

Señores
OFERENTES
Presente

ASUNTO: CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-105-2024- “SERVICIO TÉCNICO ESPECIALIZADO PARA LA CONSTRUCCIÓN DE 2 TANQUES DE AGUA DE 9060 BLS EN LA ESTACIÓN SACHA SUR BLOQUE 60 Y EN LA ESTACIÓN CUYABENO DE 18130 BLS DEL BLOQUE 58 DE EP PETROECUADOR”- Aclaración 1

De nuestra consideración:

Por convenir a los intereses de EP PETROECUADOR y de conformidad con el numeral 3 “Preguntas y Aclaraciones” del Concurso de Ofertas CO-EPP-105-2024 para la prestación del servicio de la referencia, agradeceré tomar en cuenta lo siguiente:

PREGUNTA 1

Debido a la cantidad de documentación que se debe preparar y al feriado largo que indicó el Gobierno por fiestas de fin de año, solicitamos se nos conceda una extensión del plazo en la entrega de la oferta de 15 días.

RESPUESTA 1

Referirse al Oficio Nro. PETRO-PRY-COP-2024-0359-O de 23 de diciembre mediante el cual el Ordenador de Gasto aprueba el cambio de cronograma para el presente proceso.

PREGUNTA 2

En el Anexo N° 4 – ESPECIFICACIONES TÉCNICAS, en el punto 3, GENERALES CONSTRUCCIÓN, pág. 528, se indica que “No se permitirá dejar juntas entre perfiles, perfiles y planchas, planchas y planchas sin soldar, conforme lo especifica la NACE SP0178”. En la Reunión de Aclaraciones del 9-DIC-2024, EP PETROECUADOR aclaró que esta nota es solamente para asegurar fisuras, por lo tanto, favor confirmar que no se exigirá la soldadura por el interior del techo y soldadura completa en los elementos internos.

RESPUESTA 2

La NACE SP0178 Son Prácticas para diseño, fabricación y acabado superficial para tanques y recipientes recubiertos para servicio en inmersión. En ese sentido se aplicarán sus recomendaciones en la mayoría de casos.

Sin embargo, la ingeniería de detalle, que conjuga todos los elementos de diseño requeridos para la aplicación, dictaminará el tipo de soldadura requerida. En la reunión de aclaraciones se comentó que no se deben dejar

juntas sin soldar por riesgos de fisuras o falta de resistencia que pueda decantar en fractura del material.

No se puede confirmar que no se exigirá soldadura por el interior del techo, pero si por diseño estructural, en base a las presiones internas que debe soportar el techo, se hace requerido la soldadura interior, se tiene que hacerlo.

PREGUNTA 3

Favor confirmar que en el Sitio de la Obra habrá presencia permanente de la Fiscalización del Cliente, para optimizar el tiempo de los trabajos. Si esto no ocurre se tendrán tiempos muertos y se alargará el plazo y los costos del Proyecto.

RESPUESTA 3

Confirmado. Se contará con fiscalización permanente.

PREGUNTA 4

Favor confirmar que las soldaduras de todos los elementos de los Tanques, se realizarán de acuerdo a lo indicado en las cotas de soldadura de los planos aprobados para construcción APC.

RESPUESTA 4

Confirmado

La ingeniería de detalle, determinará lo requerido en soldadura de acuerdo a su cálculo estructural.

PREGUNTA 5

Favor indicar, para la realización de la Prueba Hidrostática de los Tanques, de dónde se tomaría el agua y la distancia, tanto para la Estación Sacha Sur como para la Estación Cuyabeno.

RESPUESTA 5

El agua se tomará de la captación de la Estación Sur, está ubicado a aproximadamente 1.5 km de la estación.

Estación Cuyabeno B58: Sistema de captación de agua; a 600 metros de la Estación aproximadamente.

PREGUNTA 6

Favor indicar las especificaciones, aceptadas por EP PETROECUADOR de la Tubería que se debe suministrar para el Pilotaje, que es de diámetro 12" x 12 m SCH STD.

RESPUESTA 6

Acero al carbono, SCH STD, ASTM- A53 Grado B, sin costura y con extremos biselados, se aceptarán materiales similares que cumplan con las especificaciones técnicas

PREGUNTA 7. Favor confirmar que para la Protección Catódica Externa de los dos Tanques, de la Estación Sacha Sur, se requiere un solo rectificador de salidas múltiples para los dos Tanques y favor indicar si se debe incluir la acometida eléctrica correspondiente, si es así, favor indicar la distancia hasta el tablero de conexión.

RESPUESTA 7

La protección catódica es parte de un servicio integral, cuyo alcance es el diseño en la etapa de ingeniería, de este resultado se determinará si es factible que de un solo rectificador se brinde la protección a los tanques considerados en el frente A que es Sacha en el B 60.

Se debe considerar la asignación de un profesional certificado NACE CP4 internacional para la implementación del sistema de protección catódica externa del tanque. Para que realice los cálculos necesarios para el dimensionamiento del sistema.

Para las actividades de montaje se dispondrá de técnicos NACE CP3 y CP1 destinados a dar cumplimiento a las normas técnicas aplicables y cumplir los procedimientos para el aseguramiento de calidad del sistema.

Se considera todos los materiales fungibles, soportes, herramientas y equipos necesarios requeridos para la instalación del sistema de protección catódica, son provistos por la contratista.

Se debe considerar la provisión del rectificador que alimentará de corriente al SPC.

La CONTRATISTA será encargada del diseño, suministro, instalación, precomisionado, comisionado y puesta a punto del sistema de protección catódica externa de los tanques. El sistema de protección catódica debe ser por corriente impresa tipo malla con un rectificador, diseñado para una vida útil de 25 años.

El diseño de los sistemas de protección catódica tanto interno como externo debe ser validado por un especialista NACE CP4.

PREGUNTA 8

Confirmar si dentro de los requerimientos de EPP está determinado cotizar el servicio de ambulancia permanente en la obra, una para cada frente.

RESPUESTA 8

En el Anexo 13 PLAN DE SEGURIDAD, SALUD Y AMBIENTE A PRESENTAR POR LA CONTRATISTA, se encuentran todos los requerimientos que debe cumplir la contratista adjudicada y su MEDEVAC.

PREGUNTA 9

Favor confirmar si es mandatorio la realización del Estudio de Mecánica de Suelos en la Estación Sacha Sur y Estación Cuyabeno, e incluir en la Oferta, pues se solicita en el Adjunto A-5, Listado Mínimo de Entregables de Ingeniería, se incluya el Informe del Estudio de Mecánica de Suelos.

RESPUESTA 9

En la Estación Cuyabeno, es mandatorio realizar el Estudio de Mecánica de Suelos; en la Estación Sacha Sur si la CONTRATISTA considera a su costo realizará un nuevo estudio de suelos.

PREGUNTA 10

Favor confirmar cuántos escenarios se requieren para los análisis CFD de cada tanque.

RESPUESTA 10

Tanque Skimmer T-5509: Un escenario.

Tanque Multipropósito: Tres escenarios: lavado, skimmer y almacenamiento de agua.

PREGUNTA 11

Favor confirmar si el objetivo del análisis CFD es dimensionar internos para optimizar el proceso de separación.

RESPUESTA 11

Afirmativo, y verificar la altura óptima de las bocas de salida del tanque.

PREGUNTA 12

Solicitamos confirmar si se requiere llevar a cabo análisis de decantación de sólidos en los Tanques.

RESPUESTA 12

Afirmativo.

PREGUNTA 13

Favor confirmar qué variables desea analizar EPPEC como parte de este proceso en el estudio CFD.

RESPUESTA 13

BSW en las salidas de crudo

Ppm de crudo en salidas de agua

Ppm de sólidos en salidas de agua

PREGUNTA 14

Confirmar si EPPEC proveerá de propiedades físicas de los fluidos tales como curvas de viscosidad a diferentes temperaturas, densidad y tensión superficial interfacial entre el crudo y el agua.

