

Señores
OFERENTES
Presente

ASUNTO: CONCURSO DE OFERTAS No. CO-EPP-034-2022 - Aclaración 1

Por convenir a los intereses de EP PETROECUADOR y de conformidad con el numeral 3 "Preguntas y Aclaraciones" del Concurso de Ofertas No. CO-EPP-034-2022 para la prestación del SERVICIO TÉCNICO ESPECIALIZADO DE INGENIERIA, PROCURA COMPLEMENTARIA Y CONSTRUCCIÓN DE LAS FACILIDADES ELECTROMECAÑICAS PARA LA HABILITACIÓN DE LA SEGUNDA FASE DE PRODUCCIÓN DE LA PLATAFORMA ISHPINGO B (ISHB) DEL BLOQUE 43 DE EP PETROECUADOR, agradeceré tomar en cuenta lo siguiente:

PREGUNTA 1.

Confirmar que Petroecuador entregará toda la información requerida para el desarrollo de la ingeniería de detalle, de los fabricantes de los equipos que forman parte de su suministro.

RESPUESTA 1:

Confirmado la información disponible en .pdf o editable dependiendo de la información disponible por EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 2.

Confirmar que los equipos de agua de utilidades y aire de instrumentos y utilidades existentes tienen la capacidad de satisfacer la demanda de la fase 2

RESPUESTA 2:

Confirmado

PREGUNTA 3.

Confirmar que Petroecuador entregará la filosofía de operación, control y seguridad de la plataforma ishpingo B actualizada y en formato ejecutable, para integrar en ese documento la filosofía de la fase 2 siguiendo la misma estructura y contenido

RESPUESTA 3:

Confirmado

PREGUNTA 4.

Confirmar que la responsabilidad de la integridad mecánica y operatividad de los equipos suministrados por Petroecuador que hayan sido almacenados por largos períodos de tiempo será del fabricante de los equipos y no de la contratista.

RESPUESTA 4:

Confirmado.

PREGUNTA 5.

Indicar si el costo del personal representante de cada uno de los vendedores para el comisionado y puesta en marcha de los equipos/skids suministrados por Petroecuador ha sido incluido en el costo de los equipos o deberá ser cubierto por la contratista

RESPUESTA 5:

Los servicios especializados de precomisionado, comisionado y asistencia a la puesta en marcha de los equipos entregados por EP PEC que constan en el Adjunto A-10, están incluidos como parte de las Órdenes de compra correspondientes de cada uno. Forma parte de la responsabilidad de la Contratista la asistencia con recursos (personal

técnico y herramientas) para el armado, instalación y servicios en sitio (precomisionado, comisionado y puesta en marcha) requeridos por los Vendors, tal como se solicita en las Bases y Adjuntos respectivos del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 6.

Confirmar que las facilidades para interconexiones de los nuevos equipos (tie ins) han sido verificadas /validadas en campo.

RESPUESTA 6:

Se validará con los equipos en sitio, se adjunta información adicional.

PREGUNTA 7.

Confirmar que el alcance de los estudios de riesgo y sus entregables asociados será de las facilidades nuevas que conforman la fase 2 de la plataforma Ishpingo.

RESPUESTA 7:

El estudio es integral y se referirá a las facilidades de la fase 2.

PREGUNTA 8.

Confirmar que la contratista no será responsable de implementar las recomendaciones del estudio Hazop que requieran la intervención de facilidades existentes de la fase 1 de la plataforma Ishpingo.

En caso que indiquen que la contratista si es responsable, confirmar que estos valores serán reconocidos como trabajos adicionales debido que estos trabajos no figuran en la ingeniería entregada por EPP.

RESPUESTA 8:

El análisis HAZOP incluirá cualquier recomendación o adecuación dentro a lo referente a las facilidades de la Fase 2.

PREGUNTA 9.

Confirmar que la contratista no será responsable de implementar las recomendaciones del estudio Hazop que requieran realizar modificaciones dentro del límite de skid de los equipos suministrados por Petroecuador.

En caso que indiquen que la contratista si es responsable, confirmar que estos valores serán reconocidos como trabajos adicionales debido que estos trabajos no figuran en la ingeniería entregada por EPP.

RESPUESTA 9:

Ver respuesta 8.

PREGUNTA 10.

Indicar si el taller Hazop se realizará de forma telemática o presencial, en caso de ser presencial indicar si se realizará en Quito o en campo e indicar el número de asistentes de parte de Petroecuador

RESPUESTA 10:

Se realizará de manera telemática.

PREGUNTA 11.

Aclarar cuál sería el alcance del taller de presentación de resultados sobre el estudio realizado, metodología, interpretación de resultados y planes de acción a implementarse. Indicar si esta presentación es adicional al taller hazop, y de ser así confirmar que no se volverán a discutir las recomendaciones que surjan como parte dicho estudio.

RESPUESTA 11:

Implica un informe sobre el taller HAZOP que incluya resultados y recomendaciones del estudio.

PREGUNTA 12.

Indicar si el taller de presentación de resultados se realizará de forma virtual o presencial, para no encarecer la oferta se recomienda realizarlo de forma Virtual.

En caso de ser presencial indicar si se realizará en las oficinas de EPP en Quito o en campo.

RESPUESTA 12:

Se realizara de forma virtual

PREGUNTA 13.

Confirmar que el skid de químicos que suministrará Petroecuador SK-B43601 es el que se encuentra mostrado en los P&IDs de oferta B43ITXXX-ISHB-01-005 hojas 5 a la 8, indicado como SK-B43601A.

RESPUESTA 13:

El skid a ser entregado será el SK-B43600B, se adjunta planos.

PREGUNTA 14.

Indicar si se dispone del P&ID de aire de instrumentos para identificar las líneas de suministro requeridas en la fase 2

RESPUESTA 14:

El suministro de aire únicamente va desde el skid de aire de instrumentos hasta la trampa lanzadora.

PREGUNTAS CIVIL

PREGUNTA 15.

Confirmar que EPP entregará toda la información y documentos realizados para la plataforma ISHB; dentro de los cuales estaría como mínimo la siguiente información:

- Diseño de subrasante (movimientos de tierra) – planta. As built
- Diseño de subrasante y rasante – secciones. As built
- Diseño de rasante - planta, secciones y detalles. As built
- Arreglo general de fundaciones existentes. As built
- Pull boxes eléctricas (existentes). As built
- Cajas para ruteo de químicos (existentes). As built
- Banco de ductos (existentes). As built

RESPUESTA 15:

EP PETROECUADOR entregara la información solicitada a la empresa CONTRATISTA adjudicada.

PREGUNTA 16.

Confirmar que EPP entregará el estudio de suelos del área a ser intervenida.

RESPUESTA 16:

Favor referirse al ADJUNTO A-2 / 30 CIVIL / 43B238-ISHB-30-EST-001-1_APC donde se encuentra adjuntado el estudio de suelos.

PREGUNTA 17.

Para el Sistema de Fluido Trifásico – Facilidades Tempranas; confirmar que las pull boxes mencionadas son existentes.

RESPUESTA 17:

Se confirma que son Pull boxes existentes.

PREGUNTA 18.

Confirmar que EPP entregará el levantamiento topográfico con todas las facilidades actualmente construidas.

RESPUESTA 18:

EP PETROECUADOR entregara los planos as built, sin embargo es responsabilidad de la CONTRATISTA realizar el levantamiento topográfico del área del proyecto.

PREGUNTA 19.

Confirmar que EPP entregará el layout de ductos y facilidades enterradas con el fin de no realizar calicatas exploratorias

RESPUESTA 19:

Ver RESPUESTA 15, sin embargo es responsabilidad de la CONTRATISTA realizar las calicatas manuales para evitar interferencias con facilidades enterradas.

PREGUNTA 20.

