05/2026	165,011.20	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
26	Adjudicacion Abreviada	ABR-0008-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200084354	"SERVICIO DE INGENIERÍA, PROCURA Y PUESTA EN MARCHA PARA LA AMPLIACIÓN DELAS SUBESTACIONES ELÉCTRICAS EN REFINERÍA CONCHÁN"	30/05/2022	24/05/2023	26,250,469.74	20100022142	ABB S.A.
27	Adjudicacion Abreviada	ABR-022-2022-OTL - PETROPERU	BIENES	4500038026	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LOS ARRANCADORESSUAVES DE MEDIA TENSIÓN Y SALA ELÉCTRICA PREFABRICADA DEL PROYECTOMODERNIZA	13/09/2022	10/02/2023	130,156.12	20100055318	MANUFACTURAS ELECTRICAS S.A.
28	Competencia Mayor	CMA - 0002 - 2017- OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200044949	"CONTRATACIÓN DE SERVICIOS ESPECIALIZADOS DE OUTSOURCING DE TI - SERVICIODE GESTIÓN OPERATIVA TIC (ÍTEM 02)"	17/06/2017	2/11/2023	35,052,894.41	20100075009	IBM DEL PERU S.A.C.
29	Adjudicacion Abreviada	ABR-0084-2022-OFP-PETROPERÚ	BIENES	4500037671	"ADQUISICIÓN DE COLORANTE ROJO PARA GASOLINA REGULAR"	28/06/2022	25/12/2022	675,329.92	20100101956	BARCINO S.A.C
30	Adjudicacion Abreviada	ABR-0087-2021-OFP-PP	BIENES	4500036700	"ADQUISICIÓN DE ADITIVOS DE PERFORMANCE PARA LA DOSIFICACIÓN DE DIESEL B5Y DIESEL B5 S50 QUE PETROPERÚ DESPACHA EN LOS TERMINALES Y PLANTAS DEVENTA A NIV	7/12/2021	7/12/2022	3,857,536.86	20100101956	BARCINO S.A.C
31	Adjudicacion Selectiva	SEL-0027-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085909	"ANÁLISIS DE ACEITE, ENTRE OTROS DE LOS TRANSFORMADORES DE LA REFINERÍAIQUITOS"	2/11/2022	11/12/2022	93,846.21	20100114349	SGS DEL PERU S.A.C.
32	Adjudicacion Selectiva	SEL-0079-2021-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200083063	"CERTIFICACIÓN DEL MODELO DE GESTIÓN CORPORATIVO QHSSE DE PETROPERÚ S.A."	1/02/2022	1/02/2024	895,413.77	20100114349	SGS DEL PERU S.A.C.
33	Adjudicacion Selectiva	SEL-0099-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200083265	"MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERIA TALARA, PLANTA DE VENTAS TALARA YAEROPUERTO TALARA"	25/01/2022	24/01/2024	2,480,293.01	20100114349	SGS DEL PERU S.A.C.
34	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0106 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009769	"SERVICIO INTEGRAL DE PROVISION DE MÁQUINAS MULTIFUNCIONALES PARAFOTOCOPIADO, IMPRESIÓN EN RED, ESCANEO EN ENVÍO UNIVERSAL, PARA LASDEPENDENCIAS DE P	21/01/2021	21/01/2024	1,102,754.20	20100131359	DATACONT S.A.C.
35	Adjudicacion Selectiva	SEL-0003-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200084438	"SERVICIO DE TRANSPORTE DE VALORES PARA EL PETROCENTRO RÍO AMAZONAS."	18/05/2022	18/05/2025	175,868.90	20100148162	CIA DE SEGURIDAD PROSEGUR S.A.
36	Adjudicacion Selectiva	SEL-0086-2021-OTL/PP	BIENES	4500036961	"ADQUISICION DE EMPAQUETADURAS"	2/03/2022	1/03/2024	673,645.67	20100331528	DORICH & WATKIN S.A.C
37	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0056 -2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085961	"SERVICIO DE EVALUACION MEDICA DE SALUD OCUPACIONALÍTEM 1"	24/10/2022	23/10/2023	139,177.46	20100339936	MEDICINA EXTERNA S.A.
38	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0001 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000502	"PRESTACION DE SERVICIOS DE INGENIERIADETALLES EN CONTRATO LITERAL"	3/09/2020	10/05/2023	2,420,928.96	20100356270	CUMBRA INGENIERIA S.A
39	Adjudicacion Abreviada	ABR-0131-2022-OFP/PETROPERU	BIENES	4500038041	"Adquisición de diez (10) productos químicos para el primer año deoperación de las nuevas unidades de proceso de Refinería Talara."	16/09/2022	14/03/2023	35,897,387.13	20100588642	HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A.
40	Adjudicacion Selectiva	SEL-0044-2022 OFP/PETROPERÚ	SERVICIO	4200085199	"SERVICIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO LOTE I"	15/08/2022	21/10/2023	1,452,275.70	20100588642	HIDROQUIMICA INDUSTRIAL S.A.
41	Adjudicacion Abreviada	ABR-025-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500037991	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA VÁLVULAS DECONTROL DE WWS, SA2, SLP, CWC, OX, GE, SGV Y RCO DEL PROYECTOMODERNIZACIÓN REFINERÍA	6/09/2022	21/02/2023	1,154,241.33	20100705541	ADOLPHUS S A
42	Adjudicacion Selectiva	SEL-0041-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085819	"SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍACONCHÁN, OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A."	16/11/2022	16/05/2024	5,249,840.20	20100717124	PROTECCION Y RESGUARDO S A
43	Adjudicacion Abreviada	ABR-0014-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200086233	"SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA CONCHÁN Y OTRASINSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A"	1/10/2022	29/12/2022	1,002,192.23	20100901481	J & V RESGUARDO S.A.C.
44	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0019 - 2021 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100010059	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN LAS INSTLACIONES DE GERENCIA DEPARTAMENTO OLEODUCTO-SECTOR ORIENTE	20/08/2021	19/08/2024	12,317,293.43	20100904315	SEGUROC S.A.
45	Adjudicacion Abreviada	ABR-018-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500037813	"ADQUISICIÓN DE RETRACTILES PUESTA A TIERRA PARA REFINERÍA TALARA"	27/07/2022	14/12/2022	471,922.06	20101069827	INTEGRAL S.A.
46	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0022 - 2020 - OLE/PETROPERU	BIENES	4000005194	ADQUISICION DE FILTROS PARA EL MANTENIMIENTO DE LOS EQUIPOS DE GERENCIA DEPARTAMENTO OPERACIONES OLEODUCTO	19/04/2021	16/04/2023	159,364.63	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
47	Adjudicacion Selectiva	SEL-0020-2022-OTL/PP	BIENES	4500038192	ADQUISICION DE GRAPAS DE EMERGENCIA PARA REFINACION TALARA.	18/10/2022	16/03/2023	90,329.00	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL

Petroperú

Firmado digitalmente por:
SUAREZ [illegible] Ursula Maribel
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: [illegible]

Firmado digitalmente por:
MOTTA [illegible] Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: [illegible]

48	Adjudicacion Selectiva	SEL-0023-2022-OFP/PETROPERÚ	BIENES	4500037691	"ADQUISICIÓN DE ELEMENTOS FILTRANTES PARA LA ATENCIÓN DE DIESEL B5 S50BAJO AZUFRE FILTRADO PARA EL CLIENTE MINERO ANTAPACCAY"	27/06/2022	28/01/2023	52,454.59	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
49	Adjudicacion Selectiva	SEL-0059-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038282	"ADQUISICIÓN DE TELAS FILTRANTES PARA TORTA DE CATALIZADOR HÚMEDO DE LAUNIDAD FCC- REFINERÍA TALARA"	8/11/2022	21/01/2023	63,268.94	20101082840	ABUGATTAS & PERATA INTERNACIONAL
50	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0153 - 2019 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000449	"PROCESO POR ADJUDICACION SELECTIVA N° SEL-153-2019-OFP/PPSERVICIO DE MANTENIMIENTO INTERNO Y EXTERNO DE LOS TANQUES 11D-3, 11D-6,11D-7 Y 11D-8 DEL TERMI	18/11/2020	17/03/2023	23,253,894.37	20101387101	CIME INGENIEROS S.R.L
51	Adjudicacion Abreviada	ABR-0032-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085586	"$SERVICIO DE GAVIA POR APOYO A LAS OPERACIONES MARÍTIMAS Y PORTUARIASDEL TERMINAL BAYOVAR – 5 MESES""	30/08/2022	26/01/2023	478,545.41	20101395031	TRABAJOS MARITIMOS S.A.
52	Adjudicacion Selectiva	SEL-0147-2020-OFP-PETROPERU-4C	SERVICIO	4200084246	"SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARÍTIMO PARA LA ATENCIÓN DE BUQUES EN ELPUERTO DE SUPE"	1/05/2022	1/05/2025	3,953,396.00	20101395031	TRABAJOS MARITIMOS S.A.
53	Adjudicacion Abreviada	ABR-0165-2022-OFP/PETROPERU- 2022	SERVICIO	4200085967	"ABR-0165-2022-OFP/PETROPERU - Servicio $Transporte Terrestre de ULSD<(>&<)> B100 desde Planta Talara hasta Planta Yurimaguas de PETROPERÚS.A. - 2022"	9/08/2022	8/02/2023	399,600.01	20101939589	TRANSPORTE DE CARGA INTER REGIONAL
54	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0028- 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200086242	"SERVICIO DE INSPECTORÍA A BUQUES TANQUE EN EL TERMINAL PORTUARIOMULTIBOYAS DE REFINERIA CONCHÁN"	19/11/2022	17/11/2024	1,451,683.22	20101967019	SAYBOLT PERU S.A.C.
55	Adjudicacion Abreviada	ABR-0060-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084253	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE DE SOFTWARE ARCGIS"	1/05/2022	30/04/2023	85,951.20	20101984291	TELEMATICA S.A.
56	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0157 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4600002740	"AGENCIAMIENTO DE PASAJES TERRESTRES Y AÉREOS, NACIONALES EINTERNACIONALES, PARA ATENDER LAS SOLICITUDES DE LAS OFICINAS DE LIMA,TALARA, PIURA E IQUITOS DE	24/11/2022	24/11/2024	4,683,603.99	20102399154	CONTACT TOURS S.A.C.
57	Adjudicacion Abreviada	ABR-102-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085284	"SERVICIO DE INSPECCIÓN Y TRANSPORTE DE TUBING,VARILLAS Y ACCESORIOS – LOTE I"	16/08/2022	21/10/2023	2,461,775.28	20102415371	SERVICIOS PETROLEROS Y CONEXOS S.R.
58	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0047 - 2019 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100008819	"OPERACIÓN DE VEHICULOS EN REFINERIA TALARA"	1/08/2019	31/12/2022	664,199.85	20102962347	EMP DE COMERCIALIZACION Y TECNOLOGI
59	Adjudicacion Abreviada	ABR-0038-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086166	"INDAGACION Y BUSQUEDA DE INFORMACION RELACIONADA CON LAAFECTACION Y DAÑOS A LA TUBERIA EN EL TRAMO I – OLEODUCTONOR PERUANO."	31/08/2022	26/02/2023	269,744.46	20103143722	MULTISERMIR E.I.R.L.
60	Adjudicacion Abreviada	ABR-0086-2022-OFP-PP	SERVICIO	4200084992	"Adquisición e Instalación de Motogenerador en la Estación 9 del ONP"	13/07/2022	19/04/2023	953,076.50	20103913340	ORVISA SOCIEDAD ANONIMA
61	Adjudicacion Abreviada	ABR-0174-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086200	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO 6000 HORAS TOP END A MOTOR ESTIBORDE E/F NAUTA DE TRANSPORTES FLUVIAL DE REFINACIÓN SELVA"	21/11/2022	3/01/2023	134,359.11	20103913340	ORVISA SOCIEDAD ANONIMA
62	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0134 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000526	"SERVICIO BIENAL DE MANTENIMIENTOS PREVENTIVOS Y CORRECTIVOS DE LOSEQUIPOS CATERPILLAR INSTALADOS EN LAS ESTACIONES DEL ONP"	1/03/2021	1/03/2023	10,069,140.32	20103913340	ORVISA SOCIEDAD ANONIMA
63	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0008 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009502	SERVICIO CELULARES INTRINSECOS REFINERIA TALARA	14/12/2020	13/06/2023	1,441,650.85	20106897914	ENTEL PERU S.A.
64	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0030 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100010045	"SERVICIO DE ALQUILER DE EQUIPOS INTRINSECAMENTE SEGUROS PARACOMUNICACIÓN TELEFÓNICA EN REFINERÍA CONCHÁN"	13/08/2021	26/09/2023	622,908.00	20106897914	ENTEL PERU S.A.
65	Adjudicacion Abreviada	ABR-0133-2022-OFP-PETROPERÚ	BIENES	4500038301	"ADQUISICIÓN DE ADITIVOS DE PERFORMANCE PARA LOS COMBUSTIBLES DIESEL B5 /DIESEL B5 S50PLAZO DE ENTREGA: SESENTA (60) DÍAS CALENDARIO, DE CONFORMIDADCON	12/11/2022	12/08/2023	9,315,600.61	20107223810	PROMOTORA PANAMERICANA S.A.
66	Adjudicacion Selectiva	SEL-0028-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085918	"INSPECCION BIANUAL DE ESTRUCTURAS DE LOS MUELLES DE PRODUCTOS N° 1 Y 2DE REFINERÍA IQUITOS."	2/11/2022	30/01/2023	74,340.00	20108419505	SERVICIO DE INGENIERIA MANT.
67	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0089 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010163	"SERVICIO DE MONITOREO DE CORROSIÓN DE LOS TRES OLEODUCTOS DE REFINERÍATALARA."	31/01/2022	30/01/2024	510,014.29	20110200201	QUIMTIA S.A.
68	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM-0001-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4600002350	SERVICIO DE MTO	20/06/2022	20/06/2025	19,263,269.62	20111025739	AHORRO DE ENERGIA Y MANTENIMIENT IN
69	Adjudicacion Selectiva	SEL-0006-2022-OPS/PETROPERU-2DA CONV.	SERVICIO	4200085911	"MANTENIMIENTO PREDICTIVO DE LOS TANQUES DE ALMACENAMIENTO DEHIDROCARBUROS 68-T-19 Y 68-T-21 DE PLANTA VENTAS YURIMAGUAS"	7/11/2022	21/12/2022	143,411.57	20111025739	AHORRO DE ENERGIA Y MANTENIMIENT IN
70	Adjudicacion Selectiva	SEL-0026-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085847	"INSPECCIÓN DE HORNO, COLUMNA, INTERCAMBIADORES Y LÍNEAS DE COMBUSTIBLEDE LA UNIDAD DE DESTILACIÓN PRIMARIA DE REFINERÍA IQUITOS"	7/11/2022	1/12/2022	64,634.17	20111025739	AHORRO DE ENERGIA Y MANTENIMIENT IN
71	Adjudicacion Selectiva	SEL-0075-2022-OFP/PP	SERVICIO	4200086109	"SERVICIO DE INSPECCION PARA ADECUACION AL DS-017-2013-EM (DS-052-93-EM)EN LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR"	7/11/2022	6/03/2023	2,379,328.01	20111025739	AHORRO DE ENERGIA Y MANTENIMIENT IN
72	Adjudicacion Abreviada	ABR-0035-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086152	"REPARACION DEL ANALIZADOR DE AZUFRE POR RAYOS X - LABORATORIO REFINERIATALARA"	14/11/2022	12/01/2023	132,339.40	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
73	Adjudicacion Abreviada	ABR-027-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038109	"ADQUISICIÓN DE 09 EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO II y III PARA LAŞIMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DEREFINERÍA TALARA" - ITEM 1"	6/10/2022	11/01/2023	348,926.00	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
74	Adjudicacion Abreviada	ABR-027-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038111	"ADQUISICIÓN DE 09 EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO II y III PARA LAŞIMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DEREFINERÍA TALARA" ITEM 9"	6/10/2022	3/01/2023	64,888.20	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
75	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038072	"ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERÍAIQUITOS – ÍTEM N° 1"	22/09/2022	20/12/2022	99,495.41	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
76	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038073	"ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERÍAIQUITOS – ÍTEM N° 2"	22/09/2022	20/12/2022	110,681.36	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
77	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038074	"ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERÍAIQUITOS – ÍTEM N° 3"	22/09/2022	20/12/2022	149,949.37	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
78	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038075	"ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERÍAIQUITOS – ÍTEM N° 4"	22/09/2022	20/12/2022	205,674.00	20111864595	J.S. INDUSTRIAL S.A.C.
79	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0060 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009808	SERVICIO DE SUMINISTRO Y REPARTO DE GLP PARA VIVIENDAS Y ÁREA NORTE	23/02/2021	22/02/2024	358,194.12	20113539594	PIURA GAS S.A.C.
80	Adjudicacion Abreviada	ABR-0136-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200085647	"SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA LIVIANA, NAFTA CRAQUEADA Y ULSDDESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DEPETROPERÚ $	25/07/2022	25/03/2023	5,271,360.00	20130577963	TRANSPORTES PALOMINO ESTRADA EIRL
81	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM-0002-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200083193	"SERVICIO QUINQUENAL DE MANTENIMIENTO INTEGRAL PARA LOS CAMIONESCONTRAINCENDIOS E-ONE DE LA REFINERIA TALARA"	7/01/2022	5/01/2027	2,881,837.16	20131308095	AMEZAGA ARELLANO S.A.C.INGENIEROS
82	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0004 - 2020 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100009395	SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE CARRERAS TÉCNICAS PARA ESTUDIANTES DE ZONA RURAL	1/03/2021	1/03/2024	538,209.60	20131376503	SERV.NAC.DE ADIESTR.EN TRABAJO
83	Adjudicacion Selectiva	SEL-0031-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085722	"IMPLEMENTACIÓN DE BECAS PETROPERÚ EN CARRERAS TÉCNICAS PARAESTUDIANTES DE ZONA DE INFLUENCIA DE REFINACIÓN SELVA"	26/09/2022	25/09/2025	505,608.00	20131376503	SERV.NAC.DE ADIESTR.EN TRABAJO
84	Adjudicacion Selectiva	SEL-0048-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085768	"CAPACITACIÓN EN TALLERES TÉCNICO-PRODUCTIVOS DE GASTRONOMÍA YCOMPUTACIÓN E INFORMÁTICA EN BENEFICIO DE LAS MUJERES DE LA URB. SACOBSADE TALARA"	17/10/2022	14/04/2023	293,760.00	20131376503	SERV.NAC.DE ADIESTR.EN TRABAJO
85	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0132 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085697	"TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESE PLANTA TALARA HASTA PLANTAYURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A."	13/07/2022	17/01/2023	513,158.01	20132120821	TRANSPORTES Y SERV GRALES JOSELITO
86	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0044 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200082962	"Servicio de Mantenimiento de Válvulas de seguridad de Refineria Conchan"	20/12/2021	20/12/2022	286,176.89	20138389252	SIST. TERMODINAMICOS E INSTRUMENTAC
87	Adjudicacion Selectiva	SEL-0018-2022-OTL/PP	BIENES	4500038178	"ADQUISICION DE VALVULAS"	28/10/2022	27/03/2023	156,308.11	20138389252	SIST. TERMODINAMICOS E INSTRUMENTAC
88	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0041 - 2020 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009734	SERVICIO BIANUAL DE TRANSPORTE AEREO DE PERSONAL Y CARGA PARA EL ONP	17/01/2021	16/01/2023	9,006,004.81	20144364059	FUERZA AEREA DEL PERU
89	Adjudicacion Abreviada	ABR-0103-2021-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083259	"ABR-0103-2021-OFP/PETROPERU –$SERVICIO DE AUSPICIO DEFEDERACION PERUANADE FUTBOLEN CATEGORIA BRONCE"- SOLPED NRO 1000112182"	12/01/2022	12/01/2023	1,389,450.00	20156399036	FEDERAC. DEPORT. NACIONAL PERUANA F
90	Competencia	COM - 0002 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000536	TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE	28/04/2021	24/04/2024	62,036,951.29	20159469388	TRANSGAS SHIPPING LINES SAC
91	Adjudicacion Abreviada	ABR-032-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038255	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA LAS BOMBASCENTRIFUGAS GOULDS PUMPS DE LA UNIDAD-OX DE LAS UA<(>&<)>TC DEL PROYECTOMODERN	28/10/2022	24/02/2023	65,461.27	20160479290	GOULDS PUMPS NY INC. - SUCURSAL PER
92	Adjudicacion Selectiva	SEL-022-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085785	"ANUAL DE ELIMINACIÓN DE TIERRA CONTAMINADA, LIMPIEZA DE FONDO DETANQUES, DE SEPARADORES Y SISTEMAS DE DESAGÜE INDUSTRIAL EN REFINERÍATALARA"	3/10/2022	2/10/2023	4,604,506.32	20161354377	ARPE EIRL
93	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0052 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100010145	Servicio de Transporte Terrestre de Combustibles desde Planta Talara hasta Planta Tarapoto de PETROPERÚ S.A.	26/11/2021	25/11/2024	43,211,500.00	20165230974	DIAZ ACARREOS GENERALES S.A.C.
94	Adjudicacion Abreviada	ABR-0006-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200083741	"TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLE DESDE PLANTAS DE VENTASETEN, PLANTA DE VENTAS TALARA Y PLANTA DE VENTAS DE PIURA, HACIALAS ESTACIONES 8, 9 Y TERMINA	24/02/2022	14/12/2022	262,304.56	20165230974	DIAZ ACARREOS GENERALES S.A.C.
95	Adjudicacion Selectiva	SEL-0100-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200082799	"OPERACIONES DE IZAJE CON GRÚA, EN CALIDAD DE ALQUILER, PARA TRABAJOS DEMANTENIMIENTO EN MUELLE DE CARGA LÍQUIDA (MCL) DE REFINERÍA TALARA."	2/12/2021	1/12/2022	472,000.00	20167700277	EMPRESA DE TRANSPORTES ROMERO SRLTD
96	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0049 - 2019 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009094	SUMINISTRO DE COMBUSTIBLE PARA LA FLOTA LIVIANA DE SUB GERENCIA OPERACION ONP	29/10/2019	28/10/2023	142,041.82	20175642341	ESTACION DE SERVICIOS SAN JOSE
97	Adjudicacion Abreviada	ABR-0038-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084005	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y SOPORTE TÉCNICO PARA LICENCIAS ORACLE PARAREFINERÍA TALARA Y REFINERÍA CONCHÁN"	5/04/2022	5/04/2025	133,282.86	20182246078	SISTEMAS ORACLE DEL PERU S.R.L.
98	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0041 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000560	"SERVICIO DE PRACTICAJE MARÍTIMO EN LOS TERMINALES DE LA ZONA CENTRO DELLITORAL (SUPE, CALLAO,CONCHÁN Y PISCO)"	29/10/2021	25/10/2024	4,183,728.84	20195649244	SERVICIOS DE PRACTICAJE MARITIMO
99	Adjudicacion Selectiva	SEL-109-2021-OTL/PETROPERU SEGUNDA CONV.	SERVICIO	4200085564	"ANUAL DE RECORRIDO DE AMARRADERO 2021 EN REFINERÍA TALARA - SEGUNDACONVOCATORIA"	14/09/2022	2/03/2023	1,814,022.01	20198459748	BUZOS DEL PACIFICO EIRL
100	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0041 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010002	"INSPECCION, VERIFICACION, PRECINTADO Y PESADO EN LAS PLANTAS TALARA,PIURA Y EL MILAGRO POR 02 AÑOS."	5/07/2021	4/07/2023	2,952,914.29	20207844072	MARINE CONSULTANTS S.A.C.
101	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0141 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000540	"SERVICIO DE INSPECTORÍA DE CARGA Y/O DESCARGA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOSA GRANEL PARA EL BT TBN O SUSTITUTO EN LA RUTA DE CABOTAJE EN LOSTERMINALES DEL	6/09/2021	6/09/2024	1,448,053.51	20207844072	MARINE CONSULTANTS S.A.C.
102	Adjudicacion Selectiva	SEL-0045-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085631	"CAPACITACIÓN EN MÉTODOS DE ENSAYO PARA PERSONAL DE LA JEFATURALABORATORIO"	17/10/2022	8/12/2022	93,000.00	20207844072	MARINE CONSULTANTS S.A.C.
103	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0006 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009551	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE PLANTAE INSTRUMENTACIÓN DE LAS ESTACIONES DEL ONP"	11/12/2020	30/11/2022	14,081,748.96	20221259581	TECNOMIN DATA S.A.C.
104	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0036 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009976	"DIFUSIÓN DE PROGRAMAS INFORMATIVOS RADIALES COMO PARTE DE LA ESTRATEGIACOMUNICACIONAL DEL PMRT."	23/06/2021	15/12/2022	90,624.00	20227781450	RADIO MARILU FM E.I.R.L.
105	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0028 - 2020 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009820	SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACIÓN DE TERMINAL BAYOVAR CON VÁLVULAS / TRANSMISORES DEL TRAMO II DEL ONP.	22/03/2021	21/06/2024	522,504.00	20252575457	CIRION TECHNOLOGIES PERU S.A.
106	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0031 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009982	"ENLACE DE DATOS AL CENTRO DE CONTROL DEL COES"	22/06/2021	10/08/2023	211,949.94	20252575457	CIRION TECHNOLOGIES PERU S.A.
107	Adjudicacion Abreviada	ABR-0141-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085934	"SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES PARA EL CONTROL DE LAS VÁLVULASDEL TRAMO I Y ORN"	13/10/2022	8/06/2026	753,168.72	20252575457	CIRION TECHNOLOGIES PERU S.A.
108	Adjudicacion Selectiva	SEL-0012-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085036	"SERVICIO ENLACE DE COMUNICACIONES OFICINAS PIURA OLE"	26/07/2022	8/09/2023	45,611.49	20252575457	CIRION TECHNOLOGIES PERU S.A.
109	Adjudicacion Selectiva	SEL-0039-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200082995	"$SERVICIO DE ENLACE DE COMUNICACIONES ENTRE TERMINAL BAYOVAR Y LAVALVULA DEL KM.240 DEL ONP""	23/12/2021	20/04/2025	394,256.88	20252575457	CIRION TECHNOLOGIES PERU S.A.
110	Adjudicacion Selectiva	SEL-0043-2022-OFP/PP 2DA CONVOCATORIA	SERVICIO	4200086094	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO, RECARGA Y PRUEBA HIDROSTATICA DEEXTINTORES DE OFICINA PRINCIPAL DE PETROPERU"	2/11/2022	2/11/2025	68,679.78	20259261024	DIVISION 911 - SOS S.A.C.

111	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0043 - 2020 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100009789	SERVICIO DE TRANSPORTE DE PERSONAL	8/03/2021	7/03/2024	8,632,620.64	20259345392	TRANSPORTES KOOCHOY S A
112	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0053 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085020	"SUSCRIPCIÓN Y SOPORTE TÉCNICO DE LICENCIAS DE SOFTWARE AUTOCAD PARAUSUARIOS DE PETROPERÚ"	15/07/2022	17/07/2023	350,058.82	20264180971	PROFILE CONSULTING GROUP S.A.C.
113	Adjudicacion Selectiva	SEL-0067-2022-OFP/PP	SERVICIO	4200085628	"PLAZO DE EJECUCIÓN: EL SERVICIO SERÁ EJECUTADO DURANTE EL PERIODO DE 12MESES, DE ACUERDO A LO INDICADO EN EL NUMERAL VI DE LAS CONDICIONESTECNICASFORM	27/09/2022	27/09/2023	143,838.98	20264180971	PROFILE CONSULTING GROUP S.A.C.
114	Adjudicacion Abreviada	ABR-0105-2022-OFP/PETROPERÚ	SERVICIO	4200085460	"SERVICIO DE ELABORACIÓN DEL ESTUDIO DE IMPACTO AMBIENTAL DETALLADO DELSPROYECTO DE DESARROLLO DEL ÁREA NOROESTE DEL LOTE 64 – CAMPO SITUCHECENTRAL"	5/09/2022	26/08/2024	12,613,020.00	20267448656	ERM PERU S.A.
115	Adjudicacion Abreviada	ABR-027-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038110	"ADQUISICIÓN DE 09 EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO II y III PARA LAŞIMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DEREFINERÍA TALARA" ITEM 7"	6/10/2022	3/01/2023	577,964.00	20268042211	NEOTEC CIENTIFICA S.A
116	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0033- 2022 - OPC / PETROPERÚ	BIENES	4500038394	"EQUIPO ESPECTROFOTÓMETRO FAME EN DIESEL ASTM D7371MARCA: PAC PROCEDENCIA AMERICANAMODELO: OPTIFUEL"	25/11/2022	24/03/2023	440,116.40	20268042211	NEOTEC CIENTIFICA S.A
117	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038076	"ADQUISICIÓN PARA EL REEMPLAZO DE EQUIPOS DEL LABORATORIO DE REFINERÍAIQUITOS – ÍTEM N° 5"	22/09/2022	20/12/2022	38,763.00	20268042211	NEOTEC CIENTIFICA S.A
118	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0001 - 2019 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100008616	SERVICIO DE HABILITACIÓN DE CUBETO E INSTALACION DE PASARELAS METALICAS EN PATIO DE VALVULAS DE ESTACION 1	14/06/2019	28/02/2023	2,110,783.68	20280189325	SERVICIOS GENERALES PARA LA INDUSTR
119	Adjudicacion Selectiva	SEL-0008-2022-OTL/PP	BIENES	4500038006	"ADQUISICION DE PLANCHAS"	15/09/2022	14/03/2023	3,254,855.11	20290561451	MAN TRADING CORP S.A.
120	Adjudicacion Selectiva	SEL-0037-2022-OPC/PETROPERÚ 1ERA	BIENES	4500038412	"ADQUISICIÓN DE CADENAS Y GRILLETES"	30/11/2022	18/04/2023	95,052.72	20290561451	MAN TRADING CORP S.A.
121	Adjudicacion Selectiva	SEL-0044-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038098	"ADQUISICION DE REPUESTOS PARA MAQUINA DE OCTANOS EN TALARA."	28/09/2022	9/02/2023	136,768.12	20290561451	MAN TRADING CORP S.A.
122	Adjudicacion Selectiva	SEL-0050-2021-OFP-PETROPERU	BIENES	4500036682	"ADQUISICION DE COLORANTES"	6/12/2021	27/04/2023	1,482,329.74	20290561451	MAN TRADING CORP S.A.
123	Adjudicacion Selectiva	SEL-0053-2021-OTL/PETROPERU. 2DA CONV.	SERVICIO	4200084298	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO 2000 HRS, 4000 HRS Y ENSAYOS DE VERIFICACIÓNEQUIPO DE OCTANAJE N° 5 – REFINERÍA TALARA"	23/05/2022	4/09/2023	509,792.15	20290561451	MAN TRADING CORP S.A.
124	Adjudicacion Selectiva	SEL-0017-2022-OTL/PP	BIENES	4500037992	"ADQUISICION DE PERNOS, ARANDELAS Y ESPARRAGOS"	6/09/2022	5/12/2022	157,697.33	20290961123	TRANSFORMACIONES METALURG. ANDINAS
125	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0033- 2022 - OPC / PETROPERÚ	BIENES	4500038395	"EQUIPO DE RAYOS X ASTM D7220 – ASTM 4294MARCA: HORIBAMODELO: MESA 7220V2"	25/11/2022	24/03/2023	392,800.00	20292025671	ASESORIAS Y REPRES. ANALITICAS SRL
126	Competencia	COM-0001-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086038	"SERVICIO DE EPC INSTALACIÓN DE TUBERÍAS AÉREAS EN ZONA DE FILTROS, ZONADE BOMBAS PRINCIPALES Y CONEXIÓN AL TRAMO I DEL ONP EN ESTACIÓN I"	27/10/2022	21/10/2023	12,650,853.79	20296637697	BIDDLE INC S.A.C.
127	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086282	"$SERVICIO CAMBIO DE TRAMO DE TUBERÍA 24$ DE DIÁMETRO EN LA PROGRESIVA KM95+712 DEL TRAMO I DEL ONP""	3/05/2023	10/08/2023	7,058,376.48	20296637697	BIDDLE INC S.A.C.
128	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0001 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000500	"PRESTACION DE SERVICIOS DE INGENIERIADETALLES EN CONTRATO LITERAL.."	3/09/2020	10/05/2023	11,871,102.40	20302083666	INSPECTRA S.A.
129	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0121 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010156	SERVICIO DE LIMPIEZA NO INDUSTRIAL EN REFINERÍA TALARA.	17/01/2022	16/01/2023	4,674,555.86	20304289512	MANPOWER PERU S.A.
130	Adjudicacion Abreviada	ABR-0022-2022-OLE/PETROPERU	BIENES	4500037737	"ADQUISICION DE NEUMATICOS PARA UNIDADES MOVILES DE ESTACIONES DELOLEODUCTO Y TERMINAL BAYOVAR."	13/07/2022	12/07/2023	103,749.73	20318171701	J. CH. COMERCIAL S.A.
131	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0002 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	BIENES	4500037613	"ADQUISICION DE HIDROXIDO DE SODIO LIQUIDO (SODA CAUSTICA) REPOSICIONSTOCK"	6/06/2022	5/06/2023	277,300.00	20330791501	QUIMPAC S.A.
132	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0029 - 2018 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100007458	SERVICIO DE SUMINISTRO DE ENERGIA Y POTENCIA ELECTRICA PARA EL NUEVO TERMINAL ILO	26/04/2018	25/04/2039	29,871,097.68	20333363900	ENGIE ENERGIA PERU S.A.
133	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0046 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200080988	"SERVICIOS DE SUMINISTRO DE ENERGÍA ELECTRICA A REFINERIA CONCHÁN, AOFICINA PRINCIPAL Y A REFINERÍA TALARA DESDE LA SUBESTACIÓN ELÉCTRICAPARIÑAS A TRAVÉS DI	1/06/2021	31/05/2023	80,949,103.91	20333363900	ENGIE ENERGIA PERU S.A.
134	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0067 - 2021 - OTL/PETROPERU	BIENES	4000005322	ADQUISICION DE GASES INDUSTRIALES PARA REFINERIA TALARA	14/12/2021	14/12/2023	812,533.13	20338570041	LINDE PERU S.R.L.
135	Adjudicacion Selectiva	SEL-0028-2022-OTL/PP	BIENES	4500038049	ADQUISICIÓN DE HIDRÓGENO PARA ARRANQUE DE LA UNIDAD RCA – PMRT	18/10/2022	30/12/2022	621,770.52	20338570041	LINDE PERU S.R.L.
136	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0014 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009854	"SISTEMA DE GESTIÓN DE FLOTAS Y CONTROL DE GASTOS DE CONSUMO DECOMBUSTIBLE"	23/03/2021	23/03/2024	838,177.04	20341198217	COMPAÑIA PERUANA DE MEDIOS DE PAGO
137	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0011 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200085933	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS ESTATICOS DE PROCESOS DE REFINERIACONCHAN"	24/10/2022	22/10/2024	9,398,153.22	20343148888	ECJ TECHNOLOGY S.A.
138	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0045 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009428	"MEDIANE CORREO ELECTRÓNICO FDE FECHA 18.01.2022 FERNANDO ARÉVALO,REPRESENTGANTE DEL ÁREA USUARIA, SOLICITÓ APOYO PARA MODIFICAR LA OTT4100009428, EST	15/05/2020	26/06/2023	942,999.99	20348217551	IDENTITRONICS S.A.C.
139	Adjudicacion Abreviada	ABR-59-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084138	"SERVICIO DE CONTROL DE ACCESOS EN REFINERÍA TALARA"	14/04/2022	13/12/2022	1,483,261.89	20348217551	IDENTITRONICS S.A.C.
140	Adjudicacion Selectiva	SEL-0071-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086322	"CONTROL DE ACCESOS EN REFINERÍA TALARA"	19/12/2022	18/12/2023	2,016,154.61	20348217551	IDENTITRONICS S.A.C.
141	Adjudicacion Abreviada	ABR-0168-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085998	"TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD <(>&<)> B100 DESDE PLANTA TALARA HASTAPLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.APLAZO DE EJECUCIÓN:EL SERVICIO TENDRÁ UNA VIGENC	12/08/2022	12/02/2023	1,696,271.20	20349368383	TRANSPORTES VANESSA SAC
142	Adjudicacion Abreviada	ABR-0167-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085997	"TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD <(>&<)> B100 DESDE PLANTA TALARA HASTAPLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.APLAZO DE EJECUCIÓN:EL SERVICIO TENDRÁ UNA VIGENC	6/08/2022	6/02/2023	449,895.06	20369120817	TRANSPORTES M. CATALAN S.A.C.
143	Adjudicacion Selectiva	SEL-0030-2022-OFP/PP	SERVICIO	4200085776	"TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTAYURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A"	28/09/2022	28/09/2024	80,913,549.99	20369120817	TRANSPORTES M. CATALAN S.A.C.
144	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0039 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010004	"MANTENIMIENTO Y CALIBRACION Y PRUEBA DE FUGA DE LOS TRANSMISORESRADIACTIVOS DE LA REFINERIA TALARA."	3/01/2022	30/12/2026	790,422.13	20374246179	RTS AUTOMATION S.A.C.
145	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0012 - 2021 - OPC/PETROPERU	BIENES	4000005250	"SUMINISTRO DE AGUA DE MESA EN BIDONES DE 20 LITROS"	1/10/2021	30/09/2024	345,598.61	20376746055	BLUE WATER S.A.C
146	Adjudicacion Abreviada	ABR-0046-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083988	"Servicio de Mantenimiento y Soporte Técnico para Licencias de SoftwareSAP"	1/04/2022	31/12/2024	7,771,098.51	20378721998	SAP PERU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
147	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0025 - 2020 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100009705	SERVICIO DE MENSAJERIA PARA REFINERIA CONCHAN POR TRES AÑOS - SEGUNDA CONVOCATORIA	1/01/2021	31/12/2023	234,030.01	20387377167	MACRO POST S.A.C.
148	Adjudicacion Abreviada	ABR-0193-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086211	"SERVICIO DE ADMINISTRACIÓN DE LA LINEA DE INTEGRIDAD DE PETROPERU S.A."	15/11/2022	15/11/2024	264,000.00	20389359841	BDO CONSULTING S.A.C.
149	Adjudicacion Abreviada	ABR-0169-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086061	"$TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍACONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A."PLAZO DE EJECUCIÓ	24/08/2022	24/02/2023	1,859,880.00	20390386924	CORPORACION TRANSPORTE TERRESTRE SA
150	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0037 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200083944	"$SERVICIO DE LIMPIEZA DE EQUIPOS E INSTALACIONES INDUSTRIALES DE LASUNIDADES OPERATIVAS DE REFINERIA CONCHAN$.POSICIONES PRESUPUESTALES MODIFICADAS A S	4/04/2022	3/04/2024	1,386,731.29	20390552361	AISTEC SERVICIOS GENERALES SRL
151	Adjudicacion Selectiva	SEL-0105-2021-OTL/PETROPERU.	BIENES	4500037162	"ADQUISICION DE TORNO VERTICAL PARA REFINERÍA TALARA"	30/03/2022	30/03/2023	4,521,770.00	20392958224	HARTMETALL SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
152	Adjudicacion Selectiva	SEL-0106-2021-OTL/PETROPERÚ	BIENES	4500037447	"ADQUISICION DE MANDRINADORA PARA REFINERÍA TALARA."	11/05/2022	11/03/2023	3,343,331.16	20392958224	HARTMETALL SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
153	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0006 - 2021 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009937	SERVICIO BIANUAL DE TRANSPORTE FLUVIAL PARA PERSONAL QUE INGRESA A ESTACIÓN 1 EN LA RUTA NAUTA # SARAMURO - NAUTA	8/08/2021	8/08/2023	525,120.00	20393929252	EMPRESA MAGIN PIO S.A.C.
154	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0005 - 2020 - OFP/PETROPERU	BIENES	4600002231	ROPA DE TRABAJO	22/11/2021	14/06/2023	49,471.36	20395498241	TEJIDOS Y CONFECCIONES BARBA NEGRA
155	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0005 - 2020 - OFP/PETROPERU	BIENES	4600002232	ROPA DE TRABAJO	22/11/2021	14/06/2023	54,487.04	20395498241	TEJIDOS Y CONFECCIONES BARBA NEGRA
156	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0005 - 2020 - OFP/PETROPERU	BIENES	4600002233	ROPA DE TRABAJO	22/11/2021	14/06/2023	510,338.81	20395498241	TEJIDOS Y CONFECCIONES BARBA NEGRA
157	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0013 - 2019 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100008858	SERVICIO DE TRASPORTE TERRESTRE DE PERSONAL HACIA LAS ESTACIONES 9,8,7 (VICEVERSA) Y TERMINAL BAYOBAR - PIURA	22/07/2019	22/07/2023	4,888,917.00	20399222070	TURISMO EXPRESO SAMANGA SRLTDA
158	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0006 - 2020 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100009655	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y SOPORTE TÉCNICO DE LOS SISTEMASDCS (SISTEMA DE CONTROL DISTRIBUIDO) Y BMS (BURNER MANAGEMENT SYSTEM) DEREFIN	19/11/2020	18/11/2023	964,060.57	20414235108	SCHNEIDER ELECTRIC SYSTEMS DEL PERU
159	Adjudicacion Abreviada	ABR-0107-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085353	"SERVICIO DE PLANIFICACIÓN, EJECUCIÓN, MONITOREO Y EVALUACIÓN DE PAUTA DEAVISOS INFORMATIVOS EN MEDIOS DE TALARA – 2022"	24/08/2022	24/07/2023	283,000.00	20417930079	HAVAS MEDIA PERU S.A.C.
160	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2022-OFP/PETROPERU-3C	SERVICIO	4200085118	"SERVICIO DE DIFUSIÓN RADIAL Y TELEVISIVA DE LAS ACTIVIDADES DEINFORMACIÓN Y GESTIÓN SOCIAL DURANTE LA ÚLTIMA ETAPA DE ACTIVIDADES CONSTRUCTIVAS DEL PMRT	8/08/2022	8/05/2023	170,000.00	20417930079	HAVAS MEDIA PERU S.A.C.
161	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0147 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009738	SERVICIO DE LOS SOFTWARE RPMS & ASSAY2 PERIODO 2021-2023	1/01/2021	1/01/2024	583,941.90	20419309932	HONEYWELL PERU S.A.
162	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0056 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010100	"MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE SEGURIDAD ELECTRÓNICA Y HVAC DEL EDIFICIOADMINISTRATIVO Y LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA."	27/09/2021	26/09/2023	2,258,454.70	20419309932	HONEYWELL PERU S.A.
163	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0120 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009640	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LOS SISTEMAS DE CONTROL AUTOMÁTICO Y DESEGURIDAD DE PROCESOS, SISTEMAS DE CONTROL INDUSTRIAL Y APLICACIONESAVANZADAS H	10/11/2020	10/11/2023	51,188,662.46	20419309932	HONEYWELL PERU S.A.
164	Adjudicacion Abreviada	ABR-017-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200084915	"SUSCRIPCIÓN ANUAL DE LICENCIAS DE USO DE LOS MÓDULOS BASIC RPMS,MULTIPERIODO y ASSAY MANAGER PARA LA REFINERÍA TALARA."	18/07/2022	17/07/2023	123,356.91	20419309932	HONEYWELL PERU S.A.
165	Adjudicacion Abreviada	ABR-0012-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085392	"SERVICIO DE ATENCION INTEGRAL DE OPERACIONES MARITIMAS EN TERMINALPORTUARIO MULTIBOYAS DE REFINERIA CONCHAN"	2/07/2022	1/07/2023	4,369,777.32	20419909450	OBRAS MARITIMAS S.A.
166	Adjudicacion Abreviada	ABR-0061-2021-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200082242	"SERVICIO DE OPERACIÓN DE LOS TERMINALES DEL SUR"	12/10/2021	12/10/2024	29,403,099.40	20429350264	SERVOSA CARGO S.A.C.
167	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0149 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009878	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO A-1 DESDE TERMINAL CALLAOHASTA LA PLANTA TERPEL AVIACIÓN DEL PERÚ - AEROPUERTO INTERNACIONALJORGE CHÁVEZ"	7/04/2021	7/04/2023	1,865,203.41	20429350264	SERVOSA CARGO S.A.C.
168	Adjudicacion Abreviada	ABR-0126-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086142	"Servicio Transporte de Combustibles por Ferrocarril desde TerminalMollendo a Plantas Cusco y Juliaca"	14/11/2022	14/11/2023	26,345,914.00	20431871808	PERURAIL S.A.
169	Adjudicacion Selectiva	SEL-0043-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200083123	"MANTENIMIENTO PREVENTIVO Y CORRECTIVO MENOR DE LA FLOTA DE EQUIPO PESADO"	17/01/2022	16/01/2024	894,000.16	20437663506	M & I CONTRATISTAS GENERALES EIRL.
170	Adjudicacion Abreviada	ABR-0103-2022-OFP/PP	SERVICIO	4200085405	"SERVICIO DE ALQUILER DE COMPRESORES PARA BATERÍAS 17, 212 Y ESTACIÓN DECOMPRESIÓN 16 - LOTE I"	27/08/2022	21/10/2023	4,596,354.79	20441409002	EXTERRAN PERU S.R.L.
171	Adjudicacion Selectiva	SEL-0054-2022-OTL-PETROPERÚ	BIENES	4500038204	"ADQUISICION DE MATERIAL TELECOM"	18/10/2022	16/12/2022	59,801.70	20441807741	NSG LATINOAMERICA E.I.R.L.
172	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0040 - 2021 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200084509	"BIANUAL DE LIMPIEZA INDUSTRIAL Y MANIOBRAS EN MUELLES DE REFINERÍAIQUITOS"	23/05/2022	23/05/2024	2,720,775.00	20451364422	ING.MTO & CONSTRUC SAC CONTR.GRALES
173	Adjudicacion Selectiva	SEL-0025-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086212	"MANTENIMIENTO BIANUAL DE ELECTRICIDAD DE EQUIPOS E INSTALACIONES DEREFINACIÓN SELVA"	28/11/2022	16/11/2024	3,499,980.00	20451364422	ING.MTO & CONSTRUC SAC CONTR.GRALES
174	Adjudicacion Selectiva	SEL-0011-2022-OPS/PETROPERU-2DA CONV	SERVICIO	4200086350	"PINTADO Y SEÑALIZACIÓN DE RUTA DE SEGURIDAD DE TRÁNSITO VEHICULAR YPEATONAL, ESTACIONAMIENTO INTERIOR, FACHADA, OFICINAS Y ALMACÉN DEDOCUMENTOS/MAT	1/12/2022	30/12/2022	45,500.00	20451380894	SERV.GENERALES VIRGEN DEL CHAPI EIR

