

INFORME SUSTENTATORIO
N° GGRL-0058-2023

PARA : Gerencia Corporativa Administración
Con COPIA : Gerencia Dpto. Logística
DE : Gerencia General
ASUNTO : Regularización de Adjudicación Abreviada para atender el “Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del Km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano”
FECHA : 17 de enero del 2023

I. OBJETIVO

Sustentar la regularización de la Adjudicación Abreviada de OUTSOURCING GREEN S.A.C, para la ejecución del “Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del Km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano” (en adelante, el Servicio), de conformidad al artículo 47, literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP del 08.04.2021.

II. ANTECEDENTES

- 2.1. Con fecha 03.05.2022, a las 08:00 horas, se registra en el sistema SCADA de Estación 1 del ONP, una caída de presión de descarga, inmediatamente se activa Plan de Contingencia y se ejecutan acciones preventivas. En ese sentido, se procedió al cierre de válvulas ubicadas en Km 176 y Km 240 del Tramo I.
- 2.2. El 03.05.2022 a las 14:14 horas, personal de patrullaje confirmó que se había producido un derrame de petróleo cerca al Km. 184 del Tramo I, el mismo que se encontraba contenido en el canal de flotación, y que se originó producto de un sabotaje a la infraestructura del Oleoducto (corte intencional de terceros), esta situación fue informada inmediatamente a las autoridades correspondientes dentro de los plazos establecidos por la normativa nacional vigente. Cabe mencionar que el patrullaje terrestre en el Tramo I estaba ejecutándose desde el 27.04.2022.
- 2.3. PETROPERÚ movilizó inmediatamente personal técnico de las Jefaturas Operativas y Mantenimiento con la finalidad de obturar el punto de corte y evitar continuar derramando producto en la zona, para el acceso a la zona, fue necesario coordinar con las autoridades de las CCNNs San Juan de Mojarayacu y Santa Ana. El día 04.05.2022 se instaló la grapa empernada en el Km 184 del Tramo I, obturando la fuga. Luego de ello, PETROPERÚ ha solicitado en reiteradas oportunidades a las Comunidades San Juan de Mojarayacu y Santa Ana las facilidades para el ingreso de personal de la Empresa y contratistas para la ejecución de los trabajos de levantamiento de pórticos y colocación de la camiseta para poder concluir con la reparación final de la tubería afectada y así evitar riesgos ambientales.

- 2.4. Una vez confirmada la emergencia a las 14:40 horas del 03.05.2022, el evento fue informado al Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) mediante el Reporte Preliminar de la Emergencia Ambiental con código EA22-00429, remitido a las 19:57, en cumplimiento de lo estipulado en la Resolución de Consejo Directivo N° 018-2013-OEFA/CD “Reglamento del Reporte de Emergencias Ambientales de las Actividades bajo el ámbito de competencia del Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental - OEFA” y sus modificatorias.
- 2.5. A través de la Nota Informativa N° GDOL-1155-2022 de fecha 03.05.2022, PETROPERÚ puso de conocimiento del evento a la opinión pública y a sus grupos de interés. Dicho comunicado fue publicado en la página web y en las plataformas virtuales de la Empresa.
- 2.6. El 07.05.2022, representantes de la Fiscalía, OEFA y OSINERGMIN realizan la constatación en el punto cero, verificando que se ha producido un corte por hecho de terceros: “Se pudo apreciar la existencia de afectación a la estructura del ducto de aprox. 16 centímetros, de los cuales aprox. 4 centímetros atravesaron las paredes del ducto. Dicha situación fue verificada tanto por personal fiscal, así como por los representantes de OSINERGMIN y OEFA, siendo que el primero de ellos refirió que se trata de un corte provocado por agente mecánico que afectó la estructura del ducto.”
- 2.7. El 23.05.2022 las comunidades aceptan el ingreso de las contratistas SERVUM e INMAC, por lo cual, PETROPERÚ realizó las coordinaciones necesarias para el ingreso de estas empresas; sin embargo, en reunión del día 28.05.2022, ambas comunidades manifiestan nuevamente que no permitirán el ingreso de las contratistas para la reparación final de la tubería, exigiendo que dicho trabajo inicie de manera paralela con un servicio de recuperación.
- 2.8. De la supervisión realizada por OEFA entre el 06 al 08 de mayo del 2022, se tiene la identificación que el petróleo crudo se dispersó sobre el agua superficial del canal de flotación del ONP, se verificó que el derrame de petróleo crudo fue contenido en el canal de flotación en un largo de 1200 metros por un ancho de 3 m, afectando un área de 3600 m² aproximadamente al componente agua y vegetación que se encuentra dentro del canal de flotación y la flora circundante al punto del derrame. (Según información consignada en el Acta de Supervisión con Expediente 0094-2022-DSEM-CHID del 08.05.2022).
- 2.9. Como parte de las medidas de primera respuesta PETROPERÚ dispuso de personal para realizar labores de aseguramiento y recuperación de los hidrocarburos derramados, previo a la ejecución de las labores de limpieza.
- 2.10. Con fecha 27.07.2022 se remiten las cartas N°GDAM-0474-2022 conteniendo la primera versión de las Condiciones Técnicas (CT) GDAM-554-2022 para la invitación al Proceso de Adjudicación Abreviada al “Servicio de Limpieza, Remediación y disposición Final de Residuos Sólidos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del Km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Nor Peruano”. (Primera Convocatoria) Las fechas consideradas para remitir las propuestas económicas se establecieron de la siguiente forma:

01/08/2022	: Visita Técnica a la zona (opcional)
04/08/2022	: Recepción de Consultas de los Postores
05/08/2022	: Absolución de Consultas de los Postores

09/08/2022 : Presentación de Propuestas Técnicas y Económicas
11/08/2022 : Evaluación y selección del Postor
15/08/2022 : Inicios de Trabajos

Cabe mencionar que el día 01.08.2022 se recibió la visita técnica en la zona por parte de las empresas Outsourcing Green y KANAY, y el 04.08.2022 con las consultas recibidas a raíz de dichas visitas, se realiza una nueva revisión y rectificación de los metrados iniciales y otros aspectos observados, remitiendo una nueva versión de Condiciones Técnicas a los postores. Dado que el día 09.08.2022 no se obtuvo propuestas técnicas y económicas de los postores invitados, se realiza una tercera revisión de las Condiciones Técnicas y se establecen las nuevas bases para una segunda convocatoria del “Servicio de Limpieza, Remediación y disposición Final de Residuos Sólidos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del Km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Nor Peruano”.

2.11. Con fecha 17.08.2022 se da inicio “Servicio de Aseguramiento, Resguardo y Control de las Zonas Afectadas con Hidrocarburos por Emergencia Ambiental del Km 183+595 Tramo I del ONP” por parte de la empresa CINVAL SOLUTIONS SERVICIOS GENERALES EIRL.

2.12. Con fecha 22.08.2022, mediante carta N° JATD-0288-2022 se remiten las invitaciones a cotizar al “Servicio de Limpieza, Remediación y disposición Final de Residuos Sólidos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del Km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Nor Peruano”- Segunda Convocatoria, siendo el cronograma del proceso según lo indicado:

24/08/2022 : Presentación del Alcance del Servicio (vía MS TEAMS)
26/08/2022 : Recepción de Consultas de los Postores
31/08/2022 : Absolución de Consultas de los Postores
02/09/2022 : Visita Técnica a la zona (opcional)
06/09/2022 : Presentación de Propuestas Técnicas y Económicas
08/09/2022 : Evaluación y selección del Postor
11/09/2022 : Coordinación de inicios de Trabajos y definir la reunión de presentación con área social de PETROPERÚ

En esta ocasión no se recibió visitas técnicas en el proceso por parte de los postores.

2.13. A solicitud de los postores, se realizó la ampliación de plazo para la entrega de propuestas económicas, quedando modificado el Cronograma de la siguiente manera:

14/09/2022 : Presentación de Propuestas Técnicas y Económicas
16/09/2022 : Evaluación y selección del Postor
19/09/2022 : Coordinación de inicios de Trabajos y definir la reunión de presentación con área social de PETROPERÚ

2.14. Con fecha 14.09.2022 las empresas Outsourcing Green y SECHÉ GROUP presentaron, sus propuestas técnico económica en el marco del Proceso de Adjudicación Abreviada del “Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del Km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano”.

2.15. Con fecha 21.09.2022 se remite mediante carta GDAM-0672-2022 las consultas y requerimientos relacionadas con las propuestas técnicas económicas recibidas de los

postores, así como la mejora de su propuesta económica, otorgándose como fecha para el levantamiento de las mismas el día 23.09.2022.

2.16. El día 23.09.2022 se recibe mediante correo electrónico las absoluciones de las Propuestas Técnicas Económicas con los requerimientos realizados.

