

Área de Iraí

Aviso importante

A utilização desses dados e informações é de responsabilidade exclusiva de cada usuário, não podendo ser imputada à Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis a responsabilidade pela sua fidedignidade, utilização e/ou interpretação.

Parte das informações foi extraída de relatórios fornecidos pela Petrobrás.

Introdução

O Campo gaseífero de Iraí foi descoberto em 1963, através do poço pioneiro 1-EI-1-BA. Localizado na porção meridional da Bacia do Tucano Sul, entre os municípios de Água Fria, Aramari e Ouriçangas, dista 160 Km ao norte da cidade de Salvador, e cerca de 13 Km a oeste do Campo de Conceição, abrangendo uma área de aproximadamente 12 km².

O campo está localizado em área de fácil acesso, atendido por uma boa malha rodoviária, apresentando uma topografia relativamente plana.

Destaca-se a Formação Água Grande como principal reservatório portador de gás, situado à profundidades variando entre 400 e 800 metros, com, segundo informações da Petrobras, VGIP de 93,677 milhões de m³. Secundariamente, aparece a Formação Sergi, situada a uma profundidade média de 210 m, com VGIP de 37,371 milhões m³.

Desse modo, as principais zonas de interesse, tendo o gás como fluido principal, situam-se nos arenitos da Formação Água Grande e Sergi e, secundariamente, nos arenitos do Grupo Ilhas e da Fm. Candeias.

Na área, que abrange 12,267 km² e no seu entorno, estão disponíveis 350 km de sísmica 2D e, no campo foram perfurados um total de 10 poços.

Aspectos Geológicos

Localmente, a estrutura apresenta-se, ao nível da seção *pré-rift*, como um alto estrutural de feição homoclinal, com mergulho para leste, sendo constituída por um conjunto de blocos separados por três sistemas de falhas: um principal, com direção SW-NE, um secundário na direção NNW-SSE e outro na direção E-W

As acumulações de petróleo do Campo de Iraí estão associadas ao sistema petrolífero Candeias/*Pré-rift*, play Água Grande/Sergi em Bloco Alto de Falha, localizadas numa área privilegiada no que se refere à geração de gás e ao sincronismo do processo.

As Formações Água Grande e Sergi são os principais reservatórios do campo. Os arenitos flúvio-eólicos da Formação Água Grande encontram-se irregularmente distribuídos como corpos alongados na direção SW-NE, ao longo da bacia. De um modo geral, estes arenitos mostram boas porosidades, principalmente em pequenas profundidades. Na área do campo, suas espessuras variam até 25m e sua profundidade média é da ordem de 200m.

Os arenitos da Formação Sergi são reservatórios com ampla distribuição em toda a bacia, podendo apresentar níveis com retrabalhamento eólico. Esta Formação apresenta espessuras que variam entre 0 m a mais de 123 m, ocorrendo com uma profundidade média de 210m.

Indícios de Hidrocarbonetos

Oito poços foram testemunhados no Campo de Iraí: 1-EI-1-BA, 3-EI-3-BA e 4-NI-1-BA, atravessando a Fm. Água Grande e Sergi. Os seguintes dados foram coletados:

Testemunho	Amostra	Direção	Profundidade de sondador (m)	K (mD)	Phi (%)
1-EI-1-BA	plugue	VH1	433,05	480	27,4
1-EI-1-BA	plugue	VV1	433,05	324	---
1-EI-1-BA	plugue	VH1	433,45	776	32,6
1-EI-1-BA	plugue	VV1	433,45	726	---
1-EI-1-BA	plugue	VV1	440,00	1199,8	28,7
1-EI-1-BA	plugue	VH1	440,15	2814,8	27
1-EI-1-BA	plugue	VH1	440,45	2007,8	29,2
1-EI-1-BA	plugue	VH1	440,75	1833,1	23,4
3-EI-3-BA	plugue	VV1	232,64	170	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	232,64	210,4	25,9
3-EI-3-BA	plugue	VH1	232,94	501,6	30,3
3-EI-3-BA	plugue	VV1	232,94	278	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	233,24	545	29,7
3-EI-3-BA	plugue	VV1	233,24	418	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	233,54	1138	29,7
3-EI-3-BA	plugue	VH1	233,84	2247	30,6
3-EI-3-BA	plugue	VH1	234,14	604	28,7
3-EI-3-BA	plugue	VH1	234,34	2585	28,7
3-EI-3-BA	plugue	VH1	237,41	0,01	17,1
3-EI-3-BA	plugue	VV1	237,41	0,01	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	260,74	0,01	5,3
3-EI-3-BA	plugue	VV1	260,74	0,01	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	261,74	22,5	25,4
3-EI-3-BA	plugue	VH1	266,24	24,3	24,8
3-EI-3-BA	plugue	VV1	269,84	0,01	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	269,84	65,8	19,1
3-EI-3-BA	plugue	VH1	273,74	8579	33,3
3-EI-3-BA	plugue	VH1	274,04	236	28,1
3-EI-3-BA	plugue	VH1	274,34	4959	32,8
3-EI-3-BA	plugue	VV1	274,34	4262	---
3-EI-3-BA	plugue	VV1	274,64	2630	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	274,64	3402	31,6
3-EI-3-BA	plugue	VH1	276,14	329	27,4
3-EI-3-BA	plugue	VH1	276,44	130	25,9
3-EI-3-BA	plugue	VH1	276,74		25,4
3-EI-3-BA	plugue	VH1	277,04	3760	25
3-EI-3-BA	plugue	VH1	277,34	383	26,4
3-EI-3-BA	plugue	VH1	278,84	14	30,3
3-EI-3-BA	plugue	VH1	279,44	2,6	5
3-EI-3-BA	plugue	VV1	282,14	0,01	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	282,14	1,1	6,2
3-EI-3-BA	plugue	VH1	282,74	18,8	25
3-EI-3-BA	plugue	VV1	282,74	11,1	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	283,04	2,2	14,7
3-EI-3-BA	plugue	VH1	289,94	282	25,7
3-EI-3-BA	plugue	VH1	290,54	1,5	10,9

Testemunho	Amostra	Direção	Profundidade de sondador (m)	K (mD)	Phi (%)
3-EI-3-BA	plugue	VH1	290,84	1,2	14,7
3-EI-3-BA	plugue	VH1	291,44	49,8	21
3-EI-3-BA	plugue	VH1	292,04	8,7	20,5
3-EI-3-BA	plugue	VH1	293,54	0,7	6,6
3-EI-3-BA	plugue	VV1	295,34	0,01	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	295,34	0,01	5,7
3-EI-3-BA	plugue	VH1	297,2	0,01	14
3-EI-3-BA	plugue	VV1	297,2	0,01	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	298,05	0,01	3,3
3-EI-3-BA	plugue	VH1	298,9	0,01	3,1
3-EI-3-BA	plugue	VH1	299,75	0,01	1,1
3-EI-3-BA	plugue	VH1	300,6	28,9	25,5
3-EI-3-BA	plugue	VH1	301,45	30	26,5
3-EI-3-BA	plugue	VH1	444,19	135	25
3-EI-3-BA	plugue	VH1	444,35	64,2	26
3-EI-3-BA	plugue	VH1	444,8	3,7	24,8
3-EI-3-BA	plugue	VV1	444,8	6,6	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	445,15	17,2	25,6
3-EI-3-BA	plugue	VH1	445,5	13,7	27
3-EI-3-BA	plugue	VH1	445,85	0,1	5,7
3-EI-3-BA	plugue	VV1	446,2	8,6	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	446,2	9,7	25,4
3-EI-3-BA	plugue	VH1	644,34	1374	28,7
3-EI-3-BA	plugue	VV1	644,34	750	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	644,64	654	29,4
3-EI-3-BA	plugue	VV1	644,94	102	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	644,94	1004	30,2
3-EI-3-BA	plugue	VV1	645,24	367	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	645,24	888	29,3
3-EI-3-BA	plugue	VV1	645,54	1007	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	645,54	1020	28,8
3-EI-3-BA	plugue	VH1	645,84	1191	30,8
3-EI-3-BA	plugue	VH1	646,44	1184	29
3-EI-3-BA	plugue	VV1	646,44	671	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	646,74	1054	27,5
3-EI-3-BA	plugue	VV1	646,74	212	---
3-EI-3-BA	plugue	VV1	647,2	253,6	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	647,2	18,5	30,2
3-EI-3-BA	plugue	VH1	647,34	718	29
3-EI-3-BA	plugue	VH1	647,64	630	29,7
3-EI-3-BA	plugue	VV1	647,94	504	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	647,94	774	30,2
3-EI-3-BA	plugue	VH1	648,24	617	27,9
3-EI-3-BA	plugue	VV1	648,24	358	---
3-EI-3-BA	plugue	VH1	648,54	601	26,4
3-EI-3-BA	plugue	VH1	648,84	663	30,6

