

| FORMATO | | | | | | | | |
|---|---|---|---|--|--------------------------------------|--|--|--------------------------------------|
| RESUMEN EJECUTIVO DE LAS ACTUACIONES PREPARATORIAS (BIENES) | | | | | | | | |
| 1. DATOS GENERALES | | | | | | | | |
| 1.1 | FECHA DE EMISIÓN DEL FORMATO | 24/11/2023 | | | | | | |
| 1.2 | ÁREA USUARIA | GERENCIA DE OPERACIONES | | | | | | |
| 1.3 | DENOMINACIÓN DE LA CONTRATACIÓN | ADQUISICIÓN DE PETRÓLEO INDUSTRIAL N° 6 PARA LOS GRUPOS ELÉCTROGENOS DE LA CENTRAL TÉRMICA IQUITOS | | | | | | |
| 1.4 | ACTIVIDAD DEL POI VINCULADA A LA | | | | | | | |
| 1.5 | N° DE REFERENCIA DEL PAC | 23 | | | | | | |
| 1.6 | PROYECTO DE INVERSIÓN PÚBLICA | Código | NO APLICA | | | | | |
| | | Documento que declaró la viabilidad | NO APLICA | | | | | |
| 2. INFORMACIÓN SOBRE EL REQUERIMIENTO | | | | | | | | |
| 2.1 | DATOS DEL REQUERIMIENTO | Documento de requerimiento | GO-856-2023 | | Fecha de recepción | 5/10/2023 | | |
| 2.2 | MODIFICACIONES EFECTUADAS AL REQUERIMIENTO POR PARTE DEL ÁREA USUARIA | Fecha de la segunda versión | 6/11/2023 | De oficio | | Con motivo de observaciones | X | |
| | | Fecha de la tercera versión | 23/11/2023 | De oficio | | Con motivo de observaciones | X | |
| | | Fecha de la cuarta versión | | De oficio | | Con motivo de observaciones | | |
| | | Fecha de la quinta versión | | De oficio | | Con motivo de observaciones | | |
| 2.3 | SEÑALAR SI LA CONTRATACIÓN INCLUIRÁ PAQUETE(S) | SI | | | NO | X | | |
| | | De ser afirmativa la respuesta, detallar el sustento técnico del área usuaria o el órgano encargado de las contrataciones, según el caso. | | | | | | |
| 2.4 | SEÑALAR SI LA CONTRATACIÓN SE EFECTUARÁ POR ÍTEMS | SI | | | NO | X | | |
| 2.5 | SEÑALAR SI SE HA LLEVADO A CABO UN PROCESO DE ESTANDARIZACIÓN | SI | | | NO | | | |
| | | Documento de aprobación de la estandarización | | | | Fecha de aprobación | | |
| 2.6 | SEÑALAR SI EL BIEN OBJETO DE LA CONTRATACIÓN HA SIDO HOMOLOGADO | SI | | | NO | X | | |
| | | N° de Resolución que aprobó la Ficha de Homologación | | | | Fecha de inicio de vigencia | | |
| 2.7 | REQUERIMIENTO | Lo indicado se visualiza en el Capítulo III de la Sección Específica de las Bases. | | | | | | |
| 2.8 | OBSERVACIONES AL REQUERIMIENTO | | | | | | | |
| | N° Item | Cantidad total de observaciones | Cantidad de observaciones formuladas por el OEC | Comunicación con la cual se remitió al área usuaria las observaciones al requerimiento | Fecha de remisión de la comunicación | Cantidad de observaciones formuladas por los proveedores | Comunicación con la cual se remitió al área usuaria las observaciones al requerimiento | Fecha de remisión de la comunicación |
| | 1 | | | | | 10 | MEMORADO GAL-1720-2023 | 3/11/2023 |


FORMATO

RESUMEN EJECUTIVO DE LAS ACTUACIONES PREPARATORIAS (BIENES)

