

## CONSULTAS INTEGRADAS

<b>EMPRESA</b>	<b>IESCO S.A.C</b>
<b>RUC</b>	<b>20519447712</b>

CONSULTA N°01	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1	N° DE PÁGINA: 3
<p><b>1:</b> Respecto a la visita de campo señalada en el ítem 2.2.1, se indica que el CONTRATISTA deberá recorrer las instalaciones e interconectados del Poliducto de Refinería Iquitos, incluyendo los límites de batería y equipos no descritos en el Anexo N°01. En ese sentido, solicitamos confirmar si PETROPERÚ brindará apoyo logístico para el traslado interno dentro de las instalaciones, incluyendo el acceso a zonas alejadas o restringidas, a fin de facilitar un levantamiento de información eficiente y seguro.</p> <p><b>2:</b> Asimismo, solicitamos confirmar si PETROPERÚ designará personal acompañante durante la visita de campo para facilitar el reconocimiento de las áreas, la validación in situ de equipos adicionales no descritos en el Anexo N°01, así como la identificación de los límites de batería de ingreso y salida del Poliducto.</p>	
<p><b>RESPUESTA:</b></p> <p><b>1. NO. PETROPERÚ acompaña sólo en el recorrido.</b></p> <p><b>2. SÍ. PETROPERÚ designa personal para acompañamiento en el recorrido.</b></p>	
CONSULTA N°02	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1	N° DE PÁGINA: 3
<p>1. ¿PETROPERÚ tiene mapeado un número estimado de sesiones o talleres grupales a realizar por instalación, o este número queda sujeto al criterio técnico del CONTRATISTA en función de la complejidad del proceso y cantidad de nodos de análisis?</p> <p>2. ¿Existe un horario específico en el cual deberán desarrollarse estas sesiones (por ejemplo, en turnos de mañana o tarde)?</p> <p>3. ¿Las sesiones se realizarán exclusivamente de lunes a viernes o PETROPERÚ contempla la posibilidad de programarlas también los fines de semana (sábados y/o domingos), previa coordinación?</p>	
<p><b>RESPUESTA:</b></p> <p><b>1. PETROPERÚ sugiere uno o dos talleres máximo, de 8 horas cada uno.</b></p> <p><b>2. No existe horario específico para el desarrollo de estas sesiones.</b></p> <p><b>3. Las sesiones son exclusivamente de lunes a viernes.</b></p>	
CONSULTA N°03	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1. y 2.2.2	N° DE PÁGINA: 3 Y 4
<p>1. Con relación a las visitas de campo requeridas para el desarrollo del servicio, solicitamos confirmar si es posible realizar una única visita técnica integral para recopilar la información necesaria correspondiente a las Etapas 1 y 2 (Actualización e Integración del Análisis de Peligros del Proceso y Análisis Cuantitativo de Riesgos), considerando que ambos productos requieren información común del Poliducto de Refinería Iquitos. Ello con el fin de optimizar tiempos, recursos y evitar duplicidades logísticas.</p>	
<p><b>RESPUESTA:</b></p> <p><b>1. Sí es posible realizar una visita integral, siempre y cuando se cumpla el objetivo de la Etapa 1 y Etapa 2.</b></p>	

CONSULTA N°04	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.3.	N° DE PÁGINA: 6
<p><b>CONSULTA:</b>  En relación con los talleres virtuales para la presentación de resultados y discusión de recomendaciones del Estudio de Riesgos de Seguridad, solicitamos se precise:  1. ¿Cuáles son exactamente las instalaciones del Poliducto de Refinería Iquitos consideradas dentro del alcance del servicio? ¿Se hará un taller global o por cada instalación?</p>	
<p><b>RESPUESTA:</b>  1. Las instalaciones del Poliducto lo encontramos en el ANEXO N°01 de las Condiciones Técnicas. Se debe hacer un taller global.</p>	

CONSULTA N°05	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 8.1	N° DE PÁGINA: 10
<p><b>CONSULTA:</b>  Respecto al requerimiento señalado en el numeral 8.1.1, solicitamos se confirme si será válida, para efectos de acreditación de experiencia, la ejecución de servicios de consultoría relacionados a la elaboración de estudios de riesgos y planes de contingencia en las siguientes actividades del sector hidrocarburos:  Distribución de hidrocarburos por red de ductos (PE) / Plantas de regasificación / Explotación de petróleo / Distribución y procesamiento de gas natural  Revisión de sistemas de seguridad en refinerías (incluyendo barra de seguridad)  Particularmente, si dichos servicios incluyeron componentes técnicos como revalidación de HAZOP, Análisis Cuantitativo de Riesgos (ACR) y elaboración o actualización de Planes de Respuesta a Emergencias, vinculados a instalaciones de infraestructura de hidrocarburos, como ductos, refinerías, plantas o terminales, aunque no se hayan desarrollado específicamente en oleoductos o líneas submarinas.  Ello con la finalidad de validar la pertinencia de experiencias acumuladas en los último diez (10) años y su compatibilidad con el objeto del servicio requerido.</p>	
<p><b>RESPUESTA:</b>  - No se considera lo solicitado, ceñirse a lo indicado en el punto 8.1 de las Condiciones Técnicas.</p>	