2.17. Del 21.09.2022 al 27.09.2022, se realizó la revisión de las Propuestas Económicas de los Postores para la contratación del “Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del Km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano”, de esta evaluación se obtuvo los siguientes resultados:

EMPRESA	KANAY	OUTSOURCING GREEN
ACÁPITE 8.1 REQUISITOS TÉCNICOS EMPRESA	CUMPLIMIENTO	CUMPLIMIENTO
Acreditación de una experiencia mínima de haber prestado al menos tres (03) servicios de limpieza de sitios contaminados con hidrocarburos o remediación ambiental en actividades del sector hidrocarburos o caracterización de sitios contaminados o respuesta a emergencias ocasionadas por derrames de hidrocarburos, equivalente a un monto facturado acumulado de S/.4'000,000.00 con una antigüedad no mayor a siete (07) años a la fecha de la entrega de propuestas, mediante la presentación de copia simple de: Contratos (Entiéndase por contrato al documento contractual perfeccionado entre cliente y proveedor, por ejemplo, contrato literal, orden de compra u orden de trabajo a terceros u orden de servicio u otra denominación), con sus respectivas conformidades de culminación de los servicios prestados. En caso lo requiera, el Postor podrá adjuntar adicionalmente Condiciones Técnicas o Términos de Referencia donde se evidencie que el alcance de los Servicios ejecutados cubre la experiencia previamente indicada.	Cumple	Cumple
Declaración Jurada de que el Postor que ejecutará el Servicio cuenta con el personal que cumple con las presentes Condiciones Técnicas.	Cumple	Cumple
Declaración Jurada de su Representante Legal y/o miembros de su directorio no estén inmersos en procesos judiciales.	Cumple	Cumple
Presentación de Propuesta Técnica para el Servicio, según alcance definido en la invitación del Proceso.	Cumple	Cumple
Descripción detallada de las Técnica(s) de Intervención propuesta(s) para la Etapa 1	Cumple	Cumple
Cronograma detallado de Actividades para la Etapa 1	Cumple	Cumple
Descripción detallada de las acciones de aseguramiento propuestas para la Etapa 2	Cumple	Cumple
Organigramas propuestos para las Etapas 1 y 2	Cumple	Cumple
Cantidades Mínimas de Personal Técnico, Operativo y Especializado propuesto para la Etapa 1	Cumple	Cumple
Cantidades Mínimas de Personal Técnico, Operativo y Especializado propuesto para la Etapa 2	Cumple	Cumple
Cantidades Mínimas de Mano de Obra No Calificada requeridas para la Etapa 1	Cumple	Cumple
Cantidades Mínimas de Mano de Obra No Calificada requeridas para la Etapa 2	Cumple	Cumple
Cantidades Mínimas y Tipo de equipos propuestos para la Etapa 1	Cumple	Cumple
Cantidades Mínimas y Tipo de equipos propuestos para la Etapa 2	Cumple	Cumple
De ser aplicable, insumos químicos requeridos (explicando el motivo y forma de uso, así como adjuntando las Hojas de Seguridad correspondientes)	Cumple	Cumple

EMPRESA	KANAY	OUTSOURCING GREEN
Facilidades por habilitar para EL SERVICIO	Cumple	Cumple
Plan de Rescate de Fauna	Cumple	Cumple
Plan de Desmovilización para la Etapa 1 de EL SERVICIO.	Cumple	Cumple
ACÁPITE 8.2 REQUISITOS TÉCNICOS MÍNIMOS PERSONAL	CUMPLIMIENTO	CUMPLIMIENTO
Director del Proyecto en Campo: Personal con especialidad de Ingeniería de Petróleo, o Ambiental o Forestal o Industrial, o Civil, o Químico, o Biólogo (adjuntar copia simple del título), con experiencia mínima acumulada de cinco (5) como en la Planificación o gestión de proyectos, tres (3) de los cuales deben estar referidos específicamente al desarrollo de proyectos de limpieza de áreas afectadas por hidrocarburos o remediación ambiental de áreas afectadas por hidrocarburos o caracterización de sitios contaminados o respuesta a emergencias ocasionadas por derrames de hidrocarburos en diversos escenarios; acreditada mediante copia de constancias o certificados de trabajo, con experiencia acreditada en puestos similares.	NO CUMPLE	CUMPLE
Responsable Técnico (1 puesto y relevo, según régimen según régimen de 30 días de trabajo por 26 de descanso): Personal con especialidad de Ingeniería de Petróleo o Ambiental o Forestal o Industrial o Químico o Biólogo o carreras afines (adjuntar copia simple del título), con experiencia mínima acumulada de tres (03) años en el desarrollo de trabajos de limpieza de áreas afectadas por hidrocarburos o remediación ambiental de áreas afectadas por hidrocarburos o respuesta a emergencias ocasionadas por derrames de hidrocarburos en diversos escenarios; acreditada mediante copia simple de constancias y/o certificados de trabajo.	NO CUMPLE	CUMPLE

Tabla 1: Evaluación de propuestas económicas

SERVICIO	EMPRESA	MONTO (SIN IGV)
ADJUDICACIÓN ABREVIADA DE "SERVICIO DE EVALUACIÓN PRELIMINAR, LIMPIEZA Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS SÓLIDOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 183+595 DEL TRAMO I DEL OLEODUCTO NORPERUANO"	KANAY	S/17,069,092.65
	OUTSOURCING GREEN DEL PERÚ S.A	S/16,904,195.16

