



Valores em R\$ 1,00

Programa: Ação:	PPA 2000-2003 (A)	Realizado 2000 a 2002 (B)	% (B/A)	LOA 2002 + CRÉDITOS (C)	Realizado 2002 (D)	% (D/C)
--------------------	-------------------------	---------------------------------	------------	-------------------------------	-----------------------	------------

0286 OFERTA DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

GERENTE: JOSÉ LUIZ MARCUSO

Objetivo: Aumentar a oferta de óleo e gás natural ao mercado

1119 (P) DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS NATURAL NO CAMPO PETROLÍFERO DE RONCADOR (RJ)
(PRODUÇÃO DE 80 MIL BPD EM 2003)

Produto/Unidade de Medida: SISTEMA DE PRODUCAO IMPLANTADO (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)

32230 - PETROBRAS

Físico	52,0	23,0	44,2 %	5,0	5,5	109,0 %
Financeiro	1.789.207.417	1.542.358.820	86,2 %	627.480.000	653.317.417	104,1 %

Comentários:

Em decorrência da redução dos investimentos, foi solicitada a redução da meta física de 24 para 5%. A redução foi autorizada no Anexo II da LEI No 10.617 de 23 de dezembro de 2002, no entanto não foi computada no sistema.

Posteriormente foi enviada nova solicitação para aumento das metas física e financeira. A meta financeira foi alterada pela MP 88 de 20/12/2002. No entanto, a meta física que deveria passar a 5,3%, não foi alterada.

1924 (P) CONVERSÃO DE NAVIOS E PLATAFORMAS EM UNIDADES DE PRODUÇÃO

Produto/Unidade de Medida: EQUIPAMENTO CONVERTIDO (% DE EXECUCAO FISICA)

32278 - PIFCO

Físico	10,2	10,2	100,0 %	2,0	2,2	107,5 %
Financeiro	633.840.039	633.840.039	100,0 %	327.000.000	307.856.136	94,1 %

Comentários:

A realização física acima do previsto é decorrente da sua metodologia de cálculo. O acompanhamento físico é realizado para cada um dos módulos e, para obter a realização física do projeto, utilizamos o peso de cada um dos contratos sobre o total de investimento na construção do FPSO para ponderar os módulos correspondentes. Dessa forma, qualquer alteração, quer seja nos prazos ou no valor dos contratos, causa uma mudança na programação física.

Os problemas ocorridos na contratação da conversão da unidade P-50 foram responsáveis pela alteração da programação física.

A realização financeira abaixo da prevista, deveu-se ao atraso na contratação dos módulos de conversão/integração e de utilidades da P-50

2100 (A) MANUTENÇÃO DE PLATAFORMAS DE PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

Produto/Unidade de Medida: PLATAFORMA MANTIDA (%)

32232 - BRASOIL

Físico	100,0	100,0	100,0 %	100,0	98,0	98,0 %
Financeiro	13.368.209	13.368.209	100,0 %	5.180.000	11.608.808	224,1 %

Comentários:

Realização física abaixo do previsto devido a atraso na execução dos serviços na unidade P-40.

A realização financeira abaixo da prevista deveu-se, principalmente, a valores considerados em duplicidade na previsão, quando da revisão do orçamento das unidades 32232 - Braspetro Oil Services Company e 32241 - Petrobras Internacional S.A., em razão de alterações no modelo organizacional, que extinguiu a unidade 32241 - Petrobras Internacional S.A. em set/2002.



