

项目编号：HYP202305005



# 建设项目环境影响报告表

(生态影响类)

(送审版)

项目名称：永进斜 307、斜 308 探井  
建设单位：中石化新疆新春石油开发有限  
(盖章) 责任公司  
编制日期：2023 年 7 月

中华人民共和国生态环境部制

打印编号: 1687935931000


## 编制单位和编制人员情况表

项目编号	8x4bvl		
建设项目名称	永进斜307、斜308探井		
建设项目类别	46--099陆地矿产资源地质勘查 (含油气资源勘探); 二氧化碳地质封存		
环境影响评价文件类型	报告表		
<b>一、建设单位情况</b>			
单位名称 (盖章)	中石化新疆新春石油开发有限责任公司		
统一社会信用代码	91654200333133020Q		
法定代表人 (签章)	刘小波		
主要负责人 (签字)	孟宪波		
直接负责的主管人员 (签字)	张庆春		
<b>二、编制单位情况</b>			
单位名称 (盖章)	森诺科技有限公司		
统一社会信用代码	913705001647347212		
<b>三、编制人员情况</b>			
<b>1. 编制主持人</b>			
姓名	职业资格证书管理号	信用编号	签字
刘忆楚	20220503537000000062	BH011364	
<b>2. 主要编制人员</b>			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
聂海军	生态环境现状、保护目标及评价标准、生态环境影响分析等	BH011361	
刘忆楚	建设项目基本情况、建设内容等	BH011364	


# 专家意见

**《永进斜 307、斜 308 探井》技术审查意见表**

专家姓名	马 勇	职务/职称	总工/正高	专家单位及 联系方式	新疆鼎耀工程咨询有限公司 18599188829
建设单位 名称	中石化新疆新春石油 开发有限责任公司	环评编制 单位名称	森诺科技有限公司		
专家技术 审查意见	<p>建议报告在以下方面进行修改、完善：</p> <p>1. 补充《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划》的审批机关、审批文件名称及文号。补充本项目与《昌吉回族自治州生态环境保护与建设“十四五”规划》《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）的符合性。</p> <p>2. 核实本项目与玛纳斯县生态环境准入清单符合性分析中提出的“本项目加强生态公益林保护与建设，防止水土流失。加强对周边或区域环境风险源进行评估”。核实本项目是否开展了生态公益林建设与保护，区域风险源评估等工作。</p> <p>3. 项目组成表中完善本项目的辅助工程，包括井控系统（双闸板防喷器、节流管汇、压井管汇、液气分离器、除气器）、泥浆不落地系统、钻井动力系统、材料堆放区等。补充储运工程的相关内容，包括钻井液循环罐、清水罐、生活水罐、生产废水方罐、柴油罐区的数量和规格。补充单井钻井周期和单井试油周期。</p> <p>4. 报告中 P3 建设内容应分四部分进行介绍，包括钻前工程（包括井场平整、设备基础、井场道路等建设）、钻井工程（井身结构、钻井液、固井措施、完井）、试油工程（包括测井、油气测试、完井、完井后污染物治理等工序）、钻后工程（钻井工程结束后进行设备搬迁以及钻井产生“三废”的无害化处理，井场平整及临时占地恢复）。</p> <p>5. 钻井主要设备补充泥浆不落地系统、相关储罐、提升系统、加重装置等。原辅材料中补充生产生活用水、柴油。原辅材料中明确本项目使用的钻井液哪些为水基钻井液，哪些为油基钻井液。</p> <p>6. 本项目的生产作业流程中应补充钻后工程，即钻井工程结束后进行设备搬迁以及钻井产生“三废”的无害化处理，井场平整及临时占地恢复的相关内容。补充试油井场平面布局图。</p> <p>7. 根据本工程总平面布置示意图，本项目周边存在农田。根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018），判定本项目的土壤评价等级及调查范</p>				

	<p>围。根据土壤评价范围在区域环境保护目标中补充土壤环境敏感目标。根据本项目的声环境影响评价范围。补充本项目大气环境保护目标的经纬度坐标和受影响的户数。</p> <p>8. 本项目的污染物标准中补充《油田含油污泥综合利用污染控制要求》(DB 65/T3998-2017);《油田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》(DB 65/T3999-2017)。</p> <p>9. 本项目生态评价范围内的农田生态系统所占比重最大,在本项目生态影响评价中应补充项目的临时道路、施工扬尘、伴生气排放等对周边农田的影响分析内容,并提出有针对性的保护措施。</p> <p>10. 施工期废气影响分析中补充临时储罐无组织排放废气的影响分析内容,并提出在试油阶段原油装载应符合《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728-2020)要求,采用底部装载或顶部浸没式装载方式,采用顶部浸没式装载的,出口管口距离罐底部高度应小于 200mm。</p> <p>11. 本项目的废水主要为井下作业废水(洗井废水),报告应参照《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》(公告 2021 年第 24 号)中与石油和天然气开采有关的服务活动产排污系数进一步核算井下作业废水的产生量。</p> <p>12. 补充事故状态下水环境影响分析,包括井漏事故的泥浆对地下水的影响、井漏事故的泥浆对地下水的影响、井喷事故对地下水的污染影响。</p> <p>13. 补充分析本项目采取的环境保护措施的技术可行性、经济合理性、运行稳定性、生态保护和修复效果的可达性。列表明确措施的内容、设施的规模及工艺、实施部位和时间、责任主体、实施保障、实施效果。</p> <p>14. 统一报告中环境保护措施、环境保护投资和生态环境保护措施监督检查清单中的环境保护措施。规范附图、附件。</p>		
环评报告编制质量	一般	打分(百分制)	65
对该项目环境保护审批有关技术问题的建议			
专家签字	姓名: 		
	2023 年 7 月 10 日		

**《永进斜 307、斜 308 探井》技术审查意见表**

专家姓名	谢辉	职务/职称	高工	专家单位及联系方式	自治区环境工程评估中心 18997948603
建设单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司		环评编制单位名称	森诺科技有限公司	
专家技术审查意见	<p>1、补充“重点防渗区敷设 3mm 防渗布（渗透系数<math>\leq 10^{-7}</math>cm/s）防渗”的依据。</p> <p>2、如涉及防沙治沙区域，补充防沙治沙法的环境管理要求，同时按照 3 个层次进行评价：沙区现状、项目实施环境影响和拟采取的生态环境措施。补充水土保持法的环境管理要求。按照 GB/T 21010-2017 土地利用现状分类规范占地类型，据此复核生态恢复措施的针对性；涉及草地，补充草原法的环境管理要求。</p> <p>3、环评提出了生态避让的理念，根据现场调查，有无实际可操作的避让建议。</p> <p>4、固废法相关条款如何落实，比如“产生工业固体废物的单位应当建立健全工业固体废物产生、收集、贮存、运输、利用、处置全过程的污染环境防治责任制度，建立工业固体废物管理台账，如实记录产生工业固体废物的种类、数量、流向、贮存、利用、处置等信息，实现工业固体废物可追溯、可查询，并采取防治工业固体废物污染环境的措施”。</p> <p>5、具体施工由乙方甚至丙方落实，建设单位与其的环保责任如何分担，报告提出的措施如何传导落实，建议进一步明确，可以列表。</p>				
环评报告编制质量	一般			打分（百分制）	75
对该项目环境保护审批有关技术问题的建议	无				
专家签字	姓名：  2023 年 07 月 09 日				

**《永进斜 307、斜 308 探井》技术审查意见表**

专家姓名	袁新杰	职务/职称	正高	专家单位及联系方式	新疆环科院/13999136805
建设单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司		环评编制单位名称	森诺科技有限公司	
专家技术审查意见	<p>一、在依托工程章节，春风一号联合站采出水处理能力 6100 m<sup>3</sup>/d，又说采出水处理系统设计处理规模为 5400m<sup>3</sup>/d，前后不一致，请核实。</p> <p>二、生活污水定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理，应介绍此依托处理站情况。</p> <p>三、在环境空气质量现状与评价中，应采用玛拉斯县空气质量监测相关数据并分析说明。</p> <p>四、在生态环境保护目标章节，表述为勘探区占地类型为草地，而在附图 4 土地利用类型图中，标注为耕地，请核实。</p> <p>五、在污染物排放标准中，应明确柴油发电机废气污染物名称及排放限值、施工期扬尘执行的污染物排放标准、生活污水污染物执行的排放标准等。</p> <p>六、在固体废物影响分析章节，依托克拉玛依前山石油工程服务有限公司 2 万 t/a 废弃钻井泥浆处理项目处理本项目固废，应分析说明依托工程目前实际处理量，能否接纳本项目产生的固废。三开段产生的危险废物如何暂存应分析说明。</p> <p>七、在生态环境保护措施监督检查清单中，应增加生活污水环境保护措施，明确污染物排放标准中污染物排放限值。</p> <p>八、补充编制单位和编制人员情况表。</p>				
环评报告编制质量				打分（百分制）	78
对该项目环境保护审批有关技术问题的建议					
专家签字	姓名：袁新杰		2023 年 7 月 9 日		

# 专家意见修改说明

## 永进斜 307、斜 308 预探井专家意见修改说明 (袁老师意见修改)

**《永进斜 307、斜 308 探井》技术审查意见表**

专家姓名	袁新杰	职务/职称	正高	专家单位及联系方式	新疆环科院/13999136805
建设单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司	环评编制单位名称	森诺科技有限公司		
专家技术审查意见	<p>一、在依托工程章节，春风一号联合站采出水处理能力 6100 m<sup>3</sup>/d，又说采出水处理系统设计处理规模为 5400m<sup>3</sup>/d，前后不一致，请核实。</p> <p>二、生活污水定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理，应介绍此依托处理站情况。</p> <p>三、在环境空气质量现状与评价中，应采用玛拉斯县空气质量监测相关数据并分析说明。</p> <p>四、在生态环境保护目标章节，表述为勘探区占地类型为草地，而在附图 4 土地利用类型图中，标注为耕地，请核实。</p> <p>五、在污染物排放标准中，应明确柴油发电机废气污染物名称及排放限值、施工期扬尘执行的污染物排放标准、生活污水污染物执行的排放标准等。</p> <p>六、在固体废物影响分析章节，依托克拉玛依前山石油工程服务有限公司 2 万 t/a 废弃钻井泥浆处理项目处理本项目固废，应分析说明依托工程目前实际处理量，能否接纳本项目产生的固废。三开段产生的危险废物如何暂存应分析说明。</p> <p>七、在生态环境保护措施监督检查清单中，应增加生活污水环境保护措施，明确污染物排放标准中污染物排放限值。</p> <p>八、补充编制单位和编制人员情况表。</p>				
环评报告编制质量				打分（百分制）	78
对该项目环境保护审批有关技术问题的建议					
专家签字	姓名：袁新杰		2023 年 7 月 9 日		

1、在依托工程章节，春风一号联合站采出水处理能力 6100 m<sup>3</sup>/d，又说采出水处理系统设计处理规模为 5400m<sup>3</sup>/d，前后不一致，请核实。

修改说明：P25 已核实修改春风一号联合站采出水处理能力 6100 m<sup>3</sup>/d。

2、生活污水定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理，应介绍此依托处理站情况。

修改说明：P25 页补充了中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站基本情况。

3、在环境空气质量现状与评价中，应采用玛拉斯县空气质量监测相关数据并分析说明。

修改说明：P32 页已采用玛拉斯县空气质量监测相关数据进行达标判定。

4、在生态环境保护目标章节，表述为勘探区占地类型为草地，而在附图 4 土地利用类型图中，标注为耕地，请核实。

修改说明：图件从天地图软件导出可能与实际存在偏差，已根据实际情况调整附图 4，详见 P115/P116。

5、在污染物排放标准中，应明确柴油发电机废气污染物名称及排放限值、施工期扬尘执行的污染物排放标准、生活污水污染物执行的排放标准等。

修改说明：P36 页已完善相关排放标准：废气：柴油发电机废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）无组织排放监控浓度限值（SO<sub>2</sub>: 0.4mg/m<sup>3</sup>, NO<sub>x</sub>: 0.12mg/m<sup>3</sup>）；非甲烷总烃排放标准参照《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB 39728-2020）中的无组织排放浓度限值（4.0mg/m<sup>3</sup>）执行；施工扬尘执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中颗粒物无组织排放监控浓度限值（1.0mg/m<sup>3</sup>）。

生活污水依托新春公司生产管理一区生活污水处理站，出水水质满足《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T 18920-2020）中相关要求，处理达标后，回用于站内绿化。

6、在固体废物影响分析章节，依托克拉玛依前山石油工程服务有限公司 2 万 t/a 废弃钻井泥浆处理项目处理本项目固废，应分析说明依托工程目前实际处理量，能否接纳本项目产生的固废。三开段产生的危险废物如何暂存应分析说明。

修改说明：P44 页补充目前克拉玛依前山石油工程服务有限公司废弃钻井泥浆实际量约 1.4 万吨/年，能够满足项目需要。

P43 页补充了三开段采用合成基钻井液体系，分理出的固相属于 HW08 类危险废物（废物代码：071-002-08），进入油基岩屑专用方罐后交由具有相应危险废物处置资质的单位负责接收、转运以及处置。油基钻井岩屑在井场临时贮存应满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求。

7、在生态环境保护措施监督检查清单中，应增加生活污水环境保护措施，明确污染物排放标准中污染物排放限值。

修改说明：P74 已补充生活污水环保措施。P36 页已完善相关排放标准限值。

8、补充编制单位和编制人员情况表

修改说明：封皮后一页已补充编制单位和编制人员情况表。

## 永进斜 307、斜 308 预探井专家意见修改说明 (谢老师意见修改)

**《永进斜 307、斜 308 探井》技术审查意见表**

专家姓名	谢辉	职务/职称	高工	专家单位及联系方式	自治区环境工程评估中心 18997948603	
建设单位名称	中石化新疆新春石油开发有限责任公司		环评编制单位名称	森诺科技有限公司		
专家技术审查意见	<p>1、补充“重点防渗区敷设 3mm 防渗布（渗透系数<math>\leq 10^{-7}</math>cm/s）防渗”的依据。</p> <p>2、如涉及防沙治沙区域，补充防沙治沙法的环境管理要求，同时按照 3 个层次进行评价：沙区现状、项目实施环境影响和拟采取的生态环境措施。补充水土保持法的环境管理要求。按照 GB/T 21010-2017 土地利用现状分类规范占地类型，据此复核生态恢复措施的针对性；涉及草地，补充草原法的环境管理要求。</p> <p>3、环评提出了生态避让的理念，根据现场调查，有无实际可操作的避让建议。</p> <p>4、固废法相关条款如何落实，比如“产生工业固体废物的单位应当建立健全工业固体废物产生、收集、贮存、运输、利用、处置全过程的污染环境防治责任制度，建立工业固体废物管理台账，如实记录产生工业固体废物的种类、数量、流向、贮存、利用、处置等信息，实现工业固体废物可追溯、可查询，并采取防治工业固体废物污染环境的措施”。</p> <p>5、具体施工由乙方甚至丙方落实，建设单位与其的环保责任如何分担，报告提出的措施如何传导落实，建议进一步明确，可以列表。</p>					
环评报告编制质量	一般				打分（百分制）	75
对该项目环境保护审批有关技术问题的建议	无					
专家签字	姓名：谢辉		2023 年 07 月 09 日			

1、补充“重点防渗区敷设 3mm 防渗布（渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s）防渗”的依据。

修改说明：全文参照最新的《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597—2023），修改防渗为敷设 2mm 防渗布（渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s）。

2、如涉及防沙治沙区域，补充防沙治沙法的环境管理要求，同时按照 3 个层次进行评价：沙区现状、项目实施环境影响和拟采取的生态环境措施。补充水土保持法的环境管理要求。按照 GB/T 21010-2017 土地利用现状分类规范占地类型，据此复核生态恢复措施的针对性；涉及草地，补充草原法的环境管理要求。

修改说明：P124 附图 11 补充了沙化土地分布图，P31 页补充根据《新疆维吾尔自治区第五次沙化监测沙化土地分布图》（2015 年）可知，本项目临时占地属于非沙化土地，不涉及防沙治沙区域。

P32 补充根据《土地利用现状分类》（GB/T 21010-2017），本项目占地类型为草地（0404 其他草地）。

P56-57 补充了《中华人民共和国水土保持法》（2011 年 3 月 1 日）、《中华人民共和国草原法》（2021 年 4 月 29 日）相关管理要求。

3、环评提出了生态避让的理念，根据现场调查，有无实际可操作的避让建议。

修改说明：P58-P59 补充了生态避让及保护措施：

（1）工程避让措施：施工期间探临道路长度较长，应提前踏勘探临道路选线；在满足勘探设计和施工要求的前提下，对井场、生活营地位置及探临道路等临时占地进行适当调整，尽量避开野生植物生长密集地带和减少占地。

（2）减缓措施：井场、探临道路和生活营地等施工作业带范围为临时占地范围内，不得随意扩大、碾压周边野生植被。尽量缩小施工占地，不得随意开辟道路，减少影响范围；确保各环保设施正常运行，避免各类污染物对土壤环境的影响，防止进一步影响其上部生长的野生植被。

（3）修复措施：完井后施工机械、设备及时撤离，对占地进行清理平整，废水和固体废物全部妥善处置，禁止现场遗留；尽量利用井场及临时道路施工时产生的表层弃土对临时占地进行覆盖，植被自然恢复。

（4）管理措施：严格遵守油田环境保护规章制度；严格控制井场占地，严格划定车辆行驶路线及临时道路开拓路线，禁止运输车辆乱碾乱轧；严格规定各类工作人员的活动范围，最大限度减少对植物生存环境的踩踏破坏和对野生动物栖息地的侵扰。加强环境保护宣传工作，提高施工人员环保意识，特别是注意对野生动物和自然植被的保护。

4、固废法相关条款如何落实，比如“产生工业固体废物的单位应当建立健全工业固体废物产生、收集、贮存、运输、利用、处置全过程的污染环境防治责任制度，建立工业固体废物管理台账，如实记录产生工业固体废物的种类、数量、流向、贮存、利用、处置等信息，实现工业固体废物可追溯、可查询，并采取防治工业固体废物污染环境的措施”。

修改说明：P63 补充根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 4 月 29 日），环评要求建设单位需建立健全工业固体废物产生、收集、贮存、运输、利用、处置全过程的污染环境防治责任制度，建立工业固体废物管理台账，施工过程中如实记录产生工业固体废物的种类、数量、流向、贮存、利用、处置等信息，并严

格按照环评要求采取防治工业固体废物污染环境的措施。


5、具体施工由乙方甚至丙方落实，建设单位与其他的环保责任如何分担，报告提出的措施如何传导落实，建议进一步明确，可以列表。

修改说明：详见 P69-P70，施工期环境管理一览表：根据《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）要求：“油气田开发建设项目的建设运营单位（即项目业主单位）为油气田勘探开发活动环保责任单位，对在其作业区域内生开运营活动负有监督和管理责任。业主单位责任人为该油气田开发区域内环保第一责任人，要切实履行好监督管理的责任。施工单位应建立环境保护档案，保存施工前后项目区的影像资料，使施工全过程各类污染物产生、去向和各个污染措施及实施情况均记录在案。建设单位要求施工单位在钻井工程开工前进行环保自查，建设单位安全环保部门对施工单位钻井期间进行环保日常检查并做好记录；完工交井前，建设单位主管部门现场验收，合格后方可记录为完工，做到工完料净场地清，并做好记录。

## 永进斜 307、斜 308 预探井专家意见修改说明 (马老师意见修改)

**《永进斜 307、斜 308 探井》技术审查意见表**

专家姓名	马 勇	职务/职称	总工/正高	专家单位及 联系方式	新疆鼎耀工程咨询有限公司 18599188829
建设单位 名称	中石化新疆新春石油 开发有限责任公司	环评编制 单位名称	森诺科技有限公司		
专家技术 审查意见	<p>建议报告在以下方面进行修改、完善：</p> <p>1. 补充《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划》的审批机关、审批文件名称及文号。补充本项目与《昌吉回族自治州生态环境保护与建设“十四五”规划》《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）的符合性。</p> <p>2. 核实本项目与玛纳斯县生态环境准入清单符合性分析中提出的“本项目加强生态公益林保护与建设，防止水土流失。加强对周边或区域环境风险源进行评估”。核实本项目是否开展了生态公益林建设与保护，区域风险源评估等工作。</p> <p>3. 项目组成表中完善本项目的辅助工程，包括井控系统（双闸板防喷器、节流管汇、压井管汇、液气分离器、除气器）、泥浆不落地系统、钻井动力系统、材料堆放区等。补充储运工程的相关内容，包括钻井液循环罐、清水罐、生活水罐、生产废水方罐、柴油罐区的数量和规格。补充单井钻井周期和单井试油周期。</p> <p>4. 报告中 P3 建设内容应分四部分进行介绍，包括钻前工程（包括井场平整，设备基础、井场道路等建设）、钻井工程（井身结构、钻井液、固井措施、完井）、试油工程（包括测井、油气测试、完井、完井后污染物治理等工序）、钻后工程（钻井工程结束后进行设备搬迁以及钻井产生“三废”的无害化处理，井场平整及临时占地恢复）。</p> <p>5. 钻井主要设备补充泥浆不落地系统、相关储罐、提升系统、加重装置等。原辅材料中补充生产生活用水、柴油。原辅材料中明确本项目使用的钻井液哪些为水基钻井液，哪些为油基钻井液。</p> <p>6. 本项目的生产作业流程中应补充钻后工程，即钻井工程结束后进行设备搬迁以及钻井产生“三废”的无害化处理，井场平整及临时占地恢复的相关内容。补充试油井场平面布局图。</p> <p>7. 根据本工程总平面布置示意图，本项目周边存在农田。根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ 964-2018），判定本项目的土壤评价等级及调查范</p>				

	<p>围。根据土壤评价范围在区域环境保护目标中补充土壤环境敏感目标。根据本项目的声环境评价范围。补充本项目大气环境保护目标的经纬度坐标和受影响的户数。</p> <p>8. 本项目的污染物标准中补充《油田含油污泥综合利用污染控制要求》(DB 65/T3998-2017)；《油田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》(DB 65/T3999-2017)。</p> <p>9. 本项目生态评价范围内的农田生态系统所占比重最大，在本项目生态影响评价中应补充项目的临时道路、施工扬尘、伴生气排放等对周边农田的影响分析内容，并提出有针对性的保护措施。</p> <p>10. 施工期废气影响分析中补充临时储罐无组织排放废气的影响分析内容，并提出在试油阶段原油装载应符合《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728-2020)要求，采用底部装载或顶部浸没式装载方式，采用顶部浸没式装载的，出口管口距离罐底部高度应小于 200mm。</p> <p>11. 本项目的废水主要为井下作业废水(洗井废水)，报告应参照《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》(公告 2021 年第 24 号)中与石油和天然气开采有关的服务活动产排污系数进一步核算井下作业废水的产生量。</p> <p>12. 补充事故状态下水环境影响分析，包括井漏事故的泥浆对地下水的的影响、井漏事故的泥浆对地下水的的影响、井喷事故对地下水的污染影响。</p> <p>13. 补充分析本项目采取的环境保护措施的技术可行性、经济合理性、运行稳定性、生态保护和修复效果的可达性。列表明确措施的内容、设施的规模及工艺、实施部位和时间、责任主体、实施保障、实施效果。</p> <p>14. 统一报告中环境保护措施、环境保护投资和生态环境保护措施监督检查清单中的环境保护措施。规范附图、附件。</p>		
环评报告编制质量	一般	打分(百分制)	65
对该项目环境保护审批有关技术问题的建议			
专家签字	姓名:  <div style="text-align: right;">2023 年 7 月 10 日</div>		

1. 补充《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划》的审批机关、审批文件名称及文号。补充本项目与《昌吉回族自治州生态环境保护与建设“十四五”规划》《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）的符合性。

修改说明：新春公司于2021年9月编制了《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划》（以下简称规划），规划属于油气企业内部油气开发专项规划。无审批机关、审批名称及文号；

P16页补充了与《昌吉回族自治州生态环境保护与建设“十四五”规划》符合性分析；

P10: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）符合性分析。

2. 核实本项目与玛纳斯县生态环境准入清单符合性分析中提出的“本项目加强生态公益林保护与建设，防止水土流失。加强对周边或区域环境风险源进行评估”。核实本项目是否开展了生态公益林建设与保护，区域风险源评估等工作。

修改说明：P9已明确本项目不涉及生态公益林，目前已委托专业单位办理林草占用手续，施工中采取措施防止水土流失。施工中禁止向农用地排放污水、污泥等污染物。

3. 项目组成表中完善本项目的辅助工程，包括井控系统（双闸板防喷器、节流管汇、压井管汇、液气分离器、除气器）、泥浆不落地系统、钻井动力系统、材料堆放区等。补充储运工程的相关内容，包括钻井液循环罐、清水罐、生活水罐、生产废水方罐、柴油罐区的数量和规格。补充单井钻井周期和单井试油周期。

修改说明：P18表12补充了完善了辅助工程等相关内容；补充了单井钻井周期70天，单井试油周期10天；P20补充了储运工程相关内容。

4. 报告中P3建设内容应分四部分进行介绍，包括钻前工程（包括井场平整，设备基础、井场道路等建设）、钻井工程（井身结构、钻井液、固井措施、完井）、试油工程（包括测井、油气测试、完井、完井后污染物治理等工序）、钻后工程（钻井工程结束后进行设备搬迁以及钻井产生“三废”的无害化处理，井场平整及临时占地恢复）。

修改说明：P18表12按照钻前工程、钻井工程、试油工程、钻后工程介绍了项目工程内容。

5. 钻井主要设备补充泥浆不落地系统、相关储罐、提升系统、加重装置等。原辅材料中补充生产生活用水、柴油。原辅材料中明确本项目使用的钻井液哪些为水基钻井液，哪些为油基钻井液。

修改说明：P22补充了泥浆不落地系统；

P24公用工程包含生产生活用水量、柴油量。

P23明确了本项目使用的三开合成基钻井液为油基钻井液，一二开为水基。

6. 本项目的生产作业流程中应补充钻后工程，即钻井工程结束后进行设备搬迁以及钻井产生“三废”的无害化处理，井场平整及临时占地恢复的相关内容。补充试油井场平面布局图。

修改说明：P26 补充了钻后工程内容，附图 2 补充了试油井场平面布局图；

7. 根据本工程总平面布置示意图, 本项目周边存在农田。根据《环境影响评价技术导则 土壤环境(试行)》(HJ964-2018), 判定本项目的土壤评价等级及调查范围。根据土壤评价范围在区域环境保护目标中补充土壤环境敏感目标。根据本项目的声环境评价范围。补充本项目大气环境保护目标的经纬度坐标和受影响的户数。

修改说明：P34 根据《环境影响评价技术导则 土壤环境(试行)》(HJ 964-2018) 附录 A 土壤环境影响评价项目类别, 本项目为矿产资源地质勘查, 行业类别属于其他行业, 土壤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 土壤环境(试行)》(HJ 964-2018), IV 类建设项目不开展土壤环境影响评价, 故本项目不对土壤进行环境影响评价。不设置评价范围。

P36 补充了大气环境保护目标坐标及受影响户数。

8. 本项目的污染物标准中补充《油田含油污泥综合利用污染控制要求》(DB 65/T3998-2017); 《油田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》(DB 65/T3999-2017)。

修改说明：P36 补充了《油田含油污泥综合利用污染控制要求》(DB65/T3998-2017); 《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》(DB65/T 3999-2017)。

9. 本项目生态评价范围内的农田生态系统所占比重最大, 在本项目生态影响评价中应补充项目的临时道路、施工扬尘、伴生气排放等对周边农田的影响分析内容, 并提出有针对性的保护措施。

修改说明：P38-P29 补充了项目对周边农田生态系统的影响分析：

油田勘探开发工程对农业生态系统的影响主要表现在三个的方面, 一是占地, 直接造成的当年的作物损失, 并且会影响到其后几年的生产能力。二是由于土地结构的破坏, 导致土壤肥力下降, 造成一段时间内的农作物减产。三是对农田水利设施带来的破坏而产生的农业影响。

本项目井场、施工道路、放喷池等设施均不占用农田, 施工过程中车辆严格按照规定线路行驶, 施工道路路面为砂石路面, 扬尘产生量较少, 放喷主要在井场放喷器内进行, 放喷池主要用于收集事故状况下的井口喷出物, 启用可能性较小, 因此本项目施工临时道路、施工扬尘、放喷废气等对周边农田的影响较小。

10. 施工期废气影响分析中补充临时储罐无组织排放废气的影响分析内容, 并提出在试油阶段原油装载应符合《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728-2020)要求, 采用底部装载或顶部浸没式装载方式, 采用顶部浸没式装载的, 出口管口距离罐底部高度应小于 200mm。

修改说明：P40 补充了临时储罐无组织排放废气影响分析内容。

P60 补充了试油阶段原油装载应符合《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728-2020)要求, 采用底部装载或顶部浸没式装载方式, 采用顶部浸没式装载的, 出口管口距离罐底部高度应小于 200mm。

11. 本项目的废水主要为井下作业废水(洗井废水),报告应参照《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》(公告 2021 年第 24 号)中与石油和天然气开采有关的服务活动产排污系数进一步核算井下作业废水的产生量。

修改说明:本项目行业类别属于四十六、专业技术服务业 99 陆地矿产资源地质勘查(含油气资源勘探);二氧化碳地质封存,工业行业产排污系数手册 07 石油和天然气开采行业系数手册中未包含油气资源勘探过程井下作业废水的排污系数。本项目井下作业废水根据实际探井开展过程中统计的历史经验数据进行核算。

12. 补充事故状态下水环境影响分析,包括井漏事故的泥浆对地下水的影响、井漏事故的泥浆对地下水的影响、井喷事故对地下水的污染影响。

修改说明:P66-P67 补充了事故状态下水环境的影响分析内容。

13. 补充分析本项目采取的环境保护措施的技术可行性、经济合理性、运行稳定性、生态保护和修复效果的可达性。列表明确措施的内容、设施的规模及工艺、实施部位和时间、责任主体、实施保障、实施效果。


P71-P72 环境保护措施及预期效果补充了措施的内容、设施、实施部位和时间、责任主体、实施保障和实施效果。

14. 统一报告中环境保护措施、环境保护投资和生态环境保护措施监督检查清单中的环境保护措施。规范附图、附件。

修改说明:全文已统一环保措施、环保投资等内容,规范了附图、附件。

# 专家复核意见

## 建设项目环境影响报告书（表）专家复核意见

项目名称	永进斜 307、斜 308 探井		
专家姓名	马勇	职务/职称	总工/正高
单位	新疆鼎耀工程 咨询有限公司	联系电话	18599188829
专家 复核 意见	根据修改后的报告及修改说明，报告已按照专家意见进行修改、完善，同意通过技术复核。		
技术 复核 结论	结论：通过 <input checked="" type="checkbox"/> 修改后通过 <input type="checkbox"/> 不通过 <input type="checkbox"/>	专家签字： 	

建设项目环境影响报告书（表）  
技术复核意见表

编制单位： 森诺科技有限公司

项目名称： 永进斜 307、斜 308 探井

复核人姓名： 谢辉

职务、职称： 高工

所在单位： 自治区环境工程评估中心

联系电话： 18997948603

填表日期：2023 年 07 月 13 日

修改情况意见	<p>报告编制规范，按照专家意见进行了修改。</p> <p style="text-align: right;">签字： 谢辉</p>	
仍存在的问题	<p>无</p>	
复核结论	<p>通过 (√)</p>	<p>不通过 ( )</p>

## 建设项目环境影响报告专家技术复核意见表

建设项目环境影响报告编制单位：

森诺科技有限公司

建设项目环境影响报告名称：

永进斜 307、斜 308 探井

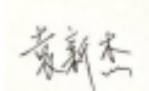
技术复核人姓名： 袁新杰

职 务、职 称： 正高

所 在 单 位： 新疆环科院

联 系 电 话： 13999136805

填表日期： 2023 年 7 月 14 日

报告修改情况总体意见	<p>经复核，该报告表已按照审查意见进行了修改完善，基本满足审查要求。</p> <p style="text-align: center;"> 2023年7月14日</p>	
报告编制仍存在的主要问题		
技术复核结论	通过 <input checked="" type="checkbox"/>	不通过 <input type="checkbox"/>

## 目 录

<b>一、建设项目基本情况</b> .....	<b>1</b>
<b>二、建设内容</b> .....	<b>18</b>
<b>三、生态环境现状、保护目标及评价标准</b> .....	<b>28</b>
<b>四、生态环境影响分析</b> .....	<b>37</b>
<b>五、主要生态环境保护措施</b> .....	<b>53</b>
<b>六、生态环境保护措施监督检查清单</b> .....	<b>75</b>
<b>七、结论</b> .....	<b>79</b>
附件 1 环境影响评价委托书 .....	80
附件 2 环境质量现状监测报告 .....	81
附件 3 春风一号联合站环保手续 .....	89
附件 4 钻井固废处置单位环保手续 .....	96
附件 5 《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划环境影响报告书》 的审查意见 .....	102
附件 6 送审申请 .....	108
附图 1 地理位置图 .....	109
附图 2 施工总布置图（钻井期、试油期） .....	110
附图 3 现场照片 .....	112
附图 4 土地利用类型图 .....	114
附图 5 植被类型分布图 .....	116
附图 6 土壤类型分布图 .....	118
附图 7 工程总平面布置示意图 .....	119
附图 8 生态环境保护措施平面布置示意图 .....	121
附图 9 本项目在昌吉回族自治州“三线一单”环境管控单元位置图 .....	123
附图 10 本项目在《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》（2016 年 10 月 24 日） 位置图 .....	124
附图 11 沙化土地分布图 .....	125

## 一、建设项目基本情况

建设项目名称	永进斜 307、斜 308 探井		
项目代码	无		
建设单位联系人	张庆春	联系方式	19905469931
建设地点	新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州玛纳斯县北五岔镇东魏家场村西北 0.17km（永进斜 307 井）、东吕家庄村南 0.38km（永进斜 308 井）		
地理坐标	永进斜 307 井（E 86° 14' 36.260"，N 44° 38' 12.240"） 永进斜 308 井（E 86° 17' 23.310"，N 44° 35' 44.320"）		
建设项目行业类别	四十六、专业技术服务业 99 陆地矿产资源地质勘查（含油气资源勘探）；二氧化碳地质封存	用地（用海）面积（m <sup>2</sup> ） /长度（km）	永久用地：0 临时用地：37435
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建（迁建） <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项目申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批（核准/备案）部门（选填）	无	项目审批（核准/备案）文号（选填）	无
总投资（万元）	7075	环保投资（万元）	520
环保投资占比（%）	7.35	施工工期	180d
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是：_____		
专项评价设置情况	无		
规划情况	中石化新疆新春石油开发有限责任公司按照《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》（环办环环评函[2019]910号）、《转发〈关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价的通知〉的通知》（新环环评发[2020]142号）等文件要求，编制了《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划》（以下简称《新春公司“十四五”规划》），规划属于油气企业内部油气开发专项规划。		

