

准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目  
竣工环境保护验收调查报告表

建设单位：中石化新疆新春石油开发有限责任公司

编制技术机构：山东致合必拓环保科技股份有限公司

2024 年 3 月



**准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目**  
**竣工环境保护验收调查报告表**

建设单位：中石化新疆新春石油开发有限责任公司

法人代表：刘小波

编制单位：山东致合必拓环保科技股份有限公司

法人代表：刘磊

报告编制人：吴文镇

建设单位：中石化新疆新春石油开发有限  
责任公司（盖章）

电话：0546-8683076

邮编：830000

地址：新疆塔城地区乌苏市乌伊路 68 号

编制技术机构：山东致合必拓环保科  
技股份有限公司（盖章）

电话：0546-7760666

邮编：257000

地址：东营市东营区东二路与南二路  
交叉口路西 50m



# 目 录

表 1 建设项目基本情况 .....	1
表 2 项目建设情况 .....	6
表 3 环境影响评价回顾 .....	21
表 4 环境保护措施效果调查 .....	31
表 5 环境影响调查和监测 .....	38
表 6 环评及环评审批决定的落实 .....	46
表 7 验收调查结论与建议 .....	50
附件 1 验收委托书 .....	52
附件 2 环评审批意见 .....	53
附件 3 竣工日期公示 .....	56
附件 4 钻井固废确认单 .....	57
附件 5 试油废水确认单 .....	58
附件 6 钻井固废转运联单 .....	59
附件 7 钻井固废处置单位营业执照及批复 .....	63
附件 8 项目检测报告 .....	70
附件 9 项目检测照片 .....	78
附件 10 建设单位应急预案备案表 .....	79
附件 11 其他需要说明事项 .....	81
附件 12 验收内审表 .....	87
附件 13 验收自查表 .....	88
附图 1 地理位置图 .....	89
附图 2 项目周边环境概况图 .....	90
建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表 .....	91



**表 1 建设项目基本情况**

建设项目名称	准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目				
建设单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司				
建设项目性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/> 其他				
建设地点	新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约 1.60km				
环境影响报告表名称	《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目环境影响报告表》				
环境影响报告表编制单位	胜利油田森诺胜利工程有限公司				
初步设计单位	中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院				
环评审批部门	新疆生产建设兵团第七师环境保护局	审批文号及时间	师环审[2018]185 号； 2018 年 10 月 31 日		
初步设计审批部门	——	审批文号及时间	——		
设计单位	中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院	施工单位	中石化胜利石油工程有限公司中石化胜利石油工程有限公司新疆钻井分公司		
验收调查单位	山东致合必拓环保科技股份有限公司	调查日期	2023 年 12 月		
设计生产规模	新钻排 226 评价井 1 口，井深为 813m	建设项目开工日期	2018 年 11 月 16 日		
实际生产规模	新钻排 226 评价井 1 口，井深为 906m	调试日期	——		
验收调查期间生产规模	新钻排 226 评价井 1 口，井深为 906m	验收工况负荷	已封井		
投资总概算(万元)	440	环境保护投资总概算(万元)	23	比例	5.23%
实际总投资(万元)	490	环境保护投资(万元)	30	比例	6.36%
项目建设过程简述(项目立项~调试)	<p>1、2018 年 9 月，胜利油田森诺胜利工程有限公司编制完成了《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目环境影响报告表》；</p> <p>2、2018 年 10 月 31 日，新疆生产建设兵团第七师环境保护局审批了《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目环境影响报告</p>				

	<p>表》，批复文号为“师环审[2018]185号”（见附件2）；</p> <p>3、2018年11月16日，项目开始施工；2018年12月4日，项目完井作业结束，2019年5月16日试油完成，项目竣工；</p> <p>4、2023年12月1日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司对该项目竣工日期在中国石化胜利油田网站(<a href="http://slof.sinopec.com">http://slof.sinopec.com</a>)进行了网上公示，项目竣工公示见附件3；同日开展了自查工作，认为该项目具备开展竣工验收条件；</p> <p>5、2023年12月1日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司委托山东致合必拓环保科技股份有限公司进行该项目的竣工环保验收调查工作；</p> <p>6、2023年12月3日，我公司组织有关人员启动该项目竣工环境保护验收调查工作。现场调查期间，排226评价井已封井，探井钻井期污染物得到有效处置，临时占地已开展生态恢复，效果良好，未造成环境污染。我公司对受工程建设影响的生态恢复状态、工程环保措施执行情况等进行了重点调查，并对项目场地的土壤污染情况进行了现状监测；</p> <p>7、2023年12月，在现场调查和现状监测的基础上编制完成《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排226评价井项目环境影响报告表竣工环境保护设施验收调查报告表》。</p>
<p><b>编制依据</b></p>	<p>1、法律法规、部门规章及技术规范</p> <p>1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015年1月1日）；</p> <p>2) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017年11月20日）；</p> <p>3) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018年12月29日）；</p> <p>4) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017年6月27日）；</p> <p>5) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018年10月26日）；</p> <p>6) 《中华人民共和国土壤污染防治法》（2019年1月1日）；</p>

- 7) 《中华人民共和国噪声污染防治法》（2022年6月5日）；
- 8) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020年9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（生态影响类）》（HJ/T394-2007）；
- 12) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范（生态影响类）（征求意见稿）》（2018年9月25日）；
- 13) 《自然资源部办公厅关于北京等省（区、市）启用“三区三线”划定成果作为报批建设项目用地用海依据的函》（自然资办函〔2022〕2207号）；
- 14) 《新疆维吾尔自治区环境保护条例（2018年修订）》（2018年9月21日）；
- 15) 《新疆维吾尔自治区野生植物保护条例（2018年修订）》（2018年9月21日）；
- 16) 《新疆维吾尔自治区煤炭石油天然气开发环境保护条例（2018年修订）》（2018年9月21日）；
- 17) 《新疆维吾尔自治区自然保护区管理条例（2018年修订）》（2018年9月21日）；
- 18) 《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例（2018年修订）》（2019年1月1日）；
- 19) 《新疆维吾尔自治区地下水资源管理条例（2017年修订）》（2017年5月27日）；
- 20) 《关于印发新疆维吾尔自治区水土流失重点预防区和重点治理区复核划分成果的通知（新水水保〔2019〕4号）》（2019年1月21日）
- 21) 《新疆维吾尔自治区重点保护野生植物名录（第一批）（新政办发〔2007〕175号）》（2007年8月1日）；
- 22) 《新疆维吾尔自治区重点保护野生动物名录（新林动植字〔2000〕

- 201号)》(2000年2月1日)；
- 23)《新疆维吾尔自治区水环境功能区划(新政函〔2002〕194号)》(2002年11月16日)；
- 24)《新疆生态功能区划(新政函〔2005〕96号)》(2005年7月14日)；
- 25)《关于印发新疆维吾尔自治区大气污染防治行动计划实施方案的通知(新政发〔2014〕35号)》(2014年4月17日)；
- 26)《关于印发新疆维吾尔自治区水污染防治工作方案的通知(新政发〔2016〕21号)》(2016年1月29日)；
- 27)《关于印发新疆维吾尔自治区土壤污染防治工作方案的通知(新政发〔2017〕25号)》(2017年3月1日)；
- 28)《新疆维吾尔自治区重点行业环境准入条件(修订)(新环发〔2017〕1号)》(2017年1月1日)；
- 29)《新疆生态环境保护“十四五”规划》(2021年12月24日)；
- 30)转发《关于强化建设项目环境影响评价事中事后监管的实施意见》(新环办发〔2018〕80号)(2018年3月27日)；
- 31)《关于进一步加强和规范油气田开发项目环境保护管理工作的通知(新环发〔2018〕133号)》(2018年9月6日)；
- 32)《关于含油污泥处置有关事宜的通知(新环发〔2018〕20号)》(2018年12月20日)；
- 33)《关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战实施方案》(新党发〔2018〕23号)(2018年9月4日)；
- 34)《转发《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》的通知(新环评价发〔2020〕142号)》(2020年7月29日)；
- 35)《关于加强沙区建设项目环境影响评价工作的通知(新环环评发〔2020〕138号)》(2020年9月4日)；
- 36)《关于印发《新疆维吾尔自治区“三线一单”生态环境分区管控方案》的通知(新政发〔2021〕18号)》(2021年2月21日)；
- 37)《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)；

38) 《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号文)；

39) 《石油天然气开采业污染防治技术政策》(2012年3月7日)；

40) 《废弃井封井回填技术指南(试行)》(环办土壤函[2020]72号)；

41) 《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB 65/T 3997-2017)；

42) 《废弃井封井处置规范》(QSH0653-2015)。

## 2、工程相关资料及批复

1) 项目竣工环境保护设施验收调查工作委托书；

2) 《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目环境影响  
报告表》(胜利油田森诺胜利工程有限公司，2018年9月)；

3) 《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目环境影响  
报告表的批复》(师环审[2018]185号；2018年10月31日)；

4) 与工程相关的其他资料。

**表 2 项目建设情况**

**工程建设内容:**

**1、基本情况**

为了解排 226 井区沙湾组一段 2 砂组构造-岩性圈闭含油气性，兼探石炭系含油气情况，取得产能及流体性质等资料，探明储量进行计算研究及为后续开发提供基础资料，中石化新疆新春石油开发有限责任公司进行了排 226 评价井的钻探和试油工作。

根据国家有关法律法规的要求，油气勘探管理中心于 2023 年 12 月 1 日委托山东致合必拓环保科技股份有限公司进行项目的竣工环境保护验收调查工作。为此，山东致合必拓环保科技股份有限公司成立了项目组，收集了项目的环境影响报告表、报告表批复文件及竣工环境保护验收所需要的其他有关资料，于 2023 年 12 月 3 日进行了现场勘察工作，在此基础上编写了《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目竣工环境保护验收调查报告表》。

**2、项目地理位置及周围环境概况**

本项目位于新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约 1.60km。井口地理坐标为：84°38'3.52632"，45°0'39.43879"。与环评设计位置相比，向东偏移 40m，项目地理位置见附图 1。

项目占地类型为农用地，项目位于新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约 1.60km 处。项目井场周围均为农用地。根据《关于印发<新疆生产建设兵团“三线一单”生态环境分区管控方案>的通知》（新兵发〔2021〕16 号）中规定的生态保护红线区，本项目不在生态保护红线范围内。项目井场周围环境概况见附图 2。

**3、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、公用工程、环保工程及依托工程。

**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，根据地质勘探情况，该井自 2019 年 5 月 16 日试油完成，项目竣工，按照相关要求进行封井后已对土地进行平整。根据现场

调查，本项目钻井基本情况见表 2-1。

**表2-1 排226评价井钻井基本情况统计表**

井号	井型	井深	备注
排226评价井	评价井	906m	已封井



**图2-1 排226评价井现状图**

(2) 实际井身结构

本项目实际采用了二开井身结构，详见表 2-2。

**表2-2 井身结构表**

开钻次序	钻头尺寸(mm)	井段(m)	套管外径(mm)	套管下深(m)	水泥返深(m)
一开	Φ346.1	101	Φ273.1	100	地面
二开	Φ241.3	813	Φ177.8	810	地面

(3) 钻井设备

经调查核实，本项目实际主要钻井设备见表 2-3。

**表2-3 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	静负荷1700kN	台	1
2	游车大钩	钩载1700kN	台	1

3	水龙头	最大静负荷 2250kN，工作压力 35MPa	台	1
4	转盘	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	台面高度 5m，转盘梁最大静载荷 1700kN，立根盒容量(直径 114mm 钻杆, 28m 立根)3000m	套	1
7	动力系统	柴油发电机单台功率450kW	台	3
8	钻井泵	单台功率735kW (1000HP)	台	2
9	钻井液循环罐	有效容积165m <sup>3</sup> ，含搅拌机	个	1
10	振动筛	单台处理量 181.5m <sup>3</sup> /h	套	2
11	除砂器	单台处理量 181.5m <sup>3</sup> /h	台	1
12	离心机	单台处理量 40m <sup>3</sup> /h	台	1
13	钻井参数仪	/	套	1

#### (4) 钻井液消耗情况

经调查，整个钻井过程中均使用了环保型水基泥浆，钻井液体系主要为膨润土、化学处理剂无机类、有机类、表面活性剂类、高聚合物类等，使用环节均不会产生危险废物。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，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。

**表 2-4 钻井液体系**

开钻顺序	井眼尺寸 (mm)	钻井液体系
一开	Φ346.1	聚合物-膨润土浆
二开	Φ241.3	钙处理钻井液
		复合盐封堵防塌钻井液

#### (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，水泥浆返至地面，固井质量良好。

#### 2) 试油工程

本项目试油过程在井口安装了 1 套采油树。本次验收现场踏勘发现，试油设施已全部清除，井队全部搬迁。试油结果表明该井油气资源不具备开采价值，目前已封井。

实际试油采用主要设备包括：通井机、水泥车等，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、各种电缆桥塞、液压桥塞、桥塞钻取工具、移动试油设施等。目前试油设备均已撤出现场。

### 3) 公用工程

#### (1) 给排水

给水：本项目钻井过程和封井过程的生产用水、生活用水均由水罐车拉运至施工现场。

排水：钻井队设置了可移动厕所，生活污水全部排至移动厕所，集中处理，未直接外排于区域环境；试油废水拉运至新春二号联合站，处理达标后用于回注地层；钻井废水拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置。

#### (2) 供电

本项目钻井过程和试油过程的用电由柴油发电机提供。

### 4) 环保工程

#### (1) 环保厕所

经现场调查，钻井队设置了可移动厕所，生活污水全部排至移动厕所，完井结束拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地合理化处置，未直接外排于区域环境。

### 5) 依托工程

试油废水由新春二号联合站处理达标后用于回注地层；钻井废水、钻井固废拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置。经调查，山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司、新春二号联合站、128 团垃圾填埋场运转正常，且处理能力满足本次处理需求。

新春公司春风二号联合站位于新疆维吾尔自治区克拉玛依市境内的前山涝坝镇，距克拉玛依市约 70km，在春风油田四大主力区块的东北侧。投产于 2013 年 11 月 20 日，原油处理能力  $60 \times 10^4 \text{t/a}$ ，采出水处理能力  $10000 \text{m}^3/\text{d}$ ，共计建有 12 座  $5000 \text{m}^3$  原油储罐，2 座  $20000 \text{m}^3$  原油储罐，8 座  $1000 \text{m}^3$  以上采出水处理罐，2 座  $2000 \text{m}^3$  消防水罐，大型设备 50 余台（套）。联合站主要具备原油脱水、原油储存与外输、采出水处理、消防、供配电、自控、通讯功能。

128 团生活垃圾填埋场位于 128 团 9 连北 3km，运行良好。生产建设兵团第七师环保局 2017 年 8 月以(师环函[2017]118 号文)对 128 团生活垃圾卫生填埋场环境影响报告书予以批复。

山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司位于第七师 123 团职工多元化增收创业园， 钻井泥浆处理生产线 2 条， 配套建设 3000m<sup>3</sup> 泥浆储存池 3 座、不落地收集罐 40 个、单井 2 个、140×100m<sup>2</sup> 固废暂存场一座，液 10 万 m<sup>3</sup>。经调查，山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司运转正常，且现有处理能力满足本次处理需求。

**工程占地及平面布置(附图):**

**1、工程占地**

经调查，本项目占地均为临时占地，通井道路依托当地公路，不新增道路，本项目占地主要包括新建井场、简易道路，占地面积 5175m<sup>2</sup>。占地类型均为农用地，根据地质勘探情况，排 226 评价井自 2019 年 5 月 16 日试油完成，项目竣工，目前钻井现场已恢复原貌。

**表 2-5 本项目占地情况一览表**

建设项目	环评占地面积 (m <sup>2</sup> )		实际占地面积 (m <sup>2</sup> )		备注
	临时占地	永久占地	临时占地	永久占地	
简易道路	1050	0	1050	0	实际建设面积与环评建设面积一致
井场	4125	0	4125	0	
小计	5175	0	5175	0	
合计	5175		5175		

