

“AÑO DE LA UNIDAD, LA PAZ Y EL DESARROLLO”

PLIEGO DE ABSOLUCIÓN DE CONSULTAS ADMINISTRATIVAS

**PROCESO POR ADJUDICACIÓN SELECTIVA N° SEL-0042-2023-OLE/PETROPERU
PRIMERA CONVOCATORIA**

“ADQUISICIÓN DE INSTRUMENTACIÓN PARA LOS SISTEMAS DE MEDICIÓN DE NIVEL Y SOBRELLENADO DE LOS TANQUES DE LAS ESTACIONES 1, ANDOAS, 5 Y TERMINAL BAYÓVAR”

EMPRESA : EMERSON PROCESS MANAGEMENT DEL PERU S.A.C

PREGUNTA N° 4:

Por favor compartirnos el documento de Términos y condiciones de compra que se emitirá con la orden de compra para que esta pueda ser revisada por nuestra área legal.

RESPUESTA:

Todas las condiciones están establecidas en las Bases Administrativas y Condiciones Técnicas, en la Orden de Compra, no se incluirá ninguna condición adicional que no esté especificada en las mismas.

PREGUNTA N° 8:

Para el presente concurso ¿Debemos cumplir con la totalidad de códigos del Catálogo de Productos y Servicios Siclair solicitados o con alguno (s) de ellos?

RESPUESTA :

De acuerdo con el numeral 3.2 de las Bases Administrativas, es una condición para presentar ofertas, que los proveedores cuenten con inscripción vigente en la Bases de Datos de Proveedores Calificados (BDPC) (Estado Registrado), **en alguno de los códigos del Catálogo de Productos y Servicios Siclair, señalados en la Hoja de Proceso.**



Firmado digitalmente por:
BARRETO ALCANTARA Bertha Donatila Jackelyn
PETROLEOS DEL PERU PETROPERU SA
PE
Lima-Lima
Motivo: Aprobado
Fecha: 21/11/2023 19:54:36-0500

Bertha Jackelyn Barreto Alcántara
Gerente (e)
Departamento Logística

“AÑO DE LA UNIDAD, LA PAZ Y EL DESARROLLO”

PLIEGO DE ABSOLUCIÓN DE CONSULTAS TÉCNICAS

**Proceso por Adjudicación Selectiva N° SEL-0042-2023-OLE/PETROPERU
Primera Convocatoria**

**ADQUISICIÓN DE INSTRUMENTACIÓN PARA LOS SISTEMAS DE MEDICIÓN DE NIVEL Y
SOBRELLENADO DE LOS TANQUES DE LAS ESTACIONES 1, ANDOAS, 5 Y TERMINAL
BAYÓVAR**

Piura, 22 de noviembre de 2023

A) REPRESENTACIONES Y SERVICIOS TÉCNICOS S.R.L.

CONSULTA N° 01:

Las Bases del Proceso indican que solo se acepta una marca de Instrumentos. Esta selección anticipada contradice las prácticas aceptadas de sana competencia que Petroperú hace primar en sus procesos de adquisición a fin de salvaguardar sus intereses económicos y técnicos, Además de no considerar que Petroperú tiene en sus instalaciones como Refinería Talara, Refinería Conchán, Terminal Callao, Refinería El Milagro y Estación 7 más de 100 Instrumentos de la marca Enraf, por lo que ya existe experiencia, disponibilidad de repuestos y soporte técnico local garantizados para esa marca. Cabe resaltar que dichos instrumentos fueron instalados siguiendo las prácticas internacionales y locales manteniéndose operativos desde hace muchos años. Creemos que, al no limitarse a una sola marca, Petroperú va a poder contar con propuestas técnicas y económicas más competitivas y favorables para su Operación.

Solicitamos respetuosamente se permita ofertar otras marcas que cumplan con la precisión aprobada para transferencia de Custodia, cuenten con soporte técnico local y cuyos equipos puedan ser instalados sin retirar el tanque de servicio.

