



PETRÓLEOS DEL PERÚ – PETROPERÚ S.A.

**CONDICIONES TÉCNICAS PARA LA CONTRATACIÓN DEL “SERVICIO TÉCNICO DE
RECUPERACIÓN Y DESGUACE DE ARTEFACTOS FLUVIALES, EN ÁREAS ALEDAÑAS A LA
REFINERÍA IQUITOS”.**

N° SAMB-JPAM-841-2018



Lima, noviembre 2018

ÍNDICE

1.	INTRODUCCIÓN	3
2.	ANTECEDENTES	3
3.	OBJETIVO DEL SERVICIO	5
4.	DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO.....	5
4.1.	Actividades Generales.....	6
4.2.	Perfil profesional del equipo de trabajo.....	7
5.	PROGRAMA DE ACTIVIDADES Y PLAZO DE EJECUCIÓN	7
5.1.	Cronograma de Actividades.....	7
5.2.	Plazo de Ejecución.....	8
6.	SISTEMA DE CONTRATACIÓN Y FECHA DE INICIO.....	8
7.	NORMATIVA APLICABLE.....	8
8.	FACILIDADES	8
9.	OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA	8
9.1.	Suministro de Materiales, Equipos y Herramientas.....	9
9.2.	Normas de Seguridad.....	10
9.3.	Responsabilidades del Contratista.....	10
10.	REQUISITOS DE INGRESO DEL TRABAJADOR CONTRATISTA.....	10
11.	ENTREGABLES DE EL SERVICIO, RECURSOS, FORMA DE PAGO Y ADELANTOS	10
11.1.	Entregables	11
11.2.	Recursos.....	11
11.3.	Forma de Pago	11
12.	REQUISITOS TÉCNICOS MÍNIMOS	12
13.	SUBCONTRATACIONES	13
14.	GARANTÍAS	13
15.	INCUMPLIMIENTO DEL CONTRATO Y PENALIDADES.....	14
16.	SEGUROS.....	14
17.	OTRAS CONSIDERACIONES	15
18.	SUPERVISIÓN Y COORDINACIÓN DE LOS TRABAJOS	15
19.	CONFORMIDAD DEL SERVICIO	15
	ANEXO 1.....	16
	ANEXO 2.....	18
	ANEXO 3.....	21



1. INTRODUCCIÓN

En este documento se consignan las especificaciones que rigen el "Servicio Técnico de Recuperación y Desguace de Tres (03) Artefactos Fluviales, en áreas Aledañas a la Refinería Iquitos" (en adelante, EL SERVICIO) para la ejecución de acciones del retiro de tres (03) artefactos fluviales (barcazas) obsoletos (dados de baja), enterrados por arena y lodo en la orilla del Río Amazonas.

Esta especificación técnica hace referencia a los aspectos generales del **SERVICIO** en cuanto a objetivos, metodologías, definiciones técnicas, requerimientos, procedimientos administrativos, facilidades y alcances.

Todas las actividades relacionadas con **EL SERVICIO** deben cumplir con la normativa nacional vigente (ver **Anexo 1**), así como con lo establecido en la Política de Gestión Integrada de la Calidad, Ambiente, Salud y Seguridad en el Trabajo, en la Política de Responsabilidad Social, en la Política sobre Asuntos Comunitarios y en el Código de Integridad de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A., en adelante **PETROPERÚ**, así como sus respectivos manuales, reglamentos y procedimientos. En su defecto, serán aplicables procedimientos internacionalmente aceptados.

2. ANTECEDENTES

Mediante memorando N° GAUI-356-2018, de la Gerencia de Auditoría, informa sobre la existencia de tres (03) artefactos fluviales obsoletos que a la fecha se encuentran enterrados por arena y lodo en la orilla del Río Amazonas. De acuerdo al Anexo del Memorando en Mención se describe lo siguiente:

HECHO ADVERTIDO

La Unidad Transporte Fluvial Selva mediante Reporte de Irregularidad N° TFS-001-2018 de 21.05.2018, nos informa los siguientes aspectos:

- Tres (03) artefactos fluviales (Santa Rita- OU-21 y Shimbo) que pertenecían al Terminal de la Planta de Ventas Iquitos (actualmente desactivado por la construcción del Poliducto), se encontraban varados a orillas del Río Amazonas a 150 metros aproximadamente del Muelle N° 1 de Refinería Iquitos, encontrándose éstos con un alto grado de corrosión lo que hace inminente su hundimiento.
- Según memorando N° ADM3-LG-217-2014, del 27 de marzo del 2014, la Unidad Logística, se manifestó que:

"En lo que respecta a los pontones Santa Rita, APR N° 66006-04, OU-21 APR N° 66005-04 y Shimbo APR N° 66007-04, se informa que estos se encuentran enterrados en el lecho del Río Amazonas.

De las consultas realizadas a los diferentes especialistas, así como de la visita a las instalaciones de los posibles postores (Compradores de Chatarra) manifestaron que estos artefactos fluviales no son atractivos para la compra como chatarra (donde están y como están), por ser antieconómicos para su recupero dado su ubicación y condiciones del terreno (inundado)".

- En tal sentido, especialistas y postores (compradores de chatarra), manifestaron que los artefactos fluviales no eran atractivos para su compra como chatarra, dado el costo para su recupero por la ubicación y condiciones como se encontraban.

También se identificó que las continuas crecientes y vaciones del Río Amazonas constituyen un peligro inminente para otras embarcaciones que navegan por la zona, pudiendo ocasionar



accidentes con pérdidas materiales e inclusive de vidas, generándose responsabilidad por parte de PETROPERÚ S.A.

Y finalmente, los artefactos fluviales obsoletos pueden ser considerados como residuos sólidos, dadas las condiciones en las que se encuentran por el tiempo transcurrido, así como por la falta de funcionamiento. En tal sentido, siendo la empresa responsable por su administración, asumiría también el impacto ambiental por su mala disposición.

