



**CONDICIONES TÉCNICAS  
N° GPST-1129-2024**

**SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL LOTE Z-69  
PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A.**

**SETIEMBRE 2024**

## INDICE

<b>I. GENERALIDADES .....</b>	<b>4</b>
1.1. OBJETO .....	4
1.2. ÍTEMS .....	4
1.3. SISTEMA DE CONTRATACIÓN .....	4
1.4. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL .....	4
1.5. TIPO DE ACTIVIDAD .....	4
1.6. CLASIFICACIÓN DEL RIESGO ÁREA Vs. ACTIVIDAD (Tabla 3 del PROO1-390).....	4
1.7. SUBCONTRATACIÓN .....	4
1.8. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD.....	5
1.9. CAUSALES DE RESOLUCIÓN .....	5
1.10. VISITA TÉCNICA OPCIONAL DURANTE EL PROCESO DE CONTRATACIÓN ....	5
<b>II. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS .....</b>	<b>5</b>
2.1. POSTOR .....	5
2.2. REGISTROS Y AUTORIZACIONES.....	6
2.3. SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO.....	6
<b>III. GARANTÍAS Y PÓLIZAS .....</b>	<b>6</b>
3.1. GARANTÍAS.....	6
3.2. SEGUROS .....	7
<b>IV. DOCUMENTOS FORMALIZACIÓN CONTRACTUAL.....</b>	<b>9</b>
4.1. DOCUMENTOS PARA FORMALIZACIÓN DE CONTRATO .....	9
<b>V. FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO.....</b>	<b>10</b>
5.1. ADELANTOS.....	10
5.2. FACTURACIÓN .....	10
5.2.1. VALORIZACIÓN .....	10
5.2.2. FACTURACIÓN.....	10
5.3. FORMA DE PAGO .....	10
<b>VI. DESCRIPCIÓN DEL ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO .....</b>	<b>11</b>
6.1. NORMATIVA TÉCNICA .....	11
6.2. LUGAR DE EJECUCIÓN .....	12
6.3. PLAZO DE EJECUCIÓN.....	12
6.4. ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO .....	12
6.4.1. PERSONAL REQUERIDO .....	12
6.5. CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO.....	14
6.6. ENTREGABLES.....	14
6.7. PENALIDADES .....	15
6.7.1. Penalidad por retraso .....	15
6.7.2. Penalidad por temas de ambiente, seguridad y salud ocupacional.....	15
6.7.3. Otras penalidades.....	16
6.8. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA.....	16

6.8.1.	CON SU PERSONAL .....	16
6.8.2.	HORARIOS, TRANSPORTE Y ALIMENTACIÓN.....	18
6.8.3.	INGRESO DE PERSONAL.....	18
6.8.4.	OTRAS OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA.....	19
6.9.	OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DE PETROPERÚ.....	20
<b>VII.</b>	<b>ESTRUCTURA DE COSTOS / PROPUESTA ECONÓMICA DETALLADA.....</b>	<b>20</b>
7.1.	ESTRUCTURA DE COSTOS.....	20
<b>VIII.</b>	<b>SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE .....</b>	<b>20</b>
8.1.	SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE .....	20
<b>IX.</b>	<b>APÉNDICES .....</b>	<b>22</b>
APÉNDICE N° 01:	ALCANCE Y DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO .....	24
APÉNDICE N° 02:	MATRIZ DE UBICACIÓN, FRECUENCIA Y PARÁMETROS.....	32
APÉNDICE N° 03	.....	34
APÉNDICE 3.1:	ESTRUCTURA DE COSTOS – CALIDAD DE AGUA .....	35
APÉNDICE 3.2:	ESTRUCTURA DE COSTOS – CALIDAD DE AIRE .....	35
APÉNDICE 3.3:	ESTRUCTURA DE COSTOS – CALIDAD DE SUELO .....	36
APÉNDICE 3.4:	ESTRUCTURA DE COSTOS – SEDIMENTOS .....	36
APÉNDICE 3.5:	ESTRUCTURA DE COSTOS – EMISIONES .....	37
APÉNDICE 3.6:	ESTRUCTURA DE COSTOS – RUIDO.....	37
APÉNDICE N° 04:	RELACIÓN DE DOCUMENTOS QUE ACREDITEN LA EXPERIENCIA DEL POSTOR EN LA ACTIVIDAD.....	38
APÉNDICE N° 05:	DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DEL ALCANCE DEL SERVICIO. ....	39
APÉNDICE N° 06:	MODELO GARANTÍA POR FIEL CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO...40	
APÉNDICE N° 07:	DECLARACIÓN JURADA DE PARALIZACIÓN DE TRABAJOS POR RIESGO INMINENTE.....	41
APÉNDICE N° 08:	DECLARACIÓN JURADA DE IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO.....	42
APÉNDICE N° 09:	PENALIDADES RELACIONADAS CON AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL .....	43
APÉNDICE N° 10:	INDUCCIÓN ESPECÍFICA EN EL ÁREA DE TRABAJO .....	46
APÉNDICE N° 12:	REQUISITOS DE INGRESO VEHICULAR DE CONTRATISTAS.....	49
APÉNDICE N° 13:	CLÁUSULAS DE COMPROMISO DE ADHESIÓN AL SISTEMA DE PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS Y FINANCIAMIENTO DEL TERRORISMO, 50	
APÉNDICE N° 14:	POLÍTICA DE PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS .....	52
APÉNDICE N° 15:	CLÁUSULA SISTEMA DE INTEGRIDAD .....	53

## CONDICIONES TÉCNICAS

### SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL LOTE Z-69

#### I. GENERALIDADES

##### 1.1. OBJETO

PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A., en adelante PETROPERÚ, requiere contratar el “**SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL LOTE Z-69**” (en adelante, el Servicio), con la finalidad de cumplir con lo establecido en el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote Z-69 y cumplir con los compromisos fiscalizables ambientales derivados de los Instrumentos de Gestión Ambiental (IGA) aprobados y vigentes.

##### 1.2. ÍTEMS

No aplica.

##### 1.3. SISTEMA DE CONTRATACIÓN

- (...) Suma alzada
- (.X.) Precios Unitarios
- (...) Costos reembolsables
- (...) Mixto

##### 1.4. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL

RESERVADO, en soles (S/), debe incluir todos los tributos, seguros, transporte, inspecciones, pruebas y de ser el caso los costos laborales respectivos conforme a la legislación vigente, así como cualquier otro concepto que le sea aplicable y que pueda incidir sobre el valor del servicio.

##### 1.5. TIPO DE ACTIVIDAD

- (...) Intermediación laboral
- (...) Tercerización
- (...) Consultoría/ Asesoría
- (.X.) Servicio general

##### 1.6. CLASIFICACIÓN DEL RIESGO ÁREA Vs. ACTIVIDAD (Tabla 3 del PROO1-390 v.1)

- (...) Bajo
- (.x.) Medio
- (...) Alto
- (...) No Aplica

##### 1.7. SUBCONTRATACIÓN

( x ) SÍ

(...) NO

El Contratista podrá subcontratar hasta el 30% del total de las prestaciones a su cargo por los siguientes conceptos:

- Análisis de laboratorio y/o mediciones garantizando que cuenten con metodologías acreditadas.
- Servicios logísticos.
- Aquellos con autorización previa y expresa por el Administrador de contrato.

La Subcontratación no implica que el CONTRATISTA pueda transferir ni ceder parcial ni totalmente el presente Contrato, teniendo responsabilidad total sobre la ejecución del citado servicio.

## 1.8. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD

La administración del Servicio estará del personal de la Jefatura Ambiental Refinación y la conformidad del servicio será aprobada por el Jefe Ambiental Refinación.

## 1.9. CAUSALES DE RESOLUCIÓN

El Contrato podrá ser resuelto de conformidad con lo indicado en el artículo 76° del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.

- El Contrato podrá resolverse por terminación anticipada.
- PETROPERÚ podrá resolver el Contrato sin expresión de causa.

En atención a lo dispuesto en el presente numeral, la resolución del contrato no otorgará derecho a ninguna de las Partes, para exigir a la otra indemnización, compensación y/o pago alguno por conceptos tales como lucro cesante o pérdida de ganancias.

En caso PETROPERÚ resuelva el contrato, se reconocerá el costo del servicio brindado hasta el momento de la resolución.

## 1.10. VISITA TÉCNICA OPCIONAL DURANTE EL PROCESO DE CONTRATACIÓN

( X ) SÍ

(.....) NO

Con relación a la visita técnica guiada (OPCIONAL), favor contactar al Ing. Wilmer Cueva, Supervisor Cumplimiento Ambiental, al correo [wcueva@petroperu.com.pe](mailto:wcueva@petroperu.com.pe) o al 905 476 358, a fin de confirmar su participación y los requerimientos de acceso a las locaciones que serán objeto de la visita.

## II. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS

### 2.1. POSTOR

- a) El Postor debe cumplir con acreditar un monto mínimo facturado acumulado de **S/ 500,000.00** en servicios realizados de Monitoreo y/o Análisis Ambiental, en los últimos 05 años a la fecha de la presentación de propuestas.

**Forma de acreditar:** La experiencia del postor será acreditada de cualquiera de las siguientes formas:

- (i) Copia de los contratos suscritos y la respectiva conformidad de culminación de la prestación de cada uno de los Servicios, donde se especifique claramente el periodo de ejecución y el monto ejecutado; en caso algún contrato culminado que no cuente con la respectiva conformidad de culminación, no se considerará válido.; y/o
- (i) Copia simple de facturas y/u otros comprobantes de pago debidamente cancelados.

La cancelación de los montos consignados en los comprobantes de pago (Facturas), se acreditará documental y fehacientemente, para lo cual bastará con adjuntar voucher de depósito o reporte de estados de cuenta donde pueda verificarse el pago efectuado, o que la cancelación por parte de la entidad bancaria o de la institución a cargo del cumplimiento de dicha prestación conste en el mismo comprobante En caso los postores

presenten varios comprobantes de pago para acreditar una sola contratación, se debe acreditar que corresponden a dicha contratación; de lo contrario, se asumirá que los comprobantes acreditan contrataciones independientes.

Es responsabilidad del postor distinguir adecuada y detalladamente el alcance (características esenciales) del Contrato y/o comprobantes de pago presentados para la evaluación, para ello, de ser necesario debe adjuntar a su Contrato y/o comprobantes de pagos presentados, las condiciones técnicas, condiciones específicas, valorización, u otro documento que detalle las prestaciones desarrolladas. Asimismo, en caso EL POSTOR requiera acreditar contratos que incluyan otros servicios y que no se pueda diferenciar en el mismo, EL POSTOR deberá presentar el presupuesto y/o desagregado que muestre el detalle indicado para cada prestación. De no ser así, dicho contrato no será tomado en cuenta durante la evaluación de las propuestas.

Para facilitar la evaluación, el CONTRATISTA llenará el **APÉNDICE N°4**.

## **2.2. REGISTROS Y AUTORIZACIONES**

El POSTOR deberá acreditar los siguientes registros y autorizaciones:

- (i) EL CONTRATISTA deberá contar con acreditación vigente como laboratorio de ensayo ante la INACAL o trabajar con un laboratorio que cuente con dicha acreditación y que la CONTRATISTA debe exigir al Laboratorio antes de efectuar algún análisis.

## **2.3. SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO**

El CONTRATISTA deberá presentar el informe de auditoría oficial de la última Auditoría del Sistema de Gestión de Seguridad y Salud en el Trabajo (Referencia: Art. 43 de la Ley 29783).

# **III. GARANTÍAS Y PÓLIZAS**

## **3.1. GARANTÍAS**

Sí. EL CONTRATISTA deberá presentar, para la formalización del Contrato, una carta fianza como garantía de fiel cumplimiento de sus obligaciones contractuales, la que deberá ser emitida por una suma equivalente al diez por ciento (10%) del monto contractual.

La Carta Fianza deberá ser solidaria, irrevocable, de carácter incondicional, de realización automática y sin beneficio de excusión, al solo requerimiento de PETROPERÚ, bajo responsabilidad de las entidades que las emiten, las mismas que deberán estar dentro del ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca y Seguros y AFP o estar consideradas en la última lista de Bancos Extranjeros de primera categoría que periódicamente publica el Banco Central de Reserva del Perú.

La carta fianza deberá mantenerse vigente hasta la conformidad de la recepción de la prestación a cargo de EL CONTRATISTA.

En caso la carta fianza presentada por EL CONTRATISTA no sea por el total del plazo estipulado en el párrafo precedente, deberá presentar la prórroga o renovación del plazo de validez de la carta fianza, por lo menos siete (07) días útiles antes de la fecha de vencimiento. Si no se recibe la prórroga o renovación, PETROPERÚ quedará habilitado para ejecutar en forma automática la carta fianza, en resguardo de sus intereses.

Serán aceptadas todos los modelos de cartas fianza emitidas por entidades autorizadas por la Superintendencia de Banca y Seguros y AFP, debiendo contener necesariamente lo señalado en el modelo del **APÉNDICE N°6**.

La carta fianza será devuelta por PETROPERÚ, cuando el CONTRATISTA haya acreditado a satisfacción de PETROPERÚ, el total cumplimiento de las obligaciones asumidas en el Contrato.

Alternativamente, las Micro y Pequeñas Empresas podrán optar que, como garantía de fiel cumplimiento, PETROPERÚ retenga el monto de la garantía, del monto del contrato conforme a lo establecido en la Ley N° 28015, Ley de Promoción y Formalización de la Micro y Pequeña Empresa, y sus modificatorias y complementarias. Para ello, se deberá adjuntar la constancia REMYPE correspondiente.

La retención se efectuará de forma prorrateada, durante la primera mitad del número total de pagos a realizarse, con cargo a ser devuelto a la suscripción del Acta de Conformidad. Si el contrato es resuelto por causa imputable a EL CONTRATISTA y esta decisión queda consentida, PETROPERÚ ejecutará la garantía en su totalidad.

No obstante, de resultar que la retención no ha terminado de hacerse efectiva, PETROPERÚ podrá descontar el monto faltante de la Garantía de Fiel Cumplimiento de los pagos pendientes a cuenta de EL CONTRATISTA hasta llegar a completar el total de la suma equivalente al 10% del monto total del contrato.

Sin embargo, de no existir pagos pendientes a favor de EL CONTRATISTA, PETROPERÚ podrá requerir al primero el monto restante que complete la Garantía de Fiel Cumplimiento en su totalidad. En caso EL CONTRATISTA hiciera caso omiso al primer requerimiento de pago, PETROPERÚ podrá exigir el mismo en las vías correspondientes. Para tal efecto, EL CONTRATISTA reconoce como deuda a favor de PETROPERÚ dicho monto restante.

*Toda Carta Fianza que se presente a PETROPERÚ S.A. de sus proveedores, deberán ser emitidas por una entidad que se encuentre bajo la supervisión de la Superintendencia de Banca - Seguros y Administradoras Privadas de Fondos de Pensiones y autorizada para emitir Cartas Fianza, que cuenten con clasificación de riesgo B o superior, según listado de la SBS, o por una empresa considerada en la última lista de bancos extranjeros de primera categoría que periódicamente publica el Banco Central de Reserva del Perú.*

**En caso de Cartas Fianza emitidas por Cooperativas**, serán aceptadas aquellas que la SBS les haya asignado el nivel modular N°2 o N°3 y cuenten con autorización expresa para realizar como mínimo las operaciones del Nivel N°2; además deberán contar con una clasificación de riesgo B o superior, emitida por empresas clasificadoras autorizadas por la SBS".  
<https://www.sbs.gob.pe>

*Cualquier Carta Fianza que no cumpla con lo establecido en los párrafos precedentes, no será aceptada por PETROPERÚ S.A. y será devuelta al remitente teniéndolas por **NO PRESENTADAS**.*

### 3.2. SEGUROS

EL CONTRATISTA es responsable de contratar y mantener vigentes durante el plazo de tiempo de ejecución del contrato, incluyendo pruebas y comisionamiento, todas las

pólizas de seguros y coberturas que por Ley le competen a su actividad<sup>1</sup>. Adicionalmente y en amparo al presente contrato, deberá contar las siguientes pólizas de seguro, **las cuales deberán ser presentadas dentro de los 10 días hábiles contados desde el inicio del Servicio.**

**Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva**, por una Suma Asegurada no menor de **US\$ 200,000** por evento y en Limite agregado vigencia, límite único y combinado, la misma que debe tener como mínimo las siguientes coberturas:

- Responsabilidad Civil Extracontractual
- Responsabilidad Civil Contractual
- Responsabilidad Civil Patronal la misma que debe cubrir a todo el personal, independientemente de su modalidad de contratación, es decir, así no se encuentre en planilla, con un sublímite de Responsabilidad Civil Patronal de US\$ 100,000.00 por cada evento y en limite agregado vigencia.
- Responsabilidad Civil de Contratistas Independientes y/o Subcontratistas.
- Responsabilidad Civil por daños a los bienes de Petroperú que se encuentren bajo su cargo, custodia y control con un mínimo de US\$ 100,000.00.
- Responsabilidad Civil por Transporte de Personal en medios de transporte propios o de terceros contratados para tal fin.

**Póliza de Responsabilidad Civil vehicular** (sólo en caso de que el contratista requiera la utilización de vehículos como parte de los servicios brindados a Petroperú) El Contratista deberá proveer estas coberturas, para vehículos propios, no propios o alquilados, con un límite único combinado por vehículo, por accidente no menor a US\$ 150,000.00 (Ciento Cincuenta Mil y 00/100 dólares de los Estados Unidos de América), que cubra pérdidas y/o daños materiales y/o personales frente a terceras personas y con un límite no menor por pasajeros u ocupantes de US\$ 20,000 (veinte mil dólares de los Estados Unidos de América) por persona. Este seguro debe contar con la cláusula de vías no autorizadas y la cláusula de responsabilidad civil por ausencia de control con un límite no menor por unidad de US\$ 100,000.

**NOTA: EI CONTRATISTA** podrá entregar pólizas de sus proveedores, siempre y cuando estas cumplan con las condiciones establecidas en el acápite **3.2 SEGUROS**, siendo un requisito demostrar la relación contractual con su proveedor.

#### **DISPOSICIONES GENERALES PARA LAS PÓLIZAS DE SEGUROS:**

- Las pólizas de seguros deberán tener el carácter de primarias. Cualquier otra póliza de seguro contratada sobre el mismo interés asegurado, es en exceso y no concurrente.
- El CONTRATISTA y su asegurador renuncia a su derecho de subrogación contra PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores.
- El CONTRATISTA deberá obtener autorización expresa y por escrito de PETROPERÚ, antes de efectuar cualquier cambio, modificación o cancelación en las pólizas de seguro contratadas. Asimismo, cada póliza de seguro o certificado de seguro deberá incluir una disposición por la cual se estipule que el asegurador deberá cursar notificación por escrito a PETROPERÚ, en caso de que fuera a producirse

---

<sup>1</sup> Seguro de Vida Ley y Seguro Complementario por Trabajo de Riesgo (SCTR) para el personal que labore en el contrato, tanto en la cobertura de salud (Essalud o EPS) como en la de invalidez, muerte y sepelio (ONP o Cía. de Seguros) entre otras. Esta póliza se entregará cuando se inicien los trabajos de campo y/o taller incluyendo la factura que acredite el pago de la póliza y serán actualizadas cada vez que ingrese personal nuevo.



algún cambio o cancelación o suspensión de cobertura por falta de pago, por lo menos treinta días (30) antes de dicho cambio o cancelación o suspensión.

