



<b>Anexo 12</b>	<b>Identificação e avaliação dos riscos</b>
-----------------	---

### **Anexo 12.3 - Descarga de Pior Caso**

O volume teórico do derramamento, correspondente à descarga de pior caso, foi calculado tomando-se por base o volume de estocagem de óleo cru no FPSO, adicionado o volume de óleo cru nas linhas e risers de produção, entre os poços e o FPSO, conforme determina o "Anexo II item 2.2.1 e" da Resolução 293 de 12/12/01, assim calculada:

a) Capacidade de estocagem no FPSO = 1.500.000 bbl equivalentes a 238.473 m<sup>3</sup> (referente ao valor mínimo requisitado na seleção do FPSO)

b) Volume de óleo nas linhas de produção = 13.045,44 m<sup>3</sup>

16 linhas de produção = 3.500m comprimento e 6" de diâmetro = 8.534,40 m<sup>3</sup>

16 risers de produção = 1.850m comprimento e 6" de diâmetro = 4.511,04

c) Volume de pior caso = 238.473 + 13.045,44 m<sup>3</sup> = 251.518,44 m<sup>3</sup>