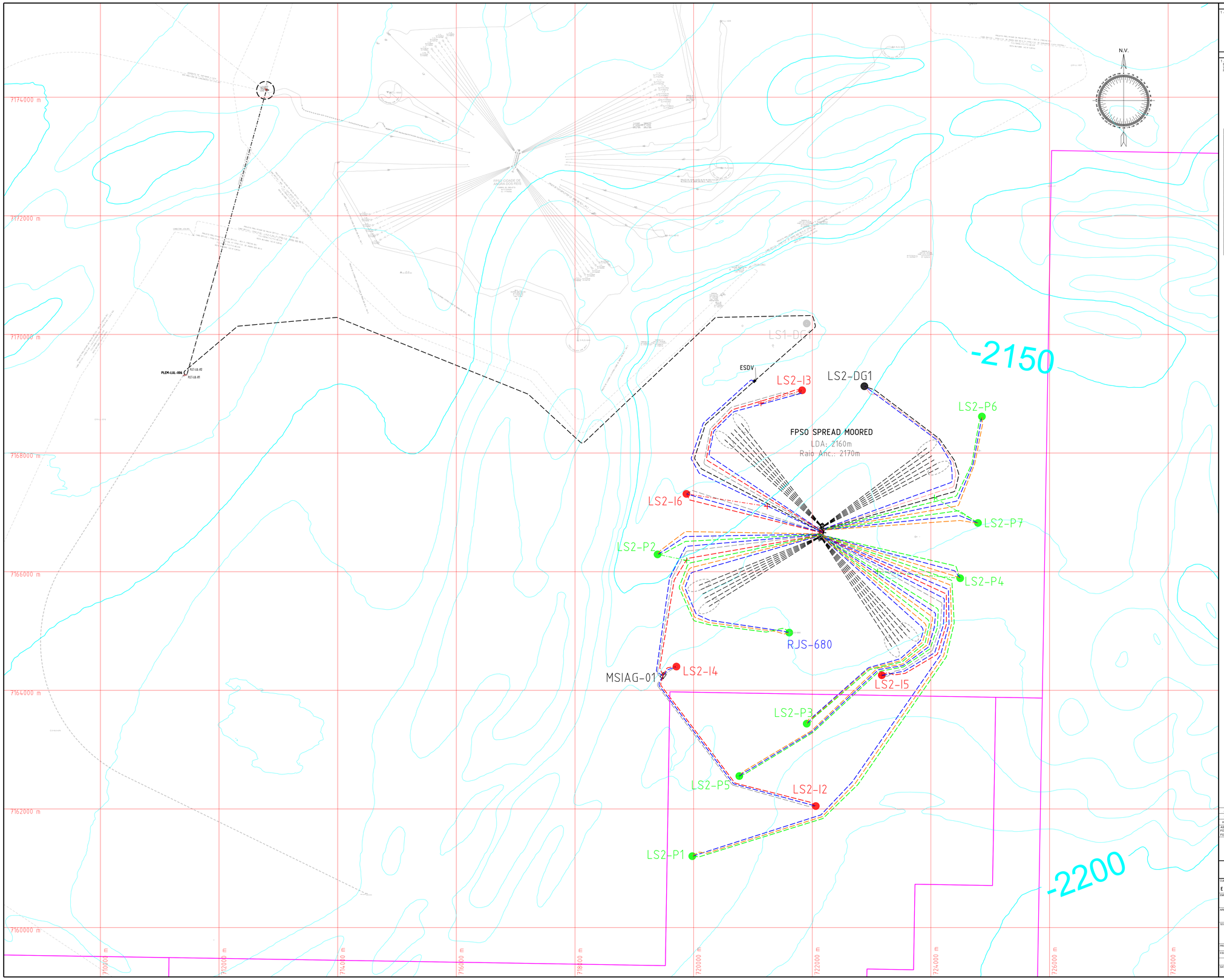

DOCUMENTOS DE REFERENCIA

1 - SGO ATUALIZADO EM 30/09/2015

NOTAS GERAIS

1 - ESTE ARRANJO SUBMARINO CONTEMPLA A INTERLIGAÇÃO DE 8 POÇOS PRODUTORES, 5 INJETORES E 1 GASODUTO DE GÁS EM UM SPREAD-MOORED COM USO DE DUTOS FLEXÍVEIS, 1 MANIFOLD E/OU O SISTEMA DE EXPORTAÇÃO DE GÁS É COMPOSTO POR UM DUTO FLEXÍVEL ATÉ O PLEM-LUL-006.

