


<div> Servicio de elaboración del Instrumento de Gestión Ambiental (IGA) del sistema de separación de 3 fases por centrifugación para el área de separador API de Refinería Conchán</div>		
Fecha 28.12.2023		
N.º	CONSULTA	RESPUESTA
I	CONSULTAS ADMINISTRACIÓN	
1	De acuerdo al ítem 14.1. Valorización. La consultora puede proponer los siguientes términos de pago? Hito 01 ---- Aprobación del Plan de Trabajo del Servicio ----- 20% Hito 02 ---- Entrega del Informe Técnico Sustentatorio (ITS), incluyendo la absolución de observaciones de PETROPERÚ. ----- 50 % Hito 03 ---- Presentación del Informe de levantamiento de observaciones formuladas por el MINEM (y otras Autoridades u Opinantes Técnicos) respecto del ITS. ----- 10 % Hito 04 ---- Presentación a MINEM o Autoridad correspondiente del Expediente integrado del ITS (incluye absolución de observaciones) y Matriz de compromisos ambientales y sociales. ----- 10 % Hito 05 ---- Emisión de la resolución de aprobación del ITS aprobado por el MINEM ----- 10 %	<i>No se acepta el cambio, debido a que la valorización está sujeto a los entregables detallados en el Cuadro N°03: Cronograma detallado del Entregables / días de servicio. En ese sentido se mantiene según lo indicado en las Condiciones Técnicas (Acápite 14.1.)</i>
III	CONSULTAS ÁREA TÉCNICA	
1	Respecto a los monitoreos de emisiones, las estaciones H1, H2 y Emisiones de caldero no cuentan con coordenadas. ¿cuenta con dicha información a fin de evaluar su representatividad con el proyecto?.	Según nuestro <i>Plan de Adecuación y Manejo Ambiental (PAMA)</i> de Refinería Conchán, aprobado mediante Oficio N° 136-95-EM/DGH del 19.06.1995, no se establecen las coordenadas del punto de muestreo H1, H2 y Calderos. (APÉNDICE 02: Instrumentos de Gestión Ambiental de Refinería Conchán)
2	¿Los monitoreos de calidad de aire estan considerando el actual protocolo para la calidad del aire establecido mediante D.S. N°010-2019-MINAM?	<i>No, sin embargo actualmente se viene trabajando para actualizar nuestro Programa de Monitoreo Ambiental, como parte de la Modificación del PAMA de Refinería Conchán. Por otra parte y de requerirlo, según indique la Autoridad, LA CONTRATISTA deberá elaborar la línea base del Proyecto (física, biológica, social y otros) (Literal "D" acápite 2.1 de las Condiciones Técnicas)</i>
3	Respecto a los niveles de ruido ambiental, se puede observar que no hay estaciones de monitoreo cercanos al área del proyecto, el más cercano se ubica a 550 m al NO aprox, ¿cuentan con información actualizada (últimos 5 años) respecto a ello?. En caso de no contar con ello, la consultora planteará los esfuerzos para caracterizarlos, en ese sentido Petroperú ¿Podrá facilitar el apoyo de seguridad o vigilancia las 24 horas de los equipos de monitoreo que se encontrarán dentro de sus instalaciones? o la consultora deberá considerarlos en su cotización?	<i>Con relación al monitoreo de ruido ambiental solo se cuenta con la información remitida en el APÉNDICE 05: Programa de Monitoreo Ambiental. Asimismo, los monitoreos realizados dentro de las instalaciones de PETROPERÚ tienen vigilancia permanente, sin embargo eso no amerita a que el contratista tome las provisiones del caso para resguardar sus bienes.(Literal "D" acápite 2.1 de las Condiciones Técnicas)</i>
4	Petroperú, en la actualidad viene ejecutando campañas de participación ciudadana en los lugares proximos (grupos de interés) a la Refinería Conchán, y señalados en su estudio ambiental aprobado? Ello a fin de contar con información actualizada.	<i>Sí se realizan campañas de participación ciudadana, PETROPERÚ realiza reuniones con los líderes de los AAHH, de acuerdo a necesidad de la operación en cumplimiento de los IGA aprobados, sin perjuicio a ello, se precisa en el acápite 2.1, literal "E" de las Condiciones Técnicas lo siguiente:</i> DICE: <i>LA CONTRATISTA ejecutará, en coordinación con PETROPERÚ, los mecanismos de Participación Ciudadana estipulados en el artículo 56° del D.S. N° 002-2019-EM - Reglamento de Participación Ciudadana para la realización de las Actividades de Hidrocarburos.</i> DEBE DECIR: <i>LA CONTRATISTA propondrá y, previa aprobación de PETROPERÚ ejecutará los mecanismos de Participación Ciudadana estipulados en el artículo 57 del D.S. 002-2019-EM, Reglamento de Participación Ciudadana para la realización de las Actividades de Hidrocarburos en coordinación con PETROPERÚ.</i>
5	Considerando, que la única forma de utilizar información secundaria para el presente ITS, es por medio de un estudio ambiental aprobado por la autoridad competente (menor a 5 años de antigüedad), y según lo mencionado no cuentan con ello. La consultora, planteará realizar nuevos ingresos para el levantamiento de información social, en ese sentido, Petroperú, contará con una lista actualizada de los Grupos de interés (instituciones, hospitales, municipio, entre otros) ?.	<i>Sí se cuenta con información de los grupos de interés cercanos a la Refinería, se remitirá a solicitud de la contratista la información disponible, sin embargo eso no amerita a que LA CONTRATISTA deberá evaluar la representatividad de la información disponible y proporcionada y, sobre dicha base, deberá identificar y generar la información pendiente que fuera requerida en el marco del presente Servicio.(Acápite 2.1, literal "E" de las Condiciones Técnicas)</i>