RESPUESTA 14

EP PETROECUADOR proveerá las siguientes propiedades físicas de los fluidos: curvas de viscosidad a diferentes temperaturas, densidad.

PREGUNTA 15

Confirmar si EPPEC proveerá la distribución de tamaños de gotas para poder llevar a cabo un estudio Lagrangiano. Caso contrario se sugiere realizar un análisis por métodos Eulerianos como el VoF o el mixture model.

RESPUESTA 15

Negativo.

PREGUNTA 16

En el caso de que se requiera analizar decantación de sólidos, se necesita que EPPEC provea de la granulometría de los sólidos o arenas dispersas en el agua, favor confirmar.

RESPUESTA 16

Negativo. La Contratista deberá realizar a su costo éste ensayo.

PREGUNTA 17

Favor confirmar el tipo de internos que se requiere analizar para el tanque multipropósito.

RESPUESTA 17

Flauta de distribución de ingreso de fluido

Sombreros

Baffles

Barrefondos o sistema de Sand Blasting

Bandeja recolectora de desnatado

Tomas internas de agua

PREGUNTA 18

Favor indicar si para el rubro, 2.10 "provisión de pilotes de 12" de diámetro x 12 metros de longitud, se acepta tubería de rechazo, y puede ser tubería de perforación, tubería ASTM A106, ASTM A105, tubería Tubería DE oleoducto API 5L

RESPUESTA 18

Negativo. Referirse además a la RESPUESTA 6.

PREGUNTA 19

Favor indicar que se puede calificar soldadores para pilote en posición 2G, puede ser calificado el soldador solamente con ensayos no destructivos.

RESPUESTA 19

Negativo. Se debe seguir todos los procedimientos de calificaciones de soldadores sin excepción.

PREGUNTA 20

Favor indicar la distancia donde se deberá transportar los escombros producto de las demoliciones.

RESPUESTA 20

B60: Los escombros y su desalojo son responsabilidad de la Contratista.

Cuyabeno B58: Se designará un lugar aledaño a la zona de influencia en coordinación con el Departamento de Relaciones Comunitarias. Distancia no mayor a 5 Km.

PREGUNTA 21

Favor indicar las distancias a las minas de agregados aprobadas para hormigones, tanto para la Estación Sacha Sur B60, y la Estación Cuyabeno B58.

RESPUESTA 21

B60: Se tiene aprobado la Mina Guayusa y Mina Huataracu.

Estación Cuyabeno B58: La mina de material sub-base más cercana aprobada por EP Petroecuador "Poza 1" se encuentra a una distancia aproximada de 55 km.

PREGUNTA 22

Favor facilitar el formulario de precios en editable del presente proceso de licitación.

RESPUESTA 22

Se adjunta los archivos: "Formulario Nro 3 Cantidades y Precios del Servicio Tanque 58.xlsx" y "Formulario Nro 3 Cantidades y Precios del Servicio Tanques 60.xlsx".

PREGUNTA 23

Indicar si las calicatas que se requiera realizar podrán ser consideradas para su facturación dentro del rubro de excavación manual. Rubro 2.3.

RESPUESTA 23

Negativo. Debe ser considerado como indirecto en la instalación de tubería.

PREGUNTA 24

Indicar si EP PETROECUADOR, facilitará un área para los contenedores de oficina y bodegas del contratista, de igual forma indicar si podrán facilitar una

acometida eléctrica para las oficinas del contratista en los dos frentes la Estación Sacha Sur B60, y la Estación Cuyabeno B58.

RESPUESTA 24

B60: Únicamente se facilitará espacio físico para campers, no se facilitará acometidas eléctricas.

Estación Cuyabeno B58: Si es factible

PREGUNTA 25

Favor indicar cuales son las comunidades aledañas al proyecto. En cada uno de los frentes, Estación Sacha Sur B60, y la Estación Cuyabeno B58.

RESPUESTA 25

B60 : Comunidad de San Carlos

Cuyabeno Bloque 58: Equinoccio, Amazonas, Unidad Nacional, 17 de Abril, Brisas de Cuyabeno, Calumeña, Sansahuari.

PREGUNTA 26

Favor indicar si existe una o varias Asociaciones de soldados que están en la zona de influencia del proyecto. En la Estación Sacha Sur B60, y la Estación Cuyabeno B58.

RESPUESTA 26

B60: Se tiene dos asociaciones de soldados.

Cuyabeno B58: Existen 2 asociaciones de soldados.

PREGUNTA 27

En el caso de que se encuentre pasivos ambientales durante las excavaciones, ¿Cuál sería el procedimiento a seguir y en que rubro se debería considerar el retiro o tratamiento del suelo contaminado si existiere?

RESPUESTA 27

Estación Cuyabeno B58: No se tienen pasivos ambientales en el lugar destinado del nuevo tanque. Si del movimiento de suelos sale material contaminado es responsabilidad de la Contratista transportar este material al CGD ubicado a 27 Km de la Estación Cuyabeno, considerado como desalojo de material.

PREGUNTA 28

Confirmar si las cimentaciones para soportes y pipe rack, cimentaciones para estructuras metálicas serán considerados en el rubro 2.16.

RESPUESTA 28

Afirmativo

PREGUNTA 29

Para el rubro 3.4.2 “Provisión, construcción, instalación y montaje de tuberías internas”. ¿Cuál es el porcentaje de END, de las juntas de soldadura de las tuberías que se debe considerar para su liberación.

RESPUESTA 29

Conforme a lo determinado en el documento “ Especificación de soldadura Código: EXP.03.RC.DR.07”. Tanques fabricados en campo y tuberías de procesos.

PREGUNTA 30

Favor indicar que la aplicación de pintura interna de soportes de tuberías, tuberías, deflectores, columna centra, serán considerados en el rubro 3.7.1 “Servicio de aplicación de recubrimiento interno, (Con suministro de pintura)”

RESPUESTA 30

Confirmado

PREGUNTA 31

Favor indicar la distancia al punto de captación de agua para las pruebas hidrostáticas de los Tanque, en la Estación Sacha Sur B60, y la Estación Cuyabeno B58.

RESPUESTA 31

B60: La distancia es de 1.5 km

Estación Cuyabeno B58: Distancia de 600 metros aproximadamente.

PREGUNTA 32

Para el rubro 3.12.6, “Desmontaje, Corte, recuperación de tuberías de acero al carbono A-106, Grado B, de acuerdo a normas ASME B31.3 o similar” ¿Favor confirmar que PETROECUADOR, entregará las líneas drenadas, venteadas, para que el contratista proceda al corte requerido y recuperación de tuberías y accesorios, ¿favor indicar la distancia a donde se entregara este material recuperado?

RESPUESTA 32

Negativo

Se coordinará en campo con operaciones el drenado y venteo de las líneas en cuestión, el trabajo es alcance de la contratista. El material recuperado y que no sea objeto de readecuación y reinstalación, se entregará en las Bodegas de Sacha Sur B60 o en las Bodegas de la Estación Cuyabeno según el caso.

PREGUNTA 33

Dentro de la inspección que se tuvo al “frente A”, se pudo evidenciar y dicho por la persona delegada de EP PETROECUADOR que se tiene un pasivo ambiental en el área donde van a ir los tanques, manifestado lo anterior indicar quién va

estar a cargo del retiro de todo ese material contaminado.

RESPUESTA 33

Se lo realizara por parte de EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 34

Favor indicar nombre de o las minas cercanas aprobadas por EP PETROECUADOR dentro de influencia del “Frente A”, tomando en cuenta el tema de las distancias de las minas es fundamental en términos económicos.

RESPUESTA 34

Referirse a la RESPUESTA 21.

PREGUNTA 35

Favor indicar nombre de o las minas cercanas aprobadas por EP PETROECUADOR dentro de influencia del “Frente B”, tomando en cuenta el tema de las distancias de las minas es fundamental en términos económicos.

RESPUESTA 35

Referirse a la RESPUESTA 21.

