

 PETROBRAS SSUB	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA		Nº: -
	TÍTULO:		FOLHA: 1 de 16
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1 GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO

ÍNDICE DE REVISÕES

REV.	DESCRIÇÃO E/OU FOLHAS ATINGIDAS
0	ORIGINAL;
A	ALTERAÇÃO NA ESTRUTURA DE SIGLAS GERÊNCIAIS; INCLUSÃO DO ITEM 7.4.

	REV. 0	REV. A	REV. B	REV. C	REV. D	REV. E	REV. F	REV. G	REV. H
DATA	17/12/2018	20/01/2021							
PROJETO	M3XY	-							
EXECUÇÃO	MJFX	R5CT							
VERIFICAÇÃO	UPP4/BGU3	MJFX							
APROVAÇÃO	JG57	V73N							

AS INFORMAÇÕES DESTE DOCUMENTO SÃO PROPRIEDADE DA PETROBRAS, SENDO PROIBIDA A UTILIZAÇÃO FORA DA SUA FINALIDADE.

FORMULÁRIO PERTENCENTE A PETROBRAS N-381 REV. L

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 2 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR:	SUB/SSUB/GDSO/OPGO

ÍNDICE

1. OBJETIVO	3
2. SISTEMA DE REFERÊNCIA DA POSIÇÃO – SUPERFÍCIE	3
3. SISTEMA DE REFERÊNCIA DA POSIÇÃO – SUBMARINO.....	6
4. SISTEMAS DE MONITORAMENTO	8
5. SISTEMAS DE INFORMÁTICA	12
6. INSTALAÇÃO E INTEGRAÇÃO.....	13
7. CONSIDERAÇÕES GERAIS	14

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 3 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

1. OBJETIVO

1.1. Determinar os requisitos mínimos referentes aos sistemas de posicionamento e monitoramento para embarcações do tipo *Shallow Diving Support Vessel - SDSV*, que estão estruturados da seguinte maneira:

- Sistema de referência de posição – Superfície;
- Sistema de referência de posição – Submarino;
- Sistemas de monitoramento;
- Sistemas de informática.

1.2. O ANEXO 01 do padrão SINPEP PE-2SUB-00117 apresenta um quadro resumo com os requisitos mínimos para este tipo de embarcação.

2. SISTEMA DE REFERÊNCIA DA POSIÇÃO – SUPERFÍCIE

2.1. GLOBAL NAVIGATION SATELLITE SYSTEM – GNSS

2.1.1 RECETORES GNSS

2.1.1.1 02 (dois) receptores GNSS que atendam, no mínimo, as seguintes especificações:

2.1.1.1.1 Operar empregando pelo menos as constelações *GPS* e *GLONASS*, com solução integrada;

2.1.1.1.2 Caso o *hardware* do receptor esteja preparado para o recebimento da constelação *GALILEO*, esta solução deverá estar habilitada para o uso integrado com as constelações *GPS* e *GLONASS*;

2.1.1.1.3 Operar nas frequências *GPS L1* e *L2*, minimizando o erro ionosférico;

2.1.1.1.4 Corrigir a posição através de *DGNSS* (item 2.1.2 deste ANEXO e *IALA*), permitindo a solução com a possibilidade de aplicação de uma priorização do uso entre elas), além da utilização isolada de cada uma das correções disponíveis a qualquer momento;

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 4 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

2.1.1.1.5 Atender as normas: IEC 61108-1:2003, IEC 61108-2:1998 E IEC 61108-4:2004.

2.1.2 SERVIÇOS DE CORREÇÕES DIFERENCIAIS DGNSS

2.1.2.1 02 (dois) serviços de correções *DGNSS* via satélite que atendam, no mínimo, as seguintes especificações:

2.1.2.1.1 O serviço deve ser em tempo real, com acurácia horizontal submétrica (95% das observações);

2.1.2.1.2 Receber ambas as correções, GPS e GLONASS, através de pelo menos 02 (dois) satélites de comunicação diferentes;

2.1.2.1.3 Possuir disponibilidade de 99,8% para períodos de 30 dias em toda a área offshore. Esta disponibilidade deverá ser comprovada pela CONTRATADA em até 5 (cinco) dias corridos após o término de cada período acima mencionado, através de relatórios específicos.