6	Petroperú, remitirá toda la información de ingeniería de factibilidad de los cambios propuestos del proyecto (memorias técnicas, planos editables, entre otros)?	<i>La ingeniería para la instalación del equipo la debe realizar el postor ganador de la ejecución del proyecto, por lo que ni bien se disponga de dicha información será entregada a la contratista que ejecutará el presente Instrumento de Gestión Ambiental.</i>
7	Respecto al Separador API, y de acuerdo a lo mencionado en el PAMA aprobado, se menciona que será transportado hasta el lugar de disposición final, pero no se especifica donde, y como será el manejo. Petroperú, mencionar como será el manejo ambiental de los efluentes del Separador API?	<i>En el proceso del separador de 3 fases se generan tres (03) productos, la fase agua que se envía directamente a la planta de tratamiento, la fase aceitosa que se recupera en un tanque sloop y la fase sólida que se deberá realizar su disposición final. (Acápite 2 de las CT).</i>
8	Confirmar si se ha tenido reunión previa con la autoridad a fin de delimitar los alcances del instrumento y confirmar el tipo de IGA (ITS) a presentar.	<i>No, sin embargo y de requerirse la contratista deberá coordinar con PETROPERÚ S.A. la reunión correspondiente a llevarse a cabo con la Autoridad, a fin de facilitar la ejecución del presente Servicio. (Acápite 2.1, literal "C" de las Condiciones Técnicas)</i>
9	Confirmar que la ingeniería del proyecto será proporcionada por PETROPERÚ o la contratista deberá elaborar la ingeniería de acuerdo a las especificaciones técnicas remitidas.	<i>La ingeniería para la instalación del equipo la debe realizar el postor ganador de la ejecución del proyecto, por lo que ni bien se disponga de dicha información será entregada a la contratista que ejecutará el presente Instrumento de Gestión Ambiental.</i>
10	Confirmar si cuando mencionan lo siguiente: Cabe indicar que PETROPERÚ cuenta con información de calidad ambiental (Línea Base Física) actualizada. Se cuenta con información actualizada de clima, geología, geomorfología, hidrología, hidrogeología, etc.	<i>Solo se cuenta con información de la calidad ambiental (Línea base física) actualizada respecto al Programa de monitoreo ambiental de Refinería Conchán que incluye la ejecución periódica de monitoreos de la calidad de aire, calidad de agua de mar, ruido, emisiones y efluentes. El número, distribución y detalle de las estaciones monitoreadas como parte del Programa de Monitoreo Ambiental de Refinería Conchán se incluye en el APÉNDICE 05. De otra parte en el Literal "D" acápite 2.1 de las Condiciones Técnicas se precisa: (...) Según indique la Autoridad, LA CONTRATISTA deberá elaborar la línea base del Proyecto (física, biológica, social y otros).</i>
11	Confirmar si se cuenta con información de linea base biológica actualizada (no mayor a cinco años de antigüedad). De acuerdo a eso, se entiende que en caso de contar con la información, no se requiere realizar trabajo de campo o no se considera por encontrarse en un área dentro de la refinería.	<i>Se precisa lo siguiente en el Literal "D" acápite 2.1 de las Condiciones Técnicas:</i> DICE: <i>Según indique la Autoridad, LA CONTRATISTA deberá elaborar la línea base del Proyecto. Cabe indicar que PETROPERÚ cuenta con información de calidad ambiental (Línea Base Física) actualizada. El Programa de monitoreo ambiental de Refinería Conchán incluye la ejecución periódica de monitoreos de la calidad de aire, calidad de agua de mar, ruido, emisiones y efluentes. El número, distribución y detalle de las estaciones monitoreadas como parte del Programa de Monitoreo Ambiental de Refinería Conchán se incluye en el APÉNDICE 05.</i> DEBE DECIR: (...) Según indique la Autoridad, LA CONTRATISTA deberá elaborar la línea base del Proyecto (física, biológica, social y otros). Cabe indicar que PETROPERÚ cuenta con información de calidad ambiental (Línea Base Física) actualizada. El Programa de monitoreo ambiental de Refinería Conchán incluye la ejecución periódica de monitoreos de la calidad de aire, información meteorológica, calidad de agua de mar, ruido, emisiones y efluentes. El número, distribución y detalle de las estaciones monitoreadas como parte del Programa de Monitoreo Ambiental de Refinería Conchán se incluye en el APÉNDICE 05. LA CONTRATISTA deberá evaluar la representatividad de la información disponible y proporcionada en dicho APÉNDICE y, sobre dicha base, deberá identificar y generar la información pendiente que fuera requerida en el marco del presente servicio.
