

INFORME SUSTENTATORIO
N° GGRL-040-2023

PARA : Gerencia Corporativa Administración
Con COPIA : Gerencia Dpto. Logística
DE : Gerencia General
ASUNTO : Regularización de Adjudicación Abreviada para atender el “Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano”
FECHA : 10 de enero 2023

I. OBJETIVO

Sustentar la regularización de la Adjudicación Abreviada de CLEAN PACIFIC S.A.C, para la ejecución del “Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 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 las Notas Informativas N° GDOL-0729-2022 y N° GDOL-0772-2022 de Gerencia Departamento Oleoducto (GDOL), se comunicó sobre la caída de presión de descarga en Estación 1 registrada el 22.03.2022, la activación inmediata del Plan de Contingencia, la ejecución de acciones preventivas y detección de corte intencional a la tubería con herramienta mecánica en el km 24+320 el 28.03.2022. Dicha zona únicamente presentaba trazas e iridiscencias; por lo que, parte de la brigada continuó con el recorrido del ducto en dirección hacia la Estación 1, advirtiéndose el 29.03.2022 sobre la existencia de un área con presencia de hidrocarburo de aproximadamente 300 m de largo ubicada a la altura del km 20 del Tramo I. El 31.03.2022, personal operativo confirmó la existencia de corte intencional a la tubería realizado con herramienta mecánica en la progresiva km 20+189 Tramo I del Oleoducto Norperuano (ONP), en las cercanías de la CCNN San Pedro en el Distrito de Urarinas, Provincia Loreto, Departamento de Loreto.
- 2.2. 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 la CCNN San Pedro. En dichas coordinaciones, el APU informó que solo permitirá que el 31.03.2022 se coloque la grapa y se instalen las barreras para la contención; sin embargo, únicamente permitió la colocación de la grapa y de tres (3) puntos de contención e indicó de manera verbal que los trabajos de control, limpieza y contención deben estar a cargo de la empresa Comunal.
- 2.3. El 31.03.2022, entre las 11:00 y 13:15 horas, personal de la Jefatura Mantenimiento realizó la instalación de una “grapa tipo zuncho” con la que se realizó la reparación temporal del ducto hasta que se realicen los trabajos de reparación definitiva de acuerdo con las normas y estándares que correspondan. Las actividades que se ejecutaron fueron las siguientes:
 - ✓ Desde el 22.03.2022 se encontraba cerrada la válvula ESD ubicada en el km 75 del Tramo I; y se dispuso la realización de acciones operativas para el

retorno de crudo a la Estación 1, con la finalidad de reducir la presión en este segmento de tubería (km 0 – km 75 Tramo I).

- ✓ Movilización de personal operativo y de mantenimiento hacia la zona del evento adicionalmente de traslado de barreras de contención y demás materiales de contingencias.
- ✓ Se evaluó el tipo de daño, y se evidencia un corte pasante de 4 a 5 centímetros y corte no pasante 25 centímetros. El nivel de agua al lomo del tubo un aproximado de 75 centímetros y al nivel inferior de 1.5 metros.
- ✓ Instalación de la grapa tipo zuncho y colocación de las barreras de contención en los extremos del canal de flotación, únicas acciones permitidas por el APU del CCNN San Pedro.
- ✓ Cabe resaltar que el Tramo I se encuentra en parada desde el 13.02.2022.

2.4. Con fecha 31.03.2022, el evento fue informado al Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) mediante el Reporte Preliminar de la Emergencia Ambiental con código EA22-00355, remitido a las 19:32 horas a través de la Plataforma PlusD, en cumplimiento de lo estipulado en la Resolución de Consejo Directivo N° 017-2021-OEFA/CD "Modificación del Reglamento del Reporte de Emergencias Ambientales de las Actividades bajo el ámbito de competencia del Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental - OEFA".

2.5. El 31.03.2022 y 01.04.2022 la CCNN San Pedro desarrolló asambleas comunales, donde condicionan a PETROPERÚ la participación de su empresa comunal para todo trabajo de contención, limpieza y control en el Km 20+189, las actas fueron entregadas a PETROPERÚ.

