



CONDICIONES TÉCNICAS

SERVICIO DE TRATAMIENTO QUIMICO PARA EL LOTE I

PETRÓLEOS DEL PERÚ - PETROPERÚ S.A. GERENCIA DEPARTAMENTO EXPLORACIÓN y PRODUCCIÓN

OCTUBRE 2023

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy Nro. Documento: GCEO-2187-2023

CONDICIONES TÉCNICAS SERVICIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO PARA EL LOTE I

1. OBJETO DEL SERVICIO

PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A., en adelante PETROPERÚ, requiere contratar el Servicio de Tratamiento Químico para el Lote I, con la finalidad de cumplir con lo establecido en el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I.

2. DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO

El CONTRATISTA, por sus propios medios, con plena autonomía económica, administrativa y directiva deberá proporcionar el Servicio de Tratamiento Químico para el Lote I.

Mayores detalles del servicio en el [Apéndice N°1](#).

3. NORMATIVA APLICABLE AL SERVICIO

La contratación del Servicio responde a la siguiente normativa vigente:

- 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.

4. PLAZO DE EJECUCIÓN

El servicio será ejecutado en un plazo estimado de ciento ochenta y dos (182) días calendario o hasta que concluya el Contrato de Licencia para la Explotación de Hidrocarburos en el Lote I, lo que ocurra primero.

El inicio de ejecución contractual se estima que será el 22 de octubre de 2023 o cuando se suscriba el Contrato de Licencia del Lote I, lo que ocurra último; y previa coordinación con el Administrador del Contrato.

5. SISTEMA DE CONTRATACIÓN

Precios unitarios.

El CONTRATISTA deberá presentar la propuesta económica con el formato establecido en el [Apéndice N° 2](#).

6. MONTO ESTIMADO REFERENCIAL

RESERVADO, en dólares. 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.

7. LUGAR DE EJECUCIÓN

El servicio se realizará en las instalaciones del Lote I y del CONTRATISTA, ubicadas en la provincia de Talara, departamento Piura.

8. REQUERIMIENTOS TÉCNICOS MÍNIMOS

8.1. Experiencia de la empresa

El Postor deberá acreditar experiencia en servicios de tratamiento químico en Lotes Petroleros, en Refinerías de Petróleo, Plantas Petroquímicas, Plantas de Fraccionamiento y licuefacción de Gas Natural con una experiencia por un monto mínimo acumulado de US\$ 500,000.00 (quinientos mil dólares). Los servicios podrán tener una antigüedad no mayor a los últimos cinco (05) años contados desde la fecha de presentación de propuestas hacia atrás.

La experiencia del POSTOR se acreditará mediante copia simple de:

- (i) Copia simple de contratos, órdenes de trabajo u órdenes de servicio, y su respectiva conformidad de la prestación total o parcial del servicio; y/o
- (ii) Copia simple de comprobantes de pago cancelados (la cancelación será acreditada documental y fehacientemente, con voucher de depósito o nota de abono o reporte de estado de cuenta, cualquier otro documento emitido por entidad del sistema financiero que acredite el abono o mediante cancelación en el mismo comprobante de pago).

Cabe precisar que cuando la cancelación es en el mismo comprobante de pago, se debe contar con un sello con el término “cancelado” o “pagado” colocado por el cliente del Postor o por una entidad bancaria o financiera.

En los documentos presentados, deberá figurar en forma clara y legible la descripción del servicio, nombre o razón social del cliente, el monto del contrato o de la factura y la fecha del documento o cancelación, de lo contrario no se tomarán en cuenta. Si en los documentos no se indicaran la descripción o alcances del contrato, adicionalmente, el POSTOR deberá presentar información complementaria para tal efecto, de modo que acredite la experiencia solicitada.

Para facilitar la evaluación, de preferencia, el CONTRATISTA llenará el **Apéndice N°3**.

9. DOCUMENTOS PARA FORMALIZACIÓN DE CONTRATO

- Declaración jurada de cumplimiento del alcance del servicio (**Apéndice N°4**).
- Carta Fianza de Garantía de Fiel Cumplimiento de sus obligaciones contractuales. (**Apéndice N°5**).

CASS

- Documentación que acredite la formación y experiencia del Supervisor CASS requerida en el numeral 16.
- Declaración Jurada de paralización de trabajos por riesgo inminente (**Apéndice N°6**).
- 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°7**).

10. GARANTÍAS

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 será solidaria, irrevocable, de carácter incondicional, de realización automática y sin beneficio de excusión, ejecutable al solo requerimiento de PETROPERÚ, bajo responsabilidad de la entidad que la emite; la misma que deberá estar dentro del ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP o estar considerada 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 del 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 (7) 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°5**.

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.

11. PÓLIZAS

EL CONTRATISTA es responsable de contratar y mantener vigentes durante el plazo de tiempo de ejecución del contrato, todas las pólizas de seguros y coberturas que por Ley le competen a su actividad¹. Adicionalmente y en amparo al presente contrato, deberá contar las siguientes pólizas de seguros.

- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva**, por una Suma Asegurada no menor de US\$ 1,000,000 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.

¹ 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.

- Responsabilidad Civil de Contratistas Independientes y/o Sub-contratistas
- Responsabilidad Civil Cruzada
- Responsabilidad Civil de Locales y Operaciones.
- Responsabilidad Civil de Trabajos Terminados
- Responsabilidad Civil en exceso de vehículos propios y ajenos.
- Responsabilidad Civil de la carga.
- Transporte de personal en medios de transporte propios o de terceros contratados para tal fin.
- Responsabilidad Civil por incendio, explosión, humo, agua
- Responsabilidad Civil por Contaminación y/o Polución accidental, súbita e imprevista, incluyendo los gastos de remediación y limpieza
- Transporte de personal en medios de transporte propios o de terceros contratados para tal fin.
- Gastos médicos admitidos hasta US\$ 10,000 por evento y limite agregado vigencia.
- Se ampara la Responsabilidad Civil del uso, almacenamiento, manipuleo y transporte, incluyendo carga y descarga, de hidrocarburos, líquidos y gas combustible y/o inflamables e insumos químicos y otras mercaderías denominadas peligrosas.

La póliza debe describir el tipo de servicio brindado que se encuentra cubierto y debe hacer mención del contrato suscrito con PETROPERU.

- **Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles²** hasta por una Suma Asegurada de US\$ 100,000.00 por cada vehículo, en caso sea aplicable.

DISPOSICIONES GENERALES PARA LAS PÓLIZAS DE SEGUROS:

- Las Pólizas de Seguros de Responsabilidad Civil deberán incluir a PETROPERÚ, como asegurado adicional dejando constancia que en caso de siniestro PETROPERU tiene la denominación de tercero beneficiario, de forma tal que cubra adecuadamente cualquier daño a sus propiedades y/o dependientes.
- Las Pólizas de Seguros de Responsabilidad Civil deberán dejar constancia que en caso de siniestro PETROPERU tiene la denominación de tercero, de forma tal que cubra adecuadamente cualquier daño a sus propiedades y/o dependientes.
- Las pólizas de seguros, con excepción del SOAT, deberán tener el carácter de primarias.
- Cualquier otra póliza de seguro contratada sobre el mismo interés asegurado, es en exceso y no concurrente.
- La póliza de Responsabilidad Civil considerará como terceros a los familiares de los trabajadores, al personal contratado y de contratistas y/o subcontratistas, y/o empresas que prestan servicios a PETROPERU.
- La aseguradora renuncia a su derecho de subrogación contra PETROPERÚ S.A., sus agentes, funcionarios y trabajadores en general.
- Incluir una disposición por la cual se estipule que la aseguradora se obliga a cursar notificación por escrito a PETROPERÚ S.A. en caso fuera a producirse alguna modificación, anulación de las pólizas de seguros o incumplimiento de pago de primas.
- 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.

² Considerar esta cláusula siempre que ingresen vehículos a las instalaciones donde se prestará el servicio.

- En el supuesto caso que las pólizas de seguros sean insuficientes o no puedan ejecutarse por cualquier motivo, ante la eventualidad de un siniestro, el Contratista asumirá directamente el pago de la indemnización a terceras personas, así como a PETROPERÚ S.A. y a su personal.
- En caso de siniestro, el importe del deducible será asumido por el Contratista. PETROPERÚ S.A., su personal y terceros afectados, serán íntegramente indemnizados.
- 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.

12. SUBCONTRATACIÓN

Conforme al Artículo 70 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, durante la ejecución contractual se reserva el derecho de autorizar los porcentajes de subcontratación de prestaciones.

En caso de subcontratar, el CONTRATISTA deberá exigir a sus subcontratistas que cumplan con las normas del Sistema de Integridad y Políticas Corporativas de PETROPERÚ.

Aun cuando el CONTRATISTA haya subcontratado, conforme con lo indicado precedentemente, es el único responsable de la ejecución total del contrato frente a PETROPERÚ. Las obligaciones y responsabilidades derivadas de la subcontratación son ajenas a PETROPERÚ.

13. 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.

13.1. Penalidad por retraso

En caso de retraso injustificado o retrabajo 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.

13.2. Penalidad de ambiente, seguridad y salud ocupacional

- a) El presente numeral y penalidades de Ambiente, Seguridad y Salud en el Trabajo serán aplicables al servicio.
- b) 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 detalla en el **Apéndice N° 8**.

14. FACTURACIÓN Y FORMA DE PAGO

El CONTRATISTA deberá presentar una valorización mensual. Dicha valorización será por los trabajos realmente ejecutados, sobre la base de partidas y precios unitarios establecidos, adjuntando los documentos que lo sustenten.

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.

Los comprobantes de pago (facturas) del CONTRATISTA serán pagados a los sesenta (60) días calendario de su correcta presentación. Solo en el caso que, los comprobantes de pago sean emitidas **por una MYPE**, se pagarán a los treinta (30) días calendario, contados a partir de la fecha de emisión de la factura. Para tal efecto la MYPE deberá entregar lo siguiente:

- 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.
- Número de cuenta de la empresa del sistema financiero en la que se le debe abonar el importe de la factura, 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.