BASE LEGAL

- Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos - Decreto Supremo N° 039-2014-EM, del 05 de noviembre del 2014:

Artículo 3º.- Responsabilidad Ambiental de los Titulares:

Los Titulares de las Actividades de Hidrocarburos son responsables del cumplimiento de lo dispuesto en el marco legal ambiental vigente, en los Estudios Ambientales y/o Instrumentos de Gestión Ambiental Complementarios aprobados y cualquier otra regulación adicional dispuesta por la Autoridad Ambiental Competente. Asimismo, son responsables por las emisiones atmosféricas, las descargas de efluentes líquidos, la disposición de residuos sólidos y las emisiones de ruido, desde las instalaciones que construyan u operen directamente o a través de terceros, en particular de aquellas que excedan los Límites Máximos Permisibles (LMP) y los Estándares de Calidad Ambiental (ECA) vigentes, siempre y cuando se demuestre en este último caso, que existe una relación de causalidad entre la actuación del Titular de las Actividades de Hidrocarburos y la transgresión de dichos estándares.

Los Titulares de las Actividades de Hidrocarburos son también responsables de prevenir, minimizar, rehabilitar, remediar y compensar los impactos ambientales negativos generados por la ejecución de sus Actividades de Hidrocarburos, y por aquellos daños que pudieran presentarse por la deficiente aplicación de las medidas aprobadas en el Estudio Ambiental y/o Instrumento de Gestión Ambiental Complementario correspondiente, así como por el costo que implique su implementación.

- Decreto Legislativo, que aprueba la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos - Decreto Legislativo N° 1278, del 22 de diciembre del 2016:

Artículo 55.- Manejo integral de los residuos sólidos no municipales:

El generador, operador y cualquier persona que intervenga en el manejo de residuos no comprendidos en el ámbito de la gestión municipal, es responsable por su manejo seguro, sanitario y ambientalmente adecuado, así como por las áreas degradadas por residuos, de acuerdo a lo establecido en el presente Decreto Legislativo, su Reglamento, normas complementarias y las normas técnicas correspondientes.

De conformidad con la Ley N° 28611, Ley General del Ambiente, el generador, empresa prestadora de servicios, operador y cualquier persona que intervenga en el manejo de residuos que genere daño al ambiente está obligado a adoptar inexcusablemente las medidas para su restauración, rehabilitación o reparación según corresponda o cuando lo anterior no fuera posible, a compensar en términos ambientales los daños generados, sin perjuicio de otras responsabilidades administrativas, civiles o penales.

Los generadores de residuos del ámbito no municipal se encuentran obligados a:



b) Contar con áreas, instalaciones y contenedores apropiados para el acopio y almacenamiento adecuado de los residuos desde su generación, en condiciones tales que eviten la contaminación del lugar o la exposición de su personal o terceros, a riesgos relacionados con su salud y seguridad.

d) Asegurar el tratamiento y la adecuada disposición final de los residuos que generen.

RIESGOS

Como consecuencia de lo ya mencionado, se debe mencionar los posibles riesgos que se deben atender rápidamente:

- Impacto Ambiental/Pérdidas: Según la ubicación a la fecha, tres (03) artefactos fluviales varados y cubiertos por lodo y arena genera el riesgo de quedar como un pasivo ambiental enterrado en un área muy cercana a la Refinería Iquitos. Asimismo, causar daños materiales e inclusive pérdida de vidas humanas, dado que las condiciones de peligro que se generan por una posible colisión con otras embarcaciones que transitan por la zona.
- Sanciones: Otro riesgo son las sanciones administrativas y pecuniarias que se generen por parte de las autoridades competentes (OEFA, DICAPI, etc.), si tales artefactos fluviales son considerados como residuos sólidos peligrosos (chatarra), cuya mala disposición final estaría afectando al entorno natural de la zona.

Por lo que actuando con la debida diligencia, **PETROPERÚ** ha creído conveniente la contratación de una empresa de primer nivel con experiencia internacional en temas de actuaciones de respuesta ante impacto ambiental, en ecosistemas de selva amazónica, con la finalidad de mejorar, optimizar y fortalecer las acciones en beneficio de **PETROPERÚ**, así como que debe disponer de un equipo profesional y de especialistas adecuado y con una vinculación laboral estable a lo largo del **SERVICIO**, esta empresa debe contar con el equipamiento y tecnología necesarios para el cumplimiento de los objetivos, los que constituye en factores clave para el éxito de los trabajos.

3. OBJETIVO DEL SERVICIO

Ejecutar las acciones necesarias para la recuperación y desguace de tres (03) artefactos fluviales obsoletos cubiertos con arena y lodo que a la fecha se encuentran enterrados en la orillas del Río Amazonas, aledañas a la Refinería Iquitos, ejecutando las acciones técnicas especializadas que correspondan a la naturaleza del servicio y el entorno involucrado, con la finalidad de evitar daños futuros, considerando los riesgos de cumplimiento (gestión y trámites ante autoridades y relacionados; y los riesgos operativos (transporte, logísticos, climatología, etc.) y la garantía por la calidad total de los trabajos que ejecuten ante posibles observaciones posteriores por parte de terceros.

4. DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO

Los tres (03) artefactos fluviales obsoletos, cubiertos con arena y lodo que a la fecha se encuentran enterrados en la orilla del río, están a 150 metros aproximadamente del Muelle N° 1 de Refinería Iquitos, aguas abajo del Río Amazonas.

EL CONTRATISTA proporcionará el personal especializado y no especializado que sea necesario para la ejecución de **EL SERVICIO**, según su experiencia previa, y la constatación de las condiciones particulares del lugar, en coordinación con **PETROPERÚ**. Asimismo, **EL CONTRATISTA** proporcionará los materiales, equipos, herramientas, consumibles y tecnologías que sean requeridos para la correcta ejecución de **EL SERVICIO**.



EL CONTRATISTA deberá tener la disposición para apoyar a **PETROPERÚ** en la elaboración y presentación de los informes y similares que puedan exigir las autoridades fiscalizadoras correspondientes y otras partes interesadas.