**2、平面布置**

本项目钻井井场主要包括钻机、钻具、住井房、工具房、值班房、工程师房、配电房、消防房、地质房、井控房、仪器房等，各类住井、办公、仓库用房均为活动板房，完钻后随钻井队搬走。钻井井场实际平面布置见图 2-2。

本项目试油主要包括采油树、临时储油罐等，试油后已随试油队搬走。试油期间平面布置图见图 2-3。

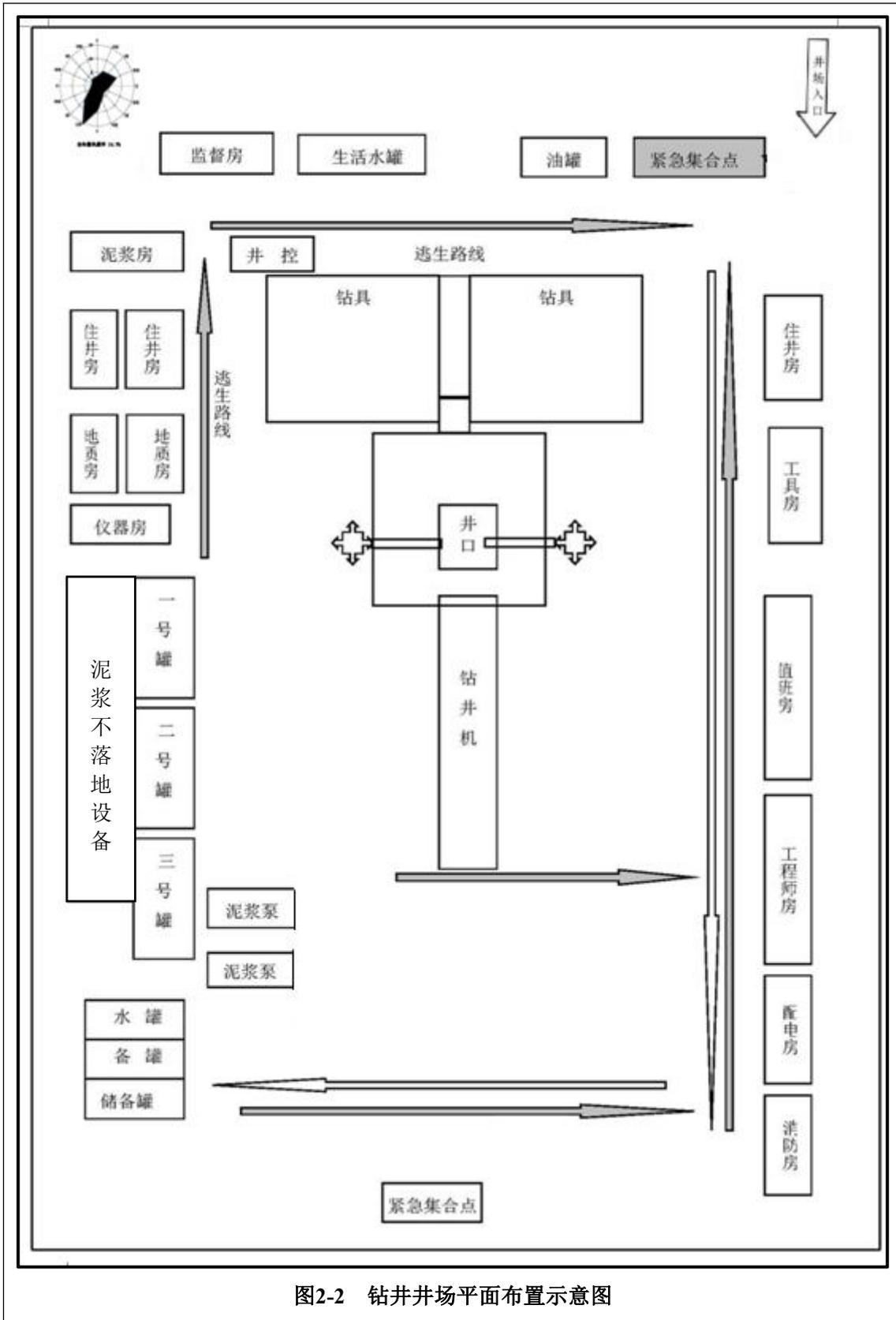


图2-2 钻井井场平面布置示意图

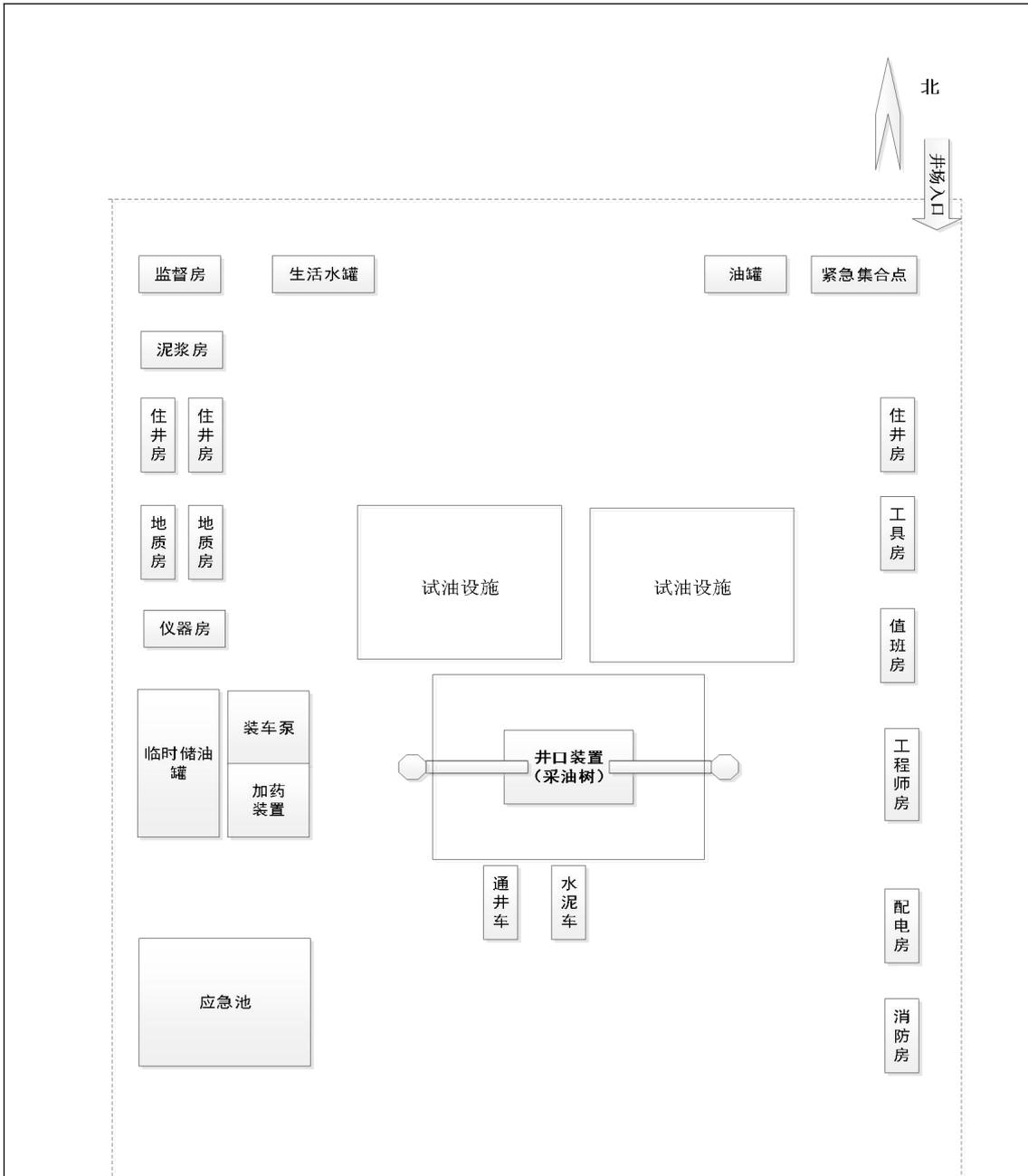


图 2-3 试油过程平面布置图

**主要工艺流程(附流程图):**

本项目整个工艺流程分为钻井工艺流程、试油工艺流程和封井工艺流程。

## 1、钻井工艺

钻井工艺过程主要包括了钻前准备、钻进过程和钻井完井交接。

### 1) 钻前准备

钻前准备工作主要包括了井场平整、场地硬化、钻机基础建设、钻机设备安装等。

### 2) 钻进过程

钻进是破岩和加深井眼的过程。首次钻井是指埋设导管后（导管在首次开钻时起引导钻头下钻和作为钻井液出口作用）、下表层套管前的第一次钻井。钻达下表层套管深度后，及时进行下入表层套管、固井和试压作业。

封表层套管固井后再继续钻进。钻进中根据井内情况变化（钻速、钻井液性能、钻屑性能、钻井液体积和进出口流量等）和地面设备运转、仪表信息变化判断分析异常情况，及时采取相应处理措施。安全钻达下油层套管深度后，根据钻井设计要求，及时进行测井、下入油层套管、固井等其他作业。

在钻井过程中，同时伴有地质录井作业。地质录井的任务主要是取全、取准各项地质资料及其有关的钻井施工资料。钻井过程中的地质录井工作包括钻时录井、钻井液录井、岩屑录井、岩心录井、压力录井等。

### 3) 钻井完井

钻井至目的层后，根据地质勘探情况，2019年5月16日试油完成，项目竣工。

经现场调查，钻井过程已结束，有关钻井设备全部搬走，未在井场存放。

## 2、试油工艺

在钻井施工完毕后，对目的层进行试油作业，对目的层的含油情况进行直接测试，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。

具体钻井工艺和试油工艺过程详见图 2-4。

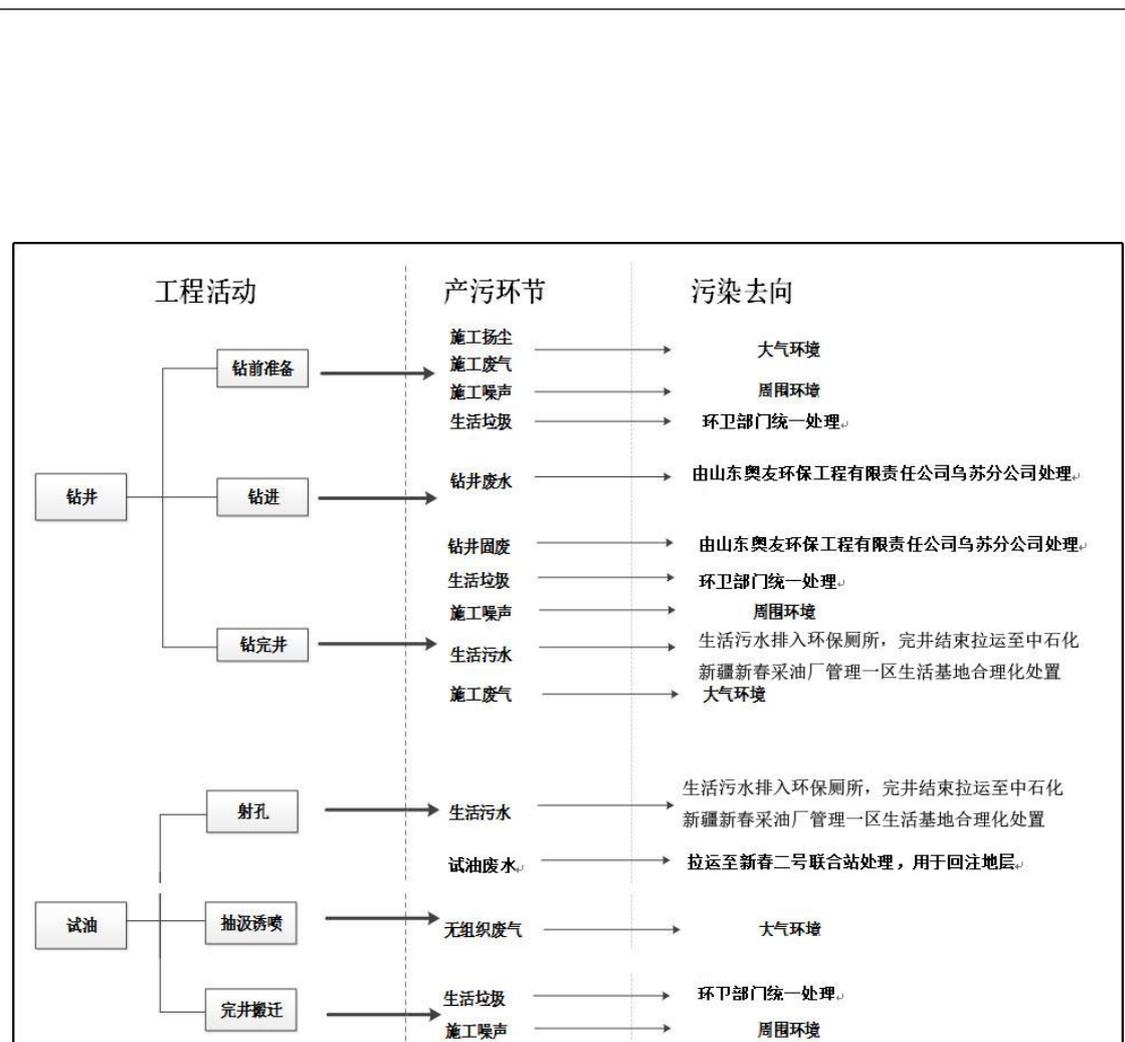


图 2-4 钻井及试油工艺流程及产污环节图

### 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。

#### 2) 封井

根据《废弃井封井处置规范》(Q/SH0653-2015)，封井时采用分段封闭（注灰），自下而上每段均下油管至封闭层，根据深度注灰、候凝、清水试压。试压合格后进行下一段井筒的封闭（注灰）。最后清水灌满井筒，拆节流、压井管汇，拆井口、回填井坑，恢复井场。经调查，本项目按照封井设计进行了封井，符合《废弃井封井处置规范》(Q/SH0653-2015)，满足保护淡水层和限制地下流体运移的要求。本项目采用注水泥塞永久弃井。

### 3) 井场清理

井场清理主要是对井场遗留的废渣等固废等进行清理等。

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废渣、生活垃圾、生活污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。

### 实际工程量及工程建设变动情况，说明工程变化原因：

#### 1、实际工程量及工程建设变动情况

经现场调查和查阅资料，本项目实际工程量与环评阶段对比情况详见表 2-4。

表2-6 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	变化情况
建设地点		位于新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约1.56km	位于新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约1.60km	向东偏移40m
建设性质		新建	新建	不变
钻井工程	井数	1口	1口	不变
	井别	评价井	评价井	不变
	井型	直井	定向井	井型发生变化
	井深	813	906	井深增加93m
公用工程	生产区	生产区内设材料房、料台、水罐区、油罐区、配电房、发电房、泵房等	生产区内设材料房、料台、水罐区、油罐区、配电房、发电房、泵房等	不变
	生活区	/	生活区内设值班房、办公室等	不变
	占地	5175m <sup>2</sup>	5175m <sup>2</sup>	不变
公用工程	供电	主要为设备运行用电，由柴油机发电供给	主要为设备运行用电，由柴油机发电供给	不变
	供水	施工用水采用罐车拉运	施工用水采用罐车拉运	不变
	排水	钻井废水及试油废水由罐车收集拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站处理达标后，回用于油田注水开发。施工现场设置移动厕所，钻井结束后拉运至指定消纳地点。	钻井期采用“泥浆不落地”工艺，钻井废水拉运至奥友环保123团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置；生活污水排入环保厕所，完井结束拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地合理化处置；试油废水拉运至新春二号联合站，处理达标后用于	钻井废水处置方式、地点发生变化