RESPUESTA N° 01: De acuerdo a lo indicado en el Numeral 2 de las Condiciones Técnicas, para la adquisición de los sistemas de medición de nivel del fabricante EMERSON se cuenta con la estandarización de la marca aprobada por Gerencia Dpto. Oleoducto mediante Informe Técnico N° GDOL-1275-2023.

En base a la evaluación técnica y económica de diferentes fabricantes, que se desarrolló en la Ingeniería Básica del proyecto, se seleccionó la tecnología a ser estandarizada por PETROPERÚ.

CONSULTA N° 02:

Considerando lo indicado por el API 2350 respecto a las categorías de tanques, según el requerimiento de Petroperú de usar un equipo que mida nivel de forma continua y a su vez emita alarma de nivel, entendemos que están clasificando los tanques dentro de la Categoría 2, la cual requiere considerar, por defecto, un tiempo mínimo de respuesta de 30 minutos desde la activación de la alarma, Esto reduce el volumen máximo operativo del tanque. Si lo que se desean es

maximizar el volumen de almacenamiento, se recomienda considerar los tanques como Categoría 3. Esto implica, según lo definido por el API, que los sensores de alarma sean independientes al ATG (Sistema automático de medición de nivel), esto significa que no tengan componentes comunes porque, de fallar alguno, ponen en peligro el monitoreo del sobrellenado. En el caso de los radares solicitados en las bases, ambas electrónicas (la de medición y alarma de sobrellenado) tienen en común la antena del radar.

En caso se clasifiquen los tanques como Categoría 2, otras marcas pueden presentar soluciones técnicas que cumplan con lo requerido por el API.

En caso se clasifiquen como Categoría 03, se requiere que el sensor de sobrellenado y el instrumento de medición de nivel, no tengan componentes comunes.

Por favor indicar qué categoría de tanque han definido para su operación y confirmar que es posible presentar propuestas con marcas alternativas que cumplan con lo solicitado por el API 2350.

RESPUESTA N° 02: En la Ingeniería Básica que se desarrolló para el proyecto, se definió que según la norma API 2350 los sistemas para protección ante sobrellenado corresponden para tanques de Categoría 3. Asimismo, se cuenta con la Opinión Técnica Favorable por parte de la entidad supervisora para el “Servicio de Implementación del Sistema de Medición de Nivel en 12 tanques de Refinería Talara”, en la cual se instaló la tecnología 2 en 1, cumpliendo con la normativa vigente en relación con el Sistema de Medición de nivel y sobrellenado.

Respecto a las marcas alternativas, no se aceptarán. Ver respuesta a Consulta N° 01.

CONSULTA N° 03:

Apreciaremos nos hagan llegar el documento "Informe Técnico N° GDOL-1275-2023 ya que constituyen parte de las bases del proceso.

RESPUESTA N° 03: El Informe Técnico N° GDOL-1275-2023 no forma parte de las Condiciones Técnicas para la adquisición, debido que es un documento interno de PETROPERÚ que cuenta con análisis económico.

B) INKA ITELS S.A.C.

CONSULTA N° 01:

En el Numeral 9.1 de las condiciones técnicas, indican que el monto mínimo de experiencia asciende a S/. 6,000.000.00, considerando que somos una empresa joven, por favor confirmar si es posible reducir el monto a S/. 2,000,000.00 y acreditando la venta de instrumentación industrial en general para el sector de Hidrocarburos.

RESPUESTA N° 01: Negativo, se mantiene lo indicado en el Numeral 9.1 de las Condiciones Técnicas.

CONSULTA N° 02:

En el Numeral 10, inciso 6, de las condiciones técnicas, indican que el proveedor deberá ofrecer una garantía contra defectos de fábrica por 18 meses desde la entrega o 12 meses desde la puesta

en marcha. Confirmar si esta carta será provista por el proveedor o debe ser explícitamente suscrita por el fabricante.

