

INFORME TÉCNICO **N° GDDI-1245-2023**

ASUNTO : Regularización de contratación abreviada por Emergencia del “Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para la Instalación de Nuevos Sistemas VRU de Recuperación de Vapores”

FECHA : 27.04.2023

1. OBJETIVO

Sustentar la contratación abreviada por Emergencia por el “**Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para La Instalación de Nuevos Sistemas VRU de Recuperación de Vapores**” según el artículo N° 47 literal (i), “Emergencia”, del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A vigente.

2. BASE NORMATIVA

- 2.1. Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A vigente y sus modificatorias.
- 2.2. Cuadro de Niveles de Aprobación de Adquisiciones y Contrataciones de Bienes, Servicios y Obras de PETROPERU S.A., aprobada por Gerencia General con Hoja de Acción N° GGRL-2470-2021 de fecha 31.08.2021.

3. ANTECEDENTES.

- 3.1. Con fecha 25.08.2022 mediante Memorando GCSU-1489-2022, la Gerencia Departamento Distribución estableció que la Jefatura Control Operacional realice las actividades que correspondan, para el desarrollo integral de la adecuación de sistemas de procesamiento de gases que permita eliminar y/o recuperar como mínimo el 95% de los vapores tratados de Combustibles Clase I, a fin de evitar que los vapores recuperados de los Medios de Transporte Terrestre sean liberados al ambiente, dichas aplicaciones deben ser instalados en todas las Plantas y Terminales que expendan combustibles Clase I, en cumplimiento de lo indicado en el Decreto Supremo N° 013-2021-EM, en la que “Disponen medidas sobre la información de los precios y unidades de medida de la comercialización de los combustibles y sobre los sistemas de quemado o procesamiento de gases de combustibles en las Plantas de Abastecimiento y la Resolución de Consejo Directivo Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería OSINERGMIN N° 216-2021-OS/CD.
- 3.2. Con fecha 26.09.2022, con SOLPED N° 1000116522 con correlativo Sistcorr N° GDDI-2577-2022, la Gerencia Departamento Distribución remitió expediente de contratación del “Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para la Instalación de Nuevos Sistemas VRU de Recuperación de Vapores” a la Gerencia Departamento Logística.
- 3.3. Con fecha 18.10.2022, con correlativo Sistcorr N° GDDI-2822-2022, se realiza levantamiento de observaciones indicas por la Jefatura Técnica y Gestión Administrativa, respecto al expediente de contratación.
- 3.4. Con fecha 24.10.2022, con correlativo Sistcorr N° GDDI-2891-2022, se realiza levantamiento de observaciones indicas por la Jefatura Contrataciones, respecto al expediente de contratación.
- 3.5. Con fecha 09.11.2022, la Jefatura Contrataciones convocó el Proceso de Adjudicación Selectiva N°SEL-0120-2023-OFP/PETROPERU Primera convocatoria, con un Monto Estimado Referencial expresado en soles con carácter RESERVADO, a través de SEACE y el Portal Suplos, acto que fue puesto en conocimiento de la Gerencia Auditoria, mediante comunicación electrónica.
- 3.6. El 29.11.2022 se publicaron las consultas e integración de Bases en el SEACE.

