

济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目竣工环境保护设施验收调查报告表

建设单位： 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心

编制单位： 山东鸿伟技术检测有限公司

编制日期： 2022 年 11 月

建设单位法人代表:

编制单位法人代表:

填 表 负 责 人:

填 表 人:

建设单位: 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心 (盖章)

电话: 0546-6378162

传真:

邮编: 257000

地址: 山东省东营市东营区西四路胜建大厦 2612 室

编制单位 山东鸿伟技术检测有限公司 (盖章)

电话: 0546-8925288

传真:

邮编: 257000

地址: 山东省东营市河口区六合街道海盛路 55 号 2 幢 106 室

表一 项目概况

建设项目名称	济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目				
建设单位名称	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心				
建设项目性质	☒ 新建 ☐ 改扩建 ☐ 技改 ☐ 迁建 ☐ 其他				
建设地点	东营市河口区河口街道新建六村东北 267m 处				
环境影响报告表名称	《济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环境影响报告表》				
环境影响报告表编制单位	胜利油田检测评价研究有限公司				
初步设计单位	胜利石油工程公司钻井工艺研究院				
环评审批部门	东营市生态环境局 河口区分局	审批文号及时间	东环河分建审[2020]92 号， 2020 年 10 月 14 日		
初步设计审批部门		审批文号及时间			
环境保护设施设计单位	胜利石油工程公司 钻井工艺研究院	环境保护设施施工单位	中石化胜利石油工程有限公司渤海钻井 30931 队		
验收调查单位	山东鸿伟技术检测 有限公司	调查日期	2022 年 8 月 26 日		
设计生产规模（交通量）	沾古斜 11 井 1 口	建设项目开工日期	2021 年 2 月 13 日		
实际生产规模（交通量）	沾古斜 11 井 1 口	调试日期	——		
验收调查期间生产规模（车流量）	沾古斜 11 井 1 口	验收工况负荷	——		
投资总概算	768 万元	环境保护投资总概算	21 万元	比例	2.73%
实际总概算	800 万元	环境保护投资	40 万元	比例	5%
项目建设过程简述（项目立项～调试）	1、2020 年 11 月 5 日，东营市生态环境局河口分局审批了《济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环境影响报告表》，批复文号为：东环河分建审[2020]92 号； 2、2021 年 2 月 13 日，项目开始施工；2021 年 4 月 24 日，项目完井作业结束； 3、2021 年 6 月 21 日，项目开始试油作业；2022 年 8 月 22 日，试油结束，试油结果表明该井不具备开采价值，按照相关要求进行了封井后将临时占地恢复地貌。 4、2022 年 8 月 25 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心委托我公司进行该项目的竣工环保验收调查工作； 5、2022 年 8 月 26 日，我公司进行验收现场调查，调查期间沾古斜				

	11 井周围生态恢复效果良好，未造成环境污染和生态破坏。 6、2022 年 8 月 25 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心对该项目竣工日期进行了网上公示，项目竣工日期见附件 3。
--	--

编制依据	1、法律法规及技术规范 1)《中华人民共和国环境保护法》(2015 年 1 月 1 日); 2)《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(2017 年 11 月 20 日); 3)《中华人民共和国环境影响评价法》(2018 年 12 月 29 日); 4)《中华人民共和国水污染防治法》(2018 年 1 月 1 日); 5)《中华人民共和国大气污染防治法》(2018 年 10 月 26 日); 6)《中华人民共和国噪声污染防治法》(2022 年 6 月 5 日); 7)《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020 年 9 月 1 日); 8)《中华人民共和国土壤污染防治法》(2019 年 1 月 1 日); 9)《中华人民共和国水土保持法》(2011 年 3 月 1 日); 10)《建设项目环境保护管理条例》(2017 年 10 月 1 日); 11)《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》(HJ 612-2011); 12)《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》(HJ/T 394-2007); 13)《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范 生态影响类(征求意见稿)》(2018 年 9 月 25 日)。 14)《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》(环办环评函[2019]910 号); 2、工程相关资料及批复 《济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环境影响报告表》(胜利油田检测评价研究有限公司, 2020 年 10 月); 2)《济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环境影响报告表审批意见》(东环河分建审[2020]92 号, 2020 年 11 月 5 日); 3)工程相关其他资料。。
-------------	---

表二 项目建设情况调查

项目名称	济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环境影响报告表						
项目地理位置 (附图)	位于东营市河口区河口街道新建六村东北 267m 处,井场中心地理坐标为: E 118° 18′ 49.59″, N37° 18′ 34.22″, 详见附图 1 和附图 2						
工程建设内容:							
1、项目基本情况							
济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环境影响报告表于 2020 年 11 月 5 日取得了东营市生态环境局河口区分局的审批意见,批复文号为东环河分建审[2020]92 号,由中石化胜利石油工程有限公司渤海钻井 30931 队于 2021 年 2 月 13 日开始施工,并于 2021 年 6 月 21 日,项目开始试油作业;2022 年 8 月 22 日,试油结束,试油结果证明沾古斜 11 井无开采价值,周围植被已进行生态恢复,具备竣工环境保护验收条件。							
根据国家有关法律法规的要求,中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心于 2022 年 8 月 25 日委托山东鸿伟技术检测有限公司进行项目的竣工环境保护设施验收调查工作。为此,山东鸿伟技术检测有限公司成立了项目组,收集了项目的环境评价报告表、报告表批复文件及竣工环境保护设施验收所需要的其他有关资料,于 2022 年 8 月 26 日进行了现场踏勘工作,在此基础上编写了《济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目竣工环境保护设施验收调查报告表》。							
2、建设内容							
本项目实际建设内容主要包括钻井工程、试油工程、辅助工程、公用工程及环保工程。							
(1) 钻井工程							
1) 主要建设内容							
本项目钻井工程实际完钻 1 口预探井,根据现场调查,本项目钻井基本情况见表 1。							
表 1 沾古斜 11 井项目钻井基本情况统计表							
井号	井别	井深	钻井工艺	钻机	钻井液	完井方法	备注
沾古斜 11 井	预探井	2666m	内插、常规、尾管 钻井工艺	50 型	水基泥浆	不下油层套管 井	已封井
2) 实际井身结构							
本项目采用三开井身结构,实际井身结构见表 2。							
表 2 实际井身结构表							
开钻顺序	钻头尺寸 (mm)	井深 (m)	套管外径 (mm)	套管下深 (m)	水泥封固段 (m)		
一开	Φ 346.1	301	Φ 273.1	300	0~301		
二开	Φ 241.3	1373	Φ 177.8	1371	0~1373		
三开	Φ 152.4	2666	Φ 114.3	尾管 (1221~2597)	1221~2597		

3) 钻井设备

根据建设单位提供资料，本项目实际主要钻井设备见表3。

表3 实际主要钻井设备一览表

序号	设备名称	主要技术参数	单位	数量
1	天车	最大静负荷 1700kN	台	1
2	游车大钩	最大钩载 1700kN	台	1
3	水龙头	最大静负荷 2250kN，最高工作压力不低于 34MPa，中心管内径 75mm	台	1
4	转盘	最大静负荷 3150kN，开孔直径 520mm	台	1
5	井架	最大静负荷 1700kN	套	1
6	井架底座	钻台面高度≥5 m，转盘梁最大静载荷 1700kN，立根盒容量（直径114 mm 钻杆，28 m 立根）3000 m	套	1
7	动力系统	柴油机 2 台（单台功率不小于 810 kW）或主柴油发电机组总机功率≥1000 kW	台	3
8	钻井泵	单台功率不小于 735 kW（1000HP）	台	2
9	钻井液循环罐	含搅拌机，单罐有效容积不小于 30m ³	个	4
10	振动筛		套	1
11	除砂器		台	1
12	离心机	处理量 ≥40m ³ /h	台	1~2
13	钻井参数仪		套	1

4) 钻井液消耗情况

经调查，钻井过程使用环保型水基泥浆，其主要成分消耗情况为：基础材料膨润土消耗10t、碳酸钠1t、钻井液用聚丙烯酰胺干粉21.5t、钻井液用改性铵盐2t、氢氧化钠3t、氯化钠20t、氯化钙2t、钻井液用抗高温抗盐防塌降滤失剂5t、钻井液用胺基聚醇1.5t、钻井液用随钻堵漏剂2t、钻井液用高黏聚阴离子纤维素3t、钻井液用重晶石粉20t等，与环评阶段预估量基本一致。各种药剂按照比例在钻井现场进行配置，并加强了施工现场对钻井液的管理，在钻井过程中遇含油气层段，加强了对钻井液性能变化的观察，根据实际情况适时调整了用量，保证了钻井施工的安全进行，未发生事故。

5) 固井材料消耗情况

经调查，钻井过程采用水泥（G级）进行了固井，水泥（G级）总消耗量为162t，与环评阶段预估量基本一致。

(2) 试油工程

试油过程在井口安装了1套采油树，配套建设了1套油气计量分离器等设施。实际试油采

用主要设备包括：通井机、水泥车、柴油发电机等，另外还有先进的井下工具：MFE系列测试工具、APR系列测试工具、膨胀封隔器系列测试工具、各种井下修井工具、各型支柱和卡瓦封隔器、移动试油设施等。

本次验收现场踏勘发现。临时占地已恢复原貌，具备竣工环境保护设施验收的条件。

（3）辅助工程

1）给排水

给水：钻井过程和试油过程的生产用水、生活用水均由罐车拉运至施工现场。

排水：生活污水排至环保厕所利用生物酶降解技术处理，定期由当地农民清掏，用作农肥，不外排。

2）供电

钻井过程和试油过程的用电由柴油发电机提供。经调查，工程共消耗柴油约39t，与环评阶段预估量基本一致。

（4）环保工程

本项目钻井过程和试油过程配套建设了环保厕所利用生物酶降解技术处理，设置了生活垃圾桶等环保设施。经现场调查，各类污染物已清理，恢复了原貌。

工程占地及平面布置（附图）：

1、工程占地

本项目钻井期和试油期井场占地为临时征地，占地面积 6000m²，占地类型为旱地。根据现场调查，临时占地已恢复原地貌和土地利用性质。沾古斜 11 井经试油后确定无油气资源可供开采，已封井。

2、平面布置

本项目钻井固废实际采用泥浆不落地工艺处理，钻井井场主要包括井控房、柴油机、泥浆不落地装置、泥浆泵、工具房、值班房、油罐等，井场值班房、住井房等均为活动板房，完钻后随钻井队搬走。

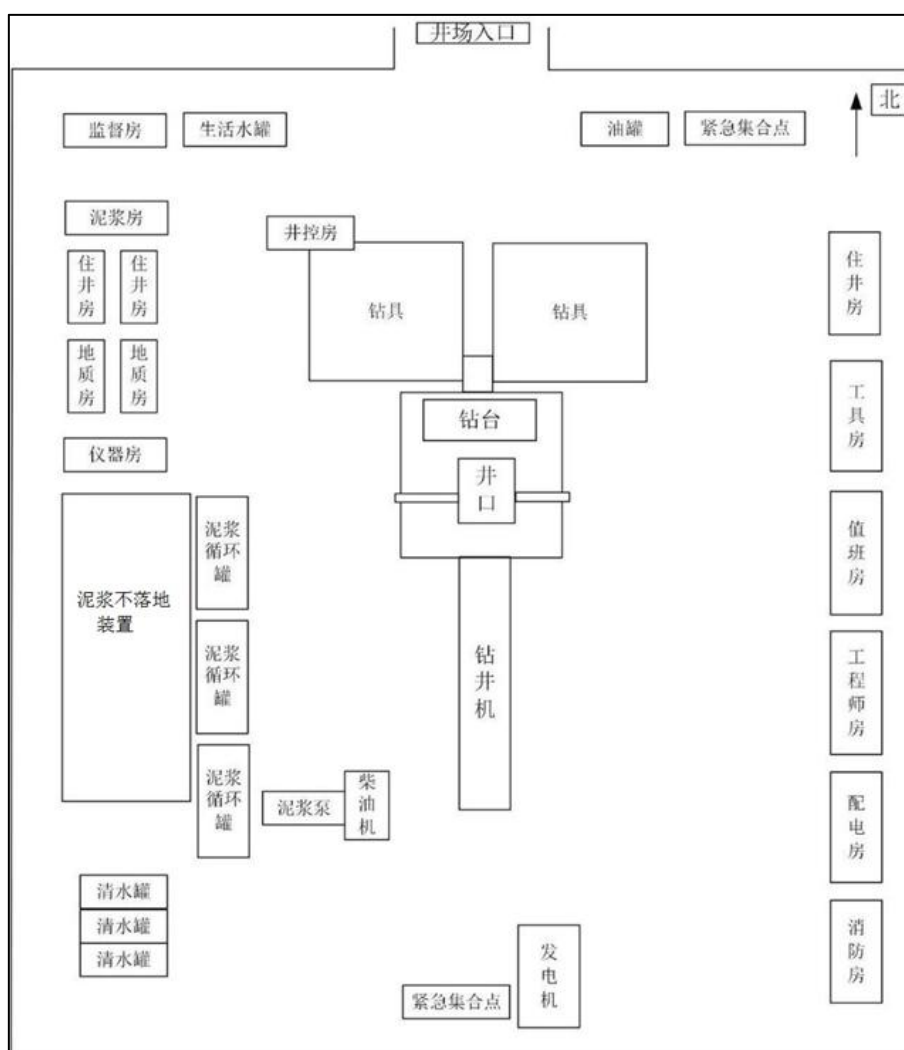


图 1 钻井井场平面布置示意图

主要工艺流程(附流程图):

1、施工期

本项目整个工艺流程分别为钻井工艺流程和试油工艺流程。

1、钻井工艺

钻井是采用旋转的钻头给所钻的地层一定的压力，使钻头的牙齿嵌入地层，然后旋转钻头，利用旋转钻头的扭矩来切削地层，并用循环的钻井泥浆将钻屑带出井眼，以保证持续钻进。

钻井作业按其顺序可分为三个阶段，即钻前准备、钻进、钻完井。

1) 钻前准备

根据井的深浅、设备的类型及设计的要求来平整场地，进行设备基础施工（包括钻机、井架、钻井泵等基础设备）；搬运、安装钻井设备。

2) 钻进

本项目采用三开结构形式。

3) 钻完井

钻完井是钻井工程的最后环节。钻井完成后，钻井队对钻井产生的钻井废弃泥浆和钻井岩屑进行泥浆不落地处理，对钻井设备进行搬家，准备下一口井的钻井工作。

2、试油工艺

试油就是利用专用的设备和方法，对通过地震勘察、录井、测井等间接手段初步确定的可能含油层位进行直接的测试，并取得目的层的产能、压力、温度、油气水性质以及地质资料的工艺过程。

3、封井工艺

封井过程主要为设备拆除、封井、井场清理等过程。

1) 设备拆除

设备拆除主要是拆除井口装置，并对套管等进行清洗。

2) 封井流程

封井前，首先对待封井进行风险等级评价，根据《废弃井封井回填技术指南（试行）》（环办土壤函[2020]72号）的规定，该井判定为无风险，可根据其他相关规定封井回填。

根据《废弃井封井处置规范》（Q/SH 0653-2015）中的表1 风险分类表，本项目距离敏感区的距离大于1000m，判定该井风险类别为一类，封井流程为自下而上分别封固淡水层、上层套管的套管鞋及井口。

本项目为有套管井的封隔且套管完整，固井质量较好，采用顶替法进行封井。射孔井段

宜在其上方或者整个射孔段上打一个悬空水泥塞来封堵，见下图（a）。水泥塞位置应从射孔井段以下 30 m（或人工井底）到射孔井段以上 30m，如果储层物性较差，也可以在长射孔井段以上打一个不小于 50m 长的水泥塞来封堵射孔井段，见下图（b）。

钻井及试油工艺流程及产污环节见图 2。

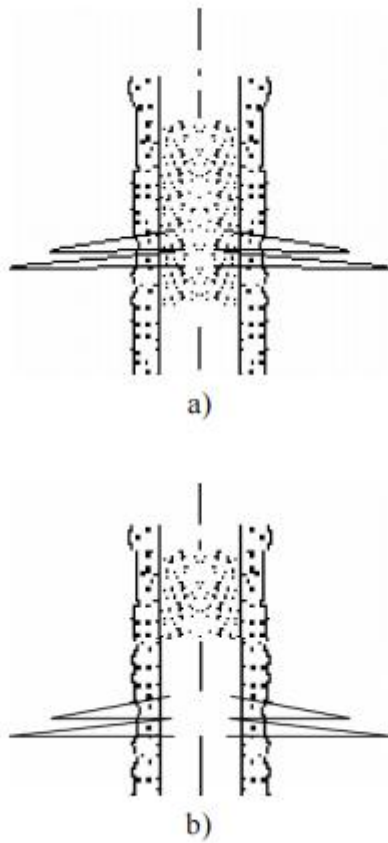


图 2 悬空塞法封井示意图

封井工艺流程及产污环节见下图

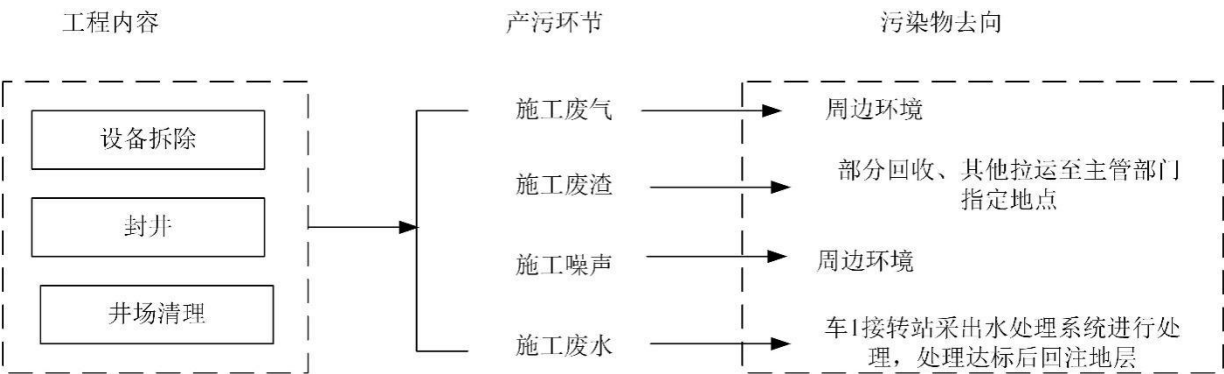


图 3 封井流程及产污环节图

3) 井场清理

井场清理主要是对井场遗留的废渣、废水等进行清理。

主要环境影响为施工机械和运输车辆排放的施工废气、设备拆除和封井过程产生的施工残渣、清洗废水及施工噪声的影响等，封井过程对环境的影响是短暂的，在探井完全关闭后，影响随即消失。