2.1.2.2 02 (dois) rádios *UHF* para recebimento de correções *DGNSS* que atendam, no mínimo, as seguintes especificações:

2.1.2.2.1 Permitir o recebimento das correções da rede *DGNSS PETROBRAS* via *UHF*;

2.1.2.2.2 Ser configurável a qualquer momento;

2.1.2.2.3 Ser capaz de receber sinal a uma distância mínima de 40 (quarenta) quilômetros.

OBSERVAÇÃO: A rede de correção *DGNSS PETROBRAS* opera com rádios transceptores *UHF*, da marca *Pacific Crest* ou similares, na faixa de frequência de 450 a 470 MHz, com *bandwidth* de 12.5 kHz por canal, transmitindo correções *DGNSS RTCM SC104 2.3*.

2.1.2.3 Cada um dos sistemas de correções deverá prover a correção diferencial para todos os receptores *GNSS* descritos no item 2.1.1 deste ANEXO, permitindo a redundância de cada um dos sistemas de correção, seja ele via satélite ou via *UHF*.

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV			FOLHA 5 de 17
					NP-1

2.2. SENSOR DE APROAMENTO

2.2.1 01 (um) sensor de aproamento que atenda, no mínimo, as seguintes especificações:

2.2.1.1 Fornecer aproamento verdadeiro;

2.2.1.2 Acurácia dinâmica do aproamento deve ser de 0,1° secLat (1 sigma);

2.2.1.3 Disponibilizar dados HDT conforme IEC 61162-1:2010 (NMEA 0183).

2.3. SENSOR DE ATITUDE E HEAVE

2.3.1 01 (um) sensor de atitude e *heave* (sensor de movimento e referência vertical) que atenda as seguintes especificações mínimas:

2.3.1.1 Gerar valores de caturro (*pitch*) e rolagem (*roll*) conforme protocolo TSS1 (*Teledyne*) com acurácia de 0,02° (1 sigma) em tempo real em uma faixa de domínio de +- 30°;

2.3.1.2 Gerar valores de movimento vertical (*heave*) conforme protocolo TSS1 (*Teledyne*) com acurácia de 5 centímetros (1 sigma) em tempo real em uma faixa de domínio de +-10 metros;

2.3.1.3 Gerar valores de aceleração vertical (TSS1) com acurácia de 0,01 m/s²;

2.3.1.4 O sensor de atitude pode formar com o sensor de aproamento (item **Erro! Fonte de referência não encontrada.**) um único hardware ou não.

2.4. SENSOR INTEGRADO DE APROAMENTO, ATITUDE E HEAVE

2.4.1 01 (um) sensor do tipo *AHRS* ou *IMU* ou *INS* que atenda, no mínimo, as seguintes especificações:

2.4.1.1 Ser integrado ao sistema de navegação, operando em conjunto com os sistemas de posicionamento hidroacústico, posicionamento dinâmico e satelital, sendo utilizado como fonte primária;

2.4.1.2 Ser integrado ao sistema de posicionamento dinâmico da embarcação, recebendo dados apenas do sistema de posicionamento satelital;

2.4.1.3 Não possuir partes móveis em seu princípio básico;

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 6 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

- 2.4.1.4 Fornecer aproamento verdadeiro, atitude, velocidade, profundidade e elevação;
- 2.4.1.5 Acurácia sistema deve ser de $0,1^\circ$ secLat (1 sigma);
- 2.4.1.6 Gerar valores de caturro (*pitch*) e rolagem (*roll*) com acurácia de $0,01^\circ$ (1 sigma);
- 2.4.1.7 A taxa mínima de atualização deverá ser de 10 Hz (dez vezes por segundo);
- 2.4.1.8 Deve ser instalado no mesmo local (compartimento da embarcação) que o transdutor do sistema acústico, sendo o mais próximo possível do mesmo.

