

## INFORME SUSTENTATORIO GEPO-1348-2025

### 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.

**REFERENCIA:** Servicio reemplazo de cables en Estación 1.

**FECHA :** 25 de abril de 2025.

---

#### **I. OBJETIVO**

Justificar la ADJUDICACIÓN ABREVIADA (por emergencia) para la contratación del “Servicio de reemplazo de cables en Estación 1”, de conformidad con el ítem i del Capítulo 3 Sección 3 (ante situaciones extraordinarias o imprevisibles) del Reglamento Contrataciones de PETROPERÚ, para tener disponibles las instalaciones de Estación 1 y poder bombear IFO a través del Tramo I del ONP.

#### **II. MARCO NORMATIVO**

- 2.1 D.L. N°1292, Necesidad Pública y de Interés Nacional la Operación Segura del Oleoducto Nor Peruano.
- 2.2 Decreto supremo 081-2007-EM Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por ductos.
- 2.3 Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A., en adelante el Reglamento, aprobado el 08.04.2021 con Acuerdo Directorio N°039-2021-PP, vigente a partir del 28.06.2021.
- 2.4 Procedimiento para Adjudicación Abreviada PROA1-203 v.8.

#### **III. ANTECEDENTES**

- 3.1 El 05.08.2024 JOPT mediante memorando N°JOPT-1440-2024 solicitó atender el requerimiento de reposición y conexión de Cables de Fuerza y de Control de la Electrobomba Vertical 1G-5 del Tanque Sumidero 1D-8, según el Aviso de Avería (AA) N°20084206.
- 3.2 El 26.11.2024 JMTO mediante memorando N°JMTO-0608-2024 comunicó a JOPT el rechazó el AA20084206 “*Se requiere el cambio de cables de alimentación 480V y cambio de cable de señal digital de switch de nivel del tanque 1D8*”, debido a que el requerimiento debería tener como alcance el cambio de ruta y reemplazo de ambos cables.
- 3.3 El 06.12.2024 JOPT mediante memorando N°JOPT-2132-2024 solicitó a JINP que en el breve plazo realicen la reposición y conexión de cables de fuerza y de control de la electrobomba vertical 1G-5 del tanque sumidero 1D-8 de Estación 1, con el propósito de garantizar la operatividad del tanque sumidero, considerando que JMTO indicó que el alcance del requerimiento del AA es mayor a un mantenimiento correctivo.

- 3.4 El 17.12.2024 JINP mediante memorando N°JINP-0786-2024 comunicó a JOPT que, en agosto 2024 brindó soluciones para intervenir los cables afectados. Así mismo, indicó que el PEP IC-OMO13.01, fondo donde se cargó la inversión del “Servicio de reemplazo de tubería de la trampa scraper”, no cuenta con presupuesto disponible y según el área de presupuestos de OFP indicó que no es posible realizar otra revisión. Por lo que, para atender su requerimiento, se solicitó el centro gestor y posición presupuestaria; caso contrario, se tendría que gestionar la aprobación de un nuevo PEP.
- 3.5 El 22.02.2025 JOPT mediante memorando N°JOPT-0274-2025 solicitó a JINP realizar la subsanación de observaciones en los sistemas de control de las motobombas 1MB-3 y 1MB-4 y conexión eléctrico y de control de electrobomba 1G-5 de Estación 1. Además, brindó la posición presupuestaria 6380037208 (S.Cont-Otros gastos Mantto.) y el centro gestor (2040102001).
- 3.6 El 01.03.2025 GOLE mediante memorando N°GOLE-0652-2025 reiteró lo mencionado en el memorando del numeral 3.5 y solicitó a JINP efectuar, en el más breve plazo, la gestión de contratación de los servicios necesarios para reponer los sistemas antes mencionados, que permitan asegurar la disponibilidad de los equipos para las actividades operativas en Estación 1 y del Tramo I del ONP.
- 3.7 El 18.03.2025 JINP aprobó las Condiciones Técnicas, el 19.03.2025 se inició la indagación de mercado y se enviaron las cartas N°JINP-0216-2025 y N°JINP-0222-2025 a las empresas PHOENIX ENERGY SAC (PHOENIX) y PROONIX SRL (PROONIX) respectivamente. El 20.03.2025 PHOENIX presentó su oferta N°PHOE1414 por S/139,903.75 incluido IGV, mientras que el 29.03.2025 PROONIX presentó su oferta por S/519,426.68 incluido IGV.
- 3.8 El 21.03.2025 mediante carta N°JINP-0225-2025 se solicitó a PHOENIX la mejora económica de su cotización, por ser la de menor monto. El 24.03.2025 mediante carta REG N°10828 presentó un monto final de S/136,953.75 incluido IGV.
- 3.9 El 26.03.2025 se aprobó la AUTORIZACIÓN DE CONTRATOS NO SUJETOS A REGLAMENTO (NSR) Y ABREVIADOS (ABR) N°GEPO-0933-2025.
- 3.10 El 27.03.2025 PETROPERÚ mediante carta GEPO-0944-2025 se informó a PHOENIX la aceptación de la propuesta económica.
- 3.11 El 08.04.2025 se inició el servicio, considerando el tiempo que demandó la procura y traslado al lugar de trabajo, contratación de 03 personas para mano de obra local (CN Saramuro, CC Saramuro y CN Saramurillo) y obtención de autorización de ingreso.