RESPUESTA N° 02: La carta de garantía contra defectos de fábrica por 18 meses desde la entrega o 12 meses desde la puesta en marcha, deberá ser suscrita por el fabricante.

CONSULTA N° 03:

En el Numeral 10, inciso 7, de las condiciones técnicas, indican que se debe brindar un compromiso de suministro de repuestos por 10 años, confirmar si esta carta puede ser suscrita por el proveedor o debe ser suscrita por el fabricante.

RESPUESTA N° 03: La carta de compromiso para el suministro de repuestos por 10 años, deberá ser suscrita por el fabricante.

CONSULTA N° 04:

Numeral 14 de las condiciones técnicas, confirmar si es posible realizar un adelanto del 30% con la emisión de la orden de compra.

RESPUESTA N° 04: Negativo, se valorizará de manera parcial o total por los suministros realmente entregados en el lugar precisado, de acuerdo con las presentes Condiciones Técnicas.

C) EMERSON PROCESS MANAGEMENT DEL PERÚ S.A.C.

CONSULTA N° 01:

Referente al Plazo de entrega, ¿es posible realizar entregas parciales y por ende facturación parcial?

RESPUESTA N° 01: Es correcto, según lo indicado en el Numeral 14 de las Condiciones Técnicas se podrán efectuar pagos parciales por los suministros realmente entregados en el lugar precisado.

CONSULTA N° 02:

En referencia a las pruebas de funcionamiento (Pre-comisionamiento) en los talleres del proveedor en Lima, previo al envío de los equipos a las estaciones. Especificar si se requiere solo pruebas de funcionamiento y/o también el servicio de Precomisionamiento, ya que son servicios distintos.

Lo que podemos ofrecer es lo siguiente:

Alcance: Inspección Visual y Pruebas de Energizado.

Entregables: Protocolo de verificación tipo Check List (fotográfico) por cada equipo.

O en su defecto especificar y/o detallar las tareas y/o entregables requeridos para este servicio.

RESPUESTA N° 02:

Se modifica lo indicado en el Numeral 8 de las Condiciones Técnicas.

Dice: La responsabilidad del Proveedor en la entrega de los equipos será hasta el Terminal Bayóvar y Estación 7 del ONP, pero con el fin de garantizar el adecuado funcionamiento de los equipos se deberán realizar pruebas de funcionamiento (Pre-Comisionamiento) en los talleres del proveedor en Lima, previo al envío de los equipos a las Estaciones y en coordinación con el área de Ingeniería y Proyectos de PETROPERU.

Debe decir: La responsabilidad del Proveedor en la entrega de los equipos será hasta el Terminal Bayóvar y Estación 7 del ONP, pero con el fin de garantizar el adecuado funcionamiento de los equipos se deberán realizar las siguientes actividades en los talleres del proveedor en Lima, previo al envío de los equipos a las Estaciones y en coordinación con el área de Ingeniería y Proyectos de PETROPERU:

- **Inspección visual y verificación mediante Check List de los componentes.**
- **Revisión y verificación de los protocolos de pruebas de fábrica.**
- **Pruebas de energizado.**
- **Pruebas funcionales de los sistemas de medición a nivel básico.**
- **Verificación de visualización de parámetros en indicador local.**
- **Recepción de los manuales de operación y mantenimiento.**
- **Verificación del empaquetado para su almacenamiento temporal.**

CONSULTA N° 03:

En referencia a la facturación y forma de pago:

¿Es posible trabajar con base en los siguientes hitos de pago?

10% con la Orden de Compra

40% contra documentos de embarque

50% contra la entrega de los productos + documentación de los productos.

Forma de pago NET60.

RESPUESTA N° 03: Negativo, se considera lo indicado en el Numeral 14 de las Condiciones Técnicas, el PROVEEDOR presentará su valorización después de recibir la conformidad del material en el lugar de entrega indicado en el Numeral 8 – Lugar y condiciones de entrega.