2.6. El 02.04.2022 a las 13:30 horas se desarrolla la constatación policial con la participación de personal de PETROPERÚ, OEFA, PNP y el APU de la CCNN San Pedro, donde in situ en el canal de flotación a la altura del Km 20+189 del ONP se procede a realizar la constatación de un presunto corte en el oleoducto, el mismo que no se puede visualizar ni verificar al tacto por encontrarse a más de un metro bajo el agua, en el lugar se visualiza la presencia de hidrocarburo en el canal de flotación, el cual dificulta visualización del daño ocasionado al oleoducto.

2.7. Con fecha 04.04.2022 siendo las 20:10 horas PETROPERÚ realizó la denuncia verbal en la Comisaria de la PNP de Maypuco por el *presunto delito contra el patrimonio – daños materiales y otros, acto vandálico relacionado al corte de la tubería del ONP altura de Km 20+189, al parecer perpetrado por terceras personas*. No pudiendo precisar las características del punto de incidencia; toda vez que la tubería del ONP se encuentra recubierta por agua y de petróleo crudo a profundidad de un metro y medio aproximadamente.

2.8. El 06.04.2022 se desarrolló una asamblea comunal de la CCNN San Pedro, donde se indican las empresas que presentan para su selección según procedimientos establecidos por PETROPERÚ, y se reafirman en continuar con el diálogo y las coordinaciones respectivas con PETROPERÚ.

2.9. Según Acta de Supervisión de OEFA (Expediente 073-2022-DSEM-CHID) desarrollada del 02 al 08.04.2022 se verificó lo siguiente: la emergencia ambiental por derrame de petróleo crudo en la línea de 24" de diámetro en el Km 20+189, el petróleo crudo estaba contenido en el canal de flotación dentro del derecho de vía de PETROPERÚ, que se dispersó en su cauce hasta 208 m aguas abajo y 92 m aguas arriba.

2.10. Debido a la zona inundable y la acumulación de petróleo crudo derramado, no fue posible verificar el punto de falla y corte del ducto. Durante la inspección de campo no se percibió

afloramiento de petróleo crudo hacia la superficie. El área afectada tiene un aproximado de 8300 m² de agua superficial y vegetación dentro del canal de flotación y la sustancia derramada se encuentra contenida por barreras industriales. No se evidencia sustancia oleosas o residuos (relacionados al derrame) que fluyan aguas abajo de la última barrera instalada. De igual forma no se evidencia muestras de hidrocarburos en ningún cuerpo de agua adyacente. El OEFA desarrolló el Muestreo ambiental en 5 puntos del canal de flotación, no se tomaron muestras para sedimentos. Es importante señalar que para poder inspeccionar el punto de falla es necesario instalar pórticos e izaje a la tubería, estos trabajos no se han podido realizar debido al condicionamiento comunal respecto a la contratación de su empresa. El Sistema de contención instalado hasta la fecha consta de 45 barreras distribuidas en 5 puntos de control y 1 barrera en punto "0".

