

INVITACIÓN PARA PRESENTAR EXPRESIONES DE INTERÉS (“EOI” en inglés)



INTRODUCCIÓN

BHP Billiton Petróleo Operaciones de México, S. de R.L. De C.V. (“BHP”) está realizando actualmente actividades de evaluación en el campo del Trion en México para evaluar la viabilidad de su desarrollo. Si el campo se declara comercial, el desarrollo requerirá del uso de Equipo de Terminación Superior (“Upper Completion Equipment” en inglés) para su programa de perforación y terminación en campo (“Programa de perforación”).

PROPÓSITO DE ESTA EOI

BHP solicita la expresión de interés de Contratistas de Perforación acreditados (en lo sucesivo de nominados como “Contratistas”) con experiencia en la provisión de Equipo de Terminación Superior, con el fin de desarrollar una lista de Contratistas adecuados que posteriormente puedan ser invitados al proceso de licitación para la ejecución del Alcance de Trabajo aquí descrito. Este proceso puede, eventualmente, conducir a la adjudicación de un contrato para la prestación de Equipo de Terminación Superior.

La EOI busca proporcionar a los futuros Contratistas información relevante en relación con el proyecto Trion y describir la información que deben presentar los posibles Contratistas para ayudar a BHP a compilar una lista de Contratistas adecuados para su posterior evaluación.

Métricas clave del proyecto y especificaciones:

Resumen del Alcance de Trabajo para Equipo de Terminación Superior para Trion	
Información General	
<i>Ubicación</i>	Aguas profundas México, Area Contractual de Trion
<i>Profundidad del agua</i>	~ 2,500 m / 8,200 ft
<i>Rango de Profundidad del Pozo</i>	~ 4,500 - 5,500 m MD/ 14,800 - 18,000 ft MD
<i>Gama BHT</i>	55 - 85 °C / 132 - 185 °F (4°C / 40°F temperatura del fondo marino)
<i>Número de Pozos</i>	11 a 18
<i>Pozos de Producción</i>	Aceite, Gas y Agua (Presión parcial H2S <0.05 PSI, hasta 1.5 molar % CO2) Temperatura de Fondo de Pozo = 65-73 °C (150-165° F) cuando está cerrada o fluyendo, hasta 41 °C (106 °F) durante el tratamiento de pozo
<i>Pozos de Inyección de Gas</i>	Gas producido (<0.05 PSI, hasta 1.5 molar % CO2, 2 lb /MMSCF agua) Temperatura de Fondo de Pozo = 4 °C (39 °F) mínimo al inyectar, hasta 73 °C (165 °F) al cerrarse
<i>Pozos de Inyección de Agua</i>	Agua de mar Tratada y Filtrada, Temperatura de Fondo de Pozo = 7 °C (44 °F) mínimo al inyectar, hasta 73 °C (165 °F) al cerrarse
<i>“Casing @ Setting Depth”</i>	9.875" 62.8 ppf P110 (drift de 8.500")
<i>Fluido en la Línea de Control</i>	Fluido a base de agua, nominalmente 40% glicol
<i>Plataforma</i>	Por definir
<i>Programa de Trabajo</i>	Ejecución de trabajo estimada entre: 2024 – 2027 Secciones de superficie a perforar por lotes. La duración promedio total de la perforación del pozo (incluida la sección de lotes) es de 26 días. La duración promedio total de la terminación del pozo es de 36 días.

INVITACIÓN PARA PRESENTAR EXPRESIONES DE INTERÉS (“EOI” en inglés)



