

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".				
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS
1	2. DESCRIPCIÓN DEL SERVICIO (Pág. 04)	<p>El servicio consiste en realizar la actualización del Estudio de Riesgo elaborado por la empresa GIE PERÚ SAC. El mismo que estará sujeto a la revisión del Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minas – OSINERGMIN, cuando se realice alguna supervisión programada o inopinada de las instalaciones en mención.</p> <p>El servicio considera los diferentes escenarios de operación de los Tramos del ONP y ORN, con la finalidad de identificar, analizar y evaluar los riesgos asociados a diferentes peligros preidentificados. El Análisis considera todas las variables técnicas y naturales que puedan afectar las instalaciones y su área de influencia, a fin de definir las medidas de control que eviten o minimicen las situaciones de riesgo.</p> <p>Las actividades del plan de trabajo del proyecto deberán seguir los lineamientos del diagrama de flujo indicado en el Apéndice 6 "Diagrama de flujo propuesto para la actualización del Estudio de Riesgos en el ONP y ORN."</p>	<p>Descripción del servicio</p> <p>Se indica en los alcances del servicio, que el mismo consiste en realizar la actualización del Estudio de Riesgo elaborado por la empresa GIE PERÚ SAC.</p> <p>¿Dicha empresa ha realizado todas las metodologías de riesgo y actividades propuestas o el alcance actual es superior del estudio inicial?</p>	<p>COMENTARIOS:</p> <p>C1. Los requerimientos y el alcance del "Servicio de actualización del Estudio de Riesgos de Seguridad - ERS en el ONP y ORN" está establecido en el Anexo "Lineamientos y Disposiciones Técnicas Necesarias para la Elaboración de los Estudios de Riesgos de Seguridad y Planes de Respuestas de Emergencia" de la Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH del 22.04.2021, el cual es superior al estudio inicial realizado en el 2014.</p> <p>C2. Se proporciona copia digital en formato PDF (Adjunto 1) de los "Índices del Informe de Análisis de Riesgo Semicuantitativo ONP, HAZOP y los entregables del Sistema Gestion Integridad del ONP PDF" (72 páginas) elaborado por la empresa GIE PERÚ SAC en el 2014 y los Terminos de referencia de dicho alcance (47 páginas).</p>
2		<p>El Alcance detallado del servicio se indica en el Apéndice 1.</p>	<p>El servicio consiste en realizar la actualización del Estudio de Riesgo elaborado por la empresa GIE PERÚ SAC</p> <p>¿Puede proporcionar el estudio de riesgo para guía del servicio?</p>	
3	4. PLAZO DE EJECUCIÓN (Pág. 06)	<p>4. PLAZO DE EJECUCIÓN</p> <p>El servicio será ejecutado en un plazo de 290 (doscientos noventa) días calendario.</p> <p>El inicio de ejecución contractual será cuando se cumplan las condiciones establecidas en el numeral 22 de las presentes Condiciones Técnicas, previa coordinación con el Administrador del Contrato.</p> <p>El plazo incluye 30 días hábiles para revisión y pronunciamiento del OSINERGMIN y 10 días hábiles para el levantamiento de observaciones.</p> <p>El inicio de la ejecución contractual será coordinado entre el Administrador del Contrato y el representante del CONTRATISTA, quedando registrado en Acta y de manera previa se deberá cumplir con la entrega de la documentación indicada en el Numeral 22.</p>	<p>El plazo incluye 30 días hábiles para revisión y pronunciamiento del OSINERGMIN y 10 días hábiles para el levantamiento de observaciones.</p> <p>¿Qué sucede si OSINERGMIN no revisa en los plazos establecidos? ¿Alguna porción del pago se vería sujeto a la aprobación del Ente, o es independiente?</p>	<p>COMENTARIOS:</p> <p>C3. El plazo que incluye los 30 días hábiles para revisión y pronunciamiento del OSINERGMIN, deberán computarse después que los entregables presentados por el Contratista tengan el visto bueno por PETROPERÚ. El pago final de la última valorización estará sujeta a la aprobación del Estudio de Riesgos por el OSINERGMIN.</p> <p>Asimismo, la conformidad del servicio estará sujeta previa revisión y aprobación de los documentos entregables por PETROPERÚ y OSINERGMIN; por lo que, la carta fianza por fiel cumplimiento debe tener una vigencia hasta la conformidad de la recepción por OSINERGMIN.</p>
	10.1. FIEL CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO (Pág. 12)	<p>10.1. FIEL CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO</p> <p>El POSTOR ganador de la buena Pro deberá presentar una carta fianza por fiel cumplimiento previo a la suscripción del contrato. La carta fianza por fiel cumplimiento de contrato deberá ser emitida por la suma equivalente al 10% del monto total del contrato y debe tener una vigencia hasta la conformidad de la recepción por OSINERGMIN. Esta garantía se ejecutará en caso de incumplimiento imputable a EL CONTRATISTA en la ejecución del servicio, acorde a lo señalado en el Artículo 25 del Capítulo 6 de la SECCION II del Reglamento de Adquisiciones y Contrataciones.</p>		
	15. ADMINISTRACIÓN CONFORMIDAD (Pág. 18)	<p>15. ADMINISTRACIÓN Y CONFORMIDAD</p> <p>Se dará conformidad al servicio, previa revisión y aprobación de los documentos entregables, y la recepción de la prestación del servicio a cargo de EL CONTRATISTA cuente con la conformidad de PETROPERÚ y OSINERGMIN.</p>		
4	4. PLAZO DE EJECUCIÓN (Pág. 06)	<p>El servicio será ejecutado en un plazo de 290 (doscientos noventa) días calendario.</p> <p>...</p>	<p>¿El plazo de entrega de 290 días calendario es modificable?</p>	<p>DEBE DECIR:</p> <p>C4.</p> <p>"El servicio será ejecutado en un plazo máximo de 290 (doscientos noventa) días calendario."</p> <p>...</p> <p>COMENTARIO:</p> <p>El Contratista podrá proponer menores plazos de acuerdo al análisis de precedencia de las actividades, buscando eficiencia en la ejecución del Servicio.</p>
5	5. SISTEMA DE CONTRATACIÓN (Pág. 07)	<p>A precios unitarios. Se adjunta detalle de costos en el Apéndice 2.</p>	<p>Facturación y forma de pago</p> <p>¿Se puede presentar la oferta económica en dólares americanos?</p>	<p>COMENTARIOS:</p> <p>C5. La Propuesta Económica deberá presentarse con el monto en soles (S/) de acuerdo con el formato del APÉNDICE 2.</p>

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".																																																						
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS																																																		
6	7. LUGAR DE EJECUCIÓN (Pág. 07)	<p>El Servicio se ejecutará en las Estaciones de bombeo y a lo largo del recorrido del ONP, considerando que las gestiones administrativas se realizarán en las Oficinas de la Jefatura Integridad y Confiabilidad ubicadas en la ciudad de Piura.</p> <p>En la siguiente tabla se listan la ubicación de las Estaciones de Bombeo, que forman parte del alcance del presente Servicio.</p> <p style="text-align: center;"><i>Ubicación de las Estaciones del ONP</i></p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Tramo</th><th>Estación</th><th>Distrito</th><th>Provincia</th><th>Departamento</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Tramo I</td><td>Estación N° 1</td><td>Urarinas</td><td>Loreto</td><td>Loreto</td></tr> <tr> <td>Tramo I</td><td>Estación N° 5</td><td>Manseriche</td><td>Datem del Marañón</td><td>Loreto</td></tr> <tr> <td>Tramo II</td><td>Estación N° 6</td><td>Imaza/Kuzul Grande</td><td>Bagua</td><td>Amazonas</td></tr> <tr> <td>Tramo II</td><td>Estación N° 7</td><td>El Milagro</td><td>Utcubamba</td><td>Amazonas</td></tr> <tr> <td>Tramo II</td><td>Estación N° 8</td><td>Pucará/Playa Azul</td><td>Jaén</td><td>Cajamarca</td></tr> <tr> <td>Tramo II</td><td>Estación N° 9</td><td>Huamaga</td><td>Huancabamba</td><td>Piura</td></tr> <tr> <td>Tramo II</td><td>Terminal Bayóvar</td><td>Puerto Rico</td><td>Sechura</td><td>Piura</td></tr> <tr> <td>ORN</td><td>Estación Andoas</td><td>Andoas</td><td>Datem del Marañón</td><td>Loreto</td></tr> <tr> <td>ORN</td><td>Estación Morona</td><td>Morona</td><td>Datem del Marañón</td><td>Loreto</td></tr> </tbody> </table>	Tramo	Estación	Distrito	Provincia	Departamento	Tramo I	Estación N° 1	Urarinas	Loreto	Loreto	Tramo I	Estación N° 5	Manseriche	Datem del Marañón	Loreto	Tramo II	Estación N° 6	Imaza/Kuzul Grande	Bagua	Amazonas	Tramo II	Estación N° 7	El Milagro	Utcubamba	Amazonas	Tramo II	Estación N° 8	Pucará/Playa Azul	Jaén	Cajamarca	Tramo II	Estación N° 9	Huamaga	Huancabamba	Piura	Tramo II	Terminal Bayóvar	Puerto Rico	Sechura	Piura	ORN	Estación Andoas	Andoas	Datem del Marañón	Loreto	ORN	Estación Morona	Morona	Datem del Marañón	Loreto	<p>¿Se prevé paso de ríos, zonas de difícil acceso que requieren hacer los recorridos a pie o las vías permiten acceso?</p> <p>Para la licitación por favor indicar las zonas, si es posible coordenadas, y referencias en los puntos donde se debe acceder por vía fluvial</p> <p>¿Los derechos de vía de los oleoductos están habilitados y en condiciones para el acceso y recorrido por unidades vehiculares?</p> <p>En el punto 7. LUGAR DE EJECUCIÓN, se indica: El Servicio se ejecutará en las Estaciones de bombeo y a lo largo del recorrido del ONP, considerando que las gestiones administrativas se realizarán en las Oficinas de la Jefatura Integridad y Confiabilidad ubicadas en la ciudad de Piura. ¿La contratista adjudicada deberá realizar sus actividades de gabinete en dichas instalaciones?</p>	<p>DEBE DECIR: <i>"El Servicio se ejecutará en las Estaciones de bombeo y a lo largo del recorrido del ONP, considerando que las gestiones administrativas se realizarán de manera virtual en coordinación con el Administrador del Servicio."</i></p> <p>...</p> <p>COMENTARIOS: C6, C7 y C8.</p> <p>Tramo I</p> <ul style="list-style-type: none"> - Desde el Km 0 hasta el Km 285 se encuentra casi en su totalidad, sumergida en un canal de flotación o zanja de empuje. - En el sector del Km 285 hasta el Km 306 la tubería se encuentra enterrada. - En los meses de Marzo – Abril, el nivel de agua alcanza una altura aproximada de 5 metros. En épocas de estiaje (Mayo - Agosto) el nivel de agua descendiendo hasta 1 metro e incluso la tubería queda expuesta, teniendo una accesibilidad de aproximadamente del 60% de la longitud total de la línea. Siendo el momento idóneo para la instalación de los elementos de referencia. - El acceso es por vía fluvial, a través del río Marañón (emplazamiento paralelo). <p>Tramo II</p> <ul style="list-style-type: none"> - El acceso es terrestre, a través de la carretera de penetración a la Selva "Fernando Belaunde Terry" y la carretera "El Reposo Sarameriza". - Desde el Km 306+015 hasta el Km 855+454 la tubería se encuentra enterrada. - El acceso al Tramo II (Estación N° 5 – Terminal Bayóvar) es terrestre y alejada a carreteras principales. <p>ORN</p> <ul style="list-style-type: none"> - El acceso al ORN es por vía fluvial a través de los ríos Marañón, Pastaza, Huasaga, Manchari, Huitoyacu, Chapuli, Morona, Mayuriaga y Cangasa, los cuales navegables con embarcaciones menores. - Desde el Km 0 hasta el Km 166+869 del ORN (Estación N° Andoas – Estación Morona), la tubería se encuentra, casi en su totalidad, encima del terreno. En el sector del Km 0+000 hasta el Km 0+370 y Km 12+400 hasta el Km 12+558, la tubería se encuentra enterrada en 528 m. - El acceso al Tramo Andoas - Morona es vía fluvial, con una tendencia transversal al río Pastaza (KM 12), río Huasaga (KM 55), río Huitoyacu (KM 98) y río Pushaga (KM 150). - Desde el Km 0 hasta el Km 166+869 del ORN (Estación N° Andoas – Estación Morona), la tubería se encuentra, casi en su totalidad, encima del terreno. En los sectores del Km 168+270 - Km 172+667, Km 174+288 - Km 178+845, Km 180+079 - Km 188+052, Km 193+500 - Km 193+715.7, Km 200+300 - Km 205+797, Km 208+640 - Km 227+396, Km 246+013.7 - Km 252+013 la tubería se encuentra enterrada en una longitud acumulada de 7.2 Km. - El acceso al Tramo Morona – Estación 5 es vía fluvial, con una tendencia transversal al río Morona (KM 167), río Mayuriaga (KM 193), río Cangasa (KM 224) y Sarameriza.