施工期废气主要是井场平整和车辆运输等过程产生的扬尘，各类燃油动力机械作业时产生的燃油废气，以及试油作业井场无组织挥发的轻烃。经调查，施工单位在钻井过程和试油期采取了占地压实平整、施工作业场地洒水降尘、土石方采用篷布遮盖且四周修建围护设施；试油期通过临时储油罐收集返排液，储油罐采用浸没式装车，装卸车时严格控制液体流速，控制无组织挥发废气；施工单位制定了《设备管理制度》，采用了环三等非道路移动机械设备，取得生态环境部门核发的环三环保码，加强了施工车辆的管理和维修保养，并使用优质燃料，添加助燃剂等措施；废气污染物未对大气环境造成不利影响，且其对环境产生的影响随着施工结束已消失。

钻井及试油工艺流程及产污环节见下图。

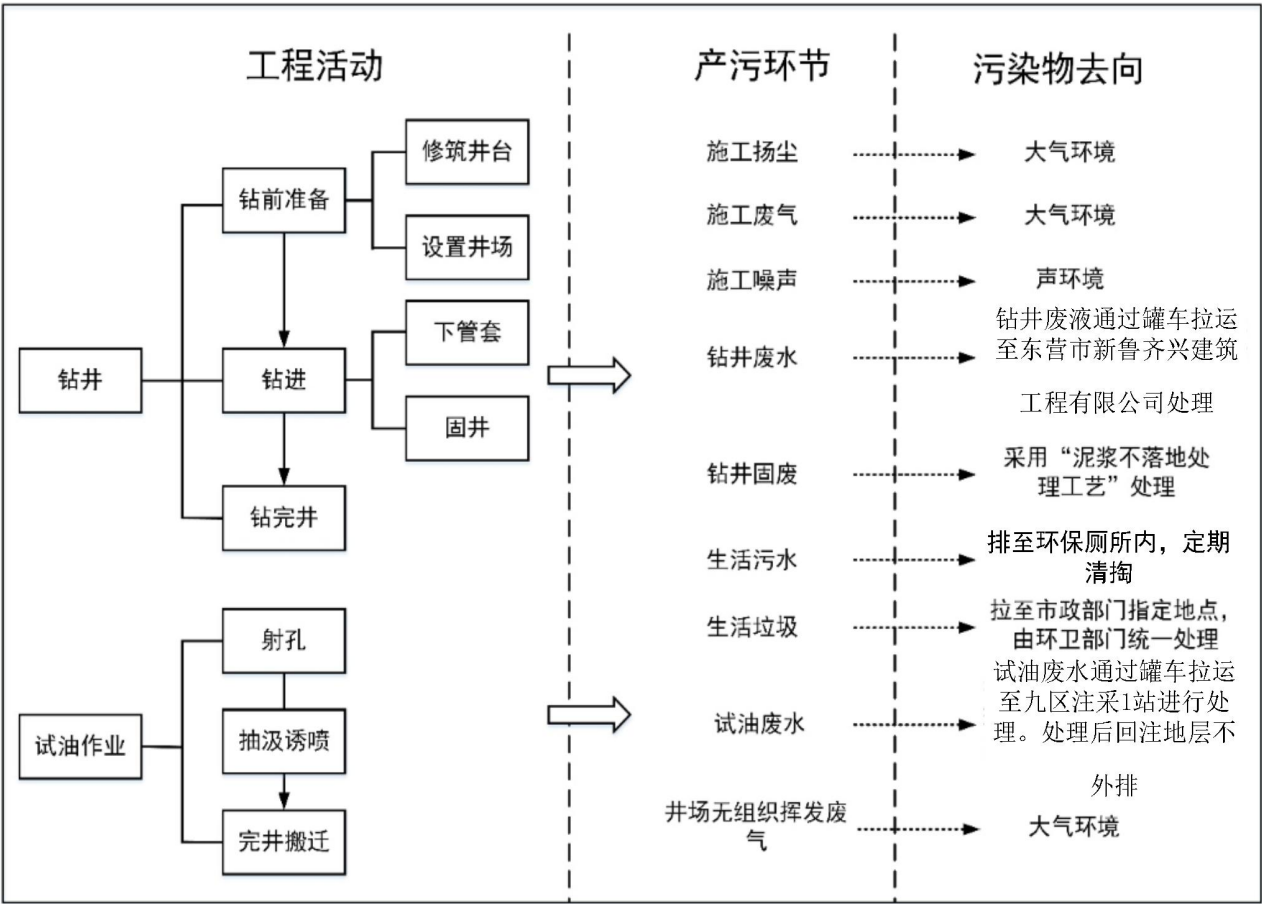


图 4 钻井及试油工艺流程及产污环节图

实际工程量及工程建设变化情况，说明工程变化原因：

1、实际工程量及工程建设情况

经现场调查和查阅资料，本项目实际建设内容与环评阶段对比情况详见表 4。

表 4 本项目实际建设内容及与环评阶段对比变化情况表

因素			环评及审批工程内容	实际建设内容	对比变化情况	对环境的变化
建设地点			东营市河口区河口街道新建六村东北267m 处	与环评一致	不变	/
建设性质			新建	新建	不变	/
规模	钻前工程		①钻井前准备工作包括井场平整、设备设施基础等	与环评一致	/	/
			②井场占地面积6000m ²	与环评一致	/	/
规模	钻井工程	井数	1 口	/	不变	/
		井别	预探井	/	不变	/
		井型	斜井	/	不变	/
		井深	2600m	2666m	增加 66m	对环境影响较轻
		固井工程	固井方式：一开：内插；二开：常规、三开：尾管	与环评一致	不变	/
			一开，二开、三开水泥返至地面	与环评一致	不变	/
	完井测试	钻至目的层后，对该井产能情况进行测试	与环评一致	不变	/	
	试油后三废处理	设备搬迁以及钻井产生“三废”的处理	设备已搬迁，并按要求进行了“三废”处理	不变	/	
	公用工程	供电	生活、办公、生产用电由柴油发电机供电	与环评一致	不变	/
		给水	施工用水采用罐车拉运	与环评一致	不变	/
		排水	①施工期废水均不外排；②井场内雨水自然外排	与环评一致	不变	/
	生活设施	办公及住宿用房均为活动板房	与环评一致	不变	/	
工艺流程	施工期	钻井、试油作业	钻井、试油作业	不变	/	
投资	总投资	768	800	增加 32 万元	/	

(万元)	资					
	环保投资		21	40	增加 19 万元	/
环保措施	废水	生产废水	钻井废水通过罐车拉运至埕东废液处理站进行处理后回注地层，无外排，试油废水通过罐车拉运至埕东联污水站进行处理	钻井废液通过罐车拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行处理后回注地层，无外排，试油废水通过罐车拉运至埕东联污水站进行处理后回注地层，无外排。	钻井废液拉运去向发生变化	/
		生活污水	设移动厕所 1 座，生活污水排入移动厕所，定期由当地农民清掏用作农肥，不外排	设环保厕所 1 座，生活污水排入环保厕所利用生物酶降解技术处理，定期由当地农民清掏用作农肥，不外排	移动厕所调整为环保厕所利用生物酶降解技术处理	减少
	固废	钻井固废	钻井过程中采用环保型钻井泥浆，采用“泥浆不落地”工艺	落实了环评提出的措施，采用“泥浆不落地”工艺	不变	/
		生活垃圾	生活垃圾集中收集后拉运至环卫部门指定堆放点，由当地环卫部门统一处理	落实了环评提出的措施，生活垃圾集中收集后拉运至环卫部门指定堆放点，由当地环卫部门统一处理	不变	
	噪声		选用低噪声设备，加强检查、维护和保养工作，靠近声环境敏感目标的井位应使用减振机座，柴油机、发电机和各种机泵、压缩机等要安装消音隔音设施等	落实了环评提出的措施	不变	
	生态恢复		进行生态恢复	落实了环评提出的措施	不变	
	环境敏感目标		井场 1km 范围内有 3 处居住区	井场 1km 范围内有 3 处居住区	不变	

2、变化情况及变化原因

本项目主要变化情况及变化原因见表 5，总体而言，项目实际建设相对环评阶段的影响有所降低。

表 5 主要变化情况及变化原因表

序号	主要变化情况	变化原因
1	井深增加 66m	地下油藏具有隐蔽性特点，实际根据含油储层位置、厚度、工程施工难度等改变钻井工程设计，调整了井深
2	生活污水处理方式	由环评中的旱厕改为更环保的厕所
3	实际总投资增加 32 万元，	环保投资增加原因是环评阶段废水、固废处理费用预估值与实

	环保投资增加 19 万元	际有差别	
3、重大变动界定结果			
与《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函[2019]910号）对比可知，本项目不属于重大变动，详见表 6。			
表 6 与环办环评函[2019]910 号对比分析表			
序号	要求	项目情况	是否变动
1	陆地油气开采区块项目环评批复后，产能总规模、新钻井总数量增加 30% 及以上	实际新钻井 1 口，与环评阶段保持一致，产能总规模、新钻井总数量均未增加	无变动
2	回注井增加	不涉及	/
3	占地面积范围内新增环境敏感区	实际占地面积范围无环境敏感区	无变动
4	井位或站场位置变化导致评价范围内环境敏感目标数量增加	井场位置未变动，环境敏感目标数量未增加	无变动
5	开发方式、生产工艺、井类别变化导致新增污染物种类或污染物排放量增加	开发方式、生产工艺、井类别均与环评保持一致，污染物种类或污染物排放量未增加	无变动
6	与经批复的环境影响评价文件相比危险废物实际产生种类增加或数量增加、危险废物处置方式由外委改为自行处置或处置方式变化导致不利环境影响加重	与环评保持一致	无变动
7	主要生态环境保护措施或环境风险防范措施弱化或降低等情形	与环评保持一致	无变动

生态保护工程和设施：

经调查，本项目采取的生态保护工程和设施如下：

（1）探井施工期划定了井场范围，四周设置了围挡，井队环保专员严格按照井队环境保护管理制度对井场内运行车辆和人员进行统一管理，严格执行了井场范围内作业，没有对井场外植被造成破坏及土地占有，环保制度见附件10；

（2）钻井、试油作业过程均在划定的施工作业范围进行，未随意开设便道，未发现车辆乱碾乱压情况；

（3）在施工过程中，由中石化胜利石油工程有限公司渤海钻井30931队设置了井场界沟，防止往外溢流。

（4）工程结束后，对临时占地进行了修整，临时占地恢复原地貌。

项目实际采取的环保措施符合环评要求，避免了植被破坏、水土流失等生态影响，能够达到保护生态环境的效果。

污染防治和处置设施（附设施流程示意图）：

1、施工期污染物排放情况

1) 废气

本项目施工期大气污染物主要包括施工扬尘和施工废气。

（1）施工扬尘

本项目施工扬尘主要产生于：井台建设、车辆运输过程。施工期间采取了洒水降尘、散装物料设在板房内等措施，有效减少了扬尘污染。

（2）施工废气

施工废气主要包括施工过程中车辆与机械的废气和钻井柴油发动机废气。施工现场均在野外，有利于废气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性。因此，对局部地区的环境影响较轻。

2) 水污染物

（1）钻井期废水

①钻井废水

本项目钻井期废水主要包括废弃钻井液和冲洗钻井岩屑产生的废水，主要污染物为悬浮物、COD、石油类。本项目采用泥浆不落地工艺，约 95%钻井废水循环利用，剩余 5%钻井废水由罐车拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进一步处理，处理达标后回用于油田注水开发，不外排。

②生活污水

生活污水主要污染物为悬浮物、COD、氨氮，全部排至环保厕所利用生物酶降解技术处理，由当地农民定期清掏，用作农肥。

（2）试油期废水

①试油废水

本项目试油期产生的试油废水由罐车拉运至埕东联污水站进一步处理，处理达标后回用于油田注水开发，未外排。

②生活污水

生活污水主要污染物为悬浮物、COD、氨氮，全部排至环保厕所利用生物酶降解技术处理，由当地农民定期清掏，用作农肥。

3) 固体废物

（1）钻井固废

钻井固废主要包括钻井过程中无法利用或钻井完工后的废弃泥浆和岩屑。本项目在钻井过程中采用环保型水基泥浆，泥浆中不含铬等有毒有害物质。实际钻井固废排至泥浆不落地

装置进行处理，产生的钻井固废拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司，未外排。

根据《钻井液固相废弃物现场处理技术要求》（Q/SH1020 2438-2015），“泥浆不落地”工艺即“随钻随治工艺”，工艺原理见图 5，钻井过程中产生的钻井废水和钻井固废一起被收集至钻机配套的循环系统，依次经振动筛、除砂器、除泥器、离心机等设备将固液分开，得到液相经调节后循环利用；分出固相则进固液分离设备、干化设备进一步固液分离，分出钻井废水由罐车拉运至处理，钻井固废则拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司，未外排。泥浆不落地装置实现了泥浆收集、固液分离、液相回用和固相随机固化输送，避免新的有害材料的添加和增量，实现了对钻井废弃物的现场减量化及无害化处理。

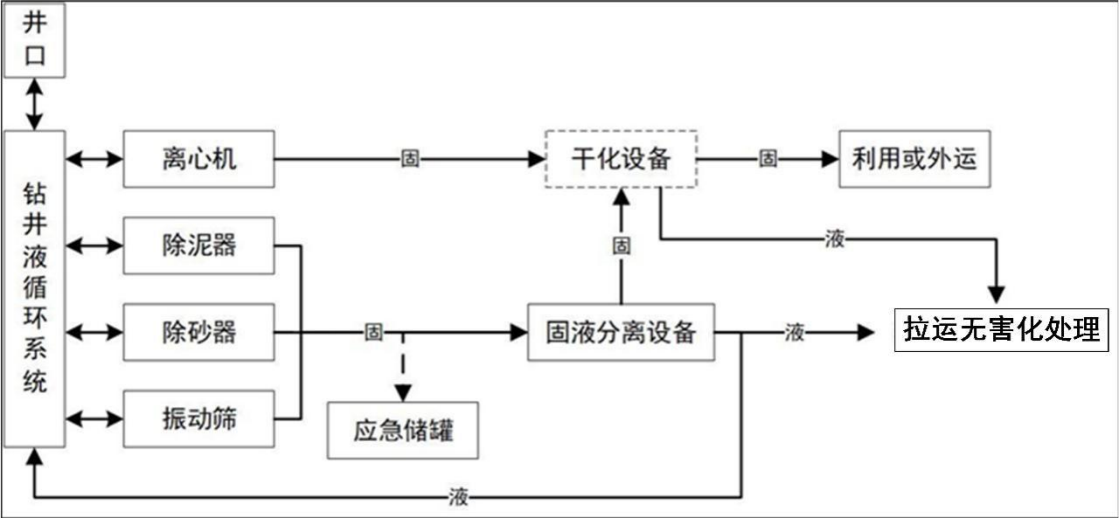


图 5 “泥浆不落地”工艺原理示意图

（2）生活垃圾

生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，由施工单位拉运至生活垃圾中转站后，由当地环卫部门统一处理。

4）噪声

钻井作业中的噪声源主要是钻机、柴油发电机、泥浆泵、施工机械及运输车辆产生噪声等，其源强为 95dB（A）~110dB（A），其分布特点是声源露天无屏障，高、中、低频机械噪声源高度集中，昼夜不停连续排放；钻井完成，噪声消失。钻井噪声的影响是短期的、暂时的，对周围村庄影响较小。

2、运营期污染物排放情况

本项目不涉及运营期，无污染物排放。

工程环境保护投资：

本项目实际总投资 800 万元，其中环境保护投资 40 万元，占总投资额的 5%。环保投资主要用于废气治理、废水治理、噪声治理及固体废物治理等，符合该项目的实际特点，投资方向明确。环境保护设施实际投资情况见表 7。