2.5. Todos os sensores exigidos nos itens 2.1, 2.2, 2.3 e 2.4 deste ANEXO devem ser integrados e compartilhados entre os sistemas de navegação e de posicionamento dinâmico da embarcação.

- 2.5.1 Deverão existir saídas físicas (portas) suficientes para realizar o compartilhamento dos sinais entre os sistemas de navegação e posicionamento dinâmico em cada um destes sensores, ou seja, não serão aceitos cabos de divisão do sinal (*splitters*) ou outros métodos de divisão do sinal nestes sistemas.
- 2.5.2 Alimentar o sistema de controle do DP conforme publicação *IMCA M 103*. O Sistema de Controle DP deve ser equivalente à classe DP-2 em suas redundâncias, mesmo que o Sistema como um todo seja classificado como DP-1;
- 2.5.3 Atender a norma *IEC 60945:2002* (requisitos gerais de equipamentos marítimos);
- 2.5.4 Os sinais dos receptores GNSS, dos sensores de aproamento e de atitude deverão ser compartilhados entre o sistema DP e o sistema de mapeamento, conforme publicações *IMCA S 009* e *IMCA S 010*.

3. SISTEMA DE REFERÊNCIA DA POSIÇÃO – SUBMARINO

3.1. SISTEMA DE POSICIONAMENTO HIDROACÚSTICO

- 3.1.1 01 (um) sistema de posicionamento hidroacústico com tecnologia de comunicação digital de banda larga capaz de operar, no mínimo, no modo *SSBL/USBL*, para determinação de coordenadas planialtimétricas de pontos situados na massa d'água e no piso marinho.

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA		Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA	7 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV				NP-1	
					GESTOR:	SUB/SSUB/GDSO/OPGO
<p>3.1.1.1 01 (um) conjunto <i>transceiver/transdutor</i>, instalados no casco da embarcação abaixo da linha d'água, em locais que minimizem a influência do movimento dinâmico, ruído e aeração.</p> <p>3.1.1.1.1 A incerteza na determinação das coordenadas submarinas deve ser de até 1,00% da profundidade (95% das observações). Para este valor deve ser considerado a propagação de erros do sistema de posicionamento de superfície, posicionamento hidroacústico, posicionamento inercial.</p> <p>3.1.2 02 (dois) <i>transponders</i> hidroacústicos inteligentes, da mesma tecnologia, modos de operação e geração do transdutor, com as seguintes características;</p> <p>3.1.2.1 Capacidade para operar até a profundidade máxima de trabalho do <i>ROV</i> da embarcação;</p> <p>3.1.2.2 Possuir sensor de profundidade <i>DIGIQUARTZ</i> com capacidade de operar em profundidades de 3000 m (três mil metros) com acurácia de 0,01% do fundo de escala;</p> <p>3.1.2.3 Dispositivo de auto-liberação de poita (<i>release mechanism</i>) com capacidade mínima de carga de 250 kg (duzentos e cinquenta quilogramas);</p> <p>3.1.2.4 Possuir colares de flutuação capazes de operar até a profundidade máxima de trabalho do <i>ROV</i> de intervenção, mantendo uma flutuação positiva com empuxo mínimo de 30 kg;</p> <p>3.1.2.5 Prover as conexões e interfaces com instrumentos da PETROBRAS ou de suas designadas (por exemplo: bússolas giroscópicas, sensores oceanográficos, etc.).</p> <p>3.1.2.6 A CONTRATADA deverá estar preparada para recuperar os <i>transponders</i> na superfície, massa d'água e no piso marinho;</p> <p>3.1.3 Esta especificação técnica não aborda a necessidade/quantidade de mini <i>transponders</i> (<i>mini beacons</i>), devendo a ET de serviços de <i>ROV</i> ou outra aplicável ao CONTRATO especificar este tipo de equipamento, quando necessário.</p> <p>3.1.4 Todo o material de consumo para operações de <i>SSBL/USBL</i> como poitas, boias, cabos, etc. deverão ser fornecidos pela CONTRATADA respeitando os padrões e normas da PETROBRAS, além da legislação vigente.</p>						

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 8 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

