

CONSULTAS INTEGRADAS

EMPRESA	GIE PERÚ
RUC	20492307964

CONSULTA N°01	CT Servicio ERS Y PRE POLIDUCTO - FINAL
NUMERAL 4	N°09 DE PÁGINA
CONSULTA: ¿Cuándo consideran que se daría inicio a las actividades?	
RESPUESTA: Se dará inicio a las actividades, una vez se realice la reunión de apertura y e cumpla lo indicado en el Numeral 4.	

CONSULTA N°02	CT Servicio ERS Y PRE POLIDUCTO – FINAL
NUMERAL 19	N°21 DE PÁGINA
CONSULTA: ¿Cuáles son los plazos para habilitación de personal para actividades de campo?	
RESPUESTA: Será considerado visita de campo. Teniendo los documentos de ingreso, PETROPERÚ habilita en 2 o 3 días.	

CONSULTA N°03	CT Servicio ERS Y PRE POLIDUCTO - FINAL
NUMERAL 19	N°21 DE PÁGINA
CONSULTA: ¿Cuáles son los tiempos estimados de los cursos de inducción para el ingreso a campo?	
RESPUESTA: Para los cursos de Inducción QHSSE es 1 semana.	

CONSULTA N°04	CT Servicio ERS Y PRE POLIDUCTO - FINAL
NUMERAL 2	N°3 DE PÁGINA
CONSULTA: ¿Se pueden usar Software de desarrollo propio?	
RESPUESTA: NO se puede realizar Software propio. Se debe cumplir lo establecido en las CT.	

CONSULTA N°05	CT Servicio ERS Y PRE POLIDUCTO - FINAL
NUMERAL 2	N°3 DE PÁGINA
CONSULTA: ¿Cuentan con Estudio de Riesgos y Planes de Respuesta a Emergencia (o planes de contingencia) previos?	
RESPUESTA: Sí se cuenta con Estudio de Riesgos y Planes de Respuesta a Emergencia propios.	

EMPRESA	IESCO S.A.C
RUC	20519447712

CONSULTA N°01	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 24.1 POSTOR	N° DE PÁGINA: 10
CONSULTA: ¿Confirmar si se puede considerar como experiencia en servicios de consultoría de elaboración de estudios de riesgo y planes de contingencia en distribución de hidrocarburos por red de ductos (PE) y Plantas de regasificación, etc.?	
RESPUESTA: NO. Sólo considera la experiencia que indica las Condiciones Técnicas	

CONSULTA N°02	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.4 ENTREGABLES DEL SERVICIO	N° DE PÁGINA: 26
CONSULTA: ¿Los planos indicados en el Anexo N°02, PETROPERÚ los dispone en editable (AUTOCAD)?	
RESPUESTA: No se disponen los planos indicados en el Anexo N°2 en editabe.	

CONSULTA N°03	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL ANEXO 2	N° DE PÁGINA: 34
CONSULTA: ¿A fin de poder estimar los cotos (H-H) en nuestra propuesta, agradecemos nos puedan compartir la información indicada en el Anexo N°02 ¿en esta etapa?	
RESPUESTA: La información indicada en el Anexo N°02 no se dispone. Toda la información (listado) del Anexo N°2 es para elaboración, e inicia en la primera etapa.	

CONSULTA N°04	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.3. ETAPA 3: INTEGRACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGO DE SEGURIDAD	N° DE PÁGINA: 5
CONSULTA:	
<ul style="list-style-type: none"> - ¿Existen protocolos internos o lineamientos adicionales de PETROPERÚ sobre como se debe clasificar y documentar cada uno de los niveles de emergencia en el Estudio de Riesgos de Riesgos de Seguridad? - ¿La información relacionada con los riesgos de las instalaciones (como las distancias de seguridad, equipos de procesos, etc.) está actualizada, o se debe realizar una revisión exhaustiva durante el levantamiento de información de campo? 	
RESPUESTA:	
<ul style="list-style-type: none"> - Existen procedimientos corporativos donde se estandariza la clasificación y niveles. - Está actualizada. 	