PREGUNTA 36

Dentro de la Inspección que se tuvo “al frente B” se pudo evidenciar que dentro del eje del tanque a construir se tiene dos Cotas de niveles de piso existentes con diferencias de una a la otra de aproximadamente 1 metro, favor indicar con qué Nivel se desarrollará la Ingeniería para no afectar las descargas de aguas lluvias en la nueva canalización que hay que construir en esta área y así no tener un retroceso o estancamiento de AALL.

RESPUESTA 36

El Nivel definitivo deberá ser con el que se logre un óptimo funcionamiento de todo el sistema de drenaje de pluvial dentro del cubeto de tanques

PREGUNTA 37

Si bien es cierto se tiene 330 días /420 días para el “frente A” y 390 días en “frente B” una vez suscrito el certificado de Entrega Recepción Provisional de los hitos. No se indica los días máximos una vez adjudicado el contrato para la entrega de ingeniería aprobada, favor indicar.

RESPUESTA 37

Es responsabilidad de la Contratista desarrollar oportunamente la ingeniería a fin de disponer los planos APC que le permitan la construcción y cumplimiento del Alcance contractual dentro de los plazos establecidos.

PREGUNTA 38

Como es de conocimiento general las últimas semanas de diciembre las empresas no operan al 100% por las festividades de navidad y fin de año, por lo

que como contratistas se nos hace muy difícil obtener de nuestros proveedores cotizaciones, disponibilidad de materiales etc. Por tal motivo se solicita una extensión de fecha de entrega de oferta económica.

RESPUESTA 38

Referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 39

En el PLC/RIO-P002, RIO-S002 que se van a integrar las señales DIGITALES, ANALÓGICAS existe físicamente los slots disponibles para integrar las mismas.

RESPUESTA 39

El alcance de I&C es llegar con las señales de los instrumentos del nuevo tanque hasta la nueva JB que será instalada a pie de tanque. No es parte de este proyecto la interconexión con el PLC de la locación.

PREGUNTA 40

De no existir slots disponibles en el PLC quien es el encargado de instalar los slots necesarios en el PLC a ser utilizado para integrar las señales de los tanques T-5509, T-6217. De no existir la disponibilidad física de instalar slots en el PLC designado para el proyecto quien será el encargado de la provisión, instalación, habilitar, integrar un nuevo PLC al sistema.

RESPUESTA 40

El alcance de I&C es llegar con las señales de los instrumentos del nuevo tanque hasta la nueva JB que será instalada a pie de tanque. No es parte de este proyecto la interconexión con el PLC de la locación.

PREGUNTA 41

En el tanque a ser construido en estación Cuyabeno actualmente se encuentra el dique de contención del mismo. En el cual existen cables de la instrumentación del tanque que se encuentra al frente de la Losa de Power Oil. Quien es el encargado de retirar y conectar nuevamente dichos cables ya que al ser derrocado el dique los cables deben ser retirados y cambiar la ruta de los mismos.

RESPUESTA 41

Esta gestión la deberá realizar el departamento de Mantenimiento de EP PETROECUADOR, mediante la gestión de la Supervisión de GDP.

PREGUNTA 42

Con referencia a la pregunta 9 de no existir reserva de los cables y tomando en cuenta que se va a construir el tanque T-9008 y utilizará un área considerable como se va a proceder para que los instrumentos del tanque que se encuentra frente a la losa de Power Oil continúen funcionando.

RESPUESTA 42

El alcance de I&C es llegar con las señales de los instrumentos del nuevo tanque hasta la nueva JB que será instalada a pie de tanque. No es parte de este proyecto la interconexión con el PLC de la locación.

PREGUNTA 43

De no existir slots disponibles en el PLC para las señales DIGITALES, ANALÓGICAS quien es el encargado de instalar los slots necesarios en el PLC a ser utilizado para integrar las señales del Tanque T-9008. De no existir la disponibilidad física de instalar slots en el PLC designado para el proyecto quien será el encargado de la provisión, instalación, habilitar, integrar un nuevo PLC al sistema.

RESPUESTA 43

El alcance de I&C es llegar con las señales de los instrumentos del nuevo tanque hasta la nueva JB que será instalada a pie de tanque. No es parte de este proyecto la interconexión con el PLC de la locación.

PREGUNTA 44

En los tableros DP existentes en el área del tanque T-9008 (Losa Power Oil) existe la disponibilidad física. De la misma manera confirmar la potencia kW necesaria para alimentar los tableros de iluminación y el tablero DP ya que en proyectos anteriores la capacidad de los tableros del área del tanque T-9008 a ser construido se encontraba casi al 100% de su capacidad nominal (kW).

RESPUESTA 44

Para el tanque multipropósito del frente B en la estación central Cuyabeno de 18130 BBLs, la CONTRATISTA será responsable de la ingeniería, procura y construcción del sistema de iluminación exterior de los tanques con luminarias de uso industrial y las facilidades necesarias (cajas de paso, tubería metálica, soportes, conectores, postes, etc.) para la interconexión eléctrica a sistema de iluminación existente de la estación, se considerará todos los materiales permanentes y consumibles necesarios.

Se está considerando la provisión, instalación y puesta en marcha de un tablero de control de iluminación, incluye fotocelda, sistema de control, selector Manual/Automático, luces y botoneras y demás elementos necesarias, certificado de fabricación bajo norma, fabricación nacional, Tipo nema 3R.

Considerar lo indicado en el rubro E.9,3 (Provisión e instalación de Panel de control de iluminación hasta 600Vac, de 40-150 amperios, Nema 3R (incluye fotocelda))

PREGUNTA 45

Confirmar si EP PETROECUADOR, designará un área dentro de la Estación Central Cuyabeno destinada al almacenamiento de Materiales y Equipos necesarios para la construcción, montaje y demás actividades necesarias para cumplir con el alcance detallado en el TDR

RESPUESTA 45

Estación Cuyabeno B58: Confirmado para equipos y materiales. La seguridad bajo la responsabilidad de la Contratista

PREGUNTA 46

Confirmar si EP PETROECUADOR, designará un área dentro de la Estación Sacha Sur destinada al almacenamiento de Materiales y Equipos necesarios para la construcción, montaje y demás actividades necesarias para cumplir con el alcance detallado en el TDR

RESPUESTA 46

Afirmativo, se asignará un lugar para campers. La seguridad bajo la responsabilidad de la Contratista

PREGUNTA 47

Confirmar si EP PETROECUADOR podría hacer liberaciones de calidad de materiales y procesos pre – constructivos en la ciudad de Quito y/o en Taller propios de la contratista en el sector Oriente, con el fin de movilizar los productos previamente aceptados y liberador a las distintas estaciones Cuyabeno y Sacha Sur.

RESPUESTA 47

B60: Se coordinará liberaciones con QAQC de la ciudad de Quito. Cuyabeno B58: Confirmado.

PREGUNTA 48

¿En caso de que el agua utilizada en las Pruebas Hidrostáticas no cumpliera con los parámetros necesarios establecidos en la Tabla 4 del Anexo 2 del Reglamento Ambiental para las operaciones Hidrocarburíferas en el Ecuador, donde se procederá con la descarga de la misma y a costo de quien sería este proceso?

RESPUESTA 48

B60: Se gestionará el desalojo a las piscinas API de la estación Sur, el costo de traslado de agua es por parte de la Contratista.

Cuyabeno B58: En el evento descrito, la descarga se la realizará al sistema de Reinyección de agua y en coordinación con el Departamento de Operaciones/SSA de la Estación Cuyabeno para no afectar el proceso. Las instalaciones provisionales estarán a cargo de la Contratista.

PREGUNTA 49

Debido a que este mes resulta muy irregular por las fechas festivas, los feriados locales que nos afectan a todos (empresa pública y privada), el cierre de operaciones de proveedores nacionales e internacionales, que alargan los plazos para obtener cotizaciones de los elementos que integran los tanques requeridos, solicitamos muy comedidamente se otorgue al menos 3 semanas adicionales a la fecha de presentación de ofertas, de tal manera de cumplir con todos los requerimientos y principalmente conseguir las mejores cotizaciones de proveedores que resulten en un beneficio final para EP Petroecuador.