			回注地层。	
环保工程	放喷池	新建放喷池 1 个,规格为 10m×8m×1.5m (长×宽×高),采用 0.75mm 高密度聚乙烯膜防渗,占地面积 80m <sup>2</sup> ,用于收集事故状况下的井口喷出物	建放喷池 1 个,规格为 10m×8m×1.5m (长×宽×高),采用 0.75mm 高密度聚乙烯膜防渗,占地面积 80m <sup>2</sup> ,用于收集事故状况下的井口喷出物	不变
	生活污水	施工现场设置移动厕所,生活污水排入移动厕所	施工现场设置了环保厕所,生活污水全部排至环保厕所,完井结束拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地合理化处置,无外排	不变
	钻井固废	本项目采用“泥浆不落地”工艺,固废全权委托克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司进行处理,由克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司承担治理前后所有工作和责任,处理后的泥饼按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》(新环发[2016]360号)的规定并满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB 65/T 3997-2017)标准,可用于修路、填坑、铺垫井场。	钻井固废采用泥浆不落地工艺,拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌鲁木齐分公司处理,处理后的泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)标准要求,综合利用。	处置单位变化
辅助工程	简易道路	新建道路 150m,路面宽度 7m,道路工程新增临时占地 1050m <sup>2</sup>	新建道路 150m,路面宽度 7m,道路工程新增临时占地 1050m <sup>2</sup>	不变
	生产区	生产区内设材料房、料台、水罐区、油罐区、配电房、发电房、泵房等,均为临时建筑,完成评价任务后拆除,场地恢复原状	生产区临时占地 4125m <sup>2</sup> ,临时用地现已恢复现状	不变

(2) 变化情况及变化原因

本项目实际建设内容与环评阶段相比,实际变化情况及变化原因详见表 2-5。

表2-7 实际变化情况及变化原因表

序号	主要变化情况		变化原因
1	建设地点	与环评设计相比,实际建设地点向向东偏移40m	根据实际地层情况进行了调整,调整了井位,占地类型为农用地未发生变化、环境敏感目标未发生变化
3	井深	实际井深较环评井深增加93m	根据实际地层情况进行了调整,目的层未发生变化,泥浆体系未发生变化
4	投资	实际总投资较环评增加50万元,环保投资较环评阶段增加7万元	井深增加,总投资增加;钻井废水拉运至奥友环保123团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置,环保投资增加
5	环保工程	钻井废水及试油废水由罐车收集拉运至中石化新疆新春石油开发有限公司春风油田春风一号联合站处理达标后,回用于油田注水开发。	钻井期采用“泥浆不落地”工艺,钻井废水拉运至奥友环保123团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置。试油废水拉运至新春二号联合站,处理达标后用于回注地层。
6	公用工程	水量、电量、柴油量改变	根据实际需求,进行调整

(3) 重大变动界定结果

参照《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)可知,本项目不属于重大变动,详见表 2-6。

表2-8 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,新钻井总数量均未增加,项目为勘探井,不涉及产能总规模	无变动
2	回注井增加	项目无回注井,与环评保持一致	无变动
3	占地面积范围内新增环境敏感区	实际占地面积范围无新增环境敏感区	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	实际井位较环评设计发生稍微偏移,未导致验收范围内环境敏感目标数量增加	不属于重大变动
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	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	项目实际无危险废物产生,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	钻井废水处置地点发生变化,随钻井固废拉运至奥友环保123团	不属于重大变动

		集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置； 钻井固废处置单位发生改变，但 处置能力不变，对周边环境影 响不大。	
--	--	---	--

**生态保护工程和设施：**

井场工程区施工前剥离了表土，集中堆放于井场工程区的施工场地内，并采取了围挡、防尘网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了井场范围内。井场地面和工艺装置区地面施工完成后采用机械碾压方式进行了硬化，减少水土流失，施工结束后对临时占地进行了平整，将保存的剥离表层土回填至上层，目前钻井现场已恢复原貌。

**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。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。

①运输车辆尾气

本项目施工车辆在进行施工活动时产生了少量燃油废气，主要污染物为SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub>、C<sub>m</sub>H<sub>n</sub>等。经调查，钻井单位制定了《设备管理制度》，对施工车辆加强管理和维修保养，并使用了优质燃料，添加助燃剂，确保燃油废气达标排放。

②试油期井场无组织挥发废气

试油期井场设置临时储油罐，储油罐装车以及试油过程均会有轻烃无组织挥发。经调查，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，装车鹤管距离罐底的高度小于 20cm，装卸车时严格控制液体流速，在没有淹没进料管口和装卸即将结束前，液体的流速应控制在 1m/s 以内，正常作业流速不超过 4.5m/s。浸没式装车可有效控制无组织气体的挥发。

随着施工结束，施工期废气影响均已消失，对周边环境影响较轻。

## 2) 水污染物

### (1) 钻井期废水

#### ①钻井废水

钻井废水是钻井泥浆等物质被水高倍稀释的产物，其组成、性质及危害与钻井泥浆类型、处理剂的组成有关，主要污染物有悬浮物、石油类、COD 等。

经调查，本项目钻井废水产生量为 120m<sup>3</sup>，该项目钻井期采用“泥浆不落地”工艺，钻井废水拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置。

#### ②生活污水

生活污水主要污染物为悬浮物、COD、氨氮，施工现场设置了可移动厕所，生活污水排入移动厕所，完井结束拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地合理化处置，未外排。

### (2) 试油期废水

#### ①试油废水

本项目试油产生的试油废水由罐车拉运至新春二号联合站，处理达标后用于回注地层，未外排。

#### ②生活污水

生活污水主要污染物为悬浮物、COD、氨氮，施工现场设置了可移动厕所，生活污水排入移动厕所，完井结束拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地合理化处置，未外排。

## 3) 固体废物

### (1) 钻井期固体废物

#### 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了环保型水基泥浆。

本项目固废产生量为 330m<sup>3</sup>，拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，处置后的废水满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 中二级标准，最终用于降尘。

#### ②工程弃土

本工程弃土为井场占地范围内剥离的表层土，用于铺垫井场，平整地面。

### ③生活垃圾

生活垃圾运往 128 团生活垃圾填埋场进行填埋处理。128 团生活垃圾填埋场位于 128 团 9 连北 3km，运行良好。生产建设兵团第七师环保局 2017 年 8 月以(师环函 (2017) 118 号文) 对 128 团生活垃圾卫生填埋场环境影响报告书予以批复。

#### (2) 试油期固体废物

钻井完钻前已将井筒内的泥浆全部起出，试油期未产生固体废物。

#### 4) 噪声

钻井期噪声源主要是钻机、柴油发电机、泥浆泵，其源强为 95dB (A) ~ 110dB (A)。施工期合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害，随着施工结束，噪声影响已消失，对周边环境影响较轻。

### 3、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 490 万元，实际环保投资为 30 万元。环保投资主要包括废气治理、废水治理、噪声治理及固体废物治理等方面。环境保护实际投资情况见表 2-7。

表2-9 环境保护实际投资

类别	基本内容	环评设计总投资(万元)	实际投资(万元)
废气治理	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	0	1.5
废水处理	生活污水设移动厕所；生产废水拉运及处置费用	2	4
固体废物处理	产生的固废拉运及处置费用	7	12
噪声防治	各类机泵安装消声器和减振基础等	0	2.5
生态恢复	对临时占地进行平整等	12	2.5
环境风险防范	应急培训及演练、应急设施等	2	1
环境管理	环境影响评价、环境保护竣工验收	0	6.5
合计	/	23	30

**表 3 环境影响评价回顾**

**建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门决定：**

**1、环评报告表结论**

本项目为准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目，建设地点位于新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约 1.56km，项目总投资 440 万元，其中环保投资 23 万元，主要建设内容为排 226 评价井的钻探和试油工作。

经现场调研及工程分析，得出环境影响评价结论如下：

**2、产业政策符合性分析**

石油天然气开发是当前国民经济的重要基础产业和支柱产业，本项目属于《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（2013 年 5 月 1 日）中的鼓励类范围，可知，石油天然气开发属于国家重点鼓励发展的产业，本项目建设符合国家的相关政策。

**3、环境质量现状**

（1）环境空气：监测期间评价区各监测点大气中 SO<sub>2</sub>1 小时平均浓度、24 小时平均浓度，NO<sub>2</sub>1 小时平均浓度、24 小时平均浓度，PM<sub>2.5</sub>、PM<sub>10</sub>24 小时平均浓度均满足《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）二级浓度限值。

（2）水环境：项目区内无地表水；地下水：根据《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ 610-2016）附录 A 地下水环境影响评价行业分类表，本项目行业类别为：C 地质勘查，24、矿产资源地质勘查（包括勘探活动），地下水环境影响评价项目类别为 IV 类。根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）4.1 一般性原则，IV 类建设项目不开展地下水环境影响评价，故本项目不对地下水进行环境影响评价。

（3）声环境：各监测点的噪声值均符合《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，项目区声环境质量现状较好。

**4、环境影响分析**

（1）废气

施工现场采取洒水、围挡措施，物料集中堆放采取遮盖，车辆不要装载过

满并采取密闭或者遮盖等措施后可以有效的抑制扬尘，对周围环境影响较小。

钻井期间的废气主要来源于钻井作业时柴油机组的燃烧废气和汽车尾气，柴油机组和汽车使用的是合格油品，对环境影响较小。

试油期间的废气主要来源于柴油发电机组的燃烧废气和汽车尾气，柴油发电机组和汽车使用的是合格油品，对环境影响较小。

## （2）废水

钻井期间产生的废水主要为钻井废水和生活废水，钻井废水包括机械冷却废水，冲洗废水等废水，钻井废水产生量为 86.18m<sup>3</sup>；钻井废水全部排入“泥浆不落地”装置中，完井后废水运至五五工业区污水处理厂，处理达标后做为生态林灌溉用水或企业回用。符合《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360号）要求。钻井期内生活污水总产生量为 43.2m<sup>3</sup>。据现场考察，油田钻井队均设置可移动旱厕，生活污水和粪便均排入移动旱厕内，钻井及试油结束后均及时拉运至环保部门指定地点处理，不会对环境造成明显影响。试油过程中的废水主要为抽汲出的地层水和生活污水，根据类比调查，整个试油周期生产排水 99.43m<sup>3</sup>，试油废水排入井场油罐中，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站含油污水处理系统处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准要求后回注，符合《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360号）要求；试油期内生活污水产生量为 53.76m<sup>3</sup>，生活污水和粪便均排入移动旱厕内，钻井及试油结束后均及时拉运至环保部门指定地点处理，不会对环境造成明显影响。

## （3）固体废物

废弃泥浆和钻井岩屑及生活垃圾是施工过程中产生的主要固体废物。本项目在钻井过程中和试油过程中采用无害化水基泥浆，其主要成份为水和膨润土，泥浆中不含铬等有毒有害物质。本项目钻井固废全部委托克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司进行处理，干化后的泥饼按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360号）的规定并满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB 65/T 3997-2017）标准，

可用于修路、填坑、铺垫井场。钻井期和试油期生活垃圾集中堆放，定期清运至当地生活垃圾填埋场统一处理。

#### (4) 噪声

本项目钻井期噪声主要产生于钻井作业及道路建设等施工活动中。其噪声源主要包括钻井中的柴油发电机、柴油机、泥浆泵等。这种施工噪声贯穿于整个施工过程，待钻井期后影响将消失。本项目试油期噪声主要产生于修井机和通井机等，待试油作业结束后影响将消失。

#### (5) 生态

本项目占地均为临时占地。占地类型为农用地，占地主要为井场、道路等，占地面积为 5175 m<sup>2</sup>。项目区无明显地域分异特征，土壤、植被类型单一。植被群落单调，结构简单，抗干扰能力弱，由于单一的地貌类型及严酷的气候特征，该区域内植被类型少而单一。对植被的主要影响形式是对土地的占用以及施工阶段清场过程中对地表植被的清理及施工过程中的碾压。地表保护层被破坏后，其稳定性下降，防止水土流失的能力也随之下降，并且地表植被已不复存在。本项目临时占地面积为 5175 m<sup>2</sup>，植被破坏后不易恢复，因而使得 5175 m<sup>2</sup>土地基本没有植物初级生产能力。施工结束后对临时占地进行了平整，将保存的剥离表层土回填至上层，目前钻井现场已恢复原貌。

本项目应严格遵守国家和地方有关动植物保护和防治水土流失等环境保护法律法规，最大限度的减少占地产生的不利影响，减少对土壤的扰动、植被破坏和减少水土流失。

### 5、清洁生产分析结论

本项目采用先进的生产工艺和设备，降低了生产能耗，从源头减少了污染物的产生，符合清洁生产的要求。

### 6、风险评价

本项目在严格执行管理措施和规章制度，建立完善的环境风险事故防范机制的前提下，环境风险事故发生的概率极小；环境风险在可接受范围之内。

### 8、环保措施

在项目建设过程中，环境污染防治设施应与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。拟建项目施工期环境保护措施及验收标准见表 3-1。

表 3-1 建设项目环保措施及“三同时”验收一览表

项目	环保措施	处理效果	验收内容	验收标准	完成时限
固体废物	<p>钻井固废委托克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司进行处理,可用于修路、填坑、铺垫井场;生活垃圾集中收集,定期清运至当地生活垃圾填埋场统一处理</p>	<p>按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》(新环发[2016]360号)的规定并满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)标准</p>	——	——	完井后实施
废水	<p>钻井废水全部排入“泥浆不落地”装置中,完井后废水运至五五工业区污水处理厂,处理达标后做为生态林灌溉用水或企业回用;试油废水排入井场油罐中,定期拉运至春风油田春风一号联合站含油污水处理系统处理,经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T5329-2012)中推荐水质标准要求后回注;生活污水均排入移动旱厕内,钻井及试油结束后均及时拉运至环保部门指定地点处理</p>	——	<p>试油废水拉运至春风油田春风一号联合站含油污水处理系统处理,经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T5329-2012)中推荐水质标准要求后回注;生活污水排入移动旱厕内,钻井及试油结束后均及时拉运至环保部门指定地点处理</p>	<p>执行《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T5329-2012)</p>	施工期
废气	<p>使用合格油品;加强施工管理,尽可能缩短施工周期</p>	——	——	——	施工期

噪声	<p>合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，尽量选用低噪声设备。制定施工计划时，尽可能避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备施工时间尽量安排在昼间，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，发现设备存在的问题及时维修，保证设备正常运转；整体设备要安放稳固，并与地面保持良好接触，有条件的应使用减振机座，柴油机、发电机和各种机泵等要安装消声隔声设施，最大限度地降低噪声源的噪声。加强对运输车辆的管理及疏导，尽量压缩施工区汽车数量和行车密度，控制汽车鸣笛</p>	<p>满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）要求。</p>	<p>严格落实噪声措施</p>	<p>执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）限值要求</p>	<p>施工期</p>
生态环境	<p>合理制定施工计划，严格施工现场管理，减少对生态环境的扰动；制定合理、可行的生态恢复计划，并按计划落实</p>	<p>临时占地完成生态恢复。</p>		<p>——</p>	<p>施工期</p>

## 2、生态环境主管部门的审批意见

你公司《关于审批中石化新疆新春石油开发有限责任公司准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井环境影响报告表的请示》收悉，经研究，批复如

下:

一、该项目位于第七师 12 团东侧约 1.56Km，中心地理坐标:东经 84°37'42.74"，北纬 45°01'39.55"。新钻排 226 评价井 1 口，设计井深 813m，配套建设材料房、料台、水罐区。油罐区、道路、放喷池(规格为 10m×8m×1.5m)等。

根据胜利油田森诺胜利工程有限公司编制的《报告表》评价结论，项目在严格落实《报告表》提出的各项污染防治措施和生态环境保护措施后，该项目产生的不利环境影响可以得到有效缓解和控制。我局原则同意《报告表》的环境影响评价总体结论和拟采取的生态环境保护措施。