表 7 环境保护设施实际投资

类别	基本内容	实际环保投资（万元）
废气治理工程	施工现场和道路采取洒水措施、施工现场周围采取围挡措施、物料集中堆放并采取遮盖等措施	5.0
废水治理工程	钻井废水拉运及处置，生活污水设移动环保厕所 1 个利用生物酶降解技术处理。	5.0
噪声治理工程	柴油发电机安装消声器和减振基础等	10
固体废物处理	钻井岩屑、钻井废弃泥浆委托单位进行无害化处理	15.0
生态恢复	对临时占地进行平整等	3.0
环境风险防范	应急培训及演练、应急设施等	2.0
合计	/	40.0

表三 验收调查依据

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

经东营市生态环境局河口区分局建设项目联审会审查研究,对中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心提报的济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环境影响报告表》批复如下：

一、项目位于山东省东营市河口区河口街道新建六村东北 267m 处. 主要工程内容为新钻沾古斜 11 井 1 口，井深 2666m，为预探井。在确定探井具有开采价值后，探井转为生产井，交接于胜利油田河口采油厂，运营期环境影响在采油厂产能建设项目环境影响评价中进行分析；如果不具有开采价值，则探井永久封井，向井管内灌注高密度水泥，并将临时占地恢复原貌。项目总投资 800 万元，其中环保投资 40 万元。该工程符合国家产业政策，在落实报告表提出的相应污染防治和环境风险防范措施前提下，我局同意建设。

二、在项目建设和营运过程中要认真落实环境影响报告表提出的各项污染防治和风险防范措施，并着重做好以下工作：

（一）废气污染防治。施工单位应根据《山东省扬尘污染防治管理办法》采取防尘措施。施工期加强管理，设置硬质围挡、蓬盖封闭、定期洒水等措施；采用低能耗、低污染排放的施工机械，确保废气满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 相关要求。

（二）废水污染防治。钻井废水上清液拉运至埕东联废液处理站处理达标后，回用于油田注水开发，禁止外排；试油废水、清洗废水由罐车拉运至埕东联废液处理站处理达标后，回用于油田注水开发，不外排；施工现场设置旱厕，生活污水排入旱厕，用于肥田，不外排。

（三）噪声污染防治。采用低噪声设备和工艺，合理安排施工时间，设置隔声屏障，施工期噪声必须满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中噪声排放标准限值。

（四）固废污染防治。生活垃圾、施工垃圾收集后拉运至环卫部门指定地点堆放，后期由环卫部门处理；钻井固废采用泥浆不落地工艺，拉运至相关单位进行无害化处理。一般固废贮存必须满足《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及修改单要求。

（五）环境风险防控。制定环境风险预案，配备必要的应急设备、应急物资，并定期演练，切实有效预防风险事故的发生。

（六）其它要求。设置环境管理机构，做好环保设施维护、维修记录，并严格落实报告表提出的环境管理及监测计划。

三、建设项目必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目建成后，按照规定程序进行竣工环境保护验收，经验收合格后，项目方可正式投入运行。若项目发生变化，按照有关规定属于重大变动的，应按照国家法律法规的规定，重新报批环评文件。

验收执行标准：

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》(HJ 612-2011)、《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范 生态影响类》(征求意见稿)的要求,本项目竣工环境保护验收时环境质量标准执行现行有效的标准。

1、环境质量标准

1) 环境空气: SO_2 、 PM_{10} 、 $\text{PM}_{2.5}$ 、 NO_2 执行《环境空气质量标准》(GB 3095-2012) 二级标准, 非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准详解》(1997 年) 中推荐值 ($2.0\text{mg}/\text{m}^3$)。

2) 地表水: 执行《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002) 中的 IV 类标准。

3) 地下水: 执行《地下水质量标准》(GB/T 14848-2017) 中的 III 类标准。

4) 声环境: 执行《声环境质量标准》(GB 3096-2008) 中的 2 类声环境功能区环境噪声限值。

2、污染物排放标准

1) 废气

执行《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996) 表 2 中颗粒物的无组织排放监控浓度限值 (周界外浓度最高点 $1.0\text{mg}/\text{m}^3$); 非甲烷总烃能够达到《挥发性有机物排放标准 第 7 部分: 其他行业》(DB37/2801.7-2019) 中挥发性有机物厂界监控点浓度限值 ($2.0\text{mg}/\text{m}^3$)。

2) 噪声

执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 中表 1 的噪声排放标准限值 (昼间 70dB (A), 夜间 55dB (A))。

3) 固体废物

一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB 18599-2020); 生活垃圾按照《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2020 年 9 月 1 日) 相关规定执行。

验收调查的范围、目标、重点和因子等：

1、调查范围

根据《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范 生态影响类（征求意见稿）》（2018 年 9 月 25 日）要求，调查范围原则上与环境影响评价文件的评价范围一致，本项目环境影响报告中未明确评价范围，本工程竣工环境保护设施验收的调查范围则根据工程特点及实际环境影响情况确定，验收调查范围及调查内容见表 8。

现场调查期间，本工程试油期已结束，获取了相关技术参数，项目验收完成后交由采油厂开采。本次验收仅对钻井过程、试油期进行验收，验收调查范围及调查内容见表 8。

表 8 验收调查范围一览表

调查对象	调查项目	调查范围及调查内容	
项目区生态影响情况	环境保护目标	以井场周围 1000m 范围为调查区域	调查评价范围内是否存在生态环境保护目标及对其影响
	占地情况		调查项目临时占地类型、面积及恢复情况
	对动植物影响		调查项目建设对评价范围内动植物产生的影响
项目区污染物影响情况	废气	井场周围	调查项目废气产生情况及防治措施
	废水		调查钻井过程和试油过程废水产生情况及处理情况
	噪声		调查噪声产生情况及防治措施
	固废	调查项目固废产生及处理情况	
钻井工程	核实建设内容	调查井位、实际井深、目的层、井别等情况	
环保措施落实情况	环保措施	调查项目环保措施落实情况	
环境风险	突发环境事件	调查钻井过程中是否发生突发环境事件，是否建立应急措施	

2、环境敏感目标

本项目主要环境保护目标见表 9。

表 9 项目环境敏感目标一览表

项目	序号	保护目标	相对项目位置	距离（m）	规模	保护级别
环境空气	1	新建六村	SW	267	421	《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准
	2	新建二村	W	503	398	
	3	新建村	W	890	436	
地表水	6	草桥沟	E	4390		《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中 V 类标准
地下水	9	周围地下水	——	——	/	《地下水质量标准》（GB/T14848-93）中 III 类标准

3、调查重点

根据项目环评及批复文件，确定本项目验收调查的重点是生态环境影响、大气环境影响、声环境影响，以及固体废物的贮存、处置情况，钻井废水的产生、处理措施及有效性分析。其中着重调查工程变更情况、生态环境的恢复情况、环保措施的落实情况、环境风险调查以及事故应急预案的制定实施情况等。

3、调查因子

根据项目环评及批复文件，确定本工程竣工环境保护设施验收的重点是工程变更情况、生态保护工程和设施实施运行情况、污染防治和处置设施落实情况、环境风险调查。

1) 生态环境

主要调查工程占地（占地类型、占地面积等）和恢复情况、工程防护和水土流失情况、钻井过程对植被影响恢复情况。

2) 环境空气：主要调查钻井过程和试油期间柴油发电机燃油废气、试油期采出液伴生气等排放对周围环境的影响及大气污染防治措施的落实情况。

3) 固体废物：主要调查项目钻井过程、试油期间产生固体废物的处置情况。

4) 环境风险

建设单位针对本项目制定的风险防范措施、应急预案。

表四 环境保护设施调查

验收调查工况：

本次验收调查仅针对钻井工程和试油期，目前都已结束。

目前，沾古斜 11 井已经完成钻井和试油，试油后该井无开采价值，临时占地已恢复原貌，具备竣工环境保护设施验收的条件。

生态保护工程和设施实施运行效果调查：

由资料收集及现场调查可知，本项目实际采取的生态保护措施如下：

1、探井施工期划定了井场范围，四周设置围挡，由渤海钻井 30931 队制定了相关的环保制度，严格按照井队环境保护管理制度对井场内运行车辆和人员进行统一管理，严格执行了井场范围内作业，没有对井场外植被造成破坏及土地占有，环保制度见附件 10。

3、施工过程中产生的弃土、建筑垃圾、生活垃圾等固体废物得到了妥善处置，施工现场未发现乱堆、乱放现象，且施工场地得到了清理，详见图 6。

4、试油结束后，新钻沾古斜 11 井不具有开采价值，已封井，临时占地已恢复原貌。

项目实际采取的环保措施符合环评要求，避免了植被破坏、水土流失等生态影响，能够达到保护生态环境的效果。井场恢复状照片见图 6。



完井井口照片



井场平整照片



图 6 井场周边临时占地生态恢复照片

污染防治和处置设施效果监测：

1、大气污染防治效果

1) 施工扬尘污染防治措施

经资料收集及现场调查可知，散料运输车辆采取密闭方式，施工现场设专人进行定期洒水、清扫场地，钻井液配制材料等存放在指定材料房内等措施。

2) 施工废气污染防治措施

经调查，实际采用了节能环保型柴油动力设备，同时选用了高品质柴油及添加柴油助燃剂。由于废气量较小，且施工现场均在野外，有利于空气的扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性。因此，对局部地区的环境影响较小。

2、水污染物防治效果

1) 钻井废水

本项目采用“泥浆不落地处理工艺”，钻井过程中产生的钻井废水和钻井固废一起被收集至钻机配套的循环系统，依次经振动筛、除砂器、除泥器、离心机等设备将固液分开，得到液相在调节 pH 值及泥浆密度后进行循环利用；分出固相则进固液分离设备、干化设备进一步固液分离，分出钻井废水由罐车拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进一步处理，处理达标后回用于油田注水开发，未外排。

经资料收集及实际调查可知，现场实际采用“泥浆不落地工艺”，减轻了泥浆对周边土壤及水环境的影响，有效减少了废水排放量和水资源的使用量。

2) 试油废水

试油废水由罐车拉运至埕东联污水站进一步处理，处理达标后回用于油田注水开发，未外排。

3) 生活污水

本项目施工生活污水全部排至环保厕所利用生物酶降解技术处理，不外排。

经资料收集及实际调查可知，项目实际严格落实了环评中水环境污染防治措施，废水都已转运、处理，未造成环境污染，没有环境遗留问题。

3、噪声污染防治效果

1) 本项目采用了节能环保型柴油发动机，柴油发动机放置于机房内，机组设置减振基础。

2) 泥浆泵设置了泵房，泥浆泵和振动筛等设备底部加衬了弹性垫料减振。

3) 离项目敏感目标最近村庄为新建六村，距离为 267 米。环境噪声影响较小。

经资料收集及实际调查可知，项目按照环评要求落实了噪声污染防治措施。施工期间无

环保投诉事件发生。

4、固体废物处置效果

1) 钻井固废

本项目产生的钻井固废采用泥浆不落地工艺进行处理，产生的固废最终拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行无害化处置，转运台账见附件 7。

2) 生活垃圾

生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，由施工单位拉运至生活垃圾中转站后，由当地环卫部门统一处理。

经资料收集及实际调查可知，项目按照环评要求落实了固废治理措施，采用环保的泥浆不落地工艺，钻井现场固废均已转运、处理，设备都已搬迁，未造成环境污染，也未产生环境遗留问题。现场调查发现，井场作业区、生活区及周边卫生环境比较清洁，无零星垃圾散布现象。

3) 其他污染防治措施

(1) 钻井液配制材料均存放在材料房内，实行“下垫上盖”方案，并且按照不同名称进行分类标识。

(2) 保证油罐罐口包扎好，防止进水、漏油等。

其他环境保护设施效果调查:

1、风险因素调查

本项目风险事故主要是施工期钻井时的井喷事故。

在钻井过程中，当钻头钻开油层后，由于地层压力的突然增大，钻井泥浆开始湍动，并出现溢流，随之发生井喷。此时如能够及时关井，控制井口，并采取补救措施，如加重泥浆强行压井，平衡井内压力可使井喷得到控制。若井喷后，未能及时关井，失去对井口控制，大量气体将从井口喷射释放，这将使资源遭到破坏，并使周围自然环境受到污染。因此，井喷失控是钻井工程中性质严重、损失巨大的灾难性事故。

本项目已完钻，经实地调查，本项目在钻井及试油过程中均未发生井喷事故。

2、风险防范措施

为消除事故隐患，针对上述风险事故，建设单位在工艺设计、设备选型、施工单位选择、施工监督管理等方面都采取了大量行之有效的措施。

1) 钻进中遇有钻时突然加快、蹩跳、放空、悬重增加、泵压下降等现象，实施立即停钻观察并提出方钻杆，根据实际情况采取相应措施。

2) 钻进中有专人观察记录泥浆出口管，发现泥浆液面升高、油气浸严重、泥浆密度降低、粘度升高等情况时，实施停止钻进，及时汇报，采取相应措施。

3) 起钻过程中，若遇拔活塞，灌不进泥浆，实施立即停止起钻，接方钻杆灌泥浆或下钻到底，调整泥浆性能，达到不涌不漏，进出口平衡再起钻。

4) 控制下钻速度，防止压力激动造成井漏。实施分段循环，防止后效诱喷；下钻到底先顶通水眼，形成循环再提高排量，以防蹩漏地层中断循环，失去平衡，造成井喷。

5) 钻开气层前，按设计储备了足够的泥浆和一定量的加重材料、处理剂。

6) 钻开气层起钻，控制起钻速度，不得用高速，全井用低速起钻，起完钻立即下钻，尽量缩短空井时间。

7) 完井后或中途电测起钻前，实施调整泥浆，充分循环达到进出口平衡，钻头起到套管鞋位置应停止起钻，进行观察，若发现有溢流应下钻到底加重，达到密度合适均匀、性能稳定、溢流停止，方可起钻。

8) 完井电测时有专人观察井口，每测一趟灌满一次泥浆，发现溢流，停止电测作业，起出电缆或将电缆剁断，强行下钻，若电测时间过长，及时下钻通井。

9) 严格落实了坐岗制度，无论钻进还是起下钻，或其他辅助作业，钻井班落实了专人坐岗观察钻井液池液面变化和钻井液出口情况，录井人员除了在仪表上观察外，还对钻井液池液面变化和钻井液出口进行了定时观察，定时测量进出口钻井液性能，两个岗都作好了真实准确记录，值班干部对上述两个岗位工作情况进行了定时和不定时检查，并当班签认。

3、应急措施

1、风险因素调查

本项目已完钻，经实地调查，钻井及试油过程中均未发生突发环境事件。

2、风险防范措施

1) 井喷风险防范措施：

井喷风险防范措施主要在施工设计、钻井作业及安装防井喷装置三个方面进行。

(1) 施工设计中的防井喷措施

①选择了合理的压井液。新井投产和试油、试气施工参照钻穿油、气层时钻井泥浆性能，认真选择了合理的压井液，避免了因压井液性能达不到施工要求而造成井喷污染；

②选择了合理的射孔方式；

③规定了上提钻具的速度。井内下有大直径工具（工具外径超过油层套管内径 80%以上）的井，严禁高速起钻，防止因高速起钻引起抽汲作用造成井喷污染。

(2) 钻井作业中的井喷防范措施

①开钻前已向全队职工、钻井现场的所有工作人员进行地质、工程、钻井液和井控装备等方面的技术交底，并提出具体要求；

②严格执行了井控工作管理制度，落实溢流监测岗位、关井操作岗位和钻井队干部 24h 值班制度，井控准备工作已验收合格；

③各种井控装备及其他专用工具、消防器材、防爆电路系统配备齐全、运转正常；

④每次起钻前都活动方钻杆，上、下旋塞一次，以保证其正常可靠；

⑤已严格控制起下钻速度，起钻已按规定灌满钻井液；

⑥加强井场设备的运行、保养和检查，保证设备的正常运行，设备检修已按有关规定执行。

2) 防井喷装置

在钻井作业中，安装了防井喷装置，有效预防了作业过程中突发事故引起的井喷事故，具体措施如下：

(1) 以半封和全封防喷器为主体的防喷装置，包括高压闸门、自封、四通、套管头、过渡法兰等；

(2) 具有净化、加大密度、原料储备及自动调配、自动灌装等功能的压井液储备系统；

(3) 防止井喷失控的专用设备、设施，包括高压自封、不压井起下管柱装置等。

3、应急预案

1) 应急处置

本项目钻井队为渤海钻井 30931 队，制定了应急处置方案。

经实地调查，钻井及试油过程中均未发生突发环境事件。

2) 物资保障

根据建设单位提供的资料，钻井及试油中配备了以下物资与设备：编制袋、草袋、回收泵、排污管、重晶石粉，隔油设施、转移车辆、各类储存设施等。依据应急处置的需求，按照分级储备、分级管理、分专业应急和整合公司资源、整合各单位、部门内部资源、依托专业化队伍资源的原则，形成配套齐全、迅速到位、联动高效、保障有力的应急物资储备保障体系，应急物资的储备、使用实施动态管理。应急状态下，由胜利油田公司应急领导小组统一调配使用。

3) 应急措施落实情况

工程施工过程中建设单位、施工单位等已严格按照规定执行，配备了符合救援要求的安全职业防护装备，并对施工过程进行了监督管理，进行了宣传和演练，加强了信息交流，建立并完善了应急通信系统，确保应急通信畅通，有效的防止了各种环境风险的发生。据建设单位提供资料及实际调查情况，井队工作纪律都比较严明，本项目钻井过程中各项风险防范措施落实情况较好，未发生风险事故及大气污染、水体污染、土壤污染等突发性环境污染事件。应急预案备案见附件 8