Tramo	Estación	Distrito	Provincia	Departamento																																																		
Tramo I	Estación N° 1	Urarinas	Loreto	Loreto																																																		
Tramo I	Estación N° 5	Manseriche	Datem del Marañón	Loreto																																																		
Tramo II	Estación N° 6	Imaza/Kuzul Grande	Bagua	Amazonas																																																		
Tramo II	Estación N° 7	El Milagro	Utcubamba	Amazonas																																																		
Tramo II	Estación N° 8	Pucará/Playa Azul	Jaén	Cajamarca																																																		
Tramo II	Estación N° 9	Huamaga	Huancabamba	Piura																																																		
Tramo II	Terminal Bayóvar	Puerto Rico	Sechura	Piura																																																		
ORN	Estación Andoas	Andoas	Datem del Marañón	Loreto																																																		
ORN	Estación Morona	Morona	Datem del Marañón	Loreto																																																		
7																																																						
8																																																						
9				<p>COMENTARIOS: C9. PETROPERÚ no proporcionará instalaciones en la ciudad de Piura para el desarrollo y ejecución de las actividades del Contratista.</p>																																																		
10	8.1 Experiencia del postor (Pág. 08)	<p>EL POSTOR deberá acreditar experiencia por un monto mínimo facturado de un millón y 00/100 Soles (S/ 1,000,000.00), sin incluir el IGV, en la ejecución de servicios (nacionales o internacionales) para la elaboración de Estudios de Riesgos en Oleoductos en los últimos diez (10) años a la fecha de presentación de propuestas.</p> <p>...</p>	<p>¿Se podrá tener mayor flexibilidad en el requerimiento del postor (punto 8.1 del documento de Condiciones técnicas) donde piden una experiencia específica en Estudios de Riesgos para Oleoducto por un monto mínimo de 1 millón de soles, y poder considerar Estudios de Riesgos para actividades de Hidrocarburos y reducir el monto mínimo a 700 mil soles?</p> <p>Para el caso de los sustentos de la experiencia, entendemos que el pliego indica que se debe presentar por cada servicio la orden de servicio/contrato + conformidad (o constancia de pago), favor confirmar.</p> <p>Continuando la pregunta previa, ¿aceptaría Petroperú en algunos casos puntuales presentar uno u otro?</p> <p>¿Todos los requerimientos de experiencia de empresa del postor son mandatorios (años, servicios previos) y descalficables? ¿O podrían estar sujetos a una evaluación técnico-cuantitativa por parte de Petroperú?</p> <p>Para el caso del consorcio y sumar la experiencia de las empresas ¿se podrá flexibilizar la experiencia a, Elaboración de Estudios de Riesgo para actividades de Hidrocarburos?</p>	<p>DEBE DECIR: C10. <i>"EL POSTOR deberá acreditar experiencia por un monto mínimo facturado de un millón y setecientos mil y 00/100 Soles (S/ 1'700,000.00), incluido el IGV, en la ejecución de servicios (nacionales o internacionales) para la elaboración de Estudios de Riesgos en Oleoductos, Gasoductos, Estaciones de Bombeo, Estaciones de compresión o Refinerías del sector hidrocarburos en los últimos diez (10) años a la fecha de presentación de propuestas."</i></p> <p>...</p> <p>COMENTARIOS: C11 y C12. Se confirma lo indicado en el cuarto párrafo del numeral 8.1. La acreditación se sustentará con copias de contratos, órdenes de servicio y la respectiva conformidad por la prestación efectuada o mediante comprobantes de pago. C13. Es mandatorio que el Postor presente el resumen de la experiencia según el formato indicado en el Apéndice 3. C14. En caso de Consorcio se acepta la acumulación de experiencia de las empresas que lo conforman.</p>																																																		
11																																																						
12																																																						
13																																																						
14																																																						
15	8.2 Personal Propuesto (Pág. 09)	<p>La experiencia del personal clave será sustentada con copia simple de contratos de trabajo, constancias de trabajo, certificados, recibos por honorarios o boletas de pago u otro documento, donde se acredite la experiencia solicitada. El postor presentará el resumen de experiencia del personal clave propuesto para el presente servicio según el formato indicado en el Apéndice 5.</p> <p>Para el caso de personal extranjero, EL POSTOR de ganar la Buena Pro deberá presentar una copia simple de la Resolución de Reconocimiento y/o Resolución de Revalidación u Homologación del grado Académico o Título Profesional Universitario extranjero.</p> <p>De acuerdo con la Ley peruana N° 28858, para ejercicio de la ingeniería en el Perú, se requiere que los profesionales de ingeniería se encuentren colegiados y habilitados. En consecuencia, la colegiatura y habilitación del personal propuesto por El CONTRATISTA, será presentada previo al inicio del servicio. Los profesionales deberán mantener su colegiatura habilitada durante todo el plazo de ejecución del servicio.</p> <p>Los profesionales de los numerales 8.2.1, 8.2.2, 8.2.3, 8.2.4 y 8.2.5 deben contar con capacitaciones, diplomados, o programas de especialización en Seguridad Industrial, Seguridad de proceso y/o Seguridad funcional, con una duración no menor a noventa (90) horas y con una antigüedad no mayor a 5 años, a partir de la presentación del ERS.</p> <p>...</p>	<p>¿Como espera Petroperú que los postores sustenten la experiencia del personal? Específicamente a la hora de sustentar los ERs realizados y años de experiencia. ¿Basta con la presentación del CV + apéndice correspondiente debidamente firmados y declarados bajo juramento por el postor?</p> <p>¿Qué requisitos adicionales tiene el personal extranjero en términos de documentación y titulación?</p> <p>Los profesionales de los numerales 8.2.1, 8.2.2, 8.2.3, 8.2.4 y 8.2.5 deben contar con capacitaciones, diplomados, o programas de especialización en Seguridad Industrial, Seguridad de proceso y/o Seguridad funcional.</p> <p>¿Para este punto puede aplicar un diplomado de inspección y mantenimiento de ductos?</p> <p>¿Todos los requerimientos de experiencia de personal son mandatorios? ¿O podrían estar sujetos a una evaluación técnico-cuantitativa por parte de Petroperú?</p>	<p>COMENTARIOS: C15. Se ratifica lo indicado en el numeral 8.2 de las condiciones Técnicas. Los documentos de sustento que se aceptará son: copia simple de contratos de trabajo, constancias de trabajo, certificados, recibos por honorarios o boletas de pago u otro documento donde se acredite la experiencia solicitada.</p> <p>C16. Ver descripción detallada en el segundo y tercer párrafo del numeral 8.2 de las Condiciones Técnicas.</p> <p>C17 y C18. El requisito de capacitación y experiencia del personal clave (8.2.1, 8.2.2, 8.2.3, 8.2.4 y 8.2.5), están establecidos en los literales A.1.2 y A.1.3 del numeral 3.1. del Anexo "Lineamientos y Disposiciones Técnicas Necesarias para la Elaboración de los Estudios de Riesgos de Seguridad y Planes de Respuestas de Emergencia" de la Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH del 22.04.2021, según corresponda.</p>																																																		
16																																																						
17																																																						
18																																																						

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".				
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS
19	8.2.3. Analista de riesgos (Pág. 10)	<p>...</p> <p>Deberá contar con experiencia en participación en diez (10) estudios de análisis de riesgos del sector hidrocarburos. Podrá incluirse aquellas técnicas como Hazard and operability (HAZOP) y Hazard Identification (HAZID) en los últimos cinco (05) años a la fecha de la presentación de las propuestas, de preferencia en ductos, u 8 años de experiencia en la operación, procesos, seguridad, mantenimiento, supervisión y/o instalación de Actividades de Hidrocarburos de acuerdo con lo establecido en el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 043-2007.</p> <p>Debe contar con certificaciones CFSE (Experto Certificado en Seguridad Funcional) o certified TÜV Functional Safety Expert, vigente e Inspector autorizado API 1160.</p>	<p>Debe contar con certificaciones CFSE (Experto Certificado en Seguridad Funcional) o certified TÜV Functional Safety Expert, vigente e Inspector autorizado API 1160.</p> <p>En el texto se entiende que debe ser CFSE o TÜV, mas Inspector Autorizado API 1160, considerando que API 1160 no existe, seria solo CFSE o TUV.</p> <p>¿Se podría cubrir este requisito con personal con certificado NACE PCIM Pipeline corrosion integrity management o API 580?</p>	<p>DEBE DECIR: C19, C20 y C21.</p> <p>...</p> <p>"Deberá contar con la experiencia de 8 años en la operación, procesos, seguridad, mantenimiento, supervisión y/o instalación de Actividades de Hidrocarburos de acuerdo a lo establecido en el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 043-2007.</p> <p>Debe contar con certificaciones CFSE (Experto Certificado en Seguridad Funcional) vigente y capacitación en Inspección basada en Riesgo API 580."</p>
20			En el punto 8.2.3. Analista de riesgos, ¿la descripción indica como requisito la certificación Inspector autorizado API 1160?	
21			Dado que API no provee una certificación sobre el estándar API RP 1160 ¿Podrían confirmar o desestimar este requisito?	