3.2. CORRENTÔMETRO INTEGRADO AO CTD

3.2.1 01 (um) correntômetro com no mínimo as seguintes características

- 3.2.1.1 Capacidade para operar em profundidades de até 3.000 (três mil) metros;
- 3.2.1.2 Capacidade de transmissão em tempo real do dado coletado;
- 3.2.1.3 Capacidade de medição de direção e intensidade de corrente de até 4 (quatro) nós;
- 3.2.1.4 Permitir cálculo de valores médios;
- 3.2.1.5 Precisão de 0,05 (cinco centésimos) metros por segundo na intensidade e 5° (cinco) graus na direção da corrente;
- 3.2.1.6 Sistema de lançamento/recolhimento exclusivo.

4. SISTEMAS DE MONITORAMENTO

4.1. SERVIÇO DE MONITORAMENTO VIA SATÉLITE

4.1.1 01 (um) serviço de monitoramento via satélite, que atenda as seguintes especificações mínimas:

4.1.1.1 Disponibilizar em um servidor em terra as seguintes informações, inclusas em uma única mensagem, sob a forma de texto estruturado (XML):

4.1.1.1.1 Mensagens contendo dados de posição, velocidade, rumo e aprofundamento;

4.1.1.1.2 Mensagens de alerta referentes ao status do equipamento, avisando quando o terminal estiver sem alimentação elétrica, funcionando somente com a bateria;

4.1.1.2 O equipamento transmissor deverá possuir certificado de Homologação junto à Anatel ou outro órgão certificador;

4.1.1.3 A CONTRATADA deverá garantir que a porcentagem de mensagens de posição recebidas pela PETROBRAS, em relação ao número de mensagens estabelecidas de envio pelo terminal, seja superior a 95% por dia. O tráfego estimado de transmissão das mensagens do terminal móvel para a central deverá ser de 144 mensagens/dia (periodicidade de 10 em 10 minutos);

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 9 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

4.1.1.4 A CONTRATADA manterá um servidor de intercâmbio de mensagens, com *uptime* superior a 99,9%. Este servidor deverá disponibilizar em tempo real mensagens em formato *XML* com os dados enviados pelos terminais móveis, através de um protocolo *FTP*, *HTTP* ou similar, a ser definido pela Fiscalização PETROBRAS, com um atraso máximo de 3 (três) minutos para cada mensagem;

4.1.1.5 A CONTRATADA deverá manter um histórico com todas as mensagens dos últimos 30 dias, acessível no servidor de intercâmbio de mensagens;

4.2. MONITORAMENTO VIA A/S

4.2.1 01 (uma) estação de referência (*transponder*) *AIS* (*Automatic Identification System*) que atenda as seguintes especificações mínimas:

4.2.1.1 Atender as Normas *ITU-R M.1371-4* e *IEC 61993-2:2001* (*AIS classe A*);

4.2.1.2 Possuir porta de saída *Ethernet*, de forma direta ou através de conversor, provendo dados pela mensagem *VDM* e *VDO* conforme *IEC 61162-1:2010*.

4.3. MONITORAMENTO VIA REDE PETROBRAS (se houver rede PETROBRAS na unidade)

4.3.1 01 (um) sinal de posição da embarcação - conexão dos sensores *GNSS* (que fornecem os dados para o sistema DP/posicionamento) no conversor *ethernet/serial*, com as seguintes configurações mínimas:

4.3.1.1 Possuir taxa de atualização de posição melhor ou igual a 1 *Hz*;

4.3.1.2 Ter saída de dados no padrão *NMEA-0183* (protocolos *GGA*, *ZDA*, *GSV* e *GLL*);

4.3.2 01 (um) sinal de aproamento da embarcação - conexão dos sensores de aproamento (que fornecem os dados para o sistema DP/posicionamento) no conversor *ethernet/serial*, com as seguintes configurações mínimas:

4.3.2.1 Atender a Norma *ISO 8728:1997 (Gyro)* ou a Resolução *IMO MSC 116 (THD)*;

4.3.2.2 Atender a Norma *IEC 60945:2002* (requisitos gerais de equipamentos marítimos);

4.3.2.3 Disponibilizar dados *HDT* conforme *IEC 61162-1:2010 (NMEA 0183)*;

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 10 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