Confirmar que los skids de manifold MAN-B43100B1/B2, requieren de una cubierta ubicada dentro del mismo skid

RESPUESTA 20:

El skid de manifold debe incluir cubierta en el skid, deberá ser igual a la existente de la Fase 1.

PREGUNTA 21.

Confirmar que los pilotes para la cimentación de los manifolds MAN-B43100B1/B2, son existentes. Se pide indicar el diámetro de los pilotes existentes.

RESPUESTA 21:

Se confirma que son existentes, el diámetro es de 14". Se confirma que están colocadas las placas de anclaje y pintadas. La perforación es responsabilidad de la CONTRATISTA para el montaje de los equipos.

PREGUNTA 22.

Confirmar que el cubeto para los manifolds MAN-B43100B1/B2, son existentes y NO forman parte del alcance del proyecto.

RESPUESTA 22:

Se confirma que el cubeto de concreto de la losa de manifold es existente.

PREGUNTA 23.

Confirmar que los pilotes para la cimentación del Medidor Multifásico MPFM-B43002 son existentes. Se pide indicar el diámetro de los pilotes existentes.

RESPUESTA 23:

Se confirma que son existentes, el diámetro es de 5-1/2". Se confirma que están colocadas las placas de anclaje y pintadas. La perforación es responsabilidad de la CONTRATISTA para el montaje de los equipos.

PREGUNTA 24.

Confirmar que el cubeto para el Medidor Multifásico MPFM-B43002 es existente y NO forman parte del alcance del proyecto.

RESPUESTA 24:

Se confirma que el cubeto de concreto del medidor es existente.

PREGUNTA 25.

Confirmar que los pilotes para la cimentación del Skid de químicos SK-B43601, son existentes. Se pide indicar el diámetro de los pilotes existentes.

RESPUESTA 25:

Se confirma que son existentes, el diámetro es de 14" y 5-1/2". Se confirma que están colocadas las placas de anclaje y pintadas. La perforación es responsabilidad de la CONTRATISTA para el montaje de los equipos.

PREGUNTA 26.

Confirmar que el cubeto para el Skid de químicos SK-B43601, es existente y NO forman parte del alcance del proyecto.

RESPUESTA 26:

Se confirma que el cubeto de skid de químicos es existente.

PREGUNTA 27.

Confirmar que el Skid de químicos SK-B43600B, requiere de una cubierta ubicada dentro del mismo skid

RESPUESTA 27:

Se confirma que es requerida la cubierta, deberá ser igual a la Fase 1.

PREGUNTA 28.

Confirmar que los pilotes para la cimentación del Skid de químicos SK-B43600B, son existentes. Se pide indicar el diámetro de los pilotes existentes.

RESPUESTA 28:

Se confirma que son pilotes existentes, el diámetro es 14" y 5-1/2". Se confirma que están colocadas las placas de anclaje y pintadas. La perforación es responsabilidad de la CONTRATISTA para el montaje de los equipos.

PREGUNTA 29.

Confirmar que el cubeto para el Skid de químicos SK-B43600B, es existente y NO forman parte del alcance del proyecto.

RESPUESTA 29:

Se confirma que el cubeto es existente.

PREGUNTA 30.

Indicar cuantos detectores de fuego y gas serán instalados y requieren de cimentación.

RESPUESTA 30:

Referirse a lo solicitado en el alcance, indicado en los P&ID, en el Adjunto A-11 y A-2 carpeta 1. Req Materiales "Fire & gas System" (B43ITT304-ISHB-60-MR-RL-120-0). Los detectores de fuego y gas no requieren cimentación.

PREGUNTA 31. Confirmar que los pilotes para la fundación de LAS ESTRUCTURAS DE LOS VARIADORES (19 módulos), se encuentran instalados. Se pide indicar el diámetro de los pilotes existentes.

RESPUESTA 31:

Se confirma que los pilotes son existentes. El diámetro es de 7". Se confirma que están colocadas las placas de anclaje y pintadas. La perforación es responsabilidad de la CONTRATISTA para el montaje de los equipos / estructuras.

PREGUNTA 32.

Confirmar que se requiere construir la estructura y entrepiso de los 18 módulos para variadores.

RESPUESTA 32:

Favor referirse a los términos y condiciones donde se solicita la provisión, fabricación y montaje para 18EA módulos completos de variadores.

PREGUNTA 33.

Confirmar que se requiere solamente una (1) escalera de acceso portable a los variadores.

RESPUESTA 23:

Se debe colocar el número de escaleras igual a la Fase 1.

PREGUNTA 34.

Se pide a EPP enviar el layout de ubicación de los pilotes instalados para las estructuras y facilidades pertenecientes a esta oferta.

RESPUESTA 34:

Se enviara el archivo a la empresa adjudicataria.

Al momento se encuentra colocado pilotes para el área de manifold, químicos, variadores, contenedor de tableros, base de pipe rack en área de procesos y eléctrica.

PREGUNTA 35.

Indicar cuantos POSTES DE ILUMINACIÓN EXTERIOR, son requeridos.

RESPUESTA 35:

Se estima que sean instalados cinco postes de iluminación, no obstante en la fase de ingeniería de detalle responsabilidad de la Contratista adjudicada, se determinará la cantidad requerida con la memoria de cálculo del sistema de iluminación de la plataforma.

PREGUNTA 36.

Confirmar que los pilotes para la fundación de LOS POSTES DE ILUMINACIÓN EXTERIOR, se encuentran instalados.

RESPUESTA 36:

Se confirma que los pilotes para la iluminación perimetral se encuentran instalados, los nuevos pilotes para la iluminación interna son responsabilidad de la CONTRATISTA.

PREGUNTA 37.

Indicar que equipos requieren nuevas escaleras de acceso.

RESPUESTA 37:

Se requiere escaleras de acceso para las facilidades que forman parte de este vínculo contractual.

PREGUNTA 38.

Por favor indicar si Petroecuador EP entregará todo el cable de potencia que se derive de la ingeniería de detalle o únicamente se debe considerar la provisión del Adjunto 10.

RESPUESTA 38:

EP PETROECUADOR entregará únicamente la cantidad y tipo de cables señalados en el Adjunto A-10. Si como resultado de la ingeniería de detalle se evidencia la necesidad de mayor cantidad de cables, a lo que se indica en el Adjunto A-10; la diferencia deberá ser provista por la CONTRATISTA adjudicada.

PREGUNTA 39.

Por favor indicar se requiere efectuar estudios eléctricos como flujos de potencia, cortocircuito y coordinación de protecciones

RESPUESTA 39:

Negativo, los estudios eléctricos como flujos de potencia, cortocircuito y coordinación de protecciones son provistos por EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 40.

Por favor indicar si se debe realizar mediciones de resistividad o estas serán provistas por EP Petroecuador

RESPUESTA 40:

Se debe tomar como referencia los datos de resistividad del suelo de la Memoria de Cálculo del Sistema de Puesta a Tierra de ISHB Fase I, información que es entregada por EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 41.

Por favor indicar si se puede utilizar el sistema de rutas de bandeja existente para solventar puntos de interconexión o se debe considerará para esta fase una nueva ruta independiente

RESPUESTA 41:

A definirse de acuerdo a la ingeniería de detalle, responsabilidad de la CONTRATISTA adjudicada, teniendo siempre presente el cumplimiento de las especificaciones y normativas aplicables para este proyecto como de las buenas prácticas constructivas.

PREGUNTA 42.

Por favor indicar si se requiere considerar un nuevo sistema de generación para la alimentación de cargas

RESPUESTA 42:

No es requerido considerar un nuevo sistema de generación, las cargas eléctricas asociadas al presente alcance se alimentarán de las facilidades eléctricas existentes (LV SWB y MV SWG's), las cuales se encontrarán operativas.

PREGUNTA 43.