- Las pólizas deben incluir a PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o compañías afiliadas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores, como Asegurados Adicionales.
- PETROPERÚ y/o sus accionistas y/o compañías afiliadas y/o asociadas, funcionarios y trabajadores tendrán la denominación de terceros en caso de siniestro.
- Las pólizas de seguros deberán contratarse en compañías de seguros sujetas al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP.
- Entregar a PETROPERÚ S.A. copia de las pólizas de seguros y comprobantes que certifiquen el pago de la prima de seguro, antes de iniciar los trabajos.
- El CONTRATISTA se obliga a cumplir con todas las condiciones, cargas y obligaciones estipuladas en las pólizas contratadas, a fin de garantizar que la cobertura se encuentre y mantenga siempre vigente. Caso contrario, la reposición de los daños directos y consecuenciales serán de entera responsabilidad del CONTRATISTA.
- La responsabilidad del CONTRATISTA no se limita al monto asegurado en las pólizas contratadas ni a sus coberturas; por lo que este responderá por todos los daños y perjuicios resultantes con ocasión de la prestación del Servicio.
- En caso de siniestro, el importe del deducible será asumido por el Contratista. PETROPERÚ S.A., su personal y terceros afectados, serán íntegramente indemnizados.
- Todos y cada uno de los deducibles y el pago de las primas de seguros correspondientes a las pólizas mencionadas, serán asumidos por el CONTRATISTA y corren por cuenta y riesgo de los mismos.
- Es responsabilidad del CONTRATISTA obtener coberturas adicionales, a las señaladas anteriormente, cuando sea aplicable. La no contratación de las pólizas necesarias y adicionales no libera de responsabilidad al CONTRATISTA por los daños ocasionados a PETROPERÚ S.A. y/o a cualquier tercero que se vea afectado, siempre que le sean imputables.

#### IV. DOCUMENTOS FORMALIZACIÓN CONTRACTUAL

##### 4.1. DOCUMENTOS PARA FORMALIZACIÓN DE CONTRATO

El CONTRATISTA deberá presentar la siguiente documentación:

- Desglose de la Propuesta económica según **APÉNDICE 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.6 y 3.7**
- Declaraciones juradas de cumplimiento del SERVICIO (**APÉNDICE N°5**).
- Carta Fianza de Garantía de Fiel Cumplimiento de sus obligaciones contractuales. (**APÉNDICE N°6**)
- Declaración Jurada de paralización de trabajos por riesgo inminente. (**APÉNDICE N°7**)
- Declaración Jurada de Implementación de un Sistema de Seguridad y Salud en el Trabajo, según la ley 29783 y su reglamento; asimismo, se implementará y cumplirá los requerimientos aplicables de ambiente y seguridad exigidos por la reglamentación sectorial y por PETROPERÚ. (**APÉNDICE N°8**).
- Copia de las pólizas indicadas en el acápite **3.2 SEGUROS**

## V. FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO

### 5.1. ADELANTOS

No aplica.

### 5.2. FACTURACIÓN

#### 5.2.1. VALORIZACIÓN

El CONTRATISTA deberá presentar una valorización mensual, después de ejecutada la respectiva prestación y aprobado el informe correspondiente de monitoreo o muestreo. Dicha valorización será por los trabajos realmente ejecutados, sobre la base de partidas y precios unitarios establecidos, adjuntando los documentos que lo sustenten bajo la estructura de costos aprobada, indicando nivel de avance y saldos en monto (S/) y porcentual (%).

El plazo para la conformidad de la prestación será de diez (10) días calendario, siempre que los encuentre conforme, caso contrario serán devueltos al CONTRATISTA para su respectiva subsanación. Este plazo no está comprendido dentro del plazo de ejecución del Servicio.

#### 5.2.2. FACTURACIÓN

El comprobante de pago deberá remitirse en formato PDF a la Mesa de Partes Virtual <https://scdp.petroperu.com.pe/mpv/>, y deberá presentarse junto con la siguiente documentación:

- a) Para el caso de pagos parciales: Valorización aprobada, Ficha RUC, Copia del Contrato.
- b) Para el caso del pago final: Valorización final aprobada, Acta de conformidad del Servicio, Ficha RUC, Copia del Contrato.

Solo se recibirán los comprobantes de pago que cumplan con los siguientes requisitos:

- Razón Social: **PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.**
- Número de R.U.C.: **20100128218**
- Nombre del Servicio
- Número y descripción del Contrato u OTT
- Número de HES

Aquellos comprobantes de pago presentados incorrectamente o presentados antes de obtener la conformidad serán devueltos para su subsanación, rigiendo el nuevo plazo a partir de la fecha de su correcta presentación.

### 5.3. FORMA DE PAGO

Los comprobantes de pago (facturas) del CONTRATISTA serán pagados a los sesenta (60) días calendario de su correcta presentación.

El plazo de pago para la cancelación de facturas o recibos por honorarios emitidos por una MYPE será a los treinta (30) días calendario, contados a partir de la fecha de emisión de la factura o recibo por honorarios. Para tal efecto la MYPE deberá entregar lo siguiente:

- a) Declaración jurada del Impuesto a la Renta correspondiente al ejercicio fiscal inmediatamente anterior a la fecha de emisión de la factura o recibo por honorarios.
- b) Número de cuenta de la empresa del sistema financiero en la que se le debe abonar el importe de la factura o recibos por honorarios emitido, de conformidad con el TUO de la Ley para la lucha contra la evasión y para la formalización de la economía, cuyo TUO fue aprobado por Decreto Supremo N°150-2007-EF y modificatorias.

## VI. DESCRIPCIÓN DEL ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO

### 6.1. NORMATIVA TÉCNICA

La contratación del Servicio responde a la siguiente normativa vigente:

- Decreto Supremo N° 043-2007-EM. "Aprueban el Reglamento de Seguridad para las actividades de Hidrocarburos y modifican diversas disposiciones y sus modificatorias".
- Decreto Supremo N° 014-2017-MINAM "Reglamento de la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos" y sus modificatorias.
- Decreto Supremo N° 039-2014-EM "Reglamento de Protección Ambiental para actividades de Hidrocarburos" y sus modificatorias.
- Decreto Supremo N° 005-2012-TR Reglamento de Seguridad y Salud en el Trabajo.
- D.S. N° 003-2017-MINAM Aprueban Estándares de Calidad Ambiental para Aire y establecen Disposiciones Complementarias.
- DS N° 014-2010-MINAM, Aprueban Límites Máximos Permisibles para Emisiones Gaseosas y de Partículas en las Actividades del Subsector Hidrocarburos.
- D.S. N° 010-2019-MINAM, Protocolo Nacional de Monitoreo de Calidad Ambiental del Aire.
- D.S. N° 037-2008-PCM, Establecen Límites Máximos Permisibles de Efluentes Líquidos para el Subsector Hidrocarburos.
- D.S. N° 004- 2017-MINAM, Aprueban Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para Agua y establecen Disposiciones Complementarias.
- D.S. N° 003-2010-MINAM, Aprueban Límites Máximos Permisibles de Efluentes de Plantas de Tratamiento de Aguas Residuales Domésticas o Municipales.
- R.J. N° 010-2016-ANA, Protocolo Nacional de Monitoreo de la Calidad de los Recursos Hídricos Superficial
- D.S. N° 085-2003-PCM, Estándares Nacionales de Calidad Ambiental para Ruido
- D.S. N° 011-2017-MINAM (02.12.2017): Aprueban Estándares de Calidad Ambiental para Suelo.
- R.M. N° 085-2014-MINAM (31.03.2014) Aprueban guía para el muestro de suelos

Asimismo, EL CONTRATISTA deberá cumplir la normativa legal vigente en materia de Seguridad y Salud Ocupacional:

- Ley N° 29783, Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo, y sus modificatorias
- Decreto Supremo N° 005-2012-TR, que aprueba el Reglamento de la Ley N° 29783, Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo y modificatorias.
- Decreto Supremo N° 043-2007-EM, que aprueba el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos y modifica diversas disposiciones.
- Decreto Supremo N° 42-F, Reglamento de Seguridad Industrial.
- Código civil.
- Ley N° 30102, Ley que dispone medidas preventivas contra los efectos nocivos para la salud por la exposición prolongada a la radiación solar.

- Ley N° 28551 Ley que establece la obligación de elaborar y presentar planes de contingencia
- "Lineamientos para elaborar un Plan de Contingencia para el Transporte Terrestre de materiales y/o residuos peligrosos en el Sub-Sector Transportes", aprobados mediante Resolución Directoral N° 1075-2016-MTC/16.

## **6.2. LUGAR DE EJECUCIÓN**

El Servicio se realizará en las instalaciones y locaciones del Lote Z-69, ubicado en la provincia de Talara, Paita y Sechura, departamento de Piura.

## **6.3. PLAZO DE EJECUCIÓN**

El Servicio será ejecutado en un plazo estimado de ciento ochenta (180) días calendario o hasta culminar el monto contractual.

El inicio de ejecución contractual se comunicará mediante carta en el breve plazo previa coordinación con el Administrador del Contrato.

## **6.4. ALCANCE TÉCNICO DEL SERVICIO**

EL CONTRATISTA, por sus propios medios, con plena autonomía económica, administrativa y directiva deberá proporcionar el Servicio de **SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL LOTE Z-69**, según las condiciones establecidas en **APÉNDICE N° 01**.

### **6.4.1. PERSONAL REQUERIDO**

Es responsabilidad de EL CONTRATISTA considerar y mantener el personal necesario para honrar las obligaciones contractuales durante la vigencia del Servicio.

A continuación, se enumera el personal mínimo que deberá tener el CONTRATISTA, para la ejecución de los servicios contratados. Su experiencia deberá ser acreditada para el inicio del Servicio.

#### **a) Administrador Responsable del Servicio (Cantidad: 01)**

Profesional titulado de Ingeniería ambiental, industrial, química, civil, sanitaria, higiene ocupacional, forestal, sistemas o carreras como administración, biología con experiencia mínima de tres (03) años, en cargos de Supervisor en servicios de monitoreo, coordinador en servicios ambientales o coordinación en gestión de monitoreo ambiental.

La experiencia del Administrador Responsable del Servicio será acreditada con cualquiera de los siguientes documentos: (i) Copia simple del contrato y su respectiva conformidad o (ii) Constancias o (iii) Certificados de trabajo que, de manera fehaciente demuestre la experiencia del personal propuesto. Esta experiencia deberá ser acreditada antes del inicio de EL SERVICIO.

Su principal función es fungir de enlace entre los temas administrativos (programación de ingresos, cumplimientos de requisitos CASS, valorizaciones, facturación, entre otros) y los requerimientos de PETROPERÚ.

#### **b) SUPERVISOR DE CAMPO (Cantidad: 01)**

La conducción del Servicio en campo estará bajo responsabilidad de un (1) Profesional Titulado y Colegiado.

**Formación:** de la especialidad de Ingeniería Ambiental o Ingeniería Petroquímica o Ingeniería Química o Ingeniería Industrial o Ingeniería Pesquera o Ingeniería Forestal o Agrónomo o Químico o Físico o Biólogo, acreditable con copia simple de título profesional, colegiatura y habilitación. Contar con curso PBIP nivel 01 vigente (para

trabajos en zonas portuarias) y curso de supervivencia en mar acreditado<sup>2</sup> con certificados o constancias.

**Experiencia** mínima de dos (02) años realizando actividades de monitoreos ambientales, acreditable con constancias de trabajo desde la obtención de su título de bachillerato. Se precisa que el Supervisor participa de las actividades de monitoreo ambiental en campo.

La experiencia del Supervisor de Campo será acreditada con cualquiera de los siguientes documentos: (i) Copia simple del contrato y su respectiva conformidad o (ii) Constancias o (iii) Certificados de trabajo que, de manera fehaciente demuestre la experiencia del personal propuesto. Esta experiencia deberá ser acreditada antes del inicio de EL SERVICIO

**c) TÉCNICO DE MONITOREO (Cantidad: 01)**

Responsable de ejecutar las actividades del Plan de Trabajo bajo la dirección del Supervisor de campo.

**Formación:** Con estudios técnicos en Análisis Químico o Bachilleres en Ingeniería Ambiental o Ingeniería Petroquímica o Ingeniería Química o Ingeniería Industrial o Ingeniería Pesquera o Ingeniería Forestal o Agrónomo o Químico o Físico o Biólogo acreditado con copia del diploma del grado de bachiller u constancias de egreso de los estudios técnicos. Contar con curso PBIP nivel 01 vigente (para trabajos en zonas portuarias) y curso de supervivencia en mar acreditado<sup>2</sup> con certificados o constancias.

**Experiencia:** Personal con mínimo un (01) año de experiencia en actividades de monitoreo ambiental. La experiencia será acreditada mediante la presentación de copia simple de constancias y/o certificados de trabajo o de servicios, en los cuales se señale las prestaciones efectuadas. Se validará la experiencia del personal desde la obtención de su bachiller o constancias de egreso de estudios técnicos, según corresponda.

La experiencia del Técnico de Monitoreo será acreditada con cualquiera de los siguientes documentos: (i) Copia simple del contrato y su respectiva conformidad o (ii) Constancias o (iii) Certificados de trabajo que, de manera fehaciente demuestre la experiencia del personal propuesto. Esta experiencia deberá ser acreditada antes del inicio de EL SERVICIO

**d) ASISTENTE CASS (Cantidad: 01)**

Este puesto puede ser desempeñado por cualquier miembro del equipo de campo, siempre que cumpla lo siguiente:

- Ser trabajador del empleador. Se acreditará con Declaración Jurada emitida por el CONTRATISTA.
- Tener dieciocho (18) años como mínimo. Se acreditará con copia simple del DNI.
- Elección del supervisor de SST realizado por los trabajadores. Se acreditará con el acta de elección.
- Tener capacitación en temas de seguridad y salud en el trabajo o laborar en puestos que permitan tener conocimiento o información sobre riesgos laborales.

Consideraciones para el Supervisor CASS:

- Para actividades operativas, los supervisores y/o asistentes CASS, al inicio del

---

<sup>2</sup> El CONTRATISTA, asumirá el costo total y presentará el certificado vigente de su personal de haber aprobado el Curso de Supervivencia en mar, emitido por una entidad acreditada.

- Servicio, deben aprobar los cursos dictados por PETROPERÚ (IPERC/ATS y Permisos de Trabajo).
- Para acreditar el conocimiento, la duración mínima de un curso en SST debe ser de 8 horas; asimismo, no se aceptarán los cursos de inducción.
  - Para horarios rotativos, se debe considerar sus respectivos relevos, con el fin de garantizar la continuidad de la supervisión CASS.
  - Se debe presentar un personal CASS por cada locación y equipo de trabajo.

## DISPOSICIONES GENERALES PARA EL PERSONAL

El personal de campo de EL CONTRATISTA deberá ser dirigido y supervisado exclusivamente por el **Supervisor de Campo** de dicha Empresa, el cual es el único autorizado para dirigir el trabajo, aplicar medidas disciplinarias e impartir órdenes a su personal.

La formación profesional y la experiencia laboral deberán acreditarse con Curriculum Vitae documentado (copia de grado, certificados, constancias, entre otros).

Los grados o títulos expedidos en el extranjero, del personal propuesto por EL CONTRATISTA, que realizará labores desde el Perú, deben encontrarse registrados en la Superintendencia Nacional de Educación Universitaria (SUNEDU), conforme al Reglamento del Registro Nacional de Grados y Títulos, aprobado por Resolución del Consejo Directivo N° 009-2015-SUNEDU/CO. El registro en la SUNEDU del personal extranjero se validará en su participación efectiva en el Servicio.

PETROPERÚ S.A. se reserva el derecho de verificar la autenticidad de la información presentada para estos efectos, así como solicitar la exclusión del personal cuando este no cumpliera con algunos de los requisitos antes indicados, en tal caso EL CONTRATISTA deberá proponer otro personal.

EL CONTRATISTA favorecido no podrá reemplazar ni utilizar personal clave diferente al ofrecido, sin la previa autorización de PETROPERÚ y únicamente se aceptará utilizarlo cuando tenga calificación igual o superior a la del que reemplaza.

## 6.5. CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO

EL CONTRATISTA para el inicio del Servicio deberá presentar la siguiente documentación:

- Documentos para la autorización de ingreso de personal a campo establecidos en el **APÉNDICE N°11**.
- Documentos para la autorización de ingreso de vehículos a campo establecidos en el **APÉNDICE N°12**.
- Documentos que acreditan la experiencia del personal indicado en el **numeral 6.4.1 Personal requerido**.
- Certificado de aprobación de cursos dictados por PETROPERÚ (IPERC/ATS y Permisos de Trabajo) por parte del **Asistente CASS**.
- Reunión de Apertura (Kickoff meeting). Por parte del CONTRATISTA, como mínimo, deberán participar i) Representante Legal o Gerente General, ii) Responsable del Servicio y iii) Asistente CASS.

## 6.6. ENTREGABLES

EL CONTRATISTA remitirá los siguientes entregables:

ACTIVIDAD	PLAZO
Plan de Trabajo y el cronograma de ejecución de EL SERVICIO	06 días hábiles
Reportes diarios del programa de monitoreo según programación mediante correo al administrador del Servicio	Periódico, según ejecución del programa de monitoreo
Resultados de las mediciones de campo (lo cual incluye las hojas de cálculo y registros de las emisiones tomadas en campo), por medio de correo electrónico dirigido a la Jefatura Ambiental Refinación y con copia al administrador del contrato	Dentro de los <b>07</b> días hábiles de haber culminados los trabajos de campo.
Informe Trimestral de Monitoreo	Dentro de los 10 días calendario del mes siguiente de ejecutado el monitoreo.
Informe Final del Servicio	Resumen de la ejecución del Servicio, presentando
Entrega de valorizaciones mensuales para facturación del Servicio	Dentro de los 10 días calendario del mes siguiente de ejecutado el monitoreo.

EL CONTRATISTA deberá presentar los entregables en pdf debidamente firmados y los archivos en versión editables (Word, Excel, entre otros).

## 6.7. PENALIDADES

PETROPERÚ aplicará penalidades que serán deducidas de los pagos a cuenta, del pago final, en la liquidación final, o si fuese necesario se cobrará del monto resultante de la ejecución de las garantías de fiel cumplimiento del CONTRATISTA.

En caso las penalidades acumulen el 10% del monto contractual total, el Administrador de Contrato evaluará resolver el contrato; sin perjuicio de ello, aun cuando se decida no resolver el contrato, se seguirán aplicando las penalidades.

### 6.7.1. Penalidad por retraso

En caso de retraso injustificado en la ejecución del Servicio, PETROPERÚ aplicará al CONTRATISTA una penalidad por mora por cada día de retraso. La penalidad se aplicará automáticamente y se calculará de acuerdo con la siguiente fórmula:

$$\text{Penalidad diaria} = (0.10 \times \text{Monto}) / (0.25 \times \text{plazo en días})$$

Tanto el monto como el plazo se refieren a la Orden de Trabajo o Contrato.

