

SERVICIO DE MANTENIMIENTO DE LOS SISTEMAS DE PROTECCIÓN CATÓDICA DE LOS
TERMINALES DEL SUR

RESPUESTAS A CONSULTAS

POSTOR 01

1. Pregunta

CONDICIONES TÉCNICAS:

Punto 25.1

Se pide una lista de cursos para el supervisor de seguridad. Solicitamos que estos cursos específicos sean llevados por el supervisor antes de ingresar a las instalaciones de PETROPERU y que no sea limitante para la propuesta del profesional. Obviamente, se deberá acreditar su experiencia y capacidad.

Respuesta

La Propuesta Técnica – Económica no contiene información sobre el personal asignado al servicio.

Los documentos que sustenten el cumplimiento de los requerimientos del personal establecidos en el numeral 25 de las Condiciones Técnicas, serán entregados al inicio del servicio de acuerdo con lo especificado en el numeral 34 de las Condiciones Técnicas.

2. Pregunta

CONDICIONES TÉCNICAS:

Punto 25.2 Se pide que los dos técnicos cuenten con CP1. Solicitamos que para el segundo técnico se pueda obviar este requisito, debido a que ya se cuenta con un CP2 a cargo de los trabajos. Además, los técnicos deberán acreditar su experiencia de inspección de protección catódica.

Respuesta

No se acepta la solicitud. Para la realización del servicio se requiere que los dos técnicos tengan la certificación indicada.

3. Pregunta

APÉNDICE 1

Punto 2.2 Los trabajos de enterramiento de cables, 25 metros como máximo, son consideradas como actividades civiles, para lo cual se requiere como mínimo el apoyo de 2 ayudantes. En las bases no se indican que dentro del personal se debe contar con dichas personas.

Respuesta

La actividad de enterramiento de cables está especificada en el ítem 2.2 del Apéndice 1; y está incluida en el precio unitario de la partida.

4. Pregunta

APÉNDICE 1

Punto 2.3 Mencionan que se deberá efectuar la inspección física de los ánodos, en los que los amerite, ¿Dichos trabajos de excavaciones (aproximadamente 2 metros de profundidad a mas) serán trabajos adicionales? Los ánodos siempre son evaluados indirectamente mediante su polarización y drenaje de corriente.

Respuesta

La actividad de verificación de la condición física de los ánodos está especificada en el ítem 2.3 del Apéndice 1; y está incluida en el precio unitario de la partida.

5. Pregunta

APÉNDICE 1

Punto 2.4 Las tuberías cuentan con bridas aislantes en extremo mar. Para la verificación del aislamiento, confirmar que PETROPERU proporcionará la cantidad de buzos necesaria para efectuar dicho trabajo. ¿O este trabajo se cotizará como una labor adicional?

Respuesta

Se confirma que en extremo mar no se harán mediciones de bridas aislantes. Se modifica el numeral 2.4 del Apéndice 1 retirando la referencia a bridas aislantes, como sigue:

2.4 Inspección de Juntas Monolíticas y Celdas a Tierra (Zinc)

- Pruebas de Continuidad, Resistencia y Potenciales, de las Juntas en tierra (Sistema apagado y activado).

6. Pregunta

APÉNDICE 1

Punto 2.5 Se menciona que se deberán realizar ajustes a los taps del rectificador (si es que los potenciales no cumplen con los criterios NACE), ello implica esperar que el sistema polarice, lo cual toma varios días. ¿La verificación de dicha polarización será llevada a cabo por personal de PETROPERU?, de no ser así, ello implicaría que el personal de la contratista se quede días adicionales.

Respuesta

Se modifica la segunda viñeta del numeral 2.5, agregando el texto correspondiente al ajuste de los taps:

- Modificaciones de los taps de ajuste del rectificador luego de efectuadas las pruebas de campo. De resultar insuficientes, se deberán aplicar otras medidas recomendadas por el Contratista. **En este caso, el Contratista debe dejar instrucciones precisas para que el mecánico de planta pueda llevar a cabo esta labor. Sin embargo, el Contratista mantiene responsabilidad por el buen funcionamiento del rectificador.**

7. Pregunta

APÉNDICE 1

Punto 3.1

7.1 El patrón para la calibración de los medidores del panel del TR deberá estar calibrado por un laboratorio acreditado por el INACAL? O ¿Es suficiente con un laboratorio cuyos patrones estén calibrados en el INACAL?

Respuesta

Se modifica el último párrafo del Apéndice 5, como sigue:

Los instrumentos deben tener certificación y calibración vigentes, emitidas por INACAL o por un Laboratorio registrado en INACAL.