El comprobante de pago deberá remitirse en formato PDF a la Mesa de Partes Virtual <https://mesadeparteshvirtual.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 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.

15. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD

La administración del servicio estará a cargo de Jefatura Operativa del Lote I de la Gerencia Dpto. Exploración y Producción y la conformidad del servicio será aprobada por Gerente Dpto. Exploración y Producción.

16. PERSONAL REQUERIDO

Es responsabilidad del 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 de sus funciones.

16.1. Coordinador de Operaciones

Experiencia mínima de cinco (05) años como Coordinador en servicios de tratamientos químicos y/o monitoreo químico de pozos. Deberá tener poder de decisión.

- Responsable de la coordinación con PETROPERÚ. Deberá mantener una constante comunicación con el Administrador del Contrato.
- Responsable del cumplimiento del programa de tratamiento químico, equipos, personal, sistema de gestión, indicadores y todo lo que este tipificado dentro del contrato.
- Presentar los informes, estadísticas, análisis de falla, recomendaciones y otros requeridos por PETROPERÚ.
- Responsable de registrar y responder toda anotación registrada en el cuaderno de servicio.
- Asistir a las reuniones de coordinación solicitadas por PETROPERU.

16.2. Supervisor de Tratamiento Químico

Ingeniero Químico con experiencia no menor a dos (02) años en tratamientos químicos en campo y/o monitoreo químico de pozos.

- Supervisar el proceso de Tratamiento Químico del crudo garantizando que cumpla con los estándares exigidos para la venta y asegurando la integridad de las instalaciones, protección del medio ambiente seguridad y la salud de las personas que intervienen en el proceso.

- Realizar el monitoreo y análisis correspondiente a las muestras tomadas en cada uno de los puntos del proceso a fin de garantizar las condiciones del agua de vertimiento e inyección, así como los parámetros de calidad de crudo y gas.
- Ser referente activo y soporte operativo para los sectores de Producción, Mantenimiento, entre otras.
- Deberá realizar trabajos de campo de manera interdiaria, pudiendo ser: i) Lunes, Miércoles y Viernes o ii) Martes, Jueves y Sábado; las horas diarias dependerán del programa de tratamiento químico.

16.3. Supervisor de QHSSE (Cantidad 01 Puesto)

Durante el inicio del servicio la empresa contratista debe acreditar al administrador de contrato, que conforme a lo establecido en el artículo 30° de la Ley N° 29783, “Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo”, se determinará un Supervisor de Seguridad y Salud en el Trabajo (denominado internamente Asistente CASS), el perfil de este personal debe cumplir lo indicado en el art. 47 del D.S. 005-2012-TR:

- Ser trabajador del empleador. Se acreditará con Declaración Jurada emitida por el CONTRATISTA.
- Tener dieciocho (18) años de edad 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.
- De preferencia, tener capacitación en temas de seguridad y salud en el trabajo o laborar en puestos que permitan tener conocimiento o información sobre riesgos laborales.

DISPOSICIONES GENERALES PARA EL PERSONAL

El personal del CONTRATISTA deberá ser dirigido y supervisado exclusivamente por el Coordinador de Operaciones de dicha Empresa, son los únicos autorizados 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.

Es responsabilidad del CONTRATISTA entregar a su personal los equipos de protección personal (EPP), necesarios y en buen estado de conservación durante la vigencia del

Servicio; así como herramientas personales y equipos para desarrollar sus actividades, y velar por el adecuado uso de estos.

Para el inicio del servicio, el CONTRATISTA deberá presentar a PETROPERÚ la documentación que acredite que cumple con el perfil solicitado; así como, la documentación médica y de seguridad de los trabajadores propuestos, es decir los Carné Sanitarios y Certificados de Vacunación. Asimismo, el CONTRATISTA se asegurará que su personal destacado para el servicio tome anualmente los exámenes médicos ocupacionales. El CONTRATISTA es responsable de la seguridad y salud de sus trabajadores.

17. CUADERNO DE SERVICIO

EL CONTRATISTA habilitará un Cuaderno de Servicio (en adelante, el “Cuaderno”) que permanecerá bajo la custodia de PETROPERU. El Cuaderno constará de hojas numeradas.

En el Cuaderno se definirá quien actuará como fiscalizador del Servicio por parte de PETROPERÚ, así como el representante de EL CONTRATISTA.

En el Cuaderno se registrarán las comunicaciones o relación de hechos que cualquiera de las Partes considere documentar, tales como observaciones, incumplimientos de medio ambiente, seguridad y/o salud ocupacional, aplicación de multas, entre otros.

18. 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.
- El CONTRATISTA reconoce que, si infringe las obligaciones establecidas en el contrato, responderá por todos los daños y perjuicios que dicho incumplimiento ocasione a PETROPERÚ.
- El CONTRATISTA es el responsable por la calidad ofrecida y por los vicios ocultos de los bienes o servicios ofertados por un plazo no menor de un (1) año contado a partir de la conformidad otorgada por PETROPERÚ.
- Cumplir las obligaciones que resultan aplicables en virtud de la legislación vigente, en particular, todas las obligaciones laborales y previsionales con sus trabajadores.
- Cumplir las obligaciones laborales de seguridad social conforme a ley. Esto obliga al CONTRATISTA a tener a su personal en el régimen laboral que corresponda según la actividad que irán a desarrollar, con todos los derechos y obligaciones que el referido régimen contempla. Sin perjuicio de ello, el CONTRATISTA será responsable ante cualquier reclamo de su personal, respecto al incumplimiento de tales obligaciones. La falta de pago de obligaciones laborales se considerará como una causal de resolución de Contrato.
- EL CONTRATISTA estará a cargo del transporte de su personal y carga, hospedaje y alimentación de su personal.
- El CONTRATISTA deberá contar con el stock adecuado de repuestos, insumos y consumibles para la prestación de los servicios.
- El CONTRATISTA deberá contar con todos los permisos requeridos por la legislación ambiental y de otro tipo, así como todas las aprobaciones necesarias de toda

Autoridad Gubernamental para la prestación del servicio, salvo que por su naturaleza deban ser obtenidos por PETROPERÚ.

- 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 relacionado con el servicio.
- El CONTRATISTA deberá brindar el correspondiente entrenamiento previo a su personal con relación a la exigencia de los procedimientos y normas de seguridad de PETROPERÚ.
- Cumplir y hacer que sus subcontratistas cumplan las obligaciones laborales de seguridad social conforme a ley. Esto obliga al CONTRATISTA a tener a su personal en el régimen laboral que corresponda según la actividad que irán a desarrollar, con todos los derechos y obligaciones que el referido régimen contempla. Sin perjuicio de ello, el Contratista será responsable ante cualquier reclamo de su personal, respecto al incumplimiento de tales obligaciones. La falta de pago de obligaciones laborales se considerará como una causal de resolución de Contrato. En caso de incumplimiento de obligaciones laborales por parte del Contratista, PETROPERÚ S.A. podrá realizar el pago directo de obligaciones laborales con cargo a deudas a pagar a la Contratista.
- Proveer a su personal de los implementos, instrumentos, herramientas, equipos, procedimientos y mecanismos requeridos para la óptima prestación del servicio.
- El CONTRATISTA, los sábados, Domingos y Feriados, debe garantizar la presencia activa de las guardias de su personal (presencia en el Lote I). El CONTRATISTA deberá programar la jornada y turno de su personal tomando en cuenta las necesidades de los servicios a prestar. Esto será pagado como precio unitario.
- El CONTRATISTA, ante inasistencias del personal, debe tomar sus controles operativos, para garantizar siempre en campo el 100% de los puestos requeridos. Debe enviar todos los días por correo la asistencia del personal, y la justificación de acuerdo con ley de los ausentismos, así mismo, llevar un indicador sobre ausentismos y rotación del personal en el informe mensual (rotación de personal; renuncias, despidos, etc.).
- El CONTRATISTA deberá Garantizar el Cumplimiento del Servicio con su Organigrama y Estrategia de Mantenimiento presentado.
- EL CONTRATISTA deberá dar las facilidades a PETROPERÚ para realizar inspecciones inopinadas de las instalaciones a fin de constatar la ejecución de los servicios prestados por la Contratista.
- El Contratista que desarrolle labores presenciales en las instalaciones de PETROPERÚ debe cumplir los procedimientos de prevención del COVID-19 aplicables a Contratistas recogidos en el Plan para la Vigilancia, Prevención y Control COVID-19 de PETROPERÚ, de no hacerlo será causal de resolución de contrato.

19. FACILIDADES, OBLIGACIONES Y/O RESPONSABILIDADES DE PETROPERÚ

PETROPERÚ otorgará las siguientes facilidades al CONTRATISTA:

- Brindar toda la información que obre en su poder y que fuera requerida por EL CONTRATISTA para la adecuada prestación del Servicio.
- Brindar las facilidades que correspondan para que EL CONTRATISTA pueda prestar adecuadamente las obligaciones a su cargo.

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.

20. CAUSALES DE RESOLUCIÓN DE CONTRATO

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.

21. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE

21.1. El nivel de riesgo del CONTRATISTA según la Tabla 03 del procedimiento PROO1-390 es "MEDIO".

21.2. Queda prohibido el ingreso de dispositivos con fuentes de ignición a áreas operativas.

21.3. 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.

21.4. 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

- 21.5. 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 antíflema con el respectivo logo del CONTRATISTA.
- 21.6. 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.
- 21.7. 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.
- 21.8. 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.
- 21.9. 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 se presente a laborar bajo la influencia del alcohol o las 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.

22. CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO

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

- Documentos que acreditan la experiencia del personal indicado en el numeral 16.
- Pólizas de acuerdo al numeral 11.
- Documentos para la autorización de ingreso de personal a campo establecidos en el [Apéndice N°9](#).
- Documentos para la autorización de ingreso de vehículos a campo establecidos en el [Apéndice N°10](#).

23. ENTREGABLES

EL CONTRATISTA remitirá los entregables establecidos en el [Apéndice N° 1](#), así como:

- EL CONTRATISTA deberá entregar - por cada día de servicio - toda la información obtenida en los formatos digitales compatibles con las bases de datos de PETROPERÚ.
- La Contratista deberá remitir los resultados de análisis y suministro de productos químicos consignados en los Reportes diarios de Tratamiento Químico hayan sido entregados (en físico y/o digital) a PETROPERÚ. De no

mediar observaciones por parte de PETROPERÚ dentro de los siete (07) días hábiles desde su presentación, los reportes diarios se considerarán aprobados.

- EL CONTRATISTA presentará los programas e informes de la manera siguiente:

Reporte Semanal

EL CONTRATISTA deberá presentar el Reporte de Tratamiento Químico en físico y/o digital por cada día de servicio a PETROPERÚ.

Reporte de Curvas de Calibración (cuando lo requiera PETROPERÚ)

EL CONTRATISTA deberá entregar reporte de los resultados de las curvas de calibración y factores de corrección de las soluciones empleadas para los análisis realizados en el laboratorio y en campo. EL CONTRATISTA en coordinación con PETROPERÚ definirá la frecuencia.

Informe Mensual

El Informe Mensual del Servicio será entregado el quinto día útil de cada mes, el cual deberá incluir lo indicado en el **Apéndice N°1D** de las cláusulas técnicas de las Condiciones Técnicas. Además, deberá considerar los resultados de los tratamientos del mes anterior e indicadores.

Informes Técnicos

Los informes técnicos, resultado de las evaluaciones y/o propuestas de mejora del tratamiento químico aplicado deberán ser entregados previa coordinación y establecimiento de los plazos para el cumplimiento de los mismos.

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

24. VISITA OPCIONAL

Los postores podrán solicitar una visita al Lote I.

25. SUSPENSIÓN DE PAGOS

PETROPERÚ se reserva el derecho de suspender los plazos previstos en las Condiciones Técnicas para efectuar los pagos a su cargo, cuando el CONTRATISTA haya ignorado requerimientos escritos hechos formalmente por PETROPERÚ sobre aspectos del servicio de obligatorio cumplimiento para el CONTRATISTA y, cuando no se hayan solucionado dichas solicitudes, habiendo PETROPERÚ acreditado dichos incumplimientos fehacientemente. Tal suspensión cesará una vez PETROPERÚ verifique que el CONTRATISTA ha cumplido con todos los requerimientos formulados, no pudiendo negarse a levantar la suspensión por motivos que carezcan de racionalidad técnica, legal y/o comercial.

26. SUSPENSIÓN DEL CONTRATO

Tal como se señala en el artículo 66 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ solo se suspenderá el plazo cuando se produzcan eventos no atribuibles a las partes que originen la paralización de la ejecución de prestaciones. Las partes

pueden acordar por escrito la suspensión del plazo de ejecución contractual hasta la culminación de dicho evento, sin que ello suponga el reconocimiento de algún gasto y/o costo, salvo aquellos que resulten necesarios para viabilizar la suspensión. Reiniciado el plazo de ejecución, corresponde a PETROPERU comunicar al CONTRATISTA la modificación de las fechas de ejecución, respetando los términos en los que se acordó la suspensión.

27. DOCUMENTACION PETROPERÚ

Copia de los siguientes documentos, descargarlos del enlace que se indica:

- Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERU.
- Reglamento Interno de Seguridad y Salud en el Trabajo (REGA1-021)
- Declaración Jurada de Salud (registro SIG-RE-106).
- Matriz IPERC (FORA1-677)
- Permiso de trabajo integrado (FORO1-167)
- Gestión de Permisos de Trabajo (PROO1-246)

Enlace:

<https://cloud.petroperu.com.pe/index.php/s/pCX5ZXPmk3mfSJ>

Password: Proced1m1ent@s

28. CONFIDENCIALIDAD DE LA INFORMACIÓN

EL CONTRATISTA deberá cumplir con la Política Corporativa de Seguridad de la Información de PETROPERÚ. Para tal efecto, PETROPERÚ le entregará un ejemplar del mismo. Asimismo, EL CONTRATISTA deberá guardar confidencialidad y reserva de la información a la que acceda en virtud del presente Servicio y reportar de inmediato cualquier irregularidad de seguridad de la información detectada.

EL CONTRATISTA deberá mantener en estricta confidencialidad toda la información recibida de PETROPERÚ o generada como consecuencia de la ejecución del presente Servicio. Asimismo, se obliga a utilizar dicha información únicamente para el cumplimiento de las obligaciones a su cargo, salvo que medie autorización expresa dada por escrito por el representante autorizado de PETROPERÚ. Para tal efecto, EL CONTRATISTA deberá suscribir un Compromiso de Confidencialidad.

En particular, EL CONTRATISTA se obliga a lo siguiente:

- Hacer de conocimiento de su personal y representantes que accedan a la información, respecto del contenido del carácter confidencial de la información y respecto de las obligaciones del CONTRATISTA respecto de su uso y conservación.
- Tomar las medidas que resulten necesarias para impedir que la información confidencial sea conocida por o revelada a terceros o utilizada para fines distintos a los que son materia de este contrato.
- La información confidencial sólo podrá ser divulgada a terceras personas, previo consentimiento expreso y escrito de PETROPERÚ.
- Informar inmediatamente sobre cualquier desvío, pérdida o robo de la información que recibe, así como a tomar las medidas correctivas del caso y asumir las responsabilidades a las que se diera lugar.

- Devolver toda la información que obre en su poder, a requerimiento de PETROPERÚ, incluyendo cualquier copia que se haya producido para el trabajo que se va a realizar.
- Indemnizar a PETROPERÚ en caso de que el incumplimiento de alguno de los compromisos expresados en este documento genere algún daño o perjuicio.

La obligación de confidencialidad subsistirá aún durante el plazo de cinco (5) años después de finalizada la vigencia del contrato y su incumplimiento hará responsable a EL CONTRATISTA de los daños y perjuicios que pudiera ocasionar a PETROPERÚ.

La obligación de confidencialidad que asume EL CONTRATISTA no alcanza a aquella información que: a) Sea de dominio público; b) Se encuentre en poder del Estudio por otros medios, o le hubiera sido comunicada por terceras personas o; c) Por mandato de la ley o por medio de mandato judicial deba ser divulgada o presentada a las autoridades.

En ese supuesto, EL CONTRATISTA se compromete a comunicar a PETROPERÚ de este hecho con al menos tres (3) días de anticipación con la finalidad que esta última pueda oponer a dicho requerimiento las defensas de ley que considere oportunas.

29. PREVENCIÓN DE LAVADO DE ACTIVOS Y FINANCIAMIENTO DEL TERRORISMO, DE DELITOS DE CORRUPCIÓN Y DE SOBORNO

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°11](#)); 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.

30. 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/>”

31. COMPROMISO DEL CONTRATISTA DE TOLERANCIA CERO AL ACOSO U HOSTIGAMIENTO SEXUAL

PETROPERU practica y promueve el ejercicio de tolerancia cero al acoso u hostigamiento sexual en cualquiera de sus formas, con la finalidad de garantizar un ambiente libre de acoso, hostigamiento, discriminación y violencia, así como promover

un lugar de trabajo saludable y seguro que permita el bienestar físico y mental de sus trabajadores. A efectos de trasladar nuestro compromiso de tolerancia cero al acoso u hostigamiento sexual a los contratistas de PETROPERU, EL CONTRATISTA deberá presentar, para el inicio del servicio, una Declaración Jurada adhiriéndose a esta iniciativa y al estricto cumplimiento de la Ley N° 29742 “Ley de Prevención y sanción del hostigamiento sexual”. Ver **Apéndice N°12**.

32. APÉNDICES

- Apéndice N°1: Alcance detallado y descripción del servicio.
- Apéndice N°1A: Normas aplicables a los métodos de medición.
- Apéndice N°1B: Condiciones mínimas que debe contar el almacén de productos químicos.
- Apéndice N°1C: Especificaciones unidad móvil de dosificación de química a pozos.
- Apéndice N°1D: Reporte mensual servicio de tratamiento químico.
- Apéndice N°1E: Información de ductos existentes en el lote i
- Apéndice N°2: Propuesta económica.
- Apéndice N°3: Relación de documentos que acrediten la experiencia del postor en la actividad.
- Apéndice N°4: Declaración Jurada de Cumplimiento del Alcance del Servicio.
- Apéndice N°5: Modelo Garantía por el Fiel Cumplimiento del Contrato.
- 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.
- Apéndice N°8: Penalidades de Ambiente, Seguridad Y Salud Ocupacional
- Apéndice N°9: Requisitos Ingresos Nuevos de Personal Contratista
- Apéndice N°10: Requisitos de Ingreso Vehicular de Contratistas
- Apéndice N°11: Política de Prevención de Lavado de Activos y Financiamiento del Terrorismo, De Delitos De Corrupción Y De Soborno.
- Apéndice N°12: Declaración Jurada sobre Compromiso de Tolerancia Cero al Acoso u Hostigamiento Sexual y al Estricto Cumplimiento de la Ley N° 29742

APÉNDICE N° 1 ALCANCE DETALLADO Y DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO

Este servicio contempla las actividades de monitoreo en campo (baterías, estaciones de tratamiento, estaciones de compresión, tanques de fiscalización, ductos y pozos del Lote I), análisis en campo, suministro de productos químicos, evaluación de los tratamientos aplicados y análisis de laboratorio.

Para la ejecución del servicio se deberán tener en cuenta los estándares, procedimientos e instructivos; entre otros relacionados al servicio.