RESPUESTA 49

Referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 50

En la información descargada de la plataforma de EPP, únicamente se encuentran los anexos 6, 10,11 y 12, sin embargo, en los TDR hacen referencia a otros anexos, favor proveernos de toda la información aplicable a este proceso.

RESPUESTA 50

La pregunta no es específica, toda la información referente al proceso se encuentra en el enlace y las Bases del presente proceso.

PREGUNTA 51

Dentro del personal clave requerido, se solicita un inspector API 653, el cual no tendría una función real en la ejecución del proyecto, tomando en cuenta que los tanques requeridos son nuevos, con materiales sin uso previo y con sus certificaciones correspondientes. Hacemos notar que un inspector API 653 a mas de ser un profesional costoso para un proyecto, su función principal es la de inspeccionar tanques API en uso o fuera de servicio, para determinar los mejores procesos de desmontaje, reparación, reconstrucción, etc, en base a los resultados de la inspección, lo cual difiere de este proceso al ser tanques nuevos. Por lo cual solicitamos que se excluya de los requisitos de personal a este profesional.

RESPUESTA 51

Los inspectores de tanques de almacenamiento autorizados por API 653, dentro del cuerpo del conocimiento y formación, también están familiarizados y comprenden las reglas generales de la API 650. Su participación activa en el diseño, las inspecciones, liberaciones dará un aporte valioso al cumplimiento de la norma durante el desarrollo del proyecto.

PREGUNTA 52

Como parte de los requisitos de oferta se solicita la presentación de un plan que contenga estrategias para el ahorro del consumo de combustible y energía

eléctrica requeridos para la ejecución de la obra en concordancia con la Política Energética y de Descarbonización Empresarial. Favor su colaboración compartiéndonos esta política para entender de mejor manera este requerimiento.

RESPUESTA 52

El documento solicitado se encuentra como parte de los anexos que se incluye en la invitación a ofertar. Verificar el Anexo 10.

PREGUNTA 53

Como parte de las responsabilidades de la contratista se solicita 1 camioneta 4x4 para personal de EPP por cada frente de trabajo, favor confirmar si esta camioneta deberá estar disponible para el personal de EPP desde el ingreso de la contratista a campo hasta su desmovilización.

RESPUESTA 53

Desde el ingreso de la Contratista a campo hasta su desmovilización.

PREGUNTA 54

Dado que en las bases no existe un formulario de Análisis de precios unitarios, por favor confirmar que en este proceso no es mandatorio presentar un Análisis de precios unitarios.

RESPUESTA 54

Se deberá presentar el desglose y análisis de precios unitarios por cada FRENTE DE TRABAJO ofertado. Se adjunta Formato de Análisis de Precios Unitarios.

PREGUNTA 55

En el modelo de contrato se solicita una póliza de responsabilidad civil por USD\$ 3'000.000, favor solicitamos sea aceptada una póliza de responsabilidad civil por USD \$ 1'000.000 que es normalmente utilizada en este tipo de trabajos.

RESPUESTA 55

Negativo. Favor referirse a las Bases del presente proceso.

PREGUNTA 56

Favor confirmar que la garantía de proceso de cada uno de los 3 tanques requeridos (T-5509, T-6217, T-9008) no es parte del alcance a cotizar.

RESPUESTA 56

Es responsabilidad de la Contratista considerar todos los costos requeridos para el cumplimiento del Objeto Contractual y sus obligaciones claramente detalladas en las Bases del presente proceso.

PREGUNTA 57

Favor confirmar que EPP será responsable con su Departamento de Relaciones Comunitarias el gestionar y conseguir permisos en predios de la comunidad por donde eventualmente se necesite tender las tuberías de conducción del agua para la prueba hidrostática de los tanques.

RESPUESTA 57

B60: Se contará con soporte periódico de RSRC , siempre y cuando no seas problemas imputable a las contratistas.

Cuyabeno B58: Confirmado.

PREGUNTA 58

Favor confirmar que, para este proceso, la forma de pago es por avance mensual de trabajos ejecutados, pagaderos dentro de los 90 días de factura.

RESPUESTA 58

Favor referirse a las Bases del presente proceso en el cual se estipulada claramente la Forma de Pago.

PREGUNTA 59

Confirmar si se debe realizar el estudio Hazop

RESPUESTA 59

Negativo. No se debe realizar.

PREGUNTA 60

Confirmar que Petroecuador no entregara la tubería de pilotaje

RESPUESTA 60

EP PETROECUADOR, no entregará la tubería de pilotaje.

PREGUNTA 61

El alcance para la construcción de la cimentación indica, base y anillo, confirmar si solo se puede diseñar un añillo para la cimentación del tanque

RESPUESTA 61

El diseño deberá estar en función del desarrollo de la ingeniería de detalle a cargo de la Contratista y aprobado por EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 62

Confirmar que no es parte del alcance la interconexión mecánica / tubería de los tanques con los sistemas asociados

RESPUESTA 62

Confirmado

PREGUNTA 63

Indicar si PETROECUADOR designará un área para minado de arcilla en caso que se requiera para mejoramiento de suelo, etc.

RESPUESTA 63

B60: Negativo. No se designará una mina.

Cuyabeno B58: Confirmado.

PREGUNTA 64

Indicar si se va a nivelar las dos áreas donde se encuentran los tanques de combustible, ya que existe un desnivel aproximado de 0,80cm.

RESPUESTA 64

El área debe quedar funcional para operación y mantenimiento de los tanques, por lo cual se deberá analizar en la ingeniería el mejor nivel a adoptar incluido el funcionamiento del sistema de drenaje pluvial del cubeto.

PREGUNTA 65

Aclarar si PETROECUADOR nos proporcionara algún sitio para desalojo de escombros del dique que se va a derrocar

RESPUESTA 65

B60: Los escombros son responsabilidad de la Contratista.

Cuyabeno B58: Afirmativo, se designará un lugar aledaño a la zona de influencia en coordinación con el departamento de Relaciones Comunitarias.

PREGUNTA 66

Aclarar si no hay algún impedimento comunitario para poder realizar este trabajo.

RESPUESTA 66

B60: No se tiene inconvenientes con comunidades.

Cuyabeno B58: No hay impedimento comunitario para realizar este trabajo, sin embargo el inicio de las actividades es de responsabilidad de la Contratista en coordinación con el departamento de Relaciones Comunitarias de EP Petroecuador.

PREGUNTA 67

Indicar si se tiene alguna tabla salarial tanto de soldadores y obreros locales.

RESPUESTA 67

B60: Basarse a las tablas del ministerio de trabajo.

Cuyabeno B58: No existe, pero se debe socializar con Relaciones Comunitarias de EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 68

Aclarar si PETROECUADOR dispone de algún estudio de suelo referencial.

RESPUESTA 68

Afirmativo, se entregó como parte de la documentación referencial los Estudios de Mecánicos de Suelos

PREGUNTA 69

Indicar que cunetas se derrocarían y cuáles serían nueva, así como también indicar por donde sería el acceso vehicular para la operación y mantenimiento de los tanques.

RESPUESTA 69

En la Estación Cuyabeno:

En la ingeniería se verificará cual es la mejor opción en cuanto a cunetas a derrocar y nuevas cunetas con la finalidad de lograr un buen funcionamiento del sistema de drenaje pluvial.

El acceso vehicular debe ser por la parte que actualmente se ingresa al cubeto de tanques.

PREGUNTA 70

Confirmar si se debe realizar el desmontaje de tuberías existentes que se visualizaron en la visita de obra, tuberías que están en el área donde se instalará el tanque

RESPUESTA 70

B60: Afirmativo, se debe realizar el desmontaje de las tuberías mencionadas.

Cuyabeno B58: No existen tuberías que requieran desmontaje.