二、项目建设和运行管理中应重点做好以下工作:

(一)强化生态保护措施。严格控制施工作业范围，减少植被破坏和水土流失，完井后及时做好生态恢复工作。

(二)严格落实大气污染防治措施。施工期间运输车辆做好遮蔽，井场道路采取洒水抑尘，物料封闭堆存，减小扬尘对周围环境的不利影响，加强各类工程机械、运输车辆维护，试油过程严格施工管理，厂界非甲烷总烃无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值标准。

(三)严格落实水污染防治措施。生活污水排入移动旱厕，钻井结束后拉运至指定消纳地点；钻井废水进入“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站处理；试油期采出的原油由罐车拉运至联合站，废水排入井场油罐中，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T5329-2012)中推荐水质标准后回注；钻井期间落实固井措施，采用套管钻井，并合理控制套管下入深度，避免钻井液渗漏污染地下水。

(四)严格落实噪声防治措施。选用低噪声设备，高噪声设备进行消声、减振处理，确保噪声满足《建筑施工场界噪声排放标准》(GB12523-2011)中限值要求。

(五)严格落实固体废弃物处置措施，废弃物处置管理须满足《关于进一步加

强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》(新环发[2016]360号)要求。钻井泥浆采取不落地作业，不落地作业过程中固液分离出的污水，由罐车拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站处理，干化泥饼经处理满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)标准后用于修路、铺垫井场等;岩屑集中进入储罐中，由罐车拉运不落地处理厂处理;生活垃圾定期运往附近团场垃圾填埋场处理。

(六)严格落实环境风险防范措施。做好设备的日常巡检维护建立健全各项环境管理制度、应急预案等，避免事故发生，引发环境污染。

三、项目建设应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，落实各项环境保护措施以及环境保护设施投资。工程建成后，应按规定程序实施竣工环境保护验收。

四、环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、地点、生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动，须报我局重新审批。自环评批准之日起，如工程超过5年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

五、我局委托七师环境监察支队和128团环保科组织开展项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作。

#### **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验收技术规范生态影响类》(HJ/T 394-2007)，并参考《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)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。

土壤：土壤环境质量执行《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）、《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）中的标准。

**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验收技术规范 生态影响类》（HJ/T 394-2007）和《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，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表中没有明确评价范围，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。

现场调查期间，本工程试油期已结束，且已封井。故本次验收仅对钻井过程、试油期、封井期进行验收。结合工程特点，本次验收调查范围具体见表 3-3。

表3-3 验收调查范围及调查内容一览表

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	井场及井场周围1000m范围	调查范围内是否存在生态环境保护目标及其影响
	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		调查项目建设对调查范围内动植物产生的影响
项目区污染物影响情况	废气	井场及井场周围	调查项目废气产生情况及防治措施
	废水		调查项目废水产生及处理情况
	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	核实项目井位、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

本项目实际建设地点与环评一致，位于新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约 1.60km，经与环评对比，1000m 范围内实际验收时与环评保护目标一致，无新增环境保护目标。

表3-4 项目环境敏感目标一览表

项目	保护目标	相对项目位置	距离 (m)	保护级别
大气	一二八团东南侧和东侧零散住户	ESE	812	《环境空气质量标准》(GB 3095-2012)中的二级标准
	一二八团九连	NE	831	
	一二八团四连	S	381	
土壤	项目周围1km范围内的土壤环境	——	——	《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)建设用地土壤污染风险筛选值和管制值(其他项目)中第一类用地的筛选值;《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB 15618-2018)
生态环境	/	——	——	周围1km范围内无生态环境保护目标

## 3、调查重点

根据项目环评及批复文件，确定本工程竣工环境保护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。

#### 4、调查因子

##### 1) 生态环境影响调查

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) 大气环境影响调查

主要调查本项目废气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) 水环境影响调查

主要调查本项目废水产生排放及污染防治措施落实情况。

##### 4) 土壤环境影响调查

井场内、外：pH、石油烃、砷、镉、六价铬、铜、铅、汞、镍、四氯化碳、三氯甲烷（氯仿）、氯甲烷、1,1-二氯乙烷、1,2-二氯乙烷、1, 1-二氯乙烯、顺-1,2-二氯乙烯、反-1,2-二氯乙烯、二氯甲烷、1,2-二氯丙烷、1,1,1,2-四氯乙烷、1,1,2,2-四氯乙烷、四氯乙烯、1,1,1-三氯乙烷、1,1,2-三氯乙烷、三氯乙烯、1,2,3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1,2-二氯苯、1,4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间,对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、苯胺、2-氯酚、苯并[a]蒽、苯并[a]芘、苯并[b]荧蒽、苯并[k]荧蒽、蒽、二苯并[a, h]蒽、茚并[1、2、3-cd]芘、萘，共47项。

##### 5) 固体废物

主要调查本项目固体废物的处置情况。

##### 6) 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 4 环境保护措施效果调查

### 验收调查工况：

本次验收调查仅针对钻井期、试油期及封井期，且都已结束，不涉及转生产井后的运营期。目前，排 226 评价井已经完成钻井和试油，试油后发现该井不具有开采价值，已按照相关要求进行了封井并对土地进行了平整，目前钻井现场已恢复原貌，具备竣工环境保护验收的条件。

### 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、施工单位对施工人员进行环境保护意识教育与生态保护法律法规宣传，坚持文明施工，未发生滥采滥挖滥伐等破坏植被的活动。

2、划定了井场范围，井队环保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。井场地面和工艺装置区地面施工完成后采用机械碾压，减少水土流失。



图4-1 施工现场情况

3、排 226 评价井场已恢复原貌。

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。



图4-2 井场平整及生态恢复情况照片

#### 污染防治和处置设施效果监测：

##### 1、施工期污染物排放情况

###### 1) 废气污染防治和处置措施效果

###### (1) 施工扬尘污染防治措施

经资料收集及现场调查，散料运输车辆采取了密闭方式，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，有效降低了对周边大气环境的污染。

###### (2) 施工废气污染防治措施

经调查，施工单位制定了《设备管理制度》，对各类设备加强维修保养；同时选用了高品质柴油及添加柴油助燃剂；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，降低试油废气产生。

经资料收集及实际调查，项目实际严格落实了环评中大气污染防治措施，有效降低了对大气的污染。

###### 2) 水污染防治效果

###### (1) 钻井废水

本项目钻井废水产生量为 120m<sup>3</sup>，钻井废水随钻井固废一同拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中二级标准，最终用于降尘。

#### （2）试油期废水

本项目试油产生的试油废水由罐车拉运至新春二号联合站，处理达标后用于回注地层。

#### （3）生活污水

本项目施工期现场设移动厕所，生活污水排入移动厕所，完井结束拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地合理化处置，未直接排放到区域环境。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

本项目合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害。

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，有效降低了噪声对周边居民的影响。通过与周边农户沟通及走访当地环保部门，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

钻井固废主要包括钻井过程中无法利用和钻井完工后的废弃泥浆和岩屑，产生量为 330m<sup>3</sup>，拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，处理后的泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）后综合利用。

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无害化处理。

##### （2）生活垃圾

生活垃圾运往 128 团生活垃圾填埋场进行填埋处理。128 团生活垃圾填埋场位于 128 团 9 连北 3km，运行良好。生产建设兵团第七师环保局 2017 年 8 月以(师环函 (2017) 118 号文) 对 128 团生活垃圾卫生填埋场环境影响报告书予以批复。

### (3) 施工废渣

本项目施工废渣由施工单位回收处理。

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，固体废物均已处理，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，井场周围植被恢复情况较好。

### (5) 其他污染防治措施

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、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。

### 其他环境保护设施效果调查：

#### 1、环境风险因素调查

本项目已完钻，经实地调查，钻井及试油过程中未发生突发环境事件。

#### 2、环境风险防范措施调查

##### 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、突发环境风险应急预案调查

### 1) 应急预案调查

经调查，中石化新疆新春石油开发有限责任公司制定了《中石化新疆新春石油开发有限责任公司突发环境事件应急预案》。钻井单位胜利石油工程有限公司新疆钻井分公司在施工期针对本项目制定了《环境污染应急措施》。

根据调查与资料核实，建设单位制定的应急预案比较完善，主要包括以下几个方面：风险因素识别与评价；建立完善的应急组织机构，明确其组成及各岗位职责；预防与预警；给出应急报告相应程序，并根据钻井特点

和风险源特性制定各专项事故应急预案及现场处置程序；配备了必要的应急设备，明确内部应急资源保障（包括应急设施及器材、应急通讯联络方式等）和外部应急通讯联络方式等。

根据应急预案的要求，本项目井场内存放相应应急物资和设备，并按照应急演练计划的要求，中石化胜利石油工程有限公司新疆钻井分公司 25513 队 对发生突发环境事件定期进行演练，并做了相应记录。

## 2) 应急物资调查

根据建设单位提供的资料，钻井期配备了以下物资与设备：

### (1) 主要物资与设备

①消防器材：灭火器、消防桶、消防钩、消防水枪等；

②主要物资：铲子、草袋、排污泵、管线、铁丝、绳索、转移车辆、各类储存设施等；

③气防器具：便携式 H<sub>2</sub>S 检测仪、正压式空气呼吸器、充气泵、防爆排风扇等。

(2) 贮存地点：井场消防板房内。

## 4、防范措施与应急预案落实情况调查

根据资料查阅和现场调查，本工程在钻井期制定了较为完善的环境风险防范措施与应急预案，基本落实了国家、地方有关规定，配备了必要的应急设施，设置了完善的环境风险事故防范与应急管理机构，较好的落实了环境影响报告表及批复等有关要求，定期进行宣传和演练，加强信息交流，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。

根据资料调查，中石化胜利石油工程有限公司新疆钻井分公司工作纪律比较严明，钻井过程未发生井喷、火灾或爆炸等突发环境风险事故，以及大气污染、水体污染、土壤污染等突发性环境污染事件。

根据调查，预案从环境风险事故的预防和应急准备、发生或可能发生事故时的报告和信息管理机制、应急救援预案的实施程序、应急救援的保障措施等方面都作了详细的规定。各部门依据应急预案，结合各自的管理职责和工作实际，落实各类事故的应急救援措施，与相关方及时进行了沟通和通报，

确保能在发生事故时能有序地做到各司其职，从而最大限度的控制和减少事故带来的环境污染。

#### **5、清洁生产**

1) 钻井采用了聚合物钻井泥浆，该钻井泥浆基本为无毒泥浆，广泛应用于油田开发。

2) 在钻井时，井口安装井控装置，最大限度的避免了井喷事故的发生。

3) 施工井场等临时占地在工程施工结束后立即恢复原貌，有效降低了工程施工对环境的影响。

#### **6、水土流失**

井场设施和进井道路的修建等活动，都将不同程度的扰动表土，在大雨和大风天气条件下，如不采取水土保持措施，均会引发土壤侵蚀。本工程施工期较短，道路、管线分段施工且避开恶劣天气，在严格控制临时占地范围、采取遮盖、洒水压实等措施的前提下，均在一定程度上减少水土流失，降低了施工对环境的影响。

**表 5 环境影响调查和监测**

**环境影响调查和监测（施工期）：**

本项目为油藏勘探井钻试工程，只有施工期，不涉及运行期。施工期分为钻井期、试油期及封井期。

**1、生态影响调查**

经现场调查，调查范围内生态环境总体特征为受人类活动影响非常大，可恢复性较强，生态系统类型主要为农用地生态系统。

本项目完钻的排 226 评价井，项目竣工后已对土地进行平整。目前钻井现场已恢复原貌。

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明显不利影响。

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。

**1) 工程占地**

本项目对土地的占用主要体现在井场建设。据统计，本项目实际总占地面积 5175m<sup>2</sup>，占地类型主要为农用地。

**2) 土壤环境影响**

**(1) 污染源调查**

本项目对土壤环境影响主要体现在：施工期土地平整过程改变土体结构、降低土壤养分、影响土壤理化性质等，以及钻井废弃泥浆含酸碱药剂，若处理不当，泄漏进入农用地或地表水环境，影响农作物生长及地表水水质。

①经调查，本项目固废采用泥浆不落地工艺进行处理，拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，处理后的泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）后，用于铺设井场；

②加强培训，规范操作规程；采用了视频监控及员工巡检两方面的措施，避

免事故的发生。

## (2) 土壤环境影响调查

本次验收调查期间，对井场内、外土壤进行了检测，检测内容如下：

### ① 监测点布设

在项目井场内外各选取 1 个监测点。

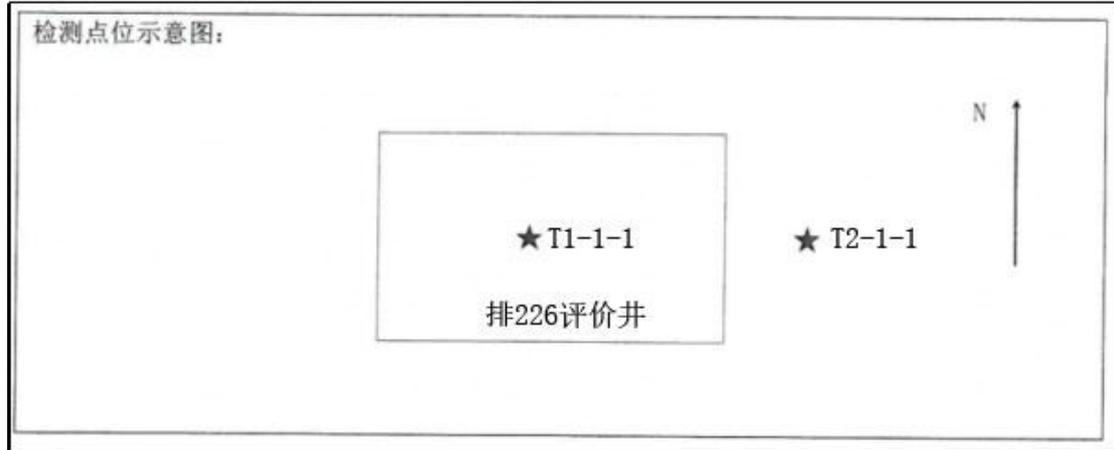


图5-1 项目监测点位图

### ② 监测项目

根据《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）及《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），本项目监测因子为：pH、石油烃、砷、镉、六价铬、铜、铅、汞、镍、四氯化碳、三氯甲烷（氯仿）、氯甲烷、1,1-二氯乙烷、1,2-二氯乙烷、1,1-二氯乙烯、顺-1,2-二氯乙烯、反-1,2-二氯乙烯、二氯甲烷、1,2-二氯丙烷、1,1,1,2-四氯乙烷、1,1,2,2-四氯乙烷、四氯乙烯、1,1,1-三氯乙烷、1,1,2-三氯乙烷、三氯乙烯、1,2,3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1,2-二氯苯、1,4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间,对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、苯胺、2-氯酚、苯并[a]蒎、苯并[a]芘、苯并[b]荧蒎、苯并[k]荧蒎、蒎、二苯并[a, h]蒎、茚并[1, 2, 3-cd]芘、萘。

### ③ 监测时间及频次

我公司委托新疆新环监测检测研究院（有限公司）于 2023 年 12 月 7 日对项目场地内、外的土壤污染情况进行监测。

监测频次为一次性采样监测。

### ④ 质控措施及其内容

### 1) 现场采样及保存

土壤环境检测的布点、采样严格按照 HJ/T 166-2004《土壤环境监测技术规范》中的相关规定进行,样品由专人送到实验室后,送样人和接样人同时清点及核实样品信息,在样品交接单上签字确认,双方各存一份交接单备查。

### 2) 实验室检测及保存

实验室设风干室和磨样室,按要求制备了样品,以及进行了样品的分类及保存,防治交叉污染并在样品有效期内完成了检测。

样品检测时,实验室内部根据参数不同,检测要求不同,分别采取平行样测定、准确度控制、加标回收率试验等一种或多种办法保证实验结果的准确性。

### ⑤ 采样和分析方法

采样及分析方法执行按照《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB15618-2018)、《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018)和《土壤环境监测技术规范》(HJ/T166-2004)的有关规定执行。