- 2.18. Cabe precisar que el análisis y evaluación de las propuestas técnicas económicas presentadas por los Postores, se realizó en cumplimiento del artículo 47 numeral i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ y el Procedimiento PROO4-38 "Respuesta a derrames en el Oleoducto Norperuano". En línea con lo anterior, la evaluación fue desarrollada sobre la base de los requerimientos solicitados en la carta de invitación JATD-0288-2022 y las Condiciones Técnicas CT-GDAM-0554-2022
- 2.19. Con fecha 27.09.2022, mediante un reportaje periodístico presentado en el programa BETO A SABER, del canal Willax sobre un posible conflicto de intereses para la contratación de la empresa Outsourcing Green S.A.C.
- 2.20. Mediante Memorando GDAM-0701-2022 de fecha 28.09.2022 se remite a la Gerencia Dpto. Asesorías y Contratos la consulta respecto a la participación de la empresa

OUTSOURCING GREEN S.AC en el proceso de Adjudicación Abreviada del Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano.

- 2.21. Con fecha 03.10.2022, mediante Memorando GCLG-1497-2022 recibimos la Opinión Legal sobre el impedimento de la Contratación de la empresa OUTSOURCING GREEN S.A.C con Petroperú, concluyendo que la referida empresa no presentaría impedimento para contratar con el Estado, indicando que se debería realizar las coordinaciones necesarias con la Gerencia Corporativa de Riesgos para analizar si existe algún conflicto de interés.
- 2.22. Según lo indicado por la Gerencia Corporativa Legal, mediante Memorando GDAM-0741-2022 con fecha 05.10.22, se realiza la respectiva consulta a la Jefatura Integridad y Transparencia sobre el posible conflicto de intereses que podría resultar de dicha contratación.
- 2.23. Con fecha 13.10.2022 mediante la Nota Informativa GCPR-0141-2022 se recibe la opinión de la Gerencia Corporativa de Procesos y Riesgos de la contratación de OUTSOURCING GREEN donde manifiestan que no existiría un conflicto de intereses durante la contratación de la mencionada empresa.
- 2.24. Con fecha 14.10.2022 mediante carta GDAM-0803-2022 se solicita a la empresa OUTSOURCING GREEN la presentación de su mejor propuesta económica.
- 2.25. Finalmente, realizado el análisis de las propuestas técnica y económica, se determinó que la oferta presentada por la empresa OUTSOURCING GREEN DEL PERÚ es la más conveniente para los intereses de PETROPERU, por lo que se recomienda continuar con el proceso de contratación.
- 2.26. Con carta N° GDAM-0817-2022 de fecha 18.10.2022 se adjudica el Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del Km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano, dando como fecha de Inicio del Servicio el día 24.10.2022.
- 2.27. Con fecha 24.10.2022 se realiza el Inicio Contractual del Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del Km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano.

III. JUSTIFICACIÓN TÉCNICA

- 3.1. Con fecha 30.06.2022 se realiza la Evaluación Preliminar de la zona afectada por la Jefatura Ambiental Transporte y Distribución, en la que se determinó dos posibles áreas de afectación:
 1. El sector correspondiente al **canal de flotación** con un área de afectación aproximadamente 8,400 m² al 30.06.2022. Dicha área sufrió variación con respecto a la afectación debido a distintos factores, dentro de ellos los climatológicos.

En la visita realizada por los postores a la zona del Km 183+595 el 01.08.2022, (es decir luego 35 días), se advirtió que el área impactada con hidrocarburos se incrementó aproximadamente entre 14 mil m² y 20 mil m², por lo que al establecerse los metrados de intervención en las Condiciones Técnicas, se consideró un promedio de lo observado por los postores; debemos indicar que este recorrido fue realizado utilizando equipos especializados para realizar un polígono más exacto de afectación. Resultando así que el **metrado final para el canal de flotación se estimó en 18 mil m²**. Cabe mencionar que esta área es la que muestra mayor afectación, por lo que los trabajos realizados en esta zona deberán ser los principales dentro del Proceso de Limpieza.