4.1. Actividades Generales

A continuación, se listan actividades mínimas a ser incluidas dentro de la Propuesta Técnica:

- Efectuar el análisis de las zonas cercanas de influencia que puedan afectar el normal desarrollo de las actividades de **EL SERVICIO**.
- **EL CONTRATISTA** deberá considerar todos los aspectos necesarios para la ejecución del Servicio, comprometiéndose de manera expresa a la adopción, cumplimiento y ejecución de las Políticas y Procedimientos de **PETROPERÚ**, así como, las precisiones discutidas con nuestros representantes, teniendo en cuenta que **PETROPERÚ** no podrá otorgar facilidades de ningún tipo, como, por ejemplo, movilización, desmovilización y otras relacionados con transporte y mantenimiento de equipos y personal.
- **EL CONTRATISTA** deberá contratar mano de obra especializada y certificada.
- **EL CONTRATISTA** deberá preparar una explicación didáctica de la metodología a utilizar en cumplimiento de los procesos informativos de **PETROPERÚ**.
- **EL CONTRATISTA** deberá adjuntar la relación de trabajos no calificados (distintos al servicio principal) que podrán ser considerados para la contratación de personal de la zona, indicando tiempos y salarios.
- **EL CONTRATISTA** deberá adjuntar la relación de los proveedores que contratará para los servicios requeridos para la atención del Servicio, indicando el lugar de procedencia e integrantes de sus Accionistas.
- Delimitar el área a trabajar utilizando cintas de seguridad (color amarillo), en lo posible se utilizará a los árboles como vértices, generando los croquis y planos topográficos que sean necesarios y requeridos por parte de **PETROPERÚ**.
- Geo-referenciación en UTM de las todas las instalaciones y/o actividades que se ejecuten. Asimismo, **EL CONTRATISTA** generará los croquis, planos topográficos y/o esquemas que sean requeridos en el desarrollo de **EL SERVICIO**.
- De ser necesario considerar la remoción y limpieza de suelos contaminados con instrumentos, equipos y tecnologías que se consideren pertinentes para el cumplimiento de los Objetivos de **EL SERVICIO**.
- De ser necesario, embolsado de suelos y vegetación contaminados en condiciones adecuadas para su almacenamiento temporal y disposición final a cargo de **EL CONTRATISTA**.
- Cumplir con las medidas de seguridad establecidas por **PETROPERÚ** en el marco de nuestro Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas.
- **EL CONTRATISTA deberá realizar todas** las labores de desmovilización, es decir, el retiro de todos los materiales, equipos y estructuras ubicadas dentro y fuera del área que fueron utilizadas para **EL SERVICIO**; dejando el área limpia. La desmovilización culmina, cuando no quedan restos de la operación, en el área natural.
- **EL CONTRATISTA** deberá detallar la gestión de los riesgos operativos, que considera el transporte, logísticos, climatología, etc.
- **EL CONTRATISTA** deberá manifestar expresamente el no contacto con la población, salvo con autoridades, o para la contratación de personal; y deberán guardar total reserva de **EL SERVICIO**.
- **EL CONTRATISTA** deberá reportar de manera diaria, semanal y/o atender cualquier pedido especial de información solicitado por personal de **PETROPERÚ** sobre el avance de los trabajos, cuando el personal de **PETROPERÚ** lo solicite.



- Elaborar Informes mensuales de avance e Informe Final de la Ejecución de **EL SERVICIO**, los mismos que deberán contar previamente con la visación de la administración del Servicio, personal de **PETROPERÚ**.

4.2. Perfil profesional del equipo de trabajo.

El número de profesionales y técnicos deberá ser suficiente para garantizar la adecuada ejecución y supervisión de todas las actividades que se realizarán, según la planificación del **CONTRATISTA**, los mismos que serán de exclusividad del Servicio (frente de trabajo único o múltiple). Estos especialistas deberán mantenerse durante el tiempo que dure **EL SERVICIO**, y ser capaces de interactuar con fluidez con el equipo supervisor y administrador de **PETROPERÚ**.

En el caso de personal extranjero, los títulos y/o certificados deberán presentarse acompañados de traducción efectuada por un traductor público juramentado y ser habilitados por el Colegio de Profesional que corresponda.

En tal sentido, previo inicio de **EL SERVICIO**, **EL CONTRATISTA** deberá acreditar contar como mínimo con el siguiente personal:

- **Ingeniero Responsable de Servicio:** Personal con la especialidad de Ingeniería Mecánica, Mecánica Eléctrica, Industrial, Civil, Químico, Ambiental y/o a fines (adjuntar copia simple del título), con experiencia mínima acumulada de cinco (05) años en planificación y atención de emergencias ocasionadas por temas ambientales, retiro de equipos artefactos fluviales y/u otros equipos de zonas con difícil acceso; acreditada mediante copia de constancias y/o certificados de trabajo.
- **Supervisor de Salud y Seguridad Ocupacional (EHS):** Personal titulado con la especialidad de Ingeniería de Seguridad, Química, Industrial (adjuntar copia simple del título), con experiencia mínima acumulada de dos (02) años en trabajos de emergencias ocasionadas por temas ambientales y/o actividades relacionadas con el transporte de hidrocarburos, acreditada mediante copia de constancias o certificados de trabajo.

NOTA: El personal propuesto, que sea aceptado por **PETROPERÚ**, quedará comprometido con el proyecto y no podrá ser sustituido o retirado de su función sin la previa autorización de **PETROPERÚ**. Asimismo, **PETROPERÚ** se reserva el derecho de solicitar los cambios respectivos del personal que no considere idóneo en las tareas que desarrollen, debiendo efectuar **EL CONTRATISTA** el cambio en un plazo no mayor a cinco (05) días hábiles contados a partir de la fecha de recepción de la solicitud.