Resumen del Alcance de Trabajo para Equipo de Terminación Superior para Trion

Diseño de Pozos - Equipo y Herramientas	
<i>Materiales</i>	<p>Salvo que se indique lo contrario, los Productos Tubulares del Productor y del Inyector de Gas serán de S13Cr a 95 KSI MYS. MYS >95 KSI deberá utilizar aleación de Ni como A718.</p> <p>Los inyectores de agua utilizarán 1Cr API T95, AISI 4130 o AISI 4140 hasta 110 KSI MYS y 25Cr o aleación de Ni para >110 KSI MYS. 13Cr no se utilizará en el servicio de los inyectores de agua.</p> <p>CRA deberá utilizarse para todas las áreas con acabado crítico o flujo tortuoso.</p> <p>Se espera que los productos suaves del productor sean Viton. El servicio de inyección a baja temperatura puede requerir el uso de HNBR.</p>
<i>Líneas de Control</i>	<p>SCSSSV: Dual de 0.25" OD x 0.049" WT A825 sin costuras y encapsulado</p> <p>CI superior: Simple de 0.50" OD de A825 o A825-EP, encapsulado</p> <p>CI inferior: Simple de 0.25" OD o de 0.375" OD de A825 o A825-EP, encapsulado</p> <p>DHFC: triple de 0.25" OD x 0.049" WT A825 sin costuras y encapsulado</p>
<i>Conexiones</i>	Todas las conexiones hidráulicas lineares deben de ser probadas externamente, diseño anti vibración. Es preferible la construcción con aleación de Ni.
<i>Inyección Química (solo productores e inyectores de gas)</i>	<p>Mandriles de conexión premium S13Cr-95 de 4-1/2" con válvula de inyección química "gas-tight dual-check", calificación API 19AC o TR2385.</p> <p>Para la inyección de productos químicos de ajuste profundo puede ser necesaria una válvula de contrapresión con hasta 2000 PSIG a 0.2 GPM.</p>
<i>Niple de Asentamiento</i>	<p>5-1/2", 4-1/2", 3-1/2" y 2-7/8"</p> <p>Localización No-Go con pérdida mínima de ID</p> <p>10K mínimo, calificación API 14L V1 para el mandril de bloqueo asociado</p> <p>Construcción con aleación de Ni</p>
<i>"Splice Sub"</i>	El ensamble de terminación de línea de control compite con los filtros en línea para todas las terminaciones multi-zona
<i>"Packer" de Producción</i>	10K mínimo, API 11D1 / ISO 14310 V0 requerido, con hasta cinco alimentaciones
<i>Válvulas DHFC (solo productores e inyectores de gas)</i>	<p>Tipo de encendido/apagado</p> <p>4.5" Superior y 3.5" (cubierto) inferior</p> <p>Válvula Diferencial de 10,000 PSI / cámara de control de 12,500 PSI</p> <p>Cuerpo CRA (preferentemente aleación de Ni) con inserto de carburo</p> <p>La válvula de inyección de gas debe estar equipada con protección contra explosiones</p> <p>Válvula superior con perfil LN interno para acomodar el "pack-off" o el tapón</p> <p>Válvula inferior con cubierta que contiene presión y perfil LN para el desviador del tapón</p> <p>Cada válvula equipada con perfil de cambio para operación manual de la válvula</p> <p>Sellos de la cámara de control de la válvula de gas DHFC deben de ser herméticos al gas con cero fugas bajo servicio dinámico y estático al mínimo de la temperatura de inyección. (posible anexión al alcance de trabajo)</p>

INVITACIÓN PARA PRESENTAR EXPRESIONES DE INTERÉS (“EOI” en inglés)



Resumen del Alcance de Trabajo para Equipo de Terminación Superior para Trion	
Conexión Rápida ("Quick Connect")	Conexión 10K no giratoria, habilidad de probarse externamente
Kit TSOJ	10,000 PSIG, perno para liberar, hasta 120 ft de carrera, se prefieren sellos tipo chevron de 4"
Equipos en Operación	<p>HPU con manómetros electrónicos y capacidad de registro de datos para monitoreo y pruebas de línea de fondo de pozo.</p> <p>Limpieza de la línea de control y de fluido HPU: SAE AS4059F o NAS 1638 clase 6 o superior</p>
Equipo de Respaldo	100% de redundancia de herramientas en la plataforma.
Servicios	
Soporte técnico e instalaciones	<p>Todos los equipos y servicios necesarios para ejecutar los programas de perforación y los diseños de pozos, incluyendo:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Soporte en tierra • Equipo en funcionamiento • Soporte técnico de ingeniería en la oficina de BHP en Ciudad de México. • Instalaciones adecuadas para el almacenamiento y mantenimiento de equipos y productos químicos. • Ingenieros, Técnicos, Supervisores y Operadores calificados para el mantenimiento y los servicios de equipos. <p>Nota: Todos los equipos e instalaciones deben cumplir plenamente con todas las regulaciones locales y las mejores prácticas de la industria.</p>
Logística	
Ubicación del Campo Trion	180 km al este de la costa de Tamaulipas (Matamoros)
Operaciones de Terminal de Puerto de BHP	<p>Probablemente en Altamira/Tampico</p> <p><i>Nota: el Contratista proporcionará el transporte de equipo, bienes y consumibles del Contratista, entre la base de operaciones del Contratista y la base de suministro o terminal de puerto de BHP.</i></p>
Helipuerto	Probablemente en Matamoros
Requisitos Mínimos de Personal	
Coordinador de contratos / Ingeniero	Sí, en tierra en la oficina de BHP localizada en la Ciudad de México
Ingeniero de campo	Sí, costa afuera (4)
HSE	
Requisitos Mínimos	Debe cumplir con los requisitos HSE de BHP y las regulaciones locales, incluidos los protocolos de COVID-19 (si fuera aplicable).