175	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0027 - 2020 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100009859	SERVICIO DE LIMPIEZA DE OFICINAS DE REFINACIÓN SELVA	5/04/2021	5/04/2023	1,949,297.62	20451434579	SERVICIOS GENERALES JANETH SRL.
176	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0018 - 2021 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100010016	SERVICIO DE MENSAJERÍA INTERNA / EXTERNA EN REFINERÍA SELVA	20/07/2021	20/07/2023	168,222.14	20451434579	SERVICIOS GENERALES JANETH SRL.
177	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0006 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200080628	"SERVICIO DE SALUD INTEGRAL PARA REFINERIA IQUITOS"	25/03/2021	25/03/2023	1,384,159.20	20451434579	SERVICIOS GENERALES JANETH SRL.
178	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0122 - 2019 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009197	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES EN REFINERIA IQUITOS Y LOCALESANEXOS"	10/12/2019	9/12/2022	1,624,864.36	20451434579	SERVICIOS GENERALES JANETH SRL.
179	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0025- 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200086020	"SERVICIO DE IMPLEMENTACIÓN DE PROGRAMA DE MONITOREO SOCIOAMBIENTALPARTICIPATIVO REFINERIA CONCHÁN"	26/10/2022	22/06/2023	240,110.67	20451626303	JCI INGENIERIA & SERVICIOS
180	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0199 - 2018 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100008150	"ARRENDAMIENTO DE OFICINA PARA ACTIVIDADES ADMINISTRATIVAS DE PETROPERÚS.A. EN LA CIUDAD DE AREQUIPA."	17/01/2019	2/06/2023	584,446.33	20455524033	CCQ S.A.C.
181	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0133 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009802	"SERVICIO COMPLEMENTARIO DE INTERMEDIACIÓN LABORAL DE LIMPIEZA YPRECINTADO DE CAMIONES TANQUE PARA LA OFICINA FACTURACIÓN DE PUERTOMALDONADO"	1/04/2021	1/04/2023	158,499.90	20455545111	N & F INTERCLEAN S.A.C.
182	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0002 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100010065	"SERVICIO PRECINTADO DE CAMIONES TANQUE EN TERMINALES MOLLENDO, PISCO EILO Y PLANTAS CUSCO Y JULIACA."	21/08/2021	18/08/2023	2,390,963.62	20455545111	N & F INTERCLEAN S.A.C.
183	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0030 - 2021 - OFP - PETROPERU - 2C	SERVICIO	4200082316	"SERVICIO DE LIMPIEZA GENERAL NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES Y MANTENIMIENTODE ÁREAS VERDES EN LAS INSTALACIONES DE TERMINALES PISCO, ILO Y MOLLENDOY DE LAS	15/10/2021	15/10/2023	1,598,374.20	20455545111	N & F INTERCLEAN S.A.C.
184	Adjudicacion Abreviada	ABR-0069-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200083195	"SERVICIO DE EXAMEN MÉDICO PREEMPLEO Y RETIRO PARA LOS TRABAJADORES DE LANUEVA REFINERIA TALARA."	4/01/2022	4/01/2023	155,186.52	20455823880	PULSO CORPORACIÓN MÉDICA S.R.L.
185	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0140 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009984	SERVICIO DE RADIOS UHF INTRÍNSECAMENTE SEGUROS # SEGUNDA CONVOCATORIA	24/06/2021	24/06/2026	2,684,068.27	20467305931	DOLPHIN TELECOM DEL PERU S.A.C.
186	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0092 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083206	"SERVICIO DE CALIBRACION DE CONTOMETROS DE PUENTES E ISLAS DE DESPACHO ENPLANTAS Y TERMINALES DEL SUR POR 03 AÑOS"	17/01/2022	16/01/2025	2,588,872.80	20471742792	METROLOGIA E INGENIERIA LINO S.A.C.
187	Adjudicacion Abreviada	ABR-0004-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083881	"MEDIANTE CORREO ELECTRÓNICO DE FECHA 26.08.2022 EL USUARIO SOLICITÓ LAMODIFICACIÓN DE LAS FECHAS DE ENTREGA DE LA POSICIÓN 10 A LA 50 PARA EL31.12.2022.xx	4/04/2022	4/04/2025	1,068,570.24	20471742792	METROLOGIA E INGENIERIA LINO S.A.C.
188	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0053 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200083352	"SERVICIO MANTENIMIENTO DE BALANZAS DE CAMIONES DE PLANTA DE VENTAS DEREFINERIA CONCHAN"	1/02/2022	30/01/2025	415,231.61	20471742792	METROLOGIA E INGENIERIA LINO S.A.C.
189	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0089 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010152	"TRIENAL DE CALIBRACIÓN Y CERTIFICACIÓN DE EQUIPOS E INSTRUMENTOS DELABORATORIO PARA ENSAYOS ACREDITADOS – REFINERÍA TALARA"	2/12/2021	1/12/2024	446,742.34	20471742792	METROLOGIA E INGENIERIA LINO S.A.C.
190	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0094 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009800	"SERVICIO TRIENAL DE MANTENIMIENTO, REPARACIÓN, CALIBRACIÓN YCERTIFICACIÓN DE BALANZAS DE PESAJE EN REFINERÍA TALARA"	22/03/2021	20/03/2024	1,682,198.56	20471742792	METROLOGIA E INGENIERIA LINO S.A.C.
191	Adjudicacion Abreviada	ABR-0140-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085695	"TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍACONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A.""	25/07/2022	25/03/2023	3,164,000.00	20472604423	TRANSP DE CARGA Y SERVIC SANTA ROSA
192	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0129 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009695	"SERVICIO DE OPERACIONES Y MANTENIMIENTO MENOR A LOS REMOLCADORES ENAPOYO A LAS OPERACIONES MARÍTIMAS Y PORTUARIAS EN EL TERMINAL BAYOVAR DEPETROP	9/12/2020	8/12/2023	5,234,998.21	20477851119	MILLENNIUM SHIPPING AND TRADING SAC
193	Adjudicacion Selectiva	SEL-0056-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200083820	"$ALQUILER DE LANCHA EN APOYO A LAS OPERACIONES MARÍTIMAS Y PORTUARIAS ENEL TERMINAL BAYÓVAR""	15/04/2022	13/04/2025	2,020,339.20	20477851119	MILLENNIUM SHIPPING AND TRADING SAC
194	Adjudicacion Selectiva	SEL-0050-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084381	" $SERVICIO DE ELABORACION DE LA INGENIERIA BASICA EXTENDIDA DEL SISTEMADE PROTECCION CATODICA DE EQUIPOS, TUBERIAS E INSTALACIONES DE LASESTACIONES DEL O	30/05/2022	11/02/2023	1,372,175.80	20477883312	NEW GLOBAL SAC
195	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0031 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009590	"TENDIDO DE BARRERAS EN LOS TERMINALES DE REFINERIA TALARA"	12/12/2020	11/12/2023	2,373,069.16	20478172428	CONCIENCIA AMBIENTAL S.R.L.
196	Adjudicacion Selectiva	SEL-0004-2022-OLE/PETROPERU	BIENES	4500037558	"ADQUISICIÓN ACEITES Y GRASA PARA LOS EQUIPOS ESTACIONARIOS Y MÓVILES,UBICADOS EN LAS ESTACIONES DEL OLEODUCTO NOR PERUANO Y TERMINAL BAYÓVAR"	26/05/2022	25/05/2023	1,451,759.85	20480880154	NOR OIL SAC
197	Adjudicacion Selectiva	SEL-PROC-20-2022-OPC / PETROPERU-1	BIENES	4500038004	"MANGUERAS SUBMARINAS"	10/09/2022	8/03/2023	1,656,100.00	20481791694	BIG SAC
198	Adjudicacion Abreviada	ABR-0128-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085603	"TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTAYURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.APLAZO DE EJECUCIÓN: EL SERVICIO TENDRÁ UNA VIGENCIA	13/07/2022	13/01/2023	806,400.00	20481914796	EMPRESA DE TRANSPORTES DRAGON SAC
199	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0024 - 2021 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100010168	"MANTENIMIENTO DE LOS AIRES ACONDICIONADOS DE REFINACIÓN SELVA"	1/03/2022	28/02/2024	616,944.97	20483814641	MORE S.R.L. CONTRATISTAS GENERALES
200	Adjudicacion Selectiva	SEL-0029-2022-OPC / PETROPERU-1	SERVICIO	4200086096	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO INDUSTRIAL ENREFINERIA CONCHÁNPLAZO DE EJECUCIÓN: EL SERVICIO SERÁ EJECUTADO EN UN PLAZO D	14/11/2022	13/11/2023	349,425.06	20483814641	MORE S.R.L. CONTRATISTAS GENERALES
201	Adjudicacion Selectiva	SEL-0034-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086165	"MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE LOS EQUIPOS AIRE ACONDICIONADOS DE UNIDADPLANTA TARAPOTO - YURIMAGUAS"	6/12/2022	5/12/2024	67,830.36	20483814641	MORE S.R.L. CONTRATISTAS GENERALES
202	Adjudicacion Abreviada	ABR-0153-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200085985	"SERVICIO DE OPERACIÓN CON EQUIPO DE PULLING PARA POZOS DEL LOTE I"	20/10/2022	21/10/2023	2,983,342.79	20483820705	V.O.A. S.R.L.
203	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0031 - 2021 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200083288	"LIMPIEZA, DESHIERBE Y CULTIVO DE ÁREAS VERDES EN PLANTA TARAPOTO YYURIMAGUAS"	8/02/2022	8/02/2023	152,415.43	20483932414	CORPORACION A & A S.A.C
204	Adjudicacion Selectiva	SEL-0057-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086084	"SERVICIO DE LAVADO DE BOTELLAS DE MUESTREO Y CONTROL DE CONTRAMUESTRASEN EL LABORATORIO DE REFINERÍA TALARA"	4/11/2022	3/11/2023	214,204.36	20483932414	CORPORACION A & A S.A.C
205	Adjudicacion Selectiva	SEL-140-2021-OTL/PETROPERU SEGUNDA CONV.	BIENES	4200085350	"MANTENIMIENTO CORRECTIVO Y PREVENTIVO EN OFICINAS, VIVIENDAS Y AREASCOMUNES DE PUNTA ARENAS, AREA NORTE Y REFINERIA TALARA - SEGUNDACONVOCATORIA"	3/11/2022	2/11/2023	8,604,231.82	20483991003	INGENIERIA Y SERVICIOS GENERALES PE
206	Adjudicacion Selectiva	SEL-0128-2021-OTL/PETROPERU	BIENES	4200084192	"TRANSPORTE DE PERSONAL EN REFINERIA TALARA"	9/05/2022	7/05/2025	14,275,887.09	20483995254	EMPRESA DE TRANSPORTES RAFAEL EIRL
207	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0148 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009817	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO A-1 DESDE PLANTA IQUITOS HASTAPLANTA AEROPUERTO IQUITOS DE PETROPERÚ S.A"	15/03/2021	15/03/2023	1,315,700.00	20484007366	INVERSIONES Y SERVICIOS SAN PEDRO S
208	Adjudicacion Selectiva	SEL-0028-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200082566	"TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE DE PLANTA DE VENTAS EL MILAGRO A ESTACION 6DEL ONP"	10/12/2021	8/12/2024	1,490,871.01	20484007366	INVERSIONES Y SERVICIOS SAN PEDRO S
209	Adjudicacion Abreviada	ABR-0104-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200085604	"SUMINISTRO E INSTALACION DE REGULADORES DE TENSION MONOFASICO EN MEDIATENSIÓN PARA EL SISTEMA DE UTILIZACION DE LA PLANTA DE VENTAS TALARA"	16/09/2022	13/04/2023	490,915.85	20484044997	ASESORIA Y DISEÑO ELECTROMECANICO D
210	Adjudicacion Selectiva	SEL-0090-2022-OFP/PETROPERU - 2C	SERVICIO	4200086065	"SERVICIO DE LEVANTAMIENTO DE INFORMACIÓN Y ACTIVACIONES PARA GRUPO SANJOSÉ SAC."	29/10/2022	31/12/2022	130,400.19	20486368617	AVI MULTIMEDIOS E.I.R.L.
211	Adjudicacion Abreviada	ABR-0179-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086055	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD <(>&<)> B100 DESDE PLANTATALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A."	13/08/2022	13/02/2023	1,015,932.20	20486399687	AUTOSERVICIOS LUCHIN E.I.R.L.
212	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0116 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085440	"ARRENDAMIENTO DE UN LOCAL PARA LA EX-PLANTA TEMPORAL VILLA DE PASCO"	23/07/2022	22/07/2023	146,400.24	20489282420	COMUNIDAD CAMPESINA VILLA DE PASCO
213	Adjudicacion Selectiva	SEL-0086-2021-OFP-PP-2DA.CONV.	SERVICIO	4200085848	"SERVICIO DE ELABORACIÓN DEL PROGRAMA DE ADECUACIÓN DE DUCTOS YCRONOGRAMA DE EJECUCIÓN – LOTE 192"	2/11/2022	2/12/2023	1,377,195.35	20492307964	GIE PERU S.A.C.
214	Adjudicacion Selectiva	SEL-0060-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038280	"ADQUISICIÓN DE MATERIALES PARA REEMPLAZO DE LÍNEA DESUMINISTRO ELÉCTRICO DE POTENCIA DE BOMBA P100C – DP1"	22/11/2022	21/12/2022	83,278.50	20493117026	Engineering & Technology SAC
215	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0017 - 2021 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100010015	TRANSPORTE TERRESTRE -FLUVIAL, CARGA Y DESCARGA DE VÍVERES Y MENAJES DESDE LA CIUDAD DE IQUITOS HASTA LAS INSTALACIONES DE	2/08/2021	2/08/2023	363,657.40	20493354826	LORETO CARGO S.R.L.
216	Adjudicacion Abreviada	ABR-0003-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200084302	"DESBROCE DEL DERECHO DE VÍA POLIDUCTO"	6/04/2022	5/04/2023	437,559.60	20493630017	MATURA E.I.R.L.
217	Adjudicacion Abreviada	ABR-0163-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085939	"SERVICIO TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍA CONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A"	24/08/2022	23/02/2023	763,599.99	20501518914	LBC TRANSPORT SAC
218	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0025 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009913	"SERVICIO DE GESTIÓN OPERATIVA DE LAS UNIDADES AUXILIARES DE LA NUEVAREFINERÍA TALARA:$SUMINISTRO DE AGUA DESALINIZADA Y AGUA DESMINERALIZADA (OR2, DM2,	1/10/2021	30/09/2031	290,363,974.99	20502601271	ACCIONA AGUA S.A SUCURSAL PERUANA
219	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0161 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086326	"SERVICIO TEMPORAL DE GESTIÓN DE APLICACIONES"	1/12/2022	1/01/2024	9,479,000.01	20503062756	RIVERCON. COM S.A.C
220	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0048 -2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085978	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DEL PORTAL DEL CLIENTES"	18/10/2022	1/11/2023	480,700.00	20503062756	RIVERCON. COM S.A.C
221	Adjudicacion Selectiva	SEL-0008-2022-OTL/PP	BIENES	4500038027	"ADQUISICION DE PLANCHAS"	15/09/2022	14/03/2023	144,691.47	20503127718	BLESOLA IMPORT EXPORT S.A.C.
222	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0030 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009923	"SERVICIO COMPLEMENTARIO DE INTERMEDIACIÓN LABORAL DE MENSAJERÍA LOCALPARA LA DISTRIBUCIÓN DE DOCUMENTOS DE UNIDADES DE SUBGERENCIA TESORERÍA"	17/05/2021	16/05/2023	95,931.57	20504039120	EULEN DEL PERU DE SERVICIOS
223	Adjudicacion Selectiva	SEL-0113-2021-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038093	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA VÁLVULAS DECONTROL DE 24$ DEL SISTEMA DE AGUA DE MAR PARA ENFRIAMIENTO SWC DE LASUA<(>&<)>TC	28/09/2022	25/01/2023	139,243.09	20505935684	BERMAD PERU S.A.C.
224	Adjudicacion Selectiva	SEL-0024-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038146	"ADQUISICIÓN DE VALVULAS DIAFRAGMA Y MANOMETROS DE MEZCLA DE ESPUMA DELSCI DE REFINERIA IQUITOS"	5/10/2022	13/12/2022	81,603.91	20506281084	FIRE TECHNOLOGY S.A.C.
225	Adjudicacion Selectiva	SEL-118-2021-OTL/PP 2DA CONVOCATORIA	BIENES	4500037926	"ADQUISICIÓN DE ESPUMA CONTRAINCENDIO PARA REFINACIÓN TALARA"	23/08/2022	18/02/2023	3,364,999.46	20506281084	FIRE TECHNOLOGY S.A.C.
226	Adjudicacion Abreviada	ABR-0011-2022-OPC/PETROPERU	BIENES	4500037815	"ADQUISICIÓN DE VÁLVULA MARINE BREAKAWAY COUPLING - MARCA ARTA"	1/08/2022	16/01/2023	1,160,289.42	20506377430	APLICACIONES PARA LA INGENIERIA Y
227	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0085 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083258	"PRODUCCIÓN DEL PROGRAMA RADIAL TALARA MI ORGULLO"	17/01/2022	17/01/2023	245,000.00	20507211837	TREBOL CONSULTORES E.I.R.L.
228	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0101 - 2018 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100008106	SERVICIO DE ARRENDAMIENTO DE UN SISTEMA DE ENERGIA ESTABILIZADA PARA EL CENTRO DE COMPUTO OFP	19/10/2018	18/12/2023	1,299,000.02	20507745629	VALTOM INGENIEROS S.A.C.
229	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0034 - 2021 - OPS/PETROPERU	BIENES	4500037122	"Adquisición de Lubricantes para Refinación Selva"	22/03/2022	21/03/2023	225,668.32	20509587958	SYNTHEC SOLUTIONS S.A.C.
230	Adjudicacion Abreviada	ABR-0042-2022-OTL-PETROPERU	BIENES	4500038410	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA ANALIZADORESDEL PAQUETE NIS-Z-001 DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍA TALARA"	29/11/2022	6/02/2023	219,023.53	20510165561	INTRIAL S.A.C.
231	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0180 - 2019 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009925	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE BIOCOMBUSTIBLES DESDE PLANTACONCHÁN/CALLAO HASTA TERMINAL MOLLENDO, TERMINAL ILO, PLANTACUSCO Y PLANTA JULIACA	20/05/2021	20/05/2023	7,193,800.00	20510468032	C & C TRANSPORT CORPORATION SAC
232	Adjudicacion Abreviada	ABR-0166-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085972	$Transporte Terrestre de Nafta Craqueada y ULSD desde Planta/Refinería Conchán hasta Puerto Terranova (Pucallpa) de PETROPERÚ S.A."	24/08/2022	23/02/2023	1,248,904.00	20510743785	TICLAVILCA TRANSPORT & SERVICE
233	Adjudicacion Selectiva	SEL-0027-2022-OPC/PETROPERÚ 1ERA CONV	SERVICIO	4200086218	"SERVICIO DE FABRICACION E INSTALACION DE ESCALERAS Y PASARELAS EN PLANTADE PROCESOSPLAZO DE EJECUCIÓN:EL PLAZO DE EJECUCIÓN DEL SERVICIO ES DE SESENTA (60	23/11/2022	21/01/2023	229,816.80	20511006547	IMC INGENIEROS S.A.C.
234	Adjudicacion Abreviada	ABR-0061-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200082422	"SERVICIO DE CONSULTORIA PARA LA SUPERVISION DEL SERVICIO INGENIERIA,SUMINISTRO Y CONSTRUCCION DE DOS TANQUES DE 163 MB."	29/10/2021	21/01/2023	2,512,320.30	20511450544	INGENIERIA Y DESARROLLO TECNOLOGICO
235	Adjudicacion Selectiva	SEL-0054-2021-OPC-PP	SERVICIO	4200085006	"SUPERVISIÓN DEL CONTRATO EPC DEL TERMINAL MULTIBOYAS Nº2 Y DOS LÍNEAS$UBMARINAS DE REFINERÍA CONCHÁNEL MONTO DEL CONTRATO ES 1,535,652.00 POR TEMA D	23/01/2023	22/01/2024	1,535,652.01	20511450544	INGENIERIA Y DESARROLLO TECNOLOGICO

236	Adjudicacion Selectiva	SEL-0129-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200084134	"CONSULTORIA PARA LA SUPERVISION DEL SERVICIO DE REEMPLAZO DE BRAZOS DECARGA DEL MUELLE DE CARGA LIQUIDA"	18/04/2022	12/01/2023	992,837.25	20511450544	INGENIERIA Y DESARROLLO TECNOLOGICO
237	Adjudicacion Selectiva	SEL-0013-2022-OPS/PETROPERU -2DA CONV	BIENES	4500037911	"ADQUISICIÓN Y REEMPLAZO DE EQUIPOS PARA TRABAJOS DE INSPECCIÓN"	18/08/2022	10/12/2022	255,432.06	20511914125	SOLTRAK S.A.
238	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0087 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009992	"SERVICIO DE MUESTREO Y ANALISIS DE AGUA PARA EL CONSUMO HUMANO Y AGENTESMICROBIOLOGICOS DE LOS ALIMENTOS."	15/07/2021	15/07/2023	119,200.15	20512225986	AGQ PERU S.A.C.
239	Adjudicacion Abreviada	ABR-0134-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200085639	"SERVICIO DE ELABORACIÓN DE LAS CONDICIONES TÉCNICAS PARA EL PROCESO DEADJUDICACIÓN DE ACTUALIZACIÓN DEL PROGRAMA DE ADECUACIÓN Y MANEJOAMBIENTAL DE	2/08/2022	12/02/2023	827,894.04	20512514821	VICEVERSA CONSULTING S.A.
240	Adjudicacion Abreviada	ABR-0158-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085861	"ABR-0158-2022-OFP/PETROPERU– $SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE YEXTINCIÓN DE INCENDIOS EN OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DEPETROPERÚ S.A.$ – SO	29/08/2022	28/02/2023	204,875.29	20512790004	FORCE SEALS SECURITY S.A.C.
241	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0108 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085658	"ALQUILER DE COMPRESORES BOOSTER"	20/09/2022	21/10/2023	1,300,903.74	20512965751	HOERBIGER DE ARGENTINA S.A. - SUC.
242	Adjudicacion Abreviada	ABR-0182-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086067	"$TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍACONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A.PLAZO DE EJECUCIÓN	24/08/2022	24/02/2023	1,745,700.00	20513208597	TRANSCORD S.R.L.
243	Adjudicacion Selectiva	SEL-0014-2021-OLE/PETROPERU-SEGUNDA CONV	SERVICIO	4200083544	"REPARACION DE 52 ANOMALIAS (PERDIDAS DE ESPESOR Y DEFORMACIONESGEOMÉTRICAS) EN EL TRAMO ORN."	15/03/2022	31/12/2022	10,542,699.79	20513250445	INMAC PERU S.A.C.
244	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0005 - 2020 - OFP/PETROPERU	BIENES	4600002227	ROPA DE TRABAJO	19/11/2021	14/06/2023	332,549.29	20514044911	OBL ASOCIADOS SAC
245	Adjudicacion Selectiva	SEL-0014-2022-OPC/PETROPERÚ	BIENES	4500037765	"PRODUCTOS QUIMICOS"	19/07/2022	13/06/2023	219,434.69	20514184331	INTEROC SOCIEDAD ANONIMA
246	Adjudicacion Selectiva	SEL-0050-2021-OFP-PETROPERU	BIENES	4500036679	"PLAZO DE ENTREGA:DE ACUERDO A LOS ESTABLECIDO EN EL NUMERAL 3 DE LAS CONDICIONESTECNICAS.LUGAR Y CONDICIONES DE ENTREGACONFORME LO INDICADO EN EL NU	6/12/2021	27/04/2023	340,718.78	20514184331	INTEROC SOCIEDAD ANONIMA
247	Adjudicacion Selectiva	SEL-0034-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200083558	"MONITOREO DE MATERIAL PARTICULADO EN TERMINAL BAYÓVAR"	1/03/2022	28/02/2025	409,577.99	20514746355	SERVICIOS ANALITICOS GENERALES SAC
248	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0184 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086097	"TRANSPORTE TERRESTRE DE SLOP DESDE TERMINAL ETEN, TERMINAL SALAVERRY,TERMINAL CHIMBOTE, TERMINAL MOLLENDO Y TERMINAL CALLAO HASTA REFINERÍACONCHÁN	30/09/2022	30/11/2022	170,700.01	20515703595	COTERA CARGO S.A.C.
249	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0017 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100010043	"SERVICIO DE JARDINERIA Y MANTENIMIENTO DE AREAS VERDES"	2/08/2021	1/08/2024	1,648,815.78	20515720252	TERRAVERDE INGENIEROS S.A.C.
250	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0021 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100010140	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE ÁREAS VERDES EN OFICINA PRINCIPAL Y MUSEODEL PETRÓLEO"	5/11/2021	5/11/2024	1,181,510.23	20515720252	TERRAVERDE INGENIEROS S.A.C.
251	Adjudicacion Selectiva	SEL 0051-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084999	"Mantenimiento y asistencia técnica del software de gestión de base dedatosrelacional, durante el período de 24 meses"	1/08/2022	31/07/2024	206,226.24	20517506835	DWCONSULWARE DE PERU S.A.
252	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0005 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009666	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE UPS DE CUARTOS DE COMUNICACIONES EN REFINERÍA TALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA	11/01/2021	10/01/2023	164,880.68	20517895041	C & Z INGENIERIA DE SERVICIOS SOCIE
253	Adjudicacion Selectiva	SEL-0035-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086154	"EVALUACIÓN TÉCNICA DEL ESTADO SITUACIONAL NORMATIVO DE LASSUBESTACIONES ELÉCTRICAS DE LA REFINERÍA IQUITOS"	28/11/2022	27/12/2022	124,862.44	20517895041	C & Z INGENIERIA DE SERVICIOS SOCIE
254	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0001 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100010138	"SERVICIO DE GESTIÓN DEL MONITOREO INTEGRADO DE GPS Y ANÁLISIS DE LASGRABACIONES DE LAS CÁMARAS DE LAS UNIDADES CONTRATADAS POR PETROPERÚ ENLAS TRANS	8/11/2021	7/11/2023	922,431.55	20518080611	WISETRACK PERU SAC
255	Adjudicacion Abreviada	ABR-0010-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200083157	"MEJORA EN ENLACE DE COMUNICACIONES EN SEDE IQUITOS (CIUDAD Y REFINERIA)"	29/12/2021	29/05/2024	867,394.12	20518777646	LELITV EIRL
256	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0001 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100009897	SERVICIO DE INSPECCION, FISCALIZACION, PRECINTADO Y PESADO DE CAMIONES TANQUE DE PRODUCTOS BLANCOS Y PRODUCTOS NEGROS DE PLANTA	1/05/2021	30/04/2023	3,417,506.23	20519167434	WORLD SURVEY SERVICES PERU S.A.C.
257	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0025 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009885	"SERVICIO DE GESTIÓN OPERATIVA DE LAS UNIDADES AUXILIARES DE LA NUEVAREFINERÍA TALARA(PLANTA DE PRODUCCIÓN DE ÁCIDO SULFÚRICO (WSA) Y PLANTA DEALMACENA	1/10/2021	30/09/2031	491,917,114.48	20519176263	VEOLIA SERVICIOS PERU S.A.C.
258	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0005 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100010005	"SERVICIO DE CLIMATIZACIÓN Y PROTECCIÓN ELÉCTRICA PARA EL DATACENTER DEREFINERÍA CONCHAN"	12/07/2021	20/08/2025	1,396,700.00	20520655001	ELECTRICOM ELECTRICIDAD & COMUNICAC
259	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0014 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009922	SERVICIO DE ALQUILER DE RADIOS VHF INTRINSECAMENTE SEGUROS	14/05/2021	14/05/2026	682,565.14	20520755307	CAMED COMUNICACIONES SOCIEDAD ANONI
260	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0172 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085991	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD <(>&<)> B100 DESDE PLANTATALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A."	13/08/2022	13/02/2023	198,000.00	20521006405	TRANSPORTES ZEVALLOS CARGO S.A.C.
261	Adjudicacion Selectiva	SEL-0028-2021-OPS/PETROPERU-2DA CONV	SERVICIO	4200085951	"SUPERVISIÓN DE EPC DE TANQUE 329-T-111 DE 35 MB DEL SISTEMACONTRAINCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS"	17/10/2022	30/12/2023	1,108,981.70	20521223686	J.J.M ASOCIADOS S.A.C
262	Adjudicacion Abreviada	ABRE-0088-2022 OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084950	"SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL PARA EVALUAR LAS ÁREAS AFECTADAS POR ELDERRAME OCURRIDO EN EL KM 609+541 DEL TRAMO II DEL ONP"	6/06/2022	5/06/2023	281,546.60	20521268191	TEMA LITOCLEAN S.A.C.
263	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0061 - 2019 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009237	SERVICIO DE SUPERVISION DE LA HABILITACION DE CUBETO E INSTALACION DE PASARELAS METALICAS EN PATIO DE VALVULAS DE ESTACION 1	8/11/2019	28/02/2023	520,016.55	20521491931	LAND SEA CONTROL SAC
264	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0027 - 2021 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100010150	SERVICIO DE FUMIGACIÓN, DESINFECCIÓN Y DESRATIZACIÓN EN LAS INSTALACIONES DE REFINERÍA Y CIUDAD IQUITOS	17/01/2022	17/01/2024	163,395.07	20521906732	TECNISAN EIRL
265	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0146 - 2019 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009139	SERVICIO INTEGRAL DE FUMIGACIÓN AMBIENTAL, DESRATIZACIÓN Y CONTROL PREVENTIVO DE INFESTACIÓN DE PLAGAS EN LAS INSTALACIONES DE	9/12/2019	8/12/2022	134,999.99	20521906732	TECNISAN EIRL
266	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0049 - 2019 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100009280	"SERVICIO DE FUMIGACIÓN, DESINFECCIÓN Y DESRATIZACIÓN EN LASINSTALACIONES DE REFINERÍA IQUITOS Y CIUDAD IQUITOS"	10/02/2020	9/02/2023	87,498.89	20521906732	TECNISAN EIRL
267	Adjudicacion Selectiva	SEL-12-2022-OPC / PETROPERU-1	SERVICIO	4200085078	"SERVICIO DE DESINFECCIÓN DE AMBIENTES EN LAS INSTALACIONES DE REFINERÍAY PLANTA DE VENTAS POR 1 AÑO"	1/09/2022	31/08/2023	47,999.99	20521906732	TECNISAN EIRL
268	Competencia	COM - 0002 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000525	TRANSPORTE DE COMBUSTIBLE	23/02/2021	22/02/2024	86,964,586.21	20522163890	NAVIERA TRANSOCEANICA S.A.
269	Adjudicacion Selectiva	SEL-0001-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4600002326	"Servicio de Transporte de HLG mediante un Buque Tanque en la Ruta deCabotaje maritimoentre los Puertos del Litoral Marítimo"	26/04/2022	26/04/2025	76,099,432.56	20522163890	NAVIERA TRANSOCEANICA S.A.
270	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0170 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085988	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD <(>&<)> B100 DESDE PLANTATALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERU S.A."	8/08/2022	8/02/2023	464,399.99	20522450520	TRANSACCIONES COMERCIALES ALFA S.A.
271	Adjudicacion Abreviada	ABR-0139-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085693	"TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍACONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A."""	25/07/2022	25/03/2023	4,221,800.00	20522450520	TRANSACCIONES COMERCIALES ALFA S.A.
272	Adjudicacion Selectiva	SEL-0024-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085627	"ADECUACIÓN AL D.S. 081-2007-EM – IMPLEMENTACION DE VÁLVULAS MOTORIZADASEN OLEODUCTO FOLCHE DE 10$ DEL DIÁMETRO – ZONA DE QUEBRADA HUACARUCHOY RED	14/10/2022	20/07/2023	2,090,000.08	20522471101	YOKOGAWA AMERICA DO SUL LTDA - SUC.
273	Adjudicacion Selectiva	SEL N°0051-2022-OFP/PETROPERU-2	SERVICIO	4200085174	"SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN AL MANTENIMIENTOY ASISTENCIA TÉCNICA PARA JBOSS ENTERPRISE APPLICATION PLATFORM Y EDBPOSTGRESENTERPRISE$ - ITEM JBOSS ENTERPRIS	1/08/2022	1/08/2023	64,438.26	20522859410	SOAINT PERU S.A.C.
274	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0114 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009758	SERVICIO DE USO DE LA PLATAFORMA ACONEX COMO HERRAMIENTA DE GESTIÓN DOCUMENTARIA PARA EL PMRT.	11/01/2021	10/01/2023	185,507.81	20523467892	VERANO PERU S.A.C.
275	Adjudicacion Selectiva	SEL-025-2022-OTL/PETROPERU-SEGUNDA CONV.	BIENES	4500038313	"ADQUISICIÓN DE FORMATOS IMPRESOS PARA REPOSICIÓN DE STOCK EN REFINERÍATALARA - SEGUNDA CONVOCATORIA"	15/11/2022	14/05/2023	458,336.19	20525641318	CG SERVICIOS E.I.R.L.
276	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0144 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085763	"SERVICIO DE SWAB EN EL LOTE I 2022 - 2023"	28/09/2022	21/10/2023	2,978,150.16	20525998577	SERVICIOS ENERGETICOS
277	Adjudicacion Selectiva	SEL-0075-2021-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083077	"SERVICIO DE MONITOREO DE PRENSA EN PIURA Y TALARA"	4/01/2022	3/01/2023	51,660.00	20526024835	DARDO COMUNICACIONES DE MARKETING
278	Adjudicacion Selectiva	SEL-026-2022-OTL/PETROPERU-SEGUNDA CONV.	SERVICIO	4200086141	"PRODUCCIÓN, MONTAJE Y MANTENIMIENTO DE PANEL PUBLICITARIO; Y RENOVACIÓNDE VINILOS AUTODHESIVOS LAMINADOS. SEGUNDA CONVOCATORIA"	19/12/2022	18/12/2023	85,000.00	20526024835	DARDO COMUNICACIONES DE MARKETING
279	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0085 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010158	"SERVICIO DE CONSULTORIA SUPERVISION OBRA IMPLEMENTACION SISTEMA DEPESAJE E ILUMINACION MILLA SEIS REFINERIA TALARA."	1/11/2022	9/01/2023	62,851.50	20526453442	TDM CONSTRUCCION CONSULTORIA Y SERV
280	Adjudicacion Abreviada	ABR-0046-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084286	"$SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PERSONAL Y CARGA TRAMO I Y ORN$"	30/04/2022	29/04/2023	1,088,001.20	20528194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
281	Adjudicacion Selectiva	SEL-0023-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085976	"TRANSPORTE FLUVIAL EN DESLIZADOR PARA MOVILIZACIÓN DE PERSONAL DERELACIONES COMUNITARIAS DEL TRAMO I Y DEL ORN DEL ONP"	20/10/2022	19/10/2023	1,345,677.10	20528194746	SERVICIOS UNIVERSAL MANSERICHE E.I.
282	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0023 - 2020 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100009944	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PASAJEROS QUE LABORAN EN REFINERÍA IQUITOS	6/06/2021	6/06/2023	3,105,600.00	20528343687	RIO SANTO E.I.R.L.
283	Adjudicacion Abreviada	ABR-0004-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200084648	"SERVICIO DE SALUD INTEGRAL PARA REFINERÍA IQUITOS"	22/04/2022	31/12/2022	488,086.63	20528382151	CONSULTING ADVISERS DE LA AMAZONIA
284	Adjudicacion Abreviada	ABR-0009-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085170	"LIMPIEZA GENERAL NO INDUSTRIAL DE AMBIENTES DE REFINACIÓN SELVA"	16/06/2022	16/06/2023	999,795.81	20528382151	CONSULTING ADVISERS DE LA AMAZONIA
285	Adjudicacion Selectiva	SEL-0025-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4400000561	"ALQUILER DE EMPUJADOR FLUVIAL DE 900 HP COMO MÍNIMO PARA APOYO EN BAHÍADE REFINERÍA IQUITOS"	22/11/2021	21/11/2023	1,394,300.00	20528462775	STS OPERADOR LOGISTICO S.A.C.
286	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0012 - 2021 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100009995	SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLE A PUCALLPA	1/08/2021	1/08/2023	4,380,000.00	20528481303	TRANS FLUVIAL REY E.I.R.L.
287	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4400000553	"SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PETRÓLEO CRUDO CEPSA PARA REFINERÍAIQUITOS - ÍTEM N°1"	15/10/2021	15/10/2023	3,029,500.00	20528481303	TRANS FLUVIAL REY E.I.R.L.
288	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4400000554	"SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PETRÓLEO CRUDO CEPSA PARA REFINERÍAIQUITOS - ÍTEM N°2"	15/10/2021	15/10/2023	3,029,500.00	20528481303	TRANS FLUVIAL REY E.I.R.L.
289	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4400000555	"SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PETRÓLEO CRUDO CEPSA PARA REFINERÍAIQUITOS - ÍTEM N°3"	15/10/2021	15/10/2023	3,029,500.00	20528481303	TRANS FLUVIAL REY E.I.R.L.
290	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4400000556	"SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PETRÓLEO CRUDO CEPSA PARA REFINERÍAIQUITOS - ÍTEM N°4"	15/10/2021	15/10/2023	3,029,500.00	20528481303	TRANS FLUVIAL REY E.I.R.L.
291	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4400000557	"SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PETRÓLEO CRUDO CEPSA PARA REFINERÍAIQUITOS - ÍTEM N°6"	15/10/2021	15/10/2023	2,190,000.00	20528481303	TRANS FLUVIAL REY E.I.R.L.
292	Adjudicacion Selectiva	SEL-0021-2021-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4400000558	"SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE PETRÓLEO CRUDO CEPSA PARA REFINERÍAIQUITOS - ÍTEM N°7"	15/10/2021	15/10/2023	2,190,000.00	20528481303	TRANS FLUVIAL REY E.I.R.L.
293	Adjudicacion Selectiva	SEL-002-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4200084272	"ALQUILER DE CAMIONETA PARA EL PERSONAL DEL LOTE I DE LA GERENCIAEXPLORACION Y PRODUCCIÓN."	10/05/2022	1/12/2023	655,785.00	20529466979	SERV. GRALES. ANITA TOURS EIRL
294	Adjudicacion Selectiva	SEL-0047-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084154	"INSTALACIÓN DE NUEVA SEÑALETICA EN TRAMOS I, II Y ORN Y MANTENIMIENTO DESEÑALETICA Y CRUCES AÉREOS EXISTENTES EN TRAMOS I Y ORN"	16/05/2022	22/02/2023	11,946,383.78	20529914718	VILOCRU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
295	Adjudicacion Selectiva	SEL-0055-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084609	"REPARACIÓN DE 300 ANOMALÍAS Y 22 SEGMENTOS UBICADOS EN AREAS DE CULTIVO(DEFORMACIONES GEOMÉTRICAS Y PÉRDIDAS DE ESPESOR) EN EL TRAMO II DELONP."	1/07/2022	30/06/2025	128,394,978.08	20529914718	VILOCRU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
296	Adjudicacion Selectiva	SEL-0141-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200084409	"ANUAL DE MANTENIMIENTO EN UNIDADES DE FLOTA PESADA - REFINERÍA TALARA"	19/05/2022	18/05/2023	1,139,482.05	20529914718	VILOCRU SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
297	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0064 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010132	"SERVICIO DE FUMIGACIÓN (DESINFECCIÓN Y DESINSECTACIÓN), DESRATIZACIÓN YOTROS EN VIVIENDAS DE PUNTA ARENAS, AMBIENTES DE REFINERIA Y ZONA NORTE."	1/12/2021	1/12/2022	115,120.80	20529977639	FUMIPLAG EIRL