CONSULTA N°06	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 10.	N° DE PÁGINA: 11
<p><b>CONSULTA:</b>  En relación con la garantía de fiel cumplimiento, agradecemos nos indiquen si existe la posibilidad de reemplazar la presentación de una carta fianza por una retención del 10% del valor total del servicio.</p>	
<p><b>RESPUESTA:</b>  - Teniendo en cuenta que el servicio es de ejecución periódica es posible que se reemplace la presentación de una carta fianza por una retención del 10% del valor total del servicio, siempre y cuando el postor sea una micro o pequeña empresa, en concordancia con el artículo 26° del Reglamento de Contrataciones de PETROPERÚ</p>	

CONSULTA N°07	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.4 – ANEXO 2	N° DE PÁGINA: 34

<p><b>CONSULTA:</b></p> <p>Respecto a la información listada en el ítem 2.2.4 para la elaboración del Plan de Respuesta a Emergencias del Poliducto de Refinería Iquitos, solicitamos se precise si PETROPERÚ cuenta con planos, diagramas y documentación técnica previamente elaborada (como planos del sistema de detección y extinción de incendios, dispositivos de seguridad, rutas de evacuación, puntos de reunión, ubicación de llaves de corte de suministro energético, entre otros), o si dicha información deberá ser generada desde cero por la CONTRATISTA como parte del servicio.</p> <p>Esta precisión permitirá dimensionar adecuadamente el alcance del trabajo de levantamiento de información y elaboración de documentación técnica requerida.</p>
<p><b>RESPUESTA:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Se deberá elaborar el listado de planos, documentos y diagramas descrito en el ANEXO N°02, de las Condiciones Técnicas</li> </ul>

CONSULTA N°08	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 14.2	N° DE PÁGINA: 18
<p><b>CONSULTA:</b></p> <p>En relación con la valorización del servicio descrita en el numeral 14.2 “Facturación y Forma de Pago”, solicitamos se aclare lo siguiente:</p> <p>Se indica que quedará un 20% del total del servicio pendiente hasta la aprobación del total de los Instrumentos de Gestión de Seguridad (ERS y PRE) por parte de la autoridad competente. No obstante, en la tabla de valorizaciones por etapas, se consigna un 10% correspondiente a la "Obtención de la Opinión favorable por la autoridad competente".</p> <p>En ese sentido, solicitamos confirmar cuál es el porcentaje correcto que se retendrá hasta la obtención de dicha aprobación. Consideramos que lo adecuado sería mantener el 10%, tal como se indica en la tabla, en concordancia con el avance real de las etapas técnicas previas, y para no afectar el flujo financiero del contratista una vez entregados los productos técnicos y gestionadas las presentaciones ante la autoridad.</p>	
<p><b>RESPUESTA:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Se retendrá el 10% del total del servicio. Se actualizarán las Condiciones Técnicas</li> </ul>	

CONSULTA N°09	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 15	N° DE PÁGINA: 20
<p><b>CONSULTA:</b></p> <p>En relación con lo indicado en el numeral 15 “Adicionales, Reducciones y Ampliaciones de Plazo”, solicitamos se precise bajo qué criterios y en qué etapas del servicio PETROPERÚ podría aplicar una reducción de hasta el 30% del monto contractual, considerando que el alcance del servicio está claramente definido y estructurado por etapas, entregables y productos interdependientes.</p> <p>Asimismo, considerando el impacto que una reducción de este tipo podría tener en la planificación técnica y financiera del servicio, solicitamos se confirme si habrá dicha reducción para este servicio.</p>	
<p><b>RESPUESTA:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- PETROPERÚ, podrá ordenar la ejecución de prestaciones adicionales o reducciones de acuerdo con el Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A. Asimismo, PETROPERÚ, podrá aprobar ampliaciones del plazo por atrasos y/o paralizaciones en la ejecución del contrato, de acuerdo con el Reglamento de Contrataciones de Petróleos del Perú – PETROPERÚ S.A.</li> </ul>	