环境保护措施执行情况:

1、环评批复文件中要求的环保措施落实情况调查

本项目已采取的环境保护措施与环评批复的要求对比情况见表 10。从表 10 中可以看出，建设单位基本落实了环境影响报告表中对项目提出的环境保护措施，有效的降低了对环境的不利影响。

表 10 环评批复中环境保护措施落实情况表

序号	环评批复	落实情况	备注
1	施工单位应根据《山东省扬尘污染防治管理办法》采取防尘措施。施工期加强管理，设置硬质围挡、蓬盖封闭、定期洒水等措施；采用低能耗、低污染排放的施工机械，确保废气满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 相关要求	①设专人进行定期洒水、清扫场地，钻井液配制材料等存放在指定材料房内； ②控制车辆装载量并采取遮盖措施，严格控制扬尘污染；	已落实
2	钻井废水上清液拉运至埕东联废液处理站处理达标后，回用于油田注水开发，禁止外排；试油废水、清洗废水由罐车拉运至埕东联废液处理站处理达标后，回用于油田注水开发，不外排；施工现场设置旱厕，生活污水排入旱厕，用于肥田，不外排。(三)噪声污染防治。采用低噪声设备和工艺，合理安排施工时间，合理布局钻井现场，施工期噪声必须满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中噪声排放标准限值	施工人员生活污水排入移动环保厕所利用生物酶降解技术处理，及时外运； 钻井废液通过罐车拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行处理后回注地层，无外排，试油废水通过罐车拉运至埕东联污水站进行处理后回注地层，无外排。	已落实
3	加强项目施工期噪声防治。采用高效低噪设备，并采取隔声、减振等治理措施，夜间(22 时至次日 6 时)设备禁止施工，严格执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中相关标准，确保施工区噪声达标排放	①合理布局了钻井现场，将噪声大的设备布置在距离居住区较远的位置； ②合理安排施工进度，将起下钻、下套管、甩钻具等产生噪音较大的工序安排在白天，避开夜间施工； ③井队设有机电钻机房设备运转和保养记录本，记录设备状况、运转时间、异常情况、交接记录以及检查保养记录等，适时润滑机械设备； ④有环保专员对井场内运输车辆运行时产生的噪声实施控制，保证行驶速度小于 5km/h，停车时立即熄火	已落实
4	严格按照国家、省、市有关规定，落实施工期各类固体废弃物的收集、处置和综合利用措施，钻井固废委托单位进行无害化处理；施工人员生活垃圾由环卫部门及时清运	①采用泥浆不落地工艺，拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行无害化处理； ②生活区设置垃圾桶，施工人员生活垃圾收集至垃圾桶后，由专人拉运至环卫部门指定地点堆放； ③封井产生的可回收废弃管材集中存放在板房内，最终由井队回收利用，并保留相关记录资料；建筑垃圾存放在井场内固定存放点并即使拉运至最近建	已落实

		筑垃圾存放点； ④本项目使用环保型的钻井液，钻井液中没有添加原油等矿物油类物质，没有产生危险废物	
5	加强项目周围绿化，以起到降噪、吸尘、净化空气和保持水土的作用。落实环境风险防范设施和事故应急预案，杜绝各种风险隐患	施工前制定了应急处置方案，本项目施工过程中没有发生环境事故	已落实

2、环境影响报告表中提出的环保措施执行情况

项目环境影响报告表中提出的环保措施与建设单位实际采取的环保措施对比情况见表9。从表11中可以看出，建设单位基本落实了环境影响报告表中对项目提出的环境保护措施，有效的降低了项目对环境的不利影响。

表11 环境影响报告表中环境保护措施落实情况表

项目	环境影响报告表中要求措施	落实情况	备注
施工期废气	①洒水降尘、及时清扫施工现场；②选用专业作业车辆及设备，使用品质较好的燃油，加强设备和运输车辆的检修和维护；③使用品质较好的燃油，加强设备检修和维护；④加强管理	①设专人进行定期洒水、清扫场地，钻井液配制材料等存放在指定材料房内；②控制车辆装载量并采取遮盖措施，车辆进出场地没有粘带泥土；③没有在大风天气施工；④使用了品质合格的燃油，加强了设备和运输车辆的检修和维护	已落实
施工期废水	①拉运至埕东联废液处理站处理达标后，回用于油田注水开发；不外排。②施工现场设置移动环保厕所利用生物酶降解技术处理，生活污水排入移动环保厕所，用于肥田；禁止外排	钻井废液通过罐车拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行处理后回注地层，无外排，试油废水通过罐车拉运至埕东联污水站进行处理后回注地层，无外排。生活污水采用移动环保厕所利用生物酶降解技术处理，由当地农民定期清运用作农肥，未外排到周边环境中	已落实
施工期固体废物	①井场做好防渗措施，钻井固废委托单位进行无害化处理；②生活垃圾集中收集，清运至环卫部门指定位置进行统一处理	①采用泥浆不落地工艺，拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行无害化处理；②生活区设垃圾桶，用于暂存生活垃圾，由专人拉运至环卫部门指定地点堆放，后期由环卫部门处理，目前生活垃圾已清理，现场无遗留	已落实
施工期噪声	合理安排施工时间及合理布置施工现场布局 and 施工设备，选用低噪声设备、采取减振等降噪措施，减少施工交通噪声	①将噪声大的设备布置在距离居住区较远的井场一侧，柴油发电机布置在厂房内并设减振基础，泥浆泵设置了泵房，泥浆泵和振动筛等设备底部加衬了弹性垫料减振；②将起下钻、下套管、甩钻具等产生噪音较大的工序安排在白天，避开夜间施工；③井队设机械钻机机房设备运转和保养记录本，记录设备状况、运转时间、异常情况、交接记录以及检查保养记录等，适时润滑机械设备，有效减少噪声；	已落实

		④环保专员对井场内运输车辆运行时产生的噪声实施控制,保证行驶速度小于 5km/h, 停车时立即熄火	
施工期生态恢复	施工过程中严格规定各类工作人员的活动范围,最大限度减少对植被生存环境的践踏破坏;确保各环保设施正常运行,避免各种污染物对土壤环境的影响。施工结束后对临时占地进行恢复原貌	①施工期现场设环保专员对车辆行走路线进行规划和管理,对乱压乱占耕地等行为进行处罚; ②实行分区管理并建立严格的管理制度,各区域分管责任人负责各自区域内的设备运行情况检查,定期保养维修并做记录,油罐区采取了防渗漏措施; ③施工结束后对临时占地进行了恢复,目前已经恢复原貌	已落实

表五 环境影响调查

环境影响调查和监测：

本项目为油藏勘探井钻试工程，只有施工期，不涉及运行期。其中，施工期分为钻井程和试油期。

1、生态影响调查

1) 生态系统类型

经现场调查，评价范围内生态环境总体特征为人工化程度高，生态系统类型主要有两大类：农田生态系统和水域生态系统，其中农田生态系统种植农作物主要为小麦，水域生态系统主要包括郝家沟。

本项目完钻的沾古斜 11 井无有油气开采价值，已封井。临时占地面积为 6000m²，占地类型为耕地。经现场踏勘可知，临时占地已恢复种植，农作物生长情况良好。

根据实际调查，施工期井场地面采用机械碾压方式进行了硬化，物料均采用袋装或桶装形式，并存放在移动板房内，减少了水土流失。

另外，本项目钻井过程中对项目周边野生动物造成了短时间的干扰。但因钻井过程时间较短，且随着钻井工程的结束，该干扰也随之消失，未对区域野生动物产生不利影响。

经调查，本工程基本落实了环评及批复中提出的各项生态环境保护措施，施工活动未对生态环境造成不利影响。

2、大气环境影响

施工期废气主要是井场平整、池体挖填、物料装卸和车辆运输等过程产生的扬尘，各类燃油动力机械作业时产生的燃油废气，以及试油作业井场无组织挥发的轻烃。经调查，施工单位在钻井过程和试油期采取了占地压实平整、施工作业场地洒水降尘、土石方采用篷布遮盖且四周修建围护设施、选用优质柴油等措施，试油期为间断性作业，产生的无组织挥发的轻烃废气较少，地域比较空旷，其对环境产生的影响随着施工结束已消失。

3、水环境影响

经调查，本项目钻井过程、试油期产生的废水均得到了妥善处置，没有直接外排，未对周边地表水环境和地下水环境造成不利影响；且随着钻井过程和试油期的结束将不再产生废水，不会对周边水环境产生影响。

4、声环境影响

施工噪声主要是施工设备、运输车辆等机械运转产生。经调查，钻井过程和试油期间运输车辆均沿固定路线行使且行驶过程中控制鸣笛、施工现场布置合理且未在同一地点安排大量施工机械、采用现代通信设备指挥作业、噪声设备采用了基础减振，施工噪声未对周围声环境产生不利影响，且随施工期结束已随即消失。

5、固体废物影响

经调查，本项目钻井过程产生的钻井固废经随钻不落地系统进行无害化处理后得到固化泥浆拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司。山东恒利检测技术有限公司对沾古斜 11 井固化泥浆进行监测，检测报告见附件 5，监测结果见表 12。

表 12 监测结果

序号	指标	单位	监测结果
1	pH	无量纲	8.71
2	化学需氧量	mg/L	24
3	石油类	mg/L	1.23
4	六价铬	mg/L	0.001
5	铅	mg/L	0.01L
6	汞	mg/L	$0.02 \times 10^{-3} \text{L}$

根据检测结果可知，固化泥浆监测指标能够满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）中表 1 和表 4 中一级标准排放要求，且 pH 值在 6~9 范围内，说明泥浆为第 I 类一般工业固体废物。经现场调查，井场已恢复原貌，钻井期和试油期各种固体废物均得到了妥善处理，未在地表遗留，施工期落实了环境影响报告表及批复中要求的环境保护措施，未对周围环境产生不利影响。

6、土壤环境影响

项目钻井过程中产生钻井废水、钻井固废经随钻不落工艺，委托胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行了无害化处理。试油过程中产生的废水由罐车拉运至埕东联污水站进一步处理，处理达标后回用于油田注水开发，未外排。未对井场土壤环境产生影响。为了说明本项目施工活动对井场土壤环境影响情况，本次验收调查期间，对项目井场的土壤环境质量进行了监测。

（1）监测点布设

在井场内选取 1 个土壤表层样点。

（2）监测项目

监测项目为《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 36600-2018）中 45 项基本因子和特征因子石油烃（ $\text{C}_{10}\text{-C}_{40}$ ）。

（3）监测时间及频次

委托山东铭博检测技术有限公司（CMA：201512341026）于 2022 年 8 月 27 日~2022 年 9 月 14 日对项目井场内外的土壤污染情况进行采样及分析监测。监测频次为一次性采样监测。

（4）采样和分析方法

采样及分析方法执行按照《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 36600-2018）和《土壤环境监测技术规范》（HJ/T 166-2004）的有关规定执行。

（5）监测结果和评价结果

监测结果及评价结论见表 13。

表 13 井场土壤环境质量监测结果

序号	检测项目	第二类建设用 地筛选值	监测结果		达标性
1	pH	/	8.22	8.23	/
2	石油烃（C ₁₀ -C ₄₀ ）（mg/kg）	4500	15	21	达标
3	砷（mg/kg）	60	8.63	8.18	达标
4	镉（mg/kg）	65	0.18	0.15	达标
5	铬（六价）（mg/kg）	5.7	ND	ND	达标
6	铜（mg/kg）	18000	10	14	达标
7	铅（mg/kg）	800	11	13	达标
8	汞（mg/kg）	38	0.032	0.031	达标
9	镍（mg/kg）	900	33	30	达标
10	四氯化碳（μg/kg）	2800	ND	ND	达标
11	氯仿（μg/kg）	900	ND	ND	达标
12	氯甲烷（μg/kg）	37000	ND	ND	达标
13	1, 1-二氯乙烷（μg/kg）	9000	ND	ND	达标
14	1, 2-二氯乙烷（μg/kg）	5000	ND	ND	达标
15	1, 1-二氯乙烯（μg/kg）	66000	ND	ND	达标
16	顺-1, 2-二氯乙烯（μg/kg）	596000	ND	ND	达标
17	反-1, 2-二氯乙烯（μg/kg）	54000	ND	ND	达标
18	二氯甲烷（μg/kg）	616000	ND	ND	达标
19	1, 2-二氯丙烷（μg/kg）	5000	ND	ND	达标
20	1, 1, 1, 2-四氯乙烷（μg/kg）	10000	ND	ND	达标
21	1, 1, 2, 2-四氯乙烷（μg/kg）	6800	ND	ND	达标
22	四氯乙烯（μg/kg）	53000	ND	ND	达标
23	1, 1, 1-三氯乙烷（μg/kg）	840000	ND	ND	达标
24	1, 1, 2-三氯乙烷（μg/kg）	2800	ND	ND	达标
25	三氯乙烯（μg/kg）	2800	ND	ND	达标
26	1, 2, 3-三氯丙烷（μg/kg）	500	ND	ND	达标
27	氯乙烯（μg/kg）	430	ND	ND	达标
28	苯（μg/kg）	4000	ND	ND	达标
29	氯苯（μg/kg）	270000	ND	ND	达标
30	1, 2-二氯苯（μg/kg）	560000	ND	ND	达标
31	1, 4-二氯苯（μg/kg）	20000	ND	ND	达标
32	乙苯（μg/kg）	28000	ND	ND	达标
33	苯乙烯（μg/kg）	1290000	ND	ND	达标

34	甲苯 (μg/kg)	1200000	ND	ND	达标
35	间二甲苯+对二甲苯	570000	ND	ND	达标
36	邻二甲苯 (μg/kg)	640000	ND	ND	达标
37	硝基苯 (mg/kg)	76	ND	ND	达标
38	苯胺 (mg/kg)	260	ND	ND	达标
39	2-氯酚 (mg/kg)	2256	ND	ND	达标
40	苯并[a]蒽 (mg/kg)	15	ND	ND	达标
41	苯并[a]芘 (mg/kg)	1.5	ND	ND	达标
42	苯并[b]荧蒽 (mg/kg)	15	ND	ND	达标
43	苯并[k]荧蒽 (mg/kg)	151	ND	ND	达标
44	蒽 (mg/kg)	1293	ND	ND	达标
45	二苯并[a, h]蒽 (mg/kg)	1.5	ND	ND	达标
46	茚并[1, 2, 3-c, d]芘	15	ND	ND	达标
47	萘 (mg/kg)	70	ND	ND	达标

注：①低于检出限以 ND 表示；②低于检出限以检出限一半值进行评价。

根据上述监测结果，本项目井场内土壤环境质量均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 36600-2018）中建设用地土壤污染风险筛选值要求。可见，项目钻井过程和试油期对土壤环境质量影响较小。

7、环境影响监测

本项目不涉及环境影响监测内容。

8、主要污染物排放总量核算

本项目不涉及总量控制指标。

表六 验收调查结论

验收调查结论及建议：

1、工程调查

济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目位于东营市河口区河口街道新建六村东北 267m 处。本项目新钻沾古斜 11 井 1 口，实际钻深 2666m，完钻后进行试油，试油后发现该井无开采价值，已封井。项目实际总投资 800 万元，其中环保投资 40 万元。本项目于 2021 年 2 月 13 日开工建设，2021 年 4 月 24 日施工完成。施工期间，环境保护设施运行正常。

本项目实际建设内容与环评阶段相比，主要发生如下变化：

①实际总投资较环评阶段增加 32 万元，环保投资较环评阶段增加 19 万元；

②实际井深由环评阶段的 2600m 增加至 2666m，井深增加 66m。

③钻井废水拉运至埕东废液处理站进行处理变更为钻井废液拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司处理，处理后回注地层不外排；

④钻井固废采用泥浆不落地工艺，拉运至相关单位进行无害化处理变更为运至拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司处理。

以上变化内容未对周围环境影响造成不利影响。其余实际工程内容与环评中的工程内容大体一致；建设地点、项目开发方式、生产工艺流程等未发生变化，未新增污染物种类。根据《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函[2019]910 号）中相关规定，本项目不属于重大变动。

2、工程建设对环境的影响

1) 生态环境影响

本项目占地主要为钻井临时占地，占地面积 6000m²。根据现场调查，临时占地已经恢复原貌，农田恢复效果良好，对动物的影响也随着施工期的结束而逐渐消除。项目已经落实了环境影响报告表所提出的生态保护要求，总体对生态环境影响较小。

2) 大气环境影响

通过现场调查，建设单位在施工期采取了必要的大气污染防治措施，项目施工期对大气环境影响较小。施工期钻井过程中，采用了节能环保型柴油动力设备，并采用了高品质柴油及添加柴油助燃剂；地面施工则采取了喷洒降尘等环保措施，对大气环境影响较小。

3) 地表水环境影响

通过现场调查，本项目采用泥浆不落地工艺，约 95%钻井废水循环利用，剩余 5%钻井废水收集后由罐车拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进一步处理，处理达标后回用于油田注水开发，未外排；试油期废水由罐车拉运至埕东联污水站进一步处理，处理达标后回