298	Adjudicacion Selectiva	SEL-0013-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085696	"MANTENIMIENTO MECÁNICO DE PLANTA DE VENTAS TALARA, PIURA Y AEROPUERTO"	6/10/2022	30/09/2023	1,188,851.57	20530061249	SJT PROYECTOS Y CONSTRUCCIONES S.R.
299	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0014 - 2020 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009782	MONITOREO AMBIENTAL PLANTA VENTAS PIURA	17/02/2021	16/02/2023	117,981.99	20530123457	QUIMPETROL PERU SAC
300	Adjudicacion Abreviada	ABR-0070-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200083382	"CONSULTORÍA PARA LA SUPERVISIÓN DE OBRA REHABILITACIÓN DE TROCHASCARROZABLES TRAMOS: FOLCHE A TANQUES TABLAZO / OVERALES A TANQUESTABLAZO / PARIÑAS /	4/02/2022	30/11/2022	1,101,999.99	20530345514	ARLU CONSTRUCTORES Y CONSULTORES
301	Adjudicacion Abreviada	ABR-0130-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200085600	"TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTAYURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A."	13/07/2022	13/01/2023	662,400.00	20530745024	SERVICENTRO HUALLANCA S.R.L.
302	Adjudicacion Selectiva	SEL-0115-2021-OTL/PETROPERU - 2DA CONV	SERVICIO	4200084163	"MANTENIMIENTO DE TORRE DE TELECOMUNICACIONES DE LA REFINERIA TALARA -SEGUNDA CONVOCATORIA"	25/04/2022	24/04/2024	169,163.50	20534004185	HUACHECSA S.R.L. - HCSA S.R.L.
303	Adjudicacion Abreviada	ABR-031-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038254	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN PARA VÁLVULASAUTOMÁTICAS DEL PAQUETE NIS-Z-001 DEL PROYECTO MODERNIZACIÓN REFINERÍATALARA"	28/10/2022	27/04/2023	99,877.02	20535550477	SAMSON CONTROLS S.A.
304	Adjudicacion Abreviada	ABR-0145-2022 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085920	"ABR-0145-2022 - OFP/PETROPERU – $SERVICIO DE RECOLECCIÓN, TRANSPORTE YDISPOSICIÓN FINAL DE LOS RESIDUOS PELIGROSOS (TIERRA CONTAMINADA YBORRAS), CORRES	13/10/2022	12/10/2023	867,300.00	20537921464	RESITER PERU S.A.C.
305	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0097 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010161	"INSTALACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LAVAMANOS PORTÁTILES EN DIFERENTES AREASDE REFINERÍA TALARA - CUARTA CONVOCATORIA"	1/02/2022	31/01/2023	77,880.01	20537921464	RESITER PERU S.A.C.
306	Adjudicacion Selectiva	SEL-0047-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4200085566	"ALQUILER Y MANTENIMIENTO DE BAÑOS QUÍMICOS EN REFINERÍA TALARA"	19/09/2022	17/03/2023	110,448.00	20537921464	RESITER PERU S.A.C.
307	Adjudicacion Abreviada	ABR-027-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038112	"ADQUISICIÓN DE 09 EQUIPOS ELECTIVOS DEL TRAMO II y III PARA LAŞIMPLEMENTACIÓN EQUIPAMIENTO DEL NUEVO LABORATORIO DEREFINERÍA TALARA" ITEM 2"	6/10/2022	3/01/2023	80,035.86	20538630781	MS CONSULTORIA EMPRESARIAL S.A.C
308	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0033- 2022 - OPC / PETROPERÚ	BIENES	4500038393	"EQUIPO ESPECTROFOTÓMETRO ETANOL ASTM D5845MARCA: LUMEX INSTRUMENTSMODELO: INFRALUM FT-08"	25/11/2022	24/03/2023	140,657.18	20538630781	MS CONSULTORIA EMPRESARIAL S.A.C
309	Adjudicacion Abreviada	ABR-0066-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084356	"Programa corporativo de intervención para el acompañamiento a madresgestantes yfamilias con niños y niñas hasta 12 meses de edad a través delfortalecimiento de lasestrategi	9/05/2022	9/05/2023	1,411,830.61	20538697428	BALTAZAR Y NICOLAS ASOCIACION CIVIL
310	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0034 - 2019 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100009196	SERVICIO DE RETIRO DE PALIZADA Y ACONDICIONAMIENTO DE PASARELAS EN EL EMBARCADERO DE PERSONAL Y LOS MUELLES - REFINERÍA IQUITOS	2/01/2020	2/01/2023	655,559.60	20541215124	ANTARES DEL ORIENTE SAC
311	Adjudicacion Selectiva	SEL-0018-2022-OTL/PP	BIENES	4500038179	ADQUISICION DE VALVULAS.	28/10/2022	27/03/2023	438,901.00	20543483983	SAS IMPORT S.A.C
312	Adjudicacion Selectiva	SEL-0042-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038202	"ADQUISICION DE TUBERIAS DE ACERO PARA REFINACION TALARA."	19/10/2022	17/03/2023	656,067.02	20543483983	SAS IMPORT S.A.C
313	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM-0004-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4600002573	CONTR.MARCO.SUPERV.EJECU.PROY.	21/11/2022	19/11/2027	93,571,146.76	20544244184	ESTUDIOS TÉCNICOS S.A.S.
314	Adjudicacion Selectiva	SEL-0033-2022-OTL/PETROPERU - 2	SERVICIO	4200086226	"PINTADO DE MÁQUINAS HERRAMIENTAS DE TALLERES DE MANTENIMIENTOMECÁNICO EN REFINERÍA TALARA"	28/11/2022	26/01/2023	50,920.32	20544947002	GENERAL SERVICE MAGU S.A.C
315	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0000 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083308	"Servicio de Limpieza**********REDISTRIBUCIÓN PRESUPUESTARIA EN POS. 10 Y 20 DE ACUERDOA MEMORANDO JSIO-1167-2	24/01/2022	24/01/2025	3,250,000.86	20545888522	VIALVA SERVICIOS COMPLEMENTARIOS S.
316	Adjudicacion Selectiva	SEL-0050-2022-OFP/PP	SERVICIO	4200086235	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA OFICINA PRINCIPAL, OPERACIONES CONCHÁN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	25/11/2022	24/05/2024	8,695,179.34	20546468101	GRUPO GURKAS S.A.C.
317	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0026 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009998	SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO, CORRECTIVO Y SOPORTE ON SITE PARA EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO DE PRECISIÓN Y UPS DE	2/08/2021	1/08/2024	720,054.20	20546803849	COMTECSA DEL PERU S.A.C.
318	Adjudicacion Selectiva	SEL-069-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086210	"HABILITACIÓN DE MONITOREO E INSTALACIÓN DE KITS DE REPUESTOS DE AACC yUPS DE DATA CENTER EN REFINERÍA TALARA"	22/11/2022	19/02/2023	175,055.19	20546803849	COMTECSA DEL PERU S.A.C.
319	Adjudicacion Selectiva	SEL-0073-2022-OFP/PP 2DA CONVOCATORIA	SERVICIO	4200086093	"SERVICIO DE VIGILANCIA DIGITAL Y ANTIPHISHING EN INTERNET Y REDESSOCIALES"	2/11/2022	2/11/2023	83,500.00	20546970826	KUNAK CONSULTING S.A.C
320	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0127 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009890	SERVICIO INTEGRAL DE SALUD OCUPACIONAL PARA LAS ESTACIONES DEL OLEODUCTO NORPERUANO Y TERMINAL BAYÓVAR	15/04/2021	14/04/2023	7,948,869.47	20547280696	CONSULTING ADVISERS WORKING S.A.C
321	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0017 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200085398	"SERVICIO INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERÍA CONCHÁN"	1/09/2022	30/08/2024	2,698,626.48	20547280696	CONSULTING ADVISERS WORKING S.A.C
322	Adjudicacion Selectiva	SEL-011-2022-OTL/PETROPERU - 2DA CONV.	SERVICIO	4200085632	"INTEGRAL DE SALUD PARA LOS TRABAJADORES DE REFINERIA TALARA - SEGUNDACONVOCATORIA"	1/10/2022	30/09/2024	4,132,365.12	20547280696	CONSULTING ADVISERS WORKING S.A.C
323	Adjudicacion Selectiva	SEL-0001-2022-OPC/PETROPERÚ	BIENES	4500037020	"ADQUISICION DE SAL INDUSTRIAL TIPO GRANO HUACHO Y SAL COMERCIAL EN ROCA,REPOSICION STOCK ALMACENES"	18/04/2022	25/02/2023	279,306.00	20548124264	GRUPO KEBIRA E.I.R.L.
324	Adjudicacion Abreviada	ABR-0077-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084641	"SERVICIO DE EVALUACIÓN PRELIMINAR, LIMPIEZA, REMEDIACIÓN YDISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREASAFECTADAS POR EL DERRAME DE PETR	6/06/2022	29/09/2023	12,818,000.04	20549503579	CLEAN PACIFIC S.A.C.
325	Adjudicacion Abreviada	ABR-0013-2022-OPC/PETROPERU	BIENES	4500038245	"ADQUISICIÓN DE EXTINTORES PORTÁTILES DE POLVO QUÍMICO SECO YDIÓXIDO DE CARBONO PARA REFINERÍA CONCHÁN"	27/10/2022	23/02/2023	220,869.21	20552977549	AYNI INDUSTRIAL S.A.C.
326	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0019 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	BIENES	4500038084	"6,000 GALONES DE CONCENTRADO DE ESPUMA CONTRA INCENDIO PARA REFINERÍA YPLANTA DE VENTAS CONCHAN"	23/09/2022	20/01/2023	1,021,644.00	20552977549	AYNI INDUSTRIAL S.A.C.
327	Adjudicacion Selectiva	SEL-0066-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038292	"ADQUISICIÓN DE ACOPLAMIENTO FLEXIBLE Y KITS DE REPARACIÓN PARA REFINERÍATALARA"	10/11/2022	8/01/2023	35,775.52	20552977549	AYNI INDUSTRIAL S.A.C.
328	Adjudicacion Selectiva	SEL-0028-2022-OFP/PETROPERÚ-2C	SERVICIO	4200085235	"SERVICIO ALQUILER DE RADIOS HF Y VHF INTRÍNSECAMENTE SEGURAS PARAUSUARIOS DE PETROPERÚ – REFINACIÓN SELVA Y PLANTAS ORIENTE."	1/09/2022	1/09/2025	1,395,521.10	20553008795	HYTERA MOBILFUNK GMBH SUCURSAL
329	Adjudicacion Selectiva	SEL-0016-2022-OTL/PETROPERU - 2DA CONV.	BIENES	4500037814	"ADQUISICION DE MERCAPTANO PARA REFINERIA TALARA"	28/07/2022	23/04/2023	629,952.76	20553021899	TOPCHEM SOCIEDAD ANONIMA CERRADA
330	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0022 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100010067	SERVICIO DE TRANSPORTE Y DISPOSICION DE RESIDUOS SOLIDOS DE REFINERIA CONCHAN	24/08/2021	23/02/2023	1,027,983.59	20553255709	KANAY S.A.C.
331	Adjudicacion Selectiva	SEL-0015-2022-OLE/PETROPERU-SEGUNDA CONV	SERVICIO	4200086030	"DESARROLLO DE TALLERES PARA DIFUSION, CAPACITACION DEL PROGRAMA DEIMPLEMENTACION DEL SISTEMA INTEGRADO DE GESTION ISO 14001 E ISO 45001."	9/01/2023	6/10/2023	96,330.48	20553951012	SUSTANT PERÚ S.A.C.
332	Adjudicacion Selectiva	SEL-0079-2022-OFP/PP	SERVICIO	4200085827	"SERVICIO DE MONITOREO DE LA REPUTACIÓN DE MARCA EN REDES SOCIALES EINTERNETPLAZO DE EJECUCIÓN:EL SERVICIO SE REALIZARÁ POR UN PERIODO DE 365 DÍAS CALEN	10/10/2022	10/10/2023	152,885.93	20557112759	QUANTICO TRENDS S.A.C.
333	Adjudicacion Selectiva	SEL-0049-2022-OFP/PETROPERÚ-ITEM 2	SERVICIO	4200085363	"SERVICIO DE ENLACES DE COMUNICACIONES PARA ESTACIONES DEL OLEODUCTONORPERUANO"	24/08/2022	19/04/2026	2,001,870.00	20557158406	AXESS PERU S.A.C.
334	Adjudicacion Abreviada	ABR-0117-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085907	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE TURBO JET A-1 DESDE TERMINALETEN/PLANTA TALARA A AEROPUERTO CHICLAYO/AEROPUERTO HUANCHACO Y GASOLINADE AVIACIÓ	24/10/2022	23/10/2023	603,710.00	20561146617	CORPORACIÓN IDROGO RUBIO S.A.C.
335	Adjudicacion Abreviada	ABR-0197-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086284	"SERVICIO DE ASEGURAMIENTO Y LIMPIEZA DE LA LAGUNA DE REFINERÍA CONCHÁN"	19/09/2022	23/09/2023	707,770.77	20563526786	LAMOR PERU S.A.C.
336	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0006 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100009933	SERVICIO DE Alquiler de tres (03) contenedores para instalar en estacionamiento de cisternas del terminal portuario - CONCHAN	1/06/2021	31/05/2024	88,887.99	20563751046	U-PERU LIVING CONDITIONS S.A.C.
337	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0005 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200084633	"SERVICIO DE ALQUILER DE 8 CONTENEDORES EN ESTACIONAMIENTO PLANTA VENTASCONCHÁN"	24/06/2022	23/06/2025	255,889.99	20563751046	U-PERU LIVING CONDITIONS S.A.C.
338	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0036 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100010154	SERVICIO DE ELABORACIÓN DE CONTENIDOS PERIODÍSTICOS PARA LA PLATAFORMA DIGITAL TALARA MI ORGULLO	4/01/2022	3/01/2023	70,000.00	20565897838	MACONDO COMUNICACIONES E.I.R.L.
339	Adjudicacion Selectiva	SEL-0087-2021-OFP/PETROPERÚ	SERVICIO	4200083801	"SERVICIO DE HERRAMIENTAS DE COLABORACIÓN Y PRODUCTIVIDAD PARA PETROPERÚ"	17/03/2022	31/03/2023	2,549,975.03	20566119324	SEIDOR TECHNOLOGIES PERU S.A.C.
340	Adjudicacion Selectiva	SEL-0100-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086287	"SERVICIO DE SUSCRIPCIÓN DE LICENCIAS DE SOFTWARE MICROSOFT PROJECT YMICROSOFT VISIO PARA USO DE USUARIOS DE PETROPERÚ"	28/11/2022	27/11/2023	98,891.93	20566119324	SEIDOR TECHNOLOGIES PERU S.A.C.
341	Adjudicacion Selectiva	SEL-0020-2022-OFP/PETROPERU-2C	SERVICIO	4200084731	"PLAN DE MEDIOS PARA GOOGLE Y FACEBOOK"	14/06/2022	13/06/2023	168,504.00	20600021860	ID MEDIA EMPRESA INDIVIDUAL DE
342	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0143 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085703	"TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍACONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A."	25/07/2022	25/03/2023	1,656,000.00	20600082931	CORGAS TRANSPORT SAC
343	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0187 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086100	"ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE ALMACENES TEMPORALES DE RESIDUOSPELIGROSOS, ÁREAS DE CAMPAMENTOS Y PUNTOS DE CONTROL EN CONTINGENCIAAMB	15/06/2022	11/12/2022	632,226.53	20600103734	SERVICIOS CORPORATIVOS ROLUZ EIRL
344	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0042 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100010155	SERVICIO DE PRODUCCIÓN DE REPORTAJES SOBRE EL INICIO SECUENCIAL Y SEGURA DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA	4/01/2022	3/01/2023	94,164.00	20600119738	PELICANO FILMS S.A.C.
345	Adjudicacion Abreviada	ABR-0173-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086049	"ABR-0173-2022-OFP/PETROPERU– $SERVICIO DE MONITOREO DE CONDICIONES DESEGURIDAD DE LAS INSTALACIONES DE LAS 19 VÁLVULAS DE BLOQUEO AUTOMÁTICODEL ONP	7/11/2022	6/05/2023	1,090,208.74	20600123166	GLOBAL SERVICES VILLACREZ S.R.L.
346	Adjudicacion Selectiva	SEL-0030-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200086254	"DESBROCE Y RECOJO DE MALEZA DE ÁREAS VERDES EN ZONA EXTERIOR YALREDEDORES DE REFINERÍA IQUITOS"	21/11/2022	20/11/2025	1,543,909.02	20600123166	GLOBAL SERVICES VILLACREZ S.R.L.
347	Adjudicacion Abreviada	ABR-0138-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085689	"$TRANSPORTE TERRESTRE DE NAFTA CRAQUEADA Y ULSD DESDE PLANTA/REFINERÍACONCHÁN HASTA PUERTO TERRANOVA (PUCALLPA) DE PETROPERÚ S.A.""	25/07/2022	25/03/2023	4,292,640.00	20600130898	EXLOG S.A.C.
348	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0001 - 2020 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100009392	"SERVICIO DE MONITOREO DEL SISTEMA DE LOCALIZACION SATELITAL VEHICULAR -GPS PARA 21 VEHICULOS DE REFINERIA CONCHAN"	1/05/2020	30/04/2023	71,812.44	20600137094	GEOSATELITAL EIRL
349	Adjudicacion Selectiva	SEL-0131-2021-OTL/PETROPERU - 2	SERVICIO	4200086050	"MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE AIRE ACONDICIONADO - REFINERÍA TALARA"	3/11/2022	2/11/2023	1,075,000.00	20600342933	CORP DE SERV GENERALES RAK SRL
350	Adjudicacion Selectiva	SEL-0032-2020-OFP/PP	SERVICIO	4100009766	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE INFRAESTRUCTURA TI PARA OFICINA PRINCIPAL,PLANTA DE VENTAS, TERMINALES, AEROPUERTOS Y OFICINAS COMERCIALES DEPETROPERÚ"	14/01/2021	13/01/2023	2,072,496.02	20600370082	3A INFRAESTRUCTURA S.A.C.
351	Adjudicacion Abreviada	ABR-0192-2022-OFP-PETROPERÚ	SERVICIO	4200086224	"SERVICIO DE ASEGURAMIENTO, RESGUARDO Y CONTROL DE LAS ZONAS AFECTADASCON HIDROCARBUROS POR EMERGENCIA AMBIENTAL DEL KM 24 + 320 TRAMO I DELONP."	15/06/2022	12/12/2022	1,302,790.89	20600434366	SERVICIOS Y REPRESENTACIONES GENERA
352	Adjudicacion Selectiva	SEL-0038-2021-OPC/PETROPERÚ - 3	SERVICIO	4200083425	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LOS EQUIPOS DE SOPORTE DE ENERGÍA DEEMERGENCIA DE REFINERÍA CONCHÁN"	14/02/2022	3/02/2024	507,850.00	20600494300	INGENIERIA DE TELECOMUNICACIONES Y
353	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0031 - 2021 - OLE/PETROPERU	BIENES	4000005321	ADQUISICION DE GAS PROPANO PARA ESTACIONES DE GERENCIA DEPARTAMENTO OLEODUCTO	11/12/2021	10/12/2022	200,447.27	20600579381	SERVICIOS NORGAS S.R.L.
354	Adjudicacion Selectiva	SEL-0009-2022-OLE/PETROPERU	BIENES	4500037590	"ADQUISICIÓN DE GAS PROPANO PARA TERMINAL BAYÓVAR"	2/06/2022	1/06/2023	95,526.90	20600579381	SERVICIOS NORGAS S.R.L.
355	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0024 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085595	"INSTALACIÓN DE 20 GRAPAS SUBMARINAS NORTE Y SUR DE REFINERÍA TALARA"	19/09/2022	10/01/2023	2,056,119.30	20600620577	PSA MARINE PERU OFFSHORE S.A.
356	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0023 - 2021 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100010091	SERVICIO DE MONITOREO DE RUIDO AMBIENTAL EN LAS ESTACIONES DEL OLEODUCTO NORPERUANO	15/09/2021	13/09/2024	131,534.00	20600651901	ANALYTICAL LABORATORY E.I.R.L.
357	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0022 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200085385	"SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN REFINERÍA CONCHÁN"	25/08/2022	8/09/2024	699,421.40	20600651901	ANALYTICAL LABORATORY E.I.R.L.
358	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0064 -2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086299	"SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL – LOTE 64"	3/01/2023	3/01/2024	287,402.92	20600651901	ANALYTICAL LABORATORY E.I.R.L.
359	Adjudicacion Selectiva	SEL-0083-2021-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083363	"SERVICIO DE MONITOREO DE EMISIONES GASEOSAS Y CALIDAD DEL AIRE ENPLANTAS AEROPUERTO DE CHICLAYO,TRUJILLO, PISCO Y CUSCO"	1/06/2022	1/02/2023	59,016.52	20600651901	ANALYTICAL LABORATORY E.I.R.L.
360	Adjudicacion Selectiva	SEL-0061-2022-OTL/PP	BIENES	4500038323	ADQUISICIÓN HERRAMIENTAS OPERATIVAS	23/11/2022	6/02/2023	213,601.90	20600667875	HAN FLOW S.A.
361	Adjudicacion Selectiva	SEL-0043-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085438	"EJECUCIÓN DEL PLAN DE TRABAJO ANUAL 2022-2023 DEL COMITÉ COMUNAL DEMONITOREO SOCIOAMBIENTAL (CCMSA)"	26/09/2022	25/09/2023	372,000.54	20600823508	F & R SERVICIOS GENERALES E INGENI
362	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0114 - 2019 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009246	SERVICIO DE ALIMENTACION PARA PERSONAL DE REFINERIA IQUITOS	4/01/2020	4/01/2023	3,917,595.52	20600891082	LH SERVICIOS CATERING S.A.C

363	Adjudicacion Abreviada	ABR-0026-2022-OTL	BIENES	4500038104	"ADQUISICION DE CABLE DE ACERO"	29/09/2022	15/02/2023	233,213.29	20600939158	MOTRIZA SOCIEDAD ANONIMA - MOTRIZA
364	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0041 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009981	"SERVICIO DE SOPORTE DE FACTURACIÓN ELECTRÓNICA Y OSE (OPERADOR DESERVICIOS ELECTRÓNICOS) EN CLOUD DEDICADO PARA LA EMISIÓN DE COMPROBANTES DE PAGO E	22/06/2021	22/06/2024	708,050.44	20600948131	DIGIFLOW S.A.
365	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0033 - 2019 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009973	SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE PARA PERSONAL Y CARGA DE PETROPERÚ S.A. EN EL SECTOR ORIENTE DEL OLEODUCTO NOR PERUANO	21/06/2021	20/06/2023	548,040.00	20600966333	EMPRESA DE TRANSPORTE Y TURISMO TOU
366	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0018 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	BIENES	4500037996	"MANGUERAS CONTRA INCENDIOS DE ALTO FLUJO PARA ABASTECIMIENTO DEL CAMIÓNCONTRA INCENDIOS"	7/09/2022	3/02/2023	64,987.87	20601012643	KADUFAN PERU S.A.C.
367	Adjudicacion Selectiva	SEL-0029-2022-OTL/PP	BIENES	4500038071	"ADQUISICION DE TUBERIA"	28/09/2022	25/01/2023	88,613.28	20601012643	KADUFAN PERU S.A.C.
368	Adjudicacion Selectiva	SEL-0042-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038172	"ADQUISICION DE TUBERIAS DE ACERO PARA REFINACION TALARA."	14/10/2022	13/03/2023	101,204.35	20601012643	KADUFAN PERU S.A.C.
369	Adjudicacion Selectiva	SEL-0107-2021-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038055	"ADQUISICIÓN DE TUBERÍA PARA EL REEMPLAZO DE TRAMOS DE OLEODUCTO OVERALESDE 6$ Ø DE LA COORDINACIÓN DE CRUDO Y AGUA - REFINERÍA TALARA."	21/09/2022	18/01/2023	70,875.52	20601012643	KADUFAN PERU S.A.C.
370	Adjudicacion Selectiva	SEL-0116-2021-OTL/PETROPERU	BIENES	4500038059	"ADQUISICIÓN DE REPUESTOS PARA MOTOR ELECTRICO DE INDUCCION DE REFINACIÓNTALARA"	21/09/2022	9/01/2023	45,999.92	20601012643	KADUFAN PERU S.A.C.
371	Adjudicacion Selectiva	SEL-0056-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038226	"ADQUISICIÓN DE MANGUERAS DE 4$ DIAMETRO X 50FT PARA EQUIPOS DE FLOTAPESADA – REFINERÍA TALARA"	22/10/2022	18/02/2023	55,280.64	20601105072	GLOBAL SUPPLY COMPANY S.A.C.
372	Adjudicacion Selectiva	SEL-0058-2022-OFP/PETROPERU	BIENES	4500038030	"ADQUISICION DE MANGUERA Y PARKING ADAPTER PARA BRAZOS DE DESPACHO DELTERMINAL MOLLENDO."	15/09/2022	13/01/2023	62,146.97	20601105072	GLOBAL SUPPLY COMPANY S.A.C.
373	Adjudicacion Abreviada	ABR-0180-2022-OFP/PETROPERU–	SERVICIO	4200086328	"ABR-0180-2022-OFP/PETROPERU– SERVICIO DE SUPERVISIÓN DE LAIDENTIFICACIÓN DE ESTACIONES DE SERVICIO DE LA RED PETROPERÚ DE ACUERDOCON LA NUEVA IDENTIDAD	29/11/2022	12/07/2023	1,020,554.39	20601137624	CONURMA INGENIEROS CONSULTORES S.L.
374	Adjudicacion Abreviada	ABR-0178-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086054	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE ULSD <(>&<)> B100 DESDE PLANTATALARA HASTA PLANTA YURIMAGUAS DE PETROPERÚ S.A."	9/08/2022	9/02/2023	3,641,400.01	20601296226	ELIO GROUP S.A.C.
375	Adjudicacion Selectiva	SEL-0080-2022-OFP/PP	SERVICIO	4200085523	" SERVICIO DE DIGITALIZACIÓN DE DOCUMENTOS EN LA OFICINA DE TRÁMITEDOCUMENTARIO EN OFP PETRÓLEOS DEL PERÚ S.A**********	8/09/2022	7/09/2024	135,936.00	20601310695	SERVICIOS DE ARCHIVOS FISICOS Y
376	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0032 - 2021 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100010133	SERVICIO BIANUAL DE TRANSPORTE TERRESTRE DE RESIDUOS SÓLIDOS MUNICIPALES EN ESTACIONES 6, 7, 8 y 9 AL RELLENO SANITARIO	1/11/2021	31/10/2023	500,160.00	20601459630	TUNKY SOLUCIONES AMBIENTALES S.A.C.
377	Adjudicacion Selectiva	SEL-001-2022-OTL/PETROPERU	BIENES	4200084229	"TRAMITE DOCUMENTARIO EN REFINERIA TALARA."	25/04/2022	24/04/2023	395,357.26	20601553946	R GESTIONES INDUSTRIALES SOCIEDAD
378	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0001 - 2021 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100009983	#SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERÍA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.#	27/06/2021	27/12/2022	8,209,169.73	20601692806	HALCONES SECURITY COMPANY S.A.C.
379	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0113 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009999	SERIVICIO DE INSPECCIÓN DE INVERSIONES Y MANTENIMIENTO DE LOS CONTRATOS DE OPERACIÓN DE LOS TEMRINALES DEL NORTE Y CENTRO	12/07/2021	12/07/2024	9,309,341.03	20601753031	MA & C CONSULTORIA Y DIRECCION DE
380	Adjudicacion Selectiva	SEL-0067-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086036	"SERVICIO DE FORTALECIMIENTO DE CAPACIDADES DE AUTORIDADES COMUNALES(JUNTAS VECINALES) EN GOBERNABILIDAD LOCAL, LIDERAZGO Y GESTIÓN PÚBLICA."	7/11/2022	4/02/2023	141,500.00	20601772095	GEA GESTION PARA LA SOSTENIBILIDAD
381	Adjudicacion Selectiva	SEL-0122-2021-OTL/PETROPERU	BIENES	4200083808	"MANTENIMIENTO DE ESTRUCTURAS CIVILES EN INSTALACIONES DE REFINERÍATALARA"	8/04/2022	7/04/2023	1,799,853.82	20602131107	MINGA PERU S.A SUCURSAL
382	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0061 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009791	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE ELEVADORES Y MONTACARGAS EN EDIFICIOADMINISTRATIVO – REFINERÍA TALARA."	8/02/2021	8/02/2023	188,210.00	20602436285	SERVICIOS INDUSTRIALES ZAMALLOA S.R
383	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0019 - 2021 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100009990	SERVICIO DE ALQUILER DE UN CAMIÓN REFUELER	9/07/2021	9/07/2023	245,400.00	20602542115	ICARO DIECISIETE S.A.S. SUCURSAL
384	Adjudicacion Abreviada	ABR-0018-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084756	"ELABORACION DE LA INGENIERIA BASICA EXTENDIDA DEL SISTEMA DEPROTECCION CATODICA DEL OLEODUCTO NOR PERUANO."	20/06/2022	14/02/2023	1,105,807.50	20602563341	PROTECCION CATODICA DE COLOMBIA
385	Adjudicacion Selectiva	SEL-0039-2021-OPS/PETROPERU-2DA CONV	SERVICIO	4200085977	"ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN REFINERÍA IQUITOS YOTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A."	19/10/2022	18/10/2023	2,596,802.01	20602648151	GEPSI SELVA S.A.C.
386	Adjudicacion Abreviada	ABR-030-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038243	"AÑOS DE OPERACIÓN DE VÁLVULAS MOTORIZADAS DE LOS CALDEROS GE-B-001-A/B/C DE LA UNIDAD GE DE UA<(>&<)>TC DEL PROYECTO MODERNIZACIÓNREFINERÍA TALARA"	27/10/2022	4/04/2023	482,405.69	20603173784	KLINGER PERU S.A.C.
387	Adjudicacion Abreviada	ABR-0087-2022-OFP-PP	BIENES	4500037767	"ADQUISICION UTILES DE ASEO"	19/07/2022	19/07/2025	499,353.83	20603268564	MDM SUPPLY AND SERVICES S.A.C
388	Adjudicacion Selectiva	SEL-0032-2022-OTL/PP	BIENES	4500038130	"ADQUISICION DE UTILES"	4/10/2022	2/10/2024	55,860.61	20603268564	MDM SUPPLY AND SERVICES S.A.C
389	Adjudicacion Selectiva	SEL-039-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038107	"ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LAREFINERIA TALARA - ITEM PAQUETE 1"	6/10/2022	3/01/2023	615,051.40	20603306407	INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIOS
390	Adjudicacion Selectiva	SEL-039-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038108	"ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LAREFINERIA TALARA ITEM PAQUETE 2"	6/10/2022	3/01/2023	418,782.00	20603306407	INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIOS
391	Adjudicacion Selectiva	SEL-039-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038131	"ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LA REFINERIATALARA$ ITEM PAQUETE 3"	6/10/2022	3/01/2023	232,530.80	20603306407	INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIOS
392	Adjudicacion Selectiva	SEL-039-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038132	"ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LA REFINERIATALARA$. ITEM PAQUETE 4"	6/10/2022	3/01/2023	329,456.00	20603306407	INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIOS
393	Adjudicacion Selectiva	SEL-039-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038133	"ADQUISICION DE MOBILIARIO PARA LAS NUEVAS EDIFICACIONES EN LA REFINERIATALARA$. ITEM PAQUETE 5"	6/10/2022	3/01/2023	103,084.80	20603306407	INVERSIONES ESPECIALIZADOS SARIOS
394	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0042 - 2021 - OPS/PETROPERU - 2	SERVICIO	4200084784	"SERVICIO DE INGENIERÍA, CONSTRUCCIÓN E INSTALACIÓN (EPC) Y PUESTA ENMARCHA DE CUATRO (4) ELECTROBOMBAS DE PROCESO EN REFINERÍA IQUITOS"	27/06/2022	23/12/2022	589,920.00	20603383967	SERVICIOS Y CONSTRUCCION.IMESUR S.A
395	Adjudicacion Selectiva	SEL-0002-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200084461	"SERVICIO DE DESVARADO DE PONTÓN DE MUELLE DE CAPTACIÓN DE AGUA CONTRAINCENDIO, HIGIENE INDUSTRIAL Y DESHIERBE EN INSTALACIONES DE PLANTAIQUITOS."	13/06/2022	13/06/2024	369,760.00	20603581157	URANO COMPANY S.A.C.
396	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0083 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010137	"SERVICIO DE ANÁLISIS DE POLVO QUÍMICO SECO Y ESPUMA CONTRAINCENDIO DE LAREFINERÍA TALARA"	8/11/2021	8/11/2023	33,000.00	20603615418	OIL & GAS SERVICE AND CONSULTING S.
397	Adjudicacion Selectiva	SEL-0078-2021-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200083060	"SERVICIO DE RECOLECCIÓN Y ANÁLISIS DE MUESTRAS DE AGENTES DE ESPUMADE LOS TERMINALES DEL SUR: PISCO, MOLLENDO, ILO, JULIACA Y CUSCO."	1/02/2022	10/02/2023	116,500.00	20603615418	OIL & GAS SERVICE AND CONSULTING S.
398	Adjudicacion Selectiva	SEL-0084-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200083028	"SERVICIO DE PRUEBA ANUAL DEL SISTEMA CONTRAINCENDIOS EN LA REFINERIATALARA, PATIO DE TANQUES TABLAZO, Y PLANTA TALARA."	28/12/2021	28/12/2023	88,500.00	20603615418	OIL & GAS SERVICE AND CONSULTING S.
399	Adjudicacion Selectiva	SEL-0029-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010053	"SERVICIO DE APOYO DE NAVES EN LAS OPERACIONES MARÍTIMAS DE REFINERÍATALARA"	12/08/2021	10/08/2024	62,083,829.66	20603939281	PSA MARINE PERU S.A.
400	Adjudicacion Selectiva	SEL-0032-2020-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009593	"PRACTICAJE MARITIMO EN LOS TERMINALES DE REFINERIA TALARA"	10/01/2021	9/01/2024	7,506,993.89	20603939281	PSA MARINE PERU S.A.
401	Adjudicacion Selectiva	SEL-0027-2022-OTL/PP	BIENES	4500037990	"ADQUISICION DE BLOQUEADORES"	7/09/2022	6/03/2023	48,380.00	20604002070	MALIKKA SALUD S.A.C.
402	Adjudicacion Selectiva	SEL-0055-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085727	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO INTEGRAL LOTE I"	27/09/2022	21/10/2023	6,203,459.20	20604315345	TWM PERU S.A.C.
403	Adjudicacion Selectiva	SEL-0074-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086219	"SERVICIO DE CAMPAÑAS MÉDICAS GRATUITAS EN BENEFICIO DE LOS POBLADORES DETALARA Y LA BREA-NEGRITOS"	28/11/2022	26/01/2023	856,054.53	20604445818	GD Servicios Medicos y Ambulancias
404	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0005 - 2020 - OFP/PETROPERU	BIENES	4600002229	ROPA DE TRABAJO	22/11/2021	14/06/2023	311,922.32	20604711054	AGRIMAQ S.A.C.
405	Competencia	COM - 0003 - 2019 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000451	"SERVICIO INTEGRAL DE OPERACIONES FLUVIALES DE EMBARQUE Y DESCARGA DEHIDROCARBUROS EN PUCALLPA"	2/12/2019	2/12/2022	19,468,600.00	20605048065	CONSORCIO CSM SELVA
406	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0046 - 2021 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100010035	"MANTENIMIENTO INTEGRAL DEL SISTEMA SCADA DE LA NUEVA REFINERÍA TALARA."	3/01/2022	30/12/2026	35,056,490.11	20605499725	SIEMENS S.A.C.
407	Adjudicacion Abreviada	ABR-0029-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086228	"IMPLEMENTACIÓN DE INTERCAMBIO DE SEÑALES ENTRE SUBESTACIONESELÉCTRICAS GE1 Y LA BREA"	28/11/2022	11/06/2023	319,133.77	20605499725	SIEMENS S.A.C.
408	Adjudicacion Abreviada	ABR-0164-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086089	"ASISTENCIA OPERACIONAL PARA LA PUESTA EN MARCHA,ESTABILIZACIÓN Y OPERACIÓN NORMAL DE LA NUEVAREFINERÍA TALARA"	3/11/2022	3/11/2023	78,761,110.02	20606077751	CONSORCIO ODI
409	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0039 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009572	"GESTIÓN DE PERMISOS Y AUTORIZACIONES PARA EL PMRT"	30/09/2020	30/11/2022	636,480.26	20606506709	CONSORCIO ECOTEC - GMI
410	Adjudicacion Abreviada	ABR-041-2022 - OTL- PETROPERU	BIENES	4500038372	"ADQUISICIÓN DE REPUESTO DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN DE COMPRESORES DETORNILLO DE PHP DEL PROYECTO MODERNIZACION DE REFINERIA TALARA"	22/11/2022	29/07/2023	1,494,280.36	20606553618	HOWDEN PERU S.R.L.
411	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0076 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000537	"SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL DE COMBUSTIBLES CON FLOTA PROPIA"	3/08/2021	2/08/2023	11,293,569.79	20607061565	CONSORCIO HENRY
412	Adjudicacion Selectiva	SEL-0001-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084343	"ALQUILER DE REMOLCADOR TRIPULADO, POR 198 HORAS"	6/05/2022	4/05/2024	471,660.75	20607063029	SAAM TOWAGE PERU S.A.C.
413	Adjudicacion Selectiva	SEL-0038-2022-OPS/PETROPERU	BIENES	4500038229	"JUGUETES E INSUMOS PARA LA ACTIVIDAD $DESPERTANDO SONRISAS 2022 –REFINACIÓN SELVA$"	22/10/2022	20/12/2022	179,495.40	20607246077	DIVERSOS SERVICIOS BASAS EMPRESA
414	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0007 - 2020 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009848	SERVICIO DE INGENIERIA Y ELABORACION DE CONDICIONES TECNICAS DE DEFENSAS RIBEREÑAS PARA LA PROTECCION DE TUBERIA EN NUEVE CRUCES DE RIOS Y DOS SECTORES D	13/05/2021	30/12/2022	1,820,946.69	20607585033	CONSORCIO ICC INGENIEROS & LQG
415	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0001 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4600002128	FACILIDADES PMRT	1/06/2021	23/11/2024	172,809,444.39	20607715573	CONSORCIO CONDULATIN
416	Adjudicacion Abreviada	ABR-0155-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085974	"CONTRATACIÓN DE LOS SERVICIOS ESPECIALIZADOS DE HOSTINGPLATAFORMA JD EDWARDS - HISTÓRICOPLAZO DE EJECUCIÓN: EL PERÍODO DE CONTRATACIÓN DEL SERVICIO ES	17/10/2022	16/04/2023	138,564.77	20607883921	KYNDRYL PERU S.A.C.
417	Competencia Mayor	CMA - 0002 - 2017- OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200082633	"MEDIANTE CORREO ELECTRÓNICO DE FECHA 18.01.2022 EL USUARIO DEL SERVICIOSOLICITÓ CON URGENCIA LA REDISTRIBUCIÓN DEL CONTRATO 4200082633 RESPECTOA LA PO	1/09/2021	2/11/2023	22,853,829.63	20607883921	KYNDRYL PERU S.A.C.
418	Adjudicacion Selectiva	SEL-0038-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085424	"ALQUILER DE AMBULANCIA PARA LA REFINERÍA TALARA"	2/09/2022	1/09/2023	216,053.28	20608178318	SACS CONSULTORES SUCURSAL PERU
419	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0017 - 2020 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100010089	SERVICIO BIANUAL DE MANTENIMIENTO MECÁNICO DE EQUIPOS E INSTALACIONES DE REFINACIÓN SELVA	15/09/2021	15/09/2023	4,185,958.99	20608370456	CONSORCIO IQUITOS
420	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0018 - 2020 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100010099	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS DE BOMBEO Y PINTADO INDUSTRIAL EN PLANTAS ORIENTE	2/11/2021	2/11/2023	4,006,799.32	20608370456	CONSORCIO IQUITOS
421	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0033 - 2021 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4100010159	SERVICIO MANTENIMIENTO BOMBAS CONTRA INCENDIO	18/01/2022	16/07/2024	690,564.79	20608894978	CONSORCIO CONSTRUCTOR NORTE
422	Adjudicacion Abreviada	ABR-0004-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200083979	"SERVICIO DE GESTIÓN OPERATIVA DEL PAQUETE 1 DE LAS UNIDADES AUXILIARESDE LA NUEVA REFINERÍA TALARA."	9/06/2022	9/06/2042	958,550,690.07	20609014106	MATHESON GLOBAL HYCO PERU S.R.L.
423	Adjudicacion Abreviada	ABR-0005-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086081	"SERVICIO DE GESTIÓN OPERATIVA DEL PAQUETE 4 DE LAS UNIDADES AUXILIARESDE LA NUEVA REFINERÍA TALARA."	28/11/2022	28/11/2042	2,490,759,713.34	20609041219	GM OPERACIONES S.A.C.
424	Adjudicacion Selectiva	SEL-0014-2022-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV	SERVICIO	4200085311	"INSTALACION DE DOCE (12) VALVULAS MOTORIZADAS DEL SISTEMA DERECEPCION Y DESPACHO DE CRUDO DE ESTACION 1."	1/09/2022	29/12/2022	1,635,621.60	20609875951	CONSORCIO ONP
425	Competencia	COM-001-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085896	"HERRAMIENTAS INFORMÁTICAS PARA LA GESTIÓN DE OPERACIONES DIARIAS DE LAFUTURA REFINERÍA TALARA"	7/11/2022	5/11/2027	7,168,603.37	20610054553	CONSORCIO INDRA EAM
426	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM-0004-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4600002566	CONTR.MARCO.SUPERV.EJECU.PROY.	21/11/2022	19/11/2027	120,471,635.08	20610155341	CONSORCIO AYESA- HMV
427	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0010 - 2020 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100009648	CONTRATACIÓN DEL SERVICIO DE PROGRAMA DE MANTENIMIENTO, ACTUALIZACIÓN Y SOPORTE TÉCNICO DEL SISTEMA DE CONTABILIDAD DE LA	11/11/2020	10/11/2023	314,824.13	52-1293890	KBC ADVANCED TECHNOLOGIES, INC