- 3.7. El 14.12.2022, a través de la Plataforma Suplos se recibió la propuesta técnica - económica de las empresas: TEMA LITOCLEAN S.A.C. y CONSTRUCTORA Y CONSULTORA RIMAYA SAC.
- 3.8. Las empresas participantes cuentan con inscripción vigente en la BDPC a la fecha de presentación de propuestas, de acuerdo con lo requerido en el numeral 3.2 de las bases administrativas, por lo tanto, fueron admitidas las propuestas.
- 3.9. Con Memorando N° JCTR-1759-2022 de fecha 21.12.2022 se solicitó a la Jefatura Control Operacional realizar la verificación del cumplimiento de los requerimientos técnicos mínimos de la propuesta técnica presentada por la empresa CONSTRUCTORA Y CONSULTORA RIMAYA SAC.
- 3.10. Con Memorando N° JCOP-0745-2022 de fecha 28.12.2022, la Jefatura Control Operacional, manifiesta que la empresa CONSTRUCTORA Y CONSULTORA RIMAYA SAC. cumple con los Requerimientos Técnicos Mínimos exigidos en las Condiciones Técnicas. Sin embargo, NO CUMPLE con presentar la documentación obligatoria exigida en las Bases Administrativas (Declaración Jurada de Cumplimiento) por lo que su propuesta queda DESCALIFICADA indicada en el **Acta de Desierto. (Anexo c)**
- 3.11. La Jefatura Contrataciones mediante Carta N° JCTR-0019-2023, solicitó a la empresa TEMA LITOCLEAN S.A.C. una mejora de su oferta económica.
- 3.12. Mediante correo electrónico, la empresa TEMA LITOCLEAN S.A.C. mejora su oferta económica en Dos millones novecientos dos mil doscientos setenta y seis con 63/100 soles (S. 2,902,276.63 Incluido IGV).El monto estimado referencial (MER) fue de carácter RESERVADO, el cual se hace de conocimiento público, de conformidad con el artículo 16 del Reglamento de Contrataciones de PETROPERU, el cual fue de Dos millones ciento treinta mil ciento veintinueve con 90/100 soles (S/ 2,130,129.90 Incluido IGV).
- 3.13. Con fecha 16.01.2023, se declara Desierto al proceso, al amparo del artículo 58 literal e) del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ S.A., que a la letra dice: “cuando la propuesta supera en más del 10% el MER”.
- 3.14. Con memorando N° JCTR-0175-2023 de fecha 01.02.2023, Jefatura Contrataciones solicita información de causales de desierto.
- 3.15. Con memorando N° GDDI-0378-2023 del 06.02.2023, la Gerencia Departamento Distribución remite a la Jefatura de Contrataciones los causales del Desierto, además solicita la aplicación del artículo N° 47 literal c) para la contratación del “Servicio”. A su vez se remite el Informe N° GDDI-0379-2023.
- 3.16. Con Resolución de Consejo Directivo Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería OSINERGMIN N° 025-2023-OS/CD de fecha 16.02.2023 resuelve modificar el Plazo máximo de Presentación para aprobación del proyecto de adecuación de los sistemas quemado o procesamiento de gases y a su vez modificar la Definición de Plantas de Abastecimiento de Combustibles Clase I prevista en la “Guía de Supervisión para que las Plantas de Abastecimiento, Plantas de Abastecimiento en Aeropuertos y Terminales se adecuen al artículo N° 13 del Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 045-2001-EM” aprobada por la Resolución de Consejo Directivo N° 216-2021-OS/CD.
- 3.17. Mediante Memorando N° GDAC-0098-2023 de fecha 20.02.2023 la Gerencia Departamento Asesorías y Contratos, comunica Alerta legal: “Modificación de plazos del proyecto de adecuación de los sistemas de quemado o procesamiento de gases de Plantas de Abastecimiento de Combustibles”.
- 3.18. Con memorando N° GDGP-0096-2023 del 06.03.2023, la Gerencia Dpto. Gestión Financiera y Presupuestal remite a la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro, ficha PEP IC-KMO23.01 para las gestiones de aprobación correspondientes.
- 3.19. Con memorando N° GCSU-0418-2023 del 07.03.2023, la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro remite a la Gerencia Dpto. Gestión Financiera y Presupuestal ficha PEP IC-KMO23.01 (Anexo j) debidamente aprobado por Nivel II.
- 3.20. Con fecha 08.03.2023, se llevó a cabo reunión presencial entre (GDDI, JCOP, JCTR y JTGA) en la sala de reuniones de la Jefatura Contrataciones sobre “Requerimientos (Servicios y Bienes) del PEP IC-KMO23.01” y lo relacionado al “Servicio” en mención.
- 3.21. Con email de fecha 08.03.2023 la Jefatura Contrataciones da conocimiento del cronograma del Proceso por Adjudicación Selectiva, los plazos están de acuerdo con lo establecido en

el Reglamento de Contrataciones de Petroperu. Además, sugieren que en cumplimiento de Normativa indicada por OSINERMIN, **revisar y evaluar la contratación por una Adjudicación Abreviada por emergencia (emergencia o emergencia) y proceder según corresponda.**

