

INFORME SUSTENTATORIO GCEO-2087-2022

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 INICIAL DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 404+650 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 INICIAL DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 404+650 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 (corte intencional de la tubería por terceros con herramienta mecánica) que ha afectado proceso de transporte de hidrocarburos, produciendo fuga de crudo y contaminando el suelo, cauces de quebradas menores y las aguas que discurren por las quebradas La Pistola y Aguas Turbias y río Wawico, hasta su desembocadura en el río Marañón.

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 08.04.21.
- 2.3. Procedimiento para Adjudicación Abreviada PROA1-203 v.4.
- 2.4. Plan de Contingencias Oleoducto Nor Peruano PC4-ADM-001 V.15 2017.
- 2.5. Procedimiento PRO04-038 - Respuesta a Derrames en el Oleoducto Nor Peruano.

III. ANTECEDENTES

- 3.1. A las 07:34 am del día 22.10.2022 se recibe comunicación de la Unidad Mantenimiento de Tubería, informando sobre una baja de la presión de 1 kg/cm² con tendencia a seguir disminuyendo la presión de succión en la Estación 6.
- 3.2. A las 11:40 am pobladores del caserío “Wawico” comunican a la Supervisión de Mantenimiento Derecho de Vía, presencia de trazas de hidrocarburo en la quebrada “Wawico”, así como también la confirmación de un corte intencional realizado a la tubería en el cruce aéreo del Km 404+650 del ONP. La Jefatura Mantenimiento comunica la autorización de la empresa Negocios & Servicios FASODI EIRL, como contratista para realzar las actividades de contención y recuperación de crudo, considerados como parte de la primera respuesta ante el derrame producido.
- 3.3. Luego de conocido el descenso de la presión de succión en la Estación 6, personal

de las Unidades Mantto, Tubería y Derecho de Vía inician el carguío hacia los equipos de transporte, de los equipos, herramientas y materiales necesarios para atender una posible contingencia, partiendo desde la Estación 7 a las 12:15 pm el personal de ambas unidades, luego de confirmarse el derrame.

3.4. A la 1:30 pm del mismo día (22.10.2022), personal de la empresa FASODI ingresa al punto de la fuga, previa coordinación con la Unidad Mantenimiento Derecho de Vía, constatando que esta se ha producido como consecuencia de un corte intencional en la tubería, el cual se ubica en un cruce aéreo a 1.5m de la interfaz suelo – aire, en sentido al flujo (hacia Estación 6). El cruce aéreo se ubica sobre la Qda. La Pistola, la cual recorre 450 m hasta desembocar en la Qda. Aguas Turbias, la que a su vez tiene un recorrido de 3.8 Km, hasta unirse con la Qda Bichanak y formar el río Wawico, el cual luego de recorrer 30 Km, desemboca en el río Marañón.

3.5. La fuga de petróleo se ubica en la progresiva Km 404+650 del ONP (según la ILI de BHI), corroborándose que la causa fue un corte intencional producido con herramienta mecánica. Las coordenadas del lugar de la fuga de la tubería son: Este= 809,840 / Norte= 9'451,887.

Las dimensiones del corte de la tubería, medidas inicialmente fueron:

Longitud de arco de corte: 8.4"

Longitud de arco pasante: 2"

3.6. Realizada la verificación del punto de fuga, el Apu de la CCNN Bichanak, Sr Paulino Wipio Wampio invita a una reunión en la Casa Comunal de dicha comunidad nativa, a las 14:30 hrs.

3.7. Luego de coordinaciones con el Apu mencionado con la participación del personal de Operaciones y de la empresa FASODI, se logra convencerlo de que permita que PETROPERU realice la contención de la fuga.

3.8. A las 4:05 pm. personal de PETROPERU (Jefaturas Mantenimiento y Operaciones), además del APU, pobladores de la CCNN Bichanak y de la empresa FASODI, se reúnen en el km 186 de la carretera El Reposo – Saramiriza, desde donde ingresan al lugar de la fuga ocurrida en el km 404+650 ONP.