表 5-1 项目监测技术规范、依据一览表

检测项目	检测的标准(方法)名称及编号(含年号)	检出限
反-1,2-二氯乙烯	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	1.4μg/kg
1,1-二氯乙烷		1.2μg/kg
顺-1,2-二氯乙烯		1.3μg/kg
三氯甲烷(氯仿)		1.1μg/kg
1,1,1-三氯乙烷		1.3μg/kg
四氯化碳		1.3μg/kg
苯		1.9μg/kg
1,2-二氯乙烷		1.3μg/kg
三氯乙烯		1.2μg/kg
甲苯		1.3μg/kg
四氯乙烯		1.4μg/kg
1,2-二氯丙烷		1.1μg/kg
1,1,2-三氯乙烷		1.2μg/kg
氯苯		1.2μg/kg
1,1,1,2-四氯乙烷		1.2μg/kg

乙苯		1.2μg/kg	
间, 对二甲苯		1.2μg/kg	
邻二甲苯		1.2μg/kg	
苯乙烯		1.1μg/kg	
1,1,2,2-四氯乙烷		1.2μg/kg	
1,2,3-三氯丙烷		1.2μg/kg	
1,4-二氯苯		1.5μg/kg	
1,2-二氯苯		1.5μg/kg	
苯胺		土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ834-2017	0.1mg/kg
2-氯酚			0.06mg/kg
硝基苯	0.09mg/kg		
萘	0.09mg/kg		

续表 5-1 项目监测技术规范、依据一览表

检测项目	检测的标准(方法)名称及编号(含)	检出限
苯并[a]蒽	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ834-2017	0.1mg/kg
蒽		0.1mg/kg
苯并[b]荧蒽		0.2mg/kg
苯并[k]荧蒽		0.1mg/kg
苯并[a]芘		0.1mg/kg
茚并[1、2、3-cd]芘		0.1mg/kg
二苯并[a, h]蒽		0.1mg/kg

表5-2 项目检测设备一览表

仪器名称	型号	编号
气相色谱-质谱联用仪	7820A/5977B	XHJ-ZBJCSB-091
电子天平(百分之一)	TD	XHJ-ZBJCSB-069
气相色谱质谱联用仪	GC-MS8600	XHJ-ZBJCSB-259
气相色谱质谱联用仪	GC-MS8600	XHJ-ZBJCSB-259

⑥监测结果和评价结果

井场土壤环境质量监测结果见表 5-3。

表5-3 井场土壤环境质量监测结果表

序号	项目	检出限	单位	地块内	地块外	建设用地土壤筛选值	农用地土壤筛选值	是否超过筛选值
重金属和无机物								

1	砷	0.01	mg/kg	9.49	8.06	20	25	否
2	镉	0.01	mg/kg	0.34	0.28	20	0.6	否
3	铅	0.1	mg/kg	19.4	10.4	400	170	否
4	汞	0.002	mg/kg	0.054	0.082	8	3.4	否
5	铜	1	mg/kg	34	37	2000	100	否
6	镍	3	mg/kg	28	33	150	190	否
7	铬（六价）	0.5	mg/kg	ND	ND	3.0	/	否
<b>挥发性有机物</b>								
8	四氯化碳	1.3	µg/kg	ND	ND	0.9	/	否
9	氯仿	1.1	µg/kg	ND	ND	0.3	/	否
10	氯甲烷	1.0	µg/kg	ND	ND	12	/	否
11	1,1-二氯乙烷	1.2	µg/kg	ND	ND	3	/	否
12	1,2-二氯乙烷	1.3	µg/kg	ND	ND	0.52	/	否
13	1,1-二氯乙烯	1.0	µg/kg	ND	ND	12	/	否
14	顺式 1,2-二氯乙烯	1.3	µg/kg	ND	ND	66	/	否
15	反式 1,2-二氯乙烯	1.4	µg/kg	ND	ND	10	/	否
16	二氯甲烷	1.5	µg/kg	ND	ND	94	/	否
17	1,2-二氯丙烷	1.1	µg/kg	ND	ND	1	/	否
18	1,1,1,2-四氯乙烷	1.2	µg/kg	ND	ND	2.6	/	否
19	1,1,2,2-四氯乙烷	1.2	µg/kg	ND	ND	1.6	/	否
20	四氯乙烯	1.4	µg/kg	ND	ND	11	/	否
21	1,1,1-三氯乙烷	1.3	µg/kg	ND	ND	701	/	否
22	1,1,2-三氯乙烷	1.2	µg/kg	ND	ND	0.6	/	否
23	三氯乙烯	1.2	µg/kg	ND	ND	0.7	/	否
24	1,2,3-三氯丙烷	1.2	µg/kg	ND	ND	0.05	/	否
25	氯乙烯	1.0	µg/kg	ND	ND	0.12	/	否
26	苯	1.9	µg/kg	ND	ND	1	/	否
27	氯苯	1.2	µg/kg	ND	ND	68	/	否
28	1,2-二氯苯	1.5	µg/kg	ND	ND	560	/	否

29	1,4-二氯苯	1.5	µg/kg	ND	ND	5.6	/	否
30	乙苯	1.2	µg/kg	ND	ND	7.2	/	否
31	苯乙烯	1.1	µg/kg	ND	ND	1290	/	否
32	甲苯	1.3	µg/kg	ND	ND	1200	/	否
33	间,对二甲苯	1.2	µg/kg	ND	ND	163	/	否
34	邻二甲苯	1.2	µg/kg	ND	ND	222	/	否
半挥发性有机物								
35	硝基苯	0.09	mg/kg	ND	ND	34	/	否
36	苯胺	0.5	mg/kg	ND	ND	92	/	否
37	2-氯酚	0.06	mg/kg	ND	ND	250	/	否
38	苯并[a]蒽	0.1	mg/kg	ND	ND	5.5	/	否
39	苯并[a]芘	0.1	mg/kg	ND	ND	0.55	/	否
40	苯并[b]荧蒽	0.2	mg/kg	ND	ND	5.5	/	否
41	苯并[k]荧蒽	0.1	mg/kg	ND	ND	55	/	否
42	蒽	0.1	mg/kg	ND	ND	490	/	否
43	二苯并[a、h]蒽	0.05	mg/kg	ND	ND	0.55	/	否
44	茚并[1,2,3-cd]芘	0.1	mg/kg	ND	ND	5.5	/	否
45	萘	0.09	mg/kg	ND	ND	25	/	否
其他								
46	石油烃(C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> )	6	mg/kg	ND	13	826	/	否
47	pH	/	无量纲	8.39	8.44	/	/	否

注：低于检出限以“ND”表示。

### 小结：

#### （1）土壤酸碱度

所有送检的土壤样品检测出的 pH 值范围在 8.39~8.44 之间，检测区域土壤呈碱性。

#### （2）重金属和无机物

本次检测分析的 7 项重金属和无机物（铬（六价）、汞、砷、铜、铅、镉和镍）其中铬（六价）未检出，其他重金属均有检出。

#### （3）石油烃

本次检测分析的石油烃井场内未检出，井场外有检出。

#### (4) 挥发性有机物和半挥发性有机物

本次检测分析的挥发性有机物、半挥发性有机物均未检出。

从上表可以看出，井场内、外检出指标均满足《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）中表 1 农用地土壤污染风险筛选值及《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中表 2 建设用地土壤污染风险筛选值和管制值（其他项目）中第一类用地的筛选值；可见，项目在钻井过程中对周围土壤环境的影响较小。

### 2、大气污染防治效果

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。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、物料遮盖且四周修建围护设施；施工单位制定了《设备管理制度》，加强柴油机等非道路移动机械设备和施工车辆的管理和维修保养，并使用符合国家标准的优质燃料，添加助燃剂等措施；施工期废气对周围环境影响很小，且随着施工结束已消失。

### 3、水环境影响

经调查，本项目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；且随着项目的结束将不再产生废水，不会再对周边水环境产生影响。

### 4、声环境影响

本项目施工期噪声主要为施工机械噪声。施工期现场合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害。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、固体废物处置效果

经调查，本项目钻井过程产生的钻井固废、钻井废水采用“泥浆不落地”工艺，由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司进行无害化处理。

生活垃圾运往 128 团生活垃圾填埋场进行填埋处理。128 团生活垃圾填埋场位于 128 团 9 连北 3km，运行良好。生产建设兵团第七师环保局 2017 年 8 月以(师环函 (2017) 118 号文) 对 128 团生活垃圾卫生填埋场环境影响报告书予以批复。

本项目产生的施工废渣由施工单位回收处理。

根据现场调查，项目产生的固体废物得到了有效处置，落实了项目环评报告表提出的相关污染防治措施。

#### **6、主要污染物排放总量核算**

本项目不涉及总量控制指标。

#### **7、排污许可证和执行情况**

本项目不具备开采价值，已封井，不需要申领排污许可证。

**表 6 环评及环评审批决定的落实**

生态环境主管部门的审批决定的落实情况：

本项目环评及环评审批文件中要求的环保措施落实情况调查见表 6-1 及表 6-2。

**表6-1 环评批复落实情况表**

序号	环评批复	落实情况	备注
1	强化生态保护措施。严格控制施工作业范围，减少植被破坏和水土流失，完井后及时做好生态恢复工作。	建设单位制定了严格的施工操作规范，并对施工人员进行宣传培训，施工期间严格控制施工作业面及活动范围，合理选择井场道路，未随意开辟道路，未随意扩大占用；施工结束后及时清理施工场，目前已恢复原地貌。	已落实
2	落实大气污染防治措施。施工期间运输车辆做好遮蔽，井场道路采取洒水抑尘，物料封闭堆存，减小扬尘对周围环境的不利影响，加强各类工程机械、运输车辆维护，试油过程严格施工管理，厂界非甲烷总烃无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值标准。	严格落实大气污染防治措施。项目施工期试油过程中厂界非甲烷总烃无组织排放达到《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值标准。施工现场采取洒水、围挡措施，物料集中堆放采取遮盖，运输车辆采取密闭等措施，抑制扬尘污染。	已落实
3	生活污水排入移动旱厕，钻井结束后拉运至指定消纳地点；钻井废水进入“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站处理；试油期采出的原油由罐车拉运至联合站，废水排入井场油罐中，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T5329-2012)中推荐水质标准后回注；钻井期间落实固井措施，采用套管钻井，并合理控制套管下入深度，避免钻井液渗漏污染地下水。	生活污水排入移动厕所，完井结束拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地合理化处置，未外排；钻井期采用“泥浆不落地”工艺，钻井废水拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，满足《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中二级标准，最终用于降尘。试油废水拉运至新春二号联合站，处理达标后用于回注地层。施工期间采取有效的防渗措施，有效防止渗漏引起的污染。	已落实
4	选用低噪声设备，高噪声设备进行消声、减振处理，确保噪声满足《建筑施工场界噪声排放标准》(GB12523-2011)中限值要求。	合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。	已落实

		同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害，厂界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)要求。	
5	严格落实固体废弃物处置措施，废弃物处置管理须满足《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》(新环发[2016]360号)要求。钻井泥浆采取不落地作业，不落地作业过程中固液分离出的污水，由罐车拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站处理，干化泥饼经处理满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)标准后用于修路、铺垫井场等；岩屑集中进入储罐中，由罐车拉运不落地处理厂处理；生活垃圾定期运往附近团场垃圾填埋场处理。	落实固体废物综合利用措施。本项目钻井固废拉运至奥友环保123团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，处理后的泥饼(钻井固废)满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)后，用于铺设井场。生活垃圾运往128团生活垃圾填埋场进行填埋处理。128团生活垃圾填埋场位于128团9连北3km，运行良好。生产建设兵团第七师环保局2017年8月以(师环函(2017)118号文)对128团生活垃圾卫生填埋场环境影响报告书予以批复。	已落实
6	做好设备的日常巡检维护建立健全各项环保管理制度、应急预案等，避免事故发生，引发环境污染。	中石化胜利石油工程有限公司新疆钻井分公司各单位建立严格的环境管理体系，制定了应急预案，组织职工进行了应急演练，并配备必要的应急物资，加强人员培训并进行设备养护，降低环境风险。	已落实
7	严格控制施工作业范围，减少植被破坏和水土流失，完井后及时做好生态恢复工作。	经勘查，施工结束后，对场地进行了平整，临时占地生态已恢复。	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下表。从下表中可以看出，建设单位已经落实了环境影响报告表中对项目提出的环境保护措施，有效地降低了项目对环境的不利影响。

表6-2 环境影响报告表中环境保护措施落实情况表

项目	环境影响报告中要求措施	落实情况	备注
----	-------------	------	----

扬尘废气	施工现场采取洒水、围挡措施；物料集中堆放采取遮盖，车辆不要装载过满并采取密闭或者遮盖等措施	对施工现场进行了及时清扫、洒水降尘，施工现场采用了围挡，物料集中堆放并采取了遮盖措施；项目控制了车辆装载量并采取了密闭遮盖措施；大风天不进行施工	已落实
施工废气	运输车尾气、柴油发电机尾气	使用品质合格的燃油，加强设备和运输车辆的检修和维护。	项目选用了专业作业车辆及设备，使用了符合国家标准的燃油，加强了设备和运输车辆的检修和维护
钻井废水	全部排入“泥浆不落地”装置中，完井后废水运至五五工业区污水处理厂，处理达标后做为生态林灌溉用水或企业回用	钻井废水拉运至奥友环保123团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中二级标准，最终用于降尘。	已落实
试油废水	试油废水排入井场油罐中，定期拉运至春风油田春风一号联合站含油污水处理系统处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准要求后回注	试油废水拉运至新春二号联合站，处理达标后用于回注地层。	
生活污水	生活污水排入移动旱厕，完井后及时拉运至环保部门指定地点处理	生活污水排入移动厕所，完井结束拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地合理化处置，未外排。	
钻井固废	钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备，完井后拉运至克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司进行处理，处理后的钻井固废按照《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》（新环发[2016]360号）的规定并满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB 65/T 3997-2017）标准，可用于修路、填坑、铺垫井场	本项目钻井固废拉运至奥友环保123团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，处理后的泥饼(钻井固废)满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017)后，用于铺设井场。	已落实
噪声	1、合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，尽量选用低噪声设备； 2、制定施工计划时，尽可能避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备施工时间尽量安排在昼间，禁止夜间施工； 3、加强施工管理和设备维护，发现设备存在的问题及时维修，保证设备正常运转；整体设备要安放稳固，并与地面保	合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降	已落实

	持良好接触，有条件的应使用减振机座，柴油机、发电机和各种机泵等要安装消声隔声设施，最大限度地降低噪声源的噪声； 4、加强对运输车辆的管理及疏导，尽量压缩施工区汽车数量和行车密度，控制汽车鸣笛。	低噪声危害。	
生活垃圾	集中堆放，定期清运至当地生活垃圾填埋场进行统一处理	生活垃圾运往 128 团生活垃圾填埋场进行填埋处理。128 团生活垃圾填埋场位于 128 团9连北 3km，运行良好。生产建设兵团第七师环保局 2017 年8 月以(师环函 (2017) 118 号文) 对128 团生活垃圾卫生填埋场环境影响报告书予以批复。	已落实

**表 7 验收调查结论与建议**

**验收调查结论及建议:**

**1、工程调查结论**

准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目位于新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约 1.60km。本项目新钻排 226 评价井 1 口，实际钻深 906m；2018 年 11 月 16 日，项目开始施工，2019 年 5 月 16 日试油完成，项目竣工，试油后发现该井不具有开采价值，并进行了封井。项目实际总投资 490 万元，其中环保投资 30 万元。施工期间，环境保护设施运行正常。

