

INFORME SUSTENTATORIO GEPO-0776-2025

ADJUDICACIÓN ABREVIADA (POR EMERGENCIA)

ASUNTO: Aprobación de Informe Técnico Sustentatorio para la **Adjudicación Abreviada** (por emergencia) bajo el ítem i de la Sección III – Capítulo 3 - Artículo 47 (**Por afectación del proceso de transporte de hidrocarburos / por afectación a la integridad de ductos de transporte de hidrocarburos / la seguridad de ambiente y la comunidad**) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU aprobado mediante A/D 039-2021-PP, vigente a partir del 28.06.2021.

REFERENCIA: “SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP”

I. OBJETIVO

Justificar la **ADJUDICACIÓN ABREVIADA (por emergencia)** para la contratación del “**SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP**”, de conformidad con el ítem i del Capítulo 3 Sección 3 (ante situaciones extraordinarias o imprevisibles) del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ, aprobado mediante A/D 039-2021-PP, vigente a partir del 28.06.2021, como consecuencia de un derrame producido por acción de terceros (01 corte transversal a la tubería realizado por terceros con herramienta mecánica) que ha afectado la integridad del Oleoducto Nor Peruano, produciendo fuga de crudo y contaminando el suelo, cauce de la quebrada Numpatkain y las aguas del río Chiangos.

II. MARCO NORMATIVO

- 2.1. Decreto supremo 081-2007-EM Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por ductos.
- 2.2. Reglamento de Contrataciones de PETROPERU, aprobado por AD N°039-2021-PP del 08.04.2021.
- 2.3. Procedimiento para Adjudicación Abreviada PROA1-203 v.8.
- 2.4. Plan de Contingencias Oleoducto Nor Peruano PC4-ADM-001 V.15 2017.
- 2.5. Procedimiento PROO4-038 v.0 - Respuesta a Derrames en el Oleoducto Nor Peruano.

III. ANTECEDENTES

- 3.1. El día 08.02.2025 a horas 08:00 am se recibió comunicación de personal contratista sobre presencia de hidrocarburo en área cercana al Km 376 del Tramo II del Oleoducto Nor Peruano (ONP), distrito de Nieva, provincia de Condorcanqui, departamento de Amazonas.
- 3.2. La información recibida activa el Plan de Contingencia de la Gerencia Oleoducto, con la movilización del personal de PETROPERÚ y CONTRATISTAS llevando consigo herramientas, materiales y equipos de primera respuesta hasta la progresiva indicada (Km 376 ONP). Entre otras acciones se realizó el cierre de las válvulas del km 406 y posteriormente se procede con el cierre de válvula ubicada en el km 371+500 del Tramo II. Dentro de las labores de contención adicionales se colocaron barreras en la quebrada Numpatkain como medida de prevención. Además, se designa a la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL para ejecutar las actividades de contención inmediata, con la finalidad de minimizar el área afectada

por la fuga de hidrocarburo reportado.

- 3.3. El día 08.02.2025 el personal de PETROPERÚ de la Unidad Operativa Occidente sostuvo una reunión con el Apu y moradores de las CCNN Nueva Unida, con el fin de comunicar el monto del jornal diario para la mano de obra no calificada (S/. 80.00 (8 hrs) y vigilancia de S/ 120.00 (12 hrs), que incluye beneficios sociales).
- 3.4. El día 09.02.2025 se realizó la conformación de plataforma y poza para los bladders, colocación de cinco (05) barreras industriales y una (01) barrera artesanal. A horas 06:39 pm se recibió la visita del representante del Organismo de Evaluación y Fiscalización Ambiental (OEFA) en la zona de la contingencia.
- 3.5. El día 10.02.2025 a horas 01.05 am se verifica que la fuga de hidrocarburo que se ha producido en la progresiva Km 376+050 del ONP, deriva de un (01) corte transversal con herramienta eléctrica realizada a la tubería, causado intencionalmente por personas desconocidas.

La fuga del hidrocarburo ha impregnado los suelos del Derecho de Vía del ONP en el punto cero

El corte a la tubería se ubica en las coordenadas UTM (Z18) 168,586.047E, 9'461,913.326N y consta de las siguientes dimensiones:

- Corte pasante de 2" de largo y 1/4" de ancho y en el interior 1/16" de ancho.
- Corte no pasante de 11".
- Longitud total del corte de 13" de largo.

A horas 09:43 am se recibió la visita del representante de OSINERMIN.