3.9. A las 5:13 pm personal de la Unidad Mantenimiento de Tubería logra contener la fuga obturándola con tarugos de madera, luego se procedió a instalar la grapa metálica, culminando dichas actividades a las 6:18 p.m. Adicionalmente se logra colocar una barrera de contención antes de la desembocadura de la Qda. La Pistola y la Qda. Aguas Turbias. Al terminar los trabajos descritos se procede a retirarse de la zona de la emergencia a requerimiento del APU de la CCNN Bichanak, quien no permitió que se realicen otras actividades.

3.10. El día 24.10.2022, a las 10:00 hrs, se sostuvo la reunión entre las autoridades de las CCNN Bichanak y el Sr. Juan Cumpa Puican, Relacionista Comunitario de PETROPERÚ, dentro de los acuerdos arribados al término de la reunión, se permitió el inicio de los trabajos para la contención de la fuga y la colocación de barreras de contención.

3.11. Entre el 25.10.2022 al 17.11.2022 (programado hasta el 20.11.2022) se realizaron las actividades relacionadas con i) La contención y recuperación del crudo derramado, ii) La recolección de suelo, maleza, paños oleofílicos, EPP, plásticos impregnados con crudo, iii) El embolsado de los materiales contaminados, iv) El traslado hacia almacenes temporales construidos para depositar el crudo recuperado y el material contaminado, para posterior traslado a un relleno autorizado. El crudo emulsionado recuperado ha sido colocado en cilindros para su

disposición final.

- 3.12. Para las actividades indicadas en el ítem 3.11, se contó con la participación de mano de obra local perteneciente a la comunidad nativa de Bichanak y al Caserío de Wawico.

*Ver **Anexo N° 1** – Notas Informativas de la contingencia en el Km 404+650 ONP desde el 22.10.2022 al 16.11.2022.*

IV. ANALISIS

4.1. ANALISIS DE LA NECESIDAD DE LA CONTRATACIÓN

- 4.1.1. Se tomó conocimiento de la fuga de petróleo, ubicada en la progresiva Km 404+650 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= 809,840 / Norte= 9'451,887.

- 4.1.2. La fuga de petróleo ha generado condiciones de emergencia que requieren de inmediata atención. El derrame de crudo ha realizado el siguiente recorrido: i) longitud recorrida en la Qda Pistola, 350 m hasta desembocar en la Qda. Aguas Turbias, ii) longitud recorrida en la Qbda. Aguas Turbias, desde la Qda. Pistola hasta unirse con la Qda Bichanac y formar el río Wawico, 3.8 km y iii) longitud recorrida en el río Wawico hasta la desembocadura del río Maraño, 30 km.

*Ver **Anexo N° 2** – TOPOGRAFIA Y SISTEMA DE DRENAJE DEL SECTOR - RECORRIDO DEL DERRAME EN KM 404+650.2 (BHI – 2012).*

- 4.1.3. La zona afectada se ubica en el Centro Poblado Wawico, Distrito de Imaza, Provincia de Bagua, Departamento de Amazonas.
- 4.1.4. La fuga de crudo en este sector (*Ver **Anexo 3 - Panel Fotográfico***), ha generado una contingencia ambiental, debido a que el crudo ha derramado directamente en el río, afectando las aguas, así como a los caseríos y centros poblados cercanos al área de influencia del río, 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 DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 404+650 DEL ONP”.

4.2. ANALISIS DE LA NECESIDAD DE LA CONTRATACIÓN

- 4.2.1. Con fecha 24.10.2022 mediante Carta N° MDV-0584-2022, se solicita a la empresa Negocios & Servicios FASODI E.I.R.L. la cotización de precios unitarios de personal, equipo y herramientas para la ejecución del “SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA INICIAL DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 404+650 DEL ONP”. *Ver **Anexo 4**.*
- 4.2.2. Con fecha 09.11.2022 mediante Memorando GDOL-3221-2022, la Gerencia Departamento Oleoducto comunica a la Gerencia Departamento Ambiental que, habiendo ya concluido con la etapa de contención y recuperación, procederá con

su retiro el día 20.11.2022. Ver **Anexo 5**.