5. PROGRAMA DE ACTIVIDADES Y PLAZO DE EJECUCIÓN

5.1. Cronograma de Actividades.

EL CONTRATISTA previo al inicio de **EL SERVICIO** presentará su cronograma detallado de actividades en su "Plan de Trabajo" para la ejecución de **EL SERVICIO**, el mismo que deberá ser revisado y aprobado por la Sub Gerencia Ambiental dentro de los cinco (05) primeros días de presentado.

5.2. Plazo de Ejecución.

El menor que sea posible, sin superar los cuarenta (40) días calendario, una vez notificado la Orden de Trabajo a Terceros.

6. SISTEMA DE CONTRATACIÓN Y FECHA DE INICIO

El sistema de contratación será a **Suma Alzada**



De conformidad con lo dispuesto en el numeral 18.4 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petróleos del – PETROPERÚ S.A. – en adelante **EL REGLAMENTO**-, la ejecución contractual se computará en días calendario y el inicio de la ejecución contractual será computada desde el día siguiente de haber sido comunicado formalmente.

Este plazo solo contabilizará el tiempo realmente utilizado por **EL CONTRATISTA** para la ejecución efectiva de **EL SERVICIO** y no incluirá los tiempos que utilice **PETROPERÚ** para la revisión de los entregables o los tiempos que necesiten las Autoridades para emitir opiniones y/o similares.

7. NORMATIVA APLICABLE

Para la ejecución del **SERVICIO**, **EL CONTRATISTA** deberá tenerse en cuenta la normatividad y guías nacionales en general y ambientales en particular o, en ausencia de alguna de estas, la normatividad y guías internacionales aplicables al Sector Hidrocarburos, según las mejores prácticas de la industria. En todo caso, la normatividad nacional está conformada por los dispositivos y guías que se detallan en el listado del Anexo 1, los cuales serán considerados por **EL CONTRATISTA** en lo que corresponda. Se trata de una relación solo enunciativa, la misma que, además, puede incrementarse sobre la base de la normativa que entre en vigencia durante la ejecución del **SERVICIO**.

8. FACILIDADES

PETROPERÚ no proporcionará ninguna facilidad ni recurso para los trabajos de remediación.

La culminación de **EL SERVICIO** se dará cuando **EL CONTRATISTA**, realice la recuperación (retiro) y desguace de los tres (03) artefactos fluviales de la zona posterior a la Refinería Iquitos, estos artefactos trozados deberán ser transportados hasta el patio de chatarra de Refinería Iquitos donde se quedarán almacenadas, para lo cual la empresa deberá adecuar la zona donde permanecerán las partes de los artefactos fluviales.

9. OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA

- Cumplir y hacer cumplir lo dispuesto en las presentes Condiciones Técnicas en el Contrato, así como lo dispuesto en **EL REGLAMENTO**.
- **EL CONTRATISTA** declara haber examinado cuidadosamente las presentes Condiciones Técnicas y las condiciones inherentes a **EL SERVICIO**, el lugar donde se ejecutara **EL SERVICIO**, así como las demás condiciones; como las relacionadas con el transporte, alimentación para su personal, disponibilidad de mano de obra para los apoyos necesarios, características de los equipos e instalaciones que se necesitan antes y durante la ejecución de **EL SERVICIO**, obstáculos y problemas de todo orden, condiciones geográficas y climatológicas para la correcta y eficiente ejecución de **EL SERVICIO**, en las condiciones establecidas en las presentes Condiciones Técnicas y a satisfacción de **PETROPERÚ**.
- **EL CONTRATISTA**, entiende y acepta que el presente servicio se ejecuta por lo dispuesto en el literal i) del numeral 12.3 de **EL REGLAMENTO** y, por tanto, no cabe ordenar prestaciones adicionales ni suscribir contratos complementarios.
- Observar y cumplir lo dispuesto en el Código de Integridad de **PETROPERÚ**, en lo que le sea aplicable.
- Cumplir con las disposiciones y normas vigentes relacionadas con **EL SERVICIO** durante la vigencia del Contrato.
- Contar y mantener al día todas las certificaciones, licencias y permisos necesarios que le permitan un adecuado cumplimiento de las prestaciones derivadas de **EL SERVICIO**, **EL CONTRATISTA** permitirá que personas debidamente autorizadas por **PETROPERÚ**, examinen en cualquier momento la documentación que se solicite al respecto



- **EL CONTRATISTA** asumirá la responsabilidad económica, administrativa, civil y penal de las multas, sanciones e infracciones u otros que se generen por no cumplir la normatividad vigente aplicable a **EL SERVICIO**; así como de cualquier otra naturaleza similar y que tenga vinculación directa con **EL SERVICIO**.
- **EL CONTRATISTA** designará mediante carta un Representante para coordinar sus actividades con **PETROPERÚ** durante el planeamiento, ejecución, entregas y cierre de los servicios, así como un Representante que establezca una coordinación directa y permanente en campo.
- **EL CONTRATISTA** se obliga a cumplir con los siguientes requerimientos:

Plan de Trabajo:

EL CONTRATISTA deberá presentar un Plan de Trabajo, así como un Cronograma detallando las actividades que desarrollará para cumplir con su contrato y el tiempo requerido para tal fin.

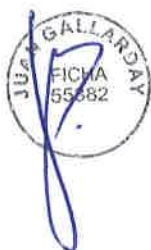
En el Cronograma se deberán establecer plazos mínimos y máximos para cada una de las actividades a cumplir. **EL CONTRATISTA** deberá presentar los procedimientos a seguir para el desarrollo de cada una de las actividades.

9.1. Suministro de Materiales, Equipos y Herramientas**Por PETROPERÚ S.A.**

Ninguno.