- 2.11. El 18.04.2022 se inician trabajos de recuperación de crudo sobrenadante y aseguramiento del área afectada a cargo de la empresa ECOSAP.
- 2.12. El 21.04.2022, Gerencia Departamento Ambiental (GDAM) de la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible (GCDS), a través de la carta GDAM-178-2022, cursó invitación a diversas empresas POSTORAS como KANAY SAC., LAMOR SAC y CLEAN PACIFIC SAC., especializadas en ejecutar trabajos de limpieza y remediación ambiental, a fin de que puedan presentar su propuesta técnica económica para el Proceso de Adjudicación Abreviada del "Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano". Para tal efecto, se adjuntó las Condiciones Técnicas N° GDAM-0177-2022.
- 2.13. El 02.05.2022, a través de correo electrónico las Empresas especializadas en limpieza y remediación, SECHÉ GROUP y LAMOR PERU SAC, presentaron sus consultas relacionadas al alcance del "Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano".
- 2.14. Mediante correo electrónico del 04.05.2022, GDAM remite respuestas a consultas formuladas por las empresas Postoras sobre el proceso de adjudicación abreviada del "Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano", asimismo se adjuntó las Condiciones Técnicas Integradas CT-GDAM-0177-2022.
- 2.15. El 18.05.2022, a través de correo electrónico las empresas postoras SECHÉ GROUP, CLEAN PACIFIC y LAMOR PERU SAC., presentaron a GDAM sus propuestas técnico económica en el marco del Proceso de Adjudicación Abreviada del "Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano".
- 2.16. Con cartas GDAM-262-2022, GDAM-264-2022 y GDAM-265-2022 del 23.05.2022, GDAM solicita a CLEAN PACIFIC, LAMOR y SECHÉ GROUP respectivamente, absolver consultas relacionadas con las Propuesta Técnica Económica remitidas mediante correo electrónico del 18.05.2022
- 2.17. Mediante cartas CP-038/2022, 092-2022-GG-SGP y LP-027-2022 LAMOR del 24.05.2022, CLEAN PACIFIC, SECHÉ GROUP y LAMOR respectivamente, absuelven las consultas formuladas por GDAM sobre sus propuestas técnica económica del Servicio.

- 2.18. Del 24 al 27.05.2022, se realizó la revisión de las Propuestas Económicas de los POSTORES para la contratación del “Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano”, de esta evaluación se concluyó, que la propuesta presentada por la empresa CLEAN PACIFIC es la más conveniente técnica y económicamente para los intereses de PETROPERÚ, por lo que se recomienda continuar con el proceso de evaluación. (Se adjunta Matriz de la evaluación de propuestas).
- 2.19. Luego de la evaluación de los requisitos técnicos mínimos de las empresas postoras se procedió con la revisión de la propuesta económica, determinándose que la oferta presentada por la empresa CLEAN PACIFIC es la más conveniente para los intereses de PETROPERU como se muestra en la Tabla 1, por lo que se recomienda continuar con el proceso de contratación.

Tabla 1: Evaluación de propuesta económica

SERVICIO	EMPRESA	MONTO (SIN IGV)
MATRIZ DE EVALUACIÓN DEL PROCESO DE ADJUDICACIÓN ABREVIADA DE “SERVICIO DE LIMPIEZA, REMEDIACIÓN Y DISPOSICIÓN FINAL DE RESIDUOS GENERADOS EN LAS ÁREAS AFECTADAS POR EL DERRAME DE PETRÓLEO CRUDO OCURRIDO A LA ALTURA DEL KM 20+189 DEL TRAMO I DEL OLEODUCTO NORPERUANO”.	KANAY	S/28,355,625.00
	LAMOR	S/35,129,425
	CLEAN PACIFIC	S/20,324,551.38

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 GDAM-178-2022 y las Condiciones Técnicas CT-GDAM-0177-2022.

- 2.20. De acuerdo con lo estipulado en el reglamento de contrataciones de PETROPERÚ, la GDAM mediante correo electrónico del 27.05.2022, solicitó a Clean Pacific mejorar su propuesta económica.
- 2.21. El mismo 27.05.2022 a horas 18:13 pm, Clean Pacific remitió mediante correo electrónico su propuesta económica mejorada por un monto de S/ 20,018,688.18 (veinte millones dieciocho mil seiscientos ochenta y ocho con 18/100) incluido IGV.
- 2.22. Mediante carta GDAM-0283-2022 del 27.05.2022, GDAM comunica a la empresa CLEAN PACIFIC la aceptación de Propuesta y Cotización remitida con fecha 18.05.2022 y mejorada con fecha 27.05.2022, por el monto de S/ 20,018,688.18 (veinte millones dieciocho mil seiscientos ochenta y ocho con 18/100) incluido IGV, para la ejecución del “Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano”, por lo que suscribe la “Carta de Compromiso” que formaliza la adjudicación abreviada del servicio, en aplicación del artículo 47 literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ y además se detallan los documentos que deberán presentar para el inicio del Servicio.

