



**Coordenadoria de Conteúdo Local**  
**FISCALIZAÇÃO DE CONTEÚDO LOCAL**  
**Bloco: POT-T-706 (Bacia Potiguar)**

**Informações do Contrato de Concessão**

<b>Rodada de Licitação:</b>	7ª	<b>Contrato de Concessão:</b>	48610.009177/2005-32
<b>Bloco:</b>	POT-T-706	<b>Data de Assinatura do Contrato:</b>	12/01/2006
<b>Bacia:</b>	Potiguar	<b>Término da Fase de Exploração:</b>	01/11/2011
<b>Operador:</b>	Petróleo Brasileiro S.A.	<b>CNPJ:</b>	33.000.167/0001-01

**Informações do Processo Administrativo de Fiscalização**

<b>Fato gerador da fiscalização:</b>	Encerramento da Fase de Exploração	<b>Data de abertura do Proc. Adm.:</b>	12/02/2015
<b>Processo Administrativo:</b>	48610.001530/2015-16	<b>Data de conclusão da Fiscalização:</b>	09/06/2015

**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)**

<b>Processo Administrativo:</b>	48610.005578/2015-95	<b>Multa aplicada:</b>	R\$	213.957,77
<b>Número do Auto de Infração</b>	812-106-1533 460252	<b>Multa recolhida:</b>	R\$	172.969,88
<b>Data de Emissão do Auto de Infração:</b>	09/06/2015	<b>Data de recolhimento:</b>		06/01/2017
		<b>Situação:</b>		Paga com desconto legal

**Detalhamento dos Compromissos Ofertados e Conteúdo Local Realizado**

Subsistema	Item		Subitem	CL após Neutralização <sup>1</sup>	CL Realizado
Geologia e Geofísica	Aquisição		-	60%	96,60%
	Interpretação e Processamento		-	75%	99,70%
Perfuração, Avaliação e Completação	Afretamento de Sonda		-	90%	68,46%
	Perfuração + Completação	CL após Neutralização <sup>1</sup>	Cabeça de Poço	45%	*
			Revestimento	80%	72,97%
		48%	Coluna de Produção	80%	28,57%
		CL Apurado	Equipamentos de Poço	30%	66,06%
		55,28%	Brocas	5%	30,99%
	Sistemas Auxiliares	CL após Neutralização <sup>1</sup>	Sistema Elétrico	60%	*
			Sistema de Automação	60%	*
		0%	Sistema de Telecomunicações	40%	*
		CL Apurado	Sistema de Medição Fiscal	60%	*
*	Instrumentação de Campo	40%	*		
Apoio Operacional	Apoio Logístico (Marítimo/Áereo/Base)		-	90%	*
CONTEÚDO LOCAL GLOBAL DA FASE DE EXPLORAÇÃO				33,27%	*

\* Não foram declarados investimentos neste item/subitem

1: Neutralização conforme Resolução ANP nº 20/2016