

**Legenda Temática**

- Pontos de Risco
- ▨ Unidades de Conservação

**VOLUME MÁXIMO DE ÓLEO (m³/m)**

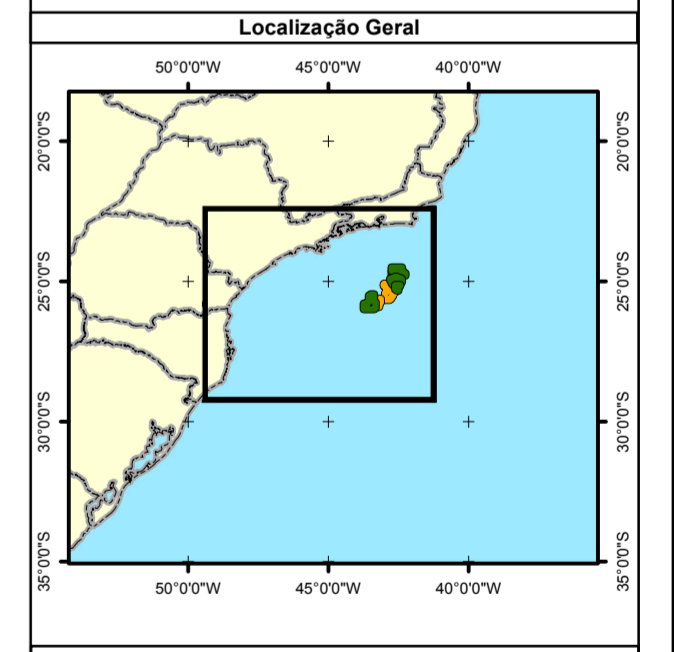
- 0,02 - 2,35
- 2,35 - 4,68
- 4,68 - 7,01
- 7,01 - 9,34
- 9,34 - 11,67

**Convenções do Mapa**

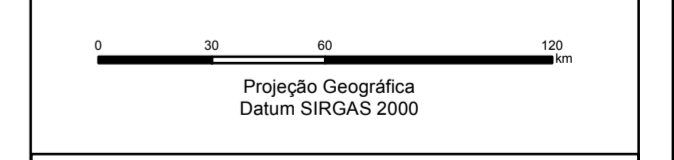
- ▨ Blocos de Exploração - Etapa 2
- ▨ Campos de Produção - Etapa 2

**Convenções Cartográficas**

- Hidrografia
- Batimetria
- Capitais
- ▭ Limite Estadual



Referências utilizadas:  
TETRATECH. 2013a. Modelagem do Transporte e Dispersão de Óleo no Mar para a Atividade de Produção e escoamento de Óleo e Gás do Polo Pré-Sal da Bacia de Santos – Etapa 2. 275p.



**BR PETROBRAS** **MINERAL**  
ENGENHARIA E MEIO AMBIENTE

**EIA DA ATIVIDADE DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL DO POLO PRÉ-SAL DA BACIA DE SANTOS - ETAPA 2**

**VOLUME MÁXIMO DE ÓLEO (M³) POR METRO DE COSTA QUE ATINGE AS UCS, EM CASO DE ACIDENTES DE PIOR CASO NO PROJETO ETAPA 2 - INVERNO**

Data:	Desenho:	Escala:	Rev.
Outubro/2013	II.6.3.3-2	1:2.000.000	0