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA 2000-2003 (A)	Realizado 2000 a 2002 (B)	% (B/A)	LOA 2002 + CRÉDITOS (C)	Realizado 2002 (D)	% (D/C)
Ação:						
2100 (A) MANUTENÇÃO DE PLATAFORMAS DE PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL						
Produto/Unidade de Medida: PLATAFORMA MANTIDA (%)						32241 - BRASPETRO
Físico	100,0	100,0	100,0 %	100,0	100,0	100,0 %
Financeiro	13.368.209	13.368.209	100,0 %	2.000.000	1.759.401	88,0 %
Comentários:						
2751 (A) MANUTENÇÃO E RECUPERAÇÃO DOS SISTEMAS DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS NATURAL NA REGIÃO NORTE (CAPACIDADE INSTALADA DE 60 MIL BPD)						
Produto/Unidade de Medida: SISTEMA MANTIDO (%)						32230 - PETROBRAS
Físico	95,4	64,4	67,5 %	100,0	64,4	64,4 %
Financeiro	16.888.933	16.888.933	100,0 %	26.240.000	16.888.933	64,4 %
Comentários:						
A realização ficou abaixo do previsto, devido, principalmente, ao cancelamento da linha para gás lift RUC-42 e ao atraso no processo licitatório do projeto de Construção da UPGN III.						
2753 (A) MANUTENÇÃO E RECUPERAÇÃO DOS SISTEMAS DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS NATURAL NA REGIÃO SUL (CAPACIDADE INSTALADA DE 6 MIL BPD)						
Produto/Unidade de Medida: SISTEMA MANTIDO (%)						32230 - PETROBRAS
Físico	100,0	100,0	100,0 %	100,0	102,3	102,3 %
Financeiro	63.826.858	63.826.858	100,0 %	62.340.000	63.826.858	102,4 %
Comentários:						
A realização acima do previsto é devida à alocação em investimentos do contrato da UEP do campo de Coral(atividades pré-operacionais), em decorrência do atraso na entrada em produção do campo.						
2759 (A) MANUTENÇÃO E RECUPERAÇÃO DOS SISTEMAS DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS NATURAL NA REGIÃO SUDESTE (CAPACIDADE INSTALADA DE 1.560 MIL BPD)						
Produto/Unidade de Medida: SISTEMA MANTIDO (%)						32230 - PETROBRAS
Físico	100,0	90,6	71,0 %	100,0	90,6	90,6 %
Financeiro	2.684.858.960	1.282.525.134	47,8 %	1.416.910.000	1.282.525.134	90,5 %
Comentários:						
A realização ficou abaixo do previsto, devido, principalmente, a estruturação financeira (project finance) dos projetos Des. Compl. de Bonito e Remanejamento de poços Viola para Garoupa.						



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA	Realizado	%	LOA 2002 +	Realizado	%
Ação:	2000-2003	2000 a 2002	(B/A)	CRÉDITOS	2002 (D)	(D/C)
	(A)	(B)		(C)		
2761 (A) MANUTENÇÃO E RECUPERAÇÃO DOS SISTEMAS DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS NATURAL NA REGIÃO NORDESTE (CAPACIDADE INSTALADA DE 270 MIL BPD)						
Produto/Unidade de Medida:	SISTEMA MANTIDO (%)					32230 - PETROBRAS
Físico	100,0	99,9	73,0 %	100,0	99,9	99,9 %
Financeiro	796.283.568	796.283.568	100,0 %	797.110.000	796.283.568	99,9 %

2851 (A) AQUISIÇÃO DE BENS DESTINADOS ÀS ATIVIDADES DE PESQUISA E LAVRA DE JAZIDAS DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

Produto/Unidade de Medida: BEM ADQUIRIDO (% DE EXECUÇÃO FÍSICA) **32278 - PIFCO**

Físico	82,7	82,7	100,0 %	100,0	82,7	82,7 %
Financeiro	516.159.155	516.159.155	100,0 %	624.050.000	516.159.155	82,7 %

Comentários:

Realização abaixo do previsto devido ao atraso nos cronogramas de alguns projetos e à retenção de pagamento, pois houve descumprimento de prazo pela N.Pignone.

3095 (P) DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS NATURAL NOS CAMPOS PETROLÍFEROS DE BARRACUDA E CARATINGA (RJ) (PRODUÇÃO DE 70 MIL BPD EM 2003)

Produto/Unidade de Medida: SISTEMA DE PRODUCAO IMPLANTADO (% DE EXECUÇÃO FÍSICA) **32230 - PETROBRAS**

Físico	48,4	48,4	100,0 %	39,0	48,4	124,1 %
Financeiro	25.414.519	25.414.519	100,0 %	20.960.000	25.414.519	121,3 %

Comentários:

Em decorrência do aumento do volume dos investimentos, foi solicitada o aumento da meta física de 3 para 39%. O aumento foi autorizado no Anexo I da LEI No 10.617 de 23 de dezembro de 2002, no entanto não foi computada no sistema. Posteriormente foi verificado que não havia sido considerado, na meta física, o projeto Área do poço RJS-381. Foi solicitada nova alteração da meta que passaria de 39% para 47,9%. A meta financeira foi alterada pela MP 88 de 20/12/2002, que, no entanto, manteve a meta física inalterada.

A realização 1% acima do previsto, decorre da realização de parte de investimentos que haviam sido postergados para 2003, em razão dos ajustes realizados no cronograma do projeto Área do poço RJS-381, cujos estudos ainda não foram concluídos.

3312 (P) DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS NATURAL NO CAMPO PETROLÍFERO DE MARLIM (RJ) (PRODUÇÃO DE 570 MIL BPD EM 2003)

Produto/Unidade de Medida: SISTEMA DE PRODUCAO IMPLANTADO (% DE EXECUÇÃO FÍSICA) **32230 - PETROBRAS**

Físico	36,7	24,7	67,3 %	4,0	3,9	96,3 %
Financeiro	1.632.991.563	142.994.763	8,8 %	23.910.000	26.291.563	110,0 %

Comentários:

Em decorrência da redução dos investimentos, foi solicitada a redução da meta física de 5 para 3,8%. A redução para 4%, foi autorizada no Anexo II da LEI No 10.617 de 23 de dezembro de 2002, no entanto não foi computada no sistema.