Testemunho	Amostra	Direção	Profundidade de sondador (m)	K (mD)	Phi (%)
3-EI-3-BA	plugue	VH1	649,14	177	23,4
4-EI-4-BA	plugue	VH1	290,85	1168	20,7
4-NI-1-BA	plugue	VH1	802,84	2,3	14,5
4-NI-1-BA	plugue	VH1	804,53	157	23,9
4-NI-1-BA	plugue	VH1	806,3	85,7	21,5
4-NI-1-BA	plugue	VH1	808,05	84,8	23,6
4-NI-1-BA	plugue	VH1	810,8	139	24,3
4-NI-1-BA	plugue	VH1	811,03	0,3	5,7
4-NI-1-BA	plugue	VV1	811,48	3,8	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	811,48	1,7	16,7
4-NI-1-BA	plugue	VH1	811,68	1,9	9,8
4-NI-1-BA	plugue	VH1	811,95	4,8	14,9
4-NI-1-BA	plugue	VV1	812,16	2,2	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	812,16	3,1	23,1
4-NI-1-BA	plugue	VH1	812,84	4,1	23,9
4-NI-1-BA	plugue	VV1	812,84	4	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	812,9	120,1	15,3
4-NI-1-BA	plugue	VH1	813,25	92,2	16,5
4-NI-1-BA	plugue	VH1	813,52	238	25,6
4-NI-1-BA	plugue	VH1	814,12	16,6	16,1
4-NI-1-BA	plugue	VV1	814,2	15,6	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	814,2	9,1	13,4
4-NI-1-BA	plugue	VH1	814,88	6,8	11,6
4-NI-1-BA	plugue	VV1	815,56	8,9	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	815,56	7,5	22,6
4-NI-1-BA	plugue	VH1	816,3	3,5	14,8
4-NI-1-BA	plugue	VV1	816,3	10,7	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	817,03	649	23,1
4-NI-1-BA	plugue	VH1	817,76	0,01	6,5
4-NI-1-BA	plugue	VV1	826,7	2,5	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	826,7	2,8	20,6
4-NI-1-BA	plugue	VH1	827	150,6	22,8
4-NI-1-BA	plugue	VV1	827,14	124	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	827,14	179	20,8
4-NI-1-BA	plugue	VH1	827,45	16,1	22,3
4-NI-1-BA	plugue	VH1	827,58	204	27,8
4-NI-1-BA	plugue	VV1	827,58	237	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	827,9	230,7	18,3
4-NI-1-BA	plugue	VV1	827,9	217,5	20,1
4-NI-1-BA	plugue	VV1	828,02	33,7	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	828,02	46,5	23,7
4-NI-1-BA	plugue	VH1	828,45	975	22,9
4-NI-1-BA	plugue	VH1	828,46	274	22
4-NI-1-BA	plugue	VH1	828,78	13,2	23,4
4-NI-1-BA	plugue	VH1	828,9	159	23,3
4-NI-1-BA	plugue	VH1	829,07	313,1	25,1
4-NI-1-BA	plugue	VH1	829,34	453	24
4-NI-1-BA	plugue	VV1	829,78	293	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	829,78	374	24,9
4-NI-1-BA	plugue	VV1	830,22	108	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	830,22	130	27,6
4-NI-1-BA	plugue	VH1	833	686	17
4-NI-1-BA	plugue	VV1	834,33	49,2	---
4-NI-1-BA	plugue	VH1	834,33	64,1	27,5
4-NI-1-BA	plugue	VH1	835,66	356	20,3
4-NI-1-BA	plugue	VV1	835,66	223	---