Por EL CONTRATISTA

- **EL CONTRATISTA** proporcionará todos los insumos, materiales, equipos y herramientas necesarios, tanto en calidad como en cantidad, que permitan asegurar la eficiencia, continúa y asegura ejecución de los trabajos. Las cantidades y detalle de lo antes mencionado formará parte de los anexos de los Informes de Avances y/o Informe Final según corresponda.
- **EL CONTRATISTA** proporcionará los implementos de seguridad y protección personal necesarios (uniforme debe ser de color azul con logotipo impreso color blanco que identifique a la empresa contratista, carnet de identificación).
- **EL CONTRATISTA** proporcionará a sus trabajadores el equipo de protección personal, con identificación nacional o internacional, necesario para la tarea a realizar, tales como: casco de seguridad, anteojos protectores contra impacto, máscara con filtro de carbón activado, protectores buco nasal, guantes adecuados (cuero, neopreno y otros), zapatos o botas de seguridad, trajes Tyvek, etc. Todos los implementos de seguridad y protección personal deberán encontrarse en buenas condiciones, caso contrario serán rechazados, no permitiendo el ingreso del personal con equipo o uniforme de seguridad en mal estado o deteriorado.
- Brindar asistencia médica a su personal en casos de accidente o enfermedades imprevistas, brindar primeros auxilios, y de requerirse, ejecutar la evacuación correspondiente.
- Cualquier daño que su personal ocasione a los equipos, instalaciones o al personal de **PETROPERÚ** y/o propiedad de terceros. **EL CONTRATISTA** deberá proceder a indemnizar y reparar el daño causado, coordinando previamente con **PETROPERÚ**.



9.2. Normas de Seguridad

EL CONTRATISTA deberá cumplir la normativa legal siguiente:

- Ley N° 27314 Ley General de Residuos Sólidos.
- Ley N° 29783 Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo.
- Ley N° 28256 Ley que Regula el Transporte Terrestre de Materiales y Residuos Peligrosos.
- D.S. N° 057-2004-PCM Reglamento de la Ley General de Residuos Sólidos.
- D.S. N° 021-2008-MTC Reglamento Nacional de Transporte Terrestre de Materiales y Residuos Peligrosos.
- D.S. N° 005-2012-TR Reglamento de Seguridad y Salud en el Trabajo.
- D.S. N° 051-93-EM Reglamento de Normas para la Refinación y Procesamiento de Hidrocarburos.
- D.S. N° 043-2007-EM Reglamento de Seguridad en las Actividades de Hidrocarburo.

EL CONTRATISTA deberá cumplir con el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para CONTRATISTAS "Normas Básicas de Seguridad y Protección Ambiental para CONTRATISTAS" (Manual M-40M. SEGU-CO-PR) de **PETROPERÚ**.

9.3. Responsabilidades del Contratista.

- La buena ejecución de los trabajos y seguridad de los trabajadores será de entera responsabilidad del **CONTRATISTA**.
- **EL CONTRATISTA** se obliga al mantenimiento, reparación y/o custodia de todos sus equipos y herramientas, a fin de mantenerlos operativos durante toda la vigencia del Contrato, corriendo por su cuenta y cargo los gastos de instalación, reparación, seguros, transporte a cualquier centro de reparación o mantenimiento y no debe generar retraso alguno en la ejecución de los trabajos.
- **EL CONTRATISTA** contará, si es que así se requiere, con equipos de comunicación intrínsecamente seguros.

10. REQUISITOS DE INGRESO DEL TRABAJADOR CONTRATISTA

Para ingresar a instalaciones de PETROPERÚ se requerirá con la anticipación debida lo siguiente:

- Copia de documento nacional de identidad o carnet de extranjería.
- Certificado de antecedentes policiales (máximo con una vigencia de dos meses).
- Certificado de antecedentes penales (máximo con una vigencia de dos meses).
- Certificado de aptitud médico laboral (CAML), según R.M N° 312-2012-MINSA (acreditación donde indica que el trabajador está sano o con hallazgos clínicos que no generan pérdida de capacidad laboral ni limitan el normal ejercicio de su labor).
- El CONTRATISTA deberá coordinar con el Administrador del Contrato la programación del curso de inducción HSE para su personal, debiendo el trabajador obtener nota aprobatoria mayor a 14.0, para ser considerado apto.
Dicho curso tendrá una duración de hasta 8 horas y una vigencia de 2 años, debiendo actualizarse al año en caso de existir cambios o modificaciones de los sistemas de seguridad o procedimientos de trabajo.
- Seguro Complementario de Trabajo de Riesgo con cobertura de pensión y salud, con presentación de voucher de pago efectuado.



- f. Certificado de vacunas según requerimiento: tétanos, fiebre amarilla, hepatitis B, entre otros.

11. ENTREGABLES DE EL SERVICIO, RECURSOS, FORMA DE PAGO Y ADELANTOS

11.1. Entregables

EL CONTRATISTA entregará un (1) Informe Final, en original y copia, sobre las acciones llevadas a cabo para ejecutar **EL SERVICIO**.

El Informe Final deberá ser aprobado por Sub Gerencia Ambiental previo visto bueno de la Supervisión a cargo de **EL CONTRATISTA**, debiendo cumplir como mínimo la estructura del **Anexo 3**, así como una copia electrónica completa en un disco DVD, conteniendo toda la información numérica, escrita y gráfica recopilada y elaborada durante el Servicio, a manera de integración. Toda esta información será entregada en formato PDF y versiones editables, según corresponda.

Asimismo, **EL CONTRATISTA** deberá preparar los Informes Especiales que **PETROPERÚ** requiera en los plazos establecidos.

El Informe Final presentado por **EL CONTRATISTA** estará sujeto a revisión y aprobación por parte de **PETROPERÚ**. Si el entregable fuera devuelto con observaciones, **EL CONTRATISTA** contará con diez (10) días útiles o el plazo que establezca **PETROPERÚ** para la subsanación de las observaciones, siendo posible la ampliación por cinco (5) días adicionales, previa aprobación.