1. INSTALACIONES

Las instalaciones ubicadas dentro del Lote I se detallan a continuación:

- **BATERÍAS Y PIAS:** Estaciones de Tratamiento, Tanques y/o Gun Barrel de baterías, bombas de dosificación química en general y plantas de inyección de agua salada (PIA).
- **POZOS:** Instalaciones internas y externas de pozos productores y pozos inyectoros de agua, incluyendo líneas de flujo a manifolds de campo y baterías de producción.
- **DUCTOS:**
 - **Oleoductos:** Sistemas de transporte desde las baterías (incluye manifold de campo) hasta estaciones de tratamiento de crudo y tanques de fiscalización.
 - **Gasoductos:** Sistemas de transporte de gas desde las estaciones de compresión hasta Estaciones de tratamiento y Planta de Gas Pariñas.
 - **Acueductos:** Sistemas de transporte de agua de producción tratada desde las PIAS hasta los manifolds de Inyección.

En el **Apéndice N°1E** se adjunta longitudes y diámetros de los oleoductos, gasoductos y acueductos existentes en el Lote I.

La producción actual del Lote I es 520 BOPD y 350 BWPD.

2. INFORMACION BASICA DEL AREA DE CALIDAD DE CRUDO Y AGUA

El área de calidad de crudo y agua comprende las baterías, estaciones de tratamiento, tanques de fiscalización, plantas de inyección de agua salada y pozos inyectoros.

Instalación	LOTE I
Baterías	7
Estación de tratamiento	---
Estación de rebombeo	1
Tanque de fiscalización	1
Plantas de Inyección de Agua Salada	1
Pozos inyectoros	3

Tabla N° 1: Resumen de instalaciones del área de Calidad de crudo y agua

El tanque fiscalización tiene una capacidad de 8,000 Barriles.

Sistema de extracción	Lote I
Bombeo mecánico	136
PL	12
GL	0
PCP/SF	0
Total	148

Tabla N° 2: Número de pozos por sistema de extracción

Número de pozos productores	Lote I
Con tratamiento	32
Sin tratamiento	116
Pozos nuevos	0
Total	148

Tabla N° 3: Número de pozos con y sin tratamiento

El tratamiento de los pozos es por batch.

3. INFORMACIÓN BÁSICA DEL ÁREA DE DUCTOS

- Longitud total de oleoductos: 28,674 m
- Longitud total de gasoductos: 16,429 m
- Longitud total de acueductos: 1,667 m
- Número total de estaciones de compresión: 01

Los puntos para toma de muestra, actualmente disponibles, en oleoductos están ubicados en la salida de bomba. Para el caso de gasoductos se encuentran disponibles en los separadores.

4. REQUERIMIENTOS DEL SERVICIO

4.1. Especificaciones para el proceso de deshidratación del crudo

Tratamiento Químico	Punto de Medición	Determinación	Valor objetivo	Estándar aplicable ⁽¹⁾
Rompedor de emulsión	Despacho y medición Lote I - VENTA	<ul style="list-style-type: none"> - API - BSW - Contenido de sales (PTB) 	<ul style="list-style-type: none"> ≥ 31 ≤ 0.25 % ≤ 10 	<ul style="list-style-type: none"> Contenido de agua en crudo: ASTM D-4007 ASTM 4377-93^a Salinidad del crudo: ASTM D-3230

Tabla N° 4: Especificaciones exigidas para la deshidratación de crudo

EL CONTRATISTA deberá realizar el tratamiento químico de las emulsiones de agua en

crudo del Lote I.

Lote	Ubicación
Lote I	Tanque de fiscalización 1650 - 1671

Tabla N° 5: Instalaciones donde se realizarán las mediciones finales

EL CONTRATISTA deberá suministrar los reactivos IQPF para los análisis de BSW y PTB. Cabe señalar que, no se cuenta con torre desaladora.

4.2. Especificaciones para el proceso de tratamiento de agua de inyección

EL CONTRATISTA deberá realizar el tratamiento químico del agua de formación o de cualquier otra fuente tratada en las plantas de inyección de agua (PIA). Las especificaciones requeridas que LA CONTRATISTA deberá cumplir para considerar que el tratamiento químico cumple su objetivo en PIA y pozos inyectoros se presentan en la siguiente tabla.

PARÁMETROS	VALOR OBJETIVO
	POZOS LOTE I
Sólidos Suspendidos Totales (SST)	≤50 mg/L
Bacterias (BSR)	≤ 1000 bacteria/mL
O ₂ disuelto	≤100 ppb
Hidrocarburos (petróleo en agua)	≤ 50 mg/L
Residual de biocida	Definido entre PETROPERÚ y LA CONTRATISTA de acuerdo a base de biocida a inyectar.
Residual de inhibidor de corrosión	A determinar en forma conjunta con LA CONTRATISTA
Residual de inhibidor de incrustaciones	A determinar en forma conjunta con LA CONTRATISTA
Velocidad de corrosión (cupones y LPR)	≤ 5 mpy o 85% de reducción de la concentración de hierro sin tratamiento.

Tabla N° 6: Especificaciones para el Tratamiento de Agua de Formación en PIA y Pozos Inyectoros

4.3. Especificaciones para el tratamiento químico aplicado en pozos productores

Los tratamientos de pozos productores serán evaluados en forma específica para cada caso en particular y por tipo de tratamiento. Los parámetros de evaluación genéricos se presentan en la siguiente tabla.

PARÁMETROS	VALOR OBJETIVO
Velocidad de corrosión (cupones y ER)	≤ 5 mpy
Concentración de bacterias sulfato reductoras (BSR)	≤ 1000 bacteria/mL
Número de pozos a pulling por problemas químicamente influenciados que cuentan con tratamiento químico	1 por mes

Residual de inhibidor de corrosión	A determinar en forma conjunta con LA CONTRATISTA
Hierro total	85% de reducción de la concentración de hierro sin tratamiento
Residual de biocida	A determinar en forma conjunta con LA CONTRATISTA
Determinación de H ₂ S y/o sulfuros	Depende de cada pozo en particular
Punto de enturbiamiento	A definir en forma conjunta con LA CONTRATISTA

Tabla N° 7: Especificaciones para el Tratamiento Químico en Pozos Productores

4.4. Especificaciones para el Tratamiento Químico aplicado en ductos

En cada proceso se fijarán los parámetros de evaluación basándose en las posibilidades actuales de las instalaciones, pudiendo ser redefinidos si se obtienen mejoras en los procesos. El área de ductos comprende: oleoductos, gasoductos y acueductos.

A continuación, se indican, para cada tratamiento químico particular, las determinaciones mínimas aconsejadas, los valores objetivos a alcanzar y las técnicas de medición recomendadas. Ver Tablas siguientes.

PARÁMETROS	VALOR OBJETIVO
Velocidad de corrosión (cupones y ER)	≤ 5 mpy
Concentración de bacterias sulfato reductoras (BSR)	≤ 1000 bacteria/mL
Residual de inhibidor de corrosión	A determinar en forma conjunta con LA CONTRATISTA
Residual de biocida	A determinar en forma conjunta con LA CONTRATISTA

Tabla N° 8: Especificaciones para el Tratamiento Químico en Oleoductos

PARÁMETROS	VALOR OBJETIVO
Velocidad de corrosión (cupones, LPR, ER)	≤ 5 mpy
Concentración de bacterias sulfato reductoras (BSR)	≤ 1000 bacteria/mL
Residual de inhibidor de corrosión	A determinar en forma conjunta con LA CONTRATISTA
Residual de biocida	A determinar en forma conjunta con LA CONTRATISTA

Tabla N° 9: Especificaciones para el Tratamiento Químico en

Gasoductos

PARÁMETROS	VALORES OBJETIVO
Velocidad de corrosión (cupones y LPR)	≤ 5 mpy
Concentración de bacterias sulfato reductoras (BSR)	≤ 100 bacteria/mL
Residual de inhibidor de corrosión	A determinar en forma conjunta con EL CONTRATISTA
Residual de biocida	A determinar en forma conjunta con EL CONTRATISTA
Residual de inhibidor de incrustación	A determinar en forma conjunta con EL CONTRATISTA

Tabla N° 10: Especificaciones para el Tratamiento Químico en Acueductos

4.5. Comunicaciones

EL CONTRATISTA deberá contar equipos de comunicación antiexplosivos y con una comunicación por internet (incluye cantidad de equipos necesaria) de manera que la comunicación entre PETROPERÚ y EL CONTRATISTA se realice de manera fluida y oportuna.

4.6. Requerimientos de Supervisión Especiales, de Seguridad, Salud y Medio Ambiente.

El proveedor deberá cumplir con permitir las auditorias en sus instalaciones de forma inopinada, como parte de los procesos de supervisión.

5. APORTES ESPECÍFICOS DEL PROVEEDOR

5.1. Equipos y Materiales de Trabajo

a) Sistema de Dosificación.

EL CONTRATISTA deberá asegurar el cumplimiento de las especificaciones mínimas del sistema de dosificación química descritas en el **Apéndice N°1C**.

En los casos en que la unidad móvil de aplicación de químicas presente problemas mecánicos y se interrumpan los trabajos de inyección química a pozos, EL CONTRATISTA deberá brindar una solución alternativa de contingencia en un plazo no mayor a 24 horas.

b) Equipos de Laboratorio.

EL CONTRATISTA no trabajará con materiales ni equipos en mal estado, que impliquen un riesgo a la seguridad y a la salud ocupacional durante su uso.

EL CONTRATISTA deberá preparar y cumplir un programa de control periódico de calibración y verificación de equipos (balanzas analíticas, medidores de pH, micropipetas, etc.). EL CONTRATISTA deberá hacer llegar copias de los certificados de calibración cuando PETROPERÚ requiera los servicios de análisis de fluido en el laboratorio de EL CONTRATISTA.

c) Equipos empleados en campo.