A horas 01:00 pm se realizó la obturación de la fuga de hidrocarburo y se colocó provisionalmente una grapa metálica empernada de 36" de diámetro y 50 cm de ancho.

A horas 03:44 pm se realizó la constatación policial a cargo de la comisaría PNP Condorcanqui.

- 3.6. Para las actividades de obturación de la fuga, se contó con la participación de mano de obra local perteneciente a la comunidad nativa de Nueva Unida.

*Ver **Anexo N° 1** – Notas Informativas de la contingencia en el Km 376+050 del ONP desde el 08.02.2025 al 10.02.2025.*

- 3.7. El día 11.02.2025 el representante de OEFA y Red de Salud Condorcanqui realizaron una diligencia en el lugar de la contingencia.
- 3.8. El día 11.02.2025, la Jefatura Mantenimiento comunica la autorización de la Gerencia Oleoducto de iniciar los trabajos para la atención de la primera respuesta y el apoyo logístico con la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL en la contingencia del Km 376+050 del ONP, considerando que dicho contratista se encuentra en la zona atendiendo otra contingencia
- 3.9. La empresa SERVICIOS KASANDRA SRL tiene su sede administrativa en la ciudad de Bagua, siendo un proveedor local de PETROPERÚ con varios años de experiencia.
- 3.10. El día 11.02.2025, mediante carta MDV-0097-2025, se solicita a la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL su presencia urgente en la emergencia del Km

376+050, proporcionando personal profesional, mano de obra local, excavadora y materiales para la realización de las actividades de primera respuesta de la emergencia.

- 3.11. El día 13.02.2025, la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL inicia el servicio con la movilización de la excavadora y llegada del Supervisor CASS a campo.
- 3.12. El día 13.02.2025, llegó el Supervisor del Consorcio AYESA al Km 376+050 del ONP.
- 3.13. El día 14.02.2025, llega el Relacionista Comunitario de la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL al Km 376+050 del ONP.
- 3.14. El día 19.02.2025, llega el Residente de la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL al Km 376+050 ONP.
- 3.15. Con fecha 28.02.2025 mediante Carta N° MDV-0119-2025, se solicita a la empresa SERVICIOS KASANDRA S.R.L. la cotización de los precios unitarios para la ejecución del "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP".
- 3.16. El día 07.03.2025, la empresa SERVICIOS KASANDRA S.R.L, mediante carta N° SVK-0016-2025 alcanza su propuesta económica de costos unitarios.
- 3.17. El "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP", en ejecución por la Cía. SERVICIOS KASANDRA S.R.L, tiene como objetivo realizar las primeras acciones de apoyo a PETROPERÚ para controlar la fuga de crudo a través de la instalación de una camisa (el soldeo de la camisa fue realizado por la empresa VILOCRU), recuperar el hidrocarburo líquido y tierra impregnada con hidrocarburo con el fin de evitar contaminar mayores volúmenes de elementos que incrementen el daño ambiental y costos de remediación, así mismo el traslado de hidrocarburo hacia la Estación 6 y/o 7 y la disposición final del material superficial impregnado con hidrocarburo. Dentro de las acciones se realizará la construcción de almacenes temporales para el acopio de material impregnado de crudo, habilitaciones de campamentos, servicios higiénicos, suministro de materiales, facilidades, subcontratación de cisternas de 9,200.00 gln y de volquetes autorizados para el traslado y disposición final de material impregnado con hidrocarburo en relleno autorizado y otros necesarios para la atención de las primeras acciones.
- 3.18. Para la atención de esta contingencia, la Jefatura Operativa, a través de su Unidad Operativa Occidente, tiene a cargo las acciones de primera respuesta para controlar el avance del crudo a través de la instalación y control de barreras en el cauce de la Qda. Numpatkain y las aguas del río Chiangos, mientras la Jefatura Mantenimiento, a través de su Unidad Mantto. Derecho de Vía, las acciones de primera respuesta en las inmediaciones al punto de fuga, hasta la primera barrera a cargo de la Unidad Operativa Occidente.
- 3.19. El día 07.03.2025 mediante Carta N° MDV-0138-2025, se solicita a SERVICIOS KASANDRA S.R.L, la mejora de su propuesta económica, teniendo en cuenta la evaluación de sus precios unitarios y teniendo definido el alcance.
- 3.20. Para las actividades indicadas en el ítem 3.17, se contó con la participación de mano de obra local perteneciente a las comunidades Nueva Unida, Tayuntsa, San Tomas, Centro Waisim, Santa Elena y Chorros.