用于油田注水开发，未外排；施工期生活污水排入环保厕所利用生物酶降解技术处理，由当地村民定期清掏，不外排。因此，项目未对地表水环境产生不利影响。

4) 声环境影响

本次调查发现，施工噪声主要是施工设备、运输车辆等机械运转产生。经调查，钻井过程和试油期间运输车辆均沿固定路线行使且行驶过程中控制鸣笛、施工现场布置合理且未在同一地点安排大量施工机械、采用现代通信设备指挥作业、噪声设备采用了基础减振，施工噪声未对周围声环境产生不利影响，且随施工期结束已随即消失。项目对声环境影响较小。

5) 固体废物环境影响

经调查，本项目钻井过程产生的钻井固废经随钻不落地系统进行无害化处理后得到固化泥浆拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司。经现场调查，井场已恢复原貌，钻井期和试油期各种固体废物均得到了妥善处理，未在地表遗留，施工期落实了环境影响报告表及批复中要求的环境保护措施，未对周围环境产生不利影响。

6) 环境风险防范与应急措施调查

针对施工期存在的各种风险事故，施工队在工艺设计、设备选型、施工监督管理等各环节都采取了有效的防范措施，制定了各类事故应急预案。从现场调查的情况看，项目钻井过程中尚未发生过对生态环境影响较大的井喷等风险事故，说明建设单位采取的环境风险防范措施是较为有效的。

3、验收总结论

项目在验收期间项目对周边土壤环境、环境空气、声环境和水环境的影响较小，通过采取生态保护措施，已将其影响控制在可接受的范围内。各项环保措施得到有效落实，比较全面的落实了环境影响报告表中提出的环境保护措施和环评批复的要求。建议通过竣工环保验收。

附件 1 验收委托书

探井竣工环境保护验收委托书

山东鸿伟技术检测有限公司:

我中心现已在胜利油田陆上探区完成樊斜 189、陈 152、义古斜 107、梁斜 128、沾古斜 11、王斜 551、义古 83、大古斜 43、梁斜 59、辛斜 189c、花古斜 105、梁斜 129、夏斜 332、车 711、王斜 651、车斜 106、商斜 858、滨斜 448、孤南斜 311、利 381，二十口井探井建设项目，根据《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》及环评批复要求，此探井项目在实施完成后需开展竣工环境保护自主验收，编制竣工环境保护验收调查报告，特委托贵公司开展此项工作。请贵公司依据《建设项目竣工环境保护验收技术指南生态影响类》等相关规定开展监测及报告编制等工作。

胜利油田分公司油气勘探管理中心



2022 年 8 月 25 日

附件 2 环评审批意见

环境保护行政主管部门审批意见:

编号: 东环河分建审[2020]92 号

经东营市生态环境局河口区分局建设项目联审会审查研究,对中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心提报的《济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环境影响报告表》批复如下:

一、项目位于山东省东营市河口区河口街道新建六村东北 267m 处。主要工程内容为新钻沾古斜 11 井 1 口,井深 2600m,为预探井。在确定探井具有开采价值后,探井转为生产井,交接于胜利油田河口采油厂,运营期环境影响在采油厂产能建设项目环境影响评价中进行分析;如果不具有开采价值,则探井永久封井,向井管内灌注高密度水泥,并将临时占地恢复原貌。项目总投资 768 万元,其中环保投资 21 万元。该工程符合国家产业政策,在落实报告表提出的相应污染防治和环境风险防范措施前提下,我局同意建设。

二、在项目建设和营运过程中要认真落实环境影响报告表提出的各项污染防治和风险防范措施,并着重做好以下工作:

(一)废气污染防治。施工单位应根据《山东省扬尘污染防治管理办法》采取防尘措施。施工期加强管理,设置硬质围挡、蓬盖封闭,定期洒水等措施;采用低能耗、低污染排放的施工机械,确保废气满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 相关要求。

(二)废水污染防治。钻井废水上清液拉运至埕东联废液处理站处理达标后,回用于油田注水开发,禁止外排;试油废水、清洗废水由罐车拉运至埕东联废液处理站处理达标后,回用于油田注水开发,不外排;施工现场设置旱厕,生活污水排入旱厕,用于肥田,不外排。

(三)噪声污染防治。采用低噪声设备和工艺,合理安排施工时间,设置隔声屏障,施工期噪声必须满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中噪声排放标准限值。

(四)固废污染防治。生活垃圾、施工垃圾收集后拉运至环卫部门指定地点堆放,后期由环卫部门处理;钻井固废采用泥浆不落地工

艺，拉运至相关单位进行无害化处理。一般固废贮存必须满足《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)及修改单要求。

(五)环境风险防控。制定环境风险预案，配备必要的应急设备、应急物资，并定期演练，切实有效预防风险事故的发生。

(六)其它要求。设置环境管理机构，做好环保设施维护、维修记录，并严格落实报告表提出的环境管理及监测计划。

三、建设项目必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目建成后，按照规定程序进行竣工环境保护验收，经验收合格后，项目方可正式投入运行。若项目发生变化，按照有关规定属于重大变动的，应按照国家法律法规的规定，重新报批环评文件。



附件3 竣工日期公示



中国石化胜利油田
SINOPEC SHENGLI OILFIELD

首页 | 中国石化网站群 | 官方微博 | 中国石化

关于我们 | 新闻动态 | 业务介绍 | 信息公开 | 人力资源 | 科技创新 | 美丽油田

社会责任



首页 >> 社会责任 >> 环境保护信息公开

济阳坨陷义和庄凸起沾古斜11井项目环境保护设施竣工日期及调试日期公开

济阳坨陷义和庄凸起沾古斜11井项目环境保护设施竣工日期及调试日期公开

1、建设地点：山东省东营市河口区河口街道新建六村东北 267m 处

2、主要建设内容：本项目新钻沾古斜11井1口，为预探井，设计井深为2600m，完钻后进行试油，获取有关技术参数，如果油气资源具有开采价值，则拟将完井于所在区块所属的采油厂进行管输运销；如果不具有开采价值，则拟将井永久封井，向井管内灌注高密度水泥，并将临时占地恢复原貌。

3、根据《建设项目竣工环境保护管理条例》（中华人民共和国国务院第682号令）、《关于发布〈建设项目竣工环境保护验收暂行办法〉的公告》（国环规环评[2017]4号）、《胜利油田建设项目竣工环境保护验收指南》（胜油QHSE[2019]39号）等文件相关规定，现将济阳坨陷义和庄凸起沾古斜11井项目环境保护设施竣工日期及调试日期进行公示，本项目环境保护设施竣工日期为2021年4月24日，试油结束时间预计2022年8月20日。

建设单位：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心

联系人：张博强

联系电话：0546-6378052

联系地址：山东省东营市东营区西四路胜建大厦2613室

信息来源：2022-08-25

附件 4 试油日期证明文件

探井试油日期公示

探井试油过程主要是探井完成后，为取得油气储层压力、产量、流体性质等所有特性参数，满足储量计算和提交要求的整套资料录取和分析处理的全部工作过程。

樊斜 189、陈 152、义古斜 107、梁斜 128、沾古斜 11、王斜 551、义古 83、大古斜 43、梁斜 59、辛斜 189c、花古斜 105、梁斜 129、夏斜 332、车 711、王斜 651、车斜 106、商斜 858、滨斜 448、孤南斜 311、利 381 井按照设计试油完成后，根据国家油气勘探开发的需要，保障国家能源安全，确保油气产量储量，根据部署要求针对部分层系，待工艺成熟后进行石油勘探，预计时间延长至 2022 年 8 月 20 日；试油期结束后对临时占地恢复地貌，按照有关要求对项目区域生态环境进行恢复整治。

特此证明！

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司
油气勘探管理中心试油管理室（盖章）

2022 年 8 月 22 日



山东恒利检测技术有限公司

检 测 报 告

SDHL 检字 (2021) HJ1945



项目名称: 沾古斜 11 井固化泥浆检测

委托单位: 胜利油田固邦泥浆技术服务有限责任公司

报告日期 二〇二一年五月一日



SDHL-H-2021-1579

项目名称	沾古斜 11 井固化泥浆检测	检测类别	现场检测
委托单位	胜利油田东兴石油工程有限责任公司	项目编号	SDHL-H-2021-1579
样品来源	胜利油田东兴石油工程有限责任公司 (沾古斜 11 井)	样品数量	1
样品状态	气态 ☐ 液态 ☐		固态 ☒
采送样日期	2021.4.29	分析日期	2021.4.29-5.1
联系人	刘站	联系方式	15306476889
企业地址	山东省东营市利津县		

1.检测依据

序号	参数	分析标准	检出限
一	固化泥浆		
1	pH	GB/T 6920-1986 玻璃电极法	—
2	COD _{Cr}	HJ 828-2017 重铬酸盐法	4mg/L
3	石油类	HJ 637-2018 红外分光光度法	0.06mg/L
4	六价铬	GB/T 7467-1987 二苯碳酰二肼分光光度法	0.004mg/L
5	铅	GB/T 7475-1987 原子吸收分光光度法	0.01mg/L
6	汞	HJ 597-2011 冷原子吸收分光光度法	0.02×10 ⁻³ mg/L

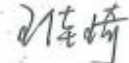
报告书包括封面、首页、正文（附页）、封底，并盖有计量认证章、检验检测专用章和骑缝章。

2.检测环境: 温度 19.2~25.5℃ 相对湿度: 42~50% 其他: /

3.检测仪器

表 1 检测仪器一览表

仪器名称	型号	仪器编号
精密 pH 计	STARTER 3100/F	DYHLS-023
紫外可见分光光度计	Tu-1810DPC	DYHLS-004
红外测油仪	OIL-460	DYHLS-032
高氯 COD 消解器	KTS-100	DYHLS-052
冷原子吸收测汞仪	F732-VJ	DYHLS-041
原子吸收分光光度计	TAS990C	DYHLS-003

报告编制: 

签发: 

审核: 



报告书包括封面、首页、正文(附页)、封底,并盖有计量认证章、检验检测专用章和骑缝章。

4.检测数据

表 2 固化泥浆检测结果

采样时间	检测点位	样品编号	检测项目	单位	检测结果
2021.4.29	胜利油田东兴石油工程有限责任公司（沾古斜 11 井）	21H1579NJ1001	pH	无量纲	8.71
			COD _{Cr}	mg/L	24
			石油类	mg/L	1.23
			六价铬	mg/L	0.010
			铅	mg/L	0.01L
			汞	mg/L	0.02×10 ⁻³ L

5.质控信息

5.1 质控措施

- 1、本项目对于不同检测项目均采取相应的检测标准及方法。
- 2、本次采样、分析所用仪器全部经计量检定部门检定合格，在有效期内。

6.现场采样照片



图 1 现场采样照片

报告书包括封面、首页、正文（附页）、封底，并盖有计量认证章、检验检测专用章和骑缝章。

检测报告说明

1. 本检测报告仅对本次委托项目负责。
2. 检测工作依据有关法规、协议和技术文件进行。
3. 本报告书改动无效,报告无签发人、审核人员签字无效,未加盖  章、公司检验检测专用章、骑缝章无效。
4. 本报告未经本公司书面批准,不允许复印。
5. 委托方对本报告如有异议,请于收到报告之日起十五日内向本公司提出复核申请,逾期不予受理。
6. 委托检测,系委托者自带检测样品送检,本公司不对检测样品来源负责。检测结果,仅对送检样品负责,不得做鉴定、评优、审批及商品宣传用。
7. 本报告一式三份,正副本交委托单位,存档连同原始记录由本公司存档。

地址: 东营市东营区运河路 336 号 43 幢

邮编: 257091

电话: 0546-8500600



171503341053



山东恒利检测技术有限公司

检 测 报 告

SDHL 检字 (2021) HJ0969

项目名称: 沾古斜 11 井目的层泥浆检测

委托单位: 渤海钻井总公司 30931 队

报告日期 二〇二一年三月三日

检测报告

山东恒利检测技术有限公司

SDHL 检字 (2021) HJ0969

第 2 页/共 3 页

2.检测环境: 温度: 21.3~25.3℃ 相对湿度: 42~50% 其他: /

3.检测仪器

表 1 检测仪器一览表

仪器名称	型号	仪器编号
精密 pH 计	STARTER 3100/F	DYHLS-023
紫外可见分光光度计	Tu-1810DPC	DYHLS-004
红外测油仪	OIL-460	DYHLS-032
高氯 COD 消解器	KTS-100	DYHLS-052
冷原子吸收测汞仪	F732-VJ	DYHLS-041
原子吸收分光光度计	TAS990C	DYHLS-003

报告编制: 王莹莹

签发: 王莹莹



审核: 王莹莹

报告书包括封面、首页、正文(附页)、封底, 并盖有计量认证章、检验检测专用章和骑缝章。

4.检测数据

表 2 泥浆检测结果

送样时间	样品编号	检测项目	单位	检测结果
2021.2.27	沾古斜 11 井目的层泥浆	pH	无量纲	7.85
		COD _{Cr}	mg/L	36
		石油类	mg/L	0.51
		六价铬	mg/L	0.004L
		铅	mg/L	0.01L
		汞	mg/L	0.02×10 ⁻³ L

5.质控信息

5.1 质控措施

- 1、本项目对于不同检测项目均采取相应的检测标准及方法。
 - 2、本次分析所用仪器全部经计量检定部门检定合格，在有效期内。
-

报告书包括封面、首页、正文（附页）、封底，并盖有计量认证章、检验检测专用章和骑缝章。

检测报告说明

1. 本检测报告仅对本次委托项目负责。
2. 检测工作依据有关法规、协议和技术文件进行。
3. 本报告书改动无效, 报告无签发人、审核人员签字无效, 未加盖  章、公司检验检测专用章、骑缝章无效。
4. 本报告未经本公司书面批准, 不允许复印。
5. 委托方对本报告如有异议, 请于收到报告之日起十五日内向本公司提出复核申请, 逾期不予受理。
6. 委托检测, 系委托者自带检测样品送检, 本公司不对检测样品来源负责。检测结果, 仅对送检样品负责, 不得做鉴定、评优、审批及商品宣传用。
7. 本报告一式三份, 正副本交委托单位, 存档连同原始记录由本公司存档。

地址: 东营市东营区运河路 336 号 43 幢
电话: 0546--8500600

邮编: 257091

附件 7 钻井固废转运台账

场站钻井岩屑及钻井液接收台账																		
序号	钻井岩屑及钻井液	钻井岩屑及钻井液产生	产生井号（x井）	钻井岩屑及钻井液治理单位	治理站点	施工工艺（集中处置）	废物类型（岩屑）	拉运日期	转运时间（联）	转运数量	运输距离（公里）	运输单位	运输车型	运输起止地点	车牌号	接收人	联单编号	备注
1	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	22:15	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF6281	刘逢超	沾古斜11井（0001）	21.69
2	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	00:20	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF2681	刘逢超	沾古斜11井（0002）	22.38
3	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	08:45	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF6281	刘逢超	沾古斜11井（0003）	22.31
4	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	12:18	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF6281	刘逢超	沾古斜11井（0004）	23.52
5	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	16:10	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF6281	刘逢超	沾古斜11井（0005）	23.62
6	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	16:25	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁ED8862	刘逢超	沾古斜11井（0006）	20.65
7	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	19:15	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF2681	刘逢超	沾古斜11井（0007）	20.35
8	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	04:20	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁ED8862	刘逢超	沾古斜11井（0008）	22.39
9	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	08:30	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF6281	刘逢超	沾古斜11井（0009）	22.22
10	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	15:16	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF2681	刘逢超	沾古斜11井（0010）	20.88
11	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	16:35	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁ED8862	刘逢超	沾古斜11井（0011）	23.54
12	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	20:55	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF6281	刘逢超	沾古斜11井（0012）	18.78
13	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	21:28	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF2681	刘逢超	沾古斜11井（0013）	19.9
14	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	22:05	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁ED8862	刘逢超	沾古斜11井（0014）	16.55
15	渤海钻井	30931队	沾古斜11井	胜利油田东兴石油工程有限责任	东兴环保站	集中处置	钻井液	2E+07	21:25	17	92	东营区凯胜运输服务部	商砼	沾古斜11井至东兴环保站	鲁EF6281	刘逢超	沾古斜11井（0015）	22.6

附件 8 安全应急预案备案表

渤海钻井总公司 30931 钻井队

渤海钻井总公司钻井队 生产安全事故应急处置方案备案登记表

案编号: BZ2021-032

队号	渤海钻井总公司 30931SL		
井号	沾古斜 11 井		
队长	何源	联系电话	18554739158
安全队长	孙文昊	联系电话	18654629762

你单位上报的:

沾古斜 11 井生产安全事故应急处置方案, 经形式、内容审查符合
求, 准予备案。



附件 9 废水拉运联单

钻井（侧钻井）固体废物转运联单			
产生单位 (队号)	30931	施工井号	沾古斜11井
固废类型	☒ 泥浆 ☐ 泥饼	施工类型	☒ 集中处置工艺 ☐ 随钻随治工艺
固废数量 (方)	17	装车时间	2021年2月13日23时
运输单位	物隆运输	运输车型	高栏
拉运起止 地点	井场至东兴环保站	车牌号	鲁F681
治理单位	东兴环保站	固废数量 (方)	17
接收时间	2021年2月13日23时		
备注	1、联单编号编写方式为：井号+编号（0001开始），例如：营26斜12井(0001) 2、此联单每份联单限一车使用，留存期三年。 3、交接时此联单各项目及签章填写齐全、准确。 4、此联单一式五联，固废产生单位、甲方环保部门、二级单位环保部门、治理单位、运输单位各一联。		