22	8.2.4. Calculista (Pág. 11)	<p>8.2.4. Calculista</p> <p>...</p> <p>Deberá contar con experiencia en el desarrollo de simulaciones de escenarios (de preferencia en softwares PHAST o EFFECTS) en por lo menos diez (10) de Estudios de Riesgos, en los últimos cinco (05) años a la fecha de la presentación de las propuestas.</p>	<p>Deberá contar con experiencia en el desarrollo de simulaciones de escenarios (de preferencia en softwares PHAST o EFFECTS)</p> <p>¿Se puede cubrir este punto con experiencia en manejo de Software PIRAMID que es específicamente para ductos?</p>	<p>DEBE DECIR: C22.</p> <p>...</p> <p>"Deberá contar con experiencia en el desarrollo de simulaciones de escenarios (de preferencia en softwares PHAST o EFFECTS o PYRAMID) en por lo menos diez (10) de Estudios de Riesgos, en los últimos cinco (05) años a la fecha de la presentación de las propuestas."</p>
23	8.2.5. Ingeniero de proyecto (Pág. 11)	<p>...</p> <p>Deberá contar con la experiencia de haber elaborado al menos diez (10) Estudios de Riesgos del sector hidrocarburos, de preferencia, bajo los estándares de calidad ISO 9001 o enfoque del PMI, u 8 años de experiencia en la operación, procesos, seguridad, mantenimiento, supervisión y/o instalación de Actividades de Hidrocarburos de acuerdo a lo establecido en el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 043-2007.</p>	<p>Estudios de Riesgos del sector hidrocarburos, de preferencia, bajo los estándares de calidad ISO 9001 o enfoque del PMI...</p> <p>Se puede demostrar el punto de los estándares de calidad y PMI con los certificados ISO 9001 de la empresa y el seguimiento de proyectos bajo PMBOK?</p>	<p>DEBE DECIR: C23.</p> <p>"Deberá contar con la experiencia de 8 años en la operación, procesos, seguridad, mantenimiento, supervisión y/o instalación de Actividades de Hidrocarburos de acuerdo a lo establecido en el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos, aprobado por Decreto Supremo N° 043-2007."</p>
24	8.2. Personal Propuesto (Pág. 10 - 11)	<p>8.2.1. Director de proyecto</p> <p>Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica, Ingeniería Civil. Será quien administre y coordine el desarrollo del Estudio de Riesgos de Seguridad – ERS del ONP y ORN con PETROPERÚ.</p> <p>...</p>	<p>Se puede utilizar Profesionistas con las siguientes especialidades como: Ing. Metalúrgico y materiales, ing. Químico metalúrgico, ing. Químico, ing. Electricista, Ing. en mantenimiento industrial.</p>	<p>DEBE DECIR: C24.</p> <p>8.2.1. Director de proyecto</p> <p>"Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica, Ingeniería Civil, Ingeniería Metalúrgico y Materiales, Ingeniería Químico Metalúrgico, Ingeniería Electricista, Ingeniería en Mantenimiento Industrial. Será quien administre y coordine el desarrollo del Estudio de Riesgos de Seguridad – ERS del ONP y ORN con PETROPERÚ."</p> <p>...</p>
25		<p>8.2.2. Profesional experto</p> <p>Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica. Será quien asesore técnicamente durante el desarrollo del Estudio de Riesgos.</p> <p>...</p>	<p>8.2.1, 8.2.2, 8.2.3, 8.2.4 y 8.2.5 Profesional experto / Análisis de riesgos / Calculista / Ing. de Proyecto</p> <p>Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica.</p>	<p>DEBE DECIR: C25.1.</p> <p>8.2.2. Profesional experto</p> <p>"Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica, Ingeniería Metalúrgico y Materiales, Ingeniería Químico Metalúrgico, Ingeniería Electricista, Ingeniería Mantenimiento Industrial. Será quien asesore técnicamente durante el desarrollo del Estudio de Riesgos."</p> <p>...</p>
		<p>8.2.3. Analista de riesgos</p> <p>Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica, Ingeniería de Sistemas. Será quien lidere las jornadas de desarrollo de las metodologías de identificación de Peligros/Riesgos.</p> <p>...</p>	<p>Se puede cubrir el perfil con Ing. Metalúrgico y materiales, Ing. Químico Metalúrgico, ing. Electricista, y/o Ing. en Mantenimiento Industrial.</p>	<p>DEBE DECIR: C25.2.</p> <p>8.2.3. Analista de riesgos</p> <p>"Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica, Ingeniería de Sistemas, Ingeniería Metalúrgico y Materiales, Ingeniería Químico Metalúrgico, Ingeniería Electricista, Ingeniería Mantenimiento Industrial. Será quien lidere las jornadas de desarrollo de las metodologías de identificación de Peligros/Riesgos."</p> <p>...</p>
		<p>8.2.4. Calculista</p> <p>Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica, Ingeniería Civil, Ingeniería de Sistemas. Será quien utilice softwares para modelamientos de alcance de consecuencia.</p> <p>...</p>		<p>DEBE DECIR: C25.3.</p> <p>8.2.4. Calculista</p> <p>"Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica, Ingeniería Civil, Ingeniería de Sistemas, Ingeniería Metalúrgico y Materiales, Ingeniería Químico Metalúrgico, Ingeniería Electricista, Ingeniería Mantenimiento Industrial. Será quien utilice softwares para modelamientos de alcance de consecuencia."</p> <p>...</p>
		<p>8.2.5. Ingeniero de proyecto</p> <p>Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica, Ingeniería Civil. Será quien elabore el Estudio de Riesgos como documento.</p> <p>...</p>		<p>DEBE DECIR: C25.4.</p> <p>8.2.5. Ingeniero de proyecto</p> <p>"Deberá ser Profesional en ingeniería de las siguientes especialidades profesionales asociadas con los procesos de las Actividades de Hidrocarburos: Ingeniería Química, Ingeniería Petroquímica, Ingeniería de Petróleo, Ingeniería Mecánica, Ingeniería Mecánica Eléctrica, Ingeniería Mecánico Electricista, Ingeniería Industrial, Ingeniería Electrónica, Ingeniería Civil, Ingeniería Metalúrgico y Materiales, Ingeniería Químico Metalúrgico, Ingeniería Electricista, Ingeniería Mantenimiento Industrial. Será quien elabore el Estudio de Riesgos como documento."</p> <p>...</p>

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".				
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS
26	8.2 Personal Propuesto (Pág. 09)	... Los profesionales deben demostrar experiencia en la aplicación de alguna de las siguientes metodologías o técnicas para la elaboración de Estudios de Riesgos de Seguridad: - Hazard and Operability (HAZOP) - Hazard Identification (HAZID) - Análisis de Riesgo What if - Análisis de Riesgo Checklist - Estudio Asignación de SIL - Risk Graph - Estudio Asignación de SIL – LOPA - Análisis de Árbol de Falla (FTA) - Análisis de Eventos (ETA) - Estudio de Alcance de Consecuencias (EAC) - Análisis Cuantitativo de Riesgo (ACR) Antes del inicio del Servicio El CONTRATISTA, deberá presentar el Curriculum Vitae documentado del personal. ...	OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA Los trabajos en campo, que perfil es requerido por Petroperú en la realización de las auditorías. Estudios HAZID. En caso el estudio sea presencial, ¿Dónde se realizaría? ¿Petroperú exige algún tipo de certificación o certificación particular que demuestre expertise? OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA Los trabajos en campo, que perfil es requerido por Petroperú en la realización de las auditorías Estudios HAZOP. En caso el estudio sea presencial, ¿Dónde se realizaría? ¿Petroperú exige algún tipo de certificación o certificación particular que demuestre expertise?	COMENTARIOS: C26 y C27. El personal que participará en las auditorías operativa de campo, deberá tener experiencia y cumplir con las mejores prácticas de la industria. Es responsabilidad del Contratista la ejecución de los trabajos de campo y gabinete para asegurar el cumplimiento del objeto contractual. Los estudios HAZID (Hazard Identification) y HAZOP (Hazard And Operability) deberán ser realizados de manera presencial y/o virtual por el Analista de Riesgos y su equipo multidisciplinario.
27				
28	APÉNDICE 1 - 1.1. REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN (Pág. 29 y 30)	1.1.REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN El objetivo de esta etapa es comparar las prácticas y políticas actuales implementadas por Gerencia Oleoducto, con el D.S. N° 081-2007-EM. En esta etapa se definirá e identificará qué es lo que falta para cumplir con lo dispuesto en la legislación aplicable, se determinarán los puntos posibles que deberían complementarse para cumplir con los requerimientos mandatorios del referido decreto para el transporte de hidrocarburos por ductos. La evaluación de la información debe considerar: ... • Recomendaciones para la implementación en las salas de control de las Estaciones de sistemas de detección de humo, mezclas explosivas, fuego, y otros que fueran aplicables. Su integración al sistema SCADA. • Propuesta de mejoramiento del Sistema SCADA. Integración de nuevos controles. Detección de fugas de crudo, detección de pérdidas de presión. • Recomendaciones para el mejoramiento del Sistema de comunicación y transmisión de datos. Sistemas alternativos. • Propuesta para evaluación de estado de unidades móviles y su programa de rotaciones y reemplazos. • Propuesta de mejoramiento de los equipos auxiliares, accesorios, parada de emergencia y sistemas de control de las unidades de bombeo, los cuales permitan una operación segura y eficiente dentro del rango de operación estimado y las desviaciones operativas previstas. • Sistema de manejo de generación de energía eléctrica. ...	¿El servicio incluye auditoría del sistema de protección catódica? APÉNDICE 1 La auditoría operativa será realizada posterior a la revisión de información. Partiendo del punto 1 del apéndice 1. se requiere personal con conocimiento en operación, Scada, Contraincendios, Eléctrico. ¿Este personal sería quien ejecute la auditoría? ya que el requisito solo se enfoca a personal de riesgo	AGREGAR: C28. ... <i>"Revisión y diagnósticos del sistema de protección catódica de las Estaciones de Bombeo y el Oleoducto Nor Peruano y Ramal Norte, incluyendo sus recomendaciones y brechas de cumplimiento normativo."</i> COMENTARIOS: C29. El Analista de Riesgos que ejecute la auditoría operativa deberá tener conocimiento y experiencia en la operación, procesos, seguridad, mantenimiento, supervisión y/o instalación de Actividades de Hidrocarburos de acuerdo con lo establecido en el Reglamento de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos.
29				
30	9 DOCUMENTOS PARA FORMALIZACIÓN DE CONTRATO (Pág. 11)	EL CONTRATISTA entregará la Carta Fianza por Fiel Cumplimiento solicitada en el numeral 10 antes de la firma del contrato. Para la ejecución del servicio, se suscribirá una Orden de Trabajo a Terceros (OTT) o Contrato Literal, para lo cual el CONTRATISTA entregará la garantía solicitada en el numeral 10 y la siguiente documentación: • Copia simple del RUC. • Copia simple del DNI del Representante Legal. • Copia de la Vigencia de Poder, expedido por el Registro de Mandatos y Poderes del Registro de Personas Jurídicas de los Registros Públicos, correspondiente a la(s) persona(s) que va(n) a suscribir el Contrato, por una vigencia no mayor a treinta (30) días. • Estructura de costos del Servicio (mínimo 4 niveles, ver Apéndice N° 03), según el uso de recursos en los entregables del Servicio. • Plan de trabajo y cronograma del Servicio.	Para empresas extranjeras se puede utilizar los documentos del país de procedencia	AGREGAR: C30. ... <i>"Para la contratación de empresa extranjeras, adicionalmente se presentarán los siguientes documentos: • Documento de identidad o cédula de identificación del Representante Legal de la compañía. • Documento de Constitución de la compañía, donde figure el Representante Legal y debidamente Apostillado."</i>
31	10.1. FIEL CUMPLIMIENTO DEL CONTRATO (Pág. 12)	... La garantía será de carácter incondicional, solidario, irrevocable, de realización automática y sin beneficio de exclusión al solo requerimiento de PETROPERÚ, y será emitida por entidades bancarias o entidades financieras autorizadas y acreditadas en el Perú por la Superintendencia de Banca y Seguros (SBS) o estar consideradas en la última lista de Bancos Extranjeros de primera categoría que periódicamente publica el Banco Central de Reserva. La garantía será devuelta cuando se apruebe el Acta de Recepción y Conformidad del Servicio.	EL CONTRATISTA entregará la Carta Fianza por Fiel Cumplimiento solicitada en el numeral 10 antes de la firma del contrato La Fianza de Fiel Cumplimiento, se podrá contratar en el extranjero, o se tienen algún banco u organización en específico?	COMENTARIOS: C31. y C32. Las Cartas Fianzas y pólizas de seguros deberán ser otorgadas por empresas que se encuentren bajo el ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y Administradoras Privadas de Fondo de Pensiones (SBS) y estén autorizadas para emitir garantías o estar consideradas en la última lista de bancos extranjeros de primera categoría que periódicamente publica el Banco Central de Reserva del Perú.

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".				