2. Con respecto a la **zona de quebradas**, se realizó el recorrido correspondiente a las quebradas que se forman al pie del canal de flotación, las cuales, según la precepción de la población y los niveles de agua presentes durante la visita de los postores el 04.08.2022, podrían ascender entre 45 mil m² y 70 mil m². Es por ello que **se determinó como metrado final 60 mil m²** en este sector. La presencia de iridiscencias y trazas en esta zona, se traducen en actividades de limpieza menores, realizando repasos a lo largo de la quebrada.
3. Ante ello, la empresa OUTOSOURCING GREEN, ganadora del proceso, presenta como parte de su Propuesta Técnica – Económica los siguientes costos:

D	ETAPA 1 – LIMPIEZA Y REMEDIACIÓN - KM 183+595				
	Sector A – Canal de Flotación Áreas adyacentes al Punto "0"				
1	Limpieza de canal de flotación (ambas riberas) y lecho del canal (**)	18000	m2	S/180,90	S/3.256.200,00
	Sector B – Zona de quebradas y áreas adyacentes				
2	Limpieza y remediación de otras áreas impactadas	60000	m2	S/1,50	S/90.000,00

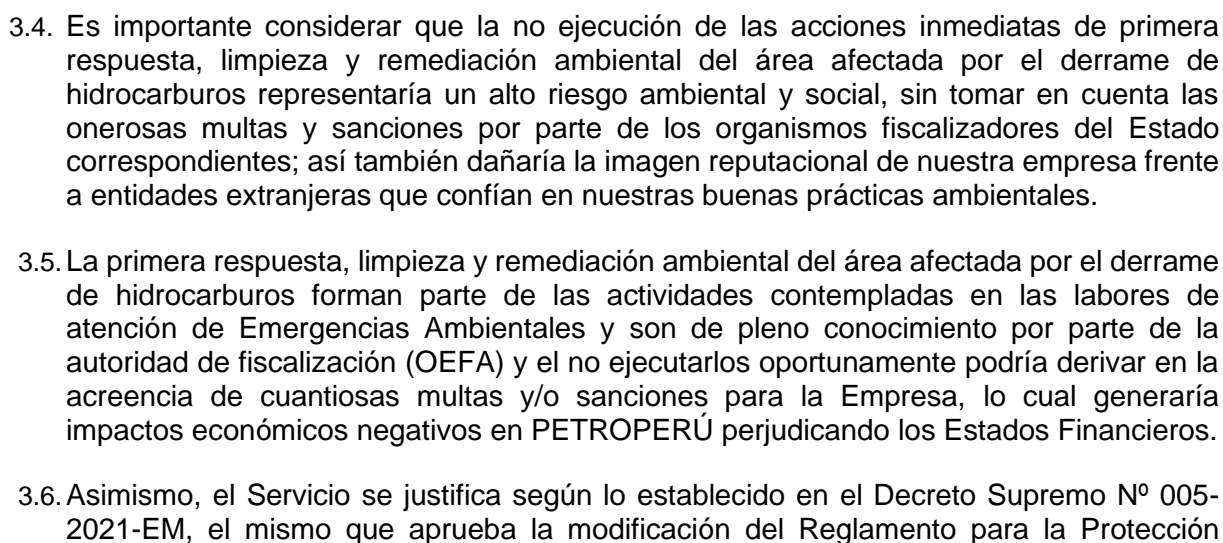
4. Respecto a la diferencia de precios por m2 entre los sectores A y B, debemos indicar que la limpieza del canal de flotación (Sector A) requiere más tiempo y dedicación por la profundidad en la que se encuentran los hidrocarburos, esta puede variar entre 40 cm hasta 1.5 m debido al tiempo transcurrido y el tipo de suelo de la zona que es arenoso, permitiendo que este crudo se expanda en diferentes direcciones, haciendo más complejas las labores realizadas en este sector.

Respecto al Sector B, esta es la zona de quebradas y las labores aquí son de lavado superficial, ya que la contaminación es menor a 5 cm, por lo que esta labor no amerita mucho esfuerzo por parte de la contratista, pero que si es significativo y necesario para concluir de manera correcta las actividades realizadas de limpieza.

5. Cabe mencionar que estas áreas serán rectificadas durante la etapa de "caracterización ambiental" realizada por el Contratista, etapa considerada dentro de las Condiciones Técnicas del Servicio, y al ser una contratación a precios unitarios, se reconocerá solo lo que se pueda recoger de esta evaluación preliminar.

- 3.2. Considerar que esta contingencia es producto de un atentado por acciones de terceros al Oleoducto Norperuano, la atención debería ser inmediata ya que se cuenta con el reporte presentado a la Autoridad Competente por lo que se opta por realizar la contratación

3.3. Es importante mencionar que los supervisores de contingencia deberán realizar una supervisión diaria de las áreas intervenidas con la finalidad de garantizar que se reconocerá el área realmente intervenida.



Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos, en cuyo Artículo 1° establece modificar el Artículo 66° del citado reglamento”, a continuación, se transcribe el texto modificado:

(...) Artículo 66°.- Control y minimización de impactos negativos generados por siniestros y/o emergencias ambientales con consecuencias negativas al ambiente.

