

Rio de Janeiro, 21 de dezembro de 2023

PETRÓLEO BRASILEIRO S. A. – PETROBRAS

Solicitação de Informação (RFI)

c/o Diretoria Comercial

Ref.: Solicitação de Informações sobre USV para operações offshore autônomas e remotas.

Prezado(a) Senhor(a),

A PETROBRAS está realizando um estudo sobre USV PARA OPERAÇÕES OFFSHORE AUTÔNOMAS E REMOTAS e tem como objetivo obter informações de empresas mapeadas no Cadastro de Fornecedores ou em Pesquisas de Mercado, para promover melhorias em seu processo de fornecimento e especificação.

Identificamos sua empresa como um potencial fornecedor e gostaríamos que você nos ajudasse preenchendo esta RFI com o título “USV PARA OPERAÇÕES OFFSHORE AUTÔNOMAS E REMOTAS” até **10 de janeiro de 2024**.

É desejável que a empresa preencha todas as informações solicitadas, embora não sejam obrigatórias. Clique no link abaixo para ter acesso ao formulário da RFI:

<https://forms.office.com/r/PUg7x0a57h>

Devemos ressaltar que as informações a serem encaminhadas, em resposta aos questionamentos feitos através desta RFI, serão tratadas de forma confidencial, devendo ser verdadeiras. Ao acessar o material disponibilizado, a EMPRESA compromete-se a garantir a confidencialidade do conteúdo contido nesta RFI e não pode ser divulgado a terceiros.

Reiteramos que a Petrobras garante o sigilo das informações fornecidas pela empresa nesta consulta, as quais serão utilizadas para uso próprio e não serão divulgadas a terceiros.

IMPORTANTE: Esta consulta **NÃO constitui proposta nem inicia processo licitatório**, não obrigando a PETROBRAS a contratar a empresa. Independentemente desta RFI, as empresas que se enquadrarem em algum dos impedimentos previstos em futuro edital de licitação ficarão impedidas de se inscrever e apresentar propostas.

1. ENTREGA DE RFI
 - Data de Início: 21/12/2023, às 17:00h
 - Data de Fim: 10/01/2024, às 17:00h

NÃO É NECESSÁRIO ANEXAR NENHUM DOCUMENTO NO SITE PETRONECT, basta preencher o formulário no link fornecido acima. Para conhecimento prévio, estamos enviando nos anexos o conteúdo do questionário a ser respondido.

2. ANEXOS
 - ANEXO 01 – Conteúdo do formulário.

Atenciosamente,
CENPES/PDIDP/ESUP/TEO

PÚBLICA

RFI: USV para operações offshore autônomas e remotas

A Petrobras avança na redução e eliminação à exposição ao risco medida em Homem-Horas de Exposição ao Risco (HHER) e economizando custos ao substituir as embarcações de grande porte (SDSVs, RSVs.) e operações de mergulhadores por veículos não tripulados.

Portanto, é necessário desenvolver soluções de USV para a inspeção de estruturas offshore de produção de petróleo e ativos associados. A maioria das inspeções deve ser realizada periodicamente para atender à conformidade legal e garantir a segurança das operações. As embarcações não tripuladas para a realização das referidas inspeções podem transportar ferramentas e/ou outros veículos, como ROVs, também operados remotamente ou autônomos, eliminando assim a presença de homens na água (mergulhadores) e eliminando o homem a bordo, reduzindo assim a exposição a o risco de pessoas e custos operacionais.

Existem algumas características dos cenários da Petrobras em que a solução será aplicada:

- A distância das plataformas da PETROBRAS até a costa é em torno de 50km até 200km.
- Espera-se que a solução seja capaz de operar, no mínimo, um mini ROV (elétrico, classe de trabalho leve, classe de trabalho, quanto mais capaz o ROV, melhor).
- O ROV deve ser capaz de realizar inspeção visual em lâminas d'água de 0m até 50m. A inspeção visual deverá verificar os risers do FPSO e o casco do FPSO.
- O USV pode ser implantado por um RSV padronizado com capacidade de guindaste adequada ou navegar da costa até o local de operação.
- A autonomia esperada do USV é de no mínimo 5 dias operacionais sem reabastecimento caso seja lançado/implantado por outra embarcação ou 15 dias se navegar da costa até o local de operação.
- A condição climática para implantar e operar o USV deve ser de pelo menos 2,5m de Hs.
- A solução deverá incluir um estudo minucioso para garantir alta confiabilidade e risco mínimo nas operações próximas a outras unidades e outras embarcações.