CONSULTA N°05	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.3. ETAPA 3: INTEGRACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGO DE SEGURIDAD NUMERAL 2.2.4 ETAPA 4: INTEGRACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIA	N° DE PÁGINA: 5 Y 6

CONSULTA:
<ul style="list-style-type: none"> - ¿Entendemos que el levantamiento de información en campo debe realizarse en un solo viaje, se podrá programar una reunión virtual o la extensión de la segunda visita, considerando que el análisis de peligros de procesos, ACR, y ERS pueden requerir un trabajo de campo extenso? - ¿Se permitirán visitas a las instalaciones de PETROPERÚ, o es obligatoria la presencia de un representante durante todas las visitas?
RESPUESTA: <ul style="list-style-type: none"> - El levantamiento se debe hacer en un solo viaje, y se podrá programar reuniones virtuales si se solicita. - Por lineamientos internos, en cualquier visita deberá acompañar un responsable asignado.

CONSULTA N°06	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 10. GARANTÍAS	N° DE PÁGINA: 11
CONSULTA:	
<ul style="list-style-type: none"> - ¿Para la emisión de la carta Fianza es posible que esta sea emitida por FOGAPI? 	
RESPUESTA: Petroperú indica que se deberá cumplir lo establecido en el Numeral 10, de las Condiciones Técnicas	

CONSULTA N°07	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 14.2 FACTURACIÓN	N° DE PÁGINA: 18
CONSULTA:	
<ul style="list-style-type: none"> - ¿Se puede confirmar la moneda en la que se expresará el monto total del servicio propuesto ¿Será en moneda nacional o en dólar? 	
RESPUESTA: Es moneda nacional	

CONSULTA N°08	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 14.2 Formato de Autorización de Ingreso	N° DE PÁGINA: 1
CONSULTA:	
<ul style="list-style-type: none"> - ¿Confirmar cuanto es el tiempo de inducción QHSSE de PETROPERÚ, así como el tiempo requerido para obtener el paso de ingreso a sus instalaciones para realizar el servicio? 	
RESPUESTA: Para programar inducción QHSSE es de 7 a 15 días, y los resultados se entregan 2 días posterior a la inducción.	

EMPRESA	INERCO Consultoría Perú S.A.C
RUC	20509921441

CONSULTA N°1	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1	PÁGINA N°3
CONSULTA: Respecto al HAZOP, ¿Se puede realizar Análisis HAZOP considerando un SCI como una salvaguarda sin entrar en detalle? O ¿se espera profundice en las causas de fallo del SCI?	
RESPUESTA: Se puede realizar análisis HAZOP con SCI como salvaguarda sin entrar en detalle.	

CONSULTA N°2	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL ANEXO N°2 DE LAS CT	PÁGINA N°34
CONSULTA: El tercer elemento del listado, denominado Diagramas de ubicación ¿Será proporcionados en DWG?	
RESPUESTA: NO	

CONSULTA N°3	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL ANEXO N°2 DE LAS CT	PÁGINA N°34
CONSULTA: Respecto al PRE, no se mencionan que serán enviados procedimientos de emergencia o estructura de respuesta a emergencia ¿esto debe ser elaborado por INERCO en su totalidad o existe un documento de referencia?	
RESPUESTA: Petroperú cuenta con un documento de referencia.	

CONSULTA N°4	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.2 Vigencia de la información técnica disponible	PÁGINA N°4
CONSULTA: En caso de que, durante el proceso de verificación de vigencia de la información, INERCO determine que esta no está actualizada, se propondrán soluciones para evitar la interrupción de los trabajos. Sin embargo, esto no implicará de manera obligatoria que INERCO deba ejecutar dichas soluciones. Asimismo, cualquier retraso derivado de esta situación no será imputable a INERCO.	
RESPUESTA: Se cumplirá lo indicado en las Condiciones Técnicas del Numeral 2.2.2 y su alcance	

CONSULTA N°5	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1., 2.2.3.,2.2.4	PÁGINA N°4 Y 5

CONSULTA: ¿Es posible cubrir todas las actividades para los cuatro servicios en una sola visita?
RESPUESTA: Es posible

CONSULTA N°6	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.2 Escenarios de Riesgo	PÁGINA N°4
CONSULTA: Respecto del ERS, desde la oferta ¿Podemos indicar que se realizará la simulación de una cantidad fija de escenarios? Y adicionar un costo adicional por cada escenario adicional. La oferta considerará el número adecuado de escenarios a simular con base en la experiencia de INERCO.	
RESPUESTA: Los escenarios son los que indica la normativa que está considerada en las Condiciones Técnicas. No se generará costos adicionales por estas simulaciones.	

