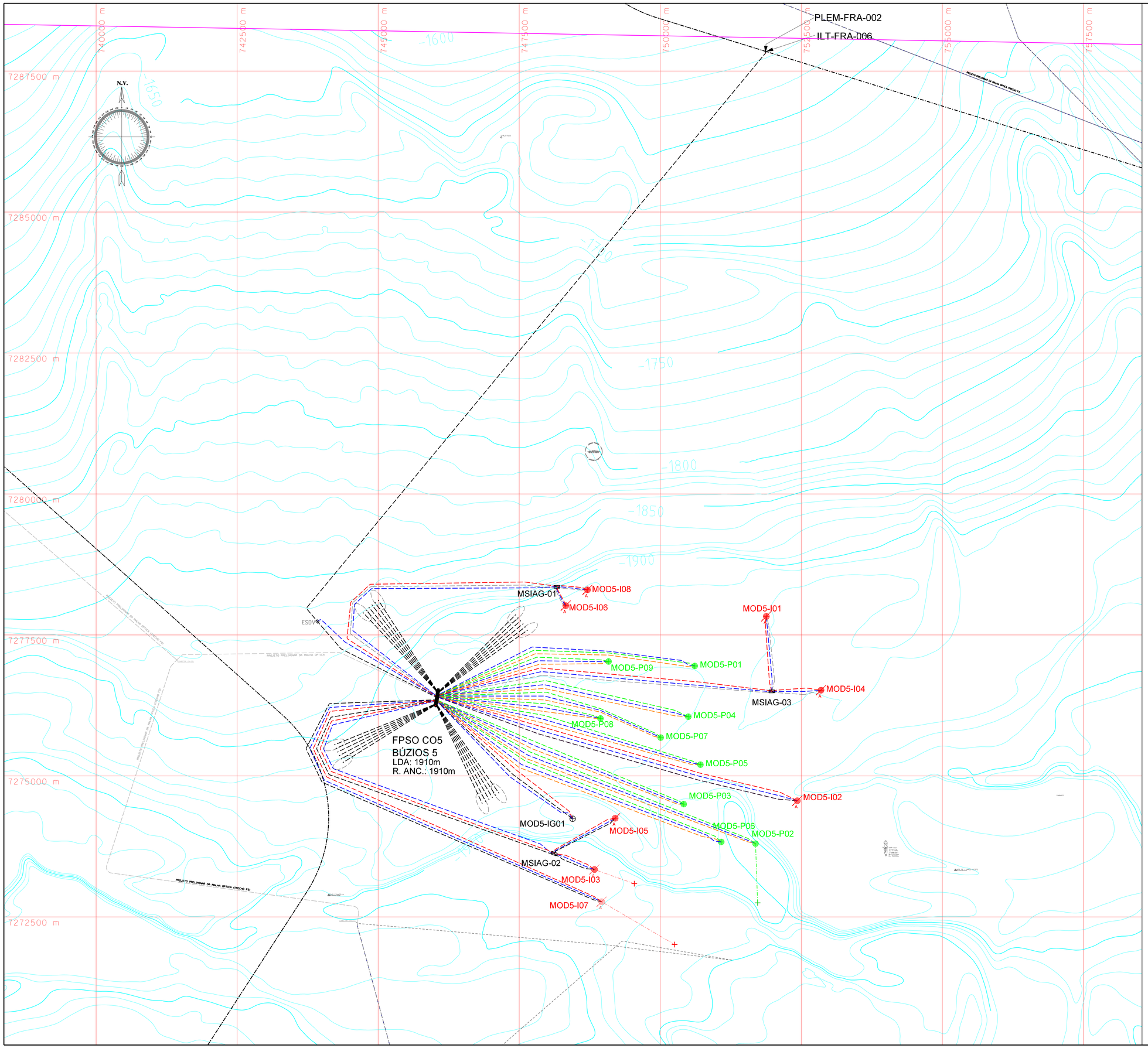

COMPOSIÇÃO DAS LINHAS

POÇO	FUNÇÃO & DIÂMETRO	COMPOSIÇÃO DO BUNDLE	TEC N/mm
MOD5-PI01	6" PROD	3080mR + 3025mF	<2,0
	¼" SERV.	3080mR + 2990mF	-
	UEH	6325m	-
MOD5-PI02	6" PROD	3095mR + 4490mF	<2,0
	¼" SERV.	3095mR + 4505mF	-
	UEH	7690m	-
MOD5-PI03	6" PROD	3080mR + 3025mF	<2,0
	¼" SERV.	3080mR + 3035mF	-
	UEH	6285m	-
MOD5-PI04	6" PROD	3080mR + 2820mF	<2,0
	¼" SERV.	3080mR + 2770mF	-
	UEH	6045m	-
MOD5-PI05	6" PROD	3080mR + 3700mF	<2,0
	¼" SERV.	3080mR + 3095mF	-
	UEH	6350m	-
MOD5-PI06	6" PROD	3095mR + 3940mF	<2,0
	¼" SERV	3095mR + 3975mF	-
	UEH	7960m	-
MOD5-PI07	6" PROD	3080mR + 2390mF	<2,0
	¼" SERV.	3080mR + 2345mF	-
	UEH	5670m	-
MOD5-PI08	6" PROD	3080mR + 1185mF	<2,0
	¼" SERV.	3080mR + 1170mF	-
	UEH	4430m	-
MOD5-PI09	6" PROD	3080mR + 1400mF	<2,0
	¼" SERV.	3080mR + 1395mF	-
	UEH	4645m	-
MOD5-IG01	6"INJ GÁS	3080mR + 1450mF	-
	6"INJ ÁGUA	3080mR + 1460mF	<8,0
	UEH	4760m	-
MOD5-I01	6"INJ ÁGUA	1405mF	<8,0
	UEH	1400m	-
MOD5-I02	6"INJ GÁS	3080mR + 4945mF	-
	6"INJ ÁGUA	3080mR + 4940mF	<8,0
	UEH	8195m	-
MOD5-I03	6"INJ GÁS	830mF	-
	6"INJ ÁGUA	835mF	<8,0