- 2.23. Mediante oficio CP-048-22 de fecha 04.06.2022, CLEAN PACIFIC presenta la documentación indicada en las Condiciones Técnicas CT-GDAM-0177-2022 para la Adjudicación Abreviada del Servicio de “Limpieza, remediación y disposición final de residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del tramo I del ONP
- 2.24. El 06.06.2022, se firmó el Acta de Apertura del Servicio con fecha de inicio contractual 06.06.2022, plazo total de ejecución del servicio 540 días teniendo como fecha de término contractual 28.11.2023. (Se adjunta Acta)
- 2.25. El 17.06.2022, mediante correo electrónico de la Jefatura Ambiental Transporte y Distribución (JATD) remitió a la Jefatura Control de Gestión Oleoducto (JCGO), la carta de aceptación de la propuesta técnica económica de la empresa ganadora de la buena pro del Servicio, con la finalidad de incluir este monto en el respectivo CO de la contingencia y se le asigne presupuesto.
- 2.26. Después de haber realizado las gestiones y revisiones correspondientes entre la JCGO, GDAM y áreas de soporte, la Gerencia Dpto. Oleoducto (GDOL) aprobó el 18.07.2022 la Solicitud de Apertura de Orden CO donde se cargarían los gastos para la contingencia del km 20+189 Tramo I del ONP.
- 2.27. El 19.07.2022, la Coordinación Contabilidad Oleoducto, apertura en el sistema ERP SAP la Orden CO clase 1800: 1800000104 correspondiente a la contingencia del km 20+189 Tramo I del ONP.
- 2.28. Del 20.07 al 09.08.2022, la JCGO realizó las revisiones y coordinaciones con las distintas áreas de soporte para la elaboración de la Hoja de Acción N° GGRL-2177-2022 para la “Aprobación de la solicitud de disponibilidad presupuestal mediante la ampliación del presupuesto de Otros Gastos por el importe de 17,772.3 MS/ para Remediación Ambiental por la contingencia ambiental ocurrida en el km 20+189 Tramo I del ONP”.
- 2.29. El 15.08.2022, llega a Gerencia General la Hoja de Acción N° GGRL-2177-2022, la que fue firmada el 19.08.2022, aprobando así la disponibilidad presupuestal para cargar en el CO los gastos de remediación ambiental de la contingencia del km 20+189 Tramo I del ONP.

III. JUSTIFICACIÓN TÉCNICA

- 3.1. Efectuar un proceso por Adjudicación Selectiva, para contratar el “Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano”, demandaría un tiempo aproximado mínimo de sesenta (60) días para adjudicar la buena pro de este servicio, fuera del tiempo de ejecución, lo que originaría no contar con este servicio durante el mencionado tiempo incumpliendo con la atención inmediata de la emergencia ambiental y la legislación nacional en materia ambiental.
- 3.2. El no ejecutar las acciones inmediatas de primera respuesta, limpieza y remediación ambiental del área afectada por el derrame de hidrocarburos representaría un alto riesgo ambiental y social, sin tomar en cuenta las onerosas multas y sanciones por parte de los organismos fiscalizadores del estado correspondientes.
- 3.3. La primera respuesta, limpieza y remediación ambiental del área afectada por el derrame de hidrocarburos forman parte de las actividades contempladas en las labores de atención de Emergencias Ambientales y son de pleno conocimiento por parte de la

autoridad de fiscalización (OEFA) y el no ejecutarlos oportunamente podría derivar en la acreencia de cuantiosas multas y/o sanciones para la Empresa, lo cual generaría impactos económicos negativos en PETROPERÚ perjudicando los Estados Financieros y el posible daño reputacional por la inacción o demora en la atención.