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS
32	17. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA 17.5. DISPOSICIONES GENERALES: (Pág. 23)	<p>Las pólizas de seguros deberán contratarse en compañías de seguros sujetas al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP.</p> <p>...</p>	<p>Las pólizas de seguros deberán contratarse en compañías de seguros sujetas al ámbito de supervisión de la Superintendencia de Banca, Seguros y AFP.</p> <p>Se puede contratar desde el país de origen</p>	
33	11. PÓLIZAS (Págs. 12 y 13)	<p>Cláusula de Seguros:</p> <p>El Contratista es responsable de contratar y mantener vigentes durante el plazo de tiempo de ejecución del contrato, todas las pólizas de seguros y coberturas que por Ley le competen a su actividad . Adicionalmente y en amparo al presente contrato, deberá contar las siguientes pólizas de seguros.</p> <p>• Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva, por una Suma Asegurada no menor de US\$ 1,000,000.00 (Un millón de dólares americanos) en Límite único y combinado, por evento, la misma que debe tener como mínimo las siguientes coberturas:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Responsabilidad Civil Extracontractual. - Responsabilidad Civil Contractual. - Responsabilidad Civil Patronal, la misma que debe cubrir a todo el personal independientemente de su modalidad de contratación, es decir, así no se encuentre en planilla. - Responsabilidad Civil Cruzada. - Responsabilidad Civil de Contratistas Independientes y/o Sub-contratistas. - Responsabilidad Civil por transporte de personal en vehículos propios y/o de terceros contratados para tal fin, si aplicara. - Responsabilidad Civil para maquinaria pesada si aplicara. - Responsabilidad Civil por trabajos terminados. <p>Esta póliza debe de incluir a PETROPERÚ S.A., como asegurado adicional dejando constancia que en caso de siniestro PETROPERÚ tiene la denominación de tercero, de forma tal que cubra adecuadamente cualquier daño a sus propiedades y/o dependientes.</p> <p>• Póliza de Seguro de Deshonestad frente a PETROPERÚ. Esta póliza deberá asegurar la pérdida y/o desaparición de los bienes de PETROPERÚ, por causa imputable al contratista y/o sus subcontratistas.</p> <p>• Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil por Servicio Profesionales (Errores y Omisiones), con una Suma Asegurada mínima de US\$ 1,000,000.00 que incluya una vigencia posterior de 6 meses respecto a la culminación del servicio y en la cual se indique la descripción del servicio. La cobertura debe considerar los perjuicios económicos que pueda sufrir PETROPERÚ incluyendo multas y penalidades por causa imputable a un error u omisión del contratista.</p> <p>• Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles considerando por una Suma Asegurada mínima de US\$ 100,000.00 por cada vehículo y una suma asegurada en exceso, de al menos US\$. 250,000 para toda la flota.</p>	<p>Punto 11: Pólizas de Seguros:</p> <p>Confirmar que el contratista seleccionado deberá contar previo y durante todo el contrato (295 días) las siguientes pólizas:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil General Comprensiva, por una Suma Asegurada no menor de US\$ 1,000,000.00 (Un millón de dólares americanos) en Límite único y combinado, por evento, la misma que debe tener como mínimo las siguientes coberturas: - Responsabilidad Civil Extracontractual. - Responsabilidad Civil Contractual. etc. 2. Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil por Servicio Profesionales (Errores y Omisiones), con una Suma Asegurada mínima de US\$ 1,000,000.00 que incluya una vigencia posterior de 6 meses respecto a la culminación del servicio 3. Póliza de Seguro de Responsabilidad Civil de Automóviles considerando por una Suma Asegurada mínima de US\$ 100,000.00 por cada vehículo. 	<p>COMENTARIOS:</p> <p>C33. Se confirma que el Contratista es responsable de contratar y mantener vigentes durante el plazo de tiempo de ejecución del contrato, todas las pólizas de seguros y coberturas que por Ley que le competen a su actividad de acuerdo a lo establecido en el numeral 11 de las Condiciones Técnicas.</p>
34	12. SUBCONTRATACIÓN (Pág. 14)	No aplica.	Entendemos que este proceso no contempla subcontratación parcial ni completa del servicio, solicitamos por favor confirmar esto.	<p>COMENTARIOS:</p> <p>C34. No aplica subcontratación.</p>
35	13.1. POR RETRASO INJUSTIFICADO EN LA CULMINACIÓN DEL SERVICIO (Pág. 14)	<p>En caso de retraso injustificado en la culminación del servicio, PETROPERÚ aplicará a EL CONTRATISTA una penalidad por mora por cada día de atraso, hasta por un monto máximo equivalente al 10% del monto contractual. La penalidad se calculará automáticamente y se calculará de acuerdo con la siguiente formula.</p> <p>Penalidad diaria = $(0.1 \times \text{Monto}) / (F \times \text{plazo en días})$</p> <p>Donde "F" tendrá los siguientes valores: $F = 0.40$ Plazos menores o iguales a 60 días para bienes, servicios y obras. $F = 0.25$ Plazos mayores a 60 días para bienes y servicios.</p> <p>Tanto el monto como el plazo se refieren a lo establecido en el contrato.</p> <p>Las penalidades aplicadas serán deducidas de los pagos a cuenta, del pago final, o en la liquidación final o si fuese necesario se cobrará del monto resultante de la ejecución de las garantías de fiel cumplimiento. Cuando se llegue a cubrir el monto máximo de la penalidad, PETROPERÚ podrá resolver el contrato.</p> <p>PETROPERÚ aplicará una penalidad del 0.25% del monto del contrato por incumplimiento en la entrega de los reportes semanales y mensuales. La penalidad será ejecutada de manera automática a partir del segundo reporte sin presentar. Se exceptúa los casos con justificación fundamentada y motivos de fuerza mayor. Las penalidades aplicadas serán deducidas de los pagos a cuenta, en la liquidación final o si fuese necesario se cobrará del monto resultante de la ejecución de las garantías de fiel cumplimiento.</p> <p>Cuando se llegue a cubrir el monto máximo de la penalidad, PETROPERÚ podrá resolver el contrato por incumplimiento.</p> <p>...</p>	<p>Tanto el monto como el plazo se refieren a lo establecido en el contrato.</p> <p>Se solicita que en caso de penalidad sea sobre el monto del entregable y no sobre el monto del contrato.</p>	<p>DEBE DECIR:</p> <p>C35.</p> <p><i>"En caso de retraso injustificado en cada una de las partidas del servicio (actividades), PETROPERÚ aplicará a EL CONTRATISTA una penalidad por cada día de atraso, hasta un máximo del diez por ciento (10%) del Monto de la Partida y de aquellas que se generan retraso por la misma. La penalidad se calculará automáticamente y se calculará de acuerdo con la siguiente formula.</i></p> <p><i>Penalidad diaria = $(0.1 \times \text{Monto de la Partida}) / (F \times \text{plazo en días})$</i></p> <p><i>Donde "F" tendrá los siguientes valores:</i> $F = 0.40$ Plazos menores o iguales a 60 días para bienes, servicios y obras. $F = 0.25$ Plazos mayores a 60 días para bienes y servicios.</p> <p><i>Tanto el monto como el plazo se refieren a lo establecido en cada Partida del Servicio.</i></p> <p><i>Las penalidades aplicadas serán deducidas de los pagos a cuenta, del pago final, o en la liquidación final o si fuese necesario se cobrará del monto resultante de la ejecución de las garantías de fiel cumplimiento.</i></p> <p><i>Cuando se llegue a cubrir el monto máximo de la penalidad, PETROPERÚ podrá resolver el contrato por incumplimiento."</i></p>
36	17. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA 17.1. Respecto al personal (Pág. 17)	<p>17.1. Respecto al personal</p> <p>• La colegiatura y habilitación del personal propuesto, se solicitará previo al inicio del servicio. Los profesionales deberán mantener su colegiatura habilitada durante todo el plazo de ejecución del servicio.</p> <p>...</p>	<p>OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA</p> <p>Los trabajos en campo, que perfil es requerido por Petroperú en la realización de las auditorías</p> <p>1. Tanto el personal clave, como el personal de apoyo, ¿deberán contar con el certificado de habilidad expedido por el Colegio de Ingenieros del Perú?</p>	<p>COMENTARIOS:</p> <p>C36. De acuerdo con la Ley peruana N° 28858, para ejercicio de la ingeniería en el Perú, se requiere que los profesionales de ingeniería se encuentren colegiados y habilitados. En consecuencia, la colegiatura y habilitación del personal propuesto (clave y soporte) por EL CONTRATISTA, será presentada previo al inicio del servicio. Los profesionales deberán mantener su colegiatura habilitada durante todo el plazo de ejecución del servicio de acuerdo a lo indicado en el numeral 8.2 de las Condiciones Técnicas.</p>

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".				
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS
37	17. OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA 17.1. Respecto al personal (Pág. 19)	Y • EL CONTRATISTA deberá asignar o contar con los profesionales de seguridad y ambiente (QHSSE) de acuerdo con el perfil y nivel de riesgo establecido en el "Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ" y cumplir el número mínimo de profesionales QHSSE según la cantidad de personas a participar en el Servicio: ... • El CONTRATISTA deberá considerar la ejecución de Exámenes Médicos Ocupacionales - EMO a todo su personal de campo, cumpliendo el plan de vacunación mínimo aplicable a la zona donde se ejecutará el Servicio. ...	¿Para la visita de campo se deben incluir sábados y domingos, o estos son días de descanso? 17.1 El CONTRATISTA deberá considerar la ejecución de Exámenes Médicos Ocupacionales ¿Cómo empresa extranjera aceptan que los exámenes médicos sean realizados en el país de origen? 1.7.1 Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ" Especificaciones generales. Referente a la inducción de HSE, cual es el proceso de la impartición de la misma, de acuerdo a lo que se menciona es un requisito para la ejecución del servicio, considerando que la empresa es extranjera y la situación de la pandemia actual. EL CONTRATISTA deberá asignar o contar con los profesionales de seguridad y ambiente (QHSSE) de acuerdo con el perfil y nivel de riesgo establecido en el "Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ" y cumplir el número mínimo de profesionales QHSSE según la cantidad de personas a participar en el Servicio. El personal QHSSE que estará a cargo del equipo de trabajo es necesario que este en los recorridos.	AGREGAR: C37. ... * Las actividades deberán realizarse dentro del horario regular de trabajo de PETROPERÚ (de lunes a sábado de 07:00h a 19:00h, incluida 1 h de refrigerio, los domingos y feriados de 07:00h a 13:00h)." COMENTARIOS: C38. Los Exámenes Médicos Ocupacionales - EMO deberán realizarse por centros médicos autorizados en el Perú. C39. Los cursos de inducción de HSE para el personal contratista, se realiza semanalmente de manera virtual por una empresa que da el Servicio de capacitación a PETROPERÚ; por lo que, el administrador del Servicio deberá coordinar con el personal contratista su programación para capacitación. C40. Es necesario que el personal QHSSE este en los recorridos y en la auditoría operativa en campo de las instalaciones del Sistema de Transporte del ONP y el ORN, a efectos de verificar el cumplimiento de la normativa legal vigente.
38				
39				
40				
41	17. OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA	Y ...	¿El personal clave puede apoyar a distancia o se deben incluir en la auditoría?	AGREGAR: C41. y C42. ... * El CONTRATISTA deberá detallar las actividades de campo y gabinete del personal requerido en su plan de trabajo y cronograma del Servicio; el mismo que deberá buscar ser eficiente y oportuno para su ejecución, en la que detallará la participación de cada uno de los profesionales solicitados (Personal clave y de soporte) según lo establecido en el numeral 8.2. Es responsabilidad del Contratista la ejecución de los trabajos de campo y gabinete para asegurar el cumplimiento del objeto contractual del Servicio, ajustando sus actividades al plazo establecido." * El CONTRATISTA, para la movilización de su personal deberá contar con unidades móviles propias o alquiladas, en número suficiente, que cumplan con los requisitos de seguridad establecidos en la normatividad nacional. El CONTRATISTA debe tener en cuenta que PETROPERÚ tiene estrictamente prohibido el transporte de personal en la parte posterior (tolva) de las unidades móviles que ingresan a sus instalaciones y no permitirá esta práctica en ninguna circunstancia."