CONSULTA N°7	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 24.2	PÁGINA N°27
CONSULTA: Respecto al ACR, desde la oferta se requiere la entrega de un documento físico ¿se puede indicar que la oferta considera la impresión de un número máximo de planos en el tamaño que INERCO mejor considere? Además de un valor extra por los planos.	
RESPUESTA: Las Condiciones Técnicas no indican valores extras por los planos o por impresión.	

CONSULTA N°8	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL ANEXO N°1 de las CT	PÁGINA N°3
CONSULTA: Respecto del ERS, confirmar que no se realizará simulaciones de derrame de hidrocarburos en el río Nanay, tampoco simulaciones de secciones que se encuentren enterrados o bajo nivel de suelo.	
RESPUESTA: Se realizarán las simulaciones que sean aplicables y obligatorias de acuerdo a la normativa vigente, contempladas en las Condiciones Técnicas.	

CONSULTA N°9	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.2	PÁGINA N°4
CONSULTA: Respecto del ERS, INERCO realizará simulaciones utilizando uno de los software indicados en las CT, pero respecto al ACR ¿Se puede realizar mediante software ACRAM desarrollado por INERCO?	
RESPUESTA: Sólo se permiten los software mencionados en las Condiciones Técnicas.	

EMPRESA:	INSPECTRA S.A.
RUC:	20302083666

CONSULTA N° 1	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1. ETAPA 1: ACTUALIZACIÓN E INTEGRACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN	N° de Página: Página N° 03
Se indica que el CONTRATISTA debe elaborar, actualizar e integrar bajo la metodología HAZOP, sin embargo HAZOP es una de las técnicas y no puede identificar todo tipo de peligros. SE solicita Confirmar pedido de sólo emplear esta técnica	
RESPUESTA: Se indica elaborar, actualizar e integrar bajo la metodología HAZOP Y deberá considerar la metodología establecida en el Apéndice B de la R.D. N° 129-2021-MINEM/DGH (es decir todas las metodologías aplicables).	

CONSULTA N° 2	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1. ETAPA 1: ACTUALIZACIÓN E INTEGRACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN	N° de Página: Página N° 03
Se indica que el CONTRATISTA debe elaborar, actualizar e integrar bajo la metodología HAZOP, se consulta que significa Integrar favor explicar con detalle	
RESPUESTA: RAE (Real Academia Española): hacer que algo o alguien pase a formar parte de un todo. El ERS se entregará como un solo expediente con todas las técnicas y metodologías empleadas, y con la estructura de la normativa vigente.	

CONSULTA N° 3	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1. ETAPA 1: ACTUALIZACIÓN E INTEGRACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN	N° de Página: Página N° 4
Se indica que El profesional experto puede ser extranjero, se solicita confirmar que para el también son mandatorios y obligatorios el cumplimiento de los requisitos del procedimiento aprobado por RD 129-2021-MINEM/DGH	
RESPUESTA: Extranjero o peruano debe cumplir los requisitos de la RD 129-2021-MINEM/DGH	

CONSULTA N° 4	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1. ETAPA 1: ACTUALIZACIÓN E INTEGRACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN	N° de Página: Página N° 4
Se indica que el análisis de peligros del proceso deberá considerar las operaciones y también el sistema contra incendio, se consulta ¿Qué se espera de la inclusión del sistema contra incendios en el análisis de peligros?	
RESPUESTA: El SCI como salvaguarda de las operaciones.	