COORDENADAS DOS POÇOS E UNIDADE

POÇO/EQUIP.	UTM DATUM SIRGAS 2000 FUSO 24		GEODÉSICAS DATUM SAD-69	
	LESTE	NORTE	LONGITUDE	LATITUDE
FPSO	722749	7166670	42º 49' 15,28" W	25º 36' 01,05" S
LS2-DG1	722879	7169127	42º 46' 50,6" W	25º 34' 40,84" S
LS2-I2	722060	7162048	42º 47' 15,7" W	25º 38' 31,25" S
LS2-I3	721829	7169059	42º 47' 28,17" W	25º 34' 43,62" S
LS2-I4	719710	7164400	42º 48' 41,31" W	25º 37' 16,11" S
LS2-I5	723172	7164254	42º 46' 37,98" W	25º 37' 18,98" S
LS2-I6	719878	7167332	42º 48' 37,02" W	25º 35' 41,42" S
LS2-P1	719978	7161204	42º 48' 29,81" W	25º 38' 59,79" S
LS2-P2	719392	7166292	42º 48' 53,82" W	25º 36' 14,82" S
LS2-P3	721907	7163438	42º 47' 22,02" W	25º 37' 46,18" S
LS2-P4	724494	7165890	42º 45' 50,8" W	25º 36' 25,11" S
LS2-P5	720770	7162555	42º 48' 2,23" W	25º 38' 15,47" S
LS2-P6	724865	7168636	42º 45' 39,34" W	25º 34' 56,36" S
LS2-P7	724795	7166821	42º 45' 41,58" W	25º 35' 54,1" S
3-RJS-680	727612	7164973	42º 43' 33,5" W	25º 36' 54,47" S
ESDV	721059	7169173	42º 47' 55,82" W	25º 34' 40,33" S
MSIAG-01	719486	7164247	42º 48' 49,25" W	25º 37' 21,2" S
PLEM-LUL-006	711423	7169376	42º 53' 41,05" W	25º 34' 40,77" S

COMPOSIÇÃO DAS LINHAS

POÇO	FUNÇÃO / DIÂMETRO	CONFIG.	COMPOSIÇÃO DO BUNDLE	TEC kJ/m²
3-RJS-680	6" PROD.	LAZY WAVE	3450mR + 3120 mF	42,0
	4" SERV.	LAZY WAVE	3450mR + 2940 mF	-
	UEH	CAT. LIVRE	6360 m	-
LS2-P1	6" PROD.	LAZY WAVE	3450mR + 7540 mF	42,0
	4" SERV.	LAZY WAVE	3450mR + 7410 mF	-
	UEH	CAT. LIVRE	10850 m	-
LS2-P2	6" PROD.	LAZY WAVE	3450mR + 925 mF	42,0
	4" SERV.	LAZY WAVE	3450mR + 1005 mF	-
	UEH	CAT. LIVRE	4550 m	-
LS2-P3	6" PROD.	LAZY WAVE	3450mR + 3260 mF	42,0
	4" SERV.	LAZY WAVE	3450mR + 3155 mF	-
	UEH	CAT. LIVRE	6625 mF	-
LS2-P4	6" PROD.	LAZY WAVE	3450mR + 610 mF	42,0
	4" SERV.	LAZY WAVE	3450mR + 500 mF	-
	UEH	CAT. LIVRE	4130 mF	-
LS2-P5	6" PROD.	LAZY WAVE	3450mR + 5055 mF	42,0
	4" SERV.	LAZY WAVE	3450mR + 4840 mF	-
	UEH	CAT. LIVRE	8530 mF	-
LS2-P6	6" PROD.	LAZY WAVE	3450mR + 1835 mF	42,0
	4" SERV.	LAZY WAVE	3450mR + 1975 mF	-
	UEH	CAT. LIVRE	5485 mF	-
LS2-P7	6" PROD.	LAZY WAVE	3450mR + 1045 mF	42,0
	4" SERV.	LAZY WAVE	3450mR + 705 mF	-
	UEH	CAT. LIVRE	4325 mF	-
LS2-DG1	6"INJ.GÁS	LAZY WAVE	3450mR + 2955 mF	-
	UEH	CAT. LIVRE	6300 mF	-
LS2-I3	6" INJ.ÁGUA	LAZY WAVE	3450mR + 2635 mF	44,0
	UEH	CAT. LIVRE	6075 mF	-
LS2-I5	6" INJ.ÁGUA	LAZY WAVE	3450mR + 2500 mF	44,0
	UEH	CAT. LIVRE	5920 mF	-
LS2-I6	6" INJ.ÁGUA	LAZY WAVE	3450mR + 495 mF	44,0
	UEH	CAT. LIVRE	4055 mF	-
LS2-I2	6" INJ.ÁGUA	LAZY WAVE	3745 mF	44,0
	UEH	CAT. LIVRE	3785 mF	-
LS2-I4	6" INJ.ÁGUA	LAZY WAVE	335 mF	44,0
	UEH	CAT. LIVRE	310 mF	-
MSIAG-01	8"INJ.ÁGUA	LAZY WAVE	3450mR + 2485 mF	44,0
	UEH	CAT. LIVRE	6325 mF	-

