审批单位：**中石化**西北油田**分公司**塔河采油一厂

提交日期：**2008** 年 **5** 月 **16** 日

一、基本数据 1
二、前期施工及生产情况 5
三、任务来源 6
四、施工方案 6
五、工程施工过程 7
六、工程实施工期 8
七、工程实施材料 9
八、井控专篇 10
九、施工总结评价及建议 13
附录 1、施工任务书 15
附录 2、防喷器试压报告 16
附录 3、BX156 法兰试压报告 17
附录 4、压**井液**现场**签证**单 18
附录 5、井口实物图 19
附录 6、井口流程试压签认单 20
附录 7、修井前井口装置示意图 21
附录 8、修井后井口装置示意图 22
附录 9、修井前管柱结构示意图 23
附录 10、修井后管柱结构示意图 24
附件 1：修井日志 25
附件 2、总结编写及施工标准依据 25
附件 3、电子文档（交采油一厂资料室存档）

一、基本数据

1、基础数据

地理位置		位于 YT2 井北东，方位角 80.54°，平距 772m；位于 YT2-4H 井北东，方位角 201.34°，平距 70m。		
构造位置		塔河南 7 号构造高点。		
钻井性质		开发水平井	钻井井队	中原钻井三公司 60808ZY 队
井口坐标	X	4565104.46	开钻日期	2007.7.31
	Y	15258699.62	完钻日期	2007.9.5
	H	934.26m	设计层位	T_2a
补心高		6.7m	完钻层位	T_2a
造斜点		4000.0m	设计井深（m）	4889.26(斜深)
终井斜角		89.58°		4365.69(垂深)
水平段长度		299.95m	完钻井深（m）	4896.00(斜深)
完井层位		T_2a		4365.69(垂深)
完井井段		4601.16-4895.0m	A 点深度（m）	4596.00(斜深)
完井方式		割缝衬管		4367.86(垂深)
钻井液性能		比重:1.22 粘度:68s	B 点深度（m）	4896.00(斜深)
		类型:混油聚璜		4365.69(垂深)

井　身　结　构

开钻次序	钻头尺寸(mm)	钻深（m）	套管尺寸(mm)	钢级	套管壁厚(mm)	套管下深（m）	固井质量
一开	444.5	500.50	339.7	P110B	12.19	500.0	合格
二开	311.2	3300	244.5	P110B	11.05/10.03	3299.42	优
三开	215.9	4896.0	177.8	P110L	10.36	4600.79	/
			139.7	N80L	10.54	4895.0	/

7"套管悬挂器（工程深度）	定位短节（工程深度）
3150.43-3155.79m	4119.92-4121.80m
7"与 $5^1/_2$"套管连接位置顶深	4600.79-4601.16m
备注	1、7"套管没有回接。 2、套管头规格型号：TGF13$^3/_8$"×9$^5/_8$"-34.5MPa。 3、钻井过程中无放空、漏失。

1.2、测井解释数据表

YT2-9H井测井解释数据表（碎屑岩）（初步）

塔河南7号构造高点（海拔高度：934.26+6.7m）　　西北油田分公司勘探开发研究院

地层	层号	顶深	底深	厚度	GR	SP	CAL	RXO	RT	DEN	CNL	AC	SH	POR	K	SW	解释结论	备注
		m	m	m	API	-mV	in	Ω·m	Ω·m	g/cm³	%	μs/ft	%	%	md	%		
T₃*h*	1	4213	4217	4	76.8~75.8	60	8.2	3.39~3.48	1.3~0.99		21.3~21.5	78.8~92.2	14.4~13.6	18.9~23.2	49~158.9	71.8~57.7	油水同层	水平段
	2	4247.5	4289	41.5	64.1~63.5	65~70	8.4	1.35~1.31	0.29~0.38		21.6~18	82~91	8.7~7.8	21.1~17.6	152~63	100	水　层	
	3	4305.5	4338	32.5	60~77.6	65	8.4~9.1	0.91~1.08	0.29~0.37		23~22.1	99.1~104.2	10.4~14.8	23.4~23.6	217~157	100	水　层	
T₂a	4	4432	4436	4	81.7~79.2	40	8.8	2.13~2.11	1.67~1.48		23.4~21.4	90~95	21.9	15.7	12.7	54.9	差油气层	
	5	4445.5	4450	4.5	67.3~61.1	68	9.4	2.79~3.17	1.95		24.1~23	100~103	10~8.2	25.4~25.7	365~497	34.8~34.6	油气层	
	6	4588	4658.5	70.5	79.1~77.2	60	8.4	1.95~2.11	1.19~1.34		21.6~20	89.6~95	7.9	25.4	486	44.4	油气层	
	7	4658.5	4702.5	44	78.1~90.2	45	8.6	2.21~1.96	1.42~1.68		20.4~21.2	89.5~90.9	16.1~25	20.6~10.3	69.2~15	51.2	差油气层	
	8	4702.5	4863	160.5	73.3~66.7	65~75	8.5~8.1	2.21~1.9	1.57~1.15		22~22.6	101~93	8.3~2.3	25.4~27.6	466~1329	44.6~39.3	油气层	