经与环评阶段对比，实际建设地点向东偏移 40m；实际井深较环评井深增加 93m；钻井废水、试油废水、钻井固废处置单位发生改变；以上变化内容未对周围环境影响造成显著变化（特别是不利环境影响加重）。其余实际工程内容与环评中的工程内容大体一致；项目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 5175m<sup>2</sup>。井场设施和进井道路的修建等活动，都将不同程度的扰动表土，在大雨和大风天气条件下，如不采取水土保持措施，均会引发土壤侵蚀。根据现场调查，采取了严格控制施工范围等一系列措施，减少了水土流失，根据现场调查，施工结束后对井场进行了平整，且临时占地已恢复原地貌，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。

施工过程中，柴油钻机和节能环保型柴油动力设备采用了高品质柴油及添加柴油助燃剂；地面施工则采取了一系列的扬尘控制措施。

**3) 地表水环境影响**

本项目周围无地表水。

**4) 声环境影响**

本次调查发现，项目在施工期合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害。随着施工期的结束施工噪声消失，本项目施工期对周围声环境影响较小。

#### 5) 固体废物环境影响

项目钻井固废采用“泥浆不落地”工艺，钻井固废拉运至奥拉运至奥友环保123团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，处理后的泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）后，用于铺设井场；生活垃圾运往128团生活垃圾填埋场进行填埋处理。

#### 6) 土壤环境影响

根据检测结果，井场内、外检出指标均满足《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）中表1农用地土壤污染风险筛选值及《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中表2建设用地土壤污染风险筛选值和管制值（其他项目）中第一类用地的筛选值；可见，项目在钻井过程中对周围土壤环境的影响较小。

#### 7) 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，项目施工期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

经现场核查，本项目严格执行了环保“三同时”制度，基本建立了环境管理体系，落实了环评报告表及其批复文件中提出的相关要求，各项污染防治措施、生态保护措施和环境风险防范措施有效可行，未对周围环境产生明显不利影响。本次验收调查期间，工程占地的生态恢复情况良好，井场内、外土壤环境质量能够满足相关标准要求，各项污染物均能达标排放，符合竣工环境保护设施验收条件。因此，建议本项目通过竣工环境保护验收。

## 附件 1 验收委托书

### 建设项目竣工环境保护验收委托书

山东致合必拓环保科技股份有限公司:

中石化新疆新春石油开发有限责任公司排 226 评价井已具备竣工环境保护验收调查条件。根据国家环境保护条例的规定,特委托你单位承担本项目的竣工环境保护验收调查工作请接受委托后尽快组织相关人员进行现场环境验收调查工作,并编制本项目的竣工环境保护验收调查表。在验收调查过程中,我单位对向委托单位提供的一切资料、数据和实物的真实性负责。

中石化新疆新春石油开发有限责任公司

2023 年 12 月 1 日



## 新疆生产建设兵团第七师环保局

师环审〔2018〕185号

### 关于中石化新疆新春石油开发有限责任公司 准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井环境影响报告表的批复

中石化新疆新春石油开发有限责任公司：

你公司《关于审批中石化新疆新春石油开发有限责任公司准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井环境影响报告表的请示》收悉，经研究，批复如下：

一、该项目位于第七师 128 团东侧约 1.56Km，中心地理坐标：东经 84° 37′ 42.74″，北纬 45° 01′ 39.55″。新钻排 226 评价井 1 口，设计井深 813m，配套建设材料房、料台、水罐区。油罐区、道路、放喷池（规格为 10m×8m×1.5m）等。

根据胜利油田森诺胜利工程有限公司编制的《报告表》评价结论，项目在严格落实《报告表》提出的各项污染防治措施和生态环境保护措施后，该项目产生的不利环境影响可以得到有效缓解和控制。我局原则同意《报告表》的环境影响评价总体结论和拟采取的生态环境保护措施。

二、项目建设和运行管理中应重点做好以下工作：

（一）强化生态保护措施。严格控制施工作业范围，减少植被破坏和水土流失，完井后及时做好生态恢复工作。

(二) 严格落实大气污染防治措施。施工期间运输车辆做好遮蔽，井场道路采取洒水抑尘，物料封闭堆存，减小扬尘对周围环境的不利影响，加强各类工程机械、运输车辆维护，试油过程严格施工管理，厂界非甲烷总烃无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中非甲烷总烃无组织排放监控浓度限值标准。

(三) 严格落实水污染防治措施。生活污水排入移动旱厕，钻井结束后拉运至指定消纳地点；钻井废水进入“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站处理；试油期采出的原油由罐车拉运至联合站，废水排入井场油罐中，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T5329-2012)中推荐水质标准后回注；钻井期间落实固井措施，采用套管钻井，并合理控制套管下入深度，避免钻井液渗漏污染地下水。

(四) 严格落实噪声防治措施。选用低噪声设备，高噪声设备进行消声、减振处理，确保噪声满足《建筑施工场界噪声排放标准》(GB12523-2011)中限值要求。

(五) 严格落实固体废弃物处置措施，废弃物处置管理须满足《关于进一步加强和规范油气田勘探开采废弃物污染防治工作的通知》(新环发〔2016〕360号)要求。钻井泥浆采取不落地作业，不落地作业过程中固液分离出的污水，由罐车拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风油田春风一号联合站处理，干化泥饼经处理满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)标准后用于修路、铺垫井场等；岩屑集中进

入储罐中，由罐车拉运不落地处理厂处理；生活垃圾定期运往附近团场垃圾填埋场处理。

(六)严格落实环境风险防范措施。做好设备的日常巡检维护，建立健全各项环保管理制度、应急预案等，避免事故发生，引发环境污染。

三、项目建设应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，落实各项环境保护措施以及环境保护设施投资。工程建成后，应按规定程序实施竣工环境保护验收。

四、环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、地点、生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动，须报我局重新审批。自环评批准之日起，如工程超过5年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

五、我局委托七师环境监察支队和128团环保科组织开展项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作。



## 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 | 网上信访

社会责任

油田是我家

首页 >> 社会责任 >> 环境保护信息公开

### 排斜226井竣工日期公示

## 排斜226井竣工日期公示

根据《建设项目环境保护验收暂行办法》（2017年11月20日）等相关的规定，现将排斜226井环境保护竣工日期进行公示。

项目名称：准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排斜226评价井

建设地点：新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约1.60km。

主要建设内容：完钻排斜226井1口，实际井深906m。

竣工日期：2019年05月16日。

联系人：卢经理

联系电话：0546-8683076

联系地址：新疆乌鲁木齐市头屯河区黄山街181号胜利油田西部生产科研基地

信息来源： 2023-12-01

中国石化胜利油田版权所有 2013-2014 京ICP备 05037230 号 联系我们

地址：山东省东营市东营区济南路255号 邮政编码：257001 电话：(0546)-8532074

技术支持：石化盈科信息技术有限责任公司

## 附件 4 钻井固废确认单

### 排226评价井钻井固废确认单

排226评价井在钻井过程中采用环保型水基泥浆。本项目固废产生量为330吨，其中钻井废水产生量为120吨，泥饼产生量为210吨，采用“泥浆不落地”工艺处理，产生的压滤液及泥饼拉运至山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处理，产生的废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中二级标准，最终用于降尘，产生的泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）后，用于铺设井场。

接收单位：山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司

2023年11月5日



扫描全能王 创建

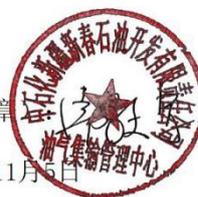
## 附件 5 试油废水确认单

### 排226评价井试油废水确认单

排226评价井自2019年3月21日开始试油，试油过程中共产生试油废水90m<sup>3</sup>，产生的试油废水由罐车收集运至新春公司春风二号联合站，经站内采出水处理系统处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准后回用于油田注水开发，未外排。

接收单位（盖章）

2023年11月5日



# 附件 6 钻井固废转运联单

## 钻井 队固体废物交接联单

联单编号: 9

施工井号	井 22610	本井第 _____ 次拉运, 本车为第 _____ 车。		
产生单位	22613	施工类型	<input type="checkbox"/> 接收转运工艺 <input type="checkbox"/> 随钻随治工艺	产生单位签章:
固废类型	<input checked="" type="checkbox"/> 泥浆	固废数量 (方)	30	孙振鹏
	<input type="checkbox"/> 岩屑			
	<input type="checkbox"/> 泥饼			
装车时间	2018年12月10日19时05分			2018年12月10日
运输单位	采办环保	运输车型	(商砼、罐车)	运输单位签章:
运输路径	井 采办环保	车牌号	新G64096	马靖
拉运去向 具体地址	采办环保工业园			2018年1月10日
治理单位	采办环保	固废数量 (方)	30	治理单位签章: 孙振鹏
接收时间	2018年12月10日15时40分			2018年12月10日
备注	1、联单编号编写方式为, 单位简称+年+编号 (0001开始), 例如: 北疆钻3050820190001 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、此联单一式四联, 固废产生单位、运输单位、处置单位、二级单位环保部门各一联。			

第一联: 固废产生单位留存

## 钻井 队固体废物交接联单

联单编号: 6

施工井号	井 22610	本井第 _____ 次拉运, 本车为第 _____ 车。		
产生单位	22613	施工类型	<input type="checkbox"/> 接收转运工艺 <input type="checkbox"/> 随钻随治工艺	产生单位签章:
固废类型	<input checked="" type="checkbox"/> 泥浆	固废数量 (方)	30	孙振鹏
	<input type="checkbox"/> 岩屑			
	<input type="checkbox"/> 泥饼			
装车时间	2018年11月26日12时10分			2018年11月26日
运输单位	采办环保	运输车型	(商砼、罐车)	运输单位签章:
运输路径	井 采办环保	车牌号	新G64096	马靖
拉运去向 具体地址	采办环保工业园			2018年1月10日
治理单位	采办环保	固废数量 (方)	30	治理单位签章: 孙振鹏
接收时间	2018年11月26日13时45分			2018年11月26日
备注	1、联单编号编写方式为, 单位简称+年+编号 (0001开始), 例如: 北疆钻3050820190001 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、此联单一式四联, 固废产生单位、运输单位、处置单位、二级单位环保部门各一联。			

第一联: 固废产生单位留存

## 钻井 队固体废物交接联单

联单编号: 1

施工井号	排 226 号		本井第 _____ 次拉运, 本车为第 _____ 车。		第一联: 固废产生单位留存
产生单位	28813	施工类型	<input type="checkbox"/> 接收转运工艺	产生单位签章:	
固废类型	<input checked="" type="checkbox"/> 泥浆	固废数量 (方)	<input type="checkbox"/> 随钻随治工艺	孙振鹏 2018年11月22日	
	<input type="checkbox"/> 岩屑		30		
	<input type="checkbox"/> 泥饼				
装车时间	2018年11月22日 15时15分			2018年11月22日	
运输单位	突友环保	运输车型	(商砼、罐车)	运输单位签章:	
运输路径	排队突友环保	车牌号	21664406	孙振鹏 2018年11月22日	
拉运去向 具体地址	突友环保工业厂区				
治理单位	突友环保	固废数量 (方)	30	治理单位签章:	
接收时间	2018年11月22日 16时45分			2018年11月22日	
备注	1、联单编号编写方式为, 单位简称+年+编号 (0001开始), 例如: 北疆钻3050820190001 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、此联单一式四联, 固废产生单位、运输单位、处置单位、二级单位环保部门各一联。				

## 钻井 队固体废物交接联单

联单编号: 3

施工井号	排 226 号		本井第 _____ 次拉运, 本车为第 _____ 车。		第一联: 固废产生单位留存
产生单位	28813	施工类型	<input type="checkbox"/> 接收转运工艺	产生单位签章:	
固废类型	<input checked="" type="checkbox"/> 泥浆	固废数量 (方)	<input type="checkbox"/> 随钻随治工艺	孙振鹏 2018年11月19日	
	<input type="checkbox"/> 岩屑		30		
	<input type="checkbox"/> 泥饼				
装车时间	2018年11月19日 17时15分			2018年11月19日	
运输单位	突友环保	运输车型	(商砼、罐车)	运输单位签章:	
运输路径	排队突友环保	车牌号	21664406	孙振鹏 2018年11月19日	
拉运去向 具体地址	突友环保工业厂区				
治理单位	突友环保	固废数量 (方)		治理单位签章:	
接收时间	2018年11月19日 18时40分			2018年11月19日	
备注	1、联单编号编写方式为, 单位简称+年+编号 (0001开始), 例如: 北疆钻3050820190001 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、此联单一式四联, 固废产生单位、运输单位、处置单位、二级单位环保部门各一联。				

## 钻井 队固体废物交接联单

联单编号: V

施工井号	排 20640	本井第 _____ 次拉运, 本车为第 _____ 车。			第一联: 固废产生单位留存
产生单位	20513	施工类型	<input type="checkbox"/> 接收转运工艺	产生单位签章:  孙振鹏	
			<input type="checkbox"/> 随钻随治工艺		
固废类型	<input checked="" type="checkbox"/> 泥浆	固废数量(方)  30			
	<input type="checkbox"/> 岩屑				
	<input type="checkbox"/> 泥饼				
装车时间	2018年11月17日 15时 00分			2018年11月17日	
运输单位	采安环保	运输车型	(商砼、罐车)	运输单位签章:  马彦青	
运输路径	排1-采安环保	车牌号	新G 60406	2018年11月17日	
拉运去向 具体地址	采安环保工业公司			治理单位签章:  孙振鹏	
治理单位	采安环保	固废数量(方)	30	2018年11月17日	
接收时间	2018年11月17日 16时 20分				
备注	1、联单编号编写方式为, 单位简称+年+编号(0001开始), 例如: 北疆钻3050820190001 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、此联单一式四联, 固废产生单位、运输单位、处置单位、二级单位环保部门各一联。				

## 钻井 队固体废物交接联单

联单编号: 1

施工井号	排 20640	本井第 _____ 次拉运, 本车为第 _____ 车。			第一联: 固废产生单位留存
产生单位	20513	施工类型	<input type="checkbox"/> 接收转运工艺	产生单位签章:  孙振鹏	
			<input type="checkbox"/> 随钻随治工艺		
固废类型	<input checked="" type="checkbox"/> 泥浆	固废数量(方)  30			
	<input type="checkbox"/> 岩屑				
	<input type="checkbox"/> 泥饼				
装车时间	2018年11月16日 23时 15分			2018年11月16日	
运输单位	采安环保	运输车型	(商砼、罐车)	运输单位签章:  马彦青	
运输路径	排1-采安环保	车牌号	新G 60406	2018年11月16日	
拉运去向 具体地址	采安环保工业公司			治理单位签章:  孙振鹏	
治理单位	采安环保	固废数量(方)	30	2018年11月17日	
接收时间	2018年11月17日 0时 30分				
备注	1、联单编号编写方式为, 单位简称+年+编号(0001开始), 例如: 北疆钻3050820190001 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、此联单一式四联, 固废产生单位、运输单位、处置单位、二级单位环保部门各一联。				

## 钻井 队固体废物交接联单

联单编号: [ ]

施工井号	#10 2261M		本井第 _____ 次拉运, 本车为第 _____ 车。	
产生单位	2213	施工类型	<input type="checkbox"/> 接收转运工艺	产生单位签章:  孙振刚
			<input type="checkbox"/> 随钻随治工艺	
固废类型	<input checked="" type="checkbox"/> 泥浆	固废数量 (方)	30	2018年 12月 16日
	<input type="checkbox"/> 岩屑			
	<input type="checkbox"/> 泥饼			
装车时间	2018年 12月 16日 9时 05分			2018年 12月 16日
运输单位	奥古环保	运输车型	(商砼、罐车)	运输单位签章:  孙振刚
运输路径	奥古环保	车牌号	冀G6440P	2018年 12月 16日
拉运去向 具体地址	奥古环保工业园区			2018年 12月 16日
治理单位	奥古环保	固废数量 (方)	30	治理单位签章:  孙振刚
接收时间	2018年 12月 16日 10时 30分			2018年 12月 16日
备注	1、联单编号编写方式为, 单位简称+年+编号 (0001开始), 例如: 北疆钻3050820190001 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、此联单一式四联, 固废产生单位、运输单位、处置单位、二级单位环保部门各一联。			