	UEH	820m	-
MOD5-I04	6"INJ ÁGUA	935mF	<8,0
	UEH	920m	-
MOD5-I05	6"INJ GÁS	1365mF	-
	6"INJ ÁGUA	1370mF	<8,0
	UEH	1370m	-
MOD5-I07	6"INJ GÁS	3080mR + 7240mF	-
	6"INJ ÁGUA	3080mR + 6975mF	<8,0
	UEH	10345m	-
MOD5-I06	6"INJ ÁGUA	500mF	<8,0
	UEH	650m	-
MOD5-I08	6"INJ ÁGUA	685mF	<8,0
	UEH	640m	-
MSIAG-01	8"INJ ÁGUA	3080mR + 4705mF	<8,0
	UEH	9680m	-
MSIAG-02	6"INJ GÁS	3080mR + 5605mF	-
	8"INJ ÁGUA	3080mR + 5475mF	<8,0
	UEH	8550m	-
MSIAG-03	8"INJ ÁGUA	3080mR + 4295mF	<8,0
	UEH	7535m	-

EXPORTAÇÃO DE GÁS - UEP X PLEM Y

GASODUTO 9.13" 3080mR + 14025mF
UEH ESDV (SF+CE) - 4120m

CABO ÓTICO (TELECOMUNICAÇÕES)

FPSOxCONECTOR (CN-22) - UMB. ÓTICO 6360m

DOCUMENTOS DE REFERENCIA

1 - SGO ATUALIZADO EM 16/01/2015
2 - DE-3A36.05-1500-941-PLR-022 Rev.B - ARRAILO SUBMARINO CONCEITUAL INTEGRADO DO CAMPO DE BUZIOS

NOTAS GERAIS

1 - ESTE ARRAILO SUBMARINO CONTEMPLA A INSTALAÇÃO DE 9 POÇOS PRODUTORES & INJETORES E 1 GASOAPTE DE GÁS EM UM POÇO SPREAD-MOORED, COM USO DE DUTOS FLEXÍVEIS, 3 MANIFOLDS ANG E INSTALAÇÕES FUTURAS: O SISTEMA DE EXPORTAÇÃO DE GÁS É COMPOSTO POR UM DUTO FLEXÍVEL ATÉ O PLEM-FRA-002.