A maior duração de operações de Perfuração/Completação/Interligação de alguns poços atrasou o início das operações nos poços que sofreriam intervenção na sequência inicialmente prevista, levando a realização física um pouco menor que a prevista.



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA	Realizado	%	LOA 2002 +	Realizado	%
Ação:	2000-2003	2000 a 2002	(B/A)	CRÉDITOS	2002 (D)	(D/C)
	(A)	(B)		(C)		
3317 (P) DESENVOLVIMENTO DA PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS NATURAL NO CAMPO PETROLÍFERO DE MARLIM SUL (RJ) (PRODUÇÃO DE 180 MIL BPD EM 2003)						
Produto/Unidade de Medida: SISTEMA DE PRODUCAO IMPLANTADO (% DE EXECUÇÃO FÍSICA)						32230 - PETROBRAS
Físico	53,4	42,4	79,4 %	8,0	3,4	42,0 %
Financeiro	1.662.616.995	1.662.616.995	100,0 %	496.110.000	539.974.651	108,8 %

Comentários:

Em decorrência da redução dos investimentos, foi solicitada a redução da meta física de 8 para 3,7%. A MP 88, de 20/12/2002 reduziu a meta financeira mas não alterou a meta física.

A solicitação de redução da meta física e da financeira se fez necessária devido a ajustes feitos no cronograma de perfuração, completação e interligação de poços do Módulo 1, visando a conclusão da revisão da estratégia de desenvolvimento do Módulo 1 de Marlim Sul em função da melhor produtividade obtida nos poços que foram interligados à P-40.

Essa melhor produtividade fez com que a P-40 alcançasse a sua capacidade nominal de produção com um número de poços interligados menor do que o previsto.

A revisão da estratégia de desenvolvimento concluiu pela viabilidade de se aumentar a capacidade instalada de produção no Módulo 1, através da instalação de uma nova unidade de produção com a finalidade de absorver os poços excedentes da P-40 e novos poços, o que permitirá uma antecipação da produção do Módulo 1.

Considerando a nova meta física solicitada, a realização ficou 8% abaixo, devido a problemas operacionais ocorridos com perfuração e completação de poços, no período de novembro a dezembro de 2002, que resultaram em atraso dessas atividades.

4109 (A) MANUTENÇÃO DA INFRA-ESTRUTURA DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS NATURAL

Produto/Unidade de Medida: INFRA-ESTRUTURA MANTIDA (%)						32230 - PETROBRAS
Físico	100,0	100,0	100,0 %	100,0	104,8	104,8 %
Financeiro	489.248.303	300.507.091	61,4 %	169.120.000	177.223.872	104,8 %

Comentários:

A realização a maior do que o previsto, ocorreu devido à realização de parte de investimentos que haviam sido postergados para 2003

4237 (A) MANUTENÇÃO E APERFEIÇOAMENTO DOS SISTEMAS DE SEGURANÇA, DE PROTEÇÃO AMBIENTAL E DE SAÚDE NAS ATIVIDADES DE EXPLORAÇÃO E PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

Produto/Unidade de Medida: SISTEMA MANTIDO (%)						32230 - PETROBRAS
Físico	100,0	100,0	100,0 %	100,0	99,2	99,2 %
Financeiro	1.205.726.440	1.205.726.440	100,0 %	534.770.000	530.495.767	99,2 %

Comentários:

A realização está abaixo do previsto, devido, principalmente, a não aquisição e instalação de gerador de emergência no Polo Arara e postergação do projeto de adaptação do gasoduto em GLPDUTO.



Valores em R\$ 1,00

Programa:	PPA 2000-2003 (A)	Realizado 2000 a 2002 (B)	% (B/A)	LOA 2002 + CRÉDITOS (C)	Realizado 2002 (D)	% (D/C)
Ação:						
4393 (A) EXPLORAÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL						
Produto/Unidade de Medida:	POCO EXPLORATORIO PERFURADO (UNIDADE)					32230 - PETROBRAS
Físico	268,0	224,0	83,6 %	70,0	79,0	112,9 %
Financeiro	4.459.765.589	4.459.765.589	100,0 %	2.102.700.000	2.160.965.552	102,8 %

Comentários:

Em decorrência do aumento do volume dos investimentos, foi solicitada o aumento da meta física de 70 para 75 poços. A MP 88, de 20/12/2002 aumentou a meta financeira mas não alterou a meta física.

Mesmo considerando o aumento solicitado da meta física, a realização ficou acima do previsto devido ao aumento das atividades exploratórias por conta das descobertas, principalmente na área do atual campo de Espadarte, de forma a avaliar os blocos dentro dos prazos da ANP.