第一联: 固废产生单位留存



## 新疆生产建设兵团第七师环保局

---

师环审〔2017〕192号

### 关于山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司 钻井泥浆废弃液不落地处理项目 环境影响报告表的批复

山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司：

你公司《关于审批山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司钻井泥浆废弃液不落地处理项目环境影响报告表的请示》收悉。经研究，批复如下：

一、该项目位于第七师123团职工多元化增收创业园，中心地理坐标：N：44° 56′ 43.38"，E：84° 31′ 19.96"。建设内容主要包括泥浆池、泥浆处理设备、办公室、食堂、宿舍等，项目采用“化学脱稳+压滤离心+混凝沉降”工艺，实现钻井废液的无害化处置和综合利用，建成以后年处理钻井废液10万m<sup>3</sup>。该项目总占地面积为33124.16m<sup>2</sup>，绿化面积6700m<sup>2</sup>，绿地率20%。工程总投资约1950万元，其中环保投资66万元，占总投资比例为3.38%。

项目在落实北京中企安信环境科技有限公司编制《报告表》提出的环境保护措施后，环境不利影响可得到有效缓解。因此，

我局原则同意你公司按照《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、环境保护措施及下述要求进行项目建设。

二、项目设计、建设及运营中应重点做好的工作：

（一）加强施工期环境保护管理工作。施工期运输车辆使用篷帘覆盖，避免在大风、暴雨等恶劣气象条件下施工；施工中严格控制施工作业造成的地表扰动范围，施工场地地面硬化处理，施工区设围栏，实施增湿碾压等防尘措施，减少扬尘污染；施工产生的固体废弃物要合理堆放；施工人员生活污水、生活垃圾集中收集、统一处理；施工作业结束后，及时平整各类施工迹地。

（二）严格落实大气污染防治措施。运营过程中通过采取堆场建设全封闭围挡和顶棚、道路洒水、控制车速、运输车辆做好遮盖等措施确保大气污染物无组织排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）要求；餐饮油烟经净化处理满足《饮食业油烟排放标准》（GB18483-2001）要求后排放。

（三）严格落实水污染防治措施。各工段产生的液相滤水经处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）二级标准后用于周边绿化或回用于井队洒水降尘和配制新的钻井液等；生活污水经地埋式一体化装置进行处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）二级标准后，排入职工创业园下水管网。

（四）严格落实噪声污染防治措施。优选低噪声设备，优化高噪声设备平面布置，并采取消声、隔声和减振等降噪措施，确

保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类标准要求。

(五)严格落实固体废物分类处置和综合利用措施。分离脱水后的污泥渣作为铺垫井场、铺路材料；生活污水处理产生污泥用于项目区绿化施肥；生活垃圾集中收集后定期送往垃圾填埋场处理，不得随意排放。

厂区设置固体废物临时堆场必须满足《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001)要求。

(六)建立健全环保管理制度，完善环境风险事故应急预案和事故防范措施，定期开展事故环境风险应急演练，确保预案的可操作性和有效性。

三、项目建设应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。

四、工程规模以及污染防治措施等发生重大变更时，应按照国家法律法规的规定，重新履行相关审批手续。

五、本项目环境监督管理工作由师环保局负责，我局委托师环境监察支队和123团环保科进行现场监察工作。



---

抄送：师环境监察支队，123 团环保科。

---

兵团第七师环境保护局

2017年12月27日印发

---

— 4 —

# 新疆生产建设兵团第七师生态环境局

---

师环验〔2019〕150号

## 关于山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司 钻井泥浆废弃液不落地处理项目 固体废物污染防治设施竣工环境保护 验收合格的函

山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司：

你公司《关于山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司钻井泥浆废弃液不落地处理项目固体废物污染防治设施竣工环境保护验收申请》及附送的《山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司钻井泥浆废弃液不落地处理项目竣工环境保护验收监测报告》等材料收悉。经研究，提出验收意见如下：

### 一、工程建设基本情况

该项目位于第七师123团职工多元化增收创业园，新建钻井泥浆处理生产线2条，配套建设3000m<sup>3</sup>泥浆储存池3座、不落地收集罐40个、单井2个、140×100m<sup>2</sup>固废暂存场一座，年处理钻井废液10万m<sup>3</sup>。

2017年12月我局以师环审〔2017〕166号文批复了该项目环境影响报告表，项目于2018年3月开工建设，2019年7月建成并投入试运行，配套建设的环境保护设施已基本同步投入使用。

### 二、工程变动有关情况

---

项目实际建设情况与环评及批复情况基本一致，无重大变更。

### 三、固体废物污染防治设施落实情况及运行效果

本项目固体废物包括固液分离污泥渣、化粪池底泥、生活垃圾。污泥渣堆存于固废暂存场定期外运作为铺垫井场、修路材料，化粪池底泥，清掏后用于厂区绿化施肥；生活垃圾经垃圾桶收集后统一清运至垃圾填埋场处理。

### 四、验收结论和后续要求

该项目在实施过程中基本按照环境影响评价文件及批复要求配套建设了相应的固体废物污染防治设施。经研究，我局原则同意该项目固体废物环境保护设施验收合格。

你公司应按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定，对该项目其它环境保护设施开展竣工环境保护验收，验收合格后，主体工程方可正式投入运营。

项目投入运营后应重点做好以下工作：进一步提高环境保护意识，加强环保设施的运行管理和日常检修维护，确保设施正常运行，各项污染物长期稳定达标排放。

第七师生态环境局  
2019年11月19日



---

抄送：师环境监察支队。

---

兵团第七师生态环境局

---

2019年11月19日印发

## 附件 8 项目检测报告

第 1 页 共 8 页  
报告编号: D23CM574-03



# 检 测 报 告

项目名称: 准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目验收监测

委托单位: 山东致合必拓环保科技股份有限公司

检测类别: 验收检测

编制日期: 2023 年 12 月 23 日

新疆新环监测检测研究院(有限公司)

检测专用章



## 报 告 说 明



- 1.客户在委托检测前,应说明测试的目的,由本院按有关规范进行采样、测试。
- 2.由客户自行采集送检的样品,本报告只对收到样品的检测结果负责。不对样品来源和因保存不当引起的结果偏差负责。
- 3.未经本院书面批准,不得以任何方式复制本报告,全文复制检测报告未重新加盖红色印章无效。
- 4.本报告不得私自转让、盗用、冒用、涂改、增删或以其他方式篡改。
- 5.本报告无检测报告专用章、骑缝章、批准人签字,均属无效。
- 6.本报告未经同意不得作为商业广告使用。
- 7.本报告中所附限值标准均由客户提供,仅供参考。
- 8.除客户特别申明并支付样品管理费,所有超过标准规定失效期的样品均不再做留样。
- 9.对本报告若有疑议,请在收到报告 15 个工作日内以书面形式向我院提出申诉,逾期不予受理,无法保存或复现样品不受理申诉。

新环监测检测研究院(有限公司)

联系地址:乌鲁木齐高新区(新市区)环园路南2巷90号综合楼1栋

邮政编码:830016

联系电话:0991-6631699

新疆新环监测检测研究院 (有限公司)

检测 报 告

委托方联系人	常凯强
委托方电话	18754648377
项目地址	新疆生产建设兵团第七师境内, 距一二八团团部东侧约 1.56km。
采样人员	徐广武、王文杰
分析人员	于宗魁、王甜甜等
检测依据及主要 仪器一览表	见附表 1
备注	检测结果低于检出限用“ND”表示。
编制人: <u>周宗新</u> 审核人: <u>南尚</u> 签发人: <u>孙兴明</u> 签发日期: 2023 年 12 月 23 日	



## 土壤检测结果

样品类型	土壤	样品数量	2
采样日期	2023.12.7	分析日期	2023.12.10-12.21
样品编码	T1-1-1	T2-1-1	
采样地点	探井井内 E:84°37'37.68" N:45°1'37.13"	探井外 E:84°37'38.54" N:45°1'36.42"	
采样深度	0.0-0.5m		
样品状态	黄褐色、壤土		
检测项目	单位	检测结果	
pH 值	无量纲	8.39	8.44
石油烃	mg/kg	ND	13
砷	mg/kg	9.49	8.06
镉	mg/kg	0.34	0.28
六价铬	mg/kg	ND	ND
铜	mg/kg	34	37
铅	mg/kg	19.4	10.4
汞	mg/kg	0.054	0.082
镍	mg/kg	28	33
四氯化碳	μg/kg	ND	ND
三氯甲烷 (氯仿)	μg/kg	ND	ND
氯甲烷	μg/kg	ND	ND
1,1-二氯乙烷	μg/kg	ND	ND
1,2-二氯乙烷	μg/kg	ND	ND
1, 1-二氯乙烯	μg/kg	ND	ND
顺-1,2-二氯乙烯	μg/kg	ND	ND
反-1,2-二氯乙烯	μg/kg	ND	ND
二氯甲烷	μg/kg	ND	ND
1,2-二氯丙烷	μg/kg	ND	ND
1,1,1,2-四氯乙烷	μg/kg	ND	ND
1,1,2,2-四氯乙烷	μg/kg	ND	ND
四氯乙烯	μg/kg	ND	ND
1,1,1-三氯乙烷	μg/kg	ND	ND
1,1,2-三氯乙烷	μg/kg	ND	ND
续下页			

## 土壤检测结果

样品编码		续上页	
		T1-1-1	T2-1-1
检测项目	单位	检测结果	
三氯乙烯	µg/kg	ND	ND
1,2,3-三氯丙烷	µg/kg	ND	ND
氯乙烯	µg/kg	ND	ND
苯	µg/kg	ND	ND
氯苯	µg/kg	ND	ND
1,2-二氯苯	µg/kg	ND	ND
1,4-二氯苯	µg/kg	ND	ND
乙苯	µg/kg	ND	ND
苯乙烯	µg/kg	ND	ND
甲苯	µg/kg	ND	ND
间,对二甲苯	µg/kg	ND	ND
邻二甲苯	µg/kg	ND	ND
硝基苯	mg/kg	ND	ND
苯胺	mg/kg	ND	ND
2-氯酚	mg/kg	ND	ND
苯并[a]蒽	mg/kg	ND	ND
苯并[a]芘	mg/kg	ND	ND
苯并[b]荧蒽	mg/kg	ND	ND
苯并[k]荧蒽	mg/kg	ND	ND
蒎	mg/kg	ND	ND
二苯并[a, h]蒽	mg/kg	ND	ND
茚并[1、2、3-cd]芘	mg/kg	ND	ND
萘	mg/kg	ND	ND



附表 1: 检测依据及主要仪器一览表

检测项目	检测的标准(方法)名称及编号(含年号)	检出限	主要仪器设备名称、型号	主要仪器设备编号	检定/校准有效期
pH 值	土壤 pH 值的测定 电位法 HJ962-2018	/	实验室 PH 计 PHSJ-3F	XHJ-ZBJCSB-227	2024/7/1
			电子天平 JE302	XHJ-ZBJCSB-042	2024/7/5
干物质和水分	土壤 干物质和水分的测定 重量法 HJ 613-2011	/	电子天平 JE302	XHJ-ZBJCSB-042	2024/7/5
石油烃	土壤和沉积物 石油烃(C10-C40)的测定 气相色谱法 HJ 1021-2019	6mg/kg	气相色谱仪 GC-2010 Pro	XHJ-ZBJCSB-127	2023/11/26
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	0.002mg/kg	原子荧光光度计 AFS-930	XHJ-ZBJCSB-030	2024/7/5
砷		0.01mg/kg			
铜	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	1mg/kg	原子吸收分光光度计 PE-900T	XHJ-ZBJCSB-063	2024/5/17
镍		3mg/kg			
锌		1mg/kg			
铬		4mg/kg			
六价铬	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	0.5mg/kg	原子吸收分光光度计 PE-900T	XHJ-ZBJCSB-063	2024/5/17
铅	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	0.1mg/kg	原子吸收分光光度计 PE-900T	XHJ-ZBJCSB-063	2024/5/17
镉		0.01mg/kg			
氯甲烷	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	1.0µg/kg	气相色谱-质谱联用仪 7820A/5977B	XHJ-ZBJCSB-091	2024/7/7
氯乙烷		1.0µg/kg			
1, 1-二氯乙烷		1.0µg/kg			
二氯甲烷		1.5µg/kg			

续下页

续附表 1: 检测依据及主要仪器一览表

检测项目	检测的标准(方法)名称及编号(含年号)	检出限	主要仪器设备名称、型号	主要仪器设备编号	检定/校准有效期			
反-1,2-二氯乙烯	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	1.4μg/kg	气相色谱-质谱联用仪 7820A/5977B	XHJ-ZBJCSB-091	2024/7/7			
1,1-二氯乙烯		1.2μg/kg						
顺-1,2-二氯乙烯		1.3μg/kg						
三氯甲烷(氯仿)		1.1μg/kg						
1,1,1-三氯乙烯		1.3μg/kg						
四氯化碳		1.3μg/kg						
苯		1.9μg/kg						
1,2-二氯乙烷		1.3μg/kg						
三氯乙烯		1.2μg/kg						
甲苯		1.3μg/kg						
四氯乙烯		1.4μg/kg						
1,2-二氯丙烷		1.1μg/kg						
1,1,2-三氯乙烯		1.2μg/kg				电子天平(百分之一)TD	XHJ-ZBJCSB-069	2024/5/17
氯苯		1.2μg/kg						
1,1,1,2-四氯乙烷		1.2μg/kg						
乙苯	1.2μg/kg							
间,对二甲苯	1.2μg/kg							
邻二甲苯	1.2μg/kg							
苯乙烯	1.1μg/kg							
1,1,2,2-四氯乙烷	1.2μg/kg							
1,2,3-三氯丙烷	1.2μg/kg							
1,4-二氯苯	1.5μg/kg							
1,2-二氯苯	1.5μg/kg	土壤和沉积物半挥发性有机物的测定气相色谱-质谱法 HJ834-2017	气相色谱质谱联用仪 GC-MS8600	XHJ-ZBJCSB-259	2025/6/2			
苯胺	0.1mg/kg							
2-氯酚	0.06mg/kg							
硝基苯	0.09mg/kg							
萘	0.09mg/kg							

续下页

续附表 1: 检测依据及主要仪器一览表

检测项目	检测的标准(方法)名称及编号(含年号)	检出限	主要仪器设备名称、型号	主要仪器设备编号	检定/校准有效期
苯并[a]蒽	土壤和沉积物 半挥发性有机物的测定 气相色谱-质谱法 HJ834-2017	0.1mg/kg	电子天平(百分之一) TD	XHJ-ZBJCSB-069	2024/5/17
蒽		0.1mg/kg			
苯并[b]荧蒽		0.2mg/kg			
苯并[k]荧蒽		0.1mg/kg			
苯并[a]芘		0.1mg/kg	气相色谱质谱联用仪 GC-MS8600	XHJ-ZBJCSB-259	2025/6/2
茚并[1, 2, 3-cd]芘		0.1mg/kg			
二苯并[a, h]蒽		0.1mg/kg			

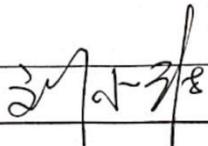
——报告结束——

附件 9 项目检测照片



## 附件 10 建设单位应急预案备案表

### 企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司	机构代码	91654200333133020Q
法定代表人	刘小波	联系电话	0991-5534663
联系人	迟杰	联系电话	15805460552
传真	/	电子邮箱	chijie.slyt@sinopec.com
地址	中心经度：84° 40' 57.0" 中心纬度：45° 06' 47.7"		
预案名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司突发环境事件应急预案		
风险级别	一般		
<p>本单位于2023年 6 月 28 日签署发布了突发环境事件应急预案，备案条件具备，备案文件齐全，现报送备案。</p> <p>本单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。</p> <div style="text-align: right; margin-top: 20px;">                       中石化新疆新春石油开发有限责任公司（公章）                 </div>			
预案签署人		报送时间	2023年7月17日