CONSULTA N° 5	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1. ETAPA 1: ACTUALIZACIÓN E INTEGRACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN	N° de Página: 4 Página N°
El análisis de peligros del proceso deberá considerar las operaciones y también el sistema contra incendio, deberán estar identificados dentro del análisis INTEGRAL, de acuerdo al artículo 11°, apartado 11.2° que dice: “La actualización de los ERS y PRE debe realizarse de forma integral, no son admitidos actualizaciones parciales de los mencionados instrumentos”, mencionado R.C.D. N° 088-2022-OS/CD. Se consulta si ¿el Análisis integral debe entenderse como Integral con la Refinería?	
RESPUESTA: NO. Sólo POLIDUCTO.	

CONSULTA N° 6	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.1. ETAPA 1: ACTUALIZACIÓN E INTEGRACIÓN DE ANÁLISIS DE PELIGROS DEL PROCESO POR INSTALACIÓN	N° de Página: Página N° 4
Se indica que el “Análisis de Peligros del Proceso” será utilizado como elemento de entrada para el Estudio de Riesgos de Seguridad, se consulta si será ¿Documento separado o parte del ERS?	
RESPUESTA: Es parte del ERS.	

CONSULTA N° 7	CONDICIONES TÉCNICAS
Numeral 2.2.2. ETAPA 2: ANÁLISIS CUANTITATIVO DE RIESGOS DE POLIDUCTO DE REFINERÍA IQUITOS	N° de Página: Página N° 4
Se indica NOTA (*): Durante la vista de campo, el CONTRATISTA verificará...Se consulta ¿Cuáles son los asuntos que se espera sean verificados en campo? ¿Cuáles son los medios / instrumentos que deberá usarse?	
RESPUESTA: Verificación visual (tramos del Poliducto y equipos). Medios e instrumentos que consideren necesarios.	

CONSULTA N° 8	CONDICIONES TÉCNICAS
---------------	----------------------

Numeral 2.2.2. ETAPA 2: ANÁLISIS CUANTITATIVO DE RIESGOS DE POLIDUCTO DE REFINERÍA IQUITOS	N° de Página: Página N° 4
Se indica Para la ejecución del ACR de cada instalación, el. Se consulta ¿No se requiere un ACR de todo el poliducto en su conjunto (estudio integral)?	
RESPUESTA: Criterio del consultor. Para PETROPERÚ que cumpla la normativa.	

CONSULTA N° 9	CONDICIONES TÉCNICAS
Numeral 2.2.2. ETAPA 2: ANÁLISIS CUANTITATIVO DE RIESGOS DE POLIDUCTO DE REFINERÍA IQUITOS	N° de Página: Página N° 4
Se indica: Estos criterios de aceptabilidad del riesgo deberán establecerse en conformidad con PETROPERÚ. Favor confirmar que aquellos deben ser proporcionados por PETROPERÚ, por ejemplo a través de su política de gestión de riesgos	
RESPUESTA: Serán proporcionados por PETROPERÚ	

CONSULTA N° 10	CONDICIONES TÉCNICAS
Numeral 2.2.2. ETAPA 2: ANÁLISIS CUANTITATIVO DE RIESGOS DE POLIDUCTO DE REFINERÍA IQUITOS	N° de Página: Página N° 5
Se indica que El número de iniciadores considerado para el ACR es una propuesta que deberá realizar el CONTRATISTA a PETROPERÚ, se solicita modificar según el número de indicadores deben ser proporcionados por PETROPERÚ, por ejemplo a través de su política de gestión de riesgos	
RESPUESTA: No se acepta la propuesta. Este aspecto queda a criterio del consultor.	

CONSULTA N° 11	CONDICIONES TÉCNICAS
Numeral 2.2.2. ETAPA 2: ANÁLISIS CUANTITATIVO DE RIESGOS DE POLIDUCTO DE REFINERÍA IQUITOS	N° de Página: Página N° 5
Se indica que Todos los cálculos serán realizados con Software Comercial de reconocido prestigio. Se solicita retirar esta condición toda vez que La normativa no establece que deba emplearse software para realizar los cálculos	
RESPUESTA: No se acepta lo que solicitan. Cumplir lo establecido en el Numeral 2.2.2 de las Condiciones Técnicas	

CONSULTA N° 12	CONDICIONES TÉCNICAS
Numeral 2.2.2. ETAPA 2: ANÁLISIS CUANTITATIVO DE RIESGOS DE POLIDUCTO DE REFINERÍA IQUITOS	N° de Página: Página N° 5
Se indica que el Informe de Análisis Cuantitativo de Riesgos deberá ser elaborado en base al Apéndice B de la R.D. N° 129-2021-MINEM/DGH, el cual será utilizado como elemento de entrada para el Estudio de Riesgos de Seguridad. Se consulta si es ¿Documento separado o parte del ERS?	
RESPUESTA: Es parte de ERS.	

