

# INVITACIÓN PARA PRESENTAR EXPRESIONES DE INTERÉS (“EOI”)



## 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 servicio de Válvulas de Seguridad de Fondo de Pozo Controladas desde la Superficie (“SCSSSV” por sus siglas 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 (“Contratistas”) con experiencia en la provisión de Válvulas de Seguridad de Fondo de Pozo Controladas desde la Superficie (“SCSSSV”), 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 SCSSV.

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.

**Las métricas y especificaciones clave del proyecto son las siguientes:**

Resumen del Alcance de Trabajo para SCSSSV	
Información General	
<i>Ubicación</i>	Aguas profundas México, Área 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>“Casing* @ Setting Depth”</i>	<b>Caso BAE:</b> 14" 115 PPF P110 HC (OBLIGATORIO) <b>Contingencia:</b> 9.875" 62.8 ppf P110 (DESEABLE)
<i>“Setting Depth”</i>	820-915m por debajo de la línea de Lodo (2,700'-3,000')
<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.
Diseño de pozos - Equipo y Herramientas	
<i>Sistema de Salmuera</i>	9.6 ppg – 10.8 ppg CaCl 2 / 7% KCl / 30% sistema MEG El fluido del empacador contendrá inhibidor de corrosión y biocida
<i>Pozos de Producción</i>	<b>Tubería de Revestimiento Intermedia:</b> 14" 115 ppf P110 HC, WLSF <b>Tubos:</b> 4.5" 12.6 ppf 13Cr95 <b>Fluidos Producidos:</b> Aceite, gas y agua (0 H <sub>2</sub> S, >1.5 mol % CO <sub>2</sub> )

# INVITACIÓN PARA PRESENTAR EXPRESIONES DE INTERÉS (“EOI”)



Resumen del Alcance de Trabajo para SCSSSV	
	<b>Presión y Temperatura del flujo en válvula:</b> 800-6,000 psi / 65-73°C (149-164°F)
<i>Pozos de Inyección de Agua</i>	<b>Tubería de Revestimiento Intermedia:</b> 14" 115 ppf P110 HC, WLSF <b>Tubos:</b> 5.5" 17 ppf 1Cr95 x 4.5" 15 ppf 1Cr95 (válvula en el “crossover”) <b>Fluidos Inyectados:</b> Agua de mar (< 40 mg/L SO <sub>4</sub> , <10 ppb O <sub>2</sub> ) <b>Presión y Temperatura del flujo en válvula:</b> 3,800-10,200 psi / 6-8°C (43-47°F)
<i>Pozos de Inyección de Gas</i>	<b>Tubería de Revestimiento Intermedia:</b> 14" 115 ppf P110 HC, WLSF <b>Tubos:</b> 4.5" 12.6 ppf 13Cr95 <b>Fluidos Inyectados:</b> Gas producido (0 H <sub>2</sub> S, >1.5 mol % CO <sub>2</sub> , 2 gal/MMSCF agua) <b>Presión y Temperatura del flujo en válvula:</b> 6,800-9,000 psi / 0-8°C (32-47°F)
<i>**Contingency Casing Tie-Back</i>	En el evento de que la tubería de revestimiento de 14" no pase la prueba hidráulica, se correrá una retención/anclaje de 9-7/8" 62.8#. La SCSSSV debe ser instalable por completo con todas las líneas de bypass.
<i>Suministro Hidráulico</i>	Líquido de Control base agua. Se estima que la presión máxima de retención disponible en la válvula es de 12600 PSIA a 3500 m (11500 ft) TVD
<i>Líneas para pasar SCSSSV</i>	1 ea CI (0.535" OD encapsulado) 1 ea DHFC (0.41" x 0.99" OD encapsulado) 1 ea TEC (0.433" OD encapsulado) 1 ea DAS (0.433" OD encapsulado)
<i>Equipo de respaldo</i>	100% de redundancia de herramientas en la plataforma.
Servicios	
<i>Soporte técnico e instalaciones</i>	Todos los equipos y servicios necesarios para ejecutar los programas de perforación y los diseños de pozos, incluyendo: <ul style="list-style-type: none"> <li>• Soporte en tierra</li> <li>• Cálculos de Diseño de Válvulas y/o Modelado</li> <li>• Soporte técnico de ingeniería en la oficina de BHP en Ciudad de México.</li> <li>• Instalaciones adecuadas para el almacenamiento y mantenimiento de equipos.</li> <li>• Ingenieros, Técnicos, Supervisores y Operadores calificados para el mantenimiento y los servicios de equipos.</li> </ul> <b>Nota:</b> Todos los equipos e instalaciones deben cumplir plenamente con todas las regulaciones locales y las mejores prácticas de la industria.
Logística	
<i>Ubicación del campo Trion</i>	180 km al este de la costa de Tamaulipas (Matamoros)
<i>Operaciones de Terminal de Puerto de BHP</i>	Probablemente en Altamira/Tampico <b>Nota:</b> 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>Helipuerto</i>	Probablemente en Matamoros

# INVITACIÓN PARA PRESENTAR EXPRESIONES DE INTERÉS (“EOI”)



Resumen del Alcance de Trabajo para SCSSSV	
Requisitos Mínimos de Personal	
<i>Coordinador de contrato / Ingeniero</i>	Sí, en tierra en la oficina de BHP localizada en la Ciudad de México
<i>Ingeniero de Campo</i>	Sí, costa afuera (1)
HSE	
<i>Requisitos Mínimos</i>	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 las SCSSSV, 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.

## **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).

<b>Nombre de la Compañía:</b>	
<b>Nombre de la entidad jurídica (si es diferente al Nombre de la Compañía):</b>	
<b>Tipo de Compañía (marque uno):</b>	<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>
<b>Dirección postal:</b>	
<b>País:</b>	
<b>Contacto Designado (nombre y cargo):</b>	
<b>Correo Electrónico:</b>	
<b>Teléfono:</b>	
<b>Año de fundación de la Compañía:</b>	
<b>Sitio Web URL:</b>	
<b>Favor de enlistar sus tres (3) principales competidores:</b>	

# INVITACIÓN PARA PRESENTAR EXPRESIONES DE INTERÉS (“EOI”)



<b>Favor de enlistar sus cinco(5) principales clientes:</b>	
<b>Número de años de experiencia operando en México:</b>	
<b>Experiencia Operativa en aguas profundas:</b>	
<b>Plazo de Entrega previsto (por pozo de ser posible) necesario para respaldar el alcance propuesto:</b>	
<b>Porcentaje de Contenido Nacional previsto en su operación:</b>	

**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.

## **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 15 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 Velasco - Principal de Gestión de Categoría

Adjuntos:

Formulario de Respuesta de Expresión de Interés (EOI)