- **EL CONTRATISTA** deberá detallar la gestión ambiental y de los riesgos de cumplimiento, que corresponde a la gestión y trámites ante autoridades y relacionados, **EL CONTRATISTA** apoyará a **PETROPERÚ** en la elaboración y presentación de informes y similares que puedan exigir las autoridades fiscalizadoras correspondientes y otras partes interesadas, para lograr prevenir y/o afrontar futuros Procedimientos Administrativos Sancionadores (PAS) por parte del Ente Fiscalizador (OEFA) u otro Ente Fiscalizador (ANA, DIGESA, OSINERGMIN, SUNAFIL, etc.) sin que esto implique costo adicional alguno para **PETROPERÚ**.

11.2. Recursos

El financiamiento para el pago del servicio corresponde a recursos propios de **PETROPERÚ**.

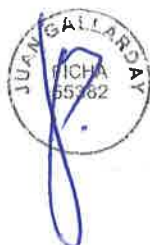
11.3. Forma de Pago

Se realizará un pago total, **EL CONTRATISTA** adjuntará adicionalmente el Contrato original, Acta de Recepción del Servicio y Boletas de Pago y Beneficios de sus trabajadores (Gratificaciones, CTS etc.). Dichos documentos no deberán presentar tachaduras ni enmendaduras.

La factura deberá presentarse en la oficina de Trámite Documentario, sito en Av. Canaval y Moreyra N° 150 - San Isidro de la Ciudad de Lima.

La factura no será tramitada si no cumple con la presentación de la documentación respectiva.

PETROPERÚ efectuará el pago a **EL CONTRATISTA** a la correcta presentación del Comprobante de Pago (Factura) y previa conformidad de **PETROPERÚ** por los servicios prestados, a los quince (15) días.



Aquellas facturas presentadas incorrectamente serán devueltas para su corrección, rigiendo el nuevo plazo a partir de la fecha de su correcta presentación.

12. REQUISITOS TÉCNICOS MÍNIMOS

Para la acreditación de la experiencia del **CONTRATISTA**, en el Proceso de Contratación, se sustentará con los documentos siguientes:

- Contratos con su respectiva acta de conformidad, o
- Comprobantes de pago cuya cancelación se acredite fehacientemente, o
- Certificados o cartas emitidas por los clientes, que acreditan la realización de los trabajos.

Los contratos que sustentan la experiencia del **CONTRATISTA**, no deberán ser mayores a diez (10) años contados hasta la fecha de presentación de la propuesta. Esta experiencia está referida a trabajos culminados y no en ejecución.

En los documentos presentados deberá figurar como mínimo, en forma clara y legible, la descripción y alcances del contrato, el nombre o razón social del **CONTRATISTA**, nombre o razón social del cliente, el monto del contrato, fecha del documento y el contrato de consorcio (de ser el caso) de lo contrario no se tomarán en cuenta. El **CONTRATISTA** puede presentar información complementaria, de modo que acredite la experiencia solicitada.

En caso de presentar varios comprobantes de pago que correspondan a un solo contrato, **EL CONTRATISTA** deberá agruparlos en una relación u hoja resumen, señalando el contrato al cual pertenecen, caso contrario los comprobantes de pago serán considerados como contratos independientes.

En caso de encontrar información falsa, será descalificado **EL CONTRATISTA**, independientemente de otras acciones legales pertinentes que pueda realizar PETROPERÚ S.A.

A. CONTRATOS EN GENERAL

EL CONTRATISTA deberá acreditar su experiencia mediante contratos ejecutados y comprometidos, como supervisor de servicios, cuyos montos acumulados sumen más de MMS/. 1.0 en los últimos 10 años a la fecha de entrega de propuestas; el número máximo de contratos que evidencian la experiencia del **CONTRATISTA** serán quince (15).

B. PROPUESTA TÉCNICA

La propuesta técnica del **CONTRATISTA**, deberá contener como mínimo lo siguiente:

- Declaración Jurada señalando que **EL CONTRATISTA**, a la presentación de su Propuesta Técnica, cuenta con el Personal Mínimo considerado como RTM y éstos cumplen con el Perfil establecido en el Numeral 4.2. Se deberá indicar el nombre y la especialidad del personal propuesto así como la cantidad de MOL

Ingeniero Responsable de Servicio: Personal con la especialidad de Ingeniería Mecánica, Mecánica Eléctrica, Industrial, Civil, Químico, Ambiental y/o a fines (adjuntar copia simple del título), con experiencia mínima acumulada de cinco (05) años en planificación y atención de emergencias ocasionadas por temas ambientales, retiro de equipos artefactos fluviales y/u otros equipos de zonas con difícil acceso; acreditada mediante copia de constancias y/o certificados de trabajo.

Supervisor de Salud y Seguridad Ocupacional (EHS): Personal titulado con la especialidad de Ingeniería de Seguridad, Química, Industrial (adjuntar copia simple del título), con experiencia mínima acumulada de dos (02) años en trabajos de emergencias



ocasionadas por temas ambientales y/o actividades relacionadas con el transporte de hidrocarburos, acreditada mediante copia de constancias o certificados de trabajo.

NOTA: El personal propuesto, que sea aceptado por **PETROPERÚ**, quedará comprometido con el proyecto y no podrá ser sustituido o retirado de su función sin la previa autorización de **PETROPERÚ**. Asimismo, **PETROPERÚ** se reserva el derecho de solicitar los cambios respectivos del personal que no considere idóneo en las tareas que desarrollen, debiendo efectuar **EL CONTRATISTA** el cambio en un plazo no mayor a cinco (05) días hábiles contados a partir de la fecha de recepción de la solicitud.

- Copia simple de la Resolución¹ del Reconocimiento del Grado Académico o Título Profesional Universitario extranjero, para aquellos que no cuenten con grado académico o título profesional expedido por el Ministerios de Educación del Perú, respectivo reconocimiento por el Colegio Profesional correspondiente en Perú.
- Acreditación de los RTM establecidos en el **Numeral N° 12**.
- Documento que designe un **Representante** para coordinar sus actividades con **PETROPERÚ** durante el planeamiento, ejecución, entregas y cierre de los servicios, así como un **Responsable Técnico**, que establezca una coordinación directa y permanente en campo.
- Declaración jurada de que **EL CONTRATISTA** que ejecutará el **SERVICIO** cuenta con el personal que cumple con las presentes Condiciones Técnicas.