IV. ANÁLISIS

4.1. ANÁLISIS DE LA NECESIDAD DE LA CONTRATACIÓN

4.1.1. Se tomó conocimiento de la fuga de hidrocarburo, ubicada en la progresiva Km 376+050 del ONP, corroborándose que la causa fue un corte intencional producido con herramienta mecánica. Las coordenadas del lugar de la fuga de la tubería son: Este= 168,586.047 / Norte= 9'461,913.326.

4.1.2. La fuga de hidrocarburo ha generado condiciones de emergencia que requieren de inmediata atención. El derrame de crudo ha impregnado los suelos del Derecho de Vía alrededor del punto de fuga, cuyo recorrido ha afectado el cauce de la quebrada Numpatkain y el río Chiangos.

*Ver **Anexo N° 2** – Plano de Ortomosaico de la Contingencia del Km 376+050 – Tramo II del ONP – alrededor del punto de fuga.*

4.1.3. La zona afectada se ubica en la CCNN de Nueva Unida, Distrito de Nieva, Provincia de Condorcanqui, Departamento de Amazonas.

4.1.4. La fuga de crudo en este sector ha generado una contingencia ambiental, afectando los suelos del Derecho de Vía alrededor del punto de fuga, el cauce de la quebrada Numpatkain y el río Chiangos, así como a los caseríos y centros poblados cercanos al área de influencia de los cursos de agua en mención, siendo necesarios la limpieza y remediación producto de la contingencia.

4.1.5. Al **haberse afectado** el proceso de transporte de hidrocarburos, la integridad del ducto, la continuidad de la operación, el medio ambiente y los centros poblados adyacentes, como consecuencia del derrame se hace necesario Justificar la ADJUDICACIÓN ABREVIADA (por emergencia) para la contratación del "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP".

4.2. ANALISIS LEGAL

4.2.1. De acuerdo con el Decreto Supremo 081-2007-EM, en su artículo 79.- Acciones por rotura, avería o fuga en el Ducto, establece que ante una avería del ducto, el Operador, en este caso PETROPERÚ, debe adoptar las acciones inmediatas para la contención y reparación de la tubería, de acuerdo con el Plan de Contingencia. Asimismo, el Operador queda exonerado de permisos y licencias, y no será sujeto de sanciones, para ejecutar trabajos de reparación debido a casos de emergencia por fugas, roturas del Ducto o inminente peligro de accidentes, debiendo adoptar las medidas técnicas, de seguridad y ambientales, que permitan minimizar impactos, restituir el servicio y controlar los riesgos asociados a estas actividades.

4.2.2. Asimismo, el Artículo 36.- Obligaciones del Concesionario, del Reglamento para el Transporte de Hidrocarburos por Ductos, aprobado por Decreto Supremo N° 081-2007-EM y modificatorias. Establece que PETROPERÚ como concesionario está obligado a: a) Ejecutar el proyecto y la construcción de obras de acuerdo con el calendario de ejecución de obras contenido en el respectivo Contrato de Concesión. b) Prestar el Servicio de Transporte de acuerdo a los términos y condiciones previstos en el Contrato de Concesión y en las normas legales vigentes. c) Conservar y mantener el Sistema de Transporte en condiciones adecuadas para su operación eficiente, garantizando la calidad, continuidad y oportunidad del Servicio según las condiciones que fije el Contrato de Concesión

y las normas técnicas pertinentes.

- 4.2.3. Por otro lado, mediante la Resolución de la Dirección de Inteligencia Nacional N° 131-2017-DINI-01, se aprueba como Activo Crítico Nacional – ACN al Oleoducto Nor Peruano (ONP); por lo cual tenemos la responsabilidad de mantener y garantizar la continuidad de la operación del ONP.
- 4.2.4. La Segunda Disposición Complementaria de la Ley N° 28840 refiere que las adquisiciones y contrataciones de PETROPERÚ S.A. se rigen por el Reglamento de Adquisiciones y contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP del 08.04.2021 y difundido mediante Circular N° GSUM-2126-2021.
- 4.2.5. El Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones indica que se puede optar por una Contratación Abreviada bajo el ítem i) de la Sección III - Capítulo 3 – Artículo 47: ***“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 o los servicios esenciales que requiere PETROPERÚ; así como la continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad”.***
- 4.2.6. De acuerdo con el procedimiento de Adjudicación Abreviada N° PROA1-203 v.8 aprobado mediante Circular N° GCAD-2564-2024 del 20.08.2024, numeral VI.C, que establece el Procedimiento para la Regularización de Adjudicaciones Abreviadas para Situaciones Extraordinarias o Imprevisibles que afecten a PETROPERÚ.
- 4.2.7. La autorización para el presente servicio cuenta con la aprobación de la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto, según el formato de AUTORIZACIÓN DE CONTRATACION ABREVIADAS (ABR).