Petrofísica

Os resultados da interpretação petrofísica estão apresentados nas Tabelas abaixo. Os *cutoffs* de argilosidade, porosidade e saturação de água são respectivamente 35%, 9% e 50%, não havendo registro da salinidade neste campo, apenas o conhecimento de que a água da formação é de baixíssima salinidade.

Poço	Zona	Topo	Base	Isópoca	Isópoca gas	Porosidade	Sw	Sg	Phi*H	PhiSg*H
		Prof (MD)	Prof (MD)	m	m	(%)	(%)	(%)	m	m
3-EI-2-BA	SG	453,00	465,00	12	0	---	---	---	---	---
3-EI-3-BA	AG	218,00	236,00	18	14,6	0,219	0,378	0,622	3,19	1,98
3-EI-3-BA	SG	250,00	532,00	282	12,2	0,202	0,401	0,599	2,46	1,47
3-EI-8-BA	AG	616,00	627,00	11	0	---	---	---	---	---
3-EI-8-BA	SG	629,00	667,97	38,97	0	---	---	---	---	---
3-EI-8-BA	CD	448,06	616,00	167,94	0	---	---	---	---	---
3-EI-8-BA	ITA	627,00	629,00	2	0	---	---	---	---	---
3-NI-7-BA	AG	787,00	795,83	8,83	0	---	---	---	---	---
3-NI-7-BA	SG	802,99	839,88	36,89	0	---	---	---	---	---
3-NI-7-BA	CD	290,00	787,00	479,99	0	---	---	---	---	---
3-NI-7-BA	ITA	795,83	802,99	7,16	0	---	---	---	---	---
4-NI-1-BA	AG	792,00	817,32	25,32	14,17	0,239	0,363	0,637	3,38	2,15
4-NI-1-BA	SG	824,48	891,10	63,63	2,9	0,214	0,483	0,517	0,62	0,32
4-NI-1-BA	ITA	817,32	824,48	7,16	0	---	---	---	---	---
7-EI-5-BA	AG	427,00	444,00	17	0	---	---	---	---	---
7-EI-5-BA	SG	455,00	529,00	74	0	---	---	---	---	---
7-EI-5-BA	CD	84,00	427,00	343	0	---	---	---	---	---
7-EI-5-BA	ITA	444,00	455,00	11	0	---	---	---	---	---
7-EI-6-BA	AG	322,00	333,00	11	0	---	---	---	---	---