428	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0011 - 2020 - OTL/PETROPERU	SERVICIO	4100009453	"SERVICIO INTEGRAL DE RECEPCIÓN, INTEGRACIÓN, SUMINISTRO DE HERRAMIENTASY GESTIÓN DE CAMBIOS DE LA INFORMACIÓN TÉCNICA DE LA NUEVA REFINERÍATALARA."	22/06/2020	21/04/2023	6,375,404.04	76016755-K	HEXAGON MINERIA Y PROCESOS INDUSTRI
429	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0044 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100010033	"SERVICIO DE SOPORTE DE SISTEMAS DE GESTIÓN DE TERMINALES E INVENTARIOSPARA TERMINALES DEL SUR"	25/07/2021	24/07/2023	2,103,737.49	900186412-4	XPER CONTROL LIMITADA
430	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0063 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085562	"SERVICIO DE MEJORAMIENTO REPUTACIONAL DE PETROPERÚ"	12/09/2022	12/04/2023	86,909.31	99000018381	VILLAFAÑE & ASOCIADOS
431	Adjudicacion Abreviada	ABR-0001-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200083728	"INSPECCIÓN INTERNA DE TUBERÍA DE 16$, 24$ Y 36$ DN DEL OLEODUCTO NORPERUANO”"	1/04/2022	28/01/2024	40,928,990.83	EXTRANJERO	LINSCAN ADVANCED PIPE LINES & TANKS
432	Adjudicacion Abreviada	ABR-0033-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083759	"Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza, Remediación y DisposiciónFinal de Residuos Sólidos Generados en las Áreas Afectadas por elDerrame de Petróleo Crudo Ocurrido a la	16/03/2022	8/07/2023	15,116,880.31	EXTRANJERO	VARICHEM DE COLOMBIA G ENVIRONMENTA
433	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0190 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086313	"ASESORÍA EXTERNA QUE COADYUVE A ESTABLECER PLAN DE MEJORA REPUTACIONALEN MATERIA DE BUEN GOBIERNO CORPORATIVO - BGC"	1/12/2022	13/02/2023	150,150.00	EXTRANJERO	Morrow Sodali International LLC
434	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0068 - 2020 - OFP / PETROPERU - 3C	SERVICIO	4200083300	Servicio "Transporte Terrestre de Combustibles desde Termina Mollendo hasta Planta Cusco de PETROPERÚ S.A."	1/03/2022	29/02/2024	5,407,679.99	CONSORCIO	CONSORCIO LA PROTECTORA-SAB
435	Competencia Mayor	CMA - 0014 - 2017 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100007143	SERVICIO DE TELEFONIA Y VIDEOCONFERENCIA	5/01/2018	19/04/2024	18,892,882.32	CONSORCIO	CONSORCIO SONDA DEL PERU S.A.-SONDA
436	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0001 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000501	"PRESTACION DE SERVICIOS DE INGENIERIADETALLE EN CONTRATO LITERAL"	3/09/2020	10/05/2023	14,124,956.31	CONSORCIO	CONSORCIO AYESA PERU S.A.C. - AYESA
437	Adjudicacion Abreviada	ABR-0041-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200084202	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO BIENAL DE EQUIPOS MECÁNICOS,ELÉCTRICOS E INSTRUMENTACIÓN DE LOS TERMINALES Y PLANTAS DEL SUR"	16/05/2022	15/05/2024	8,347,320.00	CONSORCIO	AGL INGENIEROS SAC - DLC INGENIEROS
438	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0005 - 2020 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009628	SERVICIO ESPECIALIZADO DE GESTIÓN DE COMBUSTIBLE TURBO A1 PARA ATENDER A LA OPERACIÓN Y CONTINGENCIAS DEL ONP.	2/11/2020	21/03/2023	972,451.04	CONSORCIO	Consorcio CSM Selva
439	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0101 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100009760	SERVICIO DE ADMINISTRACION Y OPERACION DE LA PLATAFORMA SAP CLOUD PARA SOPORTE DE APLICACIONES WEB	8/01/2021	7/01/2024	1,310,498.81	CONSORCIO	CONSORCIO INDRA PLATAFORMA SCP
440	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0018 - 2020 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009805	SERVICIO DE MANTENIMIENTO A ESTRUCTURAS DE ESTABILIZACIÓN Y LOS SISTEMAS DE DRENAJE EN LA TUBERÍA DESCUBIERTA EN PROGRESIVAS	1/03/2021	28/02/2023	2,234,458.51	CONSORCIO	CONSORCIO URANO
441	Competencia	COM - 0002 - 2019 - OLE/PETROPERU	SERVICIO	4100009823	SERVICIO DE ALIMENTACIÓN, CUARTELERÍA, LIMPIEZA DE AMBIENTES, LAVADO Y PLANCHADO DE ROPA PARA EL PERSONAL QUE LABORA EN LAS ESTACIONES DL ONP	15/04/2021	14/04/2024	42,118,815.89	CONSORCIO	CONSORCIO TECNOVE ONP
442	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0014 - 2020 - OPS/PETROPERU	SERVICIO	4100009787	SERVICIO DE ACONDICIONAMIENTO, TRATAMIENTO, TRANSPORTE Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS - REFINERÍA IQUITOS	1/02/2021	21/01/2023	413,420.00	CONSORCIO	Cons. Brunner Consult. & Servicio &
443	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0133 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000528	"SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARÍTIMO PARA LA ATENCIÓN DE BUQUES TANQUE YGASERO EN LOS PUERTOS DE CALLAO Y CONCHÁN"	14/03/2021	14/03/2024	29,097,766.74	CONSORCIO	Rep. Naviera y Aduan. - Petrolera T
444	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0138 - 2020 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000529	AGENCIAMIENTO MARITIMO	1/04/2021	1/04/2024	5,762,627.82	CONSORCIO	CONS. TRABAJOS MARITIMOS-PSA MARINE
445	Adjudicacion Abreviada	ABR - 0018 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200084674	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO MAYOR DEL TANQUE 63-T-6 DE PLANTA DE VENTASIQUITOS"	13/06/2022	9/12/2022	2,761,680.60	CONSORCIO	CONSORCIO IMESUR
446	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0048 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100010157	Servicio "Transporte Terrestre de Combustibles desde Termina Mollendo hasta Planta Cusco de PETROPERÚ S.A."	4/01/2022	5/01/2025	47,481,000.01	CONSORCIO	CONSORCIO FRACSA – ELIO
447	Adjudicacion Selectiva	SEL-0056-2021-OFP-PP	SERVICIO	4200082322	"Servicio de Transporte Terrestre de Biocombustibles desde Planta Conchanhasta Terminal Callao, Terminal Supe, Terminal Pisco de PETROPERÚ S.A"	18/10/2021	18/10/2024	3,609,420.00	CONSORCIO	TRANSMADELCA LOG.-MARITZA DEL CARPI
448	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0031 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100010122	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE LA PLANTACONCHÁN/CALLAO HASTA LA PLANTA PUCALLPA DE PETROPERÚ Y/O PUERTO PUCALLPA(TERRANOVA	7/10/2021	7/10/2024	92,698,000.00	CONSORCIO	CORP.TRANSP.TERRESTRE-TRANSP. ELIO
449	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0005 - 2020 - OFP/PETROPERU	BIENES	4600002228	ROPA DE TRABAJO	19/11/2021	14/06/2023	10,526,438.59	CONSORCIO	Cons.OBL Asoc. y Corp. Shark
450	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0005 - 2020 - OFP/PETROPERU	BIENES	4600002235	ROPA DE TRABAJO	22/11/2021	14/06/2023	59,829.02	CONSORCIO	RSR NEGOCIAC. EIRL - LUIS VALLE ROS
451	Adjudicacion Acuerdo Marco	ACM - 0005 - 2020 - OFP/PETROPERU	BIENES	4600002236	ROPA DE TRABAJO	22/11/2021	14/06/2023	450,484.15	CONSORCIO	RSR NEGOCIAC. EIRL - LUIS VALLE ROS
452	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0060 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4400000571	TRANSP. TERRES. P.PIURA Y T.NORTE - 2021	4/01/2022	4/01/2025	53,483,999.99	CONSORCIO	CONS. TRASAC Y CIAS
453	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0051 - 2021 - OFP/PETROPERU	SERVICIO	4100010164	SERVICIO DE AGENCIAMIENTO MARÍTIMO PARA LA ATENCIÓN DE BUQUES TANQUE EN EL PUERTO SALAVERRY	1/04/2022	31/03/2025	3,583,183.01	CONSORCIO	CONSORCIO TRAMARSA – PSAMP – PETRAN
454	Adjudicacion Abreviada	ABR-0006-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083433	"ABR-0006-2022- OFP/PETROPERU– $SERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVOANUAL DE TANQUES DE ALMACENAMIENTO Y ACCESORIOS DE LOS TERMINALES YPLANTAS DEL	24/02/2022	24/02/2023	4,029,879.97	CONSORCIO	MINFASA SAC – PROMEICA SAC
455	Adjudicacion Abreviada	ABR-0034-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200083758	"Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza, Remediación y DisposiciónFinal de Residuos Sólidos Generados en las Áreas Afectadas por elDerrame de Petróleo Crudo Ocurrido a la	15/03/2022	7/07/2023	12,996,170.74	CONSORCIO	CONSORCIO HERMES
456	Adjudicacion Selectiva	SEL-0061-2021-OPC/PETROPERÚ	SERVICIO	4200084592	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE EQUIPOS ROTATIVOS DE REFINERÍA CONCHAN"	1/06/2022	31/05/2025	4,267,030.36	CONSORCIO	CONS. PHOENIX, JZEAM, AISTEC, GWALT
457	Adjudicacion Selectiva	SEL-0056-2021-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200084248	"MANTEMIMIENTO MENOR DE TANQUES, TUBERIAS Y OTROS EQUIPOS ESTATICOS DEREFINERIA CONCHAN"	28/04/2022	26/04/2024	7,717,547.28	CONSORCIO	CONSORCIO CONSTRUCTORA UNIMET S.A.C
458	Adjudicacion Selectiva	SEL-0002-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084488	"PRACTICAJE POR APOYO A LAS OPERACIONES MARÍTIMAS Y PORTUARIAS DELTERMINAL BAYÓVAR – 3 AÑOS"	3/06/2022	1/06/2025	5,834,279.67	CONSORCIO	CONS. PSA MARINE PERU - AGENTAL PER
459	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0095 - 2021 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200084600	"TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLE DESDE PLANTA TALARA HASTA PLANTA ELMILAGRO DE PETROPERU S.A."	27/05/2022	26/05/2025	31,346,999.95	CONSORCIO	CONS.JCA TRANSPORTES-TRANSPORTES VA
460	Adjudicacion Selectiva	SEL-0041-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084892	"MONITOREO TOPOGRÁFICO Y BATIMETRICO DE DEFENSAS RIBEREÑASY MOVIMIENTO DE TIERRAS EN TRAMO II DEL ONP"	20/08/2022	19/08/2023	893,326.67	CONSORCIO	CONS. UTS.NEGOCIOS
461	Adjudicacion Abreviada	ABR-0090-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085054	"CONTRATO DE OBRA PARA LA EJECUCIÓN DE 4 PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA -ITEM 1"	24/10/2022	17/11/2023	5,693,582.27	CONSORCIO	COSORCIO VIVAL
462	Adjudicacion Abreviada	ABR-0091-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085055	"CONTRATO DE OBRA PARA LA EJECUCIÓN DE 4 PROYECTOS DE INVERSIÓN PÚBLICA -ITEM 2"	24/10/2022	17/11/2023	5,442,543.35	CONSORCIO	COSORCIO VIVAL
463	Adjudicacion Selectiva	SEL-0008-2022-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV	SERVICIO	4200085012	"DESBROCE DE ESTACIONES ORIENTE ESTACION 5, SARAMIRIZA, MORONAY ANDOAS – BIANUAL."	10/08/2022	8/08/2024	660,272.96	CONSORCIO	CONSORCIO URANO
464	Adjudicacion Selectiva	SEL-0018-2022-OLE/PETROPERU-PRIMERA CONV	SERVICIO	4200085331	"APERTURA Y CIERRE DE VALVULAS TRAMO I."	1/09/2022	31/08/2023	502,238.36	CONSORCIO	CONSORCIO URANO
465	Adjudicacion Selectiva	SEL-0053-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200084971	"SUPERVISIÓN DE ACTIVIDADES DE MANTENIMIENTO EN EL TRAMO I Y II DEL ONP YEN EL ORN"	1/08/2022	30/07/2024	17,474,215.98	CONSORCIO	CONSORCIO AYESA
466	Competencia	COM-0001-2021-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085007	SERVICIO "INGENIERÍA, PROCURA, INSTALACIÓN Y PUESTA EN OPERACIÓN DEL TERMINAL MULTIBOYAS Nº2 Y DE DOS LÍNEAS SUBMARINAS DE REFINERÍA CONCHÁN”	2/01/2023	31/01/2024	62,511,015.83	CONSORCIO	DEMEM S.A.- PSA MARINE PERU S.A
467	Adjudicacion Abreviada	ABR-0111-2022-OFP/PETROPERÚ	SERVICIO	4200085394	"Servicio Integral de Atención de Operaciones Marítimas y Tendido debarreras de Contención y Primera respuesta ante Derrames de Hidrocarburos en los Terminales Portuarios Mult	26/08/2022	25/08/2025	11,441,508.00	CONSORCIO	PSA Marine Perú S.A. -
468	Adjudicacion Selectiva	SEL-0055-2021 OFP - 4TA CONV ITEM 1	SERVICIO	4200085257	"Servicio Integral de Atención de Operaciones Marítimas, Tendido deBarreras de Contención y Primera respuesta ante Derrames de Hidrocarburos en los Terminales Portuarios Mult	12/08/2022	12/08/2025	11,326,078.78	CONSORCIO	PSA Marine Perú S.A. -
469	Adjudicacion Selectiva	SEL-0055-2021-OFP/PP ITEM 2	SERVICIO	4200085258	"Servicio Integral de Atención de Operaciones Marítimas, Tendido deBarreras de Contención y Primera respuesta ante Derrames de Hidrocarburos en los Terminales Portuarios Mult	12/08/2022	12/08/2025	14,030,188.21	CONSORCIO	PSA Marine Perú S.A. -
470	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0013 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200085314	"SERVICIO DE CABLEADO, CONEXIONADO, REUBICACIÓN DE GABINETES YACCESORIOS, HACIA NUEVA SALA ELÉCTRICA DE COTA MEDIA"	5/09/2022	2/01/2023	936,684.00	CONSORCIO	CONSORCIO PHOENIX
471	Adjudicacion Selectiva	SEL-0011-2022-OLE/PETROPERU-2DA.	SERVICIO	4200085409	"$SERVICIO REEMPLAZO DE CONMUTADOR DE TRANSFERENCIA AUTOMÁTICA EN CCM DELA ESTACIÓN 6 DEL ONP”"	5/09/2022	13/12/2022	179,832.00	CONSORCIO	CONSORCIO PHOENIX
472	Adjudicacion Selectiva	SEL-0023-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085545	"IMPLEMENTACIÓN Y MANTENIMIENTO DE PUNTOS ECOLÓGICOS DE SEGREGACIÓN DERESIDUOS SÓLIDOS PARA LA NUEVA REFINERÍA TALARA"	14/09/2022	11/01/2023	628,114.00	CONSORCIO	ICSE-PROMEICA
473	Adjudicacion Abreviada	ABR-0008-2022-OPS/PETROPERU	SERVICIO	4200085348	"ELABORACIÓN DE INGENIERÍA, PROCURA Y CONSTRUCCIÓN (EPC) DE TANQUE329-T-111 DE 35 MB DEL SISTEMA CONTRAINCENDIO DE REFINERÍA IQUITOS"	5/09/2022	18/11/2023	8,368,313.86	CONSORCIO	CONSORCIO:IMESUR-INSTAL.MECÁNICAS S
474	Adjudicacion Selectiva	SEL-0051-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085929	"CONFECCIÓN E INSTALACIÓN DE CASETAS EN OLEODUCTOS - PETROPERÚ S.A."	20/10/2022	18/12/2022	56,787.50	CONSORCIO	CONSORCIO ICSE-PROMEICA
475	Adjudicacion Selectiva	SEL-021-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085666	"MANTENIMIENTO Y PRESERVACION DE REPUESTOS DE DOS AÑOS DE OPERACIÓN DEUNIDADES DE PROCESO Y UNIDADES AUXILIARES DE LA NRFT"	28/09/2022	26/12/2022	73,750.00	CONSORCIO	CONSORCIO ICSE-PROMEICA
476	Adjudicacion Selectiva	SEL-0026-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085860	"SERVICIO PRUEBA ANUAL DE BOMBAS DEL SCI"	6/10/2022	2/02/2023	90,000.00	CONSORCIO	LOS CONSORCIADOS
477	Adjudicacion Selectiva	SEL-0052-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085900	"CONTROL DOCUMENTARIO, DIGITALIZACIÓN Y GESTIÓN ADMINISTRATIVA DE LASACTIVIDADES DEL SCSST SEDE TALARA"	12/10/2022	11/10/2023	227,976.26	CONSORCIO	CONSORCIO JJM ASOCIADOS & NSLEON
478	Adjudicacion Selectiva	SEL-0016-2022-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085908	"SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE DESPACHO DE COMBUSTIBLE DEPLANTA DE VENTAS DE REFINERIA CONCHAN"	21/11/2022	19/11/2024	2,570,056.52	CONSORCIO	CONSORCIO P&C
479	Adjudicacion Selectiva	SEL-0031-2022-OFP/PP	SERVICIO	4200086021	"Servicio $Transporte Terrestre de Diesel B5 desde la PlantaConchán/Callao y/o Puerto Pucallpa (Terranova) hasta Planta Pucallpade PETROPERÚ$."	25/10/2022	25/10/2025	110,178,800.01	CONSORCIO	trans elio y corp trans terreste
480	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0009 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200086058	"SERVICIO DE PROCURA, MONTAJE Y PUESTA EN MARCHA DE GRUPO ELECTRÓGENO ENSSEE DE TERMINAL PORTUARIO EN REFINERÍA CONCHÁN"	2/11/2022	30/01/2023	817,199.44	CONSORCIO	Consorcio phoenix
481	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0031 - 2022 - OPC / PETROPERÚ	SERVICIO	4200086125	"SERVICIO DE INSTALACIÓN DE POSTES DE ILUMINACIÓN VIAL EN COTA ALTA DEREFINERÍA CONCHÁN"	10/11/2022	7/02/2023	556,448.00	CONSORCIO	Consorcio phoenix
482	Adjudicacion Selectiva	SEL-0013-2022-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200086106	"$SERVICIO DE MANTENIMIENTO A LAS ESTRUCTURAS DE ESTABILIZACION Y LOSSISTEMAS DE DRENAJE EN LA TUBERIA DESCUBIERTA EN PROGRESIVAS DEL TRAMOII – ORIENTE D	14/11/2022	12/11/2024	1,375,095.48	CONSORCIO	CONSORCIO URANO
483	Adjudicacion Selectiva	SEL - 0069 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200086120	"PRESERVACIÓN Y CONSERVACIÓN DE EQUIPOS DEL PROYECTO NUEVO TERMINAL ILO"	21/11/2022	18/07/2023	3,255,831.46	CONSORCIO	CONSORCIO SJT VYL
484	Adjudicacion Selectiva	SEL-0068-2022-OFP/PETROPERU - ITEM 1	SERVICIO	4200086155	"SERVICIO DE IDENTIFICACIÓN DE ESTACIONES DE SERVICIO DE LA RED PETROPERÚDE ACUERDO CON LA NUEVA IDENTIDAD VISUAL (INCLUYE ADECUACIÓN DE TÓTEMSEXISTENTE	14/11/2022	28/05/2023	8,361,651.91	CONSORCIO	CONSORCIO RNB - PERCHING - PUCCIO
485	Adjudicacion Selectiva	SEL-0068-2022-OFP/PETROPERU - ITEM 2	SERVICIO	4200086156	SERVICIO DE IDENTIFICACIÓN DE ESTACIONES DE SERVICIO DE LA RED PETROPERÚ DE ACUERDO CON LA NUEVA IDENTIDAD VISUAL (INCLUYE ADECUACIÓN DE TÓTEMS EXISTENT	14/11/2022	28/05/2023	8,364,271.50	CONSORCIO	CONSORCIO RNB - PERCHING - PUCCIO
486	Adjudicación Abreviada	ABR-0166-2022-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085972	Transporte Terrestre de Nafta Craqueada y ULSD desde Planta/Refinería Conchán hasta Puerto Terranova (Pucallpa)de PETROPERÚ S.A.	24/08/2022	23/02/2023	1,248,904.00	20510743785	TICLAVILCA TRANSPORT & SERVICE
487	Competencia	COM-0001-2021-OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085007	SERVICIO "INGENIERÍA, PROCURA, INSTALACIÓN Y PUESTA EN OPERACIÓN DEL TERMINAL MULTIBOYAS Nº2 Y DE DOS LÍNEAS SUBMARINAS DE REFINERÍA CONCHÁN”	2/01/2023	31/01/2024	62,511,015.83	CONSORCIO	DEMEM S.A.- PSA MARINE PERU S.A
488	Competencia	COM-0001-2022-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086038	"SERVICIO DE EPC INSTALACIÓN DE TUBERÍAS AÉREAS EN ZONA DE FILTROS, ZONADE BOMBAS PRINCIPALES Y CONEXIÓN AL TRAMO I DEL ONP EN ESTACIÓN I"	27/10/2022	21/10/2023	12,650,853.79	20296637697	BIDDLE INC S.A.C.
489	Competencia	COM-001-2022-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085896	"HERRAMIENTAS INFORMÁTICAS PARA LA GESTIÓN DE OPERACIONES DIARIAS DE LAFUTURA REFINERÍA TALARA"	7/11/2022	5/11/2027	7,168,603.37	20610054553	CONSORCIO INDRA EAM
490	Complementaria	COMP. SEL-0040-2018-OTL/PP	SERVICIO	4200084765	"COMPLEMENTARIO DE ALMACENAMIENTO Y DESPACHO DE COMBUSTIBLE EN REFINERÍATALARACOMPLEMENTARIO DEL PROCESO N° SEL-040-2018-OTL/PP (OTT N° 4100007903	15/06/2022	11/12/2022	22,053.74	20316978917	GRIFO TALARA SAC
491	Complementaria	COMP-0027-2018-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200085031	"SERVICIO DE TELEFONÍA CELULAR PARA LOS USUARIOS DE PETROPERU A NIVELCORPORATIVO"	17/07/2022	16/12/2022	120,343.24	20106897914	ENTEL PERU S.A.

492	Complementaria	COMP-SEL- 0006 - 2020 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085317	"CONTRATO COMPLEMENTARIO DE OTT 4200078431 POR EL SERVICIO DE ALQUILERDEL SISTEMA CCTV PARA REFINERIA CONCHAN"	1/09/2022	31/05/2023	116,820.00	20511236208	VIDITEK S.A.C.
493	Complementaria	COMP-SEL - 0191 - 2022 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085356	"TRANSPORTE DE COMBUSTIBLES DESDE TERMINAL CHIMBOTE HASTA TERMINALESETEN/SALAVERRY Y DESDE PLANTA CONCHÁN HASTA TERMINALES ETEN/SALAVERRY DEPETRO	23/08/2022	23/12/2022	2,242,800.00	20510468032	C & C TRANSPORT CORPORATION SAC
494	Complementaria	COMP-SEL- 0015 - 2020 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085393	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE MANTENIMIENTO ANUAL DELSISTEMA DE DESPACHO DE COMBUSTIBLE DE PLANTA DE VENTAS DE REFINERIACONCHAN (CO	15/09/2022	2/01/2023	402,701.27	20101095828	REPRESENT Y SERVICIOS TECNICOS SRL
495	Complementaria	COMP. SEL-020-2020-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085410	"CONTRATACIÓN COMPLEMETARIA DEL SERVICIO DE ALQUILER DE SISTEMA DE CCTVPAR EL MUELLE RFTL - CODIGO PBIP (2 AÑOS)COMPLEMENTARIO DEL PROCESO N° SEL-020-2	6/10/2022	29/03/2023	119,030.15	20441807741	NSG LATINOAMERICA E.I.R.L.
496	Complementaria	COMP-SEL-0150-2019-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085413	"CONTRATACION COMPLEMENTARIA DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE MEDICION DE NIVEL DE LOS TANQUES DE RFTL MCL Y BALASTRO, PVT Y PVP."	2/09/2022	29/01/2023	917,231.69	20343877294	DIN AUTOMATIZACION S.A.C.
497	Complementaria	COMP. SEL-010-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085434	"CONTRATACIÓN COMPLEMETARIA SERVICIO DE MANIOBRAS EN UNIDADES DE FLOTAPESADA – REFINERÍA TALARA"	5/09/2022	3/12/2022	281,558.55	20604946124	V.L. INTERMEDIATE SOCIEDAD ANONIMA
498	Complementaria	COMP-COM - 0020 - 2016 - OFP / PETROPERU	SERVICIO	4200085446	"CONTRATACION COMPLEMENTARIA OTT 4100005591 (CMA-0020-2016-OFP/PETROPERU)SERVICIO DE ENLACE DE DATOS CORPORATIVO DE PETROPERÚ"	2/09/2022	2/10/2023	1,623,420.86	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
499	Complementaria	COMP-SEL-0043-2021-OFP-PP	SERVICIO	4200085614	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL 24.66% DEL CONTRATO Nº 4100010090 DE LAADJUDICACIÓN SELECTIVA N° SEL-0043-2021-OFP/PETROPERÚ - SERVICIO DEVIGILANCIA M	28/09/2022	26/12/2022	961,499.81	20547280696	CONSULTING ADVISERS WORKING S.A.C
500	Complementaria	COMP-ABR - 0009 - 2017 - OPC/PETROPERU	SERVICIO	4200085616	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE ALTA DISPONIBILIDAD DELENLACE DE DATOS PARA REFINERIA CONCHAN - OTT N°4100006741 (ABR-0009-2017-OPC/PETROP	16/09/2022	15/03/2024	86,400.00	20467534026	AMERICA MOVIL PERU S.A.C.
501	Complementaria	COMPLEMENTARIA CMA-0002-2017	SERVICIO	4200085815	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL CONTRATO N°4100006373 $SERVICIOSESPECIALIZADOS DE OUTSOURCING DE TI ÍTEM N°1 – GESTIÓN DE EQUIPOS Y MESADE AYUDA$ PO	3/10/2022	2/10/2023	8,145,341.80	20607883921	KYNDRYL PERU S.A.C.
502	Complementaria	COMP. ABR-078-2021-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200085881	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE RECEPCIÓN, ALMACENAMIENTO YDESPACHO DE MATERIALES E INSUMOS PARA EL ARRANQUE Y OPERACIÓN DE LANUEVA R	11/10/2022	7/02/2023	416,907.11	20100010217	DP WORLD LOGISTICS S.R.L.
503	Complementaria	COM-ABR-0020-2021-OLE/PETROPERU	SERVICIO	4200085894	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL CONTRATO PRINCIPAL 4100010006 PARA LAPRESTACIÓN DEL SERVICIO $TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLE DEDESARAMIRIZA HA	14/10/2022	11/01/2023	91,992.80	20484007366	INVERSIONES Y SERVICIOS SAN PEDRO S
504	Complementaria	COMPLEMENTARIO SEL-0152-2020-OFP/PETROPE	SERVICIO	4200085902	"COMPLEMENTARIO SEL-0152-2020-OFP/PETROPERUSERVICIO DE MANTENIMIENTO PREVENTIVO DE SEIS ASCENSORESEDIFICIO OFP - PETROPERÚ**********	11/10/2022	11/01/2023	99,750.00	20100057523	ASCENSORES S A
505	Complementaria	COMPLEM. SEL-0052-2020-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086135	"CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE TRANSPORTE DE PERSONALTERMINAL ETEN."	11/11/2022	10/05/2023	45,603.13	20409401032	P&P CATERING SERVICE CONTRATISTAS
506	Complementaria	SEL-40-1-0026-2021-GDQO-JOEP	SERVICIO	4200086158	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL CONTRATO PRINCIPAL N° 4100010120PARA LA PRESTACION DEL $SERVICIO DE TRANSPORTE FLUVIAL PARA PERSONALDE PATRULLAJE, MO	11/11/2022	9/01/2023	195,858.00	20393929252	EMPRESA MAGIN PIO S.A.C.
507	Complementaria	SEL-40-1-0075-2019-JOPT-OOR	SERVICIO	4200086160	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA AL CONTRATO PRINCIPAL N° 4100009254PARA LA PRESTACION DEL $SERVICIO BIANUAL DE DESBROCE MECANIZADO ENZONA INDUSTRIAL, ZO	14/11/2022	12/05/2023	60,860.04	20493410831	GUACAMAYO SERVICE S.C.R.L.
508	Complementaria	COMP-SEL-0073-2020-OFP/PETROPERU	SERVICIO	4200086232	"SERVICIO CORPORATIVO DE PRIMARIO PRINCIPAL PARA PETROPERÚ"	16/11/2022	15/06/2023	28,984.64	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
509	Complementaria	COMPLEMENTARIO ABR-0046-2021-OFP/PP	SERVICIO	4200086255	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO DE $UPGRADE DE ENLACESINTERNET, DATOS A NIVEL NACIONAL Y CAMBIO FG EN TALARA,CONCHAN, IQUITOS,BAYOVAR, SELVA	18/11/2022	18/04/2023	285,691.61	20100017491	TELEFONICA DEL PERU SAA
510	Complementaria	COMP-SEL-0020-2020-OFP-PETROPERU	SERVICIO	4200086260	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA DEL 20% DEL CONTRATO Nº 4100009644 DE LAADJUDICACIÓN SELECTIVA N° SEL-0020-2020-OFP/PETROPERÚ - SERVICIO DETRANSPORTE TER	18/11/2022	18/02/2023	1,163,080.01	20498697381	TRANSPORTES ELIO S.A.C.
511	Complementaria	COMPLEMENTARIO ABR-0122-2022-OFP/PP	SERVICIO	4200086276	"SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTACONCHÁN/TERMINAL CALLAO HASTA TERMINAL ETEN DE PETRÓPERU S.A."	22/11/2022	22/12/2022	226,800.00	20510468032	C & C TRANSPORT CORPORATION SAC
512	Complementaria	COMPLEM.SEL-0149-2019-OTL/PETROPERU	SERVICIO	4200086309	"CONTRATACION COMPLEMENTARIA DEL SERVICIO INTEGRAL DE IMPRENTA,DIGITALIZACION Y ESCANEOS EN REFINERIA TALARA"	28/11/2022	27/05/2023	235,693.31	10038762295	SUCESION INDIVISA GUTIERREZ
513	Complementaria	COMP - ABR - 0124 - 2022/PETROPERU	SERVICIO	4200086312	"CONTRATACIÓN COMPLEMENTARIA OTT 4200085548(ABR-0124-2022-OFP/PETROPERU)SERVICIO DE TRANSPORTE TERRESTRE DE COMBUSTIBLES DESDE PLANTACONCHÁN/TERM	26/11/2022	26/01/2023	222,000.00	20460325359	NEGERIB S.R.L.
514	Complementaria	COMP-ABR-0095-2021-OFP/PETROPERU	BIENES	4500037894	"ADQUISICIÓN DE ADITIVOS DE PERFORMANCE PARA LOS COMBUSTIBLESDIESEL B5 / DIESEL B5 S50"	20/09/2022	12/12/2022	1,500,887.54	20107223810	PROMOTORA PANAMERICANA S.A.
515	Complementaria	COMPL-SEL-0187-2019-OFP/PETROPERU	BIENES	4500038009	"Adquisición complementaria (O/C N° 4000004940) de precintos de seguridadpara los Terminales y Plantas de Venta a nivel nacional."	9/09/2022	9/09/2024	183,409.17	20109464849	CORPORACION SEALER'S S.A.
516	Complementaria	COMP-SEL-0142-2021-OTL/PP	BIENES	4500038141	ADQUISICIÓN DE EQUIPAMENTO ESPECIALIZADO DE RESPUESTA A EMERGENCIAS PARA LA NUEVA REFINERIA TALARA.	6/10/2022	3/04/2023	1,060,173.08	20556043630	GEWALT PERU SAC
517	Complementaria	COMP-SEL-0142-2021-OTL/PP	BIENES	4500038142	ADQUISICIÓN DE EQUIPAMENTO ESPECIALIZADO DE RESPUESTA A EMERGENCIAS PARA LA NUEVA REFINERIA TALARA.	6/10/2022	3/01/2023	357,529.58	20547111665	IMARK SOLUCIONES INTEGRALES S.A.C.

Fuente: ERP-SAP /Modulo Logistico.

Las Modalidades Contratación corresponden a las previstas en el Reglamento de Contrataciones de PETROPERU. COMP- ABR- COM-SEL

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**

1 TIPO DE PROCEDIMIENTO DE SELECCIÓN	
ABR	Adjudicación Abreviada
AMC - Cent. Disp. Com. Final Ley 30114	Adjudicación de Menor Cuantía - Centésima Disposición Complementaria Final de la Ley Nº 30114
AMC - DU 004-2014	Adjudicación de Menor Cuantía - Decreto de Urgencia Nº 004-2014
AMC - DU 130-2001	Adjudicación de Menor Cuantía - Decreto de Urgencia Nº 130-2001
AMC - DL 1023	Adjudicación de Menor Cuantía - Decreto Legislativo Nº 1023
AMC - Ley 26859	Adjudicación de Menor Cuantía - Ley Nº 26859
AMC - Ley 27638	Adjudicación de Menor Cuantía - Ley Nº 27638
AMC - Ley Nº 30191	Adjudicación de Menor Cuantía - Ley Nº 30191
AMC - Ley Nº 30306	Adjudicación de Menor Cuantía - Ley Nº 30306
AMC - Oct. Disp. Com. Final del DL 1017	Adjudicación de Menor Cuantía - Octava Disposición Complementaria final del DL Nº 1017
ACM	Adjudicación para Contrato Marco
AS	Adjudicación Simplificada

2 OBJETO CONTRACTUAL	
Bien	Productos físicos, incluye los suministros.
Consultoria de Obra	Son productos no físicos, incluye la elaboración de expediente técnico de
Obra	Productos físicos, incluye construcción,
Servicio	Son productos no físicos, incluye

AS - Dec. Disp. Com. Final Reg. Ley 30225	Adjudicación Simplificada - Décima Disposición Complementaria Final Reg. Ley 30225
AS-DS288-2019EF	Adjudicación Simplificada - DS288-2019-EF
AS-Ley31125	Adjudicación Simplificada - Ley N° 31125
AS-Ley26859	Adjudicación Simplificada - Ley Nº 26859
AS-Ley 30556	Adjudicación Simplificada - Ley Nº 30556
AS - 7ma. Disp. Com. Final Reg. Ley 30225	Adjudicación Simplificada - Séptima Disposición Complementaria Final Reg. Ley 30225
AS-DU114 2020	Adjudicación Simplificada-Decreto de Urgencia 114-2020
AS-DL 1325	Adjudicación Simplificada-Decreto Legislativo N° 1325
AS-DL 1355	Adjudicación Simplificada-Decreto Legislativo N° 1355
AS-Homologacion	Adjudicación Simplificada-Homologación
COMPRE	Comparación de Precios
COMPRE-DL 1314	Comparación de Precios-Decreto Legislativo N° 1314
Compras por catálogo CM	Compras por catálogo (Convenio Marco)
CPA	Concurso de Proyectos Arquitectónicos
CP	Concurso Público
CP-DS288-2019EF	Concurso Público - DS288-2019-EF
DIRECTA	Contratación Directa
DIR	Contratación Directa (Petroperú)
INTER	Contratación Internacional
CMA	Contratación por Competencia Mayor
CME	Contratación por Competencia Menor
CONV	Convenio
Conv. Colaboración	Convenios de Colaboración y otros de naturaleza análoga
Entre Estados	Entre Estados
EX-CE	Extensión de Catálogo Electrónico
IM-CE	Implementación de Catálogo Electrónico
IN-PROV	Incorporación de Proveedores
LP	Licitación Pública
PAB	Procedimiento de Contratación para Proceso Abierto
PLC	Procedimiento de Contratación para Proceso Lista Corta
PEC	Procedimiento Especial de Contratación
PEC-NCPD	Procedimiento Especial de Contratación-Nueva Convocatoria por
PES	Procedimiento Especial de Selección
COM	Proceso por Competencia
RES	Regímen Especial
SCI	Selección de Consultores Individuales
Serv. Pub.	Servicios Públicos
SIE	Subasta Inversa Electrónica
SIEC	Subasta Inversa Electrónica Corporativa
MENOR 8UIT CCF	Supuesto de inaplicación menor o igual a 8 UIT (Compras Corporativas)
Precisar	Colocar el tipo de Procedimiento de Selección que corresponda
SEL	Adjudicacion Selectiva
ACM	Adjudicacion por Contrato Marco
COM	Competencia
COMP	Complementaria

EMPRESAS

SECCION I

GESTIÓN DE RECURSOS HUMANOS

ANEXO N° 8.1

Cantidad de personal al inicio y al final del periodo a reportar

Nombre de la empresa PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito LIMA - LIMA - SAN ISIDRO

Titular de la empresa CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte 31.10.2022

Periodo reportado	May-22			Oct-22			
	Cantidad de Personal del mes de inicio del periodo reportado			Cantidad de Personal del último mes a reportar			Gasto de Personal del último mes a reportar (En soles)
RUBROS	Cantidad personal 276 y CAS	Cantidad Personal 728	Cantidad Personal otro regimen laboral	Cantidad personal 276 y CAS	Cantidad Personal 728	Cantidad Personal otro regimen laboral	
PERSONAL							
Planilla		**2711**			**2666**		**29,877,609.27**
Gerente General		1			1		22,556.21
Gerentes		11			12		370,274.99
Ejecutivos		26			30		748,337.37
Profesionales		1350			1320		16,907,961.97
Técnico		1323			1303		11,828,478.73
Administrativos							
Locación de Servicios							
Servicios de Terceros							
Personal de Cooperativas							
Personal de Services							
Otros							
Pensionistas		6			6		**3,122.50**
Regimen Ley Nº 20530		-			-		-
Regimen Ley Nº 10624		2			2		2,562.50
Regimen Ley Nº 17262		4			4		560.00
Practicantes (Incluye Serum,							
TOTAL							
Personal en Planilla		2711			2666		**29,877,609.27**
Personal en CAP		2426			2405		27,947,341.51
Personal Fuera de CAP		285			261		1,930,267.76
Según Afiliación		2711			2666		**29,877,609.27**
Sujetos a Negociación Colectiva		1987			2047		23,819,189.13
No Sujetos a Negociación Colectivo		724			619		6,058,420.14
Personal Reincorporado							
Ley de Ceses Colectivos							
Derivados de Procesos de Despidos							
Otros							

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**

Petroperú

Firmado digitalmente por:
QUINO CELI Jorge Eduardo
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 02/12/2022 17:30:08-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE MUEBLES E IMMUEBLES

ANEXO N° 9.1
Bienes Inmuebles y predios

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

Titular de la empresa : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo : VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte : 25.11.2022

N°	Código Único - SINABIP	Tipo de Inmueble / Predio [1]	Descripción del Inmueble / Nombre del Local / Denominacion_inmueble	Situación Física [2]	Uso Genérico [3]	Uso Específico [4]	Departamento	Provincia	Distrito	VIA	Dirección	N°	Urbanización	LOTE	SECTOR	Fecha de Tasación (de contar con ello)	Valor del Inmueble (Valor Total del Predio = Valor de Construcciones + Valor de las Obras + Valor del Terreno)	Área actual mt2	Situación del Dominio o Afectación en Uso [5] (Inmueble y Predio: bajo su dominio - propiedad / bajo su administración - afectación en uso)	Inscrito en Registros Públicos [6]	Tipo de cargas [7]	Tipo de Acto de Gravamen [8]

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

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

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**

Petroperú

Firmado digitalmente por:
ARRUE CHAVEZ Carlos
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 01/12/2022 14:22:48-0500

Petroperú

Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/12/2022 17:56:52-0500

EMPRESAS
SECCIÓN I
GESTION INFORMATICA
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 EDGAR VIVES SUAREZ**
Cargo **VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO**
Periodo en el cargo **DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA**
Fecha de corte 31.10.2022

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
1	Acuerdos de Directorio (SAD)	El objetivo de este aplicativo es registrar y almacenar todos los acuerdos tomados por el Directorio de Petroperú, para permitir luego que los usuarios adecuados puedan revisarlos y descargarlos.	Secretaría General	Histórico	2019
2	Sistema de Control de Asistencia (ASISOFP)	Permite visualizar la data histórica respecto a los ingresos y salidas de personal y practicantes, justificación de tardanzas, registro de excesos de jornada, autorización de sobretiempos, salidas anticipadas; previa implementación del ERP SAP	Gerencia Dpto. Relaciones Laborales	Histórico	2019
3	Sistema Web Activo Fijo (SWAF)	Sistema Web que permite la búsqueda y visualización de informacion historica respecto a las transferencias de los activos . Actualmente solo para consulta informacion historica	Gerencia Dpto. Contabilidad	Histórico	2022
4	Sistema Integral de Personal (SIP)	Sistema Integral de Administración de personal, practicantes y pensionistas.	Gerencia Dpto. Gestión de Talento	Histórico	2014
5	Mercado Externo (DATAMEXT)	Aplicativo para el registro de importaciones y exportaciones, consultas, reportes y generación de órdenes de trabajo de los embarques administrados por el departamento mercado externo	Gerencia Dpto. Compra de Hidrocarburos	En Operación	2022
6	Sistema de Seguimiento de Acuerdos y Pedidos de Directorio (SSAPD)	Sistema web para el registro, seguimiento y consultas de los acuerdos sucedidos en la empresa	Secretaría General	En Operación	2022
7	Sistema de Recomendaciones de las Acciones de Control (SRAC)	Aplicativo que permite gestionar el ingreso, asignación y actualización mensual de las diferentes recomendaciones de auditoria asignadas a múltiples dependencias de la organización. Incluye consultas y reportes	Auditoría Interna y Riesgos	En Operación	2022
8	Cambio de Contraseña (CC)	Permite a los usuarios a nivel corporativo generar una nueva contraseña para las diferentes plataformas de informacion usadas en la empresa	Gerencia Dpto. Tecnologías de Información	En Operación	2022
9	Sistema de Gestión de Operaciones Comerciales (SGO)	Sistema que permite la administración y gestión de suministro de combustible en operaciones de clientes industriales desde las plantas de Petroperú hasta las estaciones de servicio asociadas.	Gerencia Dpto. Distribución	En Operación	2022
10	Aplicativo Web de Soporte a los Concursos Internacionales de Precios (CIP) de Importación y Exportación (TENDER)	Aplicativo web de Soporte a los Concursos Internacionales de Precios de Importación y Exportación TENDER	Gerencia Dpto. Compra de Hidrocarburos	En Operación	2022
11	Sistema de Integridad (SIIN)	Aplicativo que permite registrar y consultar el Compromiso de Adhesión al Sistema de Integridad	Oficialía de Cumplimiento	En Operación	2022
12	Consulta Web de Saldos de Clientes PETROPERÚ (SCC)	Portal Web que permite a los clientes externos de Petroperú la consulta vía internet de su límite de crédito, el detalle de sus movimientos por cuenta de cliente, el envió de notas con adjunto y la exportación de las consultas a archivo PDF. Integrado con ERP SAP a través de Web Services	Gerencia Dpto. Finanzas y Tesorería	En Operación	2022

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
13	Sistema de Condiciones de Operaciones (SCOT)	Registro de las datos de operación de las distintas Plantas de Refinería Talara, con el objetivo de obtener el Informe Diario de Operación, fuente principal para el análisis del funcionamiento y operación de la Refinería.	Gerencia Dpto. Refinación Talara ~~Interfase~~	En Operación	2022
14	Filenet - Content Navigator (ICN)	Plataforma que permite el archivo y uso colaborativo de documentación digital, se generan diverso team space de acuerdo a las necesidades corporativas.	Gerencia Dpto. Tecnologías de Información	En Operación	2014
15	Sistema de Trámite Documentario y Correspondencia (SISTCORR)	Tramite documentario, correspondencia interna y correspondencia gerencia general Sobre plataforma Filenet	Gerencia Administración y Finanzas	En Operación	2022
16	Intranet Oficina Principal (INTRANET)	Contiene la Intranet de Petroperú de la Oficina Principal y los aplicativos que son invocados desde la Intranet. Enlaza a las intranets de las Unidades Operativas de Petroperú. Comprende información sobre políticas, procedimientos y normas de PETROPERÚ así como información de interés general para el personal de PETROPERÚ.	Gerencia Dpto. Comunicaciones	En Operación	2022
17	Sistema de Inventario de Cargo Directo (SICD)	Manejo de los inventarios de materiales del almacén de cargo directo. Registro, Movimientos y Consultas	Gerencia Dpto. Marketing	Descontinuado (en los últimos 3 años)	2018
18	Sistema Legal (SISLEP)	Aplicación orientada a la administración de expedientes legales, contratos y registro de inmuebles. Permite el seguimiento por fechas de los cambios aplicados durante un proceso legal, así como determinar con reportes y estadísticas la situación de uno ó más documentos en base a selecciones específicas.	Gerencia Legal	En Operación	2022
19	Sistema Integrado de Gestión Corporativo (SIGC). Cambio de denominación a: Portal de Gestión Corporativo de Calidad, Ambiente, Seguridad y Salud (CASS)	Registra, controla y consulta la documentación de gestión ambiental, seguridad y salud ocupacional y calidad.	Gerencia QHSSE	En Operación	2022
20	Excertas de Normas y Procedimientos Vigentes (EXCERTAS)	Permite la publicación de Normas y Procedimientos de la Empresa en la Intranet de Petroperú	Auditoría Interna y Riesgos	En Operación	2022
21	Formulario de Uso Frecuente (FORMULAR)	Permite la publicación de Formularios Frecuentes de la Empresa en la Intranet de Petroperú	Auditoría Interna y Riesgos	En Operación	2022
22	Sistema de Acciones Correctivos y Preventivas del SIG-C (SACPC)	Permite el registro de Solicitudes de Acciones Correctivas o Preventivas - Corporativo	Gerencia QHSSE	En Operación	2022
23	Sistema Generación de Firmas de Correo Notes (FIRNOTES)	Permite generar de manera estándar el diseño de las firmas de correo Lotus Notes de los usuarios de PETROPERÚ S.A.	Gerencia Dpto. Tecnologías Correo Información	En Operación	2021
24	Sistema Integral de Desarrollo Personal (SIDP)	Sistema para la gestion del desarrollo de Personal. Actualmente cuenta con los modulos de capacitacion al personal , evaluación, planes de reemplaz/sucesion, Terna de sucesores.	Gerencia Dpto. Gestión de Talento	En Operación	2022
25	7777 - Virtual (77777)	Aplicativo que permite registrar y consultar los requerimientos de soporte técnico presentado por los usuarios	Gerencia Dpto. Tecnologías 7777 - Información	En Operación	2019
26	Sistema de Asistencia (PREZENSA)	Software de control asistencia (aplicativo) , visitas y comedores (entorno web) Programación: asistencia (6.0 visual), visitas y comedores (.net)	Gerencia Dpto. Relaciones Laborales	En Operación	2021
27	Sistema de Gestión Social (ST-GESSO)	Servicio informático que permite dar soporte a las principales acciones de relaciones comunitarias de las Sub Gerencias Relaciones Comunitarias y Desarrollo Social de PETROPERÚ S.A.	Gerencia Gestión Social	Descontinuado (en los últimos 3 años)	Descontinuado
28	Interconexión Bancaria (SIXTCL)	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con los bancos Banco de la Nación, Scotiabank, BBVA e Interbank	Gerencia Dpto. Finanzas y Tesorería	En Operación	2018