42	17.2. En el desarrollo de las actividades de campo del servicio: (Pág. 21 y 22)		Director de proyecto ¿El director de proyecto puede trabajar a distancia la mayor parte del servicio?	COMENTARIOS: C43. y C44. No existe algún requerimiento para la contratación de personal local, vehículos y contratación de transporte por vía fluvial local.
43			Existe algún requerimiento para la contratación de personal local cuando se trate de contar con mano de obra no calificada como conductores, guías, u otras actividades. Si es el caso indicar las tarifas y condiciones para la contratación.	
44			¿Para el alquiler de camionetas y contratación de transporte por vía fluvial, existe algún compromiso local para realizarlo con empresas locales de las provincias o regiones en las que se realizara la actividad?	

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".				
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS
45	17. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA 17.3. Respecto a procedimientos de Seguridad frente al COVID-19 (Pág. 22)	El CONTRATISTA deberá implementar el "Plan para Vigilancia, Prevención y Control de COVID 19 en el Trabajo", adoptando los lineamientos establecidos por el MINSA y protocolo sanitario emitido para el sector respectivo, para ello EL CONTRATISTA debe remitir la evidencia del registro de su "Plan para Vigilancia, Prevención y Control de COVID 19 en el Trabajo" en la plataforma SICOVID, señalando expresamente que su incumplimiento será causal de resolución de contrato. ...	10.1 PLAN DE VIGILANCIA, PREVENCIÓN Y CONTROL DE LA COVID-19 EN PETROPERÚ ¿La prueba rápida de COVID-19 con anticipación de 72 horas debe ser realizada en Perú? Lo anterior considerando que el personal es extranjero.	AGREGAR: C45. ... <i>"El personal del CONTRATISTA deberá cumplir, durante todas las etapas del Servicio, con lo establecido con el Plan de Vigilancia, Prevención y Control del COVID-19 en Petroperú v.2 (Noviembre 2020)."</i>
46			10.1 PLAN DE VIGILANCIA, PREVENCIÓN Y CONTROL DE LA COVID-19 EN PETROPERÚ ¿Cuál es el tiempo de cuarentena que se debe realizar previo al ingreso de las instalaciones de PETROPERÚ?	COMENTARIO: C46. En el numeral 21 de las Condiciones Técnicas, se establece que el personal del CONTRATISTA deberá cumplir, durante todas las etapas del Servicio, con lo establecido con el Plan de Vigilancia, Prevención y Control del COVID-19 de PETROPERÚ v.1 (Agosto 2020), el mismo que detalla en el ANEXO 06 – FLUJOGRAMAS: RETORNO A LABORES, INGRESO ONP (Pág. 175 de 274), a continuación se da un ejemplo: OPCIÓN 1: Día 0 = Prueba Rápida + Internamiento Hotel (Día 11.01.21) Día 1 : 12.01.21 Día 2 : 13.01.21 Día 3 : 14.01.21 Día 4 : 15.01.21 Día 5 : 16.01.21 Día 6 : 17.01.21 Día 7 : 18.01.21 Día 8 : 19.01.21 Día 9 : 20.01.21 Segunda prueba Rápida y espera de autorización para Ingresar. OPCIÓN 2: Pueden considerar la combinación de Prueba rápida pre-aislamiento y al tercer día Prueba molecular, que ahorra en días de estancia en el Hotel detallado a continuación: Día 0 = Prueba Rápida + Internamiento Hotel (Día 11.01.21) Día 1 : 12.01.21 Día 2 : 13.01.21 Día 3 : 14.01.21 Prueba molecular y con resultado negativo puede entrar a ruta, previo envío de los documentos completos. La relación de laboratorios públicos y privados en la detección molecular del SARS CoV-2 (COVID-19) se encuentra disponible en la página web del Instituto Nacional de Salud (INS): https://web.ins.gob.pe/es/prensa/noticia/laboratorios-que-realizan-pruebas-moleculares-para-el-diagnostico-de-sars-cov-2
47	17. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA 17.3. Respecto a procedimientos de Seguridad frente al COVID-19 (Pág. 22)		CIRCULAR GGRL-0614-2021 DOCUMENTACION COVID-19 CONTRATISTAS ¿Cómo empresa extranjera de igual forma se tiene que realizar el envío del Plan de COVID-19 a MINSA/CENSOPAS?	COMENTARIO: C47. Tanto las empresas nacionales como extranjeras deberán enviar su Plan COVID-19 al MINSA/CENSOPAS para su aprobación. Para ello EL CONTRATISTA debe remitir la evidencia del registro de su "Plan para Vigilancia, Prevención y Control de COVID 19 en el Trabajo" en la plataforma SICOVID, señalando expresamente que su incumplimiento será causal de resolución de contrato.
48	17. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA 17.4. Otras obligaciones de EL CONTRATISTA (Pág. 22)	... • El CONTRATISTA debe estar registrado en Base de Datos de Proveedores Calificados (BDPC). Comunicarse a los teléfonos (511) 719-8422, 640-0651 para recibir orientación de los requisitos de inscripción.	17.4 El CONTRATISTA debe estar registrado en Base de Datos de Proveedores Calificados (BDPC). Comunicarse a los teléfonos (511) 719-8422, 640-0651 para recibir orientación de los requisitos de inscripción. Se debe de estar registrado en la base de datos de proveedores para participar en la licitación?	COMENTARIOS: C48. Es requisito que las empresas participantes deben de estar registradas en la base de datos de proveedores de PETROPERU (Achilles) en el código SICLAR 3.2.3 Análisis de Riesgos para participar en el Proceso de Contratación.
49	17.3. Respecto a procedimientos de Seguridad frente al COVID-19 (Pág. 22) 17.4. Otras obligaciones de EL CONTRATISTA (Pág. 22)	17.3. Respecto a procedimientos de Seguridad frente al COVID-19 El CONTRATISTA deberá implementar el "Plan para Vigilancia, Prevención y Control de COVID 19 en el Trabajo", adoptando los lineamientos establecidos por el MINSA y protocolo sanitario emitido para el sector respectivo, para ello EL CONTRATISTA debe remitir la evidencia del registro de su "Plan para Vigilancia, Prevención y Control de COVID 19 en el Trabajo" en la plataforma SICOVID, señalando expresamente que su incumplimiento será causal de resolución de contrato. En caso el Contratista, sus trabajadores y/o personal: • Incumpla las medidas y procedimientos de seguridad establecidas contra el COVID-19, de acuerdo con el Procedimiento N° PROA1-350 "Medidas de Seguridad y Salud Ocupacional para el Retorno a Labores en Instalaciones de PETROPERÚ" vigente; • Presente información falsa relacionada a ambiente, seguridad y salud ocupacional, que se establece en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas, y la Ley de Seguridad y Salud en el Trabajo, su reglamento y demás disposiciones legales emitidas para la vigilancia, prevención y control del COVID-19. 17.4. Otras obligaciones de EL CONTRATISTA ... Podrá descargar las políticas y formatos en el siguiente link: PROCEDIMIENTOS PETROPERÚ. ...	Indicar los protocolos de seguridad para ingreso a las zonas de trabajo como: tipo de equipamiento del EPP (ropa de trabajo ignífugo, botas de seguridad con alguna especificación adicional, etc.), estándar de las camionetas (requisitos de antigüedad, equipamiento, tipos de seguros vehiculares, etc.), requisitos de los conductores (experiencia, certificaciones, etc.), protocolos de vacunación, protocolo de examen médico (están establecidas u homologadas las clínicas para los exámenes médicos, etc.), tiempos y plazos para realizar la inducciones de seguridad y lugar donde se realizan.	COMENTARIOS: C49. Respecto a los protocolos de seguridad para el ingreso a las instalaciones de PETROPERU y los lineamientos establecidos en el PLAN PARA LA VIGILANCIA, PREVENCIÓN Y CONTROL DE LA COVID-19 EN PETROPERÚ v.2, ver descripción del numeral 17.3 y 17.4, dichos procedimientos se encuentran disponibles en el link (PROCEDIMIENTOS PETROPERÚ): Respecto a los requisitos de los conductores y vehículos, el CONTRATISTA es el responsable de definir la especificación y/o características de los vehículos requeridos para la ejecución del Servicio solicitado de acuerdo a las mejores prácticas de la industria. Respecto a las pruebas COVID-19, existe una relación de laboratorios públicos y privados en la detección molecular del SARS CoV-2 (COVID-19) que se encuentra disponible en la página web del Instituto Nacional de Salud (INS): https://web.ins.gob.pe/es/prensa/noticia/laboratorios-que-realizan-pruebas-moleculares-para-el-diagnostico-de-sars-cov-2 . Los cursos de inducción de HSE para el personal contratista, se realiza semanalmente de manera virtual por una empresa que da el Servicio de capacitación a PETROPERÚ; por lo que, el administrador del Servicio deberá coordinar con el personal contratista su programación para capacitación.

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".				
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS
50	17. OBLIGACIONES DEL CONTRATISTA 17.4. Otras obligaciones de CONTRATISTA (Pág. 22 y 23)	Y ... • EL CONTRATISTA está obligada a asistir a las reuniones que solicite OSINERGMIN durante las revisiones de los documentos que conforman el Estudio de Riesgos. • EL CONTRATISTA deberá emitir de manera obligatoria los reportes semanales y mensuales que incluya los avances realizados por el equipo de trabajo. EL CONTRATISTA empleará herramientas de gestión de manera obligatoria como el MS Project y la curva S, para el seguimiento y control del servicio. Los informes de campo deben incluir registros fotográficos de forma obligatoria. Las fotografías deben ser tomadas con cámara fotográfica que permita el geotagging, es decir la estampa de la fecha, la hora y las coordenadas de preferencia UTM WSG84. También puede considerar aplicativos para geotagging o para impresión de coordenadas UTM en smartphone como el Handy GPS. ...	17.4 EL CONTRATISTA está obligada a asistir a las reuniones que solicite OSINERGMIN durante las revisiones de los documentos que conforman el Estudio de Riesgos ¿Cuántas reuniones se estiman, y si estas son presenciales o videoconferencia?	DEBE DECIR: C50. ... "• EL CONTRATISTA está obligado a asistir a las reuniones que solicite OSINERGMIN de manera presencial y/o virtual durante las revisiones de los documentos que conforman de la Actualización del Estudio de Riesgos hasta la conformidad de la recepción por OSINERGMIN." ...
51			¿Qué exigencia se debe considerar en la toma de datos GPS?	COMENTARIOS: C51. Ver descripción del numeral 17.4.