Poço	Zona	Topo	Base	Isópoca	Isópoca gas	Porosidade	Sw	Sg	Phi*H	Phi/Sg*H
		Prof (MD)	Prof (MD)	m	m	(%)	(%)	(%)	m	m
7-EI-6-BA	SG	346,00	417,00	71	0	—	—	—	—	—
7-EI-6-BA	CD	48,00	322,00	241,1	0	—	—	—	—	—
7-EI-6-BA	ITA	333,00	346,00	13	0	—	—	—	—	—
7-EI-7-BA	AG	416,00	434,00	18	0	—	—	—	—	—
7-EI-7-BA	SG	444,00	476,00	32	0	—	—	—	—	—
7-EI-7-BA	CD	102,00	416,00	296,1	0	—	—	—	—	—
7-EI-7-BA	ITA	434,00	444,00	10	0	—	—	—	—	—
7-NI-6-BA	AG	685,60	691,00	5,4	5	0,176	0,836	0,164	0,88	0,14
7-NI-6-BA	SG	699,00	740,00	41	25,2	0,13	0,834	0,166	3,27	0,54
1-EI-1-BA	AG	416,80	440,00	23,2	18,5	0,167	0,527	0,473	3,08	1,46
1-EI-1-BA	SG	448,00	575,60	124,1	56	0,102	0,883	0,117	5,7	0,67
3-EI-2-BA	AG	426,00	445,00	19	18,9	0,195	0,823	0,177	3,69	0,65
3-EI-2-BA	SG	453,00	465,00	12	10,9	0,182	0,974	0,026	1,99	0,05
3-EI-3-BA	AG	218,00	236,00	18	17,7	0,21	0,412	0,588	3,71	2,18
3-EI-3-BA	SG	250,00	532,00	282	42,8	0,233	0,705	0,295	9,99	2,95
3-EI-8-BA	AG	616,00	627,00	11	8,38	0,163	0,975	0,025	1,36	0,03
3-EI-8-BA	SG	629,00	667,97	38,97	35,31	0,22	0,968	0,032	7,75	0,25
3-EI-8-BA	CD	448,06	616,00	167,94	8,08	0,232	1	0	1,88	0
3-EI-8-BA	ITA	627,00	629,00	2	0,12	0,236	0,914	0,086	0,03	0
3-NI-7-BA	AG	787,00	795,83	8,83	8,23	0,201	0,844	0,155	1,66	0,26
3-NI-7-BA	SG	802,99	839,88	36,89	33,07	0,192	0,925	0,075	6,35	0,48
3-NI-7-BA	CD	290,00	787,00	479,99	9,91	0,228	0,775	0,225	2,26	0,51
3-NI-7-BA	ITA	795,83	802,99	7,16	0	—	—	—	—	—
4-NI-1-BA	AG	792,00	817,32	25,32	24,23	0,223	0,447	0,553	5,4	2,98
4-NI-1-BA	SG	824,48	891,10	63,63	51,9	0,192	0,603	0,397	9,98	3,96
4-NI-1-BA	ITA	817,32	824,48	7,16	0,07	0,144	0,662	0,338	0,01	0
7-EI-5-BA	AG	427,00	444,00	17	0	—	—	—	—	—
7-EI-5-BA	SG	455,00	529,00	74	0	—	—	—	—	—
7-EI-5-BA	CD	84,00	427,00	343	0	—	—	—	—	—
7-EI-5-BA	ITA	444,00	455,00	11	0	—	—	—	—	—
7-EI-6-BA	AG	322,00	333,00	11	0	—	—	—	—	—
7-EI-6-BA	SG	346,00	417,00	71	0	—	—	—	—	—
7-EI-6-BA	CD	48,00	322,00	241,1	0	—	—	—	—	—
7-EI-6-BA	ITA	333,00	346,00	13	0	—	—	—	—	—
7-EI-7-BA	AG	416,00	434,00	18	0	—	—	—	—	—
7-EI-7-BA	SG	444,00	476,00	32	0	—	—	—	—	—
7-EI-7-BA	CD	102,00	416,00	296,1	0	—	—	—	—	—
7-EI-7-BA	ITA	434,00	444,00	10	0	—	—	—	—	—
7-NI-6-BA	AG	685,60	691,00	5,4	0	—	—	—	—	—
7-NI-6-BA	SG	699,00	740,00	41	0	—	—	—	—	—
1-EI-1-BA	AG	416,80	440,00	23,2	7,4	0,238	0,297	0,703	1,76	1,24
1-EI-1-BA	SG	448,00	575,60	124,1	0	—	—	—	—	—
3-EI-2-BA	AG	426,00	445,00	19	0	—	—	—	—	—

Fluidos

Não foram realizadas análises de PVT no Campo. O Campo de Irai nunca produziu e apresenta, segunda a Petrobrás, um VGIP de 131,048 milhões de m³ oriundos das Formações Água Grande e Sergi.