Ver **Anexo 3** – Formato Autorización de Contrato Abreviado (ABR) N° GEPO-0115-2025 del 11.03.2025.

- 4.2.8. Según Circular GCAD-0507-2024 de fecha 22.02.2024, la Gerencia Corporativa Administración informó la aprobación de la modificación del Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras de PETROPERÚ S.A., correspondiendo la aprobación del Informe Sustentatorio por Contratación Abreviada por Emergencia, para montos hasta S/ MM 10.0, al Nivel 2, por lo que el presente informe corresponde ser aprobado, según la nueva denominación comunicada por la Circular de Organización GCRH-1696-2024 del 12.07.2024, por la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto.
- 4.2.9. La contratación del ***“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP”***. no obedece a falta de planificación sino por causas excepcionales y de emergencia provocadas por el daño intencional de terceros “corte de tubería” en el sector Km 376+050 del ONP.

4.3. ANÁLISIS DEL PROVEEDOR

- 4.3.1. El día 10.02.2025, se obturó la fuga (provocada por corte intencional en el Km 376+050 del ONP) y se instaló una grapa metálica empernada de 36”.
- 4.3.2. El día 11.02.2025, la Jefatura Mantenimiento comunica la autorización de la Gerencia Oleoducto de iniciar las actividades de contención y recuperación de

crudo, con la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL, como parte de la primera respuesta del derrame del Km 376+050 ONP, considerando que dicho contratista se encuentra en la zona atendiendo otra contingencia.

- 4.3.3. El día 11.02.2025, mediante carta MDV-0097-2025, se solicita a la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL su presencia urgente en la emergencia del Km 376+050, proporcionando personal profesional, mano de obra local, excavadora y materiales para la realización de las actividades de primera respuesta de la emergencia.
- 4.3.4. El día 13.02.2025 la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL inician el servicio con la movilización de la excavadora y llegada del Supervisor CASS.
- 4.3.5. Se solicitó a la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL la intervención inmediata con personal, equipos menores, herramientas y materiales en la emergencia, teniendo en cuenta que dicha empresa se encontraba en la zona, ha sido autorizada por la Gerencia Oleoducto, además de contar con vasta experiencia en trabajos programados en el ONP y sus costos están acorde con los del mercado local. El Contratista tiene su sede administrativa en la ciudad de Bagua, siendo un proveedor local de PETROPERÚ con varios años de experiencia.

*Ver **Anexo 4** – Experiencia de la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL.*

- 4.3.6. El proveedor SERVICIOS KASANDRA SRL cumple con los Requerimientos Técnicos Mínimos.

4.4. ANÁLISIS DEL COSTO DEL SERVICIO

- 4.4.1. Con fecha 28.02.2025 mediante Carta N° MDV-0119-2025, se solicita a la empresa SERVICIOS KASANDRA S.R.L. la cotización de precios unitarios para la ejecución del "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP".

*Ver **Anexo 5**. Carta N° MDV-0119-2025, solicita cotización de precios unitarios del servicio Km 376+050 ONP.*

- 4.4.2. El día 07.03.2025 la Cía. SERVICIOS KASANDRA SRL, mediante carta N° SVK-0016-2025, alcanza su propuesta económica de costos unitarios.

*Ver **Anexo 6**. Carta N° SVK-0016-2025, propuesta económica de costos unitarios de SERVICIOS KASANDRA SRL.*

- 4.4.3. Con fecha 07.03.2025 mediante Carta N° MDV-0138-2025, se solicita a la empresa SERVICIOS KASANDRA S.R.L. la mejora de su propuesta económica, teniendo en cuenta la evaluación de sus precios unitarios y teniendo definido el alcance.