EL CONTRATISTA deberá contar con un número de camionetas suficiente y adecuado para la ejecución del servicio. Asimismo, deberá contar con todas las facilidades para la movilización de equipos y productos químicos dentro de las instalaciones del Lote I.

Los análisis son puntuales y a requerimiento de la operación para verificar la efectividad del tratamiento.

5.2. Requisitos de Seguridad.

PETROPERÚ debe cumplir con los “Requisitos de Seguridad para el ingreso a las locaciones” y el cumplimiento del Protocolo COVID.

PETROPERU brindará una charla de inducción vía on-line al inicio del servicio.

En el caso de unidades móviles, EL CONTRATISTA deberá cumplir con la siguiente documentación:

- Documentos vigentes de la unidad (SOAT, revisión técnica).
- Documentos vigentes del conductor (Licencia de conducir).
- Unidad con stickers del logo de la empresa contratista.

6. ANÁLISIS DE LABORATORIO

EL CONTRATISTA realizará los análisis de laboratorio cuando PETROPERÚ lo requiera. Los reactivos empleados por EL CONTRATISTA para la realización de los análisis fisicoquímicos deberán contar con marca y registro de fábrica, fecha de fabricación y extinción o vencimiento.

EL CONTRATISTA deberá realizar los análisis de laboratorio de acuerdo con las normas y estándares listados en el **Apéndice N°1A**. De presentarse situaciones en las que se requiera proceder de manera diferente a los estándares establecidos para ensayos de laboratorio, EL CONTRATISTA deberá validar el nuevo procedimiento. La validación de los procedimientos deberá ser aprobada por PETROPERÚ.

PETROPERÚ podrá solicitar a EL CONTRATISTA de acuerdo con su potestad (en las visitas de fiscalización) verificar los datos consignados en la bitácora de control de análisis del laboratorio.

A continuación, se lista los análisis de laboratorio:

Control de emulsiones	<ul style="list-style-type: none">- PTB.- BSW.
Control de corrosión	<ul style="list-style-type: none">- Azufre en crudo- Sólidos en crudo- Hierro Total- Manganeso Total- Cloruros- CO2 disuelto- Conductividad- Resistividad- Potencial de hidrógeno (PH)- Cultivos de Bacterias Sulfato Reductoras (BSR).

	<ul style="list-style-type: none"> - H2S disuelto - SST - Oxígeno disuelto - H2S gas - CO2 gas - Instalación y evaluación de cupones
Control de parafina	<ul style="list-style-type: none"> - Gravedad API - Viscosidad cinemática - Pour point - Cloud Point - Instalación de testigo (control de parafina) - Análisis de Tendencia asfáltica en crudo - % Parafina
Control de incrustaciones	<ul style="list-style-type: none"> - Bario total - Sulfatos - Dureza total - Dureza Cálcica - Alcalinidad M - Alcalinidad P - TDS (Sólidos Disueltos Totales) - Caracterización de sólidos - Temperatura - Spot ácido
Control de la Calidad del Agua de Inyección	<ul style="list-style-type: none"> - Hidrocarburos Totales de Petróleo (TPH) - Análisis completo de agua (gases disueltos, sulfatos, bario; entre otros análisis físico-químico completo del agua de producción).

Tabla N° 11: Parámetros mínimos de medición para el Programa de Monitoreo

Los procedimientos de laboratorio para la evaluación de los parámetros físico-químicos se deberán realizar con una metodología que cuente con ASTM.

7. DE LOS PRODUCTOS QUÍMICOS

Respecto al control de los productos químicos que se emplea para el tratamiento químico éste será sujeto de fiscalización en cualquier momento para lo cual se solicitará una muestra del producto químico de los contenedores y se trasladarán al laboratorio para determinación de residuales de producto en presencia del fiscalizador. En caso de controversia la muestra será enviada a un laboratorio externo para la verificación del porcentaje de principio activo. Los costos de los análisis deberán ser asumidos por EL CONTRATISTA.

De los productos químicos para solucionar problemas por parafina:

Para los casos de aplicación de productos químicos para resolver problemas por parafina, EL CONTRATISTA suministrará oportunamente el producto idóneo para su aplicación.

ASPECTOS TÉCNICOS:

Monitoreo en campo y trabajos especiales:

EL CONTRATISTA efectuará los trabajos de acuerdo a técnicas relacionadas con este servicio.

Para la instalación de cupones de corrosión, probetas de medición de resistencia eléctrica (ER) y probetas de medición de resistencia de polarización lineal (LPR), LA CONTRATISTA deberá coordinar con PETROPERÚ a fin de determinar y verificar el procedimiento establecido en el estándar de PETROPERÚ respectivo, para su instalación.

Debido a su naturaleza, algunos de los análisis deben ser realizados in situ al momento de la toma de muestra. Para ello, LA CONTRATISTA deberá proveer de los reactivos, materiales, equipos y otros consumibles necesarios y en cantidad suficiente para el monitoreo y análisis en campo.

EL CONTRATISTA deberá emplear, en todo momento, los formatos físicos de monitoreo que corresponde a cada actividad para el registro de la información de campo.

PETROPERÚ podrá solicitar la realización de trabajos especiales de emergencia, los que serán coordinados y acordados con LA CONTRATISTA.

EL CONTRATISTA deberá ejecutar el trabajo manteniendo las instalaciones (baterías, estaciones de tratamiento, estaciones de compresión, tanques de fiscalización, pozos y ductos) limpias, ordenadas y libres de residuos en todo momento, de acuerdo con los procedimientos e instructivos de trabajo de PETROPERÚ.

Las cantidades descritas en las Condiciones Técnicas corresponden a promedios de consumo mensuales.

8. DEL ABASTECIMIENTO Y CONTROL DE PRODUCTOS QUÍMICOS

El suministro, control de inventario (cantidades) y manejo de los productos químicos relacionados con este servicio serán responsabilidad exclusiva de EL CONTRATISTA.

EL CONTRATISTA deberá controlar los consumos de los productos químicos requeridos para los distintos tratamientos, verificando en los depósitos previstos para tal fin.

EL CONTRATISTA deberá proveer los materiales y equipos necesarios para cumplir con las indicaciones contenidas en las hojas de seguridad MSDS de sus productos químicos y la normatividad vigente para el manejo y almacenamiento de productos químicos en general. EL CONTRATISTA deberá considerar dentro de la operación el uso de bulk tanks.

PETROPERÚ se reserva el derecho de usar productos químicos que no sean comercializados por EL CONTRATISTA, sin obligación alguna con esta, siempre y cuando dichos productos demuestren un mejor rendimiento que los de EL CONTRATISTA (relación beneficio – costo) y sean basados en tecnologías con las que no cuenta EL CONTRATISTA. En este caso, EL CONTRATISTA deberá prestar el servicio técnico y dosificación asociada al producto.

9. DE LOS PROGRAMAS DE TRABAJO

i. Programas de Monitoreo:

EL CONTRATISTA deberá cumplir con el Programa de Monitoreo en baterías, estaciones de tratamiento, estaciones de compresión, tanques de fiscalización, ductos y pozos.

ii. Programa de abastecimiento de productos químicos en baterías, estaciones de tratamiento y estaciones de compresión:

EL CONTRATISTA deberá presentar el programa mensual de abastecimiento de productos químicos el cual deberá ser aprobado por PETROPERÚ. Cualquier variación en el programa deberá ser acordada entre las partes y comunicado con la debida anterioridad.

Una vez aprobado el programa presentado PETROPERÚ se procederá a realizar el abastecimiento de los productos químicos programados.

iii. Programa de inyección química:

EL CONTRATISTA deberá cumplir con el Programa de Tratamiento Químico en Pozos Productores manteniendo inalterable la frecuencia y dosis de los productos químicos acordados con PETROPERÚ.

En caso las operaciones y condiciones de producción lo requieran PETROPERÚ solicitará a EL CONTRATISTA la inclusión de pozos al programa de tratamiento químico con el mismo costo de tratamiento.

Las observaciones o propuestas de mejora que considere conveniente EL CONTRATISTA respecto al móvil como a las locaciones de los pozos y a las actividades de inyección deberán ser anotadas en el reporte diario entregado al finalizar el día.

10. OTRAS OBLIGACIONES

EL CONTRATISTA deberá contar con una base operativa y un almacén de productos químicos de acuerdo a lo establecido en el **Apéndice N°1B**. Asimismo, con un laboratorio para análisis físico-químicos en una zona de Talara o cercana compatible con el uso indicado, esta instalación deberá ser externa a las instalaciones de PETROPERÚ. Dispondrá de todos los materiales necesarios para realizar los servicios y de un sistema de comunicación compatible con el de PETROPERÚ con equipos de campo a prueba de explosión, en número suficiente, para la comunicación con el personal que PETROPERÚ designe.

EL CONTRATISTA deberá efectuar la correcta aplicación de sus productos químicos y evaluar su eficiencia en las condiciones dinámicas de la operación.

EL CONTRATISTA deberá monitorear en forma continua los procesos que involucren tratamiento químico, y elaborará un plan de mejoras que pondrá en consideración de PETROPERÚ para su aprobación.

EL CONTRATISTA deberá evidenciar ante PETROPERÚ, procedimientos de aseguramiento de la calidad de la información proporcionada por el laboratorio mediante la presentación de registros.

EL CONTRATISTA deberá analizar los CTOQI (Costos Totales de Operación Químicamente Influenciables) en conjunto con PETROPERÚ. Estos serán presentados en el Informe Mensual de EL CONTRATISTA.

EL CONTRATISTA deberá efectuar los relevamientos necesarios para definir las condiciones iniciales de operación (Línea Base) y establecer el diagnóstico del sistema, basado en esto, preparará un Plan de Trabajo, con su correspondiente Cronograma (el cual deberá cumplir con los plazos previstos en las Condiciones Técnicas). La presentación del Plan de Trabajo deberá ser entregado para su revisión a PETROPERÚ. El plazo de entrega de dicho plan deberá ser coordinado entre EL CONTRATISTA y

PETROPERÚ.