规划环境影响评价情况	<p>规划环评文件名称：《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划环境影响报告书》</p> <p>审查机关：新疆维吾尔自治区生态环境厅</p> <p>审查文件名称及文号：《关于〈中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划环境影响报告书〉的审查意见》（新环审[2022]244号）</p>		
规划及规划环境影响评价符合性分析	<p>《新春公司“十四五”规划》指出，“以安全环保、提质增效为目标，地面系统总体能力满足“十四五”期间征沙村油田区块、沙窝地油田区块、永进油田区块、董家海子油田区块、阿拉德油田、春晖油田建产，老区百万吨稳产的需要。”</p> <p>本项目所在探矿区块属于永进油田区块，本项目与规划环评的符合性分析详见表1。根据表1，本项目的建设符合规划环评的结论及审查意见的相关要求。</p> <p style="text-align: center;">表1 与规划环评结论及审查意见的符合性分析</p>		
	文件要求	项目情况	符合情况
	规划环评结论		
	<p>《新春公司“十四五”规划》可以有效指导新春公司“十四五”期间准中和淮北新区建产、准西老区稳产和系统整体优化，各项储运及公用配套系统不断完善，各项安全、环保措施落实到位，是加快推进整体协调、绿色低碳的现代化油田建设的重要保障。</p> <p>到2025年，新春公司原油产量达到240万吨，其中准西老区未来5年的油气产量规划稳产120万吨；准中新区未来5年的油气产量规划增产60万吨；淮北新区未来5年的油气产量规划增产60万吨。</p>	<p>本项目所在探矿区块属于永进油田区块，钻深目的层是永进15-永进303块侏罗系齐古组地层、永1块齐古组和西山窑组2砂组地层，为评价永进油田区块油藏产能情况拟建设本项目，为后续建产做准备。</p>	符合
	<p>规划各具体项目投入运营后，用水量极小，占2025年全疆、各区域的用水量占比亦较小，对全疆及各区域水资源利用影响较小；规划区域大气环境较好，具有一定的承载力，区域大气环境承载力能够支持规划的发展；土地资源承载力可以满足规划的开发建设规模要求；规划实施过程中产生的生产废水不会进入外环境水体，规划的实施不会增加区域水环境负荷。</p>	<p>本项目施工过程中钻井废水循环利用，消耗新鲜水量较少，且无废水外排；项目不新增永久占地，临时占地在施工结束后及时进行植被恢复；项目施工期较短，产生的废气、噪声等污染影为短时影响，随着施工结束即消失；因此项目的建设对周边环境影响不大。</p>	符合
	审查意见		
	<p>严守生态保护红线，加强空间管控：开展项目环评时应将油气开发对环境敏感区影响作为重点评价内容，并采取合理、有效的保护措施，确保规划涉及环境敏感区和重要环境保护目标不因油气开发而造成环境污染和生态破坏。</p>	<p>本项目不占用生态保护红线，项目不在环境敏感区内，在开发前对生态、环境影响进行了充分论证，并拟严格执行环境影响评价文件的要求，积极采取缓解生态、环境破坏的措施。</p>	符合
	<p>合理确定开发方案，优化开发布局：进一步优化石油天然气开采规模、开发布局和建设</p>	<p>本项目避让了环境敏感区，井场布置远离了居民区。</p>	符合

	时序优先避让环境敏感区，远离居民区，总结石油天然气开发过程对生态环境影响和保护经验，及时进行优化调整。		
	严格生态环境保护，强化各类污染防治：油气开采过程产生的固体废物，应遵循减量化、资源化、无害化原则，合规处置。加强伴生气、落地油、采出水等回收利用，提高综合利用水平。	项目采用清洁生产工艺和技术，生产废水回用率达到100%，固体废物资源化及无害化处理处置率达到100%。	符合
	加强生态环境系统治理，维护生态安全：严格控制油气田开发扰动范围，加大生态治理力度，结合油气开发绿色矿山建设等相关要求，落实各项环境保护措施，保障区域生态功能不退化。	项目严格控制临时占地的扰动范围，施工完成后及时生态恢复。	符合
	加强规划区现有环境问题治理：加大规划区油气资源开发的环保技术装备升级换代，加大油气开发区域生态环境综合治理力度，激发油气资源开发企业绿色发展的内生动力，推动区域生态环境持续健康发展	建设单位已加强了对规划区域内现有环境问题治理，严格按照规划环评要求对生态、大气、环境风险、环境管理方面存在问题进行整改。	符合
	加强油气开发事中事后环境管理：油气企业应切实落实生态环境保护主体责任，进一步健全生态环境管理和应急管理体系，确保各项生态环境保护和应急防控措施落实到位。	建设单位具有健全的环境管理和应急管理体系，可确保各项生态环境保护和应急防控措施落实到位。	符合
	建立畅通的公众参与平台，及时解决公众提出的环境问题，满足公众合理的环保诉求，定期发布环境信息，并主动接受社会监督。	建设单位建立了畅通的公众参与平台，主动接受社会监督。	符合

其他符合性分析	<p>1、产业政策分析</p> <p>根据《产业结构调整指导目录（2019 年本）》（2021 年 12 月 30 日）有关条款的决定，本项目为“第七类石油、天然气中的第 1 条常规石油、天然气勘探与开采”项目，为鼓励类项目，符合国家产业政策。</p> <p>2、与《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 9 月 21 日）的相符性分析</p> <p>本项目与《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 9 月 21 日）中要求的相符性分析详见表 2。</p> <p>表 2 与《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 9 月 21 日）的相符性分析</p>			
	序号	《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 9 月 21 日）中相关规定	本项目实施过程中采取的措施	相符性分析
	1	禁止在水源涵养区、地下水源、饮用水源、自然保护区、风景名胜区、森林公园、重要湿地及人群密集区等生态敏感区域内进行煤炭、石油、天然气开发。	本项目位于新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州玛纳斯县北五岔镇东魏家场村西北 0.17km、东吕家庄村南 0.38km。不涉及水源涵养区、地下水源、饮用水源、自然保护区、风景名胜区、森林公园、重要湿地及人群密集区等生态敏感区域。	符合
	2	煤炭、石油、天然气开发项目实行环境监理，其大气、水体、固体废物等污染防治设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。	在项目建成投产后，开展自主环保竣工验收并应当依法向社会公开验收报告。	符合
	3	煤炭、石油、天然气开发单位应当使用先进技术、工艺和设备，实行清洁生产。禁止使用国家和自治区明令淘汰的技术、工艺和设备。	本项目采用先进技术、工艺设备，未使用国家和自治区明令淘汰的技术、工艺和设备。	符合
	4	石油开发单位应当建设清洁井场，做到场地平整、清洁卫生，在井场内实施无污染作业，并根据需要在井场四周设置符合规定的挡水墙、雨水出口和防洪渠道。	本项目建设清洁井场，做到场地平整、清洁卫生。	符合
	5	石油、天然气开发单位钻井和井下作业应使用无毒、低毒钻井液。对已使用的有毒钻井液应当回收利用并做无害化处置，防止污染环境。	本项目采用无毒、低毒钻井液。	符合
	6	对钻井作业产生的污水应当进行回收，经处理达标后方可回注。未经处理达标的污水不得回注或者外排。	本项目产生的钻井废水输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层；试油废水拉运至春风一号联合站采出水处理系统处理。	符合

7	石油、天然气开发单位应当采取保护性措施，防止油井套管破损、气井泄漏，污染地下水体。	本项目钻井时严格落实套管下入深度合格和固井质量合格，防止油井套管破损、泄漏，污染地下水体。	符合
8	煤炭、石油、天然气开发过程中产生的伴生气、有毒有害气体或者可燃性气体应当进行回收利用；不具备回收利用条件的，应当经过充分燃烧或者采取其他防治措施，达到国家或者自治区规定的排放标准后排放。	本项目试油期可能产生伴生气，不具备收集条件，通过放喷池燃放。	符合
9	煤炭、石油、天然气开发单位应加强危险废物的管理。危险废物的收集、贮存、运输、处置，必须符合国家和自治区有关规定；不具备处置、利用条件的，应送交有资质的单位处置。	本项目三开主井眼产生的钻井泥浆、岩屑属于危险废物；废润滑油、废润滑油桶、废弃的含油抹布、劳保用品属于危险废物；废沾油防渗材料正常情况循环利用，使用过程中如产生不可利用的废沾油防渗材料，则按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2023）贮存，委托有危废处理资质单位进行无害化处理。	符合

综上所述，本项目建设符合《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9月21日）的相关规定。

### 3、与“三线一单”符合性分析

#### 1) 国家管控要求

本项目与《关于以改善环境质量为核心加强环境影响评价管理的通知》（环环评[2016]150号）中“三线一单”符合性分析详见表 3。

表 3 与环环评[2016]150 号中“三线一单”符合性分析表

序号	要求	项目情况	符合性
1	生态保护红线是生态空间范围内具有特殊重要生态功能必须实行强制性严格保护的区域。相关规划环评应将生态空间管控作为重要内容，规划区域涉及生态保护红线的管理要求，提出相应对策措施。在生态保护红线范围内，严控各类开发建设活动，依法不予审批新建工业项目和矿业开发项目的环评文件。	本项目周边无自然保护区、饮用水源保护区等生态保护目标，本项目不在生态保护红线区内。	符合
2	资源是环境的载体，资源利用上线是各地区能源、水、土地等资	本项目生产过程钻井废水循环利用，消耗新鲜水量较少，不新增永久占地，临时占	符合

	利用上线	源消耗不得突破的“天花板”。 相关规划环评应依据有关资源利用上线,对规划实施以及规划内项目的资源开发利用,区分不同行业,从能源资源开发等量或减量替代、开采方式和规模控制、利用效率和保护措施等方面提出建议,为规划编制和审批决策提供重要依据。	地在施工结束后及时进行恢复。本项目水的消耗量相对区域资源利用总量较小,符合资源利用上线的要求。	
3	环境质量底线	环境质量底线是国家和地方设置的大气、水和土壤环境质量目标,也是改善环境质量的基准线。有关规划环评应落实区域环境质量目标管理要求,提出区域或者行业污染物排放总量管控建议以及优化区域或行业发展布局、结构和规模的对策措施。项目环评应对照区域环境质量目标,深入分析预测项目建设对环境的影响,强化污染防治措施和污染物排放控制要求。	本项目产生的废气、噪声等污染影为短时影响,随着施工的结束即消失,钻井废水、生产废水、钻井固废均可以得到妥善处置,生态影响可依靠后期自然恢复。综上,项目对区域环境的影响较小,项目建设后不会突破环境质量底线。	符合
4	生态环境准入清单	准入清单是基于生态保护红线、环境质量底线和资源利用上线,以清单方式列出的禁止、限制等差别化环境准入条件和要求。要在规划环评清单式管理试点的基础上,从布局选址、资源利用效率、资源配置方式等方面入手,制定准入清单,充分发挥准入清单对产业发展和项目准入的指导和约束作用。	本项目属于《产业结构调整指导目录(2019年本)》(2021年12月30日)中鼓励类范围:第七类石油、天然气中的第1条常规石油、天然气勘探与开采项目,项目的建设符合国家产业政策。符合生态环境准入的要求。	符合
<p>2) 自治区管控要求</p> <p>本项目与《关于印发&lt;新疆维吾尔自治区“三线一单”生态环境分区管控方案&gt;的通知》(新政发[2021]18号)中“三线一单”符合性分析见表4。</p> <p style="text-align: center;">表4 与新政发[2021]18号中“三线一单”符合性分析表</p>				
序号	新政发[2021]18号要求		项目情况	符合性
1	生态保护红线	按照“生态功能不降低、面积不减少、性质不改变”的基本要求,对划定的生态保护红线实施严格管控,保障和维护国家生态安全的底线和生命线	本项目周边无自然保护区、饮用水源保护区等生态保护目标,不占用生态红线,总体符合新疆生态保护红线规划要求。	符合
2	资源利用	强化节约集约利用,持续提升资源能源利用效率,水资源、土地资源、能源消耗等	本项目生产过程钻井废水循环利用,消耗新鲜水量较少,	符合

	上线	达到国家、自治区下达的总量和强度控制目标。加快区域低碳发展,积极推动乌鲁木齐市、昌吉市、伊宁市、和田市等4个国家级低碳试点城市发挥低碳试点示范和引领作用	不新增永久占地,临时占地在施工结束后及时进行植被恢复。本项目水的消耗量相对区域资源利用总量较小,符合资源利用上线要求。	
3	环境质量底线	全区水环境质量持续改善,受污染地表水体得到有效治理,饮用水安全保障水平持续提升,地下水超采得到严格控制,地下水水质保持稳定;全区环境空气质量有所提升,重污染天数持续减少,已达标城市环境空气质量保持稳定,未达标城市环境空气质量持续改善,沙尘影响严重地区做好防风固沙、生态环境保护修复等工作;全区土壤环境质量保持稳定,污染地块安全利用水平稳中有升,土壤环境风险得到进一步管控	本项目产生的废气、噪声等污染为短时影响,随着施工的结束即消失,钻井废水、生产废水、钻井固废均可以得到妥善处置,生态影响可依靠后期自然恢复。综上,项目对区域环境质量的影响较小,项目建设后不会突破环境质量底线。	符合
4	生态环境准入清单	以环境管控单元为基础,从空间布局约束、污染物排放管控、环境风险防控和资源利用效率四个方面严格环境准入。基于新疆各地自然地理条件、资源环境禀赋、经济社会发展状况的差异性,将全区划分为七大片区。乌昌石片区重点突出大气污染防治、资源能源利用效率提升	本项目位于玛纳斯县(一般管控单元)ZH65232430001,符合一般管控单元生态环境准入要求。	符合

### 3) “七大片区”管控要求

本项目位于昌吉回族自治州,根据《新疆维吾尔自治区七大片区“三线一单”生态环境分区管控要求(2021年版)》(新环环评发[2021]162号),属于乌昌石片区,本项目与《新疆维吾尔自治区七大片区“三线一单”生态环境分区管控要求(2021年版)》(新环环评发[2021]162号)中乌昌石片区管控要求符合性见表5。

表5 与《新疆维吾尔自治区七大片区“三线一单”生态环境分区管控要求(2021年版)》(新环环评发[2021]162号)中乌昌石片区管控要求符合性分析

序号	新环环评发[2021]162号要求	项目情况	符合性
1	除国家规划项目外,乌鲁木齐市七区一县、昌吉市、阜康市、玛纳斯县、呼图壁县、沙湾市建成区及周边敏感区域内不再布局建设煤化工、电解铝、燃煤纯发电机组、金属硅、碳化硅、聚氯乙烯(电石法)、焦炭(含半焦)等新增产能项目,具备风光电清洁供暖建设条件的区域原则上不新批热电联产项目。坚持属地负责与区域大气污染联防联控相结合,以明显降低细颗粒物浓度为重点,协同推进“乌-昌-石”区域大气环境治理,强化与生产建设兵团第六师、第八师、第十一师、第十二师的同防同治,确保区域环境空气质量持	本项目属于陆地矿产资源地质勘查,不属于煤化工、电解铝、燃煤纯发电机组、金属硅、碳化硅、聚氯乙烯(电石法)、焦炭(含半焦)等新增产能项目,不属于热电联产项目,本项目施工期较短,产生的废气为短时影响,随着施工的结束即消失,无长期、固定污染源,对周边环境空气影响较小。	符合

	续改善。所有新建、改建、扩建工业项目执行最严格的大气污染物排放标准。强化氮氧化物深度治理。强化挥发性有机物污染防治措施。推广使用低挥发性有机物原辅料，推动有条件的园区（工业集聚区）建设集中喷涂工程中心，配备高效治污设施，替代企业独立喷涂工序。		
2	强化企业清洁生产改造，推进节水型企业、节水型工业园区建设，提高资源集约节约利用水平。积极推进地下水超采治理，逐步压减地下水超采量，实现地下水采补平衡。	本项目生产过程钻井废水循环利用，消耗新鲜水量较少；本项目不涉及地下水开采。	符合
3	强化油（气）资源开发区土壤环境污染综合整治。加强涉重金属行业污染防控与工业废物处理处置。	本项目属于陆地矿产资源地质勘查，不在开发区内。	符合
4	煤炭、石油、天然气开发单位应当制定生态保护和恢复治理方案，并予以实施。生态保护和恢复治理方案内容应当向社会公布，接受社会监督。	建设单位已制定生态保护和恢复治理方案，并予以实施。生态保护和恢复治理方案内容向社会公布，接受社会监督。	符合

4) 昌吉回族自治州管控要求

本项目与《关于〈昌吉回族自治州“三线一单”生态环境分区管控方案及生态环境准入清单〉的公告》（昌州政办发[2021]41号）中“三线一单”符合性分析见表6。

表6 与昌州政办发[2021]41号中“三线一单”符合性分析表

序号	昌州政办发[2021]41号要求	项目情况	符合性	
1	生态保护红线	生态功能不降低、面积不减少、性质不改变”的基本要求，生态空间得到优化和保护，生态保护红线得到严格管控。生态功能保持稳定，生物多样性水平稳步提升，生态空间保护体系基本建立	本项目周边无自然保护区、饮用水源保护区等生态保护目标，不占用生态红线，总体符合新疆生态保护红线规划要求。	符合
2	资源利用上线	强化节约集约利用，持续提升资源能源利用效率，水资源、土地资源、能源消耗等达到自治区、自治州下达的总量和强度控制目标。加快区域低碳发展，积极推动昌吉市国家级低碳试点城市发挥低碳试点示范和引领作用。	本项目施工过程中钻井废水循环利用，消耗新鲜水量较少，不新增永久占地，临时占地在施工结束后及时进行植被恢复。本项目水的消耗量相对区域资源利用总量较小，符合资源利用上线要求	符合
3	环境质量底线	全州环境空气质量有所提升，重污染天数持续减少，已达标城市环境空气质量保持稳定，未达标城市环境空气质量持续改善；全州河流、湖库及城镇集中式饮用水水源地水质稳中向好。地下水质量考核点位水质级别保持稳定，地下水污染风险得到有效控制，地下	本项目产生的废气、噪声等污染为短时影响，随着施工结束即消失，钻井废水、试油废水、钻井固废均可以得到妥善处置，生态影响	符合

		水超采得到严格控制；全州土壤环境质量保持稳定，污染地块安全利用水平稳中有升，土壤环境风险得到进一步管控。	可依靠后期自然恢复。综上，项目对区域环境质量的影响较小，项目建设后不会突破环境质量底线。	
4	生态环境准入清单	以环境管控单元为基础，从空间布局约束、污染物排放管控、环境风险防控和资源利用效率四个方面严格环境准入。一般管控单元主要落实生态环境保护基本要求，推动区域环境质量持续改善。	本项目位于玛纳斯县（一般管控单元）ZH65232430001，严格落实生态环境保护基本要求，符合生态环境准入要求。	符合
<p>5) 与玛纳斯县环境管控单元生态环境准入清单符合性分析</p> <p>根据《关于&lt;昌吉回族自治州“三线一单”生态环境分区管控方案及生态环境准入清单&gt;的公告》（昌州政办发[2021]41号），本项目位于玛纳斯县，本项目与玛纳斯县环境管控单元生态环境准入清单（一般管控单元 ZH65232430001）管控要求符合性分析见表 7。</p> <p>表 7 与玛纳斯县生态环境准入清单符合性分析</p>				
序号	昌州政办发[2021]41号要求		项目情况	符合性
1	1、执行自治区总体准入要求中关于一般环境管控单元的准入要求。	【A7.1-1】限制进行大规模高强度工业化城镇化开发，严格控制金属冶炼、石油化工、焦化等“高污染、高环境风险产品”工业项目，原则上不增加产能，现有“高污染、高环境风险产品”工业项目持续削减污染物排放总量并严格控制环境风险。原则上禁止建设涉及一类重金属、持久性有机污染物排放的工业项目。建立集镇居住商业区、耕地保护区与工业功能区等集聚区块之间的防护带。严格执行畜禽养殖禁养区规定，根据区域用地和消纳水平，合理确定养殖规模。加强基本农田保护，严格限制非农项目占用耕地。	本项目属于勘探开发项目，不属于高污染、高环境风险项目。	符合
2	1、执行自治区总体准入要求中关于一般环境管控单元的准入要求。	【A7.2-1】落实污染物总量控制制度，根据区域环境质量改善目标，削减污染物排放总量。加强农业面源污染治理，严格控制化肥农药施加量，逐步削减农业面源污染物排放量。	本项目严格落实环境保护目标责任制，严格污染物排放标准、环境影响评价制度。	符合
3	1、执行自治区总体准入要求中关于一般环境管控单元的准入要求。	【A7.3-1】加强生态公益林保护与建设，防止水土流失。禁止向农用地排放重金属或者其他有毒有害物质含量超标的污水、污泥，以及可能造成土壤污染的尾矿、矿渣等。加强农田土壤、灌溉水的监测及评价，对周边或区域环境风险源进行评估。	本项目不涉及生态公益林，已委托专业单位办理林草占用手续，施工中采取措施防止水土流失。施工中禁止向农用地排放污水、污泥等污	符合

			染物。	
4	1、执行自治区总体准入要求中关于一般环境管控单元的准入要求。	【A7. 4-1】实行水资源消耗总量和强度双控，推进农业节水，提高农业用水效率。优化能源结构，加强能源清洁利用。	本项目优化能源结构，加强能源清洁利用； 钻井废水输送至泥浆不落地泥浆槽中循环利用，完井后废水及试油废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层	符合
<p>4、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）相符性分析</p> <p>本项目与《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）中要求的相符性分析详见表 8。</p> <p>表 8 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）的相符性分析</p>				
序号	《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	本项目实施过程中采取的措施	相符性分析	
1	未确定产能建设规模的陆地油气开采新区块，建设勘探井应当依法编制环境影响报告表。海洋油气勘探工程应当填报环境影响登记表并进行备案。确定产能建设规模后，原则上不得以勘探名义继续开展单井环评。勘探井转为生产井的，可以纳入区块环评。自 2021 年 1 月 1 日起，原则上不以单井形式开展环评。	本项目所在区块目前仍处于探矿阶段，尚未确定产能建设规模，属于勘探井，不属于开发井。	符合	
2	涉及向地表水体排放污染物的陆地油气开采项目，应当符合国家和地方污染物排放标准，满足重点污染物排放总量控制要求。	本项目无废水外排。	符合	
3	涉及废水回注的，应当论证回注的环境可行性，采取切实可行的地下水污染防治和监控措施，不得回注与油气开采无关的废水，严禁造成地下水污染。在相关行业污染控制标准发布前，回注的开采废水应当经处理并符合《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）等相关标准要求后回注，同步采取切实可行措施防治污染。	本项目产生的钻井废水输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层；试油废水拉运至春风一号联合站采出水处理系统处理。	符合	

4	油气开采产生的废弃油基泥浆、含油钻屑及其他固体废物，应当遵循减量化、资源化、无害化原则，按照国家和地方有关固体废物的管理规定进行处置。	钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备进行处理；处理后的一开、二开段钻井固废按照《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）的规范标准要求，可用于修路、铺垫井场；三开段钻井固废属于危险废物，委托有危废处理资质的单位处理。	符合
5	施工期应当尽量减少施工占地、缩短施工时间、选择合理施工方式、落实环境敏感区管控要求以及其他生态环境保护措施，降低生态环境影响。钻井和压裂设备应当优先使用网电、高标准清洁燃油，减少废气排放。选用低噪声设备，避免噪声扰民。施工结束后，应当及时落实环评提出的生态保护措施。	本次环评提出施工期应当尽量减少施工占地、缩短施工时间、选择合理施工方式等生态环境保护措施，降低生态环境影响；采取洒水、围挡措施；物料集中堆放采取遮盖措施；加强车辆管理和维护；使用品质合格的燃油等保护措施，减少废气排放，避免噪声扰民。	符合
6	建设单位或生产经营单位按规定开展建设项目竣工环境保护验收，并录入全国建设项目竣工环境保护验收信息平台。分期建设、分期投入生产或者使用的建设项目，其相应的环境保护设施应当分期验收。	本项目建成后将由建设单位按规定开展建设项目竣工环境保护验收。	符合

综上所述，本项目建设符合《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）的相关规定。

5、与《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》（DZ/T 0317-2018）相符性分析

本项目与《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》（DZ/T 0317-2018）中要求的相符性分析详见表 9。

表 9 与《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》（DZ/T 0317-2018）的相符性分析

序号	《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》（DZ/T 0317-2018）中相关规定		本项目实施过程中采取的措施	相符性分析
1	矿区环境	矿区按生产区、管理区、生活区等功能分区，各功能区符合 GB50187 的规定，建立管理机构，制订管理制度，运行有序、管理规范。	本项目按相关要求设置各功能分区。	符合
2		矿区地面道路、供水、供电、卫生、环保等基础配套设施完善，道路平整规范，标识清晰、标牌统一。	本项目建设清洁井场，做到场地平整、清洁卫生；配套建设井场道路、供水、供电、环保等基础设施。	符合
3		执行各类废弃物管理制度。固体废弃物按照 GB18599 的规定堆放、综合利用和处置；	钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备进行处理；处理后的一开、二开段钻井固废按照《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》	符合

		矿区废液污物按照 GB8978 的规定存储和处置。	(DB65/T 3997-2017) 的规范要求, 可用于修路、铺垫井场; 三开段钻井固废属于危险废物, 委托有危废处理资质的单位处理。本项目产生的钻井废水输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用, 完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层; 试油废水拉运至油田春风一号联合站采出水处理系统处理。										
4	资源开发方式	应遵循矿区油气资源赋存状况、生态环境特征等条件, 科学合理确定开发方案, 选择与油气藏类型相适应的先进开采技术和工艺, 推广使用成熟、先进的技术装备, 严禁使用国家明文规定的限制和淘汰的技术工艺及装备。	本项目采用先进技术、工艺设备, 未使用国家和自治区明令淘汰的技术、工艺和设备。	符合									
5		集约节约利用土地资源, 土地利用符合用地指标政策。合理确定站址、场址、管网、路网建设占地规模。	本项目合理规划井场占地。	符合									
6		应实施绿色钻井技术体系, 科学选择钻井方式、环境友好型钻井液及井控措施, 配备完善的固控系统, 及时妥善处置钻井泥浆。	钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备进行处理; 处理后的一开、二开段钻井固废按照《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T 3997-2017) 的规范要求, 可用于修路、铺垫井场; 三开段钻井固废属于危险废物, 委托有危废处理资质的单位处理。	符合									
7	资源综合利用	油气生产过程中产生的废液、废气、固体废物应建档分类管理, 并清洁化、无害化处置, 处置率应达到100%。	本项目施工期产生的各类污染物均能得到妥善处置, 不外排。	符合									
8		油气开采过程中产生的落地原油, 应及时完全回收。	本项目试油过程中在施工现场设置钢制船型围堰, 实现原油不落地。	符合									
<p>综上所述, 本项目建设符合《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》(DZ/T 0317-2018) 的相关规定。</p> <p>6、与《石油天然气开采业污染防治技术政策》(2012年3月7日) 的相符性分析</p> <p>本项目与《石油天然气开采业污染防治技术政策》(2012年3月7日) 的相符性分析见表10。</p> <p>表10 与《石油天然气开采业污染防治技术政策》(2012年3月7日) 的相符性分析</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 40%;">文件要求</th> <th style="width: 40%;">项目情况</th> <th style="width: 20%;">符合情况</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>一、总则</td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>(三) 到2015年末, 行业新、改、扩建项目均采</td> <td>项目采用清洁生产工艺和技术, 生</td> <td>符</td> </tr> </tbody> </table>					文件要求	项目情况	符合情况	一、总则			(三) 到2015年末, 行业新、改、扩建项目均采	项目采用清洁生产工艺和技术, 生	符
文件要求	项目情况	符合情况											
一、总则													
(三) 到2015年末, 行业新、改、扩建项目均采	项目采用清洁生产工艺和技术, 生	符											

用清洁生产工艺和技术,工业废水回用率达到90%以上,工业固体废物资源化及无害化处理处置率达到100%。要遏制重大、杜绝特别重大环境污染和生态破坏事故的发生。要逐步实现对行业排放的石油类污染物进行总量控制。	产废水回用率达到100%,固体废物资源化及无害化处理处置率达到100%。	合
(四)石油天然气开采要坚持油气开发与环境保护并举,油气田整体开发与优化布局相结合,污染防治与生态保护并重。大力推行清洁生产,发展循环经济,强化末端治理,注重环境风险防范,因地制宜进行生态恢复与建设,实现绿色发展。	拟实施污染防治与生态保护措施。拟推行清洁生产,发展循环经济,强化末端治理,注重环境风险防范,因地制宜进行生态恢复与建设。	符合
(五)在环境敏感区进行石油天然气勘探、开采的,要在开发前对生态、环境影响进行充分论证,并严格执行环境影响评价文件的要求,积极采取缓解生态、环境破坏的措施。	项目不在环境敏感区内,在开发前对生态、环境影响进行了充分论证,并拟严格执行环境影响评价文件的要求,积极采取缓解生态、环境破坏的措施。	符合
二、清洁生产		
(一)油气田建设应总体规划,优化布局,整体开发,减少占地和油气损失,实现油气和废物的集中收集、处理处置。	本项目为勘探井,不属于开发井。	符合
(二)油气田开发不得使用含有国际公约禁用化学物质的油气田化学剂,逐步淘汰微毒及以上油气田化学剂,鼓励使用无毒油气田化学剂。	本项目不使用含有国际公约禁用化学物质的油气田化学剂。	符合
(三)在勘探开发过程中,应防止产生落地原油。其中井下作业过程中应配备泄油器、刮油器等。落地原油应及时回收,落地原油回收率应达到100%。	原油不落地,拟通过采取钢制船型围堰作业,实现原油不落地。井下作业过程中拟配备泄油器、刮油器等。	符合
(四)在油气勘探过程中,宜使用环保型炸药和可控震源,应采取防渗等措施预防燃料泄漏对环境的污染。	本项目不涉及使用炸药等。	符合
(五)在钻井过程中,鼓励采用环境友好的钻井液体系;配备完善的固控设备,钻井液循环率达到95%以上;钻井过程产生的废水应回用。	本项目一开、二开段采用环保型钻井液,配备完善的固控设备;钻井液循环率达到95%以上;钻井过程产生的废水处理后全部回用。	符合
(六)在井下作业过程中,酸化液和压裂液宜集中配制,酸化残液、压裂残液和返排液应回收利用或进行无害化处置,压裂放喷返排入罐率应达到100%。酸化、压裂作业和试油(气)过程应采取防喷、地面管线防刺、防漏、防溢等措施。	本项目不涉及酸化和压裂。	符合
三、生态保护		
(六)位于湿地自然保护区和鸟类迁徙通道上的油田、油井,若有较大的生态影响,应将电线、采油管线地下敷设。在油田作业区,应采取措施,保护零散自然湿地。	本项目不在湿地自然保护区和鸟类迁徙通道上,对生态影响较小。	符合
(七)油气田退役前应进行环境影响后评价,油气田企业应按照后评价要求进行生态恢复。	油气田退役前拟进行环境影响后评价,建设单位将按照后评价要求进行生态恢复。	符合
四、污染治理		

<p>(一) 在钻井和井下作业过程中, 鼓励污油、污水进入生产流程循环利用, 未进入生产流程的污油、污水应采用固液分离、废水处理一体化装置等处理后达标外排。在油气开发过程中, 未回注的油气田采出水宜采用凝析气浮和生化处理相结合的方式。</p>	<p>钻井废水输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用, 完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层; 试油废水设置 4 组生产废水方罐 (总容量约 120m<sup>3</sup>, 3 用 1 备), 用于试油废水暂存; 定期由罐车运至春风一号联合站进行处理, 处理达标后回注地层。</p>	符合
<p>(二) 在天然气净化过程中, 鼓励采用二氧化硫尾气处理技术, 提高去除效率。</p>	<p>本项目不涉及天然气净化。</p>	符合
<p>(三) 固体废物收集、贮存、处理处置设施应按照标准要求采取防渗措施。试油 (气) 后应立即封闭废弃钻井液贮池。</p>	<p>钻井固废使用“泥浆不落地”工艺处置, 不采用泥浆池, 符合防渗要求。</p>	符合
<p>(四) 应回收落地原油, 以及原油处理、废水处理产生的油泥 (砂) 等中的油类物质, 含油污泥资源化利用率应达到 90% 以上, 残余固体废物应按照《国家危险废物名录 (2021 年版)》(2021 年 1 月 1 日) 和危险废物鉴别标准识别, 根据识别结果资源化利用或无害化处置。</p>	<p>本项目试油过程中在施工现场采取钢制船型围堰作业, 实现原油不落地。</p>	符合
<p>(五) 对受到油污染的土壤宜采取生物或物化方法进行修复。</p>	<p>正常工况下土壤不会受到油污染, 事故状态下, 建设单位启动应急预案处理受污染土壤。</p>	符合
<p>五、鼓励研发的新技术</p>		
<p>(一) 环境友好的油田化学剂、酸化液、压裂液、钻井液, 酸化、压裂替代技术, 钻井废物的随钻处理技术, 提高天然气净化厂硫回收率技术。</p>	<p>本项目一开、二开段采用环保型钻井液, 钻井废物采用泥浆不落地工艺处理, 即“随钻随治处理”。</p>	符合
<p>(二) 二氧化碳驱采油技术, 低渗透地层的注水处理技术。</p>	<p>本项目不涉及二氧化碳驱采油。</p>	符合
<p>(三) 废弃钻井液、井下作业废液及含油污泥资源化利用和无害化处置技术, 石油污染物的快速降解技术, 受污染土壤、地下水的修复技术。</p>	<p>废弃钻井液采用资源化利用和无害化处置技术。</p>	符合
<p>六、运行管理与风险防范</p>		
<p>(一) 油气田企业应制定环境保护管理规定, 建立并运行健康、安全与环境管理体系。</p>	<p>制定了环境保护管理规定, 建立并运行了健康、安全与环境管理体系。</p>	符合
<p>(二) 加强油气田建设、勘探开发过程的环境监督管理。油气田建设过程应开展工程环境监理。</p>	<p>建设单位拟加强勘探开发过程的环境监督管理。</p>	符合
<p>(三) 在开发过程中, 企业应加强油气井套管的检测和维护, 防止油气泄漏污染地下水。</p>	<p>本项目为勘探井, 不属于开发井。</p>	符合
<p>(四) 油气田企业应建立环境保护人员培训制度, 环境监测人员、统计人员、污染治理设施操作人员应经培训合格后上岗。</p>	<p>建立了环境保护人员培训制度, 环境监测人员、统计人员、污染治理设施操作人员应经培训合格后上岗。</p>	符合
<p>(五) 油气田企业应对勘探开发过程进行环境风险因素识别, 制定突发环境事件应急预案并定期进行演练。应开展特征污染物监测工作, 采取环境风险防范和应急措施, 防止发生由突发性油气泄漏产生的环境事故。</p>	<p>对勘探开发过程进行了环境风险因素识别, 制定突发环境事件应急预案并定期进行演练。采取环境风险防范和应急措施, 防止发生由突发性油气泄漏产生的环境事故。</p>	符合

综上所述，本项目建设符合《石油天然气开采业污染防治技术政策》（2012年3月7日）的相关规定。

#### 7、与《新疆生态环境保护“十四五”规划》（2021年12月24日）的相符性分析

《规划》指出：“坚决遏制“两高”项目盲目发展，严格执行能源、矿产资源开发自治区人民政府“一支笔”审批制度、环境保护“一票否决”制度，落实“三线一单”生态环境分区管控要求，守住生态保护红线、环境质量底线和资源利用上线，实施生态环境准入清单管控。”

本项目位于新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州玛纳斯县境内，本项目不属于“两高”项目以及不符合产业准入标准和政策的落后项目，符合昌吉回族自治州生态环境分区管控要求。因此，本项目符合《新疆生态环境保护“十四五”规划》（2021年12月24日）的要求。

#### 8、与《新疆维吾尔自治区矿产资源总体规划（2021-2025年）》（2022年8月28日）符合性分析

（1）《规划》中指出“围绕新疆“三屏两环多廊”的生态安全格局，坚持矿产资源开发与资源环境承载力相匹配，做好与国家和新疆区域发展战略及主体功能区的衔接，执行国土空间三条控制线内矿业活动管控要求，探索对三条控制线内、建设项目压覆、政策性关闭矿山的矿产资源保护与储备。落实生态环境准入清单，严格矿产资源开发禁止和限制的环境准入要求。坚守环境质量底线，加强矿产资源开发管控，合理调控全区矿产资源开发利用总量、强度，提高矿产资源利用效率。依据矿产资源分布特点及勘查开发利用现状，按照“深化北疆东疆，加快南疆勘查开发”的总体思路，划分环准噶尔、环塔里木、阿尔泰、东准噶尔、西准噶尔、东天山、西天山、西南天山、西昆仑、东昆仑—阿尔金等“两环八带”十个勘查开发区”。

本项目为地质勘查项目，勘探区域属城市建成区以外。项目临时占用草地，但临时占地只在短期内改变土地利用类型和植被现状，施工结束后将对临时占用土地进行地貌恢复，即可恢复为原有土地利用类型。根据“两环八带”勘察开发布局，本项目属于环准噶尔能源矿产勘查开发区。本项目的建设符合相关政策、规划要求。

（2）《规划》中指出“落实国家能源资源安全战略，结合新疆实际，合理确定重点、限制、禁止勘查开采矿种。”

“重点勘查开采矿种：**石油**、天然气、页岩气、煤层气、煤、地热等能源矿产，铁、铬、锰、铜、镍、钴、铅锌、金、锂、铍、钒、钛等金属矿产，以及钾盐、萤石、硅质原料等非金属矿产。”

本项目为地质勘查项目，为探索永进 15-永进 303 块侏罗系齐古组地层、永 1 块齐古组和西山窑组 2 砂组地层含油气性，中石化新疆新春石油开发有限责任公司拟进行永进斜 307、斜 308 探井的钻探工作，主要是对油层进行勘探。因此，本项目属于新疆地区重点勘查开采矿种。