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
29	Facturación Electrónica (FACTEL)	Permite reemplazar los documentos de pagos emitidos en papel de la empresa por documentos tributarios digitales. Estos documentos electronicos permitirán dar validez tributaria a las operaciones comerciales efectuadas por Petroperú a nivel nacional mediante la emisión eléctronica de facturas, boletas de venta, notas de crédito y nota de débito.	Gerencia Dpto. Contabilidad	En Operación	2021
30	Balance másico de Refinerías (SIGMAFINE)	Reconciliación de datos Balance másico de crudo y productos. Contabilidad de producción y rendimientos.	Gerencia Dpto. Refinación - Talara	En Operación	2021
31	Oficina de Información y Participación Ciudadana (OIPC)	Portal Web de la Oficina de Información y Participación Ciudadana (OIPC) del Proyecto Modernización Refinería Talara (PMRT) mediante el cual difunde las actividades actividades, beneficios y gestión de sus programas sociales relacionadas del proyecto, asi como atender las solicitudes de la ciudanía.	Gerencia Dpto. Gestión Social Occidente	En Operación	2020
32	Sistema de Reclutamiento de Practicantes (SRP)	Sistema para el reclutamiento de practicantes e historiales datos de practicantes	Gerencia Dpto. Gestión de Talento	En Operación	2019
33	Sistema de visitantes (VISITAS)	Aplicativo que permite registrar los ingresos y salidas de los visitantes. (en procesos de reemplazo por sistema de Visitas PCM)	Gerencia Dpto. QHSSE Refinación	En Operación	2008
34	Portal web de PETROPERÚ (WebPP)	Portal oficial de Petroleos del Perú - PETROPERÚ S.A	Gerencia Dpto. Comunicaciones	En Operación	2022
35	Sistema de Monitoreo de Tanques (VM-PA)	Sistema que permite el Monitoreo de Tanques	Gerencia Dpto. de Refinación, Talara.	En Operación	2019
36	Cosude y Compras Locales (COSUDE)	Sistema de soporte al Comite de Suministro y Demanda, para la gestión de cuentas corrientes destinadas a la importación de Hidrocarburos.	Gerencia Dpto. Compra de Hidrocarburos	En Operación	2022
37	Sistema de Control Simultáneo (SCS)	Sistema para el registro, seguimiento y control de los planes asociados a los informes de control simultáneo de la Contraloría General de la República.	Auditoría Interna y Riesgos	En Operación	2022
38	Sistema de Trámite Documentario y Correspondencia v2.0 (SISTCORR 2.0)	Tramite documentario, correspondencia interna, externa y correspondencia gerencia general Sobre plataforma Filenet, versión 2.0	Gerencia Administración y Finanzas	En Operación	2022
39	Declaración Jurada Electrónica de Salud por el COVID-19 (DJCOVID19)	Aplicación que permite generar declaración jurada electrónica de salud, en la cual se constata que el trabajador no cuenta con alguna sintomatología del coronavirus COVID-19.	Gerencia Dpto. Cultura y Bienestar	En Operación	2021
40	Sistema de Gestión y Desempeño Ambiental (SIGDA)	Información del Proceso del Sistema Integral de Gestión Ambiental	Gerencia Dpto. QHSSE OLE, Comercial y Distribución	En Operación	2022
41	Plataforma Educativa Q10 (Q10)	Servicio SAAS que apoya la gestión académica, administrativa y de educación a distancia del personal de PETROPERÚ.	Gerencia Gestión de Personas	Descontinuado	2020
42	Xper Terminal Automation System - (XperTAS)	Sistema de Gestion de Despacho automatizado de terminales (TAS) de combustibles utilizado en Terminal Mollendo, Ilo, Cusco, Juliaca y Pisco	Gerencia Dpto. Distribución	En Operación	2021
43	Daniel's Terminal Automation System - Terminales del Sur (DANTAS)	Sistema para gestión de despacho automatizado de terminales de combustibles (TAS) para los terminales de ventas del Sur: Cuzco, Ilo, Pisco y Juliaca	Gerencia Dpto. Distribución	Descontinuado	2014
44	PETROFLOTAS	Es un software (SaaS), que incluye la provision de una plataforma tecnológica integral administrada y los medios necesarios para administrar y soportar las transacciones de abastecimiento de combustible que se realicen entre los clientes corporativos (usuarios) y la red de estaciones de servicios de PETROPERU, asi como la provision de un medio de pago, de tarjetas para los clientes. En proceso de cierre, no se requiere continuar el servicio.	Gerencia Dpto. Marketing	En Operación	2020

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
45	PETRORUTAS	Herramienta de soporte a la fuerza de ventas para gestionar sus visitas a los clientes y sus difetrentes establecimientos.	Gerencia Dpto. Ventas	En Operación	2022
46	PETRORED	Portal de la Red de Estaciones de Servicios afiliadas a PETROPERÚ S.A	Gerencia Dpto. Marketing	En Operación	2021
47	PORTAL DE ATENCION DE CLIENTES	Portal de Ventas de Combustible que facilitan a nuestros clientes para planificar y generar sus pedidos, agendar citas, verificar saldos y cotizaciones	Gerencia Comercial/Cadena de Suministros	En Operación	2022
48	Aplicativo Solicitudes de Acceso a Facilidades de Computo (SAFC)	Permite a los usuarios finales realizar sus requerimientos de accesos a los servicios o sistemas de informacion, y obtener las aprobaciones de acuerdo al flujo automatizado	Gerencia Dpto. Tecnologías de Informacion	En Operación	2022
49	Data WareHouse - Cognos	Proporciona información de soporte a la toma de decisiones. Contiene información para las áreas de Marketing, Comercial, Logística, Finanzas y Planeamiento, Cadena de Suministros.	Corporativo	En Operación	2022
50	ETL DataStage	Permite el proceso de extracción de data desde la fuente de información provista por el nuevo ERP SAP transforma dicha información para brindar soporte a la toma de decisiones. Contiene información para las áreas de Marketing, Comercial, Logística, Finanzas y Planeamiento, Cadena de Suministros.	Corporativo	En Operación	2019
51	ERP SAP	Plataforma ERP usada para gestionar los procesos de: Logística, Mantenimiento, Finanzas, Comercial y Refinación. Incluye sub sistemas BW; PI, SRM, BPC.	Corporativo	En Operación	2022
52	SAP Portal WEB - Recursos Humanos	Portal de autoservicio de temas de recursos humanos del trabajador y gestores.	Corporativo	En Operación	2022
53	Interconexión Bancaria SAP - Banco de la Nación	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco de la Nación.	Corporativo	En Operación	2020
54	Interconexión Bancaria SAP- Interbank	componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco Interbank	Corporativo	En Operación	2020
55	Interconexion Bancaria SAP- Scotiabank	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco Scotiabank.	Corporativo	En Operación	2020
56	Interconexion Bancaria - BBVA	Componente que permite la interconexión para pagos de facturas al crédito de los clientes de Petroperú con el Banco Continental	Corporativo	En Operación	2020
57	Portal Web del Proyecto Modernización Refineria Talara	Portal web que permite administrar el contenido, noticias y procesos de convocatoria de personal	Corporativo	En Operación	2020
58	Portal Web Seguridad	Portal web que permite la administración del contenido y noticias de temas relacionados al sistema de gestión y salud en el trabajo	Corporativo	En Operación	2020
59	Sistema de Monitoreo de Equipos de Comunicaciones StruxureWare Data Center Expert	Sistema de monitoreo escalable estándar que recoge, organiza y distribuye alertas críticas e información clave de los equipos UPS, Baterías, Sistemas de Monitoreo TI, gracias a lo cual proporciona una visión unificada de entornos con infraestructuras físicas complejas desde cualquier punto de la red. Se encuentra implementando en las Plantas de Ventas, Refinería Selva, Estaciones del Oleoducto de PETROPERÚ.	Corporativo	En Operación	2015
60	Gestión de Indicadores de Sostenibilidad y Desarrollo Ambiental	Consolida los indicadores existentes de la Unidad Gestión Ambiental para su integración en un reporte.	Corporativo	En Operación	2021
61	Sistema de Monitoreo de Patch Panel Inteligentes ImVision System Manager	La plataforma de software de la línea Systimax, está basada en web y permite monitorear parámetros críticos a fin de maximizar la eficiencia de su red. La solución apunta a proveer mayor control sobre la infraestructura de red, con gestión inteligente de la capa física con la capacidad para mejorar la velocidad y la precisión de los cambios de conectividad en varios dispositivos finales tales como computadoras y servidores, puntos de acceso inalámbrico, teléfonos IP, cámaras IP, impresoras en red, switches gestionados y PDUs.	Corporativo	En Operación	2021

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
62	Gestión de Niveles de Servicio - GNS	Sistema que permite la visualización de los niveles de servicio producidas por las herramientas de gestión del servicio outsourcing TIC, para poder realizar un seguimiento de éstas.	Corporativo	Descontinuado	2017
63	Módulo de Garantías	Administración de los documentos de garantía recibidos o emitidos por Petroperú. Actualmente solo para consulta información histórica	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
64	Aplicativo de Gerentes	Aplicativo que permite el intercambio de archivos entre los gerentes y creación de foros	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
65	Información Histórica	Proceso de obtención de data histórica, provenientes del S/390. Listado de la Maestra de Activo Fijo, Estado de Cuentas, Libro Mayor, etc.	Corporativo	Histórico	Historico
66	Registro de Trabajadores y Prestadores de Servicios - RTPS	Sistema Web que permite el registro, modificación y consulta de Trabajadores y Prestadores de Servicios Proveedores.	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
67	Sistema de Afiliados a Oncosalud	Permite visualizar la data histórica de los afiliados al programa de Oncosalud previa implementación del ERP SAP	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
68	Sistema de Consulta a los Procesos de Selección	Permite consultar a la información histórica de los Procesos de Selección almacenada en el AS/400, validando la información contra la base de datos del sistema J. D. Edwards. Actualmente solo para consulta información histórica	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
69	Sistema de Pensionistas - PAYFAST	Permite visualizar la data histórica del pago a los pensionistas previa implementación del ERP SAP	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
70	Sistema Gestión Plan Anual Capacitación - SGPAC	Permite formular y administrar el plan anual de capacitaciones, de forma corporativa y por operaciones, contempla control de presupuestos, registro de cursos, participantes, estados de diagnóstico,formulación, ejecución.	Corporativo	Descontinuado	Descontinuado
71	Sistema de Modelamiento de Refinería y Petroquímica - RPMS	Sistema de Planificación de la Producción	Oficina Principal	En Operación	2019
72	Software de Simulación -CHEMCAD	Sistema para Control de Procesos de Ingeniería	Oficina Principal	Descontinuado	2018
73	Sistema de Planillas - NEWPLAN	Permite visualizar la información histórica de los pagos a los trabajadores previa a la implementación del SAP	Oficina Principal	Descontinuado	Descontinuado
74	Sistema de Practicantes - SCAP	Permite visualizar la información histórica de los pagos a los practicantes previa a la implementación del SAP	Oficina Principal	Histórico	2020
75	Sistema de Salidas y Pedidos de Material - SyPM	Consulta histórica de Pedidos de material generados previos a la implementación SAP	Oficina Principal / Refinería Selva	Descontinuado	Descontinuado
76	SAP GRC - Access Control	Herramientas para control de accesos, gestión de roles y usuarios del ERP SAP.	Corporativo	En Operación	2014
77	SAP PI	Integración del ERP SAP con sistemas externos a la empresa u otras plataformas internas	Corporativo	En Operación	2014
78	SAP SOLMAN - Solution Manager	Gestión atención desarrollo, mantenimiento y soporte a sistemas de la empresa.	Corporativo	En Operación	2021
79	SAP SRM - Supplier Relationship Management	Permite la gestión de los Procesos de Contratación de Bienes y Servicios que se encuentren dentro del Reglamento de Contraciones de PETROPERU.	Corporativo	En Operación	2014
80	SAP BI - BW Business Intelligence	Permite consultas de reportes financieros y de presupuesto a traves del Business Analyzer. Prepara la infomación que será extraída por el ETL Datastage para la actualizacion diaria de Cognos	Corporativo	En Operación	2022
81	Sistema Web - PDB	Permite el procesamiento de data para la emisión de los formatos PDB de compras y ventas que son requeridos para su declaración a la SUNAT.	Oficina Principal	En Operación	2020
82	Sistema de Balance Volumétrico (VM-PA)	Sistema de gestión de la información de inventarios y movimientos de productos; así como de la reconciliación de datos de la producción.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2019
83	Terminal Manager - Conchán (TAS)	Sistema de automatización para el control de abastecimineto de los camiones cisteerna de la Refinería.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2020

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
84	Wonderware In Touch	Sistema para el control, administración y diagnóstico del DCS y permite ver el historico del DCS. Interfaz Hombre Máquina.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2017
85	DCS - Sistema de Control Distribuido	Software que permite el control de la instrumentación de campo	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2017
86	Sistema de Contabilidad de la Producción S-TMS	Sistema de gestión de la información de inventarios y movimientos de productos; así como de la reconciliación de datos de la producción. Se reemplazó por VM-PA	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2017
87	Sistema de Pesaje Computarizado	Herramienta operacional orientada a la automatización del proceso de movimientos de la Balanza Electrónica de Ingreso y Salida de productos blancos y productos negros. Controla el ingreso y salida de camiones.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2018
88	Sistema de Pesaje de Camiones	Herramienta operacional orientada a la automatización del proceso de movimientos de la Balanza Electrónica de productos negros. Controla el ingreso y salida de camiones, el producto cargado, el vehículo, el personal transportista y los documentos sustentatorios que avalan la transacción comercial.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2018
89	Sistema Integrado de Gestión: ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 18001	Herramienta de software para la administración del Sistema Integrado de Gestión de Refinación Conchán.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2016
90	Intranet Operaciones Conchán	Herramienta de software que utiliza los recursos desarrollados para Internet para distribuir información y aplicaciones a las que sólo pueden obtener acceso un grupo controlado de usuarios. Agiliza la comunicación y la colaboración interna, la actualización de la información y mejora la gestión corporativa.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2017
91	Sistema de Generación de Correlativos	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de generación de números correlativos de los diferentes documentos internos de Refinación Conchán .	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2016
92	Sistema de Generación de Notas Informativas	Herramienta de gestión de contenido de la Intranet de Refinación Conchán, específicamente del módulo de Noticias.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2017
93	Sistema de Gestión de Requerimientos TI	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de Atención al Cliente de la Unidad TIC.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2020
94	Sistema de Pases de Salida de Materiales	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de emisión de Pases de Salida de Materiales de la Unidad TIC	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2018
95	Sistema de Reportes Unidad TIC	Herramienta web que muestra, en formato digital, los reportes correspondientes al consumo del servicio de Internet y al consumo del servicio de telefonía realizado por el Personal de Refinación Conchán .	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2016
96	Sistema de Seguimiento de Correspondencia	Herramienta de gestión administrativa orientada a la automatización del proceso de recepción y seguimiento de documentos.	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	Descontinuado	2018
97	Requisitos de Seguridad	Sistema para la gestión de requisitos de Seguridad para el control de los Contratistas y el cumplimiento de los procedimientos	Gerencia Dpto. Refinación Conchán	En Operación	2021
98	VM-PA	Modelar el inventario y movimiento de materiales en la industria de procesos - Capturar información de las mediciones para determinar el inventario y movimiento de materiales	Gerencia Dpto. Refinación Iquitos	En Operación	2019
99	S-TMS /S-TMS Solver/S-TMS Results Analyzer	Modelar el inventario y movimiento de materiales en la industria de procesos - Capturar información de las mediciones para determinar el inventario y movimiento de materiales. Se reemplazó por VM-PA	Refinación Iquitos / Refinación Conchán	Descontinuado	2019
100	Punto de Venta JLYM	Facturación de Punto de ventas despacho de combustible para Grifos	Refinación Iquitos	En Operación	2020

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5
101	Intranet	Portal de Refinación Iquitos	Refinación Iquitos	Descontinuado	2016
102	Chemcad 7.1	Simulación de procesos para proyectos industriales, control, optimización y análisis de peligros	Refinación Iquitos	Descontinuado	2018
103	Sistema Pago de proveedores	Información de pagos a proveedores	Refinación Iquitos	Descontinuado	2015
104	Laboratorio	Formatos y cálculos y formulas	Refinación Iquitos	Descontinuado	2015
105	OPE	Reporteador de Movimiento de productos y almacenaje para MPA	Refinación Iquitos	En Operación	2018
106	Sistema de Control de Gestión de Inventario TI - SCGI	Permite el control de inventario de activos de la Unidad Servicios Informáticos	Refinación Iquitos	Descontinuado	2014
107	Sistema Gestión Inventario y Facturación - Aeropuerto	Permite el control de inventario de productos en Planta de Ventas Aeropuerto Iquitos	Refinación Iquitos	Descontinuado	2014
108	Sistema de Condiciones de Operación Talara - SCOT	Permite la captura de la información asociada a los datos de las condiciones operativas de la refinería, almacenándolos en una base de datos centralizada	Sede Talara	En Operación	2022
109	Intranet Talara	Permite visualizar los enlaces a los demás aplicativos	Sede Talara	Descontinuado	2018
110	Sistema Automático de Notificaciones de Pago	Permite notificar al proveedor de sus pagos.	Sede Talara	En Operación	2021
111	Sistema de Publicación de Documentos	Permite la publicación de documentos, y el envió por correo electrónico de estos.	Sede Talara	Descontinuado	2019
112	Sistema de Control de Correspondencia	Permite llevar un control de las correspondencias de OTL	Sede Talara	Descontinuado	2019
113	Sistema de Control de Equipos Contraincendio	Permite el control de los equipos extintores, lo cual cubre su mantenimiento, reemplazo, fecha de vencimiento, etc.	Sede Talara	En Operación	2021
114	Mantenimiento de directorio telefónico	Permite publicar en la Intranet OTL el directorio telefónico de los trabajadores de RTAL	Sede Talara	Descontinuado	2015
115	Portal SUCAE	Portal para el Subcomité de Ahorro de Energía	Sede Talara	Descontinuado	2018
116	Sistema de débitos telefónicos	Portal para publicar las llamadas telefónicas por cada trabajador.	Sede Talara	Descontinuado	2019
117	Portal Sub Comité SST Talara	Portal para el Subcomité de Seguridad y Salud en el Trabajo - Sede Talara	Sede Talara	Descontinuado	2019
118	EBI (Enterprise Building Integrate)	Software de control y monitoreo de CCTV, Accesos, PAGA, Voz&Datos, Fire&Gas, HVAC	Sede Talara	En Operación	2021
119	Aspen Hysys	Software de modelamiento de procesos	Sede Talara	Descontinuado	2019
120	Xper Inventarios (XperInv)	Software para la gestion de los inventarios implementado en Terminales del Sur: Ilo, Pisco, Mollendo, Juliaca y Cusco	Gerencia Dpto. Distribución	En Operación	2021
121	Sistema integral de movimiento de crudo - SIMC	Aplicativo que registra los movimiento de crudo por la tuberia, buques y barcasas	Sede Oleoducto	En Operación	2018
122	Sistema Pago a Proveedores	Aplicativo de gestion de pago a proveedores	Sede Oleoducto	En Operación	2021
123	Portal de Convocatorias (Suplos)	Portal convocatorias procesos de adquisición y compras	Corporativo	En Operación	2021
124	Interfaz Active Directory (INTAD)	Interfaz para actualización Active Directory desde SAP HCM	Corporativo	En Operación	2021
125	Consulta pago a proveedores (CPP)	Consulta del estado de pago para proveedores	Corporativo	En Operación	2022
126	Sistema de Control de Visistas de la PCM	Permite el registro de visitas en plataforma compartida y enlazado al portal de transparencia del estado	Corporativo	En Operación	2022
127	Sistema de Transporte	Usado para control de transporte y estadía de personal en el Oleoducto	Oleoducto	En Operación	2022

Nota: La información a registrar corresponde al periodo a reportar.

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

N°	Nombre de Aplicación Informática	Objetivo	U.O. Propietaria	Estado	Año de última actualización
	1	2	3	4	5

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**

Petroperú

Firmado digitalmente por:
ANGOBALDO LUNA Daniella Eliana
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 01/12/2022 16:58:26-0500

Petroperú

Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/12/2022 17:57:18-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE CONTROL

ANEXO N° 11.1
Resumen General Por Servicios de Control Simultáneo

Nombre de la empresa	Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.
Departamento - Provincia - Distrito	Lima - Lima - San Isidro
Titular de la empresa	CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo	VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo	DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte	25.11.2022

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
2022	Orientación de Oficio	005-2022-OCI/0084-SOO	"Proceso de contratación y ejecución del Contrato n° 4100009030 "Servicio de roce y limpieza del derecho de vía y sistema de alerta temprana" km. 371+147 al km. 464+023 (Sector 2 Tramo II ONP) y ejecución del Contrato n° 4100009049 "Servicio de roce y limpieza del derecho de vía y sistema de alerta temprana" km 000-200 al 39+507 (Sector 1 Tramo I ONP)".	30.03.2022	31.03.2022	1	1. La empresa MIKAYU tuvo impedimento para contratar con el Estado cuando se presentó al proceso SEL-0083-2019-OFP/PETROPERU – Primera Convocatoria "Servicio de roce y limpieza del derecho de vía y sistema de alerta temprana Km. 371+147 al Km. 464+023 – Sector 2 del Tramo II del ONP", no obstante, no se ha comunicado esta situación al Tribunal de Contrataciones del Estado para la aplicación de sanción correspondiente, propiciando que la empresa contratista pueda continuar participando en los procesos de selección convocados por PETROPERÚ.	No corregido
2022	Visita de Control	009-2022-OCI/0084-SVC	"Servicio de matenimiento de brazos de carga 12L1, 12L2, 12L3 y 12L4 del muelle de Terminal Bayovar del ONP"	12.05.2022	13.05.2022	1	1. Deficiente evaluación de la propuesta técnica presentada por el postor Corporación Cruz S.A.C. en el proceso de contratación SEL-0135-2020-OFP/PETROPERU "Servicio de Mantenimiento Mayor de los Brazos de Carga 12L1, 12L2, 12L3 y 12L4 del Muelle del Terminal Bayóvar del ONP", habría presuntamente afectado la transparencia del proceso de contratación poniendo en riesgo potencial la calidad en el desarrollo del servicio.	Con acciones
2022	Visita de Control	014-2022-OCI/0084-SVC (Reporte de Avance ante situaciones adversas N° 01-2022-OCI-JAOL-2-0084-2022-003).	Reporte de Avance ante situaciones adversas N° 01-2022-OCI-JAOL-2-0084-2022-003 "Servicio de evaluación preliminar, limpieza, remediación y disposición final de residuos sólidos, generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km. 373+262 del tramo II del ONP".	14.07.2022	15.07.2022	1	1. La Contratista a cargo del "Servicio de evaluación preliminar, limpieza, remediación y disposición final de residuos sólidos, generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km. 373+262 del tramo II del ONP" no ha presentado las Garantías (de Fiel Cumplimiento y Obligaciones Laborales y Beneficios Colaterales) y Pólizas de Seguro dentro del plazo establecido en las Condiciones Técnicas requeridas según la OTT N° 4200084641, situación que genera el riesgo que PETROPERÚ S.A. no cuente con el respaldo de las garantías ante una eventualidad que afecte la ejecución del Servicio en tiempo y costo.	Con acciones
2022	Orientación de Oficio	016-2022-OCI/0084-SOO	Verificación de las cartas fianzas presentadas por las empresas CORPORATION DIESEL BACK S.A.C. y FUEL ENERGY CORPORATION S.A.C.	12.08.2022	15.08.2022	1	1. Discordancia entre lo dispuesto en el Lineamiento de Créditos y Cobranzas, código LINA1-022, v.2 y el Procedimiento Administración Cartas Fianzas recibidas de clientes, proveedores o contratistas, código PA1 FIN-406, v.1 (al cual hace referencia el mismo Lineamiento), respecto a la función de verificar las cartas fianzas emitidas a favor de PETROPERÚ S.A., falta de precisión sobre las acciones, tareas y actividades que comprende dicha función, y ausencia de implementación de mecanismos de control que permitan gestionar las cartas fianzas de modo eficiente, económico y eficaz, a fin cautelar los intereses de PETROPERU S.A.	Con acciones
2022	Orientación de Oficio	016-2022-OCI/0084-SOO	Verificación de las cartas fianzas presentadas por las empresas CORPORATION DIESEL BACK S.A.C. y FUEL ENERGY CORPORATION S.A.C.	12.08.2022	15.08.2022	2	2. Documentos normativos que regulan los procesos de otorgamiento de créditos y de gestión de cartas fianzas carecen de controles, al haber sido elaborados y aprobados prescindiendo de la Política Integrada de Control Interno y Política de Control Interno, aprobadas por el Directorio de PETROPERÚ S.A., lo que evidencia que en ellos no se ha observado una identificación y evaluación de riesgos que permitan su adecuado tratamiento y el desarrollo de Actividades de Control dirigidas a cautelar los intereses, recursos y objetivos de la empresa.	Con acciones
2022	Orientación de Oficio	017-2022-OCI/0084-SOO	Actividades efectuadas para la atención de la contingencia ambiental del km. 67+240 del Tramo I del ONP.	19.08.2022	22.08.2022	1	1. Los rangos de evaluación para el factor experiencia del equipo de trabajo – "personal propuesto (obligatorio)", previstos en el anexo n° 1 de las bases del proceso de designación de corredor de seguros de PETROPERÚ, no establecen parámetros objetivos ni razonables para asignar puntaje, lo que podría vulnerar o limitar la participación de postores y su tratamiento en condiciones de igualdad.	Con acciones
2022	Orientación de Oficio	017-2022-OCI/0084-SOO	Actividades efectuadas para la atención de la contingencia ambiental del km. 67+240 del Tramo I del ONP.	19.08.2022	22.08.2022	2	2. El acta de evaluación técnica y calificación, que incluye el formato de resultado final de la evaluación, en el marco del proceso de designación de corredor de seguros convocado en mayo de 2022, no sustenta con transparencia y objetividad la calificación efectuada, así como, los motivos que conllevaron a la descalificación de postores, afectando de manera directa la participación en condiciones de igualdad.	Con acciones
2022	Orientación de Oficio	017-2022-OCI/0084-SOO	Actividades efectuadas para la atención de la contingencia ambiental del km. 67+240 del Tramo I del ONP.	19.08.2022	22.08.2022	3	3. La evaluación y calificación del inspector de riesgos senior, personal obligatorio propuesto por el postor arthur j. gallagher perú corredores de seguros s.a., en el marco del proceso de designación de corredor de seguros, se realizó en base a una exigencia no establecida en las bases, lo cual afecta la objetividad del proceso y no garantiza la imparcialidad de las decisiones de la entidad	Con acciones

2022	Orientación de Oficio	017-2022-OCI/0084-SOO	Actividades efectuadas para la atención de la contingencia ambiental del km. 67+240 del Tramo I del ONP.	19.08.2022	22.08.2022	4	4. Propuestas técnicas de los postores en e marco del proceso de designación de corredor de seguros incumplieron con el numeral 13 "Requerimientos para realizar el servicio – equipo de trabajo" y Formato n° 07, establecidos en las bases; sin embargo, resultó uno designado, afectándose la transparencia en las actuaciones y vigilancia debida de la libre competencia	Con acciones
2022	Orientación de Oficio	017-2022-OCI/0084-SOO	Actividades efectuadas para la atención de la contingencia ambiental del km. 67+240 del Tramo I del ONP.	19.08.2022	22.08.2022	5	5. Las bases del proceso establecen las reglas definitivas, así, establece la presentación obligatoria de formatos para la propuesta técnica, los que se evaluaron sin observar previamente el cumplimiento de lo mínimo señalado en el numeral 13, afectando la credibilidad de la gestión del proceso, así como la objetividad y transparencia.	Con acciones
2022	Orientación de Oficio	018-2022-OCI/0084-SOO	"Seguimiento a la implementación de la Recomendación N° 5 del Informe de Auditoría N° 014-2017-2-0084"	19.09.2022	20.09.2022	1	1. Acciones adoptadas para la implementación de la Recomendación N° 5 del Informe de Auditoría N° 014-2017-2-0084 a la obra "Construcción de los Edificios Sede Administrativa y laboratorio en Refinería Talara - PETROPERÚ" exceden el plazo establecido en la normativa vigente, con el riesgo de perdida del resarcimiento por posibles sobrecostos de obra no determinados pudiendo materializarse la prescripción.	Con acciones

(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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por:
ESPINO MENACHO Percy
Ronald FAU 20100128218 soft
Motivo: Aprobado por
Fecha: 01/12/2022 16:37:01-0500

EMPRESAS
SECCION I
GESTIÓN DE CONTROL

ANEXO N° 11.2
Resumen General Por Servicios de Control Posterior

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

Titular de la empresa CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte 25.11.2022

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	Descripción	Fecha de Vencimiento	Estado de la Recomendación
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	1	Al Presidente del Directorio de PETROPERÚ S.A., disponga que la Gerencia General: 1.Requiera a las áreas correspondientes evaluar la necesidad de establecer una tarifa mínima para el servicio de transporte de hidrocarburos, ante la cual PETROPERÚ en función al punto de equilibrio de dicho negocio , decida asumir parte de los costos operativos del Oleoducto y el riesgo de la generación de flujos de efectivo que PETROPERÚ deba realizar para afrontar las obligaciones por la incursión a nuevos negocios sin afectar los compromisos asumidos por el Proyecto de Modernización Refinería Talara – PMRT; asimismo, requiera a dicha áreas evaluar la necesidad de establecer el apetito y tolerancia al riesgo respecto a la tarifa del servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por el Oleoducto y al ingreso de nuevos negocios.	30/06/2023	PENDIENTE
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	2	Requiera a las áreas correspondientes que posteriormente a cada comercialización que se efectúe en el marco del "Contrato para la Adquisición de Petróleo Crudo proveniente del Lote 95 para Comercialización" y adenda, realicen una evaluación financiera a efectos de identificar si PETROPERÚ está obteniendo ingresos por tarifa de transporte y fee comercial conforme al objeto del negocio ; caso contrario, se adopten las decisiones que correspondan en cautela de los intereses de la empresa.	30/11/2022	EN PROCESO
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	3	Evalúe y de ser el caso, elabore y apruebe un marco normativo que regule la designación, funciones y responsabilidades de los integrantes del Equipo Negociador de Tarifas ONP dentro de las negociaciones que se realicen con los usuarios que requieran el servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por el Oleoducto.	31/12/2022	PENDIENTE0
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	4	Requiera a las áreas involucradas en el contrato de "Adquisición de petróleo crudo proveniente del Lote 95 para Comercialización", que sustenten la viabilidad del descuento otorgado a PETROTAL hasta obtener una tarifa mínima de 6.67 US$/Bl; del mismo modo, requiera que cualquier modificación que se realice a los términos contractuales del mencionado contrato, se encuentre debidamente sustentada por las áreas correspondientes.	30/11/2022	EN PROCESO
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	5	Que, la Gerencia Departamento Oleoducto realice las gestiones correspondientes a fin de dar cumplimiento a los términos contractuales del Contrato de "Adquisición de petróleo crudo proveniente del Lote 95 para Comercialización" respecto al monitoreo de cantidad de bacterias y de azufre en el petróleo crudo entregado por PETROPERÚ.	30/06/2023	EN PROCESO
2022		008-2022-2-0084/AC	"Participación de PETROPERÚ S.A. en el Comercio Minorista (Consumidores finales) de combustibles, proceso de contratación de la empresa O & T de la Amazonía S.A.C. como administrador / Operador Petrocentro	12/05/2022	13/05/2022	6	Que, la Gerencia Departamento Oleoducto cumpla con comunicar al OSINERGMIN las tarifas acordadas con los usuarios en los respectivos contratos de servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por el Oleoducto, dentro de los plazos establecidos en la normativa aplicable. (Conclusiones n.º 4)	31/12/2022	EN PROCESO
2022		013-2022-2-0084-AOP	Designación de las empresas Confianza y Sifuentes Olaechea como Corredores de Seguros para el Programa de Seguros de PETROPERÚ S.A. vigente para el año 2022	12/05/2022	13/05/2022	1	necesidad de establecer una tarifa mínima para el servicio de transporte de hidrocarburos, ante la cual PETROPERÚ en función al punto de equilibrio de dicho negocio, decida asumir parte de los costos operativos de Oleoducto y el riesgo de la generación de flujos de efectivo que PETROPERÚ deba realizar para afrontar las obligaciones por la incursión a nuevos negocios sin afectar los compromisos asumidos por el Proyecto de Modernización Refinería Talara - PMRT; asimismo, requiera a dicha áreas evaluar la necesidad de establecer el apetito y tolerancia al riesgo respecto a la tarifa del servicio de transporte de hidrocarburos líquidos por el Oleoducto y al ingreso de nuevos negocios.		EN PROCESO

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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

FIRMA DIGITAL

Firmado digitalmente por: ESPINO MENACHO Percy Ronald FAU 20100128218 soft
Motivo: Soy el autor del documento
Fecha: 01/12/2022 16:37:45-0500

Petroperú

Firmado digitalmente por:
ORTEGA MALCA Cristina Silvia
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 02/12/2022 07:38:10-0500

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 EDGAR VIVES SUAREZ**
Cargo : **VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO**
Periodo en el cargo : **DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA**
Fecha de corte : **25.11.2022**

Presentación de entregables						
	Unidad Ejecutora Presupuestal	Entregable	2019	2020	2021	2022
1	Unidad Ejecutora 001	Diagnóstico		x		
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		x	x	x
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	x
7	Unidad Ejecutora 001	Evaluación Anual de la Implementación del SCI		x	x	x

Estado de Medidas de Remediación														
Año	Unidad Ejecutora Presupuestal	Eje	Componente	# Medidas de Remediación	Seguimiento Semestral						Seguimiento Anual			
					Imp	No Imp	Pro	Pen	Des	No Aplic	Imp	No Imp	Des	No Aplic
2022	Unidad Ejecutora 001	Cultura Organizacional	Ambiente de Control	16	2		11	3						
2022	Unidad Ejecutora 001	Cultura Organizacional	Información y Comunicación	10	1		9							
2022	Unidad Ejecutora 001	Gestión de Riesgos	Evaluación de Riesgos	8			7	1						
2022	Unidad Ejecutora 001	Gestión de Riesgos	Actividades de Control	9			8	1						
2022	Unidad Ejecutora 002	Supervisión	Supervisión	4	1		3							

Estado de Medidas de Control														
Año	Unidad Ejecutora Presupuestal	Sector	Producto	# Medidas de Control	Seguimiento Semestral						Seguimiento Anual			
					Imp	No Imp	Pro	Pen	Des	No Aplic	Imp	No Imp	Des	No Aplic
2022	Unidad Ejecutora 001													x
2022	Unidad Ejecutora 001													
2022	Unidad Ejecutora 001													
2022	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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

ANEXO 12

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

[CÓDIGO ENTIDAD] [NOMBRE DE LA EMPRESA]
[DEPARTAMENTO] – [PROVINCIA] – [DISTRITO]

TITULAR DE LA EMPRESA : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
CARGO : VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
PERIODO EN EL CARGO : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA

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	2019[1]	2020[1]	2021[1]	2022[1] Octubre	Sentido esperado del indicador	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	44	36	32	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	Ventas de combustibles mercado interno Petroperú / Ventas combustibles total país x 100	• Información extraida de los Informes Tecnicos internos de Avances de Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023 de los periodos 2019, 2020, 2021 y Setiembre 2022.	• Los Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023 se aprobaron mediante Acuerdo de Directorio N° 085-2018-PP (01.10.2018) y Resolución Ministerial N° 048-2019-MEM/DM (21.02.2019).
3	Avance fisico del PMRT/cronograma	%	85.27	92.74	96.79	98.33	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	Actividades ejecutadas / Actividades programadas x 100		
4	Margen EBITDA	%	8.5	4.2	6.7	1.2	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	EBITDA / Ingresos totales x 100		
5	EBITDA	MMUS$	394	131	281.5	57.6	Ascendente	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	%	9	-3.7	3.6	-3.4	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	Utilidad neta / Patrimonio total x 100		
7	ROIC	%	3.6	0.8	2.2	-0.1	Ascendente	Hidrocarburos	Nacional	EBIT*(1-t)/(Deuda Financiera+Patrimonio Neto) x 100		

[1]Se muestra el valor de los indicadores en un periodo de 3 años (corresponde a los Objetivos Anuales y Quinquenales 2019-2023, que fueron aprobados mediante Resolución Ministerial N° 048-2019-MEM/DM del 21.02.2019).
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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

NOMBRES Y APELLIDOS:

CARGO:

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/2022 00:00 a.m.

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 EDGAR VIVES SUAREZ
CARGO : VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO
PERIODO EN EL CARGO : 28.11.2022 – A LA FECHA

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

Leyenda:
(A)Sector del servicio público: Agrupación de clasificaciones de Entidades basado en Clasificador Funcional del Sector Público aprobado por Decreto Supremo Nº068-2008-EF y clasificaciones internas del equipo de la SPI-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 SPI-CGR.
(D)Tipo de servicio público: Puede ser bien, servicio o de regulación.
(E)Condición: Estado situacional del servicio público.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE

NOMBRES Y APELLIDOS:

CARGO:

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.

Petroperú
Firmado digitalmente por:
LOZANO OLORTEGUI Richard Mike
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 01/12/2022 23:19:42-0500

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 EDGAR VIVES SUAREZ
CARGO	:	VICEPRESIDENTE DE DIRECTORIO
PERIODO EN EL CARGO	:	28.11.2022 – A LA FECHA

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 publico
- La participación de Petroperú en el mercado de combustibles del periodo enero - abril 2022 fue de 36%. Asimismo, para gasolinas es 53% y diesel 43%.

1.2. Principales indicadores
- Participación de Mercado estimada para el periodo enero – noviembre 2022 fue 31%, siendo para gasolinas 47% y diesel 37%.

1.3. Medidas adoptadas
- Se sostuvieron coordinaciones con las diferentes áreas de la empresa a fin de sostener los volúmenes de los clientes frente a las restricciones volumétricas por falta de inventario debido a la situación financiera (dificultades de liquidez).

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
- Restricción de liquidez financiera para compras oportunas de combustibles.
- Restricción de ventas en las diferentes plantas a nivel nacional.
- Restricciones presupuestarias.
- Competencia agresiva y con fácil acceso a través de los Terminales de Petroperú bajo la condición Open Access, sin realizar inversiones en infraestructura, lo cual genera una desventaja comparativa.

(Texto hasta 6000 caracteres (2 páginas)

Se declara haber respondido considerando los siguientes aspectos:
1.1. Estado en que se encontró el servicio publico
1.2. Principales indicadores
1.3. Medidas adoptadas
1.4. Resultados logrados en la población
1.5. Limitaciones y dificultades

FIRMA DEL TITULAR DE LA ENTIDAD
NOMBRES Y APELLIDOS:
CARGO:

[Repetir Evaluación por cada Servicio Público Brindado]

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.