### 6.7.2. Penalidad por temas de ambiente, seguridad y salud ocupacional

- El presente numeral y penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud en el Trabajo serán aplicables al Servicio.
- En caso el CONTRATISTA, sus trabajadores y/o personal:
  - Intente o cometa actos de sustracción (robo o hurto) de bienes o sustancias de propiedad de PETROPERÚ, o
  - Atente contra su seguridad o la seguridad de terceros, o
  - Se presente a laborar bajo la influencia del alcohol o drogas,

PETROPERÚ, como medida inmediata, prohibirá el ingreso del trabajador relacionado con dicho incumplimiento a cualquier de sus instalaciones de manera indeterminada, sin perjuicio de adoptar las medidas pertinentes contra **EL CONTRATISTA**.



- c) En caso, un mismo incumplimiento califique para la aplicación de más de una penalidad, se aplicará aquella de mayor monto.
- d) Las penalidades se ejecutarán en base a la valorización mensual (monto contractual).
- e) El monto máximo de la acumulación de penalidades aplicable por parte de PETROPERÚ en un mes al CONTRATISTA será hasta un equivalente del 10% de la valorización mensual.
- f) El listado de penalidades para el Servicio se detalle en el **APÉNDICE N° 8**.

### 6.7.3. Otras penalidades

ITEM	DESCRIPCIÓN DE LA INFRACCIÓN	Penalidad (*)
01	Falta de equipos, materiales y herramientas en óptimas condiciones de operación	0.50 UIT
02	Falta de Implementos de Seguridad (EPP según corresponda: Ropa de trabajo, botines, casco, guantes, etc.)	1.50 UIT
03	Por cambio de personal especializado sin conocimiento ni autorización de PETROPERÚ S.A.	0.50 UIT
04	Incumplimiento de actividades planificadas en el Plan de Trabajo entregado por el CONTRATISTA.	1.00 UIT
05	Hallazgos por parte del OEFA u Organismos de Control a condiciones ambientales inadecuadas en el lugar de trabajo.	2.00 UIT
06	Retraso en los pagos mensuales de sueldo, remuneraciones, gratificaciones u otros conceptos a cargo de EL CONTRATISTA para el personal destacado; por día.	1.00 UIT
07	Infidencia al filtrarse fotos o imágenes en las redes sociales o medios de prensa escrito o televisivos durante el servicio, ocasionando un detrimento en la imagen de la Empresa.	0.2 UIT
08	Detección de disposición inadecuada en lugares no autorizados de Residuos Peligrosos (**)	0.5 UIT
09	No contar con certificados, licencias o permisos vigentes durante la vigencia del Servicio. (**)	0.5 UIT
10	Realizar ensayos no acreditados sin conocimiento o aprobación previa de PETROPERÚ y/o el sustento requerido según Condiciones Técnicas (**)	0.5 UIT
11	Utilizar de vehículos No Autorizados o que no cumplan los procedimientos de PETROPERÚ.	1 UIT

(\*) Penalidad aplica por cada detección u ocurrencia.

(\*\*) La penalización no exime del inicio de las acciones legales correspondientes para la calificación en la base de datos AQUILLES y las acciones penales que correspondan iniciadas por el área Legal de PETROPERÚ.

## 6.8. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA

EL CONTRATISTA es responsable de ejecutar la totalidad de las obligaciones a su cargo, de acuerdo con lo establecido en el contrato. A continuación, se listan las principales obligaciones y responsabilidades.

### 6.8.1. CON SU PERSONAL

- a) EL CONTRATISTA usará sus propios recursos y ejecutará el Servicio proporcionando personal, equipos, herramientas, dirección técnica y administrativa necesaria para la completa ejecución del Servicio contratado que garantice el cumplimiento de sus actividades en forma plena y eficiente durante la vigencia del Contrato. Esto incluye



- la movilización y desmovilización de andamios ([se requiere andamios para cada uno de los puntos](#)) para el monitoreo de emisiones y calidad de aire. El CONTRATISTA proveerá estos equipos debidamente certificados y acreditados.
- b) EL CONTRATISTA deberá brindar el correspondiente entrenamiento previo a su personal con relación a la exigencia de los procedimientos y lineamientos CASS de PETROPERÚ.
  - c) PETROPERÚ S.A. podrá solicitar a EL CONTRATISTA, el reemplazo de cualquier personal propuesto cuando considere razonable que la cantidad o calidad del trabajo del personal en cuestión resulten inaceptables o por falta injustificada y reiteradamente a desempeñar sus labores contractuales. El CONTRATISTA debe presentar al reemplazante en un plazo no mayor a cuatro (04) días calendario, el cual debe cumplir con el perfil requerido y tener la experiencia igual o superior al reemplazado.
  - d) Toda la mano de obra será proporcionada por EL CONTRATISTA será de su cuenta y riesgo el pago de sueldos, liquidación, exámenes médicos, certificado de antecedentes policiales y penales (máximo con una vigencia de dos meses), certificado de vacunas, compensaciones por tiempo de Servicio - CTS, AFP, ESSALUD y demás beneficios sociales en general sin excepción alguna, cumpliendo fielmente las normas legales vigentes, los tributos aplicables a EL CONTRATISTA.
  - e) EL CONTRATISTA debe brindar la vigilancia de los equipos instalados en el marco del Contrato, debiendo acreditar la siguiente información: copia de DNI, SCTR, antecedentes policiales y penales.
  - f) EL CONTRATISTA deberá brindar el suministro eléctrico respectivo para los equipos instalados en el marco de los monitoreos correspondientes.
  - g) EL CONTRATISTA deberá gestionar ante el supervisor responsable, los permisos de trabajo y análisis de trabajo seguro (ATS) antes de iniciar las labores diarias y por cada actividad diferente que se ejecute.
  - h) Ningún trabajo podrá realizarse si no se cuenta con el permiso de trabajo correspondiente, el mismo que será otorgado por el personal autorizado de PETROPERÚ S.A.
  - i) EL CONTRATISTA es responsable de brindar asistencia médica a su personal en casos de accidentes o enfermedades imprevistas, salvo algunos casos de primeros auxilios que podría brindar PETROPERÚ S.A. (cuando la instalación cuente con tópico) para los casos que sucedan dentro de sus instalaciones.
  - j) El personal de EL CONTRATISTA deberá estar dotado de los implementos de protección personal que PETROPERÚ considere necesario para el desarrollo del Servicio.
  - k) EL CONTRATISTA deberá evidenciar el cumplimiento del artículo 30 de la Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo (Ley 29783), el mismo que hace referencia a lo siguiente: “En los centros de trabajo con menos de veinte trabajadores son los mismos trabajadores quienes nombran al Supervisor de Seguridad y Salud en el Trabajo”.
  - l) EL CONTRATISTA está en la obligación de notificar de inmediato a PETROPERÚ en caso surjan problemas que interrumpan o alteren de algún modo la prestación del Servicio. Asimismo, informar por escrito a PETROPERÚ, dentro de las 24 horas siguientes de ocurrido el hecho, sobre cualquier incidente o accidente que se origine durante la realización de los trabajos.
  - m) EL CONTRATISTA está obligado de retirar y reemplazar aquel personal que

evidencia una condición física no adecuada o INAPROPIADA<sup>3</sup> para realizar la actividad asignada, debiendo ser reemplazado por otro de igual o de mayor competencia.

- n) EL CONTRATISTA, en conjunto con su personal destacado a la INSTALACIÓN vinculadas al Servicio, deberá contar con una Matriz de Identificación de Peligros y Aspectos Ambientales y Evaluación de Riesgos e Impactos de las actividades propias del Servicio. La Matriz se encontrará en un lugar visible en el área de trabajo, y a disposición permanente del personal destacado a la INSTALACIÓN, debiendo cumplir con las medidas de control establecidas.
- o) EL CONTRATISTA debe asegurar que se disponga de agua para beber en el lugar del trabajo el mismo que deberá estar en un dispensador, en un volumen equivalente a dos (02) litros por persona en forma diaria como mínimo, durante el desarrollo de sus actividades en campo.
- p) EL CONTRATISTA mantendrá en perfecto orden y limpieza el área de trabajo.

### **6.8.2. HORARIOS, TRANSPORTE Y ALIMENTACIÓN**

- a) El horario referencial de trabajo será de 07:00 horas a 16:36 horas de lunes a viernes con descanso (refrigerio) de 45 minutos a las 12:00 pm, o según programación establecida por el CONTRATISTA con la finalidad de cumplir con el programa de monitoreo.
- b) Cabe mencionar que el horario de trabajo podrá variar en función a los requerimientos de PETROPERÚ, previa coordinación y acuerdo entre ambas partes.
- c) Los ingresos de las embarcaciones de agua de mar se coordinarán previamente con el Administrador del Contrato, debiendo contar todo el personal participante con el curso básico 1 código PBIP vigente y curso de supervivencia en mar (conforme se indica en el acápite 6.4.1).
- d) Todo tipo de transporte terrestre, tanto del personal, equipos y otros para la ejecución del Servicio, será asumido por EL CONTRATISTA desde el lugar de origen hasta las INSTALACIONES indicadas en las presentes Condiciones Técnicas. Este Servicio deberá ser seguro y presentar garantías que el caso amerita.
- e) EL CONTRATISTA estará a cargo del transporte de su personal y carga, alojamiento y alimentación de su personal.
- f) EL CONTRATISTA tendrá a su cuenta y cargo los gastos de combustible, lubricantes, peaje y otros de sus unidades de transporte y demás gastos inherentes al Servicio.

### **6.8.3. INGRESO DE PERSONAL**

- a) El personal que ingresa a las instalaciones de PETROPERÚ deberá contar con la autorización correspondiente, además de estar completamente uniformado<sup>4</sup>, con los implementos de seguridad.
- b) Está terminantemente prohibido el ingreso de cámara fotográfica, video cámara y celulares con cámara. De requerirlo, el interesado deberá gestionar su ingreso por medio de la dependencia contratante, la autorización por escrito.
- c) El personal de EL CONTRATISTA autorizado para ingresar a las instalaciones deberá portar instrumentos, materiales y demás enseres relacionados únicamente con el

<sup>3</sup> La condición INAPROPIADA, está referida a actividades ilícitas, robos o evidencia de colusión para robos, no eximiendo del inicio de posibles acciones penales o penalidades que correspondan.

<sup>4</sup> La indumentaria de trabajo debe ser ignífuga.

trabajo a ejecutar.

#### **6.8.4. OTRAS OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA**

- a) EL CONTRATISTA cuidará que toda información, de cualquier origen, referida a las instalaciones y personal de PETROPERÚ S.A., que por razones de trabajo llegue a conocimiento de su personal, se mantenga en estricta reserva. Cualquier infidencia que a criterio de PETROPERÚ S.A. le afecte, será considerada como falta grave, siendo causal suficiente para resolver el contrato.
- b) PETROPERÚ S.A., requiere que todos los datos analíticos obtenidos durante la ejecución del Servicio, así como los informes de ensayos y las cadenas de custodia correspondiente, sean ingresados por LA CONTRATISTA al módulo de Monitoreo Ambiental de su Sistema Informático de Gestión y Desempeño Ambiental (eco2biz) implementado por PETROPERÚ S.A., para ello PETROPERÚ S.A., otorgará a LA CONTRATISTA, un usuario y clave de acceso, así como el correspondiente Manual de Uso de la herramienta informática.
- c) EL CONTRATISTA usará sus propios recursos y ejecutará el Servicio proporcionando personal, equipos, herramientas, dirección técnica y administrativa necesaria para la completa ejecución del Servicio contratado que garantice el cumplimiento de sus actividades en forma plena y eficiente durante la vigencia del Contrato.
- d) EL CONTRATISTA se obliga al mantenimiento, reparación y/o custodia de todos sus equipos, a fin de mantenerlos óptimamente operativos durante toda la vigencia del Contrato, corriendo por su cuenta y cargo los gastos de instalación, reparación, seguros, transporte a cualquier centro de reparación o mantenimiento, etc.
- e) EL CONTRATISTA deberá tomar medidas preventivas que sean necesarias para evitar que ocurran paralizaciones laborales de su personal que puedan afectar la ejecución del Servicio.
- f) EL CONTRATISTA brindará todas las facilidades necesarias al personal de PETROPERÚ S.A. (personal propio o terceros debidamente autorizados), en el lugar de ejecución de trabajos, en cualquier momento a fin de realizar labores de supervisión o examinar y aprobar los materiales o equipos utilizados por el CONTRATISTA, así como los trabajos realizados. Las recomendaciones dadas por PETROPERÚ S.A. serán de ejecución inmediata por parte del CONTRATISTA.
- g) EL CONTRATISTA no podrá transferir ni ceder parcial ni totalmente el presente Contrato, teniendo responsabilidad total sobre la ejecución de este.
- h) EL CONTRATISTA deberá tener en el lugar de ejecución de trabajos, una copia de las Bases, planos y especificaciones, debiendo dar acceso en cualquier momento al Administrador de Contrato.
- i) EL CONTRATISTA se obliga a mantener vigentes las Garantías y Seguros durante toda la ejecución del Servicio, hasta que se apruebe la Conformidad de este.
- j) Cualquier trabajo ejecutado en desacuerdo con las especificaciones técnicas, será considerado como trabajo defectuoso y deberá ser corregido de inmediato por la CONTRATISTA, quien asumirá todos los costos y gastos que tal labor origine, debiendo pagar adicionalmente a PETROPERÚ, el importe de los daños y perjuicios que le hubiera ocasionado dichos trabajos defectuosos. Asimismo, PETROPERÚ se reserva el derecho a resolver el contrato de acuerdo con lo establecido en el contrato.
- k) EL CONTRATISTA asumirá la responsabilidad económica, administrativa, civil y penal de las multas, sanciones e infracciones u otros que se generen por no cumplir la normatividad vigente aplicable al SERVICIO; así como, de cualquier otra de naturaleza similar y que tenga directa vinculación con el SERVICIO, siendo también de su cargo la atención, gestión y asistencia que originen u ocasionen sus actividades. En el supuesto que PETROPERÚ deba efectuar el pago de los

conceptos antes señalados. EL CONTRATISTA autoriza a PETROPERÚ a efectuar el descuento respectivo de las facturas pendientes de pago por el SERVICIO efectuado.

## 6.9. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DE PETROPERÚ

PETROPERÚ otorgará las siguientes facilidades al CONTRATISTA:

- a) Brindar inducción de seguridad, ambiente y salud en el trabajo a todo el personal involucrado en el desarrollo de este Servicio, para lo cual se compartirá la programación correspondiente<sup>5</sup> (no tiene costo).
- b) PETROPERÚ comunicará a EL CONTRATISTA donde puede almacenar temporalmente los equipos y materiales que haya ingresado para el cumplimiento de sus actividades. PETROPERÚ no se responsabiliza de pérdidas de los equipos o materiales, siendo responsabilidad completa de EL CONTRATISTA el acondicionamiento y resguardo.
- c) Facilitará el ingreso del personal de EL CONTRATISTA a las instalaciones de PETROPERÚ en el marco de EL SERVICIO.
- d) Nombrará un Supervisor Administrador del Servicio para coordinar, supervisar los trabajos y requerimiento de EL CONTRATISTA a fin de cumplir con las Condiciones Técnicas.
- e) PETROPERÚ no brindará las facilidades de suministro de energía eléctrica.
- f) Facilitará el ingreso a la zona de trabajo de la Instalación.
- g) PETROPERÚ por razones operativas, podrá programar la ejecución de trabajos en las fechas, periodos y horarios que mejor se adecuen a sus requerimientos y necesidades. Asimismo, previo al ingreso de EL CONTRATISTA a las instalaciones de PETROPERÚ, coordinará con el administrador de Servicio la situación social en la zona de trabajo y aseguramiento del ingreso.
- h) El área de seguridad de PETROPERÚ inspeccionará las labores del CONTRATISTA de acuerdo con un programa interno de inspecciones y realizará auditorias, en las cuales debe participar el Administrador de Contrato y EL CONTRATISTA. Las observaciones se registran en el formato de inspección Ambiental, Seguridad y Salud en el Trabajo (FORO1-224 Reporte Mensual de Gestión de Contratistas) para su atención.
- i) Para el caso de los monitoreos en mar, PETROPERÚ coordinará y confirmará la disponibilidad de embarcación según el cronograma de ejecución del monitoreo enviado.

## VII. ESTRUCTURA DE COSTOS / PROPUESTA ECONÓMICA DETALLADA

### 7.1. ESTRUCTURA DE COSTOS

EL CONTRATISTA deberá presentar la propuesta económica con el formato establecido en el **APÉNDICE N° 3**

## VIII. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE

- El nivel de riesgo del CONTRATISTA según la Tabla 03 del procedimiento PROO1-390 es “ALTO” y se ejecutará con menos de 20 personas.

<sup>5</sup> Se brinda según programación mensual, y consiste en 03 cursos: Inducción (01 día), ATS/ IPERC (01 día), Permisos de Trabajo (01 día)

- El CONTRATISTA deberá cumplir con lo establecido en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ.
- Queda prohibido el ingreso de dispositivos con fuentes de ignición a áreas operativas.
- Consideraciones para el Supervisor CASS:
  - Para actividades operativas, los supervisores y/o asistentes CASS, al inicio del servicio, deben aprobar los cursos dictados por PETROPERÚ (IPERC/ATS y Permisos de Trabajo).
  - Si durante la ejecución del servicio, el CONTRATISTA tenga que cambiar de personal CASS, el CONTRATISTA con aprobación del administrador de contrato, debe reponer a un personal que cumpla o supere el perfil y requisitos establecidos.
  - La presente disposición no suprime la exigencia de ley de formar un Comité de Seguridad y Salud en el Trabajo para las empresas con 20 o más trabajadores.
- El CONTRATISTA debe revisar los documentos CASS adjuntos para la presentación de propuestas y firma de contrato, considerando que, de aplicar al servicio brindado, el CONTRATISTA está obligado a su estricto cumplimiento:
  - Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ.
  - PROO1-390, Gestión CASS para Contratistas.
  - PROO1-246, Gestión de Permisos de Trabajo.
  - LINA1-056, Gestión corporativa vehicular
- EL CONTRATISTA dotará a su personal de los implementos de seguridad, instrumentos, equipos, procedimientos y mecanismos necesarios y en buen estado de conservación durante la vigencia del Contrato para desarrollar sus actividades de manera óptima. **Asimismo, el personal deberá usar uniformes antifiama con el respectivo logo del CONTRATISTA.**
- Antes de iniciar el servicio, el CONTRATISTA deberá presentar su ATS (Análisis de Trabajo Seguro) y la matriz (IPER) asociados a las actividades de la labor diaria, donde se hayan identificado todos los peligros y valorado los riesgos.
- Para el inicio del servicio, el personal del CONTRATISTA obligatoriamente deberá asistir al curso de Inducción Corporativa QHSSE de PETROPERU y al curso de IPERC/ATS de PETROPERU.
- Lineamientos para detener trabajos (STOP WORK): personal del CONTRATISTA o personal de PETROPERÚ podrá detener un trabajo que implique un riesgo no controlado o lo considere inseguro. La paralización de los trabajos se realizará solo si no se llega a un acuerdo entre las Partes o cuando la situación se vuelva insegura. La reanudación de los trabajos se realizará solo cuando el riesgo sea controlado.
- En caso de ocurrir algún evento que afecte al medio ambiente o algún impacto en contra de la locación y este sea responsabilidad del CONTRATISTA, éste deberá realizar la limpieza correspondiente y remediación si es necesario, entregando la locación a PETROPERÚ conforme la recibió. Debe adjuntar el acta respectiva.

Si el CONTRATISTA no ejecuta lo indicado en el párrafo precedente, será PETROPERÚ quien realice la respectiva limpieza y remediación, procediendo a facturar al EL CONTRATISTA los gastos incurridos en la limpieza y remediación más el 10% por gastos administrativos.

