

APÉNDICE N° 01: ALCANCE Y DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO

I. OBJETIVO

Realizar una evaluación integral de los componentes operativos/No operativos/Modificados de la Refinería Conchán con el fin de identificar oportunidades de mejora y asegurar el cumplimiento de la normativa ambiental vigente, garantizando la adecuación ambiental de las operaciones en el marco del D.S. 013-2024-EM.

1.1.OBJETIVOS ESPECÍFICOS

- a. Diagnosticar el estado actual de los componentes operativos/ No operativos/ Modificados de la Refinería Conchan, modificación de componentes, así como sus actividades, evaluando su conformidad con los instrumentos de gestión ambiental aplicables.
- b. Elaborar Matriz de componentes y facilidades asociadas a los Instrumentos de Gestión Ambiental Vigentes.
- c. Elaborar la Solicitud de Acogimiento al Plan Ambiental Detallado (FUA) en el marco del D.S. 013-2024-EM.

II. DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO

Refinería Conchán se encuentra ubicada en la costa central del Perú, en la ciudad de Lima, en el Km 26.5 de la Antigua Panamericana Sur, ocupa un área aproximada de 50 hectáreas y es la segunda de mayor producción de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.

Refinería Conchán comenzó en 1958 como una planta de ventas que recibía petróleo residuales para la planta de Cementos Lima. En 1961, se inauguró la refinería, con una capacidad inicial de 4.6 mil barriles diarios (MBD). En 1967, se amplió a 8 MBD y se agregó una Unidad de Vacío de 4.4 MBD. PETROPERÚ S.A. asumió la administración en 1973, y desde entonces la capacidad ha crecido a 15 MBDC en la Unidad de Destilación Primaria y 10 MBDC en la Unidad de Vacío. En 2011, se cambió la matriz energética para usar gas natural de Camisea, mejorando las emisiones y cumpliendo con las normativas ambientales.

A la fecha, la Refinería Conchán cuenta con 9 instrumentos de gestión ambiental (ver Anexo 1: Lista de Instrumentos de Gestión Ambiental), los cuales detallan los componentes y actividades propias de la operación. Sin embargo, con el objetivo de realizar una evaluación integral de las actividades y componentes actualizados al 2024, es fundamental llevar a cabo un diagnóstico exhaustivo que compare lo aprobado con

lo efectivamente ejecutado. Este diagnóstico permitirá garantizar el cumplimiento de lo establecido en el D.S. 013-2024-EM.

El Decreto Supremo N° 013-2024-EM establece un nuevo plazo excepcional e improrrogable para la presentación del Plan Ambiental Detallado (PAD) y el Plan de Abandono, regulados en las Disposiciones Complementarias Transitorias del Decreto Supremo N° 023-2018-EM y tiene la intención de Promover la adecuación excepcional de las actividades de hidrocarburos a las obligaciones y normativa ambiental vigente. El plazo vence el 26 de Julio del 2025.

En ese sentido, y tomando como antecedentes lo descrito anteriormente, el presente servicio por proveer consistirá en elaborar, preparar, consolidar y presentar ante PETROPERU la evaluación Integral de los componentes Operativos de la Refinería Conchan alineados a todos su Instrumentos de Gestión Ambiental vigentes.

2.1.ACTIVIDADES DEL SERVICIO

EL SERVICIO debe comprender, como mínimo, 05 etapas principales:

En el Cronograma se deberán establecer plazos mínimos y máximos para cada una de las actividades a cumplir. Asimismo, el Plan de Trabajo deberá ser elaborado considerando las siguientes etapas, teniendo en cuenta que, cada información de cada etapa en su totalidad debe ser elaborado exclusivamente por la contratista, solo con la información que se cuenta relacionada a los IGA's aprobados de Refinería Conchán u otra documentación, de corresponder, que proporcione PETROPERÚ. Esta información a elaborar relacionada a cada etapa incluye al Terminal portuario que es parte de nuestra Operación y todos los anexos de Refinería Conchán y Planta de Ventas Conchán:

- i) **Planeamiento** de los trabajos y **revisión de Información Disponible**; actividad vinculada a la elaboración del Plan de Trabajo del Servicio.
- ii) **Levantamiento de información en campo** vinculada al relevamiento de todos los componentes operativos y no operativos presentes en Refinería Conchan
- iii) **Levantamiento de información en Gabinete** vinculada al diagnóstico del relevamiento en campo versus lo ejecutado y aprobado en los Instrumentos de Gestión Ambiental.