- 3.22. Con Cartas N° GDDI-0702-2023 y GDDI-0703-2023 de fecha 09.03.2023, se solicita Cotización a Firme a las Empresas CONSTRUCTORA Y CONSULTORA RIMAYA SAC y TEMA LITOCLEAN S.A.C., indicando como fecha de presentación de propuesta el día 14.03.2023 hasta las 15:00 horas.
- 3.23. Con emails de fecha 14.03.2023 se recibió propuestas de la Cia. TEMA LITOCLEAN S.A.C. por un monto de Dos millones novecientos cincuenta y tres mil doscientos cincuenta y uno con 65/100 soles (S. 2,953,251.65 Incluido IGV), (ver Anexo m) y de la Cia. CONSTRUCTORA Y CONSULTORA RIMAYA SAC por un monto de Dos millones trescientos veinticinco mil novecientos sesenta y tres con 28/100 soles (S. 2,325,963.28 Incluido IGV) (ver Anexo n).
- 3.24. Con Carta N° GDDI-0749-2023 de fecha 14.03.2023, se solicita Mejora de Propuesta Económica a la empresa CONSTRUCTORA Y CONSULTORA RIMAYA SAC, por presentar la oferta más económica.
- 3.25. Con Memorando N° JCOP-0256-2023 de fecha 15.03.2023, la Jefatura Control Operacional solicita a la Jefatura Contrataciones la cancelación del Requerimiento SEL-120-2022-OFP/PETROPERÚ.
- 3.26. Con email de fecha 15.03.2023 se recibió la mejora de la propuesta económica de la Cia. CONSTRUCTORA Y CONSULTORA RIMAYA SAC por un monto de Dos millones trescientos veinticinco mil setecientos con 27/100 soles (S/ 2,325,700.27 Incluido IGV), (ver Anexo q).
- 3.27. Con email de fecha 17.03.2023, se comunica a la Cia. CONSTRUCTURA Y CONSULTORA RIMAYA SAC para que el día 17.03.2023 a las 11:00 horas en las instalaciones de Planta Conchan, se realizara el Kick Off Meeting del “Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para la Instalación de Nuevos Sistemas VRU de Recuperación de Vapores”. Además, se les entregará Carta de Formalización Contractual.
- 3.28. Con Carta N° GDDI-0771-2023 de fecha 17.03.2023, se realiza la formalización contractual con la empresa CONSULTORA Y CONSTRUCTORA RIMAYA S.A.C. con R.U.C. 20602439438, por un monto de Dos millones trescientos veinticinco mil setecientos con 27/100 soles (S/ 2,325,700.27 Incluido IGV) y un plazo de ejecución de ciento sesenta (160) días.
- 3.29. Con memorando N° GDDI-0810-2023 del 20.03.2023, la Gerencia Departamento Distribución remite a Oficialía de Cumplimiento comunicación, mediante Nota Informativa N° GDDI-0809-2023 respecto a los representantes de la Cia. Constructora y Consultora Rimaya SAC presentes en el Kick Off Meeting del “Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para la Instalación de Nuevos Sistemas VRU de Recuperación de Vapores” presentes en Planta Conchan.
- 3.30. Con memorando N° OCUM-0070-2023 del 21.03.2023, Oficialía de Cumplimiento remite a la Gerencia Departamento Distribución sus comentarios y recomendaciones respecto a solicitar de manera preventiva, a los proveedores a quienes se ha seleccionado la presentación del Formulario Información del Proveedor y solicitar a la Gerencia Departamento Logística efectuar la debida diligencia de dicho proveedor, previamente a comunicar la carta de formalización contractual.
- 3.31. Con fecha 11.04.2023 se apertura cuaderno de servicio correspondiente al “Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para la Instalación de Nuevos Sistemas VRU de Recuperación de Vapores”, por lo cual se da inicio al “Servicio” en las instalaciones de Planta Tarapoto.