Testes Realizados

Os dados de teste de produção foram os seguintes:

Poço	Teste	Data	Zona	Intervalo (m)	Tempos de fluxo / Estáticas (min)	°API	Choke (64°)	Qo (m ³ /d)	AOF (m ³ /d)	K (mD)	Pressão (kgf/cm ²)	Pressão Datum (kgf/cm ²)
				Prof. Reg. (m)		RGL (m ³ /m ²)	Pcab (kgf/cm ²)	Qg (m ³ /d)		RD	Temperatura (°C)	
1-EI-1-BA	TP-01	16/12/2004	AG	416,4-418,2	23,54/68:42		48		194545	700	29,69	30,4
				400		19793	11,2	65,32				
3-EI-3-BA	TP-01	27/11/2004	AG/SG	218-265	24:00/151:00		48		230269	240	18,43	19,6
				200		-	13,7	50,19				
4-NI-1-BA	TP-01	10/12/2004	SG	793-817	24:00/140:00		48		374950	84	66,1	67,2
				790		-	30,2	144				

A maioria dos poços foram perfilados a cabo com lama a base água doce. Apenas o poço 1-NI-5-BA foi perfurado com lama a base de emulsão de óleo. Na Tabela abaixo segue um resumo dos perfis ocorridos e intervalos dos poços perfilados.

Poço	Perfil	Topo(m)	Base(m)	Corrida	Temp. fundo (°F)	Data	CIA de perfilagem
1-EI-1-BA	IES	158.4	573.4	1	118	28/03/1963	SCHLUMBERGER
	SL	158.4	573.0				
	CAL	158.0	573.0				
	CDM	158.0	574.0				
	CDM(C)	158.0	574.0				
	FT(SP)	419.5	419.5				
	FT(SP)	419.0	419.0				
3-EI-2-BA	IES	153.0	467.5	1	92	24/05/1963	SCHLUMBERGER
	BHC	155.0	464.0				
	PDC	422.5	449.6				
	CCL	422.5	449.6				
3-EI-3-BA	IES	76.5	301.5	1	98	04/08/1964	SCHLUMBERGER
	BHC	71.0	300.0				
	CDM	100.0	311.0				
	CDM(C)	88.0	300.0				
	PDC	203.4	241.5				
	CCL	203.4	241.5				
7-EI-5-BA	IEL	82.5	542.3	1	110	07/02/1969	DRESSER
7-EI-6-BA	IEL	79.0	417.0	1	105	15/02/1969	DRESSER
7-EI-7-BA	IES	118.3	410.2	1	105	25/02/1969	SCHLUMBERGER
	ML	340.0	410.0				
	IES	360.0	475.0	2			SCHLUMBERGER
	CCL	1255.8	1285.5				

Poço	Perfil	Topo(m)	Base(m)	Corrida	Temp. fundo (°F)	Data	CIA de perfilagem
3-EI-8-BA	IEL	170.4	668.6	1	110	18/08/1981	GO INTERNACIONAL
	CDL	450.0	668.9				
	CNS	450.0	668.6				
	DIR	170.5	668.6				
	FED	173.0	668.6				
	NEXUS	179.0	668.6				
4-NI-1-BA	GR	450.0	668.9	1	117	02/07/1983	SCHLUMBERGER
	IES	221.0	890.0				
	SL	221.0	888.0				
	CDM	221.0	889.0				
	CDM(C)	221.0	889.0				
	PDC	767.6	812.7				
7-NI-6-BA	CCL	767.6	812.7	1	110	12/03/1989	DRESSER
	IEL	226.0	750.0				
	ML	668.0	750.0				
	CDL	675.0	750.3				
3-NI-7-BA	CAL	631.0	668.0	1	115	03/09/1981	GO INTERNACIONAL
	IEL	314.0	840.0				
	BCS	314.0	836.2				
	FED	314.0	838.0				
	CDR(C)	314.0	838.0				
	NEXUS	314.0	838.0				

Histórico de Produção

O Campo de Iraí nunca produziu comercialmente.