1. Los Tdr en las páginas 2 y 3 indican que se podrá exigir al contratista, es decir Petroperú, un certificado y reporte de laboratorio de conformidad de producto de valor oficial, el cual debe ser emitido por organismo de certificación de productos u organismo de inspección acreditado por INDECOPi. Sin embargo, mediante memorando STE-630-2023 la Unidad Servicios Técnicos indica que Petroperú puede otorgar un informe de ensayo del tanque de despacho evaluado por laboratorio de refinería Iquitos.
2. En la página 3 se indica en la Nota 1 (...) "la ejecución del contrato se realizará teniendo en cuenta el monto total del contrato", no siendo congruente con el sistema de precios unitarios; por lo que lo correcto es que se mencione "la ejecución del contrato se realizará teniendo los galones realmente despachados".
3. En la página 4 numeral 5.1.2. rubro Transporte, no se ha delimitado hasta donde llega la responsabilidad de Petroperú en la entrega del combustible, siendo que según memorando JPTO-416-2023 la Jefatura Plantas Oriente ha precisado que Petroperú solo es responsable hasta la brida donde empieza el ducto que pertenece a Electro Oriente, refiriendo que el servicio adicional de Petroperú es el BOMBEO cuya tarifa es de S/GI =0.039 sin incluir IGV. Por tanto, el numeral indicado no contempla desde donde empieza la responsabilidad de Electro Oriente, más bien indica que Petroperú es quien se encarga del transporte hasta las instalaciones de Electro Oriente, lo cual no se acepta.
4. En la página 6 también deberá adecuarse con el lugar de entrega donde Electro Oriente asume el riesgo y responsabilidad, siendo esta la brida donde empieza el ducto que pertenece a Electro Oriente.
5. En la página 7 numeral 5.7 rubro Resultados Esperados se indica que el contratista debe presentar el reporte de análisis fisicoquímico del petróleo industrial N° 6 por cada despacho. Sin embargo, mediante memorando STE-630-2023 la Unidad Servicios Técnicos indica que Petroperú puede otorgar un informe de ensayo del tanque de despacho.
6. En la página 8 numeral 5.9.1 rubro Penalidades Especiales se establece una penalidad adicional al establecido en la Ley y Reglamento de Contrataciones del Estado, lo cual no es aceptado ya que va en perjuicio de Petroperú. Dicha penalidad tiene como concepto la materia de seguridad y salud en el trabajo, lo cual no tiene sustento, pues si se delimitan las responsabilidades y riesgos se entenderá que Petroperú solo asume la responsabilidad hasta la brida donde empieza el ducto que pertenece a Electro Oriente.
7. Asimismo, en la página 8 numeral 5.10 rubro Otras obligaciones se establece que en el servicio de carga, transporte y descarga es el Contratista quien asume los costos de los daños ocasionados, lo cual debe delimitarse con el lugar de entrega donde Electro Oriente asume el riesgo y responsabilidad y debe tenerse presente que cada parte asume su responsabilidad frente a los daños ocasionados.
8. Falta se incluyan los instructivos PGGFS-013-i016_v2 y PGGFS-013-i017_v4, mencionados en la página 8 numeral 5.10 rubro Otras obligaciones, para que pueda revisarlo nuestra área técnica.
9. En la página 9 rubro Obligaciones del Contratista segundo y último párrafo establece descuentos a los pagos del contratista por daños causados en las instalaciones de Electro Oriente. Consideramos que este párrafo contiene una penalidad implícita por lo cual no es aceptable para Petroperú. Asimismo, debe determinarse donde Electro Oriente asume el riesgo y responsabilidad, a fin de aclarar la redacción de estos párrafos.
10. En la página 9 rubro Medidas de Control de Bioseguridad frente al Covid 19, se establecen medidas de control frente al covid 19, sin embargo, en la actualidad ya ha culminado es estado de emergencia, por lo que este requisito debe ser reevaluado, ya que requiere documentación por parte del Contratista que se considera que ya no es necesaria. Asimismo, consideramos que este rubro no es adecuado pues Petroperú no ingresará a las instalaciones de Electro Oriente.