Petroperú
Firmado digitalmente por:
LOZANO OLORTEGUI Richard Mike
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 01/12/2022 23:19:54-0500

SECCIÓN V
TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

ANEXO N°1.1

SERVICIOS BÁSICOS EN LOCALES
CONTINUIDAD DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

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

Titular de la entidad : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo : VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte : 31.10.2022

N°	Servicios	Sede	Código de cliente o suministro	Vigencia de término del servicio, de corresponder (dd/mm/aaaa)	Situación del último recibo (emitido/cancelado /pendiente)
1	Agua	Edificio OFP	2612062	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
			2590011	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
			2595571	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
			2589892	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
			2595572	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
		Inmueble Los Incas	2526838	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
		Inmueble Pallardelli	2527687	SEDAPAL	Octubre 2022, pendiente
2	Energía eléctrica	Edificio OFP	418991	15/08/2023 (Contrato Corporativo con ENEL, administrativo por Refinería Talara)	Setiembre 2022, pendiente
			418993		Setiembre 2022, pendiente
			418994	LUZ DEL SUR	Octubre 2022, pendiente
		Inmueble Los Incas	48373	LUZ DEL SUR	Octubre 2022, pendiente
		Inmueble Pallardelli	166676	LUZ DEL SUR	Octubre 2022, pendiente
3	Internet	OFP	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones refinería talara	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones refinería conchan	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones selva ciudad iquitos	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones Bayóvar	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas callao	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones selva refinería iquitos	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas pucallpa	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas chimbote	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas ilo	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas mollendo	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas salaverry	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas Piura (sullana)	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas supe	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas pisco	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas Yurimaguas	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas cusco	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas tarapoto	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas terminal eten-chiclayo	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas juliaca	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de ventas puerto maldonado	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto cusco	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto tacna	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto arequipa	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto trujillo	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto iquitos	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Aeropuerto chiclayo	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Planta de vtas. Aeropuerto - iquitos	65591705	---	Pendiente
		Planta de vtas. Tarapoto	42522281	---	Pendiente
		Estación 5 (Axesat)	---	---	Pendiente

Petroperú
Firmado digitalmente por:
SAAVEDRA CASTILLO Magdaleno
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 02/12/2022 06:13:14-0500

Petroperú
Firmado digitalmente por:
ANGOBALDO LUNA Daniella Eliana
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 02/12/2022 13:26:26-0500

Petroperú
Firmado digitalmente por:
ARRUE CHAVEZ Carlos
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 01/12/2022 14:22:52-0500

		Planta aeropuerto talara	220220000	---	Pendiente
		Sindicato unificado	220220000	---	Pendiente
		Sindicato sitrarepp	220220000	---	Pendiente
		Relaciones publicas	220220000	---	Pendiente
		Atencion al ciudadano	220220000	---	Pendiente
		Pta vtas talara	220220000	---	Pendiente
		Atencion al ciudadano	220220000	---	Pendiente
		Punta arenas - f4	220220000	---	Pendiente
		Punta arenas - g10	220220000	---	Pendiente
		Punta arenas - a2	220220000	---	Pendiente
		Club petroperu (aulas)	220220000	---	Pendiente
		Edificio adm (piso 6 internet)	220220000	---	Pendiente
		Tanques tablazo	220220000	---	Pendiente
		Colegio punta arenas	220220000	---	Pendiente
		Club petroperu (salon)	220220000	---	Pendiente
4	Teléfono	Petrocentro rio amazonas - iquitos	65223080	---	Pendiente
		Casa de la sub gerencia (vigilancia) - iquitos	65232144	---	Pendiente
		Casa de la sub gerencia (vigilancia) - iquitos	65234411	---	Pendiente
		Oficinas administrativas (gerencia) - iquitos	65242768	---	Pendiente
		Planta de vtas. Yurimaguas	65351140	---	Pendiente
		Oficinas administrativas (gerencia)	65250702	---	Pendiente
		Planta de vtas. Yurimaguas	65352081	---	Pendiente
		Planta de vtas. Iquitos	65255813	---	Pendiente
		Planta de vtas. Yurimaguas	65352204	---	Pendiente
		Terminal Bayovar	220220000	---	Pendiente
		Refinería Conchan (Claro)	255032	1/12/2022	Pendiente
		Planta de vtas. Pucallpa	61590704	---	Pendiente
		OFP	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones refinería talara	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones refinería conchan	220220000	1/12/2022	Pendiente
		Operaciones selva ciudad iquitos	220220000	1/12/2022	Pendiente
5	Limpieza	Edificio OFP	-	25/01/2025	Agosto 2022, pendiente
6	Seguridad				
	SERVICIO COMPLEMENTARIO DE VIGILANCIA PRIVADA Y SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS PARA OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	OFP	J&V RESGUARDO S.A.C	28/08/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	OFP	FORCE SEALS SECURITY	27/11/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN OFICINA PRINCIPAL Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	OFP	FORCE SEALS SECURITY	28/02/2023	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA **OFICINA PRINCIPAL, OPERACIONES CONCHÁN** Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	OFP - CONCHAN	GRUPO GURKAS S.A.C.	24/05/2024	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN REFINERÍA CONCHAN Y EN OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A	Conchán	J&V RESGUARDO S.A.C	22/09/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN REFINERÍA CONCHAN Y EN OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A	Conchán	J&V RESGUARDO S.A.C	29/12/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCION DE INCENDIOS EN REFINERIA CONCHAN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	Conchán	SERVISECURITAS	21/05/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCION DE INCENDIOS EN REFINERIA CONCHAN Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	Conchán	PROTECCIÓN Y RESGUARDOS S.A.	21/11/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS EN **REFINERÍA CONCHÁN, OFP** Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	CONCHAN - OFP	PROTECCIÓN Y RESGUARDO S.A.	16/05/2024	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA PARA REFINERIA IQUITOS Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ S.A.	Selva	HALCONES SECURITY	27/12/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS PARA REFINACIÓN SELVA Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ	Selva	GEPSI SELVA S.A.C.	17/10/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO ESPECIALIZADO DE RESCATE Y EXTINCIÓN DE INCENDIOS PARA REFINACIÓN SELVA Y OTRAS INSTALACIONES DE PETROPERÚ	Selva	GEPSI SELVA S.A.C.	18/10/2023	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA - SECTOR ORIENTE	Oleoducto	SEGUROC S.A.	20/08/2024	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA EN INSTALACIONES DE LA SUB GERENCIA OPERACIONES ONP – SECTORES OCCIDENTE, PIURA, BAYÓVAR Y PLANTA DE VENTAS PIURA	Oleoducto	SEGUROC S.A.	30/04/2023	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERU A NIVEL NACIONAL	Cadena Comercial y Suministro	J&V RESGUARDO S.A.C	15/08/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERU A NIVEL NACIONAL	Cadena Comercial y Suministro	J&V RESGUARDO S.A.C	15/11/2022	Pendiente de pago
	SERVICIO DE VIGILANCIA PRIVADA EN PLANTAS, AEROPUERTOS E INSTALACIONES DE PETROPERU A NIVEL NACIONAL	Cadena Comercial y Suministro	EULEN DEL PERÚ - SEGURIDAD S.A.	23/05/2023	Pendiente de pago

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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE / TITULAR DE LA UNIDAD EJECUTORA

Petroperú

Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/12/2022 17:57:28-0500

SECCIÓN V
TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

ANEXO N°1.2
SERVICIOS BÁSICOS EN LOCALES
CONTINUIDAD DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS ADMINISTRADOS POR TERCEROS

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

Titular de la entidad : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo : VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte : 31.10.2022

N°	Servicios	Entidad que brinda el servicio	Modalidad del servicio	Dificultades	Vigencia de contrato
1	Agua				
2	Limpieza Pública				
3	Gestión de Residuos Sólidos	Vialva Servicios Complementarios SRL	Empresa Vialva sub contrata a la empresa Inversiones Generales M&V EIRL para el servicio de recojo de residuos sólidos	-	25/01/2025
4	*(Repetir ítem por cada sede)*				

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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE / TITULAR DE LA UNIDAD EJECUTORA

Petroperú
Firmado digitalmente por:
ARRUE CHAVEZ Carlos
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 02/12/2022 09:15:42-0500

Petroperú
Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/12/2022 17:57:37-0500

SECCIÓN V
TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

ARCHIVO GENERAL DE LA NACIÓN
ANEXO N°2.1

CUMPLIMIENTO NORMATIVO Y ACTIVIDADES DE LA ENTIDAD EN EL MARCO DEL SISTEMA NACIONAL DE ARCHIVOS

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

Titular de la entidad : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo : VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte : 31.10.2022

	SISTEMA NACIONAL DE ARCHIVOS		
	1. ADMINISTRACIÓN DE ARCHIVOS: Conjunto de funciones y actividades que contribuyen a gestionar el funcionamiento de los archivos de una entidad		
N°	**INFORMACIÓN O DOCUMENTACIÓN CON LA QUE CUENTA LA ENTIDAD, SUJETA A VERIFICACIÓN**	**EVIDENCIAS* (redactar)**	**BASE LEGAL**
1	Conformación del Sistema de Archivos de la entidad: Archivo de Gestión, Archivo Periférico, Archivo Central o Archivo Desconcentrado	*No cumple*	Resolución Jefatural N° 179-2019-AGN/J que aprueba la Directiva N° 009-2019-AGN/DDPA
2	Constitución del Archivo Central (o Archivo Desconcentrado) como una unidad de organización o funcional con funciones específicas en el Regamento de Organización y Funciones	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 179-2019-AGN/J que aprueba la Directiva N° 009-2019-AGN/DDPA.
3	Plan Anual de Trabajo Archivístico (PATA)	*En gestión.*	Resolución Jefatural N° 010-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2019-AGN/DDPA
4	Informe Técnico de Evaluación de Actividades Ejecutadas (ITEA)	*No cumple*	Resolución Jefatural N° 010-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2019-AGN/DDPA
5	Propuesta de declaratoria de Patrimonio Cultural de la Nación de sus documentos históricos	*No cumple*	Ley N° 28296, Ley General del Patrimonio Cultural de la Nación, su Reglamento y modificatorias
6	Gestión para la capacitación del personal de archivos en los roles de: gestión archivística, gobierno digital, transparencia y acceso a la información pública, datos abiertos, etc.	*No cumple*	Resolución Jefatural N° 179-2019-AGN/J que aprueba la Directiva N° 009-2019-AGN/DDPA
7	Asesorias y/o supervisiones a los archivos de gestión y/o archivos periféricos.	*En gestión.*	Resolución Jefatural N° 179-2019-AGN/J que aprueba la Directiva N° 009-2019-AGN/DDPA
	2. PROCESOS ARCHIVÍSTICOS: detalla las orientaciones para el adecuado tratamiento de los documentos en los distintos archivos.		
	2.1 ORGANIZACIÓN DE DOCUMENTOS		
8	Cuadro de Clasificación del Fondo (CCF)	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 180-2019-AGN-J, que aprueba la Directiva N° 010-2019-AGN/DDPA
	2.2 DESCRIPCIÓN DE DOCUMENTOS		
9	Programa de Descripción Archivística (inventarios, guias y/o catálogos)	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 213-2019-AGN-J, que aprueba la Directiva N° 011-2019-AGN/DDPA
	2.3 VALORACIÓN DE DOCUMENTOS - TRANSFERENCIA Y ELIMINACIÓN		
10	Conformación del Comité Evaluador de Documentos	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 214-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 012-2019-AGN/DDPA
11	Programa de Control de Documentos Archivísticos (PCDA)	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 214-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 012-2019-AGN/DDPA
12	Cronograma Anual de Transferencia	*En gestión.*	*Resolución Jefatural N° 022-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 002-2019-AGN/DDPA,*
13	Cronograma Anual de Eliminación, propuesta y resolución de autorización de eliminación de documentos	*En gestión.*	*Resolución Jefatural N° 242-2018-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2018-AGN/DAI*
	2.4. CONSERVACIÓN DE DOCUMENTOS		
14	Gestión para contar con un local adecuado para la conservación de documentos	*No cumple*	Resolución Jefatural N° 304-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2019-AGN/DC
15	Gestión para la adquisición de equipos, mobiliarios y materiales que permitan o coadyuven a la custodia, preservación, protección y preservación de los documentos	*No cumple*	Resolución Jefatural N° 304-2019-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2019-AGN/DC
	2.5. SERVICIOS ARCHIVÍSTICOS		
16	Control de los servicios archivísticos proporcionados a los usuarios	*Circular Nro. COSE-013-2014 / Aprobación del Procedimiento N° PAO-ADM-471 "Servicio de Gestión de Archivo Central".*	Resolución Jefatural N° 010-2020-AGN/J, que aprueba la Directiva N° 001-2020-AGN/DDPA

*** De no contar con la información redactar NO CUMPLE**

Base Ley N° 28296, Ley General del Patrimonio Cultural de la Nación, su reglamento y modificatorias.
Ley N° 25323, Ley de creación del Sistema Nacional de Archivos, su reglamento y modificatorias.

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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE / TITULAR DE LA UNIDAD EJECUTORA

Petroperú
Firmado digitalmente por:
ARRUE CHAVEZ Carlos
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 01/12/2022 14:22:55-0500

Petroperú
Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/12/2022 17:57:46-0500

SECCIÓN V
TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

ARCHIVO GENERAL DE LA NACIÓN
ANEXO 3.1

DOCUMENTOS QUE SE CUSTODIAN EN LOS ARCHIVOS QUE INTEGRAN EL SISTEMA DE ARCHIVOS DE LA ENTIDAD

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

Titular de la entidad : CARLOS EDGAR VIVES SUAREZ
Cargo : VICE PRESIDENTE DE DIRECTORIO
Periodo en el cargo : DESDE EL 28.10.2022 A LA FECHA
Fecha de corte : 31.10.2022

NIVEL DE ARCHIVO (*)	**Nivel Desconcentrado (sede desconcentrada)**
TIPO DE ARCHIVO (**)	**Archivo Desconcentrado (para aquellas entidades que cuenten con dicho archivo)**
DENOMINACIÓN DEL ARCHIVO (***)	**Archivo Desconcentrado de la Sede Desconcentrada de Oficina Principal**
SEDES DEL ARCHIVO (dirección)	

FONDO(s) (Nombre de la entidad)	SECCIÓN (Nombre de la unidad de organización)	SERIE DOCUMENTAL	DESDE AÑO	HASTA AÑO	CANTIDAD DE UNIDADES DE CONSERVACIÓN N°	TIPO DE UNIDADES DE CONSERVACIÓN
PETROPERÚ S.A.	Cajas / Tomos / Libros Contables	VARIOS / VIGENTES	1999	2019	12239	Archivadores de Palanca, Paquetes, Empastados, Folderes, Cajas, Batch (lote).

Nota: Debe completarse con la información disponible a la fecha del corte
Base legal: Ley N° 25323, Ley de creación del Sistema Nacional de Archivos, su reglamento y modificatorias.
Ley N° 27785, Ley del Sistema Nacional de Control Gubernamental y la Contraloría General de la República, su reglamento.

(*) Nivel Central (sede central)
Nivel Desconcentrado (sede desconcentrada)

(**) Archivos de Gestión
Archivos Perifericos (para aquellas entidades que cuenten con dicho archivo)
Archivo Central
Archivo Desconcentrado (para aquellas entidades que cuenten con dicho archivo)

(***) Ejemplos a considerar:
Archivos de Gestión de la Municipalidad de Lince
Archivos Periféricos de la Municipalidad de Lince
Archivos de Gestión de la Sede Central de la ONPE
Archivos Periféricos de la Sede Central de la ONPE
Archivo Central de la Municipalidad de Lince
Archivo Central del Gobierno Regional de Lima
Archivo Central del Ministerio de Defensa
Archivo Desconcentrado de la Red Prestacional de Rebagliati de ESSALUD
Archivo Desconcentrado de la Sede Desconcentrada de Cajamarca del OSCE

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.

FIRMA DEL FUNCIONARIO RESPONSABLE / TITULAR DE LA UNIDAD EJECUTORA

Petroperú
Firmado digitalmente por:
ARRUE CHAVEZ Carlos
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 01/12/2022 14:22:59-0500

Petroperú
Firmado digitalmente por:
SUAREZ CARLO Luis Alberto
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 04/12/2022 17:57:54-0500

Anexo ITG 4

- Gerencia Corporativa Gas (Encargo especial administración provisional de la Concesión del Sistema de Distribución de Gas Natural por Red de Ductos de la Concesión Sur Oeste):

1. Informe de Rendición de Cuentas
2. Informe de transferencia de Gestión

GERENCIA CORPORATIVA GAS

INFORME DE RENDICIÓN DE CUENTAS DE TITULARES
(Periodo del 22.05.2022 al 25.11.2022)

I. INFORMACIÓN GENERAL DEL PROCESO DE RENDICIÓN DE CUENTAS DEL PLIEGO.

1.1 Logros Alcanzados en el Periodo de Gestión.

•Logro 1:
Como parte de las obligaciones detalladas en el Convenio Marco para el Encargo Concesión Sur Oeste, se solicitó la ejecución del Due Dilligence con el objeto de obtener la certificación operativa de la Concesión.
La empresa Bureau Veritas del Perú S.A. certificó la conformidad técnica y operativa, conservación de equipos, sistemas de tuberías, poliválvulas y demás componentes del sistema de distribución de gas natural a cargo de PETROPERÚ.
Derivado de un listado de recomendaciones resultante del ejercicio de certificación, la Gerencia Corporativa Gas creó un plan de acción orientado a implementar actividades de mejoramiento que permitan preservar la vida útil de los activos del sistema de distribución de gas natural del Suroeste, a cargo de la empresa.
Dicho plan de acción presenta un avance del 93,5%, representado en la ejecución de 29 acciones de mejora con corte a agosto de 2022, a cargo de la Gerencia Dpto. de Operaciones. Específicamente, se destacan los siguientes aspectos:
➢ Se ha logrado la actualización de todos los planos P&ID del sistema de distribución de gas natural del Suroeste, recuperando los archivos fuente (activos de información) que permitirán realizar de manera oportuna cambios en caso de modificaciones o ampliaciones de tipo civil, mecánico o de instrumentación en las PSRs.
➢ Se implementó la renovación de los tags de instrumentos en campo de cada una de las estaciones, que en su totalidad suman 2040 etiquetas reemplazadas.
El 6,5 % de los hallazgos, representados en 2 acciones de mejora se encuentran pendientes por ejecutar, las cuales obedecen a decisiones corporativas sobre la asignación de personal adicional para fortalecer el grupo de la Gerencia Corporativa Gas.

•Logro 2:
El 27 de Julio de 2022 fue firmado el Convenio de Retribución Económica por MINEM y PETROPERÚ cuyo objeto es establecer la Retribución Económica que percibirá PETROPERÚ por la ejecución del encargo especial contenido en el Decreto Supremo N° 029-2020-EM, de acuerdo con lo previsto en el Convenio Marco.
El monto establecido en dicho convenio es a razón de 160 mil soles mensuales con actualización anual por inflación hasta un tope máximo de 4%
Según lo aprobado en el Acuerdo de Directorio 132-2020-PP la compensación a favor de Petroperú por la gestión de la administración temporal debe encontrarse entre el 8% y 15% de la facturación mensual por los ingresos, es por ello que en primera instancia se fijó un monto de retribución por 240 mil soles siendo este ajustado posteriormente a solicitud de MINEM.

•Logro 3:
Las ventas reales acumuladas a la fecha son superiores a las ventas planteadas en presupuesto. Esto se explica básicamente en la tendencia al alza en el consumo de gas natural de nuestros clientes, puntualmente en los clientes industriales, por diversas razones tales como adquisición de más equipos para sus líneas de producción o mayor demanda de ciertos rubros,

lo que conlleva a un mayor consumo de gas natural. Esto demuestra además la buena gestión que se continúa sosteniendo desde la parte comercial con los clientes.

1.2 Limitaciones en el Periodo a Rendir .

✓ Operaciones

Mayo

- Programa de Prevención de Daños:
  A. Supervisión de 16.800 km de obras de terceros sobre redes gasificadas de 200;160;110 ;90 y 25mm.
  B. Traslado de tuberías en un punto que presentan riesgo de afectación
  C. Gestión de notificación a los terceros de actualización de solicitud de presupuestos por cambios en las condiciones iniciales presentadas.
  D. Se continua con los programas de capacitación de Prevención de Daños a las obras Notificadas y No Notificadas que se encuentran en las diferentes sedes.
  E. Al cierre del mes de mayo la obra del colegio se encuentra paralizada.
  F. Se está a la espera por parte de la Municipalidad de Mariscal Nieto la respuesta al informe enviado por Petroperú sobre los incumplimientos de tapada mínima en la Av. San Francisco. Se le hace seguimiento constante a dicha avenida para evitar que se realicen trabajos sin haber profundizado la red de Gas Natural.
  G. Se realizaron reuniones con los responsables de la obra de la av. 7 acordando que subirán el nivel de la vía por lo que cumplirá con la tapada mínima reglamentaria sin necesidad de profundizar la red de Gas Natural de 25mm presente en dicha obra.
  La obra de la Av. 7 mantiene con supervisión constante por parte del área de PPD.

- Plantas satélites de regasificación:
  - Se realizó limpieza de tanques y equipos principales de las plantas de regasificación.
  - Se realizó el pintado, engrasado y limpieza de los reguladores de las ERM's principales de las PSR's.
  - En las PSR's Arequipa Norte y Sur, se realizó la instalación de los soportes para las mangueras criogénicas en la bahía de descarga.
  - Se revisó y corrigió el transmisor de nivel del tanque de la PSR Moquegua, el cual presentaba variación en el porcentaje de almacenamiento.
  - Debido al movimiento sísmico del 26 de mayo, se realizan inspecciones en las PSR's y ERI's, no se encontraron fugas.
  - Se viene realizando el acompañamiento a la empresa JCueva, quien es la encargada de realizar los trabajos de canalización para los ductos eléctricos en la PSR AQP Sur.
  - Se realizó el acompañamiento a la empresa SEAL en la instalación del analizador de energía en la PSR Arequipa Sur.

- Estaciones de Regulación Industrial:
  - Se realizó el mantenimiento anual de la ERI Molycop.

Junio

- Programa de Prevención de Daños:

A. Supervisión de 17.300 km de obras de terceros sobre redes gasificadas de 200;160;110 ;90 y 25mm.

B. Traslado de tuberías en un punto que presentan riesgo de afectación;

C. Gestión de notificación a los terceros de actualización de solicitud de presupuestos por cambios en las condiciones iniciales presentadas.

D. Se continua con los programas de capacitación de Prevención de Daños a las obras Notificadas y No Notificadas que se encuentran en las diferentes sedes.

E. Se iniciaron las labores en el colegio de Peruarbo la cual cuenta con supervisión constante por parte de un técnico de PPD

F. Se realizó capacitación PPD conjuntamente con el área de emergencias y Comunicaciones a los Bomberos del distrito de San Antonio (Moquegua), a la empresa Copemane en Ilo, a la EPS Ilo, EPS Moquegua, Municipalidad de Ilo, Municipalidad de Paucarpata y a la Región Policial Moquegua.

G. Se recibió oficio por parte de la Municipalidad de Mariscal Nieto en respuesta al Informe de calicatas enviado por Petroperú, se está trabajando en la carta de respuesta.

- Emergencias: No se tuvieron roturas de redes externas el mes de junio

- Plantas satélites de regasificación:
    - Se realizó limpieza de tanques y equipos principales de las plantas de regasificación, así como la revisión de los consumibles.
    - Se realizaron los mantenimientos preventivos a los sistemas de odorización en las PSR Tacna y Moquegua.
    - Se detectó un poro en la parte superior del regasificador Nº11 de la PSR Arequipa. Se deja fuera de operación hasta realizar los correctivos correspondientes (en trámite).
    - Se realizó el mantenimiento correctivo de los grupos electrógenos en las PSR's Arequipa Norte y Sur.
    - En las PSR's Arequipa Norte y Sur, se finalizó con la adecuación de terreno en la zona de pozos a tierra para mejorar la hidratación de estos.
    - Producto del movimiento sísmico en las ciudades del sur (28 de junio) se realizaron las inspecciones para descartar cualquier tipo de fuga. No se evidenció fuga alguna.
- Estaciones de Regulación Industrial - ERI:
    - Se realizó el mantenimiento preventivo semestral a nuestro cliente ALICORP.
    - Se realizó el acompañamiento a la empresa contratista de nuestro cliente INCATOP, para que puedan realizar el ajuste en la tapa de medidor rotativo de su ERI.
    - Se realizó el acompañamiento a la empresa contratista de nuestro cliente LAIVE, para la ejecución del mantenimiento semestral de su ERI.
    - Se realizó el acompañamiento a la empresa contratista de nuestro cliente LADRILLERA ORO ROJO, para la ejecución del mantenimiento semestral de su ERI.
    - Se hizo el acompañamiento a la contratista de nuestro cliente LADRILELRA DIAMANTE para la ejecución de las pruebas de hermeticidad en su ERI, esto para la instalación de un nuevo ramal.

Julio

- Programa de Prevención de Daños:

A. Supervisión de 17.800 km de obras de terceros sobre redes gasificadas de 200;160;110 ;90 y 25mm.

B. Traslado de tuberías en un punto que presentan riesgo de afectación;

C. Gestión de notificación a los terceros de actualización de solicitud de presupuestos por cambios en las condiciones iniciales presentadas.

D. Se continua con los programas de capacitación de Prevención de Daños a las obras Notificadas y No Notificadas que se encuentran en las diferentes sedes.

E. Continúan las labores en el colegio de Peru arbo la cual cuenta con supervisión constante por parte de un técnico de PPD

F. Se dio capacitación PPD a la empresa Ciudandes Jagui la cual viene ejecutando trabajos de instalación de red de agua por zona gasificada

- Estaciones de Regulación Industrial - ERI:
    - Se realizó el acompañamiento a los Mantenimientos semestrales de la industria Procinsur.
    - Se realizó el acompañamiento a los Mantenimientos semestrales de la industria CIDASA.
    - Se realizó el acompañamiento a los Mantenimientos semestrales de la industria Ladrillera Oro Rojo.

Agosto

- Programa de Prevención de Daños:

A. Supervisión de 22358.7 km de obras de terceros sobre redes gasificadas de 200;160;110 ;90 y 25mm.
B. Gestión de notificación a los terceros de actualización de solicitud de presupuestos por cambios en las condiciones iniciales presentadas.
C. Se continua con los programas de capacitación de Prevención de Daños a las obras Notificadas y No Notificadas que se encuentran en las diferentes sedes.

D. Como parte del fortalecimiento del Programa de Prevención de Daños y la línea de emergencia 1808 en el Sistema de Distribución de Gas Natural, se realizó una capacitación a la EPS SEDAPAR el 23/08/2022 en la ciudad de Arequipa, donde se les informó de los cuidados y medidas de seguridad que deben de tomar cuando realicen excavaciones en zonas gasificadas con el objetivo de evitar causar daños a nuestras instalaciones.

- Plantas satélites de regasificación:
    - Se realizó inspecciones de las válvulas de mariposa y bola, en todas las PSR's, como cumplimiento del PAM.
    - En las PSR's Arequipa Norte y Sur, se realizó el mantenimiento de los compresores.
    - Debido al sismo suscitado el 13 de agosto, en la zona sur del país, se revisaron las PSR's de Tacna, Ilo y Moquegua
    - En las PSR's Arequipa Norte, Sur y La Joya, se realizó el mantenimiento preventivo de los medidores y correctores de flujo.
    - Se realizaron las mejoras al sistema de odorización en la PSR Ilo.

- Estaciones de Regulación Industrial - ERI:
    - Se realizó el acompañamiento a la empresa contratista de nuestro cliente Incatops, para la ejecución del mantenimiento preventivo anual de su ERI.

Setiembre

- Programa de Prevención de Daños:
    - Durante la supervisión de la Obra Mejoramiento de Pistas y Veredas en las Calles de la Junta Vecinal Para Grande en Tacna, se evidencio que continúan con las obras de pintado de Jardineras, por lo que se envió Carta N° GDOP-0256-2022 de reiteración solicitado la reubicación de estas jardineras o en su defecto no plantar árboles en estas. Se está a la espera de respuesta.
    - Continúan las labores en el colegio de Peruarbo, la cual cuenta con supervisión constante por parte de un técnico de PPD
    - Se continua con los programas de capacitación de Prevención de Daños a las obras Notificadas y No Notificadas que se encuentran en las diferentes sedes.

- Emergencias:
    - Emergencia Nº 14479 ocurrida el lunes 05 de setiembre del 2022, en la Av. San Francisco Mz. B, Lt 25, Distrito de San Antonio, Ciudad de Moquegua, obra a cargo de la Municipalidad Provincial de Mariscal. Se reporta una afectación de la tubería de anillo de PE25mm producida por una máquina retroexcavadora. Se realizó la contención de la emergencia, se procede con la reparación, no hubo usuarios afectados.
    - Emergencia N° 14546, ocurrida el 13 de setiembre del 2022 frente en una vivienda ubicada en la Av. Tumbes N° 200 (Av. Villa Hermosa altura de la Pachitea), en el Distrito de Cerro Colorado, Ciudad de Arequipa, obra a cargo de la empresa Consorcio Vial Villa Hermosa, contratista de la Municipalidad de Cerro Colorado. Por ruptura de tubria de agua SEDAPAR intervino el punto afectando la tuberia de gas. Se realiza contención de emergencia, se procede con reparación, se reapertura las válvulas y se informó a los clientes afectados, sobre la habilitación del servicio.
    - Emergencia Nº 14590 ocurrida el sábado 17 de setiembre del 2022, en la Av. Quiñones Mz. E, Lt 3, a la altura de la Ca. Pampita Zevallos, Distrito de Yanahuara, Ciudad de Arequipa, obra a cargo de la Municipalidad Distrital de Yanahuara. Se reporta una afectación de la tubería troncal de PE200mm producida por una máquina retroexcavadora. Se realizó la contención de la emergencia, se procede con la reparación, luego de ello, se realizó la apertura de las válvulas y se habilitó el servicio de la Industria afectada.

- Plantas satélites de regasificación:
    - Se realizó el mantenimiento de las válvulas reguladoras que se encuentran en la PSR Arequipa Norte, Sur y la Joya, esto en cumplimiento con el PAM.
    - En la PSR Arequipa Sur se realizó el mantenimiento correctivo a la válvula actuada de ingreso al Regasificador Nº 5 debido a una fuga grado 3
    - Se realizo el mantenimiento a los filtros de ERM en las PSR de Arequipa Norte, Arequipa Sur y PSR la Joya. Y en las PSR Ilo y Tacna se realizó el mantenimiento de las válvulas reguladoras de las ERM's de las calderas.

- Estaciones de Regulación Industrial - ERI:
    - Debido a las fallas presentadas por el medidor de gas natural, de nuestro cliente Ladrillera Maxx, se realizó el cambio el cambio por un nuevo medidor de marca Pietro Fiorentini Modelo IMTM-CT G40, ANSI 150, dejándolo operativo y sin observaciones.
    - Se realizó el acompañamiento en la ejecución del mantenimiento anual al a estación de gas natural de nuestro cliente Ladrillera Diamante e Incatops.

Octubre

- Traslado de tuberías en un punto que presentan riesgo de afectación;
    - Obra: Construcción del Puente Añashuayco II
    - Obra: Construcción Puente Paccha

- Gestión de notificación a los terceros de actualización de solicitud de presupuestos por cambios en las condiciones iniciales presentadas.
    - Durante la supervisión de la Obra Mejoramiento de Pistas y Veredas en las Calles de la Junta Vecinal Para Grande en Tacna, se evidencio Jardineras construidas cerca de las redes de gas natural, por lo que se envió a la Municipalidad Provincial de Tacna la carta CARTA Nº GDOP-0229-2022 solicitado la reubicación de estas jardineras o en su defecto no plantar árboles en estas. Se recibió carta de Osinergmin con la observación de las jardineras construidas, se facilitó la información para dar respuesta a Osinergmin. Al cierre de octubre se le ha enviado una carta de reiteración a la Municipalidad Provincial de Tacna y se está a la espera de respuesta.
    - Se dio capacitación junto con las áreas de emergencia y comunicaciones a las siguientes organizaciones: EPS TACNA y BOMBEROS TACNA.

- Plantas satélites de regasificación:
    - Debido al movimiento sísmico ocurrido el 17 de octubre, se realiza las inspecciones de las PSR's, evidenciando la ausencia de fugas. Todo opera con normalidad.
    - Se realizó el vaciado de depósitos a 0%, posteriormente se realiza el procedimiento de quema de gas remanente y finalmente se realiza el mantenimiento de válvulas de los 03 depósitos de la PSR Arequipa Norte. Actividad de acuerdo con el PAM
    - El 24 de octubre en PSr Arequipa Norte se detecta fuga en la parte superior del regasificador Nª12, posteriormente se realiza una inspección al resto de regasificadores encontrando otra fuga en el Nº4. Se presenta al área de compras el documento de justificación de oferta por emergencia junto con la propuesta de Oca global para el servicio de reparación de las fisuras en los vaporizadores de la PSR de AQP Norte.

- Estaciones de Regulación Industrial - ERI:

- Debido a los puntos de bajo consumo en la ERI de nuestro cliente Molycop, se le hizo el acompañamiento a la contratista en la ejecución de actividades correctivas y preventivas en la válvula reguladora principal.

✓ Recursos

- Ambiente, Seguridad y Salud

Mayo

- Se realizaron mantenimientos correctivos y preventivos en el edificio de Arequipa.

Junio

- Se logró la certificación de seguridad del edificio en Arequipa por parte del área de Defensa Civil de la Municipalidad.

Julio

- Reporte de la Gestión de Residuos Sólidos Peligrosos no Municipales en plataforma SIGERSOL, correspondientes al II Trimestre del presente.
- Cumplimiento del reporte OSINERGMIN - Reporte de fugas correspondientes al mes de junio del 2022.
- Reporte de cumplimiento de Plan Motivacional CASS, correspondiente al mes de junio (Momento de Seguridad, Lecciones aprendidas y Tarjetas Petroperú T-Cuida.)
- Se realizaron las inspecciones de seguridad de PSR Arequipa Sur, PSR Tacna, PSR Moquegua y PSR Ilo, Inspección de Botiquín y Extintores en Edificio Administrativo; cumpliendo el Programa de inspecciones.
- Se realizaron capacitaciones de "Uso de extintores" y "Plan de Respuesta ante emergencias" para la GCGS, cumpliendo de esta forma el programa de capacitaciones 2022.
- Reportes de siniestros ocurridos en el mes de junio, presentación de informes preliminares y finales de los eventos ocurridos los días 15 y 19 de julio del presente, cumpliendo el reporte oportuno a OEFA (Plataforma PlusD) y OSINERGMIN.
- Se realizó el reporte de informes de Monitoreo Ambiental de calidad de aire y ruido semestral en PSR's Arequipa, La Joya, Tacna, Ilo y Moquegua, cumpliendo el reporte a OEFA.
- Se redactó informe inspecciones de seguridad y recepción de materiales en PSR's Tacna, Ilo y Moquegua; además de Informes Finales de siniestro ocurrido el día 15/07/2022, cumpliendo el reporte a OEFA y OSINERGMIN.
- Se realizó la actualización de KPI (mes de junio) de la Gestión Ambiental y de Seguridad y Salud en el Trabajo y cumplimiento del Plan para la vigilancia, prevención y control de la Covid-19 para seguimiento.

Agosto

- Se realizaron las inspecciones de seguridad de PSR Arequipa Sur, PSR Tacna, PSR Moquegua y PSR Ilo, Inspección de Botiquín, Extintores y pruebas de operatividad de luces de emergencia en Edificio Administrativo; cumpliendo el Programa de inspecciones.
- Cumplimiento del reporte OSINERGMIN - Reporte de fugas correspondientes al mes de julio del 2022.
- Reporte de cumplimiento de Plan Motivacional CASS, correspondiente al mes de julio (Momento de Seguridad, Lecciones aprendidas y Tarjetas Petroperú T-Cuida.)
- Se realizó la actualización de KPI (mes de julio) de la Gestión Ambiental y de Seguridad y Salud en el Trabajo y cumplimiento del Plan para la vigilancia, prevención y control de la Covid-19 para seguimiento.
- Seguimiento a la Gestión Ambiental, Seguridad y Salud en el Trabajo de los servicios "Servicio de reparación de superficie, pintado, control de corrosión y limpieza en los tanques de almacenamiento de GNL y ERM'S" y "Servicio de supervisión integral de

mantenimiento de recubrimientos y adecuaciones mecánicas de PSR'S: Arequipa Sur, Ilo y Tacna"

- Participación de Simulacro Nacional Multipeligro del día 15/08/2022; redacción de planes e informes de la participación de la Gerencia Corporativa Gas.
- Participación de la Parada Corporativa de Seguridad de Petroperú, "Prevención caídas".
- Revisión y aprobación de los documentos de contratista referentes a la Gestión Ambiental, Seguridad y Salud en el Trabajo del servicio del "Servicio de Mantenimiento de Medidores de Flujo de Gas Natural ERM Principal en PSR"; además se realizaron inspecciones en campo.
- Elaboración de TDR de Confección de uniformes, Adquisición de EPP's y TDR de instalación de reflectores en PSR's, en atención a los requerimientos del personal en cuanto a dotación de EPP's y mejoramiento de PSR's.
- Capacitación del Plan motivacional CASS 2022 a los Líderes de la GCGS.
  Adquisición y entrega de Bloqueadores solares al personal operativo y administrativo/operativo.

Setiembre

- Se realizaron las inspecciones de seguridad de PSR Arequipa, PSR Tacna, PSR Moquegua y PSR Ilo, Inspección de extintores; cumpliendo el Programa de inspecciones.
- Cumplimiento del reporte OSINERGMIN - Reporte mensual de emergencias asociadas a fugas en tuberías de conexión y válvulas de corte al ingreso de una acometida en las actividades de Distribución de Gas Natural, correspondiente al mes de agosto.
- Reporte de cumplimiento de Plan Motivacional CASS, correspondiente al mes de agosto (Momento de Seguridad, Lecciones aprendidas, Caminata Gerencial y Tarjetas Petroperú T-Cuida.)
- Se realizó la actualización de KPI (mes de agosto) de la Gestión Ambiental y de Seguridad y Salud en el Trabajo y cumplimiento del Plan para la vigilancia, prevención y control de la Covid-19 para seguimiento.
- Envío de Actualización del Plan Para la Vigilancia, Prevención y Control de la Covid-19 de la GCGS a plataforma SISCOVID EMPRESAS.
- Revisión y aprobación de los documentos de contratista referentes a la Gestión Ambiental, Seguridad y Salud en el Trabajo del servicio del "Mantenimiento preventivo del sistema eléctrico y mantenimiento correctivo de pozos a tierra de líneas de media tensión revisión", para el inicio de actividades.
- Cumplimiento del Programa de monitoreos ambientales - Monitoreos de calidad de aire y ruido correspondientes al III TRIMESTRE en PSR's Arequipa Norte, Arequipa Sur y La Joya.
- Renovación de protectores de extintores ubicados alrededor del cubeto de la PSR Moquegua, como parte del mejoramiento en la PSR.
- Elaboración de Condiciones técnicas de "Adquisición de señalización de seguridad para instalaciones de la GCGS" y "Servicio de reparación de soporte e instalación de concertina en PSR Ilo", en atención al mejoramiento de PSR's.
- Reportes de siniestros ocurridos en el mes de septiembre, presentación de informes preliminares y finales de los eventos ocurridos los días 05, 13 y 17 de septiembre del presente, cumpliendo el reporte oportuno a OEFA (Plataforma PlusD) y OSINERGMIN, que corresponden a un volumen total de pérdida de 2940.29 Sm3.

Octubre

- Cumplimiento del reporte de monitoreos a OEFA - Monitoreos de calidad de aire y ruido III TRIMESTRE del 2022, PSR's Arequipa Norte, Sur y La Joya.
- Reporte de la Gestión de Residuos Sólidos Peligrosos no Municipales en plataforma SIGERSOL, correspondientes al III Trimestre del presente -> Reporte de 0 Tn. en PSR's y edificio administrativo.
- Reporte de cumplimiento de Plan Motivacional CASS, correspondiente al mes de septiembre (Momento de Seguridad, Lecciones aprendidas, Caminata Gerencial y Tarjetas Petroperú T-Cuida.)
- Se realizó la capacitación de "Manejo Defensivo", personal sede Tacna.
- Participación de Parada de seguridad "Prevención Incendios" 11/10/2021
- Cumplimiento del reporte OSINERGMIN - Reporte mensual de emergencias asociadas a fugas en tuberías de conexión y válvulas de corte al ingreso de una acometida en las actividades de Distribución de Gas Natural, correspondiente al mes de septiembre.
- Ejecución de Inspecciones de Seguridad en PSR's Arequipa Norte y La Joya, inspecciones de extintores en Edificio Administrativo y PSR's; cumpliendo el Programa de inspecciones.
- Reportes de siniestros ocurridos en el mes de octubre, presentación de informes preliminares y finales de los eventos ocurridos los días 05 y 18 de octubre del presente, cumpliendo el reporte oportuno a OEFA (Plataforma PlusD) y OSINERGMIN, que corresponden a un volumen total de pérdida de 544.145 Sm3.
- Se realizó la actualización de KPI (mes de septiembre) de la Gestión Ambiental y de Seguridad y Salud en el Trabajo y cumplimiento del Plan para la vigilancia, prevención y control de la Covid-19 para seguimiento.
- Elaboración de Condiciones técnicas de "Servicio de actualización de Estudios de Riesgo y Plan de Respuesta a Emergencias y Mapas de Riesgo del Sistema de Distribución de Gas" como cumplimiento de los requisitos legales referentes a los Instrumentos de Seguridad.

- Compras y Servicios Generales

Mayo

- Se encontró un nuevo espacio de almacenamiento para los materiales de la GCGS, el cual aumentara de capacidad de 1000m2 a 1500m2, se tiene planificado hacer el traslado correspondiente en el mes de julio.

Junio

- Se inició el traslado de materiales del almacén ubicado en Muñoz Najar - Parque Industrial al nuevo almacén ubicado en Cerro Colorado (complejo NAVE).

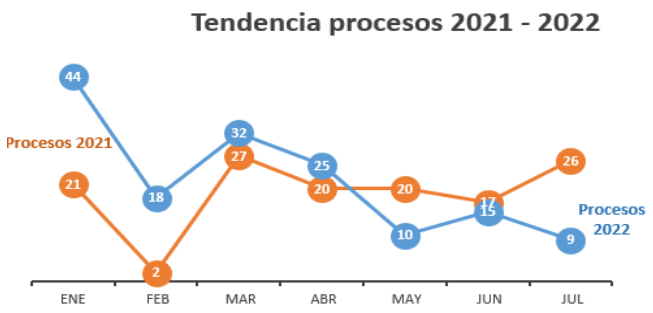
Julio

a) En el mes de julio se han gestionado 9 procesos (servicios). Según el detalle siguiente:

	AREA				
ESTATUS DEL PEDIDO	Mantenimiento	Operaciones	Recursos	SAC/SSII	Total general
ADJUDICADO	**3**	**2**	**1**		**6**
SERVICIOS	3	2	1		6
FINALIZADO			**1**	**2**	**3**
SERVICIOS			1	2	3
Total general	**3**	**2**	**2**	**2**	**9**

MES	BIENES 2021	SERVICIOS 2021	PROCESOS TOTALES	BIENES 2022	SERVICIOS 2022	PROCESOS TOTALES 2022
Enero	0	21	21	8	36	44
Febrero	0	2	2	4	14	18
Marzo	9	18	27	9	23	32
Abril	4	16	20	7	18	25
Mayo	8	12	20	4	6	10
Junio	7	10	17	5	10	15
Julio	13	13	26	0	9	9

b) Se adjunta también el comparativo de compras mensual respecto al año 2021:



c) Correspondiente a la mejora de procesos del área, se implementaron los siguientes formatos: matriz de control de cartas fianzas, matriz de control de pólizas y/o seguros.