CONSULTA N° 13	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.3. ETAPA 3: INTEGRACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD	N° de Página: Página N° 5
Se indica El CONTRATISTA debe elaborar el Estudio de Riesgos de Seguridad Integral de cada instalación de Poliducto de Refinería Iquitos, esto no es coherente con otros requisitos por eso se consulta ¿No debe ser integral de todo el poliducto?	
RESPUESTA: Debe ser integral de todo el poliducto, una vez terminados los análisis de cada instalación o tramo.	

CONSULTA N° 14	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.3. ETAPA 3: INTEGRACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD	N° de Página: Página N° 5
Se indica ETAPA 3: INTEGRACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD, se consulta ¿Qué se quiere decir con "integración?"	
RAE (Real Academia Española): hacer que algo o alguien pase a formar parte de un todo. El ERS se entregará como un solo expediente con todas las técnicas y metodologías empleadas, y con la estructura de la normativa vigente. Revisar la normativa vigente.	

CONSULTA N° 15	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.3. ETAPA 3: INTEGRACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD	N° de Página: Página N° 5
Se indica que El CONTRATISTA deberá realizar una (1) visita o el periodo que requiera conveniente a Poliducto de Refinería Iquitos para el levantamiento de información de campo necesaria para culminar la elaboración del Estudio de Riesgos de Seguridad y Planes de Respuesta a Emergencia, se consulta ¿Habrá más de uno (planes)? La Norma requiere uno integrado para toda la instalación (refinería)	
RESPUESTA: La norma requiere un ERS y un PRE para Poliducto.	

CONSULTA N° 16	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.3. ETAPA 3: INTEGRACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD	N° de Página: Página N° 5
Se indica que PETROPERÚ entregará la siguiente información de acuerdo con el detalle de las instalaciones de Poliducto Refinería Iquitos que se muestra en el Anexo N° 02 (*), tomando como base los siguientes ítems: Política Integrada de Gestión de Calidad, Ambiente, Seguridad y Salud Ocupacional de PETROPERÚ, se solicita Petroperú cumplir con entregar lo que requiere la Norma política de gestión de riesgos.	
RESPUESTA: Lo que indica las Condiciones Técnicas	

CONSULTA N° 17	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.3.	N° de Página:

ETAPA 3: INTEGRACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD	Página N° 6
Se indica NOTA (*): Durante la vista de campo, el CONTRATISTA verificará la vigencia de la información técnica disponible, se consulta ¿Cuáles son los asuntos que se espera sean verificados en campo? ¿Cuáles son los medios / instrumentos que deberá usarse?	
RESPUESTA: Verificación visual (tramos del Poliducto y Equipos). Medios e instrumentos que consideren necesarios.	

CONSULTA N° 18	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.3. ETAPA 3: INTEGRACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD	N° de Página: Página N° 6
Se indica que un aspecto que deberá finalizar con la entrega de una matriz de observaciones y/o recomendaciones , que se relaciones directamente con el ERS y PRE. Se solicita confirmar que Normativamente la verificación termina en hallazgo de incumplimientos, de haberlos, sin recomendaciones.	
RESPUESTA: Cumplir lo que indica la normativa vigente. Contemplado en las Condiciones Técnicas. Después de los análisis correspondientes es probable que se formulen recomendaciones con responsables y plazos para PETROPERÚ.	

CONSULTA N° 19	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.3. ETAPA 3: INTEGRACIÓN DE ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD	N° de Página: Página N° 6
Se indica que en esta última etapa el CONTRATISTA es responsable del levantamiento total de observaciones y/o comentarios por parte de la referida autoridad, se solicita confirmar que el Levantamiento de Observaciones sólo estará referido a asuntos técnicos, y no de asuntos de responsabilidad de PETROPERÚ.	
RESPUESTA: Se confirma lo indicado en la presente consulta. Petroperú soporta o apoya con lo que es su responsabilidad.	