Por favor indicar si Petroecuador EP entregará los documentos para establecer y programaciones lógicas de entradas y salidas para señales externas y el seteo de protecciones para parametrización y pruebas de los relés

RESPUESTA 43:

Se entregará toda la información disponible para que la CONTRATISTA pueda desarrollar la documentación indicada. Respecto a las protecciones eléctricas referirse a la Respuesta 39.

PREGUNTA 44.

¿Por favor indicar si la alimentación de los nuevos pozos provendrá de un sistema de generación existente y este sule el requerimiento de todas las cargas de la fase 2 o es necesario evaluar alternativas para alimentar las cargas?

RESPUESTA 44:

Favor referirse a la RESPUESTA 42.

PREGUNTA 45.

Por favor indicar si se requiere la elaboración de memorias de cálculo de los sistemas de puesta a tierra, iluminación interior / exterior y protección atmosférica?

RESPUESTA 45:

Confirmado, favor referirse a lo indicado en el Adjunto A-5.

PREGUNTA 46.

Por favor indicar si se debe considerar el mantenimiento de los equipos que serán provisto por Petroecuador, se considera que en caso de falla Petroecuador EP proveerá de un equipo nuevo de las mismas características para la instalación.

RESPUESTA 46:

Es responsabilidad de EP Petroecuador que los equipos detallados en el Anexo A-10 estén operativos para su instalación.

PREGUNTA 47.

Por favor indicar si se podrá hacer uso de los materiales disponible en bodega de Petroecuador a modo de préstamos y que no se encuentre asignado en la lista de materiales

RESPUESTA 47:

Negativo.

PREGUNTA 48.

En el documento de TDR se menciona que los colectores principales de drenajes cerrados ya están construidos, sin embargo, en el diagrama P&ID 43B002-ISHB-01-007-02-1, se muestra como nuevo el colector 6"-OD-B43343-A5. Indicar cuál sería la longitud aproximad de este colector que se debe considerar construir como parte del alcance de trabajo.

RESPUESTA 48:

Se adjunta Plot Plan editable para definición solicitada.

PREGUNTA 49.

Confirmar que el colector de salida de producción de la plataforma ISHB de 24" se encuentra construido, incluida la trampa lanzadora y que se tiene sobre dicho colector la válvula de 12" como facilidad para recibir la producción de la fase 2 de ISHB.

RESPUESTA 49:

Confirmado, la válvula se encuentra en el colector acorde al plano P&ID: B43ITXXX-ISHB-01-005-0

PREGUNTA 50.

Enviar el diseño del colector de salida de producción de la plataforma ISHB líneas: 24"-PF-B43095-D y 16"-PF-B43092-D, para poder valorar la línea de salida de producción de la fase II de la plataforma que es parte del alcance del trabajo.

RESPUESTA 50:

Se adjunta información referente.

PREGUNTA 51.

Confirmar que si EP PEC dispone de la ingeniería de detalle de la fase I de ISHB, cuya construcción está en desarrollo actualmente.

RESPUESTA 51:

Confirmado.

PREGUNTA 52.

Enviar la ingeniería de detalle de la fase I de ISHB, cuya construcción está en desarrollo actualmente, para poder valorar los trabajos que se deben desarrollar en la fase II de los sistemas que involucran las dos fases.

RESPUESTA 52:

Se entregará a la CONTRATISTA adjudicada.

PREGUNTA 53.

Como parte del alcance de trabajo se solicita la fabricación de dos manifolds de 9 slot cada uno, indicar si la ingeniería de detalle de dichos skids será entregada por EP PEC para la fabricación de los mismos.

RESPUESTA 53:

Es alcance de la contratista la ingeniería de los manifolds.

PREGUNTA 54.

Como parte del alcance de trabajo se solicita la fabricación de un skid de químicos para seis bombas de 4 cabezas cada una, indicar si la ingeniería de detalle para dicha fabricación será entregada por parte de EP PEC.

RESPUESTA 54:

Es alcance de la contratista la ingeniería de los skids de químicos.

PREGUNTA 55.

Confirmar que para la etapa temprana del hito 1 las conexiones de producción de los cuatro pozos, que forman parte de este hito, se harán a las líneas de flujo ya construidas en la fase I.

RESPUESTA 55:

Regirse a lo indicado en los P&ID's y a lo detallado en los Bases del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 56.

Confirmar que para el cumplimiento del hito 1, los cuatro primeros pozos de la fase II de ISHB, ya se tendrá construida finalizada todas las facilidades de la fase I de la plataforma ISHB

RESPUESTA 56:

Afirmativo.

PREGUNTA 57.

Confirmar que el primer manifold de producción que se requiere es para el hito 2, es decir antes de los 90 días.

RESPUESTA 57:

Negativo, el primer manifold es para el hito 1, para lo cual parte de los materiales son entregados por EP Petroecuador.

PREGUNTA 58.

Confirmar que las válvulas de bola que entrega EP PEC para el manifold MAN-B43100B1, deben ser intervenidas para el acople de los switches de posición que se requieren.

RESPUESTA 58:

Confirmado.

PREGUNTA 59.

Confirmar que los nuevos manifolds de producción que forman parte del alcance del proyecto, MAN-B43100B1/B2, deben tener como parte del paquete dos paneles cada skid uno para señales de control y otro para señales de seguridad.

RESPUESTA 59:

Confirmado.

PREGUNTA 60.

Confirmar que es parte del alcance de trabajo la construcción de un skid de bombas de inyección de químicos SK-B43600B, considerando que las bombas de inyección de químicos serán provistas por EP PEC.

RESPUESTA 60:

Confirmado.

PREGUNTA 61.

Confirmar que para el nuevo skid de bombas de inyección de químicos se debe considerar la extensión de los colectores de succión de 2" SS desde el skid SK-B43601 que entrega EP PEC hasta el SK-B43600B.

RESPUESTA 61:

Confirmado

PREGUNTA 62.

Indicar si los colectores de drenaje existentes cuentan con las facilidades para la interconexión de drenajes de los nuevos equipos.

RESPUESTA 62:

Acorde a los planos P&ID's entregados. Se debe instalar un nuevo colector para los equipos nuevos.

PREGUNTA 63.

Indicar si la instalación de la bomba de agua del sistema de agua de utilidades es parte del alcance del trabajo o ya fue instalada como parte de la fase I de ISHB.

RESPUESTA 63:

Será instalada como parte de la Fase I.

PREGUNTA 64.

Confirmar que como parte del sistema de agua de utilidades se debe realizar la conexión de agua lluvia desde el techo del área de manifolds de producción de fase II a la cisterna existente, únicamente. Las conexiones de techos de los equipos de fase I a la cisterna ya estarán construidas.

RESPUESTA 64:

Por favor referirse a P&ID 012 enviado.

PREGUNTA 65.

Confirmar que para el sistema de aire comprimido el alcance comprende únicamente la extensión de los colectores existentes hacia el área de los equipos de fase II.

RESPUESTA 65:

Confirmado

PREGUNTA 66.

En el diagrama P&ID B43ITXXX-ISHB-01-005-0, se muestra que sobre la válvula existente de 12" de la salida de producción de fase II (SDV-501), se debe instalar un actuador. Indicar si la válvula existente instalada es una válvula manual sobre la que se debe intervenir para la instalación del actuador.

RESPUESTA 66:

Confirmado

PREGUNTA 67.

Confirmar que no es parte del alcance, nada relacionado a actualización o ampliación del sistema de detección de fugas LDS

RESPUESTA 67:

Confirmado.

PREGUNTA 68.

En el alcance detallado del sistema de control (sección 4.1) de los TDRs, en algunos párrafos se hace referencia a tags de paneles de la locación Ishpingo A, como por ejemplo:

Suministro e instalación de una (1) tarjeta de análogas de entrada 1756-IF16H, y una (1) tarjeta de digitales de entrada 1756-IB32, con su accesorios de montaje, borneras, cables fusibles, etc. Necesarios para una correcta instalación y puesta en funcionamiento para el panel de entradas y salidas remotas del sistema de control RIO-**A43002.**

Por favor clarificar que todos los paneles a los que se hace referencia en la descripción del alcance detallado de los TDRs corresponden a la plataforma Ishpingo B y es un error de tipeo cualquier tag de panel de control que empiece con A.

