

INFORME TECNICO SUSTENTATORIO

Nº GCEO-0117-2023

PROCEDIMIENTO POR ADJUDICACIÓN ABREVIADA

- ASUNTO :** Aprobación de Informe Técnico Sustentatorio para **Adjudicación Abreviada** bajo el artículo **47.i (Emergencia)**, del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ.
- REFERENCIA :** “SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP”

Piura, 18 de enero de 2023

I. OBJETIVO

Justificar la **ADJUDICACIÓN ABREVIADA** con la empresa INMAC PERÚ SAC., para el “**Servicio de reparación tubería por emergencia en el km. 51+798 del Tramo I del ONP**” por un monto de S/ 336,040.26 (Trescientos treinta y seis mil cuarenta con 26/100 Soles) incluido el IGV, de conformidad con el **artículo 47.i** del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú- PETROPERÚ S.A., vigente a partir del 28.06.2021, con la finalidad de prevenir situaciones extraordinarias e imprevisibles que están afectando al ambiente y al proceso de transporte de hidrocarburos por el Oleoducto, debido a la afectación por daños por terceros (corte) al Oleoducto Tramo I, en la progresiva Km 51+798.

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.6
- 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 El 26.12.2022, a las 17:52 horas aproximadamente, se recibe comunicación de la Unidad Operativa Oriente, quien indica haber recibido información sobre presencia de hidrocarburo a la altura del Km 51 del Tramo I del Oleoducto Norperuano (ONP), ubicado en el distrito de Urarinas, provincia de Loreto, región Loreto.
- 3.2 La Unidad Mantenimiento Tubería inmediatamente de recibida la información activó el Plan de Contingencia disponiendo la movilización de personal Técnico Mantenimiento Tubería¹, equipos (01 grapa empernada Ø 24” x 30 cm de longitud y otra grapa de Ø 24” x 15 cm de longitud) y materiales para efectuar la inspección, verificación y contención de la fuga.

Aproximadamente a las 21:03 hrs., el personal movilizado de primera respuesta identificó la progresiva exacta del evento como el Km 51+798 Tramo I del ONP, confirmándose efectivamente la fuga de hidrocarburo. Así también, se determinó que la fuga de hidrocarburo provenía de un corte pasante en la tubería de aproximadamente 5cm, ubicado a las 10:30 hrs. (posición horaria).

A las 21:05 hrs., se logró contener la fuga de hidrocarburo mediante la instalación de un elemento sellante de madera y a las 21:53 hrs. se culminó la instalación de una grapa empernada de Ø 24” x 15 cm de longitud. Ver registro fotográfico en **Anexo 1**.
- 3.3 El 27.12.2022, aproximadamente a las 10:00 hrs, se realizó la constatación policial en la cual participaron 03 miembros de la PNP, 05 trabajadores por parte de Petroperú y 02 trabajadores de la Contratista que brindaba el apoyo para la contención de la fuga.

¹ Personal se encontraba en la CCNN Maypuco por haber concluido la inspección por “alerta de fuga de hidrocarburo en el Km 27”.

Se realizó el retiro de la grapa empernada de 15cm para la constatación respectiva del corte efectuado en la tubería en el Km 51+798 Tramo I del ONP. Terminada la Constatación por parte del personal PNP, se procedió a instalar la grapa empernada de 30 cm que brindará mayor seguridad ante posible manipulación por parte de terceros. (Ver **Anexo 2**)

3.4 De la constatación policial realizada y de acuerdo con lo indicado en el Acta Policial, se menciona lo siguiente:

- A una distancia de 180m y 200m del punto de corte pasante, se detectaron dos cortes (no pasantes) adicionales.
- Se evidenció el desplazamiento del hidrocarburo derramado dentro del canal de flotación en el Km 51+798 del ONP.
- Se colocaron barreras de contención a 150m aguas arriba y 10m aguas abajo del punto de corte pasante.

A las 13:00 hrs (aproximadamente) se concluye con la constatación policial, y el personal Técnico Mantenimiento Tubería junto al personal de apoyo Contratista, realizaron el cierre con la grapa metálica empernada de Ø 24" x 30 cm de longitud.