52	18. FACILIDADES, OBLIGACIONES Y/O RESPONSABILIDADES DE PETROPERU (Pág. 23 y 24)	Para la ejecución del Servicio, PETROPERU proporcionará las siguientes facilidades: • PETROPERU brindará al personal del CONTRATISTA, la alimentación y alojamiento en igual cantidad y calidad que los recibidos por personal Supervisor propio en las Estaciones de Oriente del ONP (Estación 1, Estación Andoas, Estación Morona). Asimismo, se brindará las facilidades de transporte para el ingreso a las Estaciones de Andoas y Morona del ORN. • PETROPERU brindará las facilidades de comunicación telefónica en las Estaciones del ONP, a través de tarjetas pre-pago y llamadas Collect Nacional (servicios 147 y 129 de Telefónica del Perú), servicio VISA pone, llamadas Collect Internacional a través de la serie 0-800- de operadores internacionales acreditados en Perú. PETROPERU no brindará facilidades de Telefonía e Internet Satelital. • PETROPERU no brindará facilidades de transporte terrestre, ni fluvial. • PETROPERU proporcionará información técnica y de cumplimiento obligatorio al inicio del Servicio. • PETROPERU entregará al CONTRATISTA la información disponible relacionada estrictamente a la materia del alcance del presente Servicio antes del inicio del Servicio, la misma que se lista en el ítem 1 del Apéndice N° 01. • PETROPERU se reserva el derecho de detener, suspender y proseguir los trabajos que crea conveniente, que (a su criterio) no cumplan con las condiciones técnicas, especificaciones técnicas y/o condiciones de seguridad. • PETROPERU no proporcionará ninguna otra facilidad para la realización del Servicio.	Respecto al acceso a la Estación 1, Estación Andoas, Estación Morona, podrían indicar desde que punto (región, provincia y ciudad) se realizara el recojo y transporte del personal, así mismo indicar el tipo y tiempo de transporte desde el punto de recojo a la estación.	COMENTARIOS: C52. PETROPERU brindará facilidades de transporte para el ingreso a las Estaciones de Andoas y Morona del ORN. El punto de traslado a dichas Estaciones será desde Estación 5 vía helicóptero en vuelos programados por PETROPERU (sujetos a condiciones ambientales de la zona), los mismos que serán coordinados con el administrador del Servicio. El tiempo de transporte de Estación 5 a Estación Andoas es de 1.25 hrs aprox. y de Estación Andoas a Estación Morona es de aproximado de 1 hrs aprox. en promedio. C53. En las Estaciones del ONP y ORN, se dispone de Servicios de Internet. Existe cobertura GSM/GRPS en las Estaciones E1, E5, Andoas, KM 11, KM 12 del ORN, E7, E8 y E9 del Tramo II. No existe cobertura GSM/GRPS en la Estación Morona. C54. Ninguna facilidad.
53			¿PetroPeru Brindará conexión de internet para los trabajos en las estaciones?	
54			16. ¿Qué condiciones/facilidades proveerá Petroperú sobre los ductos/DDV para el trabajo de campo del postor?	
55	20. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE (Pág. 25)	• El CONTRATISTA deberá cumplir con lo establecido en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERU (M.SEGU-CO-PR vigente desde 09.12.2016), siendo el CONTRATISTA el único responsable de la integridad física de su personal y de las instalaciones de PETROPERU, que pudieran sufrir daños por causas imputables al CONTRATISTA durante la ejecución del servicio. ...	3.2.2 Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERU" a) Uso de Estacionamientos y Conducción de Vehículos. ¿Si se renta unidad, es aprobatorio el certificado del curso de manejo defensivo expedido en el país de origen del personal?	COMENTARIOS: C55. En el numeral 3.2.2 del Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERU, establece que los conductores deben presentar certificado de aprobación de un curso de Manejo Defensivo, con una antigüedad no mayor a dos años. Para el caso del personal extranjero, si se puede aprobar el certificado del curso de manejo defensivo realizado en su país de origen siempre cumpla con los lineamientos del Reglamento Nacional de Tránsito (Decreto Supremo N° 016-2009-MTC).
56	21. CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO (Pág. 26 y 27)	Para el inicio del Servicio, el CONTRATISTA deberá entregar la siguiente información: - Las hojas de vida documentadas del personal propuesto, - Plan de trabajo detallado que incluya un cronograma (Diagrama de Gantt) de ejecución, Curva "S", elaborados bajo el enfoque PMI y en Ms Project, para la aprobación de PETROPERU. - Plan de contingencias con el análisis para la Identificación de Peligros y Evaluación de Riesgos – IPER, IPER donde se deberán identificar todos los riesgos asociados al servicio. - Estructura de costos directos según el formato del Apéndice 3. - Remitir la evidencia del registro Plan de vigilancia, prevención y control del COVID-19, cuyo incumplimiento será causal de resolución de contrato. Asimismo, para el caso de personal extranjero, antes del inicio del Servicio el CONTRATISTA deberá encontrarse registrado en la Superintendencia Nacional de Educación Universitaria (SUNEDU) presentando una copia simple de Resolución de Reconocimiento o Resolución de Revalidación u Homologación del Grado Académico o Título Profesional Universitario extranjero y la respectiva colegiatura para el personal propuesto.	21 CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO / Se realizará una reunión de apertura antes del desarrollo del servicio (Kick off Meeting), en la oficina de Petroperú en la ciudad de Piura. Considerando la situación actual ¿La reunión de inicio podrá ser por videoconferencia?	DEBE DECIR: C56. ... "Se realizará una reunión de apertura antes del desarrollo del servicio (Kick off Meeting) de manera virtual o presencial, la cual deberá gestionarse con el Administrador del Servicio." COMENTARIOS: C57. Ver descripción del primer párrafo del numeral 21. C58 y C59. La colegiatura del personal propuesto es mandatoria para el inicio del Servicio.
57			¿Cuáles son los requisitos para el acceso a campo?	C60. Para el caso de personal extranjero, antes del inicio del Servicio el CONTRATISTA deberá encontrarse registrado en la SUNEDU presentando una copia simple de Resolución de Reconocimiento o Resolución de Revalidación u Homologación del Grado Académico o Título Profesional Universitario extranjero y la respectiva colegiatura para el personal propuesto (clave y soporte).
58		EL CONTRATISTA entregará los certificados de habilidad emitido por el Colegio de Ingenieros del Perú del personal propuesto y la documentación respectiva en copias simples para acreditar lo solicitado de cada profesional.	¿La colegiatura del personal es mandatoria?	C61. No es obligatorio presentar el formato del Apéndice 3 en la etapa de presentación de propuestas. Es obligatorio presentarlo antes del inicio del Servicio.
59		Asimismo, EL CONTRATISTA, presentará juntamente el detalle de estructura de costos, para lo cual tomará como referencia lo indicado en el Apéndice 3. Esta estructura de costos desglosará cada partida y guardará relación con el cuadro de costos indicados en el "Formato de Propuesta Económica Detallado" del Apéndice 2.	¿La colegiatura en Peru es mandatoria para personal extranjero?	C62. Para obtener el certificado digital de los antecedentes policiales para el personal peruano o extranjero, remitirse a la página web del Ministerio del Interior del Gobierno Peruano:
60		...	Punto 17. OBLIGACIONES Y RESPONSABILIDADES DEL CONTRATISTA Los trabajos en campo, que perfil es requerido por Petroperú en la realización de las auditorias. Asimismo, el personal clave de apoyo, en caso sea extranjero, ¿deberá contar también con la validación de SUNEDU de su título profesional? Asimismo, el profesional extranjero ¿deberá ser colegiado?	https://www.gob.pe/institucion/mininter/noticias/45837-obten-tu-certificado-digital-de-antecedentes-policiales-en-seis-simples-pasos
61		Una vez verificado el cumplimiento de la documentación presentada, el CONTRATISTA debe gestionar con el Administrador del Servicio y con dos (02) días de anticipación la "Autorización de Ingreso" de su personal, para lo cual deberá presentar los documentos indicados a continuación: ...	¿Es mandatorio presentar la estructura de costos del apéndice 3 en esta etapa?	
62			CONDICIONES PARA EL INICIO DEL SERVICIO / Antecedentes Policiales ¿De que dependencia se deben demostrar los antecedentes policiales y como aplicaría para el personal extranjero?	

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".				
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS
63	22. ENTREGABLES DEL SERVICIO (Pág. 27)	Los informes y documentos que presentar deberán ser claros y con el análisis técnico suficiente, no se aceptarán generalidades y/o conclusiones típicas, por lo cual la elaboración será responsabilidad del personal especializado. Se deberá incluir el registro fotográfico por las actividades que apliquen. ...	Vencido el plazo de aprobación de la Administración del Servicio, sin pronunciamiento sobre su aceptación o rechazo, quedará habilitada su facturación respectiva	AGREGAR: C63. y C64. ... <i>"El plazo para aprobación por la Administración del Servicio será de diez (10) días hábiles, a partir de su correcta presentación."</i> ...
64			Cual es el plazo de aprobación de los reportes por parte de la administración del servicio? ¿Dentro del plazo de entrega indicado de 290 días calendario, entendemos se encuentran los 30 días de revisión por parte de Osinergmin + 10 días para levantamiento de observaciones, de igual manera debemos considerar dentro de dicho plazo días para la revisión de Petroperú y levantamiento de observaciones? ¿Cuántos días?	
65	APÉNDICE 1 - 1. TRATAMIENTO DE LA INFORMACIÓN (Pág. 29)	PETROPERU cuenta con la siguiente información: • Estudios geotécnicos • Mapa de sensibilidad • Sistema de integridad • Estudio de Riesgos de ONP del 2014 • Plan de contingencia de ONP del 2014 • Procedimiento para la evaluación de riesgos con matrices monetizadas para afectación en entorno humano, medio ambiental y patrimonio. • Petroperú cuenta con un Sistema de Información Geográfica soportado en una plataforma ArcGis 10.0. • Procedimiento para la valoración de los riesgos, a partir de matrices en los entornos humano, ambiental y socioeconómico. Estos entornos se encuentran monetizados • Información general de las instalaciones. La empresa contratista y los profesionales asignados al servicio, deberán analizar y procesar la información física y digital que se dispone del diseño, construcción, operación y mantenimiento del Sistema del Oleoducto Nor Peruano (ONP) y Oleoducto Regional del Norte. Completar y/o adecuar la que se requiera junto con la Supervisión de Gerencia Oleoducto y llevar a cabo todas las actividades necesarias para desarrollar el Estudio de Riesgos. Este proceso debe ir en coordinación con la vista de campo o auditoría operativa. ...	¿Existen estudios previos de Integridad?	COMENTARIOS: C65. y C66. Ver descripción del numeral 1 del APÉNDICE 1. Asimismo se cuenta con información disponible de estudios de aptitud para el servicio (FFS) de los Tramo I, II y ORN. Los mismos que serán entregados al inicio del Servicio.
66			¿Se requiere incluir estudios de aptitud para el servicio, simulaciones para determinar condiciones estructurales?	C67. Ver descripción del numeral 1. Asimismo, se dispone de un historial de inspecciones internas instrumentadas ejecutadas al Tramo I, Tramo II y el ORN desde 1982 - 2019, las mismas que será entregada al inicio del Servicio.
67			¿Se dispone de inspección interna o se debe incluir una inspección paso a paso?	C68. Ver descripción del numeral 1 del APÉNDICE 1. Asimismo se dispone con información del Programa de Adecuación y Manejo Ambiental del ONP y ORN de 1994 y su actualización de 1995. El mismo que será entregado al inicio del Servicio.
68			¿Se disponen de las ingenierías y estudios de impacto ambiental de los ductos y las estaciones de bombeo?	C69. Ver descripción del numeral 1 del APÉNDICE 1. Asimismo se dispone de información del historiales de fallas y los trabajos de mantenimiento. Los mismos que serán entregados al inicio del Servicio.
69			¿Se dispone de historiales de fallas, mantenimiento?	C70. Ver descripción del numeral 1 del APÉNDICE 1. Asimismo se dispone con información del estudio de "Mapa de Sensibilidad Ambiental a nivel macrospecial del Oleoducto Nor Peruano" y el Estudio de Hidráulica Fluvial y Drenaje del Sistema del Oleoducto Nor-Peruano de 1989 y su actualización de 1995 y el Manual de la Gestión de la Amenaza de Geotécnica elaborado por la Cía. SNC LAVALIN. Los mismos que serán entregados al inicio del Servicio.
70			¿Existen pasos de ríos? de ser así se disponen de estudios de vulnerabilidad o deben ser incluidos en la propuesta?	C71. Ver descripción del numeral 1 del APÉNDICE 1. Asimismo se dispone de información sobre la velocidad de corrosión de los Tramo I, II y ORN. Los mismos que serán entregados al inicio del Servicio.
71			¿Está documentada la velocidad de corrosión o es parte del servicio a suministrar?	C72. Ver descripción del numeral 1 del APÉNDICE 1. Asimismo se dispone del informe del Estudio de Riesgo del 2014, el cual tiene su línea base. El mismo que será entregado al inicio del Servicio.