*Ver **Anexo 7**. Carta N° MDV-0138-2025, solicita mejora de la propuesta económica de SERVICIOS KASANDRA SRL.*

Nota: En la propuesta mejorada, EL CONTRATISTA realiza una reducción de los costos unitarios de las partidas 1.2 – Movilización y Desmovilización de Excavadora tipo CAT 320 / Partida 1.2.- Movilización y Desmovilización de Materiales y Equipos Menores / Partida 5.3 Motosierra / 5.6 Motobomba Diesel / 6.2 Material de Préstamo Granular / 8.5 Medicamentos para Tópico. Sin embargo, a solicitud de PETROPERU, se incrementó metrados en las partidas 2.2.1 Ayudante General / 2.2.2 Dominical Ayudante General –

Trabajado / 2.3.1 Guardiania / 2.3.2 Dominical Guardiania / 3.2.1 Desayuno (Mano de Obra No Calificada) / 3.2.2. Almuerzo y Cena (Mano de Obra No calificada) / 2.2.3 Agua en Botella y Bebidas rehidratantes (Mano de Obra No Calificada) / 5.1 Excavadora Tipo CAT 320 - en caliente.

- 4.4.4. Con fecha 07.03.2025, la Cía. SERVICIOS KASANDRA SRL, mediante carta N° SVK-0017-2025, emite su oferta económica mejorada, la cual asciende a S/. 2'610,899.17 (dos millones seiscientos diez mil, ochocientos noventa y nueve con 17/100 soles) exonerado del IGV, con un plazo de ejecución de noventa (90) días calendario, que comprende del 13.02.2025 hasta el 13.05.2025.

*Ver **Anexo 8.** Propuesta económica mejorada de SERVICIOS KASANDRA SRL.*

- 4.4.5. Luego del Análisis de sus precios unitarios, se considera conveniente y razonable para los intereses de PETROPERÚ, teniendo en cuenta que el costo directo del jornal a aplicar a la mano de obra no calificada fue determinado por PETROPERÚ, luego de acuerdos con las autoridades de las CCNN y se vienen manejando los mismos en las últimas emergencias ocurridas en el Tramo II.

- 4.4.6. La aceptación de la propuesta económica de la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL, se debe a que su oferta mejorada por S/. 2'610,899.17 (dos millones seiscientos diez mil, ochocientos noventa y nueve con 17/100 soles) exonerado del IGV, representa el 97.66% del presupuesto base de PETROPERÚ (ascendente a S/ 2'673,323.12, sin IGV, obtenido según los últimos servicios ejecutados), y siendo que esta empresa cuenta con experiencia en trabajos similares en el Oleoducto.

*Ver **Anexo 9.-** Presupuesto Base de PETROPERÚ.*

- 4.4.7. Con fecha 11.03.2025, la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto aprobó la Autorización N° GEPO-0700-202, a través de la cual, autoriza la ejecución del "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP".

*Ver **Anexo 3.-** Formato de Autorización de Contrato Abreviado (ABR) N° GEPO-0700-2025.*

- 4.4.8. Con fecha 13.03.2025, la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto aprobó la carta GEPO-0751-2025, mediante la cual se comunica a la Cía. SERVICIOS KASANDRA SRL, la aceptación de la propuesta económica de S/. 2'610,899.17 (dos millones seiscientos diez mil ochocientos noventa y nueve con 17/100 soles) exonerado del IGV, con un plazo de ejecución de noventa (90) días calendario, que comprende del 13.02.2025 hasta el 13.05.2025.

*Ver **Anexo 10.-** Carta GEPO-0751-2025, Aceptación de Propuesta Económica.*

- 4.4.9. El plazo de ejecución se descompone en dos fases:

- **Setenta y cinco (75) días calendario** para la fase de campo, que incluyen movilización, ejecución de actividades y desmovilización.
- **Quince (15) días calendario** para la fase de gabinete (elaboración y entrega del informe final y cierre del Servicio).

- 4.4.10. La cuenta en la que se cargará el monto del "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM

376+050 DEL ONP", es el Centro Gestor 2040104013, con Posición Presupuestaria 634307292, correspondiente a la Unidad Mantenimiento Derecho de Vía.