Agosto

a) En el mes de agosto se han gestionado 10 procesos, de los cuales 2 corresponden a bienes y 8 a servicios. Según el detalle siguiente:

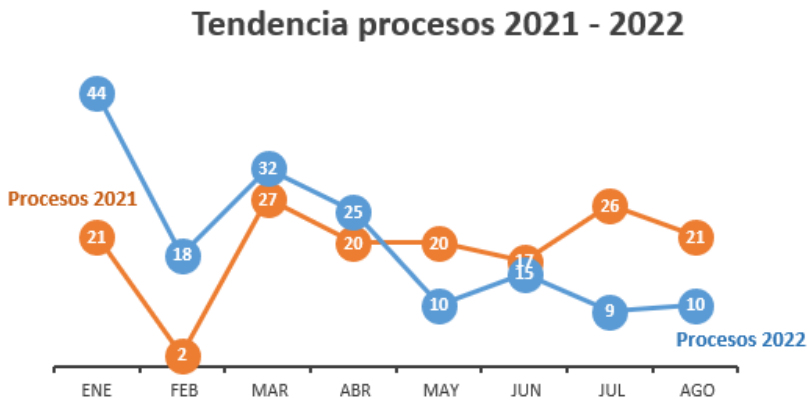
ESTATUS DEL PEDIDO	AREA: Contabilidad	Mantenimiento	Recursos	Total general
ADJUDICADO	**1**	**5**	**2**	**8**
BIENES		2		2
SERVICIOS	1	3	2	6
FINALIZADO		**2**		**2**
SERVICIOS		2		2
Total general	**1**	**7**	**2**	**10**

b) Se adjunta también el comparativo de compras mensual respecto al año 2021:

ESTATUS DEL PEDIDO	BIENES O SERVICIOS	PROVEEDOR ADJUDICADO	N° PEDIDO	DESCRIPCIÓN DEL PROCESO	CANT.
ADJUDICADO					**8**
Contabilidad	**SERVICIOS**	DELOITTE & TOUCHE SRL.	**5622000056**	SERVICIO DE CONSULTORIA TRIBUTARIA	1
Mantenimiento	**BIENES**	BLACK & WHITE PERUVIAN COMPANY S.A.C	**4322000025**	SUMINISTRO DE TRANSDUCTORES DE PRESIÓN Y ACCESORIOS PARA EL SISTEMA DE ODORIZACIÓN DE LA PSR TACNA	1
		SMC CORPORATION PERU S.A.C	**4322000024**	ADQUISICIÓN DE 3 VALVULAS SOLENOIDE SY7A00-5U1	1
	SERVICIOS	PROMECAL S.A.C	**5622000054**	MANTENIMIENTO / CALIBRACIÓN DE INSTRUMENTOS PATRÓN	1
		LO JUSTO S.A.C.	**5622000055**	MANTENIMIENTO / CALIBRACIÓN DE INSTRUMENTOS PATRÓN	1
		CEMSA PERU S.A.C.	**5622000052**	MANTENIMIENTO CORRECTIVO DE UPS EN LA PLANTA SATELITE DE REGASIFICACIÓN DE ILO	1
Recursos	**SERVICIOS**	SISTEMERP S.A.C.	**5622000053**	SERVICIO INTEGRAL DE IMPRESIÓN, FOTOCOPIADO Y ESCANEO PARA LA GERENCIA CORPORATIVA GAS	1
		ABSI SALAS DUAR SAMIR	**5622000031**	SERVICIO MENSUAL DE ALQUILER DE ESTACIONAMIENTO PARA 03 CAMIONETAS	1
FINALIZADO					**2**
Mantenimiento	**SERVICIOS**	INSTRUVALVE	**5621000113**	SERVICIO MEJORAS SISTEMA DE ODORIZACIÓN	1
		MG Y T PERU S.A.C.	**5622000051**	IMPLEMENTACION DEL SISTEMA DE AIRE ACONDICIONADO EN SALA DE CONTROL DE PSR MOQUEGUA	1
Total general					**10**

COMPARATIVO PROCESOS 2021-2022

MES	BIENES 2021	SERVICIOS 2021	PROCESOS TOTALES	BIENES 2022	SERVICIOS 2022	PROCESOS TOTALES 2022
Enero	0	21	21	8	36	44
Febrero	0	2	2	4	14	18
Marzo	9	18	27	9	23	32
Abril	4	16	20	7	18	25
Mayo	8	12	20	4	6	10
Junio	7	10	17	5	10	15
Julio	13	13	26	0	9	9
Agosto	5	16	21	2	8	10



<u>Setiembre</u>

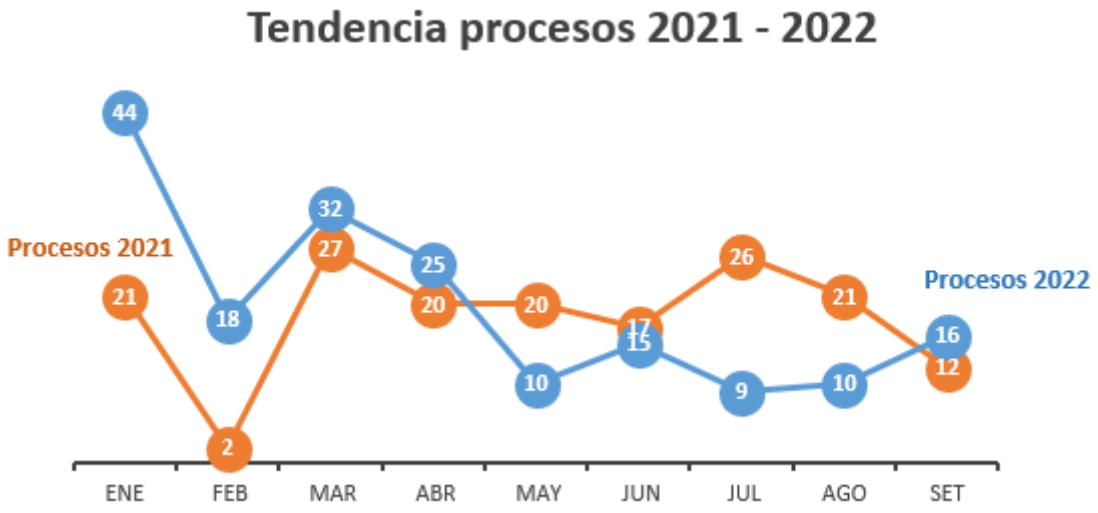
a) En el mes de setiembre se han adjudicado 16 procesos, de los cuales 5 corresponden a bienes y 11 a servicios. Según el detalle siguiente:

ESTATUS DEL PEDIDO	AREA: Mantenimiento	Operaciones	Recursos	SAC/SSII	Total general
FINALIZADO			**1**	**1**	**2**
BIENES			1		1
SERVICIOS				1	1
PROCESO ADJUDICADO	**3**	**6**	**5**		**14**
BIENES		1	3		4
SERVICIOS	3	5	2		10
Total general	**3**	**6**	**6**	**1**	**16**

ESTATUS DEL PEDIDO	BIENES O SERVICIOS	PROVEEDOR ADJUDICADO	N° PEDIDO	DESCRIPCIÓN DEL PROCESO	CANT.
FINALIZADO					**2**
Recursos	**BIENES**	RASH PERU S.A.C.	**4322000026**	ADQUISICIÓN DE SOPORTE DE LAPTOP Y MOUSE PAD	1
SAC/SSII	**SERVICIOS**	KAPITAL TELEKOM S.A.C.	**5621000107**	(AMPLIACION) SERVICIOS DE TELECOMUNICACIONES (INTERNET DEDICADO DE 50MBPS) Y CONFIGURACIÓN DE VPNS	1
PROCESO ADJUDICADO					**14**
Mantenimiento	**SERVICIOS**	CONTROL ELECTRICO DE ENERGIA E.I.R.L	**5622000065**	MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL SISTEMA DE ALIMENTACION ININTERRUMPIDA - SAI	1
		INSTRUVALVE PERU S.A	**5622000058**	MEJORAS DEL SISTEMA DE ODORIZACION EN PSR TACNA	1
		OCA CALIDAD MEDIO AMBIENTE Y SEGURIDAD DEL PERU S.A.C.	**5622000064**	SERVICIO DE REPARACION DE SOLDADURA EN REGASIFICADOR	1
Operaciones	**BIENES**	TOPCHEM SAC	**4322000030**	SUMINISTRO DE INHIBIDOR DE ODORANTE	1
	SERVICIOS	ENERGIA PERU SAC.	**5622000057**	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE CALENTADORES DE GAS	1
		CIFUMIGA E.I.R.L.	**5622000059**	SERVICIO DE FUMIGACIÓN Y SANEAMIENTO AMBIENTAL EN LAS PSR DE LA CONCESIÓN SUR OESTE	1
		RESUNISA E.I.R.L.	**5622000061**	MANTENIMIENTO DE EQUIPOS AIRE ACONDICIONADO	1
		GYTRES SAC	**5622000062**	SERVICIO DE RECOJO, TRANSPORTE Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS PELIGROSOS	1
		SACRUN SAC	**5622000063**	SERVICIO DE MONITOREO ARQUEOLOGICO	1
Recursos	**BIENES**	PROSAC S.A.	**4322000027**	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL	1
		R&B SEGURIDAD E.I.R.L.	**4322000028**	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL	1
		SOLTRAK S.A.	**4322000029**	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL	1
	SERVICIOS	AIRCONSERVICE SAC	**5622000060**	MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL SISTEMA DE AIRE ACONDICIONADO DEL EDIFICIO ADMINISTRATIVO DE LA GCGS	1
		ATENEA CONSULTORES S.A.C.	**5622000066**	CAPACITACION DE MANEJO DEFENSIVO TEORICO - PRACTICO	1
Total general					**16**

b) Se adjunta también el comparativo de compras mensual respecto al año 2021:

MES	BIENES 2021	SERVICIOS 2021	PROCESOS TOTALES	BIENES 2022	SERVICIOS 2022	PROCESOS TOTALES 2022
Enero	0	21	21	8	36	44
Febrero	0	2	2	4	14	18
Marzo	9	18	27	9	23	32
Abril	4	16	20	7	18	25
Mayo	8	12	20	4	6	10
Junio	7	10	17	5	10	15
Julio	13	13	26	0	9	9
Agosto	5	16	21	2	8	10
Setiembre	2	10	12	5	11	16



c) Correspondiente a la mejora de procesos del área, se propuso un nuevo procedimiento de Compras, el cual se encuentra en revisión final para su aprobación.

<u>Octubre</u>

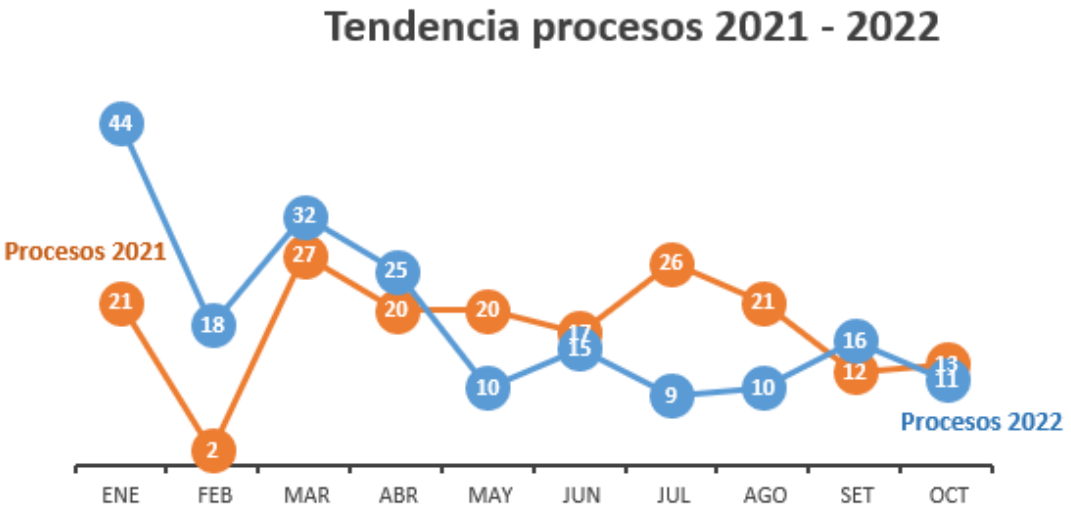
a) En el mes de octubre se han adjudicado 11 procesos, de los cuales 4 corresponden a bienes y 7 a servicios. Según el detalle siguiente:

ESTATUS DEL PEDIDO	Mantenimiento	Operaciones	Recursos	SAC/SSII	Total general
ADJUDICADO	**1**	**4**	**1**	**1**	**7**
BIENES	1	2	1		4
SERVICIOS		2		1	3
FINALIZADO		**2**	**2**		**4**
SERVICIOS		2	2		4
Total general	**1**	**6**	**3**	**1**	**11**

ESTATUS DEL PEDIDO	BIENES O SERVICIOS	PROVEEDOR ADJUDICADO	N° PEDIDO	DESCRIPCIÓN DEL PROCESO	CANT.
ADJUDICADO					**7**
Mantenimiento	**BIENES**	JROMA SOLUCIONES DE INGENIERIAS.A.C.	**4322000033**	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS Y ACCESORIOS PARA COMUNICACIÓN DE CONTROLADORES DE	1
Operaciones	**BIENES**	QUIMTIA S.A.	**4322000031**	ADQUISICION DE INHIBIDOR DE CORROSION PARA AGUA BLANDA	1
		NORMARH S.A.S	**4322000032**	ADQUISICION DE PRECINTOS ROJOS - SELLO TIPO ROTO SEAL	1
	SERVICIOS	COMERCIALIZADORA S&E PERU SAC	**5622000070**	SERVICIO DE REVISION QUINQUENAL DE REDES INTERNAS Y VERIFICACIÓN PERIÓDICA DE CENTROS DE MEDICION	1
		OCA CALIDAD MEDIO AMBIENTE Y SEGURIDAD DEL PERU S.A.C.	**5622000064**	REPARACIÓN DE FALLAS EN JUNTAS SOLDADAS DE LA TUBERÍA DE ALUMINIO, INSPECCIÓN DE 80 JUNTAS SOLDADAS POR CADA VAPORIZADOR A INTERVENIR Y COLOCACIÓN - ALINEACIÓN DE LOS SUJETADORES DE ESTOS 03 REGASIFICADORES DE LA PSR AQP NORTE	1
Recursos	**BIENES**	Q & S ENGINEERING S.A.C.	**4322000034**	SERVICIO DE CONFECCION DE UNIFORMES	1
SAC/SSII	**SERVICIOS**	SISTEMERP S.A.C	**5622000069**	SERVICIO DE ALQUILER DE LAPTOPS PARA USO DE LA GERENCIA CORPORATIVA GAS	1
FINALIZADO					**4**
Operaciones	**SERVICIOS**	CONTRASTES E.I.R.L	**5622000068**	SERVICIO DE CONTRASTACIÓN DE MEDIDORES RESIDENCIALES EN LAS CIUDADES DE AREQUIPA, ILO, TACNA Y MOQUEGUA	1
		OCA CALIDAD MEDIO AMBIENTE Y SEGURIDAD DEL PERU S.A.C.	**5622000071**	SERVICIO DE SUPERVISIÓN A LA REVISION DE QUINQUENALES DE LAS REDES INTERNAS Y VERIFICACIÓN PERIÓDICA DE CENTRO DE MEDICION	1
Recursos	**SERVICIOS**	INGENIERIA Y CONSTRUCCIONES J.CUEVA S.A.C.	**5622000067**	SERVICIO DE REPARACIÓN DE SOPORTE E INSTALACIÓN DE CONCERTINA EN PLANTA SATÉLITE DE REGASIFICACIÓN ILO	1
		SERVICIOS CONFORT PERU S.A.C.	**5622000072**	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE CCTV EN EL EDIFICIO ADMINISTRATIVO DE LA GCGS	1
Total general					**11**

b) Se adjunta también el comparativo de compras mensual respecto al año 2021:

MES	BIENES 2021	SERVICIOS 2021	PROCESOS TOTALES	BIENES 2022	SERVICIOS 2022	PROCESOS TOTALES 2022
Enero	0	21	21	8	36	44
Febrero	0	2	2	4	14	18
Marzo	9	18	27	9	23	32
Abril	4	16	20	7	18	25
Mayo	8	12	20	4	6	10
Junio	7	10	17	5	10	15
Julio	13	13	26	0	9	9
Agosto	5	16	21	2	8	10
Setiembre	2	10	12	5	11	16
Octubre	5	8	13	4	7	11



c) Correspondiente a la mejora de procesos del área, se implementó la matriz de Demoras en validación de procesos, dado que se tiene tiempos muy extensos en las aprobaciones/validaciones de estos.

d) El nuevo procedimiento del área de Compras se encuentra validado y a la espera de las firmas correspondientes para que pueda entrar en vigencia.

<u>Servicios Generales</u>

a) Ejecución de mantenimiento preventivo del sistema de CCTV en el edificio de la GCGS.

b) Elaboración y envío de los términos de referencia para evaluación y adjudicación de los siguientes mantenimientos:

   I. Mantenimiento del sistema de alarmas contra incendio del edificio de la GCGS.

   II. Mantenimiento correctivo del sistema de aire acondicionado.

- Personas

Mayo

- Nada a reportar

Junio

- Nada a reportar

Julio

ESTATUS DEL PEDIDO	BIENES O SERVICIOS	PROVEEDOR ADJUDICADO	N° PEDIDO	DESCRIPCIÓN DEL PROCESO	CANT.
FINALIZADO					2
Recursos	BIENES	RASH PERU S.A.C.	4322000026	ADQUISICIÓN DE SOPORTE DE LAPTOP Y MOUSE PAD	1
SAC/SSII	SERVICIOS	KAPITAL TELEKOM S.A.C.	5621000107	(AMPLIACION) SERVICIOS DE TELECOMUNICACIONES (INTERNET DEDICADO DE 50MBPS) Y CONFIGURACIÓN DE VPNS	1
PROCESO ADJUDICADO					14
Mantenimiento	SERVICIOS	CONTROL ELECTRICO DE ENERGIA E.I.R.L	5622000065	MANTENIMIENTO PREVENTIVO DEL SISTEMA DE ALIMENTACION ININTERRUMPIDA - SAI	1
		INSTRUVALVE PERU S.A	5622000058	MEJORAS DEL SISTEMA DE ODORIZACION EN PSR TACNA	1
		OCA CALIDAD MEDIO AMBIENTE Y SEGURIDAD DEL PERU S.A.C.	5622000064	SERVICIO DE REPARACION DE SOLDADURA EN REGASIFICADOR	1
Operaciones	BIENES	TOPCHEM SAC	4322000030	SUMINISTRO DE INHIBIDOR DE ODORANTE	1
	SERVICIOS	ENERGIA PERU SAC.	5622000057	SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE CALENTADORES DE GAS	1
		CIFUMIGA E.I.R.L.	5622000059	SERVICIO DE FUMIGACIÓN Y SANEAMIENTO AMBIENTAL EN LAS PSR DE LA CONCESIÓN SUR OESTE	1
		RESUNISA E.I.R.L.	5622000061	MANTENIMIENTO DE EQUIPOS AIRE ACONDICIONADO	1
		GYTRES SAC	5622000062	SERVICIO DE RECOJO, TRANSPORTE Y DISPOSICION FINAL DE RESIDUOS PELIGROSOS	1
		SACRUN SAC	5622000063	SERVICIO DE MONITOREO ARQUEOLOGICO	1
Recursos	BIENES	PROSAC S.A.	4322000027	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL	1
		R&B SEGURIDAD E.I.R.L.	4322000028	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL	1
		SOLTRAK S.A.	4322000029	ADQUISICIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN PERSONAL	1
	SERVICIOS	AIRCONSERVICE SAC	5622000060	MANTENIMIENTO CORRECTIVO DEL SISTEMA DE AIRE ACONDICIONADO DEL EDIFICIO ADMINISTRATIVO DE LA GCGS	1
		ATENEA CONSULTORES S.A.C.	5622000066	CAPACITACION DE MANEJO DEFENSIVO TEORICO - PRACTICO	1
Total general					16

ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

- Asignación de recursos y accesos de 02 vacantes disponibles, con ingreso el 01.08.2022, para las posiciones de:
- Jefe de Atención al Cliente y Sistemas
- Supervisor CCAU
- Seguimiento para la reposición de 03 vacantes disponibles:
    - Gerente Departamento Legal y Asuntos Regulatorios
    - Jefe Recursos
    - Supervisor de Mantenimiento AQP
- Se da cumplimiento a la Circular GGRL-1933-2022, referente a las Medidas de Prevención Frente ante la Cuarta Ola de la Pandemia por la COVID-19, donde se aplica Modalidad de Trabajo Mixto.
- Se cursa carta de modalidad de trabajo Mixto para el personal de Gerencia Corporativa Gas, las posiciones de Dirección y Jefatura se mantienen en modalidad presencial.
- Se da cumplimiento a la Circular GGRL-1804-2022 – GCRH-0070-2022, referente al Cumplimiento de Programación Vacacional, considerando el registro de las solicitudes de vacaciones al 15.07.2022.
- Se mantiene en modalidad de Trabajo Remoto al 100% al trabajador Jackie Matiaza Iriarte Lima en la ciudad de Tacna, de momento no se tiene instalaciones implementadas en dicha ciudad.
- Estadística de personal vinculado y personal externo mediante intermediación laboral por contratista Manpower, personal asignado a la Gerencia Corporativa Gas.
    - ✓ Dentro del estadístico, no se considera 01 posición correspondiente a la Gerencia N2 asignado por Petroperú.

- ✓ Se considera 14 posiciones vinculadas a la Gerencia Corporativa Gas.
- ✓ Se considera 04 posiciones de soporte administrativo por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 02 posiciones analista de compras por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 02 posiciones gestor de datos contables por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 01 posición responsable de seguridad y medio ambiente por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 01 posición de Digitalización de documentos de toda la GCGS por Intermediación Laboral – Manpower.

MES	***Personal Vinculado Petroperú***	***Personal Intermediación Laboral-Manpower***	***Personal Servicios Profesionales***
12.2021	*19*	*13*	*13*
01.2022	*17*	*7*	*10*
02.2022	*15*	*7*	*0*
03.2022	*14*	*6*	*0*
04.2022	*14*	*6*	*0*
05.2022	*14*	*9*	*0*
06.2022	*14*	*10*	*0*
07.2022	*14*	*10*	*0*

Agosto

ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

- Asignación de recursos y accesos de 02 vacantes disponibles, con ingreso el 01.08.2022, para las posiciones de:
- Asignación de recursos y accesos para posición Supervisor Senior Mantenimiento Arequipa, con ingreso el 01.09.2022.
- Seguimiento de incorporación para 02 vacantes disponibles:
  - ✓ Gerente Departamento Legal y Asuntos Regulatorios (etapa de aprobación de perfil)
  - ✓ Jefe Recursos (etapa de evaluación Psicolaboral)
- Se da cumplimiento a la Circular GGRL-2100-2022, referente a las Medidas de Prevención Frente ante la Cuarta Ola de la Pandemia por la COVID-19, donde se aplica Modalidad de Trabajo Mixto para el mes de agosto.
- Se mantiene en modalidad de Trabajo Remoto al 100% al trabajador Jackie Matiaza Iriarte Lima en la ciudad de Tacna, de momento no se tiene instalaciones implementadas en dicha ciudad.
- Se retoma revisión por la Gerencia N2 para atender petición del Directorio correspondientes a: Informe técnico, acuerdo de directorio y presentación, para la reestructuración y reforzamiento de estructura organizacional para Gerencia Corporativa Gas.
- Estadística de personal vinculado y personal externo mediante intermediación laboral por contratista Manpower, personal asignado a la Gerencia Corporativa Gas.
  - ✓ Dentro del estadístico, no se considera 01 posición correspondiente a la Gerencia N2 asignado por Petroperú.

- ✓ Se considera 14 posiciones vinculadas a la Gerencia Corporativa Gas.
- ✓ Se considera 04 posiciones de soporte administrativo por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 02 posiciones analista de compras por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 02 posiciones gestor de datos contables por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 01 posición responsable de seguridad y medio ambiente por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 01 posición de Digitalización de documentos de toda la GCGS por Intermediación Laboral – Manpower.

MES	*Personal Vinculado Petroperú*	*Personal Intermediación Laboral- Manpower*	*Personal Servicios Profesionales*
12.2021	*19*	*13*	*13*
01.2022	*17*	*7*	*10*
02.2022	*15*	*7*	*0*
03.2022	*14*	*6*	*0*
04.2022	*14*	*6*	*0*
05.2022	*14*	*9*	*0*
06.2022	*14*	*10*	*0*
07.2022	*14*	*10*	*0*
08.2022	*16*	*10*	*0*

Setiembre

ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

- Ingreso de Supervisor Senior Mantenimiento Arequipa, con fecha 01.09.2022.
- Seguimiento de incorporación para 02 vacantes disponibles:
  - ✓ Gerente Departamento Legal y Asuntos Regulatorios (pendiente por revisión de la estructura corporativa)
  - ✓ Jefe Recursos (Etapa de oferta laboral)
- Se da cumplimiento a la Circular GGRL-2100-2022, referente a las Medidas de Prevención Frente ante la Cuarta Ola de la Pandemia por la COVID-19, donde se aplica Modalidad de Trabajo Mixto para el mes de setiembre.
- Se mantiene en modalidad de Trabajo Remoto al 100% al trabajador Jackie Matiaza Iriarte Lima en la ciudad de Tacna, de momento no se tiene instalaciones implementadas en dicha ciudad.
- La Gerencia Dpto Operaciones regresa a modalidad de Trabajo Presencial.
- Se retoma revisión por la Gerencia N2 para atender petición del Directorio correspondientes a: Informe técnico, acuerdo de directorio y presentación, para la reestructuración y reforzamiento de estructura organizacional para Gerencia Corporativa Gas.
- Estadística de personal vinculado y personal externo mediante intermediación laboral por contratista Manpower, personal asignado a la Gerencia Corporativa Gas.
  - ✓ Dentro del estadístico, no se considera 01 posición correspondiente a la Gerencia N2 asignado por Petroperú.
  - ✓ Se considera 17 posiciones vinculadas a la Gerencia Corporativa Gas.
  - ✓ Se considera 04 posiciones de soporte administrativo por Intermediación Laboral – Manpower.

- ✓ Se considera 02 posiciones analista de compras por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 02 posiciones gestor de datos contables por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 01 posición responsable de seguridad y medio ambiente por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 01 posición de Digitalización de documentos de toda la GCGS por Intermediación Laboral – Manpower.

MES	*Personal Vinculado Petroperú*	*Personal Intermediación Laboral- Manpower*	*Personal Servicios Profesionales*
12.2021	*19*	*13*	*13*
01.2022	*17*	*7*	*10*
02.2022	*15*	*7*	*0*
03.2022	*14*	*6*	*0*
04.2022	*14*	*6*	*0*
05.2022	*14*	*9*	*0*
06.2022	*14*	*10*	*0*
07.2022	*14*	*10*	*0*
08.2022	*16*	*10*	*0*
09.2022	*17*	*10*	*0*

Octubre

ESTRUCTURA ORGANIZACIONAL

- Ingreso de posición jefe Recursos con fecha de inicio 04.11.2022
- Seguimiento de incorporación para 02 vacantes disponibles:
  - ✓ Gerente Departamento Legal y Asuntos Regulatorios (pendiente por revisión de la estructura corporativa)
  - ✓ Jefe Recursos (Etapa EMO y Firma de Contrato)
- Se deja sin efecto la modalidad de trabajo mixto desde el 20.10.2022 retomando a Modalidad de Trabajo Presencial.
- Se mantiene en modalidad de Trabajo Remoto al 100% a los trabajadores Jackie Matiaza Iriarte Lima y Jose Rojas Avendaño en la ciudad de Tacna, de momento no se tiene instalaciones implementadas en dicha ciudad.
- Se retoma revisión por la Gerencia N2 para atender petición del Directorio correspondientes a: Informe técnico, acuerdo de directorio y presentación, para la reestructuración y reforzamiento de estructura organizacional para Gerencia Corporativa Gas.
- Estadística de personal vinculado y personal externo mediante intermediación laboral por contratista Manpower, personal asignado a la Gerencia Corporativa Gas.
  - ✓ Dentro del estadístico, no se considera 01 posición correspondiente a la Gerencia N2 asignado por Petroperú.
  - ✓ Se considera 17 posiciones vinculadas a la Gerencia Corporativa Gas.
  - ✓ Se considera 04 posiciones de soporte administrativo por Intermediación Laboral – Manpower.
  - ✓ Se considera 02 posiciones analista de compras por Intermediación Laboral – Manpower.
  - ✓ Se considera 02 posiciones gestor de datos contables por Intermediación Laboral – Manpower.

- ✓ Se considera 01 posición responsable de seguridad y medio ambiente por Intermediación Laboral – Manpower.
- ✓ Se considera 01 posición de Digitalización de documentos de toda la GCGS por Intermediación Laboral – Manpower.

MES	*Personal Vinculado Petroperú*	*Personal Intermediación Laboral-Manpower*	*Personal Servicios Profesionales*
12.2021	*19*	*13*	*13*
01.2022	*17*	*7*	*10*
02.2022	*15*	*7*	*0*
03.2022	*14*	*6*	*0*
04.2022	*14*	*6*	*0*
05.2022	*14*	*9*	*0*
06.2022	*14*	*10*	*0*
07.2022	*14*	*10*	*0*
08.2022	*16*	*10*	*0*
09.2022	*17*	*10*	*0*
10.2022	*17*	*10*	*0*

✓ Sistemas

Mayo

- Acompañamiento a Open para las pruebas que se necesiten a fin de que se pueda realizar la revisión y entrega de una solución operativa para la lentitud en la impresión de PDF's en el sistema comercial Open Smart Flex.
- Desarrollo, solución de errores y pruebas de los cupones con valor erróneo en el archivo de recaudo, con valores sin presentar sobre el diferido en clientes donde no se facturó por mucho tiempo.
- Revisión de impactos, pruebas y aplicación en producción del HotFix OS028 liberado el día 27 de abril de 2022.
- Gestión para la Renovación de Equipos de Cómputo y contratación de servicio de soporte a través de una mesa de ayuda, debido a que no se cuenta con personal para cubrir el servicio: El exconcesionario trasladó como activos a Petroperú por encargo del MINEM los equipos informáticos. Dichos equipos presentan un riesgo Operativo debido a la tecnología obsoleta y antigüedad de estos (Año de compra: Entre 2013 y 2016). No se cuenta con el servicio de soporte para atención de las frecuentes fallas presentadas. Se concluyó con la elaboración de las especificaciones técnicas para el servicio de alquiler de equipos. Se realizará un análisis de precio de mercado para evaluar factibilidad del servicio.

FISE Emergencias

- El 5 de mayo por solicitud del usuario se replanifica reunión para revisar pendientes para el 12 mayo.
- Para el 12 de mayo se realiza la reunión con equipo de área de Explotación - Control de Operaciones y el proveedor de la atención de llamadas, para la alineación de necesidades. Se remitieron varios documentos sugeridos para la revisión de necesidades del área de Operaciones, reportes y CMO a revisión para inclusión en el Smartflex del módulo de Call Center que se encuentran en validación técnica y funcional.

- Por último, el día 19 de mayo se realizó una reunión especifica con el proveedor del Call Center evidenciando con más detalle el proceso que se tiene actualmente para las llamadas de consulta y emergencias, tomando nota de las particularidades y posibles mejoras.

Reporte D3

- Durante el día 5 de mayo, se entregan los ajustes con la nueva solución identificada para tomar la subcategoría de los clientes de la presión indicada al momento de la venta y mostrarla en el reporte. Se planifica despliegue de la solución nuevamente en ambiente de pruebas SFSA.
- El 10 de mayo, se realiza la aplicación de la corrección (Ventana de mantenimiento PAP) sobre los ajustes mencionados en el punto anterior.

Reporte provisión de intereses

- OL Software el 5 de mayo realiza la Entrega del FlexManager que soluciona el inconveniente con la columna faltante. Se planifica ventana de prueba para la próxima semana en producción.
- El día 10 de mayo, se aplica la corrección (Ventana de mantenimiento PAP) sobre la Entrega del FlexManager que soluciona el inconveniente con la columna faltante. Se planifica ventana de prueba para la próxima semana en producción.

Inconvenientes cupones de recaudo

- El 2 de mayo, OL software entrega la versión para pruebas por parte de negocio. Actualmente se encuentra en validación por parte del proveedor de servicios de SAC.
- El 13 de mayo, se realiza la aplicación de un FlexManager de correcciones (Ventana de mantenimiento PAP) del incidente con caracteres especiales “ñ” y campos donde el formato del Banco BCP no pudo procesar en los campos nombres.
- El 20 de mayo, se realiza la aplicación de la corrección (Ventana de mantenimiento PAP) del incidente con caracteres especiales e inconvenientes del recaudo de los clientes industriales.
- Se finaliza con la aplicación de PAP el día 27 de mayo, solucionando los inconvenientes con los cupones generados con los traslados de diferido a corriente.

Piloto de Activos de Información

- El 13 de mayo, se retoman las actividades piloto de activos de información con el proveedor de los procesos de SAC. Queda planteada la revisión del inventario de activos identificado inicialmente con 96 activos de información y las correspondientes matrices de riesgos de la herramienta de resguardo proyectada para el 08 de junio.

Reporte cartera por edades

- El 14 de mayo, se coordina con proveedor de SAC la validación de la data entregada para la revisión del reporte, se acuerda generar nuevamente la sabana de datos del ambiente de SFBA para finalizar la revisión.
- El 18 de mayo, se realiza la solicitud de sabana de datos para comparar con el reporte generado en el ambiente SFBA.
- Por último, el 24 de mayo se entrega de sabana de datos para comparación con el reporte donde se espera la validación de la información a nivel de negocio.

Habilitación carga de fotografías en Crítica de facturación

- El 10 de mayo, se coordina con OPEN y proveedor SAC la revisión de funcionalidad en relectura del sistema comercial, la cual, podría satisfacer la necesidad del CS-Case Study. Se plantea ejercicio conjunto en ambiente de pruebas para validar la funcionalidad sugerida por el equipo de OPEN.

Reporte Gestion de cobranza

- El 17 de mayo, se finalizan las pruebas del reporte y se planifica la programación del PAP (Paso a Producción) para el día 27 de mayo de 2022.

Hotfix OS028

- El 17 de mayo se finalizan las pruebas y se programa PAP para el día 27 de mayo de 2022.

Lentitud en generación de PDF

- OPEN libera la versión que mejora el performance del recibo el día 26 de mayo, y se inician nuevamente validaciones de tiempos de y de estructura de formato.

Pase a Producción

- El 20 de mayo se aplica en ambiente productivo, la solución al inconveniente del recaudo y el reporte de gestión de cobranza.
- Se aplica los ajustes en los cupones de recaudo (Modificación de los objetos, los cuales generan los cupones de pago a los bancos) y se despliega los ajustes al Reporte D3.

Operaciones TI

- Se retiró accesos del personal a la red de invitados (Red libre) para mejorar el control y acceso limitado.
- Se gestionaron los accesos a la aplicación Web: SAP Portal desde la red corporativa (Oficinas Arequipa).
- El 11.05 se presentó una caída de internet en oficinas Arequipa de 3:25pm a 5:44pm, por inconvenientes administrativos del proveedor de internet, como lecciones aprendidas se tomaron acciones para evitar incidentes a futuro y como contingencia se considera una red alterna.
- Se envía documentación a solicitud del área de Explotación, debido al traslado de administración de servicio Enlace Satelital VSAT.
- Se elabora un Informe "Análisis de tráfico por Usuario", con relación a la implementación del módulo Identity Awareness en el Firewall, en donde se revisa y monitorea periódicamente desde el área Sistemas.
- Se escaló SAFC 00005373 a TI PP enviada el 04.05 sin atención, la cual fue atendida recién el 12.05 dejando trazabilidad de la demora en la atención.
- Se escala incidencia con puertos HDMI de equipos comprados para el área de Cálculo Hidráulico y Cartografía. La incidencia fue solucionada por el proveedor con el envío de nuevos cables Display Port. Cabe indicar que Compras y Recursos gestionaron la compra de los equipos, estos equipos no fueron revisados ni autorizados por Sistemas.
- En OFP Lima se escala con Mesa de Ayuda el bloqueo del Antivirus con relación a la configuración de nuevas impresoras, y se logra solucionar antes reiteradas insistencias para la atención de TI PP.
- Se ha creado accesos a la red corporativa para personal tercero nuevo. A su vez se compartió procedimiento "Requisitos de acceso a Recursos Informáticos para Contratistas".
- Se sostiene reunión con la Gerencia de TI para coordinar la finalización del informe para el reembolso por los servicios pendientes del periodo 2021. Se encuentran retrasados con la presentación del sustento del pago de una factura correspondiente al Servicio de licencias SAP por parte de TI PP.
- Se levanta información de versión de Anexos telefónicos para evaluar la renovación del servicio de telefonía mediante soluciones en Nube.

<u>Junio</u>

- Solución al inconveniente generado en el pago de un financiamiento de un cliente el cual debía ser reversado. Se solicitó apoyo de Open el cual indicó que se debía realizar las notas sobre las cuentas de cobro afectadas por el pago, con un concepto diferente al afectado.
- Revisión de impactos y pruebas del HotFix OS029 liberado el día 28 de mayo de 2022. El HotFix impacta la forma del CCGAC la cual es bastante utilizada por todas las personas que utilizan el sistema comercial OPEN Smart Flex.

- Se encuentran diferencias reportadas por el área de Contabilidad con los valores no compensados en el recaudo masivo de la interfaz de cobro y envío de interfaz con los valores sin información de los días 26 al 28 de marzo. Se revisa y se da solución con reunión conjunta entre FORTEL y SSII.
- Gestión para la Renovación de Equipos de Cómputo y contratación de servicio de soporte a través de una mesa de ayuda debido a que no se cuenta con personal para cubrir el servicio: El exconcesionario trasladó como activos a Petroperú por encargo del MINEM los equipos informáticos. Dichos equipos presentan un riesgo Operativo debido a la tecnología obsoleta y antigüedad de estos (Año de compra: Entre 2013 y 2016). No se cuenta con el servicio de soporte para atención de las frecuentes fallas presentadas. Se ha presentado un informe del estado actual de los equipos resultando en su totalidad equipos con estados críticos, por lo que está sugiriendo la renovación inmediata para 19 equipos de cómputos. Se planea la elaboración de los términos de referencia bajo la modalidad de compra.
- Se ha habilitado e instalado Equipamiento telefónico y un Equipo Informático en el área de atención al cliente debido al retorno de la atención presencial al público.
- Se ha realizado trabajos de mantenimiento y etiquetamiento y recableado debido al Mejoramiento de las condiciones del cableado estructurado dentro del Data Center.

<u>Julio</u>

- Mantenimientos realizados a la infraestructura del sistema comercial Open Smart Flex los días 16 y 17 de julio, adicional el día 28 de julio se realiza un nuevo ajuste al proceso de BackUp en los diferentes ambientes. Los ajustes son realizados por OPEN International.
- Revisión de impactos y pruebas del HotFix OS030 liberado el día 28 de junio de 2022. El HotFix en sus notas evidencia impacto cero en los procesos.
- Definición y Avance en el desarrollo de las funcionalidades solicitadas por las áreas de explotación y operaciones para el sistema comercial OPEN SmartFlex.
- Gestión para la Renovación de Equipos de Cómputo y contratación de servicio de soporte a través de una mesa de ayuda debido a que no se cuenta con personal para cubrir el servicio: El exconcesionario trasladó como activos a Petroperú por encargo del MINEM los equipos informáticos. Dichos equipos presentan un riesgo Operativo debido a la tecnología obsoleta y antigüedad de estos (Año de compra: Entre 2013 y 2016). No se cuenta con el servicio de soporte para atención de las frecuentes fallas presentadas.
- Se informó a la Gerencia de TI mediante un Memorando sobre el estado de los equipos y la necesidad de renovación de equipos. La solicitud no podrá ser atendida por la Gerencia de TI debido a que el abastecimiento de dichos equipos no está contemplado en sus actuales contratos con sus proveedores; por lo que el proceso de renovación deberá de ser gestionado de manera directa por la GCGS.
- Con la finalidad de depurar y gestionar la baja definitiva de las líneas de telefonía fija instaladas en el edificio y cuya actividad no está asignada a ningún área; se informó al personal mediante memorando sobre el propósito de la depuración estableciendo fecha límite para brindar comentarios al respecto en caso no se encuentren de acuerdo con la baja de alguna de las líneas informadas.

Nota debito por contingencia

- Para el 6 de julio se realizó la revisión del escenario donde se genera una nota debito en contingencia y manualmente se debió cambiar la numeración y ajustar el XML a la última versión requerida por Neogrid.
- Posterior a la revisión, el día 8 de julio se realizó una reunión con el área de contabilidad para validar la necesidad de generar notas débito por contingencia, adicional se solicita una reunión con NEOGRID para ajustar el XML desde el sistema comercial.

- Con las necesidades de negocio identificadas se crea el 13 de julio un Case Study para generar la independencia de la numeración en el sistema comercial.

HotFix OS029

- Para el 6 de julio se identifica que el HotFix plantea una mejora en visualización de información en la forma del CCGAC- Vista 360 de Clientes, la cual es bastante utilizada por todas las personas que utilizan el sistema comercial OPEN Smart Flex.
- El 8 de julio FORTEL entrega el Resultado de pruebas exitosas en el ambiente de integración (SFSA), se solicita a Open aplicar en ambiente productivo.

PAP

- Se realiza PAP - (Ventana de mantenimiento ambiente productivo) el día 8 de julio con los temas de mejora en los tiempos de impresión de PDF y HotFix OS029.
- Se realiza paso a producción el día 26 de julio con los tableros de control de productos habilitados, notas y el desarrollo de notificaciones por Courier.
- Se realiza paso a producción el 29 de julio con las mejoras al diseño del recibo de gas natural. Se destacaron datos del recibo de mayor solicitud por parte de clientes en los reclamos (Incremento de tamaño al número de único de cliente, el valor a pagar y la fechas de pago y corte.

Case Study de Explotacion/Operaciones

- Para el 5 de julio se realiza reunión con el área de explotación para revisar el alcance del anexo 8 – resultado de indicadores – cálculo de indicadores de tiempo de respuesta.

Nuevo reporte de gestión de cobranza

- El 11 de julio se aclaran las necesidades generadas en el case Study del reporte de gestión de cobranza a la dirección con el fin de ser aprobado para su desarrollo.
- Se realiza el 18 de julio una segunda reunión de aclaración con Petroperú para la firma de documento y comienzo de la etapa de estimación y desarrollo.

HotFix OS030

- Se revisa para el 15 de julio los impactos del HotFix OS030. Se evidencia cero impactos en el sistema comercial.
- Se aplica el HotFix en el ambiente productivo el día 26 de julio en el PAP - (Ventana de mantenimiento ambiente productivo) programado.

Incremento tiempo en generación de PDF

- Con el PAP - (Ventana de mantenimiento ambiente productivo) realizado el 8 de julio, se evidencia el 15 de julio en ambiente productivo un inconveniente en el diseño del recibo el cual debe ser revisado y solucionado por OPEN.
- Open entrega el 21 de julio una nueva versión que soluciona el inconveniente en el diseño del recibo.
- Con el resultado de pruebas exitoso, se aplica en el ambiente productivo el día 30 de julio en el PAP - (Ventana de mantenimiento ambiente productivo).

Mantenimiento sistema comercial

- Se realiza mantenimiento a la infraestructura del sistema comercial open Smart Flex los días 16 y 17 de julio. El cambio resulta exitoso sin generar afectación en la operativa.

Tableros de control

- Con la solicitud de ajustar el ordenamiento en las columnas del tablero de control de notas crédito y notas debito el 20 de julio se realiza el ajuste en el orden de las columnas según lo solicitado por FORTEL.
- El 20 de julio se ajusta el tablero de control de productos habilitados según el reporte entregado por OLSoftware a FORTEL, las pruebas fueron exitosas.

- Los tableros de control de productos habilitados y notas crédito y notas debito se envían al ambiente productivo el día 26 de julio.

Acceso SAO (Sistema de asistencia Open online nivel 2)

- El 20 de julio reportan inconvenientes para acceso a la plataforma SAO de open para los usuarios del soporte nivel 1 de OLSoftware. Se actualizan los perfiles asociados. El inconveniente es solucionado por Open el mismo día.

Notificaciones por Courier

- Para el 25 de julio se realiza una reunión con FORTEL y OL Software para revisar los problemas generados en pruebas del desarrollo, se identifica el error y las pruebas resultan exitosas.
- El 26 de julio se realiza el paso a producción del desarrollo realizado por OLSoftware.
- Se envía documento con inventario de Bienes 2021 a solicitud del MINEM.
- Se solicitó al proveedor telefónica la derivación de llamadas de la Central de Urgencias a número de backup debido a mantenimiento planificado el lunes 11 de Julio por la contratista Konecta (Servicio de Call Center).
- Se ha gestionado la baja de cuentas de usuario de correo genéricas sin uso.
- Se elaboró el informe autorizando el desembolso a la Gerencia de TI por los servicios de infraestructura pendientes de pago del periodo 2021 y generando el alabarán correspondiente.
- Se prepararon dos equipos de cómputo para el ingreso de personal nuevo: Jefatura de Atención al Cliente y Sistemas, Supervisor de Centro de Control Atención de Urgencias. Lo que implicó la contratación de un servicio técnico externo debido a fallas con el ventilador con un equipo.
- Para el inicio de actividades se validó la activación de usuarios, licencias office 365 E3 y acceso a las aplicaciones corporativas.
- Se ha gestionado la reposición de un cargador para teléfono celular debido al deterioro por el tiempo de uso.
- Se ha gestionado la activación de planes pospago de 2 líneas móviles para el ingreso de personal nuevo: Jefatura de Atención al Cliente y Sistemas, Supervisor de Centro de Control Atención de Urgencias
- Se ha filtrado y activado la lista de dominios e Ip/s bloqueadas que no permitían la actualización del antivirus Bitdefender.
- Se sostuvo reunión con el área de transparencia con relación al respaldo
- Se levantó incidencia con fallas en la integración entre el directorio activo y el Firewall, debido a que el usuario administrador se encontraba bloqueado. Se subsanó la incidencia con la habilitación del mismo.
- A solicitud del proveedor Konecta (Servicio de Call Center) se ha gestionado el cambio permanente de número de derivación de la línea de Atención al cliente 0801-14441 al DDI 16322932. El cambio se realizó de manera transparente para los clientes.