Consignar una síntesis de las observaciones

Consignar una síntesis de las observaciones

| FORMATO | | | | | | | |
|--|--|--|--|--------------------------------------|---|--|--------------------------------------|
| RESUMEN EJECUTIVO DE LAS ACTUACIONES PREPARATORIAS (BIENES) | | | | | | | |
| 2.9 RESPUESTA DEL ÁREA USUARIA | | | | | | | |
| Nº Item | Cantidad total de respuestas a las observaciones | Cantidad de respuestas a las observaciones formuladas por el OEC | Comunicación de respuesta del área usuaria | Fecha de remisión de la comunicación | Cantidad de respuestas a las observaciones formuladas por los proveedores | Comunicación de respuesta del área usuaria | Fecha de remisión de la comunicación |
| 1 | | | | | 10 | GOG-447-2023 | 6/11/2023 |
| Se ha retirado el bien denominado UPS, se ha retirado la referencia del expediente tecnico por no corresponder, las pruebas realizadas al cable resistente al efecto tracking se traslada a la etapa de perfeccionamiento de contrato. | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Consignar una síntesis de las respuestas a las observaciones | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| Consignar una síntesis de las respuestas a las observaciones | | | | | | | |
| 2.10 AJUSTES QUE SE REALIZARON AL REQUERIMIENTO | | | | | | | |
| Nº Item | Ajustes realizados al requerimiento | | | | | | |
| 5.1.2. | La cantidad de galones será de 600,000 | | | | | | |
| 5.6.2 | El plazo de entrega será de 365 días calendario | | | | | | |
| | | | | | | | |
| 3 INFORMACIÓN RELEVANTE ADICIONAL COMO RESULTADO DE LAS INDAGACIONES EN EL MERCADO | | | | | | | |
| 3.1 | FECHA DE INICIO DE LAS INDAGACIONES EN EL MERCADO | 5/10/2023 | FECHA DE CULMINACIÓN DE LAS INDAGACIONES EN EL MERCADO | | | 6/11/2023 | |
| 3.2 | PLURALIDAD DE PROVEEDORES QUE CUMPLEN CON EL REQUERIMIENTO | SI | | NO | X | | |
| CONTRATACIÓN DIRECTA | | | | | | | |
| 3.3 | PLURALIDAD DE MARCAS QUE CUMPLEN CON EL REQUERIMIENTO | SI | | NO | X | | |
| PROVEEDOR UNICO | | | | | | | |
| 3.4 | POSIBILIDAD DE DISTRIBUIR LA BUENA PRO | SI | | NO | X | | |
| En caso de existir la posibilidad de distribuir la buena pro, sustentar. | | | | | | | |
| 3.5 | SOBRE LA INFORMACIÓN QUE PUEDA UTILIZARSE PARA LA DETERMINACIÓN DE LOS FACTORES DE EVALUACIÓN | SI | | NO | X | | |
| En caso de obtenerse información que se puede utilizar para determinar los factores de evaluación, detallarla. | | | | | | | |
| 3.6 | SOBRE OTROS ASPECTOS NECESARIOS QUE TENGAN INCIDENCIA EN LA EFICIENCIA DE LA CONTRATACIÓN | SI | | NO | X | | |
| En caso de obtenerse información de otros aspectos que tengan incidencia en la eficiencia de la contratación, detallarla. | | | | | | | |
| 4 |  CPC Roberto Roman Salazar Orbe Jefe Departamento de Logística (e) | | | | | | |
| NOMBRE, FIRMA Y SELLO DEL FUNCIONARIO COMPETENTE DEL ÓRGANO ENCARGADO DE LAS CONTRATACIONES | | | | | | | |