13. SUBCONTRATACIONES

Toda subcontratación que realice **EL CONTRATISTA** no podrá exceder el 40% de las prestaciones a su cargo y debe ser previamente comunicada y autorizada por **PETROPERÚ**.

En caso de subcontratación, **EL CONTRATISTA** quedará obligado a suscribir con todos los subcontratistas un Compromiso de Confidencialidad. Previamente deberá contar con el aval y aprobación de **PETROPERÚ**.

EL CONTRATISTA deberá manifestar expresamente que la subcontratación de los servicios no debe incluir ninguna actividad relacionada con el objetivo principal del Servicio. **EL CONTRATISTA** podrá contratar servicios complementarios como armado de campamentos, alimentación y traslados.

14. 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 incluyendo el I.G.V. y tendrá vigencia hasta la conformidad del servicio emitida por la Sub Gerencia Ambiental de **PETROPERÚ** de la prestación a cargo del Contratista.

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

¹ Ley Universitaria, Ley N° 30220 - Superintendencia Nacional de Educación Superior Universitaria



15. INCUMPLIMIENTO DEL CONTRATO Y PENALIDADES

En caso de retraso injustificado en el Plazo de Ejecución de la prestación objeto del **SERVICIO** de acuerdo al cronograma aprobado, **PETROPERÚ** aplicará una penalidad del 20% de UIT por cada día de atraso.

Esta penalidad será deducida de los pagos a cuenta, del pago final o en la liquidación final o de la garantía de fiel cumplimiento.

Sin ser limitativo, se detallan las infracciones sujetas a penalidad, siendo entre otras:

Infracción	Incumplimiento de la Obligación Contractual	Penalidad	
		1ra Falta	Reiterada
01	No disponer adecuadamente los residuos sólidos, de acuerdo a la Política de PETROPERÚ S. A., por evento.	0.50 UIT	1.00 UIT
02	Incumplimiento o demora en presentación de informes, reportes, etc., por evento.	0.50 UIT	1.00 UIT
03	Falta de implementos de seguridad, equipos, instrumentos, herramientas o facilidades, por evento.	0.40 UIT	0.80 UIT
04	Por cambio de personal sin conocimiento ni autorización de PETROPERÚ S.A., por evento.	0.45 UIT	0.90 UIT
05	Por incumplir con la contratación de mano de obra especializada y certificada.	0.50 UIT	1.00 UIT
06	Por incumplir con el monto establecido para la remuneración de la mano de obra no calificada. Esta multa no exime a el Contratista de pagar la remuneración íntegra a su personal. Por persona.	1.00 UIT	2.00 UIT
07	Por incumplir con las fechas de pago de su personal.	0.45 UIT	0.90 UIT
08	Por cometer actos ilícitos o reñidos contra la moral en las comunidades aledañas a los campamentos donde se realizará el servicio.	0.50 UIT	1.00UIT
09	Otras Infracciones y/o Incumplimientos, no enlistados anteriormente, que hayan sido notificados para subsanar, sin respuesta satisfactoria en el plazo establecido, por evento.	0.50 UIT	1.00 UIT

Precisiones: como ejemplo 0.40 UIT=40% UIT

UIT vigente al momento de la aplicación de la penalidad

16. SEGUROS

Al inicio de los trabajos, **EL CONTRATISTA** encargado de ejecutar el Servicio deberá presentar a **PETROPERÚ**, un Seguro Complementario por Trabajo de Riesgo – Pensión y Salud, para todo el personal que labore en la realización del Servicio, de acuerdo a la legislación vigente.

EL CONTRATISTA asumirá por cuenta y riesgo exclusivo, todos y cada uno de los deducibles correspondientes a las pólizas de los seguros antes descritos y de otros adicionales que puedan ser necesarios, como, por ejemplo, aquellos referidos a los equipos que suministrará.

Sin perjuicio de lo anterior, **EL CONTRATISTA** además se obliga a mantener vigentes todos aquellos seguros que por mandato legal le corresponda.



17. OTRAS CONSIDERACIONES

EL CONTRATISTA deberá absolver todas y cada una de las consultas y observaciones que requieran las Autoridades Competentes y/o **PETROPERÚ** a través de los canales establecidos en la reunión de Inicio del Servicio.

Toda la información que se produzca con motivo de la elaboración del **SERVICIO**, será de propiedad de **PETROPERÚ** y no puede ser usada sin su previa autorización.

En caso de presentarse un Conflicto Socio Ambiental, que impida continuar con los trabajos del presente servicio, estos quedarán suspendidos hasta que se solucione dicho conflicto sin que esto acarree el pago de *stand by*.

18. CUADERNO DE CONTROL DEL SERVICIO

El Supervisor de **PETROPERÚ** encargado de la administración del Servicio y el representante del **CONTRATISTA** abrirán al inicio de los trabajos el "Cuaderno de Control de Servicio", este lo entregará **EL CONTRATISTA**, el cual será visado y sellado en todas sus páginas por **PETROPERÚ** manteniéndolo en el lugar del Servicio.

Dicho cuaderno deberá ser legalizado y será el documento oficial de comunicación entre la **CONTRATISTA** y el Supervisor Administrador de **PETROPERÚ S.A.**, **EL CONTRATISTA** anotará y reportará diariamente el avance y las incidencias del Servicio de toda índole y deberá ser visado por el Supervisor Administrador de **PETROPERÚ**, con la misma frecuencia.

La pérdida del "Cuaderno de Control del Servicio", por negligencia del **CONTRATISTA**, dará lugar a que cualquier discrepancia necesariamente sea definida a favor de **PETROPERÚ**. Al final del Servicio dicho cuaderno quedará en custodia de **PETROPERÚ**.