CONSULTA N° 20	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.4. ETAPA 4: INTEGRACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS	N° de Página: Página N° 6
Se titula 2.2.4. ETAPA 4: INTEGRACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS, se consulta ¿Integración con PRE de refinería?	
RESPUESTA: De los análisis se integrarán los planes internos y se presentará un solo PRE de POLIDUCTO.	

CONSULTA N° 21	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.4.	N° de Página:

ETAPA 4: INTEGRACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS	Página N° 6
<p>Se indica la CONTRATISTA elaborará y entregará la siguiente información de acuerdo con el detalle de Poliducto de Refinería Iquitos que se muestra en el Anexo N°02 (*), tomando como base los siguientes ítems:</p> <p>Listado de Equipamiento de Control de Derrames y/o fugas, en tierra (según corresponda), se consulta lo siguiente:</p> <p>¿Y no en agua? ¿No es parte del alcance?</p>	
RESPUESTA: Considerar el tramo total de POLIDUCTO.	

CONSULTA N° 22	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.4. ETAPA 4: INTEGRACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS	N° de Página: Página N° 7
<p>Se indica NOTA (*): Durante la vista de campo, el CONTRATISTA verificará.</p> <p>Se consulta lo siguiente:</p> <p>¿Cuáles son los asuntos que se espera sean verificados en campo?</p> <p>¿Cuáles son los medios / instrumentos que deberá usarse?</p>	
RESPUESTA: Verificación visual (tramos del Poliducto y equipos). Medios e instrumentos que consideren necesarios.	

CONSULTA N° 23	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.4. ETAPA 4: INTEGRACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS	N° de Página: Página N° 7
<p>Se indica que El CONTRATISTA elaborará y orientará adecuadamente a PETROPERÚ en la definición en cada instalación, respecto de:</p> <p>ii) Los planes de respuesta específicos y estrategias de respuesta ante los escenarios de mayor riesgo específicos identificados en el Estudio de Riesgos de Seguridad, incluyendo los recursos requeridos para cada escenario, por ejemplo: ante incendios, explosiones, derrames en tierra, derrames en mar, sismos, tsunamis, fenómenos del niño, pandemias, entre otras emergencias identificadas. Se solicita eliminar derrames en mar.</p>	
RESPUESTA: No se acepta lo solicitado. Petroperú informa que esta parte es un texto normativo de carácter obligatorio.	

CONSULTA N° 24	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.4. ETAPA 4: INTEGRACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS	N° de Página: Página N° 7
<p>Se indica que El CONTRATISTA elaborará y orientará adecuadamente a PETROPERÚ en la definición en cada instalación, respecto de:</p> <p>Los procedimientos de acción incluyen las acciones operativas.</p> <p>Confirmar que estos tienen obligación de ser desarrollados por PETROPERU</p>	

RESPUESTA: No se confirma. Estos procedimientos los elabora el contratista. Petroperú complementa y apoya si lo requiere el contratista.

CONSULTA N° 25	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.4. ETAPA 4: INTEGRACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS	N° de Página: Página N° 7
Se indica que El CONTRATISTA elaborará y orientará adecuadamente a PETROPERÚ en la definición en cada instalación, respecto de: Clasificación del nivel de emergencias. Se solicita confirmar que esta clasificación le corresponde a PETROPERÚ.	
RESPUESTA: Clasificación corresponde a PETROPERÚ	

CONSULTA N° 25	CONDICIONES TÉCNICAS
NUMERAL 2.2.4. ETAPA 4: INTEGRACIÓN DE PLANES DE RESPUESTA A EMERGENCIAS	N° de Página: Página N° 7
.Se indica en esta última etapa el CONTRATISTA es responsable del levantamiento total de observaciones y/o comentarios por parte de la referida autoridad (incluyendo dos (2) o más etapas de levantamiento de observaciones). Se solicita confirmar que sólo le corresponde levantar las Observaciones que sean de asuntos técnicos, no de asuntos de responsabilidad de PETROPERÚ	
RESPUESTA: Se confirma. Petroperú levantará las observaciones que corresponde a su responsabilidad. Cumplir lo indicado en el Numeral 2.2.4	