RESPUESTA 68:

Confirmado, todos los paneles corresponden a la plataforma ISHPINGO B.

PREGUNTA 69.

Confirmar que no es parte del suministro de la contratista, la entrega de ningún panel de control PLC o RIO, es decir que todos los paneles de control son existentes o entregados por EPP.

RESPUESTA 69:

Favor referirse a los solicitado en el alcance, el adjunto A-10, adjunto A-11 y las MR que forman parte del adjunto A-2.

PREGUNTA 70.

Confirmar que el alcance del servicio especializado para poner en marcha la válvula motorizada MOV-500B, incluye solamente el suministro de la tarjeta electrónica del actuador. En caso de encontrarse algún daño adicional, los costos asociados a las reparaciones u otros repuestos no es alcance de este proceso de licitación.

RESPUESTA 70:

Afirmativo acorde a lo solicitado en el alcance y Adjunto A-11.

PREGUNTA 71.

En relación al Análisis de riesgo HAZOP, indicar como se debe proceder en caso de que la evaluación del Análisis de riesgos, identifique que se requieren detectores de fuego adicionales en las zonas de fuego, o salvaguardas de protección instrumentadas adicionales a las que se indican las bases de licitación actualmente.

Considerar que EPP entrega una ingeniería y TDRs en base a los cuáles las Contratistas realizan la oferta, al momento no se puede predecir los resultados del Hazop.

RESPUESTA 71:

En general son plataformas tipo que no deberían tener grandes cambios en la ingeniería. Se procederá como indica los TDR referidos en la fase precontractual.

PREGUNTA 72.

Confirmar que la provisión de licencias y softwares para programación y/o configuración de pantallas HMI del Sistema de control (PLCs, RIO's) y Scada Eléctrico es provisión de EP Petroecuador

RESPUESTA 72:

Ver lo solicitado en el alcance para programación y configuración sección "2) Equipo II – Asistencia al comisionado Obras Instrumentación y de Control".

PREGUNTA 73.

Clarificar si dentro del alcance se requieren modificaciones en las HMI del SCADA Eléctrico y configuración, programación de señales de cierre/apertura de interruptores de Swithgears o Switchboards.

RESPUESTA 73:

Referirse a lo solicitado en el alcance, no se requiere modificaciones en las HMI del SCADA Eléctrico y configuración, programación de señales de cierre/apertura de interruptores de Swithgears o Switchboards.

PREGUNTA 74.

Favor Confirmar que toda la Ingeniería de Básica de Procesos para el proyecto será suministrada por EP PETROECUADOR.

RESPUESTA 74:

Confirmado, sin embargo la Contratista tiene la obligación de revisar y actualizar la misma de acuerdo a lo establecido en las Bases del Concurso de Ofertas

PREGUNTA 75.

Favor confirmar que la Ingeniería de Detalle a ser realizada por la contratista, será revisada y aprobada en la ciudad de Quito.

RESPUESTA 75:

Confirmado

PREGUNTA 76.

Favor confirmar el lugar en donde será desalojado los materiales sobrantes productos de excavaciones y demoliciones y con qué rubro se cancelara esta actividad.

RESPUESTA 76:

Será desalojado en los taludes junto a la plataforma 2 Km aprox., se debe prorratear en el monto de excavación, Para el presente contrato se considera Precio fijo o monto global, mas no rubros. Vale recalcar que las facilidades civiles están construidas, por lo que el material de desalojo no es voluminoso.

PREGUNTA 77.

Favor confirmar lugar en que EP PETROECUADOR entregara a la contratista todos los materiales permanentes que son de su responsabilidad.

RESPUESTA 77:

Los materiales suministrados por EP PETROECUADOR serán entregados en la bodega del Bloque 43, ubicada en Zona de Embarque Miranda (ZEMI), siendo responsabilidad de la CONTRATISTA el transporte de los mismos hasta el sitio del PROYECTO.

PREGUNTA 78.

Favor confirmar si EP PETROECUADOR podrá asignar un lugar a la contratista para la instalación de un campamento satélite; en caso de ser afirmativa la pregunta favor indicarnos el área que EP PETROECUADOR nos podría facilitar.

RESPUESTA 78:

Negativo, las áreas en el B43 están ocupadas. Se recomienda el campamento sea en el Pueblo Tiputini.

PREGUNTA 79.

Confirmar si EP PEC asignará un área en las locaciones para oficina y bodegas de la Contratista

RESPUESTA 79:

Afirmativo, solo para ubicación de tres campers como máximo, será fuera de ISHB.

PREGUNTA 80.

Confirmar si EP PEC podría proveer de agua y energía para las instalaciones de la Contratista.

RESPUESTA 80:

Negativo.

PREGUNTA 81.

Favor confirmar si EP PEC podría brindar facilidades para la instalación de equipos de comunicaciones (Internet, radios).

RESPUESTA 81:

Es responsabilidad de la Contratista, sin embargo, si requieren alguna autorización, se coordinará entre las partes.

PREGUNTA 82.

Favor confirmar si se deberá contar un ARQUEÓLOGO; en caso de ser afirmativa la pregunta anterior, indicarnos durante que fase del proyecto deberá estar esta posición.

RESPUESTA 82:

Negativo.

PREGUNTA 83.

Favor confirmar si se deberá contar un INGENIERO AMBIENTAL; en caso de ser afirmativa la pregunta anterior, indicarnos durante que fase del proyecto deberá estar esta posición.

RESPUESTA 83:

Negativo.

PREGUNTA 84.

Favor confirmar si se deberá contar un VETERINARIO; en caso de ser afirmativa la pregunta anterior, indicarnos durante que fase del proyecto deberá estar esta posición.

RESPUESTA 84:

Negativo.

PREGUNTA 85.

Favor confirmar si se deberá contar un RELACIONADOR COMUNITARIO; en caso de ser afirmativa la pregunta anterior, indicarnos durante que fase del proyecto deberá estar esta posición.

RESPUESTA 85:

Confirmado. Favor referirse a la expresamente indicado en las Bases del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 86.

Favor indicar que diámetros de tubería proveerá EP PEC a la contratista para la construcción de Marcos H.

RESPUESTA 86:

Tubería de 3-1/2" a 5-1/2".

PREGUNTA 87.

Favor indicar los equipos que deberán ser montados por la contratista y su respectivo peso.

RESPUESTA 87:

Referirse a las Bases del Concurso y Adjuntos.

PREGUNTA 88.

Confirmar si AMBULANCIA TERRESTRE es requerida permanente para el proyecto?

RESPUESTA 88:

Confirmado.

PREGUNTA 89.

Confirmar si AMBULANCIA FLUVIAL es requerida permanente para el proyecto?

RESPUESTA 89:

Confirmado.

PREGUNTA 90.

Confirmar si a las dos (2) camionetas a ser provistas para la fiscalización se las deberá proveer de combustible.

RESPUESTA 90:

Confirmado. El combustible es responsabilidad de la Contratista.

PREGUNTA 91.

Favor enviar el documento Excel del Adjunto A-10

RESPUESTA 91:

Se adjunta el Adjunto A-10

PREGUNTA 92.

Favor enviar el documento Excel del Adjunto A-11

RESPUESTA 92:

Se adjunta el Adjunto A-11

PREGUNTA 93.

Favor confirmar quien será responsable del mantenimiento de las vías de acceso y reposición de lastre de ser necesario, en las vías a usar como acceso para acarreo de materiales pétreos?

RESPUESTA 93:

EP Petroecuador

PREGUNTA 94.