66.1 En el caso de siniestros y/o emergencias ambientales con consecuencias negativas al ambiente, ocasionadas por cualquier motivo, el/la Titular debe adoptar Acciones de Primera Respuesta para controlar la fuente; así como contener, confinar y recuperar el contaminante, para minimizar los impactos negativos ocasionados y otras acciones indicadas en el Plan de Contingencia de su Estudio Ambiental o Instrumento de Gestión Ambiental Complementario aprobado, siguiendo lo dispuesto en los artículos 66-A al 66-F del presente Reglamento, (...) (énfasis ha sido agregado)

3.7. La presente contratación no obedece a una falta de planificación, sino a una situación extraordinaria e imprevisible que afectó en forma directa al ambiente y al proceso de transporte de hidrocarburos, motivo por el cual PETROPERÚ a través de la GDOL realizó las primeras acciones orientadas a la contención, confinamiento, y recuperación de los hidrocarburos derramados y, a través de la Gerencia Departamento Ambiental (GDAM), se vienen ejecutando las acciones de limpieza y remediación ambiental del área afectada, dando cumplimiento a lo establecido en el Artículo 66° del Decreto Supremo N° 039-2014-EM “Reglamento de Protección Ambiental Para las Actividades de Hidrocarburos”.

3.8. Este Servicio no previsto, no se incluyó en los requerimientos del PACC para el año 2022, dado que responde a una emergencia (situación extraordinaria e imprevisible) y el Plan Anual de Contrataciones de PETROPERÚ, fue aprobado el 10.01.2022 mediante Resolución de Gerencia General N° GGRL-0072-2022. Por tal motivo, el 21.07.2022 se gestionó la inclusión del “Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano” con N° PAAC asignado PA2201455.

Cabe mencionar que por los retrasos ocurridos durante las aprobaciones de los informes técnicos sustentatorios, los cuales por el monto de los mismos, debieron ser aprobados por la Gerencia General, así como las demoras en las aperturas de las órdenes internas para poder realizar la imputación de los gastos, llegaron a ejecutar durante el año 2022. Es por ese motivo que se gestiona su inclusión al PAAC 2023, el mismo que fue aprobado el día 09.01.2023 con el Número PA2300830.

3.9. Asimismo, debido a las diversas emergencias ambientales (17 emergencias desde el 31.12.2021 a la fecha) generadas por atentados de terceros en el Oleoducto Norperuano, el personal profesional asignado a la Gerencia Dpto. Ambiental se ha visto insuficiente para afrontar la carga laboral administrativa de las emergencias en curso. A continuación, se detalla listado de las nuevas emergencias ambientales.

ITEM	PROGRESIVA	FECHA OCURRENCIA	TRAMO	CAUSA
1	373+262	31-12-2021	II ONP	Corte de terceros
2	59+131	20-01-2022	I ONP	Corte de terceros
3	609+548	27-01-2022	II ONP	Por determinar
4	24+320	28-03-2022	I ONP	Corte de terceros

5	20+189	29-03-2022	I ONP	Corte de terceros
6	184+528	03-05-2022	I ONP	Corte de terceros
7	67+240	01-07-2022	I ONP	Corte de terceros
8	55+396	07-07-2022	I ONP	Corte de terceros
9	24+259	23-06-2022	I ONP	Corte de terceros
10	235+300	30-07-2022	I ONP	Corte de terceros
11	104+910	03-09-2022	I ONP	Corte de terceros
12	177+670	09-09-2022	ORN	Por determinar
13	42+330	16-09-2022	I ONP	Corte de terceros
14	Km 285+300	18-10-2022	I ONP	Sitio Impactado
15	Km 404+605	22-10-2022	II ONP	Corte de Terceros
16	Km 15+476	22-10-2922	I ONP	Corte de Terceros
17	Km 51+798	26-12-2022	I ONP	Corte de Terceros