4.2.3. El día 11.11.2022 la empresa FASODI alcanzan su propuesta económica de costos unitarios. Ver **Anexo 6**.

4.2.4. El “SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACION DE CRUDO Y LIMPIEZA INICIAL DE AREA IMPACTADA DURANTE LA EMERGENCIA DEL KM 404+650 DEL ONP”, en ejecución por la Cía Negocios & Servicios FASODI EIRL, tiene como objetivo realizar las primeras acciones de apoyo a PETROPERU para controlar la fuga de crudo a través de la instalación de una camisa, y controlar el avance del crudo a través de la instalación y control de barreras en los cauces de agua, así como retirar el crudo líquido, agua emulsionada con crudo, hojas, ramas, troncos, suelos impregnados con crudo y realizar la limpieza manual de piedras y rocas impregnadas con crudo, con el fin de evitar que el crudo sea desplazado por el agua de la quebrada a otras zonas y contaminar mayores volúmenes de elementos con crudo que incrementa el daño ambiental y costos de remediación; dentro de las acciones se realizará la habilitación de accesos, construcción de almacenes temporales para el acopio de material impregnado de crudo, habilitaciones de campamentos, servicios higiénicos, suministro de materiales, facilidades y otros necesarios para la atención a las labores de primeras acciones.

4.2.5. Con fecha 13.11.2022 mediante Carta N° MDV-0619-2022, se solicita a la empresa Negocios & Servicios FASODI E.I.R.L. la actualización de su propuesta económica, teniendo en cuenta que ya se definió el alcance y la fecha de finalización del servicio, determinada por la Gerencia Dpto. Oleoducto para el 20.11.2022. Ver **Anexo 7**.

4.2.6. Con fecha 14.11.2022, EL CONTRATISTA emite su oferta económica (Ver **Anexo 8**), la cual asciende a S/. 819,419.10 (ochocientos diecinueve mil cuatrocientos diecinueve con 10/100 soles) exonerado del IGV, con un plazo de ejecución de treinta y siete (37) días calendario, que comprende del 22.10.2022 hasta el 27.11.2022.

4.2.7. 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 emergencias ocurridas en el Tramo II durante el presente año.

4.2.8. Con fecha 17.11.2022, se recibe la aprobación de la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto del Formato de Autorización de Contrato Abreviado (ABR) – GCEO – 2059-2022. Ver **Anexo 9**.

4.2.9. Con fecha 17.11.2022, mediante carta MDV-0631-2022, se comunica a EL CONTRATISTA que la Unidad Mantenimiento Derecho de Vía ha gestionado la aceptación de la propuesta económica actualizada presentada, recibiendo la aprobación de parte de la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto por el monto S/. 819,419.10 (ochocientos diecinueve mil cuatrocientos diecinueve con 10/100 soles) exonerado del IGV, con un plazo de ejecución de treinta y siete (37) días calendario, que comprende del 22.10.2022 hasta el 27.11.2022. Ver **Anexo 10**.

4.2.10. El plazo de ejecución se descompone en dos fases:

- **Treinta (30) días calendario** para la fase de campo, que incluyen movilización, ejecución de actividades y desmovilización.

- **Siete (07) días calendario** para la fase de gabinete (elaboración y entrega del informe final y cierre del Servicio).

4.2.11. El monto del MER asciende a S/. 819,419.10 (ochocientos diecinueve mil cuatrocientos diecinueve con 10/100 soles) exonerado del IGV, se obtuvo de la propuesta solicitada a la Cía Negocios & Servicios FASODI E.I.R.L.