¿Qué comunidad o comunidades se encuentran en el área de influencia del proyecto?

RESPUESTA 94:

Comunidad Waorani de Kawymeno.

PREGUNTA 95.

Confirmar en que sitios EP PEC autorizaría a la Contratista a realizar stocks de material pétreo con el fin de abastecer y almacenar material pétreo la plataforma.

RESPUESTA 95:

ZEMI B43.

PREGUNTA 96.

Favor enviar el procedimiento COVID de ingreso a las instalaciones de EP PETROECUADOR.

RESPUESTA 96:

Se adjunta "procedimiento_covid-19_-_contratistas B31-43 (marzo_21).pdf".

PREGUNTA 97.

Favor conceder una ampliación de tiempo para la presentación de la oferta; esto debido a que como es de conocimiento público, el mercado de procura de materiales está sufriendo un cambio continuo por lo que nuestros proveedores de materiales y equipos nos han solicitado tiempos adicionales para poder enviarnos sus ofertas en firme.

RESPUESTA 97:

Negativo. Favor referirse al cronograma que se incluye en la invitación del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 98.

Favor indicar el tiempo de aprobación que PEC se tomará para responder cada uno de los documentos enviados por la contratista como parte de la Ingeniería de Detalle.

RESPUESTA 98:

Revisar las Bases del Concurso de Ofertas, 5 días laborales con hora de ingreso hasta las 16:00 horas

PREGUNTA 99.

Favor confirmar que el área de influencia se encuentra totalmente liberada comunitariamente

RESPUESTA 99:

Confirmado

PREGUNTA 100.

Favor confirmar que los trabajos se realizaran de manera simultánea e ininterrumpida y no existirá otros contratistas en el área.

RESPUESTA 100:

Confirmado. Existen varios contratistas trabajando en la Fase I, pero no interfieren en sus trabajos.

PREGUNTA 101.

Favor enviar el PID o documento que se deberá considerar para la fabricación del Skid de Manifold

RESPUESTA 101:

Ver P&ID 001-03 y 001-04 del Adjunto A-2 de las bases del presente proceso.

PREGUNTA 102.

Por favor confirmar si se debe incluir en la oferta legal el formulario Nro. 13 Declaración bajo juramento de no tener glosas en firme determinadas por la Contraloría General del Estado.

RESPUESTA 102:

Favor referirse a la expresamente indicado en las Bases del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 103.

De acuerdo a la matriz de evaluación técnica menciona lo siguiente en el ítem 6.

El Oferente deberá presentar una lista completa de todos los proyectos desarrollados en la industria petrolera tales como: estaciones de procesamiento, plantas de tratamiento: crudo, agua, gas, sistemas de bombeo, proyectos de ingeniería, procura y construcción de facilidades electromecánicas en estaciones de procesamiento: crudo, agua, gas y/o plataformas de producción y/o reinyección para la industria petrolera, cuyo **monto por proyecto** sea superior a un millón de dólares de los Estados Unidos de América (US\$1,000,000.00) sin IVA en los últimos diez (10) años hasta completar 5 proyectos para el puntaje máximo establecido

Por favor confirmar que se podrá incluir proyectos únicamente de construcción y procura en estaciones de procesamiento, plantas de tratamiento: crudo, agua, gas, sistemas de bombeo. O Necesariamente deben ser de Ingeniería, Procura y Construcción.

RESPUESTA 103:

Favor referirse a la expresamente indicado en las Bases del presente Concurso de Ofertas.

PREGUNTA 104.

Con respecto al punto 7.1.3 de la Matriz de evaluación se solicita como mínimo las siguientes subcontrataciones. Por favor confirmar si es el orden de presentación o la cantidad por cada subcontratación.

- Diez (10) puntos a la presentación de la descripción del alcance detallado para la provisión de servicios especializados a través de subcontratistas certificadas, entre los que deben incluir como mínimo (1) Ensayos no Destructivos, (2) Pruebas Hidrostáticas, (3) Gestión de Desechos y (4) Logística Fluvial.

RESPUESTA 104:

Corresponde al orden de presentación de las subcontrataciones.

PREGUNTA 105.

Confirmar la implicación al decir que la contratista es responsable del precomisionado, comisionado y puesta en operación, es decir, señalar el personal mínimo, señalar si puede ser personal que participa en la construcción y si esto se dará en el mismo período de la construcción.

RESPUESTA 105: Confirmado puede ser el personal de la construcción sin embargo debe contar con la experiencia mínima y personal mínimo requerido para el arranque de los pozos.

PREGUNTA 106.

Del punto 1.1 del alcance en la sección pozos productores, confirmar los diámetros de las válvulas “block and bleed gauge valve” para los instrumentos de presión.

RESPUESTA 106:

Favor revisar la información enviada como parte del presente proceso adjunto A-2, carpeta “60 Instrumentación”, carpeta 1 “Req. Materiales” y carpeta 2 “ing Referencial Plataforma” donde se encuentran típicos y detalles de materiales con lo solicitado.

PREGUNTA 107.

Del punto 1.1 del alcance en la sección pozos productores, confirmar el sistema de pintura a aplicar en tuberías y estructuras.

RESPUESTA 107:

Sistema tricapa en tuberías aéreas y estructuras.

PREGUNTA 108.

Del punto 1.1 del alcance en la sección pozos productores, confirmar si se requiere prueba hidrostática y holiday para esta sección.

RESPUESTA 108:

Todas las tuberías enterradas se deben realizar la prueba Hidrostáticas y de holiday del alcance de la fase II.

PREGUNTA 109.

Del punto 1.1 del alcance en la sección líneas de flujo, confirmar el diámetro de la válvula wing manual y señalar si la responsabilidad del suministro es por EP Petroecuador.

RESPUESTA 109:

Todo lo relacionado al cabezal de pozo válvula wing es a cargo de EP Petroecuador ver P&ID para el diámetro.

PREGUNTA 110.

Del punto 1.1 del alcance en la sección líneas de flujo, confirmar si se requiere prueba hidrostática y holiday para esta sección.

RESPUESTA 110:

Ver RESPUESTA 108.

PREGUNTA 111.

Del punto 1.1 del alcance en la sección líneas de flujo, confirmar el sistema de pintura a aplicar en tuberías y estructuras.

RESPUESTA 111:

Ver RESPUESTA 107.

PREGUNTA 112.

Del punto 1.2 del alcance en la sección líneas de flujo, confirmar el diámetro de la válvula wing manual y señalar si la responsabilidad del suministro es por EP Petroecuador.

RESPUESTA 112:

Ver RESPUESTA 109.

PREGUNTA 113.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Manifolds de producción y prueba de pozos (MAN-B43100B1/B2), confirmar si el equipo requiere cubierta.

RESPUESTA 113:

Ver RESPUESTA 20.

PREGUNTA 114.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Manifolds de producción y prueba de pozos (MAN-B43100B1/B2), confirmar que lo requerido son 2 sub skid de 9 entradas. Es decir, 1 skid de 18 entradas

RESPUESTA 114:

Confirmado.

PREGUNTA 115.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Manifolds de producción y prueba de pozos (MAN-B43100B1/B2), confirmar si es factible usar lana mineral para el aislamiento térmico de tuberías, adicional señalar si el carrito de interconexión entre los sub-skid debe ser aislado.

RESPUESTA 115:

Acorde a especificaciones de EP Petroecuador, y el carrito de interconexión si debe ser aislado.

PREGUNTA 116.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Manifolds de producción y prueba de pozos (MAN-B43100B1/B2), confirmar si las pruebas hidrostáticas serán verificadas por una empresa avalada por la ARCERNNR.

RESPUESTA 116:

Confirmado.

PREGUNTA 117.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Manifolds de producción y prueba de pozos (MAN-B43100B1/B2), confirmar y remarcar las válvulas que se deben considerar fuera del límite de Skid ya sea para la interconexión de los sub-skid o que sea necesarias la provisión.