- iv) **Elaboración del Informe de Evaluación Integral para la adecuación ambiental de los componentes operativos y no operativos en Refinería conchan**
- v) **Elaboración de Ficha Única de Acogimiento, según lo establecido el ítem 5, Cuadro N°03: Distribución de Entregables, del numeral 6.6 ENTREGABLES, de las Condiciones Técnicas.**

En adelante se detallan las actividades a ejecutar (sin ser limitativas) en cada una de las etapas del servicio:

2.1.1. Planeamiento y revisión de información disponible

Esta etapa deberá contener sin ser limitativo las siguientes consideraciones:

- Elaboración del Plan de trabajo detallado en campo.
- Revisión de información disponible y relevante de los Instrumentos de Gestión Ambiental Vigente de Refinería Conchan
- Elaboración de Matrices de componentes proyectados por cada instrumento de Gestión Ambiental y Planos de Ingeniería Básica de Refinería Conchan.
- Elaboración de mapas temáticos preliminares, necesarios para el trabajo de campo.

2.1.2. Levantamiento de información en campo

Esta Etapa debe contener, [trabajos de gabinete y de campo, para ello EL CONTRATISTA debe realizar lo siguiente:](#)

- Identificación de componentes Operativos / No operativos y Modificados; en esta fase se identifican todos los equipos y sistemas que están actualmente en funcionamiento dentro de la refinería, tales como bombas, compresores, torres de destilación, intercambiadores de calor, válvulas, tuberías, etc.; Asimismo, en esta etapa se deben identificar los equipos y componentes que no están actualmente en operación, como los que han sido desmantelados parcialmente o están en estado de inactividad debido a mantenimiento o por obsolescencia. Asimismo, se deberán identificar todos los equipos o sistemas que han sido modificados respecto a su diseño o instalación original precisado en el IGA. Esto puede incluir modificaciones de proceso, reemplazos de partes, o cambios en el layout de los componentes.

- Elaboración de fichas de relevamiento del componente Operativo/No Operativos/Modificados; los mismo que deben incluir sin ser limitativo los siguientes detalles:
- Fotografías fechadas: Imágenes de cada equipo, tomadas desde diferentes ángulos, para registrar su estado actual y la identificación visual de posibles defectos o daños superficiales.
- Georreferenciación: Cada componente debe ser marcado con su ubicación geográfica exacta (coordenadas GPS; mediante el uso de GPS Sub métrico) para facilitar la gestión de los activos y las intervenciones posteriores.
- Vistas de planta y perfil: Se deben realizar esquemas o diagramas que muestren las vistas en planta (vista superior) y en perfil (vista lateral) de los componentes operativos, con indicaciones claras de su posición relativa dentro del proceso de la refinería.

2.1.3. Levantamiento de información en Gabinete

Se deberá procesar la información relevada en campo con el fin de generar:

- Matriz de Componentes Operativos
- Matriz de componentes No operativos
- Matriz de componentes Modificados

Cada Matriz deberá contener mínimamente sin ser Limitativo:

- ✓ Identificación del componente: Nombre, código o número de identificación del equipo.
- ✓ Estado actual del componente: Breve descripción del estado del equipo (ej. "funcional", "desgaste moderado", "alto riesgo de fallo").
- ✓ Área aproximada: Superficie ocupada por el componente (en metros cuadrados), o área de influencia del componente dentro de la planta.
- ✓ Calidad ambiental del entorno: Descripción de las condiciones ambientales alrededor del equipo, como la presencia de humedad, temperatura, concentración de contaminantes, vibraciones, o ruido entre otros.
- ✓ Riesgos ambientales asociados: Evaluación de posibles impactos ambientales que el componente pueda generar, como emisiones fugitivas, derrames, o generación de residuos.

- ✓ Prioridad de intervención: Calificación o escala que indique la urgencia de realizar mantenimiento o intervenciones correctivas (ej. "Alta", "Media", "Baja").