4. JUSTIFICACIÓN

4.1. DE LA SITUACIÓN ACTUAL.

- 4.1.1. Mediante Informe N° GDDI-1166-2022 se indica el Estado Situacional de los sistemas de despacho y sistemas de quemado o procesado de gases de las Plantas

y terminales operados por Petróleos del Perú – PETROPERU S.A. donde se identificó que no existe unidades de procesamiento de vapores de combustibles operativas, los equipos y accesorios actualmente instalados para conexión a los camiones tanque se encuentran bajo condiciones subestándares o en su defecto incumplen normativa de diseño, construcción e instalación para unidades de procesamiento de gases de combustible y recipientes a presión. Se observa que los componentes y equipos carecen de sistemas de medición de variables como presión, temperatura, concentración de gases al ingreso y salida del sistema incluyendo la falta de dispositivos de seguridad como: alarmas para controles de nivel, supresores de llama, válvulas de alivio, válvulas de presión - vacío y sistema eléctrico para áreas clasificadas clase I división 1 y 2 según API RP500.

4.2. DE LA NORMATIVA SECTORIAL

- 4.2.1. A través del artículo 7 del Decreto Supremo N° 013-2021-EM se modificó, entre otros, el artículo 13 del Reglamento para la Comercialización de Combustibles Líquidos y Otros Productos Derivados de los Hidrocarburos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 045- 2001-EM; dicha modificación señala, entre otros, que los sistemas de carga por el fondo deben tener a su vez un sistema de quemado o procesamiento de gases que cumpla con las disposiciones previstas en el estándar internacional 40 CFR 60.501 y 40 CFR 60.502y 40 CFR 63.422 de la EPA u otro de igual o superior categoría, y las Buenas Prácticas de Ingeniería Reconocidas y Generalmente Aceptadas (RAGAEP) y que permita eliminar y/o recuperar al menos el 95% de los vapores en ellos tratados de Combustibles Clase I, a fin de evitar que los vapores recuperados de los Medios de Transporte Terrestre, sean liberados al ambiente. Dicho sistema debe ser previamente aprobado por Osinergmin, asimismo, debe contar con un cronograma de mantenimiento, el cual debe ser presentado a Osinergmin para su publicación en el Portal Institucional y para la verificación de su cumplimiento, a través de los mecanismos tecnológicos que establezca.
- 4.2.2. Con la Primera Disposición Complementaria Transitoria del mencionado Decreto Supremo N° 013-2021-EM, se dispuso que en un plazo máximo de sesenta (60) días hábiles a partir de la entrada en vigencia del mismo, Osinergmin debía aprobar las disposiciones técnicas, la Guía de Supervisión y un cronograma de adecuación para que las Plantas de Abastecimiento, Plantas de Abastecimiento en Aeropuertos y Terminales, que se encuentren inscritos en el Registro de Hidrocarburos, se adecúen a las modificaciones introducidas en el artículo 13 del Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 045-2001-EM.
- 4.2.3. Con la Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 216-2021-OS/CD (copia adjunta) se aprobaron las Disposiciones técnicas, Guía de Supervisión y Cronograma de adecuación para que las Plantas de Abastecimiento, Plantas de Abastecimiento en Aeropuertos y Terminales se adecúen al Artículo 13 del Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 045-2001-EM. Las mencionadas disposiciones son aplicables a los titulares de las Plantas de Abastecimiento, Plantas de Abastecimiento en Aeropuertos y Terminales que despachan Combustibles Clase I (Gasolinas). Dentro de las mismas disposiciones se establecen las etapas de adecuación y los plazos máximos para presentar ante Osinergmin las solicitudes de aprobación para cada una de estas etapas, los cuales son perentorios y se contabilizan a partir del 16.10.2021.