RESPUESTA 117:

Acorde a P&ID's entregados. Los manifolds y su interconexiones son a cargo de la contratista.

PREGUNTA 118.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Manifolds de producción y prueba de pozos (MAN-B43100B1/B2), confirmar la cantidad de detector de fuego y gas por subskid.

RESPUESTA 118:

Referirse a lo indicado en el P&ID B43ITXXX-ISHB-01-001-03-0 y B43ITXXX-ISHB-01-001-04-0, enviado como parte del presente proceso donde se indica 2 detectores de fuego y 1 detector de gas por cada Skid adicional Ver respuesta 30.

PREGUNTA 119.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Manifolds de producción y prueba de pozos (MAN-B43100B1/B2), confirmar posterior a la entrega que información adicional se va a solicitar a la contratista, por ejemplo, cargas y desplazamientos admisibles en las bridas.

RESPUESTA 119:

Confirmado.

PREGUNTA 120.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Manifolds de producción y prueba de pozos (MAN-B43100B1/B2), confirmar si las válvulas que se indican con posicionador son manuales o actuadas por otro mecanismo.

RESPUESTA 120:

Válvulas manuales, referirse a lo indicado en los P&ID.

PREGUNTA 121.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Medidor Multifásico (MPFM-B43002), confirmar el sitio donde se encuentra el equipo a ser provisto por EP Petroecuador.

RESPUESTA 121:

Bodega CPT del Bloque 43

PREGUNTA 122.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Skid de químicos SK-B43601, con 64 puntos de inyección), confirmar el sitio donde se encuentra el equipo a ser provisto por EP Petroecuador.

RESPUESTA 122:

Se entregará en las bodegas de la Zona de Embarque Miranda (ZEMI) – Bloque 43.

PREGUNTA 123.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Skid de químicos SK-B43600B con 24 puntos de inyección, adjuntar las hojas de datos de las bombas requeridas.

RESPUESTA 123:

**La especificación de las 6 bombas a ser entregadas por EP Petroecuador es:
INJECTION PUMP, 4 HEADS FLOW RANGE: 4,6 - 46 GPD, MAX DISCHARGE PRESSURE: 1200PSI INCLUDE MOTOR TEFC, 1 PHASE, 115 › 220 VAC, 60 HZ**

PREGUNTA 124.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Skid de químicos SK-B43600B con 24 puntos de inyección, confirmar si se requiere en dos pisos y si debe tener cubierta.

RESPUESTA 124:

El diseño debe ser idéntico a la fase 1.

PREGUNTA 125.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Skid de químicos SK-B43600B con 24 puntos de inyección, confirmar si se debe realizar una nueva validación mecánica y de proceso o en la fase de ingeniería únicamente se actualizará el P&ID a límite de Skid.

RESPUESTA 125:

Solo se debe actualizar el P&ID las presiones y caudales que maneja el equipo son las requeridas.

PREGUNTA 126.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Skid de químicos SK-B43600B con 24 puntos de inyección, confirmar si la prueba hidrostática debe ser verificada por una empresa avalada por la SAE y la ARCERNNR.

RESPUESTA 126:

Negativo

PREGUNTA 127.

Del punto 1.2 del alcance en la sección Skid de químicos SK-B43600B con 24 puntos de inyección, confirmar si la provisión incluye detector de fuego, gas y alarma audible.

RESPUESTA 127:

Referirse a lo indicado en los P&ID B43ITXXX-ISHB-01-008-09-0, donde se indica únicamente 1 detector de gas, adicional ver respuesta 30.

PREGUNTA 128.

Confirmar que es responsabilidad de EP Petroecuador la entrega de medidor multifásico, skid de agua, skid de aire y lanzadora.

RESPUESTA 128:

Confirmado.

PREGUNTA 129.

Por el tipo de información suministrada (básica y de detalle) y con el fin de presentar una oferta competitiva y acorde a los intereses de EP PEC, poder realizar una preingeniería en donde se requiera para una correcta evaluación de este proceso, verificación y cotizaciones de equipos-materiales permanentes y consumibles, etc., solicitamos a Uds. una ampliación de plazo para la entrega de esta oferta de al menos quince (15) días.

RESPUESTA 129:

Favor referirse a la RESPUESTA 97.

PREGUNTA 130.

En que sitio o locación de B43, EP PEC facilitará a la Contratista áreas para instalación del Campamento, oficinas, bodegas y almacenamiento de combustibles, ¿etc.? ¿Qué facilidades entregaría EP PEC en estas áreas? ¿Confirmar si la contratista podrá instalar las oficinas y bodegas al interior del Ishpingo B?

RESPUESTA 130

No se dispone áreas en el B43 para instalación de campamento, se recomienda sea en el Pueblo Tiputini.

Para oficinas y bodega se asignará un área fuera de ISHB para máximo 3 campers.

Para almacenamiento de combustible se asignará un área en ZEMI.

No se dispone espacio en ISHB para instalar oficinas y bodegas.

PREGUNTA 131.

Al ser este proceso de Precio Fijo o Suma alzada, confirmar si se debe presentar un desglose del precio solicitado en el formulario No3.

RESPUESTA 131:

No es requerido la presentación de desglose del precio.

PREGUNTA 132.

Confirmar si EP PEC entregará los materiales permanentes (tubería, planchas de acero para tapas, pintura, ¿etc.) para la construcción de las barandas de protección vehicular?

RESPUESTA 132:

Negativo, EP Petroecuador entregará lo indicado en el Adjunto A-2

PREGUNTA 133.

¿En qué Bloques y en que Bodegas, EP PEC entregará los materiales y equipos permanentes que se mencionan en el Adjunto A-10 LISTADO DE EQUIPOS Y MATERIALES PROVISTOS POR EP PETROECUADOR?

RESPUESTA 133:

Los materiales suministrados por EP PETROECUADOR serán entregados en la bodega del Bloque 43, ubicada en Zona de Embarque Miranda (ZEMI), siendo responsabilidad de la CONTRATISTA el transporte de los mismos hasta el sitio del PROYECTO.

PREGUNTA 134.

Confirmar el procedimiento/tratamiento que se dará a los materiales que la Contratista debe proveer a EP PEC que se mencionan en el ADJUNTO A-11 ¿LISTADO REFERENCIAL DE MATERIALES PROVISTOS POR LA CONTRATISTA, en que bodega debe ser entregada?

RESPUESTA 134:

El Adjunto A-10 es un listado referencial que la contratista deberá instalar en el objeto de este contrato.

PREGUNTA 135.

Cuáles son las empresas acreditadas por el SAE y registrada en la ARCEEEEN que recomiendan para realizar pruebas a los distintos instrumentos y equipos.

RESPUESTA 135:

Revisar en la página de la Agencia de Regulación y Control de Energía y Recursos Naturales no Renovables ARCERNNR.

PREGUNTA 136.

Confirmar cuales serían los puntos de captación del Agua cercanos al ISHB para la realización de las pruebas hidrostáticas de los sistemas de tubería a ser construidos.

RESPUESTA 136:

El punto aprobado para captación de agua es el río Ishpingo, se encuentra situado en el acceso ecológico entre las plataformas ISHB – ISHA.

PREGUNTA 137.

Confirmar en donde se podrá realizar el desalojo de material producto de excavación para las cimentaciones del ISHB.

RESPUESTA 137:

Se realizará a una distancia máxima entre 2 a 20 km desde ISHB.

PREGUNTA 138.

Confirmar si EP PEC podrá facilitar Diésel y Gasolina a la Contratista en Bloque 43 y la Contratista reponerlo en los tanques permanentes de EP PEC.

RESPUESTA 138:

Negativo.

PREGUNTA 139.