#### **IV. ANÁLISIS**

##### **a) De la necesidad de contratación:**

- 4.1. Estación 1 realiza operaciones de recepción de petróleo crudo desde el Lote 8 y operaciones de embarque / desembarque desde pontones, además, del bombeo por el Tramo I. Mediante el presente servicio se realizará los siguientes trabajos:
- Habilitación de electrobomba del tanque sumidero 1-G5.
  - Habilitación de comunicación de transmisor de presión E1-PT1 de tubería de succión de sistema de bombeo.

c. Habilitación de comunicación de tablero de campo de 1MB-3, así como la comunicación de las válvulas motorizadas.

- 4.2. Desde el 15.03.2025, Estación 1 viene recibiendo barcasas con IFO 380 proveniente de Refinería Iquitos, siendo la recepción mensual estimada de aproximadamente 300,000 barriles de dicho producto. Considerando la importancia de esta operación y su impacto directo en el reinicio de las actividades de bombeo, resulta indispensable que las motobombas 1-MB3, 1-MB4 y la electrobomba 1-G5 se encuentren plenamente operativas. En este sentido, se requiere contratar el "Servicio reemplazo de cables en Estación 1" para asegurar la disponibilidad de los equipos que permitan el bombeo del Tramo I. Una vez completado el almacenamiento estimado de 300,000 barriles de IFO 380, se procederá a evaluar la viabilidad de su comercialización o su bombeo a través del ONP.
- 4.3. Los cables de energía y control datan de la construcción de Estación 1 y se instalaron directamente enterrados; la normativa actual indica que los cables deben contar con canalizaciones y señalización. Desde diciembre de 2021, progresivamente se viene reemplazando el cableado eléctrico, canalizándolo por bandejas portacables existentes instaladas en proyectos anteriores.

#### **Instalaciones eléctricas de electrobomba 1G-5 y nivel de tanque sumidero 1D-8.**

- 4.4. Por la construcción del cuarto soterrado, para que el tanque sumidero quede en su interior y no enterrado, la zona fue remodelada, por lo que se requiere el reemplazo de cables debido a que tienen deterioro por la antigüedad mayor a 30 años. El alcance consta del reemplazo de cables de energía y control de la electrobomba 1G-5 y su electronivel, además, llevar la señal de alto nivel a la pantalla del SCADA de Estación 1. Las canalizaciones de los cables serán aéreas empleando las bandejas portacables existentes; la parte enterrada será hermética con tubería PVC SAP.

#### **Reposición de cables de señales de control de motobomba 1MB-3.**

- 4.5. Los cables de control de la motobomba 1MB-3 ubicados entre las 03 válvulas motorizadas (succión, descarga y recirculación) y el PLC, así como los cables ubicados entre el tablero de campo de señales 200-JB-01 y PLC, actualmente tienen deterioro por ser instalados en una ruta enterrada. Considerando el cambio progresivo a cableado aéreo, se programa su reubicación con el presente servicio. Las canalizaciones de los cables serán aéreas empleando las bandejas portacables existentes.

#### **Reposición de cables para transmisor de presión E1-TP-1.**

- 4.6. Debido a la reubicación de las tuberías principales (succión, descarga, recirculación y alivio), de enterradas a aéreas, el transmisor de presión fue reubicado por lo que la acometida requiere ser modificada en cables y canalización.
- 4.7. Considerando el cambio progresivo a cableado aéreo, se programa su reemplazo con el presente servicio. Las canalizaciones de los cables serán aéreas empleando las bandejas portacables existentes, entre la zona del transmisor de presión y el PLC M580 SAFETY de Sala de Control de Estación 1.

**b) De la necesidad legal:**

- 4.8. 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 entre otros a: 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.
- 4.9. 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.
- 4.10. La Segunda Disposición Complementaria de la Ley N°28840 refiere que las adquisiciones y contrataciones de PETROPERÚ S.A. se rigen por su Reglamento, aprobado mediante Acuerdo de Directorio N°039-2021-PP del 08.04.2021 y difundido mediante Circular N°GSUM-2126-2021.
- 4.11. 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”.
- 4.12. 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.
- 4.13. 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) N°GEPO-0933-2025 del 26.03.2025.
- 4.14. De acuerdo con el Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisición y Contratación de Bienes, Servicios y Obras de PETROPERÚ, aprobado por Gerencia General y comunicado mediante Circular N°GCAD-0507-2024 del 22.02.2024, el presente Informe Técnico Sustentatorio para la contratación abreviada hasta S/ 10 Millones, debe ser aprobado por el NIVEL II, en este caso corresponde a la Gerencia Exploración / Producción y Oleoducto.