- 3.4. Asimismo, El Servicio se justifica según lo establecido en el Decreto Supremo N° 005-2021-EM Decreto Supremo que aprueba la modificación del Reglamento para la Protección 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, (...) (el subrayado y resaltado es nuestro)

- 3.5.** La presente contratación no obedece a una falta de planificación, sino a una situación extraordinaria, imprevisible e irresistible originada por el derrame de petróleo crudo a la altura del km 20+189 del tramo I del Oleoducto Norperuano, producto de un acto vandálico de terceras personas quienes realizaron un corte intencional, asimismo se requiere realizar el servicio para dar cumplimiento a lo establecido en el artículo 66° del D.S N° 039-2014-EM “Reglamento de Protección Ambiental para las Actividades de Hidrocarburos”. cabe mencionar que el presente requerimiento solicitó su inclusión al PAAC 2022, pero debido al retraso presentado durante la aprobación de los informes técnicos sustentatorios de regularización de contratos de limpieza y remediación, 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 asociados a las contingencias, no se llegó a ejecutar durante el año 2022. es por ese motivo que se gestiona su aprobación como una situación de excepción. A la fecha se cuenta con disponibilidad de presupuesto.

- 3.6. El Plan Anual de Contrataciones de PETROPERÚ para el año 2023, fue aprobado el 03 de enero 2023 mediante Resolución de Gerencia General N° GGRL-0002-2023, el 09.01.2023 se gestionó la inclusión del “Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano” con N° PAAC asignado PA2300829.

- 3.7. Asimismo, debido a las diversas emergencias ambientales (13 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	31-12-21	II ONP	Corte de terceros
2	59+131	20-01-22	I ONP	Corte de terceros
3	609+548	27-01-22	II ONP	Por determinar

4	24+320	28-03-22	I ONP	Corte de terceros
5	20+189	29-03-22	I ONP	Corte de terceros
6	184+528	03-05-22	I ONP	Corte de terceros
7	67+240	01-07-22	I ONP	Corte de terceros
8	55+396	07-07-22	I ONP	Corte de terceros
9	24+259	23-06-22	I ONP	Corte de terceros
10	235+300	30-07-22	I ONP	Corte de terceros
11	104+910	03-09-22	I ONP	Corte de terceros
12	177+670	09-09-22	ORN	Por determinar
13	42+330	16-09-2022	I ONP	Corte de terceros

- 3.8. 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 concordancia con lo señalado en el ítem 8 de las CT-GDAM 177-2022.
- 3.9. 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 CLEAN PACIFIC calificaba técnicamente y procede la evaluación de la propuesta económica.
- 3.10. 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 CLEAN PACIFIC es la más conveniente para los intereses de PETROPERÚ, por un monto de S/ 20,018,688.18 (veinte millones dieciocho mil seiscientos ochenta y ocho con 18/100) incluido IGV, para la ejecución del Servicio.
- 3.11. El evento ocurrido en el km 20+189 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.
- 3.12. 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."*
- 3.13. 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 contratado a CLEAN PACIFIC, 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 no ha sido posible cumplir con dicho plazo por los siguientes motivos:

- ✓ 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 la comunidad nativa de San Pedro, 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, aun cuando no se contaba con la aprobación de la apertura del CO y la correspondiente asignación de fondos, asumiendo el riesgo inminente de contar con el permiso del APU y no ser bloqueados por los pobladores por la demora en la atención, teniendo en cuenta experiencias anteriores.
- ✓ 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 la estimación de 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, incurriendo en incumplimiento de plazo administrativo pero salvaguardando el costo beneficio frente a posibles multas económicas por entidades fiscalizadoras o posibles daños/represalias por terceros.