- 3.10. GDAM solicitó en las cartas de invitación a las empresas postoras la acreditación documentaria que sustente su experiencia técnica económica con el objeto de asegurar la ejecución y cumplimiento a cabalidad del Servicio, de esta forma evitar posibles riesgos de incumplimiento. En ese sentido, y en concordancia con lo señalado en el ítem 8 de las CT-GDAM 554-2022.
- 3.11. Luego de haber realizado la evaluación técnica y en cumplimiento del artículo 47 numeral i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ y el Procedimiento PROO4-38 "Respuesta a derrames en el Oleoducto Norperuano", se concluyó, que la propuesta técnica presentada por la empresa OUTSOURCING GREEN calificaba técnicamente y procede la evaluación de la propuesta económica.
- 3.12. En esa línea, GDAM realizó la evaluación a la propuesta económica por lo que, se comparó el monto cotizado por las diferentes empresas, para finalmente concluir, que la propuesta presentada por la empresa OUTSOURCING GREEN S.A.C es la más conveniente para los intereses de PETROPERÚ, por un monto de S/ 19,946,950.28 (Diecinueve millones novecientos cuarenta y seis mil novecientos cincuenta con 28/100 soles) incluido IGV, para la ejecución del Servicio.
- 3.13. El evento ocurrido en el km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano, ha desencadenado el interés de actores políticos, mediáticos y la sociedad civil en general, dadas las características del ecosistema donde se ha producido, ya que en dicha zona se cuenta con presencia de comunidades nativas y alta biodiversidad, sumado a las difíciles condiciones del lugar para poder acceder ante la emergencia. Tales eventos constituyen situaciones extraordinarias e imprevisibles, las cuales vienen afectando de forma directa, la recuperación de la operatividad del ONP, para un futuro transporte de hidrocarburos.
- 3.14. El artículo 47 numeral i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A. permite realizar Adjudicaciones Abreviadas *"Ante situaciones extraordinarias o imprevisibles que afecten o puedan afectar: El proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos; la integridad de ductos de transporte de hidrocarburos o líneas submarinas; los servicios esenciales que requiere PETROPERÚ; la continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad."*

- 3.15. Las acciones de respuesta a derrames de petróleo y disposición de residuos sólidos peligrosos constituyen un rubro de servicios complejos que son ofrecidos por empresas especializadas, PETROPERÚ, en el marco de sus políticas empresariales y siguiendo las mejores prácticas de la Industria, como son las acciones de preparación y respuesta ante emergencias (Plan de Contingencia), ha creído conveniente la contratación de OUTSOURCING GREEN S.A.C, con la finalidad de mejorar, optimizar y gestionar la limpieza, remediación ambiental y disposición final de los residuos sólidos generados a partir de las actividades realizadas, cabe precisar que esta Empresa tiene experiencia técnica en materia y conocimientos de servicios similares y la logística necesaria para la ejecución con éxito del Servicio, características que coadyuvarán a asegurar resultados satisfactorios.

IV. **JUSTIFICACIÓN LEGAL DEL REQUERIMIENTO**

- 4.1. La presente adjudicación abreviada está contemplada en el artículo 47 inciso i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, aprobado mediante acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP de fecha 08.04.2021, vigente a partir del 28.06.2021, que indica:

“Ante situaciones extraordinarias o imprevisibles que afecten o puedan afectar:

- *el proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos*
- *la integridad de ductos de transporte de hidrocarburos o líneas submarinas*
- *los servicios esenciales que requiere PETROPERÚ*
- *la continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad.*

Cuando se haya producido la afectación, es responsabilidad del Originador efectuar las acciones inmediatas para contratar lo estrictamente necesario para superar la situación presentada. Asimismo, los trámites correspondientes a la identificación y selección del proveedor estarán a cargo del Originador, quien empleará los medios de comunicación que considere pertinentes para la invitación y recepción de la oferta, y deberá tener en cuenta la transparencia y la posibilidad de promover la competencia. [...]

- 4.2. Asimismo, de conformidad con el literal D del acápite VIII del Procedimiento de Adjudicación Abreviada – PROA1-203 V.5 para las Adjudicaciones Abreviadas del literal VI C., el Originador tiene un plazo máximo de veinticinco (25) días hábiles siguientes de iniciado el servicio u obra o efectuada la primera entrega del bien, para remitir la documentación respectiva a la Dependencia Encargada de la gestión del requerimiento, para que ésta y la Dependencia Ejecutora puedan concluir con los trámites propios de regularización en el plazo establecido en el mencionado procedimiento; sobre el particular mencionamos que dado que la Fecha de Inicio contractualmente del Servicio es el día 24.10.2022, el plazo para remitir la documentación es el día 30.11.2022.

- ✓ Al haber ocurrido, la emergencia, en un ecosistema complejo (Tramo I del ONP) por la biodiversidad de la zona y por el escenario social adverso, relacionado a demandas sociales de las comunidades nativas de Santa Ana y San Juan de Mojarayacu, se vio conveniente iniciar en el más breve plazo con los trabajos de Aseguramiento y Control con la finalidad de contribuir a una paz social que permita iniciar posteriormente las acciones de Remediación Ambiental., aún cuando no se contaba con la aprobación de la apertura del CO y la correspondiente asignación de fondos;
- ✓ Las gestiones administrativas para la obtención de la Apertura del CO y la correspondiente hoja de acción (H/A) para asignación de fondos no son acciones realizadas por GDAM; sino por GDOL quien es el área usuaria y el responsable de

la asignación de los fondos para la ejecución de todos los trabajos relacionados con la atención de las emergencias del Oleoducto Norperuano, en coordinación con otras áreas de soporte, y al ser muy complejo estimar los gastos que se demandan para la atención de una emergencia ambiental, los plazos que demoran estas gestiones, en la mayoría de casos, superan los plazos establecidos en el procedimiento.