PREGUNTA 71

Confirmar q no es parte del alcance el pago de tasas e impuestos con la entidad reguladora

RESPUESTA 71

B60: Las tasas para los entes de control son responsabilidad de EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 72

Confirmar que el rubro 3.11.1 "Suministro de perfiles, platinas, accesorios en Acero al Carbono. Incluido planchas A36." Incluye todas las planchas del techo, piso y cuerpo, al igual q toda la estructura metálica de su interior.

RESPUESTA 72

En cada rubro, dentro de la descripción y/o alcance del trabajo se especifica si el material está incluido o no.

En los casos que no se incluye el material, se aplica el rubro de suministro 3.11.1 “Suministro de perfiles, platinas, accesorios en Acero al Carbono. Incluido planchas A36.”

PREGUNTA 73

Indicar q la tubería q se debe desmontar será despresurizada y drenada por Petroecuador.

RESPUESTA 73

B60: Afirmativo, las tuberías serán entregadas drenadas y venteadas por parte de EPPETROECUADOR.

Cuyabeno B58: De ser el caso que se deba realizar el desmontaje de tuberías, serán despresurizadas y drenadas por EP Petroecuador.

PREGUNTA 74

Para el desmontaje de la tubería se debe realizar alguna parada

RESPUESTA 74

B60: No es necesario paradas de estación, únicamente se maneja Bypass de sistemas.

Cuyabeno B58: De ser el caso que se deba realizar el desmontaje de tuberías, es probable que se requiera parada.

PREGUNTA 75

Aclarar el alcance eléctrico del rubro E1 hasta el E5

RESPUESTA 75

La CONTRATISTA será responsable de la instalación de todos los equipos materiales, accesorios y cables de control y potencia en los sitios indicados en los planos y documentos a ser generados y aprobados en la fase de ingeniería de detalle.

El trabajo de instalación incluirá la recepción, desembalaje, manejo, montaje, pruebas, y cualquier otro trabajo necesario para completar el alcance que forman parte del PROYECTO.

La Contratista como parte de los trabajos eléctricos deberá realizar las siguientes actividades:

- **Provisión e instalación de cable para potencia y control, incluyen terminaciones, en bandejas o tubería PVC.**
- **Provisión e instalación de bandejas de potencia y control (con soportería) sobre losa y/o trinchera.**
- **Excavación manual y/o mecánica para ruta de cables.**

- **Provisión e Instalación de tubería PVC.**
- **Provisión e instalación de sistema de iluminación en tanques, montaje colgante, clase 1, división 2, luminaria tipo led, 480Vac, 5000k. El sistema de iluminación incluye tubería metálica, cajas, conduletas, soportes, postes telescópicos ajustables, conectores, y demás materiales permanentes y consumibles necesarios, no incluye el cable desde el tablero hasta el inicio de los circuitos.**
- **Pruebas de cables de potencia y control**
- **Provisión e instalación de sistema de puesta a tierra.**
- **Provisión e instalación de sistema de protección atmosférica considerando puntas franklin sobre postes con cable de cobre aislado con chaqueta PVC y demás materiales permanentes y consumibles necesarios.**
- **Provisión de material permanente y consumible.**
- **Ingeniería básica, detalle, Red line y as-built para disciplina eléctrica.**

PREGUNTA 76

Para los siguientes rubros Frente A:

- o 3.2.1 Prefabricación y Rolado de Láminas
- o 3.2.2 Montaje y Soldadura de las planchas del primer anillo
- o 3.2.3 Montaje y Soldadura de las planchas del segundo anillo
- o 3.2.4 Montaje y Soldadura de las planchas del tercer anillo
- o 3.2.5 Montaje y Soldadura de las planchas del cuarto anillo en adelante
- o 3.3.1 Montaje e instalación de planchas del techo
- o 3.3.2 Montaje e Instalación de Platina
- o 3.3.3 Montaje e Instalación de Ángulo Tope
- o 3.4.1 Construcción e Instalación de soportes para tuberías internas

Favor confirmar que estos rubros no incluyen suministro de materiales, las mismas se cancelarían con el rubro, "3.11.1 Suministro de perfiles, platinas, accesorios en Acero al Carbono. Incluido planchas A36."

RESPUESTA 76

Ver RESPUESTA 72

PREGUNTA 77

Para los siguientes rubros Frente A:

- o 3.1.2 Provisión, Montaje e Instalación de sumideros
- o 3.1.3 Provisión, Montaje e Instalación de placa de aforo
- o 3.2.6 Provisión, construcción e instalación de ángulos de rigidez
- o 3.2.7 Provisión, construcción e instalación sillas de anclaje, incluye pernos de anclaje

- o 3.2.8 Provisión e instalación de caja toma muestras (material acero inoxidable 1/8" de espesor - no pintar) incluye válvula de 2" para drenaje, los refuerzos, soporte y otros, requeridos para su instalación
- o 3.2.9 Provisión, fabricación e instalación de escalera helicoidal. incluye peldaños, plataforma, descansos de grating 1" , los refuerzos, soporte y otros, requeridos para su instalación
- o 3.3.4 Montaje de Vigas Radiales del Techo
- o 3.3.5 Provisión, construcción e instalación, de baranda perimetral en el techo del tanque incluye los refuerzos, soporte y otros, requeridos para su instalación
- 3.4.2 Provisión, construcción, instalación y montaje de tuberías internas
- o 3.4.3 Montaje de Columnas Estructurales
- o 3.4.4 Construcción de bases para columnas
- o 3.4.5 Montaje e instalación de perfiles estructurales internos y externos con provisión de material
- o 3.4.6 Provisión e instalación de bandeja colectora de crudo de 5/16" de espesor, incluye los refuerzos, soporte y otros, requeridos para su instalación.
- o 3.5.1 Provisión, construcción y montaje de boquillas de 2" a 6"
- o 3.5.2 Provisión, construcción y montaje de boquillas de 8" a 12"
- o 3.5.3 Provisión, construcción y montaje de boquillas de 16" a 26"
- o 3.5.4 Instalación de Couplings de 1/2" a 1" en todos los anillos y techo
- o 3.5.5 Servicio de construcción de manholes (Cuerpo y Techo)
- o 3.5.6 Servicio de construcción de CleanOut o compuerta de limpieza
Favor confirmar que estos rubros incluyen suministro de materiales "material permanente", las mismas no se cancelarían con el rubro, "3.11.1 Suministro de perfiles, platinas, accesorios en Acero al Carbono. Incluido planchas A36."

RESPUESTA 77

Ver RESPUESTA 72

PREGUNTA 78

En las dos consultas anteriores para el Frente A, basado en las mismas, favor confirmar que se utilizará el mismo criterio para el Frente B.

RESPUESTA 78

Confirmado

PREGUNTA 79

Para los rubros de OBRAS MECÁNICAS, Favor confirmar que la limpieza, pintura interna y externa se cancelará únicamente con los siguientes rubros.

- o 3.6.1 Limpieza interna SSPC - SP5
- o 3.6.2 Limpieza externa SSPC - SP10

- o 3.7.1 Servicio de aplicación de recubrimiento interno, (Con suministro de pintura)
- o 3.7.2 Servicio de pintura en Techo y pared exterior (con suministro de pintura)
- o 3.7.3 Servicio de pintura en perfiles y tuberías externas (con suministro de pintura)
- o 3.7.4 Servicio de pintura de logos (Incluye pintura)

RESPUESTA 79

Confirmado

PREGUNTA 80

Favor confirmar que ninguno de los rubros de las OBRAS MECÁNICAS requiere limpieza y aplicación de pintura y que únicamente se cancelarían con los siguientes rubros:

- o 3.6.1 Limpieza interna SSPC - SP5
- o 3.6.2 Limpieza externa SSPC - SP10
- o 3.7.1 Servicio de aplicación de recubrimiento interno, (Con suministro de pintura)
- o 3.7.2 Servicio de pintura en Techo y pared exterior (con suministro de pintura)
- o 3.7.3 Servicio de pintura en perfiles y tuberías externas (con suministro de pintura)
- o 3.7.4 Servicio de pintura de logos (Incluye pintura)

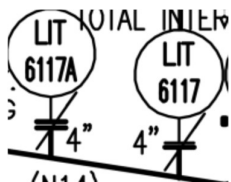
RESPUESTA 80

No se entiende la consulta.