CONSULTA N° 25	CONDICIONES TÉCNICAS
4. PLAZO DE EJECUCIÓN	N° de Página: Página N° 9
Se indica El servicio será ejecutado en un plazo de tres (03) meses, contados a partir de realizada la reunión de apertura entre PETROPERÚ y el CONTRATISTA.	
Se solicita cambiar según El servicio será ejecutado en un plazo de cuatro (04) meses, contados desde la entrega de la información inicial y/o el inicio de la visita de campo, lo que ocurra último.	
RESPUESTA: Considerar lo establecido en las CT	

CONSULTA N° 26	CONDICIONES TÉCNICAS		
14.2 FACTURACIÓN	N° de Página: Página N° 18		
Se indica Las valorizaciones de pago se realizarán de acuerdo con la aprobación de cada Entregable por parte de PETROPERÚ, quedando un 20% del total del Servicio pendiente hasta la aprobación del total de			
<table> <tr> <th>Entregable</th><th>Valorización</th></tr> </table>		Entregable	Valorización
Entregable	Valorización		

los Instrumentos de Gestión de Seguridad (ERS y PRE) por la Autoridad. **Etapas**

Etapas	Presentación de Plan de Trabajo	10%
Etapas 1	Entrega de Informes de Análisis de Peligros del Proceso y de Informes de Análisis de Consecuencia de Riesgos	20%
Etapas 2	Entrega de Estudios de Riesgos de Seguridad (envío a la autoridad competente) (*)	30%
Etapas 3	Entrega de Planes de Respuesta a Emergencias (envío a la autoridad competente) (*)	20%
Etapas 4	Obtención de la Opinión favorable por la autoridad competente (documento oficial como Resolución Directoral, Informe, Autodirectoral u otro)	20%

Se solicita cambiar según

Las valorizaciones de pago se realizarán de acuerdo con la aprobación de cada Entregable por parte de PETROPERÚ, quedando un 10% del total del Servicio pendiente hasta la aprobación del total de los Instrumentos de Gestión de Seguridad (ERS y PRE) por la Autoridad. **Etapas**

Etapas	Entregable	Valorización
Etapas 0	Presentación de Plan de Trabajo	10%
Etapas 1	Entrega de Informes de Análisis de Peligros del Proceso y de Informes de Análisis de Consecuencia de Riesgos	20%
Etapas 2	Entrega de Estudios de Riesgos de Seguridad (envío a la autoridad competente) (*)	35%
Etapas 3	Entrega de Planes de Respuesta a Emergencias (envío a la autoridad competente) (*)	25%
Etapas 4	Obtención de la Opinión favorable por la autoridad competente (documento oficial como Resolución Directoral, Informe, Autodirectoral u otro)	10%

RESPUESTA: Considerar lo establecido en las CT
--

CONSULTA N° 27	CONDICIONES TÉCNICAS
24. ENTREGABLES DEL SERVICIO	N° de Página: Página N° 25
Se indica 24. ENTREGABLES DEL SERVICIO Se solicita Confirmar y añadir una Nota indicando Plazos Referenciales, ajustes en el Plan de Trabajo.	
RESPUESTA: Considerar lo establecido en las CT	

CONSULTA N° 28		CONDICIONES TÉCNICAS	
24. ENTREGABLES DEL SERVICIO		N° de Página:	
		Página N° 25- 26	
Se solicita modificar:			
Etapas	Entregable	Tiempo de Entrega	
0	Presentación de Plan de Trabajo	Quinto (05) día calendario de iniciado el Servicio	
1	Entrega de Informes de Análisis de Peligros del Proceso y de Informes de Análisis de Consecuencia de Riesgos	A los treinta y cinco (35) días calendario	
2	Entrega de Estudios de Riesgos de Seguridad (envío a la autoridad competente) (*)	A los setenta y cinco (75) días calendarios de iniciado el servicio	
3	Entrega de Planes de Respuesta a Emergencias (envío a la autoridad competente) (*)	A los ochenta (80) días calendarios de iniciado el servicio	
4	Obtención de la Opinión favorable por la autoridad competente (documento oficial como Resolución Directoral, Informe, Autodirectoral u otro)	Posterior a los noventa (90) días calendarios de iniciado el servicio	
3			
Según:			
Etapas	Entregable	Tiempo de Entrega	
0	Presentación de Plan de Trabajo, con Cronograma ajustado.	Quinto (07) día calendario de iniciado el Servicio	
1	Entrega de Informes de Análisis de Peligros del Proceso	A los cuarenta y dos (42) días calendario	
2	Entrega de ACR	A los ochenta y cinco (85) días calendarios de iniciado el servicio	
3	Entrega de ERS (envío a la autoridad competente) (*)	A los cien (100) días calendarios de iniciado el servicio	
4	Entrega de PRE (envío a la autoridad competente) (*)	A los cien (120) días calendarios de iniciado el servicio	