4.3.3 01 (um) sinal de posição do *ROV* (se houver na unidade) - conexão dos sensores de posição do veículo no conversor *ethernet/serial*, com as seguintes configurações mínimas:

4.3.3.1 Possuir taxa de atualização de posição melhor ou igual a 1 Hz;

4.3.3.2 Ter saída de dados no padrão *NMEA-0183* (protocolos *GGA*, *ZDA*, *GSV* e *GLL*);

4.3.4 01 (um) sinal de aprofundamento do *ROV* (se houver na unidade) - conexão dos sensores de aprofundamento do veículo no conversor *ethernet/serial*, com as seguintes configurações mínimas:

4.3.4.1 Atender a Norma *ISO 8728:1997 (Gyro)* ou a Resolução *IMO MSC 116 (THD)*;

4.3.4.2 Atender a Norma *IEC 60945:2002* (requisitos gerais de equipamentos marítimos);

4.3.4.3 Disponibilizar dados *HDT* conforme *IEC 61162-1:2010 (NMEA 0183)*;

4.3.5 01 (um) ponto da rede PETROBRAS para conexão dos sensores descritos no item 4.3.1, 4.3.2, 4.3.3 e 4.3.4 deste ANEXO. A disponibilização deste ponto de rede deve obedecer a especificação contida no anexo de equipamentos de TIC/TECOM deste CONTRATO.

4.3.6 01 (um) conversor *ethernet/serial*, de no mínimo 8 portas, para efetuar a conexão entre os sinais dos sensores e a rede PETROBRAS.

4.4. MONITORAMENTO VIA RÁDIO UHF

4.4.1 01 (um) sinal de posição da embarcação - conexão dos sensores *GNSS* (que fornecem os dados para o sistema DP/posicionamento) no rádio *UHF*, com as seguintes configurações mínimas:

4.4.1.1 Possuir taxa de atualização de posição melhor ou igual a 1 Hz;

4.4.1.2 Ter saída de dados no padrão *NMEA-0183* (protocolos *GGA*, *ZDA*, *GSV* e *GLL*);

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:			FOLHA	11 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR:	SUB/SSUB/GDSO/OPGO
<p>4.4.2 01 (um) sinal de aproamento da embarcação - conexão dos sensores de aproamento (que fornecem os dados para o sistema DP-posicionamento) no rádio <i>UHF</i>, com as seguintes configurações mínimas:</p> <p>4.4.2.1 Atender a Norma <i>ISO 8728:1997 (Gyro)</i> ou a Resolução <i>IMO MSC 116 (THD)</i>;</p> <p>4.4.2.2 Disponibilizar dados <i>HDT</i> conforme <i>IEC 61162-1:2010 (NMEA 0183)</i>;</p> <p>4.4.3 01 (um) sinal de posição do <i>ROV</i> (se houver na unidade) - conexão dos sensores de posição do veículo no rádio <i>UHF</i>, com as seguintes configurações mínimas:</p> <p>4.4.3.1 Possuir taxa de atualização de posição melhor ou igual a 1 <i>Hz</i>;</p> <p>4.4.3.2 Ter saída de dados no padrão <i>NMEA-0183</i> (protocolos <i>GGA</i>, <i>ZDA</i>, <i>GSV</i> e <i>GLL</i>);</p> <p>4.4.4 01 (um) sinal de aproamento do <i>ROV</i> (se houver na unidade) - conexão dos sensores de aproamento do veículo no rádio <i>UHF</i>, com as seguintes configurações mínimas:</p> <p>4.4.4.1 Atender a Norma <i>ISO 8728:1997 (Gyro)</i> ou a Resolução <i>IMO MSC 116 (THD)</i>;</p> <p>4.4.4.2 Atender a Norma <i>IEC 60945:2002</i> (requisitos gerais de equipamentos marítimos);</p> <p>4.4.4.3 Disponibilizar dados <i>HDT</i> conforme <i>IEC 61162-1:2010 (NMEA 0183)</i>;</p> <p>4.4.5 01 (um) rádio transceptor <i>UHF</i> para permitir o envio da posição e aproamento da embarcação e do <i>ROV</i> (se houver na unidade) para as demais embarcações envolvidas na operação, atendendo as seguintes especificações mínimas:</p> <p>4.4.5.1 Operar em modo compatível com o sistema SPI PETROBRAS, que transmite dados <i>IEC 61162 (NMEA 0183)</i> através de rádios transceptores da marca <i>Pacific Crest</i>;</p> <p>4.4.5.2 Operar na faixa de 450 a 470 <i>MHz</i> com <i>bandwidth</i> de 12.5 <i>kHz</i> por canal;</p> <p>4.4.5.3 Possuir antena omnidirecional, com potência de 250 <i>W</i> / <i>VSWR</i> < 1.5:1, ganho de 7dB e impedância compatível com o receptor <i>UHF</i>;</p> <p>4.4.5.4 Possibilitar configuração a qualquer instante (permanência de <i>USB key</i>);</p>					