Indicar como se debe realizar la señalización para de todos los equipos y tuberías asociadas al presente proyecto o en su defecto remitir las especificaciones.

RESPUESTA 139:

Se adjunta especificaciones.

PREGUNTA 140.

Confirmar si para: 8.1 Asistencia al comisionado, los recursos solicitados: Equipo I-Asistencia al Comisionado obras eléctricas, Equipo II-Asistencia al Comisionado obras instrumentación y de control, ¿son suficientes para las actividades solicitadas? ¿La contratista deberá estimar algún recurso adicional o material para acompañar a estos equipos I y II? ¿Por cuantos días se requieren en obra los Equipos I y II por parte de EP PEC?

RESPUESTA 140:

Eléctrica: Los recursos solicitados son una estimación para las actividades previstas. No obstante, la CONTRATISTA adjudicada deberá estimar cualquier recurso adicional de ser requerido para cumplir con el alcance definido en los TDR's. El tiempo previsto para estas actividades será de aproximadamente 30 días.

I&C: Para el proceso de comisionado y arranque de los sistemas se tendrá una duración de aproximadamente 14 días. Además, se debe considerar 5 días para el arranque por pozo, actividad considerada como comisionado.

PREGUNTA 141.

¿Quién será responsable por el manejo comunitario del proyecto?

RESPUESTA 141:

Es responsabilidad de la Contratista a través de su Relacionador Comunitario en coordinación con el Departamento de Responsabilidad Social y Relaciones Comunitarias de EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 142.

EP PEC garantizará la seguridad física del proyecto al interior del ISHB?

RESPUESTA 142:

Es responsabilidad del contratista.

PREGUNTA 143.

¿En qué equipos la participación y coordinación con los vendedores es responsabilidad de la Contratista?

RESPUESTA 143:

Equipos Eléctricos y Mecánicos

Eléctrica: Dos (02) Transformadores de distribución 3MVA 13.8/0.48 kV, Tag: XFM-B43901A/B.

PREGUNTA 144.

¿Confirmar si hay algún equipo adicional que la Contratista se debe hacer responsable esta coordinación de la pregunta anterior?

RESPUESTA 144:

Eléctrica: Referirse a la respuesta 143.

PREGUNTA 145.

Favor remitir el listado de marcas autorizadas o vendor list de EP PEC actualizado.

RESPUESTA 145:

Se adjunta el documento EXP.03.RC.FO.125 ESP. BIENES HOMOLOGADOS.

PREGUNTA 146.

¿Los ensayos no destructivos END pueden ser realizados por ultrasonido, gammagrafía o ambos? Favor confirmar.

RESPUESTA 146:

Pueden ser las dos alternativas.

PREGUNTA 147.

¿Cuál es el porcentaje máximo permitido de subcontratación?

RESPUESTA 147:

El porcentaje máximo de subcontratación será del 30%.

PREGUNTA 148.

¿Si se requiere arena para el desarrollo de los trabajos de este proyecto? ¿De ser así EP PEC cuenta con el permiso de libre aprovechamiento para la extracción de arena del río Napo? ¿El contratista debe considerar alguna tasa o impuesto a pagar a entidades de gobierno o seccionales para el minado de arena?

RESPUESTA 148:

Afirmativo, EP Petroecuador cuenta con el permiso.

El contratista no debe considerar ningún pago.

PREGUNTA 149.

¿Entendemos que Supervisores bióticos, forestales, arqueólogo no deben ser considerados por la Contratista en este proyecto? Favor confirmar.

RESPUESTA 149:

Confirmado.

PREGUNTA 150.

¿Baños químicos son requeridos al interior del ISHB?

RESPUESTA 150:

Para las necesidades del personal, las contratistas que se encuentran trabajando en el campo Ishpingo, utilizan letrinas portátiles y deben realizar limpieza y mantenimiento periódico.

PREGUNTA 151.

¿Confirmar que las 2 camionetas a ser entregadas a fiscalización de EP PEC será utilizada exclusivamente dentro del B43?

RESPUESTA 151:

Confirmado.

PREGUNTA 152.

¿Confirmar si ambulancias terrestre y fluvial son requeridas permanentemente para el proyecto? ¿Si alguna de las Contratistas de EP PEC las disponen al momento en sitio, EP PEC permitirá su uso compartido en base a acuerdos internos de las Contratistas?

RESPUESTA 152:

Favor referirse a las RESPUESTAS 88 y 89. Es responsabilidad de la Contratista disponer sus propios recursos para el cumplimiento del Objeto Contractual.

PREGUNTA 153.

Hay algún tipo de trabajo enterrado en las facilidades existentes (sea civil, mecánico o eléctrico I&C) que la contratista deba considerar en su presupuesto? Favor indicar claramente.

RESPUESTA 153:

Sistema de drenajes, líneas de flujo, ductos eléctricos y de I&C.

PREGUNTA 154.

Confirmar si el hito 1 de 50 días (Completación electromecánica de las facilidades tempranas para inicio de producción, para cuatro (04) pozos en manual de Ishpingo B, de acuerdo a lo descrito en el Anexo 1) puede ser ampliado, debido a que solamente el desarrollo de ingeniería tomaría al menos 30 días, luego vendría la compra de material permanente faltante y finalmente montaje.

RESPUESTA 154:

**Se actualiza el Hito 1 para CERP 60 días y CERD a 90 días, para cumplimiento del Hito 1 si los planos en revisión C cuentan con el sello de EP PETROECUADOR
APR: Aprobados o ACC: Aprobados con Comentarios pueden iniciar la Construcción y posteriormente enviar la revisión 0.**

	Responsable	EP PEC / CONTRATISTA	EP PEC / CONTRATISTA
Hito	Descripción	Suscripción de Certificado de Entrega Recepción Provisional del Hito	Suscripción de Certificado de Entrega Recepción Definitiva del Hito
1	Completación electromecánica de las facilidades tempranas para inicio de producción, para cuatro (04) pozos en manual de Ishpingo B, de acuerdo a lo descrito en el Anexo 1.	60	90
2	Completación electromecánica para producción de cinco (05) pozos adicionales para Ishpingo B, sistema de crudo, sistema de inyección de químicos, sistema de distribución eléctrica, sistema de puesta a tierra y protección atmosférica, descritos en el Anexo 1.	90	120
3	Completación electromecánica para producción de cinco (05) pozos adicionales Ishpingo B incluye la ampliación sistema de crudo, sistema de control, sistema de comunicaciones, sistema de inyección de químicos, sistema de distribución eléctrica, sistema de puesta a tierra y protección atmosférica, descritos en el Anexo 1.	140	170
4	Completación electromecánica para producción de cuatro (04) pozos adicionales Ishpingo B incluye la ampliación sistema de crudo, sistema de control, sistema de comunicaciones, sistema de inyección de químicos, sistema de distribución eléctrica, sistema de puesta a tierra y protección atmosférica, descritos en el Anexo 1.	210	240
5	Montaje de Equipos de Superficie Complementarios, Interconexiones Electromecánicas y Arranque de Pozos de 18 pozos Producción Ishpingo B, según el Anexo 1.	330	360

PREGUNTA 155.

Confirmar que el plazo propuesto para el proyecto de 360 días, sería suficiente para la terminación de las facilidades de 18 pozos, teniendo en cuenta que se desarrollarán actividades con interferencias en la Plataforma ISHB como: 1) Taladro de perforación, 2) La contratista de la Fase 1 que aún realiza actividades en la plataforma, 3) Demás contratistas de servicios varios de EP EC.

RESPUESTA 155:

Confirmado.

PREGUNTA 156.

Por favor confirmar si existe una Matriz Causa efecto y si la misma será entregada al oferente ganador para su respectiva actualización

RESPUESTA 156:

Confirmado.

INSTRUMENTACIÓN

PREGUNTA 157.

Confirmar que no se requiere la elaboración de hojas de datos de instrumentos, sino solo la actualización de las mismas.