4.2.12. La cuenta en la que se cargará el monto de este Servicio es la 2040104002 – Unidad Mantenimiento de Tubería y en la posición presupuestaria es la 6343037206 – Servicio Mantenimiento Tubería Recepción y Despacho.

4.3. ANALISIS DEL PROVEEDOR

4.3.1. El día 22.10.22 con la confirmación de los pobladores del caserío “Wawico” de la presencia de trazas de hidrocarburo en la quebrada “Wawico”, así como también la confirmación de un corte intencional realizado a la tubería en el cruce aéreo del Km 404+650 del ONP, la Jefatura Mantenimiento comunica la autorización para iniciar las actividades de contención y recuperación de crudo, con la empresa Negocios & Servicios FASODI E.I.R.L., considerados como parte de la primera respuesta del derrame.

4.3.2. A la 1:30 pm del mismo día (22.10.2022), personal de FASODI ingresa al punto de la fuga, previa coordinación con la Unidad Mantenimiento Derecho de Vía, constatando que esta se ha producido como consecuencia de un corte intencional en la tubería, el cual se ubica en un cruce aéreo a 1.5m de la interfaz suelo – aire, en sentido al flujo (hacia Estación 6). El cruce aéreo se ubica sobre la Qbda Pistola, la cual recorre 450 m hasta desembocar en la Quebrada Aguas Turbias, la que a su vez tiene un recorrido de 3.8 Km, hasta unirse con la Qda Bichanac y formar el río Wawico, el cual luego de recorrer 30 Km, desemboca en el río Marañón.

4.3.3. Se solicitó a la empresa Negocios & Servicios FASODI E.I.R.L. 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 Jefatura Mantenimiento, además de contar con vasta experiencia en diversas emergencias y trabajos programados en el ONP (*Ver Anexo 11*) 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.

4.4. ANALISIS LEGAL

4.4.1. 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 PETROPERU, 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.

4.4.2. Asimismo, el Artículo 36.- Obligaciones del Concesionario El Concesionario, del Reglamento para el Transporte de Hidrocarburos por Ductos, aprobado por Decreto Supremo N° 081-2007-EM y modificatorias. Establece que PETROPERU 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.

- 4.4.3. 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.
- 4.4.4. La Segunda Disposición Complementaria de la Ley N° 28840 refiere que las adquisiciones y contrataciones de PETROPERU S.A. se rigen por el Reglamento de Adquisiciones y contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A., aprobado mediante Acuerdo de Directorio N° 039-2021-PP del 08.04.2021 y difundido mediante Circular N° GSUM-2126-2021.
- 4.4.5. 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***”.
- 4.4.6. De acuerdo con el procedimiento de Adjudicación Abreviada N° PROA1-203 v.4 aprobado por la Gerencia de Cadena de Suministro mediante Circular N° GSUM-SCCO-0024-2019 del 17.09.2019, el numeral VI.B, que establece el Procedimiento para Situaciones Extraordinarias y/o Imprevisibles que afecten a PETROPERÚ.
- 4.4.7. La autorización para el presente servicio cuenta con la aprobación de la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto, según el formato de AUTORIZACIÓN DE CONTRATACION ABREVIADAS (ABR). Ver **Anexo 9** – Formato Autorización de Contratación Abreviadas (ABR).
- 4.4.8. Según Circular GGRL-2694-2021 de fecha 16.09.2021, la Gerencia General 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 aprobada por la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto.
- 4.4.9. La contratación del “**SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA INICIAL DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 404+650 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 404+650 del ONP.