19. CONFORMIDAD Y CONFORMIDAD

La administración del **SERVICIO** estará a cargo de la Sub Gerencia Ambiental y la conformidad será aprobada por el Sub Gerente Ambiental

La culminación del servicio se dará cuando **EL CONTRATISTA** realice el retiro total de los artefactos fluviales y su transporte a la zona de chatarra de Refinería Iquitos

Aprobado, el 06 de noviembre del 2018, por:



Juan Gallarday Pretto
Sub Gerente Ambiental

G. Alvarez U. / Y. Alfaro R.

ANEXO 1

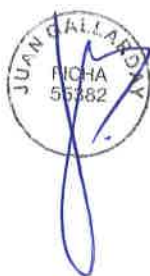
NORMATIVA LEGAL

Relación solo enunciativa. El Contratista deberá tener presente todo marco legal vigente desde el inicio de las Contingencias.

1. **D.S. N° 014-2017-MINAM (21.12.2017):** Aprueban el Reglamento del D.L. que aprueba la Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos.
2. **D.S. N° 011-2017-MINAM (02.12.2017):** Aprueban Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para Suelo.
3. **D.S. N° 012-2017-MINAM (02.12.2017):** Aprueban Criterios para la Gestión de Sitios Contaminados.
4. **D.S. N° 004-2017-MINAM (07.06.2017):** Aprueban Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para Agua y establecen Disposiciones Complementarias
5. **R.M. N° 118-2017-MEM/DM (21.03.2017):** Lineamientos para la elaboración de Planes de Rehabilitación.
6. **D.L. N° 1278 (23.12.2016):** Ley de Gestión Integral de Residuos Sólidos.
7. **R.M. N° 034-2015-MINAM (24.02.2015):** Aprueban la Guía para la Elaboración de los Estudios de Evaluación de Riesgos a la Salud y el Ambiente.
8. **D.S. N° 039-2014-EM (12.11.2014):** Reglamento para la Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos.
9. **R.M. N° 125-2014-MINAM (06.05.2014):** Aprueban Protocolo de Muestreo por Emergencia Ambiental.
10. **R.M. N° 085-2014-MINAM (31.03.2014):** Aprueban Guía para el Muestreo de Suelos y Guía para la elaboración de Planes de Descontaminación de Suelos.
11. **D.S. N° 002-2014-MINAM (24.03.2014):** Aprueban disposiciones complementarias para la aplicación de los Estándares de Calidad Ambiental para Suelo.
12. **D.S. N° 002-2013-MINAM (25.03.2013):** Aprueban Estándares de Calidad Ambiental (ECA) para Suelo.
13. **D.S. N° 002-2009-MINAM (17.01.2009):** Aprueba el Reglamento sobre Transparencia, Acceso a la Información Pública Ambiental y Participación y Consulta Ciudadana en Asuntos Ambientales.
14. **D.S. N° 062-2010-EM (07.10.10):** Aprueban los Límites Máximos Permisibles para las Emisiones Gaseosas y de Partículas de las Actividades del Subsector Hidrocarburos.
15. **D.S. N° 003-2008-MINAM (22.08.2008):** Aprueban Estándares de Calidad Ambiental para Aire.
16. **D.S. N° 037-2008-PCM (14.05.2008):** Establecen Límites Máximos Permisibles de Efluentes Líquidos para el Subsector Hidrocarburos.
17. **D.S. N° 012-2008-EM (20.02.2008):** Aprueban Reglamento de Participación Ciudadana para la Realización de Actividades de Hidrocarburos.
18. **D.S. N° 043-2007-EM (22.08.2007):** Aprueban el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos y modifican diversas disposiciones.
19. **Ley N° 28611(13.10.2005):** Ley General del Ambiente.



20. **D.S. N° 008-2005-PCM (28.01.2005):** Aprueban Reglamento de la Ley N° 28245, Ley Marco del Sistema Nacional de Gestión Ambiental.
21. **Ley N° 28245 (08.06.2004):** Ley Marco del Sistema Nacional de Gestión Ambiental.
22. **Ley N° 27446 (23.04.2001):** Ley del Sistema Nacional de Evaluación de Impacto Ambiental. Establece los procedimientos y mecanismos de la gestión de los EIA.
23. **Ley N° 26786 (13.05.1997):** Ley de Evaluación de Impacto Ambiental para Obras y Actividades.
24. **D.S. N° 052-93-EM (15.11.1993):** Reglamento de Seguridad para Almacenamiento de Hidrocarburos, y su modificatoria D.S. N° 036-2003-EM.
25. **2001.** Guía de Relaciones Comunitarias para actividades de hidrocarburos.



ANEXO 2

Ubicación referencial y características físicas de los Artefactos Fluviales



BARCAZA OU-21	
Aprox. 100 m de la orilla del río Amazonas	
Eslora:	37 metros
Manga:	8.00 metros
Puntal:	2 metros
Peso aproximado:	54 TM



BARCAZA SANTA RITA	
Aprox. 100 m de la orilla del río Amazonas	
Eslora:	23 metros
Manga:	6.50 metros
Puntal:	2 metros
Peso aproximado:	66 TM





BARCAZA SHIMBO	
Aprox. 20 m de la orilla del río Amazonas	
Eslora:	20 metros
Manga:	6.50 metros
Puntal:	2 metros
Peso aproximado:	45 TM

Nota: La diferencias de pesos, son por el espesor de las planchas de acero.



ANEXO 3**CONTENIDO MÍNIMO DEL INFORME FINAL**

1. INTRODUCCIÓN
2. ANTECEDENTES
3. OBJETIVOS
4. ALCANCE DEL SERVICIO
5. CARACTERÍSTICAS GENERALES DEL SERVICIO
 - 5.1. Ubicación
 - 5.2. Características geológicas y topográficas
 - 5.4. Características hidrológicas
 - 5.5. Cobertura vegetal
6. DELIMITACIÓN DE LAS ÁREAS DE TRABAJO
7. ACTIVIDADES DESARROLLADAS
8. LIBERACIÓN DE ÁREAS DE TRABAJO
11. RECOMENDACIONES
12. ANEXOS