Cronograma de adecuación - RCD OSINERGMIN N° 216-2021-OS/CD, se establece los plazos máximos para presentar ante Osinergmin las solicitudes de aprobación en cada una de las etapas son los siguientes:

Cuadro N° 01: Cronograma de adecuación - **RCD OSINERGMIN N° 216-2021-OS/CD.**
ITEMS críticos.

Solicitudes	Plazo máximo de presentación a Osinergmin
Presentación de solicitud para aprobación del proyecto de adecuación de los sistemas de quemado o procesamiento de gases. <u>Etapas 1</u>	Hasta 24 ^(*) meses desde la entrada en vigencia de las presentes disposiciones. Fecha Límite (16.10.2023)
Presentación de solicitud para aprobación de las pruebas de los sistemas de quemado o procesamiento de gases. <u>Etapas 2</u>	Hasta 32 meses desde la entrada en vigencia de las presentes disposiciones. Fecha límite (16.05.2024)
Presentación de solicitud para aprobación de la adecuación de los sistemas de quemado o procesamiento de gases. <u>Etapas 3</u>	Hasta 36 meses desde la entrada en vigencia de las presentes disposiciones. Fecha límite (16.10.2024)

Nota: (*) Ampliación de Cronograma de la Etapa N° 01 indicada en la Resolución de Consejo Directivo OSINERGMIN N° 025-2023-OS/CD.

4.3. DEL ALCANCE DE LA ADECUACIÓN

Con la finalidad de realizar un adecuado dimensionamiento del número de Plantas y Terminales que estarían integrando el plan de adecuación, se realizó un análisis integral para excluir las Plantas y Terminales que no estarían sujetas al programa de adecuación, respecto a la Resolución Consejo Directivo OSINERGMIN N° 216-2021-EM “Disposiciones Técnicas, Guía de supervisión y Cronograma de adecuación para que las Plantas de Abastecimiento, Plantas de Abastecimiento en Aeropuerto y Terminales. Específicamente lo descrito en el Anexo II indica la pauta para la segregación de Plantas y Terminales:

Planta de abastecimiento de Combustible de Clase I: Planta de Abastecimiento o Planta de Abastecimiento en Aeropuerto que recibe combustibles de clase I mediante ductos, barco o barcaza y/o camión cisterna y que tiene un despacho superior a 75 700 litros (20 000 galones) por día. El despacho de combustible de Clase I será considerado el despacho máximo calculado para el diseño.

A la fecha, el Dpto. Distribución tiene a su cargo un Total de 10 Plantas de Abastecimiento, 03 Terminales y 06 Plantas Aeropuerto.

- i. Planta Talara está ubicada en Av. Tanques Tablazo s/n Zona Industrial, Talara Alta, Talara, Pariñas – Piura.
- ii. Planta Piura está ubicada en Carretera Piura – Sullana km 4.38, Zona Industrial III Piura, Veintiséis de Octubre, Piura – Piura.
- iii. Planta el Milagro ubicada en Estación 7 Caserío El Valor, El Milagro, Utcubamba – Amazonas.
- iv. Planta Iquitos está ubicada en Calle Reverendo Padre Edilberto Valle S/N (Antes Calle Piura) Distrito Punchana, Maynas – Loreto.
- v. Planta Yurimaguas está ubicada en Calle Progreso 1050, Yurimaguas, Alto Amazonas – Loreto
- vi. Planta Tarapoto está ubicada en Av. Aviación N° 620, Barrio Huayco, Tarapoto – San Martín.
- vii. Planta Pucallpa está ubicada en Av. Centenario 1281, Callería, Pucallpa, Coronel Portillo – Ucayali.
- viii. Planta Conchan ubicada en Carretera Panamericana Sur km 26.5, Lurín – Lima -Lima.
- ix. El Terminal Pisco está ubicado en Calle Genaro Medrano S/N Carretera Pisco Paracas Km 11.5, San Andrés, Pisco - Ica.
- x. Planta Cusco está ubicada en Sector Ocollopampa s/n, San Gerónimo, Cusco – Cusco.
- xi. Planta Juliaca está ubicado en el Parque Industrial Urb. Taparachi Carretera Juliaca-Puno km 2.5 San Román, Juliaca – Puno.