PÚBLICA

PÚBLICA

| 1ª Parte - DADOS GERAIS | |
|--|--|
| 1. Dados de Registro | |
| Nome Fantasia | |
| Nome da Empresa | |
| Membros do Grupo/Negócios | |
| CNPJ | |
| Endereço | |
| CEP / Código Postal | |
| Cidade / Estado / País | |
| Telefone | |
| E-mail | |
| Website | |
| 1.1. Dados de Registro na Petrobras | |
| Você tem um registro válido no Petronect? Em caso afirmativo, informe o código de registro referente ao segmento objeto desta consulta. | |
| 2. Unidades da Empresa | |
| Unidade 1 | |
| Localização da Unidade (Cidade / Estado / País) 1 | |
| Unidade 2 | |
| Localização da Unidade (Cidade / Estado / País) 2 | |
| Unidade 3 | |
| Localização da Unidade (Cidade / Estado / País) 3 | |
| 3. Equipe | |
| Empregados Próprios no Brasil | |
| Empregados Próprios no Mundo | |
| 4. Clientes Principais | |
| Empresas | |
| Área de especialização | |
| Quanto tempo como cliente? | |
| 5. Vantagens competitivas | |
| Cite as vantagens da sua empresa sobre os concorrentes: | |
| 6. Informações econômico financeiras (considere os dados das últimas demonstrações contábeis) | |
| Qual a faixa faturamento de sua empresa? | |
| Qual a faixa de valor do Patrimônio Líquido? | |
| 2ª Parte – Dados | |
| 2.1 - O fornecedor tem conhecimento do Marco Regulatório da Ciência, Tecnologia e Inovação (Lei 13.243/2016) e da modalidade de contratação de desenvolvimento por meio de Encomendas Tecnológicas (ETEC)? | |
| 3ª Parte – Dados de Serviços/Bens | |
| Descrição breve da história da empresa, experiência na inspeção ou embarcação autônoma e modelo de negócios (desenvolvedor de sistemas, prestador de serviços, fornecedor de hardware/equipamentos, etc) | |
| A solução da empresa atende aos requisitos desejados? Caso contrário, qual é a autonomia atual da solução? | |
| Qual seria o nível TRL da solução da sua empresa, considerando os requisitos da PETROBRAS, a regulamentação brasileira, os serviços já executados no Brasil e a lista de verificação apresentada em "lista de verificação de TRL"? | |
| Sua empresa tem interesse em uma Aquisição Pré-Comercial (ETEC) para desenvolvimento da solução USV considerando os requisitos Técnicos Desejados? | |
| Sua empresa tem interesse em uma Aquisição Pré-Comercial (ETEC) como prestadora de serviços ou em consórcio, parceria, joint venture ou outro tipo de associação com prestador de serviço? | |
| Sua empresa tem interesse em Aquisição Pré-Comercial (ETEC) com testes de campo obrigatórios no Brasil? (custos e recursos devem ser incluídos na proposta futura) | |
| Sua empresa tem interesse em uma Aquisição Pré-Comercial (ETEC) dentro do orçamento de enquadramento da ANP (lucro zero, despesas/custos analisados e reembolsados)? Ou enquadramento fora da ANP (pagamentos por marcos e entregas propostas pela sua empresa)? | |
| Uma Aquisição Pré-Comercial (ETEC) de 2 anos seria atraente para sua empresa? (no máximo 2 anos, mas sua empresa pode propor prazos menores e isso pode ser avaliado, testes de campo incluídos neste período) | |
| Ao longo do período de Aquisição Pré-Comercial (ETEC), o desenvolvimento da solução USV será avaliado com base em algumas características, que podem estar relacionadas a: desempenho do USV em testes de campo, capacidade de inspeções e tempo de inatividade esperado, custo total. Caso o produto final atinja os níveis esperados em cada característica a Petrobras considerará o desenvolvimento bem-sucedido e terá a possibilidade de executar a opção de compra, isso significa que a Petrobras poderá começar a negociar um novo contrato de prestação de serviço com a solução alcançada por dispensa de licitação (sem necessidade para fazer processo de licitação). Sua empresa possui mais alguma característica importante a ser considerada? | |
| A Aquisição Pré-Comercial (ETEC) permite termos diferentes relativos à propriedade intelectual. No caso do USV em desenvolvimento nesta ETEC, a PETROBRAS pode considerar que quaisquer direitos de propriedade intelectual resultantes são integralmente cedidos à empresa desenvolvedora, mas, neste caso, a PETROBRAS pede uma contrapartida financeira (ou algum tipo de compensação valiosa). Isso pode ser feito de diversas formas: pagamento direto, royalties, outras. Uma alternativa é um desconto ou crédito no contrato futuro em caso de opção de compra. A proposta de crédito em torno de 50% do valor investido pela PETROBRAS (valor de Aquisição Pré-Comercial (ETEC)) no contrato futuro gerado pela opção de compra (e a utilização do crédito é limitada a 10% do valor de cada medição) é atraente? O que seria atraente? | |
| A opção de compra, contrato futuro de prestação de serviço de inspeção com a solução desenvolvida, pode ser proposta como contratos típicos ou similares nesta área com pagamento diário (taxa de afretamento) ou OS (taxa de ordem de serviço) ou ambos. Sua empresa tem interesse nesse tipo de medição/pagamento ou existe outra forma mais interessante? | |
| PERGUNTAS/COMENTÁRIOS ADICIONAIS | |
| Conte para gente suas dúvidas ou comentários adicionais | |
| Responsável por completar | |
| Nome | |
| Cargo | |
| Telefone / E-mail | |
| Data | |

¹³¹ No âmbito desta Consulta, a escala de TRL (Nível de Maturidade Tecnológica) considerada é a desenvolvida pela Agência Espacial Americana (National Aeronautics and Space Administration - NASA) e uma versão adaptada pode ser encontrada no link abaixo - seção "O que é TRL": <https://tecnologia.petrobras.com.br/modulo-encomendas-tecnicas>