



Coordenadoria de Conteúdo Local
FISCALIZAÇÃO DE CONTEÚDO LOCAL
Bloco: REC-T-195 (Bacia Recôncavo)

Informações do Contrato de Concessão

Rodada de Licitação:	9ª	Contrato de Concessão:	48610.001430/2008-52
Bloco:	REC-T-195	Data de Assinatura do Contrato:	12/03/2008
Bacia:	Recôncavo	Término da Fase de Exploração:	07/06/2010
Operador:	Petróleo Brasileiro S.A	CNPJ:	33.000.167/0001-01

Informações do Processo Administrativo de Fiscalização

Fato gerador da fiscalização:	Encerramento da Fase de Exploração	Data de abertura do Proc. Adm.:	21/10/2014
Processo Administrativo:	48610.011553/2014-40	Data de conclusão da Fiscalização:	22/07/2015

Resumo da Fiscalização/Aplicação de Penalidade Contratual

A fiscalização indicou que os percentuais contratuais mínimos de conteúdo local não foram plenamente atingidos, recomendando a instauração de processo administrativo sancionador e lavratura de auto de infração, nos termos da Lei nº 9.847/1999 e Decreto nº 2.953/1999. Adotados os procedimentos destinados a assegurar os princípios do contraditório e ampla defesa, aplicou-se multa conforme detalhamento abaixo. Após a comprovação do recolhimento da multa procedeu-se ao encerramento do referido processo administrativo.

Informações do Processo Administrativo Sancionador (em caso de multa)

Processo Administrativo:	48610.007008/2015-30	Multa aplicada:	R\$ 215.935,87
Número do Auto de Infração	812-107-1533 460255	Multa recolhida:	R\$ 176.355,11
Data de Emissão do Auto de Infração:	22/07/2015	Data de recolhimento:	04/11/2016
		Situação:	Paga com desconto legal

Detalhamento dos Compromissos Ofertados e Conteúdo Local Realizado

Subsistema	Item		Subitem	CL após Neutralização ¹	CL Realizado
Geologia e Geofísica	Aquisição		-	75%	99,98%
	Interpretação e Processamento		-	60%	99,83%
Perfuração, Avaliação e Completação	Afretamento de Sonda		-	90%	82,38%
	Perfuração + Completação	CL após Neutralização ¹	Cabeça de Poço	80%	90,00%
			Revestimento	100%	89,78%
		64%	Coluna de Produção	97%	*
		CL Apurado	Equipamentos de Poço	40%	44,24%
		81,64%	Brocas	5%	84,23%
	Sistemas Auxiliares	CL após Neutralização ¹	Sistema Elétrico	60%	*
			Sistema de Automação	60%	*
		55%	Sistema de Telecomunicações	40%	*
		CL Apurado	Sistema de Medição Fiscal	60%	*
*	Instrumentação de Campo	40%	*		
Apoio Operacional	Apoio Logístico (Marítimo/Áereo/Base)		-	90%	96,15%
CONTEÚDO LOCAL GLOBAL DA FASE DE EXPLORAÇÃO				80%	89,13%

* Não foram declarados investimentos neste item/subitem

1: Neutralização conforme Resolução ANP nº 20/2016