<u>Agosto</u>

- Durante el desarrollo de las necesidades de Operaciones y explotación para el área de Emergencias y el área de Atención al Cliente, durante la interfaz de Facturacion y Cobros, se identificó inconveniente para el envío de correos en los ambientes de pruebas. Esta incidencia fue solucionada por el equipo de NOC-Infraestructura del Sistema Comercial Open.
- Revisión de impactos y pruebas del HotFix OS031 liberado el día 28 de julio de 2022. El HotFix en sus notas evidencia impacto cero en los procesos. Sin embargo, para tener un mejor escenario en pruebas, se plantea el desarrollo de una herramienta que permita generar los archivos de recaudo e incluir dicha funcionalidad dentro de las pruebas integrales de FORTEL.
- Pasos a producción con los temas de HotFix OS030, flujo de anulaciones y una nueva validación sobre el proceso de archivos de recaudo.

- Se diligenció un equipo de cómputo para el ingreso de personal nuevo: Supervisor de Mantenimiento Arequipa.
- Para el inicio de actividades, se validó la activación de usuarios, licencias office 365 E3 y acceso a las aplicaciones corporativas. Así mismo, se realizó la activación de plan móvil postpago
- Se coordinó con la Gerencia de TI Petroperú para revisar documentación y conceptos respecto a los Servicios de Infraestructura.
- El 12.08, se realizó una suspensión programada de los servicios de internet y VPN en oficinas de Arequipa, para realizar los trabajos de implementación de los Firewalls.
- Debido a la renovación de equipos Firewalls, la implementación del módulo Identity Awareness (Integración con el Directorio Activo) quedó desfasada debido a le versión de los equipos. Por lo que, se realizó la implementación del módulo Identity Collector.
- A la solicitud del área de Operaciones, fue entregado un equipo informático (monitor) al supervisor de Centro de Control, debido a la necesidad de sus funciones operativas.
- El 27.07, se emitió el informe aprobado por la GCGS a la Gerencia de TI Petroperú, por lo que nos encontramos a la espera de que emitan un memorando desde el área de Finanzas – TI Petroperú hacia la GCGS, con la finalidad de realizar el pago correspondiente a los Servicios de Infraestructura 2021 Periodo 2.
- Se gestiona la renovación del servicio de Internet a cargo del proveedor Kapital Telekom SAC. (Vencimiento de Pedido: 09 de Setiembre).

<u>Setiembre</u>

- Desde negocio se informa el aumento en tiempos en la generación del pdf de facturación. Se informa al proveedor Open para realizar seguimiento al sistema e identificar la causa del aumento en los tiempos. Iniciamos una validación de los tiempos en los siguientes ciclos bajo revisión de tiempos.
- Liberación del HotFix OS32 por parte de Open sin impacto en los procesos del sistema comercial.
- Pasos a producción realizados durante el mes de setiembre, durante estos pasos a producción se aplicaron los siguientes temas:
    - Reporte cartera por edades.
    - Hotfix OS031.
    - Interfaz de cobro y facturación.
- Renovación de equipos de telefonía móvil: Se analizó posibles modelos de equipos para renovación de acuerdo con la categoría de los puestos. Se inició con la elaboración de las Especificaciones técnicas para el proceso de licitación.

Reporte Cartera por edades

- Para el día 2 de setiembre se genera una sesión de pruebas en conjunto con el proveedor SAC, en donde se evidencian desfases en cifras del reporte con respecto a la sabana de datos generada.
- El 6 de setiembre después de identificar las diferencias en los valores, se realiza revisión con soporte del Sistema Comercial, se ajustan valores y se programa paso a producción en el reporte para realizar pruebas con los valores reales.

Ajustes XML

- Con el fin de generar la firma del documento, dese el área de contabilidad el día 2 de setiembre se generan observaciones al documento las cuales se subsanan para la firma el documento.
- Con el documento firmado, se procede a realizar contextualización con soporte del Sistema Comercial, la reunión se realiza el 8 de setiembre.

- La entrega de la estimación del desarrollo se produce el 16 de setiembre siendo esta de 45 horas equivalente a 1.440 USD.

Numeración de Notas

- Se modifica el Case Study el 8 de setiembre, incluyendo los comentarios realizados por Contabilidad y Finanzas. Se envía a proceso de firma por las diferentes áreas.
- Para el 29 de setiembre se realiza una reunión con el proveedor de soporte del Sistema Comercial que está realizando la estimación del desarrollo para un entendimiento de la necesidad y alcance esperado en cada requerimiento.

Operaciones y explotación (emergencias)

- Para el 6 de setiembre se realiza reunión con negocio para validar que se requiere para la construcción del reporte interno, con esta información se modifica el archivo que debe cargar el área encargada del servicio del Call Center- Emergencias, referente a la información de las llamadas de emergencias.
- Con la última reunión realizada con el equipo de operaciones se genera una nueva estructura de archivo .txt. Esta nueva estructura se revisa y complementa el 13 de setiembre con el proveedor de soporte del Sistema Comercial en cuanto a longitudes y tipos de dato.
- Al 30 de setiembre se tiene un avance del Case Study al 95%, se deben completar las reuniones con el área de Call Center- Emergencias para finalizar el Case Study al 100%.

Reporte Gestion de cobranza

- El 12 de setiembre se inician los desarrollos del reporte.

Activos de información

- El día 13 de setiembre se da por finalizado el diligenciamiento del cuadro de Inventario de Activos de Información de SAC
- Para el 22 de setiembre se da por Terminado las sesiones internas de construcción y validación de cara a la generación de la primera versión del cuadro de Activos de Información y la Matriz de Riesgos de la Herramienta Sharepoint a remitir al Área de Gestión de Riesgos de PETROPERÚ para la formalización del proceso.
- El 23 de setiembre se realiza una reunión con el equipo de Riesgos de PETROPERÚ presentando los alcances de las matrices e iniciando el proceso de revisión formal con dicho equipo.

Interfaz de cobro y facturación

- Con la entrega del ajuste a las interfaces para el 22 de setiembre se finalizan las pruebas sobre los ajustes realizados a la interfaz, se valida que los totales del encabezado el envío a los correos configurados en las interfaces resolviendo los problemas que no concuerdan con el total de los detalles en casos particulares de la generación de esta.
- Con el ajuste aplicado en producción, el 26 de setiembre de 2022 se realiza la configuración de los correos para el envío de la interfaz, se procede posteriormente a la generación de interfaces por negocio y validación de valores en las interfaces. El resultado de la revisión resulta exitoso.

Cambio de flujo reconexión por baja

- El 30 de setiembre se certifica el cambio por parte de proveedor SAC, con esta validación se planea el paso a ambiente productivo para la primera semana de octubre.

Operaciones TI

- Se presentó una caída de internet de 17:00 a 18:00 horas debido a una incidencia con el transporte de fibra Óptica en Arequipa por parte del proveedor (Kapital).
- Se realizó entrega de equipos de cómputo y móviles a nuevo Ingreso: Supervisor de Mantenimiento Arequipa.

- Se solicitó a TI la asignación de licencia Office E3 a usuario, y ya cuenta con acceso a todas las aplicaciones corporativas.
- Se programa instalación de Certificados en equipos debido a la activación del Módulo Http Inspection en el Firewall con la finalidad de agregar una capa de seguridad para el filtrado de navegación a URLS denegados.
- Respecto al reembolso por los servicios presentados por la Gerencia de TI Petroperú con relación al periodo 2021 – II, se recibió el Memorando por el área de Finanzas y su posterior cancelación correspondiente.
- Se inician gestiones para renovación de Suscripción Anual Autocad 2022 debido al vencimiento en noviembre 2022.
- Se ha iniciado con el levantamiento de información sobre líneas de telefonía fijas instaladas en el edificio y cuya actividad no está asignada a ningún área con la finalidad de gestionar la suspensión definitiva de las mismas

Notificaciones por Courier

- El 3 de junio se realizó la solución al error ocurrido en ambiente de pruebas, con esta entrega se podían retomar las pruebas por parte del Área de Reclamos.

Tableros de control

- Después de generar tiquetes en Jira para la generación de reportes por parte de OLSoftware, el día 8 de junio se crea la necesidad de crear 2 tableros de control que contengan la información de los reportes de cargos a la menos uno, notas débito y crédito.
- El día 9 de junio se inició el desarrollo de los tableros de control por parte del proveedor de Aplicaciones TI de GCGS y las pruebas por parte del proveedor de SAC.
- Con las pruebas finalizadas exitosamente el día 10 de junio se planifica y realiza el PAP - (Ventana de mantenimiento ambiente productivo).
- El 24 de junio desde el Área de SAC se presenta inconveniente en el tablero de control de notas débito y notas crédito el cual al descargar la información en formato Excel mostraba valores en dólares. El mismo día se realiza ajuste del tablero y se planifica para la siguiente ventana.
- Para el 28 de junio se aplica en producción el tablero de control de notas débito y notas crédito con el ajuste en los valores que presentaba el reporte.

Repositorio de información – gestor documental

- Para el 6 de junio se tiene una Sesión con Outsourcing de Telecomunicaciones y Ciberseguridad y ATU, para validar la herramienta de migración asistida (Tool).
- El 8 de junio se realiza una reunión con el equipo de Infraestructura de SSII quedando como pendientes la validación de Storage actual y el esquema de manejo de presupuesto.

Lentitud en generación de PDF

- Open realiza ajustes sobre los desarrollos anteriores y el día 10 de junio libera una nueva versión que soluciona el inconveniente con el cierre del recuadro de conceptos. Con esta entrega se pueden retomar las pruebas.
- El equipo de proveedor de Aplicaciones TI de la GCGS realizan las pruebas y el 16 de junio se evidencian todos los errores solucionados y los tiempos de impresión mejorados.
- El 17 de junio se realiza la solicitud de pruebas al equipo del proveedor SAC para validar el recibo de gas natural.

Jira

- El aprobador de los flujos de SSII presenta inconvenientes con los tiquetes que se crean y requieren aprobación por parte de la Jefatura, por lo que el 10 de junio se realizan ajustes en los flujos de la plataforma que permiten la solución del error presentado.

Usuarios sistema comercial

- Desde negocio el 15 de junio se realiza la solicitud de activar el RDP y el acceso para el sistema comercial para dos usuarios del Área de SAC.
- Para el 22 de junio se escala a OPEN la revisión de las contraseñas de los usuarios, las cuales fueron generadas por OPEN, pero hasta ese momento se lograba ingresar al RDP.
- Después de revisiones por parte de OPEN el 30 de junio se ajusta el inconveniente presentado con los usuarios del área de SAC los cuales no podían ingresar al RDP con su usuario por el mensaje de credencial encriptada.

Case Study explotación y operaciones

- Para revisar todos los pendientes que se tienen para el Case Study de explotación y operaciones el día 14 de junio se realiza una reunión en donde se plantean los pendientes para que desde el área los puedan avanzar y dar cierre.
- Para el 28 de junio se sostiene una nueva reunión con el área de explotación en donde se revisa el alcance regulatorio para el anexo 2 y el reporte 7 a fin de empezar a analizar y desarrollar en el Sistema comercial.

Nuevo reporte gestión de cobranza

- El día 15 de junio se realiza reunión para la socialización de las necesidades del área de cobranza con el fin de empezar la construcción del Case Study.
- Cuando se comienza la construcción de Case Study surgen dudas que deben ser aclaradas por el equipo de FORTEL por lo que el 18 de junio se crea reunión de aclaración de dudas.
- Para el 22 de junio se completa el Case Study y se envía para revisión y aprobación por parte del proveedor de SAC.

Acompañamiento OPEN

- El 21 de junio surge un error en el financiamiento de un cliente por lo que debió ser ajustado. Se solicitó acompañamiento de OPEN para realizar la reversión del financiamiento en ambiente productivo.
- Con el fin de normalizar los pasos a producción, se realiza una reunión con OPEN el día 23 de junio para la exposición del nuevo procedimiento de aplicación de PaP (Ventana de mantenimiento ambiente productivo) por parte del NOC.

Interfaces

- El 28 de junio se encuentran diferencias en la interfaz de cobro, se realizó una revisión y corrección conjunta entre el equipo del proveedor SAC y SSII para identificar la diferencia reportada por Contabilidad con los valores no compensados en el recaudo masivo de la interfaz de cobro y envío de interface con los valores sin información de los días 26 al 28 de marzo.

PAP

- Para el 10 de junio se realiza un Paso a Producción con los tableros de control desarrollados.
- El 28 de junio se realiza el segundo paso a producción con el ajuste en el tablero de control de notas crédito y notas débito.
- Se ha gestionado la aprobación de la Matrices de Riesgo y generación de SAFC para dar accesos al personal tercero correspondiente a la Coordinación de Contabilidad y finanzas y el área de Recursos.
- El 09.06 se gestionó el envío de token criptográfico para ser entregado a la OFP Lima, de acuerdo a la solicitud de Gerencia. Así mismo se ha levantado información de colaboradores con el tipo de certificado digital instalado.
- El 09.06 se dio acceso a Sistema Comercial Open desde la OFP Lima 4to Piso a solicitud del área Contable.
- Se ha enviado a la Gerencia de TI el listado de usuarios correspondientes a la Gerencia Corporativa de Gas con la debida validación y/o corrección de estas de acuerdo a lo establecido en el Procedimiento PROA1-154 v.4 “Revalidación de Accesos de los usuarios”.

- El 14.06 debido a los trabajos de mantenimiento en el data Center se presentó una interrupción de internet en la primera media hora de la mañana, quedando esta subsanada con el reinicio de los servicios DNS y DHCP en el servidor del Directorio Activo.
- Se procedió con la revisión y actualización de accesos a recursos informáticos de la Gerencia Corporativa de Gas como VPN, Jira, Sistema Comercial y Conexión RDP.
- Se envió la consulta a la Gerencia de TI sobre la lista de dominios y/o IPS para establecer reglas en el Firewall debido a que el Antivirus en los equipos de cómputo de las oficinas de Arequipa no se está actualizando.
- Se ha solicitado a la Gerencia de TI, la documentación pendiente para proceder con reembolso Periodo 2021, (Servicios de Infraestructura).
- El 30.06 se tuvo problemas con acceso a los servicios informáticos de la Gerencia de TI debido a la falta de actualización de las fechas de vigencia de los colaboradores. Incidencia que fue escalada con la Gerencia de TI para la debida atención.
- Se ha solicitado la ampliación de usuarios administradores en el AD " FWCheckpointGN" y usuarios de prueba "PRUEBAGNSUR" con la finalidad de dar continuidad a la integración del Firewall de la Gerencia Corporativa de GAS con el Directorio Activo de Petroperú. Cabe mencionar que la renovación no pudo tramitarse con anticipación debido a que en la aplicación SAFC la fecha de vigencia de contratos figuraba hasta el día 30.06 y no se podía extender ningún permiso hasta pasada esta fecha.

<u>Octubre</u>

- Se gestiona las firmas correspondientes para el acta de transferencia del Servicio Satelital VSat – Ufinet al área de Operaciones
- Se entrega backup de información de personal cesante al área de operaciones.
- Se gestiona activación y entrega de Chip por reactivación de línea, se confirma funcionamiento.
- Se realiza configuraciones a nivel del túnel que se tiene con Petroperú Lima para dar accesos al SAFC.
- El 28.10 se envía observaciones referentes a la documentación correspondiente al proceso de solicitud de reembolso Periodo 2022 al área de Infraestructura TI de Petroperú.
- Se rechaza creación de accesos a red a personal tercero por incumplimiento de requisitos mínimos: Digitalizador de Documentos.
- Se realiza configuración de puntos de red por reasignación de oficinas: Supervisor de Soporte de Personas
- Se gestiona entrega de equipos informáticos y configuración por ingreso de nuevo personal: Jefatura Recursos.

✓ Legal y Regulación

<u>Mayo</u>

- Ningún tema por reportar

<u>Junio</u>

- Ningún tema por reportar

<u>Julio</u>

- Ningún tema por reportar

<u>Agosto</u>

- Ningún tema por reportar

Setiembre

- Ningún tema por reportar

Octubre

- Ningún tema por reportar

✓ Comunicaciones

Mayo

- Ningún tema por reportar

Junio

- Ningún tema por reportar

Julio

- Ningún tema por reportar

Agosto

- Ningún tema por reportar

Setiembre

- Ningún tema por reportar

Octubre

- Ningún tema por reportar

✓ Servicio Atención al Cliente

Mayo

- 04/05 se sostiene reunión con área de sistemas, a fin de identificar la mejor forma de realizar la actualización del concepto mencionado. Se sigue los pasos y se actualiza la información.
- Los financiamientos serán máximo en 2 cuotas y con previa revisión del comportamiento de consumo y pago del cliente.
- 05/05 Se remite correo a SSTT indicando que la remisión de actas sea de baja o reconexión se envié dentro del mes que corresponda, con el fin de evitar desface y posibles ajustes en lo que respecta a los valores de los pliegos tarifarios. Se evidencia a que el contrato 16580 se le realizaron trabajos el 28/04 y nos pasaron estas evidencias el 05/05.
- 10/05 se lleva a cabo reunión con área de SSTT de Petroperú para brindar soporte sobre la generación de Jira y regularizar los cortes por emergencias que no pudieron ser ingresados al sistema. Se capacita sobre el diligenciamiento del Excel que contiene datos que requiere sistemas para registrar el corte y sobre registro de Jira.
- Se remite mensajes de texto de aviso de corte un día antes para que el cliente pueda estar informado y de ser necesario generar el pago de su deuda.
- 05/05 Por un periodo no mayor a 05 horas no se pudo ingresar a la plataforma bancaria de Teletransfer (BCP) por lo que se proporcionó la data de los pagos del día desde la plataforma Telecredito (BCP).
- Se realizó la cotización de formatos de reclamo, queja, recursos administrativos, medida cautelar y volantes informativos para la apertura de la oficina de atención presencial en Arequipa.

- El cliente Molycop no realizó consumo del 01 al 11 de abril, debido al mantenimiento en sus instalaciones, lo que originó un menor consumo y para el cálculo del Margen por Capacidad se considera el 50% de su CAPDC.
- 16/05 se realiza la anulación del cobro por concepto de reconexión tipo I y generación de la solicitud de estado cuenta al contrato 59238, para que este reemplace al recibo generado y sea impreso.
- Cliente Laive eleva consulta para aplicar a la modalidad de pago por factoring, dicha consulta se traslada a Petroperú, quien revisa la viabilidad de la solicitud y se informa al cliente que debe pagar los montos adicionales bajo dicha modalidad, el cual, el cliente desiste a su requerimiento y se cierra el caso.
- El cliente industrial Ladrillera El Diamante solicita la ficha técnica de GN y el análisis cromatográfico del gas de los últimos 5 meses. La cual fue remitida a la brevedad.
- Se ha recaudado el 100% del monto facturado por consumo de abril.
- Se emitieron nuevos pronunciamientos sobre los Reclamos 598375 y 598384 de acuerdo a los dispuesto en las Resoluciones de Segundas Instancias emitidas por JARU Resolución N° 3538-2022-OS/JARU-S1 y Resolución N° 3537-2022-OS/JARU-S1, igualmente en cumplimiento de dichas resoluciones se realizó las cartas correspondientes las cuales fueron trasladadas a la Jefatura SAC junto con los sustentos para informar el cumplimiento de los dispuesto al Organismo.
- El 11 de mayo de notificó la Resolución N° 4362-2022-OS/JARU –S2, la cual confirmó la Resolución N° JSCS-SAC/AQP-604046 que declaró infundado el Reclamo N° 604046.
- Se presentó 1 reclamo, suministro N° 4544, por consumo excesivo de mayo de 2021 a mayo de 2022, se encuentra en trámite con el Expediente N° 616254 (interpuesto el 19/05/202).
- Desde Control de Fraudes se identifica que trabajos de taponeos de suministros en estado de corte tipo II realizados en el mes de marzo, ya no se encuentran en los suministros para el mes de abril. Se escala situación al área de Operaciones y se hace seguimientos de los suministros que presentaron la incidencia.

<u>Junio</u>

- Diferencia entre contratos leídos y facturados.
- 13/06/2022 personal encargado de la toma lectura reporta que el contrato 8512 se le cambió el medidor en campo, sin embargo este cambio no estaba registrado en el sistema comercial. Esto se debe a que la legalización del contrato del cliente con el cambio de medidor se emitió después de que ya se había efectuado la orden de lectura.
  Debido a esto, el área de facturación considera la lectura de retiro 841 m3, la misma que fue reportada por el área de cortes, por tal motivo se facturó para el mes de junio un consumo 12 m3 corregido y como para el nuevo medidor nos reportaron una lectura 8 m3 se dejará de cobrar aproximadamente un consumo 6 m3 corregido para el mes de junio el mismo que se acumulará en el mes de julio 2022. Estas acciones se realizaron con el fin de evitar consumos millonarios y errores en el proceso de facturación.
- Al cliente industrial Ladrillera El Diamante S.A.C. se le realizó el cobro de S/ 59,937.93 por Ajuste de Derecho de Conexión, al haber superado el promedio de los 06 meses (incluido mayo 2022) el 15% de su CAPDC.
- El cliente Sauna y Hostal Central canceló su deuda de 7 meses el 13/06 y al día siguiente se realizó la reconexión correspondiente.
- El 31 de mayo de 2022 ingresó reclamo vía web con código ER-6DWEO-31052022-011228, interpuesto por la Sra. Luz Mery Jalire Arce, registrado en OSF REC 617958 por corte de servicio y cobro indebido de cargos de corte y reconexión del contrato 24016, cliente presentó desistimiento y se emitió la resolución correspondiente el 09/06/2022 notificada el mismo día.
- El 20 de junio de 2022 se reinició la atención presencial al público.

- 13/06 se entrega muestra del 1er trimestre respecto del Oficio Nº 3784-2022-OS/DSR que solicita información referida a la supervisión de corte y reconexión de suministros de gas natural correspondiente al primer trimestre del 2022. Cabe señalar que el oficio fue remitido el 07/06 encontrándose con 8 días de vencimiento por lo que desde SAC se realizaron todos los esfuerzos a fin de entregar la muestra en el tiempo requerido por Petroperú.
- Se solicitó que las cotizaciones efectuadas por el área de mantenimiento y SSTT, especifiquen los precios de los trabajos a realizarse incluido el IGV, se acordó con el área de SSTT y se definió que incluyan el IGV en las cotizaciones a partir de ahora.
- Decreto Supremo N.° 058-2022-PCM, amplió el estado de emergencia hasta el 30 de junio 2022.
- El 20.06 se apertura la atención presencial para los clientes en la oficina de Arequipa – Petroperú.
- El cliente Franky & Ricky lleva 04 meses consecutivos con un consumo menor a 19,001 sm3 que corresponden al mínimo de la categoría D.
- El 21/06 el cliente Molycop se comunica con el Área Comercial solicitando una explicación de los componentes de la facturación mensual. Por lo que se logra tener una reunión en la cual se les explica los cargos facturados en su recibo de consumo mensual y se les envía un cuadro de la facturación del consumo de mayo 2022.
- El 17/06 el cliente Tía María de Tacna indica que el 23/05 efectuó el pago del consumo de mayo, enviando el voucher donde se aprecia que el depósito fue realizado en la cuenta Recaudadora Soles de Petroperú. Por lo que solicitó la devolución del pago errado a Petroperú. Se procede con la gestión de devolución y el cliente confirma que se realizó la devolución del pago errado.
- Nos encontramos a la espera del pronunciamiento de JARU sobre los Reclamos 598375 y 598384 de los contratos: 421705 y 50068, por Excesiva Facturación con respecto al cargo MP y asociados correspondiente al Sr. Maximiliano Seberino Escobar Condori.
- 22/06 Se remite al área de SSTT de PETROPERU una lista de 66 casos a resolver en campo, debido a que, de los 75 casos inicialmente detectados, se verifico que 07 habían sido resueltos después de haber sido recabada la fotografía y 03 correspondían ser reportados a Cortes y Reconexiones.
- 24/06 Se realiza una reunión de retroalimentación con el equipo del proveedor de cortes y reconexiones, lográndose mostrar las irregularidades detectadas en las vistas fotográficas y brindándose las recomendaciones para que estas no se vuelvan a repetir en los próximos procesos.

<u>Julio</u>

- Diferencia entre contratos leídos y facturados.
- Se cumplió con el envío de los reportes 11, 12, 13 y 14 e indicadores para revisión y remisión al regulador dentro de las fechas establecidas.
- Hasta el 27/07/2022 se tiene un solo reclamo realizado por la usuaria Flor María Álvarez Gómez, contrato 66008 debido al consumo excesivo de julio 2022 el cual se encuentra pendiente de resolución.
- Ingreso de comunicación sobre nuevo suministro por medio del canal Tukuy Rikuy, sin embargo, no se recibió correo electrónico TK por lo que se trasladó la observación a OSINERGMIN para que revise el problema ya que al correo de reclamos no se envió ningún correo TK y estos deben ser automáticos.
- 19/07 Se recibe el oficio N° OFICIO N° 5796-2022-OS/DSR, mediante el cual OSINERGMIN remite observaciones sobre las supervisiones realizadas al proceso de cortes y reconexiones los cuatro trimestres del periodo 2021. Este oficio ha sido oficialmente recibido por PETROPERU el día 15 de julio del 2022, y el mismo otorga siete (07) días hábiles para la entrega de la documentación faltante y el levantamiento de las observaciones planteadas, por lo que la fecha límite para su remisión al organismo supervisor es el 26 de

julio del presente. Se levanta observaciones y se remite la información debidamente sustentada para revisión.

- Se realiza una reunión de retroalimentación con el equipo del proveedor ISSA Perú, lográndose mostrar algunas observaciones detectadas en las vistas fotográficas recabadas en el proceso de inspecciones oculares y brindándose las recomendaciones para que los trabajos de bajas del servicio sean correctamente ejecutados a fin de evitar la reincidencia de los casos mostrados.
- Se adjudica el servicio de notificación de documentación a través de notario público Mónica Susana Aragón Burgos para las ciudades de Moquegua e Ilo.
- Ingresó solicitud de exoneración del MP por razones de fallecimiento y enfermedad (cáncer), se trasladó a jefatura para evaluación, a pedido de ésta, asimismo se realizó carta para trasladar la solicitud a NATURGY, se espera respuesta de NATURGY.
- A la espera del pronunciamiento de JARU sobre los reclamos 598375 y 59838, contratos 421705 y 50068, en materia de Excesiva facturación con respecto al cargo MP y asociados, se realizó el seguimiento de los expedientes en el portal de Osinergmin y se visualizó que fueron enviados a Gerencia de Administración y Finanzas del organismo, sin embargo, aún no hay resolución.
- Se realiza la revisión de las vistas fotográficas correspondientes a las inspecciones oculares realizadas por el proveedor Cobra en las ciudades de Ilo y Moquegua, sin novedades respecto a la calidad fotográfica y encontrándose las siguientes observaciones a ser subsanadas: 7 suministros obstruidos, 2 suministros sin tapón galvanizado y 4 suministros sin gabinete ni medidor.
- Se realiza la revisión de las vistas fotográficas correspondientes a las inspecciones oculares realizadas por el proveedor Cobra en la ciudad de TACNA, encontrándose 36 fotografías que adolecen de buena calidad, es decir son aparentemente tomadas desde una PC o celular. Asimismo, se detectaron las siguientes observaciones a ser subsanadas: 30 suministros sin tapón galvanizado, 5 suministros obstruidos, 5 suministros sin gabinete ni medidor.

<u>Agosto</u>

- Diferencia entre contratos leídos y facturados.
- Se evidenció una diferencia entre las fotografías (1082) enviadas por la contratista y la descripción de fotografías que indica el archivo de SELOL (1087); se toma acción, solicitando las fotografías faltantes y se complementa.
- El contrato 32195 cuenta con dos facturaciones con consumo estimado en los meses de julio y agosto 2022, debido a que el medidor se encuentra obstruido por ladrillos apilados, el cual impide la toma de lectura. Para el mes de septiembre 2022, el cliente se compromete en retirar los ladrillos.
- Debido a la ampliación del estado de emergencia (Decreto Supremo N.º 108-2022-PCM) hasta el 30 de septiembre del 2022, se suspendió el proceso de recategorización.
- Revisión de los procedimientos (Gestión reclamos Osinergmin y Gestión Reclamos, Quejas Indecopi).
- Se ejecutó el cambio de razón social del Contrato 71806 - TÍA MARÍA DE TACNA EIRL a TIA MARIA EIRL y del Contrato 73144 - ALIMENTOS URQUIZO SAC a EDIREN EIRL, según las solicitudes presentadas.
- De acuerdo con los seguimientos de la notaría Linares, se evidencia nuevamente la incidencia de cambio de personal del encargado de cartas notariales, la alta rotación de personal puede ocasionar que los documentos enviados para su diligenciamiento no se tramiten oportunamente o se dejen de atender. Es por ello que, se tiene un mayor seguimiento a la notaría para que envíen los documentos solicitados a tiempo.

- Debido al alto impacto negativo en la calidad fotográfica de las inspecciones oculares a suministros en baja, se coordina para plantear una acción correctiva y retroalimentación del mismo con el equipo involucrado.
- El contrato 66873 presentó un consumo atípico, el mismo se reporta al área de control de fraudes. Se traslada revisión en sitio al área de emergencias, donde reporta que se encontró una fuga de gas dentro del predio, la cual, se realiza un corte tipo I por seguridad.
- Se detecta un error en los consumos reportados de los días 18, 19 y 20 de julio del cliente industrial Ladrillera el Diamante, se emite un informe técnico sustentando la refacturación, para luego proceder a emitir una nota de crédito.
- Osinergmin realizó pruebas del correo TK, el 20/08/2022 se registró una solicitud TK, fue atendida y cerrada en el aplicativo el 22/08/2022 con la generación del reclamo 627749, y se realiza el seguimiento diario al Tukuy Rikuy.
- Se recibió un correo electrónico del Sr. Jaime Rodríguez Briceño titular del contrato 39548, consultando los datos referentes al recibo, específicamente el financiamiento del margen de promoción y su forma de aplicación en el saldo, fue derivado para revisión y posterior respuesta, se dio respuesta por correo cerrando el caso.
- Se solicitó al proveedor que realice las actividades de cortes y reconexiones, la ejecución de inspecciones oculares e intervenciones de ser el caso a los suministros N° 48366, 57778, 6180, 11837, al evidenciar que éstos tenían la llave de apertura y cierre del servicio en estado cerrada, pese a encontrarse en estado de conexión en el sistema comercial. Como resultado de las inspecciones, se verificó que en los cuatro casos, la situación ya había sido regularizada por el área de emergencias, aparentemente se trató de una manipulación por parte de terceros, únicamente se recaban sustentos y se archivan los casos.

<u>Setiembre</u>

- El consumo realizado en el mes de agosto 2022 es 0.1% menor respecto al mes de julio 2022 y 1.1% mayor respecto a agosto 2021.
- Respecto a los importes facturados, el importe facturado por el consumo de agosto 2022 es 4.3% mayor respecto al mes anterior y 14.3% mayor respecto al mismo mes del año pasado, esto debido principalmente al incremento de las tarifas.
- Se reportó incidencia sobre envío de SMS con contenido desfasado, por lo que fue atendido de inmediato, se remiten mensajes con deuda actualizada el mismo día a fin de que los clientes afectados no tengan inconvenientes respecto a la información brindada.
- Se define iniciar seguimiento vía correo electrónico, a la contratista de cortes y reconexiones respecto de los cortes que tendría que realizar según planificación remitida desde el área correspondiente. Para los ciclos 1 y 2 se hicieron cortes durante el día a fin de evidenciar la evolución de los trabajos realizados en campo, para los ciclos 3 y 4 se hicieron cortes a cierre de día.
- Se procedió a solicitar a cortes y reconexiones la ejecución del corte al suministro N° 50123, al habérsele notificado una carta correctiva solicitando el pago de su deuda o el fraccionamiento de la misma y el acceso a su domicilio para la ejecución del corte, sin recibir respuesta al respecto. Cabe señalar que al cliente se le otorgo un plazo de 2 días hábiles para dicho fin, por ello el 03 de setiembre se ejecutó el corte correspondiente, según la información remitida por el área correspondiente.

- Los clientes Franky & Ricky y Consorcio Industrial Arequipa llevan 07 y 03 meses consecutivos con un consumo menor a 19,001 sm3 que corresponden al mínimo de la categoría D, se evalúa tomar medidas frente a ello.
- Se recibe un correo electrónico del Scotiabank donde se indica que se realizó una transferencia de parte del cliente Ladrillera el Diamante utilizando su línea de factoring, por lo que el área comercial de la gerencia de operaciones solicitó que se haga la autodetracción de la nota de débito emitida por ajuste de derecho de conexión, indicando además que se realizó el pago del recibo de julio en dos partes haciendo conocimiento de la autodetracción al área de Contabilidad y Finanzas, la misma que envía la constancia que fue remitida al cliente de forma física.
- En lo que va del mes se encuentra registrado 1 reclamo de fecha 01/09/2022 ingresado por canal presencial con Nº. de reclamo 629055 sobre el contrato 60450 de materia por Cobro indebido del margen por promoción para el mes de julio 2022, sin embargo, este se encuentra resuelto y notificado, declarado infundado.
- Se realizó la carta de descargos y gestión del expediente de Reclamo N° 624595 del contrato N° 66008, en atención al recurso de apelación trasladado por Osinergmin el 31/08/2022 y el 05/09/2022 jefatura elevó a Osinergmin el expediente de Reclamo y se generó el Exp. Osinergmin N°202200176201, asimismo se notificó con la Resolución Concesora al apelante, pendiente de resolver por JARU.
- Nos encontramos a la espera del pronunciamiento de JARU sobre los Reclamos N° 598375 y 59838 de los Contratos:42710 y 50068, aún no hay resolución.
- Se recibió solicitud de estado de cuenta sobre cuotas pagadas del Margen por Promoción e intereses del contrato 15401, por lo que se derivó al área y se envió correo electrónico dando respuesta al cliente remitiendo CARTA N° GCGS-1199-2022 y el detalle de su financiamiento.

<u>Octubre</u>

- Se realizo la validación del desarrollo para la inclusión de las coordenadas XY en el reporte de productos habilitados, advirtiéndose el éxito de este. En adelante no se realizarán mayores operativas manuales para el envío de estos archivos al contratista cobra.
- Se inicia de manera coordinada con el área de Cobranza, envió de mensajes de texto un día antes de ejecutar corte de servicio en campo.
- Se concluye que para el ciclo 1 y 2 el personal no ejecuta la gestión de cobro presencial como lo solía hacer en meses anteriores, (aún en meses antes de las bonificaciones). Por lo que se requiere mayor supervisión en la gestión que se está llevando a cabo por parte de la contratista.
- El área de cortes y reconexiones solicito ajustes a 6 contratos, debido a que fueron legalizados a destiempo y el sistema considero pliego de otro mes.
- El cliente Franky & Ricky lleva 07 meses consecutivos con un consumo menor a 19,001 sm3 que corresponden al mínimo de la categoría D.
- Mediante Resolución N°9430-2022 OS/JARU-S2, JARU confirmó resolución, la cual declaró infundado el Reclamo N° 624595 del contrato N° 66008.
- Línea ATC reportó tapas de gabinete múltiple en mal estado de cliente Mariela Linares Salas Contratos: 6187/66191/66196/66201, se derivó a prevención de daños, se atendió según acta enviada por el área.
- La Ibérica con contrato 73587, consulto sobre sus inconvenientes con la válvula reguladora 1ra etapa ERMP, la consulta se derivó al área correspondiente y el ára correspondiente (Comercial), se contactó con cliente y absolvió la consulta de este.

- Se realizó la codificación de los registros fotográficos recibidos respecto al periodo de setiembre 2022, hasta la fecha únicamente se cuenta con los sustentos de las ciudades de ILO y MOQ, quedando pendiente que el proveedor entregue los correspondientes a AQP y TCN, los cuales aún no han sido entregados por cruce con las demás actividades del proceso de facturación. Cabe señalar que para estos procesos el proveedor ya viene empleando el método de ubicación mediante coordenadas en Google maps. En esta oportunidad se verifica una disminución considerable en el número de observaciones y una calidad fotográfica del 100% OK.
- La plataforma Netcash de BBVA ahora contiene en los archivos de consulta y de conciliación la hora de pagos (que antes no contenía) lo cual modificó la estructura de los archivos mencionados con anterioridad lo que repercute en la conciliación de pagos; sin embargo, ello no genera ningún problema en la gestión principal de Recaudo.
- En el mes de octubre el equipo de impresión funcionó correctamente.

✓ Economía y Finanzas

Mayo

- Con fecha 27/10 y 30/11 culminaron los vínculos laborales de las dos (02) asistentes contables asignadas a la Coordinación de Contabilidad y Finanzas, respectivamente; y, con la finalidad de evitar originar riesgos laborales a Petroperú al ya haber transcurrido el plazo máximo de 6 meses para encontrarse bajo la modalidad de intermediación laboral, el Gerente Corporativo Gas (William Farías Gallo) ordenó la no renovación de sus contratos mediante intermediación laboral ni su traslado a alguna contratista con la que se esté trabajando. Desde la Jefatura de Recursos se nos informó de las gestiones que estaban llevando a cabo para concretar la incorporación de las asistentes a la planilla de la compañía con fecha efectiva 01/12/21 y 01/01/22, respectivamente, hecho que al cierre de este mes no se ha concretado.
- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

Junio

- A razón de los incumplimientos de presentación de información financiera a con corte al primer trimestre 2022 a Osinergmin y a la Dirección de Contabilidad Pública suscitados a partir de abril 2022, durante la primera quincena de junio 2022 se materializó la contratación de dos (02) gestoras de información contable vía intermediación laboral, con la finalidad de regularizar dicha información pendiente y cumpliéndose con ello las fechas estimadas para las regularizaciones correspondientes.
- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas

nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

Julio

- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

Agosto

- Con fecha 04.08.22 se remitió a la Unidad de Compras de la Jefatura de Recursos de nuestra Gerencia el TDR preliminar para la renovación del servicio de "Consultoría Tributaria" para el período setiembre 2022 a agosto 2022, dado que el pedido actual venció el 31.08.22. Razón por la cual, se atendieron las consultas de los postores el 12.08.22 y se enviaron los resultados de la evaluación técnica el 24.08.22 (envío en nuevo formato realizado el Al cierre del presente informe, no se tiene confirmación de si ya se cuenta con el pedido firmado por parte del postor ganador del proceso (Deloitte & Touche S.R.L.)
- Dado que el Gerente Corporativo Gas no cuenta con poderes de carácter bancario, toda operación realizada en los bancos BCP y BBVA deberá contar con la firma de alguno de los apoderados de la Gerencia Corporativa Finanzas inscritos acompañando la firma de la señorita Criseida Correa al ser la única apoderada vigente de la Gerencia Corporativa Gas.
- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

Setiembre

- Dado que el Gerente Corporativo Gas no cuenta con poderes de carácter bancario, toda operación realizada en los bancos BCP y BBVA deberá contar con la firma de alguno de los apoderados de la Gerencia Corporativa Finanzas inscritos acompañando la firma de la señorita Criseida Correa al ser la única apoderada vigente de la Gerencia Corporativa Gas.
- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

Octubre

- Dado que el Gerente Corporativo Gas no cuenta con poderes de carácter bancario, toda operación realizada en los bancos BCP y BBVA deberá contar con la firma de alguno de los apoderados de la Gerencia Corporativa Finanzas inscritos acompañando la firma de la señorita Criseida Correa al ser la única apoderada vigente de la Gerencia Corporativa Gas.
- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.
- Por orden de Gerencia General, se ha asignado por el plazo de 6 meses a la Coordinación Contabilidad y Finanzas a la señora Maura Elizabeth Alfaro Soto (supervisora), para que preste apoyo en la atención operativa en los procesos de auditorías financieras 2021 y 2022 del Encargo. La fecha efectiva de inicio de la asignación es el 18.10.22; sin embargo, a pesar de dicha asignación es al 100%, la Sra. Alfaro, en el periodo transcurrido, continúa realizando actividades de la anterior posición que ocupaba, por lo que el gasto de personal que nos soliciten reembolsar desde corporativo deberá ser proporcional al tiempo efectivamente utilizado en actividades de la GCGS. Tener en consideración, que no se tiene magnitud del impacto que se tendrá a nivel presupuestal pues se desconoce a cuánto asciende su remuneración básica.
- Dado que el Gerente Corporativo Gas no cuenta con poderes de carácter bancario, toda operación realizada en los bancos BCP y BBVA deberá contar con la firma de alguno de los apoderados de la Gerencia Corporativa Finanzas inscritos acompañando la firma de la señorita Criseida Correa al ser la única apoderada vigente de la Gerencia Corporativa Gas.
- A raíz del proyecto de implementación de SAP para nuestra Gerencia se ha evidenciado que varios de los procesos que en Naturgy se tenían automatizados, los realizaban usuarios indirectos o se efectuaban mediante workflows de aprobación, en Petroperú son 100% manuales o se están manejando vía proyectos de los cuales no nos encontramos dentro del alcance (SAP Travel). A razón de ello, como parte del proyecto de elaboración de procedimientos y manuales que tiene nuestra Gerencia se estará revisando a detalle estas nuevas actividades asumidas dado que impacta directamente en el dimensionamiento del área. A la fecha, nos encontramos a la espera de que el área de Recursos nos confirme el inicio de este proceso para nuestra área.

1.3 Recomendaciones de Mejora.

En el siguiente link se adjunta el Informe Nº GGAN-0355-2021 “Informe de Diagnóstico y Propuesta de Mejora para la Concesión Sur Oeste” en donde se detallan las propuestas de mejora para optimizar la administración de la Concesión Sur Oeste hasta el momento. No se han elaborado otras recomendaciones de mejora adicionales a estas.
https://1drv.ms/b/s!AmgCdvV_4XG-gzzNdGGEwrrtWe6b?e=GDfexA

INFORME DE TRANSFERENCIA DE GESTIÓN

2.1 Resultados obtenidos al final de la Gestión.

Se muestra la cuenta de resultados al Cierre de Octubre 2022

Petroperú

CUENTA DE RESULTADOS FINAL OCTUBRE 2022

KUSD	Real Octubre 2022	Presupuesto Octubre 2022	Real Acumulado a Octubre 2022	Presupuesto Acumulado a Octubre 2022
VENTAS DE GAS	1,561.00	1,524.36	16,906.00	15,016.21
COSTO DE GAS	-1,104.00	-994.50	-10,904.00	-9,829.79
MARGEN DE OPERACIÓN	457.00	529.86	6,002.00	5,186.41
INGRESO OTRAS VENTAS	0	3.94	0	43.66
COSTO OTRAS VENTAS	0	-3.72	0	-46.08
RESTO MARGEN	0.00	0.22	0.00	-2.41
TOTAL MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	457.00	530.08	6,002.00	5,184.00
MOI	0.00	0.00	0.00	0.00
GASTOS PERSONAL BRUTO	-394.00	-98.00	-775.00	-1,196.00
GASTOS DE PERSONAL NETO	-394.00	-98.00	-775.00	-1,196.00
TOTAL GASTOS	-444.00	-682.07	-3,679.00	-6,129.34
TRIBUTOS	-37.00	-15.24	-331.00	-150.16
EBITDA	-418	-265.24	1,217	-2,291.51

2.2 Asuntos de prioritaria atención institucional o agenda pendiente:

a. Asuntos relevantes y/o urgentes prioritarios de atención de la empresa en curso
Cierre de Convenio de Inversiones entre Petroperú y MINEM para la viabilidad de la aplicación de inversiones.

b. Recomendaciones para la adecuada continuación de la empresa
Tal como en el punto 1.6 del Anexo 1, Se adjunta el Informe Nº GGAN-0355-2021 "Informe de Diagnóstico y Propuesta de Mejora para la Concesión Sur Oeste" en donde se plantean las propuestas de mejora para optimizar la administración de la Encargo.

1. SECCIÓN: TRANSFERENCIA DE GESTIÓN (ingresado por la entidad)

- Otros asuntos prioritarios
  Cierre de Convenio de Inversiones entre Petroperú y MINEM para la viabilidad de la aplicación de inversiones.