EL CONTRATISTA deberá retirar sus materiales, equipamientos, máquinas, vehículos y herramientas, a expensas, después del término de los servicios o rescisión del contrato en el plazo fijado por PETROPERÚ. Cumplido el plazo, PETROPERÚ tendrá derecho a retirarlos como crea conveniente depositándolos en manos de terceros y debitando las respectivas despesas a EL CONTRATISTA.

En caso de que el tratamiento químico no sea efectivo para garantizar uno o varios de los parámetros establecidos, se deberán tomar las medidas correctivas de inmediato. En caso EL CONTRATISTA no cumpla con lo ofertado PETROPERÚ podrá solicitar el reemplazo del producto.

APÉNDICE N°1A

NORMAS APLICABLES A LOS MÉTODOS DE MEDICIÓN

PARÁMETRO	NORMA / MÉTODO DE MEDICIÓN
Hierro Total	APHA 3500 Fe B Procedimiento de determinación colorimétrica con fenantrolina.
Manganeso Total	EPA- Method 200.8 Rev. 5.4, 1994
API	ASTM D-287 / ASTM D-1298 Standard Test Method for API Gravity of Crude Petroleum and Petroleum Products (Hydrometer Method)
Cloruros	APHA 4500 Cl ⁻ B. Cloruros método argentométrico
pH	APHA 4500 H ⁺ pH B Determinación de pH por método electrométrico
CO ₂ disuelto en agua	APHA 4500 CO ₂ C. Método de determinación de dióxido de carbono libre por titulación.
H ₂ S disuelto	APHA 4500 S ²⁻ F. Sulfuro disuelto. Método iodométrico.
Sulfatos	APHA 4500 SO ₄ ²⁻ Sulfato. Método turbidimétrico
Sólidos totales disueltos	APHA 2510 B. Conductividad. Método de Laboratorio
Sólidos Suspendidos Totales	NACE TM 0173 – 2005 “Methods for determining quality of subsurface injection water using membrane filters”
Sulfuros	APHA 4500 S ₂ ⁻ F. Método iodométrico
Bacterias sulfato reductoras	API RP 38 “Recommended Practice for biological analysis of waterflood injection waters”
Dureza total	APHA 2340 C. Dureza. Método de titulación con EDTA.
Dureza Cálcica	APHA 3500 Ca B. Calcio. Método de titulación con EDTA.
Alcalinidad	APHA 2320 B. Alcalinidad. Determinación por titulación.
Aceites y Grasas	APHA 5520 B. A&G. Método de partición gravimétrica líquido-líquido. SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 5520 B, 23rd Ed.
Salinidad del petróleo crudo.	ASTM D 3230 “Standard Test Method for Salts in crude Oil (Electrometric Method)”
Identificación de productos de corrosión	NACE TM 0173-92 “Collection and identification of corrosion products”
Oxígeno disuelto	ASTM D 5543-09, Low Level Dissolved Oxygen in Water, Test Method A.
BSW	ASTM D4007 “Standard Test Method for Water and Sediment in Crude Oil by the Centrifuge Method (Laboratory Procedure)” ASTM 4377-93a “Standard Test Method for water in crude oils by Potentiometric Karl Fischer Titration”
CO ₂ en gas	Método de campo con ampollas y bomba de vacío tipo Sensidyne Carbon Dioxide Tube 126SA o similar
H ₂ S en gas.	Método de campo con ampollas y bomba de vacío tipo Sensidyne Hydrogen Sulfide Tube 120 SD
Velocidad de corrosión	NACE RP 0775 “Preparation and Installation of corrosion coupons and interpretation of test data in Oilfield operations
Tasa de incrustación	Con cupones perforados, instalados ídem anterior
Residual de inhibidor corrosión	Método acordado con LA CONTRATISTA conforme a la naturaleza de su producto.

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:

Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>

Clave: F4bRP3gSy Nro. Documento: GCEO-2187-2023

Residual de biocida	Método acordado con LA CONTRATISTA conforme a la naturaleza de su producto.
Residual de inhibidor de incrustaciones	Método acordado con LA CONTRATISTA conforme a la naturaleza de su producto.
Residual de secuestrante de oxígeno	Método acordado con LA CONTRATISTA conforme a la naturaleza de su producto.
Punto de fluidez	ASTM D 5853 "Standard Test Method for Pour Point of Crude Oils"
Punto de enturbiamiento	ASTM D2500-17a "Standard Test Method for Cloud Point of Petroleum Products and Liquid Fuels"
Viscosidad	ASTM D 445 "Kinematic viscosity of transparent and opaque liquids"
Azufre	ASTM D-4294 "Standard Test Method for Sulfur in Petroleum and Petroleum Products by Energy-dispersive X-ray fluorescence Spectrometry ASTM D-2622 / ASTM D-7220
Resistividad	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 2510 B, 23rd Ed.
Conductividad	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 2510 B, 23rd Ed.
Temperatura	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 2550 B, 23rd Ed.
TDS	SMEWW-APHA-AWWA-WEF Part 2540 C, 23rd Ed.

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy Nro. Documento: GCEO-2187-2023

APENDICE N°1B

CONDICIONES MÍNIMAS QUE DEBE CONTAR EL ALMACEN DE PRODUCTOS QUÍMICOS

El almacén de productos químicos deberá contar como mínimo de los siguientes ítems listados a continuación:

- Kit de contención en caso de derrames conteniendo como mínimo: Material adsorbente en cantidad suficiente (de acuerdo con la capacidad de almacenamiento), cinta, estacas y sacos vacíos o bolsas de plástico.
- Extintores con certificación UL en número de acuerdo con la cantidad de productos químicos almacenados.
- Rótulos de identificación de productos químicos.
- Bomba de trasvase para productos químicos solubles en agua.
- Bomba de trasvase para productos químicos solubles en hidrocarburo.
- Caja o baúl para guardar herramientas y otros.
- Lavajos.
- Botiquín de primeros auxilios.
- Archivador con las fichas de seguridad (MSDS) de productos químicos.
- Tabla de compatibilidad de productos químicos.
- IPER "Identificación de Peligros y Evaluación de Riesgos".
- Mapa de riesgos.
- Deberá disponer de iluminación natural o artificial suficiente y estar bajo sombra.
- Deberá estar adecuadamente ventilado para extraer el aire viciado o contaminado.
- El área de almacenamiento de productos químicos deberá contar con fácil acceso a los mismos, retirando cualquier objeto que pueda obstaculizar su acceso, sobre todo en casos de emergencia.

APENDICE N°1C ESPECIFICACIONES UNIDAD MOVIL DE DOSIFICACIÓN DE QUIMICA A POZOS

A.3.1. Requisitos Generales.

La unidad en mención es para el servicio de inyección química a pozos productores con problemas de corrosión, bacterias, incrustación, parafina o ensuciamiento. La unidad debe estar en estado mecánico tal que permita un servicio rutinario regular; además debe cumplir con las siguientes regulaciones:

- Tener las características requeridas para el transporte del personal operador.
- Contar con todas las herramientas a utilizar en las tareas de dosificación.
- Contar con un recipiente adecuado para la dosificación del producto
- Cumplir con todas las condiciones de seguridad requeridas.
- Contar con sistema de comunicaciones antiexplosivo.

La dosificación de los productos químicos a los pozos deberá realizarse bajo un sistema seguro y libre de contaminación externa. De preferencia debe emplearse el fluido del mismo pozo como medio de transporte del químico por el espacio anular. Todas las conexiones empleadas en el sistema de dosificación deben asegurar que no existan fugas de producto químico en los trabajos relacionados de dosificación química a pozos.

EL CONTRATISTA deberá proveer un sistema de presión de descarga que permita vencer la presión existente en cada pozo a tratar.

Las instalaciones cuentan con bombas de inyección de química (propiedad de Petroperú) con sus respectivos recipientes (bulk tanks), los cuales deberán ser rellenados por la empresa contratista, quien suministrará productos químicos. La frecuencia será interdiaria.

A.3.2. Equipos Utilizados en las Tareas de Dosificación.

El sistema debe estar equipado con:

- Recipientes de productos químicos bajo sistema de contención para evitar derrames
- Mangueras de Alta Presión para la dosificación a pozos.
- Manómetro de 500 psi.
- Manómetro de 2,000 psi.
- Extintor.

A.3.3. Personal mínimo necesario.

Dos (02) personas con dos (02) años de experiencia en labores de producción y tratamiento químico.

A.3.4. Implementos de Seguridad Personal.

El uso de implementos de seguridad personal será de acuerdo con lo establecido en las hojas de seguridad o MSDS de los productos químicos a manipular y almacenar.

Los implementos de protección personal deben ser reemplazados periódicamente de acuerdo con el estado.

APÉNDICE N°1D REPORTE MENSUAL SERVICIO DE TRATAMIENTO QUÍMICO

1. OBJETIVO:

Informar y detallar los indicadores contractuales (calidad y servicio); costos involucrados y eventos principales relacionados con el Servicio de Tratamiento Químico.

2. DESARROLLO:

a) INDICADORES DE TRATAMIENTO QUÍMICO DE CALIDAD DE CRUDO Y AGUA.

- BSW en % en el petróleo de venta; valor máximo, mínimo y promedio.
- PTB (libras de sales por bbl en entregas de Petróleo) en tanque de venta, valores máximos, mínimos y promedio.
- Azufre en petróleo de venta.
- BSW en % y PTB (libras de sales por bbl en entregas de petróleo) en el petróleo a la salida de tratamiento aplicado (Estación de rebombeo - Lote I).
- Sólidos filtrables en petróleo de venta.
- Petróleo en agua de inyección, sólidos suspendidos totales y oxígeno disuelto a la salida de PIAS y pozos inyectoras del área de influencia.
- Concentración de bacterias reductoras de sulfato en PIAS.
- Mapeo / Concentración de bacterias reductoras de sulfato en pozos inyectoras.

b) INDICADORES DE TRATAMIENTO QUÍMICO EN DUCTOS.