72			¿Se disponen de un plan de integridad línea base o necesitan que se incluya en el servicio?	C73 Y C74. Ver descripción del numeral 1 del APÉNDICE 1 de las Condiciones Técnicas. Asimismo se dispone de los procedimientos de reparación y mantenimiento del Ducto. Los mismos que serán entregados al inicio del Servicio.
73			¿Se dispone de procedimientos de reparación y mantenimiento o es parte del servicio?	C75. Ver descripción del numeral 1 del APÉNDICE 1 de las Condiciones Técnicas. Asimismo se dispone del Manual del Sistema de Integridad del Oleoducto Nor Peruano del 2014, el cual cuenta con siguientes elementos: 1. Estudio de Riesgos Semicuantitativo, 2. Estudio de Riesgos Operativos Hazop, 3. Identificación de las Áreas de Alta Consecuencia, 4. Plan de Colección y Mejora de Daños (PCy MD), 5. Plan de Inspección (PI), 6. Plan de Respuesta (PR), 7. Plan de Acciones Preventivas y Mitigativas Adicionales, 8. Plan de Control de Corrosión, 9. Manual de Reparaciones, 10. Plan de Capacitación, 11. Plan de Control de Calidad, 12. Procedimientos de Integridad;
74			¿Existen procedimientos de reparaciones o deben ser incluidos?	Asimismo cuenta con los siguientes Manuales para gestionar las amenazas del ONP: - Gestión de la Amenaza de Corrosión Interna, - Gestión de la Amenaza de Corrosión Externa, - Gestión de Geomanejas, - Gestión de Defectos de manufactura o Falla de Materiales, - Gestión de la Amenaza de Defectos de Construcción y Fabricación del ONP. Dichos manuales serán entregados al inicio del Servicio.
75			¿Existe un manual de integridad o es parte del servicio?	
76	APÉNDICE 1 - 1.1. REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN (Pág. 29)	DE LA El objetivo de esta etapa es comparar las prácticas y políticas actuales implementadas por Gerencia Oleoducto, con el D.S. N° 081-2007-EM. En esta etapa se definirá e identificará qué es lo que falta para cumplir con lo dispuesto en la legislación aplicable, se determinarán los puntos posibles que deberían complementarse para cumplir con los requerimientos mandatorios del referido decreto para el transporte de hidrocarburos por ductos.	¿Se dispone de planos, filosofía de operación y manuales de operación de las estaciones de bombeo o deben ser incluidas en la propuesta?	COMENTARIOS: C76. Ver descripción del numeral 1.1 del APÉNDICE 1. Asimismo se dispone de información de planos, filosofía de operación y manuales de operación de las Estaciones de bombeo del ONP y ORN. Los mismos que serán entregados al inicio del Servicio.
77	APÉNDICE 1 - 1.1. REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN (Pág. 30)	DE LA La evaluación de la información debe considerar: • Evaluación del Manual de Operación de cada Estación, Manual de Contingencias, Manual CID, Manual de Seguridad. Se indicará las pautas para el mejoramiento y puntos faltantes que deben ser incluidos. ... • Propuesta para evaluación de estado de unidades móviles y su programa de rotaciones y reemplazos. ...	APÉNDICE 1 - 1.1. REVISIÓN DE LA INFORMACIÓN / Propuesta para evaluación de estado de unidades móviles y su programa de rotaciones y reemplazos ¿Se refiere a parque vehicular?	C77. El Contratista deberá revisar y evaluar la documentación del estado de las unidades móviles y su programa de rotaciones y reemplazos para emitir las respectivas recomendaciones.

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".				
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS
78	APÉNDICE 1 - 4. ELABORACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS (Pág. 32)	El Estudio de Riesgos requiere que se incluya los "Lineamientos y Disposiciones Técnicas necesarias para la Elaboración de los Estudios de Riesgos de Seguridad y Planes de Respuestas de Emergencia" aprobado con Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH y los lineamientos del "Procedimiento de Evaluación y Aprobación de los Instrumentos de Gestión de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos" aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 240- 2010 OS/CD. Esta partida será pagada de acuerdo con el avance y conformidad de los siguientes entregables: ...	Se indica en los alcances del servicio, que el mismo consiste en realizar la actualización del Estudio de Riesgo elaborado por la empresa GIE PERÚ SAC. ¿La metodología de riesgo utilizada se debe mantener y así comparar los resultados obtenidos con anterioridad?	COMENTARIOS: C78. Ver descripción del numeral 4 del Apéndice 1, donde se describe los Lineamientos y Disposiciones Técnicas necesarias para la Elaboración de los Estudios de Riesgos de Seguridad aprobado con Resolución Directoral N° 129-2021-MINEM/DGH y los lineamientos del "Procedimiento de Evaluación y Aprobación de los Instrumentos de Gestión de Seguridad para las Actividades de Hidrocarburos" aprobado por Resolución de Consejo Directivo N° 240- 2010 OS/CD.
79	APÉNDICE 1 - 4.1.1. Análisis de integridad (Pág. 32)	<ul style="list-style-type: none"> Se deberá realizar un Análisis de integridad de ductos, el mismo que debe integrarse al Estudio de Riesgo. El Análisis de Integridad, deberá ser realizado por personal calificado de acuerdo a la estructura organizacional del numeral 8 en lo que se refiere a analista de riesgos. El trabajo debe ser constituido incluyendo al asesor técnico. Debe clasificarse los riesgos en base a índices, los cuales dan valores dependiendo de la calificación asignada de forma cualitativa de acuerdo a la inspección técnica. Se debe evaluar cuatro aspectos específicos (índice de daño por terceros, índice de corrosión, índice de diseño e índice de operaciones incorrectas) de la instalación y operación de ductos, y suma dichas calificaciones para clasificar el nivel de riesgo existente. El trabajo debe relacionarse con el análisis HAZOP realizado. Las amenazas o peligros potenciales deben contemplar condiciones ambientales, condiciones del ducto o factores externos que tienen un potencial para producir efectos dañinos a la integridad del ducto o sus accesorios. Estas amenazas o peligros potenciales deben surgir como sigue: <ul style="list-style-type: none"> - Amenazas estables: construcción, defectos de fabricación y equipo. - Amenazas dependientes del tiempo: corrosión externa, corrosión interna. - Amenazas independientes del tiempo: operaciones incorrectas, climas y fuerzas externas y daños por terceros. 	De acuerdo con la ET, el análisis de integridad que se debe hacer es solo fase documental, verificación de inspecciones anteriores, información histórica o contempla alguna fase de inspección en campo?, lo anterior debido que uno de los aspectos a evaluar es el índice de corrosión.	DEBE DECIR: C79. ... * <i>Estas amenazas o peligros potenciales deben surgir como sigue:</i> - <i>Amenazas estables: defectos construcción - fabricación, materiales y equipo.</i> - <i>Amenazas dependientes del tiempo: corrosión externa, corrosión interna, SCC.</i> - <i>Amenazas independientes del tiempo: operaciones incorrectas, climas y fuerzas externas y daños por terceros.</i> ...
80			APÉNDICE 1 - 4.1.1. Análisis de integridad / Se deberá realizar un Análisis de integridad de ductos, el mismo que debe integrarse al Estudio de Riesgo. ¿Podría especificar el alcance del análisis de integridad?	COMENTARIOS: C79. El análisis de integridad debe ejecutarse considerando la documentación de inspecciones anteriores, históricas y registros realizados durante la ejecución de las actividades de Operación y Mantenimiento del Sistema de Transporte. C80. Ver descripción del numeral 4.1.1 del Apéndice 1.
81	APÉNDICE 1 - 4.1.2. Identificación de peligros (Pág. 33 y 34)	... Estudio HAZID: ... <ul style="list-style-type: none"> El contratista realizará una jornada de análisis de riesgo bajo la metodología HAZID de las Estaciones de Bombeo de manera presencial y/o virtual, que permita definir escenarios, causas y sus consecuencias (entorno humano, ambiental y socio económico). Para este efecto, debe conformarse un equipo multidisciplinario integrado por: Líder y secretario HAZID (CONTRATISTA) y supervisor, encargado de seguridad, responsable de mantenimiento (PETROPERU). Durante la jornada, se plantearán escenarios donde se incluya efectos de la simultaneidad, fenómenos naturales y otros generales. ... Estudio de Riesgos Operativos - HAZOP ... <ul style="list-style-type: none"> EL CONTRATISTA propondrá el número de talleres que considere conveniente para evaluación y aprobación de Gerencia Departamento Oleoducto. Al finalizar cada taller los participantes firmarán una minuta en que se precisará los avances, conclusiones e inquietudes resultantes. 	Para la realización de los talleres HAZOP, ¿se podrá evaluar hacerla de forma virtual, de la misma manera como se indica en la Metodología HAZID?	DEBE DECIR: ... C81. * <i>EL CONTRATISTA propondrá el número de talleres presenciales y/o virtuales que considere conveniente para evaluación y aprobación de Gerencia Departamento Oleoducto. Al finalizar cada taller los participantes firmarán una minuta en que se precisará los avances, conclusiones e inquietudes resultantes.</i>
82			APÉNDICE 1 - 4.1.2. Identificación de peligros / El contratista realizará una jornada de análisis de riesgo bajo la metodología HAZID de las Estaciones de Bombeo de manera presencial y/o virtual ¿La jornada de tanto para el HAZID/HAZOP/WHAT IF se puede hacer en la visita de auditoría o una vez concluida la auditoría y de forma virtual?	COMENTARIOS: C82. El Contratista deberá entregar el plan de trabajo y cronograma del Servicio antes de la suscripción del Contrato, ajustando sus actividades al plazo establecido. Se deberá detallar las actividades de campo y gabinete, las mismas que deberán buscar ser eficiente y oportuno para su ejecución.
83	APÉNDICE 1 - 4.1.2. Identificación de peligros (Pág. 35)	Estudio de Riesgos Operativos - HAZOP ...	¿Se va a incluir mapas de consecuencias en sistemas como ArcGIS?	AGREGAR: C83. ... * <i>El contratista deberá entregar esquemas y mapas a visualizarse en plataforma ArcGIS, que permita visualizar y definir escenarios, causas y sus consecuencias (entorno humano, ambiental y socio económico).</i>
84	20. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE (Pág. 25)	<ul style="list-style-type: none"> El CONTRATISTA deberá dotar a su personal de los implementos de seguridad y protección personal necesarios para el tipo de actividades a realizarse en el servicio, tales como ropa de trabajo con tejido antífama, traje tyvek, casco, lentes de seguridad, mascarilla, guantes, protectores auditivos, zapatos de seguridad, etc., acorde con las actividades a realizar y contar en el área de trabajo con un botiquín de medicinas básicas. Estos deberán estar en buenas condiciones y en caso de deterioro de alguno de ellos, tendrán que ser reemplazados en forma inmediata. El personal deberá hacer uso de sus EPP's en forma permanente durante todas sus actividades. 	6.4.9 Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERU" a) Recomendaciones en trabajos marítimos y fluviales. ¿El uso de chaleco salvavida se debe de considerar dentro del EPP del trabajador?	DEBE DECIR: C84. * <i>El CONTRATISTA deberá dotar a su personal de los implementos de seguridad y protección personal, necesarios para el tipo de actividades a realizarse en el servicio, tales como ropa de trabajo con tejido antífama, traje tyvek, casco, lentes de seguridad, mascarilla, caretas, guantes, protectores auditivos, zapatos de seguridad, chaleco salvavidas (certificado), etc., acorde con las actividades a realizar y contar en el área de trabajo con un botiquín de medicinas básicas. Estos deberán estar en buenas condiciones y en caso de deterioro de alguno de ellos, tendrán que ser reemplazados en forma inmediata. El personal deberá hacer uso de sus EPP's en forma permanente durante todas sus actividades.</i>
85	20. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE (Pág. 25)	<ul style="list-style-type: none"> El CONTRATISTA deberá cumplir con lo establecido en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERU (M.SEGU-CO-PR vigente desde 09.12.2016), siendo el CONTRATISTA el único responsable de la integridad física de su personal y de las instalaciones de PETROPERU, que pudieran sufrir daños por causas imputables al CONTRATISTA durante la ejecución del servicio. 	4.4 Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERU" a) Inmunizaciones Tienen contemplado que el personal que tenga asistencia técnica debe contar con la dosis de la vacuna de COVID-19?	COMENTARIOS: C85. El Contratista deberá cumplir con su Plan de Vigilancia, Prevención y Control del COVID-19 aprobado por el MINSA, el cual deberá estar en concordancia con los lineamientos del Plan de Vigilancia, Prevención y Control del COVID-19 en Petroperu v.2 (Noviembre 2020) y podrá contener aspectos relacionados con la vacunación COVID-19 según el grupo etario.