1、建议测试层位：第5、6、8层。　　2、“*”数据仅供参考。

地层组段划分：N₂*k*:1923.0m　N₁*k*:2580.0m　N₁*j*:2888.5m　E₃*s*:2921.0m　E₁₋₂*km*:2997.5m　K₁*bs*:3749.0m　K₁*b*:3800.0m　K₁s:4058.0m　K₁*y*: 4102.0m

J₁:4148.5m　T₃*h*:4338.0m　T₂*a*:4888.0m↓（钻井井深: 4896.0m）

水平段垂深：K₁*s*:4057.5m　K₁*y*: 4099.0m　J₁:4140.5m　T₃*h*:4284.0　T₂*a*:4368.3m↓

工程短节:1#:4119.92-4121.80m　　测井短节：1#:4120.20-4122.10m

制表人：　秦 勇　　审核人：　贺铎华　　制表日期：　2007. 9.7

1.3、固井质量检查表

解释井段顶深	解释井段底深	评价结果	解释井段顶深	解释井段底深	评价结果	解释井段顶深	解释井段底深	评价结果
32	50	B	3156	3179	A	4132	4172	A
50	92	C	3179	3193	B	4172	4180	C
92	98	B	3193	3212	A	4180	4185	B
98	112	C	3212	3237	C	4185	4220	A
112	125	B	3237	3252	B	4220	4228	B
125	138	C	3252	3255	A	4228	4245	A
138	150	B	3255	3267	B	4245	4296	B
150	160	C	3267	3280	C	4296	4296	A
160	213	B	3280	3294	B	4296	4297	B
213	220	C	3294	3305	A	4297	4304	A
220	308	B	3305	3311	B	4304	4327	B
308	314	C	3311	3336	A	4327	4331	A
314	384	B	3336	3349	B	4331	4339	B
384	404	C	3349	3517	A	4339	4386	A
404	412	B	3517	3529	B	4386	4400	B
412	420	C	3529	3689	A	4400	4419	A
420	436	B	3689	3694	B	4419	4429	B
436	444	A	3694	3968	A	4429	4440	A
444	456	B	3968	3974	B	4440	4449	C
456	473	C	3974	4020	A	4449	4473	A
473	478	B	4020	4021	B	4473	4483	B
478	488	C	4021	4022	A	4483	4504	A
488	499	B	4022	4023	B	4504	4522	C
31	61	C	4023	4024	A	4522	4536	A
61	3300	A	4024	4068	B	4536	4544	B
3100	3155	A	4068	4071	A	4544	4562	A
3155	3156	B	4071	4132	B			

1.4 目前井内管串数据表

YT2-9H 井 井　　口　　数　　据					
套管四通编号	2007373	采油大四通编号	2000041	采油树编号	97016
套管四通厂家	金石	采油大四通厂家	金湖	采油树厂家	金湖
钻台补心高 m	6.7	大四通出地高(m)	0.8	油补距(m)	5.9

入　　井　　管　　串（自上而下）					
序号	工　具　名　称	外径 mm	内径 mm	长度 m	下深 m
1	油补距			5.9	5.90
2	油管挂	175	76	0.35	6.25
3	$3^1/_2$"EUE 公×$2^7/_8$"EUE 公	96	62	0.08	6.33
4	$2^7/_8$"EUEP110 油管 365 根	73	62	3505.8	3512.13
5	泄油器	89	55	0.15	3512.28
6	27/8″″EUE 油管 1 根	73	62	9.64	3521.92
7	单流阀	89	55	0.15	3522.07
8	27/8″″EUE 油管 2 根	73	62	19.27	3541.34
9	上节泵	98		2.9	3544.24
10	下节泵	98		7.18	3551.42
11	分离器	98		0.8	3552.22
12	保护器	98		3.4	3555.62
13	潜油电机	145		5.08	3560.70

1.5、动态监测资料

1.5.1、压力监测

测压井段 m	测压日期	测压性质	油咀 mm	油压 MPa	套压 MPa	压力计下深 m	最高压力 MPa	油层中部深度 m	压力梯度 深度 100m	油层中部压力 MPa	测温℃ / 深度m
4601.16-4895	2007.10.9	流压	6	13.6	22	3800	28.67	4367.86	0.42	31.06	104.98
4601.16-4895	2007.11.12	流压	8	13.4	18.4	3800	25.07	4367.86	0.38	22.91	99.36
4601.16-4895	2008.2.12	流压	4	9.5	12.3	3800	17.11	4367.86	0.82	21.77	99.87
4601.16-4895	2008.3.22	流压	10	4.4	10.8	3900	14.73	4367.86	1.14	20.06	101.25

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。如要下载或阅读全文，请访问：https://d.book118.com/846000113142010033