因此本项目符合《新疆维吾尔自治区矿产资源总体规划（2021-2025年）》（2022年8月28日）要求。

#### 9、与《新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州矿产资源总体规划（2021-2025年）》（2022

年 12 月 1 日) 符合性分析

《新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州矿产资源总体规划(2021-2025 年)》(2022 年 12 月 1 日) 第四章 第一节 矿产资源勘查开发调控方向中指出“鼓励勘查开采的矿种: 石油、天然气、煤层气、页岩气、煤、地热、金、铜、饰面用花岗岩、石灰岩、天然石英砂、石墨等矿产和自治区紧缺及市场需求量较大的矿产。”

本项目为探索永进 15-永进 303 块侏罗系齐古组地层、永 1 块齐古组和西山窑组 2 砂组地层含油气性, 中石化新疆新春石油开发有限责任公司拟进行永进斜 307、斜 308 探井的钻探工作, 主要是对油层进行勘探, 属于《规划》中鼓励勘探开采的矿种。

本项目符合《新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州矿产资源总体规划(2021-2025 年)》(2022 年 12 月 1 日) 要求。

10、与《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) 相符性分析

该通知中要求: “按照《中华人民共和国防沙治沙法》要求加强涉及沙区的建设项目环评文件受理审查, 对于没有防沙治内容的建设项目环评文件不予受理。对于位于沙化土地封禁保护区范围内或者超过生态环境承载能力或对沙区生态环境可能造重大影响的建设项

目, 不予批准其环评文件, 从源头预防环境染和生态破坏。”

本项目不属于位于沙化土地封禁保护区范围内或者超过生态环境承载能力或对沙区生态环境可能造重大影响的建设项

11) 与《昌吉回族自治州生态环境保护与建设“十四五”规划》符合性分析

本项目与《昌吉回族自治州生态环境保护与建设“十四五”规划》的相符性分析见表 11。

表 11 与《昌吉回族自治州生态环境保护与建设“十四五”规划》的相符性分析

文件要求	本项目情况	符合性
加快发展现代煤化工、新材料、有色金属、煤炭、煤电、矿产开采及加工等优势产业, 培育壮大先进装备制造、页岩油气加工、节能环保、新型建材、新能源等新兴产业和生产性服务业。	本项目属于陆地石油勘探。	符合
严守水资源管理“三条红线”, 严格实行区域用水总量和强度控制, 健全州、县(市)、乡(镇)三级行政区用水总量和用水强度控制指标体系, 规范农业灌溉用水定额管理, 严格执行国家、自治区和行业用水定额标准, 强化节水约束性指标管理。	钻试期仅消耗少量新鲜水, 用量在区域可承受范围内, 不会突破区域资源利用上线。	符合
建立健全地下水污染防治重点区划定制度, 规范禁止开采区、限制开采区划定; 强化禁止开采区、限制开采区管理; 规范地下水超采治理。强化对	钻试期使用的新鲜水就近拉运, 不开采地下水。钻井过程中使用水泥固井, 用套管将含水层与井筒分隔	符合

<p>污染地下水行为的管控，切实防止土壤污染导致地下水污染。</p>	<p>开，井场重点区域均采取了符合规范的防渗措施，不会对地下水环境产生不利影响。</p>	

## 二、建设内容

地理位置	<p style="text-align: center;">拟建项目位于新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州玛纳斯县北五岔镇东魏家场村西北 0.17km（永进斜 307）、东吕家庄村南 0.38km（永进斜 308）。</p>		
项目组成及规模	<p><b>1、项目背景</b></p> <p>为探索永进 15-永进 303 块侏罗系齐古组地层、永 1 块齐古组和西山窑组 2 砂组地层含油气性，中石化新疆新春石油开发有限责任公司拟进行永进斜 307、斜 308 探井的钻探和试油工作。永进斜 307、斜 308 探井主要是对油层进行勘探，从而获取相关技术参数，如果勘探过程中未出现油气显示或油气显示不能达到工业开采要求，建设单位将对永进斜 307、斜 308 探井进行永久封井，探井封井后无永久占地面积，并对井场道路进行生态恢复；如果永进斜 307、斜 308 探井油气显示能够达到工业开采要求，将对永进斜 307、斜 308 探井进行临时封井，暂时封存，保留临时道路，将永进斜 307、斜 308 探井转入区域产能开发方案井中，并重新在产能建设项目环境影响评价中另行评价。</p> <p><b>2、项目组成</b></p> <p>本项目工程组成见表 12。</p> <p style="text-align: center;">表 12 项目组成表</p>		
	项目分类	项目组成	备注
	主体工程	钻前工程	新钻永进斜 307、斜 308 勘探井 2 口，井场长 130m、宽 110m，占地面积 28600m <sup>2</sup> ；井场平整、钻机基础建设、探临道路和生活营地建设，及设备进场。
		钻井工程	2 口预探井，永进斜 307 设计钻深 5840m；永进斜 308 设计钻深 5988m，均为斜井，一开、二开段采用优质水基钻井液钻井，三开段采用合成基钻井液（即油基钻井液），下套管注水泥固井的完井方式进行水泥固井，单井钻井周期 70 天
		试油工程	试油期井场主要设备包括通井机、修井机、水泥车、井下工具等，对完钻井进行通井、洗井、试压、射孔、压裂、求产等工序，并配套试油设备、记录油气产量，单井试油周期 10 天
		钻后工程	根据试油结果进行关井或封井作业，最后撤去所有生产设施，清理、平整井场。
	辅助工程	简易道路	新建路宽 7m 通井道路，长约 297.5m，占地面积约为 2083m <sup>2</sup> ；路面为砂石路面，砂石为商品料，不自设取料场。若永进斜 307、斜 308 探井油气显示能够达到工业开采要求，保留临时道路。
		井控系统	包括环形防喷器、双闸板、双闸板（套管头）、节流压井管汇（内防喷管线）等设备
		泥浆不落地系统	包括振动筛、除砂器、泥浆罐等设备
		材料堆放区	钻井液、施工物料堆放区域
钻井动力系统		柴油机组 4 台（单台功率不小于 800kW）或柴油发电机组 4 台（单台功率不小于 1300 kW）	
生活区		生活区内设值班房、办公室等，长 60m，宽 50m，占地 6000m <sup>2</sup>	

环保工程	废气	施工扬尘	采取洒水、围挡措施；物料集中堆放采取遮盖
		运输车辆尾气	加强车辆管理和维护
		柴油机燃烧烟气	使用品质合格的燃油
		伴生气燃放废气	每座井场外新建放喷池 2 个，伴生气经过液气分离后通过放喷池点火排放，属于阶段性排放
	废水	钻井废水	输送至泥浆不落地泥浆槽中循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层
		生产废水	试油废水定期由罐车运至春风一号联合站进行处理，处理达标后回注地层
		生活污水	油田钻井队设置环保厕所（有效纳污容积 6m <sup>3</sup> ），生活污水均排入环保厕所内，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限公司管理一区污水处理站处理达标后，回用于站内绿化，不会对环境造成明显影响
环保工程	固体废物	钻井固废处置	钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备，一开、二开段钻井固废由罐车集中拉运至克拉玛依前山石油工程服务有限公司进行处理，处理后的钻井固废检测达到《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）相关标准限值后用于油田区块铺路、铺垫井场综合利用，未达标的产物将进入处置系统再次进行处理，不得随意排放；三开段钻井固废属于危险废物，委托有危废处理资质的单位处理
		废沾油防渗材料	参照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597—2023），本项目重点防渗区铺设渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s 的防渗材料，废沾油防渗材料循环利用，使用过程中如产生不可利用的废沾油防渗材料，需委托有资质单位处置，废沾油防渗材料为危险废物
		废润滑油、废润滑油桶、废弃的含油抹布、劳保用品	废润滑油、废润滑油桶、废弃的含油抹布、劳保用品暂存危废间，委托有资质单位处置
		生活垃圾	本项目设生活垃圾收集箱，施工期职工生活由环卫部门进行统一处理
	噪声	合理布局钻井现场，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；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	
	生态恢复	合理规划、尽量减少修建进井路的施工作业区域宽度，尽量减少井场临时占地面积；区域施工现场尽量适时洒水，减少扬尘；项目建设完成后及时清理场地、土地复垦，以维持原有生态环境	
	风险	放喷池及放喷通道	每座井场外新建放喷池 2 个（位于井场左右两侧，深 2.5m），规格均为 16m×8m，采用 2mm 防渗布（渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s）进行防渗处理，占地面积 256m <sup>2</sup> ，用于收集事故状况下的井口喷出物；左侧放喷通道长 15m，宽 3m，占地 45m <sup>2</sup> ，右侧放

		喷通道长 25m, 宽 3m, 占地 75m <sup>2</sup>
	H <sub>2</sub> S 监测装置	探井录井仪配置有 4 个硫化氢监测仪, 属于标准配置, 分别位于钻台面上、钻台面下井口处、泥浆出口、室内
	防渗措施	重点防渗区敷设 2mm 防渗布 (渗透系数 ≤ 10 <sup>-10</sup> cm/s) 防渗; 一般防渗区采用在混凝土面层中掺水泥基渗透结晶型防水剂, 其下铺砌砂石基层, 原土夯实
公用工程	供水	本项目钻井及试油期需水量为 1480m <sup>3</sup> , 用水由车辆拉运
	排水	钻井期钻井废水输送至泥浆不落地泥浆槽中循环利用, 完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层; 试油废水定期由罐车运至春风一号联合站进行处理; 油田钻井队设置环保厕所 (有效纳污容积 6m <sup>3</sup> ), 生活污水均排入环保厕所内, 定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理达标后, 回用于站内绿化, 不会对环境造成明显影响
	供电	柴油机发电, 钻井期和试油期共计消耗柴油量 180t
	供暖	电采暖
依托工程	钻井废水、试油废水处置	钻井废水全部输送至泥浆不落地泥浆槽中循环利用, 完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层; 试油废水定期由罐车运至春风一号联合站进行处理
	钻井固废处理	钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备进行处理; 处理后的一开、二开段钻井固废按照《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T 3997-2017) 的规范标准要求, 可用于修路、铺垫井场; 三开段钻井固废属于危险废物, 委托有危废处理资质的单位处理
储运工程	试油废水、采出液、钻井液、油基钻井岩屑、柴油等均为罐装, 底部铺设防渗膜; 其他施工材料在井场专门区域堆放。 6 座 20m <sup>3</sup> 试油废水储罐, 4 座 20m <sup>3</sup> 采出液方罐, 5 座 30m <sup>3</sup> 油基钻井岩屑专用收集罐, 3 座容积 70m <sup>3</sup> 的钻井液储罐, 7 个 70m <sup>3</sup> 泥浆循环罐。	

### 3、建设内容

新钻永进斜 307、斜 308 勘探井 2 口, 完钻后进行试油, 获取有关技术参数。

### 4、井身结构

本项目采用三开制井身结构, 井身结构见表 13 及图 1。

表 13 井身结构情况一览表

永进斜 307						
开钻顺序	钻头尺寸 (mm)	井深 (m)	套管尺寸 (mm)	套管下深 (m)	水泥封固段 (m)	备注
导管	/	/	Φ 508	50	0~50	钻前施工
一开	Φ 444.5	801	Φ 339.7	800	0~801	
二开	Φ 311.2	4522	Φ 260.4+Φ 244.5	4520	0~4522	
三开	Φ 215.9	5840	Φ 139.7	5837	2000~5840	
永进斜 308						
导管	/	/	Φ 508	50	0~50	钻前施工

一开	Φ444.5	801	Φ339.7	800	0~801	
二开	Φ311.2	4522	Φ260.4+Φ244.5	4520	0~4522	
三开	Φ215.9	5988	Φ139.7	5945	2000~5988	

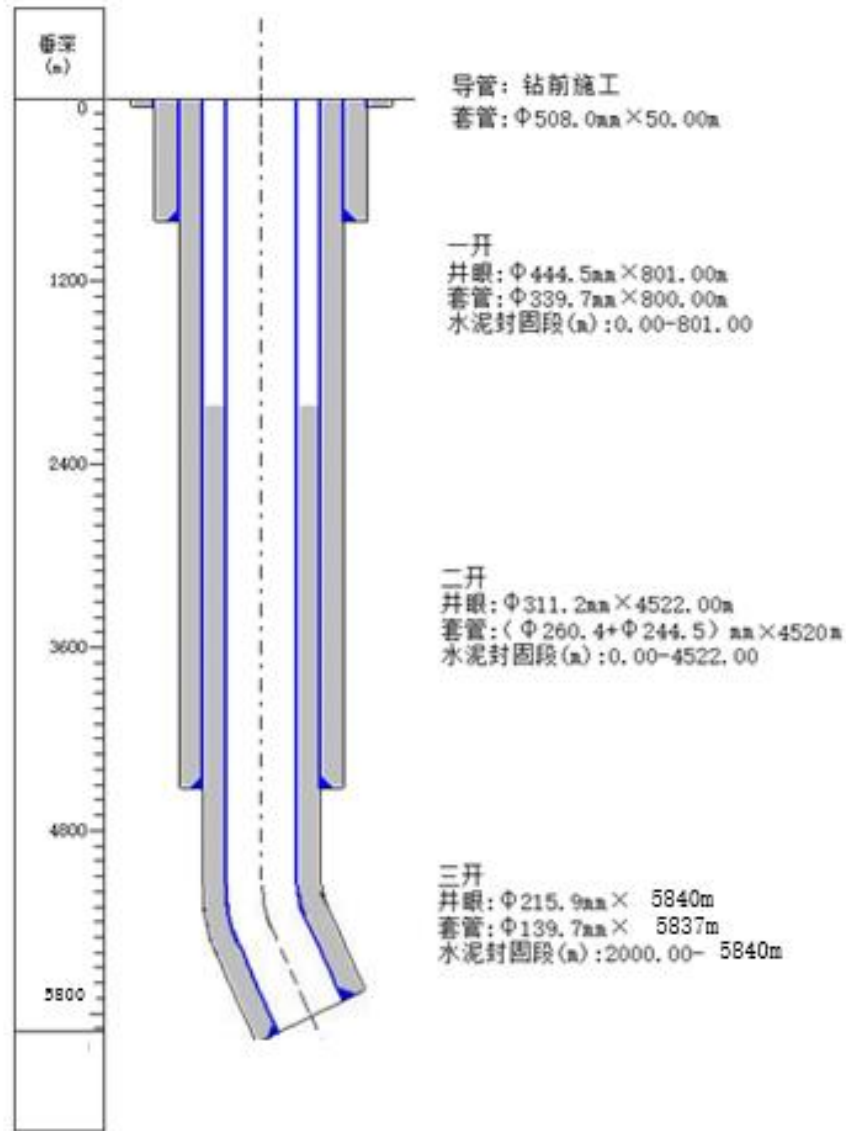


图 1 钻井井身结构图（以永进斜 307 为例）

### 5、钻井主要设备

1) 钻井主要设备见表 14。

表 14 钻井期主要设备统计表

序号	设备名称	主要技术参数	单位	数量
1	天车	最大静负荷 4500kN	台	1

2	游车大钩	最大钩载 4500kN	台	1
3	水龙头	最大静负荷 4500kN, 最高工作压力不低于 34.3MPa	台	1
4	转盘	开口直径 700 mm, 950 mm, 1260 mm 可选一种规格, 最大静负荷 5850kN	台	1
5	井架	最大静负荷 4500kN, 井架工作高度不低于 45.5m	套	1
6	井架底座	钻台面高度不低于 7.5m、转盘梁最大静载荷 4500kN	套	1
7	动力系统	柴油机组 4 台 (单台功率不小于 800 kW) 或柴油发电机组 4 台 (单台功率不小于 1300 kW)	台	4
8	钻井泵	单台功率不小于 1193 kW (F-1600HL)	台	2-3
9	钻井液循环罐	有效容积不小于 360 m <sup>3</sup> , 含搅拌机	套	1
10	振动筛		台	3
11	除气器	单台处理量不小于 300 m <sup>3</sup> /h	台	1
12	除砂器	单台处理量不小于 180 m <sup>3</sup> /h	台	1
13	除泥器	单台处理量不小于 120 m <sup>3</sup> /h	台	1
14	离心机	单台处理量不小于 60 m <sup>3</sup> /h	台	1
15	钻井参数仪		套	1
16	顶部驱动钻井装置	(4500-6000) kN	套	1
17	泥浆不落地系统		套	1
18	柴油储罐	1 座 20m <sup>3</sup> 柴油储罐, 3 座 35m <sup>3</sup> 柴油储罐	座	4
19	钻井液储罐	70m <sup>3</sup>	座	3
20	试油废水储罐	20m <sup>3</sup>	座	6
21	采出液方罐	20m <sup>3</sup>	座	4

2) 试油主要设备包括: 通井机、修井机、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、桥塞钻取工具等。

#### 6、原辅材料

钻井过程中需要使用钻井液, 结合井身结构, 不同井段采用的钻井液体系有所不同, 本项目一开、二开段采用优质水基钻井液钻井, 三开段采用合成基钻井液 (即油基钻井液)。具体钻井液体系见表 15, 钻井液材料消耗量见钻井过程中主要使用水基钻井液, 使用的所有原辅材料均为无毒材料, 整个钻井周期钻井液循环利用率约为 95%, 本项目使用钻井液材料详见表 16。

表 15 钻井液体系一览表

序号	钻头尺寸 (mm)	井段 (m)	钻井液体系	备注
永进斜 307				
导管		0~50	钻前施工	
一开	Φ444.5	50~801	膨润土-聚合物钻井液	水基钻井液
二开	Φ311.2	801~3400	钙处理-聚合物钻井液体系	
		3400~4522	强抑制封堵防塌钻井液	
三开	Φ215.9	4522~5840	合成基钻井液	油基钻井液
永进斜 308				
导管		0~50	钻前施工	
一开	Φ444.5	50~801	膨润土-聚合物钻井液	水基钻井液
二开	Φ311.2	801~3400	钙处理-聚合物钻井液体系	
		3400~4522	强抑制封堵防塌钻井液	
三开	Φ215.9	4522~6105	合成基钻井液	油基钻井液

表 16 钻井液材料一览表（以永进斜 307 探井为例）

序号	材料名称或代号	一开 (t)	二开 (t)	三开 (t)	合计 (t)
1	膨润土	30	120		150
2	工业用氢氧化钠	2	6		8
3	碳酸钠	2	3		5
4	钻井液用聚丙烯酰胺干粉	1	5		6
5	氯化钙		40		40
6	钻井液用改性铵盐	2	6		8
7	钻井液用胺基聚醇（或胺基硅醇）		8		8
8	钻井液用低黏聚阴离子纤维素		10		10
9	钻井液用抗高温抗盐防塌降滤失剂		15		15
10	钻井液用磺酸盐共聚物降滤失剂		6		6
11	钻井液用高黏聚阴离子纤维素	1	4		5
12	钻井液用纳米聚酯		10		10
13	钻井液用超微细碳酸钙（4000 目以上）		30		30
14	钻井液用无荧光防塌剂		22		22
15	钻井液用纳米封堵剂		30		30
16	钻井液用无荧光白油润滑剂		10		10
17	钻井液用硅氟类降黏剂		10		10
18	钻井液用有机硅稳定剂		10		10
19	钻井液用塑料小球		2		2

20	钻井液用固体润滑剂		5		5	
21	钻井液用随钻堵漏剂		8		8	
22	钻井液用重晶石粉（一级）（储备）	290	310	310		
23	钻井液用重晶石粉（一级）（消耗）		530	940	1470	
24	合成基钻井液			725m <sup>3</sup>	725m <sup>3</sup>	725m <sup>3</sup>

## 7、公用工程

### 1) 给排水

本项目用水主要为生产用水和生活用水。

生产用水主要为泥浆配比用水，根据施工单位经验数据，整个钻井、试油周期生产用水量约 1480m<sup>3</sup>，由车辆从北五岔镇拉运，钻井水作用为悬浮携带岩屑，冲刷井底，冷却钻头钻具，平衡地层压力，钻井用水部分留存地层，部分随钻井泥浆返至地面。

本项目钻井周期 140d，钻井队劳动定员 45 人，生活用水定额为 40L/人·d，整个钻井期生活用水量约 252m<sup>3</sup>；本项目试油周期 20d，试油队劳动定员 13 人，生活用水定额为 40L/人·d，整个试油期生活用水量为 20.8m<sup>3</sup>；钻井及试油期生活用水由车辆从北五岔镇拉运。

### 2) 供电工程

本项目钻井和试油过程中采用柴油机发电，钻井期和试油期共计消耗柴油量 360t。

### 3) 供暖工程

本项目采用电采暖，不设锅炉等设备。

### 4) 消防工程

本项目井场内设置灭火器等消防设施。

## 8、辅助工程

### 1) 生活区

本项目施工生活区占地约 6000m<sup>2</sup>。

### 2) 简易道路

新建路宽 7m 通井道路，长约 297.5m，占地面积约为 2083m<sup>2</sup>。

## 9、依托工程

### 1) 春风一号联合站

拟建项目钻井废水和试油废水依托春风一号联合站处理。

春风一号联合站地理坐标为北纬 45° 6' 36.00"，东经 84° 41' 3.00"。目前原油年处理能力为 50 万吨/年，采出水处理能力 6100 m<sup>3</sup>/d，主要担负着排 601 北区、中区、排 6 南区、排 601 南区四个区块的原油处理任务。主要功能有：管输进站、汽车拉油卸车、掺蒸汽加热、加药、沉降分水、原油储存、计量、汽车装车外运、管输外运、站内循环、污油回收；站内同时具有水处理、注水，配套消防、结构、建筑、供配电、暖通等功能。

春风一号联合站污水处理工艺采用混凝沉降+过滤工艺，即油系统来水→一次除油

罐→二次沉降罐→缓冲罐→污水提升泵→多介质过滤器→回注系统。

春风一号联合站于 2010 年取得环评批复，批复文号为新环评价函[2010]863 号；2011 年建成投产，于 2012 年取得竣工验收批复，批复文号为[2012]939 号（见附件 3）。春风一号联合站采出水处理系统出水中的石油类等污染物均可达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中的水质主要控制指标。本项目钻井废水产生量约为 1253.77m<sup>3</sup>，试油废水 1446.56m<sup>3</sup>，采出水处理系统设计处理规模为 6100m<sup>3</sup>/d，目前实际处理量为 3800m<sup>3</sup>/d，故可满足本项目废水处理要求。

## 2) 管理一区污水处理站

生活污水排入环保厕所，钻井结束后拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理达标后，回用于站内绿化。

新春公司生产管理一区地理坐标为北纬 45° 7' 27.00"，东经 84° 41' 34.57"。生产管理一区生活污水站采用地理式一体化污水处理系统进行处置，地理式一体化污水处理系统处理生活污水技术工艺成熟，处理达标后，回用于站内绿化。该系统技术工艺成熟，运行稳定多年，出水水质能够满足《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T 18920-2020）中相关要求。

总平面及现场布置

**1、总平面布置**

本项目选用长 130m、宽 110m 规格井场，井场是钻井工程的主要场地，本项目的平面布置本着布局简单、流程合理的原则进行，钻井期及试油期井场布置相似，围绕井口设有住井房、工具房、值班房、工程师房、配电房、消防房、发电机、清水罐、泥浆不落地设备、仪器房、地质房、泥浆房、监督房、生活水罐、油罐等，钻井平面布置示意图见附图 2。各设施位置能够满足《钻井井场设备作业安全技术规程》(SY/T 5974-2020)中的安全距离要求。因此，本项目井场平面布置合理。

**2、项目占地**

本项目总占地面积为 37435m<sup>2</sup>，均为临时占地，占地类型为草地，项目临时占地占用时间约 90d；本项目占地情况见表 17。

表 17 本项目占地情况一览表

建设项目	占地面积 (m <sup>2</sup> )		占地类型	
	临时占地	永久占地	土地类型	占地面积 (m <sup>2</sup> )
进井道路	2083	0	草地	2083
井场	28600	0		28600
生活区	6000	0		6000
放喷区域	752	0		752
小计	37435	0	/	37435
合计	37435		37435	

施工方案

本项目生产作业流程如下：

**1、作业流程**

1) 钻前工程

钻前工程主要是为钻井作业开展的前期准备工作，包括修建进井简易道路、修筑井台、设备进场、放喷池建造等。总占地面积为 37435m<sup>2</sup>，均为临时占地。

2) 钻井工程

钻进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。

3) 试油作业

试油就是利用专用的设备和方法，对通过超声勘察、钻井录井、测井等间接手段初步确定的可能含油（气）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。主要包括射孔、提汲诱喷和完井搬迁三个部分。

4) 钻后工程（完井）

试油作业结束后，若油气产量显示该井具备商业开采价值，则对其进行关井，后期根据油田开发要求转为开采井，转产前应开展产能建设工程环境影响评价。如该井不具备开采价值，则对地面设施进行拆除，对井口按照《废弃井封井回填技术指南》（试行）进行封井作业，撤去所有生产设施，清理、平整井场。

## 2、劳动定员和工作制度

### 1) 劳动定员

钻井期，钻井队劳动定员 45 人。试油期，试油队劳动定员 15 人。

### 2) 工作制度

本项目钻井期按三班二倒制考虑，单口井的工作周期 70d。钻井工程结束后钻井队撤出，由试油队进行试油作业。单口井的试油期按每天工作 8h 考虑，工作周期 20d。

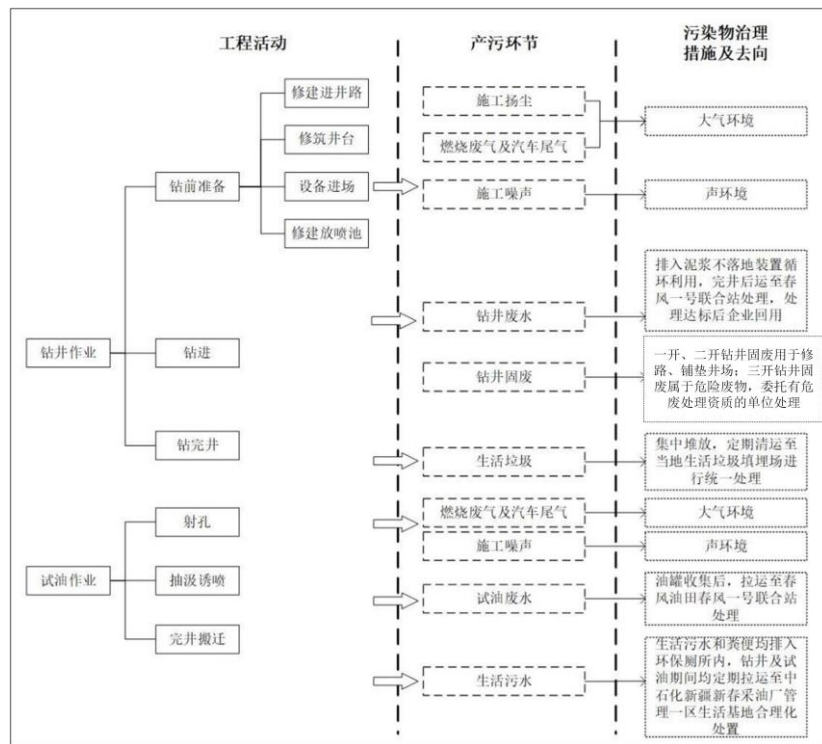


图 2 作业流程及产污节点图

其他

无

### 三、生态环境现状、保护目标及评价标准

生态环境现状

#### 1、生态环境质量现状与评价

##### 1) 主体功能区划

根据《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》（2016年10月24日），将新疆分为以下主体功能区：按开发方式，分为优化开发区域、重点开发区域、限制开发区域和禁止开发区域四类；按开发内容，分为城市化地区、农产品主产区和重点生态功能区三类；按层级，分为国家和省级两个层面。

本项目建设地点位于新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州玛纳斯县，属于新疆国家级农产品主产区（天山北坡主产区），天山北坡主产区涉及13个县市，这些农产品主产区县市的城区或城关镇及其境内的重要工业园区是国家级重点开发区域，但这些县市以享受国家农产品主产区的政策为主。

新疆农产品主产区的功能定位是：保障农牧产品供给安全的重要区域，农牧民安居乐业的美好家园，社会主义新农村建设的示范区；农产品主产区发展方向和开发原则还包括：位于农产品主产区的点状能源和矿产资源基地建设，必须进行生态环境影响评估，并尽可能减少对生态空间与农业空间的占用，同步修复生态环境。其中，在水资源严重短缺、环境容量很小、生态十分脆弱、地震和地质灾害频发的地区，要严格控制能源和矿产资源开发。

本项目为油气资源勘探项目，项目的建设有利于提高油气资源的安全供应能力和开发利用水平，支撑地区经济，因此本项目符合自治区对该区域的功能定位要求。

##### 2) 生态功能区划

本项目位于新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州玛纳斯县北五岔镇东魏家场村西北0.17km、东吕家庄村南0.38km。根据《新疆生态功能区划》（2005年12月21日），本项目生态区属于II准噶尔盆地温性荒漠与绿洲农业生态区，生态亚区属于II5准噶尔盆地南部荒漠绿洲农业生态亚区，生态功能区属于乌苏—石河子—昌吉城镇与绿洲农业生态功能区，主要生态服务功能为工农畜产品生产、人居环境、荒漠化控制，主要生态环境问题为地下水超采、荒漠植被退化、土地荒漠化与盐渍化、大气和水质及土壤污染、良田减少、绿洲外围受到沙漠化威胁，生态敏感性为生物多样性及其生境中度敏感，土壤盐渍化轻度敏感，详见表18。

表 18 生态功能区划简表

生态区	II 准噶尔盆地温性荒漠与绿洲农业生态区
生态亚区	II <sub>5</sub> 准噶尔盆地南部荒漠绿洲农业生态亚区
生态功能区	26. 乌苏—石河子—昌吉城镇与绿洲农业生态功能区
隶属行政区	乌苏市、奎屯市、沙湾县、石河子市、玛纳斯县、呼图壁县、昌吉市
主要生态服务功能	工农畜产品生产、人居环境、荒漠化控制
主要生态环境问题	地下水超采、荒漠植被退化、土地荒漠化与盐渍化、大气和水质及土壤污染、良田减少、绿洲外围受到沙漠化威胁

生态敏感因子	生物多样性及其生境中度敏感，土壤盐渍化轻度敏感
保护目标	保护绿洲农田、保护城市大气和水环境质量、保护荒漠植被、保护农田土壤环境质量

### 3) 植被现状

根据现场调查，本项目拟建井场临时占用区域为草地，项目区内草地属于温性荒漠类，以旱生或超旱生灌木半灌木及肉质植物为主组成的稀疏植被类型，主要植被有驼绒藜、木碱蓬、叉毛蓬、绢蒿等，未见《国家重点保护野生植物名录》（2021年9月7日）中重点保护野生植物及中国濒危珍稀植物，也没有古树名木分布。项目所在区域植被盖度约为10%~35%，部分区域为裸地，生物量约为1t/hm<sup>2</sup>。

本项目建设占地中会平整地面，临时用地生物量损失约为1.31t，在占地选址过程中尽量避免对植被的砍伐及避让。现场踏勘照片见附图3，项目所在地植被类型分布见附图5。

### 4) 野生动物现状

昌吉回族自治州境内有野生动物兽类67种、鸟类282种、两栖爬行类11种。在高山区多分布大型或耐寒的野生动物，主要有雪豹、棕熊、北山羊、盘羊、岩羊、暗腹雪鸡、胡兀鹫、秃鹫、长尾黄鼠等。在中山森林及山地草原分布中型喜凉的野生动物，主要有马鹿、野猪、狍子、狼、赤狐、灰旱獭、天山黄鼠、啄木鸟、山雀、星鸦、山鸦、莺、大鸮、草原雕、苍鹰、玉带海雕、各种隼、猞猁、石貂、草兔等。平原绿洲区主要野生动物有各种鼠类、蝙蝠、灰背隼、草原雕、鼬、狐、杜鹃、戴胜。湿地上的候鸟主要有各种潜鸭、鸥、鹭、雁、鹤、鹳等。大型的野生动物有蒙古野驴、鹅喉羚、狼，小型的野生动物有各种鼠、沙蜥、兔孙、虎鼬、艾鼬、沙狐、雕、隼、波斑鸨、沙鸡、沙百灵等。其中有国家重点保护野生动物59种，占新疆国家重点保护动物种数的45%。在重点保护动物中，有国家一级保护动物13种（兽类4种，鸟类9种）、国家二级保护动物46种（兽类7种，鸟类39种）。昌吉州的昆虫主要有瓢虫科属11种、草蛉科属3种、寄生蝇科属5种、食蚜蝇科属8种、莞青科属5种、牙蜂科属5种，计32种。其他类别有蝙蝠、青蛙、蛇、蜈蚣等十余种。

玛纳斯县境内野生动物主要有马鹿、棕熊、野猪、狍子、雪豹、野山羊、大头羊、鹅喉羚、毛腿沙鸡、绿头鸭、灰雁、高山雪鸡、隼、苍鹰、麻雀、粉红椋鸟等动物；根据现场踏勘情况，本项目区域受人为活动影响，大型兽类活动较少，区域内仅有少量小型野生动物栖息，包括小家鼠、田鼠、沙鼠等，鸟类有麻雀、百灵、乌鸦、掠鸟等，数量不多。根据现场调查分析，项目所在区域未发现野生保护动物分布。

主要野生动物分布现状见表19。

表19 项目区主要野生动物种类及分布

序号	种名	拉丁文（学名）	居留特性	分面与频度	保护动物
一	爬行科				
1	荒漠麻蜥	<i>Erenias przewalskii</i>		+	否

2	快步麻蜥	<i>Erenias.velox</i>			否
二	鸟纲				
3	家燕	<i>Hirundo rustica</i>	R	+	否
4	小嘴乌鸦	<i>Corvus coroner sharpie</i>	W. R	++	否
5	麻雀	<i>Passer montanus</i>	R	+++	否
三	哺乳纲				
6	小家鼠	<i>Mus masculus</i>		+	否
7	灰家鼠	<i>Cricetulus migiatorius</i>		++	否

注：R——留鸟，W——繁殖鸟，+为偶见种，++为常见种，+++多见种

#### 5) 生态系统类型与特点

根据调查，经现场调查，评价范围生态系统类型主要为：农田生态系统、草地生态系统和城镇生态系统，其中以农田生态系统、草地生态系统为主。

(1) 农田生态系统：评价范围农田生态系统所占比重最大。生态系统的特点是靠人力提供的肥料养护，生产力水平较高。当地人工栽培的农作物主要包括粮食作物、油料作物、棉花、蔬菜和其它农作物。评价区内的粮食作物主要有谷物和豆类，谷物有小麦、玉米、大麦等，豆类包括大豆、绿豆等。油料作物包括油菜籽、向日葵籽、花生等。其它的农业作物包括蔬菜，甜瓜、西瓜、打瓜、啤酒花、苜蓿、甜菜、薯类等。

(2) 城镇生态系统：城镇生态系统主要特点是：①以人为主体，人在其中不仅是主要的消费者，而且是整个系统的营造者；②几乎全是人工生态系统，其能量和物质运转均在人的控制下进行，居民所处的生物和非生物环境都已经过人工改造，是人类自我驯化的系统；③是不完全的开放性的生态系统，系统内无法完成物质循环和能量转换。许多输入物质经加工、利用后又从本系统中输出（包括产品、废弃物、资金、技术、信息等）。

(3) 草地生态系统：项目区内草地属于温性荒漠类，以旱生或超旱生灌木半灌木及肉质植物为主组成的稀疏植被类型，主要植被有驼绒藜、木碱蓬、叉毛蓬、绢蒿等。项目区气候干燥，温差大，多风沙，土地贫瘠，质地粗，植被分布不均匀，呈斑块分布，可见明显土地裸露，盖度在10%~35%之间。

#### 6) 土壤现状

项目所在区域分布的土壤类型为风沙土。

风沙土特征：风沙土质地粗，细砂粒占土壤矿质部分重量的80%~90%以上，而粗砂粒、粉砂粒及粘粒的含量甚微。干旱是风沙土的又一重要性状，土壤表层多为干沙层，厚度不一，通常在10cm~20cm左右，其下含水率也仅2%~3%。有机质含量低，约在0.1%~1.0%范围内；有盐分和碳酸钙的积聚，前者由风力从他处运积而来，后者是植物残体分解和沙尘沉积的结果。