- Con respecto a los residuos sólidos peligrosos, EL CONTRATISTA debe asegurar el cumplimiento legal del DL. 1278 Ley de gestión Integral de RRSS y DS 014-2017 MINAM Reglamento del DL 1278; como la segregación y almacenamiento temporal de acuerdo a las características físicas, químicas y biológicas del residuo con la finalidad de eliminar el potencial peligro de causar daños a la salud o al ambiente; cuya disposición final se efectuará por parte de PETROPERÚ, en infraestructuras debidamente autorizadas, como Rellenos de Seguridad; a través de su EO-RS contratada.
- Con respecto a los residuos sólidos no peligrosos, EL CONTRATISTA debe asegurar el cumplimiento legal del DL. 1278 Ley de gestión Integral de RRSS y DS 014-2017 MINAM Reglamento del DL 1278; como la segregación, almacenamiento y disposición final de acuerdo a las características físicas de los residuos
- El CONTRATISTA se obliga a cumplir y hacer cumplir lo dispuesto en el Anexo HSE para Contratistas, Lineamientos de HSE para Contratistas de PETROPERÚ y altos estándares de calidad que se suministrará en el proceso de adjudicación del Contrato.
- La violación u omisión de las normas antes indicadas y de los reglamentos o disposiciones que al efecto pueda dictar PETROPERÚ, así como las demás leyes, reglamentos o disposiciones emitidas por la autoridad competente serán de entera responsabilidad de la CONTRATISTA tanto en lo administrativo como en lo civil y penal. El incumplimiento de esta cláusula constituye causal de resolución automática del Contrato sin responsabilidad alguna para PETROPERÚ.
- El CONTRATISTA remitirá un informe escrito pormenorizado a PETROPERÚ dentro de las doce (12) horas de ocurrido un accidente u otro acontecimiento relacionado con la ejecución del Servicio. Asimismo, el CONTRATISTA enviará de manera inmediata a PETROPERÚ, copia de cualquier denuncia, comparendo, citación, notificación u otro documento oficial recibido por el CONTRATISTA en relación de cualquier hecho o cualquier acto relacionado con la ejecución del Servicio.
- Ninguna de las estipulaciones antes indicadas eximirá a la CONTRATISTA de su obligación de formular informes especiales sobre los accidentes, cuando ellos sean requeridos por el Ministerio de Trabajo, OSINERGMIN, OEFA, Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo u otra dependencia gubernamental.

## IX. APÉNDICES

Apéndice N° 01:	Alcance y descripción del servicio
Apéndice N° 02:	Matriz de ubicación, frecuencia y parámetros
Apéndice N° 03:	Propuesta económica (incluye estructura de costos y desglose de estructura de costos)
Apéndice N° 04:	Relación de documentos que acrediten la experiencia del postor en la actividad.
Apéndice N° 05:	Modelo Declaración Jurada de Cumplimiento de Especificaciones Técnicas.
Apéndice N° 06:	Modelo Garantía por el Fiel Cumplimiento del Contrato.
Apéndice N° 07:	Declaración Jurada de paralización de trabajos por riesgo inminente.
Apéndice N° 08:	Declaración Jurada de implementación de un sistema de seguridad y salud en el trabajo.
Apéndice N° 09:	Penalidades relacionada con Ambiente, Seguridad Y Salud Ocupacional
Apéndice N° 10:	Inducción Específica en el Área de Trabajo

- Apéndice N° 11: Requisitos Ingresos Nuevos de Personal Contratista
- Apéndice N° 12: Requisitos de Ingreso Vehicular de Contratistas
- Apéndice N° 13: Cláusulas de compromiso de adhesión al sistema de prevención de lavado de activos y financiamiento del terrorismo, al sistema de prevención de delitos de corrupción y al sistema de gestión antisoborno
- Apéndice N° 14: Política de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Soborno.
- Apéndice N° 15: Cláusula del Sistema de Integridad



## APÉNDICE N° 01: ALCANCE Y DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO

### 1. Condiciones Generales para la ejecución del Programa de Monitoreo

- EL SERVICIO consiste en la toma de muestras periódicas según corresponda (mensuales, trimestrales, semestrales o anuales) y el análisis fisicoquímico de los efluentes industriales o domésticos, calidad del agua, calidad del aire, emisiones, ruido, suelo, biológico y aquellas que resulten necesarias para el cumplimiento de los Instrumentos de Gestión Ambiental (IGA).
- Los métodos de ensayo y los métodos para el monitoreo ambiental deberán estar acreditados por el INACAL o acreditados por organismos internacionales o regionales con los que INACAL mantenga Acuerdos de Reconocimiento Multilateral (MLA) o de Reconocimiento Mutuo (MRA) con la Norma NTP-ISO/IEC 17025:2017.
- Cabe precisar que para el caso de monitoreo de ruido ambiental se aceptará alternativamente la acreditación por el INACAL o por organismos internacionales o regionales con los que INACAL mantenga Acuerdos de Reconocimiento Multilateral (MLA) o de Reconocimiento Mutuo (MRA) con la Norma NTP ISO/IEC 17020-2012.
- En el caso de monitoreo de Calidad de Agua, Calidad de Aire u otra matriz donde se haya establecido la metodología de monitoreo o análisis, solo se aceptará las metodologías indicadas en la matriz del **APÉNDICE 3** (tener presente que los apéndices 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5, 3.6 y 3.7 son parte integrante del apéndice 03).
- El límite de detección de cada método de ensayo deberá encontrarse por debajo de los Estándares de Calidad Ambiental, Límites Máximos Permisibles u otras normativas relacionadas a los monitoreos u evaluaciones de calidad ambiental.
- La recolección de las muestras se realizará en los puntos de monitoreo indicados en el **APÉNDICE 2** (*Ubicación de puntos de monitoreo y metrados*).
- La recolección de muestras, así como los métodos de detección, ejecución de mediciones y determinaciones analíticas, la presentación de los informes de ensayo y los registros de resultados se realizará de acuerdo con los Protocolos Nacionales de Monitoreo de Calidad Ambiental vigentes, Guías de Muestreo o Normativas referenciadas en los Estándares de Calidad Ambiental, Límites Máximos Permisibles u otras normas que reguladas por las autoridades.
- La determinación analítica de los parámetros deberá realizarse a través de los métodos de ensayo requeridos por la normativa aplicable, debiendo estos encontrarse acreditados por el Instituto Nacional de Calidad (INACAL) o por organismos internacionales o regionales con los que INACAL mantenga Acuerdos de Reconocimiento Multilateral (MLA) o de Reconocimiento Mutuo (MRA).
- En caso de aquellos parámetros excepcionales que no están acreditados por INACAL, EL CONTRATISTA deberá presentar los sustentos o certificaciones correspondientes aceptados por las Autoridades Competentes, con la finalidad de evitar incumplimientos normativos y de obligaciones fiscalizables.
- Los equipos e instrumentos usados en el monitoreo y el análisis deben estar calibrados, verificados y con el mantenimiento correspondiente, de acuerdo con los programas del laboratorio o el ente acreditado.
- El laboratorio debe demostrar trazabilidad de los resultados del ensayo, cuando sea requerido.
- Los informes de ensayo deberán expresar la incertidumbre asociada a cada resultado del ensayo.
- En los casos en que se lleven muestras recogidas de las instalaciones de PETROPERÚ, se debe garantizar el aseguramiento de la calidad y la integridad de las muestras.



- Las muestras recolectadas deben ser conservadas y almacenadas acuerdo a los Protocolos de Monitoreo de Calidad Ambiental, Guías de Muestreo y otras normativas dadas por la autoridad. Se debe garantizar que durante el transporte se guarde la trazabilidad de la muestra y conservar la cadena de custodia. Las muestras microbiológicas deben ser analizadas antes de su perecibilidad, y conforme a lo establecido en los protocolos o guías de muestreo.
- En caso EL CONTRATISTA detecte alguna desviación de los resultados de parámetros fisicoquímicos y/o microbiológicos analizados en campo, laboratorio o evaluado en gabinete, deberán ser reportados inmediatamente al Administrador de contrato.
- PETROPERÚ podrá realizar visitas, previa coordinación con EL CONTRATISTA, a las instalaciones para verificar el cumplimiento de los protocolos en la toma de muestra o verificación en la ejecución en los métodos de ensayo.
- Con 15 días de anticipación a cada periodo de Monitoreo, EL CONTRATISTA enviará, al administrador del contrato de PETROPERÚ, el Plan de Trabajo considerando los puntos de monitoreo, parámetros, cantidad de muestras a tomar, puntos de control de calidad (duplicado de campo, blanco de campo y blanco viajero), cronograma de ejecución del monitoreo y los certificados de calibración de los equipos de monitoreo a utilizar.
- Para el caso de los monitoreos en mar, PETROPERÚ coordinará y confirmará la disponibilidad de embarcación según el cronograma de ejecución del monitoreo enviado.
- Elaborar los reportes ante la autoridad competente en materia de fiscalización ambiental, conforme a lo establecido en los instrumentos de gestión ambiental aprobados y en cumplimiento del Art. 58° del D.S.0023-2018-EM (Decreto Supremo que modifica el reglamento de protección ambiental para las actividades de hidrocarburos).
- Los monitoreos con una frecuencia trimestral serán ejecutados durante el segundo mes del periodo correspondiente, salvo indicación diferente por parte de PETROPERÚ.

## 2. Colecta de muestras

El servicio considera la ejecución de los siguientes trabajos, los mismos que estarán limitados y sujetos a la vigencia o actualización de las resoluciones de autorización emitida por las autoridades competentes en materia ambiental, entidades fiscalizadoras y dispositivos normativos nacionales vigentes.

### 2.1. Monitoreo de Calidad de Agua

Con el objeto de determinar la concentración de los parámetros fisicoquímicos y parámetros de campo a través de una toma de muestra puntual en las estaciones de monitoreo establecidas en el **APÉNDICE 02**. Los resultados obtenidos del monitoreo de calidad de agua deberán ser comparados con el estándar de Calidad Ambiental - D.S. N° 004-2017-MINAM (Categoría 1: Poblacional y Recreacional, Categoría 2: Extracción, cultivo y otras actividades marino-costeras y continentales y Categoría 4: Conservación del Ambiente Acuático).

Los monitoreos se efectuarán de acuerdo con metodologías establecidas por la EPA y ASTM, ajustándose estrictamente a lo dispuesto en el Protocolo de Monitoreo de Calidad de Agua para el Subsector Hidrocarburos y sus modificatorias, así como en el Protocolo Nacional de Monitoreo de la Calidad de los Cuerpos Naturales de Agua Superficial del ANA.

**NOTA:** Las muestras de superficie serán tomadas a aproximadamente entre 20 o 30 cm de profundidad de manera continua ascendente.

Cada muestra será etiquetada para su identificación y preservada según el parámetro a determinar, acondicionando a la temperatura adecuada de transporte hasta la recepción a Laboratorio.

Todo envase se rotula con la siguiente información:

- Nombre/Código de la estación
- Estación de muestreo
- Fecha y hora del muestreo
- Parámetro por analizar
- Modo de conservación

Cada lote de muestras deberá contar con una “Cadena de Custodia” en la que se registrará, entre otros, la fecha y hora de muestreo, análisis a realizar a cada muestra.

La ubicación de monitoreo se establece en el **APÉNDICE 02**, su ejecución y la determinación de los puntos de control/monitoreo se realizará en coordinación con la administración del presente servicio, la misma que puede previa coordinación.

En cada periodo de Monitoreo se realizarán dos salidas al mar en dos días consecutivos.

#### **DIA 1:**

- Monitoreo en la zona sur del Lote Z69, en las zonas de San Pedro (Sechura), Chira (Paita), Litoral, providencia (Negritos) y Talara.
- Puntos de monitoreo de agua de mar (13 puntos)
- El zarpe se realizará desde el muelle Tortuga en Talara a las 21:00 horas (pernocte a bordo de la lancha de Monitoreo) culminando los trabajos aproximadamente a las 17:00 del día siguiente, con desembarque en el Muelle Tortuga (Talara).
- Tiene una duración de 20 horas continuas entre tiempo de navegación hacia los puntos de monitoreo y la toma de muestras.

#### **DIA 2:**

- Monitoreo en la zona norte del Lote Z69, en las zonas de Lobitos y Peña Negra (El Alto).
- Puntos de monitoreo de agua de mar (14 puntos)
- El zarpe se realizará desde el muelle Tortuga en Talara a las 05:00 horas culminando los trabajos aproximadamente a las 17:00 del mismo día, con desembarque en el Muelle Tortuga (Talara).
- Tiene una duración de 12 horas continuas entre tiempo de navegación hacia los puntos de monitoreo y la toma de muestras.

## **2.2. Monitoreo de Emisiones Gaseosas**

El monitoreo se efectuará de acuerdo con metodologías establecidas en el Protocolo de Monitoreo de Calidad de Aire y Emisiones Gaseosas.

La ubicación de los puntos de monitoreo se establece en el **APÉNDICE 02**, su ejecución y la determinación de los puntos de control/monitoreo se realizará en coordinación con la administración del presente servicio, la misma que puede variar previa coordinación.

Las mediciones de gases se realizarán en base al principio de celdas electroquímicas de acuerdo con la directriz CTM-030 (EPA).

Los equipos por utilizar deben contar con certificados de calibración vigentes, los mismo que serán remitidos previos a los trabajos de campo para verificación documentaria.

El Monitoreo de emisiones se realizará con una frecuencia de semestral en los meses de junio y diciembre (salvo indicación diferente por parte de PETROPERÚ), en estaciones de Monitoreo ubicados en tierra.

El monitoreo de emisiones se realizará en seis (06) puntos de Monitoreo: 01 ubicado en la zona de Peña Negra (El Alto) y 05 puntos por definir ubicación los cuales pueden ser en mar o tierra.

El método de muestreo de material particulado se detalla a continuación:

- Part. prom.24hr.(PM-10) = Separación inercial/filtración (Gravimetría)
- Part. prom.24hr.(PM-2.5) = Separación inercial/filtración (Gravimetría)

### 2.3. Monitoreo de Calidad de Aire y variables meteorológicas

El monitoreo se efectuará de acuerdo con metodologías establecidas por la EPA y ASTM, teniendo como normas de comparación el D.S. N° 003-2008-MINAM y D.S. N° 003-2017-MINAM.

Las mediciones de calidad de aire consideran como base metodológica los lineamientos de la Agencia de Protección Ambiental de los Estados Unidos de Norteamérica (US EPA).

Asimismo, se debe registrar y graficar los parámetros meteorológicos de temperatura, humedad relativa, velocidad del viento, precipitación y perfil de presión, presentando las evidencias correspondientes dentro del Informe de monitoreo.

La determinación de PM-10 requiere el uso de equipos de alto volumen y para la determinación de PM-2.5 se requiere equipos de bajo volumen.

El muestreo de gases (SO<sub>2</sub>, NO<sub>2</sub>, CO, H<sub>2</sub>S y O<sub>3</sub>) debe ser realizado con equipos automáticos (analizadores continuos), aprobados por la US EPA y que cuenten con certificados de calibración vigentes.

La ubicación de monitoreos se establece en el **APÉNDICE 02**, su ejecución y la determinación de los puntos de control/monitoreo se realizará en coordinación con la administración del presente servicio, la misma que puede previa coordinación.

El Monitoreo de calidad de aire y variables meteorológicas, se realizará con una frecuencia de semestral en los meses de junio y diciembre (salvo indicación diferente por parte de PETROPERÚ), en las estaciones de Monitoreo ubicadas en tierra.

El monitoreo de calidad de aire y variables meteorológicas se realizará por un periodo de 24 horas continuas en cada uno de los puntos de Monitoreo (total 7 puntos), ubicados en las zonas de: Peña negra (El Alto), Lobitos, Providencia (Negritos), Planta de residuos (Negritos), Miramar-Vichayal, San Pedro (Sechura) y Puerto Rico (Bayovar).

PARÁMETRO	EQUIPO	RANGO DE MEDICIÓN	MÉTODO DE ANÁLISIS	METODOLOGÍA
Material Particulado PM-10 Alto Volumen	HIGH VOL		EPA CFR 40 Part 50 Appendix J: 1990; Reference Method for the Determination of Particulate Matter as PM10 in the Atmosphere.	EPA CFR 40 Part 50 Appendix J: 1990; Reference Method for the Determination of Particulate Matter as PM10 in the Atmosphere.
Material Particulado PM-2.5 Bajo Volumen	LOW VOL		EPA CFR 40 Part 50 Appendix L 2019. Reference Method for the Determination of Fine Particulate Matter as PM2.5 in the Atmosphere.	EPA CFR 40 Part 50 Appendix L 2019. Reference Method for the Determination of Fine Particulate Matter as PM2.5 in the Atmosphere.
SO <sub>4</sub>	Analizador de Gas SO <sub>2</sub> Advance Pollution Instrumentation	17 – 99 ppm	Fluorescencia UV (Método automático)	Epa Cfr 40, Appendix C to Part 50.Measurement Principle and Calibration Procedure for the Measurement of Carbon Monoxide in the Atmosphere (Non-Dispersive Infrared Photometry).
NO <sub>2</sub>	Analizador de Gas NO <sub>2</sub> Advance	50 – 499 ppm	Quimioluminiscencia (Método automático)	INS-IO-EHS.11 Monitoreo de Calidad del Aire Ambiental - Analizadores Continuos

PARÁMETRO	EQUIPO	RANGO DE MEDICIÓN	MÉTODO DE ANÁLISIS	METODOLOGÍA
	Pollution Instrumentation			
CO	Analizador de Gas CO Advance Pollution Instrumentation	10 – 99 ppm	Infrarrojo no dispersivo (NDIR) (Método Automático)	NTP-ISO 10498:2017 Aire ambiental. Determinación de dióxido de azufre. Método de fluorescencia ultravioleta
H2S	Analizador de Gas H2S Advance Pollution Instrumentation	0 - 100 ppm	Fluorescencia UV (Método automático)	Epa Cfr 40, Appendix F to Part 50. Measurement Principle and Calibration Procedure for the Measurement of Nitrogen Dioxide in the Atmosphere (Gas Phase Chemiluminescence).
O3	Analizador de Gas O3 Advance Pollution Instrumentation	10 – 99 ppm	Fotometría UV (Método automático)	Epa Cfr 40, Appendix D to part 50. Measurement Principle and Calibration Procedure for the Measurement of Ozone in the Atmosphere.
Benceno				Modified EPA METHOD-15 - GC/MS US EPA Full Scan (Muestreo con Summa Canister con Válvula Reguladora de Control de Flujo)
Hidrocarburos Totales expresados como Hexano				Modified EPA METHOD-15 - GC/MS US EPA Full Scan (Muestreo con Summa Canister con Válvula Reguladora de Control de Flujo)
Metales en PM10 Bajo Volumen				EPA SOP W.A. 5-03:2005 Standard Operating Procedure for the Determination of Metals In Ambient Particulate Matter Analyzed By Inductively Coupled Plasma /Mass Spectrometry (ICP/MS) (VALIDADO)2016
Meteorología (Temperatura, Presión, Humedad, Velocidad de vientos y Dirección de vientos)	Estación portátil implementada con sensores y registradores			NA

## 2.4. Monitoreo de Calidad de Ruido

Tiene como objeto determinar la distribución de los niveles de presión sonora ambiental en las estaciones de monitoreo, utilizando para ello los parámetros de nivel de presión sonora equivalente (LAeq), nivel de presión sonora máximo (LAMax) y nivel de presión sonora mínimo (LAMin).