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 12 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

4.4.5.5 As antenas devem ser instaladas em local sem obstrução e respeitando o distanciamento máximo de cabeamento para que não ocorra perda na qualidade do sinal.

5. SISTEMAS DE INFORMÁTICA

5.1. SOFTWARE DE INTEGRAÇÃO DOS SENsoRES E DE NAVEGAÇÃO

5.1.1 01 (um) software de navegação (similar ao *Starfix*, *Navipac*, *PreciseNav*, etc), que deverá receber os dados de posição, profundidade e atitude da embarcação e do ROV gerados pelos sensores e softwares dos sistemas de posicionamento de superfície e submarino (*APOS*, *FUSION*, etc). O programa deverá possuir as seguintes características:

- 5.1.1.1 Todas as informações, em papel e em vídeo, deverão estar representadas em escalas adequadas escolhidas pelo operador;
- 5.1.1.2 Permitir a impressão de eventos;
- 5.1.1.3 Permitir a importação de arquivos de pano de fundo nos formatos *DGN*, *DXF* ou *DWG* e de imagens (cartas rasterizadas). O programa deverá prever a importação de arquivos da ordem de 500 Mb.
- 5.1.1.4 Permitir a apresentação (replicação) da tela de navegação em 5 (cinco) pontos da embarcação: sala da fiscalização, sala de controle do ROV, camarote da fiscalização e monitores do navegador a vante e a ré, disponibilizando as informações de velocidade e direção do vento; velocidade e direção da correnteza na superfície; posição e profundidade do ROV; velocidade, atitude e posição da embarcação em coordenadas *UTM* completa (com informação de fuso e *DATUM*);
- 5.1.1.5 Permitir o processamento do mapeamento em tempo real ("bundle", filtragem etc.) com base no SGO, sistema a ser fornecido pela PETROBRAS (baseado em *MDL Bentley Maps*);
- 5.1.1.6 Enviar por meio digital a posição da embarcação e ROV para um sistema de transmissão (rádio/*modem*) com protocolo editável, MOXA e um ponto de rede Petrobras;

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 13 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

5.1.1.7 Permitir a apresentação de um móvel na tela de navegação, cuja posição é recebida por sistema de rádio *UHF* a partir de outra embarcação;

5.2. GEOPROCESSAMENTO

5.2.1 A EMBARCAÇÃO deverá utilizar os arquivos do Sistema de Gerenciamento de Obstáculos (SGO), fornecido pela PETROBRAS, como pano de fundo durante a execução dos serviços.

5.2.1.1 O SGO é uma ferramenta desenvolvida pela PETROBRAS, a qual utiliza arquivos gráficos no formato DGN.

5.2.2 A CONTRATADA deverá fornecer no mínimo 01 (uma) licença do software *Bentley Maps ou Microstation* na versão compatível com o SGO, conforme orientação da PETROBRAS no momento da assinatura do CONTRATO.