COORDENADAS DOS POÇOS E UNIDADE				
POÇO/EQUIP	UTM DATUM SIRGAS 2000 MC -43°W		GEODÉSICAS DATUM SAD-69	
	LESTE	NORTE	LONGITUDE	LATITUDE
FPSO	746041	7276386	42º 34' 10,2" W	24º 36' 23,64" S
MOD5-P01	750611	7276950	42º 31' 28,19" W	24º 36' 2,67" S
MOD5-P02	753689	7273799	42º 30' 47,87" W	24º 37' 44,39" S
MOD5-P03	750416	7274599	42º 31' 33,55" W	24º 37' 22,37" S
MOD5-P04	750497	7276050	42º 31' 31,67" W	24º 36' 31,97" S
MOD5-P05	750712	7275200	42º 31' 23,48" W	24º 36' 59,46" S
MOD5-P06	753082	7273830	42º 31' 9,46" W	24º 37' 43,74" S
MOD5-P07	750008	7275680	42º 31' 48,81" W	24º 36' 44,27" S
MOD5-P08	748940	7276020	42º 32' 26,97" W	24º 36' 33,85" S
MOD5-P09	749085	7277030	42º 32' 22,46" W	24º 36' 0,96" S
MOD5-I01	751880	7277830	42º 30' 43,67" W	24º 35' 33,34" S
MOD5-I02	752430	7274560	42º 30' 22,03" W	24º 37' 19,24" S
MOD5-I03	748833	7273340	42º 32' 29,07" W	24º 38' 0,97" S
MOD5-I04	752850	7276520	42º 30' 8,37" W	24º 36' 15,32" S
MOD5-I05	749201	7274250	42º 32' 16,57" W	24º 37' 31,2" S
MOD5-I06	750255	7272010	42º 31' 37,68" W	24º 38' 43,34" S
MOD5-I07	748961	7272769	42º 32' 24,16" W	24º 38' 19,44" S
MOD5-I08	748710	7278300	42º 32' 36,59" W	24º 35' 19,92" S
MOD5-IG01	748447	7274240	42º 32' 43,36" W	24º 37' 31,96" S
MSIAG-01	748168	7278353	42º 32' 55,88" W	24º 35' 18,52" S
MSIAG-02	748119	7273623	42º 32' 54,62" W	24º 37' 52,19" S
MSIAG-03	751977	7276499	42º 30' 39,37" W	24º 36' 16,52" S
ESDV	743922	7277741	42º 35' 26,34" W	24º 35' 40,83" S
PLEM-FRA-002	751865	7287816	42º 30' 50,61" W	24º 30' 8,97" S

LEGENDA

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

REV.	DESCRIÇÃO	DATA	EXEC.	VERIF.	APROV.
0	EMISSÃO ORIGINAL	01/10/15	LADISLAU PEREIRA	CELSO TOGASHI	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

0 1 2Km

PETROBRAS | E&P-SERV US-IP'SUB

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

EMPREENDIMENTO: PROJETO DE DESENVOLVIMENTO DO CAMPO DE BÚZIOS

ÁREA: CAMPO DE BÚZIOS 5

TÍTULO: ARRANJO SUBMARINO
DESENVOLVIMENTO DA ÁREA DE BÚZIOS 5

PROJ.	ESSUB/ECS5	EXEC.	LADISLAU PEREIRA	VERIF.	CELSO TOGASHI	APROV.	GABRIEL CABRAL
ESCALA	1:22500	DESENHO				FOLHA	01 de 01
NP-1							
DATA	01/10/2015	NÚMERO	DE-3A36.05-1500-941-PLR-001				

A0
1188 mm X 841 mm