Cualquier entidad que responda a esta EOI debe tener la capacidad y la habilidad para proveer e instalar de manera segura el Equipo de Terminaciones Inferiores, que cumpla o exceda las especificaciones señaladas anteriormente sin riesgo de suministro.

Nota: Los alcances y especificaciones presentados en este documento son las estimaciones más precisas en este momento y están sujetos a cambios. Cualquier información incluida en esta EOI no debe asociarse con ninguna otra EOI o licitación de BHP

INVITACIÓN PARA PRESENTAR EXPRESIONES DE INTERÉS (“EOI” en inglés)



INFORMACIÓN REQUERIDA DE LOS POSIBLES CONTRATISTAS

Los contratistas interesados deberán proporcionar la información solicitada a continuación para ser considerados para una evaluación adicional (esta información también se encuentra en el Formulario de respuesta de expresión de interés (EOI) adjunto).

Nombre de la Compañía:	
Nombre de la entidad jurídica (si es diferente al Nombre de la Compañía):	
Tipo de Compañía (marque uno):	<input type="checkbox"/> Local <input type="checkbox"/> Foránea <input type="checkbox"/> Empresa Conjunta (JV) <i>Sí es una empresa conjunta, indique las compañías implicadas:</i>
Dirección postal:	
País:	
Contacto Designado (nombre y cargo):	
Correo Electrónico:	
Teléfono:	
Año de fundación de la Compañía:	
Sitio Web URL:	
Favor de enlistar sus tres (3) principales competidores:	
Favor de enlistar sus cinco(5) principales clientes:	
Número de años de experiencia operando en México:	
Experiencia Operativa en aguas profundas:	
Plazo de Entrega previsto (por pozo de ser posible) necesario para respaldar el alcance propuesto:	
Porcentaje de Contenido Nacional previsto en su operación:	

Confirmación de Interés: Se solicita al posible Contratista que confirme el interés de su Compañía y el cumplimiento de los requisitos descritos en esta carta de la EOI, completando y firmando el formulario de respuesta de la EOI.

INVITACIÓN PARA PRESENTAR EXPRESIONES DE INTERÉS (“EOI” en inglés)



REQUISITOS DE PRESENTACIÓN DE RESPUESTAS DE LA EOI

Los posibles contratistas interesados en participar en el proceso de identificación/evaluación deben descargar, completar y firmar el Formulario de Respuesta de la EOI adjunto. Este formulario debe estar firmado por un representante legal del Contratista. El nombre del representante también debe incluirse cuando se solicite. La versión electrónica del formulario se encuentra en <https://www.bhp.com/our-businesses/petroleum/trion> y se envía a la siguiente correo electrónico:

BHP Petroleum (BHP)
jessica.ruiz@bhp.com

Las presentaciones deben hacerse electrónicamente a más tardar para el cierre de las operaciones a las 5:00 pm (CST) del 5 de abril de 2021. BHP se reserva el derecho de no aceptar envíos después de esta hora. Las presentaciones deben ser breves y concisas. Por favor trate de mantener la presentación bajo **5 MB**, si es posible.

Tenga en cuenta que esta invitación a presentar una expresión de interés no constituye una solicitud formal de cotización o propuesta, ni pretende crear expectativas con respecto a futuros negocios entre BHP y el destinatario.

Todos los documentos de la EOI serán y seguirán siendo propiedad de BHP. BHP no será responsable en ningún sentido de los costos, daños, cargos o gastos incurridos por el contratista en relación con la preparación o presentación de esta respuesta de la EOI. BHP se reserva el derecho de aceptar o rechazar cualquiera o todas las presentaciones de la EOI que puedan recibirse relacionadas con los servicios solicitados. BHP se reserva el derecho de cambiar los requisitos de esta EOI, de terminar la participación en el proceso de EOI y de cambiar o terminar el proceso de contratación en cualquier momento.

De antemano le agradecemos su disposición a responder a esta EOI. Estamos a la espera de su respuesta. Si tiene alguna pregunta o problema con respecto al proceso descrito anteriormente, póngase en contacto con el abajo firmante en jessica.ruiz@bhp.com

Atentamente,

Jessica Ruiz
Principal de Gestión de Categoría
BHP Billiton Petroleum

Adjuntos:

Formulario de Respuesta de Expresión de Interés (EOI)