RESPUESTA 157:

La contratista debe generar las hojas de datos de todos los equipos, actuadores e instrumentos a suministrar como parte del presente alcance. Para esto deberá actualizar las hojas de datos existentes y generar nuevas en caso de requerirlo.

PREGUNTA 158.

Confirmar que no se requiere la elaboración de Típicos de montaje de instrumentos.

RESPUESTA 158:

La contratista deberá generar típicos de instalación, los mismos que deberán ser actualizados de los existentes en la fase 1 o si se requiere deberán elaborar nuevos típicos en caso de no existir en la fase 1.

PREGUNTA 159.

Confirmar que el contratista solo debe conectar 36 puntos de inyección de químicos de acuerdo al número de arreglos entregado por Petroecuador EP "válvulas de aguja y quill inyector"

RESPUESTA 159:

Referirse a lo solicitado en el alcance y los P&ID.

PREGUNTA 160.

Favor confirmar en que rubro se deben incluir la elaboración de planos AS-BUILT

RESPUESTA 160:

Es precio total y fijo

PREGUNTA 161.

Confirmar si es alcance de la contratista la señalética del sistema F&G (Fire and Gas), en el caso de ser afirmativo, en que rubro se lo debe considerar.

RESPUESTA 161:

Afirmativo, Para el presente contrato se considera Precio fijo o monto global, ósea debe estar prorrateado en el monto global.

PREGUNTA 162.

Favor indicar si existe y cuáles son los Switchgear tipo GIS.

RESPUESTA 162:
Afirmativo, SWG-B43000 34.5kV.

PREGUNTA 163.

Favor confirmar que las pruebas de aislamiento para cable de medio voltaje se realizarán con Hipot.

RESPUESTA 163:
Afirmativo.

PREGUNTA 164.

Favor confirmar si existe iluminación exterior.

RESPUESTA 164:
Afirmativo, existe un sistema de iluminación exterior construido como parte de la primera fase de las facilidades electromecánicas de esta plataforma. La CONTRATISTA adjudicada para esta nueva fase; deberá completar el sistema de iluminación exterior conforme a lo indicado en la ingeniería de detalle y su diseño debe ser aprobado por EP PETROECUADOR.

PREGUNTA 165.

Con el fin de brindar los mejores precios para este alcance se requiere se envíe una referencia de la ductería instalada disponible para el presente proyecto.

RESPUESTA 165:
Es responsabilidad de la Contratista la Ingeniería de Detalle Eléctrica: Ver plano de referencia (B43ITT312-ISHB-78-001-0) del Sistema de Ductos para Cables Eléctricos instalados en la Fase I.

PREGUNTA 166.

Con el fin de brindar los mejores precios para este alcance se requiere se envíe una referencia de la bandeja instalada disponible para el presente proyecto.

RESPUESTA 166:
Es responsabilidad de la Contratista la Ingeniería de Detalle Eléctrica: Ver plano de referencia (B43ITT312-ISHB-78-011-0) del Sistema de Bandejas instalado en la Fase I.

PREGUNTA 167.

Favor confirmar si para los documentos de filosofía se facilitará las filosofías existentes para su actualización.

RESPUESTA 167:
Confirmado.

PREGUNTA 168.

Por favor confirmar cuántos pozos deben ser habilitados, ya que exista una contraposición en la página 118 de los TDRs indica 18 pozos, mientras que en la descripción se señala 4 pozos.

RESPUESTA 168:
Son 18 Pozos en el Plazo Establecido en el Contrato

PREGUNTA 169.

Por favor especificar qué memorias de cálculo deberán ser presentadas durante el desarrollo de la ingeniería por el área Procesos. Se requiere el particular para cuantificar el trabajo a nivel de ingeniería para la presente licitación.

RESPUESTA 169:
Memoria de Cálculo del HEAT TRACING.

PREGUNTA 170.

Por favor especificar qué estudios puntuales deberán ser presentadas durante el desarrollo de la ingeniería por el área Procesos. Se requiere el particular para cuantificar el trabajo a nivel de ingeniería para la presente licitación.

RESPUESTA 170:

Memoria de Cálculo del HEAT TRACING.

PREGUNTA 171.

Por favor confirmar si el estudio Hazop solicitado deberá ser presencial o vía telemática.

RESPUESTA 171:

Telemática

PREGUNTA 172.

Por favor confirmar en caso de que el estudio HAZop sea presencial, cuántas personas de EPP deberán ser consideradas, y en qué la ciudad de Quito será la sede para el desarrollo del mentado estudio.

RESPUESTA 172:

Se realizará vía telemática.

PREGUNTA 173.

Por favor confirmar que EPP entregará toda la información de las propiedades físico químicas requeridas para las Hojas de datos de I&C y de Mecánica.

RESPUESTA 173:

Confirmado

PREGUNTA 174.

Por favor confirmar que no es parte del alcance el desarrollo de una simulación del proceso para obtener propiedades físico químicas.

RESPUESTA 174:

Confirmado

PREGUNTA 175.

Por favor que no es parte del alcance el desarrollo de un balance de masa asociado a las nuevas facilidades.

RESPUESTA 175:

Confirmado

PREGUNTA 176.

Por favor confirmar cuantas filosofías de operación (número de documentos) deberán ser integrados/modificados durante el desarrollo del presente proyecto.

RESPUESTA 176:

Un solo documento

PREGUNTA 177.

Por favor enviar todos los documentos de filosofía de operación que deberán ser integrados/modificados para el desarrollo del presente proyecto.

RESPUESTA 177:

Confirmado se enviara un documento como base.

PREGUNTA 178.

Por favor confirmar que no es parte del alcance el desarrollo de simulaciones dinámicas de ductos, líneas de flujo u otros similares.

RESPUESTA 178:

Confirmado

PREGUNTA 179.

Por favor confirmar que el sistema de aire se encuentra instalado y funcionando en campo.

RESPUESTA 179:

El skid de aire está instalado en campo.

PREGUNTA 180.

Por favor confirmar que se cuenta con los planos PIDS AS BUILT de las facilidades existentes.

RESPUESTA 180:

Confirmado

PREGUNTA 181.

Por favor confirmar que se cuenta con los PIDs AS BUILT en formato editable y que los mismos serán entregados al oferente ganador.

RESPUESTA 181:

Confirmado

PREGUNTA 182.

Por favor confirmar si existe una Matriz Causa efecto y si la misma será entregada al oferente ganador para su respectiva actualización.

RESPUESTA 182:

Confirmado

PREGUNTA 183.

Confirmar que no se requiere la elaboración de hojas de datos de instrumentos, sino solo la actualización de las mismas.

RESPUESTA 183:

Ver RESPUESTA 157

PREGUNTA 184.

Confirmar que no se requiere la elaboración de Típicos de montaje de instrumentos.

RESPUESTA 184:

Ver RESPUESTA 158

PREGUNTA 185.

Confirmar que el contratista solo debe conectar 36 puntos de inyección de químicos de acuerdo al número de arreglos entregado por Petroecuador EP "válvulas de aguja y quill inyector"

RESPUESTA 185:

Ver RESPUESTA 159

PREGUNTA 186.

Favor confirmar en que rubro se deben incluir la elaboración de planos AS-BUILT

RESPUESTA 186:

Confirmado; LA CONTRATISTA de acuerdo a sus responsabilidades deberá presentar a EP PETROECUADOR los ASBUILT de las facilidades construidas. Para el presente contrato se considera Precio fijo o monto global, así que debe estar prorrateado el mismo en el costo global.

PREGUNTA 187.

Confirmar si es alcance de la contratista la señalética del sistema F&G (Fire and Gas), en el caso de ser afirmativo, en que rubro se lo debe considerar.

RESPUESTA 187:

Ver RESPUESTA 161

COMISIÓN DE EVALUACIÓN:
