

COMPOSIÇÃO DAS LINHAS

POÇO	FUNÇÃO	DIAM (ID)	CONF RISER	COMPR	TEC
P-NE-01	PROD.	6"	SLWR	4396mSLWR + 200mF	2,0
	SERV.	6"	SLWR	4396mSLWR + 400mF	-
P-NE-02	PROD.	6"	SLWR	4396mSLWR + 200mF	2,0
	SERV.	6"	SLWR	4396mSLWR + 1155mF	-
P-NE-03	PROD.	6"	SLWR	4396mSLWR + 200mF	2,0
	SERV.	6"	SLWR	4396mSLWR + 1125mF	-
SPS-074	PROD.	6"	SLWR	4396mSLWR + 200mF	2,0
	SERV.	6"	SLWR	4396mSLWR + 920mF	-
I-NE-01	I.A.	6"	LAZY-WAVE	3100mR + 5230mF	4,0
	I.G.	6"	SLWR	4396mSLWR + 3230mF	-
I-NE-02	I.A.	6"	LAZY-WAVE	3100mR + 6190mF	4,0
	I.G.	6"	SLWR	4396mSLWR + 5300mF	-
I-NE-03	I.A.	6"	LAZY-WAVE	3100mR + 1895mF	4,0
	I.G.	6"	SLWR	4396mSLWR + 370mF	-
I-NE-04	I.A.	6"	LAZY-WAVE	3100mR + 1260mF	4,0
	I.G.	6"	SLWR	4396mSLWR + 675mF	-
P-SO-01	PROD.	6"	-	1545mF	2,0
	SERV.	4"	-	1540mF	-
P-SO-02	PROD.	6"	-	1190mF	2,0
	SERV.	4"	-	1215mF	-
1-SPS-050	I.A.	6"	-	915mF	4,0
	U.M.B.I.L.	4+6F+CE	-	950m	-
MSP-01	PROD.	VÁRIOS	LAZY-WAVE	12" (30mD+8835mD)+10" 4396mSLWR	-
	U.M.B.I.L.	4+6F+CE	CAT LIVRE	12045m	-
ILT	U.M.B.I.L.	4+6F+CE	CAT LIVRE	12445m	-
	I.A.	6"	LAZY-WAVE	3100mR + 1575mF	4,0

GASODUTO	9,13"	LAZY-WAVE	2980mR + 34.180mF
UEH	ESDV	CAT LIVRE	(SF+CE) - 4.910m

CABO DE TELECOMUNICAÇÕES

CABO ÓTICO	- 7990m
------------	---------

DOCUMENTOS DE REFERÊNCIA
 - SGO ATUALIZADO EM 16/09/2013
 - DE-3A30.00-1500-941-PLR-003 REV. A - PROJETO CONCEITUAL DE CARIOCA

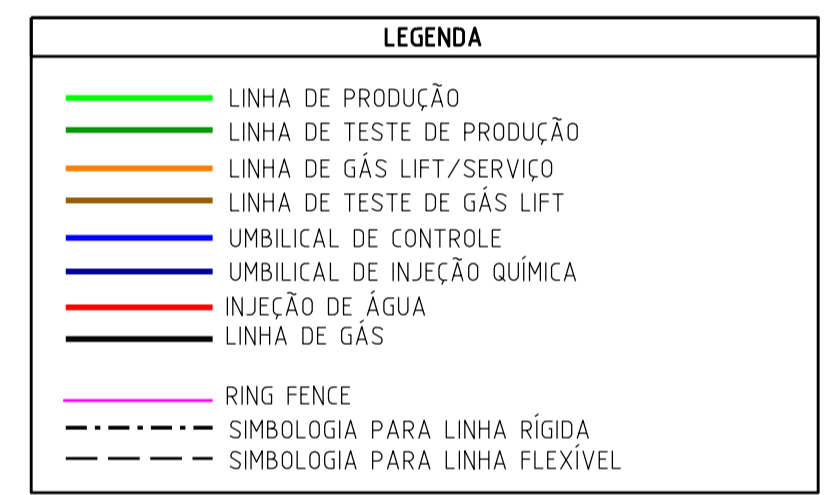
NOTAS GERAIS
 1 - ESTE ARRANJO SUBMARINO CONTEMPLA A INTERLIGAÇÃO DE 4 POÇOS PRODUTORES E 4 INJETORES EM UM FPSO SPREAD-MOORED, COM USO DE DUTOS FLEXÍVEIS E LINHAS FUTURAS. O SISTEMA DE EXPORTAÇÃO DE GÁS É COMPOSTO POR UM DUTO FLEXÍVEL ATÉ O PLEM-SPH-002