CONSULTA N° 04:

Por favor compartírnos el documento de Términos y condiciones de compra que se emitirá con la orden de compra para que esta pueda ser revisada por nuestra área legal.

RESPUESTA N° 04: Respuesta por la Jefatura Técnica y Contrataciones Oleoducto.

CONSULTA N° 05:

En referencia al punto “20. ENTREGABLES del documento Condiciones Técnicas”, sobre la hoja de datos, ¿estas se requieren en formato de EMERSON o del cliente? Si es lo segundo, ¿trabajaríamos en los archivos editables (Excel) compartidos?

RESPUESTA N° 05: Respecto a los formatos de los entregables, serán emitidos por el PROVEEDOR para su revisión por parte de PETROPERÚ para su conformidad o modificación de ser el caso.

CONSULTA N° 06:

Favor de compartírnos el documento Informe Técnico N° GDOL-1275-2023.

RESPUESTA N° 06: El documento no forma parte de las Condiciones Técnicas para la adquisición, debido que es un documento interno de PETROPERU que cuenta con análisis económico.

CONSULTA N° 07:

Referente a las CAUSALES DE RESOLUCIÓN DE CONTRATO/ORDEN DE COMPRA: **favor de aclararnos a qué se refieren con terminación anticipada.**

RESPUESTA N° 07: Se refiere al artículo 76 del Reglamento de Contrataciones, el cual precisa que PETROPERÚ podrá resolver el contrato cuando:

- i) El Contratista incumpla obligaciones contractuales, legales o reglamentarias a su cargo, pese a haber sido requerido para corregir tal situación; o
- ii) El Contratista haya acumulado el monto máximo de las penalidades establecidas en las Bases; o
- iii) Se verifique la presentación de información falsa y/o inexacta durante la ejecución contractual; o
- iv) Sin expresión de causa, siempre que ello sea consignado en las Bases o en el Contrato.

CONSULTA N° 08:

Para el presente concurso ¿Debemos cumplir con la totalidad de códigos del Catálogo de Productos y Servicios Siclair solicitados o con alguno(s) de ellos?

RESPUESTA N° 08: Se debe cumplir en algunos de ellos.

CONSULTA N° 09:

¿Las penalidades podrán ser abonadas directamente sin necesidad de ser deducidas de los pagos a cuenta, del pago final o en la liquidación final, o cobrarse del monto resultante de la ejecución de las garantías de fiel cumplimiento?

RESPUESTA N° 09: De acuerdo a lo indicado en el Numeral 13 de las Condiciones Técnicas, Las penalidades 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.

CONSULTA N° 10:

¿Confirmar si para el TAG 14-LT-TV13 (Estación Andoas) el tamaño de antena y brida debe ser 6" ANSI 150, debido a que en los puntos 14, 15 y 16 de la Hoja de Datos "OLE-EST14-IBE-HD-AIC-006" se indica conexión a proceso de 6" ANSI 150 con tubo de calma.

RESPUESTA N° 10: Es correcto, para el tanque el TAG 14-LT-TV13 (Estación Andoas) la conexión es de 6" ANSI 150 con tubo de calma.

CONSULTA N° 11:

Confirmar si para los TAGs 11-LT-D3, 11-LT-D6, 11-LT-D7 y 11-LT-D8 (Estación Bayóvar), el tamaño de antena y brida debe ser 8" ANSI 150, debido a que en los puntos 14, 15 y 16 de la Hoja de Datos "OLE-EST11-IBE-HD-AIC-006" se indica conexión a proceso de 8" ANSI 150 con tubo de calma.

RESPUESTA N° 11: Es correcto, para los tanques con TAG 11-LT-D3, 11-LT-D6, 11-LT-D7 y 11-LT-D8 (Estación Bayóvar), la conexión es de 8" ANSI 150 con tubo de calma.

Gerencia Dpto. Oleoducto
22.11.2023