IV. ANALISIS

4.1 ANÁLISIS DE LA NECESIDAD DE LA CONTRATACIÓN

- 4.1.1 La continuidad de la operación de bombeo del Tramo I se ha visto afectada por la acción vandálica de terceros al efectuar un corte en la tubería en la progresiva Km 51+798 del Tramo I del ONP, ocasionando con ello, la emisión de hidrocarburo en el canal de flotación donde se encuentra dispuesta la tubería, acción que atenta contra el medio ambiente al contaminar el agua, suelo e incidir en daños a la flora y fauna de la selva peruana.
- 4.1.2 Se debe tomar acción inmediata para contener y confinar el crudo que emana del corte efectuado por terceros para reducir el impacto ambiental.
- 4.1.3 Para poder atender con eficiencia y eficacia las labores de contención y devolver la integridad a la tubería que permita reanudar las labores de bombeo del Tramo I del ONP, **PETROPERÚ**, requiere contratar el presente servicio de reparación de tubería, que incluye las siguientes actividades:
- Fabricación, habilitación e instalación de RMB envolvente al corte de la tubería provocado por terceros. La tubería afectada tiene un espesor nominal de 6.4 mm.
 - Fabricación de RMBs a partir de tubería API 5L x52 PSL2 (24" de diámetro y 7.94 mm de espesor), la cual tendrá una longitud aproximada de 1 m; la longitud real a utilizar se definirá en campo, según recomendación que realice la Jefatura Integridad y Confiabilidad.
 - El aseguramiento de calidad se logrará mediante inspecciones antes, durante y posterior al proceso de instalación y soldeo de RMBs, mediante ensayos no destructivos a cargo de la Jefatura Integridad y Confiabilidad.
- 4.1.4 En este sentido al haberse afectado el proceso de transporte de hidrocarburos, la integridad del ducto, la continuidad de la operación y el ambiente y CCNNs adyacentes, como consecuencia del derrame ocasionado por terceros, la operación de transporte se mantiene suspendida por la imposibilidad de realizar el bombeo en las actuales condiciones, pérdida de integridad de la tubería; siendo necesario la contratación del **"Servicio de reparación tubería por emergencia en el km. 51+798 del Tramo I del ONP"**

4.2 ANÁLISIS DEL COSTO DEL SERVICIO

- 4.2.1 El 28.12. 2022 mediante carta N° MTU-0480- 2022, se solicitó a las empresas INMAC PERÚ SAC. y VILOCRU SAC., presentar su Propuesta Económica para ejecutar el **"Servicio de reparación tubería por emergencia en el km. 51+798 del Tramo I del ONP"**. (**Anexo 3**)
- 4.2.2 El mismo 28.12.2022, mediante carta N° C-131-22/ACO-INMAC, la Cía. INMAC PERU SAC. presento su propuesta por el monto de S/ 340,204.46 (Trescientos cuarenta mil doscientos cuatro con 46/100 Soles) incluido IGV. (Ver **Anexo 4**)

- 4.2.3 El 03.01.2023, mediante carta VILOCUSAC_001_2023_A, la empresa VILOCRU SAC presento su propuesta por S/ 366,190.88 (Trescientos sesenta y seis mil ciento noventa con 88/100 Soles) incluido IGV. (Ver **Anexo 5**)
- 4.2.4 El 05.01.2023. mediante carta N° MTU-0009-2023, se solicitó a la Cía. INMAC PERU SAC mejorar su propuesta económica inicial. (Ver **Anexo 6**)
- 4.2.5 El 06.01.2023 mediante carta N° C-003-22/ACO-INMAC, la Cía. INMAC presentó su propuesta económica mejorada por el monto de S/ 336,040.26 (Trescientos treinta y seis mil cuarenta con 26/100 Soles) incluido IGV. (Ver **Anexo 7**)
- 4.2.6 El mismo 06.01.2023, mediante carta MTU-0015-2023, se aceptó la propuesta de la Cía. INMAC por el monto de S/ 336,040.26 (incluido IGV) para la ejecución del “Servicio de reparación tubería por emergencia en el km. 51+798 del Tramo I del ONP”. (Ver **Anexo 8**)

4.3 ANÁLISIS DEL PROVEEDOR

- 4.3.1 La empresa INMAC PERÚ SAC., cuenta con la experiencia y recursos suficientes para afrontar el “**Servicio de reparación tubería por emergencia en el km. 51+798 del Tramo I del ONP**”, por haber realizado servicios similares desde el año 2016 en el Tramo I, instalando RMBs en puntos de cortes por terceros realizados a la tubería, siendo algunos de estos servicios, los siguientes: “Servicio de reparación de tubería por emergencia en la progresiva del Km. 67+240 Tramo I ONP” por un monto de S/462,880.69 en el mes de agosto 2022, “Servicio de reparación de tubería por emergencia en el km. 59+131 del Tramo I del ONP” por un monto de S/ 183,517.35 en el mes de febrero 2022, “Servicio de reparación de tubería por emergencia en el km. 20+200 y km 24+359 del Tramo I del ONP” por un monto de S/ 356,073.98 en el mes de setiembre 2022, entre otros.

4.4 ANÁLISIS 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.** 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.
- 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 al 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 Critico 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 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 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.6 aprobado por la Gerencia de Cadena de Suministro mediante Circular N°GCAD-745-2022 del 02.03.2022, el numeral VI.C, 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), al haberse afectado la integridad de la tubería en las progresivas Km 51+798 del ONP. **Ver Anexo 9– Formato Autorización de Contratación Abreviadas (ABR).**
- 4.4.8 La contratación del **“Servicio de reparación tubería por emergencia en el km. 51+798 del Tramo I del ONP”** no obedece a falta de planificación sino a causas excepcionales e imprevisibles, toda vez que el acto vandálico por terceras personas (corte a la tubería), suspende la operación de transporte hasta que no se restablezca la integridad de la tubería mediante la instalación de RMBs.

V. CONCLUSIONES

- 5.1 Se ha afectado el proceso de transporte de hidrocarburos, la integridad del ducto, la continuidad de la operación. La operación de transporte ha sido suspendida por la imposibilidad de realizar el bombeo en las actuales condiciones por cortes en la tubería; siendo necesario la contratación del **“Servicio de reparación tubería por emergencia en el km. 51+798 del Tramo I del ONP”**.
- 5.2 La empresa INMAC PERÚ SAC cuenta con la experiencia y recursos suficientes para afrontar el **“Servicio de reparación tubería por emergencia en el km. 51+798 del Tramo I del ONP”**, por haber realizado servicios similares tal como se indica en el punto 4.3.1.
- 5.3 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.
- 5.4 Con Circular N° GGRL-5021-2020 del 19.06.2020, 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”.
- 5.5 La contratación del **“Servicio de reparación tubería por emergencia en el km. 51+798 del Tramo I del ONP”** no obedece a falta de planificación sino a causas excepcionales e imprevisibles, toda vez que el acto vandálico por terceras personas (corte a la tubería), suspende la operación de transporte hasta que no se restablezca la integridad de la tubería mediante la instalación de RMBs.

VI. RECOMENDACION

Por lo expuesto, en virtud del artículo 47.i (**emergencia**) del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – Petroperú S.A., se solicita contratar mediante Adjudicación Abreviada el **“SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP”**, según las Condiciones Técnicas del servicio, con la empresa INMAC PERÚ SAC., por el monto de **S/ 336,040.26 (Trescientos treinta y seis mil cuarenta con 26/100 Soles)** Incluido IGV y un plazo de 45 días calendario.

PROPUESTO

RECOMENDADO

César Iparraguirre Guevara
Jefe Unidad Mantenimiento Tubería

Ariel Barreto López
Jefe Mantenimiento

ENDOSADO

APROBADO

Antonio Manosalva Alarcón
Gerente (e) Dpto. Oleoducto

Tomás Díaz del Águila
Gerente Corporativo Exploración,
Producción y Oleoducto

ANEXOS:

- Anexo 1 – Registro Fotográfico contingencia Km 51+798
- Anexo 2 – Acta de constatación policial
- Anexo 3 – Carta MTU-0480- 2022 solicitando cotización a INMAC PERU SAC y VILOCRU SAC
- Anexo 4 – Cotización de inicial de INMAC PERU SAC
- Anexo 5 – Cotización de VILOCRU SAC
- Anexo 6 – Carta MTU-0009-2023 Solicitud de Mejora de Propuesta Económica a INMAC PERÚ SAC.
- Anexo 7 – Cotización mejorada de INMAC PERU SAC del 06.01.2023
- Anexo 8 – Carta MTU-0015-2023 aceptando Propuesta Final de INMAC PERU SAC.
- Anexo 9 – Autorización de Contrato No sujetos al reglamento (NSR) y Abreviadas (ABR).

ANEXO 1- Registro fotográfico de contención de fuga en Km 51+798 Tramo I ONP



ANEXO 1 – Constatación Policial, en Km 51+798 Tramo I ONP

| | |
|---|---|
|  <p>Network: 27 dic. 2022 9:25:19 a. m. PET Local: 27 dic. 2022 9:25:19 a. m. PET 18M 459178 9469895 Altitud: 109.5m Velocidad: 0.0km/h Remark: Km 51 tramo 1 quebrada arista alianza Número de índice: 4297</p> |  <p>Network: 27 dic. 2022 9:38:24 a. m. PET Local: 27 dic. 2022 9:38:24 a. m. PET 18M 459177 9469890 Altitud: 134.4m Velocidad: 0.0km/h Remark: Km 51 tramo 1 quebrada arista alianza Número de índice: 4300</p> |
| <p>Grapa emperrada de 15cm (long)</p> | <p>Personal PNP en punto de corte.</p> |
|  <p>Network: 27 dic. 2022 9:34:12 a. m. PET Local: 27 dic. 2022 9:34:12 a. m. PET 18M 459170 9469882 Altitud: 141.5m Velocidad: 0.0km/h Remark: Km 51 tramo 1 quebrada arista alianza Número de índice: 4299</p> |  <p>Network: 27 dic. 2022 9:35:27 a. m. PET Local: 27 dic. 2022 9:35:27 a. m. PET 18M 459170 9469882 Altitud: 112.9m Velocidad: 0.0km/h Remark: Km 51 tramo 1 quebrada arista alianza Número de índice: 4303</p> |
| <p>Retiro de grapa emperrada de 15 cm.</p> | |
|  <p>Network: 27 dic. 2022 9:34:35 a. m. PET Local: 27 dic. 2022 9:34:36 a. m. PET 18M 459170 9469882 Altitud: 114.9m Velocidad: 0.0km/h Remark: Km 51 tramo 1 quebrada arista alianza Número de índice: 4301</p> |  |
| <p>Personal PNP constatando corte</p> | <p>Personal Técnico UMT-dimensionando corte</p> |

ANEXO 1: Instalación de grapa empernada de 30cm



Instalación de grapa empernada de 30 cm de longitud

ACTA DE CONSTATAción POLICIAL

... En la jurisdicción de la CC.NN. Nueva Alianza - Distrito de Urarinas, provincia y departamento de Loreto, el suscrito por Orden Superior y al mando de dos (02) S.A PNP, nos constituimos hasta el km 51+800 aprox. del Oleoducto por pervasos, vía fluvial E/F Fernando YU-28938, a solicitud de la Jefatura de seguridad (Área de seguridad) de PETROPERU, a cargo del Ing. Helmer Nel Ruiz QUESO, DNI 41987055, siendo las 10:00 horas del 27/01/22, presentes en el lugar, con la presencia de el Ing. Oscar Zorrilla Poreyia, DNI 46073318 - Supervisor Estación 1., Ing. Helmer Nel Ruiz QUESO, DNI 41987055 - encargado de seguridad, Ing. Francis GENOVEZ SINARAHUA, DNI 70116933 - Supervisor Relaciones Comunitarias PETROPERU, Ing. Javier GUTIERREZ NEIRA, DNI 06728666 - Coordinador Relaciones Comunitarias PETROPERU, cuatro (04) personas (personal de mantenimiento de PETROPERU); se constata un presunto hecho vandálico en la tubería (corte) en una longitud de 18 cm aprox. de largo, por 0.5 m de ancho y 1/2 pulgada de profundidad aprox; por las características del corte se presume que, al parecer habría sido ocasionado mediante el uso de una herramienta mecánica de corte; Asimismo por la densa vegetación no se pudo encontrar evidencias de huellas o pisadas de pie, ni la presencia de personas extrañas, así como bienes y enseres que guarden relación con el hecho delictivo. Seguidamente el personal de mantenimiento de PETROPERU, procede a poner las grapas metálicas para continuar con la contención del crudo de petróleo, aclarando que en horas de la noche del día anterior, pusieron una grapa provisional de menor longitud. Continuando con la diligencia se pudo constatar en una distancia de ciento cuarenta (140) metros de ancho por cuatro (04) metros de ancho, de petróleo crudo, en donde dicho canal de flotación desemboca en la quebrada Sabaluyaw.

Subdirección
 de
 Operaciones
 46073318
 06728666
 41987055

111
 SR 32382418
 Rangel TRIGOSO LOZANO

S.A. 31767288
 ROY W. ALVARADO CHILICACE
 S3 PNP

11/ También se procedió a poner dos (02) barreras artesanales, hasta donde se evidencia el derrame de petróleo crudo. Asimismo, se visualizó en la tubería del Oleoducto Nor permaco, en las distancias del punto cero, 180 metros y 200 metros aprox., rasgos de haber sido violentado con una máquina metálica de corte, sin lograr perforar dicha tubería. Seguidamente a través de una empresa contratista procedieron a la instalación de tres (03) barreras de contención de crudo de petróleo desde el punto cero con dirección a Estación 5, a unos 150 mts. aprox y desde el otro extremo a uno 10 mts aprox, con dirección a Estación 1, pusieron una (01) barrera de contención de petróleo crudo. Cabe indicar que dicho crudo de petróleo se encuentra contenido en barreras naturales (hierba huana crecida en el canal de flotación) que impide que éste mismo llegue a las barreras de contención instaladas a unos 10 metros aprox. Siendo las 13:00 horas del mismo día, se da por concluida la presente diligencia, firmando todos los participantes en señal de conformidad, para los fines correspondientes.

SPAD
O. Zorrilla P.
Sup. Estación 1
DNI. 46073313

José Gutiérrez Nuyra
Coord. ECCC-PP
DNI 06728666

Nat. Ruiz
S. 30000000
DNI 41987055

SA 31787288
W. ALVARADO CHILICACEP
S3 PNP

SA: 97382418
Ronell TRIBOSO LOZANO
S3 PNP

SA 31400504
UNIDAD TACTICA DE RESPUESTA
S3 PNP

Francisco Genovez
30116933

ANEXO N°3 – CARTA DE INVITACIÓN INMAC PERU SAC



“AÑO DEL FORTALECIMIENTO DE LA SOBERANÍA NACIONAL”

MTU-0480- 2022

Estación 7, 28 de diciembre de 2022

Señor:

Eufer Castillo Jave

INMAC PERÚ S.A.C.

Av. Dionisio Derteano N° 184 - Piso 8, Edificio Corporativo ICHMA – San Isidro - Lima

E-mail: ecastillo@inmac.com.pe

Asunto: Cotización del Servicio de reparación tubería por emergencia en el Km. 51+798 del Tramo I del ONP.

De nuestra consideración:

Es grato dirigirnos a usted para saludarle cordialmente y a la vez, solicitar nos cotee la instalación de una RMB en el servicio del asunto, para lo cual es necesario fabricar 04 RMB a partir de tubería de 24" y 7.94mm de espesor ubicada en el patio de tuberías de los almacenes de Petroperú en la Estación 7, luego del traslado de este material y de todos los equipos necesarios para completar el objeto del servicio realizar el montaje y soldeo de la RMB sobre la tubería en la progresiva 51+798, donde el 26 de diciembre del 2022, atentaron contra el Oleoducto cortando la tubería en dicha progresiva y se requiere reforzar la tubería para restituir su integridad.

Por tal motivo y por la confianza que mantenemos se solicita cuanto antes nos alcance su cotización para restituir la operatividad del ducto.

Los detalles para cotizar y el formato de cotización se alcanza en el Anexo 1.



Firmado digitalmente por:
MENDOZA GONZALES Alexander
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 28/12/2022 16:59:18-0500

Alexander Mendoza Gonzales

Jefe (i)

Unidad Mantenimiento Tubería

Jefatura Mantenimiento

Gerencia Departamento Oleoducto

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: RkK7BLz1p9
Nro. Documento: MTU-0480-2022

Sub Gerencia Operaciones Oleoducto Nor Peruano - ONP
Jr. Huánuco 218 - Piura
Telf.: 073 284100
Central telefónica: (511) 614-5000
Portal empresarial: www.petroperu.com.pe



/Petroperu



@petroperu_sa



/canalpetroperu



/petroperu

ANEXO N° 3 – CARTA DE INVITACIÓN VILOCRU SAC



“AÑO DEL FORTALECIMIENTO DE LA SOBERANÍA NACIONAL”

MTU-0480- 2022

Estación 7, 28 de diciembre de 2022

Señor:
Víctor Cruz Vásquez
VILOCRU S.A.C.
Av. Vice Mz. 228 Lt.4 – Zona Industrial - Piura
E-mail: vilocrusac@gmail.com

Asunto: Cotización del Servicio de reparación tubería por emergencia en el Km. 51+798 del Tramo I del ONP.

De nuestra consideración:

Es grato dirigirnos a usted para saludarle cordialmente y a la vez, solicitar nos cotee la instalación de una RMB en el servicio del asunto, para lo cual es necesario fabricar 04 RMB a partir de tubería de 24" y 7.94mm de espesor ubicada en el patio de tuberías de los almacenes de Petroperú en la Estación 7, luego del traslado de este material y de todos los equipos necesarios para completar el objeto del servicio realizar el montaje y soldeo de la RMB sobre la tubería en la progresiva 51+798, donde el 26 de diciembre del 2022, atentaron contra el Oleoducto cortando la tubería en dicha progresiva y se requiere reforzar la tubería para restituir su integridad.

Por tal motivo y por la confianza que mantenemos se solicita cuanto antes nos alcance su cotización para restituir la operatividad del ducto.

Los detalles para cotizar y el formato de cotización se alcanza en el Anexo 1.

Alexander Mendoza Gonzales
Jefe (i)
Unidad Mantenimiento Tubería
Jefatura Mantenimiento
Gerencia Departamento Oleoducto



Firmado digitalmente por:
MENDOZA GONZALES
Alexander FAU 20100128218 soft
Motivo: Soy el autor del
documento
Fecha: 28/12/2022 19:37:00-0500

Sub Gerencia Operaciones Oleoducto Nor Peruano - ONP
Jr. Huánuco 218 - Piura
Telf.: 073 284100
Central telefónica: (511) 614-5000
Portal empresarial: www.petroperu.com.pe



ANEXO 4 – COTIZACIÓN INICIAL INMAC PERU SAC



Lima, 28 de Diciembre del 2022

FORMATO DE COTIZACIÓN

SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN LA PROGRESIVA KM 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP

| ITEM | DESCRIPCION DE LA PARTIDA | UNIDAD | CANTIDAD | P.U. | SUBTOTAL |
|----------|--|--------|----------|--------------|----------------------|
| 1 | ACTIVIDADES PRELIMINARES | | | | |
| 1.1 | Movilización y Desmovilización | Glb | 1.00 | S/ 87,378.15 | S/ 87,378.15 |
| 1.2 | Alojamiento y alimentación | Glb | 1.00 | S/ 56,269.75 | S/ 56,269.75 |
| 1.6 | Izaje de tubería | Und. | 12.00 | S/ 2,195.29 | S/ 26,343.48 |
| 2 | ACTIVIDADES METALMECÁNICAS | | | | |
| 2.1 | Fabricación y habilitación de RMB a partir de tubo de 24"Ø | ml | 4.00 | S/ 3,174.21 | S/ 12,696.84 |
| 2.2 | Soldeo de Refuerzo Metálico Tipo B (Inc. Armado). | ml | 18.00 | S/ 2,472.16 | S/ 44,498.92 |
| 2.3 | Inyección de Resina | Kit | 2.50 | S/ 681.61 | S/ 1,704.03 |
| 2.4 | Corte y Soldeo de pernos | Und. | 6.00 | S/ 384.97 | S/ 2,309.82 |
| 2.5 | Aplicación de recubrimiento (inc. Preparación de superficie y Pintura) | ml | 4.00 | S/ 3,114.84 | S/ 12,459.36 |
| 3 | Informe Final | | | | |
| 3.1 | Elaboración de informe de act. y dossier de calidad | Glb | 1.00 | S/ 7,043.02 | S/ 7,043.02 |
| | Costo Directo | | | | S/ 250,703.36 |
| | Gastos generales | | | 8% | S/ 20,056.27 |
| | Utilidad | | | 7% | S/ 17,549.24 |
| | Sub total | | | | S/ 288,308.87 |
| | Total con IGV | | | | S/ 340,204.46 |


 INMAC PERU S.A.C.
 Ing. Germán Pablo Salerno
 Gerente General

ANEXO 5 – COTIZACIÓN VILOCRU SAC



VILOCRUSAC_001_2023_A

Piura, 03 de Enero de 2023

Señores:
PETROLEOS DEL PERU – PETROPERU S.A.
Piura.-

Atención: Ing. Alexander Mendoza

Referencia: Servicio de Reparación de Tubería por Emergencia en el KM 51+798 del Tramo I del ONP

Estimados Señores:

Por la presente hacemos llegar a ustedes nuestra cotización como sigue:

Servicio de Reparación de Tubería por Emergencia en el KM 51+798 del Tramo I del ONP

Plazo Ejecución Máximo 45 Días Calendarios

| Item | Descripción | Und. | Cant. | P.Unit | P.Parcial |
|----------|--|------|-------|-------------------------|-------------------------|
| 1 | Actividades Preliminares | | | | |
| 1.1 | Movilización y Desmovilización | Glb | 1 | 40000.00 | 40000.00 |
| 1.2 | Alojamiento y Alimentación | Glb | 1 | 100000.00 | 100000.00 |
| 1.3 | Izaje de Tubería | Und | 12 | 1500.00 | 18000.00 |
| 2 | Actividades Mecánicas | | | | |
| 2.1 | Fabricación y Habilitación de RMB a partir de tubo de 24"Diámetro | ml | 4 | 2500.00 | 10000.00 |
| 2.2 | Soldeo de Refuerzo Metálico Tipo B (Inc. Armado) | ml | 18 | 2000.00 | 36000.00 |
| 2.3 | Inyección de Resina Epoxica | kit | 2.5 | 950.00 | 2375.00 |
| 2.4 | Corte y Soldeo de Pernos | Und | 6 | 500.00 | 3000.00 |
| 2.5 | Aplicación de Recubrimiento (Inc. Preparación de Superficie y Pintura) | ml | 4 | 4500.00 | 18000.00 |
| 3 | Informe Final | | | | |
| 3.1 | Elaboración de Informe de Act. Y Dossier de Calidad. | Glb | 1 | 2500.00 | 2500.00 |
| | | | | Costo Directo | S/ 229,875.00 |
| | | | | Gastos Generales | 25% S/ 57,468.75 |
| | | | | Utilidades | 10% S/ 22,987.50 |
| | | | | Sub.Total | S/ 310,331.25 |
| | | | | IGV | 18% S/ 55,859.63 |
| | | | | Total General | S/ 366,190.88 |

Condiciones Comerciales:

- Partidas Globales, serán cobradas al 100% culminando el servicio. Si el servicio se prolonga por causas no imputables a VILOCRUSAC, se deberá generar un adicional por cada día adicional. Lo cual no sucederá de realizarse en menor tiempo.
- En la 1era valorización se valorizará el 50% de las partidas 1.1 y 1.2. Sólo sino fuera total. Si es total se valoriza completo el 100%



- Partida 1.3, Izaje de Tubería, sólo comprende instalación de TECLES de 10TON, izaje de tubería y retiro de los TECLES de 10TON, no incluye construcción, desarmado o desactivación de Pórticos.
- Partida 2.5, acorde a la unidad de medida METRO LINEAL, se valorizará y se aplicará recubrimiento por ML (siempre que sean superiores a 0.3ml), no se aceptará solicitudes de pintado touch up ni resanes menores.
- Valorizaciones: Mensuales
- Forma de Pago: 30 días calendarios, Factura Comercial
- Moneda: Soles
- Validez de Oferta: 05 días calendarios.
- Tiempo de Inicio, una vez confirmado el trabajo: 07 días calendarios.
- Tiempo de Ejecución: 45 días calendarios.

Atentamente,

VILOCRU S.A.C.
Victor A. Cruz Vasquez
GERENTE GENERAL

ANEXO 6 – CARTA MTU-0009-2023 SOLICITUD DE MEJORA DE PROPUESTA ECONÓMICA



“AÑO DEL FORTALECIMIENTO DE LA SOBERANÍA NACIONAL”

MTU-0009-2023

Estación 7, 05 de enero de 2023

Señor:

Eufer Castillo Jave

INMAC PERÚ S.A.C.

Av. Dionisio Derteano N° 184 - Piso 8, Edificio Corporativo ICHMA – San Isidro - Lima

E-mail: ecastillo@inmac.com.pe

Asunto: Solicitud de mejora de propuesta del Servicio de reparación tubería por emergencia en el Km. 51+798 del Tramo I del ONP.

De nuestra consideración:

Con la finalidad de ejecutar la contratación del **“Servicio de reparación tubería por emergencia en el Km. 51+798 del Tramo I del ONP”**, por la presente, le invitamos a mejorar su propuesta económica de fecha 28.12.2022, la cual asciende al monto S/. 340,204.46 (trescientos cuarenta mil doscientos cuatro con 46/100 Soles) incluido IGV.

Considerando que INMAC viene ejecutando trabajos en la emergencia de la progresiva Km.104 del Tramo I, en el cual considera trabajos de instalación de RMB's, es posible ajustar los costos de movilización y desmovilización.

Agradecemos presentar su propuesta en un plazo no mayor de 02 días calendario, a los correos amendezag@petroperu.com.pe, rchacon@petroperu.com.pe, llompart@petroperu.com.pe y decastro@petroperu.com.pe.

Atentamente,



Firmado digitalmente por:
MENDOZA GONZALES Alexander
PETROPERU DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 05/01/2023 21:52:06-0500

Alexander Mendoza Gonzales
Jefe (i)
Unidad Mantenimiento Tubería
Jefatura Mantenimiento
Gerencia Departamento Oleoducto

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Uri: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: OGmPfcX7G7

Nro. Documento: MTU-0009-2023

Sub Gerencia Operaciones Oleoducto Nor Peruano - ONP
Jr. Huánuco 218 - Piura
Telf.: 073 284100
Central telefónica: (511) 614-5000
Portal empresarial: www.petroperu.com.pe



/Petroperu



/@petroperu_sa



/canalpetroperu



/petroperu

ANEXO 7 – PROPUESTA MEJORADA DE INMAC PERU SAC



Lima, 06 de Enero del 2023

FORMATO DE COTIZACIÓN

SERVICIO DE REPARACIÓN DE TUBERÍA POR EMERGENCIA EN LA PROGRESIVA KM 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP

| ITEM | DESCRIPCION DE LA PARTIDA | UNIDAD | CANTIDAD | P.U. | SUBTOTAL |
|----------|--|--------|----------|--------------|----------------------|
| 1 | ACTIVIDADES PRELIMINARES | | | | |
| 1.1 | Movilización y Desmovilización | Glb | 1.00 | S/ 84,309.47 | S/ 84,309.47 |
| 1.2 | Alojamiento y alimentación | Glb | 1.00 | S/ 56,269.75 | S/ 56,269.75 |
| 1.6 | Izaje de tubería | Und. | 12.00 | S/ 2,195.29 | S/ 26,343.48 |
| 2 | ACTIVIDADES METALMECÁNICAS | | | | |
| 2.1 | Fabricación y habilitación de RMB a partir de tubo de 24"Ø | ml | 4.00 | S/ 3,174.21 | S/ 12,696.84 |
| 2.2 | Soldeo de Refuerzo Metálico Tipo B (Inc. Armado). | ml | 18.00 | S/ 2,472.16 | S/ 44,498.92 |
| 2.3 | Inyección de Resina | Kit | 2.50 | S/ 681.61 | S/ 1,704.03 |
| 2.4 | Corte y Soldeo de pernos | Und. | 6.00 | S/ 384.97 | S/ 2,309.82 |
| 2.5 | Aplicación de recubrimiento (inc. Preparación de superficie y Pintura) | ml | 4.00 | S/ 3,114.84 | S/ 12,459.36 |
| 3 | Informe Final | | | | |
| 3.1 | Elaboración de informe de act. y dossier de calidad | Glb | 1.00 | S/ 7,043.02 | S/ 7,043.02 |
| | Costo Directo | | | | S/ 247,634.68 |
| | Gastos generales | | | 8% | S/ 19,810.77 |
| | Utilidad | | | 7% | S/ 17,334.43 |
| | Sub total | | | | S/ 284,779.88 |
| | Total con IGV | | | | S/ 336,040.26 |


 INMAC PERU S.A.C.
 Ing. Germán Pablo Salerno
 Gerente General

ANEXO 8 – CARTA DE ACEPTACIÓN



“AÑO DEL FORTALECIMIENTO DE LA SOBERANÍA NACIONAL”

MTU-0015-2023

Estación 7, 06 de enero de 2023

Señores:

Eufer Castillo Jave

INMAC PERÚ S.A.C.

Av. Dionisio Derteano N° 184 – Piso 8, Edificio ICHMA – San Isidro - Lima

E-mail: ecastillo@inmac.com.pe

Referencia: **“SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP.”**

De nuestra consideración:

Es grato dirigirnos a usted para saludarle cordialmente y, a la vez comunicarle que aceptamos su propuesta económica para realizar el **“SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP”**, por un monto de **S/. 336,040.26** (trescientos treinta y seis mil cuarenta con 26/100 Soles) incluido IGV, en conformidad al anexo 1 de la carta MTU-0480-2022. La fecha de inicio será en coordinación con el supervisor de mantenimiento de tubería asignado a la Estación 5.

Con la aceptación de vuestra propuesta económica le Adjudicamos el servicio indicado en el asunto, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 47 (i)- Emergencia, del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A., aprobado por acuerdo Directorio N° 039-2021-PP (08.04.2021), aplicable “Ante situaciones extraordinarias o imprevisibles que afecten en forma directa el proceso de producción, de comercialización o de transporte de hidrocarburos, o los servicios esenciales que requiere PETROPERÚ; ; la continuidad o seguridad de la operación; al personal involucrado, el ambiente y/o la comunidad; y, el funcionamiento normal de instalaciones, plantas o equipos ...”.

Atentamente,



Firmado digitalmente por:
MENDOZA GONZALES
Alexander
PETROLEOS DEL PERU
PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 06/01/2023
16:46:32-0500

Alexander Mendoza Gonzales

Jefe (i)

Unidad Mantenimiento Tubería

Gerencia Operaciones ONP

Si ésta es una reproducción impresa, es una copia auténtica de un documento electrónico firmado digitalmente y archivado en Petróleos del Perú - PETROPERÚ S.A., aplicando la Tercera Disposición Complementaria Final del D.S. 026-2016-PCM. Su autenticidad e integridad pueden ser contrastadas a través de la siguiente dirección web:
Url: <https://scdp.petroperu.com.pe/ConsultaCorrespondencia>
Clave: xSnkrhdMee
Nro. Documento: MTU-0015-2023

Sub Gerencia Operaciones Oleoducto Nor Peruano - ONP
Jr. Huánuco 218 - Piura
Telf.: 073 284100
Central telefónica: (511) 614-5000
Portal empresarial: www.petroperu.com.pe



/Petroperu



/@petroperu_sa



/canalpetroperu



/petroperu

ANEXO 9: FORMATO – AUTORIZACIÓN DE CONTRATOS NO SUJETOS AL REGLAMENTO (NSR) Y ABREVIADAS (ABR).

AUTORIZACIÓN DE CONTRATOS NO SUJETOS A REGLAMENTO (NSR) Y ABREVIADOS (ABR)

Piura, 16 de enero de 2023

| N° CORRELATIVO | REQUERIMIENTO | MONTO (SOLES) | JUSTIFICACIÓN | SOLICITADO POR: | AUTORIZADO POR: |
|----------------|--|---------------------------------|---|--|---|
| GCEO-0093-2023 | “SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP” | S/ 336,040.26 (Incluido IGV) | <p>El “SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP”, consiste en realizar la Restitución de la integridad de la tubería de acuerdo con el código ASME B31.4 y el D.S 081- 2007 EM, producto del Derrame detectado el 26.12.2022.</p> <p>En atención a la comunicación recibida se activa inmediatamente el plan de contingencia para la intervención y atención de trabajos de primera respuesta y reparación definitiva producto del corte (hecho por Terceros) de 20 cm de longitud (05cm corte pasante) en el km 51+798 Tramo I ONP, en tal sentido, se requiere y justifica la contratación del presente requerimiento.</p> <p>El servicio consiste en la fabricación, habilitación e instalación de tres (03) RMBs envolventes, 01 en el punto de perforación provocada por terceros en el km 51+798 Tramo I ONP y 02 RMB en la ubicación de las grapas Romacon las cuales se encuentra adyacentes a dicho atentado.</p> <p>Las RMBs a instalar serán fabricadas y deben tener una longitud entre 50 cm y 1.0 m, esta longitud será definida en campo con el grupo de Inspección END asignado por PETROPERÚ de nuestra área de Integridad y Confiabilidad, asimismo, se determinará en campo la aplicación o no de resina epóxica en puntos de inyección los cuales serán clausurados mediante la instalación de tuercas y pernos. La fabricación de la RMB será a partir de tubería API 5L x52 PSL2 de 24” y 7.94 mm de espesor ubicada en el patio de tuberías de los almacenes de PETROPERÚ en la Estación 7 del ONP.</p> <p>El aseguramiento de la calidad se logrará mediante inspecciones antes, durante y posterior al proceso de Instalación y soldeo de RMB’s, el cual será brindado por una empresa aseguradora de la calidad para que ejecute los ensayos no destructivos correspondientes.</p> <p>Con fecha 28.12. 2022 ante la necesidad inminente de realizar las actividades de reparación definitiva de la Tubería, el supervisor de la Unidad de Mantenimiento de Tubería contactó con las contratistas INMAC PERÚ SAC. y VILOCRU SAC., para que presenten cotización y confirmar su disponibilidad para la atención del presente requerimiento de servicio. El mismo 28.12.2022 la Cía. INMAC PERU SAC presento su propuesta por el monto de S/ 340,204.46 (inc. IGV), mientras que el 03.01.2023 la empresa VILOCRU SAC presento su propuesta por S/ 366,190.88 (incluido IGV). El 05.01.2023 se solicitó a la Cía. INMAC PERU SAC mejorar su propuesta económica inicial. El 06.01.2023, INMAC presentó su nueva propuesta por S/ 336,040.26 (inc. IGV) e indicó que contaba con disponibilidad inmediata.</p> <p>La empresa INMAC PERÚ SAC., brindará el “SERVICIO DE REPARACIÓN TUBERÍA POR EMERGENCIA EN EL KM. 51+798 DEL TRAMO I DEL ONP”, a fin de recuperar la Integridad y Confiabilidad de la tubería. Asimismo, cuenta con amplia experiencia en servicios similares, tales como: Reparación de tubería por emergencia en el km 67+240 Tramo I del ONP, km 24+320 – km 20+189 Tramo I ONP, km 24+259 Tramo I ONP, entre otros.</p> <p>Por lo tanto, se autoriza la contratación por Adjudicación Abreviada bajo el artículo 47.i-emergencia, para una intervención inmediata, que permita reforzar la tubería mediante la instalación de las RMB’s necesarias para confinar el corte (perforación) efectuado.</p> <p>Se adjunta la cotización presentada por la empresa INMAC PERÚ S.A.C.</p> |  <p>Firmado digitalmente por: DÍAZ DEL ÁGUILA Tomas PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA PE Lima-Lima Motivo: Aprobado Fecha: 17/01/2023 18:53:05-0500</p> <p>Antonio Manosalva Alarcón Gerente Dpto. Oleoducto</p> | <p>Tomas Díaz del Aguila Gerente Corp. Exploración, Producción y Oleoducto</p> |