- Cantidad de fallas por corrosión en ductos (oleoductos, gasoductos y acueductos).
- Bacterias reductoras de sulfato y sólidos suspendidos totales en oleoductos.
- Medición de velocidad de corrosión en mpy después del punto de dosificación de productos químicos en ductos.
- Medición de hierro antes y después del punto de dosificación de productos químicos.
- Bacterias heterótrofas en gasoductos.
- Bacterias reductoras de sulfato y sólidos suspendidos totales en acueductos.
- Análisis completo de ductos sin tratamiento (incluye medición de velocidad de corrosión en mpy).
 - Análisis completo de oleoductos sin tratamiento.
 - Análisis completo de gasoductos sin tratamiento.
- Frecuencia de limpieza de ductos.

c) INDICADORES DE TRATAMIENTO QUÍMICO EN POZOS PRODUCTORES.

- Número de pozos a pulling por problemas de corrosión, carbonato y parafina con tratamiento químico versus pozos a pulling por problemas de corrosión, incrustación y parafina sin tratamiento químico.
- Número total de pozos a pulling por problemas químicamente influenciados con tratamiento químico versus total de pozos a pulling por problemas de corrosión, incrustación y parafina sin tratamiento químico.
- Número total de pozos a pulling por problemas químicamente influenciados mensuales versus total de pozos a pulling del mes.
- Número de pozos a pulling por corrosión, carbonato y parafina por bacterias con y sin tratamiento químico. Mostrar identificación de dichos pozos.
- Mapeo / Medición de la concentración de bacterias reductoras de sulfato de pozos en tratamiento.
- Mapeo / Medición de la concentración de bacterias reductoras de sulfato de pozos

sin tratamiento.

- Número de pozos reiterativos por temas químicamente influenciados (**). Mostrar identificación de dichos pozos.

Nota:

(**) Pozo que presenta más de dos pullings al año por problemas químicamente influenciados.

(***) Pozo con una antigüedad de un año desde su inicio de operación.

d) CONSUMO DE PRODUCTOS QUÍMICOS.

- Consumo de productos químicos para el control de calidad de crudo y agua:
 - Rompedor de emulsión, biocida y clarificadores.
 - Consumo de rompedor de emulsión.
 - Consumo de biocida en Tanques de fiscalización.
 - Consumo de clarificadores en PIAS.
- Consumo de productos químicos en ductos:
 - Consumo de inhibidor de corrosión y biocida en oleoductos.
 - Consumo de inhibidor de corrosión y biocida en gasoductos.
 - Consumo de biocida, inhibidor de corrosión, inhibidor de incrustación y secuestrante de oxígeno en acueductos.
- Consumo de productos químicos en pozos productores: biocida, productos para parafina, inhibidor de corrosión, inhibidor de incrustación y removedor de sólidos.

e) ANÁLISIS DE LABORATORIO REALIZADOS.

- Número de análisis contractuales vs número de análisis realizados para control de calidad de crudo y agua:
 - Número total de análisis contractuales para control de calidad de crudo vs número de análisis realizados.
 - Número total de análisis contractuales para control de calidad de crudo (por parámetro) vs número de análisis realizados.
 - Número total de análisis contractuales para control de calidad de agua en PIAS vs número de análisis realizados.
 - Número total de análisis contractuales para control de calidad de agua en PIAS y pozos inyectores (por parámetro) vs número de análisis realizados.
- Número de análisis contractuales vs número de análisis realizados en ductos:
 - Número total de análisis contractuales vs número de análisis realizados en oleoductos.
 - Número de análisis contractuales vs número de análisis realizados (por parámetro) en oleoductos.
 - Número total de análisis contractuales vs número de análisis realizados en gasoductos.
 - Número de análisis contractuales vs número de análisis realizados (por parámetro) en gasoductos.
 - Número total de análisis contractuales vs número de análisis realizados en acueductos.
 - Número de análisis contractuales vs número de análisis realizados (por parámetro) en acueductos.
- Número de análisis contractuales vs número de análisis realizados en pozos productores:
 - Número de análisis contractuales vs número de análisis realizados.
 - Número de análisis contractuales vs número de análisis realizados (por parámetro y sistema de levantamiento artificial).
- Número de análisis contractuales totales en pozos vs número de análisis realizados

totales.

- Número de análisis contractuales totales en pozos vs número de análisis realizados totales (por parámetro).
- Número de análisis totales realizados versus número total de análisis rechazados (por área y por parámetro).

f) COSTOS MENSUALES DE TRATAMIENTO QUÍMICO

- Costo Total de tratamiento químico / barril de agua inyectado en PIAS.
- Costo de tratamiento químico / barril de agua inyectado en PIAS.
- Costo de tratamiento químico (rompedor de emulsión y biocida) / barril de petróleo producido
 - Costo de tratamiento químico / barril de petróleo tratado.
 - Costo de tratamiento químico aplicado en baterías.
 - Costo de tratamiento químico con biocida / barril de petróleo tratado.
- Costo de tratamiento químico en pozos productores con inhibidor de corrosión/ N° de pozos tratados con inhibidor de corrosión.
- Costo de tratamiento químico en pozos productores con inhibidor de incrustación/ Número de pozos tratados con inhibidor de incrustación.
- Costo de tratamiento químico en pozos productores con biocida / Número de pozos tratados con biocida.
- Costo de tratamiento químico en pozos con inhibidor de corrosión y biocida / Número de pozos tratados con inhibidor de corrosión y biocida.
- Costo de tratamiento químico en pozos productores con tratamiento de parafina / Número de pozos tratados con productos para parafinas.
- Costo de tratamiento químico en pozos con producto de limpieza de sólidos / Número de pozos tratados con surfactante.
- Costo de tratamiento químico por oleoducto con inhibidor de corrosión.
- Costo de tratamiento químico por oleoducto con biocida.
- Costo de tratamiento químico por oleoducto.
- Costo de tratamiento químico por gasoducto con inhibidor de corrosión.
- Costo de tratamiento químico por gasoducto con biocida.
- Costo de tratamiento químico por gasoducto.
- Costo de tratamiento químico por acueducto con inhibidor de corrosión.
- Costo de tratamiento químico por acueducto con biocida.
- Costo de tratamiento químico por acueducto.

g) REPORTE DE AUDITORIAS COMPORTAMENTALES, INCIDENTES Y NO CONFORMIDADES

- Estadística de registro de acciones correctivas, incidentes y accidentes.
- Medidas a tomar para gestión de anomalías.

APÉNDICE N°1E INFORMACIÓN DE DUCTOS EXISTENTES EN EL LOTE I

(Se adjunta documento en versión Excel)

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy Nro. Documento: GCEO-2187-2023

APÉNDICE N°2 PROPUESTA ECONÓMICA

Lugar, de de 2023

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

Referencia: **SERVICIO DE TRATAMIENTO QUIMICO PARA EL LOTE I**

De nuestra Consideración:

Es grato presentar nuestra propuesta económica, bajo el sistema de contratación mixto:

Item	Descripción del Servicio		Cantidad Mensual	Precio Unitario USD	Monto (6 meses)
1.0	Servicio Mensual de Control de Tratamiento Químico de Petróleo y Agua de Producción Lote I Incluye: Personal, análisis de campo y emisión de reportes e informes con recomendaciones claras para la optimización del tratamiento		1		
Item	Descripción del Servicio	Unidad de Medida	Cantidad Mensual	Precio Unitario USD	Monto Total (6 meses)
2.0	Biocida	GL	250		
3.0	Demulsificante	GL	130		
4.0	Solvente de Parafina	GL	350		
5.0	Inhibidor de Corrosion (Petroleo y Gas)	GL	100		
6.0	Inhibidor de Incrustación	GL	50		
7.0	Clarificador	GL	30		
8.0	Secuestrante de Oxígeno	GL	30		
9.0	Removedor de sólidos (sufactante)	GL	15		
10.0	Análisis de Laboratorio				
	10.01	Gravedad API	EA	4	
	10.02	BS&W en campo	EA	8	
	10.03	BS&W en laboratorio	EA	40	
	10.04	PTB	EA	4	
	10.05	Viscosidad cinemática	EA	2	
	10.06	Azufre en crudo	EA	2	
	10.07	Pour Point	EA	10	
	10.08	Sólidos en crudo	EA	10	
	10.09	Cloud Point	EA	10	
	10.10	Bario Total	EA	1	
	10.11	Hierro Total	EA	22	
	10.12	Manganeso Total	EA	20	
	10.13	Sulfatos	EA	1	
	10.14	Cloruros	EA	22	

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web: Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy
Nro. Documento: GCEO-2187-2023

Item	Descripción del Servicio		Unidad de Medida	Cantidad Mensual	Precio Unitario USD	Monto Total (6 meses)
10.15	Dureza Total		EA	19		
10.16	Dureza Cálcica		EA	19		
10.17	Alcalinidad M		EA	1		
10.18	Alcalinidad P		EA	1		
10.19	CO2 disuelto		EA	17		
10.20	Conductividad		EA	1		
10.21	Resistividad		EA	1		
10.22	TDS (Sólidos Disueltos Totales)		EA	1		
10.23	pH		EA	37		
10.24	BSR		EA	32		
10.25	H2S disuelto		EA	17		
10.26	SST		EA	3		
10.27	Oxígeno disuelto		EA	17		
10.28	H2S gas		EA	4		
10.29	CO2 gas		EA	4		
10.30	Instalacion y Evaluacion de cupones		EA	10		
10.31	Instalacion de Testigo (control de parafina)		EA	5		
10.32	Caracterización de sólidos		EA	2		
10.33	Análisis de Tendencia asfáltica en crudo		EA	1		
10.34	Hidrocarburos Totales de Petróleo (TPH)		EA	3		
10.35	% Parafina		EA	10		
10.36	Temperatura		EA	37		
10.37	Spot ácido (30 bbl al 5% de HCl) Incluye bomba para aplicación y recipiente para tratamiento		EA	0.5		
10.38	Análisis completo de agua		EA	2		
SUB TOTAL						
IGV						
TOTAL (USD)						

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:

- La valorización será mensualmente y se realizará de acuerdo con lo mencionado el punto 14, Facturación y forma de pago.

