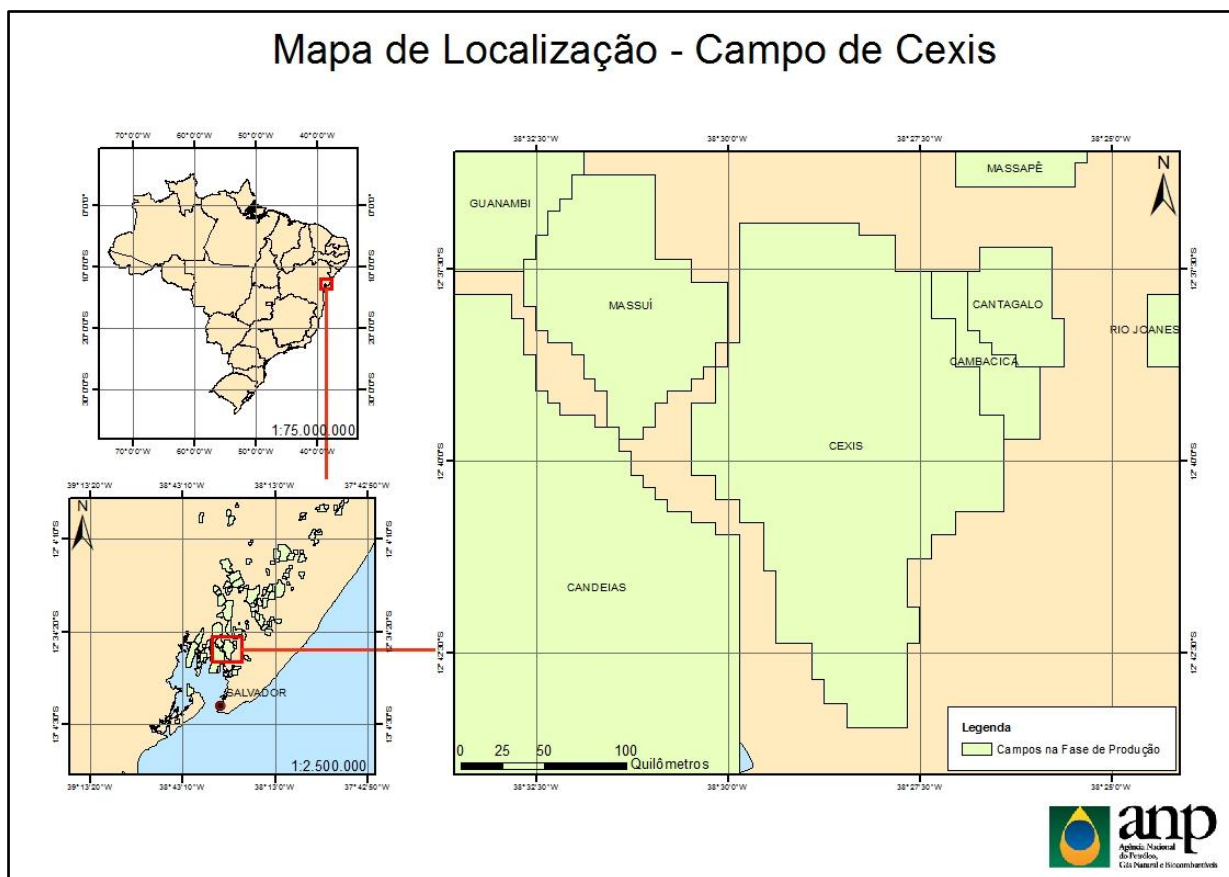


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 843 de 11/05/2016
Resolução nº 350/2016

Cexis	
Nº do Contrato:	48000.003641/97-49
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	54,44 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	03/1966
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	06/1966
Previsão do Término de Produção:	2025 (término do contrato)

Concessionário(s):	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

Localização: O Campo de Cexis, com área de desenvolvimento de 54,44 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, a cerca de 46 km a noroeste de Salvador, capital do estado da Bahia.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção do campo é coletada através de linhas e encaminhada à Estação de Coleta Cexis, onde é realizada a separação gás-óleo. O gás natural é então comprimido na Estação de Compressores de Cexis para a utilização, em parte, no sistema de *gas lift* dos poços, sendo o excedente escoado para a Unidade de Processamento de Gás Natural – Área Sul (UPGN-Sul). O óleo, após passar por um tratamento preliminar (emulsificação e decantação em tanques), é enviado para o Parque São Paulo, onde é realizada a medição fiscal e, posteriormente, para a Refinaria Landulpho Alves. A água produzida é transferida para a Estação de Coleta e Tratamento de Óleo de Dom João e então utilizada no sistema de injeção do Campo de Dom João.

Capacidade de processamento da Unidade de Produção:

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
Estação de Coleta Cexis	1.258	550.000

Número de poços:

Data referência	03/2016
Perfurados:	102
Produtores:	42

Geologia da área e Reservatórios: A primeira ocorrência comercial de hidrocarbonetos no Campo de Cexis se deu com a perfuração do poço pioneiro 4-CX-0001-BA, cujo objetivo era testar uma área adjacente ao Campo de Candeias. Na época o poço se mostrou surgente, produzindo dos folhelhos fraturados do Mb. Gomo da Fm. Candeias, situação esta que perdurou por quase 20 (vinte) anos. Atualmente, os principais reservatórios do campo são os turbiditos eocretácicos do Mb. Gomo da Fm. Candeias, com porosidade média de 11% e permeabilidade de aproximadamente 14,5 mD, saturados com óleo leve de 41º API. Secundariamente, são encontradas acumulações nos arenitos originários de fluxos detríticos do Mb. Caruaçu da Fm. Maracangalha. Esses reservatórios, contudo, foram descobertos apenas em 1982 com a perfuração do poço 4-CX-0007-BA. O mecanismo primário de produção é o de gás em solução. Em função da grande compartimentação dos reservatórios (13 zonas produtoras) não é realizada no campo a injeção de qualquer fluido com o objetivo de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “in place”	31/12/2014
Petróleo (milhões de m³)	20,45
Gás total (milhões de m³)	7.755,60
Produção Acumulada	31/12/2014
Petróleo (milhões de barris):	2,58
Gás Total (milhões de m³):	3.690,64