由于所处的自然地带不同，风沙土的性质也表现出一定的地区性变异。通常是草原地区的风沙土有机质含量较高，盐分含量较低且无石灰积聚；半荒漠地区的风沙土有机质含量较低，有盐分及少量石灰的积聚；荒漠地区的风沙土有机质含量更低，盐分及石灰的积聚作用明显增强。项目区土壤类型见附图6。

#### 7) 水土流失现状调查

项目区内气候极端干燥，区内盛行西南风，全年大风日数在 6 天以上。本项目所在区域水土流失发生时间取决于大风活动状况。通过对风力特征的分析，在春季(3-5 月)存在风蚀，风蚀时间较长，植被稀疏、风力强劲的戈壁及沙漠附近地带，风蚀、风埋现象严重。

根据《水利部办公厅关于印发〈全国水土保持规划国家级水土流失重点预防区和重点治理区复核划分成果〉的通知》（办水保[2013]188 号），玛纳斯县属于天山北坡国家级水土流失重点预防区，根据《关于印发新疆自治区级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），玛纳斯县属于自治区级水土流失重点治理区。

根据《新疆维吾尔自治区水土保持公报（2020 年）》（新疆维吾尔自治区水利厅，2022 年 4 月）中 2020 年自治区水土流失动态监测成果，昌吉回族自治州轻度及中度侵蚀面积 34195.82km<sup>2</sup>，强烈及以上侵蚀面积 11878.16km<sup>2</sup>，其中玛纳斯县 2020 年水土流失面积统计表见表 20。

表 20 玛纳斯县 2020 年水土流失面积统计一览表

轻度侵蚀		中度侵蚀		强烈侵蚀		极强烈侵蚀		剧烈侵蚀	
面积 (km <sup>2</sup> )	比例 (%)	面积 (km <sup>2</sup> )	比例 (%)	面积 (km <sup>2</sup> )	比例 (%)	面积 (km <sup>2</sup> )	比例 (%)	面积 (km <sup>2</sup> )	比例 (%)
2649.79	67.95	1216.21	31.19	29.45	0.76	3.83	0.10	0.19	0.00

水土流失造成草场退化、载畜量降低，沙漠、戈壁区防风固沙能力降低，土地沙漠化、沙尘暴、洪涝灾害、干热风等自然灾害逐年增加，特点是分布广、类型多、强度高、危害深、治理难度大。

#### 8) 土地沙化现状调查

根据调查，玛纳斯县属中温带大陆性半荒漠干旱性气候，冬季严寒，夏季酷热，干燥少雨，日照充足，蒸发量大，降水少，项目区生态环境比较脆弱，植被比较稀少，且常年干旱少雨，常见的自然灾害有大风，沙尘暴等，土地沙漠化情况严重。

本项目位于古尔班通古特沙漠西南部。古尔班通古特沙漠面积 48695km<sup>2</sup>，占全疆沙漠的 11.05%；是我国第二大沙漠，也是我国最大的固定、半固定沙漠。主要由四片沙漠组成，奇台以东为霍景涅里辛沙漠，中部为德佐索腾艾里松沙漠，分布在三个泉干谷以南，西部是索布古尔布格莱沙漠，北部是阔布什和阿克库姆沙漠。沙漠中的沙化土地面积 4666222.99hm<sup>2</sup>，其中：沙质土地 4532361.18hm<sup>2</sup>。沙质土地中，流动沙地 38997.61hm<sup>2</sup>，半固定沙地 1215775.51hm<sup>2</sup>，固定沙地 3223187.31hm<sup>2</sup>，沙化耕地 54400.75hm<sup>2</sup>。

本项目位于古尔班通古特沙漠西南部边缘，主要为荒漠景观和荒漠植被景观，该地区有一定量的野生植被，植物种类单调，生态系统较为稳定。根据《新疆维吾尔自治区第五次沙化监测沙化土地分布图》（2015 年）可知，本项目临时占地属于非沙化土地。

#### 9) 土地利用类型

本项目评价区不在自然保护区范围内，不在湿地公园、风景名胜区范围内。本项目

土地利用类型图见附图 4，根据《土地利用现状分类》（GB/T 21010-2017），本项目占地类型为草地（0404 其他草地）。

## 2、环境空气质量现状与评价

根据环境空气质量模型技术支持服务系统中提供的数据，玛纳斯县 2021 年 SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub> 年平均浓度及 CO、O<sub>3</sub> 日平均浓度均满足《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）及其修改单中二级标准限值；PM<sub>10</sub>、PM<sub>2.5</sub> 年浓度超过《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）及其修改单中二级标准限值要求，超标主要是由于当地气候条件干燥、自然扬尘较多。项目所在区域属于不达标区。

表 21 玛纳斯县评价基准年基本污染物环境质量现状一览表

评价因子	年评价指标	现状浓度 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	评价标准 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	占标率 (%)	达标情况
SO <sub>2</sub>	年平均	18	60	30	达标
NO <sub>2</sub>	年平均	20	40	50	达标
CO	第 95 百分位数日平均质量浓度	2.4mg/m <sup>3</sup>	4mg/m <sup>3</sup>	60	达标
O <sub>3</sub>	第 90 百分位数 8h 平均质量浓度	70	160	44	达标
PM <sub>10</sub>	年平均	102	70	146	达标
PM <sub>2.5</sub>	年平均	54	35	154	超标

## 3、水环境质量现状调查与评价

根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ 2.3-2018）要求，“建设项目生产工艺中有废水产生，但作为回水利用，不排放到外环境的，按三级 B 评价。”本项目产生的钻井废水全部输送至“泥浆不落地”泥浆槽中循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层，试油废水定期由罐车运至春风一号联合站进行处理；油田钻井队设置环保厕所（有效纳污容积 6m<sup>3</sup>），生活污水均排入环保厕所内，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理达标后，回用于站内绿化，不会对环境造成明显影响；废水均不外排，因此地表水评价等级为三级 B。

本项目周边无地表水体，项目建设与地表水体无水力联系，正常情况下，不会对地表水环境产生不利影响。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），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。

## 4、声环境质量现状与评价

本次环评委托新疆环疆绿源环保科技有限公司（CMA: 193112050004）于 2023 年 6 月 2 日~2023 年 6 月 3 日对本项目所在区域声环境进行现状监测。

### 1) 评价标准

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) 现状布点

在本项目拟建井场厂界设置 4 个监测点。

3) 监测方法

按照《声环境质量标准》（GB 3096-2008）中的有关规定进行监测。

4) 现状监测结果

监测及评价结果见表 22。监测点示意图见图 3。

表 22 噪声现状监测结果及评价标准（单位：dB（A））

测点编号	监测位置	监测日期	监测结果		标准值	
			昼间	夜间	昼间	夜间
永进斜 307						
Z1-1	项目区北侧 外 1#	6 月 2 日	42	40	60	50
Z1-2		6 月 3 日	41	39	60	50
Z2-1	项目区东侧 外 1#	6 月 2 日	40	38	60	50
Z2-2		6 月 3 日	42	40	60	50
Z3-1	项目区南侧 外 1#	6 月 2 日	41	39	60	50
Z3-2		6 月 3 日	40	38	60	50
Z4-1	项目区西侧 外 1#	6 月 2 日	41	40	60	50
Z4-2		6 月 3 日	41	39	60	50
永进斜 308						
Z1-1	项目区北侧 外 1#	6 月 2 日	41	39	60	50
Z1-2		6 月 3 日	42	40	60	50
Z2-1	项目区东侧 外 1#	6 月 2 日	42	40	60	50
Z2-2		6 月 3 日	41	39	60	50
Z3-1	项目区南侧 外 1#	6 月 2 日	40	38	60	50
Z3-2		6 月 3 日	41	40	60	50
Z4-1	项目区西侧 外 1#	6 月 2 日	41	40	60	50
Z4-2		6 月 3 日	40	38	60	50

由表 21 的噪声监测结果可以看出，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。

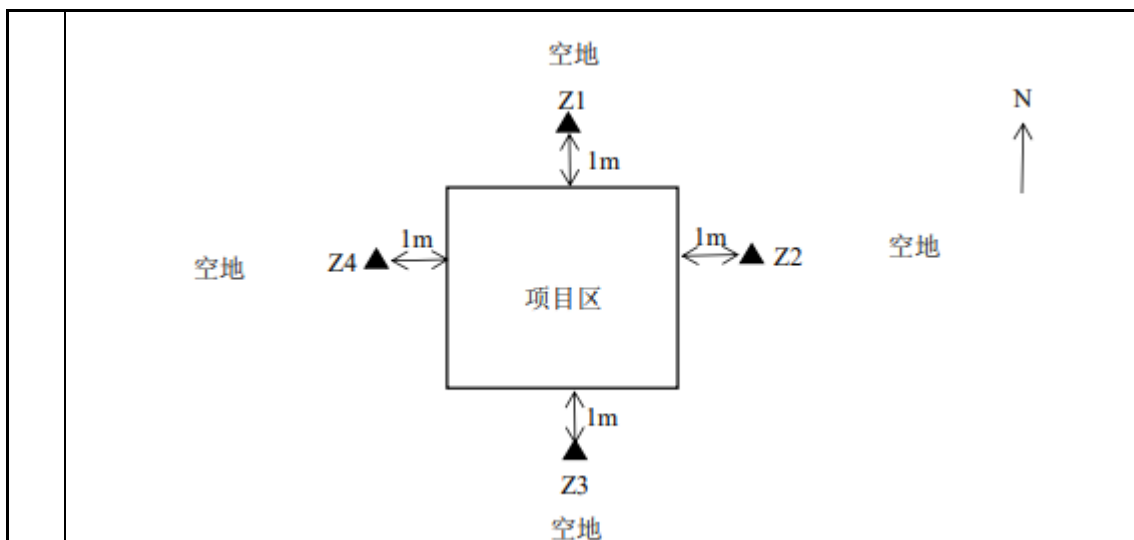


图 3 声环境监测布点示意图

### 5、土壤环境质量现状调查与评价

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ 964-2018）附录 A 土壤环境影响评价项目类别，本项目为矿产资源地质勘查，行业类别属于其他行业，土壤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 土壤环境（试行）》（HJ 964-2018），IV类建设项目不开展土壤环境影响评价，故本项目不对土壤进行环境影响评价。

与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题

本项目为新建项目，无原有环境污染和生态破坏问题。

生态环境保

根据《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ/T 349-2007）中关于生态影响评价范围的要求，区域性建设项目以影响区范围向四周外扩原则确定评价范围。因此，本生态环境影响专题的评价范围为项目影响范围并外扩 1km。

根据现场调查，项目评价区内无名胜古迹、自然保护区、风景名胜区、疗养院、水

护  
目  
标

源地等重点保护目标。勘探区占地类型为草地，周围距离井口最近敏感目标为南侧0.17km处的东魏家场村。主要环境保护目标见表23。

表 23 区域环境保护目标一览表

类型	序号	名称	保护对象(人)	保护内容	环境功能区	参照污染源	相对井场方位	相对井场距离(m)	坐标/m	
									X	Y
生态环境敏感目标										
生态环境	1	拟建井场周边土壤、农作物、动物等				永进斜307、斜308预探井	— —	— —	— —	
地下水环境敏感目标										
地下水	1	周围地下水			III类	永进斜307、斜308预探井	— —	— —	— —	
大气环境敏感目标										
大气、声	1	东魏家场村	410(约100户)	二类	永进斜307预探井	S	170	86.25205848	44.63380058	
	2	东吕家庄村	120(约30户)	二类	永进斜308预探井	N	380	86.29062553	44.60212271	

评价标准	<p><b>1、环境质量标准</b></p> <p>1) 环境空气：执行《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）及其修改单（生态环境部公告 2018 年 第 29 号）二级浓度限值；非甲烷总烃参照《大气污染物综合排放标准详解》（1997 年）中的推荐值 2.0mg/m<sup>3</sup>，H<sub>2</sub>S 执行《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ 2.2-2018）附录 D 中的 1h 平均浓度限值 10 μg/m<sup>3</sup>；</p> <p>2) 地下水环境：执行《地下水质量标准》（GB/T 14848-2017）III类标准，石油类参照《地表水环境质量标准》（GB 3838-2002）中的III类标准；</p> <p>3) 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；</p> <p>4) 土壤环境：占地范围内执行《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）第二类建设用地土壤污染风险筛选值。</p> <p><b>2、污染物排放标准</b></p> <p>1) 废气：柴油发电机废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）无组织排放监控浓度限值（SO<sub>2</sub>：0.4mg/m<sup>3</sup>，NO<sub>x</sub>：0.12mg/m<sup>3</sup>）；非甲烷总烃排放标准参照《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB 39728-2020）中的无组织排放浓度限值（4.0mg/m<sup>3</sup>）执行；施工扬尘执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中颗粒物无组织排放监控浓度限值（1.0mg/m<sup>3</sup>）；</p> <p>2) 噪声：施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）（昼间 70dB（A），夜间 55dB（A））；</p> <p>3) 固废：一般工业固体废物（一开、二开段钻井固废）执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）；处理后的钻井固废执行《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）；钻井固体废弃物处理同时满足《油田含油污泥综合利用污染控制要求》（DB65/T3998-2017）；《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》（DB65/T 3999-2017）。</p> <p>危险废物（主要是废沾油防渗材料、三开段钻井固废等）执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2023）；</p> <p>4) 废水：施工期钻井废水、试油废水执行《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）；生活污水依托新春公司生产管理一区生活污水处理站，出水水质满足《城市污水再生利用 城市杂用水水质》（GB/T 18920-2020）中相关要求，处理达标后，回用于站内绿化。</p>
其他	本项目不涉及总量控制指标。

## 四、生态环境影响分析

### 1、生态环境影响分析

#### 1) 生态评价范围

根据《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》(HJ/T 349-2007)中关于生态影响评价范围的要求,区域性建设项目以影响区范围向四周外扩原则确定评价范围。因此,本项目生态环境影响的评价范围为项目影响范围并外扩 1km。

#### 2) 土地利用影响分析

本项目占地面积为 37435m<sup>2</sup>,临时占地面积占评价范围总面积的比例较小。项目临时占用草地,但临时占地只在短期内改变土地利用类型和植被现状,施工结束后将对临时占用土地进行地貌恢复,即可恢复为原有土地利用类型。因此,临时占地对区域土地利用类型的影响较小。

#### 3) 生态环境影响分析

本项目钻井工程和进井道路建设是造成植被破坏的主要原因,开发过程中的占地为临时占地,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。该区域的植被覆盖低,项目占地会影响生态系统的功能发挥,并会产生一定的水土流失。植被破坏后不易恢复,因而使得这部分土地基本没有植物初级生产能力。当临时性占地的植被得到初步恢复后,这种损失将逐渐减少。

##### (1) 对土壤环境影响

对土壤质量的影响主要为人为扰动、车辆行驶和机械施工。

##### ①人为扰动对土壤的影响

项目施工过程中,不可避免地要对土壤进行人为扰动,主要是开挖和回填,翻动土壤层次并破坏土壤结构。

##### ②车辆行驶和机械施工对土壤的影响

在施工中,车辆行驶和机械作业时机械设备的碾压、施工人员的踩踏等都会对土壤的紧实度产生影响。机械碾压的结果使土壤紧实度增高,地表水入渗减少。各种车辆(尤其是重型卡车)在荒漠上行驶将使经过的土壤变紧实。因此环评要求,严格控制施工作业范围,严禁随意扩大施工用地范围,并充分利用项目区周边的现有便道。

##### (2) 对工程区植被的影响

项目部署 2 口井,均为临时占地,在开发初期,由于植被破坏后不易恢复,将使得所占土地基本没有植物初级生产能力。项目占地直接影响的植被类型主要为驼绒藜、木碱蓬、叉毛蓬、绢蒿、准噶尔琵琶柴等。

本项目拟临时占用 37435m<sup>2</sup>草地,在临时占地上分布有少量驼绒藜、木碱蓬、叉毛蓬、绢蒿等(覆盖度约为 10%~35%),其余地表裸露,未生长植物。临时用地会导致生物量损失,临时用地生物量损失约为 1.31t(根据调查项目所在地生物量生物量约为 1t/hm<sup>2</sup>)。

施工期生态环境影响分析

本工程所在区域植被类型少而单一，植被损失主要来自临时占地，因此只要加强施工管理，认真做好施工结束后的迹地恢复及固沙工作，施工结束后地表植被自然恢复，建设对植被的环境影响是可以接受的。

### （3）对野生动物的影响

钻井工程对野生动物生存环境、分布范围和种群数量的影响主要分为直接影响和间接影响两个方面。直接影响主要表现为建设项目占地使野生动物的原始生存环境被破坏或改变；间接影响主要表现为由于植被的减少或污染破坏而引起野生动物食物来源减少。根据现场踏勘，未见国家及自治区野生保护动物，本项目区域受人为活动影响，大型兽类活动较少，区域内仅有少量小型野生动物栖息，包括小家鼠、田鼠、沙鼠等，鸟类有麻雀、百灵、乌鸦、掠鸟等，数量不多，由于评价区域不是动物的唯一栖息地，故该建设项目对动物区域性生境不产生明显影响。

### （4）水土流失影响分析

本项目建设将破坏地表原有稳定砾石层，增大了风蚀量。施工作业范围内的土壤地表表层遭到破坏，下层的粉细物质暴露在地层表面，在风力的作用下，风蚀量会明显加大，这种影响在短时间内不会完全恢复。但随着时间的推移，风蚀量会随着地表新保护层的逐渐形成而减弱。水土流失本次要求建设单位严格按照《中华人民共和国防沙治沙法》（2018年10月26日）中有关规定，执行以下井场防沙治沙防治措施：

土地临时使用过程中发现土地沙化或者沙化程度加重的，应当及时报告当地人民政府；大力宣传《中华人民共和国防沙治沙法》（2018年10月26日），使施工人员知法、懂法、守法，自觉保护林草植被，自觉履行防治义务。禁止在沙化土地上砍挖灌木、药材及其他固沙植物；施工结束后对占地进行平整，清运现场遗留的污染物，按照正式征地文件的规定对占地进行经济补偿。

本项目建设将对地表造成扰动，增大风蚀量。施工作业范围内的土壤地表表层遭到破坏，下层的细粉物质暴露在地层表面，在风力的作用下，风蚀量会明显加大，这种影响在短时间内不会完全恢复。但随着时间的推移，风蚀量会随着地表新保护层的逐渐形成而减弱。

根据《新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州水土保持规划（2021-2030年）》，本项目临时占地位于自治区级水土流失重点治理区范围。区域主要水土流失类型为风蚀，风力侵蚀强度以轻度为主。根据《土壤侵蚀分类分级标准》（SL190-2007）中风力侵蚀的强度分级判定，轻度风力侵蚀模数为200、500、1000~2500t/km<sup>2</sup>·a，本项目按2500t/km<sup>2</sup>·a计算，本项目临时性占地水土流失量为94.26t/a。应加强水土保持综合治理，减少因工程建设而产生的水土流失。

### （5）对周边农田的影响分析

油田勘探开发工程对农业生态系统的影响主要表现在三个的方面，一是占地，直接造成的当年的作物损失，并且会影响到其后几年的生产能力。二是由于土地结构的破坏，导致土壤肥力下降，造成一段时间内的农作物减产。三是对农田水利设施带来的破坏而产生的农业影响。

本项目井场、施工道路、放喷池等设施均不占用农田，施工过程中车辆严格按照规定线路行驶，施工道路路面为砂石路面，扬尘产生量较少，放喷主要在井场放喷器内进行，放喷池主要用于收集事故状况下的井口喷出物，启用可能性较小，因此本项目施工临时道路、施工扬尘、放喷废气等对周边农田的影响较小。

(6) 生态避让

①管理措施：尽量避让植被密集区域，并严格遵守油田环境保护规章制度，运输车辆及勘探车辆在划定的道路上通行，禁止乱辗乱轧，严禁捕猎野生动物、破坏野生动物巢穴。

②井场恢复措施：完井后施工现场禁止遗弃废物，固体废物全部妥善处理，井场应平整，施工结束后土地复垦。

**2、施工期大气环境影响分析**

本项目在施工期对环境空气的影响主要为：钻井期和试油期柴油机燃烧烟气、伴生气燃放废气、汽车尾气以及施工扬尘。

1) 柴油机烟气和汽车尾气的影响分析

钻井柴油机（柴油发电机）等产生的尾气，其主要的污染物为总烃、NO<sub>x</sub>、SO<sub>2</sub>、烟尘等。

钻井队柴油消耗量平均 2t/d。本项目总周期 180d，共耗柴油 360t（考虑柴油密度为 0.85t/m<sup>3</sup>，则共耗柴油体积为 211.76m<sup>3</sup>）。根据环评工程师注册培训教材《社会区域》给出的计算参数，柴油机污染物排放系数为：烟尘为 0.714g/L，NO<sub>x</sub>为 2.56g/L，总烃为 1.489g/L。消耗 1kg 柴油按照产生 20Nm<sup>3</sup> 废气进行核算，则钻井期产生的废气量共 16.2×10<sup>6</sup>Nm<sup>3</sup>。

根据《车用柴油》（GB 19147-2016）中表 3 车用柴油（VI）技术要求和试验方法可知，车用柴油（VI）中硫含量不大于 10mg/kg，即 SO<sub>2</sub> 排放系数为 20g/t。

柴油密度按照 0.85t/m<sup>3</sup> 计算，则排入大气中的污染物排放量见表 24，施工期间排放的大气污染物将随施工的开始而消失。

表 24 钻井期柴油机尾气排放情况一览表

污染物名称	总烃	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	烟尘
大气污染物排放量（t）	0.63	1.0845	0.009	0.3015
排放浓度（mg/m <sup>3</sup> ）	87.59	150.59	1.00	42.00

根据《关于柴油发电机排气执行标准的复函》（环函[2005]350号），柴油发电机参照《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）中表 2 标准。本项目钻井机械为柴油机，工作原理与柴油发电机相同，排放标准参照《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中标准，对其排放的 SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub>、烟尘等污染物进行控制（即 SO<sub>2</sub> ≤550mg/m<sup>3</sup>、NO<sub>x</sub> ≤240mg/m<sup>3</sup>、烟尘 ≤120mg/m<sup>3</sup>）。NO<sub>x</sub> 同时满足《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限值及测量方法（中国第三、四阶段）》（GB 20891-2014）表 2

中排放限值的要求。因此，本项目柴油机废气可以达标排放。

本项目施工期需要运输车辆拉运钻井液材料等，车辆排放的尾气会对大气环境造成一定污染。由于施工期施工车辆尾气主要为间歇性或流动性污染，且燃料用量不大，污染源较小，周边地域空旷，扩散条件良好，故施工期车辆燃烧尾气对大气环境影响不大。况且该污染属于局部的、短暂的，施工期完成后就会消失，因此，对大气环境的影响也是有限的。

#### 2) 伴生气燃放废气的影响分析

本项目为矿产资源地质勘探项目，目的是为了获取地层油气藏参数，以期新的油气藏发现，试油期伴生气产生量不稳定，不具备回收利用条件，通过排气管线充分燃烧后放空，属于阶段性排放，且随着试油结束而停止产生。井场周边地域空旷、扩散条件良好，不会对周围大气环境产生明显不利影响。

#### 3) 扬尘的影响分析

项目施工过程中，车辆运输及井场基础建设均会产生扬尘污染，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。

#### 4) 采出液储存及装车过程的无组织废气

试油期产生的采出液暂存于地面储罐，由罐车定期拉运至春风一号联合站处理，采出液在储存及装车过程中会产生无组织挥发烃类（以非甲烷总烃计）。因项目为矿产资源地质勘探项目，落实勘探井所在油藏含油气性及规模，试油过程不确定性大，试油阶段采出液产生情况无法确定，且采出液装载仅在试油期进行，随试油期结束而停止产生；项目周边地域空旷、扩散条件良好，不会对周围大气环境产生明显不利影响。类比新疆油田公司某井场实测数据来说明钻试期对周围环境空气的影响，监测数据详见表 25。

表 25 新疆油田公司某井场边界大气污染物浓度监测结果一览表

检测项目	检测结果 (mg/m <sup>3</sup> )	最高值 (mg/m <sup>3</sup> )	标准值 (mg/m <sup>3</sup> )	达标情况
非甲烷总烃	0.11~0.42	0.42	4.0	达标

由表 11 可知，井场边界无组织非甲烷总烃满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）要求。永进斜 307 井、308 井钻试期采取的污染防治措施与该井场基本相同，具有可类比性。故井场边界非甲烷总烃满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）要求。

综上所述，施工期间产生的废气对大气环境影响不大。

### 3、施工期水环境影响分析

#### 1) 钻井期废水影响

钻井期间产生的废水主要为钻井废水和生活污水。

钻井废水包括机械冷却废水、冲洗废水等废水，钻井废水产生系数约为

10.6m<sup>3</sup>/100m 进尺，本项目井深 11828m，钻井废水产生量约为 1253.77m<sup>3</sup>；钻井废水全部输送至泥浆不落地泥浆槽中循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层。

钻井期内生活污水总产生量为 100.8m<sup>3</sup>。油田钻井队设置环保厕所（有效纳污容积 6m<sup>3</sup>），生活污水均排入环保厕所内，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理达标后，回用于站内绿化，不会对环境造成明显影响。

本项目表层套管的下土深度可满足本项目的地下水保护需要，可有效的保护地下水环境不受污染。本项目严格要求套管下入深度等措施，可以有效控制钻井液在地层中的漏失，减轻对地下水环境的影响。由于本项目勘探试油目的层与地下水处于不同层系，远超出本区域地下水含水层深度。本项目在施工过程中采用下套管注水泥固井完井方式进行了水泥固井，对含水层进行了固封处理，有效保护地下水层。项目在钻井过程中产生的废水不与当地水体发生水力联系，同时对产生的废水排放进行严格管理，因此基本不会对所在区域地下水产生影响。本项目区域气候干旱少雨，不存在大量降水的淋滤作用。

## 2) 试油期废水影响

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，试油期每百米井深排放生产废水约 12.23m<sup>3</sup>，整个试油周期产生量为 1446.56m<sup>3</sup>，试油废水先在井场生产废水方罐（总容量约 120m<sup>3</sup>，3 用 1 备）内暂存；试油废水定期通过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采出水处理系统处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中水质主要控制指标要求后回注地层。

### 依托可行性：

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位于克拉玛依市，于 2010 年取得环评批复，批复文号为新环评价函[2010]863 号；2011 年建成投产，于 2012 年取得竣工验收批复，批复文号为[2012]939 号。中石化新疆新春石油开发有限责任公司春风联合站是胜利油田按照智能化油田标准设计一座大型联合站，站内配套原油处理系统、污水处理系统、消防系统、自控通信系统。春风联合站污水处理工艺为：油系统来水→一次除油罐→二次沉降罐→缓冲罐→污水提升泵→核桃壳过滤器→回注水系统。设计处理规模为 6100m<sup>3</sup>/d，目前实际处理量为 3800m<sup>3</sup>/d，能够满足本项目需求。本项目位于春风油田春风一号联合站东南侧约 102km，产生的废水由密闭的罐车拉运。从以上情况可以看出，本项目若抽汲出的地层水中含油，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是可行的。

试油期内生活污水产生量为 16.6m<sup>3</sup>，油田钻井队设置环保厕所（有效纳污容积 6m<sup>3</sup>），生活污水均排入环保厕所内，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理达标后，回用于站内绿化，不会对环境造成明显影响。

## 3) 地下水影响分析

### (1) 地下水评价级别

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),IV类建设项目不开展地下水环境影响评价。

本项目无废水排入外环境,同时本次钻井过程中采用套管与地层隔离开,并在套管与地层之间注入水泥进行固井,水泥浆返至地面,封隔疏松地层和水层。表层套管的深度远远超出本区域地下水含水层深度,有效隔断了油井与含水层之间的联系,可保护地下水环境不受污染。试油目的层与地下水处于不同层系,在施工过程中确保套管下入指定深度,保证固井质量合格,可以有效控制钻井液在地层中的漏失,减轻对地下水环境的影响。

#### (2) 地下水环境保护措施

本项目钻井时严格落实套管下入深度合格和固井质量合格,对产生的废水排放进行严格管理,采取相应的防渗措施,基本不会对所在区域地下水产生影响。本项目区域气候干旱少雨,不存在大量降水的淋滤作用。正常生产状况下,油田钻井和试油期的废水对地下水环境不会产生不利影响。

#### 4、固体废物影响分析

废弃泥浆、钻井岩屑、废沾油防渗材料、废润滑油、废润滑油桶及生活垃圾是施工过程中产生的主要固体废物。

##### 1) 钻井废弃泥浆与岩屑

钻井过程中,岩石经钻头和泥浆的研磨而破碎成岩屑,经泥浆循环携带出井口,在地面经振动筛分离出来。其量与井身结构以及回收率等有关。

根据对临近其他油田情况的调查,泥浆循环利用率约为95%。

钻井岩屑的排放量随着井深的改变而变化,采用以下经验公式进行计算:

$$V = \frac{1}{4} \pi (AD)^2 h \times \rho_{\text{岩屑}}$$

式中:V——钻井岩屑量,t;

D——井眼直径,m;

h——钻深,m;

A——井眼扩大率,1.2;

$\rho_{\text{岩屑}}$ ——取2.7t/m<sup>3</sup>。

废弃泥浆的排放量随着井深的改变而变化,采用以下经验公式进行计算:

$$V = \frac{1}{4} \pi D^2 h \times 2 \times \rho_{\text{泥浆}} \times (1 - \theta)$$

式中:V——废弃泥浆量,t;

D——井眼直径,m;

h——钻深,m;

$\theta$ ——泥浆循环利用率,95%;

$\rho$  泥浆—— $t/m^3$ （根据井深来取，井深 $<2000m$ ，取 1.05，井深为 2000m~3000m 取 1.25，井深 $>3000m$ ，取 1.6）。

通过上述公式计算出本项目钻井废弃泥浆和岩屑产生量见表 26。

表 26 钻井固废产生量统计表（单位：t）

开次	废弃岩屑量	废弃泥浆量	总量	固废性质
一开、二开	3183.5	97.38	3280.88	一般工业固体废物
三开	399.34	16.43	415.77	危险废物
合计	3582.84	113.81	3696.65	

本项目钻井固废产生量为 3696.65t，其中钻井岩屑 3582.84t、废弃泥浆 113.81t。本项目一、二开和三开段钻井固废处置共用一套“泥浆不落地”系统。

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 4。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固控设备（振动筛、除砂器、除泥器、离心机），利用振动筛进行初次固液分离，将泥浆中大颗粒的岩屑分离出来，初次分离后的液相进入除砂器进行二次固液分离，再将泥浆中的砂石分离出来，二次分离后的液相进入除泥器进行第三次固液分离，将泥浆中的泥砂分离出来，三次分离后的液相进入离心机将液相中的悬浮物分离处理，分离后的液相排入泥浆循环罐，根据钻井深度以及地层需要，调节 pH 值、泥浆密度等、添加钻井液材料后，再通过泥浆泵输送至井口进行循环利用。前三次分离出的固相经固液分离设备（离心机或压滤机）再次分离，不可利用的液相排至废液罐，通过罐车拉运至春风一号联合站进行处理，处理达标后回注地层，无外排。

“泥浆不落地”系统先用于一、二开段产生的钻井固废处理，处理完毕后用于处理三开段产生的油基岩屑，处理后的一开、二开钻井固废按照《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）的规范标准要求，可用于修路、铺垫井场综合利用，未达标的产物将进入处置系统再次进行处理，不得随意排放。三开段采用合成基钻井液体系，分离出的固相属于 HW08 类危险废物（废物代码：071-002-08），进入油基岩屑专用方罐后交由具有相应危险废物处置资质的单位负责接收、转运以及处置。油基钻井岩屑在井场临时贮存应满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求。

泥浆不落地处理系统解决了钻井废弃物无法高效环保处理的难题，泥浆不落地处理系统主要处理过程是指将从井口返出的钻井废弃物在落地之前进行随钻无害化不落地处理，经过有效无害化处理的泥浆可重复再利用，并且有效减小摩擦阻力，降低事故发生率，提升井身质量。

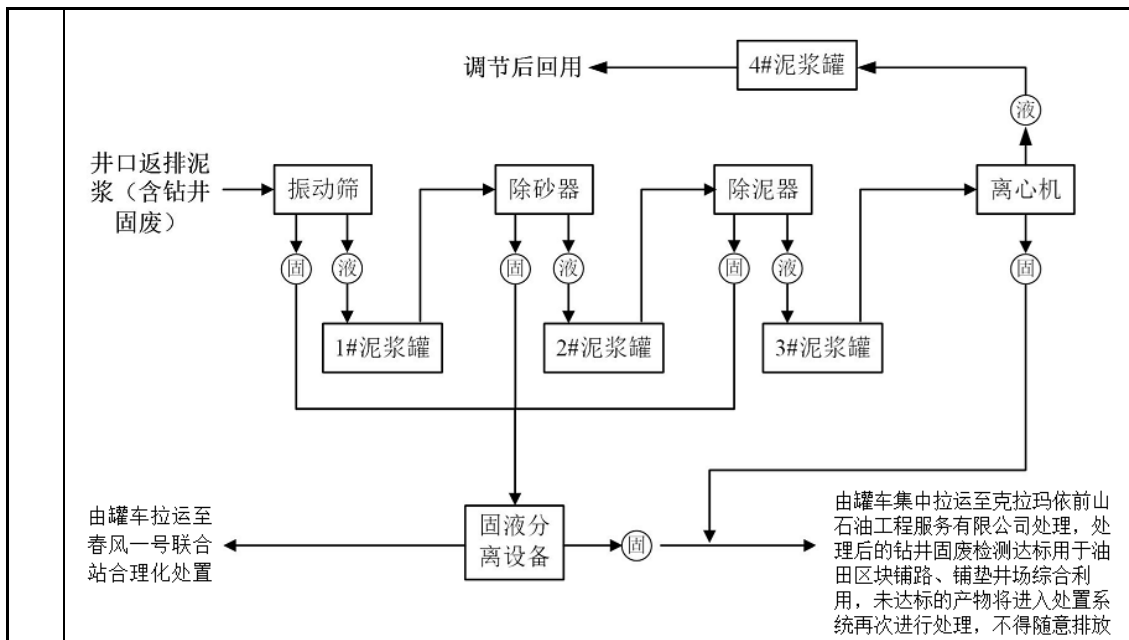


图 4 “泥浆不落地”工艺原理示意图

#### 依托可行性:

克拉玛依前山石油工程服务有限公司 2 万 t/a 废弃钻井泥浆处理项目位于第七师 128 团前山工业园区，建设 2 万 t/a 废弃钻井泥浆无害化处理生产设施一套，将废弃泥浆经过回收暂存处理—机械分离—絮凝沉淀—机械压缩等过程处理后，将固相物质制成泥饼送至砖厂作为制砖原料或用于油田区块铺路、铺垫井场。

生产建设兵团第七师环保局以师环审[2016]114 号文批准了克拉玛依前山石油工程服务有限公司 2 万 t/a 废弃钻井泥浆处理项目环境影响报告书。生产建设兵团第七师监察支队 2017 年 6 月进行了现场监察，并出具了项目具备投入使用条件的报告。2019 年 3 月 30 日，新疆生产建设兵团第七师环保局以（师环验[2019]24 号文）通过了该项目的验收。目前克拉玛依前山石油工程服务有限公司废弃钻井泥浆实际量约 1.4 万吨/年，能够满足项目需要，克拉玛依前山石油工程服务有限公司环保手续详见附件 4。

#### 2) 废沾油防渗材料

根据中石化新疆新春石油开发有限责任公司环境保护管理制度规定，不允许产生落地油。本工程试油作业时采取船型围堰作业，防止产生落地原油；本项目在重点防渗区（含柴油罐区、发电机房区、“泥浆不落地”设备、放喷池、危废暂存间等）铺设防渗材料，若防渗材料不沾油则回收循环利用；使用过程中如产生不可利用的废防渗材料，需委托有资质单位处置，通过类比调查沾油防渗材料产生量约为 0.5t。

若防渗材料沾油，则根据《国家危险废物名录（2021 年版）》（2021 年 1 月 1 日），废沾油防渗材料为危险废物（HW08：900-249-08 其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及沾染矿物油的废弃包装物），委托具有危险废物运输及处理资质的单位拉运处理。

### 3) 废润滑油

施工期间使用的机械设备运行过程中需进行维护、保养、维修等工作，以使其能正常运转，此过程中将产生少量的废润滑油。根据《国家危险废物名录（2021版）》（2021年1月1日），废润滑油属于危险废物（HW08：900-249-08 他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及沾染矿物油的废弃包装物）。通过类比调查本项目产生量约0.05t，委托具有危险废物运输及处理资质的单位拉运处理。