2. El pago de realizará a los 60 días de presentada la factura. **Para las MYPE's** el pago será a 30 días.

Condiciones:

1. Los precios deberán estar expresados en dólares y con un máximo de dos decimales.
2. Las tarifas deben contemplar EPP's, Seguros, SCTR, herramientas de trabajo, examen médico, vacunas.
3. Las tarifas y cantidades estimadas deben contemplar todo tipo de contingencia durante la ejecución de los trabajos.

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy Nro. Documento: GCEO-2187-2023



APÉNDICE N°3
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							

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy Nro. Documento: GCEO-2187-2023

APÉNDICE N°4
DECLARACIÓN JURADA DE CUMPLIMIENTO DEL ALCANCE DEL SERVICIO.

Lugar, de de 2023

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

Referencia: **SERVICIO DE TRATAMIENTO QUIMICO PARA EL LOTE I**

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

Nuestra empresa se compromete a cumplir cabalmente con lo establecido en las Condiciones
Técnicas para prestar el SERVICIO DE TRATAMIENTO QUIMICO PARA EL LOTE I.

Nombre Representante Legal
Nombre de la Empresa

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y
archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del
D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy Nro. Documento: GCEO-2187-2023

APÉNDICE N°5 MODELO GARANTÍA POR FIEL CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO

Lugar, de de 2023

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

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy
Nro. Documento: GCEO-2187-2023

APÉNDICE N°6
DECLARACIÓN JURADA DE PARALIZACIÓN DE TRABAJOS POR RIESGO
INMINENTE

Lugar, de de 2023

Señores:
Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.
Presente. –

Referencia: **SERVICIO DE TRATAMIENTO QUIMICO PARA EL LOTE I**

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 PETROPERU, quien no asumirá ningún costo asociado por las horas paralizadas.

Representante Legal / Gerente General

APÉNDICE N°7
DECLARACIÓN JURADA DE IMPLEMENTACIÓN DE UN SISTEMA DE SEGURIDAD Y
SALUD EN EL TRABAJO

Lugar, de de 2023

Señores:
Petróleos del Perú – PETROPERU S.A.
Presente. –

Referencia: **SERVICIO DE TRATAMIENTO QUIMICO PARA EL LOTE I**

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

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERU S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy

Nro. Documento: GCEO-2187-2023

APÉNDICE N°8 PENALIDADES DE 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"> - Accidente mortal o Accidente incapacitante total o parcial permanente - Accidente incapacitante temporal (por ocurrencia)..... - Incidente peligroso, - Accidente leve (sólo si la compañía registra anteriormente por lo menos 2 accidentes leves o 1 incapacitante en el contrato vigente).. <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	No informar de inmediato y/o ocultar 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 exámenes médicos ocupacionales (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 trabajos no autorizados 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	Intento de ingresar o haber ingresado 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	Incumplir algún control establecido 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%

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy

Nro. Documento: GCEO-2187-2023

DESCRIPCIÓN DEL EVENTO A PENALIZAR		Requerimiento o Legal Relacionado	Aplicación de Penalidad*	Penalidad (% de la valorización mensual, incluye impuestos)
8	No devolver a PETROPERÚ los pases de ingreso 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 reuniones de seguridad 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 PROO1-246 Gestión de Permisos de Trabajo , 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 conducción de vehículos 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 Responsable de Ejecutar el Trabajo 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 equipos de protección personal 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 Equipos de Protección Personal deteriorados. Aplicable por cada personal identificado.	Ley 29783 Art. 21° e	Por evento	0.1 %
18	No contar o incumplir el Programa de Actividades de Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional 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 equipos, máquinas sin la capacitación y/o autorización respectiva, o hacer uso de herramientas no estandarizadas 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 doce horas de trabajo máximo en las instalaciones 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 residuos sólidos generados 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.	Ley 27314	Por evento	0.5 %
22	No adoptar medidas para el control y minimización de los impactos 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%

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web: Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy
Nro. Documento: GCEO-2187-2023

DESCRIPCIÓN DEL EVENTO A PENALIZAR		Requerimiento o 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°9

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>Formato de Solicitud debe incluir:</p> <ol style="list-style-type: none">Descripción del servicio a realizar; Número de ContratoÁrea de Ingreso (especificar el N° de acceso)Periodo que realizará el servicio.Relación del personal de acuerdo al siguiente detalle: <table><tr><th>Ítem</th><th>Apellidos y nombres</th><th>DNI / C.E.</th><th>Puesto</th><th>Modalidad de Trabajo</th><th>FACTOR 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">Firma del representante de la empresa.Firma y Autorización del Supervisor de contacto de Petroperú.	Ítem	Apellidos y nombres	DNI / C.E.	Puesto	Modalidad de Trabajo	FACTOR DE RIESGO	NIVEL DE RIESGO	N° ACCESO								
Ítem	Apellidos y nombres	DNI / C.E.	Puesto	Modalidad de Trabajo	FACTOR 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: ítem 4.3 del Manual corporativo de HSE para contratistas 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>El CAMO con restricción, se deberá enviar al área médica de Sede (correos: rti-enfermerotop@petroperu.com.pe; ivivanco@petroperu.com.pe), 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>Vigencia de acuerdo a Normativa de Vacunación vigente del Ministerio de Salud</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">Plan Vigilancia covid-19 debidamente actualizado y aprobado.Evidencia ó correo de envío al MINSA/CENSOPASRegistro de capacitación en medidas bioseguridad y su propio Plan covid-19 (duración mínima 2 horas).Informe resumen digital de evaluación COVID-19 del personal contratista (firmado por el representante de salud ocupacional del contratista)Carta del representante LEGAL del contratista que autoriza las labores del personal del grupo de riesgo, según sea el caso.																
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>Declaración Jurada Salud Covid-19 de manera DIGITAL mediante el siguiente LINK:</p> <p>https://permisos.petroperu.com.pe/Aplicativos/permiso/index.php</p> <p>En caso de bloqueo: adjuntar sustentos de levantamiento de observaciones, enviar a los correos: rti-enfermerotop@petroperu.com.pe; ivivanco@petroperu.com.pe</p> <p>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.</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">- Presentar acreditar la aplicación de las tres (3) dosis de vacunación contra la COVID 19 en el Perú o en el extranjero, o- 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.																
13	Registro ó Constancia de aprobación Curso Inducción QHSSE para contratistas	<p>Considerando la CIRCULAR GDST-0810-2023 de fecha Talará, 26 de julio de 2023 "Inscripción y participación en los cursos HSE: Inducción, IPERC/ATS y Permisos de Trabajo modalidad presencial":</p> <p>Enlace de inscripción a los cursos HSE:</p> <p>https://proikosacademy.org.pe/</p> <p>Video guía de inscripción:</p> <p>https://www.youtube.com/watch?v=T9a3IkAY0F8</p> <p>Agradeceremos se sirvan difundir y asegurar el cumplimiento de estos lineamientos entre su personal. Cualquier consulta con Jenny Vitonera Olaya (jfkitonera@petroperu.com.pe) o Carlos Apolinario Atocha (capolinario@petroperu.com.pe).</p>																

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web: Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy
Nro. Documento: GCEO-2187-2023

ÍTE M	EXPEDIENTE INGRESOS DE PERSONAL NUEVO	PRECISIONES / OBSERVACIONES
		Cualquier consulta con Jenny Vitonera Olaya (jfkvitonera@petroperu.com.pe) o Dante Echevarria Flores (dechevarria@petroperu.com.pe) .
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 correo: rtl-enfermerotop@petroperu.com.pe ; ivivanco@petroperu.com.pe .
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 OBLIGATORIO
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 SCOTR 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.

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy
Nro. Documento: GCEO-2187-2023

APÉNDICE N°10 REQUISITOS DE INGRESO VEHICULAR DE CONTRATISTAS

INGRESO DE VEHÍCULOS, MAQUINARIA PESADA Y GRÚAS		
A	CONDUCTORES DE VEHÍCULOS, OPERADORES MAQUINARIA PESADA Y GRÚAS. (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

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy

Nro. Documento: GCEO-2187-2023

APÉNDICE N° 11

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.

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy

APÉNDICE N° 12
DECLARACIÓN JURADA SOBRE COMPROMISO DE TOLERANCIA CERO AL ACOSO U
HOSTIGAMIENTO SEXUAL Y AL ESTRICTO CUMPLIMIENTO DE LA LEY N° 29742

Lima, de de 2023

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

Referencia: **SERVICIO DE TRATAMIENTO QUIMICO PARA EL LOTE I**

..... con R.U.C. N°, con domicilio legal
en, teléfono
....., e-mail, debidamente representada
por, con D.N.I N°, declaramos
bajo juramento lo siguiente:

«Nos comprometemos a mantener el estricto cumplimiento de la Ley N° 29742 “Ley de
Prevención y Sanción del Hostigamiento Sexual”».

Cumpliremos plenamente con la Política de PETROPERÚ que practica y promueve el ejercicio
de TOLERANCIA CERO AL ACOSO U HOSTIGAMIENTO SEXUAL en cualesquiera de sus
formas, con la finalidad de garantizar un ambiente libre de acoso, hostigamiento,
discriminación y violencia.

Nombre Representante Legal
Nombre de la Empresa

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y
archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del
D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: F4bBRP3gSy Nro. Documento: GCEO-2187-2023