<b>EMPRESA:</b>	<b>CONSULTORÍA ENERGÉTICA &amp; AMBIENTAL SAC</b>
<b>RUC:</b>	<b>20509702561</b>

CONSULTA N° 1	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 24	N° de Página 26
En la Etapa 3 “Entrega de Estudios de Riesgos de Seguridad (envío a la autoridad competente)” y en la Etapa 4 “Entrega de Planes de Respuesta a Emergencias (envío a la autoridad competente)” se ha colocado un (*) al final de la descripción de estas etapas, sobre el cual no hay ningún comentario al respecto en las Condiciones Técnicas. Favor de mencionar o referir el significado de dicha marca.	
<b>RESPUESTA:</b> (*) Significa expediente ingresado a la autoridad competente por ventanilla virtual con cargo de recepción. Se actualizará en las Condiciones Técnicas	

CONSULTA N° 2	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 24	N° de Página 26
El plazo de entrega de la Etapa 3 “Entrega de Estudios de Riesgos de Seguridad (envío a la autoridad competente)” está fijado a los ciento veinte días calendarios de iniciado el servicio; sin embargo, en números se ha colocado 135. Favor de indicar el plazo que corresponde a esta entrega.	
<b>RESPUESTA:</b> - El plazo debe ser 135. Se actualizará las Condiciones Técnicas	

<b>EMPRESA:</b>	<b>TEMA LITOCLEAN SAC</b>
<b>RUC:</b>	<b>20521268191</b>

CONSULTA N° 1	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.2.1	N° de Página 3
Consultas: Remitir formato utilizado para las técnicas PHA actuales, esto para poder dimensionar las actualizaciones y/o modificaciones.	
<b>RESPUESTA:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Los formatos serán obtenidos por cada participante, de acuerdo con la normativa vigente. En caso de no existir formatos, la consultora deberá usar sus formatos aceptados por la autoridad competente (OSINERGMIN).</li> </ul>	

CONSULTA N° 2	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.2.1	N° de Página 3
Consultas: ¿Cuáles son los requisitos de ingreso a sus instalaciones?	
<b>RESPUESTA:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- El CONTRATISTA deberá cumplir con la presentación de la documentación indicada en el Numeral 23 de las Condiciones Técnicas.</li> </ul>	

CONSULTA N° 3	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.2.1	N° de Página 3
Consultas: ¿Qué logística se debe de tener en cuenta será proporcionada por PETROPERÚ para la visita a las instalaciones?	
<b>RESPUESTA:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- PETROPERÚ acompañará en el recorrido del Poliducto, no contamos con vehículo, el recorrido será caminando.</li> </ul>	

CONSULTA N° 4	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.2.3	N° de Página 6
Consultas: “Para este propósito, el CONTRATISTA deberá realizar un (1) taller virtual por cada instalación”. Indicar que los talleres que se tendrían que hacer para la Central Termoeléctrica “Iquitos Nueva” (operado por la Cía. Genrent) y la Planta de Ventas Iquitos.	
<b>RESPUESTA:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- La CONTRATISTA deberá realizar un o dos talleres integrales máximo. Se coordinará con el Administrador de contrato la ejecución virtual.</li> </ul>	

CONSULTA N° 5	Condiciones técnicas
NUMERAL 24.4	N° de Página 27
Consultas: Confirmar que la exposición de resultados sea sólo para el ERS y PRE una vez aprobados.	
<b>RESPUESTA:</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>- PETROPERÚ confirma que la exposición de resultados es sólo para el ERS y PRE una vez aprobados.</li> </ul>	

CONSULTA N° 6	Condiciones técnicas
NUMERAL - ANEXO 3	N° de Página 35
Consultas: Confirmar si se requerirán requisitos específicos relacionados al COVID-19.	
<b>RESPUESTA:</b> - PETROPERÚ cumple con las directivas vigentes del sector salud o similar. A la fecha está derogado lo concerniente a COVID-19	

CONSULTA N° 7	Condiciones técnicas
NUMERAL 2.2.1	N° de Página 3
Consultas: “Los talleres o sesiones de análisis de peligros del proceso se realizarán de forma presencial y/o virtual según el caso (con duración máxima de 4 horas cada una);”. Indicar si los talleres presenciales también tendrían una duración máxima de 4 horas o si se podrían considerar de una jornada completa (8h).	
<b>RESPUESTA:</b> - Sí es posible realizar jornada completa de 8h presencial para talleres presencial. El administrador de contrato coordinará con la CONTRATISTA	