12	Confirmar si se cuenta con información de linea base social actualizada (no mayor a cinco años de antigüedad). De acuerdo a eso, se entiende que en caso de contar con la información, no se requiere realizar trabajo de campo.	<i>Sí se cuenta con información de los grupos de interés cercanos a la Refinería, se remitirá a solicitud de la contratista la información disponible, sin embargo eso no amerita a que LA CONTRATISTA deberá evaluar la representatividad de la información disponible y proporcionada y, sobre dicha base, deberá identificar y generar la información pendiente que fuera requerida en el marco del presente Servicio.(Acápite 2.1, literal "E" de las Condiciones Técnicas)</i> <i>Asimismo, en el literal "D" del acápite 2.1. de la CT se precisa: (...) Según indique la Autoridad, LA CONTRATISTA deberá elaborar la línea base del Proyecto (física, biológica, social y otros).</i>
13	Confirmar si el Estudio de Riesgos y el Plan de Respuesta a Emergencias serán proporcionados por PETROPERU.	<i>En el literal "D" acápite 2.1. de las CT, se indica lo siguiente: (...) El estudio de riesgos se encuentra en etapa de revisión por parte de OSINERGMIN y se entregará al Contratista una vez sea aprobado por dicha entidad. Asimismo, Refinería Conchán cuenta con un Plan de Respuesta a Emergencia que fue remitido también a la Autoridad (OSINERGMIN) con el fin de que nos de su Opinión Técnica Favorable, una vez que se tenga ello se entregará al contratista. De otra parte, contamos con un Plan de Respuesta a Emergencia de Refinería y Planta Conchán 2022, aprobado de manera interna como PETROPERÚ, el cual será proporcionado a la contratista, de requerirlo. Se precisa que ambos estudios son de caracter netamente informativo, por lo que no impactará en el estudio.</i>
14	Confirmar si la consultora debe proponer el mecanismo de participacion ciudadana o si PETROPERU ya lo tiene definido.	<i>Se precisa en el acápite 2.1, literal "E" de las Condiciones Técnicas lo siguiente:</i> DICE: <i>LA CONTRATISTA ejecutará, en coordinación con PETROPERÚ, los mecanismos de Participación Ciudadana estipulados en el artículo 56° del D.S. N° 002-2019-EM - Reglamento de Participación Ciudadana para la realización de las Actividades de Hidrocarburos.</i> DEBE DECIR: <i>LA CONTRATISTA propondrá y, previa aprobación de PETROPERÚ ejecutará los mecanismos de Participación Ciudadana estipulados en el artículo 57 del D.S. 002-2019-EM, Reglamento de Participación Ciudadana para la realización de las Actividades de Hidrocarburos en coordinación con PETROPERÚ.</i>
15	Confirmar si se puede realizar un cambio en los hitos de pago, de acuerdo a la siguiente propuesta: - A la entrega del ITS preliminar a PETROPERU: 50% - A la entrega del ITS al MINEM: 35% - A la entrega del ITS final (incluyendo el levantamiento de observaciones) y la Matriz de compromisos ambientales y sociales: 10% - A la aprobación del ITS: 5%	<i>No se acepta el cambio, debido a que la valorización está sujeto a los entregables detallados en el Cuadro N°03: Cronograma detallado del Entregables / días de servicio. En ese sentido se mantiene según lo indicado en las Condiciones Técnicas (Acápite 14.1.)</i>