2.1.4. Elaboración del Informe de Evaluación Integral para la adecuación ambiental de los componentes operativos y no operativos en Refinería conchan

Una vez creadas las matrices para cada grupo de componentes, la elaboración del informe integral debe contener mínimamente sin ser limitativo:

- Resumen Ejecutivo; que contenga breve descripción del objetivo del informe, alcance de la evaluación y los principales hallazgos.
- Introducción; Que describa los objetivos, alcance y, metodología aplicada.
- Descripción de los componentes Evaluados; que contenga un resumen del estado de los componentes, así como un análisis cruzado de los componentes operativos, no operativos y modificados, con lo aprobado en los IGAS Vigentes.
- Elaboración de Mapa de Ubicación de Componentes Operativo/No Operativos/Modificados
- Análisis de Información Técnica operativa; Este apartado se centrará en la revisión y análisis de la información técnica disponible por el Área de Operaciones sobre los componentes operativos /modificados y no operativos en la refinería, con énfasis en los **diagramas de flujo de procesos, planos de ingeniería básica; memoria básica de procesos, entre otros que servirán de insumo para el desarrollo de los posterior Instrumentos de Gestión Ambiental Complementarios a elaborar.**
- **Recomendaciones de acuerdo con los resultados.**

Nota:

PETROPERÚ solo alcanzará con la información disponible de los IGA's aprobados, tener en cuenta que muchos de estos IGA's no tiene planos, memorias descriptivas y otra información relevante para la ejecución del servicio, por ello se alcanza el listado de IGA's. aprobados. (Ver Apéndice 2).

Toda información que cuente PETROPERÚ será alcanzada al postor ganador del servicio, sin embargo, de no contar con esa información, la contratista será la encargada de generar los planos, diagramas, memorias descriptivas, mapas temáticos, levantar

información, georreferenciar, entre otros aspectos que se solicita como parte del servicio a ejecutar y presentar dicha información a PETROPERÚ y al MINEM como parte de la Ficha Única de Acogimiento.

2.1.5. Elaboración de Ficha Única de Acogimiento.

Se deberá elaborar la Ficha Única de Acogimiento acorde al Anexo 1 - Decreto Supremo N° 013-2024-EM alineado al relevamiento ejecutado en Refinería Conchan y previamente aprobado por PETROPERU.

El contenido sin ser limitativo debe contener:

- Datos Generales: Titular de la actividad de hidrocarburos; Ubicación; Nombre referencial de la instalación; Actividad desarrollada; Descripción de las actividades realizadas; presencia de Área Natural Protegida, Zona de Amortiguamiento o Área de Conservación Regional.
- Supuesto de Aplicación del Plan Ambiental Detallado: Definir si las actividades de hidrocarburos se realizan sin contar con la previa aprobación del procedimiento de modificación o de un Instrumento de Gestión Ambiental.
- Indicar si las actividades han realizado ampliaciones o modificaciones sin el procedimiento de modificación correspondiente.
- Descripción de la Actividad, Componente o Modificación Realizada
Componentes principales: Describir los equipos o infraestructuras directamente relacionados con la actividad de hidrocarburos.
Componentes auxiliares: Describir los elementos complementarios a los componentes principales, como instalaciones de apoyo logístico, almacenes, talleres, vías de acceso, entre otros.
- Galería Fotográfica y Plano de Ubicación: Adjuntar fotografías fechadas que muestren el estado actual de las actividades, componentes o modificaciones. Incluir un plano de ubicación georreferenciado en coordenadas UTM, en formato WGS-84 y otros mapas temáticos propios del estudio.
- Anexos: Documentación que acredite que los componentes por adecuar fueron construidos antes de la vigencia del decreto supremo que estableció el nuevo plazo para la presentación del Plan Ambiental Detallado.

Nota:

La contratista será la encargada de generar los planos, diagramas, memorias descriptivas, mapas temáticos, georreferenciar, entre otros aspectos que se solicita

como parte del servicio a ejecutar y presentar dicha información a PETROPERÚ y al MINEM como parte de la Ficha Única de Acogimiento.

La CONTRATISTA es responsable de la entrega al MINEM de las Fichas Únicas de Acogimiento, debiendo ser comunicadas y/o entregadas a PETROPERÚ en el marco de la evaluación realizada propia del servicio.

Las actividades del servicio deberán estar contenidas en el Plan de Trabajo del Servicio, en el cual se incluirá un cronograma detallado referido a las actividades que desarrollará para cumplir con su contrato y el tiempo requerido para tal fin.

LA CONTRATISTA deberá presentar los procedimientos que realizará para el desarrollo de sus actividades durante el levantamiento de información en campo y gabinete.

En el **Cronograma** se deberán establecer plazos mínimos y máximos para cada una de las actividades a cumplir.

En el Apéndice 2, se remite el Plano integral con la mayoría de los componentes de Refinería Conchán, el listado oficial de componentes debe ser elaborado y actualizado por la Contratista con la información base que le proporcione PETROPERÚ.