COORDENADAS DOS POÇOS E UNIDADE

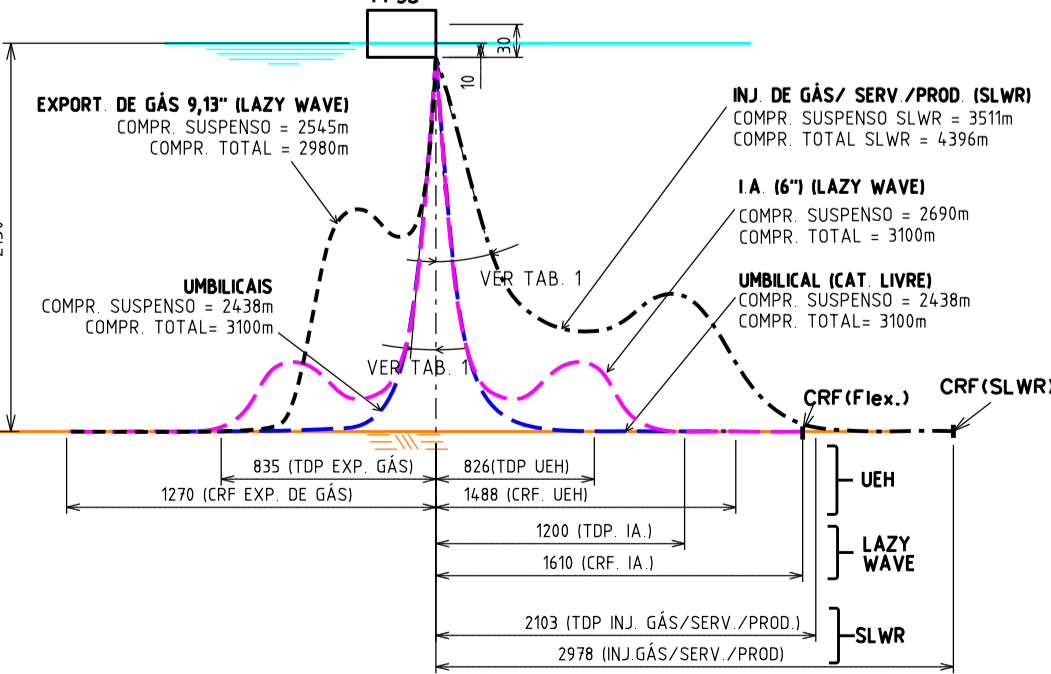
POÇO/EQUIP	UTM DATUM SIRGAS 2000		GEOCÉSICAS DATUM SAD-69	
	LESTE	NORTE	LONGITUDE	LATITUDE
FPSO	654093	7176772	43° 27' 58,14" W	25° 31' 4,03" S
3-SPS-074	656982	7175513	43° 26' 14,14" W	25° 31' 43,85" S
P-NE-01	657268	7176981	43° 26' 4,52" W	25° 30' 56,03" S
P-NE-02	656081	7174281	43° 26' 45,9" W	25° 32' 24,23" S
P-NE-03	656454	7174663	43° 26' 32,7" W	25° 32' 11,67" S
I-NE-01	654701	7174595	43° 27' 35,46" W	25° 32' 14,54" S
I-NE-02	654376	7172497	43° 27' 46,23" W	25° 33' 22,85" S
I-NE-03	657332	7177705	43° 26' 2,53" W	25° 30' 32,48" S
I-NE-04	656867	7177433	43° 26' 19,07" W	25° 30' 41,5" S
ESDV	657193	7176129	43° 26' 6,84" W	25° 31' 23,75" S
PLEM-SPH-002	673275	7148910	43° 16' 18,16" W	25° 46' 1,74" S

COORDENADAS DOS POÇOS E EQUIP FUTUROS

POÇO/EQUIP	UTM DATUM SIRGAS 2000		GEOCÉSICAS DATUM SAD-69	
	LESTE	NORTE	LONGITUDE	LATITUDE
MSP-01	649095	7169924	43° 30' 54,4" W	25° 34' 48,42" S
1-SPS-050	649933	71699674	43° 30' 24,38" W	25° 34' 46,71" S
P-SO-01	648552	7168574	43° 31' 13,31" W	25° 35' 32,49" S
P-SO-02	649405	7171006	43° 30' 43,72" W	25° 34' 13,14" S
ILT	651139	7176676	43° 29' 43,89" W	25° 31' 8,24" S



CONFIGURAÇÃO PRELIMINAR DOS RISERS



A	INCLUSÃO DE UMA TABELA DE COORDENADAS DOS POÇOS FUTUROS	07/10/13	WYSTEVANY AMORIM	JULIANA MOURA	HÉLVIO FERREIRA
B	EMISSÃO ORIGINAL	16/09/13	WYSTEVANY AMORIM	JULIANA MOURA	HÉLVIO FERREIRA

AS INFORMAÇÕES DESTE DOCUMENTO SÃO PROPRIEDADE DA PETROBRAS, SENDO PROIBIDA A UTILIZAÇÃO FORA DA SUA FINALIDADE. FORMULÁRIO PERTENCENTE A PETROBRAS N-0381 REV. K.

PETROBRAS E&P-SERV US-SUB

CLIENTE OU USUÁRIO
EJA DA ATIVIDADE DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL DO POLO PRE-SAL DA BACIA DE SANTOS - ETAPA 2

EMPREENHIMENTO OU PROGRAMA
PROJETO DE DESENVOLVIMENTO DO CAMPO DE CARIOCA

ÁREA OU UNIDADE
CAMPO DE CARIOCA

TÍTULO
ARRANJO SUBMARINO DESENVOLVIMENTO DO CAMPO DE CARIOCA

PROJ.	SPGP	EXEC.	WYSTEVANY AMORIM	VERIF.	JULIANA MOURA	APROV.	HÉLVIO FERREIRA
ESCALA	1,35,000	ARRANJO SUBMARINO	PEP	FÓLHA	01	de	01

RESERVADO	INUMERO	IPSUB/SPGP
DATA	16/09/2013	DE-3A30.00-1500-941-PLR-019