- xii. Terminal Mollendo está ubicado en Calle Apurímac s/n Inclán, Mollendo, Islay – Arequipa.
- xiii. Terminal Ilo está ubicado en Av. Mariano Lino Urquieta S/N, Urb. Sector 2, Ilo, Ilo – Moquegua
- xiv. Aeropuerto de Chiclayo está ubicado en Av. Fizcarrald s/n, Córpac, Chiclayo – Lambayeque.
- xv. Aeropuerto de Huanchaco está ubicado en la Carretera Huanchaco km 15, Córpac, Huanchaco, Trujillo – La Libertad.
- xvi. Aeropuerto de Pisco está ubicado en el Aeropuerto Nro. SN Z.I. Carretera Pisco - Paracas (CORPAC) San Andres - Pisco – Ica.
- xvii. Aeropuerto de Cusco está ubicado en la Av. Velasco Astete s/n Córpac, San Sebastián, Cusco – Cusco
- xviii. Aeropuerto de Iquitos está ubicado en la Av. José Abelardo Quiñónez s/n, San Juan Bautista, Maynas – Loreto.
- xix. Aeropuerto de Tarapoto está ubicado en la Av. Aviación N° 620, Barrio Huayco-Tarapoto – San Martín.

La segregación realizada a mediados de mayo del 2022, de nuestras Plantas y Terminales, para efectos del programa de adecuación, se realizó en función del volumen de despacho promedio de los periodos (2020, 2021 y 2022), no considerando aquellas que despacharon menos de 75,700 Litros (20,000.00 Galones) de Combustibles Clase I por día indicado en el Anexo II “Guía de Supervisión para que las Plantas de Abastecimiento, Plantas de Abastecimiento en Aeropuertos y Terminales se adecúen al artículo 13 del Reglamento aprobado por Decreto Supremo N° 045-2001-EM”.

Obteniendo como resultado lo siguiente:

Clase	Cantidad	Planta o Terminal
1	2	Conchan / Talara
2	4	Iquitos / Piura / Mollendo / Pucallpa
3	5	Cusco / Milagro / Tarapoto / Yurimaguas / Pisco

Nota: Se identifica 03 clases en función del volumen del despacho de combustibles Clase 1. Siendo los de Clase 1 los más prominentes y los subsiguientes en menor escala.

Sin embargo, la normativa también indica que se deberá considerar el **despacho máximo calculado para el diseño**. Por lo que dicha inconsistencia y dualidad no permite realizar un claro discernimiento para la discriminación de las plantas y terminales en función del volumen despachado o el despacho máximo calculado para el diseño por día, ya que existe dos condicionales en dicho párrafo:

- a) Despacho superior a 20,000.00 galones por día.
- b) Despacho máximo calculado para el diseño.

Respecto al despacho máximo calculado para el diseño, nuestros sistemas de despacho de combustibles hacia camiones cisterna, se encuentran estandarizados en dos medidas nominales de 3 y 4 pulgadas de diámetro en los trenes principales. En consecuencia, con el transmisor de flujo más pequeño de 3 pulgadas (") de diámetro nominal y el equipo de bombeo utilizado alcanzamos flujos de 300 galones por minuto (GPM).

Por lo que, con dos horas de trabajo teórico según diseño, estaríamos superando los 36,000.00 galones despachados en cualquiera de nuestras Plantas y Terminales Indistintamente de la condicional **a)**. Como resultado, todas nuestras plantas estarían sujetas al programa de adecuación, sin embargo, tenemos casos en donde el volumen despachado es inferior a 10,000.00 galones diarios, para lo cual dicha adecuación sería onerosa y no aplicable a esta exigencia normativa.