El monitoreo de ruido ambiental por ejecutar se deberá realizar de acuerdo con los lineamientos de las normas NTP ISO 1996-1 y NTP ISO 1996-2 que se encuentren vigentes durante la ejecución del servicio, y los parámetros establecidos por el D.S. N° 085-2003-PCM (ECA Ruido) y sus modificatorias.

La medición de Ruido será en horario diurno (entre 07:01h - 22:00h) y nocturno (22:01h – 07:00h), categoría zona industrial expresados en LAeqT.

Acotar eliminar / discriminar ruidos externos a la instalación. ACREDITADO.

La ejecución se realizará en coordinación con la administración del presente servicio, la misma que puede variar previa coordinación.

El Monitoreo de calidad de ruido, se realizará con una frecuencia de semestral en los meses de junio y diciembre (salvo indicación diferente por parte de PETROPERÚ), en estaciones de Monitoreo ubicadas en tierra.

El monitoreo de calidad de ruido se realizará por un periodo de 24 horas continuas en cada uno de los puntos de Monitoreo (total 6 puntos), ubicados en las zonas de: 02 en Peña Negra (El Alto), 01 en Lobitos, 02 en Negritos y 01 en Miramar-Vichayal.

## 2.5. Monitoreo Sedimento

Con el objeto de determinar la concentración de los parámetros de análisis generales, metales e hidrocarburos totales de petróleo en las estaciones de monitoreo de sedimentos marinos.

El Monitoreo de calidad de sedimentos, se realizará con una frecuencia de semestral en los meses de mayo y noviembre (salvo indicación diferente por parte de PETROPERÚ), en los puntos M-40 y M-42; y con frecuencia anual (noviembre) en los puntos PN14-E1, PN14E2, PN14E3 Y PN14E4; por lo que en los meses de mayo y noviembre se realizará una salida adicional al mar.

DIA 3:

- Monitoreo de sedimentos: Chira (Paíta) y Peña Negra (El Alto).
- El zarpe se realizará desde el muelle Tortuga en Talara a las 05:00 horas culminando los trabajos aproximadamente a las 18:00 del mismo día, con desembarque en el Muelle Tortuga (Talara).
- Tiene una duración de 13 horas continuas entre tiempo de navegación hacia los puntos de monitoreo y la toma de muestras.
- Para el Monitoreo semestral que incluye el monitoreo de sedimento se podrá variar la rutina de Monitoreo incluyendo el Monitoreo de Sedimentos en la zona de Chira (Paíta), en el día 1, junto con el monitoreo de calidad de agua.

Se tomará como referencia las siguientes metodologías de análisis

Parámetros de Medición	Unidad	Metodología
Metales Totales	mg/kg	EPA METHOD 3051A-2007//EPA METHOD 6020B:2014. Microwave Assisted Acid Digestion of Sediments, Sludges, Soils and Oils//Inductively Coupled Plasma-Mass Spectrometry (VALIDADO - Aplicado fuera del alcance). 2017.
Mercurio	mg/kg	EPA 7471B: Rev 2, 2007. Mercury in Solid or Semisolid Waste (Manual Cold- Vapor Technique)
Hidrocarburos Totales de Petróleo (C10-C40)	mg/kg	EPA Method 8015C. Rev. 3 Nonhalogenated Organics by Gas Chromatography. 2007
Material extraíble al hexano	mg/kg	EPA 9071B; Rev.2; 1998. n-Hexane Extractable Material (HEM) for Sludge, Sediment, and Solid Samples.
Carbono Orgánico Total	%	Norma Oficial Mexicana NOM-021-SEMARNAT-2000, ítem 7.1.7 AS 07:2000. Determinación de Materia Orgánica (AS-07 Walkley y Black). (VALIDADO - Aplicado fuera del alcance) 2017

## 2.6. Monitoreo Hidrobiológico

Con el objeto de determinar la composición biológica de las comunidades hidrobiológicas de fitoplancton y macroinvertebrados bentónicos en las estaciones de monitoreo, así como los índices de riqueza, densidad y diversidad de las estaciones de monitoreo.

### Fitoplancton

En lo referente a fitoplancton, la colecta será por arrastre superficial con una red de plancton estándar de 75 µm de abertura por 5 minutos a velocidad mínima (alrededor de 3 nudos).

### Macroinvertebrados bentónicos

Con el uso de una draga Van Veen de 0.05 m<sup>2</sup> para poder colectar muestras hasta 70 metros de profundidad. Todo el material retenido por el instrumento deberá ser colectado para la debida preservación del caso. Deberá considerar tres (03) muestras para cada estación tomando en cuenta la frecuencia.

Los principales indicadores ecosistémicos por considerar son: N° de especies, Abundancia, Equidad de Pielou, Índice de Shannon-Wiener, Índice de Margalef, Índice de Simpson; para los ensambles de fitoplancton y macroinvertebrados bentónicos colectados en cada una de las estaciones.

El Monitoreo hidrobiológico, se realizará con una frecuencia de semestral en los meses de mayo y noviembre (salvo indicación diferente por parte de PETROPERÚ) en los puntos M-40 y M-42; y con frecuencia anual (noviembre) en los puntos PN14-E1, PN14E2, PN14E3 Y PN14E4; por lo que en los meses de mayo y noviembre se realiza una salida adicional al mar.

DIA 3:

- Monitoreo hidrobiológico: Chira (Paita) y Peña Negra (El Alto).
- El zarpe se realizará desde el muelle Tortuga en Talara a las 05:00 horas culminando los trabajos aproximadamente a las 18:00 del mismo día, con desembarque en el Muelle Tortuga (Talara).
- Tiene una duración de 13 horas continuas entre tiempo de navegación hacia los puntos de monitoreo y la toma de muestras.

Para el Monitoreo semestral que incluye el monitoreo hidrobiológico se podrá variar la rutina de Monitoreo incluyendo el Monitoreo hidrobiológico en la zona de Chira (Paita), en el día 1, junto con el monitoreo de calidad de agua.

- Una vez al año en el mes de diciembre (salvo indicación diferente por parte de PETROPERÚ), se realizará un monitoreo biológico alrededor de dos plataformas en la zona de San pedro (Sechura).
- El Zarpe se realizará desde el muelle JPQ o muelle Petroperú, ubicados en Bayóvar a las 06:00 horas. Tiene una duración de 12 horas continuas entre tiempo de navegación hacia los puntos de muestreo y toma de muestras, con desembarque en cualquiera de estos dos muelles antes mencionados.

## 2.7. Muestreo de Suelo

A requerimiento de PETROPERÚ, en cumplimiento de lo dispuesto en los Estándares de Calidad Ambiental para Suelo (ECA Suelo) D.S N° 011-2017-MINAM, y previa coordinación para el muestro, se realizarán colectas de muestras y análisis cuando lo solicite PETROPERÚ en suelos de Lote VI o las áreas dentro del alcance del Servicio.

La determinación analítica de los parámetros deberá realizarse a través de los métodos de ensayo requeridos por la normativa legal aplicable, debiendo estos encontrarse acreditados<sup>6</sup> por INACAL o por organismos internacionales o regionales con los que INACAL mantenga Acuerdos de Reconocimiento Multilateral (MLA) o de Reconocimiento Mutuo (MRA). En caso de aquellos parámetros excepcionales que no están acreditados por INACAL, LA CONTRATISTA deberá presentar los sustentos o certificaciones correspondientes aceptados por las Autoridades Competentes.

El muestreo se realizará aproximadamente entre 30cm a 50cm de profundidad de la superficie a muestrear.

## 3. ANÁLISIS DE LAS MUESTRAS

Las pruebas de muestreos se especifican en el **APÉNDICE N° 2**, los que deberán ser efectuadas con equipos e instrumentos calibrados y aprobados para las pruebas que se tengan que efectuar en campo, y por laboratorios certificados y acreditados para los ensayos que tengan que efectuarse (pudiendo la Administración del Servicio rechazar los equipos que consideren que no son adecuados para las pruebas y los que no cuenten

<sup>6</sup> Condición no aplicable para aquellos parámetros respecto de los cuales la normativa no especifique los métodos de ensayo empleados para la determinación de las muestras.

con certificados de calibración vigente, solicitando a **LA CONTRATISTA** una reprogramación del monitoreo relacionado, la misma que asumirá los gastos generados en su totalidad por esta reprogramación).

#### **4. CUMPLIMIENTO DEL PLAN DE MONITOREO**

Al inicio del SERVICIO, el Contratista deberá remitir la programación de monitoreo ambiental, la cual será validada por el Administrador del Servicio previo a su ejecución periódica.

Al respecto, no cumplir con la programación (cantidad y ubicación) se considera incumplimiento del alcance del Servicio y debe ser justificado con las evidencias que correspondan, pudiendo el administrador del Servicio aplicar penalidades según el acápite 6.7 de las presentes Condiciones Técnicas.



## APÉNDICE N° 02: MATRIZ DE UBICACIÓN, FRECUENCIA Y PARÁMETROS

N°	CÓDIGO	MATRIZ	LOCALIZACIÓN	FRECUENCIA	COORDENADAS UTM		N° MUESTRA	PARÁMETROS A MONITOREAR	NORMA DE COMPARACIÓN	IGA ASOCIADO
					NORTE (m)	ESTE (m)				
1	M-03	CALIDAD DE AGUA DE MAR	China	TRIMESTRAL	480534	945353	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
2	M-04	CALIDAD DE AGUA DE MAR	China	TRIMESTRAL	474149	945080	2	Ca4E3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
3	M-06	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Lima	TRIMESTRAL	463800	947869	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
4	M-08	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Negritos	TRIMESTRAL	462319	948130	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
5	M-09	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Providencia	TRIMESTRAL	465671	949139	2	Ca2C1	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
6	M-10	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Providencia	TRIMESTRAL	458309	949182	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
7	M-11	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Talara	TRIMESTRAL	467706	949504	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
8	M-12	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Lobitos	TRIMESTRAL	463080	950332	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
9	M-13	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Lobitos	TRIMESTRAL	459691	950869	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
10	M-14	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Lobitos	TRIMESTRAL	464490	950843	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
11	M-15	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Lobitos	TRIMESTRAL	468166	950983	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
12	M-16	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Lobitos	TRIMESTRAL	462345	951874	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
13	M-17	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Entre Lobitos - Peña Negra	TRIMESTRAL	467512	951694	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
14	M-18	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Peña Negra	TRIMESTRAL	466614	952276	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
15	M-19	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Peña Negra	TRIMESTRAL	468033	952771	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
16	M-20	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Peña Negra	TRIMESTRAL	462531	952014	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
17	M-21	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Peña Negra	TRIMESTRAL	470200	952599	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
18	M-22	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Peña Negra	TRIMESTRAL	471586	952926	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
19	M-23	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Peña Negra	TRIMESTRAL	475981	953369	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(1)
20	M-25	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Talara	TRIMESTRAL	469469	949462	2	Ca1B1	D.S. N° 004-2017-MINAM	(2)
21	M-26	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Secura	TRIMESTRAL	491536	940041	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(3)
22	M-27	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Secura	TRIMESTRAL	498044	940620	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(3)
23	M-28	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Secura	TRIMESTRAL	488102	938268	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(3)
24	M-29	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Secura	TRIMESTRAL	507370	938549	2	Ca2C1	D.S. N° 004-2017-MINAM	(3)
25	M-40	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Peña Negra	TRIMESTRAL	478213	9539016	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(4)
26	M-42	CALIDAD DE AGUA DE MAR	China	TRIMESTRAL	479224	9459762	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(4)
27	A-2	CALIDAD DE AGUA DE MAR	Peña Negra	TRIMESTRAL	470377	952352	2	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(4)
28	M-40	CALIDAD DE SEDIMENTOS	M-40	SEMESTRAL	478213	9539016	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(13)
29	M-42	CALIDAD DE SEDIMENTOS	M-42	SEMESTRAL	479224	9459762	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(13)
30	PN14-E1	CALIDAD DE SEDIMENTOS	PN14-E1	ANUAL	470377	9524782	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(14)
31	PN14-E2	CALIDAD DE SEDIMENTOS	PN14-E2	ANUAL	470377	9524082	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(14)
32	PN14-E3	CALIDAD DE SEDIMENTOS	PN14-E3	ANUAL	470377	9523982	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(14)
33	PN14-E4	CALIDAD DE SEDIMENTOS	PN14-E4	ANUAL	470377	9523282	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(14)
34	M-05	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	M-05	SEMESTRAL	469918	9525673	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(15)
35	M-08	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	M-08	SEMESTRAL	470070	9525130	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(15)
36	M-11	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	M-11	SEMESTRAL	470225	9524575	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(15)
37	M-13	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	M-13	SEMESTRAL	470377	9524032	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(15)
38	M-16	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	M-16	SEMESTRAL	470532	9523477	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(15)
39	M-40	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	M-40	SEMESTRAL	478213	9539016	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(16)
40	M-42	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	M-42	SEMESTRAL	479 224	9459762	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(16)
41	SP1 - 50m N	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	SP1 - 50m N	ANUAL	490038	9382866	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(17)
42	SP1 - 50m S	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	SP1 - 50m S	ANUAL	490038	9382766	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(17)
43	SP1 - 500m N	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	SP1 - 500m N	ANUAL	490038	9383316	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(17)
44	SP1 - 500m S	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	SP1 - 500m S	ANUAL	490038	9382316	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(17)
45	SP1A - 50m N	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	SP1A - 50m N	ANUAL	491768	9382411	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(17)
46	SP1A - 50m S	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	SP1A - 50m S	ANUAL	491768	9382311	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(17)
47	SP1A - 500m N	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	SP1A - 500m N	ANUAL	491768	9382861	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(17)
48	SP1A - 500m S	MONITOREO HIDROBIOLÓGICO	SP1A - 500m S	ANUAL	491768	9381861	1	Ca2C3	D.S. N° 004-2017-MINAM	(17)
49	Estación de Compresores Peña Negra	CALIDAD DE AIRE	Estación de Compresores Peña Negra	SEMESTRAL	471742	9526092	1	PM <sub>10</sub> , PM <sub>2.5</sub> , CO, H <sub>2</sub> S, SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , O <sub>3</sub> , Benceno, Hidrocarburos Totales expresados como Hexano, Pb, Meteorología	D.S. N° 003-2008-MINAM D.S. N° 003-2017-MINAM	(6)
50	Providencia 1	CALIDAD DE AIRE	Providencia 1	SEMESTRAL	467645	9490103	1	PM <sub>10</sub> , PM <sub>2.5</sub> , CO, H <sub>2</sub> S, SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , O <sub>3</sub> , Benceno, Meteorología	D.S. N° 003-2008-MINAM D.S. N° 003-2017-MINAM	(7)
51	Estación San Pedro	CALIDAD DE AIRE	Estación San Pedro	SEMESTRAL	511278	9398883	1	PM <sub>10</sub> , PM <sub>2.5</sub> , CO, H <sub>2</sub> S, SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , O <sub>3</sub> , Benceno, Meteorología	D.S. N° 003-2008-MINAM D.S. N° 003-2017-MINAM	(8)
52	Estación Bayovar	CALIDAD DE AIRE	Estación Bayovar	SEMESTRAL	496056	9356095	1	PM <sub>10</sub> , PM <sub>2.5</sub> , CO, H <sub>2</sub> S, SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , O <sub>3</sub> , Benceno, Meteorología	D.S. N° 003-2008-MINAM D.S. N° 003-2017-MINAM	(9)
53	Estación Lobitos	CALIDAD DE AIRE	Estación Lobitos	SEMESTRAL	468309	9507304	1	PM <sub>10</sub> , PM <sub>2.5</sub> , CO, H <sub>2</sub> S, SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , O <sub>3</sub> , Benceno, Meteorología	D.S. N° 003-2008-MINAM D.S. N° 003-2017-MINAM	(9)
54	Planta de Residuos	CALIDAD DE AIRE	Planta de Residuos	SEMESTRAL	467 727	9 483 297	1	PM <sub>10</sub> , PM <sub>2.5</sub> , CO, H <sub>2</sub> S, SO <sub>2</sub> , NO <sub>2</sub> , O <sub>3</sub> , Benceno, Meteorología	D.S. N° 003-2008-MINAM D.S. N° 003-2017-MINAM	(10)
55	EC-01 - Estación Compresores Peña Negra	CALIDAD DE RUIDO	EC-01 - Estación Compresores Peña Negra	SEMESTRAL	471742	9526092	1	período diurno y nocturno	D.S. N° 085-2003-PCM	(10)
56	EC-02 - Estación Compresores Peña Negra	CALIDAD DE RUIDO	EC-02 - Estación Compresores Peña Negra	SEMESTRAL	471817	9525313	1	período diurno y nocturno	D.S. N° 085-2003-PCM	(10)
57	Lobitos	CALIDAD DE RUIDO	Lobitos	SEMESTRAL	462305	9507316	1	período diurno y nocturno	D.S. N° 085-2003-PCM	(11)
58	Fiscalización 1	CALIDAD DE RUIDO	Fiscalización 1	SEMESTRAL	483616	949536	1	período diurno y nocturno	D.S. N° 085-2003-PCM	(11)
59	Estación eléctrica Negritos EN01	CALIDAD DE RUIDO	Estación eléctrica Negritos EN01	SEMESTRAL	462488	9485021	1	período diurno y nocturno	D.S. N° 085-2003-PCM	(11)
60	Estación eléctrica Negritos EN02	CALIDAD DE RUIDO	Estación eléctrica Negritos EN02	SEMESTRAL	466293	9485019	1	período diurno y nocturno	D.S. N° 085-2003-PCM	(11)
61	Estación de Compresores Peña Negra	EMISIONES	Estación de Compresores Peña Negra	SEMESTRAL	471856	9525623	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
62	Generador Eléctrico Negritos	EMISIONES	Generador Eléctrico Negritos	SEMESTRAL	466287	9485015	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
63	Generador Eléctrico Parcela 25	EMISIONES	Generador Eléctrico Parcela 25	SEMESTRAL	469126	9496345	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
64	Batería Punta Lobos	EMISIONES	Batería Punta Lobos	SEMESTRAL	466998	9506954	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
65	Compresor Inyector 1	EMISIONES	Compresor Inyector 1 ubicado en la zona de Peña Negra - Distrito El Alto - Talara - Plana	SEMESTRAL	471856	9525634	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
66	Compresor Inyector 2	EMISIONES	Compresor Inyector 2 ubicado en la zona de Peña Negra - Distrito El Alto - Talara - Plana	SEMESTRAL	471866	9525633	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
67	Compresor Inyector 3	EMISIONES	Compresor Inyector 3 ubicado en la zona de Peña Negra - Distrito El Alto - Talara - Plana	SEMESTRAL	471873	9525633	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
68	Compresor de ventas Peña Negra tierra	EMISIONES	Compresor de ventas Peña Negra tierra	SEMESTRAL	471826	9525712	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
69	Compresor Punta Lobos	EMISIONES	Compresor Punta Lobos ubicado en el distrito de Lobitos - Talara - Plana	SEMESTRAL	466998	9506954	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
70	Generador Parcela 25	EMISIONES	Generador Parcela 25 ubicado en el distrito de Parícutas - Talara - Plana	SEMESTRAL	469126	9496345	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
71	Compresor de Providencia 1	EMISIONES	Compresor de Providencia 1	SEMESTRAL	467708	949780	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
72	Generador de Savia	EMISIONES	Generador de Savia en el distrito de La Brea Negritos - Talara - Plana	SEMESTRAL	466287	9485015	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
73	Motor de generador eléctrico PTS	EMISIONES	Motor de generador eléctrico PTS	SEMESTRAL	464564	9483421	1	SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, material particulado	D.S. N° 014-2010-MINAM	(12)
74	Súx	CALIDAD DE SUELOS	Por definir	A requerimiento	Por definir	Por definir	20	BTEX, HAP (Butileno, Benceno), TPH (F1, F2 y F3), Metales Pesados	D.S. N° 011-2017-MINAM	(12)
75	CaHg_X	CALIDAD DE AGUA DE MAR	POR DEFINIR	A requerimiento	Por definir	Por definir	40	ECA Agua	04 muestras x emergencia	(12)