7.2 Se entiende que PETROPERU enviará una muestra de aceite al contratista encargado del servicio (antes de la movilización), lo cual permitirá planificar su reemplazo.

Respuesta

La muestra de aceite será tomada por el Contratista durante su intervención de mantenimiento. De ser requerido algún mantenimiento correctivo se programará y coordinará oportunamente.

7.3 Los componentes de un TR generalmente están sumergidos en aceite. Para la inspección se deberá retirar el aceite. ¿Dicho trabajo será realizado por PETROPERU?, de no ser así, como se deberá cotizar.

Respuesta

No es necesario retirar el aceite para realizar las mediciones.

8. Pregunta

APÉNDICE 1

Punto 4.3 (Servicios complementarios): Al mencionar laboratorio acreditado, ¿se refieren a contar con la acreditación en la norma ISO 17025?

Respuesta

Se modifica la segunda viñeta del ítem 4.3, como sigue:

- *Análisis de aceite (En laboratorio)
Anualmente realizar el análisis de aceite en un Laboratorio acreditado en la norma ISO 17025.*

9. Pregunta

Para el ingreso a sus instalaciones, se deberá contar con resultado de prueba rápida (covid) y ¿Con qué frecuencia?

Respuesta

Se agrega el Numeral 36. CLÁUSULAS COVID, a las Condiciones Técnicas.

10. Pregunta

¿La presentación de la oferta será mediante correo electrónico?

Respuesta

La presentación de la cotización será realizada vía correo electrónico a las siguientes direcciones: tmori@petroperu.com.pe con copia a scastroa@petroperu.com.pe.

OTRAS

11. Pregunta

Para los trabajos de termovacío, ¿PETROPERÚ proporcionará energía de alimentación (440 KW) y a que distancia se encontraría de los rectificadores?

Respuesta

Ver ítem 28.c de las Condiciones Técnicas.

12. Pregunta

¿El trabajo de termovacío se realizará con los equipos (Transformador rectificador) fuera de servicio?, de ser así, ¿Cuánto tiempo pueden permanecer los equipos apagados?

Respuesta

El tiempo que sean requeridos a partir del permiso de trabajo, el cual debe ser continuo.

13. Pregunta

Para el remplazo del aceite, se entiende que PETROPERU proveerá dicho aceite. ¿La disposición final del aceite reemplazado estará a cargo de PETROPERU? Además, ¿el nuevo aceite necesitará un tratamiento de termovacío? Esto debido a que durante su manipulación podría ingresarle humedad.

Respuesta

La partida 4.3 del Apéndice 7 considera Termovacío y Análisis de aceite dieléctrico (Inc. Aceite). No especifica disposición final.

POSTOR 01

14. Pregunta

Para los ítems 4.1 y 4.2 de la plantilla de cotización no se muestran cantidades en los diferentes Terminales. ¿En este caso no se debe cotizar dichos ítems? ¿o en base a qué cantidad se debe cotizar?

Respuesta

El Postor presentará su propuesta económica de acuerdo con los metrados especificados en el Apéndice 7. El servicio es a Precios Unitarios.

15. Pregunta

Confirmar si el "Ítem 5-Informe Técnico" es por las inspecciones del ítem 2 y 3 de la plantilla de cotización.

Respuesta

Se modifica el ítem 5.1 del Apéndice 1, como sigue:

- 5.1. Considera la elaboración del Informe del Servicio de Inspección, Mantenimiento del Sistema de Protección Catódica del Sistema de Recepción y de Tanques, incluyendo servicios complementarios; el cual se detalla en el Apéndice 8.

16. Pregunta

El "Ítem 3.5-Medición de potenciales en Tanque", se indica cotizar por "UNID", ¿este ítem debe ser cotizado por unidad de medición de potencial o como "global" para un tanque?

Respuesta

Se refiere al total de tanques (Ver apéndice 3). Se Cambia la unidad de las partidas 3.4 y 3.5 a "Global" en el Apéndice 7.

17. Pregunta

"Se requiere el cambio de aceite de la unidad T/R luego de efectuado los análisis correspondientes". Teniendo en cuenta que el análisis del aceite toma un tiempo en el laboratorio. ¿Confirmar que este cambio de aceite se deberá realizar en una 2da visita al Terminal o se deberá realizar el cambio de aceite en ese instante de la 1era visita sin necesidad de esperar el resultado del análisis?

Respuesta

Ver Respuesta 7.2.

18. Pregunta

Confirmar que el suministro de cable para reemplazo con una extensión no mayor a 25 metros también será proporcionado por Petroperú o a solicitud de Petroperú por el contratista.