### 4) 废润滑油桶

维护、保养、维修产生的废润滑油使用油桶收集，根据《国家危险废物名录（2021版）》（2021年1月1日），废润滑油桶属于危险废物（HW49：900-249-08 他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及沾染矿物油的废弃包装物）。通过类比调查本项目产生量约0.02t，产生后在井场危废暂存间内暂存，委托具有危险废物运输及处理资质的单位拉运处理。

### 5) 废弃的含油抹布、劳保用品

维护、保养、维修产生的废弃的含油抹布、劳保用品属于危险废物（HW49：900-041-49 含有或沾染毒性、感染性危险废物的废弃包装物、容器、过滤吸附介质）。通过类比调查本项目产生量约0.006t，委托具有危险废物运输及处理资质的单位拉运处理。

本项目危险废物的收集、贮存及运输过程中应按照《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ 2025-2012）的要求进行管理；转移过程按照《危险废物转移管理办法》（2022年1月1日）办理危险废物转移联单；管理过程按照《危险废物管理计划和管理台账制定技术导则》（HJ1259-2022）及《危险废物环境管理指南 陆上石油天然气开采》（公告 2021年 第74号）要求制定危废管理台账和危废管理计划。

#### （1）收集和贮存

①危险废物的贮存和运输严格按照国家对危险废物处理的有关规定及山东省危险废物管理中心的有关规定执行。根据《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2023）的要求，危险废物的储存应采取以下措施：

a 危险废物临时存储场所按照桶装、袋装物质的区别制作标示牌对危险废物进行标识。

b 危险废物贮存容器及材质要满足相应的强度要求；盛装危险废物的容器材质和衬里要与危险废物相容（不相互反应）；且完好无损。

c 危险废物临时存储场所设置警示标志，配置通讯设备、照明设施等；待危险废物贮存设施停用后，应请监测部门进行监测，表明已不存在污染时，方可摘下警示标志。

d 贮存点应具有固定的区域边界，并应采取与其他区域进行隔离的措施。

e 贮存点应采取防风、防雨、防晒和防止危险物流失、扬散等措施。

f 贮存点贮存的危险废物应置于容器或包装物中，不应直接散堆。

g 贮存点应根据危险废物的形态、物理化学性质、包装形式等，采取防渗、防漏

等污染防治措施 GB 18597—2023 6 或采用具有相应功能的装置。

h 贮存点应及时清运贮存的危险废物，实时贮存量不应超过 3t。

②对于危险固废的收集及贮存，根据危险废物的成分，用符合国家标准的耐腐蚀、不易破损、变形和老化的容器贮存，并按规定在贮存危险固废容器上贴上标签，详细注明危险固废的名称、重量、成分、特性以及发生泄漏、扩散污染事故时的应急措施和补救办法。

③危险废物临时存储场所内清理出来的泄漏物，也属于危险废物，必须按照危险废物处理原则处理。

④安全环保机构作为专门危险固废处置机构，主要负责危险固废的收集、贮存及处置。

⑤按月统计危险废物种类、产生量、暂存时间、交由处置时间等，并按月向当地环保部门报告。

#### (2) 转移

危险废物在储存、转移、处理过程中严格执行《危险废物转移管理办法》（2022 年 1 月 1 日）五联单制度，并制定内部转移、转运制度。

#### (3) 运输

建设单位与危废资质单位共同研究危险废物运输的有关事宜，确保危险废物的运输安全可靠，减少或避免运输过程中的二次污染和可能造成的环境风险，运输过程应满足以下要求：

①运输线路应避开敏感水域和区域，防止危险废物泄漏造成的污染；

②委托专业运输单位进行运输，采用罐车运输，防止扬散和洒漏；

③加强危险废物运输设施和设备的管理和维修维护，保证其正常运营和使用；

④在运输过程中不能混合性质不相容而又未经安全处置的废物；

⑤转移危险废物应填写危险废物转移联单，并向当地人民政府生态环境主管部门报告；

⑥运输危险废物的人员，应当接受专业培训，经考核合格后，方可从事运输危险废物的工作；

⑦运输危险废物的单位应当制定在发生意外事故时采取的应急措施和防范措施；

⑧运输时，发生突发性事故必须立即采取措施消除或者减轻对环境的污染危害，及时通报给附近的单位和居民，并向事故发生地县级以上人民政府生态环境主管部门和有关部门报告，接受调查处理。

#### (4) 危险废物环境管理要求

管理过程按照《危险废物管理计划和管理台账制定技术导则》（HJ1259-2022）要求制定危险废物管理计划，内容应当包括减少危险废物产生量和降低危险废物危害性的措施以及危险废物贮存、利用、处置措施；建立危险废物管理台账，如实记录危险废物的种类、产生量、流向、贮存、利用、处置等有关信息；通过国家危险废物信息管理系统向所在地生态环境主管部门备案危险废物管理计划，申报危险废物有关资料。

《危险废物环境管理指南 陆上石油天然气开采》中的危险废物环境管理要求：

①落实污染环境防治责任制度。

②落实危险废物识别标志制度，按照《环境保护图形标志 固体废物贮存（处置）场》（GB 15562.2）等有关规定，对危险废物的容器和收集、贮存、危险废物的场所设置危险废物识别标志。

③落实危险废物管理计划制度，按照《危险废物产生单位管理计划制定指南》等有关要求制定危险废物管理计划，并报所在地生态环境主管部门备案。

④落实危险废物管理台账及申报制度，建立危险废物管理台账，如实记录有关信息，并通过国家危险废物信息管理系统向所在地生态环境主管部门申报危险废物的种类、产生量、流向、贮存、处置等有关资料。

⑤落实危险废物转移联单制度，转移危险废物的，应当按照《危险废物转移管理办法》的有关规定填写、运行危险废物转移联单。

（5）危险废物环境管理台账信息化要求

危险废物环境管理台账信息化按照《关于推进危险废物环境管理信息化有关工作的通知》（环办固体函〔2020〕733号）要求，全面应用固体废物管理信息系统（包括生态环境部建设运行的全国固体废物管理信息系统和地方生态环境部门建设运行的固体废物管理信息系统）开展危险废物管理计划备案和产生情况申报、危险废物电子转移联单运行和跨省（自治区、直辖市）转移商请、持危险废物许可证单位年报报送、危险废物出口核准等工作，确保危险废物产生、收集、贮存、转移、利用、处置等全过程监控和信息化追溯。

建设单位在项目施工现场张贴相关管理制度并进行培训学习，根据要求如实及时在固体废物管理信息系统填报相关固废的产生量、处置措施及处理去向等。

本项目产生的危险废物均委托有危废处理资质的单位处理，双方签订危险废物处置协议，约定双方的职责，检查危废处理资质的单位是否取得危废经营许可证，能否处置本项目产生的危废类别及处置量。

综上所述，本项目产生的固体废物在采取上述措施后，不会对周围环境产生明显影响。

3）生活垃圾

生活垃圾集中在生活垃圾收集箱内，经常消毒杀菌灭蝇，防止垃圾腐败变质，雨季污水漫流，造成对环境和地下水的污染；定期拉运至附近生活垃圾暂存点，交由环卫部门进行统一处理。只要施工单位加强管理，生活垃圾对周围环境不会产生明显影响。

本工程所采取的固废处理措施是目前油田开发广泛采用的措施，且中石化新疆新春石油开发有限责任公司对油田产生的各类固体废物有严格的处理规定。通过采取以上措施，各类固体废物均能得到妥善的处置，对周围环境不会产生明显影响。本项目危险废物产生情况详见表 27，危险废物贮存场所（设施）基本情况详见表 28，施工期固体废物产生情况详见表 29。

表 27 本项目危险废物产生情况表

危险废物名称	油基岩屑、泥浆	废沾油防渗材料	废润滑油	废润滑油桶	废弃的含油抹布、劳保用品
危险废物类别	HW08 废矿物油与含矿物油废物	HW08 废矿物油与含矿物油废物	HW08 废矿物油与含矿物油废物	HW08 废矿物油与含矿物油废物	HW49 其他废物
危险废物代码	071-002-08 以矿物油为连续相配制钻井泥浆用于石油开采所产生的钻井岩屑和废弃钻井泥浆	900-249-08 其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及沾染矿物油的废弃包装物	900-249-08 其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及沾染矿物油的废弃包装物	900-249-08 其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及沾染矿物油的废弃包装物	900-041-49 含有或沾染毒性、感染性危险废物的废弃包装物、容器、过滤吸附介质
产生量	415.77t	0.5t	0.05t	0.02t	0.006t
产生工序及装置	采用油基钻井液钻井时产生	井场防渗	设备维护、保养、维修过程中	设备维护、保养、维修过程中	设备维护、保养、维修过程中
形态	固态	固体	液态	固体	固体
主要成分	油基岩屑	矿物油、防渗材料	矿物油	矿物油、油桶	矿物油、手套、抹布
有害成分	石油类	矿物油	矿物油	矿物油	矿物油
危险特性	T	T, I	T, I	T, I	T, In
污染防治措施	委托有相应危废处理资质的单位进行安全处置	委托有相应危废处理资质的单位进行安全处置	委托有相应危废处理资质的单位进行安全处置	委托有相应危废处理资质的单位进行安全处置	委托有相应危废处理资质的单位进行安全处置

表 28 本项目危险废物贮存场所（设施）基本情况一览表

贮存场所（设施）名称	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	位置	占地面积	贮存方式	贮存能力	贮存周期
临时危废暂存点	废沾油防渗材料	HW08	900-249-08	井场西侧	10m <sup>2</sup>	袋装	4t	最大贮存时间为1个施工周期
	废润滑油	HW08	900-249-08			桶装	2t	
	废润滑油桶	HW08	900-249-08			桶装	2t	
	废弃的含油抹布、劳保用品	HW49	900-041-49			袋装	2t	

表 29 本项目施工期固体废物产生量统计表

名称	产生量	主要成分	处置方式	排放量(t)	危险废物类别	一般固废代码/危险废物代码	危险特性
一开、二开段钻井固废	3280.88t	岩屑	钻井固废处理后用于修路、铺垫井场	0	/	740-007-99 专业技术服务业-地质勘察-其他废物	/

三开段 钻井固 废	415.77t	油基岩 屑、泥 浆	委托有相应危废处理 资质的单位进行安全 处置	0	HW08 废矿物 油与含矿物油 废物	071-002-08 以矿物 油为连续相配制钻 井泥浆用于石油开 采 所产生的钻井岩屑 和废弃钻井泥浆	T
沾油防 渗材料	0.5t	矿物 油、防 渗材料	委托有相应危废处理 资质的单位进行安全 处置	0	HW08 废矿物 油与含矿物油 废物	900-249-08 其他生 产、销售、使用过 程中产生的废矿物 油及沾染矿物油的 废弃包装物	T, I
生活垃 圾	少量	生活垃 圾	生活垃圾集中在生活 垃圾收集箱内，定期 由环卫部门进行统一 处理	0	/	/	/
废润滑 油	0.05t	矿物油	委托有相应危废处理 资质的单位进行安全 处置	0	HW08 废矿物 油与含矿物油 废物	900-249-08 其他生 产、销售、使用过 程中产生的废矿物 油及沾染矿物油的 废弃包装物	T, I
废润滑 油桶	0.02t	矿物 油、油 桶	委托有相应危废处理 资质的单位进行安全 处置	0	HW08 废矿物 油与含矿物油 废物	900-249-08 其他生 产、销售、使用过 程中产生的废矿物 油及沾染矿物油的 废弃包装物	T, I
废弃的 含油抹 布、劳保 用品	0.006t	矿物 油、手 套、抹 布	委托有相应危废处理 资质的单位进行安全 处置	0	HW49 其他废物	900-041-49 含有或 沾染毒性、感染性 危险废物的废弃包 装物、容器、过滤 吸附介质	T, In

### 5、声环境影响分析

本项目钻井期、试油期噪声主要产生于钻井作业、试油作业等施工活动，其噪声源主要是钻机、柴油发电机、钻井泵、通井机、修井机等，其源强为 92dB (A) ~100dB (A)。

当声源的大小与预测距离相比小得多时，可以将此声源看作点源，声源噪声值随距离衰减的计算公式如下：

$$L_p(r) = L_p(r_0) - 20 \lg r$$

式中：L<sub>p</sub>(r) ——距声源的距离 r 的声压级噪声值，dB (A)；

L<sub>p</sub>(r<sub>0</sub>) ——距声源 1m 处的声压级噪声值，dB (A)；

r ——距声源的距离，m。

施工期噪声源产生的声压级噪声随距离衰减后的预测值见表 30。

表 30 主要施工机械在不同距离处的噪声值

噪声源		离施工点不同距离处的噪声估算值 (dB (A))							噪声衰减至 60dB (A) 时 的距离 (m)	噪声衰减 至 50dB (A) 时的 距离 (m)
名称	声压级 (dB (A))	10m	50m	100m	150m	200m	300m	350m		
柴油发 动机	100	80.0	66.0	60.0	56.5	54.0	50.5	49.1	100	315

钻机	95	75.0	61.0	55.0	51.5	49.0	45.5	44.1	56	177
泥浆泵	95	75.0	61.0	55.0	51.5	49.0	45.5	44.1	56	177
挖掘机	92	72.0	58.0	52.0	48.5	46.0	42.5	41.1	40	125
推土机	95	75.0	61.0	55.0	51.5	49.0	45.5	44.1	56	177
通井机	100	80.0	66.0	60.0	56.5	54.0	50.5	49.1	100	315

综上，本项目主要施工机械产生噪声昼间在 100m 以外，夜间在 310m 以外不超过《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。

经现场踏勘，本项目拟建井场 200m 范围内存在 1 处村庄，钻井期间村庄声环境质量不满足《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。环评要求施工单位应参照《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）的要求进行施工，并采取以下措施：

1) 选用低噪声设备和工艺，可从根本上降低源强。同时要加强检查、维护和保养工作，减少运行振动噪声。整体设备要安放稳固，并与地面保持良好接触，井场内使用减振机座，柴油机、发电机和各种机泵等要安装消音隔音设施，最大限度地降低噪声源的噪声。

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日间，禁止夜间施工（因特殊需要必须连续施工作业的，应当取得地方人民政府住房和城乡建设、生态环境主管部门或者地方人民政府指定的部门的证明，并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民）。

3) 加强施工管理，施工现场在靠近村庄的一侧设置隔声屏障等措施，对发电机采取机房隔声、基础减振及消声等措施；对泥浆泵、振动筛采取加衬弹性垫料的减振措施。

4) 由于施工期间交通运输对环境影响较大，应尽量减少夜间运输量，限制大型载重车的车速，对运输车辆定期维修养护，减少或杜绝鸣笛，合理安排运输路线。车辆进出口位置尽量远离环境敏感目标。运输路线尽量避开居住区等人群密集的地方，在集中式居民住宅区附近减少喇叭鸣放。

由于钻井期和试油期较短，施工噪声随钻井和试油结束即可消失，通过采取上述措施后，项目施工期噪声能够满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）的要求。因此，施工机械产生噪声对周围环境的影响较小。

运营期生态环境影响分

由于本项目部署 2 口勘探井，不涉及油气生产开采等工艺，本次探井若转为生产井，则须重新进行环境影响评价，对其环境影响进行分析预测，并提出相应的保护措施，因此本报告不对其运营期环境影响进行评价，但对闭井期的环境影响进行分析。

试油期结束，对于获得工业油气流的探井一般采用暂时封井（向井管内灌注 100m~200m 高密度水泥），作为储备待今后开发。对达不到工业开采要求的探井进行永久封井（向井管内全程灌注高密度水泥），具体做法是拆除地表井台水泥基础，地表无遗留。同时根据《土地复垦条例》（2011 年 3 月 5 日），编制土地利用复垦方案，对井

析	<p>场临时占地进行土地复垦，土地复垦应当坚持科学规划、因地制宜、综合治理、经济可行、合理利用的原则，应因地制宜地建立植被与恢复体系，同时遵循破坏土地与周边现状保持一致的原则。</p> <p>封井完成后，对钻井时产生的各种废弃物进行彻底清理，做到“工完、料尽、场地清”。将施工队伍使用的活动钢木基础、其他设备和活动营房拉走。将本项目建设的防渗放喷池等进行掩埋；及时对施工场地进行平整，尽量利用井场及临时道路施工时产生的表层土对临时占地进行覆盖，覆盖厚度根据植被恢复类型和场地用途决定；施工结束后土地复垦。</p> <p>闭井期，井场和道路临时占地通过采取土地复垦、植被恢复措施后，井场和道路均恢复了原貌，人工建筑物的拆除，使项目区内人工景观比例下降，有助于改善区域生态环境质量。</p> <p style="text-align: center;">表 31 本项目永久封井生态保护措施一览表</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 20%; text-align: center;">道路及井场工程生态保护措施</td> <td>           1、严格控制和管理车辆及重型机械的运行范围，尽量避开植被生长区，尽量不占或少占草地，无法绕避的适当缩减施工作业带宽度。            2、施工前剥离表土，集中堆放于施工场区内，并采取袋装土拦挡、土工布遮盖等措施。            3、做好施工场地的恢复工作，并按相关规定对植被损失进行生态经济补偿。         </td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">草地生态保护措施</td> <td>           1、办理征地手续，按照相关法律法规进行补偿和恢复。            2、尽量避开植被较丰富的区域。            3、严格控制和管理车辆及重型机械的运行范围。            4、制定严格的施工操作规范，加强对施工人员的宣传和教育工作。            5、制定切实可行的风险防范与应急预案，最大限度降低风险概率。            6、施工期结束后临时占地自然恢复。         </td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">特殊植被生态恢复措施</td> <td>           1、避让：尽量避开植被较丰富的区域。对井场、道路临时性占地等合理规划，严格控制占地面积，最大限度减少对植被生存环境的践踏破坏。            2、减缓：施工过程中确保各环保设施正常运行，施工结束场地无废水、固体废物遗留。强化风险意识，避免事故泄漏和火灾爆炸事故可能对地表植物的破坏。加强宣传教育，禁止随意破坏野生植物。            3、恢复：施工结束后，应对井场临时占地内的土地进行场地平整、表土回覆、恢复原有地貌。充分利用前期已收集的弃土覆盖于井场表层，覆盖厚度根据植被类型和场地用途确定。施工前办理征地手续，施工结束对场地进行清理平整，以利于植被的自然恢复。            4、补偿：选址选线过程应在工程许可范围内尽量避让白梭梭及梭梭等植被分布较多的区域。无法避免的，缴纳相应补偿费用。         </td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">土地复垦</td> <td>           本项目井场临时占地在施工结束后按照《土地复垦条例》（2011年3月5日）的相关要求及时进行土地复垦，临时占地面积为复垦面积，生态恢复投资约为40万元，主要为恢复地表原状，临时占地生态恢复，植被补偿等。            根据立地条件和因地制宜原则，在植被恢复过程中，应考虑其原有使用功能，对生态环境进行恢复和重建。本项目工程用地类型为草地，因此临时用地在确保与周边现状一致的情况下复垦为草地，恢复原有土地功能。本工程土地复垦前需进行土地平整，将表土进行回填。表土回填时可混合基肥或土壤改良剂以利于复垦。表土应均匀回填并夯压整平，回填整平后之后尽快复垦以防表土流失。         </td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">其他措施</td> <td>           1、临时占地区域平整后，采取砾石压盖；植被荒漠之地，沙土松动，砾石沙障可以起到固定沙石的作用，用来恢复当地的植被种植。当植被恢复不畅时，应积极进行人工撒播当地常见植被草籽、旱季洒水等措施，使恢复后的植被覆盖率不低于区域范围内同类型土地植被覆盖率。            2、井场位置应根据场地周边植被分布情况，在满足设计要求的前提下进行适当的调整，以减少占地。            3、针对施工机械及运输车辆，提出如下措施：施工期间应划定施工活动范围，严格控制和管理运输车辆及重型机械的运行线路和范围，不得离开运输道路及随意行驶，由专人负责，以防破坏土壤和植被，加剧土地荒漠化。         </td> </tr> </table>	道路及井场工程生态保护措施	1、严格控制和管理车辆及重型机械的运行范围，尽量避开植被生长区，尽量不占或少占草地，无法绕避的适当缩减施工作业带宽度。 2、施工前剥离表土，集中堆放于施工场区内，并采取袋装土拦挡、土工布遮盖等措施。 3、做好施工场地的恢复工作，并按相关规定对植被损失进行生态经济补偿。	草地生态保护措施	1、办理征地手续，按照相关法律法规进行补偿和恢复。 2、尽量避开植被较丰富的区域。 3、严格控制和管理车辆及重型机械的运行范围。 4、制定严格的施工操作规范，加强对施工人员的宣传和教育工作。 5、制定切实可行的风险防范与应急预案，最大限度降低风险概率。 6、施工期结束后临时占地自然恢复。	特殊植被生态恢复措施	1、避让：尽量避开植被较丰富的区域。对井场、道路临时性占地等合理规划，严格控制占地面积，最大限度减少对植被生存环境的践踏破坏。 2、减缓：施工过程中确保各环保设施正常运行，施工结束场地无废水、固体废物遗留。强化风险意识，避免事故泄漏和火灾爆炸事故可能对地表植物的破坏。加强宣传教育，禁止随意破坏野生植物。 3、恢复：施工结束后，应对井场临时占地内的土地进行场地平整、表土回覆、恢复原有地貌。充分利用前期已收集的弃土覆盖于井场表层，覆盖厚度根据植被类型和场地用途确定。施工前办理征地手续，施工结束对场地进行清理平整，以利于植被的自然恢复。 4、补偿：选址选线过程应在工程许可范围内尽量避让白梭梭及梭梭等植被分布较多的区域。无法避免的，缴纳相应补偿费用。	土地复垦	本项目井场临时占地在施工结束后按照《土地复垦条例》（2011年3月5日）的相关要求及时进行土地复垦，临时占地面积为复垦面积，生态恢复投资约为40万元，主要为恢复地表原状，临时占地生态恢复，植被补偿等。 根据立地条件和因地制宜原则，在植被恢复过程中，应考虑其原有使用功能，对生态环境进行恢复和重建。本项目工程用地类型为草地，因此临时用地在确保与周边现状一致的情况下复垦为草地，恢复原有土地功能。本工程土地复垦前需进行土地平整，将表土进行回填。表土回填时可混合基肥或土壤改良剂以利于复垦。表土应均匀回填并夯压整平，回填整平后之后尽快复垦以防表土流失。	其他措施	1、临时占地区域平整后，采取砾石压盖；植被荒漠之地，沙土松动，砾石沙障可以起到固定沙石的作用，用来恢复当地的植被种植。当植被恢复不畅时，应积极进行人工撒播当地常见植被草籽、旱季洒水等措施，使恢复后的植被覆盖率不低于区域范围内同类型土地植被覆盖率。 2、井场位置应根据场地周边植被分布情况，在满足设计要求的前提下进行适当的调整，以减少占地。 3、针对施工机械及运输车辆，提出如下措施：施工期间应划定施工活动范围，严格控制和管理运输车辆及重型机械的运行线路和范围，不得离开运输道路及随意行驶，由专人负责，以防破坏土壤和植被，加剧土地荒漠化。
道路及井场工程生态保护措施	1、严格控制和管理车辆及重型机械的运行范围，尽量避开植被生长区，尽量不占或少占草地，无法绕避的适当缩减施工作业带宽度。 2、施工前剥离表土，集中堆放于施工场区内，并采取袋装土拦挡、土工布遮盖等措施。 3、做好施工场地的恢复工作，并按相关规定对植被损失进行生态经济补偿。										
草地生态保护措施	1、办理征地手续，按照相关法律法规进行补偿和恢复。 2、尽量避开植被较丰富的区域。 3、严格控制和管理车辆及重型机械的运行范围。 4、制定严格的施工操作规范，加强对施工人员的宣传和教育工作。 5、制定切实可行的风险防范与应急预案，最大限度降低风险概率。 6、施工期结束后临时占地自然恢复。										
特殊植被生态恢复措施	1、避让：尽量避开植被较丰富的区域。对井场、道路临时性占地等合理规划，严格控制占地面积，最大限度减少对植被生存环境的践踏破坏。 2、减缓：施工过程中确保各环保设施正常运行，施工结束场地无废水、固体废物遗留。强化风险意识，避免事故泄漏和火灾爆炸事故可能对地表植物的破坏。加强宣传教育，禁止随意破坏野生植物。 3、恢复：施工结束后，应对井场临时占地内的土地进行场地平整、表土回覆、恢复原有地貌。充分利用前期已收集的弃土覆盖于井场表层，覆盖厚度根据植被类型和场地用途确定。施工前办理征地手续，施工结束对场地进行清理平整，以利于植被的自然恢复。 4、补偿：选址选线过程应在工程许可范围内尽量避让白梭梭及梭梭等植被分布较多的区域。无法避免的，缴纳相应补偿费用。										
土地复垦	本项目井场临时占地在施工结束后按照《土地复垦条例》（2011年3月5日）的相关要求及时进行土地复垦，临时占地面积为复垦面积，生态恢复投资约为40万元，主要为恢复地表原状，临时占地生态恢复，植被补偿等。 根据立地条件和因地制宜原则，在植被恢复过程中，应考虑其原有使用功能，对生态环境进行恢复和重建。本项目工程用地类型为草地，因此临时用地在确保与周边现状一致的情况下复垦为草地，恢复原有土地功能。本工程土地复垦前需进行土地平整，将表土进行回填。表土回填时可混合基肥或土壤改良剂以利于复垦。表土应均匀回填并夯压整平，回填整平后之后尽快复垦以防表土流失。										
其他措施	1、临时占地区域平整后，采取砾石压盖；植被荒漠之地，沙土松动，砾石沙障可以起到固定沙石的作用，用来恢复当地的植被种植。当植被恢复不畅时，应积极进行人工撒播当地常见植被草籽、旱季洒水等措施，使恢复后的植被覆盖率不低于区域范围内同类型土地植被覆盖率。 2、井场位置应根据场地周边植被分布情况，在满足设计要求的前提下进行适当的调整，以减少占地。 3、针对施工机械及运输车辆，提出如下措施：施工期间应划定施工活动范围，严格控制和管理运输车辆及重型机械的运行线路和范围，不得离开运输道路及随意行驶，由专人负责，以防破坏土壤和植被，加剧土地荒漠化。										

根据建设单位提供的钻井工程设计方案，本项目选址位于新疆维吾尔自治区昌吉回族自治州玛纳斯县北五岔镇东魏家场村北 0.17km、东吕家庄村南 0.38km。本项目占地类型为草地，占地不涉及水源涵养区、地下水源、饮用水源、风景名胜区、森林公园、重要湿地及人群密集区等生态敏感区域。

由于受地下油藏分布限制，地面井场位置的可选择性较小。经现场踏勘，拟建井场位置四周以草地为主，距离项目最近的敏感目标为井口东南侧 0.17km 处的东魏家场村，符合《石油天然气钻井、开发、储运防火防爆安全生产技术规程》（SY/T 5225-2019）关于“井位距离民宅应不小于 100m；距离学校、医院和大型油库等人口密集性、高危性场所应不小于 500m”的要求。根据现场踏勘结果，占地范围内无国家及自治区重点保护野生植物，未见国家及自治区重点保护野生动物。

本项目总占地面积为 37435m<sup>2</sup>，均为临时占地，占地类型为草地，井场施工过程中将扰动地表、破坏植被、增大地表裸露面积，但临时占地只在短期内改变土地利用类型，施工结束后将对临时占用土地进行土地复垦，即可恢复为原有土地利用类型。且本项目尽可能依托周围现有的简易道路，尽量少占草地，最大程度上减少了对生态的破坏。

因此，从环境合理性角度分析，本项目的用地及选址是合理的。

## 五、主要生态环境保护措施

施工 期生 态环 境保 护措 施	<p><b>1、生态保护措施</b></p> <p>1) 道路工程生态保护措施要求</p> <p>(1) 无道路区域作业车辆“一”字形行驶。道路施工时，注意划定施工活动范围，所有车辆采用“一”字形作业法，严格控制和管理车辆及重型机械的运行范围。</p> <p>(2) 施工前剥离表土，集中堆放于施工场区内，并采取袋装土拦挡、土工布遮盖等措施。</p> <p>(3) 尽量避开植被生长区，尽量不占或少占草地，无法绕避的适当缩减施工作业带宽度。</p> <p>(4) 做好施工场地的恢复工作，并按相关规定对植被损失进行生态经济补偿。</p> <p>2) 井场工程生态保护措施要求</p> <p>(1) 施工过程中会产生较大的扬尘，施工现场尽量适时洒水，减少扬尘，施工使用的粉状材料，运输、堆放时应有遮盖。</p> <p>(2) 严格界定施工活动范围，尽可能缩小施工作业区域宽度，使用彩条带等措施严格限制施工活动范围。</p> <p>(3) 钻井过程中严格执行钻井生产环境保护管理规定，钻井废水、废弃泥浆采用“泥浆不落地”设备进行处理。</p> <p>(4) 严格做好放喷池的防渗处理，并设置规范化的环保标识，防止污染土壤及地下水。</p> <p>(5) 项目建设完成后，对施工场地的废渣及一切废弃物资、设备应及时清理，对工地、料场、取土等地方，使用后应立即恢复原状，完井后井场须平整，做到无油污，无地坑，无三废，确保周围环境无污染。</p> <p>(6) 做好施工场地的恢复工作，并按相关规定对植被损失进行生态经济补偿。</p> <p>3) 对草地的生态保护措施要求</p> <p>(1) 本项目钻井、施工前，应向当地相关主管部门办理征地手续，按照相关法律法规进行补偿和恢复。</p> <p>(2) 本项目在设计选址过程中，尽量避开植被较丰富的区域。对井场、道路临时性占地等合理规划，严格控制占地面积，最大限度减少对植被生存环境的践踏破坏。</p> <p>(3) 严格控制和管理车辆及重型机械的运行范围，所有车辆采用“一”字形作业法，避免并行开辟新路，以减少对地表植被的破坏。</p> <p>(4) 制定严格的施工操作规范，加强对施工人员的宣传和教育，确保各环保设施正常运行，污水进罐、固体废物填埋，避免各种污染物对土壤环境的影响，甚至进一步影响其上部生长的植被。</p> <p>(5) 强化风险意识，制定切实可行的风险防范与应急预案，最大限度降低风险概率，避免可能发生的油品泄漏事故对荒漠野生植物生存环境造成威胁。</p> <p>(6) 施工期结束后临时占地自然恢复。</p>
---------------------------------	---

#### 4) 对特殊植被的生态保护措施要求

(1) 施工结束后(恢复期),对工程征占范围内的植被进行自然恢复,临时占地内植被在未来3年~5年时间内通过植物生长季节和气象条件等因素进行恢复。恢复后的植被覆盖率不低于区域范围内同类型土地植被覆盖率。

(2) 施工时若发生井喷事故,事故状态对植被的影响主要分为三种途径,一是原油直接粘附于植物体阻断植物的光合作用,使植物枯萎、死亡;二是污染土壤造成的土壤理化性状变化间接影响植物生长,严重时会导致植物死亡;三是泄漏物质中的轻组分挥发,在对空气环境产生影响的同时,也对周围植物产生影响。

发生事故后,及时启动应急疏散预案,在保障安全情况下设置草地隔离带,井场配备了消防物资,可及时消灭可能引起的林地火灾;事故后对可能污染的区域进行评估,包括植被和土壤,已受到污染的由有相应处理资质单位转运、处理,污染区土地及植被在事故评估后进行恢复。

建设单位以及施工钻井队结合行业作业规范,设置有专职安全环保管理人员,采取有效风险防范措施尽量避免事故发生,因此事故状态对周边保护植物的影响不大。

根据立地条件和因地制宜原则,在植被恢复过程中,应考虑其原有使用功能,对生态环境进行恢复和重建。本项目工程用地类型为草地,因此临时用地在确保与周边现状一致的情况下复垦为草地,恢复原有土地功能。本工程土地复垦前需进行土地平整,将表土进行回填。表土回填时可混合基肥或土壤改良剂以利于复垦。表土应均匀回填并夯压整平,回填整平后之后尽快复垦以防表土流失。

本项目井场临时占地在施工结束后按照《土地复垦条例》(2011年3月5日)的相关要求及时进行土地复垦。

#### 5) 对野生动物的生态保护措施要求

(1) 设计选线过程中,最大限度避免破坏野生动物的活动场所和生存环境。

(2) 评价范围无国家和自治区重点保护野生动物,区域内仅有少量小型野生动物栖息,包括小家鼠、田鼠、沙鼠等,鸟类有麻雀、百灵、乌鸦、掠鸟等,数量不多,不需要采取特殊的动物保护措施。

(3) 为了更好的保护野生动物,建设单位在项目实施过程中要严格规定工作人员的活动范围,使之限于在施工作业区域范围内活动,加强对施工人员野生动物保护意识的教育,严禁捕杀动物、破坏野生动物的栖息环境。

(4) 加强管理,确保各生产设施的正常运行,避免强噪声环境的出现,避免对野生动物的惊扰。

#### 6) 防沙治沙保护措施

(1) 防沙治沙内容及措施:

##### ① 采取的技术规范、标准

a. 《中华人民共和国防沙治沙法》(2018年10月26日);

b. 《关于做好沙区开发建设项目环评中防沙治沙内容评价工作的意见》(林沙发

[2013]136号)；

c.《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)；

d.《防沙治沙技术规范》(GB/T 21141-2007)。

#### (2) 制定方案的原则与目标

制定方案的原则：

①科学性、前瞻性与可行性相结合；②定性目标与定量指标相结合；③注重生态效益与关注民生、发展产业相结合；④节约用水和合理用水相结合；⑤坚持因地制宜的原则。

制定方案的目标：通过项目建设，维持区域现有植被覆盖度，风沙土扩展趋势得到遏制，区域生态环境质量不降低，沙化土地得到有效保护。

#### (3) 工程措施

本项目不涉及物理、化学固沙及其他机械固沙措施。

#### (4) 植物措施

①项目施工完毕后的3~5年内90%的区域自然植被可恢复至施工前状态，对于难以恢复的区域应人工辅助恢复；

②施工期临时占地应避免植被覆盖度较高的区域位置，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；

③植被覆盖度高的区域，临时施工时采取分层开挖、分层回填措施，避免破坏区域土壤肥力。

#### (5) 其他措施

针对钻井过程，提出如下措施：

①临时占地区域平整后，采取砾石压盖；植被荒漠之地，沙土松动，砾石沙障可以起到固定沙石的作用，用来恢复当地的植被种植。当植被恢复不畅时，应积极进行人工撒播当地常见植被草籽、旱季洒水等措施，使恢复后的植被覆盖率不低于区域范围内同类型土地植被覆盖率。

②井场位置应根据场地周边植被分布情况，在满足设计要求的前提下进行适当的调整，以减少占地。

针对施工机械及运输车辆，提出如下措施：施工期间应划定施工活动范围，严格控制和管理运输车辆及重型机械的运行线路和范围，不得离开运输道路及随意行驶，由专人负责，以防破坏土壤和植被，加剧土地荒漠化。

#### (6) 各种措施总量和年度实施计划、完成期限等

工程措施、植被措施及其他措施，要求在施工后及时完成，严禁防沙治沙措施未完成即验收。

#### (7) 方案实施保障措施

##### ①组织领导措施

防沙治沙是维护生态安全，促进经济发展和人与自然和谐相处的重要举措。本

项目防沙治沙工程中建设单位为第一责任人，各钻井队、施工队作为措施落实方，属于主要责任人。建设单位应在各钻井队、施工队施工过程中，提出具体的目标及要求，并落实到具体人员。

#### ②技术保证措施

a. 邀请各级林草部门组织开展多层次、多形式的技术培训，加强参与防沙治沙工程的人员的培训工作，使其掌握防沙治沙工程建设、管理的基本技术要求，增强人员主动参与防沙治沙能力和积极性。

b. 区域水资源短缺，项目建设的各个环节过程中，加强人员的节水意识，避免铺张浪费，提高水的重复利用性。

#### ③防沙治沙措施投资概算及资金筹措情况

本项目单井防沙治沙措施投资概算预计 10 万，由建设单位自行筹措。

#### ④生态、经济效益预测

本项目防沙治沙措施实施后，预计区域植被覆盖度能维持现状，风沙土地扩展趋势得到一定的遏制，区域生态环境有所改善，沙化土地得到有效保护。

#### 7) 《中华人民共和国水土保持法》（2011 年 3 月 1 日）的环境管理要求

(1) 第二十四条 生产建设项目选址、选线应当避让水土流失重点预防区和重点治理区；无法避让的，应当提高防治标准，优化施工工艺，减少地表扰动和植被损坏范围，有效控制可能造成的水土流失。