## INSTRUMENTO DE GESTIÓN AMBIENTAL ASOCIADO

1. ITS "Modificación del Programa de Monitoreo del Plan de Manejo Ambiental para la Adecuación de los Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para agua de PAMA del Lote Z-2B". R.D. 048-2018-MEM/DGAAH/DEAH.
2. ITS "Modificación del Programa de Monitoreo Ambiental del Plan de Manejo Ambiental del EIA del Sistema de Almacenamiento y Carga de Lubricantes del Muelle Tortuga – Talara"  
R.D. 567-2017-MEM/DGAAE
3. ITS "Modificación del Programa de Monitoreo para la adecuación de los ECA para agua y Aire del EIA del Zócalo Continental Lote Z-2B (Sechura)"  
R.D. 047-2018-MEM/DGAAH
4. ITS "Modificación del Programa de Monitoreo para la Adecuación de los Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para Aire y Agua del EIA del Proyecto de Perforación de Pozos Exploratorios, de Desarrollo y Facilidades de Producción del Lote Z-2B"  
R.D. 00055-2018-SENACE-PE-DEAR
5. ITS "Modificación de Actividades en las Plataformas PN-14 y Norte NN en la Fase de Desarrollo en el Lote Z-2B-Peña Negra"  
R.D. 222-2017-MEM/DGAAE
6. ITS Modificación del programa de monitoreo para la adecuación de los Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para aire del Estudio de Impacto Ambiental semidetallado del proyecto "Ampliación de 3.5 km del segmento Providencia – Tablazo de la ruta del gasoducto de 16 km Pariñas – Talara", aprobado mediante R.D. N°039-2020-MINEM/DGAAH
7. ITS "Modificación del Programa de Monitoreo para la adecuación de los ECA para agua y Aire del EIA del Zócalo Continental Lote Z-2B (Sechura)", R.D. 047-2018-MEM/DGAAH
8. ITS "Modificación del Programa de Monitoreo para la Adecuación de los Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para Aire y Agua del EIA del Proyecto de Perforación de Pozos Exploratorios, de Desarrollo y Facilidades de Producción del Lote Z-2B"  
R.D. 00055-2018-SENACE-PE-DEAR
9. Estudio de Impacto Ambiental para la instalación y operación de dos gasoductos y una estación de compresores, Pág.19. Rpta Obs Ronda 1
10. Estudio de Impacto Ambiental y Social del proyecto Perforación Exploratoria y Desarrollo Lote Z-2B, PMA Cap 9 Numeral 5.3.4
11. Estudio de Impacto Ambiental para la instalación y operación de dos gasoductos y una estación de compresores, 1era Ronda de Obs (N°40) pág 18
12. EIA de Perforación de pozos Exploratorios, de Desarrollo y Facilidades de Producción del Lote Z-2B. 3era Información. Folios 000010 y 000008.
13. Estudio de Impacto Ambiental (EIA) del Proyecto de Perforación Exploratoria y Desarrollo en el Lote Z-2B- Peña Negra. PMA 6.2-30
14. Estudio de Impacto Ambiental y Social del proyecto Perforación Exploratoria y Desarrollo Lote Z-2B, Peña Negra, Coordenadas en: Resp. Obs. Informe N°022-2008-MEM-AAE/ IUAF (EIA Peña Negra).Ronda 6. Solo Fitoplancton
15. EIA de Perforación de pozos Exploratorios, de Desarrollo y Facilidades de Producción del Lote Z-2B. 3era Información. Folios 000010, 000008 y 0000011
16. Estudio de Impacto Ambiental Semidetallado (EIA-sd) en el Zócalo Continental del Lote Z-2B (Sechura). Numeral 6.8.5 MONITOREO BIOLÓGICO. EIA del Sechura. Alrededor de plataformas de producción
17. Estudio de Impacto Ambiental (EIA), del proyecto de perforación exploratoria y desarrollo en el Lote Z-2B-Peña Negra. Obs. 77. Respuesta 1era ronda de observaciones.
18. EIA de Perforación de Pozos Exploratorios, de desarrollo y facilidades de producción del Lote Z-2B. 3era información. Folios 0009

## APÉNDICE N° 03

### PROPUESTA ECONÓMICA

Lugar, de de 2024

Señores  
Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A  
Presente. -

Referencia: **SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL LOTE Z-69**

De nuestra Consideración:

Estimados señores:

El presente tiene por objeto alcanzar nuestra propuesta económica, para la prestación del servicio de la referencia, de acuerdo con las condiciones establecidas en las Bases y sus demás Anexos. En tal sentido, nuestra propuesta a Precios Unitarios es la siguiente:

N°	MATRIZ	PARÁMETROS	CANTIDAD, UBICACIÓN, NORMA DE REFERENCIA	PRECIO PARCIAL (S/)
1	CALIDAD DE AGUA DE MAR	SEGÚN APÉNDICE 3.1	SEGÚN APÉNDICE 02	
2	CALIDAD DE AIRE	SEGÚN APÉNDICE 3.2	SEGÚN APÉNDICE 02	
3	CALIDAD DE SUELO	SEGÚN APÉNDICE 3.3	SEGÚN APÉNDICE 02	
4	SEDIMENTOS	SEGÚN APÉNDICE 3.4	SEGÚN APÉNDICE 02	
5	EMISIONES	SEGÚN APÉNDICE 3.5	SEGÚN APÉNDICE 02	
6	RUIDO	SEGÚN APÉNDICE 3.6	SEGÚN APÉNDICE 02	
7	HIDROBIOLOGÍA	SEGÚN APÉNDICE 3.7	SEGÚN APÉNDICE 02	
<b>INFORMES</b>				
N°	NOMBRE	CANTIDAD	COSTO	PRECIO PARCIAL
8	INFORME TRIMESTRAL DE MONITOREO	2		
9	INFORME FINAL DE SERVICIO	1		
			SUBTOTAL	
			GASTOS GENERALES ( %)	
			UTILIDADES ( %)	
			SUBTOTAL, SIN IGTV	
			IGV 18%	
			<b>TOTAL INC. IGV</b>	

El costo total de la contratación asciende a S/ \_\_\_\_\_, incluidos tributos de Ley y cualquier otro concepto que le sea aplicable y que pueda incidir sobre el valor del servicio a contratar.

Sin otro particular, quedo ante Uds.

Atentamente,

\_\_\_\_\_  
Nombre Representante Legal  
Nombre de la Empresa

Forma de pago:

1. La valorización será mensual y se realizará de acuerdo con lo mencionado el punto 5.2, Facturación y 5.3 forma de pago.
2. El pago se realizará a los 60 días de presentada la factura. **Para las MYPE's** el pago será a 30 días.
3. Condiciones:
4. Los precios deberán estar expresados en soles y con un máximo de dos decimales.
5. Las tarifas deben contemplar EPP's, Seguros, SCTR, herramientas de trabajo, examen médico, vacunas.
6. Las tarifas y cantidades estimadas deben contemplar todo tipo de contingencia durante la ejecución de los trabajos.

PARAMETRO	METODO DE ENSAYO	M-25	M-09, M-29	M-15	M-03, M-06, M-08, M-10, M-11, M-12, M-13, M-14, M-16, M-17, M-18, M-19, M-20, M-21, M-22, M-23	M-26, M-27, M-28	M-40, M-42	M-04	A-2	M-43 (Duplicado de M-09)	M-45 (Duplicado de M-29)	M-44 (Duplicado de M-19)	SUBTOTAL (por petroleo)	CANTIDAD (A)	Precio Unitario (B)	Precio Parcial
		CatB1	CatC1	CatC2	CatC3	CatC3	CatC3	CatE43	Categoría aun no actualizada							
Asfalten y grasas	ASTM D1066-04. (Reapproved 2017). Standard Test Method for diene/triene of chloranthracenylene (S-316) Recoverable Oil and Grease and Nonpolar Material by Infrared Determination (IR). (Validado)	1	2	1	16	3	2	1	1	1	1	1	30	60	\$/	-
Demanda Quimica de Oxígeno (DQO)	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 5210 B4500-O-H, 23rd Ed. 2017. Biochemical Oxygen Demand (BOD), 5-Day BOD Test) Oxygen (Dissolved) - Optical - Probe Method	1	---	1	16	3	---	1	1			1	24	48	\$/	-
Nitrogeno Amoniacal	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 4500-NH3-D, 23rd Ed. 2017. Nitrogen (Ammonia). Ammonia-Sensitive Electrode Method (Validado)	---	---	---	---	---	---	---	1			1	1	2	\$/	-
Amonio Total	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 4500-NH3-F, 23rd Ed. 2017. Nitrogen (Ammonia). Phenate Method	---	---	---	---	---	---	1				1	2	\$/	-	
Temperatura	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 2550-B, 23rd Ed. 2017. Temperature. Laboratory and Field Method	1	2	1	16	3	2	1	1	1	1	1	30	60	\$/	-
Oxígeno Disuelto	ASTM D888 - 18 Test Method C: Standard Test Methods for Dissolved Oxygen in Water. Instrumental Probe Procedure Luminescence Based Sensor	1	2	1	16	3	2	1	1	1	1	1	30	60	\$/	-
pH	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 4500-H+ B, 2017. 23rd Ed. pH Value. Electrode Method.	1	2	1	16	3	2	1	1	1	1	1	30	60	\$/	-
Sólidos Suspendidos Totales	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 2540-D, 23rd Ed. 2017. Solids: Total Suspended Solids dried at 103-105 °C	---	2	1	16	3	---	1	1	1	1	1	27	54	\$/	-
Aluminio	EPA 200.8, Rev. 5-4, 1994. Determination of Trace Elements in Waters and Wastes by Inductively Coupled Plasma - Mass Spectrometry.	---	---	---	---	---	---	---	---				0	0	\$/	-
Arsenico		---	2	1	16	3	---	1	1	1	1	1	27	54	\$/	-
Bario		---	---	---	---	---	---	---	---				0	0	\$/	-
Boro		---	2	1	---	---	---	---	---	1	1		5	10	\$/	-
Cadmio		---	2	1	---	3	---	---	1	1	1		9	18	\$/	-
Cadmio Disuelto		---	---	---	---	---	---	1	---				1	2	\$/	-
Mercurio		---	2	1	16	3	---	1	1	1	1	1	27	54	\$/	-
Plomo		---	2	1	16	3	---	1	1	1	1	1	27	54	\$/	-
Zinc		---	2	1	16	3	---	1	1	1	1	1	27	54	\$/	-
Cobre		---	2	1	16	3	---	1	1	1	1	1	27	54	\$/	-
Manganeso		---	---	---	---	---	---	---	---				0	0	\$/	-
Cromo Total		---	---	---	---	---	---	---	---				0	0	\$/	-
Silicatos	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 4500-SiO2-D, 24th Ed.	---	---	---	---	---	---	---	1				1	2	\$/	-
Cromo VI	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 3500-CR-B, 23rd Ed. 2017. Chromium. Colorimetric Method	---	2	1	16	3	---	1	1	1	1	1	27	54	\$/	-
Fosforo Total	EPA Method 365.3 6004-19-020. Revised March 1983. Phosphorus, All Forms (Colorimetric, Ascorbic Acid two Reagent).	---	2	1	---	---	---	1	1	1	1		7	14	\$/	-
Mercuro Total	EPA Method 245.1 Rev. 3-0, 1994. Determination of mercury in water by Cold Vapor Atomic Absorption Spectrometry. 2010 (VALIDADO - Aplicado fuera del alcance)	---	2	1	16	3	---	1	1	1	1	1	27	54	\$/	-
Sulfuros	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 4500-S2-1, 23rd Ed. 2017. Sulfide. Dilution, Methylene Blue Flow Injection Analysis Method (VALIDADO - Aplicado fuera del alcance) 2017.	---	2	1	16	3	---	1	1	1	1	1	27	54	\$/	-
Nitratos	EPA Method 352.1 6004-19-020. Revised March 1983. Nitrogen, Nitrate (Colorimetric Brucine)	---	2	1	---	---	---	1	1	1	1		7	14	\$/	-
Hidrocarburos Totales de Petróleo (Haccion aromatica)	EPA 8210E. Rev. 6-2018. Semivolatile Organic Compounds by Gas Chromatography/Mass Spectrometry	---	2	1	16	3	---	---	1	1	1	1	26	52	\$/	-
Hidrocarburos de Petróleo (No volátil, parafinico de campo)	EPA 8210E. Rev. 6-2018. Semivolatile Organic Compounds by Gas Chromatography/Mass Spectrometry	---	2	1	16	3	---	---								

PUNTOS DE MONITOREO	PARÁMETRO	FRECUENCIA	CANTIDAD (A)	PRECIO UNITARIO (B)	PRECIO PARCIAL C = (A*B)
1. Estación de Compresores Peña Negra 2. Providencia 1 3. Estación San Pedro 4. Estación Bayóvar 5. Estación Lobitos 6. Planta de Residuos	Material Particulado PM-10 Alto Volumen	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	Material Particulado PM-2.5 Bajo Volumen	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	SO4	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	NO2	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	CO	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	H2S	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	O3	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	Benceno	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	Hidrocarburos Totales expresados como Hexano	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	Metales en PM10 Bajo Volumen	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	Meteorología (Temperatura, Presión, Humedad, Velocidad de vientos y Dirección de vientos	SEMESTRAL	6		\$/ 0.0
	SUBTOTAL 02				

### APENDICE 3.3: ESTRUCTURA DE COSTOS – CALIDAD DE SUELO

PARÁMETRO	PUNTOS DE MONITOREO	FRECUENCIA	CANTIDAD	PRECIO UNITARIO	PRECIO PARCIAL
			(A)	(B)	C = (A*B)
Análisis Generales					
Cromo Hexavalente	A REQUERIMIENTO	A REQUERIMIENTO	40		S/ 0.00
Mercurio			40		S/ 0.00
Cianuro Libre			40		S/ 0.00
Metales					
Arsénico	A REQUERIMIENTO	A REQUERIMIENTO	50		S/ 0.00
Bario					
Cadmio					
Cromo					
Plomo					
Bifenilos Policlorados - PCB					
PCB Totales	A REQUERIMIENTO	A REQUERIMIENTO	1		S/ 0.00
Compuestos Orgánicos Volátiles					
Benceno	A REQUERIMIENTO	A REQUERIMIENTO	40		S/ 0.00
Etilbenceno					
m,p-xileno					
o- Xileno					
Tolueno					
Xileno					
Tetracloroetileno (Tetracloeleno)					
Tricloroeleno (Tricloroetileno)					
Fracción de Hidrocarburos F1 (C6-C10)					
Fracción de Hidrocarburos F1 (C6-C10)	A REQUERIMIENTO	A REQUERIMIENTO	40		S/ 0.00
Fracción de Hidrocarburos F2 (C10-C28)					
Fracción de Hidrocarburos F3 (C28-C40)					
Hidrocarburos Aromáticos Polinucleares					
Benzo (a) pireno	A REQUERIMIENTO	A REQUERIMIENTO	40		S/ 0.00
Naftaleno			40		S/ 0.00
SUBTOTAL 03					S/ 0.00

### APENDICE 3.4: ESTRUCTURA DE COSTOS – SEDIMENTOS

N°	PARÁMETRO	PUNTOS DE MONITOREO	FRECUENCIA						CANTIDAD	PRECIO UNITARIO	PRECIO PARCIAL
			SEMESTRAL		ANUAL						
			M-40	M-42	PN14-E1	PN14-E2	PN14-E3	PN14-E4			
1	TPH	M-40 M-42 PN14-E1 PN14-E2 PN14-E3 PN14-E4	3	3	3	3	3	3	18		S/ 0.00
2	Acetles y grasas		3	3	3	3	3	3	18		S/ 0.00
3	Bario		3	3	3	3	3	3	18		S/ 0.00
4	Cadmio		3	3	3	3	3	3	18		S/ 0.00
5	Cromo		3	3	3	3	3	3	18		S/ 0.00
6	Plomo		3	3	3	3	3	3	18		S/ 0.00
7	Mercurio		3	3	3	3	3	3	18		S/ 0.00
8	Carbono Orgánico Total		3	3	3	3	3	3	18		S/ 0.00
SUBTOTAL 04											S/ 0.00

### APENDICE 3.5: ESTRUCTURA DE COSTOS – EMISIONES

PARÁMETROS	PUNTOS DE MUESTREO	FRECUENCIA	MÉTODO DE ANÁLISIS (")	CANTIDAD	PRECIO UNITARIO	PRECIO PARCIAL
				(A)	(B)	C = (A*B)
CO prom. (8 h)	1.Estación de Compresores Peña Negra	SEMESTRAL	Infrarrojo no dispersivo (NDIR)	13		S/ 0.00
NOx (Promed. Anual)	2.Generador Eléctrico Negritos	SEMESTRAL	Quimioluminiscencia (Método automático)	13		S/ 0.00
	3.Generador Eléctrico Parcela 25					
Part. prom.24hr.(PM-10)	4.Batería Punta Lobos	SEMESTRAL	Separación inercial/filtración (Gravimetría)	13		S/ 0.00
	5.Compresor Inyector 1					
Part. prom.24hr.(PM-2.5)	6.Compresor Inyector 2	SEMESTRAL	Separación inercial/filtración (Gravimetría)	13		S/ 0.00
	7.Compresor Inyector 3					
SO2 (24 h)	8.Compresor de ventas Peña Negra tierra	SEMESTRAL	Fluorescencia ultravioleta	13		S/ 0.00
	9.Compresor Punta Lobos					
SUBTOTAL 05						S/ 0.00

### APENDICE 3.6: ESTRUCTURA DE COSTOS – RUIDO

PUNTO DE MONITOREO	FRECUENCIA	CANTIDAD (A)	PRECIO UNITARIO (B)	PRECIO PARCIAL C = (A*B)
EC-01 - Estación Compresores Peña Negra	SEMESTRAL	1		S/ 0.00
EC-02 - Estación Compresores Peña Negra	SEMESTRAL	1		S/ 0.00
Lobitos	SEMESTRAL	1		S/ 0.00
Estación eléctrica Negritos EN01	SEMESTRAL	1		S/ 0.00
Estación eléctrica Negritos EN02	SEMESTRAL	1		S/ 0.00
SUBTOTAL 06				S/ 0.00

### APENDICE 3.7: ESTRUCTURA DE COSTOS – HIDROBIOLOGÍA

SEMESTRAL												
PARÁMETRO	M-05	M-08	M-11	M-13	M-16	M-40	M-42	Adicional 1	Adicional 2	Cantidad (A)	Precio Unitario (B)	Precio Parcial C = (A*B)
Fitoplankton (Cuantitativo / cualitativo)	1	1	1	1	1	1	1			7		S/ 0.00
Macrozoobentos + Triplicados	--	---	---	---	---	3	3			6		S/ 0.00
ANUAL												
PARÁMETRO	SP1 500 N	SP1 50 N	SP1 500 S	SP1 50 S	SP1A 500 N	SP1A 50 N	SP1A 500 S	SP1A 50 S	Adicional 1	Cantidad (A)	Precio Unitario (B)	Precio Parcial C = (A*B)
Fitoplankton (Cuantitativo / cualitativo)	1	1	1	1	1	1	1	1		8		S/ 0.00
Fitoplankton (Cuantitativo / cualitativo)	1	1	1	1	1	1	1	1		8		S/ 0.00
Macrozoobentos + Triplicados	3	3	3	3	3	3	3	3		24		S/ 0.00
SUBTOTAL 07												S/ 0.00

**APÉNDICE N° 04: RELACIÓN DE DOCUMENTOS QUE ACREDITEN LA EXPERIENCIA DEL POSTOR EN LA ACTIVIDAD**

ITEM	NOMBRE DEL SERVICIO	TIPO DE DOCUMENTO	N° DE DOCUMENTO	FECHA DE DOCUMENTO	TIPO DE MONEDA	MONTO INCLUIDO IGV	PERIODO DE DURACIÓN DEL SERVICIO
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							

**APÉNDICE N° 05: DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DEL ALCANCE DEL SERVICIO.**

Lugar, ..... de ..... de 2024

Señores  
Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Presente. -

Referencia: **SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL LOTE Z-69**

Mediante la presente, nuestra empresa se compromete a cumplir cabalmente con lo establecido en las Condiciones Técnicas para prestar el **SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL LOTE Z-69**.