(*) La Obtención de la Opinión favorable por la autoridad competente esta fuera del Control del Contratista

RESPUESTA: Considerar lo establecido en las CT

EMPRESA: ITIC PERU SAC

RUC: 20451575989

CONSULTA N° 1	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: (Condiciones Técnicas)	
NUMERAL (17. PERSONAL REQUERIDO)		N° de Página (la página donde se ubica el numeral indicado) – Ejemplo: Página N° 20
Consultas: Indicar cantidad y detallar el personal requerido para el desarrollo del servicio o esta será propuesta a criterio del postor.		
RESPUESTA: Considerar lo establecido en las CT, sin embargo el postor podrá remitir su propuesta a criterio.		

CONSULTA N° 2	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: (Condiciones Tecnicas)	
NUMERAL (17. PERSONAL REQUERIDO)		N° de Página (la página donde se ubica el numeral indicado) – Ejemplo: Página N° 20
Consultas: Confirmar que el personal será presentado por la empresa adjudicada y no en esta etapa del proceso.		
RESPUESTA: Confirmamos.		

CONSULTA N° 3	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: (Condiciones Técnicas)	
NUMERAL (ANEXO N° 8, 9 y 10)		N° de Página (la página donde se ubica el numeral indicado) – Ejemplo: Página N° 43
Consultas: Se solicita compartir el formato digital del Anexo 8, 9 y 10.		
RESPUESTA: En la etapa que corresponde.		

CONSULTA N° 4	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: (Condiciones Técnicas)	
---------------	--	--

NUMERAL (17. PERSONAL REQUERIDO)	N° de Página (la página donde se ubica el numeral indicado) – Ejemplo: Página N° 20
Consultas: Respecto al jefe de proyecto, a fin de generar mayor pluralidad de postores solicitamos considerar experiencia en los últimos 10 años; así mismo indicar los cargos aceptados para este perfil.	
RESPUESTA: Considerar lo establecido en las Condiciones Técnicas	

CONSULTA N° 5	Indicar archivo al que corresponda hacer la consulta: (Condiciones Técnicas)	
NUMERAL (RTM		N° de Página (la página donde se ubica el numeral indicado) – Ejemplo: Página N°
Consultas: Confirmar que para sustento de la experiencia es considerada la experiencia en supervisión; interventoría, auditorías en temas de seguridad, salud y medio ambiente; HSE; HSEQ; experiencia en la cual se desarrollan similares a lo solicitado.		
RESPUESTA: Considerar sólo y sólo lo ESTABLECIDO en las Condiciones Técnicas		
EMPRESA:	TEMA LITOCLEAN SAC	
RUC:	20521268191	

CONSULTA N° 1	Condiciones técnicas	
NUMERAL 12.4 Facturación		N° de Página 18
<p>Consultas:</p> <p>Agradeceremos dividir la Etapa 4 en dos partes, la aprobación del ERS y la aprobación del PRE, debido a que son dos procesos diferenciados en el tiempo, de acuerdo con nuestra experiencia, se tendrá que esperar la aprobación del ERS para evaluar el PRE, aún si se ingresan de manera simultánea.</p> <p>Sugerimos que la valorización sea del 15% para la aprobación del ERS y 5% para la aprobación del PRE</p>		
RESPUESTA: Considerar lo establecido en las Condiciones Técnicas		