Por lo que se solicitó revisar y de considerarlo verificar las condiciones indicadas, para obtener sus comentarios.

4.4. DE LOS PERMISOS AMBIENTALES PARA LA FASE CONSTRUCTIVA.

Con la finalidad de cumplir estrictamente la normativa nacional en materia ambiental antes de poder desarrollar la fase constructiva dentro de las instalaciones existentes de nuestras Plantas y Terminales de Carga de Combustibles Clase I. **Se Debe Desarrollar** los Informes Técnicos Sustentatorios de todas las Plantas y Terminales que finalmente integren el Programa de Adecuación del DS-013-EM-2021, el servicio debe ser desarrollado ***cumpliendo a cabalidad*** con los requerimientos técnicos y normativos establecidos en el Reglamento para Protección Ambiental en las Actividades de Hidrocarburos – DS. N° 039-2014-EM, así como con los Criterios Técnicos para la evaluación de modificaciones, ampliaciones de componentes y de mejoras tecnológicas con impactos no significativos, respecto a Actividades de Hidrocarburos que cuenten con Certificación Ambiental, aprobado mediante R.M. N.º 159-2015-MEM/DM.

Como consecuencia de este prerequisite es importante obtener las aprobaciones correspondientes por parte de las autoridades descentralizadas correspondientes (DREM departamental) ligada al área de influencia de cada Planta o Terminal de Carga. Siendo esta una normativa de carácter mandatario, cuyo incumplimiento es motivo de proceso administrativo sancionador.

4.5. El artículo N° 47 literal i) del Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERU S.A vigente, contempla realizar Adjudicaciones Abreviadas “Ante situaciones extraordinarias o imprevisibles que afecten o puedan afectar:

- ✓ El proceso de producción, comercialización o transporte de hidrocarburos
- ✓ La integridad de ductos de transporte de hidrocarburos o líneas submarinas
- ✓ Los servicios esenciales que requiere PETROPERU;
- ✓ Así como la continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad”.

De acuerdo con lo indicado en los antecedentes de este Informe, la Gerencia Departamento Distribución, de la Gerencia Corporativa Cadena de Suministro, procedió a solicitar a la Gerencia Departamento Logística realizar el proceso de Contratación Abreviada bajo el literal (i) “Emergencia” del servicio en mención, de acuerdo a la modificación de plazo máximo establecido en la Resolución de Consejo Directivo N° 025-2023-OS/CD. En ese sentido, la autoridad administrativa recomienda tomar las previsiones necesarias para cumplir indefectiblemente con las tres (03) etapas indicadas en el Cuadro N° 01, dentro de los plazos máximos establecidos ya que no podrían darse nuevas modificaciones. Los plazos son perentorios; conforme a ello, una vez transcurrido el plazo máximo para la presentación a Osinergmin de las solicitudes, se pierde la oportunidad de hacerlo. En ese sentido, la Gerencia Departamento Asesorías y Contratos, solicita se adopten las acciones correspondientes a fin de que todas las instalaciones de la Empresa cumplan con las adecuaciones de etapas y plazo establecido por OSINERGMIN, a fin de evitar el inicio de procedimientos administrativos sancionador y, consecuentemente, perjuicios económicos a la Empresa

Lo cual permitirá cumplir con lo siguiente:

- ✓ Cumplir con las exigencias normativas de la Autoridad Competente.
- ✓ Evitar multas o suspensión de las actividades.
- ✓ Evitar la infracción 2.1.8. tipificada por OSINERGMIN "Incumplimiento de las normas de diseño, instalación, construcción y/o montaje, operación y procesamiento" y con el Artículo N° 13 del D.S. 045-2001-EM (La multa por incumplimiento puede ser desde 200 UIT's hasta el cierre de las instalaciones), debido a que en las Plantas y Terminales no existen unidades de recuperación de vapores y en otros casos, los equipos instalados actualmente se encuentran bajo condiciones subestándares o incumplen con dichos dispositivos.