- 4.3. De acuerdo con el Cuadro de Niveles de Aprobación de PETROPERÚ, aprobado por Gerencia General y comunicado mediante Circular N° GGRL-6293-2020 de fecha 29.10.2020, cuya vigencia rige a partir de la misma, y con la modificación aprobada mediante Hoja de Acción N° GGRL-2470-2021 de fecha 31.08.2021, comunicada mediante Circular N° GGRL-2694-2021 del 16.09.2021, el presente Informe Sustentatorio debe ser aprobado por el nivel I, es decir la Gerencia General.
- 4.4. Con Circular N° GSUM-4117-2021 del 05.10.2021, la administración dispone que, para las Adjudicaciones Abreviadas, "(...) a partir, de la entrada en vigencia de la presente Circular, de identificar el Originador al Proveedor, aquél deberá sustentar el monto de su requerimiento con por lo menos dos (02) fuentes de información, salvo excepciones debidamente justificadas mediante informe aprobado mínimo por el Nivel II". Para esta ocasión se identificaron e invitaron a participar del proceso a más de dos (02) empresas especializadas; por lo tanto, se ha cumplido con lo descrito en la referida circular.
- 4.5. Cabe mencionar que la Autorización para Contratos Abreviados del presente servicio fue aprobada por la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible el pasado 25.11.2022

V. CONCLUSIONES

- 1) De lo expuesto en la justificación técnica y legal del presente informe, podemos indicar que la Adjudicación Abreviada del Servicio se efectuó bajo el amparo del artículo 47 literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ y del procedimiento PROO4-38 "Respuesta a derrames en el Oleoducto Norperuano", de esta manera corresponde la Contratación por la modalidad de Adjudicación Abreviada del "Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano."
- 2) La empresa elegida para la ejecución del Servicio fue OUTSOURCING GREEN, la cual cumple con todos los requisitos solicitados en las Condiciones Técnicas N° GDAM-0554-2022 y ofertar condiciones económicas más adecuadas a los intereses de PETROPERÚ, para la Adjudicación Abreviada del "Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano" por un monto de S/ 19,946,950.28 (Diecinueve millones novecientos cuarenta y seis mil novecientos cincuenta con 28/100 soles) incluido IGV y resultado de la solicitud de un ajuste económico, para la ejecución del Servicio.
- 3) La presente contratación no es producto de falta de planificación, sino que responde a una situación extraordinaria y/o imprevisible que afecta el ambiente con un potencial escalamiento en conflictos sociales en el entorno a la contingencia, afecta el proceso de transporte de hidrocarburos, así como la continuidad y seguridad de la operación pudiendo ocasionar afectación a la población de las comunidades nativas adyacentes al km 183+595 Tramo I del ONP; de esta manera, se efectúa acciones inmediatas con la finalidad de superar la situación presentada y atenderla lo más rápido posible evitando así mas atentados contra nuestras instalaciones del ONP.

- 4) Por tanto, Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible, Dpto. Ambiental, en conjunto con la Jefatura Ambiental Transporte y Distribución, concluyen que corresponde contratar a la empresa OUTSOURCING GREEN S.A.C, por el monto de S/ 19,946,950.28 (Diecinueve millones novecientos cuarenta y seis mil novecientos cincuenta con 28/100 soles) incluido IGV, para ejecutar "Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano"

VI. RECOMENDACIÓN

Por lo antes expuesto, en virtud del artículo 47 literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible, en conjunto con la Gerencia Dpto. Ambiental y la Jefatura Ambiental Transporte y Distribución recomiendan la regularización de la Adjudicación Abreviada del "Servicio de Evaluación Preliminar, Limpieza y Disposición Final de Residuos Sólidos Generados en las Áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 183+595 del Tramo I del Oleoducto Norperuano" a la empresa OUTSOURCING GREEN S.A.C, identificada con RUC N° 20547500645, por un por el monto de S/ 19,946,950.28 (Diecinueve millones novecientos cuarenta y seis mil novecientos cincuenta con 28/100 soles) incluido IGV.

ORIGINADO POR

REVISADO POR

Yanina Alfaro Rodríguez
Jefe (i) Ambiental Transporte y
Distribución

Guillermo Álvarez Urtecho
Gerente (e) Dpto. Ambiental

PROPUESTO POR:

APROBADO POR:

Juan Gallarday Pretto
Gerente Corporativo Desarrollo
Sostenible

Cristina Fung Quiñones
Gerente General

cc.: Gerencia Dpto. Ambiental
Jefatura Ambiental Transporte y Distribución.