V. CONCLUSIONES

- 5.1. La fuga de petróleo ubicada en la progresiva Km 404+650 del ONP fue causada por un corte intencional producido con herramienta mecánica. Las coordenadas del lugar de la fuga de la tubería son: Este= 809,840 / Norte= 9'451,887.
- 5.2. La fuga de petróleo ha generado condiciones de emergencia que requieren de inmediata atención. El derrame de crudo ha realizado el siguiente recorrido: i) longitud recorrida en la Qda La Pistola, 350 m hasta desembocar en la Qda. Aguas Turbias, ii) longitud recorrida en la Qda. Aguas Turbias, desde la Qda La Pistola hasta unirse con la Qda Bichanac y formar el río Wawico, 3.8 km y iii) longitud recorrida en el río Wawico hasta la desembocadura del río Marañón, 30 km.
- 5.3. 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 DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 404+650 DEL ONP”.
- 5.4. El monto del MER asciende a **S/. 819,419.10 (ochocientos diecinueve mil cuatrocientos diecinueve con 10/100 soles) exonerado del IGV**, con un plazo de ejecución de treinta y siete (37) días calendario, que comprende del 22.10.2022 hasta el 27.11.2022.
- 5.5. La cuenta en la que se cargará el monto de este Servicio es la 2040104002 – Unidad Mantenimiento de Tubería y en la posición presupuestaria es la 6343037206 – Servicio Mantenimiento Tubería Recepción y Despacho.
- 5.6. La empresa Negocios & Servicios FASODI E.I.R.L. ha sido autorizada por la Jefatura Mantenimiento, además de contar con vasta experiencia en diversas emergencias y trabajos programados en el ONP.
- 5.7. 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.
- 5.8. Según Circular GGRL-2694-2021 de fecha 16.09.2021, la Gerencia General 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 aprobada por la Gerencia Corporativa Exploración, Producción y Oleoducto.
- 5.9. La contratación del **“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA INICIAL DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 404+650 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 404+650 del ONP.

VI. RECOMENDACIÓN

Por lo expuesto, en virtud del ítem i) de la Sección III - Capítulo 3 - Artículo 47 del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. se recomienda aprobar la contratación por Adjudicación Abreviada (por Emergencia) del **“SERVICIO DE APOYO DURANTE LAS ACTIVIDADES DE CONTENCIÓN, RECUPERACIÓN DE CRUDO Y LIMPIEZA INICIAL DEL ÁREA IMPACTADA DURANTE EMERGENCIA KM 404+650 DEL ONP”**, para atender una situación de emergencia según las Condiciones Técnicas de dicho servicio, con la empresa Negocios & Servicios FASODI EIRL, por un monto de **S/. 819,419.10 (ochocientos diecinueve mil cuatrocientos diecinueve con 10/100 soles) exonerado del IGV**, con un plazo de ejecución de treinta y siete (37) días calendario, que comprende del 22.10.2022 hasta el 27.11.2022.

Piura, 20 de noviembre de 2022

PROPUESTO

RECOMENDADO

Carlos Centeno Silva
Jefe Unidad Mantenimiento
Derecho de Vía

Ariel Barreto López
Jefe Mantenimiento

ENDOSADO

APROBADO

Antonio Manosalva Alarcón
Gerente (e) Departamento Oleoducto

Tomás Díaz Del Aguila
Gerente Corporativo Exploración,
Producción y Oleoducto

ANEXOS:

Anexo N° 1: *Notas Informativas de la contingencia en el Km 404+650 ONP desde el 22.10.2022 al 16.11.2022.*

Anexo N° 2: *Topografía y sistema de drenaje del Sector – Recorrido del Derrame en Km 404+650.2 (BHI – 2012)*

Anexo N° 3: *Panel Fotográfico.*

Anexo N° 4: *Carta MDV-0584-2022.*

Anexo N° 5: *Memorando GDOL-3221-2022.*

Anexo N° 6: *Carta S/N FASODI.*

Anexo N° 7: *Carta MDV-0619-2022.*

Anexo N° 8: *Carta S/N FASODI.*

Anexo N° 9: *Formato – Autorización de Contratación Abreviada (ABR) - GCEO-2059-2022.*

Anexo N° 10: *Carta MDV-0631-2022.*

Anexo N° 11: *Experiencia FASODI.*