钻井（侧钻井）固体废物转运联单			
产生单位 (队号)	30931	施工井号	沾古斜11井
固废类型	☒ 泥浆 ☐ 泥饼	施工类型	☒ 集中处置工艺 ☐ 随钻随治工艺
固废数量 (方)	17	装车时间	2021年2月14日00时
运输单位	物隆运输	运输车型	高栏
拉运起止 地点	井场至东兴环保站	车牌号	鲁F681
治理单位	东兴环保站	固废数量 (方)	17
接收时间	2021年2月14日07时		
备注	1、联单编号编写方式为：井号+编号（0001开始），例如：营26斜12井(0001) 2、此联单每份联单限一车使用，留存期三年。 3、交接时此联单各项目及签章填写齐全、准确。 4、此联单一式五联，固废产生单位、甲方环保部门、二级单位环保部门、治理单位、运输单位各一联。		

钻井（侧钻井）固体废物转运联单			
产生单位 (队号)	30931	施工井号	沾古斜11井
固废类型	☒ 泥浆 ☐ 泥饼	施工类型	☒ 集中处置工艺 ☐ 随钻随治工艺
固废数量 (方)	17	装车时间	2021年2月14日12时
运输单位	物隆运输	运输车型	高栏
拉运起止 地点	井场至东兴环保站	车牌号	鲁F681
治理单位	东兴环保站	固废数量 (方)	17
接收时间	2021年2月14日14时		
备注	1、联单编号编写方式为：井号+编号（0001开始），例如：营26斜12井(0001) 2、此联单每份联单限一车使用，留存期三年。 3、交接时此联单各项目及签章填写齐全、准确。 4、此联单一式五联，固废产生单位、甲方环保部门、二级单位环保部门、治理单位、运输单位各一联。		

钻井（侧钻井）固体废物转运联单			
产生单位 (队号)	30931	施工井号	沾古斜11井
固废类型	☒ 泥浆 ☐ 泥饼	施工类型	☒ 集中处置工艺 ☐ 随钻随治工艺
固废数量 (方)	17	装车时间	2021年2月14日12时
运输单位	物隆运输	运输车型	高栏
拉运起止 地点	井场至东兴环保站	车牌号	鲁F681
治理单位	东兴环保站	固废数量 (方)	17
接收时间	2021年2月14日14时		
备注	1、联单编号编写方式为：井号+编号（0001开始），例如：营26斜12井(0001) 2、此联单每份联单限一车使用，留存期三年。 3、交接时此联单各项目及签章填写齐全、准确。 4、此联单一式五联，固废产生单位、甲方环保部门、二级单位环保部门、治理单位、运输单位各一联。		

附件 10 环保制度

环境保护管理制度

为防止试油、作业环境的污染，保障油气生产与环境保护的协调发展，根据国家、地方有关环境保护法律法规，以及油田环境保护管理规章制度，结合工程部施工作业的实际情况，特制定以下管理规定。

一、一般管理规定

- 1、施工区域设有环境保护的标志牌。
- 2、废弃的生活垃圾、工业用的油棉纱、油污布、棕绳、油手套、纸箱等物品入垃圾箱内存放，杜绝施工区域内乱扔垃圾的现象。
- 3、施工场所保持清洁，无油污。
- 4、在用、停用设备、设施应无“跑、冒、滴、漏”的现象。
- 5、严格按照油田有关规定要求使用入井液和化学原料。
- 6、作业期间有可靠的防喷措施，防喷器要保持灵活好用。
- 7、井内管柱前要充分洗井，确保管柱表面无油污。
- 8、冲砂作业时必须循环入池，严禁冲砂返出液直接排放入地或排入泥浆池、池塘、水沟等。
- 9、试油放喷期间，必须合理调节压力等参数确保油气完全燃烧，减少大气污染。
- 10、严禁将污液及油类排放入泥浆池和周围池塘、水沟。
- 11、存储使用的各种润滑油料、油漆（或其它污染物）的放置必须妥当，防止意外造成污染。

二、作业期间管理规定

- 1、洗井管线接完后，连接好保险绳并进行检查，确保无渗漏和连接正确，同时对井口管线、流程进行检查，确保无误。
- 2、洗井过程中由专人对管线进行巡回检查，发现异常立即停止施工，整改完毕后方可重新洗井，同时对溢出液回收。
- 3、洗井完毕，拆除管线时做好防范措施，避免洗井液造成污染。
- 4、井控设备齐全，防喷器必须按要求安装，各项指标达到设计要求，否则应进行整改。
- 5、解封前做好防喷准备，检查防喷器是否灵活好用。
- 6、洗井不通不得直接起管柱，应采取其它措施解决后，洗井彻底，方可起原井管柱。

7、需要配合施工的工序，管线连接紧固，施工前管线按要求试压，确保不刺、不漏。施工结束后，管线用清水扫线后方可拆卸。

8、起下管柱过程中如有油污滴落，应立即清理，制定防范措施。

三、垃圾处理

1、作业期间产生的污液必须回收处理，建立污液回收台帐，存档备查。

2、作业过程产生的工业垃圾，交指定的垃圾回收单位运回陆地，并记录在防污记录上，同时到垃圾回收单位开具垃圾回收清单。

四、环保交接

1、甲、乙双方代表在施工前、后进行现场环保交接，填写环保交接书。

2、施工完毕后，做到工完料净井场清，恢复原貌。

试油项目部

2020 年 1 月 5 日

附件 11 土壤检测委托书

二十口探井土壤检测委托书

山东名博检测技术有限公司：

我公司委托贵公司对樊斜 189、陈 152、义古斜 107、梁斜 128、沾古斜 11、王斜 551、义古 83、大古斜 43、梁斜 59、辛斜 189c、花古斜 105、梁斜 129、夏斜 332、车 711、王斜 651、车斜 106、商斜 858、滨斜 448、孤南斜 311、利 381，二十口井探井进行土壤检测。请贵公司接到委托后开展此项工作并及时出具合法合规的检测报告。

山东鸿伟技术检测有限公司



2022 年 8 月 25 日

附件 12 检测机构资质



统一社会信用代码
91370502MA3NQ8JM82

营业执照

(副本) 1-1



扫描二维码登录
“国家企业信用
信息公示系统”
了解更多登记、
备案、许可、监
管信息

名 称	山东铭博检测技术有限公司	注册 资 本	壹仟万元整
类 型	有限责任公司(自然人投资或控股)	成 立 日 期	2018 年 12 月 06 日
法 定 代 表 人	王锋	营 业 期 限	2018 年 12 月 06 日 至 年 月 日
经 营 范 围	环境及生态监测服务；管道及容器泄露监测技术服务；实验室检测技术研发及技术咨询；计量仪器及设备信息咨询；海洋监测及技术服务；渔业环境监测及技术服务；环保科技、新能源科技技术开发、技术咨询及技术服务；计算机信息技术服务。 (依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动)		
住 所	山东省东营市东营区运河路336号光谷未来城32幢101室		

登 记 机 关



2020 年 04 月 28 日

国家企业信用信息公示系统网址：
<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过
国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告

国家市场监督管理总局监制



检验检测机构 资质认定证书

副本

证书编号 201512341026

名称: 山东铭博检测技术有限公司

地址: 山东省东营市东营区运河路336号光谷未来城
32幢101室(257000)

经审查,你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基
本条件和能力,现予批准,可以向社会出具具有证明作用的数
据和结果,特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。



许可使用标志



201512341026

发证日期:2020年07月16日

有效期至:2026年07月15日

发证机关:山东省市场监督管理局

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。

附件 13 土壤环境质量检测报告



MTT-ZJ-S4



MTT2022H1905

No: MTT2022H11905

MTT

MINGBO TESTING TECHNOLOGY

检测报告

TEST REPORT

山东铭博

项目名称: 济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目
环境保护竣工验收土壤检测

受检单位: 中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司
油气勘探管理中心

委托单位: 山东鸿伟技术检测有限公司

检测类别: 委托

山东铭博检测技术有限公司

Shandong Mingbo Testing Technology Co., LTD

山东铭博检测技术有限公司

检 测 报 告

一、基本信息

项目名称	济阳勘陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环境 保护竣工验收土壤检测	任务编号	MTT2022H119
委托单位	山东鸿伟技术检测有限公司	联系方式	姚伟 13854699857
样品来源	采样	采样时间	2022.8.27
样品状态	见备注	检测时间	2022.8.27-2022.9.5
项目地址	山东省东营市河口区河口街道新建六村东北 267m 处		
检测项目	土壤：pH、镉、铬（六价）、铜、铅、镍、砷、汞、氯甲烷、氯乙烯、1,1-二氯乙烯、二氯甲烷、反式-1,2-二氯乙烯、1,1-二氯乙烷、顺式-1,2-二氯乙烯、三氯甲烷、1,1,1-三氯乙烷、四氯化碳、苯、1,2-二氯乙烷、三氯乙烯、1,2-二氯丙烷、甲苯、1,1,2-三氯乙烷、四氯乙烯、氯苯、1,1,1,2-四氯乙烷、乙苯、间、对-二甲苯、邻-二甲苯、苯乙烯、1,1,2,2-四氯乙烷、1,2,3-三氯丙烷、1,4-二氯苯、1,2-二氯苯、萘、苯胺、2-氯酚、硝基苯、苯并（a）蒽、蒽、苯并（b）荧蒽、苯并（k）荧蒽、苯并（a）芘、茚并（1,2,3-cd）芘、二苯并（a,h）蒽、石油烃（C ₁₀ -C ₄₀ ），共 47 项。		
备 注	土壤样品状态为：固态，包装完好；2×500g 棕色玻璃瓶（pH、镉、铬（六价）、铜、铅、镍、砷、汞）；6×5g 40mLVOA 棕色玻璃瓶（挥发性有机物）；2×500g 棕色玻璃瓶（半挥发性有机物、石油烃（C ₁₀ -C ₄₀ ））。		

二、检测依据及主要仪器

序号	检测项目	检测方法	方法依据	主要仪器设备名称、型号/编号
土壤				
1	pH	土壤 pH 值的测定 电位法	HJ 962-2018	酸度计 PHS-3E/MTT-YQ-B003
2	镉	土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法	GB/T 17141-1997	原子吸收分光光度计 AA-6880AFG/MTT-YQ-A009 微波消解仪 金牛 4010/MTT-YQ-B010
3	铬（六价）	土壤和沉积物 六价铬的测定 碱溶液提取-火焰原子吸收分光光度法	HJ 1082-2019	原子吸收分光光度计 AA-6880AFG/MTT-YQ-A009
4-6	铜、铅、镍	土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度法	HJ 491-2019	原子吸收分光光度计 AA-6880AFG/MTT-YQ-A009 微波消解仪 金牛 4010/MTT-YQ-B010
7-8	砷、汞	土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法	HJ 680-2013	原子荧光光度计 AFS-8220/MTT-YQ-A012 微波消解仪 金牛 4010/MTT-YQ-B010
9-36	挥发性有机物 ^①	土壤和沉积物 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法	HJ 605-2011	台式气相色谱-质谱联用仪（含进口吹扫捕集、热脱附仪、FID 检测器） 8890-5977B/MTT-YQ-A003
37-46	半挥发性有机物 ^②	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法	HJ 834-2017	气相色谱-质谱联用仪（含热脱附、顶空进样器）GCMS-QP2010SE/MTT-YQ-A020 多通道并联快速溶剂萃取仪 SP-680QSE/MTT-YQ-B074
47	石油烃（C ₁₀ -C ₄₀ ）	土壤和沉积物 石油烃（C ₁₀ -C ₄₀ ）的测定 气相色谱法	HJ 1021-2019	气相色谱仪（FID+FPD） 8860/MTT-YQ-A006 多通道并联快速溶剂萃取仪 SP-680QSE/MTT-YQ-B074

注明：

- ①挥发性有机物：氯甲烷、氯乙烯、1,1-二氯乙烯、二氯甲烷、反式-1,2-二氯乙烯、1,1-二氯乙烷、顺式-1,2-二氯乙烯、三氯甲烷、1,1,1-三氯乙烷、四氯化碳、苯、1,2-二氯乙烷、三氯乙烯、1,2-二氯丙烷、甲苯、1,1,2-三氯乙烷、四氯乙烯、氯苯、1,1,1,2-四氯乙烷、乙苯、间、对-二甲苯、邻-二甲苯、苯乙烯、1,1,2,2-四氯乙烷、1,2,3-三氯丙烷、1,4-二氯苯、1,2-二氯苯、萘，共 28 项。
- ②半挥发性有机物：苯胺、2-氯酚、硝基苯、苯并（a）蒽、蒽、苯并（b）荧蒽、苯并（k）荧蒽、苯并（a）芘、茚并（1,2,3-cd）芘、二苯并（a,h）蒽，共 10 项。

三、检测结果

样品类别: 土壤			点位名称	沾古斜 11	沾古斜 11
			样品编号	D22H1190501-3	D22H1190501P-3
			样品描述	褐色、潮、素填	褐色、潮、素填
检测项目类别: pH、重金属			采样深度 (m)	0-0.2	0-0.2
			采样日期	2022.8.27	
序号	检测项目	单位	检出限	测定值	
1	pH	/	/	8.22	8.23
2	镉	mg/kg	0.01	0.18	0.15
3	铬 (六价)	mg/kg	0.5	ND	ND
4	铜	mg/kg	1	10	14
5	铅	mg/kg	10	11	13
6	镍	mg/kg	3	33	30
7	砷	mg/kg	0.01	8.63	8.18
8	汞	mg/kg	0.002	0.032	0.031

样品类别: 土壤			点位名称	沾古斜 11	沾古斜 11
			样品编号	D22H1190501-2	D22H1190501P-2
			样品描述	褐色、潮、素填	褐色、潮、素填
检测项目类别: 半挥发性有机物、 石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)			采样深度 (m)	0-0.2	0-0.2
			采样日期	2022.8.27	
序号	检测项目	单位	检出限	测定值	
1	苯胺	mg/kg	0.10	ND	ND
2	2-氯酚	mg/kg	0.06	ND	ND
3	硝基苯	mg/kg	0.09	ND	ND
4	苯并 (a) 蒽	mg/kg	0.1	ND	ND
5	蒽	mg/kg	0.1	ND	ND
6	苯并 (b) 荧蒽	mg/kg	0.2	ND	ND
7	苯并 (k) 荧蒽	mg/kg	0.1	ND	ND
8	苯并 (a) 芘	mg/kg	0.1	ND	ND
9	茚并 (1,2,3-cd) 芘	mg/kg	0.1	ND	ND
10	二苯并 (a,h) 蒽	mg/kg	0.1	ND	ND
11	石油烃 (C ₁₀ -C ₄₀)	mg/kg	6	15	21

样品类别: 土壤			点位名称	沾古斜 11	沾古斜 11
			样品编号	D22H1190501-1	D22H1190501P-1
			样品描述	褐色、潮、素填	褐色、潮、素填
检测项目类别: 挥发性有机物			采样深度 (m)	0-0.2	0-0.2
			采样日期	2022.8.27	
序号	检测项目	单位	检出限	测定值	
1	氯甲烷	μg/kg	1.0	ND	ND
2	氯乙烯	μg/kg	1.0	ND	ND
3	1,1-二氯乙烯	μg/kg	1.0	ND	ND
4	二氯甲烷	μg/kg	1.5	ND	ND
5	反式-1,2-二氯乙烯	μg/kg	1.4	ND	ND
6	1,1-二氯乙烷	μg/kg	1.2	ND	ND
7	顺式-1,2-二氯乙烯	μg/kg	1.3	ND	ND
8	三氯甲烷	μg/kg	1.1	ND	ND
9	1,1,1-三氯乙烷	μg/kg	1.3	ND	ND
10	四氯化碳	μg/kg	1.3	ND	ND
11	苯	μg/kg	1.9	ND	ND
12	1,2-二氯乙烷	μg/kg	1.3	ND	ND
13	三氯乙烯	μg/kg	1.2	ND	ND
14	1,2-二氯丙烷	μg/kg	1.1	ND	ND
15	甲苯	μg/kg	1.3	ND	ND
16	1,1,2-三氯乙烷	μg/kg	1.2	ND	ND
17	四氯乙烯	μg/kg	1.4	ND	ND
18	氯苯	μg/kg	1.2	ND	ND
19	1,1,1,2-四氯乙烷	μg/kg	1.2	ND	ND
20	乙苯	μg/kg	1.2	ND	ND
21	间,对-二甲苯	μg/kg	1.2	ND	ND
22	邻-二甲苯	μg/kg	1.2	ND	ND
23	苯乙烯	μg/kg	1.1	ND	ND

样品类别: 土壤			点位名称	沾古斜 11	沾古斜 11
			样品编号	D22HI190501-1	D22HI190501P-1
			样品描述	褐色、潮、素填	褐色、潮、素填
检测项目类别: 挥发性有机物			采样深度 (m)	0-0.2	0-0.2
			采样日期	2022.8.27	
序号	检测项目	单位	检出限	测定值	
24	1,1,2,2-四氯乙烷	µg/kg	1.2	ND	ND
25	1,2,3-三氯丙烷	µg/kg	1.2	ND	ND
26	1,4-二氯苯	µg/kg	1.5	ND	ND
27	1,2-二氯苯	µg/kg	1.5	ND	ND
28	苯	µg/kg	0.4	ND	ND