**c) Análisis del proveedor**

- 4.15. El 01.03.2025 GOLE solicitó a JINP la ejecución del servicio en el breve plazo, por lo que se decidió ejecutar el servicio mediante una Adjudicación Abreviada bajo el ítem i) de la Sección III - Capítulo 3 – Artículo 47, para asegurar la disponibilidad de los equipos que permitan las actividades operativas en Estación 1 y de ser el caso bombear el IFO-380 por el Tramo I del ONP.

- 4.16. Se solicitó cotización a la empresa PHOENIX ENERGY SAC, quien actualmente se encuentra ejecutando servicios en Estación 1 y cuenta con recursos de personal y equipos; además, tiene buenas relaciones con las Comunidades aledañas a la Estación 1. Asimismo, se solicitó cotización a la empresa PROONIX SERVICIOS MÚLTIPLES SCRL, quienes también realizaron trabajos en Estación 1 y conocen la logística en selva (San José de Saramuro); sin embargo, presentó una oferta que representa el 371% de la oferta presentada por PHOENIX.
- 4.17. PHOENIX cuenta con los registros necesarios SICLAR de la Base de Datos de proveedores clasificados de PETROPERÚ.

#### **d) Análisis del costo**

- 4.18. El 20.03.2025 PHOENIX presentó su oferta N°PHOE-1414 por un monto de S/139,903.75 incluido IGV a suma alzada, mientras que el 29.03.2025 PROONIX presentó su oferta por S/519,426.68 incluido IGV. El 21.03.2025 mediante carta N°JINP-0225-2025 se solicitó la mejora económica a PHOENIX, siendo respondida el 24.03.2025 mediante carta REG N°10828 por un monto final de S/136,953.75 incluido IGV.

Ítem	Descripción	PHOENIX	PROONIX	Porcentaje	Comentario
1	Oferta económica	S/ 139,903.75	S/ 519,426.68	371.27%	PROONIX cotizó 371% respecto de PHOENIX.
2	Mejora de la oferta	S/ 136,953.75	---	---	---
3	Reducción	S/ 2,950.00	---	---	PHOENIX reajustó S/2,950.00

- 4.19. El monto presentado por PHOENIX fue menor respecto del monto presentado por PROONIX; además, su oferta fue presentada en menor tiempo. La oferta de PROONIX no fue considerada en el presente análisis por exceder en 371%.

### **V. CONCLUSIONES**

- 5.1. Para el bombeo del IFO 380 por el Tramo I se necesita tener operativas en el corto plazo las instalaciones de Estación 1.
- 5.2. Desde diciembre de 2021, progresivamente se viene cambiando el cableado de fuerza y comunicación canalizado en bandejas portacables y conduit metálico de acuerdo con la clasificación del área para su oportuna intervención. Para mantener esta disposición, el cableado de estos equipos e instrumento se realizará empleando las bandejas portacables existentes.
- 5.3. Se afectó el proceso de transporte de hidrocarburos y la continuidad de la operación, como consecuencia del deterioro por la instalación de tipo enterrada que redujo el tiempo de vida útil de los cables en las zonas de Transmisor de Presión de succión del sistema de bombeo, cables de válvulas motorizadas y tablero de señales de campo de 1MB-3 y cables de energía / control de electrobomba 1G-5 del tanque sumidero, siendo necesario la contratación del "Servicio reemplazo de cables en Estación 1".
- 5.4. La empresa PHOENIX ENERGY SAC ha sido autorizada por la Gerencia Exploración / Producción y Oleoducto, debido a su mejor oferta económica y tiempo de respuesta;

además, cuenta con recursos de personal y equipos porque actualmente se encuentra ejecutando servicios en Estación 1 y tiene buenas relaciones con las Comunidades aledañas.

5.5. La contratación del “Servicio reemplazo de cables en Estación 1” no obedece a falta de planificación sino por causas excepcionales y de emergencia.

5.6. La cuenta en la que se cargará el monto del servicio es el Centro Gestor 2040102001, con Posición Presupuestaria 6380037208, correspondiente a la Unidad Operativa Oriente.

## **VI. RECOMENDACIÓN**

- 6.1. Por lo expuesto, en virtud del ítem i) de la Sección III - Capítulo 3 – Artículo 47 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ y de acuerdo con la necesidad operativa del ONP, se recomienda aprobar por Adjudicación Abreviada la contratación del “Servicio Reemplazo de Cables en Estación 1”.

**ORIGINADO POR:**

*Firmado digitalmente*

**Francis Purizaca P.**  
Jefe (i) Ingeniería y Proyectos

**REVISADO POR:**

*Firmado digitalmente*

**Antonio Manosalva A.**  
Gerente (e) Oleoducto

**APROBADO POR:**

**Tomás Díaz Del Águila**  
Gerente Exploración / Producción y  
Oleoducto

Adjuntos: Condiciones Técnicas del Servicio.