En todo caso referirse a la RESPUESTA 79

PREGUNTA 81

Favor indicar en que rubro se debe considerar los Kit insulation.

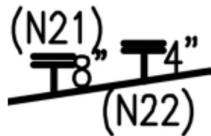


RESPUESTA 81

Con el rubro correspondiente a la provisión, instalación y calibración del instrumento correspondiente.

PREGUNTA 82

Para las bocas Welding Neck terminadas en bridas ciegas, favor indicar en que rubros de se debe considerar los gaskets, espárragos y bridas ciegas.

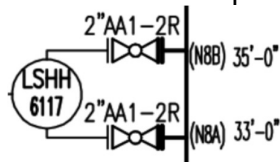


RESPUESTA 82

Todo el material requerido para la instalación de bridas ciegas y cualquier otro elemento requerido en las bocas, deben contemplarse en el rubro de provisión, construcción y montaje de boquillas.

PREGUNTA 83

Para los espárragos y empaques que se instalarán entre las válvulas y bridas, favor indicar en que rubro se debe considerar estos materiales.

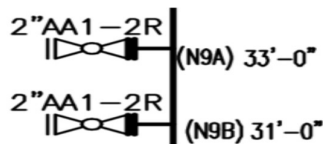


RESPUESTA 83

Ver RESPUESTA 82

PREGUNTA 84

Para los espárragos, empaques y bridas ciegas que se instalarán al final de las válvulas terminadas en bridas ciegas, favor indicar en que rubro se debe considerar estos materiales.



RESPUESTA 84

Ver RESPUESTA 82

PREGUNTA 85

Para los siguientes rubros:

o 3.5.1 Provisión, construcción y montaje de boquillas de 2" a 6"

o 3.5.2 Provisión, construcción y montaje de boquillas de 8" a 12"

o 3.5.3 Provisión, construcción y montaje de boquillas de 16" a 26"

Favor indicar que estos rubros no incluyen pernos, empaques y bridas ciegas; en caso de requerirse favor indicar en que rubros se debe incluir estos materiales.

RESPUESTA 85

Ver RESPUESTA 82

PREGUNTA 86

Confirmar que los rubros “Suministro instalación de válvula” incluye la brida ciega, espárragos y empaques.

RESPUESTA 86

Confirmado

PREGUNTA 87

Favor enviar la hoja de datos del tanque T-9008 ; 18130 BLS – Bloque 58.

RESPUESTA 87

Conforme a lo descrito en el ADJUNTO A-5 - LISTADO MÍNIMO ENTREGABLES INGENIERÍA POR CONTRATISTA, la hoja de datos es alcance del desarrollo de la ingeniería de la Contratista adjudicada.

PREGUNTA 88

Favor confirmar que el siguiente material “Tubería roscada tipo C, de 4 1/2" o 3 1/2" para tendido de línea de agua para pruebas hidrostáticas.” Será facilitada por PETROECUADOR sin ningún costo. Adicional indicar el lugar exacto de la entrega de estos materiales.

RESPUESTA 88

En las Bodegas de Sacha Sur del Bloque 60 y Bodegas de Cuyabeno Bloque 58 respectivamente según el caso.

PREGUNTA 89

Dentro de los TDR hacen referencia a un tanque con aislamiento térmico.

Para el caso del tanque con aislamiento térmico, la pintura externa del tanque que está en contacto con la perlita, se usará la especificación de Recubrimientos EXP.03.RC.DR.08 ESPECIFICACIÓN DE SISTEMAS DE RECUBRIMIENTOS & EXP.03.RC.FO.127 LISTADO SISTEMAS DE RECUBRIMIENTO, sistema de pintura N° 9 en los rubros asociados incluye las pruebas y registros de Control de Calidad.

Favor indicar que ningún tanque requiere aislamiento térmico.

RESPUESTA 89

Confirmado no se requiere aislamiento térmico.

PREGUNTA 90

En caso de requerir aislamiento térmico, indicar cuales de los tanques lo requieren.

RESPUESTA 90

No se requiere aislamiento térmico

PREGUNTA 91

En caso de requerir aislamiento térmico, indicar el espesor y material de cada tanque.

RESPUESTA 91

No se requiere aislamiento térmico

PREGUNTA 92

En caso de requerir aislamiento térmico, indicar si el aislamiento térmico debe cubrir el 100% del cuerpo y techo de cada uno de los tanques.

RESPUESTA 92

No se requiere aislamiento térmico

PREGUNTA 93

En caso de requerir aislamiento térmico, indicar para cada tanque si el aislamiento térmico es para protección personal o conservación de calor.

RESPUESTA 93

No se requiere aislamiento térmico

PREGUNTA 94

Favor indicar en que rubro se debe incluir la fabricación de los baffles de cada uno de los tanques.

RESPUESTA 94

Dentro de la ingeniería de detalle a ser desarrollada por la contratista, se especificará el diseño de los internos y conforme a la tecnología que se adopte, la característica resultante se pagará con los rubros 3.4.5 y 3.4.6.

PREGUNTA 95

Tanto para el frente A y B, para el rubro "3.11.1 Suministro de perfiles, platinas, accesorios en Acero al Carbono. Incluido planchas A36." Favor confirmar que dentro de este rubro también se debe considerar el suministro de los materiales (Planchas A36) requeridos para la fabricación de los baffles.

RESPUESTA 95

Negativo

El diseño de los internos se pagará con los rubros 3.4.5 y 3.4.6 que contemplan el suministro del material.

PREGUNTA 96

Para los arreglos de las tuberías interna y externas (piping), favor indicar que no requieren pintura interna en las tuberías y accesorios que conforman la misma.

RESPUESTA 96

Confirmado

PREGUNTA 97

Favor indicar si PETROECUADOR facilitara a su costo facilidades como (Agua, energía eléctrica, aire, hospedajes, alimentación, etc.)

RESPUESTA 97

Negativo. No se facilitará agua, energía eléctrica, aire, hospedajes, alimentación, etc.

PREGUNTA 98

Indicar si los tanques (TANQUE SKIMMER T-5509 / TANQUE ALMACENAMIENTO DE AGUA T-6217 / TANQUE MULTIPROPOSITO T-9008) requieren ser diseñados con "Junta Frágil"

RESPUESTA 98

En principio sí.

Pero debido a las presiones internas que debe soportar el techo, dependiendo de los cálculos estructurales, se podrá analizar el no cumplimiento de dicho requerimiento.

PREGUNTA 99

Para cada uno de los tanques, favor indicar el lugar exacto del punto de captación de agua para la prueba hidrostática.

RESPUESTA 99

B60: Toma de agua en captación Sacha Sur a 1.5 Km

Estación Cuyabeno B58: Sistema de captación de agua; a 600 metros de la estación aproximadamente.

PREGUNTA 100

Para cada uno de los tanques, favor indicar la distancia desde el tanque al punto de captación de agua.

RESPUESTA 100

B60: Toma de agua en captación Sacha Sur a 1.5 Km

Estación Cuyabeno B58: Sistema de captación de agua; a 600 metros de la estación aproximadamente

PREGUNTA 101

Favor su ayuda si es posible considerar una extensión de 20 días para la entrega de la oferta técnica, ya que las cotizaciones de los instrumentos, válvulas y láminas requeridas tardan entre 3 a 4 semanas en obtenerse; además, la proximidad de las festividades de Navidad y fin de año, junto con el cierre de inventarios de muchas empresas proveedoras, limita su disponibilidad, y la preparación de los múltiples documentos requeridos demanda tiempo adicional para cumplir con los estándares solicitados.