\_\_\_\_\_  
Nombre Representante Legal  
Nombre de la Empresa

## APÉNDICE N° 06: MODELO GARANTÍA POR FIEL CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO

Lugar, ..... de ..... de 2024

Señores  
Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A.  
Presente. -

Por la presente, prestamos fianza por <<nombre del afianzado>> irrevocable, solidaria, incondicionada, de realización automática y sin beneficio de excusión, a favor de ustedes por la cantidad de <<importe>> para garantizar el fiel cumplimiento del contrato

\_\_\_\_\_.

Esta fianza garantiza, ante Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A., el cumplimiento por <<nombre del afianzado>> de todas las obligaciones que le corresponde según el contrato mencionado en el párrafo anterior.

Queda entendido que esta fianza no podrá exceder en ningún caso y por ningún concepto de la cantidad de <<importe>> siendo su plazo de vigencia hasta el <<fecha de vencimiento>>.

Queda expresamente entendido por nosotros que esta fianza será ejecutada por ustedes de conformidad con lo dispuesto en el Artículo 1898 del Código Civil vigente, indicándonos posteriormente el monto que debemos pagarles.

Atentamente,

\_\_\_\_\_  
Nombre(s) y firma (s) autorizadas



## APÉNDICE N° 07: DECLARACIÓN JURADA DE PARALIZACIÓN DE TRABAJOS POR RIESGO INMINENTE

Lugar, .... de ..... de 2024

Señores:

Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.

Presente. –

Referencia: **SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL LOTE Z-69**

Yo ....., Representante Legal / Gerente General de la empresa ..... con RUC ....., me comprometo a garantizar la identificación de todos los peligros y riesgos asociados a mis actividades, así como ejecutar los controles de eliminación, sustitución, controles de ingeniería, controles administrativos y/o correcto uso de los Equipos de Protección Personal requeridos para la ejecución de un trabajo seguro.

Del mismo modo, de identificar o concurrir riesgo grave o inminente para la seguridad o salud de los trabajadores de mi empresa o de terceros, GARANTIZO LA PARALIZACIÓN O PROHIBICIÓN INMEDIATA DE TRABAJOS Y/O TAREAS.

Garantizo que:

- Las ordenes de paralización o prohibición de trabajos por riesgo grave o inminente deben ser inmediatamente ejecutadas.
- Antes de reiniciar las actividades operativas, me comprometo a levantar las condiciones subestándares identificadas.
- En caso la paralización de trabajo haya sido por causa de mi representada, ésta se ejecutará sin perjuicio a PETROPERÚ, quien no asumirá ningún costo asociado por las horas paralizadas.

---

Representante Legal / Gerente General

## APÉNDICE N° 08: DECLARACIÓN JURADA DE IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO

Lugar, .... de ..... de 2024

Señores:

Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.

Presente. –

Referencia: **SERVICIO DE MONITOREO AMBIENTAL EN EL LOTE Z-69**

Yo ..... identificado con DNI N° .....,  
Gerente General / Representante Legal de la empresa ....., con RUC N° ....., con  
domicilio legal en.....; declaro bajo juramento que:

La empresa a la cual represento ha implementado un Sistema de Seguridad y Salud en el Trabajo, conforme a lo ordenado por la Ley N° 29783 y su reglamento; asimismo, se implementará y cumplirá los requerimientos aplicables de ambiente y seguridad exigidos por la reglamentación sectorial y por PETROPERÚ.

---

Representante Legal / Gerente General

## APÉNDICE N° 09: PENALIDADES RELACIONADAS CON AMBIENTE, SEGURIDAD Y SALUD OCUPACIONAL

DESCRIPCIÓN DEL EVENTO A PENALIZAR		Requerimiento o Legal Relacionado	Aplicación de Penalidad*	Penalidad (% de la valorización mensual, incluye impuestos)
1	<p>Incumplir alguna medida de seguridad y salud en el trabajo contemplada en el procedimiento PROO1-390 "Gestión CASS para Contratistas" y "Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ", que como consecuencia origine alguno de los siguientes eventos, según determine el proceso de investigación a cargo de PETROPERÚ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Accidente mortal o Accidente incapacitante total o parcial permanente .....</li> <li>- Accidente incapacitante temporal (por ocurrencia).....</li> <li>- Incidente peligroso, .....</li> <li>- Accidente leve (sólo si la compañía registra anteriormente por lo menos 2 accidentes leves o 1 incapacitante en el contrato vigente)..</li> </ul> <p>El contratista tendrá cinco días hábiles para presentar sus descargos, pudiendo ser ampliados en caso lo justifique mediante carta al Administrador de Contrato.</p> <p>Es preciso indicar que en el caso de un accidente mortal o accidente incapacitante total o parcial permanente, PETROPERÚ evaluará la continuidad del contrato de la compañía contratista.</p>	Ley 29783 Art. 21°	Por evento	<p>...5%</p> <p>...2%</p> <p>...1%</p> <p>...1%</p>
2	<b>No informar de inmediato y/o ocultar</b> a PETROPERÚ cualquier incidente o accidente de trabajo.	RCD 253-2021-OS/CD Art. 6° DS 005-2012-TR Art. 110°	Por evento	2%
3	No realizar los <b>exámenes médicos ocupacionales</b> (pre-ocupacional, periódicos y/o de retiro) del personal a su cargo, de acuerdo con la normativa legal y los riesgos de su actividad.	Ley 29783 Art. 49° d	Por persona	1%
4	No contar con los supervisores CASS en la operación, de acuerdo con el perfil y nivel de riesgo establecido en las Condiciones Técnicas.	DS 043-2007-EM Art. 11.2° DS 005-2012-TR Art. 39° RM 448-2020-MINSA	Por evento	1%
5	Realizar <b>trabajos no autorizados</b> por PETROPERÚ, no contemplados en el Permiso de Trabajo, o emplear personal que trabaja para otra compañía contratista o servicio diferente.	DS 043-2007-EM Art. 61°	Por evento	1%
6	<b>Intento de ingresar o haber ingresado</b> de manera oculta armas, equipos no intrínsecos (teléfono celular, cámara fotográfica) o sustancias prohibidas (drogas, alcohol), dentro de las instalaciones de PETROPERÚ.	DS 043-2007-EM Art. 17.1° RAD 044-2017-APN-DIR	Por evento	1%
7	<b>Incumplir algún control establecido</b> en la matriz de Identificación de Peligros, Evaluación de Riesgos y Determinación de Controles (IPERC), en el Permiso de Trabajo, en el Análisis de Trabajo Seguro o en la matriz ambiental.	Ley 29783 Art. 21°	Por evento	0.6%

	DESCRIPCIÓN DEL EVENTO A PENALIZAR	Requerimiento Legal Relacionado	Aplicación de Penalidad*	Penalidad (% de la valorización mensual, incluye impuestos)
8	No devolver a PETROPERÚ los <b>pases de ingreso</b> vencidos o de aquel personal que ya no cuenta con vínculo laboral o autorización para ingresar a las instalaciones.	RAD 044-2017-APN-DIR	Por evento	0.3%
9	Adulteración de documentos y/o documentación vencida.		Por evento	0.3%
10	Acto doloso (hurto de cualquier tipo, soborno, complicidad u otro).		Por evento	1%
11	Ingreso o intento de ingreso a las Instalaciones en estado etílico, bajo efectos de drogas o estupefacientes y/o injerirlos dentro de las instalaciones, asimismo, el negarse a pasar los controles de verificación respectivos.		Por evento	0.3%
12	No asistir a las <b>reuniones de seguridad</b> para contratistas programadas por las dependencias de seguridad de la sede de trabajo correspondiente.	DS 043-2007-EM Art. 17.1°	Por evento	0.3 %
13	Incumplir el procedimiento <b>PROO1-246 Gestión de Permisos de Trabajo</b> , Análisis de Trabajo Seguro y/o Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ vigentes.	DS 043-2007-EM Art. 61°	Por evento	1%
14	En caso aplique, no respetar las normas de <b>conducción de vehículos</b> que se utilicen como parte del Contrato dentro de las instalaciones de PETROPERÚ y/o en relación a sus procesos, que se encuentran establecidas lineamiento LINA1-056 y/o en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas.	DS 016-2009-MTC	Por evento	1%
15	Ausencia, en la zona de labores, del <b>Responsable de Ejecutar el Trabajo</b> durante la ejecución de los trabajos de alto riesgo contemplados en el Permiso de Trabajo.	DS 005-2012-TR Art. 26° c	Por evento	1%
16	Emplear <b>equipos de protección personal</b> sin certificación, deteriorados, en condiciones insalubres (ejm: empleo de botas humedecidas) o entregar equipos al personal que no sean nuevos.	DS 043-2007-EM Art. 17.1°	Por evento	0.5 %
17	Identificar personal que no haga uso o trabaje con <b>Equipos de Protección Personal</b> deteriorados. Aplicable por cada personal identificado.	Ley 29783 Art. 21° e	Por evento	0.1 %
18	No contar o incumplir el <b>Programa de Actividades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional</b> del contratista para el servicio u obra, de acuerdo con lo requerido en el procedimiento PROO1-390 y el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas.	DS 005-2012-TR Art. 26° h	Por evento	0.5 %
19	Emplear <b>equipos, máquinas sin la capacitación y/o autorización respectiva, o hacer uso de herramientas no estandarizadas</b> o no diseñadas para la labor que se ejecuta.	Ley 29783 Art. 69° b DS 043-2007-EM Art. 17.1°	Por evento	0.5 %
20	Sobrepasar las <b>doce horas de trabajo máximo en las instalaciones</b> de PETROPERÚ o el horario indicado en el Permiso de Trabajo, sin la respectiva autorización.	DS 043-2007-EM Art. 61°	Por evento	0.1 %
21	No realizar un adecuado acopio, almacenamiento temporal, transporte, tratamiento y/o disposición final de los <b>residuos sólidos generados</b> como resultado del desarrollo de sus actividades en áreas operativas o tópicos médicos, según aplique al tipo de residuo y al alcance del trabajo a cargo del contratista.	DL. 1278 y DS 014-2017 MINAM.	Por evento	0.5 %
22	No adoptar <b>medidas para el control y minimización de los impactos</b> generados por siniestros o emergencias (e.g.: derrames, fugas, etc.) ocurridos a causa o con ocasión del desarrollo de sus actividades, o no efectuar la limpieza y descontaminación de las áreas afectadas como consecuencia. Esta penalidad es aplicable a las actividades del contratista que	DS 043-2007-EM Art. 17.1°	Por evento	2%

DESCRIPCIÓN DEL EVENTO A PENALIZAR		Requerimiento Legal Relacionado	Aplicación de Penalidad*	Penalidad (% de la valorización mensual, incluye impuestos)
	impliquen la manipulación de componentes (infraestructuras, equipos o vehículos) destinados al almacenamiento, transporte, despacho, recepción o procesamiento de materiales peligrosos (hidrocarburos, sustancias químicas o residuos).			
23	Alteración o manipulación del sistema de medición referencial del producto en cisterna, según aplique.		Por evento	0.5 %
24	Incumplimiento y/o inoperatividad de controles operacionales de sus actividades, como en el proceso de carga en las islas de despacho, en el manejo de vehículos, en el sistema de sobrellenado de cisternas.	Ley 29783 Principio de prevención	Por evento	0.5 %
25	Ingreso de equipos a las instalaciones sin sistemas de protección y/o retiro de estos (guardas, protección de válvulas de carga de cisterna, entre otros).	Ley 29783 Principio de prevención	Por evento	0.5 %
26	Derrame de producto ocasionado por cisterna o vehículo en mal estado o defectuoso.		Por evento	0.3 %
27	No contar con elementos de seguridad aplicables a la actividad como extintores, conos, señalizaciones, entre otros.	Ley 29783 Principio de prevención	Por evento	0.1 %

#### **DEFINICIONES APLICABLES AL CUADRO DE PENALIDADES:**

\* **Penalidad por Evento:** En caso un tipo de incumplimiento sea detectado dos o más veces durante el desarrollo de una misma acción de supervisión, se aplicará una única penalidad, la cual corresponderá al evento detectado en su conjunto. Si se verifica la reincidencia del incumplimiento durante una acción de supervisión posterior, ésta dará lugar a la imposición de una nueva penalidad.

**Accidente Mortal:** Suceso cuyas lesiones producen la muerte del trabajador.

**Accidente Incapacitante:** suceso cuya lesión, resultado de la evaluación médica, da lugar a descanso, ausencia justificada al trabajo y tratamiento. Para fines estadísticos, no se tomará en cuenta el día de ocurrido el accidente. Según el grado de incapacidad los accidentes de trabajo pueden ser:

- o Total Temporal: cuando la lesión genera en el accidentado la imposibilidad de utilizar su organismo; se otorgará tratamiento médico hasta su plena recuperación.
- o Parcial Permanente: cuando la lesión genera la pérdida parcial de un miembro u órgano o de las funciones del mismo.
- o Total Permanente: cuando la lesión genera la pérdida anatómica o funcional total de un miembro u órgano; o de las funciones del mismo. Se considera a partir de la pérdida del dedo meñique.

**Incidente Peligroso:** Todo suceso potencialmente riesgoso que pudiera causar lesiones o enfermedades a las personas en su trabajo o a la población.

**Accidente Leve:** Suceso cuya lesión, resultado de la evaluación médica, que genera en el accidentado un descanso breve con retorno máximo al día siguiente a sus labores habituales.

**Incidente:** Suceso acaecido en el curso del trabajo o en relación con el trabajo, en el que la persona afectada no sufre lesiones corporales, o en el que éstas sólo requieren cuidados de primeros auxilios.

**Accidente de Trabajo:** Todo suceso repentino que sobrevenga por causa o con ocasión del trabajo y que produzca en el trabajador una lesión orgánica, una perturbación funcional, una invalidez o la muerte. Es también accidente de trabajo aquel que se produce durante la ejecución de órdenes del empleador, o durante la ejecución de una labor bajo su autoridad, y aun fuera del lugar y horas de trabajo.

## APÉNDICE N° 10: INDUCCIÓN ESPECÍFICA EN EL ÁREA DE TRABAJO

Sede:	
OTT/OC:	
Empresa contratista:	
Nombre del trabajador:	
Puesto de Trabajo:	
Fecha:	
Área de trabajo:	

Se deja constancia que durante la inducción específica se ha explicado los siguientes tópicos:

- a. Explicación en campo de los peligros, riesgos y medidas de control (Matriz IPERC) del puesto de trabajo.
- b. Explicación de los trabajos de alto riesgo ejecutados por el puesto de trabajo.
- c. Agentes físicos, químicos, biológicos, ergonomía, psicosociales del puesto de trabajo.
- d. Análisis de Peligro del Proceso (PHA), según la RCD N° 203-2020-OS/CD (según aplique).
- e. Plan de Respuesta a Emergencias establecidos para el área donde se desempeña el trabajador.
- f. Capacitación de los procedimientos de trabajo aplicables al puesto de trabajo.
- g. Código de colores y señalización en el área.
- h. Uso de Equipo de Protección Personal (EPP) apropiado para el tipo de tarea asignada; con explicación de los estándares de uso.
- i. Número de Centro Control y otras formas de comunicación con radio portátil o estacionario; quiénes, cómo y cuándo se deben utilizar.
- j. Práctica de ubicación (recorrido en campo) y uso de equipos de respuesta a emergencias, sistema contra incendio, sistemas de alarma, comunicación, extintores, botiquines, camillas, duchas, lava ojos y otros dispositivos utilizados para casos de respuesta a emergencias.
- k. Como reportar incidentes de personas, maquinarias o daños de la propiedad de la empresa.
- l. Importancia del orden y la limpieza en la zona de trabajo.
- m. Seguimiento, verificación y evaluación del desempeño del trabajador hasta que sea capaz de realizar la tarea asignada.