Respuesta

Correcto.

19. Pregunta

Para la brida aislante se requiere la aplicación de cinta especial. Petroperú posee alguna información de la característica técnica de este producto, así como su forma de aplicación? Así mismo confirmar que aplica para las bridas que se encuentran en zona playa.

Respuesta

Se confirma que en extremo mar no se harán mediciones de bridas aislantes. Ver Respuesta 5.

20. Pregunta

Respecto al punto anterior solicitamos el detalle de las cantidades y diámetros de las bridas que requieren ser protegidas. Además, confirmar que estas bridas están aéreas.

Respuesta

Se confirma que en extremo mar no se harán mediciones de bridas aislantes. Ver Respuesta 5.

21. Pregunta

¿Según el Apéndice 2- ¿Cronograma, es correcto que para la 1era visita en el Terminal Pisco no se inspeccionará el SPC de los tanques?

Respuesta

Si se realiza. Se actualiza el Apéndice 2.

22. Pregunta

¿Según el Apéndice 2- ¿Cronograma, es correcto que para la 1era visita en el Terminal Mollendo no se inspeccionará el SPC de las líneas submarinas?

Respuesta

Si se realiza. Ver la programación en el Apéndice 2.

23. Pregunta

En el Apéndice 2-Cronograma, se indica “Mantenimiento Preventivo Anual del Sistema de Protección Catódica **de Recepción**”. ¿Es correcto? ¿o deberá decir “**Líneas de Recepción**”?

Respuesta

Líneas de Recepción. Se actualizó el Apéndice 2.

24. Pregunta

Confirmar que la especificación referencial de equipo-Apéndice 5, no es obligatorio, que se puede emplear equipos de similares características que cumplirían con el objetivo de inspección del servicio.

Respuesta

Deben ser equipos similares bajo la especificación que se indica. Se modifica el primer párrafo del Apéndice 5, como sigue:

EL CONTRATISTA deberá contar con los siguientes equipos mínimos o similares para la ejecución del Servicio:

25. Pregunta

¿Petroperú exigirá la presencia de la cuadrilla de personal compuesto por el Residente, asistente del Residente, Supervisor HSE y 02 Técnicos en campo para la inspección SPC en cada Terminal?

Respuesta

Referirse al Numeral 25 y otros de las Condiciones Técnicas.

26. Pregunta

Respecto al punto anterior, confirmar si el contratista es libre de acuerdo a su criterio y experiencia poder suministrar el personal mínimo requerido para realizar la inspección en cada Terminal, es decir, que en algunos escenarios de actividades/visitas no será necesario suministrar todo el personal (05 personas) requerido en las condiciones técnicas, pero que necesariamente estará el Residente en todas las visitas.

Respuesta

Referirse al Numeral 25 y otros de las Condiciones Técnicas.

27. Pregunta

Considerando el punto anterior, confirmar si para el “Perfeccionamiento del contrato o Condiciones para el inicio del servicio”, el contratista podrá presentar el CV en el formato de Petroperú con los soportes requerido de la cuadrilla de personal que considerará necesario para ejecutar el contrato.

Respuesta

Ver Numeral 34 de las Condiciones Técnicas.

28. Pregunta

Según lo indicado en el documento de condiciones técnicas, confirmar que el contenido de la Propuesta Técnica es solo la presentación de la experiencia de la compañía.

Respuesta

Ver Numeral 32 de las Condiciones Técnicas.

29. Pregunta

¿Cuáles son las indicaciones del Protocolo Covid-19 para este servicio de campo?

Respuesta

Ver Respuesta 9.

30. Pregunta

Solicitamos amablemente se revise el perfil de los Técnicos con certificación CP1, y se pueda retirar este requisito de certificado que en su reemplazo podrá ser el mismo técnico con la experiencia requerida.

Respuesta

No se acepta la solicitud. Ver Respuesta 2.

31. Pregunta

Se indica una cláusula en el numeral de seguros: “En el supuesto caso que las pólizas de seguros **sean insuficientes** o no puedan ejecutarse por cualquier motivo, ante la eventualidad de un siniestro, el CONTRATISTA sumirá directamente el pago de la indemnización a terceras personas, así como a PETROPERÚ S.A. y a su personal.”

Solicitamos se revise y en dado caso se retire lo resaltado en amarillo, debido a que solicita un monto asegurar por cada tipo de seguro, caso contrario no tendríamos como dimensionar el costo de la prima de cada seguro ya que en el peor de los casos se volvería una variable negativa para el contratista.

Respuesta

No se acepta la solicitud. Es una exigencia de PETROPERÚ lo indicado en la referida Cláusula.