(2) 第二十五条 在山区、丘陵区、风沙区以及水土保持规划确定的容易发生水土流失的其他区域开办可能造成水土流失的生产建设项目，生产建设单位应当编制水土保持方案，报县级以上人民政府水行政主管部门审批，并按照经批准的水土保持方案，采取水土流失预防和治理措施。没有能力编制水土保持方案的，应当委托具备相应技术条件的机构编制。

(3) 第三十八条 对生产建设活动所占用土地的地表土应当进行分层剥离、保存和利用，做到土石方挖填平衡，减少地表扰动范围；对废弃的砂、石、土、矸石、尾矿、废渣等存放地，应当采取拦挡、坡面防护、防洪排导等措施。生产建设活动结束后，应当及时在取土场、开挖面和存放地的裸露土地上植树种草、恢复植被，对闭库的尾矿库进行复垦。

#### 8) 《中华人民共和国草原法》（2021 年 4 月 29 日）相关管理要求

(1) 第三十八条 进行矿藏开采和工程建设，应当不占或者少占草原；确需征收、征用或者使用草原的，必须经省级以上人民政府草原行政主管部门审核同意后，依照有关土地管理的法律、行政法规办理建设用地审批手续。

(2) 第三十九条 因建设征收、征用集体所有的草原的，应当依照《中华人民共和国土地管理法》的规定给予补偿；因建设使用国家所有的草原的，应当依照国务院有关规定对草原承包经营者给予补偿。

(3) 因建设征收、征用或者使用草原的，应当交纳草原植被恢复费。草原植被恢复费专款专用，由草原行政主管部门按照规定用于恢复草原植被，任何单位和个

人不得截留、挪用。草原植被恢复费的征收、使用和管理办法，由国务院价格主管部门和国务院财政部门会同国务院草原行政主管部门制定。

第四十条 需要临时占用草原的，应当经县级以上地方人民政府草原行政主管部门审核同意。

临时占用草原的期限不得超过二年，并不得在临时占用的草原上修建永久性建筑物、构筑物；占用期满，用地单位必须恢复草原植被并及时退还。

#### 9) 其他生态保护措施要求

(1) 严禁施工人员进行非石油生产的其他活动，如：狩猎、采集动植物等。车辆在有野生动物的地区行驶时，禁鸣喇叭。

(2) 施工期避开大风天气作业，避免风蚀引起的水土流失。

(3) 施工结束后，恢复地表原状，将施工迹地平整压实，做到工完料净场地清，以利于植被的恢复。

## 2、本项目生态环境恢复治理方案

### 1) 井场生态恢复

根据《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》(DZ/T0317-2018)所有施工范围需进行生态环境保护与恢复治理。

工程施工结束后，应对井场临时占地内的土地进行平整，根据井场占地面积恢复原有地貌。充分利用前期已收集的表土覆盖于井场表层，覆盖厚度根据植被类型和场地用途确定。减少植被破坏，减缓水土流失，抵制沙漠化发展将起到一定的积极作用。

### 2) 道路生态恢复

本项目道路开挖路基及取弃土工程均应根据道路施工进度有计划地进行表土剥离并保存。工程结束后，弃土应及时回填、平整、压实，并利用堆存的表土对临时道路占地进行植被和景观恢复，与原有地貌和景观协调。临时占地的土壤恢复按照《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》(GB 15618-2018)管理控制。

### 3) 生活区恢复

本项目工程结束后，将临时生活区占地清理平整，根据生活区占地面积恢复原有地貌，确保生活区占地内无生活垃圾等固体废物。临时占地的土壤恢复按照《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》(GB 15618-2018)管理控制。

### 4) 地表植被恢复

项目占地直接影响的植被类型主要为驼绒藜、木碱蓬、叉毛蓬、绢蒿，施工结束后地表植被自然恢复，临时占地内植被在未来1年~5年时间内通过植物生长季节和气象条件等因素进行恢复。恢复后的植被覆盖率不低于区域范围内同类型土地植被覆盖率。

### 5) 防风固沙措施

(1) 施工中严格控制作业区范围，临时占地避开植被生长较好的区域，施工人

员不得随意破坏植被；

(2)减少施工便道修筑，施工便道宽度控制在红线范围内，严禁车辆随意行驶，规范车辆行驶路线；

(3)临时施工场所、施工机械行走路线应设置在没有植被或少植被区域；

(4)在施工过程中需加强管理，严禁不按操作规程野蛮施工；

(5)施工后期对施工迹地进行平整，保持一定的粗糙度，利于植被自然恢复。

在工程施工保护措施的同时开展防沙治沙人为参与治理方式。

工程施工结束后进行土地复垦。对于恢复状态不好且易发生沙化的地段，根据实际情况对地表进行人工固沙处理。

#### 6) 水土流失防治

本项目施工时，首先要特别注意保护地表与植被，划定施工活动范围，严格控制和管理车辆及重型机械的行驶范围，所有车辆采用“一”字形作业法，避免并行开辟新路，以减少风蚀沙化活动的范围；占地范围内的土壤进行表土剥离，单独堆放，表土采用就近堆放的原则进行临时堆放，并采取临时防护措施，可有效减少水土流失。完钻后表土用于土壤改良，同时对临时表土堆放场进行恢复地貌；井场工程施工期采用机械碾压的方式，使井场地面硬化，减少土壤流失量。

施工中严格按照施工占地要求，划定适宜的堆料场。路基修筑开挖等作业避免在大风天施工；严格按规划的施工范围进行施工作业，不得随意开辟施工便道，采取土工布遮盖、四周拦挡和修建临时排水沟等临时防护措施，有效防止雨水冲刷。施工车辆不得随意驶离便道。施工后期，及时做好施工后期的土地复垦工作，包括土地平整，创造局部小环境以利于植被的恢复等。建设单位在保证做到以上措施的情况下，对防止风沙流动、促进生态环境的恢复会起到良好作用，可将水土流失的程度降低到最小限度。

#### 7) 生态避让及保护措施

(1)工程避让措施：施工期间探临道路长度较长，应提前踏勘探临道路选线；在满足勘探设计和施工要求的前提下，对井场、生活营地位置及探临道路等临时占地进行适当调整，尽量避开野生植物生长密集地带和减少占地。

(2)减缓措施：井场、探临道路和生活营地等施工作业带范围为临时占地范围内，不得随意扩大、碾压周边野生植被。尽量缩小施工占地，不得随意开辟道路，减少影响范围；确保各环保设施正常运行，避免各类污染物对土壤环境的影响，防止进一步影响其上部生长的野生植被。

(3)修复措施：完井后施工机械、设备及时撤离，对占地进行清理平整，废水和固体废物全部妥善处置，禁止现场遗留；尽量利用井场及临时道路施工时产生的表层弃土对临时占地进行覆盖，植被自然恢复。

(4)管理措施：严格遵守油田环境保护规章制度；严格控制井场占地，严格划定车辆行驶路线及临时道路开拓路线，禁止运输车辆乱碾乱轧；严格规定各类工作人员的活动范围，最大限度减少对植物生存环境的踩踏破坏和对野生动物栖息地的

侵扰。加强环境保护宣传工作，提高施工人员环保意识，特别是注意对野生动物和自然植被的保护。

#### 8) 补偿措施

施工结束后，建设单位及时对施工场地进行平整，以便后期自然恢复。本项目对临时占用地正在依法办理征地手续，按照相关法律法规对草地进行生态经济补偿和恢复植被。

#### 9) 闭井期生态修复措施

随试油作业结束后，如该井具备商业开采价值，根据油田开发要求转为开采井，另行报批相关环评文件。如该井不具备开采价值，则对地面设施进行拆除，对井口进行封井作业。

(1) 严格按照《废弃井封井回填技术指南（试行）》（环办土壤函[2020]72号）相关要求，拆除地面设施、清理井场等，拆除的报废设备和建筑废料等由建设单位进行回收处置。

(2) 对废弃井应封堵内井眼，拆除井口装置，截去地下 1m 内管头，清理场地，清除填埋各种固体废物，恢复原有地貌。

(3) 保证对废弃井采取的固井、封井措施有效可行，防止其发生油水层窜层，产生二次污染。

(4) 根据《矿山生态环境保护与恢复治理技术规范（试行）》（HJ 651-2013）的相关要求，采取有效预防和保护措施，避免或减轻矿产资源开发活动造成的生态破坏和环境污染。坚持“预防为主、防治结合、过程控制”的原则，将生态环境保护与恢复治理贯穿开采的全过程。

(5) 根据《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》（DZ/T 0317-2018）中生态恢复要求，本项目生态环境保护与恢复治理方案需遵循以下要求：

①贯彻“边开采，边治理，边恢复”的原则，及时治理生态环境。

②遵循矿区油气资源赋存状况、生态环境特征等条件，科学合理地确定开发方案，选择与油气藏类型相适应的先进开采技术和工艺，推广使用成熟、先进的技术装备，严禁使用国家明文规定的限制和淘汰的技术工艺及装备。

③土地利用需符合用地指标政策。合理确定站址、场址、管网、路网建设占地规模。

#### 10) 保障措施

##### (1) 组织领导

项目场地应成立专门的环境保护行动领导小组，由一名项目班组长专门负责环保行动的顺利有序进行，对项目区环境保护设备加以保护和检修，以保证其正常运行。

##### (2) 资金保障

从项目总投资中设立环保专用资金，用于迹地恢复、水土保持以及各项环境保护处理措施的顺利进行。一定做到专款专用，保证环保资金用于环境保护行动中，

禁止挪用环保专用资金。

### (3) 宣传教育

加强对施工人员的宣传教育力度，使其懂得环境保护的重要性，能够养成良好的习惯，积极主动加入到环境保护的行列。

#### 11) 小结

本项目生态恢复治理措施全面实施后，破坏的植被可逐步恢复，可有效的吸滞粉尘，净化空气，提高环境空气质量，还可防风固沙，减少水土流失、减少土壤水分蒸发，改善土地利用状况。总之，通过实施生态恢复治理措施，本项目的污染被减小，局部生态环境得到改善和恢复。

### 3、大气环境保护措施

本项目在施工期对环境空气的影响主要为：钻井期和试油期柴油机燃烧烟气、伴生气燃放废气、汽车尾气以及施工扬尘。

#### 1) 柴油机烟气和汽车尾气的影响分析

项目施工、试油过程中采用的非道路移动机械设备均使用符合国家标准的燃料，提高效率，减少污染物排放，项目施工、试油期较短，且周边地域空旷，扩散条件良好。施工、试油期废气排放时段较为集中，且属于阶段性排放源，随项目工程的结束影响随之结束，对周围环境影响较小。

#### 2) 伴生气燃放废气的影响分析

本工程试油期，伴生气经过液气分离后通过放喷池点火排放，属于阶段性排放，随着试油的结束而停止排放。伴生气燃放属短时偶发工况，且伴生气为天然气，燃烧后污染物较少，对环境影响小。

#### 3) 扬尘的影响分析

项目施工过程中，车辆运输及井场基础设施建设均会产生扬尘污染，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。

#### 4) 采出液储存及装车过程的无组织废气影响分析

试油期产生的采出液暂存于地面储罐，由罐车定期拉运至石西集中处理站处理，采出液在储存及装车过程中会产生无组织挥发烃类（以非甲烷总烃计）。因项目为矿产资源地质勘探项目，落实勘探井所在油藏含油气性及规模，试油过程不确定性大，试油阶段采出液产生情况无法确定，且采出液装载仅在试油期进行，随试油期结束而停止产生；项目周边地域空旷、扩散条件良好，不会对周围大气环境产生明显不利影响。试油阶段原油装载应符合《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）要求，采用底部装载或顶部浸没式装载方式，采用顶部浸没式装载的，出口管口距离罐底部高度应小于 200mm。

### 4、水环境保护措施

#### 1) 钻井废水

钻井废水采用“泥浆不落地工艺”进行处理。钻井废水全部输送至“泥浆不落

地”泥浆槽中循环利用，完井后废水通过罐车拉运至春风一号联合站进行处理，转移车辆安装 GPS 全程定位，并保存相关影像资料，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中水质主要控制指标后回注地层，无外排。

#### 2) 试油废水

本项目试油期产生试油废水通过罐车拉运至春风一号联合站进行处理，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中水质主要控制指标后回注地层，无外排。

#### 3) 生活污水

本项目施工期职工生活油田钻井队设置环保厕所（生活污水储存罐有效纳污容积 6m<sup>3</sup>），生活污水均排入环保厕所内，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理达标后，回用于站内绿化，不会对环境造成明显影响。

#### 4) 分区防渗

根据《石油化工工程防渗技术规范》（GB/T 50934-2013），本项目通过采取分区防渗措施，加强井场防渗等级，避免钻井工程污染物入渗土壤及地下水环境。按照《石油化工工程防渗技术规范》（GB/T 50934-2013）标准中典型污染防治分区表，本项目分为重点防渗区（含柴油罐区、发电机房区、泥浆不落地设备、放喷池等）、一般防渗区（除重点防渗区的井场部分）和简单防渗区（主要包括井场道路），分区防渗如图 所示。

##### （1）重点防渗区防渗具体要求如下：

重点防渗区防渗采用 2mm 防渗布防渗。

##### （2）一般防渗区防渗具体要求如下：

一般防渗区地坪通过在混凝土面层中掺水泥基渗透结晶型防水剂，其下铺砌砂石基层，原土夯实达到防渗的目的。

#### 5) 污水处置、运输管理要求

（1）建设单位需与废水处置单位签订相关协议，钻井废水、试油废水通过罐车拉运至春风一号联合站进行处理，生活污水均排入环保厕所内，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理达标后，回用于站内绿化。废水转移车辆安装 GPS 全程定位，并保存相关影像资料；

（2）废水转运过程需保存相关转运联单，建立相关转运台账，实现废水处置全过程控制；

（3）废水转运车辆严格按照规定线路行驶，控制车速，确保行驶安全。



图 5 项目区分区防渗示意图

本项目无废水排入外环境，同时本次钻井过程中采用套管与地层隔离开，并在套管与地层之间注入水泥进行固井，水泥浆返至地面，封隔疏松地层和水层。套管的深度远远超出本区域地下水含水层深度，有效隔断了油井与含水层之间的联系，可保护地下水环境不受污染。试油目的层与地下水处于不同层系，在施工过程中确保套管下入指定深度，保证固井质量合格，可以有效控制钻井液在地层中的漏失，减轻对地下水环境的影响。

### 5、声环境保护措施

经现场踏勘，距离本项目最近敏感目标为井口东南侧 0.17km 处的东魏家场村，施工单位应参照《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）的要求进行施工，并采取以下措施：

1) 选用低噪声设备和工艺，可从根本上降低源强。同时要加强检查、维护和保养工作，减少运行振动噪声。整体设备要安放稳固，并与地面保持良好接触，井场

内使用减振机座，柴油机、发电机和各种机泵等要安装消音隔音设施，最大限度地降低噪声源的噪声。

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日间，禁止夜间施工（因特殊需要必须连续施工作业的，应当取得地方人民政府住房和城乡建设、生态环境主管部门或者地方人民政府指定的部门的证明，并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民）。

3) 加强施工管理，施工现场在靠近村庄的一侧设置隔声屏障等措施，对发电机采取机房隔声、基础减振及消声等措施；对泥浆泵、振动筛采取加衬弹性垫料的减振措施。

4) 由于施工期间交通运输对环境影响较大，应尽量减少夜间运输量，限制大型载重车的车速，对运输车辆定期维修养护，减少或杜绝鸣笛，合理安排运输路线。车辆进出口位置尽量远离环境敏感目标。运输路线尽量避开居住区等人群密集的地方，在集中式居民住宅区附近减少喇叭鸣放。

由于钻井期和试油期较短，施工噪声随钻井和试油结束即可消失，通过采取上述措施后，项目施工期噪声能够满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）的要求。因此，施工机械产生噪声对周围环境的影响较小。

## **6、固体废物保护措施**

### **1) 钻井固废影响分析**

本项目钻井采用泥浆不落地系统，钻井岩屑随泥浆一同进入泥浆不落地系统处理，在井场进行固液分离，分离后的液相回用于钻井液配备，分离后的一开、二开段钻井固废拉运至克拉玛依前山石油工程服务有限公司处理。三开段钻井固废属于危险废物，委托有危废处理资质的单位处理。

### **2) 生活垃圾影响分析**

生活垃圾集中在生活垃圾收集箱内，定期拉运至附近生活垃圾暂存点，交由环卫部门进行统一处理。

3) 产生的废防渗材料、废润滑油、废润滑油桶、废弃的含油抹布、劳保用品收集、贮存严格按照《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ 2025-2012）的要求进行管理；转移过程按照《危险废物转移管理办法》（2022年1月1日）办理危险废物转移联单。

4) 根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020年4月29日），环评要求建设单位需建立健全工业固体废物产生、收集、贮存、运输、利用、处置全过程的污染环境防治责任制度，建立工业固体废物管理台账，施工过程中如实记录产生工业固体废物的种类、数量、流向、贮存、利用、处置等信息，并严格按照环评要求采取防治工业固体废物污染环境的措施。

## **7、风险影响分析**

本项目为钻井和试油作业。污染物排放以正常排放为主，但也存在危害工程安全和环境的危险因素，这些危险因素的存在有可能引起突发性环境事故，造成人员

伤亡或环境污染。

### 1) 风险调查

风险源调查范围主要是主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程等环节涉及的生产设施。本项目主要环境风险是施工期钻井井场、井喷和硫化氢中毒，其对项目区及周边土壤环境、大气环境和地下水环境的影响均较大。统计新疆近几年油田所发生的风险事故，发生于钻井阶段的占 65.9%，油气生产过程中为 10.6%，还有 23.5%发生于其他生产过程。由此可见，钻井阶段是油田开发建设事故多发阶段。

钻井及试油过程中主要环境风险是井喷和硫化氢中毒、柴油储罐火灾爆炸。

#### (1) 井喷

钻井过程中遇到地下油、气、水层时，油、气或水窜进井内的钻井液里，加快了钻井液流动和循环的速度。如果井底压力小于地层压力，地层流体将进入井筒并推动钻井液外溢，即发生溢流。此时，如果对地下油、气压力平衡控制不当，不能及时控制溢流，会造成油、气、水或其他混合物迅速喷到地面，即发生井喷。井喷会引发油气泄漏及火灾爆炸，对空气环境、水环境及生态环境造成危害，致使人员伤亡、财产损失。

另外在注水泥作业后，由于水泥浆体系设计不合理，或固井工程设计不合理，或注水泥施工操作不合理，水泥浆未能完全充满待封固的环形空间等原因，不能有效密封环空而可能导致井口冒油、气、水，或油、气、水在地下层间互窜。

#### (2) 硫化氢中毒

H<sub>2</sub>S 气体不仅严重威胁着人们的生命安全，造成环境恶性污染，同时，它对金属设备、工具及用具也将造成严重的腐蚀破坏。

#### (3) 柴油储罐火灾爆炸

本项目施工现场设 1 座撬装式储油罐，储罐容积 40m<sup>3</sup>，储罐内油气通过人孔法兰盖间隙外溢，与空气形成爆炸性混合物，污染大气环境。环境风险事故主要是柴油储罐火灾爆炸。

### 2) 项目区环境敏感目标情况

根据现场勘查，本次部署的预探井井口周围 1km 范围内无自然保护区、风景名胜區、水源保护区等环境敏感目标。周围距离最近的敏感目标为井口南侧 0.17km 处的东魏家场村。

### 3) 环境风险识别

项目钻井、试油过程中涉及到的风险物质主要为柴油。

项目钻井、试油过程中需用柴油作为发电和提供动力的燃料。柴油具有麻痹和刺激的毒性，其理化性质及危害见表 32。

表 32 柴油的理化性质及危害特征

标识	中文名：柴油	英文名：diesel oil; diesel fuel
理化	外观与形状：稍有粘性的浅黄至棕色液体	

性质	主要成分：烷烃、芳烃、烯烃等	
	熔点（℃）：-35~20	沸点（℃）：280~370
	相对密度（水=1）：0.8~0.9	禁忌物：强化剂、卤素
	稳定性：稳定	聚合危害：不聚合
危险特性	危险性类别：丙 A 类易燃液体	燃烧性：易燃
	自然温度（℃）：257	闪点（℃）：易燃
	爆炸下限（%）：1.5	爆炸上限（%）：4.5
	燃烧热（KJ/kg）：43732	燃烧（分解）产物：CO、CO <sub>2</sub>
	危险特性：遇明火、高温或与氧化剂接触，有引起燃烧爆炸的危险。若遇高热，容器压力增大，有开裂和爆炸的危险。	
	灭火的方法：喷水冷却容器，可能的话将容器从火场移至空旷处。灭火剂：泡沫、干粉、二氧化碳。用水灭火无效。	
健康危害	侵入途径：吸入、食入、经皮吸收。	
	皮肤接触可为主要吸收途径，可致急性肾脏损害。柴油可引起接触性皮炎、油性痤疮。吸入其零滴或液体呛入可引起吸入性肺炎。能经胎盘进入胎儿血中。柴油废气可引起眼、鼻刺激症状，头晕及头痛。	

#### 4) 环境风险潜势初判

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ 169-2018），定量分析危险物质数量与临界量的比值（Q）和所属行业及生产工艺特点（M），按照附录 C 对危险物质及工艺系统危险性（P）等级进行判断。本项目首先确定危险物质数量与临界量的比值（Q）。

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ 169-2018）中附录 C 要求，本项目选取危险物质最大存在总量进行计算，最大危险物质分布和数量见表 33。

表 33 最大危险物质分布及存在数量一览表

时期	独立单元名称	危险物质	存储设施名称	设施规格及规模	最大存在量	临界量	Q
					q <sub>i</sub> (t)	Q <sub>i</sub> (t)	
施工期	钻井井场	柴油	柴油罐	40m <sup>3</sup>	34.00	2500	0.014

从表 29 可以看出，本项目危险物质数量与临界量比值 Q<sub>max</sub> 为 0.014<1。根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ 169-2018）中附录 C 要求，当 Q<sub>max</sub><1，则直接判定该项目环境风险潜势为 I。

按照《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ 169-2018）中的有关规定，风险评价工作等级划分如表 34。

表 34 风险评价工作级别表

环境风险潜势	IV、IV <sup>+</sup>	III	II	I
评价工作等级	一	二	三	简单分析

本项目环境风险潜势为 I，按照《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ 169-2018）附录 A 要求风险评价可开展简单分析。

#### 5) 环境风险分析

##### (1) 井喷事故环境影响分析

井场主要发生的风险事故为钻井及井下作业时发生井喷事故。井喷事故一旦发生，可导致大量的油气喷出井口、散落于井场周围，但影响面积不会很大，影响范围主要集中在井口周围 200m×200m 范围内，由于项目区人烟稀少，所以井喷对人员的伤害有限，但对占地范围内及周边土壤环境、大气环境、地下水环境和生态环境会产生一定影响；若及时采取有效措施治理井喷产生的污染，则不会造成地下水污染。

##### (2) 储罐泄漏环境影响分析

###### ①对大气环境影响分析

储罐发生泄漏后，油类物质进入环境空气，挥发产生的 NMHC 可能会对周围环境空气产生影响。若遇明火，可发生火灾、爆炸，且火灾、爆炸产生的伴生、次生污染物也会对环境空气产生一定影响。由于项目区地域空旷、扩散条件较好，发生事故后若能及时采取相应措施，则不会对周围环境空气产生明显影响。

###### ②对土壤环境影响分析

泄漏的油类物质可使土壤透气性下降、土壤理化性状发生变化，使土壤透气性和呼吸作用减弱，从而影响土壤中的微生物生存，造成土壤盐碱化、破坏土壤结构；除此之外，还会导致土壤中石油类污染物增加，造成土地肥力下降、改变土壤的理化性质，从而影响土壤的正常结构和功能。

施工期间柴油储罐、采出液储罐、废水储罐、油基岩屑储罐等储罐区域均铺设防渗膜，储罐发生泄漏后应及时回收原油、收集受污染的土壤，然后委托有相应危废处置资质的单位进行回收处置。因此，在采取上述措施后不会对周围土壤环境产生明显影响。

###### ③对植被的影响

油类物质泄漏对植被的影响主要分为三种途径，一是泄漏物直接粘附于植物体阻断植物的光合作用，使植物枯萎、死亡；二是污染土壤，造成土壤理化性状发生变化，从而间接影响植物生长，严重时会导致植物死亡；三是泄漏物质中的轻组份挥发，在对空气环境产生影响的同时，也会对周围植物产生影响。因此，对储罐区采取防渗措施、对受污染区域及时处理后，油类物料泄漏不会对周围植被产生明显影响。

###### ④对地下水环境的影响

柴油储罐、采出液储罐、废水储罐和油基岩屑储罐泄漏的油品下渗可能会污染地下水。井场各类储罐堆放场地为地上设施，储罐均为钢制储罐且底部铺设防渗膜，且加强对储罐及危险废物的管理，发生泄漏的概率极小；一旦发生泄漏可在较短时

间内发现并采取堵漏措施，出现长期连续性泄漏的可能性很低。因此，施工期发生渗漏污染地下水的风险事故可能性很小。

### (3) 井漏环境影响分析

井漏事故对地下水的污染途径主要是钻井液漏失于地下水含水层中，造成地下水含水层水质污染。钻井液漏失于地下水含水层其径流型污染的范围不大，主要发生在局部且持续时间较短；使用清洁无害的水基钻井液，严格控制使用有毒有害钻井液；同时严格要求套管下入深度、确保固井质量等措施，可有效控制钻井液在含水层中的漏失。因此，井漏事故对地下水环境的影响在可接受范围内。

### 6) 风险防范措施

#### (1) 管理措施

建设单位以及施工钻井队结合行业作业规范，设置有专职安全环保管理人员，把安全、环境管理纳入生产管理的各个环节，为防止事故的发生能起到非常积极的作用。

建设单位依托项目管理部门负责指导本项目的环境保护和安全工作，建立事故应急领导小组，设置抢险组、消防组、救护组、警戒组和环境保护组，负责整个工程的环境风险管理，建立与地方政府的环境风险应急联动机制。本项目按照二级井控要求落实好环境风险防范、应急措施以及管理措施。

#### (2) 井喷失控风险防范措施

①钻井工程中确保钻井液密度及其他性能符合设计要求，并按设计要求储备压井液、加重剂、堵漏材料和其他处理剂，储备加重钻井液定期循环处理，防止沉淀；准备一根防喷单根或防喷立柱（上端接旋塞），防喷单根（防喷立柱）在提下钻铤前，应置于坡道或便于快速取用的位置；各岗位必须按分工规定，对井控装置进行维护、保养、检查，保证井控装置及工具灵活好用，始终处于待命状态；落实溢流监测岗位、关井操作岗和钻井队干部 24h 值班制度；严格执行钻开油气层前的申报、审批制度以及程序。

②钻进油层后：落实专人坐岗观察井口和循环池液面变化，发现溢流立即关井，疑似液流关井检查；加强溢流预兆显示的观察，及时发现溢流。坐岗人员发现溢流、井漏及油气显示等异常情况，应立即报告司钻；钻开油、气层后，每次起下钻（活动时间间隔超过 5d）对闸板防喷器及手动锁紧装置开关活动一次，定期对井控装置进行试压；起钻杆时每 3~5 柱向环空灌满钻井液，起钻铤要连续灌浆，做好记录、校对，若灌入钻井液量大于或小于灌入量，均应停止起钻作业，进行观察。如有溢流，应及时关井。如有井漏，应及时采取相应措施。起完钻要及时下钻，检修设备时应保持井内有一定数量的钻具，并安排专人观察出口罐钻井液返出情况。严禁在空井情况下检修设备；钻开油气层后，所有车辆应停放在距井口 30m 以外，必须进入距井口 30m 以内的车辆，应安装阻火器，车头朝外停放。

③井喷事件发生时，通过放喷管线将井喷液体排放至池内，待事故结束后，对放喷池内物体进行清理，污染的土壤由有相应处理资质单位转运、处理。

④溢流处理和压井措施：最大允许关井套压不得超过井口装置额定工作压力、套管抗内压强度的 80%和薄弱地层破裂压力所允许关井套压三者中的最小值。在允许关井套压内严禁放喷。天然气溢流不允许长时间关井不作处理。在等候加重材料或加重过程中，视情况间隔一段时间向井内灌注加重钻井液，同时用节流管汇控制回压，保持井底压力要略大于地层压力，排放井口附近含气钻井液。若等候时间长，应及时实施司钻法第一时间排除溢流，防止井口压力过高。空井溢流关井后，根据溢流的严重程度，可采用强行下钻分段压井法、置换法、压回法等方法进行处置。

⑤测井、固井、完井等作业时，要严格执行安全操作规程和井控措施，避免发生井下复杂情况和井喷失控事故。

### (3) 硫化氢防范措施

①在钻井、试油作业过程中配备便携式硫化氢监测仪，做好硫化氢监测预警工作，并制定防硫化氢应急预案。

②钻井期在作业现场显著位置设置 5 处风向标；试油期设置 2 处风向标，并在不同方向上划定 2 个紧急集合点，并规划撤离路线，发生紧急情况时向上风向撤离。

③当监测到硫化氢浓度大于  $75\text{mg}/\text{m}^3$  (50ppm) 时，按照含硫油气井作业规程执行。

### (4) 柴油罐环境风险防范措施和应急措施

柴油罐区周边设置警示标识，严禁烟火和不相关人员靠近。日常加强油罐的管理及安全检查，防止发生泄漏等安全事故。为尽量避免罐体破裂事故的发生，减轻泄漏事故对环境的影响，应该采取以下安全环保措施：

①选用质量、防腐措施合格的储罐。安装过程中焊接要经过 100%的探伤，安装时应选择刚性不燃的坚固基础作为罐体基础。储罐在投用前，必须严格按照《压力容器安全技术监察规程》进行强度和气密性试验。

②设置一定容积的围堰，确保在发生罐体泄漏时采出液不会发生溢散；在储罐区严格用火管理；采用有效的避雷装置和接地装置等防止雷电的措施。

③围堰下方铺设 2mm 防渗布来进行防渗处理；

④加强防腐措施。金属腐蚀的本质在于金属原子在腐蚀介质的作用下，失去电子变成离子而转移到腐蚀介质中，导致金属发生破坏。本项目采用良好的绝缘涂层隔断金属表面与腐蚀介质的接触，阻止电子从金属表面流动腐蚀介质中，使金属免遭腐蚀；

⑤加强储罐和管线接口的检查工作，防止腐蚀穿孔。定期进行壁厚检测，腐蚀余量低于规定的允许值时，要及时进行检修和更换；

⑥定期进行消防培训与实战演练，要求岗位工作人员具有较强的消防安全意识，加强巡检，确保无异常情况出现。

应急处置措施：切断火源，并尽可能切断泄漏源。小量泄漏时，用活性炭或其它惰性材料吸收；大量泄漏时，构筑围堤或挖坑收容，用泵转移至槽车或专用收集器内，回收或运至废物处理场所处置。

(5) 放喷风险防范措施

在井场左右两侧各设置 1 条放喷管线，伴生气经过液气分离后通过放喷池点火排放。本项目要加强对防喷池点火装置的维护、保养、检查，一旦发现问题，及时整改，放喷过程中若发现点火装置发生故障等非正常工况，应立即关闭井口，停止放喷作业。建议安装可燃气体的预警仪降低伴生气放喷的环境风险。

(6) 运输过程环境风险防范措施

各类罐车装卸作业过程中，必须严格遵守操作规程，轻装、轻卸、严禁摔碰、撞击、重压、倒置，防止钻井废水、柴油等污染物撒漏；使用的工具不得损伤罐体，不能粘有与所装货物相抵触的污染物。操作过程中，有关人员不得擅自离岗。

机动车辆排气管安装有效的隔热和熄灭火星装置，电路系统应有切断总电源和隔离电火花装置，配备相应的消防器材和工具，防止柴油罐发生火灾爆炸事故。

运输途中，司机时刻要谨慎行驶，注意适当限速，保持安全车距。

7) 加强环境风险管理监督，完善的技术措施和管理制度

根据中石化新疆新春石油开发有限责任公司在环境风险管理上建立的健康、安全与环境管理体系，减少项目施工对周围环境的影响，落实各项环保和安全措施。不断完善的技术措施和管理制度，用于消除人为的操作风险。

8) 环境风险应急预案

(1) 应急预案编制

根据钻井工程特点和经验，从环境保护角度，有完备的井控措施和应急预案。应急预案应包括针对井喷失控的应急监测、抢险、救援、疏散及消除、减缓、控制技术方法和设施等相关内容。

(2) 应急演练和物资储备

应急演练应定期开展，通过演练掌握应急人员在应急抢险中对预案的熟悉程度和能力，同时加强抢险应急设备的维护保养，检查是否备足所需应急材料。

9) 结论

本项目发生井喷事件的概率极小，本项目制定了较为周全的风险事故防范措施和事故应急预案，当发生风险事故时立即启动事故应急预案，确保事故不扩大，不会对周边环境造成较大危害。在采取严格安全防护和风险防范措施后，环境风险可控。

**8、环境管理**

本项目实施过程中，将根据中石化新疆新春石油开发有限责任公司在环境管理上建立的健康、安全与环境管理体系（HSE 管理体系），减少项目开发对周围环境的影响，落实各项环保和安全措施。为确保本项目环保措施的落实，最大限度地减轻施工作业对环境的影响，本报告提出的环境管理主要内容见表 35。

表 35 施工期环境管理一览表

序号	影响因素	环境管理
----	------	------

1	大气环境	施工单位在钻井时应使用符合国家标准柴油，并定期对设备进行保养维护，柴油机燃烧充分，合理匹配载荷。严禁焚烧各类废弃物。
2	声环境	施工单位应使用低噪声的施工设备、机械，并定期进行检修和维护，使其处于运行良好的状态，受噪声影响的工作人员应佩戴个人防护用品。
3	水环境	施工期油田钻井队设置环保厕所（有效纳污容积 6m <sup>3</sup> ），生活污水均排入环保厕所内，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理达标后，回用于站内绿化，不会对环境造成明显影响；钻井废水全部排入“泥浆不落地”泥浆槽中进行循环利用，完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层；试油废水拉运至春风油田春风一号联合站采出水处理系统处理。
4	固体废物	生活垃圾集中在生活垃圾收集箱内，定期拉运至附近生活垃圾暂存点，交由环卫部门进行统一处理。钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备进行处理，处理后的一开、二开段钻井固废按照规范要求，用于修路、铺垫井场；三开段钻井固废属于危险废物，委托有危废处理资质的单位处理；使用过程中如产生不可利用的废沾油防渗材料，需委托有资质单位处置；废润滑油、废润滑油桶、废弃的含油抹布、劳保用品暂存危废间，委托有资质单位处置。
5	生态环境	用地面积按实际征地面积划定，不得超过规定面积。施工车辆严格按照规定路线行驶，严禁随意开道，碾压植被、扰动土壤。严禁破坏植被、捕杀野生动物。施工结束后应对施工场地进行平整，恢复地貌。
6	环境管理	<p>①施工单位应建立环境保护档案，保存施工前后项目区的影像资料，使施工全过程各类污染物产生、去向和各个污染措施及实施情况均记录在案。建设单位要求施工单位在钻井工程开工前进行环保自查，建设单位安全环保部门对施工单位钻井期间进行环保日常检查并做好记录；完工交井前，建设单位主管部门现场验收，合格后方可记录为完工，做到工完料净场地清，并做好记录。</p> <p>②根据《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）要求：“油气田开发建设项目的建设运营单位（即项目业主单位）为油气田勘探开发活动环保责任单位，对在其作业区域内生开运营活动负有监督和管理责任。业主单位责任人为该油气田开发区域内环保第一责任人，要切实履行好监督管理的责任。”</p> <p>③按照“油气田开采项目须按分类管理和分级审批要求编制环境堤影响报告书并报有审批权限的生态环堤部门审批，不得‘以探代采’”要求，本项目依法开展环境影响评价工作；若转为生产井，则须重新进行环境影响评价，对其环境影响进行分析预测，并提出相应的保护措施。</p>

### 9、环境监理

为减轻国家重点工程对环境的影响，将环境管理制度从事后管理转变为全过程管理，建议本项目充分借鉴同类相关项目工程环境监理经验，实行工程环境监理。由建设单位聘请相关环境监理机构对环保法律、法规、制度、标准、规范的情况依法进行监督检查，特别是加强施工现场的环境监理检查工作，目的是协助建设单位