- ✓ Debido a la cantidad de emergencias ambientales ocurridas en el presente año (13 emergencias desde el 31.12.2021 a la fecha) las que generan alta carga laboral técnico – administrativa, esto fue un factor adicional que impidió al personal profesional de la Gerencia Dpto. Ambiental cumplir con los tiempos para la regularización del Servicio.
- 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. Con Circular GGRL-1808-2022 del 22.06.22, la Gerencia General recuerda que toda persona que intervenga en las contrataciones de bienes, servicios y obras, está obligado a cumplir con los procedimientos de contratación, por lo que, en caso de generarse una Hoja de Acción para efectuar pagos a proveedores en las contrataciones que no se desarrollaron cumpliendo con la normativa aplicable, se deberá incluir en dicho documento el inicio de un deslinde de responsabilidad; Asimismo, estas hojas de acción deberán contar con la firma de la Gerencia Corporativa Legal. Al respecto, para el presente caso no se ha generado una hoja de acción para pago de proveedores; sin embargo, al no haberse cumplido los plazos se deberá realizar el deslinde de responsabilidad, al respecto en el numeral 4.2 del presente informe se ha incluido el deslinde de responsabilidad.
- 4.6. Cabe mencionar que la Autorización para Contratos Abreviados GCDS-1233-2022 del presente servicio fue aprobada por la Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible el pasado 25.08.2022, y el 19.08.2022, Gerencia General aprueba la Hoja de Acción N° GGRL-2177-2022, para la disponibilidad presupuestal para cargar en el CO los gastos de remediación ambiental de la contingencia del km 20+189 Tramo I del ONP.

V. CONCLUSIONES

- 1) Se concluye que, de lo expuesto en la Justificación Técnica y Legal del presente informe, 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 la Contratación por la modalidad de Adjudicación Abreviada del "Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano", cumpliendo con la atención inmediata ante entidades fiscalizadoras.
- 2) La empresa elegida para la ejecución del Servicio fue CLEAN PACIFIC, la cual cumple con todos los requisitos solicitados en las Condiciones Técnicas N° GDAM-0177-2022 y por ofertar condiciones económicas más adecuadas a los intereses de PETROPERÚ, para la Adjudicación Abreviada del "Servicio de Limpieza, Remediación y Disposición Final de Residuos generados en las áreas afectadas por el derrame de petróleo crudo ocurrido a la altura del km 20+189 del Tramo I del Oleoducto Norperuano", por un monto

(oferta mejorada) de S/ 20,018,688.18 (veinte millones dieciocho mil seiscientos ochenta y ocho con 18/100) incluido IGV, para la ejecución del Servicio.

- 3) La presente contratación no es producto de falta de planificación, sino que responde a una situación extraordinaria, imprevisible e irresistible 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 20+189 Tramo I del ONP; de esta manera, se efectúa acciones inmediatas con la finalidad de superar la situación presentada.
- 4) Asimismo, de conformidad con el Procedimiento de Adjudicación Abreviada – PROA1-203 V.5, se remite la documentación respectiva de regularización y para el presente caso no se ha generado una hoja de acción para pago de proveedores, sin embargo, se procedió a detallar los motivos de las gestiones previas realizadas en el numeral 4.2 del presente informe.
- 5) Por lo expuesto, en virtud del artículo 47 literal i) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ, se aprueba la contratación de los servicios de CLEAN PACIFIC, para la ejecución del Servicio, según su Propuesta Técnica y Cotización a "Precios unitarios" por un monto de S/ 20,018,688.18 (veinte millones dieciocho mil seiscientos ochenta y ocho con 18/100) incluido IGV, para la ejecución del Servicio.
- 6) La Gerencia Corporativa Desarrollo Sostenible en un plazo no mayor a 10 días hábiles informará cronológicamente los hechos ocurridos y en caso no se haya cumplido algún plazo o procedimiento indicará las razones del mismo.

ORIGINADO

Guillermo Alvarez Urtecho
Gerente (e) Dpto. Ambiental

PROPUESTO POR:

APROBADO POR:

Juan Gallarday Pretto
Gerente (e) Corporativo Desarrollo
Sostenible

Cristina Fung Quiñones
Gerente General (e)

Adjuntos (02).

cc.: Jefatura Ambiental Transporte y Distribución