4.6. El requerimiento de la adjudicación abreviada no corresponde a una falta de planificación, sino al resultado de un conjunto de hechos extraordinarios e imprevisibles, que puedan afectar: el proceso comercialización de combustibles en PETROPERU; así como la continuidad o seguridad de la operación, el personal involucrado, el ambiente o la comunidad.

5. CONCLUSIONES

5.1. Efectuar la contratación abreviada por emergencia, en amparo del artículo N° 47 del literal (i) del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones de PETROPERÚ S.A del **“Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para la Instalación de Nuevos Sistemas VRU de Recuperación de Vapores”**, a fin de cumplir la exigencia normativa del sector hidrocarburos y evitar el inicio de procedimientos administrativos sancionadores y, consecuentemente, perjuicios económicos a la Empresa.

6. RECOMENDACIÓN

6.1. Se recomienda a la Gerencia Departamento Distribución la aprobación de la contratación abreviada por emergencia de la empresa CONSULTORA Y CONSTRUCTORA RIMAYA S.A.C. con R.U.C. 20602439438 por un monto de S/ 2,325,700.27 (Dos millones trescientos veinticinco mil setecientos y 27/100 de soles Incluido IGV), por un periodo de 160 (ciento sesenta) días calendario, en amparo del artículo N° 47 literal (i) del Reglamento de Contrataciones vigente de PETROPERU S.A., para el **“Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para la Instalación de Nuevos Sistemas VRU de Recuperación de Vapores”**, por las razones expuestas en los numerales precedentes.

ORIGINADO

RECOMENDADO

Enrique Piñeiro Sales
Supervisor Asignado

Julio N. Angeles Vasquez
Jefe (i) Control Operacional

APROBADO

Ernesto M. Chunga Palacios
Gerente(e) Departamento Distribución

7. ANEXOS.

- a) Memorando N° JCTR-1759-2022 de fecha 21.12.2022.
- b) Memorando N° JCOP-0745-2022 de fecha 28.12.2022.
- c) Acta de Desierto de fecha 16.01.2023.
- d) Memorando N° JCTR-0175-2023 de fecha 01.02.2023.
- e) Memorando N° GDDI-0378-2023 del 06.02.2023.
- f) Resolución de Consejo Directivo Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería OSINERGMIN N° 025-2023-OS/CD de fecha 16.02.2023.
- g) Memorando N° GDAC-0098-2023 de fecha 20.02.2023.
- h) Memorando N° GDFP-0096-2023 del 06.03.2023.
- i) Memorando N° GCSU-0418-2023 del 07.03.2023.
- j) Ficha PEP IC-KMO23.01 de fecha 07.03.2023.
- k) Con email de fecha 08.03.2023 Jefatura Contrataciones.
- l) Cartas N° GDDI-0702-2023 y GDDI-0703-2023 de fecha 09.03.2023
- m) Propuesta de la Cia. TEMA LITOCLEAN S.A.C. de fecha 14.03.2023
- n) Propuesta de la Cia. CONSULTORA RIMAYA SAC de fecha 14.03.2023
- o) Carta N° GDDI-0749-2023 de fecha 14.03.2023
- p) Memorando N° JCOP-0256-2023 de fecha 15.03.2023
- q) Email de fecha 15.03.2023, propuestas técnico económica de la Cia. Constructora y Consultora RIMAYA.
- r) Carta N° GDDI-0771-2023 de fecha 17.03.2023.
- s) Memorando N° GDDI-0810-2023 del 20.03.2023
- t) Memorando N° OCUM-0070-2023 del 21.03.2023
- u) Cuaderno de servicio correspondiente al “Servicio de Elaboración y Tramitación de Instrumentos de Gestión Ambiental en Terminales y Plantas para la Instalación de Nuevos Sistemas VRU de Recuperación de Vapores”, por lo cual se da inicio al “Servicio” en las instalaciones de Planta Tarapoto de fecha 11.04.2023