RESPUESTA 101

Referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 102

Con el objetivo de poder presentar una oferta aterrizada a la realidad, favor Indicar si es factible una segunda ronda de consultas

RESPUESTA 102

Referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 103

Se solicita enviar los acuerdos vigentes relacionados con el personal de la comunidad de las zonas de influencia.

RESPUESTA 103

B60: Basarse a la ley amazónica

Cuyabeno B58: No existen acuerdos vigentes con la comunidad.

PREGUNTA 104

Se solicita enviar los acuerdos vigentes con la comunidad, relacionados con mano de obra local y personal de staff (como por ejemplo tablas salariales vigentes).

RESPUESTA 104

B60: Basarse a la ley amazónica

Cuyabeno B58: No existen acuerdos vigentes con la comunidad.

PREGUNTA 105

Se solicita enviar los acuerdos vigentes con la comunidad, relacionados con la contratación de proveedores, como por ejemplo de servicios de alimentación, hospedaje, alquiler de maquinaria, etc.

RESPUESTA 105

B60: Basarse a la ley amazónica

Cuyabeno B58: No existen acuerdos vigentes con la comunidad.

PREGUNTA 106

En caso de que el Contratista cuente con equipo de su propiedad para la ejecución del vínculo contractual. Se solicita confirmar que no será necesario la contratación de equipos con proveedores de la comunidad.

RESPUESTA 106

B60: Basarse a la ley amazónica

Cuyabeno B58: Cumplir con la ley amazónica y coordinar a través de Relaciones Comunitarias de EP PEC

Adicionalmente, la Contratista deberá evidenciar que los equipos se encuentra a nombre de la Contratista.

PREGUNTA 107

Se solicita aplazar la fecha de presentación de la oferta por veinte (20) días hábiles.

RESPUESTA 107

Referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 108

Favor indicar si se requiere un Relacionador Comunitario por parte de la Oferente.

RESPUESTA 108

Afirmativo

PREGUNTA 109

Favor indicar si se requiere un Médico durante la vigencia de la ejecución del objeto del vínculo contractual.

RESPUESTA 109

Afirmativo

PREGUNTA 110

Favor indicar si el Contratista deberá proveer una ambulancia durante la vigencia de la ejecución del objeto del vínculo contractual.

RESPUESTA 110

Afirmativo en función del MEDEVAC

PREGUNTA 111

Para cada frente Favor detallar el alcance del SCI, sistema contra incendios solicitado.

RESPUESTA 111

Conforme al límite de batería detallado en cada P&ID de referencia.

PREGUNTA 112

Para cada frente favor indicar si el rubro 3.11.18 cubre la totalidad del alcance del SCI, sistema contra incendios solicitado

RESPUESTA 112

Confirmado

PREGUNTA 113

Para cada frente Favor indicar para el rubro 3.12.4 cuál es el mayor diámetro de elementos bridados a ser instalados

RESPUESTA 113

Conforme a los elementos bridados detallados en cada P&ID de referencia.

PREGUNTA 114

Para cada frente Favor indicar para el rubro 3.12.5 cuál es el mayor diámetro de tubería para ejecutar a PH

RESPUESTA 114

Los diámetros de tubería conforme a lo detallado en cada P&ID de referencia.

PREGUNTA 115

Para cada frente Favor indicar para el rubro 3.12.6 indicar si la tubería a recuperar es enterrada o aérea. Indicar si EPPEC entrega las líneas venteadas, despresurizadas, limpias y libres de toda traza de fluidos.

RESPUESTA 115

B60: Se entregará las tuberías liberadas por parre de EP PETROECUADOR Estación Cuyabeno B58: En el caso que se requiera retirar tubería ya sea aérea o enterrada, se entregará las líneas despresurizadas, venteadas y limpias.

PREGUNTA 116

Para cada frente Favor indicar para el rubro 3.12.3 si el montaje solicitado es para spools enterrados o aéreos o una combinación

RESPUESTA 116

Aéreos

PREGUNTA 117

En el rubro E.6 favor compartir típico de instalación del sistema de puesta a tierra de ambos tanques

RESPUESTA 117

Los detalles de ingeniería enviados en este proceso son de carácter referencial y se encuentran en el Anexo 11, carpeta A2, favor remitirse a los archivos entregados como adjuntos y a las cantidades de obra de cada frente que se encuentran asociadas a cada rubro sin modificación, para su mejor oferta, cada rubro cuenta con el alcance detallado que no se puede modificar.

El desarrollo de la ingeniería es parte del alcance del presente proceso.

PREGUNTA 118

En el rubro E.7 favor compartir típico de instalación del sistema de descargas atmosféricas de ambos tanques

RESPUESTA 118

Favor remitirse a la RESPUESTA 117.

PREGUNTA 119

En los rubros E1.1 y E1.2 favor compartir ruteo de bandejas portables de ambos tanques

RESPUESTA 119

Favor remitirse a la RESPUESTA 117.

PREGUNTA 120

En el rubro E8.1 menciona que se debe incluir cable eléctrico en tubería, favor confirmar el calibre y tipo de cable que se debe considerar, adicional compartir ruteo de la canalización del mismo

RESPUESTA 120

Favor remitirse a la RESPUESTA 117.

PREGUNTA 121

En el rubro E4.1 compartir un corte de la zanja que se debe considerar para ambos tanques

RESPUESTA 121

Favor remitirse a la RESPUESTA 117.

PREGUNTA 122

En el rubro E8.3 confirmar si se puede considerar un poste abatible de 11m, adicional compartir típico de instalación.

RESPUESTA 122

Favor remitirse a la RESPUESTA 117.

PREGUNTA 123

En el rubro E 9.2 y E9.3 favor compartir layout del centro de carga y panel de control de iluminación respectivamente.

RESPUESTA 123

Favor remitirse a la RESPUESTA 117.

PREGUNTA 124

En el rubro E9.1 favor confirmar que el tablero en donde se va a realizar la adecuación e instalación del breaker se encontrará desenergizado por la compañía

RESPUESTA 124

En caso que el desarrollo de la ingeniería, entregue como resultado un cambio en las protecciones de un tablero de distribución, EP

PETROECUADOR se encargará de entregar el tablero desenergizado, para su respectivo cambio.

PREGUNTA 125

En el rubro 10.1 confirmar que personal se debe considerar para la cuadrilla de servicios eléctricos

RESPUESTA 125

Personal, equipos, herramientas y materiales consumibles para instalación de sistemas eléctricos y trabajos misceláneos requeridos en campo. Los materiales permanentes serán suministrados por EP PETROECUADOR. Incluye como personal MÍNIMO: Un Eléctrico A, Uno Eléctrico B y Dos ayudantes eléctricos, cada uno con sus respectivas cajas de herramientas, EPP, equipamiento de seguridad, etc.

PREGUNTA 126

Favor confirmar para las excavaciones correspondientes al área eléctrica se consideran mecánicas con áreas liberadas sin ningún otro tipo de línea que interfiera

RESPUESTA 126

Negativo. Durante la etapa de ingeniería a cargo de la Contratista, se determinará la mejor ruta para la instalación de cables tanto en bandejas, conduit o PVC.

PREGUNTA 127

Favor enviar formato de asistencia de las visitas realizadas los días 11 y 12 de diciembre.

RESPUESTA 127

La información requerida, no es necesaria para la presentación de la Oferta Técnica Económica del presente Concurso.

PREGUNTA 128

Favor confirmar si para todos los frentes se puede ofertar el mismo personal.

RESPUESTA 128

Las Oferentes pueden ofertar para uno o más FRENTE DE TRABAJO y referir el mismo personal mínimo como parte de su Oferta Técnica, sin que esto implique penalidad en la evaluación técnica del personal requerido para cada FRENTE DE TRABAJO.

Sin embargo, se aclara que la Oferente que resulte adjudicada en más de un FRENTE DE TRABAJO obligatoriamente deberá contar con el personal mínimo requerido para la ejecución del Contrato por cada FRENTE DE TRABAJO, con igual o superior perfil al del personal evaluado, mismo que

deberá ser aprobado por el Administrador del Contrato previo al Inicio de los Trabajos.

PREGUNTA 129

Favor confirmar si para todos los frentes se puede ofertar el mismo equipo.

RESPUESTA 129

Las Oferentes pueden ofertar para uno o más FRENTE DE TRABAJO y referir el mismo personal y equipo como parte de su Oferta Técnica, sin que esto implique penalidad en la evaluación técnica del personal requerido para cada FRENTE DE TRABAJO.

Sin embargo, se aclara que la Oferente que resulte adjudicada en más de un FRENTE DE TRABAJO obligatoriamente deberá contar con el personal y equipo requerido para la ejecución del Contrato por cada FRENTE DE TRABAJO, con igual o superior perfil al del personal evaluado, mismo que deberá ser aprobado por el Administrador del Contrato previo al Inicio de los Trabajos.

PREGUNTA 130

En las hojas de datos y P&ID se indican medidores de nivel total y de interfaz, en la planilla se indica un solo medidor por tanque. ¿Confirmar el transmisor de nivel y la cantidad que se debe de considerar por tanque?

RESPUESTA 130

El medidor de nivel de interface quedara a nivel de ingeniería, proyectado a futuro, sin embargo, se deberá dejara las facilidades mecánicas para la instalación a futuro.

PREGUNTA 131

Indicar si para el medidor de nivel de interfaz se puede ser de tipo capacitivo.

RESPUESTA 131

El medidor de nivel de interface quedara a nivel de ingeniería, proyectado a futuro, sin embargo, se deberá dejara las facilidades mecánicas para la instalación a futuro.

PREGUNTA 132

Enviar la especificación de las mirillas que se deben de considerar, de que tipo, material, rango de visualización

RESPUESTA 132

Se adjunta data sheet. B12EY24001-EPF-60-DS-041-0

PREGUNTA 133

Confirmar que la mirilla de nivel se refiere a un medidor de nivel tipo magnético.

RESPUESTA 133

Las mirillas de tecnología magnética si se pueden usar; sin embargo, en la etapa de ingeniería se definirá la mejor tecnología que aplique. Para la oferta, consideren como referencia la hoja de datos B12EY24001-EPF-66-DS-041-0 y como cantidad 4 unidades

PREGUNTA 134

Confirmar que la mirilla de nivel la conexión es tipo bridada

RESPUESTA 134

Confirmado.

PREGUNTA 135

Confirmar la longitud de medición de las mirillas de nivel.

RESPUESTA 135

Por favor referirse a la RESPUESTA 132

PREGUNTA 136

Confirmar que los diámetros de las PVSV y PSE que se deben de considerar son las de los P&ID

RESPUESTA 136

Se definirá en la etapa de ingeniería de detalle de acuerdo a las características del proceso.

PREGUNTA 137

Confirmar que las características de los instrumentos corresponden a las de los P&ID y no a las de las hojas de datos.

RESPUESTA 137

Se definirá en la etapa de ingeniería de detalle de acuerdo a las características del proceso.

PREGUNTA 138

Indicar si las válvulas de control autorreguladas son de globo o de bola segmentada.

RESPUESTA 138

Las válvulas son para manejo de gas blanketing por lo tanto su diseño es específico para este fin, en tal virtud no son ni de globo ni de bola y se definirá en la etapa de ingeniería.

PREGUNTA 139

Indicar si para el modelo de medir LG tipo VAREC, se requiere del modelo SS o ST.

RESPUESTA 139

Se definirá en la etapa de ingeniería de detalle de acuerdo a las características del proceso.

PREGUNTA 140

Confirmar si se solicitara alguna especificación para la tubería de pilotaje

RESPUESTA 140

Referirse a la RESPUESTA 6

PREGUNTA 141

Favor indicar que tiempo se consideró dentro del plazo propuesto por EP PETROECUADOR para la importación de tubería de pilotaje. (adjuntar cronograma estimado)

RESPUESTA 141

El tiempo estimado está en rango de 60 a 90 días

PREGUNTA 142

Favor indicar que tipo de pruebas se solicitaran aprobar la instalación de la geomembrana

RESPUESTA 142

Prueba de espesor, de resistencia a la tracción y a la elongación; para el termosellado la prueba de vacío.

PREGUNTA 143

Para la geomembrana indicar bajo qué proceso de termofusión será instalada

RESPUESTA 143

El tipo de geomembrana a utilizar esta en función del desarrollo de la ingeniería de detalle por parte de la Contratista y será aprobado por EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 144

Confirmar donde se realizará el desalojo de la capa vegetal retirada

RESPUESTA 144

B60: Es responsabilidad de la Contratista.

Cuyabeno B58: Se designará un lugar aledaño a la zona de influencia en coordinación con el departamento de Relaciones Comunitarias.

PREGUNTA 145

Se solicita una ampliación del plazo de entrega de la oferta por 21 días adicionales

RESPUESTA 145

Referirse a la RESPUESTA 1.

PREGUNTA 146

Se solicita remitirnos los editables de los Formulario No. 3 Precio del Servicio de los Frentes A y B

RESPUESTA 146

Referirse a la **RESPUESTA 22**.

PREGUNTA 147

El documento remitido **-Concurso de Ofertas CO-EPP-105-2024-** en las páginas 26 hasta la 193 indican rubros y cantidades que son distintas a las detalladas en las páginas 210 hasta 404, por lo que solicita que nos remitan los formularios de precios definitivos y en editable de los Frentes A y B

RESPUESTA 147

Favor referirse a la **RESPUESTA 146**.

PREGUNTA 148

Como parte de la oferta técnica, se debe adjuntar alguna póliza?

RESPUESTA 148

En la Oferta Técnica-Económica no es requerido la presentación de pólizas.

PREGUNTA 149

Favor confirmar si existen convenios con la comunidad en relación a sueldos del personal

RESPUESTA 149

B60: Basarse a la ley amazónica

Cuyabeno B58: No existen convenios con la comunidad en relación a sueldos del personal.

PREGUNTA 150

Favor indicar cuáles son las asociaciones del sector que se deben tomar en cuenta para la ejecución de los trabajos

RESPUESTA 150

B60: Basarse a la ley amazónica

Cuyabeno B58: No está limitado a asociaciones en específico del sector. Se debe coordinar a través de Relaciones Comunitarias de EP PEC.

PREGUNTA 151

Favor confirmar el porcentaje máximo de sub contratación

RESPUESTA 151

El porcentaje de subcontratación será autorizado por la Gerencia General de EP PETROECUADOR durante la ejecución del Contrato.

PREGUNTA 152

Estimada entidad contratante por favor nos podría facilitar los APU en formato Excel para poder analizar cómo fueron calculados los rubros con el cual la entidad contratante ha llegado al precio referencia.

RESPUESTA 152

Referirse a la RESPUESTA 54.

PREGUNTA 153

Estimada entidad contratante por favor nos podría facilitar el CRONOGRAMA VALORADO, para poder analizar los tiempos de ejecución sugeridos por la entidad contratante y así analizar el poder igualarlo o mejorarlo al presentar nuestra oferta.

RESPUESTA 153

El Cronograma Valorado es alcance de cada Oferente.

PREGUNTA 154

Estimada entidad contratante, por favor se podría analizar el ampliar las fechas de presentación de ofertas, ya que por las fechas están muy cortas sin tomar en cuenta las fechas festivas próximas y la ampliación del feriado dispuesto por el presidente de la república de carácter obligatorio.

RESPUESTA 154

Referirse a la RESPUESTA 1.

COMISIÓN DE EVALUACIÓN:

Presidente de la Comisión de Evaluación: Jorge Alfonso Lopez Lara

Delegado del área usuaria: Freddy Paolo Carrera Ortiz

Profesional afín de la Contratación: Pablo Xavier Cumbal Paillacho

Delegado Financiero: Hilda Fanny Gomez Castillo