	<p>落实施工期间的各项环境保护要求和施工合同中的环保规定，确保本项目的建设符合有关环保法律法规的要求。因此建议建设单位聘用环保专业人员，对各作业段进行环境监理工作。</p> <p>1) 环境监理人员要求</p> <p>(1) 环境监理人员必须具备环保专业知识，精通国家环境法律、法规和政策，了解当地环保部门的要求和环境标准。</p> <p>(2) 必须接受 HSE 专门培训，有较长的从事环保工作经历。</p> <p>(3) 具有一定的现场施工经验。</p> <p>(4) 可由具备以上要求的施工监理代管。</p> <p>2) 环境监理人员主要职责</p> <p>(1) 监督施工现场对“环境管理方案”的落实。</p> <p>(2) 及时向 HSE 部门负责人汇报环境管理现状，并根据发现的问题提出合理化建议。</p> <p>(3) 协助 HSE 部门负责人宣传贯彻国家和当地政府有关环境方面的法律和法规。</p> <p>(4) 对 HSE 工作的真实性、合法性、效益性进行审查，评价其责任，并提出改进意见。</p> <p>3) 环境监理范围</p> <p>本项目不占用自然保护区、风景名胜区、水源保护区及文物保护区等特殊保护目标，环境监理范围为工程扰动范围。</p> <p>4) 环境监理内容</p> <p>施工期环境监理主要内容针对施工期钻井废水、试油期生产废水的环境保护处理措施，钻井柴油机燃料燃烧烟气、伴生气燃放废气、汽车尾气、施工扬沙的大气环境影响控制措施，钻井柴油机、钻机、机泵及运输车辆的声环境控制措施，废弃泥浆及岩屑、废沾油防渗材料等固体废物主要处理措施，进行环境监理，必要时采取旁站的形式完成监理工作。另外，还应对施工期的生态保护措施及恢复方案进行监理。</p>							
运营期生态环境保护措施	<p>由于本项目部署 2 口勘探井，不涉及油气生产开采等工艺，本次探井若转为生产井，则须重新进行环境影响评价，对其环境影响进行分析预测，并提出相应的保护措施，因此本报告不对其运营期环境影响进行评价。</p>							
其他	<p>1、环境保护措施及预期效果</p> <p>本项目施工期生态环境保护措施及预期效果详见表 36。</p> <p style="text-align: center;">表 36 施工期生态环境保护措施及预期效果一览表</p> <table border="1" data-bbox="319 2004 1361 2038"> <thead> <tr> <th>序</th> <th>生态保护措施要求</th> <th>实施</th> <th>实</th> <th>责任</th> <th>实施</th> <th>实施效果</th> </tr> </thead> </table>	序	生态保护措施要求	实施	实	责任	实施	实施效果
序	生态保护措施要求	实施	实	责任	实施	实施效果		

号		部位	施 时 间	主 体	保 障	
1	对柴油机、柴油发电机等设备进行维护，采用高品质的柴油。 项目区设施工便道（铺垫简易砂石路面），合理规划运输道路、场区洒水降尘	井 场、 施 工 便 道	钻 井 期	钻 井 单 位	①建立环境管理机构，配备专职或兼职环保管理人员；②制定相关方环境管理条例、质量管理规定；③开展经常性检查、监督，发现问题及时解决、纠正	做到工完料净场地清
2	高噪声设备采取隔声措施，并加强机械设备的保养，保证机械设备的正常运转，降低设备噪声。					施工期声环境达标
3	一般水基岩屑委托岩屑处理公司处置。 油基岩屑、废防渗材料、废润滑油、废润滑油桶等委托有危废处置资质单位处置。					各类固体废物能够妥善处置
4	占地合理规划，尽量避让植被较多的区域，减少临时占地面积；施工结束后，及时对施工场地进行清理、平整，做好施工场地的恢复工作，按相关规定进行经济补偿。					恢复原有地貌及生态现状
5	试油伴生气采用放散管充分燃放。 临时储罐无组织排放废气采用底部装载或顶部浸没式装载方式，采用顶部浸没式装载的，出口管口距离罐底部高度应小于200mm。	井 场	试 油 期	井 下 作 业 单 位		伴生气充分燃放
6	试油期井下作业废水进入井口方罐拉运至春风联合站处理达标后回注油藏，					废水拉运至春风联合站处置，不外排
7	落地油100%回收，定期交由有相应危险废物处理资质的单位处置。					各类固体废物能够妥善处置
8	工程环保竣工验收监测一次					监测结果达标

本项目总投资为 7075 万元，其中环保投资 520 万元，占总投资的 7.35%，环保工程清单及投资见表 37。

表 37 环保工程清单及投资估算

项目		作用	技术论证	经济论证	治理效果	投资估算 (万元)
废气处理设施	围挡、遮盖措施	采取洒水、围挡、遮盖措施	施工现场均在野外，有利于扩散，同时废气污染源具有间歇性和流动性	防尘网、井场围板投资较少	施工场地无大量起尘	18
废水处理设施	生活污水处理	环保厕所及清运费	依托施工现场环保厕所	回用于站内绿化，环保厕所可重复利用	不外排	10
	钻井期钻井废水	拉运及处置费用	春风一号联合站水处理能力满足，工艺可行	处理达标后回注地层用于注水开发，可节约大量用于注水驱油的新鲜水	不外排	60
	试油期生产废水	生产废水专用方罐及清运费				68
固体废物处理设施	钻井井口防喷器、应急放喷池	放喷原油、伴生气	放喷池、防喷器技术成熟	/	不外排	20
	危废暂存间	建设危废暂存间费用	临时危废暂存点建设	可重复利用，投资较少	危废无乱堆乱放	4
	生活垃圾收集清运	收集、清运	生活垃圾箱设置	可重复利用，投资较少	不外排	6
	危废处置	危险废物委托有资质单位处理	委托有资质单位	/	不外排	150
	泥浆不落地系统	钻井废水、岩屑、钻井泥浆处理	泥浆不落地工艺成熟，技术可行	/	不外排	60

	生态与水土保持	井场平整、防沙治沙	临时占地平整	技术成熟	投资较少	临时占地恢复原貌	20
		路面硬化	降尘、防水土流失	技术成熟	投资较少	防治水土流失	8
	噪声治理	基础减振	噪声治理	基础减振技术成熟	投资较少	场界噪声达标	6
	生态修复工程	恢复地表原状	临时占地生态恢复，植被补偿等	/	/	生态恢复效果较好	70
	风险防控	风险防范物资，应急监测，井区防渗	施工现场配备应急物资；制定应急监测方案，委托检测费用；“泥浆不落地”设备、柴油罐等重点防渗区防渗	/	/	应急物资配备充足	20
	合计						

## 六、生态环境保护措施监督检查清单

内容  要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
陆生生态	<p>1、在施工设计方面，合理规划、尽量减少修建进井路的施工作业带宽度，合理布局、尽量减少井场临时占地面积。</p> <p>2、在日常运行、施工过程等过程中会产生较大的扬尘，在开挖旁边空地设置表土临时堆放区域，区域施工现场尽量适时洒水，减少扬尘，施工使用的粉状材料，运输、堆放时应有遮盖，防止扬尘落地影响附近植被的生长。</p> <p>3、在员工的教育培训方面，加强管理，定期给施工人员进行施工作业培训，严格按照规范操作执行，尽量避让植被覆盖率较高的区域。加强教育，强化员工在工作中的责任心，巡检过程要认真仔细，实时监控。</p> <p>4、尽量减少因施工对植被的破坏，施工中大量设备的调运及人员的流动，会增加作业区内的拥挤度，项目区及外围设置明显的作业区域标识，新建道路需设置必要的标识和警示标牌，加强管理，把施工作业严格控制在作业区内。</p> <p>5、本项目钻井、施工前，应向当地相关主管部门办理征地手续，按照相关法律法规进行补偿和恢复。</p> <p>6、生活污水均排入环保厕所内，定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理达标后，回用于站内绿化。</p> <p>7、钻井过程中严格执行钻井生产环境保护管理规定，钻井废水、废弃泥浆采用“泥浆不落地”设备进行处理。</p> <p>8、严格做好放喷池的防渗处理，并设置规范化的环保标识，防止污染土壤及地下水。</p> <p>9、项目建设完成后，对施工场地的废渣及一切废弃物资、设备应及时清理，对工地、料场、取土等地方，使用后应立即恢复原状，并及时进行人工干预恢复植被，以维持原有生态环境。工程建设完成后要求对施工料场、便道等临时用地进行清理、平整。严格执行《土地复垦条例》（2011年3月</p>	<p>严格限制施工作业范围，禁止破坏施工作业外的地表植被。废水不外排。临时占地上的设施搬迁后，拆除基础，恢复到原状态。对放喷池等进行拆除回填并平整，现场无废弃池遗留</p>	/	/

内容 要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
	5日), 凡受到施工车辆、机械破坏的地方都给予及时的修整, 恢复原貌, 被破坏的植被在施工结束后尽快恢复, 完井后井场须平整, 做到无油污, 无地坑, 无三废, 确保周围环境无污染。			
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	/	/	/	/
地下水及土壤环境	<p>1、钻井废水全部排入“泥浆不落地”泥浆槽中进行循环利用, 完井后废水运至春风一号联合站处理达标后回注地层;</p> <p>2、试油废水拉运至春风油田春风一号联合站采出水处理系统处理, 经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》(SY/T 5329-2022) 中水质主要控制指标要求后回注地层;</p> <p>3、油田钻井队设置环保厕所(有效纳污容积 6m<sup>3</sup>), 生活污水均排入环保厕所内, 定期拉运至中石化新疆新春石油开发有限责任公司管理一区污水处理站处理达标后, 回用于站内绿化, 不会对环境造成明显影响;</p> <p>4、采取分区防渗措施, 加强井场防渗等级, 避免钻井工程污染物入渗土壤及地下水环境</p>	<p>钻井废水循环用于钻井过程, 完钻后拉运处置;</p> <p>试油废水分批分次拉运处置;</p> <p>生活污水排入环保厕所, 拉运处置; 现场无遗留, 无废水进入地表水环境; 执行《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》(SY/T 5329-2022)</p>	/	/
声环境	<p>1、合理布局钻井现场, 尽量选用低噪声设备。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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</p>	<p>严格落实噪声措施, 施工期无噪声扰民环保投诉;</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>	/	/
振动	/	/	/	/

内容 要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
大气环境	1、使用合格油品；加强施工管理，尽可能缩短施工周期； 2、伴生气通过管线放喷	无固定、长期污染源，区域环境功能未发生改变	/	/
固体废物	1、钻井固废全部排至“泥浆不落地”设备进行处理；处理后的一开、二开段钻井固废按照《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）的规范标准要求，可用于修路、铺垫井场；三开段钻井固废属于危险废物，委托有危废处理资质的单位处理； 2、废防渗材料正常情况循环利用，使用过程中如产生不可利用的废防渗材料，和废润滑油、废润滑油桶、废弃的含油抹布、劳保用品直接委托有资质单位处置； 3、生活垃圾集中在生活垃圾收集箱内，交由环卫部门进行统一处理	一开、二开段钻井固废经处理后用于修路、铺垫井场；三开段钻井固废委托有危废处理资质的单位处理；钻井固废现场无遗留；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）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2023）	/	/
电磁环境	/	/	/	/
环境风险	1、井控装置有效防范溢流、井漏等事故； 2、制定应急预案，配备各类应急物资；	/	/	/
环境监测	配置 4 个 H <sub>2</sub> S 监测装置，实时监测硫化氢浓度；施工结束后生态监测	/	/	/

内容 要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
其他	<p>施工单位应建立环境保护档案，保存施工前后项目区的影像资料，使施工全过程各类污染物产生、去向和各个污染措施及实施情况均记录在案。建设单位对施工单位钻井期间进行环保日常检查并做好记录；完工交井前，建设单位主管部门现场验收，合格后方可记录为完工，做到工完料净场地清，并做好记录。</p>	<p>环境管理制度是否建立并完善，环保机构及人员是否设置到位；是否保留必要的影像资料。</p>	/	/

## 七、结论

本项目符合国家有关产业政策。在严格执行已有各项环保政策、规定的基础上，认真落实本报告表中提出的环保措施与建议的前提下，从环境保护角度分析，本项目的建设可行。

## 附件1 环境影响评价委托书

### 永进斜 307、斜 308 探井项目

#### 环境影响评价委托书

森诺科技有限公司：

根据《中华人民共和国环境影响评价法》(2018 年 12 月 29 日)的有关规定，我公司拟新建的永进斜 307、斜 308 探井项目需要进行环境影响评价，现委托贵单位承担“永进斜 307、斜 308 探井项目”的环境影响评价工作，请尽快组织人员开展工作。

特此委托。

中石化新疆新春石油开发有限责任公司

2023 年 9 月 9 日





# 检测 报 告

报告编号: B23HP034

项目名称:	永进 307 探井项目
委托单位:	森诺科技有限公司
样品类型:	噪声
检测类别:	环评检测
报告日期:	2023 年 6 月 6 日

新疆环疆绿源环保科技有限公司



## 注 意 事 项

1. 未盖检测单位“检验检测专用章”、“CMA 标识章”“骑缝章”的报告均无效。
2. 本报告无审核人、批准人签名无效, 报告涂改无效。
3. 对委托单位自行采集的样品, 其分析结果仅对来样负责, 无法复现的样品, 不受理申诉。
4. 非经本公司同意, 不得以任何方式复制本报告, 经同意复制的复印件, 应有我公司加盖“CMA 标识章”予以确认。
5. 对本报告检测结果如有异议者, 请于收到报告之日起十天内向本公司提出书面申诉, 超过申诉期限, 逾期不予受理, 无法保存或复现样品不受理申诉。
6. 测定结果低于分析方法检出限时, 报告分析方法的检出限值, 并加标志位“L”表示。

地址: 新疆乌鲁木齐市米东区石化南路 220 号中试实验楼

电话: (0991) 6971002 13699376272

邮编: 831400

## 新疆环疆绿源环保科技有限公司 检测报告

项目名称	永进 307 探井项目
委托单位	森诺科技有限公司
检测类别	环评检测
项目地址	昌吉回族自治州玛纳斯县
委托方联系人	聂海军
委托方联系电话	15954642663
 编制: 孙丽娜      审核: 孙丽娜      签发: 李飞      签发日期: 2023年6月6日  	

## 噪声检测结果报告

样品类型	环境噪声	检测日期	2023年6月2日-3日			
校准器声级值	94.0 dB(A)	仪器校准值	测量前	93.7dB(A)		
			测量后	93.8 dB(A)		
仪器名称及编号	多功能声级计 AWA5688 (HJLY-JCSB-057)					
校准仪器名称及编号	声校准器 AWA6021A (HJLY-JCSB-074)					
气象条件	晴 风速: 1.8m/s					
检测依据	声环境质量标准 GB 3096-2008					
检测人员	张鑫、张耀宗等					
测点编号	测点位置	检测日期	检测结果 (dB(A))			
			昼间		夜间	
			测量时段	测量值	测量时段	测量值
Z1-1	项目区北 侧外1m	6月2日	11:32-11:42	42	01:30-01:40	40
Z1-2		6月3日	11:30-11:40	41	01:32-01:42	39
Z2-1	项目区东 侧外1m	6月2日	11:46-11:56	40	01:44-01:54	38
Z2-2		6月3日	11:44-11:54	42	01:46-01:56	40
Z3-1	项目区南 侧外1m	6月2日	12:00-12:10	41	01:58-02:08	39
Z3-2		6月3日	11:58-12:08	40	02:00-02:10	38
Z4-1	项目区西 侧外1m	6月2日	12:14-12:24	41	02:12-02:22	40
Z4-2		6月3日	12:12-12:22	41	02:14-02:24	39
噪声测量点位 示意图 ▲测量点位 △敏感点位						



# 检测报告

报告编号: B23HP035

项目名称: 永进 308 探井项目  
委托单位: 森诺科技有限公司  
样品类型: 噪声  
检测类别: 环评检测  
报告日期: 2023 年 6 月 6 日



新疆环疆绿源环保科技有限公司



## 注 意 事 项

1. 未盖检测单位“检验检测专用章”、“CMA 标识章”“骑缝章”的报告均无效。
2. 本报告无审核人、批准人签名无效, 报告涂改无效。
3. 对委托单位自行采集的样品, 其分析结果仅对来样负责, 无法复现的样品, 不受理申诉。
4. 非经本公司同意, 不得以任何方式复制本报告, 经同意复制的复印件, 应有我公司加盖“CMA 标识章”予以确认。
5. 对本报告检测结果如有异议者, 请于收到报告之日起十天内向本公司提出书面申诉, 超过申诉期限, 逾期不予受理, 无法保存或复现样品不受理申诉。
6. 测定结果低于分析方法检出限时, 报告分析方法的检出限值, 并加标志位“L”表示。

地址: 新疆乌鲁木齐市米东区石化南路 220 号中试实验楼

电话: (0991) 6971002 13699376272

邮编: 831400

## 新疆环疆绿源环保科技有限公司 检测报告

项目名称	永进 308 探井项目
委托单位	森诺科技有限公司
检测类别	环评检测
项目地址	昌吉回族自治州玛纳斯县
委托方联系人	聂海军
委托方联系电话	15954642663
<div style="display: flex; justify-content: space-around; align-items: center;"> <div style="text-align: center;"> <p>编制: </p> <p>审核: </p> </div> <div style="text-align: center;"> <p>签发: </p> <p>签发日期: 2023年 7 月 6 日</p> </div> <div style="text-align: center;">  </div> </div>	

### 噪声检测结果报告

样品类型	环境噪声	检测日期	2023年6月2日-3日			
校准器声级值	94.0 dB(A)	仪器校准值	测量前	93.7dB(A)		
			测量后	93.8 dB(A)		
仪器名称及编号	多功能声级计 AWA5688 (HJLY-JCSB-057)					
校准仪器名称及编号	声校准器 AWA6021A (HJLY-JCSB-074)					
气象条件	晴 风速: 1.7m/s					
检测依据	声环境质量标准 GB 3096-2008					
检测人员	张鑫、张耀宗等					
测点编号	测点位置	检测日期	检测结果 (dB(A))			
			昼 间		夜 间	
			测量时段	测量值	测量时段	测量值
Z1-1	项目区北 侧外1m	6月2日	10:01-10:11	41	00:03-00:13	39
Z1-2		6月3日	10:03-10:13	42	00:00-00:10	40
Z2-1	项目区东 侧外1m	6月2日	10:15-10:25	42	00:17-00:27	40
Z2-2		6月3日	10:17-10:27	41	00:14-00:24	39
Z3-1	项目区南 侧外1m	6月2日	10:29-10:39	40	00:31-00:41	38
Z3-2		6月3日	10:31-10:41	41	00:28-00:38	40
Z4-1	项目区西 侧外1m	6月2日	10:43-10:53	41	00:45-00:55	40
Z4-2		6月3日	10:45-10:55	40	00:42-00:52	38
噪声测量点位示意图						
		<p>▲测量点位</p> <p>△敏感点位</p>				

## 新疆维吾尔自治区环境保护厅

新环评价函〔2010〕863号

### 关于胜利油田分公司新疆准噶尔盆地西缘排 601 新区产能建设工程环境影响报告书的批复

胜利油田分公司新疆勘探开发中心：

你公司报送的《关于新疆准噶尔盆地西缘排 601 新区产能建设工程建设项目环境影响报告书的批复申请》（胜油新勘发〔2010〕59号）、《胜利油田分公司新疆准噶尔盆地西缘排 601 新区产能建设工程环境影响报告书》、新疆环境工程评估中心技术评估意见（新环评估〔2010〕396号）以及克拉玛依市环境保护局初审意见（克环保函〔2010〕134号）均收悉，经研究，现函复如下：

一、新疆准噶尔盆地西缘位于克拉玛依区前山涝坝区域，克拉玛依市区以南 70km，217 国道以西克拉玛依区前山涝坝重点公益林管护站以西约 2.3km 处。排 601 区块油藏位于准噶尔盆地西部隆起车排子凸起的东部，油藏 425-610m，油区开发面积 1.76km<sup>2</sup>，地质储能 214.1 万 t。设计产能 10 万 t/a 稠油。油藏开采前期采取蒸汽吞吐开采。油气集输采用井口掺蒸汽集输工艺，单井产液经平台计量后串接输送至新建联合站进行脱水处理，含油废水回注地层，原油外输。本工程开发部署水平采油井 56 口，其中已完钻井 2 口，新钻井 54 口。地面工程分两期实施，一期工程按蒸汽吞吐开发，产能按 10 万 t/a 设计，二期工程按蒸汽+气驱开发，产能按 30 万 t/a 设计，本项目仅作为一期工程环评批复文件，二期工程须另行办理环评手

续。

本项目主要建设内容为：钻井工程、联合站（一期）1座（原油处理规模为 $10 \times 10^4 \text{t/a}$ ）、注气站1座（活动式燃油注汽锅炉（一期）共安装3台18t/h、14MPa）、集输管网、水处理系统及回灌系统以及配套的电力、给排水及消防、自控等配套公用设施。本工程总占地48.54  $\text{hm}^2$ ，永久占地面积17.74 $\text{hm}^2$ ，临时占地面积22.96 $\text{hm}^2$ 。该油田区块一期开发工程总投资41734万元，其中环保投资1521.2万元。

根据克拉玛依市农林牧业局《关于对胜利油田排601产能建设占用林地的批复》（克农牧发〔2010〕142号）、《报告书》评价结论、《报告书》技术评估意见及克拉玛依市环保局的审查意见，原则同意该项目按《报告书》所列建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺及环境保护措施进行建设。

二、项目建设和开发运行中应重点做好的工作：

（一）该油田区块在建设开发期有4个四井平台、1个三井平台及部分道路、管线位于国家重点公益林区，占地约0.9386  $\text{hm}^2$ ，你单位应严格按照当地林业主管部门提出的相关规定从事工程施工活动，依法严加保护生态植被，征占用林地应办理相关手续。

（二）进一步优化设计和提高清洁生产水平，选择先进的生产工艺和自动控制技术，采用先进的管理体系，降低环境风险和对周围环境的影响。

（三）加强施工期环境管理。落实施工期生态保护和水土保持措施，在工程布井及选线过程中，尽可能避开国家重点公益林地，无法避让应严格控制占地；严格限制施工作业带宽度，减少新开施工便道；道路建设应尽可能利用在勘探期的探临道路，减少深挖高填；施工结束后对开挖的土壤及时分层回填，清理场地并恢复临时占地的地貌和植被，对永久占地及损坏的植被，按“占一补一”、“伐一补一”的要求进行恢复和补偿。

（四）严格落实水环境保护措施，做好钻井废水的收集、处理。

续。

本项目主要建设内容为：钻井工程、联合站（一期）1座（原油处理规模为 $10 \times 10^4 \text{t/a}$ ）、注气站1座（活动式燃油注汽锅炉（一期）共安装3台18t/h、14MPa）、集输管网、水处理系统及回灌系统以及配套的电力、给排水及消防、自控等配套公用设施。本工程总占地48.54  $\text{hm}^2$ ，永久占地面积17.74 $\text{hm}^2$ ，临时占地面积22.96 $\text{hm}^2$ 。该油田区块一期开发工程总投资41734万元，其中环保投资1521.2万元。

根据克拉玛依市农林牧业局《关于对胜利油田排601产能建设占用林地的批复》（克农牧发〔2010〕142号）、《报告书》评价结论、《报告书》技术评估意见及克拉玛依市环保局的审查意见，原则同意该项目按《报告书》所列建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺及环境保护措施进行建设。

二、项目建设和开发运行中应重点做好的工作：

（一）该油田区块在建设开发期有4个四井平台、1个三井平台及部分道路、管线位于国家重点公益林区，占地约0.9386  $\text{hm}^2$ ，你单位应严格按照当地林业主管部门提出的相关规定从事工程施工活动，依法严加保护生态植被，征占用林地应办理相关手续。

（二）进一步优化设计和提高清洁生产水平，选择先进的生产工艺和自动控制技术，采用先进的管理体系，降低环境风险和对周围环境的影响。

（三）加强施工期环境管理。落实施工期生态保护和水土保持措施，在工程布井及选线过程中，尽可能避开国家重点公益林地，无法避让应严格控制占地；严格限制施工作业带宽度，减少新开施工便道；道路建设应尽可能利用在勘探期的探临道路，减少深挖高填；施工结束后对开挖的土壤及时分层回填，清理场地并恢复临时占地的地貌和植被，对永久占地及损坏的植被，按“占一补一”、“伐一补一”的要求进行恢复和补偿。

（四）严格落实水环境保护措施，做好钻井废水的收集、处理。

续。

本项目主要建设内容为：钻井工程、联合站（一期）1座（原油处理规模为 $10 \times 10^4 \text{t/a}$ ）、注气站1座（活动式燃油注汽锅炉（一期）共安装3台18t/h、14MPa）、集输管网、水处理系统及回灌系统以及配套的电力、给排水及消防、自控等配套公用设施。本工程总占地48.54 hm<sup>2</sup>，永久占地面积17.74hm<sup>2</sup>，临时占地面积22.96hm<sup>2</sup>。该油田区块一期开发工程总投资41734万元，其中环保投资1521.2万元。

根据克拉玛依市农林牧业局《关于对胜利油田排601产能建设占用林地的批复》（克农牧发〔2010〕142号）、《报告书》评价结论、《报告书》技术评估意见及克拉玛依市环保局的审查意见，原则同意该项目按《报告书》所列建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺及环境保护措施进行建设。

二、项目建设和开发运行中应重点做好的工作：

（一）该油田区块在建设开发期有4个四井平台、1个三井平台及部分道路、管线位于国家重点公益林区，占地约0.9386 hm<sup>2</sup>，你单位应严格按照当地林业主管部门提出的相关规定从事工程施工活动，依法严加保护生态植被，征占用林地应办理相关手续。

（二）进一步优化设计和提高清洁生产水平，选择先进的生产工艺和自动控制技术，采用先进的管理体系，降低环境风险和对周围环境的影响。

（三）加强施工期环境管理。落实施工期生态保护和水土保持措施，在工程布井及选线过程中，尽可能避开国家重点公益林地，无法避让应严格控制占地；严格限制施工作业带宽度，减少新开施工便道；道路建设应尽可能利用在勘探期的探临道路，减少深挖高填；施工结束后对开挖的土壤及时分层回填，清理场地并恢复临时占地的地貌和植被，对永久占地及损坏的植被，按“占一补一”、“伐一补一”的要求进行恢复和补偿。

（四）严格落实水环境保护措施，做好钻井废水的收集、处理。

# 新疆维吾尔自治区环境保护厅

新环评价函〔2012〕939号

## 关于胜利油田分公司新疆准噶尔盆地 西缘排 601 新区产能建设工程 竣工环境保护验收意见的函

中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司新春采油厂：

你单位报送的《关于胜利油田分公司新疆准噶尔盆地西缘排 601 新区产能建设工程项目竣工环保验收的函》（胜油新采厂函字〔2012〕9号）及相关验收材料均收悉。我厅于2012年9月7日组织克拉玛依市环保局、克拉玛依区环保局等相关单位对该工程进行了竣工环境保护验收现场检查。经研究，函复如下：

一、胜利油田分公司新疆准噶尔盆地西缘排 601 新区位于克拉玛依市区以南 70 千米处的前山涝坝区域，距 217 国道 2.3 千米。本工程共钻井 56 口，新建联合站 1 座（原油处理规模为  $10 \times 10^4 \text{t/a}$ ）、注汽站 1 座（共安装活动式燃油注汽锅炉 3 台  $18 \text{t/h}$ ）、集输管网、油区道路、水处理系统及回灌系统以及配套的供电、给排水及环保、消防、自控等公用设施。该井区采用稠油热采工艺，原油生产能力  $9.6 \times 10^4 \text{t/a}$ 。项目建设内容与环评及其批复基本一致。

工程总投资为 43900 万元，其中环境保护投资 2069 万元，

占总投资的 4.71%。工程于 2010 年 5 月开工建设并进入滚动开发阶段，2011 年 3 月试生产，2012 年 5 月开展环保验收现场监测及调查工作。

二、自治区环境监测总站提供的《胜利油田分公司新疆准噶尔盆地西缘排 601 新区产能建设工程竣工环境保护验收调查报告》（新环验〔2011-HJY-067〕）表明：

（一）工程基本落实了环评提出的各项生态环境保护措施。井场、集油管线、油田道路两侧等施工迹地基本得到了平整、清理，未发现运输车辆乱开便道现象；泥浆池已进行固化、回填并压实处理；对周边的公益林采取了一定的保护措施和水土保持措施。

（二）工程采油废水和注汽锅炉系统产生的高含盐水经联合站污水处理系统处理后，全部通过勘探井排 7 井回灌地层；联合站配套建有 3000 m<sup>3</sup> 事故应急池；生活污水经地埋式一体化处理设施处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的二级标准后用于灌溉周边荒漠植被。

（三）燃油注汽锅炉排放废气中烟尘、SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub> 浓度均符合《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2001）中 II 时段标准；联合站厂界无组织排放非甲烷总烃最大浓度监测值符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）。

（四）联合站厂界昼间噪声监测值均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类区标准；夜间厂界东侧噪声最大超标 3 分贝，超标点附近无噪声敏感目标。

（五）工程生产开发中产生的含油固废拉运至废液污油池进

行临时储存，交有危废处理资质的单位进行处理；生活垃圾运至128团生活垃圾填埋场处理。

(六)100%的被调查公众对工程的环保工作表示满意或基本满意。

三、胜利油田分公司新疆准噶尔盆地西缘排601新区产能建设工程环境保护手续齐全，落实了环评报告及批复中提出的各项生态保护、污染治理措施和要求，环保设施运行正常，污染物达标排放，工程竣工环境保护验收合格。

四、工程投运后应做好以下工作：进一步加强油区生产运行管理，严格控制作业场所范围，减少对周围地表植被的影响；在后期开发中应节约用水，提高污水的综合利用率，对污水进行深度处理后回用；加强环境风险防范工作，落实环境事故应急措施，定期开展应急演练，避免发生管道泄漏等突发事件，确保区域环境安全。

五、我厅委托克拉玛依市保护和克拉玛依区环保局负责该工程运营期的环境监督管理。

二〇一二年九月二十一日



**主题词：环保 建设项目 竣工验收 函**

抄送：克拉玛依市环保局，克拉玛依区环保局，自治区环境监察总队，自治区环境监测总站。

新疆维吾尔自治区环境保护厅

2012年9月24日印发

## 附件4 钻井固废处置单位环保手续

五、本项目施工期和运营期由七师环境监察支队和128团环保科负责现场监察工作。



抄送：师环境监察支队，128团环保科。

兵团第七师环境保护局

2016年10月13日印发

- 4 -

### 新疆生产建设兵团第七师环保局

师环审〔2016〕114号

#### 关于克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司 2万t/a废弃钻井泥浆处理项目 环境影响报告书的批复

克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司：

你公司《克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司2万t/a废弃钻井泥浆处理项目环境影响报告书》（以下简称《报告书》）及请示收悉。经研究，批复如下：

一、该项目位于第七师128团前山工业园区，地理坐标为：东经84°42′3.89″，北纬45°0′46.53″。项目拟新建2万t/a废弃钻井泥浆无害化处理生产设施一套。处理基本原理是将废弃泥浆经过回收暂存处理—机械分离—絮凝沉淀—机械压滤等过程处理后，将固相物质制成泥饼。该项目总占地面积为26240m<sup>2</sup>，主要建设内容为生产装置区、办公生活区、绿化区域、厂内道路和预留区域等。工程总投资约500万元，其中环保投资90万元，占总投资比例为18%。

该项目符合国家产业政策，综合各方面因素，从环境保护角度，我局原则同意你公司按照新疆化工设计研究院有限责任公司编制《报告书》中所列建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺和环境保护措施进行项目建设。

二、项目建设和运行管理中应重点做好的工作：

（一）加强施工期环境保护管理工作。施工废水经沉砂池处理后回用或用于场地洒水；物料运输、堆场及混凝土拌合点等各扬尘点采取覆盖、洒水、除尘等防尘抑尘措施；施工产生的废弃渣土优先考虑厂区绿化，其余部分送往垃圾填埋场处置；减少施工期废水、扬尘和噪声对周围环境产生的不利影响。

（二）严格落实大气污染防治措施。采取临时堆场设置挡风墙、防护遮盖、洒水抑尘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。

（三）严格落实水污染防治措施。各工段产生的液相滤水部分循环使用，剩余部分由罐车送往春风采油厂联合站处理；生活污水经地埋式一体化污水处理设施处理达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）二级标准后，近期冬储夏灌，远期排入园区污水处理厂。

该项目建设的泥浆存储池、暂存池、收集处理罐、临时堆场地面必须进行防渗、硬化处理，防止应渗漏造成环境污染。

- 2 -

（四）严格落实噪声污染防治措施。优化高噪声设备平面布置，选用低噪声设备。对噪声较大的生产设备采取消声、隔声和减振等降噪措施，确保厂界达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中3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。生产运营过程产生的泥饼送至砖厂作为制砖原料；生活垃圾集中收集后定期送往垃圾填埋场填埋处理，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。严格按相关法规和《报告书》提出的各项要求进行操作，杜绝污染事故的发生。

三、如项目的性质、规模、地点、生产工艺、污染防治措施和防止生态破坏的措施发生重大变动，须报我局审批。

四、该项目必须开展施工期环境监理，项目建设严格执行配套建设的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。项目竣工后，必须按规定程序向我局申请环境保护验收，验收合格后，项目方可正式投入运行。

- 3 -

# 克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司 “2万 t/a 废弃钻井泥浆处理项目” 环境监察报告

2017年6月27日，七师环境监察支队对克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司“2万 t/a 废弃钻井泥浆处理项目”建设情况进行了现场监察，现形成如下报告：

## 一、基本情况

克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司“2万 t/a 废弃钻井泥浆处理项目”位于兵团第七师128团前山工业园区。该项目委托新疆化工设计研究院有限公司2016年9月编制完成环境影响评价报告书。第七师环保局于2016年10月对该项目环评报告书进行了批复。本项目于2017年4月开工建设，委托新疆汇博安达环保科技有限公司开展了施工期环境监理。

## 二、现场监察情况

本项目规划建设泥浆存储池3座，总容积3600m<sup>3</sup>，实际建设泥浆池存储池2个（2个存储池规格一致），单个容积约1500立方米，存储池已进行防渗硬化处理（具体防渗硬化结构见本项目环境监理报告）。项目拟建设的泥浆收集罐、压滤机等设备部分已经到厂未安装完毕。厂区南侧建有单层钢结构房屋2排，为办公住宿区。厂内建有化粪池一座，生活污水暂存于池内。存储池作为本项目泥浆（原料）贮存场所之一，具备投入使用的条件。

第七师环境监察支队

2017年6月27日



# 新疆生产建设兵团第七师环保局

---

师环函〔2018〕193号

## 关于变更环评批复建设单位名称的复函

克拉玛依前山石油工程服务有限公司：

你公司《关于变更建设项目环境影响报告书批复中建设单位名称的请示》及附送的营业执照（副本）、转让协议、原法人身份证复印件等收悉。经研究，函复如下：

我局同意原发文件《关于克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司2万t/a废弃钻井泥浆处理项目环境影响报告书的批复》（师环审〔2016〕114号）中的建设单位名称变更为“克拉玛依前山石油工程服务有限公司”，批复中其他内容不变。

第七师环境保护局  
2018年11月24日

# 新疆生产建设兵团第七师环保局

师环验〔2019〕24号

## 关于克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司 2万t/a废弃钻井泥浆处理项目固体 废物污染防治设施竣工环境 保护验收合格的函

克拉玛依前山石油工程服务有限公司:

你公司《关于克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司2万t/a废弃钻井泥浆处理项目固体废物污染防治设施竣工环境保护验收的请示》及附送的《克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司2万t/a废弃钻井泥浆处理项目竣工环境保护验收监测报告》(以下简称《验收监测报告》)等材料收悉。经研究,提出验收意见如下:

### 一、项目建设基本情况

本项目位于第七师128团工业园12号房,占地面积26240m<sup>2</sup>,项目新建一套2万t/a废弃钻井泥浆处理生产设施,主要包括生产装置区、办公生活区、绿化区域、厂内道路和预留区域等。2016年9月克拉玛依前山鑫源环保工程有限公司2万t/a废弃钻井泥浆处理项目开工建设,2018年7月投入试运行。