突发环境事件应急预案备案文件目录	1. 突发环境事件应急预案备案表; 2. 环境应急预案及编制说明: 环境应急预案(签署发布文件、环境应急预案文本); 编制说明(编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明); 3. 环境风险评估报告; 4. 环境应急资源调查报告; 5. 环境应急预案评审意见。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2013年7月11日收讫,文件齐全,予以备案。 		
备案编号	6607-2013-028-L		
报送单位	中石化新疆新春石油开发有限责任公司		
受理部门负责人	迟涛	经办人	赵晓松

注: 备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别(一般 L、较大 M、重大 H)及跨区域(T)表征字母组成。例如, 河北省永年县\*\*重大环境风险非跨区域企业环境应急预案 2015 年备案, 是永年县环境保护局当年受理的第 26 个备案, 则编号为: 130429-2015-026-H; 如果是跨区域的企业, 则编号为: 130429-2015-026-HT。

## 附件 11 其他需要说明事项

### 1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

#### 1.1 设计简况

本项目环境保护设施的设计在可行性研究报告中和初步设计时均有考虑。本项目位于新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约 1.60km。本项目新钻排 226 评价井 1 口，实际钻深 906m，项目实际总投资 490 万元，其中环保投资 30 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“师环审[2018]185 号”文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) 2018 年 11 月 16 日，项目开始施工；2018 年 12 月 4 日，项目完井作业结束，2019 年 5 月 16 日试油完成，项目竣工；

2) 2023 年 12 月 1 日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司对该项目竣工日期在中国石化胜利油田网站 (<http://portal.sinopec.com/sites/slof>) 进行了网上公示；

3) 2023 年 12 月 1 日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司委托山东致合必拓环保科技股份有限公司进行该项目的竣工环境保护验收调查工作；

4) 2023 年 12 月 3 日，我公司进行验收现场调查，调查期间该探井已封井，项目钻井期、试油期污染物已得到有效处置，土地已进行了平整，临时占地已恢复原地貌；

5) 2024 年 1 月，在现场调查和现状监测的基础上编制完成《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目竣工环境保护验收调查报告表》。

6) 2024 年 1 月 31 日，召开本项目验收评审会，并出具了专家意见，同意本项目通过竣工环境保护验收；

7) 2024 年 2 月 27 日，专家对项目验收整改情况进行了复核，通过本项目的竣工环境保护验收。

## 2 信息公开和公众意见反馈

### 2.1 信息公开

1) 2023年12月1日,中石化新疆新春石油开发有限责任公司在中国石化胜利油田网站(<http://portal.sinopec.com/sites/slof>)对该工程的竣工日期进行了公示;

2) 2024年3月1日,中石化新疆新春石油开发有限责任公司在中国石化胜利油田网站(<http://portal.sinopec.com>)对该项目的竣工环境保护验收调查报告、其他需要说明的事项、验收意见进行了公示。

### 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(卢主管,18866676885)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、验收调查期间无突发环境事件发生,无环境污染和生态破坏,未收到公众意见和投诉,无行政处罚,表明公众支持该项目的建设。

## 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

中石化新疆新春石油开发有限责任公司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QHSE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

中石化新疆新春石油开发有限责任公司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，确保事故发生时，采取有效措施避免或减少环境污染。本项目针对钻井过程存在的各种风险事故，在工艺设计、设备选型、施工监督管理各环节都采取了大量行之有效的风险防范措施，并制定了应急预案，配备了控制污染的应急设备，保证其随时处于可以使用的状态，同时对员工进行了应急培训，定期组织演练，并根据实际演练结果进行完善。

从现场调查的情况看，项目钻井过程中未发生过对周围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。

### 3.1.3 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

(1) 井场建设时，严格按照设计方案进行施工，井场四周未出现超挖现象，使用彩条带等措施严格限制施工活动范围；

(2) 钻井过程在划定的施工作业范围进行，未随意开设便道，无车辆乱碾乱压情况；

(3) 钻井作业结束后，对井场进行了平整，并覆土压实，防止风蚀现象发生；

(4) 制定办法并强化野外火源管理，严格要求并加强对工作人员管理；

(5) 放喷池进行有效防渗处理，并进行规范化管理，防止污染土壤及地下水；

(6) 施工现场定时洒水，减少扬尘，施工使用的粉状材料，运输、堆放时采用遮盖等措施，有效防治扬尘；

(7) 施工过程中产生的固体废物得到了妥善处置，施工现场无乱堆、乱放现象，且施工场地得到了清理；

(8) 工程结束后，临时占地已恢复原地貌。

## 2、大气环境保护措施和对策

### (1) 施工扬尘污染防治措施效果

施工单位制定了合理化管理制度，加强管理，施工期严格控制了施工作业面积、采取了控制硬化施工道路和井场、洒水降尘、控制车辆装载量、遮盖土堆和建筑材料、大风天停止作业等措施。

### (2) 施工废气污染防治措施

施工单位制定了《设备管理制度》，对各类设备加强维修保养；同时选用了高品质柴油及添加柴油助燃剂。

## 3、水环境保护措施和对策

### (1) 钻井废水

本项目钻井废水采用“泥浆不落地”方式，钻井期采用“泥浆不落地”工艺，钻井废水拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置。

### (2) 试油废水

本项目产生试油废水，拉运至新春二号联合站，用于油田注水开发，不外排。

### (3) 生活污水

生活污水排入移动厕所，完井结束拉运至中石化新疆新春采油厂管理一区生活基地合理化处置，未直接外排于区域环境。

## 4、声环境保护措施和对策

施工期合理布局钻井现场，将高噪声设备布置在远离井场道路一侧，选用低噪声设备。制定施工计划时，避免大量高噪声设备同时施工。同时，高噪声设备昼间施工，禁止夜间施工。加强施工管理和设备维护，保证设备正常运转；高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施。控制汽车鸣笛和速度，降低噪声危害。

## 5、固体废物处置措施

(1) 本项目固废采用泥浆不落地工艺进行处理，拉运至奥友环保 123 团集中处理站由山东奥友环保工程有限责任公司乌苏分公司处置，处理后的泥饼满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）后，用于铺设井场；

(2) 本项目产生的工程弃土用于铺垫井场、平整地面；

(3) 生活垃圾运往 128 团生活垃圾填埋场进行填埋处理。

### 3.2.2 保障环境保护设施有效运行的措施

加强设备维护、保养并做维修记录，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，226 评价井已封井，临时占地已恢复原地貌。

### 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；
- 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植物的影响。

## 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

2024 年 1 月 31 日，中石化新疆新春石油开发有限责任公司组织相关人员成立验收小组，对《准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井》项目进行竣工环保验收评审，并提出了整改意见，根据专家意见，项目组对报告进行了调整，并补充了相关资料，具体整改情况说明如下：

**整改意见 1：**核实具体的封井时间，试油期时间；

**整改说明 1：**已按照验收组提出的意见，补充完善了项目具体的封井时间，试油期时间，详见报告 P2。

**整改意见 2：**核实固废去向，附相关处置协议或说明；

**整改说明 2：**已按照验收组提出的意见，核实了固废去向，附相关处置协议或说明，详见 P57~P58。

**整改意见 3:** 补充依托设施的可行性说明;

**整改说明 3:** 已按照验收组提出的意见, 补充了依托设施的可行性说明, 详见 P9~P10。

**整改意见 4:** 补充生活垃圾处理具体去向;

**整改说明 4:** 已按照验收组提出的意见, 补充了生活垃圾处理具体去向, 详见 P19~P20。

**整改意见 5:** 补充环保投资对照表;

**整改说明 5:** 已按照验收组提出的意见, 补充了环保投资对照表, 详见 P20。

**整改意见 6:** 明确占地类型;

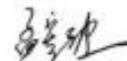
**整改说明 6:** 已按照验收组提出的意见, 已明确占地类型, 本项目占地均为临时占地。占地类型为农用地, 占地主要为井场、道路等  
详见 P23。

**整改意见 7:** 核实突发环境事件应急预案备案情况;

**整改说明 7:** 已核实, 该项目已完成突发环境事件应急预案备案, 详见 P79~P80。

附件 12 验收内审表

建设项目竣工环境保护验收内审表

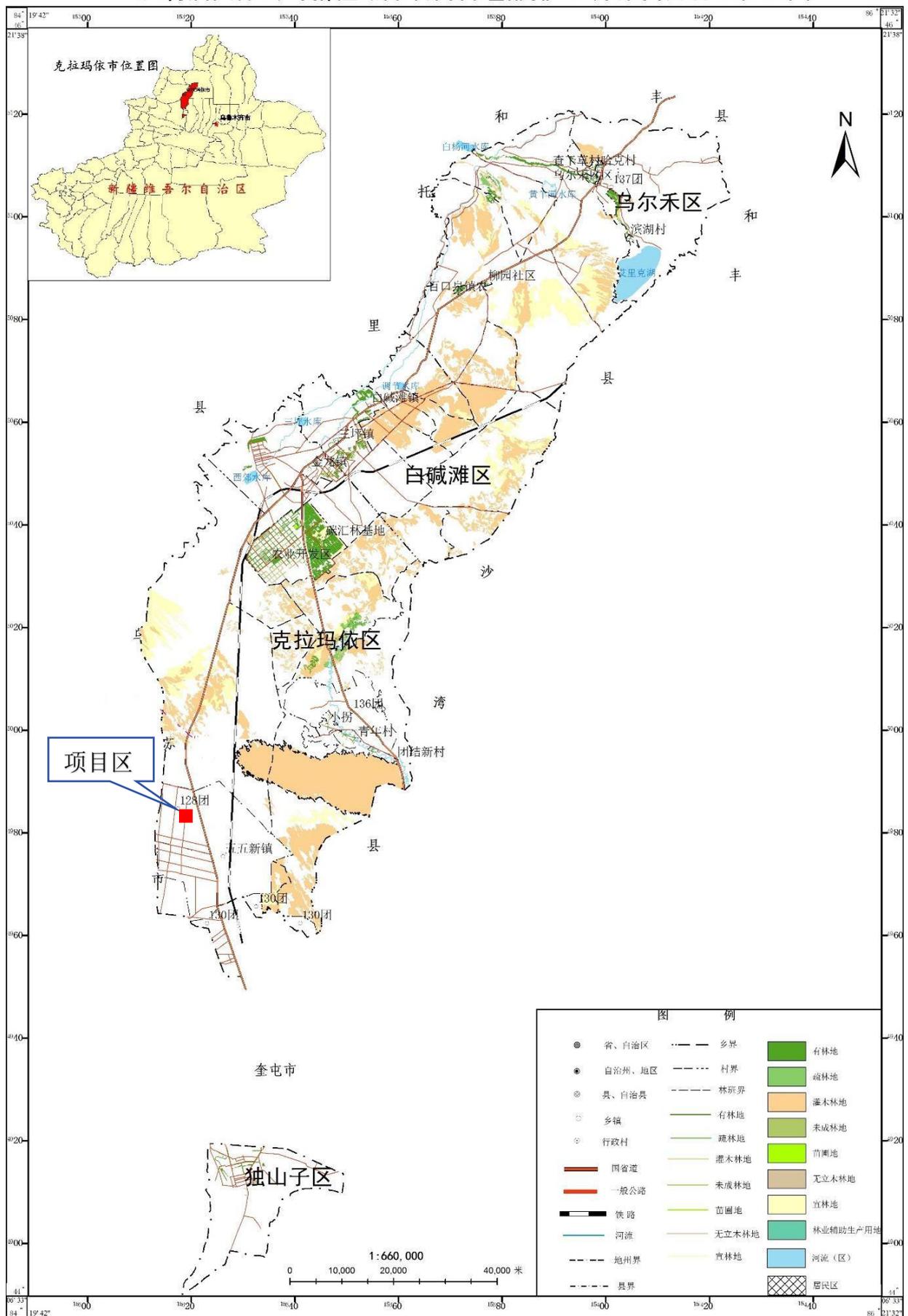
建设项目名称	准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目
建设单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司
内审时间	2024 年 1 月 22 日
内审人员	卢浩 张庆春 孟宪波
现场检查情况	已落实环评提出的各项环保措施，项目封井。
验收报告审核情况	验收报告编制符合《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》、《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范 生态影响类（征求意见稿）》、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》等相关规范编制要求。
整改落实情况	已落实
是否具备验收条件	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 整改落实后上会 安全总监（副总监）：  时间：2024 年 1 月 22 日

### 附件 13 验收自查表

#### 建设项目竣工环境保护验收自查情况表

建设项目名称	准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目			
建设单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司			
建设地点	新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约 1.60km			
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建			
环保手续履行情况	环评时间	2018.9.10	开工日期	2018.11.16
	竣工日期	2019.05.16	试运行期（阶段性试油）	/
	设计单位及批准文号	中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院	环评单位及批准文号	森诺科技有限公司师环审[2018]185 号
投资(万元)	实际总投资(万元)	490	实际环保投资(万元)	30
	废气治理 1.5 噪声治理 2 绿化及生态 2.5		废水治理 4 固体废物治理 12 其他 8	
实际建设主要内容	新钻排 226 评价井一口，钻井总进尺 906m，完井后进行阶段性试油，获取了有关技术参数。			
是否具备验收条件	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否			
备注				
填表人	卢浩	填表时间	2023.11.26	
审核人	张庆春	审核时间	2023.11.26	

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

填表单位（盖章）：中石化新疆新春石油开发有限责任公司

 填表人（签字）： 

 项目经办人（签字）： 

建设项目	项目名称	准噶尔盆地西部隆起车排子凸起排 226 评价井项目环境影响报告表				项目代码		建设地点	新疆生产建设兵团第七师境内，距一二八团团部东侧约 1.60km					
	行业类别（分类管理名录）	99 陆地矿产资源地质勘查（含油气资源勘探）				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造 <input type="checkbox"/> 分期建设，第 期 <input type="checkbox"/> 其他							
	设计生产规模	排 226 评价井 1 口				实际生产规模	新钻排 226 评价井 1 口	环评单位	胜利油田森诺胜利工程有限公司					
	环评文件审批机关	新疆生产建设兵团第七师环境保护局				审批文号	师环审[2018]185 号	环评文件类型	环境影响报告表					
	开工日期	2018年11月16日				竣工日期	2019年5月16日	排污许可证申领时间	/					
	建设地点坐标（中心点）	84°38'3.52632”，45°0'39.43879”				线性工程长度（千米）	/	起始点经纬度	/					
	环境保护设施设计单位	中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院				环境保护设施施工单位		本工程排污许可证编号	/					
	验收单位	山东致合必拓环保科技股份有限公司				环境保护设施调查单位	山东致合必拓环保科技股份有限公司	验收调查时工况	已封井					
	投资总概算（万元）	440				环境保护投资总概算（万元）	23	所占比例（%）	5.23%					
	实际总投资（万元）	490				实际环境保护投资（万元）	30	所占比例（%）	6.36%					
	废水治理（万元）	4	废气治理（万元）	1.5	噪声治理（万元）	2.5	固体废物治理（万元）	12	绿化及生态（万元）	2.5	其他（万元）	7.5		
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	中石化新疆新春石油开发有限责任公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）		验收时间	2024年1月						
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	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)	本期工程核定排放总量(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													
	二氧化硫													
	氮氧化物													
	颗粒物													
	工业固体废物													
其他特征污染物														
生态影响及其环境保护设施（生态类项目详填）	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		永久占地面积			恢复补偿面积		恢复补偿形式						
	生态治理工程		永久占地面积			恢复补偿面积		恢复补偿形式						
其他生态保护目标		工程治理面积			生物治理面积		水土流失治理率							

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

