



Coordenadoria de Conteúdo Local

FISCALIZAÇÃO DE CONTEÚDO LOCAL

Bloco: ES-T-409 (Bacia Espirito Santo)

Informações do Contrato de Concessão

Rodada de Licitação:	7ª	Contrato de Concessão:	48610.009188/2005-12
Bloco:	ES-T-409	Data de Assinatura do Contrato:	12/01/2006
Bacia:	Espirito Santo	Término da Fase de Exploração:	24/11/2009
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.:	30/10/2014
Processo Administrativo:	48610.011912/2014.69	Data de conclusão da Fiscalização:	22/06/2015

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:	48610.006133/2015-22	Multa aplicada:	193.403,01
Número do Auto de Infração	812 106 1533 460253	Multa recolhida:	135.222,22
Data de Emissão do Auto de Infração:	22/06/2015	Data de recolhimento:	05/01/2017
		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		-	60%	100,00%
	Interpretação e Processamento		-	75%	*
Perfuração, Avaliação e Completação	Afretamento de Sonda		-	90%	66,44%
	Perfuração + Completação	CL após Neutralização ¹	Cabeça de Poço	45%	*
			Revestimento	80%	100,00%
		48%	Coluna de Produção	80%	*
		CL Apurado	Equipamentos de Poço	30%	*
		100,00%	Brocas	5%	*
	Sistemas Auxiliares	CL após Neutralização ¹	Sistema Elétrico	60%	*
			Sistema de Automação	60%	*
		40%	Sistema de Telecomunicações	40%	*
		CL Apurado	Sistema de Medição Fiscal	60%	*
		100,00%	Instrumentação de Campo	40%	100,00%
Apoio Operacional	Apoio Logístico (Marítimo/Áereo/Base)		-	90%	100,00%
CONTEÚDO LOCAL GLOBAL DA FASE DE EXPLORAÇÃO				80%	93,37%

* Não foram declarados investimentos neste item/subitem

1: Neutralização conforme Resolução ANP nº 20/2016