86	20. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE (Pág. 26)	<ul style="list-style-type: none"> El CONTRATISTA deberá cumplir con lo establecido en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERU (M.SEGU-CO-PR vigente desde 09.12.2016), siendo el CONTRATISTA el único responsable de la integridad física de su personal y de las instalaciones de PETROPERU, que pudieran sufrir daños por causas imputables al CONTRATISTA durante la ejecución del servicio. ...	9.3 Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERU" d) Sistema de Gestión de la Seguridad y Salud en el Trabajo. ¿Se requiere contar con dispositivos detectores de gases portátiles? De ser sí, se tiene algún modelo en específico?	AGREGAR: C86. * <i>El CONTRATISTA deberá disponer del medidor de gases en campo, y deberá realizarse la inspección antes y durante las actividades de inspección en campo según corresponda.</i>

ATENCIÓN A CONSULTAS DE EMPRESAS INVITADAS INDAGACIÓN DE MERCADO PARA SELECCIÓN DE PROVEEDOR "SERVICIO DE ACTUALIZACIÓN DEL ESTUDIO DE RIESGOS DE SEGURIDAD – ERS EN EL ONP Y ORN".																																																																																																																																																																																															
N° DE CONSULTA	NUMERAL DE CONDICIONES TÉCNICAS	DICE	CONSULTA	AGREGAR / DEBE DECIR /COMENTARIOS																																																																																																																																																																																											
87	20. SEGURIDAD Y PROTECCIÓN DEL AMBIENTE (Pág. 26)	• El CONTRATISTA deberá cumplir con lo establecido en el Manual Corporativo de Seguridad, Salud y Protección Ambiental para Contratistas de PETROPERÚ (M.SEGU-CO-PR vigente desde 09.12.2016), siendo el CONTRATISTA el único responsable de la integridad física de su personal y de las instalaciones de PETROPERÚ, que pudieran sufrir daños por causas imputables al CONTRATISTA durante la ejecución del servicio.	CIRCULAR N° GGRL – 6135 - 2020 ¿Cual es el costo por el curso de inducción prevención y control Covid-19 para personal contratista?	COMENTARIO: C87. El curso virtual de inducción prevención y control Covid-19 para personal Contratista es dictado por PETROPERU de manera gratuita.																																																																																																																																																																																											
88	APÉNDICE 1 - 1. TRATAMIENTO DE LA INFORMACIÓN (Pág. 29)	PETROPERÚ cuenta con la siguiente información: • Estudios geotécnicos • Mapa de sensibilidad • Sistema de integridad • Estudio de Riesgos de ONP del 2014 • Plan de contingencia de ONP del 2014 • Procedimiento para la evaluación de riesgos con matrices monetizadas para afectación en entorno humano, medio ambiental y patrimonio. • Petroperú cuenta con un Sistema de Información Geográfica soportado en una plataforma ArcGis 10.0. • Procedimiento para la valoración de los riesgos, a partir de matrices en los entornos humano, ambiental y socioeconómico. Estos entornos se encuentran monetizados • Información general de las instalaciones.	Podrían confirmarnos el numero aproximado de activos por cada estación.	COMENTARIO: Se remite cuadro resumen de distribución de equipos instalados a lo largo de las Estaciones de Bombeo y Terminal Bayóvar del ONP y ORN: <table><tr><th>PMM - UNIDAD MANTENIMIENTO ESTACIONES</th><th>ESTACIÓN ANDAS</th><th>ESTACIÓN MORONA</th><th>ESTACIÓN 1</th><th>ESTACIÓN 5</th><th>ESTACIÓN 6</th><th>ESTACIÓN 7</th><th>ESTACIÓN 8</th><th>ESTACIÓN 9</th><th>TERMINAL BAYÓVAR</th><th>TOT. EQUIPO</th></tr><tr><td>SECCIÓN TURBINAS</td><td>2</td><td>0</td><td>0</td><td>3</td><td>3</td><td>3</td><td>3</td><td>6</td><td>2</td><td>22</td></tr><tr><td>Turbobombas</td><td>2</td><td>-</td><td>-</td><td>2</td><td>2</td><td>2</td><td>2</td><td>5</td><td>1</td><td>16</td></tr><tr><td>Turbogeneradores</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>1</td><td>6</td></tr><tr><td>SECCIÓN TANQUES</td><td>17</td><td>10</td><td>17</td><td>24</td><td>11</td><td>13</td><td>11</td><td>9</td><td>16</td><td>128</td></tr><tr><td>Tanques</td><td>17</td><td>10</td><td>17</td><td>24</td><td>11</td><td>13</td><td>11</td><td>9</td><td>16</td><td>128</td></tr><tr><td>SECCIÓN PLANTAS</td><td>626</td><td>348</td><td>892</td><td>817</td><td>314</td><td>371</td><td>294</td><td>358</td><td>1453</td><td>5073</td></tr><tr><td>SECCIÓN INSTRUMENTACIÓN</td><td>281</td><td>237</td><td>301</td><td>473</td><td>255</td><td>237</td><td>213</td><td>351</td><td>534</td><td>2882</td></tr><tr><td>SECCIÓN BOMBAS</td><td>5</td><td>1</td><td>10</td><td>3</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>1</td><td>20</td></tr><tr><td>Motobombas</td><td>3</td><td>1</td><td>8</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>1</td><td>13</td></tr><tr><td>Bombas Booster</td><td>2</td><td>-</td><td>2</td><td>3</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>7</td></tr><tr><td>SECCIÓN MOTOGENERADORES</td><td>3</td><td>3</td><td>3</td><td>3</td><td>3</td><td>1</td><td>2</td><td>1</td><td>3</td><td>22</td></tr><tr><td>Motogeneradores</td><td>3</td><td>3</td><td>3</td><td>3</td><td>3</td><td>1</td><td>2</td><td>1</td><td>3</td><td>22</td></tr><tr><td>SECCIÓN MISCELÁNEOS</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td><td>4</td><td>4</td></tr><tr><td>Brazos de Carga</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>2</td><td>2</td></tr><tr><td>Remolcadores</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>2</td><td>2</td></tr><tr><td>TOT. ESTACIÓN</td><td>634</td><td>399</td><td>923</td><td>1323</td><td>586</td><td>625</td><td>523</td><td>725</td><td>2013</td><td>8151</td></tr></table>	PMM - UNIDAD MANTENIMIENTO ESTACIONES	ESTACIÓN ANDAS	ESTACIÓN MORONA	ESTACIÓN 1	ESTACIÓN 5	ESTACIÓN 6	ESTACIÓN 7	ESTACIÓN 8	ESTACIÓN 9	TERMINAL BAYÓVAR	TOT. EQUIPO	SECCIÓN TURBINAS	2	0	0	3	3	3	3	6	2	22	Turbobombas	2	-	-	2	2	2	2	5	1	16	Turbogeneradores	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6	SECCIÓN TANQUES	17	10	17	24	11	13	11	9	16	128	Tanques	17	10	17	24	11	13	11	9	16	128	SECCIÓN PLANTAS	626	348	892	817	314	371	294	358	1453	5073	SECCIÓN INSTRUMENTACIÓN	281	237	301	473	255	237	213	351	534	2882	SECCIÓN BOMBAS	5	1	10	3	0	0	0	0	1	20	Motobombas	3	1	8	-	-	-	-	-	1	13	Bombas Booster	2	-	2	3	-	-	-	-	-	7	SECCIÓN MOTOGENERADORES	3	3	3	3	3	1	2	1	3	22	Motogeneradores	3	3	3	3	3	1	2	1	3	22	SECCIÓN MISCELÁNEOS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	Brazos de Carga	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	Remolcadores	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2	TOT. ESTACIÓN	634	399	923	1323	586	625	523	725	2013	8151
PMM - UNIDAD MANTENIMIENTO ESTACIONES	ESTACIÓN ANDAS	ESTACIÓN MORONA	ESTACIÓN 1	ESTACIÓN 5	ESTACIÓN 6	ESTACIÓN 7	ESTACIÓN 8	ESTACIÓN 9	TERMINAL BAYÓVAR	TOT. EQUIPO																																																																																																																																																																																					
SECCIÓN TURBINAS	2	0	0	3	3	3	3	6	2	22																																																																																																																																																																																					
Turbobombas	2	-	-	2	2	2	2	5	1	16																																																																																																																																																																																					
Turbogeneradores	-	-	-	1	1	1	1	1	1	6																																																																																																																																																																																					
SECCIÓN TANQUES	17	10	17	24	11	13	11	9	16	128																																																																																																																																																																																					
Tanques	17	10	17	24	11	13	11	9	16	128																																																																																																																																																																																					
SECCIÓN PLANTAS	626	348	892	817	314	371	294	358	1453	5073																																																																																																																																																																																					
SECCIÓN INSTRUMENTACIÓN	281	237	301	473	255	237	213	351	534	2882																																																																																																																																																																																					
SECCIÓN BOMBAS	5	1	10	3	0	0	0	0	1	20																																																																																																																																																																																					
Motobombas	3	1	8	-	-	-	-	-	1	13																																																																																																																																																																																					
Bombas Booster	2	-	2	3	-	-	-	-	-	7																																																																																																																																																																																					
SECCIÓN MOTOGENERADORES	3	3	3	3	3	1	2	1	3	22																																																																																																																																																																																					
Motogeneradores	3	3	3	3	3	1	2	1	3	22																																																																																																																																																																																					
SECCIÓN MISCELÁNEOS	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4																																																																																																																																																																																					
Brazos de Carga	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2																																																																																																																																																																																					
Remolcadores	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2																																																																																																																																																																																					
TOT. ESTACIÓN	634	399	923	1323	586	625	523	725	2013	8151																																																																																																																																																																																					
89	NO APLICA	NO APLICA	¿Tiene Petroperú una fecha tentativa para el inicio del proceso de adjudicación abreviada?	COMENTARIO: La fecha de inicio del Servicio será fijada de común acuerdo con el Contratista. La misma que deberá programarse después de la formalización contractual de la Adjudicación Abreviada en curso.																																																																																																																																																																																											
90	NO APLICA	NO APLICA	¿Tiene Petroperú una fecha tentativa para la adjudicación del servicio (fin del proceso de adjudicación abreviada)?																																																																																																																																																																																												
91	NO APLICA	NO APLICA	¿Tiene Petroperú una fecha tentativa para el inicio del servicio?																																																																																																																																																																																												
92	NO APLICA	NO APLICA	Solicitamos una extensión en el plazo de entrega de ofertas de 2 semanas.																																																																																																																																																																																												
93	NO APLICA	NO APLICA	Solicitamos amablemente ampliar la fecha de entrega de la propuesta, esto debido a que el ajuste de la misma dependerá de las respuestas y el objetivo es tener una propuesta económica acorde a las necesidades.	COMENTARIO: Dado que la Adjudicación es Abreviada se recomienda que la ampliación de plazo para la presentación de propuestas no supere 14 (catorce) días calendario, con la finalidad de brindar una oportuna atención de la necesidad dentro del marco regulatorio técnico aplicable. Considerando como fecha de presentación de cotizaciones el 03/09/2021																																																																																																																																																																																											