采样人员: 王文康、王瑞

检测分析人员: 周树美、臧千勤、贾延霞、杨春苗、刘宗婕、王琳、富冬雪、朱丽娜、聂仁凯

编制人: 李艳

审核人: 王芳

授权签字人: 李艳

日期: 2022.9.9

日期: 2022.9.9

日期: 2022.9.9

山东铭博检测技术有限公司

(检测专用章)

报告结束

附件 14 固废处理资质及处置合同



营 业 执 照

(副 本) 1-1

统一社会信用代码
91370500164841180P

扫描二维码登录
“国家企业信用
信息公示系统”
了解更多登记、
备案、许可、监
管信息

名 称	胜利油田东兴石油工程有限责任公司	注册 资 本	壹仟万元整
类 型	有限责任公司(自然人投资或控股)	成 立 日 期	1991 年 12 月 16 日
法 定 代 表 人	荆伟	营 业 期 限	1991 年 12 月 16 日至 2041 年 12 月 15 日
经 营 范 围	一般项目：技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；网络技术服务；信息技术咨询服务；环保咨询服务；信息系统集成服务；软件开发；网络与信息安全软件开发；水污染治理；固体废物治理；土壤污染治理与修复服务；水环境污染防治服务；金属结构制造；建筑砌块制造；石油钻采专用设备销售；环境保护专用设备销售；办公设备销售；办公设备耗材销售；网络设备销售；软件销售；建筑砌块销售；机械设备租赁；汽车租赁；非居住房地产租赁；物业管理；劳务服务（不含劳务派遣）（除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动）许可项目：各类工程建设活动；污水处理及其再生利用；道路货物运输（不含危险货物）；道路旅客运输经营；劳务派遣服务；餐饮服务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以审批结果为准）		
		住 所	东营市河口区海盛路55号

2021 年 02 月 04 日



国家企业信用信息公示系统网址：<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告

国家市场监督管理总局监制

中华人民共和国	业户名称：	胜利油田东兴石油工程有限责
道路运输经营许可证	地 址：	任公司
(副 本)	经济性质：	东营市河口区海盛路55号
	经营范围：	有限责任公司
		普通货运
鲁交运管许可 字 号		
证件有效期至 东 年 月 日		
2024 03 29		
发证机关		
年 月 日		
2020		





山东省生态环境服务 能力评价证书

单位名称：胜利油田东兴石油工程有限责任公司

法定代表人：荆伟

证书编号：SDEPI-049

有效期限：至 2021 年 5 月 19 日

序号类别及等级：

鲁 321009 水污染治理施工总承包二级

鲁 323005 固体废弃物处理处置施工总承包二级



本证书有效查询

二〇一九年五月二十日



网址: www.sdepi.org.cn 电话: 0531-67808303

注册号: 07620E2044R0S-SD/002



环境管理体系认证证书

本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站 (www.cnca.gov.cn) 上查询

兹 证 明

胜利油田东兴石油工程有限责任公司

统一社会信用代码: 9137060068961193P

注册地址: 东营市河口区海盛路 55 号

生产地址: 山东省东营市河口区海盛路 55 号

环境管理体系符合

GB/T24001-2016/ISO14001:2015

该环境管理体系认证所覆盖的范围为:

普通道路货运, 土方工程施工, 钻井泥浆及砂石处理技术服务所涉及的相关环境管理活动

获证客户在证书有效期内每年至少接受一次本认证机构的监督审核, 并将监督审核合格标志粘贴于证书指定位置, 此证书方可持续有效。本证书有效性请登录 www.zrxbj.com 查询。

颁证日期: 2020 年 04 月 27 日

有效期: 2023 年 04 月 26 日

北京中润兴认证有限公司

地址: 北京市朝阳区和平街东大街 12 号
2 号楼 904 室

签发人:

张保



注册号: 07620S1755R0S-SD/002	
职业健康安全管理体系认证证书 本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站 (www.cnca.gov.cn) 上查询 兹 证 明 胜利油田东兴石油工程有限责任公司 统一社会信用代码: 91370500164841180P 注册地址: 东营市河口区海盛路 55 号 生产地址: 山东省东营市河口区海盛路 55 号 职业健康安全管理体系符合 ISO 45001 : 2018 该职业健康安全管理体系认证所覆盖的范围为: 普通道路货运, 土方工程施工, 钻井泥浆及砂石处理技术服务所涉及的相关职业健康安全管理活动 获证客户在证书有效期内每年至少接受一次本认证机构的监督审核, 并将监督审核合格标志张贴于证书指定位置。此证书方可持续有效。本证书有效性请登录 www.zrxbj.com 查询。 颁证日期: 2020 年 04 月 27 日 有效期: 2023 年 04 月 26 日  北京中興認證有限公司 地址: 北京市朝阳区和平街东大街12号3号楼604室 签发人:      	

注册号: 0762004297R05-S0/002



质量管理体系认证证书

本证书信息可在国家认证认可监督管理委员会官方网站 (www.ccrcc.gov.cn) 上查询

兹 证 明

胜利油田东兴石油工程有限责任公司

统一社会信用代码: 91370500164841180P

注册地址: 东营市河口区海盛路 55 号

生产地址: 山东省东营市河口区海盛路 55 号

质量管理体系符合
GB/T19001-2016/ISO9001:2015

该质量管理体系认证所覆盖的范围为:

普通道路货运, 土方工程施工, 钻井泥浆及砂石处理技术服务

获证客户在证书有效期内每年至少接受一次本认证机构的监督审核, 并将监督审核合格标志粘贴于证书指定位置, 此证书方可持续有效。本证书有效性请参见 www.zrxbj.com 查询。

颁证日期:

2020 年 05 月 13 日

有效期:

2023 年 05 月 12 日

北京中新兴认证有限公司

地址: 北京市朝阳区东三环北路 12 号
35 层 3504 室

签发人:

张 荣



义 37-斜 91 等 25 口井钻井固废综合治理项目

合同编号: 10200025-20-FW0499-0013

甲方: 中石化胜利石油工程有限公司渤海钻井总公司

乙方: 胜利油田东兴石油工程有限责任公司

根据《中华人民共和国合同法》及有关法律法规的规定, 甲乙双方遵循平等自愿、协商一致和诚实信用的原则, 现就义 37-斜 91 等 25 口井钻井固废综合治理项目签订合同如下:

第一条 委托事项

乙方利用自己专有的技术、车辆、设备和处理药剂等, 治理甲方在生产过程中产生的钻井固体废弃物。

第二条 期限和具体工作内容

1. 期限: 自 2020 年 7 月 24 日至 2020 年 12 月 31 日。

2. 具体工作内容: 施工现场产生的岩屑、泥浆等一般固体废弃物的收集及治理。

第三条 对委托工作的具体要求

- 乙方进入甲方的工作场所, 必须遵守甲方有关的规章制度, 并对其员工进行安全教育。
- 乙方接到甲方通知后 24 小时内, 应开展相关废弃物的收集、清运及治理工作。
- 现场施工时应采取防遗撒、防渗漏的措施, 避免造成施工现场落地污染。
- 乙方在转运过程中, 要针对不同介质选用不同运输车辆, 严禁将危险废物与一般固体废物混装运输; 必须遵守道路运输管理要求, 运输车辆必须运输车辆加装 GPS 和视频监控; 废弃物在运输过程中如需要中转和临时存放, 采取的措施必须符合国家和地方环境保护和安全有关要求。
- 自钻井固废装载到乙方车辆时起, 由乙方承担保管、运输、治理过程中的全部责任。
- 乙方要严格遵守甲方钻井固废转移联单的使用要求, 转移时要认真填写转移联单内相应内容, 规范签字盖章, 留存原始单据, 以书面形式按月向甲方提供钻井固废的治理量和治理去向, 甲方有权对乙方钻井固废的治理工作进行监督检查。
- 乙方不得将非甲方产生钻井固废运至甲方施工场所进行治理, 乙方治理后的固体综合利用和临时堆放必须符合当地环保部门的认可。
- 乙方固废治理的全过程要严格遵守国家、地方相关环境保护规定, 违反法规进行治理并造成污染事故的, 由乙方承担全部责任。
- 其他: /

第四条 委托费用

1. 委托费用的计算方式:

本项目预计对 25 口井, 预计 28578 方钻井固废进行综合治理, 执行: 钻井固废综合治理费用 174.96

元/方(不含税)的费用价格,最终结算按双方审核确定的工作量据实结算。治理费包含:收集、拉运、理、监测、综合利用等全部费用。

2. 委托费用为人民币: 含税 5450000 元, 大写伍佰肆拾伍万元整。 不含税 5000000 元 (税率 9%), 大写伍佰万元整。

3. 委托费用的支付方式: 完工后, 双方核实工作量并进行验收, 在甲方开具验收证明后结算。

4. 付款期限: 挂账之日起 6 个月予以支付, 支付方式以承兑汇票为主。

第五条 双方其他约定的事项

1. 乙方收集及治理设备配套完善, 工艺流程合理, 设备处理量满足正常钻井施工要求, 如因乙方原因造成甲方误工, 乙方应补偿甲方相关损失。

2. 如在施工过程中, 乙方使用甲方相应配套的设备、柴油、工业电、运输车辆、材料及人工等, 应依据甲方相关管理规定, 在结算中据实扣除。

3. 乙方现场治理需满足或达到钻井工程设计要求。设备设施摆放位置合理, 不影响井场道路畅通施, 安全设施齐全、可靠, 用电设备符合现场防爆要求, 人行通道安全畅通。要做到工完料净现场清, 无泄漏现象。

4. 乙方要制定现场施工突发环境事件应急处置方案, 发生环境污染事件时, 乙方应立即启动应急响应程序, 及时开展污染控制清理工作, 最大限度地控制污染源并防止污染范围扩大。

5. 乙方应在钻井完井前委托具备环境监测资质的第三方进行现场取样监测, 在钻井完井后 7 日内出具检测报告。

第六条 通知

甲方联系人: / 地址: / 电话: /

乙方联系人: / 地址: / 电话: /

第七条 违约责任

1. 甲方无正当理由, 未能按照合同约定支付施工费用的, 应按未支付部分银行同期利率的利息向乙方支付违约金。

2. 若乙方在接到通知后 24 小时内, 没有安排处置工作, 乙方必须承担违约责任, 违约金为合同金额的 0.05 %; 如造成甲方经济损失的, 乙方应赔偿甲方的经济损失。乙方承担违约责任和赔偿责任并不能免除其继续履行合同义务的责任。

3. 如乙方被吊销资质或被停止经营, 应立即告知甲方, 甲方有权终止合同, 乙方应协助甲方委托有资质的单位进行处置, 如果造成甲方经济损失的, 乙方必须赔偿相应的损失。

4. 乙方在运输、处置过程中, 若因乙方责任造成交通、安全、污染等事故的, 由乙方承担赔偿责任, 构成犯罪的, 由乙方承担一切法律责任。

5. 其他: /

第八条 不可抗力

1. 甲乙双方的任何一方由于法定不可抗力因素不能履行本合同时, 应在 24 小时内向对方通知, 并应在 10 天内提供权威机关的书面证明。

2. 受不可抗力影响的一方或双方有义务采取措施, 将因不可抗力造成的损失降低到最低限度。

第九条 合同的变更和解除

1. 甲乙双方协商一致可变更本合同, 但应采用书面形式。

2. 有下列情形之一的, 可以解除合同:

(1) 因不可抗力致使不能实现合同目的。

(2) 双方协商一致解除合同。

(3) 履行期限届满之前, 一方明确表示或以实际行动表明不履行合同义务的, 另一方可以解除合同。

(4) 因一方违约致使合同无法继续履行, 另一方可以解除合同。

(5) 乙方编造和提供虚假的检测报告或其它资料数据等, 甲方可以解除合同。

3. 其他: _____。

第十条 争议解决

本合同如发生争议或纠纷, 甲、乙双方应协商解决, 解决不了时, 按以下第 2 项处理:

1. 由 _____ 仲裁机构仲裁。

2. 向 _____ 区人民法院起诉。

3. 提交中国石化内部纠纷调解处理委员会调解。

第十一条 廉政条款

双方应签订廉洁从业责任书, 并履行廉洁从业义务。

第十二条 其他

1. 本合同未尽事宜, 双方协商签订补充协议。本合同的附件及补充协议是本合同组成部分, 与本合同具有同等法律效力。

2. 保密: 本合同的各项条款属于双方经营活动内容, 任何一方未经对方当事人书面允许不得对外泄露。

3. _____。

4. 本合同自双方签字并盖章之日起生效。本合同一式 6 份, 乙方执 3 份, 甲方执 3 份。

合同编号: 10200025-20-FW0499-0013

甲方

单位名称(章): 中石化胜利石油工程
有限公司渤海钻井总
公司

住所:

法定代表人(负责人):

委托代理人: 张明林

联系人: 赵欣华

电话:

开户银行:

帐号:

邮政编码:

签订时间: 2020.7.23

乙方

单位名称(章): 胜利油田东兴石油工
程有限责任公司

住所:

山东省东营市河口区

海城路 55 号

法定代表人(负责人):

委托代理人: 王明

联系人:

电话:

开户银行:

帐号:

邮政编码:

签订时间: 2020.7.23

附件 15 自查+内审

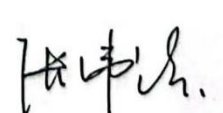
建设项目竣工环境保护验收自查情况表

建设项目竣工环境保护验收自查情况表

建设项目名称	济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目			
建设单位名称	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心			
建设地点	东营市河口区河口街道新建六村东北 267m 处			
建设性质	☒ 新建 ☐ 改扩建 ☐ 技改 ☐ 迁建			
环保手续履行情况	环评时间	2020 年 10 月 14 日	开工日期	2021 年 2 月 13 日
	竣工日期	2021 年 4 月 24 日	试运行日期	/
	设计单位及批准文号	胜利石油工程公司钻井工艺研究院	环评单位及批准文号	胜利油田检测评价研究有限公司, 东环河分建审[2020]92 号
投资(万元)	实际总投资	800	实际环保投资	40
	废水治理: 5.0 万 固体废物治理: 15.0 万 绿化及生态: 3.0 万 废气治理: 5.0 万 噪声治理: 10.0 万 其他: 2.0 万			
实际建设主要内容	新钻沾古斜 11 井 1 口, 实际钻深 2666m, 新钻沾古斜 11 井已经完成钻井和试油, 试油结果显示该井无开采价值, 已封井。			
是否具备验收条件	☒ 是 ☐ 否			
备注				
填表人	路成	填表时间	2022.8.22	
审核人	张中	审核时间	2022.8.22	

建设项目竣工环境保护验收内审表

建设项目竣工环境保护验收内审表

建设项目名称	济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目
建设单位名称	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心
内审时间	
内审人员	张明华 陈成
现场检查情况	已落实环评提出的各项环保措施，井场周边生态恢复良好。
验收报告审核情况	验收报告编制符合《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》、《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范 生态影响类（征求意见稿）》、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》等相关规范编制要求。
整改落实情况	现场及验收报告中存在的问题已完成整改
是否具备验收条件	☒是 ☐否 ☐整改落实后上会 安全总监（副总监）：  时间：2022.9.27

附件 16 验收专家意见

胜利油田分公司油气勘探管理中心济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目 竣工环境保护验收意见

2022 年 11 月 6 日，胜利油田分公司油气勘探管理中心根据《济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目竣工环境保护验收调查报告表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范和指南、本项目环境影响评价报告表和审批意见等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目位于山东省东营市河口区河口街道新建六村东北 267m 处。本项目新钻沾古斜 11 预探井，实际钻深 2666m，完钻后进行试油，试油后无开采价值，已封井。

（二）建设过程及环保审批情况

该项目环境影响报告表于 2020 年 10 月由胜利油田检测评价研究有限公司编制完成，东营市生态环境局河口区分局于 2020 年 11 月 5 日以东环河分建审[2020]92 号文对该项目环境影响报告表进行了审批；2021 年 2 月 13 日，项目开始施工；2021 年 4 月 24 日，项目完井作业结束。2021 年 6 月 21 日，项目开始试油作业；2022 年 8 月 22 日，试油结束。

项目从立项至施工过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

（三）投资情况

项目实际总投资为 800 万元，实际环保投资为 40 万元，占项目实际总投资的 5%。

（四）验收范围

本次验收的范围是项目实际建设内容，不包括项目依托工程。

二、工程变动情况

实际工程内容与环评阶段相比，主要发生以下变化：

实际总投资较环评阶段增加 32 万元，环保投资较环评阶段增加 19 万元；

实际井深由环评阶段的 2600m 增加至 2666m，井深增加 66m。

③钻井废水拉运至埕东废液处理站进行处理变更为钻井废液拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司处理，处理后回注地层不外排；

④钻井固废采用泥浆不落地工艺，拉运至相关单位进行无害化处理变更为运至拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司处理。

本项目建设内容未发生变化。实际采用泥浆不落地装置处理钻井固废，降低了固废对周围环境污染。根据《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号）、《建设项目环境保护管理条例》（2017年10月1日）中相关规定，本项目不存在重大变动。

三、环境保护设施建设情况

（一）生态保护工程和设施建设情况

井场区施工前剥离了表土，集中堆放于井场区的施工场地内，并采取拦挡、无纺布土工布遮盖等临时防护措施；井场工程区材料堆放场、施工机械设备等临时占地布置在井场范围内。施工结束后对临时占地进行平整并恢复。