5.2.3 A CONTRATADA deverá entregar para a PETROBRAS arquivos vetoriais e relatórios, provenientes dos serviços executados durante o CONTRATO, no mínimo nos formatos *DGN* e *shapefile*, conforme modelos a serem disponibilizados pela PETROBRAS.

6. INSTALAÇÃO E INTEGRAÇÃO

6.1. INSTALAÇÃO DOS EQUIPAMENTOS, ANTENAS E SENSORES

6.1.1 Os equipamentos, antenas, sensores e sistemas da unidade devem ser instalados conforme os seguintes critérios:

6.1.1.1 Todos os equipamentos e infraestrutura para a operação dos sistemas de mapeamento deverá ser instalada e acomodada em recinto espaçoso, climatizado e adequadamente iluminado, preferencialmente próximo ao passadiço do navio.

6.1.1.2 A unidade proverá, além da instalação, todos os cabos e conectores adequados, atentando para a série *IEC 60092* (instalação), em especial à *TR 60092-370*;

6.1.1.3 A escolha dos cabos e conectores deve garantir a integridade dos dados de posicionamento no Sistema de Controle DP, no computador de mapeamento, periféricos e, se for o caso, na rede PETROBRAS;

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 14 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

- 6.1.1.4 O sistema GNSS (item 2.1 deste ANEXO) deve ser instalado conforme a publicação IMCA S 012;
- 6.1.1.5 A instalação e calibração dos sensores da unidade (itens 1.2 e 3 deste ANEXO) deve ser feita e documentada pelos respectivos fabricantes ou seus representantes técnicos;
- 6.1.1.6 O dispositivo A/S deve ser instalado conforme IMO SN/Circ.227.

6.2. ALIMENTAÇÃO DE ENERGIA

- 6.2.1 Todos os equipamentos de monitoramento devem ser alimentados por um sistema de energia que atenda às seguintes especificações mínimas:
- 6.2.1.1 Os sistemas de referência de posição e sensores da embarcação (itens 1.2 e 3 deste ANEXO) devem ser alimentados pelo sistema de distribuição do DP;
- 6.2.1.2 Os sistemas de mapeamento e monitoramento (itens 4 e 4 deste ANEXO) devem possuir UPS (bateria) com autonomia de 02 horas e potência adequada.

7. CONSIDERAÇÕES GERAIS

7.1. DOCUMENTAÇÃO

- 7.1.1 A embarcação deverá possuir a seguinte documentação:
- 7.1.1.1 Manual do usuário impresso e em mídia digital de todos os equipamentos e sistemas de monitoramento;
- 7.1.1.2 Manual do usuário em mídia digital de todos os equipamentos e sistemas de posicionamento disponíveis à Petrobras;
- 7.1.1.3 Relatório de instalação e calibração dos sensores da unidade (itens 1.2 e 3 deste ANEXO), contendo os devidos valores de incerteza estatística e de processo;
- 7.1.1.4 Relatório informando o modelo de todos os equipamentos e sensores e contendo fotos dos locais de instalação e um diagrama com os afastamentos (offsets) verticais e horizontais entre todas as antenas e sensores, a proa, popa, os bordos, os transdutores hidroacústicos e o centro do heliponto

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 15 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

(quando houver) e o centro de gravidade de projeto da embarcação, com tolerância decimétrica.

- 7.1.1.5 Relatório dos testes preliminares (deverá ocorrer antes do comissionamento a ser realizado pela PETROBRAS) realizados pela CONTRATADA de todos os recursos exigidos neste ANEXO.

7.2. COMISSIONAMENTO

- 7.2.1 Após a instalação dos sistemas de posicionamento e monitoramento, a embarcação deverá entrar em contato com a PETROBRAS através do e-mail suporte_pos@petrobras.com.br, com cópia à gerência responsável pela contratação, com o texto “INFO MONITORAMENTO” seguido do nome da embarcação no título da mensagem, enviando os seguintes dados da embarcação e solicitando os canais e frequências DGNSS UHF, da rede PETROBRAS:

7.2.1.1 IMO (código de registro na International Maritime Organization)

7.2.1.2 IRIN (indicativo de rádio chamada internacional)

7.2.1.3 MMSI (Maritime Mobile Servive Identity)

7.2.1.4 Classificação (tipo da embarcação)

7.2.1.5 Gerência contratante

- 7.2.2 Após receber os dados dos canais e frequências DGNSS UHF da rede PETROBRAS, a unidade deverá configurá-los no rádio UHF (item 2.1.2.2 deste ANEXO);

- 7.2.3 Após a conclusão da mobilização e realização dos testes preliminares (antes do comissionamento pela PETROBRAS) de todos os recursos exigidos neste ANEXO, deverá ser enviada pela CONTRATADA toda a documentação exigida no item 7.1 deste ANEXO, comunicando também estar pronta para a realização do comissionamento dos sistemas pela PETROBRAS.

7.2.3.1 Esta comunicação deverá ser realizada pela CONTRATADA para a PETROBRAS com pelo menos 2 dias úteis de antecedência, com as informações de data e local de realização deste comissionamento.

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 16 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

- 7.2.4 Após o recebimento da comunicação do “pronto” pela CONTRATADA, a PETROBRAS agendará a data para realizar o comissionamento dos sistemas.
- 7.2.5 Para o sistema de monitoramento exigido no item 4 deste ANEXO, as exigências só serão quitadas após a verificação pela PETROBRAS da disponibilidade de informações no servidor de intercâmbio de mensagens.
- 7.2.6 O comissionamento poderá ter uma aferição *RTK* com base terrestre, confrontando pontos do relatório citado no item 7.1.1.4 deste ANEXO, dentro de uma tolerância submétrica.
- 7.2.7 Os recursos exigidos neste ANEXO só serão considerados como “aceitos” pela PETROBRAS após a verificação e comprovação de todos os requisitos técnicos exigidos neste documento.
- 7.2.7.1 Durante o comissionamento dos sistemas, a PETROBRAS realizará testes de funcionamento para comprovação dos requisitos técnicos exigidos.

7.3. DISPONIBILIDADE DOS SISTEMAS

- 7.3.1 Os custos decorrentes de troca de equipamentos nas unidades marítimas e/ou terrestres devido a problemas técnicos nos equipamentos serão todos de responsabilidade da CONTRATADA;
- 7.3.2 Durante a vigência do contrato, a CONTRATADA deverá garantir a operacionalidade de todos os sistemas e recursos exigidos neste ANEXO de forma integral. O não atendimento implicará em indisponibilidade dos sistemas e acarretará em penalidades para a CONTRATADA.

7.4. VERIFICAÇÃO PERIÓDICA DOS SISTEMAS DE POSICIONAMENTO

- 7.4.1 Será de responsabilidade da CONTRATADA manter todos os sistemas/equipamentos operacionais e dentro das especificações deste ANEXO, durante todo o período do CONTRATO;
- 7.4.2 A CONTRATADA também deverá seguir todos os requisitos definidos no padrão PE-2SUB-00139 - VERIFICAÇÃO DE EMBARCAÇÕES COM SISTEMA DE POSICIONAMENTO SUBMARINO, durante todo o período do CONTRATO;

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº	-	REV.	A
	TÍTULO:				FOLHA 17 de 17
	SISTEMAS DE POSICIONAMENTO E MONITORAMENTO PARA SDSV		NP-1	GESTOR: SUB/SSUB/GDSO/OPGO	

7.4.3 A CONTRATADA deverá executar a calibração do sistema hidroacústico da embarcação, a ser realizada pelo fabricante do sistema, e enviar o certificado desta calibração para a PETROBRAS, durante todo o período do CONTRATO.

7.4.3.1 Esta calibração deverá ser realizada no início do CONTRATO e a cada 12 meses;

7.4.3.2 Esta calibração também deverá ser realizada após substituição de qualquer componente deste sistema de posicionamento, conforme situações previstas no padrão PE-2SUB-00139;

7.4.4 Após a realização desta calibração, a PETROBRAS executará a verificação do sistema de posicionamento submarino, conforme previsto no padrão PE-2SUB-0139, para verificação do atendimento aos requisitos contratuais e do referido padrão.

FINAL DO ANEXO