Aspectos de Completação e Condições Mecânicas Atuais dos Poços

Foram perfurados 10 poços em Iraí: 1-EI-1-BA, 3-EI-2-BA, 3-EI-3-BA, 7-EI-5-BA, 7-EI-6-BA, 7-EI-7-BA, 3-EI-8-BA, 4-NI-1-BA, 7-NI-6-BA e 3-NI-7-BA.

Apenas quatro poços foram completados: 1-EI-1-BA, 3-EI-2-BA, 3-EI-3-BA e 4-NI-1-BA. Todos os outros seis poços foram abandonados logo após a perfuração.

Abaixo, segue um breve histórico de cada um dos quatro poços que foram completados:

1-EI-1-BA

Abril de 1963 - o poço foi completado para produção de gás na zona Água Grande (416,2-418,2m).

Junho de 1973 - o poço foi abandonado temporariamente. Fixado um BPP a 410m para isolar a zona água grande e descida coluna livre com extremidade a 404m.

Dezembro de 2004 - o poço foi recompletado para produção de gás da zona Água Grande. Retirada a coluna livre, cortado BPP a 410m e equipado o poço para produção de gás. Pistoneado para induzir a surgência, produziu 15.000m³/dia de gás. O poço ficou fechado com 380psi na cabeça, sem linha de produção.

Situação atual – base de concreto, ante-poço aberto, revestimento e equipamento de superfície; não há cascalho ou solo contaminado.

3-EI-2-BA

Mai de 1963 - perfurado e completado o poço. Canhoneada a zona Sergi nos intervalos 427,0-429,0m e 458,0-458,3m. Efetuado pistoneio seletivo, o intervalo inferior (458,0-458,3m) secou e o intervalo superior (427,0-429,0m) produziu água doce. Não há documento com o registro do abandono do poço.

Mai de 1963 - perfurado e completado o poço. Canhoneada a zona Sergi nos intervalos 427,0-429,0m e 458,0-458,3m. Efetuado pistoneio seletivo, o intervalo inferior (458,0-458,3m) secou e o intervalo superior (427,0-429,0m) produziu água doce. Não há documento com o registro do abandono do poço.

Situação atual – base de concreto, ante-poço aberto, revestimento; não há equipamento de superfície, cascalho ou solo contaminado.

3-EI-3-BA

Junho de 1964 – o poço foi completado para produção de gás na zona água grande (218,0-235,0m).

Junho de 1973 – o poço foi abandonado temporariamente. Fixado um BPP a 205m para isolar a zona água grande e descida coluna livre com extremidade a 197m.

Novembro de 2004 – o poço foi recompletado para produção de gás das zonas Água Grande e Sergi. Retirada a coluna livre, cortado BPP a 205m, canhoneada a zona Sergi (250,0-265,0m) e equipado o poço para produção de gás. Pistoneado para induzir a surgência, produziu 9.000m³/dia de gás. O poço ficou fechado com 210psi na cabeça, sem linha de produção.

Situação atual – base de concreto, ante-poço aberto, revestimento e equipamento de superfície; não há cascalho ou solo contaminado.

4-NI-1-BA

Agosto de 1963 – o poço foi completado para produção de gás da zona Água Grande (792,7-798,4m).

Junho de 1973 – o poço foi abandonado temporariamente. Fixado um BPP a 770m para isolar a zona água grande.

Março de 1990 – poço abandonado com dois tampões de cimento de 95m a 200m e de 665m a 770m.

Novembro de 2004 – o poço foi recompletado para produção de gás das zonas Água Grande e Sergi. Cortados tampões de cimento e o BPP a 770m. Canhoneados os intervalos 793,0-794,5m, 796,0-801,0m e 811,0-817,0m. Equipado para produção de gás e pistoneado para induzir a surgência, produziu 36.600m³/dia de gás com abertura 16/64” e 900psi na cabeça. O poço ficou fechado, sem linha de produção.

Situação atual – base de concreto, ante-poço aberto, revestimento e equipamento de superfície; não há cascalho ou solo contaminado.