V. CONCLUSIONES

- 5.1. La fuga de hidrocarburo ubicada en la progresiva Km 376+050 del ONP fue causada por un corte intencional producido con herramienta mecánica. Las coordenadas del lugar de la fuga de la tubería son: Este= 168,586.047 / Norte= 9'461,913.326.
- 5.2. La fuga de hidrocarburo ha generado condiciones de emergencia que requieren de inmediata atención. El derrame de crudo ha impregnado los suelos del Derecho de Vía alrededor del punto cero, cuyo recorrido generó afectación al cauce de la Numpatkain y aguas del río Chiangos.
- 5.3. Por la magnitud de la contingencia, la atención se ha dividido en dos sectores, los cuales serán atendidos por la Jefatura Mantenimiento y la Jefatura Operativa. La Jefatura Mantenimiento, a través de la contratista Cía. SERVICIOS KASANDRA SRL tendrá a cargo los trabajos de primera respuesta alrededor del punto de fuga hasta la primera barrera artesanal a cargo de la Jefatura Operativa.
- 5.4. Se ha afectado el proceso de transporte de hidrocarburos, la integridad del ducto, la continuidad de la operación, el ambiente y los centros poblados adyacentes, como consecuencia de un derrame; siendo necesario la contratación del "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP".
- 5.5. La empresa SERVICIOS KASANDRA SRL ha sido autorizada por la Gerencia Oleoducto, además de contar con vasta experiencia en diversas emergencias y trabajos programados en el ONP.
- 5.6. El artículo 79.- Acciones por rotura, avería o fuga en el Ducto, del Decreto Supremo 081-2007-EM, establece que, ante una avería del ducto, el Operador, en este caso PETROPERU **debe adoptar las acciones inmediatas para la contención y reparación de la tubería, de acuerdo con el Plan de Contingencia.** Así mismo, el Operador queda exonerado de permisos y licencias, y no será sujeto de sanciones, para ejecutar trabajos de reparación debido a casos de emergencia por fugas, roturas del Ducto o inminente peligro de accidentes, debiendo adoptar las medidas técnicas, de seguridad y ambientales, que permitan minimizar impactos, restituir el servicio y controlar los riesgos asociados a estas actividades.
- 5.7. Según Circular GCAD-0507-2024 de fecha 22.02.2024, la Gerencia Corporativa Administración informó la aprobación de la modificación del Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras de PETROPERÚ S.A., correspondiendo la aprobación del Informe Sustentatorio por Contratación Abreviada por Emergencia, para montos superiores a MS/ 100.0, al Nivel 2, por lo que el presente informe corresponde ser aprobado, según la nueva denominación comunicada por la Circular de Organización GCRH-1696-2024 del 12.07.2024, por la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto.
- 5.8. La contratación del "**SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP**" no obedece a falta de planificación sino por causas excepcionales y de emergencia provocadas por el daño intencional de terceros "corte de tubería" en el sector Km 376+050 del ONP.

- 5.9. La cuenta en la que se cargará el monto del "SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA PRELIMINAR DE ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 376+050 DEL ONP", es el Centro Gestor 2040104013, con Posición Presupuestaria 634307292, correspondiente a la Unidad Mantenimiento Derecho de Vía.

Piura, 13 de marzo de 2025

PROPUESTO

RECOMENDADO

Carlos Centeno Silva
Jefe Unidad Mantenimiento
Derecho de Vía

Ariel Barreto Lopez
Jefe Mantenimiento

ENDOSADO

APROBADO

Antonio Manosalva Alarcón
Gerente (e) Oleoducto

Tomás Díaz Del Águila
Gerente Exploración, Producción y
Oleoducto

ANEXOS:

- 1) *Notas Informativas de la contingencia en el Km 376+050 ONP desde el 08.02.2025 al 10.02.2025.*
- 2) *Plano de Ortomosaico de la Contingencia del Km 376+050 – Tramo II del ONP.*
- 3) *Formato Autorización de Contratación Abreviados (ABR) N° GEPO-0115-2025 del 11.03.2025.*
- 4) *Experiencia de la empresa SERVICIOS KASANDRA SRL.*
- 5) *Carta N° MDV-0119-2025, solicita cotización de precios unitarios del servicio Km 376+050 ONP del 28.02.2025.*
- 6) *Carta N° SVK-0016-2025, propuesta económica de costos unitarios de SERVICIOS KASANDRA SRL, del 07.03.2025.*
- 7) *Carta N° MDV-138-2025, solicita mejora de la propuesta económica de SERVICIOS KASANDRA SRL, del 07.03.2025.*
- 8) *Carta N° SVK-0017-2025, propuesta económica mejorada de SERVICIOS KASANDRA SRL del 07.03.2025.*
- 9) *Presupuesto Base de PETROPERÚ.*
- 10) *Carta GEPO-0751-2025, aceptación propuesta económica de parte de la Gerencia Exploración, Producción y Oleoducto, del 13.03.2025.*