（二）污染防治和处置设施建设情况

（1）废水

钻井废液通过罐车拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行处理后回注地层，无外排，试油废水通过罐车拉运至埕东联污水站进行处理后回注地层，无外排；生活污水施工现场设置移动环保厕所利用生物酶降解技术处理，用于肥田；不外排

（2）废气

施工期废气主要是土地平整、物料装卸和车辆运输等过程产生的扬尘，各类燃油动力机械作业时产生的燃油废气。经调查，施工过程中采取了合理化管理、控制作业面积、喷水及遮盖、大风天停止作业、选用符合国家标准的燃油指标等措施，未对大气环境造成不利影响。

（3）噪声

施工期产生的噪声主要是机械运转噪声，通过合理安排施工时间、合理疏导施工区的车辆等措施，未对周围声环境产生不利影响。

（4）固体废物

本项目施工期间产生的固体废物主要是钻井固废、施工废料和生活垃圾，钻井固废采用泥浆不落地工艺，拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行无害化处理；生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，由施工单位拉运至生活垃圾中转站后，由当地环卫部门统一处理。

（三）其他环境保护设施

针对钻井过程存在的各种风险事故，施工队在工艺设计、设备选型、施工监督管理等各环节方面都采取了有效的防范措施，制定了各类事故应急预案。

从现场调查的情况看，项目钻井过程中未发生过环境风险事故，说明建设单位采取的环境风险防范措施是较为有效的。

四、环境保护设施调试效果

根据现场调查临时占地已经基本得到恢复，临时占地恢复措施得到落实，对动物的影响也随着施工期的结束而逐渐消除；项目落实了环评报告表所提出的生态保护要求，对生态环境影响较小。

五、验收结论

济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环评手续、基础资料齐全，本项目未发生重大变动，落实了环评及批复中的环保措施，不存在重大环境影响问题。

验收工作组认为，本项目符合竣工环境保护验收条件，同意通过验收。

六、验收人员信息

见济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目验收组成员名单表。

济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目验收组成员名单表。

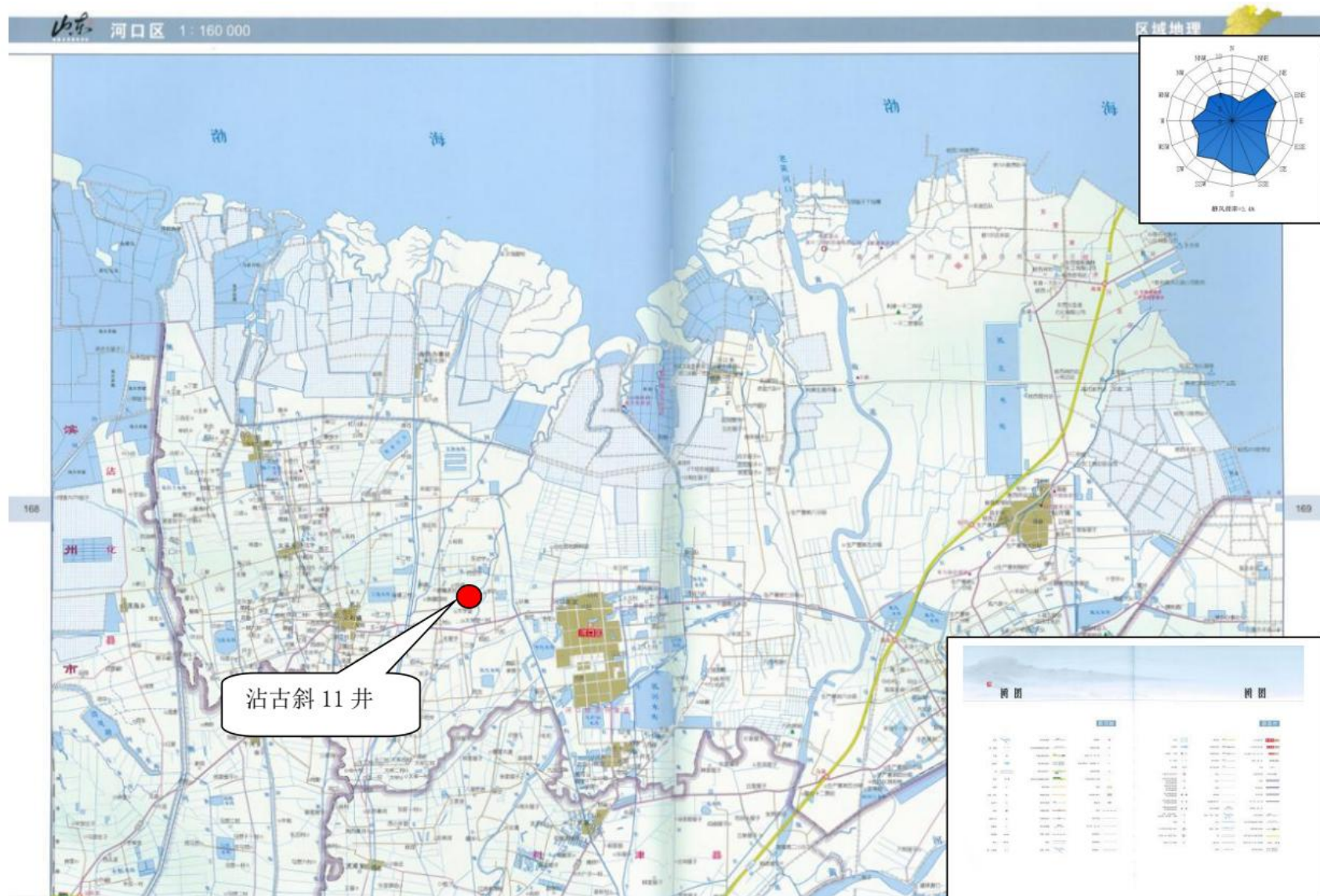
建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称：济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井

日期：2022 年 11 月 6 日

验收组		姓名	单位	签名	联系方式
组长	建设单位	张伟强	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心司	张伟强	18706667226
成员	技术专家	孙文升	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司桩西采油厂	孙文升	13395466198
		张立江	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司东辛采油厂	张立江	13792087022
		郭 丽	森诺科技有限公司	郭丽	15954651981
	验收报告编制单位	王云逸	山东鸿伟技术检测有限公司	王云逸	18954000028
	设计单位	李斌	胜利石油工程公司钻井工艺研究院	李斌	13963358408
	施工单位	王新军	渤海钻井总公司	王新军	138 64770924
	环评单位	何海龙	胜利油田检测评价研究有限公司	何海龙	13325060792

附图 1 地理位置图



附图 2 项目周边环境概况图



建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表



建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心
填表人（签字）：*路成*
项目经办人（签字）：*路成*

建设项目	项目名称		济阳坳陷义和庄凸起站古斜 11 井项目				项目代码				建设地点		山东省东营市河口区河口街道新建六村东北 267m 处											
	行业类别（分类管理名录）		109 矿产资源地质勘查（含勘探活动和油气资源勘探）				建设性质		☒ 新建 ☐ 改扩建 ☐ 技术改造 ☐ 分期建设，第__期 ☐ 其他															
	设计生产规模		站古斜 11 井 1 口				实际生产规模		站古斜 11 井 1 口		环评单位		胜利油田检测评价研究有限公司											
	环评文件审批机关		东营市生态环境局河口分局				审批文号		东环河分建审[2020]92号		环评文件类型		环评报告表											
	开工日期		2021 年 2 月 13 日				竣工日期		2021 年 11 月 29 日		排污许可证申领时间													
	建设地点坐标（中心点）		经度：118° 18' 49.59"，纬度 37° 18' 34.22"				线性工程长度（千米）				起始点经纬度													
	环境保护设施设计单位		胜利石油工程公司钻井工艺研究院				环境保护设施施工单位		渤海钻井总公司		本工程排污许可证编号													
	验收单位		山东鸿伟技术检测有限公司				环境保护设施调查单位				验收调查时工况		站古斜 11 井 1 口											
	投资总概算（万元）		768 万元				环境保护投资总概算（万元）		21		所占比例（%）		2.73											
	实际总投资（万元）		800 万元				实际环境保护投资（万元）		40		所占比例（%）		5											
污染物排放与总量控制（工业建设项目填）	废水治理（万元）		5		废气治理（万元）		5		噪声治理（万元）		10		固体废物治理（万元）		15		绿化及生态（万元）		3		其他（万元）		2	
	新增废水处理设施能力						新增废气处理设施能力						年平均工作时											
	运营单位		中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）		91370500723856718W				验收时间		2022 年 9 月 23 日									
	主要污染物	污染物	原有排放量（1）	本期工程实际排放浓度（2）	本期工程允许排放浓度（3）	本期工程产生量（4）	本期工程自身削减量（5）	本期工程实际排放量（6）	本期工程核定排放量（7）	本期工程“以新带老”削减量（8）	全厂实际排放总量（9）	全厂核定排放总量（10）	区域平衡替代削减量（11）	排放增减量（12）										
		废水																						
		化学需氧量																						
		氨氮																						
		石油类																						
		废气																						
		SO ₂																						
NO _x																								
颗粒物																								
工业固体废物					531.9		531.9						+531.9											
其他特征污染物																								
生态影响及环境保护措施（生态类项目填）	主要生态保护目标	名称	位置	生态保护要求		项目生态影响		生态保护工程和设施		生态保护措施		生态保护效果												
	生态敏感区																							
	保护生物																							
	土地资源	农田	永久占地面积			恢复补偿面积				恢复补偿形式														
		林草地等	永久占地面积			恢复补偿面积				恢复补偿形式														
	生态治理工程		工程治理面积			生物治理面积				水土流失治理率														
	其他生态保护目标																							

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、（12）=（6）-（8）-（11），（9）=（4）-（5）-（8）-（11）+（1）。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升。4、主要生态保护对象依据环境影响报告书（表）和验收要求填写，列表为可选对象。

其他需要说明的事项

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

本项目工程内容主要是新钻济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目1口，实际钻深2666m，完钻后进行试油，项目主要包括钻井工程（钻进和固井等）、试油作业、试油作业后的废弃物处理以及井队搬迁。未建设具体的环境保护设施，未编制环境保护专篇。但施工过程设计了相应的污染防治措施和生态保护措施，环评时落实了设计阶段的环境保护措施投资，项目实际总投资800万元，其中环保投资50万元。

1.2 施工简况

建设单位要求施工单位严格按照合同中要求，在确保环境保护措施的建设进度和资金的保障前提下，严格落实环境影响报告表及其审批意见中提出的生态保护工程和污染防治措施。

1.3 验收过程简况

1、2020 年 11 月 5 日，东营市生态环境局河口分局审批了《济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目环境影响报告表》，批复文号为：东环河分建审[2020]92 号；

2、2021 年 2 月 13 日，项目开始施工；2021 年 4 月 24 日，项目完井作业结束；

3、2021 年 6 月 21 日，项目开始试油作业；2022 年 8 月 22 日，试油结束，试油结果表明该井不具备开采价值，按照相关要求要求进行封井后将临时占地恢复地貌。

4、2022 年 8 月 25 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心委托我公司进行该项目的竣工环保验收调查工作；

5、2022 年 8 月 26 日，我公司进行验收现场调查，调查期间新钻济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目周围生态恢复效果良好，未造成环境污染和生态破坏。

6、2022 年 8 月 25 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心对该项目竣工日期进行了网上公示。

7、2022 年 9 月完成竣工环境保护设施验收调查报告表编制。

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

2022年8月25日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心对该项目竣工日期进行了网上公示，向公众公示本项目建设进度。

2.2 公众参与渠道

根据本项目特点和实际建设情况，建设单位采用电话（张伟强18706667226）和网站回复

的方式收集公众意见和建议。

2.3 公众意见处理

建设单位承诺会严格记录公众反馈意见或投诉、收到时间、渠道以及反馈或投诉的内容，并及时处理或解决公众意见，给出采纳与否的情况说明。

本项目建设过程、验收调查期间未收到公众意见或投诉，表明公众支持该项目的建设和运营。

3 其他环境措施的落实情况

3.1 制度措施落实情况

3.1.1 制度措施落实情况

1) 环境保护组织机构

油气勘探管理中心有专职人员负责安全环保工作。为了贯彻执行各项环保法规，落实可行性研究报告、环境影响报告表及批复中的环保措施，结合该项目的运营实际情况，油气勘探管理中心建立健全了一系列 QHSSE 管理制度。从现场调查的情况看，工作纪律都比较严明，工作人员持证上岗，制定了巡检制度，有专人对各设备的工作状态进行检查。

2) 环保设施运行调查，维护情况

油气勘探管理中心制定了各类设备操作规程、设备运转记录、保养记录。操作人员根据各项制度进行设备检修和保养，通过巡查等方式及时发现该项目设施运行中出现的问题，通过公司领导由生产调度会安排解决问题，并严格督察解决的结果，以确保环保设施的正常运行。

3.1.2 环境风险防范措施

为了提高对重大事故和险情的应急救援处理能力，确保在发生事故时，采取有效措施，避免或减少环境污染，应建立事故应急救援体系，制定并不断完善了各种事故发生后详细的应急预案。

施工单位对有可能发生泄漏的生产作业活动，编制了应急预案，配备了控制污染的应急设备并保证其随时处于可以使用的状态；对从事可能发生泄漏的生产作业活动的职工，进行了应急培训，定期组织演练。

针对钻井开发存在的各种风险事故，油气勘探管理中心及施工单位在工艺设计、设备选型、施工监督管理等各环节都采取了大量行之有效的防范措施，制定了各类事故应急预案。

从现场调查的情况看，项目钻井过程中尚未发生过对生态环境影响较大的井喷等风险事故，说明建设单位采取的环境风险防范措施是较为有效的。

3.1.2 生态环境监测和调查计划

根据本项目特点和实际建设情况，不需要开展生态环境监测，且该项目环境影响报告表及其审批部门审批决定中未要求制定生态环境监测和调查计划。

3.2 环境保护措施落实情况

3.2.1 施工期环境保护措施

1、生态环境保护措施和对策

济阳坳陷义和庄凸起沾古斜 11 井项目井场对生态环境产生了一定影响，主要体现在临时占地、地表植被破坏等。经现场调查，项目周围未见国家及山东省重点保护动植物，施工过程中采取的生态保护措施主要是控制施工临时占地。

验收调查期间，临时占地已全部恢复原地貌，且地表植被也已恢复，说明建设单位按照环境影响报告表及审批部门要求落实了施工期生态保护措施。

2、大气环境保护措施和对策

施工期废气主要是土地平整、物料装卸和车辆运输等过程产生的扬尘，各类燃油动力机械作业时产生的燃油废气。经调查，施工过程中采取了合理化管理、控制作业面积、喷水及遮盖、大风天停止作业、选用符合国家标准的燃油指标等措施，未对大气环境造成不利影响。

3、水环境保护措施和对策

施工期产生废水主要包括钻井废水、试油废水和生活污水。本项目采用“泥浆不落地”工艺处理，钻井液通过罐车拉运至胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行处理后回注地层，无外排，试油废水通过罐车拉运至埕东联污水站站进行处理，处理达标后回用于油田注水开发，未外排；施工期生活污水排入施工现场设置环保厕所利用生物酶降解技术处理，清掏用作农肥，未外排。

4、声环境保护措施和对策

施工期产生的噪声主要是机械运转噪声，项目在钻井过程和试油期间合理布局了钻井现场，将噪声大的设备布置在距离居住区较远的位置；合理安排施工进度，将起下钻、下套管、甩钻具等产生噪音较大的工序安排在白天，避开夜间施工；井队设有机电钻机房设备运转和保养记录本，记录设备状况、运转时间、异常情况、交接记录以及检查保养记录等，适时润滑机械设备；有环保专员对井场内运输车辆运行时产生的噪声实施控制，保证行驶速度小于 5km/h，停车时立即熄火，随着施工期的结束施工噪声将消失，本项目施工期对周围声环境影响较小。

5、固体废物处置措施

本项目施工期间产生的固体废物主要是钻井固废、生活垃圾。本项目钻井固废采用“泥浆不落地”工艺，钻井固废委托胜利油田东兴石油工程有限责任公司进行无害化处置；垃圾分类收集，施工区配有值班专车，定期将垃圾外送至地方环卫部门指定的接收地点，由

环卫部门处理。经现场调查，施工期产生固体废物均得到妥善处置，施工现场已恢复平整，无乱堆乱放现象，未对周围环境产生不利影响。

3.2.2 保障环境保护设施有效运行的措施

加强设备维护，严格执行井场管理制度。

3.2.3 生态系统功能恢复措施

施工结束后，临时占地以不改变土地利用性质为原则，已恢复为原用地类型，恢复了地貌和植被。

3.2.4 生物多样性保护措施

- 1) 严格控制施工临时占地，减少对地表植被的破坏，且施工结束后及时恢复地表植被；
- 2) 加快施工进度，缩短施工期，以减轻施工活动对区域野生动物的影响。

3.3 配套措施落实情况

3.3.1 区域消减及淘汰落后产能

本项目不涉及。

3.3.2 防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及。

3.3.3 其他措施

本项目不涉及区域环境整治、相关外围工程建设等措施。

4 整改工作情况

本项目不需要整改。