## APÉNDICE N° 11

### REQUISITOS INGRESOS NUEVOS DE PERSONAL CONTRATISTA

ÍTEM	EXPEDIENTE INGRESOS DE PERSONAL NUEVO	PRECISIONES / OBSERVACIONES																
1	Solicitud (CARTA numerada) y firmada por Supervisor de contacto de Petroperú (administrador del servicio)	<p><b>Formato de Solicitud debe incluir:</b></p> <ol style="list-style-type: none"><li>Descripción del servicio a realizar; Número de Contrato</li><li>Área de Ingreso (especificar el N° de acceso)</li><li>Periodo que realizará el servicio.</li><li>Relación del personal de acuerdo al siguiente detalle:</li></ol> <table><tr><th>Ítem</th><th>Apellidos y nombres</th><th>DNI / C.E.</th><th>Puesto</th><th>Modalidad de Trabajo</th><th>FACTORES DE RIESGO</th><th>NIVEL DE RIESGO</th><th>N° ACCESO</th></tr><tr><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></tr></table> <ol style="list-style-type: none"><li>Firma del representante de la empresa.</li><li>Firma y Autorización del Supervisor de contacto de Petroperú.</li></ol>	Ítem	Apellidos y nombres	DNI / C.E.	Puesto	Modalidad de Trabajo	FACTORES DE RIESGO	NIVEL DE RIESGO	N° ACCESO								
Ítem	Apellidos y nombres	DNI / C.E.	Puesto	Modalidad de Trabajo	FACTORES DE RIESGO	NIVEL DE RIESGO	N° ACCESO											
2	Formato GRUPO II (Solicitud de carné)																	
3	2 Fotos actuales a Color, tamaño carnet (fondo blanco)																	
4	DNI / Carnet de extranjería	Ver Nota para caso de personal extranjero																
5	Certificado Antecedentes Policiales	Deben ser gestionados en Perú																
6	Certificado de Antecedentes Penales ó Declaración Jurada de antecedentes penales																	
7	Certificado Aptitud médica ocupacional (CAMO)	<p>El protocolo del Exámen médico ocupacional (EMO), es de acuerdo a la normativa R.M.-312-2011. MINSA. Mínimo seguir lo descrito en:</p> <p>Ítem 4.3 del Manual corporativo de HSE para contratistas</p> <p>Ítem 6.1 del Proa1-041 "Procedimiento vigilancia médica de contratista en zona industrial."</p> <p>Vigente de los últimos 12 meses; y firmado por Médico ocupacional de la empresa o quien haga sus veces de empleador. (Pueden acogerse a Artículo N° 6 del DL N° 1499)</p> <p><b>El CAMO con restricción</b>, se deberá enviar al área médica de Sede (correos: <a href="mailto:rti-enfermerotop@petroperu.com.pe">rti-enfermerotop@petroperu.com.pe</a>; <a href="mailto:ivivanco@petroperu.com.pe">ivivanco@petroperu.com.pe</a>), adjuntando Informe médico y Matriz IPERC del contratista; SÓLO en las situaciones que el trabajador es considerado personal indispensable e insustituible para el servicio encomendado (Ref.: ítem 6.1.A.4 del PROA1-401 "Vigilancia médica de contratistas".</p>																
8	Carné de Vacunación del Contratista	<p>Debe ser emitido en el centro vacunatorio autorizado por el MINSA y refrendado por el Servicio de Salud Ocupacional del Contratista.</p> <p>Debe ser de acuerdo al Anexo 2 "Relación de vacunas ocupacionales" del PROA1-401 "Procedimiento vigilancia médica de contratista en zona industrial".</p> <p><a href="#">Vigencia de acuerdo a Normativa de Vacunación vigente del Ministerio de Salud</a></p>																
9	SCTR de Salud y Pensión	Adjuntar la constancia, el comprobante de pago y la póliza.																
10	Formato documentación Covid aprobado por Administrador de Contrato de documentos covid-19 (Monitoreo y Verificación de Lineamientos de Bioseguridad COVID-19)	<p>Una vez adjuntado lo siguiente:</p> <ol style="list-style-type: none"><li>Plan Vigilancia covid-19 debidamente actualizado y aprobado.</li><li>Evidencia ó correo de envío al MINSA/CENSOPAS</li><li>Registro de capacitación en medidas bioseguridad y su propio Plan covid-19 (duración mínima 2 horas).</li><li>Informe resumen digital de evaluación COVID-19 del personal contratista (firmado por el representante de salud ocupacional del contratista)</li><li>Carta del representante LEGAL del contratista que autoriza las labores del personal del grupo de riesgo, según sea el caso.</li></ol>																
11	Declaración jurada COVID 19. Toda persona (trabajador, contratista, cliente, inquilino, tercero o visitante) que ingresa por primera vez a las instalaciones de la Empresa debe presentar la Declaración Jurada de Salud COVID 19 única vez, mediante el LINK de manera digital o mediante el ANEXO 03.	<p><b>Declaración Jurada Salud Covid-19 de manera DIGITAL mediante el siguiente LINK:</b></p> <p><a href="https://permisos.petroperu.com.pe/Aplicativos/permiso/index.php">https://permisos.petroperu.com.pe/Aplicativos/permiso/index.php</a></p> <p>En caso de bloqueo: adjuntar sustentos de levantamiento de observaciones, enviar a los correos: <a href="mailto:rti-enfermerotop@petroperu.com.pe">rti-enfermerotop@petroperu.com.pe</a>; <a href="mailto:ivivanco@petroperu.com.pe">ivivanco@petroperu.com.pe</a></p> <p><b>Declaración Jurada Salud Covid-19 (Anexo N 03 del Plan Covid v.9), en la que se indica que no presenta síntomas relacionados a la COVID 19.</b></p>																
12	Carnet VACUNA (esquema completo) contra la Covid-19	<p>Todos los trabajadores propios, contratistas, clientes o visitas que laboren de manera presencial o ingresen a nuestras instalaciones deberán:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>- Presentar acreditar la aplicación de las tres (3) dosis de vacunación contra la COVID 19 en el Perú o en el extranjero, o</li><li>- En caso no cuente con la vacunación contra la COVID, deberán presentar una prueba molecular negativa con fecha de resultado no mayor a 48 horas antes de su retorno.</li></ul>																
13	Registro ó Constancia de aprobación Curso Inducción CASS para contratistas	<p>Considerando la <b>CIRCULAR GDST-0810-2023</b> de fecha Talara, 26 de julio de 2023 "Inscripción y participación en los cursos HSE: Inducción, IPERC/ATS y Permisos de Trabajo modalidad presencial":</p> <p><b>Enlace de inscripción a los cursos HSE:</b></p> <p><a href="https://proikosacademy.org.pe/">https://proikosacademy.org.pe/</a></p> <p><b>Video guía de inscripción:</b></p> <p><a href="https://www.youtube.com/watch?v=T9a3lkAY0F8">https://www.youtube.com/watch?v=T9a3lkAY0F8</a></p> <p>Agradeceremos se sirvan difundir y asegurar el cumplimiento de estos lineamientos entre su personal. Cualquier consulta con Jenny Vitonera Olaya (<a href="mailto:jfkitonera@petroperu.com.pe">jfkitonera@petroperu.com.pe</a>) o Carlos Apolinario Atocha (<a href="mailto:capolinario@petroperu.com.pe">capolinario@petroperu.com.pe</a>).</p>																

ÍTE M	EXPEDIENTE INGRESOS DE PERSONAL NUEVO	PRECISIONES / OBSERVACIONES
		Cualquier consulta con <a href="mailto:jfkvitonera@petroperu.com.pe">Jenny Vitonera Olaya (jfkvitonera@petroperu.com.pe)</a> o <a href="mailto:dechevarria@petroperu.com.pe">Dante Echevarria Flores (dechevarria@petroperu.com.pe)</a> .
14	DDJJ Trabajador con factor de riesgo o mayor 65 años (sólo en caso aplique)	Firmada por representante legal y médico ocupacional de la contratista, acorde a la R.M. N° 099-2020-TR "DDJJ a que se refiere el numeral 8.3 del D.S. 083-2020-PCM". En caso de bloqueo por factores de riesgo: adjuntar Declaración Jurada RM-099-200-TR y Declaración Jurada Covid-19 al correos: <a href="mailto:rti-enfermerotop@petroperu.com.pe">rti-enfermerotop@petroperu.com.pe</a> ; <a href="mailto:ivivanco@petroperu.com.pe">ivivanco@petroperu.com.pe</a> .
15	Certificados de Cursos obligatorios de la APN (Código PBIP, Seguridad Portuaria y los que exija la APN de acuerdo al tipo de actividad)	Sólo para acceso a las INSTALACIONES PORTUARIAS es <b>OBLIGATORIO</b>
16	Cargo de entrega del RISST	Adjuntar cargo de entrega del RISST de Petróleos del Perú - Petroperú S.A. Adjuntar cargo de entrega del RISST de la Contratista en caso aplique.
17	Acta de Reunión con Administrador de Contrato, personal de Seguridad de Petroperú y Representante de la Empresa Contratista.	CIRCULAR GDST-0117-2022 : Se comunica a todo el personal administrador de contrato que se le asigne un servicio u obra, deberá coordinar con personal de la Jefatura Seguridad e Higiene Industrial y Seguridad Patrimonial la ejecución de una reunión de apertura; en la cual, se coordinará los parámetros, directrices y lineamientos de la gestión Ambiental y Seguridad y Salud Ocupacional de Sede Talara con personal contratista; la cual deberá contar con la participación obligatoria del Representante legal o Gerente de la contratista, el ingeniero residente y el responsable de HSE. El acta de Reunión será uno de los requisitos obligatorios en la Gestión de Pases del Lote para el ingreso de personal contratista a las instalaciones

**Nota** El personal extranjero que realiza o deba efectuar actividades en Sede Talara; debe contar con el documento de Cambio de Calidad Migratoria emitido por la Superintendencia Nacional de Migraciones y el SCTR vigente con las dos coberturas: Pensión y Salud. Referencia: D.S. 008-2018-TR  
Considerar que para el trámite de entrega de fotocheck, el expediente debe ser enviado con 05 días hábiles de anticipación.



## APÉNDICE N° 12: REQUISITOS DE INGRESO VEHICULAR DE CONTRATISTAS

INGRESO DE VEHÍCULOS, MAQUINARIA PESADA Y GRÚAS		
A	CONDUCTORES DE VEHÍCULOS, OPERADORES MAQUINARIA PESADA Y GRUAS. (Adicional al expediente de PASE INGRESOS NUEVOS DE CONTRATISTAS, deberán de presentar):	PRECISIONES / OBSERVACIONES
1	Licencia de conducir	Copia vigente y legible. De acuerdo a la categoría requerida para el vehículo a conducir, maquinaria o grúa a operar
2	Certificado de competencia para Operadores de Maquinaria Pesada	Emitido por una entidad acreditada
3	Certificado de competencia para Operadores de Grúa	Emitido por una entidad acreditada
4	Certificado de competencia para Rigger	Emitido por una entidad acreditada
B	VEHÍCULOS	PRECISIONES / OBSERVACIONES
1	Tarjeta propiedad (con motor a Diesel)	
2	SOAT	Se describe la categoría correspondiente al vehículo solicitado
3	Certificado de Inspección Técnica vehicular (ITV)	Sólo para vehículos con antigüedad superior a 3 años.
C	MAQUINARIA PESADA	PRECISIONES / OBSERVACIONES
1	Documento que indique la propiedad	
2	SOAT	
3	Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil / Póliza Todo riesgo (TREC)	- Debe dar cobertura a las actividades a desarrollar en el servicio / obra o proyecto. - Se debe adjuntar la factura que acredite el pago de la póliza. - La Póliza deberá ser renovada con 10 días de anticipación
4	Tarjeta de cubicación con su capacidad indicada en la tolva	SÓLO caso de Volquetes y en cisternas
5	Certificado de Inspección de Operatividad	Emitido por empresa certificadora acreditada
D	GRÚAS Y CAMIÓN GRÚA	PRECISIONES / OBSERVACIONES
1	Documento que indique la propiedad	
2	SOAT	
3	Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil / Póliza Todo riesgo (TREC)	- Debe dar cobertura a las actividades a desarrollar en el servicio / obra o proyecto. - Se debe adjuntar la factura que acredite el pago de la póliza. - La Póliza deberá ser renovada con 10 días de anticipación
4	Certificado de Inspección de Operatividad	Emitido por empresa certificadora acreditada

**APÉNDICE N° 13: CLÁUSULAS DE COMPROMISO DE ADHESIÓN AL SISTEMA DE PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS Y FINANCIAMIENTO DEL TERRORISMO, AL SISTEMA DE PREVENCIÓN DE DELITOS DE CORRUPCIÓN Y AL SISTEMA DE GESTIÓN ANTISOBORNO**

En virtud de la presente cláusula, el CONTRATISTA declara haber recibido y leído la Política de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, de Delitos de Corrupción y de Gestión Antisoborno de PETROPERÚ adjunta al presente contrato (Ver **Apéndice N°13**); manifestando comprenderla y comprometiéndose a cumplirla, conjuntamente con sus socios o asociados, directores, integrantes de los órganos de administración, representantes legales, apoderados, y toda persona natural o jurídica que actúa por su cuenta o beneficio, por su encargo o en su representación; con énfasis en los siguientes aspectos:

- Utilizar recursos en la ejecución del presente contrato y la totalidad de pagos o cualquier otra transferencia de recursos, incluyendo garantías reales, efectuadas en favor de PETROPERÚ S.A., que proceden de fondos lícitos.
- No incurrir en delitos de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, o Corrupción bajo las formas de: Cohecho Activo Genérico, Específico o Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple o Agravada, entre otros delitos que las leyes de la materia establezcan, tales como la Ley N° 30424 y sus normas modificatorias, en relación con la celebración y la ejecución del presente contrato.
- No realizar, ofrecer, autorizar, solicitar o aceptar cualquier pago indebido o ilegal o, en general, cualquier beneficio indebido o ilegal o soborno, en relación con la celebración y la ejecución del presente contrato.
- Que ni el, ni sus socios o asociados (con la titularidad del 10% o más de acciones o participaciones), directores y gerentes: a) Tienen condena, mediante sentencia firme, por delito de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, delitos precedentes como Narcotráfico, Delitos Tributarios o Aduaneros, Minería Ilegal, Corrupción u otros que genere ganancias ilegales; Cohecho Activo Genérico, Específico y Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple y Agravada o Soborno; en el ámbito nacional o internacional; b) Se encuentran comprendidos en la Lista OFAC (Oficina de Control de Activos Extranjeros del departamento de Tesoro de los Estados Unidos de América), Lista de Terroristas del Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas, Lista relacionada con el Financiamiento de la Proliferación de Armas de Destrucción Masiva emitida por el Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas.
- Prevenir el soborno, adoptando medidas técnicas, organizativas o de personal apropiadas para evitar acto o práctica indebidos o conductas ilícitas; en la materia sobre la que versa el presente contrato.
- Poner a disposición de PETROPERÚ S.A. información veraz y completa, y en caso ésta sufra variaciones, presentar la información actualizada en un plazo de quince (15) días hábiles. PETROPERÚ S.A. puede solicitar la información que considere pertinente en cumplimiento de la legislación de lavado de activos y financiamiento del terrorismo.
- Comunicar a PETROPERÚ S.A. y las autoridades competentes, de manera directa y oportuna, cualquier acto o práctica indebidos o conductas ilícitas de la que tuviera conocimiento en relación con la celebración y la ejecución del presente contrato.

- PETROPERÚ S.A. puede resolver en cualquier momento el presente Contrato de pleno derecho, mediante notificación escrita al CONTRATISTA si, respaldado por evidencias, considera que el CONTRATISTA ha incumplido cualquiera de los compromisos mencionados en esta cláusula, situando a PETROPERÚ S.A. frente a un riesgo legal, patrimonial o reputacional o que pueda generarle sanciones administrativas, civiles, penales; sin perjuicio de que PETROPERÚ S.A. brinde información a las autoridades competentes e inicie las acciones legales pertinentes, incluyendo las indemnizatorias que resulten aplicables.

## APÉNDICE N° 14: POLÍTICA DE PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS Y FINANCIAMIENTO DEL TERRORISMO, DE DELITOS DE CORRUPCIÓN Y DE SOBORNO.



### POLÍTICA DE PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS Y DE FINANCIAMIENTO DEL TERRORISMO, DE DELITOS DE CORRUPCIÓN Y DE GESTIÓN ANTISOBORNO

El Directorio de Petróleos del Perú (en adelante PETROPERÚ S.A.) dedicada a la refinación, distribución y comercialización de combustibles y productos derivados de los hidrocarburos, expresa su rechazo a todo acto o intento de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo; de Corrupción, bajo las formas de Cohecho Activo Genérico, Específico y Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple y Agravada y otros; así como prohíbe todo acto o intento de Soborno; por parte de sus funcionarios, trabajadores y/o clientes, proveedores, socios o terceros relacionados; estando comprometido a que la Empresa cumpla las leyes de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo; de lucha contra la Corrupción y Antisoborno tales como la Ley de Prácticas Corruptas en el Extranjero de los Estados Unidos de 1977 (FCPA); así como los requisitos del Sistema de Gestión Antisoborno; manteniendo y cautelando la mejora continua del Sistema de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo en su calidad de Sujeto Obligado, conforme a la Ley 27693 y su Reglamento; del Sistema de Prevención de Delitos de Corrupción bajo los alcances de la Ley No. 30424 y normas modificatorias y reglamentarias; así como del Sistema de Gestión Antisoborno conforme a la Norma ISO 37001:2016; así como cualquier otra normativa que resulta aplicable.

En dicho marco, PETROPERÚ declara que no iniciará relaciones contractuales, laborales ni comerciales, con personas naturales o jurídicas, si éstas o algunos de sus Socios (con la titularidad del 10% o más de acciones o participaciones), Directores o Gerentes; han sido: i) Condenados, mediante sentencia firme, por delito de Lavado de Activos, Financiamiento del Terrorismo, delitos precedentes como Narcotráfico, Delitos Tributarios o Aduaneros, Minería Ilegal, Corrupción u otros que genere ganancias ilegales; Cohecho Activo Genérico, Específico y Transnacional, Tráfico de Influencias, Colusión Simple y Agravada, Soborno; en el ámbito nacional o internacional, durante el tiempo que dure la pena impuesta en la sentencia; y/o hubieran aceptado haber cometido tales delitos en dichos ámbitos, durante el lapso de 15 años desde la aceptación, salvo disposición legal en contrario; o, ii) Comprendidos en la Lista OFAC (Oficina de Control de Activos Extranjeros del departamento de Tesoro de los Estados Unidos de América), Lista de Terroristas del Consejo de Seguridad de las Naciones Unidas, Lista relacionadas con el Financiamiento de la Proliferación de Armas de Destrucción Masiva emitida por el Consejo de Seguridad de la ONU; o, iii) Han presentado documentación falsa u omisiones en Declaración Jurada entregada a la Empresa, según lo previsto en el Código Penal Peruano, por el lapso de 6 años desde que se produjo el hecho.

El Directorio ha encargado al Oficial de Cumplimiento, para que juntamente con el ente colegiado; ejerza la supervisión de la implementación y el mantenimiento de los referidos Sistemas de Prevención y/o Gestión; debiendo velar porque goce de autoridad, autonomía e independencia para el ejercicio de sus funciones; reportándole el Oficial, de cualquier actuación, conducta, información o evidencia que pueda vulnerar la presente Política.

La Empresa promueve y garantiza la implementación y funcionamiento del Procedimiento de Planteamiento de Inquietudes (denominado "Línea de Integridad"), mediante consultas o denuncias de buena fe ante hechos o conductas sospechosas; garantizando la confidencialidad de estas, así como la protección ante cualquier tipo de represalias al denunciante.

Los trabajadores y/o terceros o partes interesadas que incumplan cualquiera de las disposiciones de esta Política serán sujetos, previa investigación, a las medidas administrativas, civiles, penales y/o acciones contractuales correspondientes.

Acuerdo de Directorio No. 031-2021-PP de fecha 18.03.2021.  
LA EMPRESA.

## **APÉNDICE N° 15: CLÁUSULA SISTEMA DE INTEGRIDAD**

“El Sistema de Integridad tiene como finalidad gestionar la ética e integridad en PETROPERÚ, asumiendo un compromiso con las normas del sistema, así como fortalecer la cultura ética basada en la política de tolerancia cero frente al fraude, a la corrupción y a cualquier acto irregular, proporcionando así las directrices a seguir para desarrollar acciones preventivas y detectar actos irregulares.

En ese sentido, el CONTRATISTA se obliga al cumplimiento de lo dispuesto en: i) el Código de Integridad de PETROPERÚ; ii) la Política Corporativa de Integridad y Lucha contra la Corrupción y el Fraude; y, iii) los lineamientos del Sistema de Integridad, en lo que le sea aplicable a las obligaciones a su cargo.

El Código de Integridad de PETROPERÚ, la Política Corporativa de Integridad y Lucha contra la Corrupción y el Fraude, así como los Lineamientos del Sistema de Integridad se encuentran publicados en el portal de PETROPERÚ, en el siguiente enlace:

<https://www.petroperu.com.pe/buen-gobierno-corporativo/nuestro-sistema-de-integridad/>”