EXPORTAÇÃO DE GÁS

GASODUTO 9,13" 2980mR + 17215mF
UEH (5F+CE) + 6055m

LEGENDA

CORES	ESTILOS
PRODUÇÃO	DUTOS FLEXÍVEIS
UMBILICAL ELETRO-HIDRÁULICO	DUTOS FLEXÍVEIS - LINHA EXISTENTE
SERVIÇO/GAS LIFT/ANULAR	
INJEÇÃO DE ÁGUA	**PESOS**
DUTO	TRAÇO ESPESSO - PROJETO FIRME
CABO ÓTICO	TRAÇO FINO - PROJETO FUTURO OU COMPLEMENTAR

REV.	DESCRIÇÃO	DATA	EXEC.	VERIF.	APROV.
A	INCLUSÃO DE COORDENADAS GEODÉSICAS	02/05/16	LADISLAU PEREIRA	ITO TSU	GABRIEL CABRAL
0	EMISSÃO ORIGINAL	07/10/15	CAIO FALCONI	RODOLFO MOREIRA	GABRIEL CABRAL

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

PETROBRAS

E&P-SERV
US-IPSUB

CLIENTE:
EIA DA ATIVIDADE DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL DO POLO PRÉ-SAL DA BACIA DE SANTOS - ETAPA 3

EMPREENDIMENTO:
PROJETO DE DESENVOLVIMENTO DO CAMPO DE LULA

ÁREA:
CAMPO DE LULA - ÁREA DE LULA SUL 3

TÍTULO:
ARRANJO SUBMARINO
DESENVOLVIMENTO DA ÁREA DE LULA SUL 3

PROJ.	ESSUB/ECSS	EXEC.	CAIO FALCONI	VERIF.	LADISLAU PEREIRA	APROV.	GABRIEL CABRAL
ESCALA	1:20000	DESENHO				FOLHA	01 de 01
		NP-1					
DATA	07/10/2015	NÚMERO	DE-3A26.00-1500-941-PLR-036				

A
0
2Km
PETROBRAS
E&P-SERV
US-IPSUB
EIA DA ATIVIDADE DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL DO POLO PRÉ-SAL DA BACIA DE SANTOS - ETAPA 3
PROJETO DE DESENVOLVIMENTO DO CAMPO DE LULA
CAMPO DE LULA - ÁREA DE LULA SUL 3
ARRANJO SUBMARINO
DESENVOLVIMENTO DA ÁREA DE LULA SUL 3
ESSUB/ECSS
CAIO FALCONI
LADISLAU PEREIRA
GABRIEL CABRAL
1:20000
DESENHO
01 de 01
NP-1
07/10/2015
DE-3A26.00-1500-941-PLR-036