## 二、工程变动有关情况

(一) 公司名称变更为克拉玛依前山石油工程服务有限公司。

(二) 泥浆暂存池 3 个总容 3600m<sup>3</sup>, 改为 2 个总容 2565m<sup>3</sup>; 5 个收集储罐增加到 17 个, 包括: 24m<sup>3</sup> 泥浆收集罐 4 个, 36m<sup>3</sup> 泥浆收集罐 4 个, 35m<sup>3</sup> 泥浆收集罐 4 个, 32m<sup>3</sup> 药品处理罐 3 个, 35m<sup>3</sup> 滤水收集罐 2 个。

## 三、固体废物污染防治设施落实情况及运行效果

本项目固体废物主要为泥浆处理后压滤出的泥饼及生活垃圾。

泥饼存放于临时储存场地, 临时储存场地建有围挡及防渗处理。自调试至验收监测期间, 已产生 3300t 泥饼, 用于建设井场道路和井场钻前工程, 处置后泥饼满足《进一步规范油气田勘探开采废弃物防治工作的通知》(新环发〔2016〕360 号) 的要求。

生活垃圾集中收集, 由园区统一清运至垃圾填埋场, 年产生量约 6t。

## 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，保持设施的正常运行，确保各项污染物长期稳定达标排放。



## 新疆维吾尔自治区生态环境厅

新环审〔2022〕244号

### 关于《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划环境影响报告书》的审查意见

中石化新疆新春石油开发有限责任公司：

2022年9月1日，我厅在乌鲁木齐市召开《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划环境影响报告书》（以下简称《报告书》）审查会。自治区有关部门代表和专家组成的14人审查小组（见附件）听取了《报告书》编制单位新疆天合环境技术咨询有限公司的汇报，审阅了相关资料，经认真讨论、研究，形成如下审查意见：

一、中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划涉及的7个区块均有探矿权，面积约为2584.6平方千米；目前仅春风油田区块取得了采矿权，采矿证面积264.19平方千米。规划期限为2021-2025年，评价以2020年为基准年，规划末期原油产量拟达到240万吨。

二、《报告书》在生态环境现状调查和回顾性评价的基础上，识别了规划涉及的主要环境敏感目标，预测了规划实施可能产生的环境影响，确定出了环境容量，论证了规划的环境合理性、环境保护目标的可达性；对区域环境资源承载力做了说明，进行了循环经

济和清洁生产论证，分析了规划与相关规划的环境协调性，开展了公众参与等工作，提出了规划的优化调整建议以及避免或减缓不良环境影响的对策措施。

三、总体上来看，该规划与国家、自治区、兵团、乌鲁木齐市、昌吉州、克拉玛依市、塔城地区等国民经济和社会发展“十四五”规划纲要、生态环境功能区划、矿产资源规划等相协调。应根据《报告书》和审查意见进一步优化规划，严格落实自治区“三线一单”（即生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和生态环境准入清单）生态环境分区管控要求，强化各项生态环境保护对策与措施的落实，有效控制规划实施可能产生的不良影响。

#### 四、对规划优化调整和规划实施的意见

（一）严守生态保护红线，加强空间管控。坚持以习近平生态文明思想为指导，严守生态保护红线，严格维护区域主导生态功能，积极推动绿色发展，促进人与自然和谐共生。主动对接国土空间规划，进一步做好与“三线一单”生态环境分区管控方案、主体功能区划、生态功能区划等有关要求的有序衔接和细化分解，严格落实各项生态环境保护要求，协同推进石油天然气开发和生态环境保护相协调，切实维护区域生态系统的完整性和稳定性。加强规划区内环境敏感区和重要环境保护目标的生态环境保护工作，开展项目环评时应将油气开发对环境敏感区影响作为重点评价内容，并采取合理、有效的保护措施，确保规划涉及环境敏感区和重要环境保护目标不因油气开发而造成环境污染和生态破

坏。

(二) 合理确定开发方案，优化开发布局。根据区域主体功能定位，结合区域资源环境特征、生态保护红线等相关管控要求，依据生态环境影响评价结果，从穿越位置、穿越方式、施工场地设置、管线工艺设计、环境风险防范等方面对规划建设油气长输管道工程及油气田内部集输管道工程选址选线提出要求，规划区与魔鬼城风景名胜区、玛纳斯河流域中上游湿地省级（兵团）自然保护区、一级公益林分布区、准噶尔盆地南缘土地沙化防控与防风固沙生态保护红线区等环境敏感区重叠区域划为油气资源禁止开发区并及时向自然资源部门申请调整油气资源采矿权许可区域范围，规划区与二级公益林分布区重叠区域油气资源开发需符合林草管理部门的要求并积极采取无害开采工艺，减轻对开发区域环境的影响，规划布设的井场、站场工程与规划区内的地表水体和引水工程之间应设置合理的保护距离。进一步优化石油天然气开采规模、开发布局和建设时序，优先避让环境敏感区，远离居民区。总结石油天然气开发过程对生态环境影响和保护经验，及时进行优化调整。

(三) 严格生态环境保护，强化各类污染防治。针对规划实施可能出现的累积性、长期性生态环境问题，采取积极有效的生态复垦和生态恢复措施，确保实现《报告书》提出的各项生态恢复治理要求，有效减缓规划区生态环境退化趋势。根据油气开采产业政策和生态环境保护政策要求，严格落实资源环境指标要求，进一步控制污染物排放以及能源消耗水平，对油气开采产生

的废弃油基泥浆、含油钻屑及其他固体废物，提出减量化的源头控制措施、资源化的利用路径、无害化的处理要求，按照国家和地方有关固体废物的管理规定进行处置，提高废弃油基泥浆和含油钻屑及其处理产物的综合利用率。根据油气开采产业政策和生态环境保护政策要求，严格落实资源环境指标要求，进一步控制污染物排放以及能源消耗水平。油气开采、输送、储存、净化等过程及非正常工况应加强挥发性有机物等污染物排放控制，确保满足区域环境空气质量要求。加强开采废水污染控制，涉及回注的应经处理满足《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T5329）等相关标准要求，采取切实可行的地下水污染防治和监控措施，防止造成地下水污染。油气开采过程中产生的固体废物，应当遵循减量化、资源化、无害化原则，合规处置。加强伴生气、落地油、采出水等回收利用，提高综合利用水平。

（四）加强生态环境系统治理，维护生态安全。坚持节约优先、保护优先、自然恢复为主，统筹推进山水林田湖草沙一体化保护和系统治理，守住自然生态安全边界。严格控制油气田开发扰动范围，加大生态治理力度，结合油气开采绿色矿山建设等相关要求，落实各项生态环境保护措施，保障区域生态功能不退化。油气开发应同步制定并落实生态保护和修复方案，综合考虑防沙治沙等相关要求，因地制宜开展生态恢复治理工作。

（五）加强规划区现有环境问题治理，严格落实《报告书》提出的现有环境问题的整改要求。按照标准规范要求恢复现有废弃场地生态环境，及时恢复公益林区域历史遗留临时占地遗迹。

完善现有重点场站、储罐、装卸区密封点 VOCs 控制和管理措施，按照相关标准规定频次开展 VOCs 泄漏检测与修复工作。建立并加强与政府及周边企事业单位的联动机制，继续加强各类管线的环保隐患治理工程，以进一步降低管线刺漏等风险事故的发生频率。细化完善环境管理制度，加大基层环保队伍建设，加强针对性培训。积极通过开展清洁生产审核等方式提高油气开发清洁生产水平。按照国家及自治区关于建设绿色油气田的政策规定与标准规范要求，加强规划区油气资源开发的环保技术工艺装备升级换代，加大油气开发区域生态环境综合治理力度，激发油气资源开发企业绿色发展的内生动力，推动区域生态环境持续健康发展。

（六）加强油气开发事中事后环境管理。油气企业应切实落实生态环境保护主体责任，进一步健全生态环境管理和应急管理体系，确保各项生态环境保护和应急防控措施落实到位。建立环境空气、水环境、土壤环境、生态等监测体系，开展长期跟踪监测。根据监测结果，及时优化开发方案，并采取有效的生态环境保护措施。

（七）落实环境影响跟踪评价计划。在规划实施过程中，适时开展环境影响跟踪评价；规划范围、规划年限、规模、结构和布局等方面发生重大调整或规划修编，应重新编制环境影响报告书。

（八）建立畅通的公众参与平台，及时解决公众提出的环境问题，满足公众合理的环保诉求；定期发布环境信息，并主动接受社会监督。

五、规划审批机关在审批中石化新疆新春石油开发有限责任公司《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划》

时，应充分考虑《报告书》结论以及审查意见，逐条说明规划环评优化调整建议的采纳情况。

六、规划所包含的建设项目应结合《报告书》提出的相关要求做好环境影响评价工作，重点调查生态、地下水、土壤等环境敏感目标分布情况，论证环境保护措施有效性；在规划区域内新建、扩建、技术改造的建设项目，区域环境现状调查、污染源现状调查等评价内容可以适当简化。

附件：《中石化新疆新春石油开发有限责任公司“十四五”规划环境影响报告书》审查小组名单



## 附件6送审申请

### 关于《永进斜 307、斜 308 探井环境影响评价报告表》

#### 申请审批的请示

昌吉回族自治州生态环境局：

我单位中石化新疆新春石油开发有限责任公司的永进斜 307、斜 308 探井项目，委托森诺科技有限公司已编制完成《永进斜 307、斜 308 探井环境影响评价报告表》。根据《中华人民共和国行政许可法》、《中华人民共和国环境影响评价法》、《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（国务院令 第 682 号）、《新疆维吾尔自治区环境保护条例》等有关法律法规，现将《永进斜 307、斜 308 探井环境影响评价报告表》及相关材料报送贵局，请予以审批，为盼。

本项目环境影响报告经审查不含涉密信息等不宜公开信息，同意依法公开。

建设单位：中石化新疆新春石油开发有限责任公司

联系人：张庆春

联系电话：19905469931

环评单位：森诺科技有限公司

联系人：聂海军

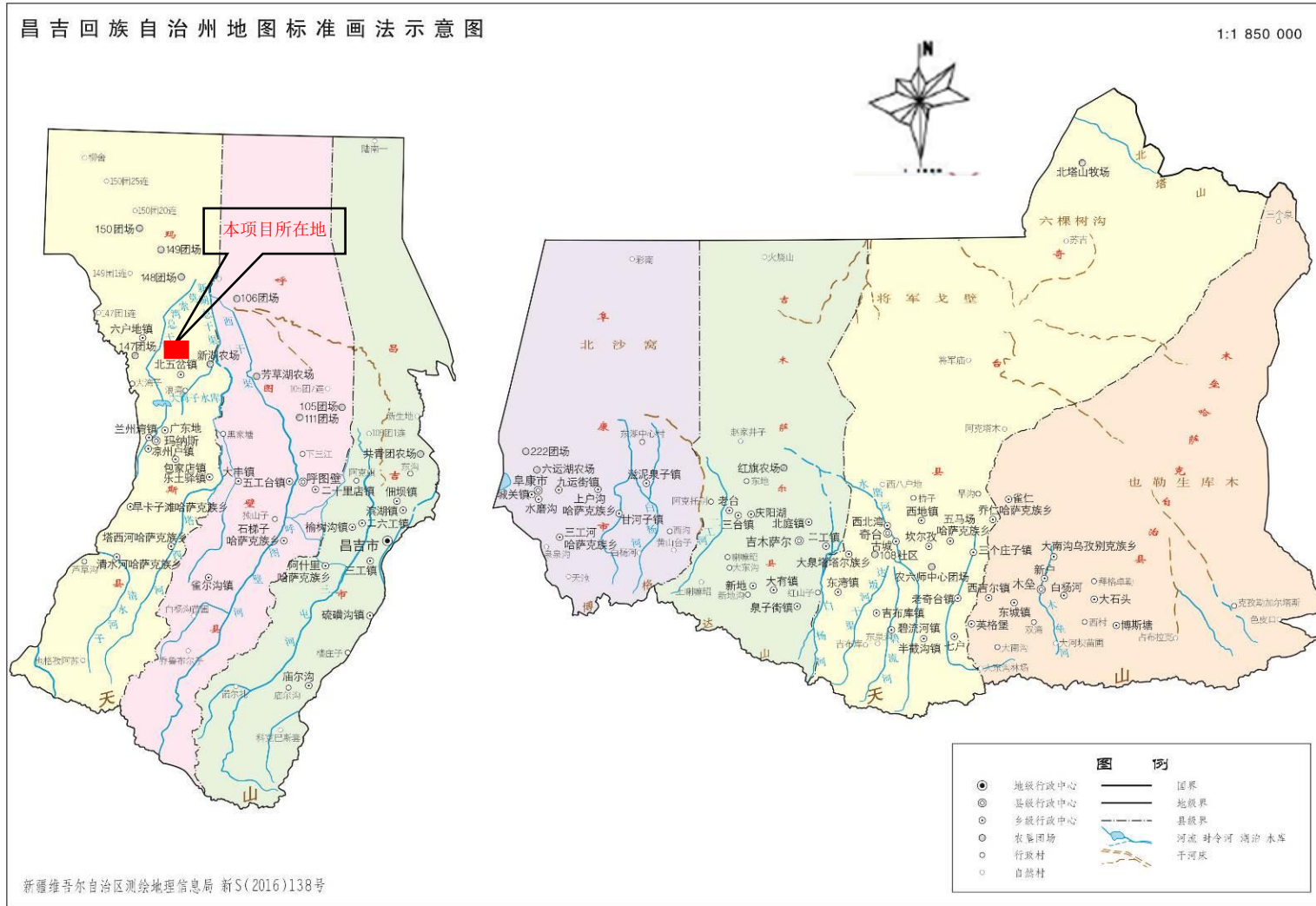
联系电话：15954642663

中石化新疆新春石油开发有限责任公司

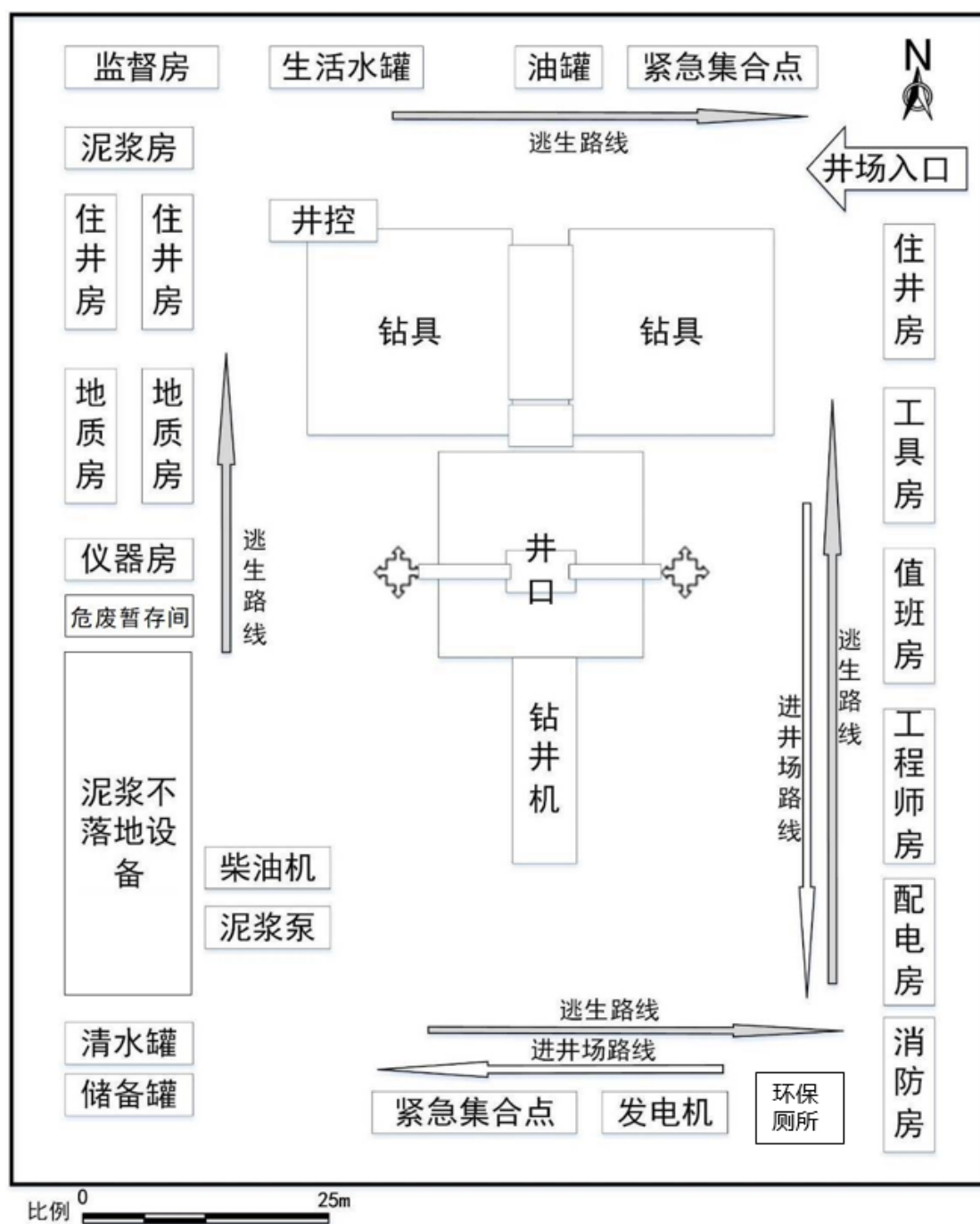


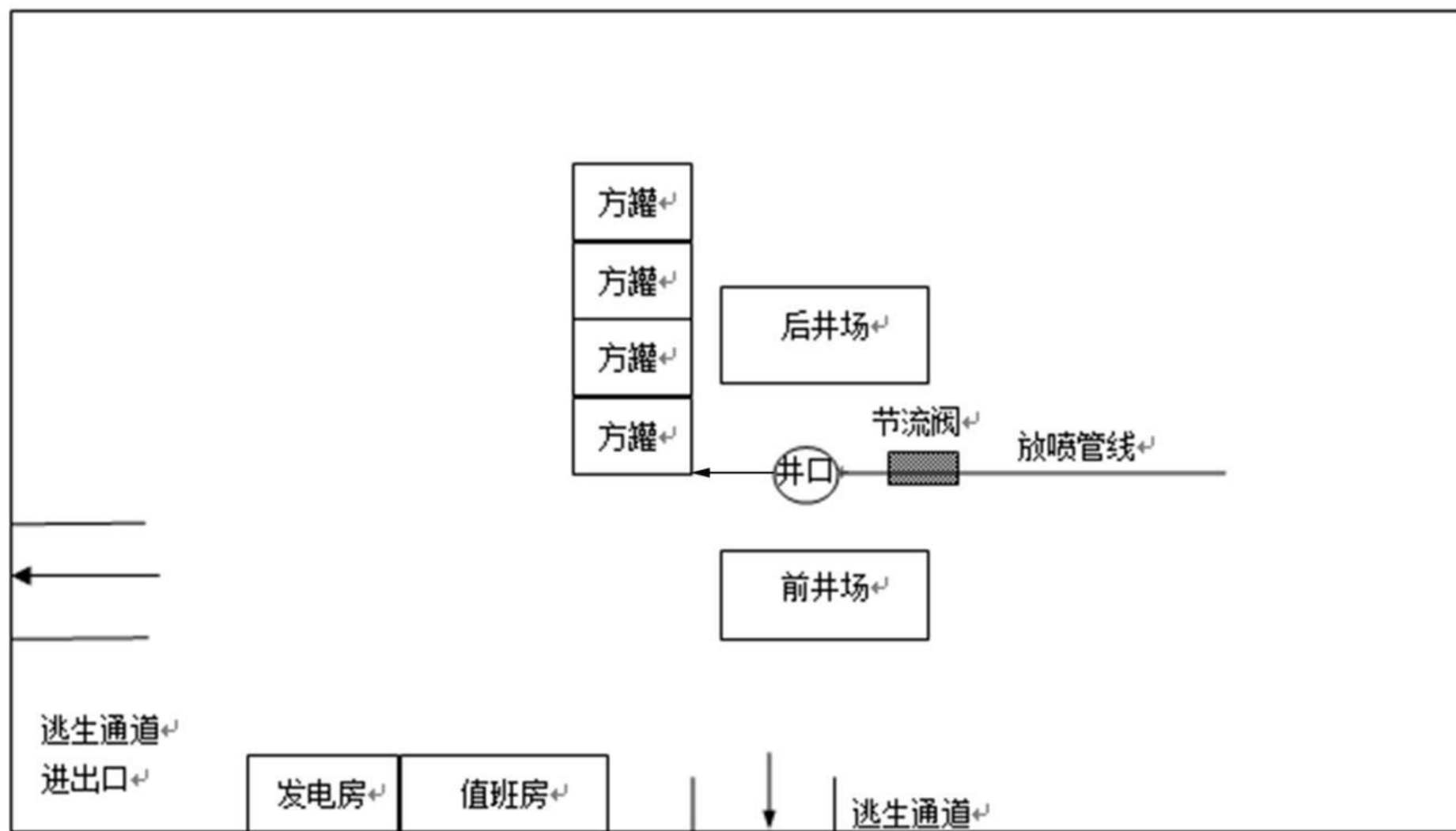
年 月 日

附图1 地理位置图



附图2 施工总布置图（钻井期、试油期）





### 附图3 现场照片





永进斜 308 工程师现场拍照 1-东



永进斜 308 工程师现场拍照 2-南

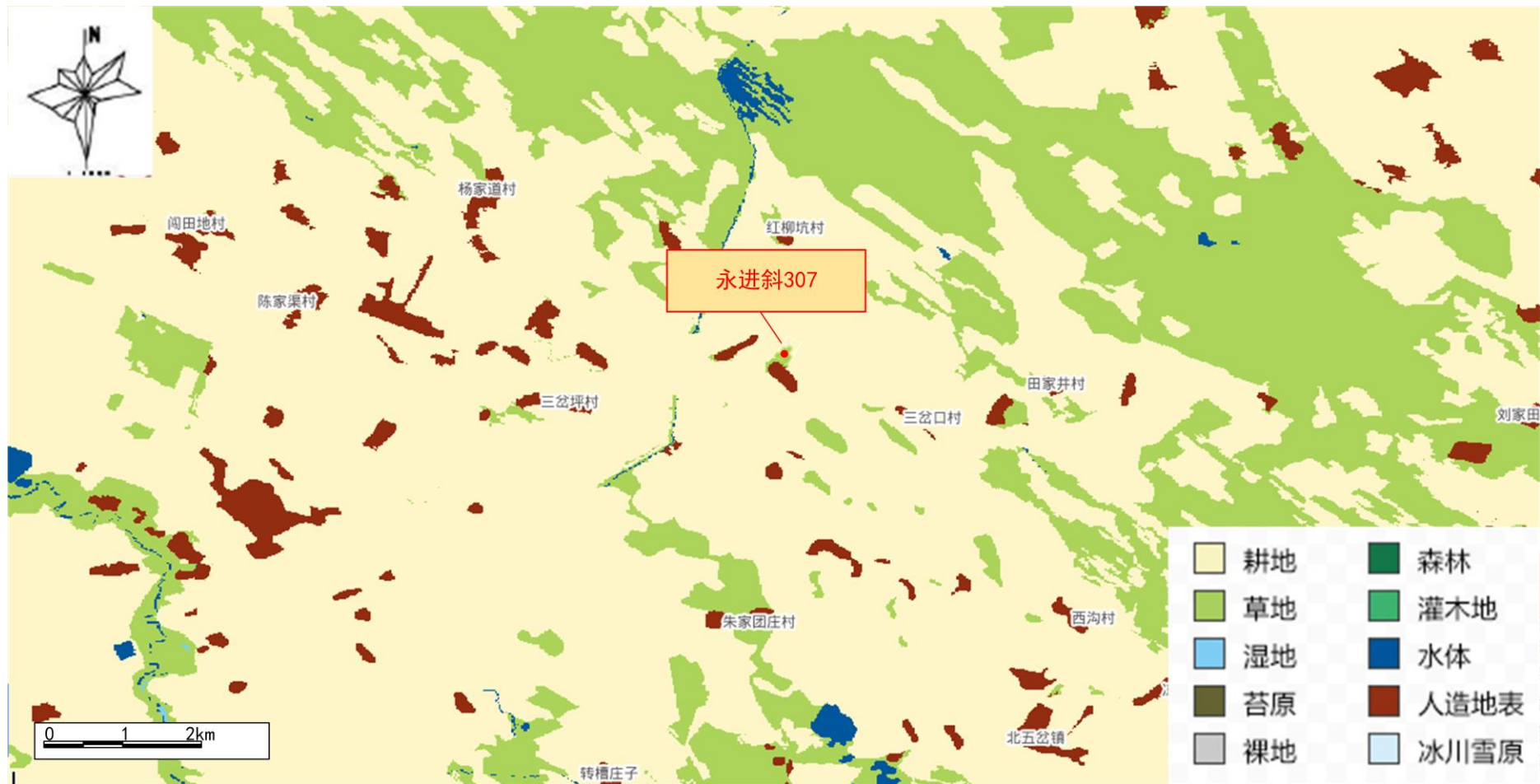


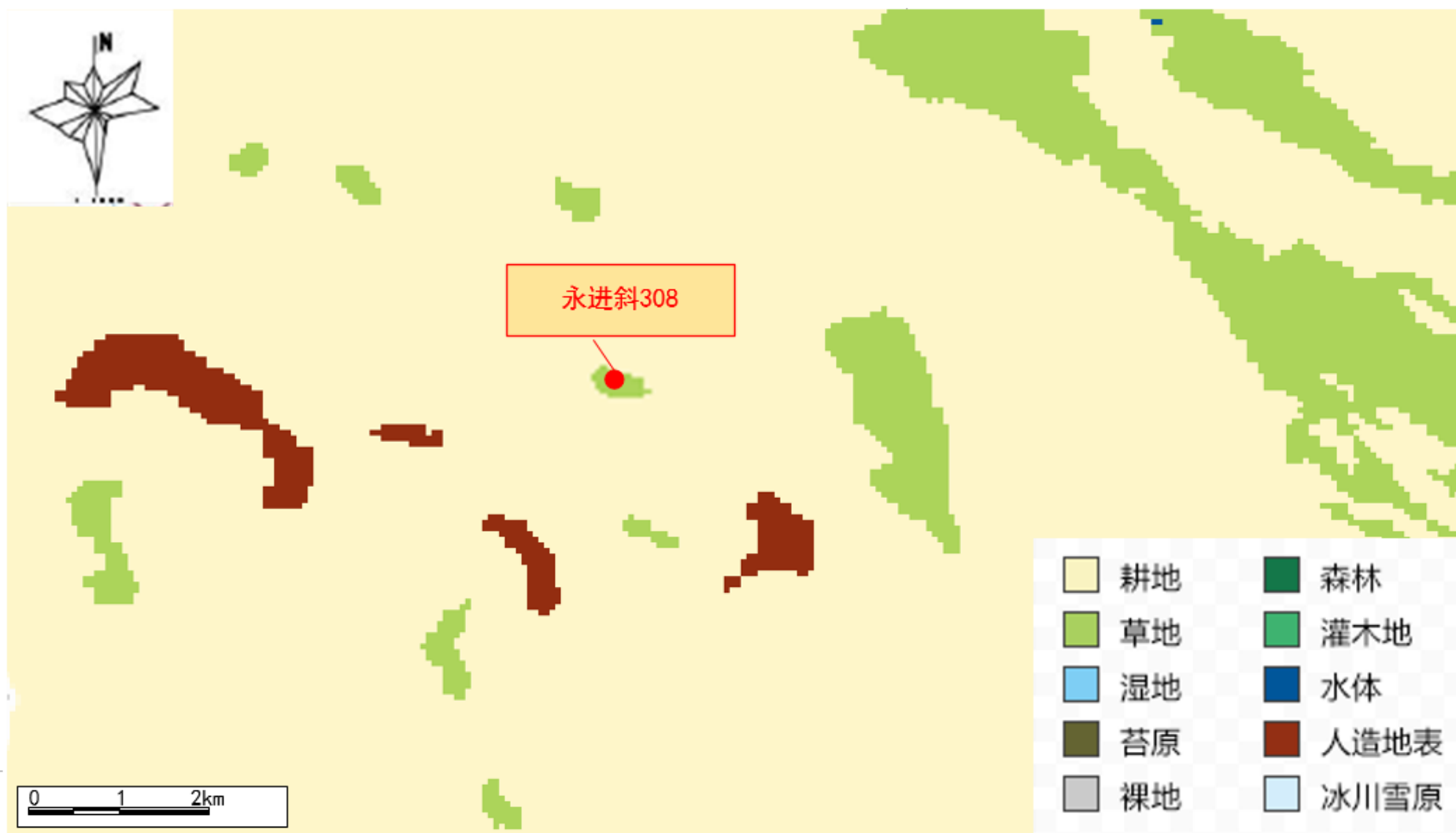
永进斜 308 工程师现场拍照 1-西



永进斜 308 工程师现场拍照 1-

附图4 土地利用类型图



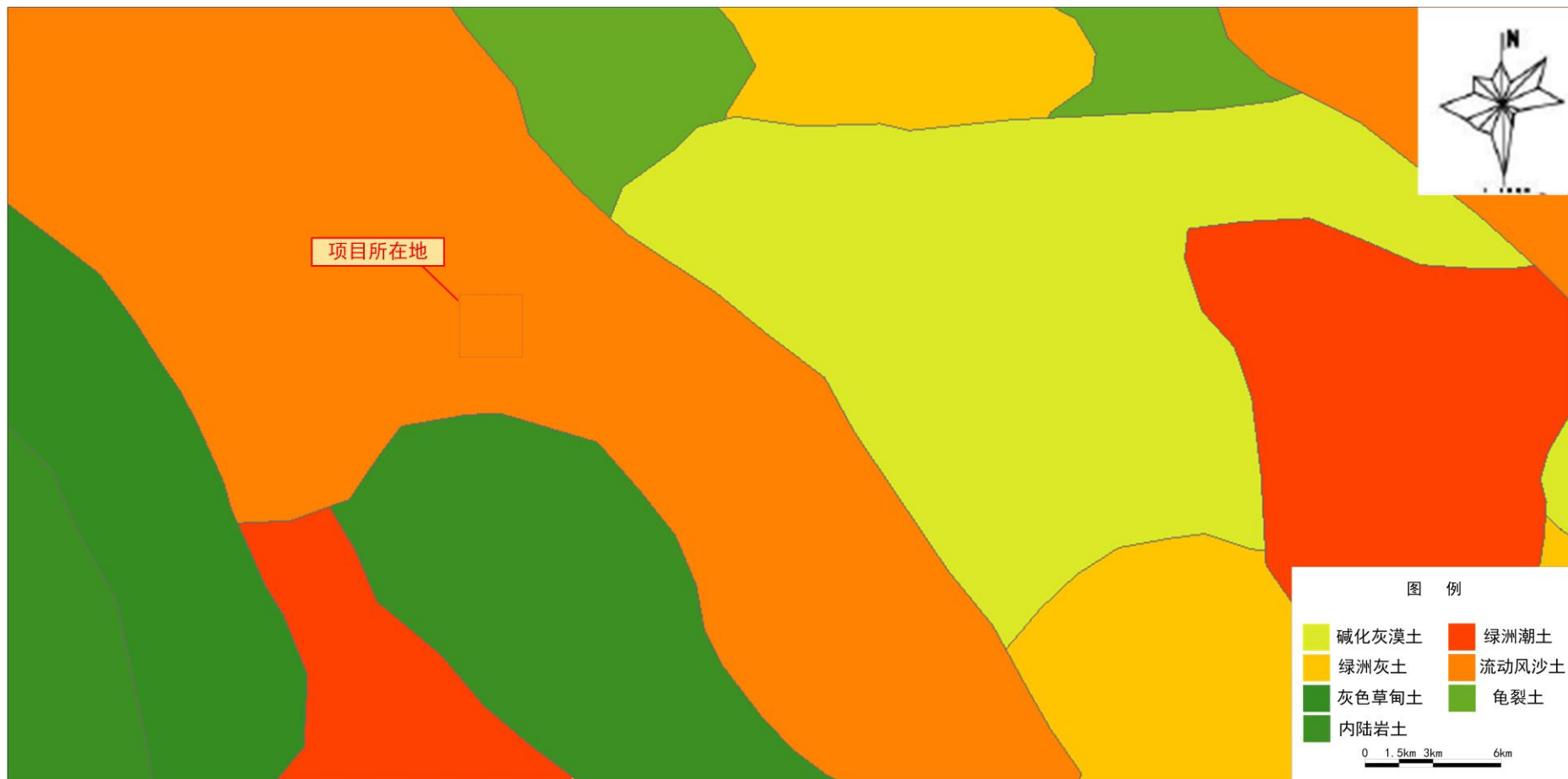


附图5 植被类型分布图





附图6 土壤类型分布图



附图7 工程总平面布置示意图

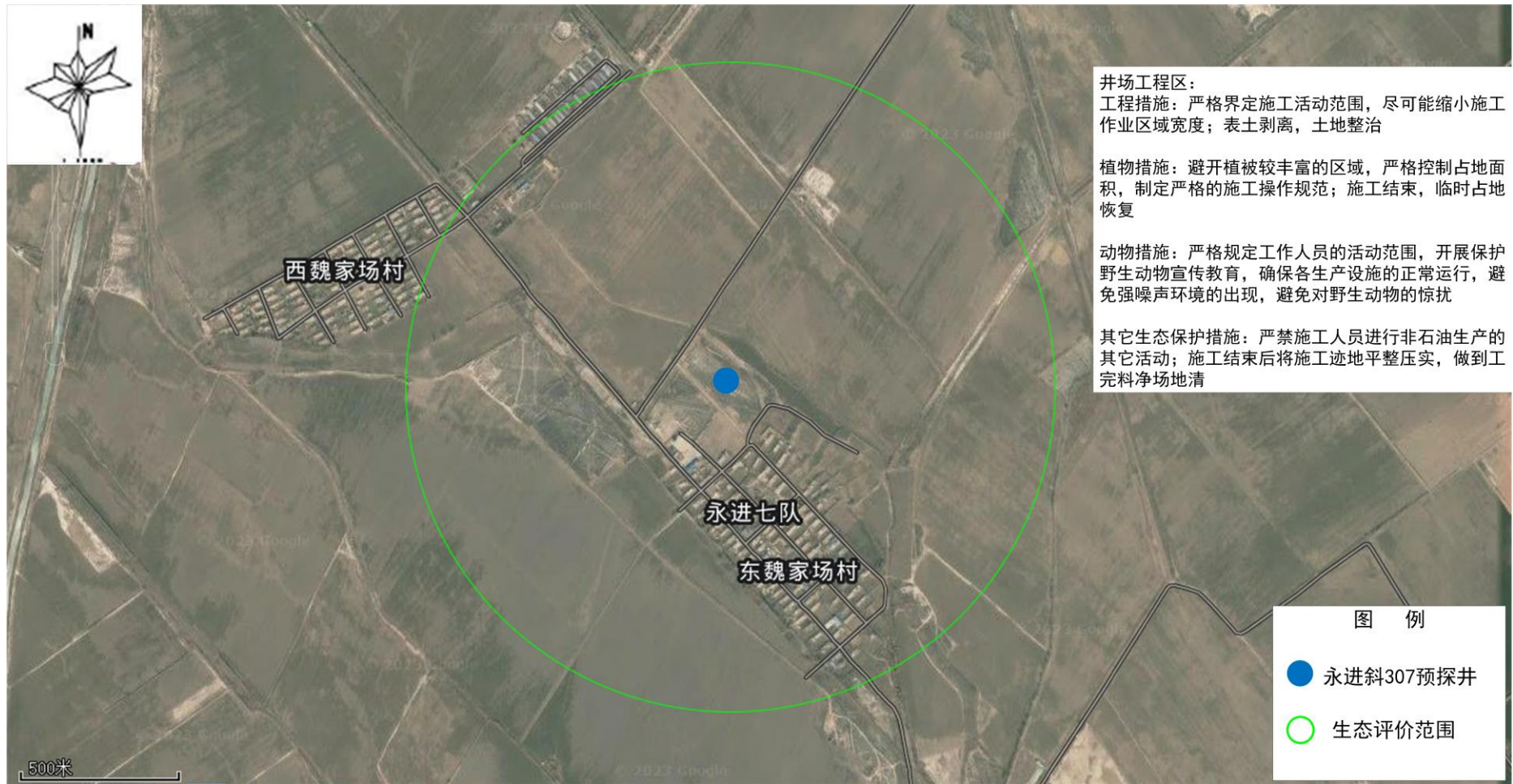


永进斜 307 井

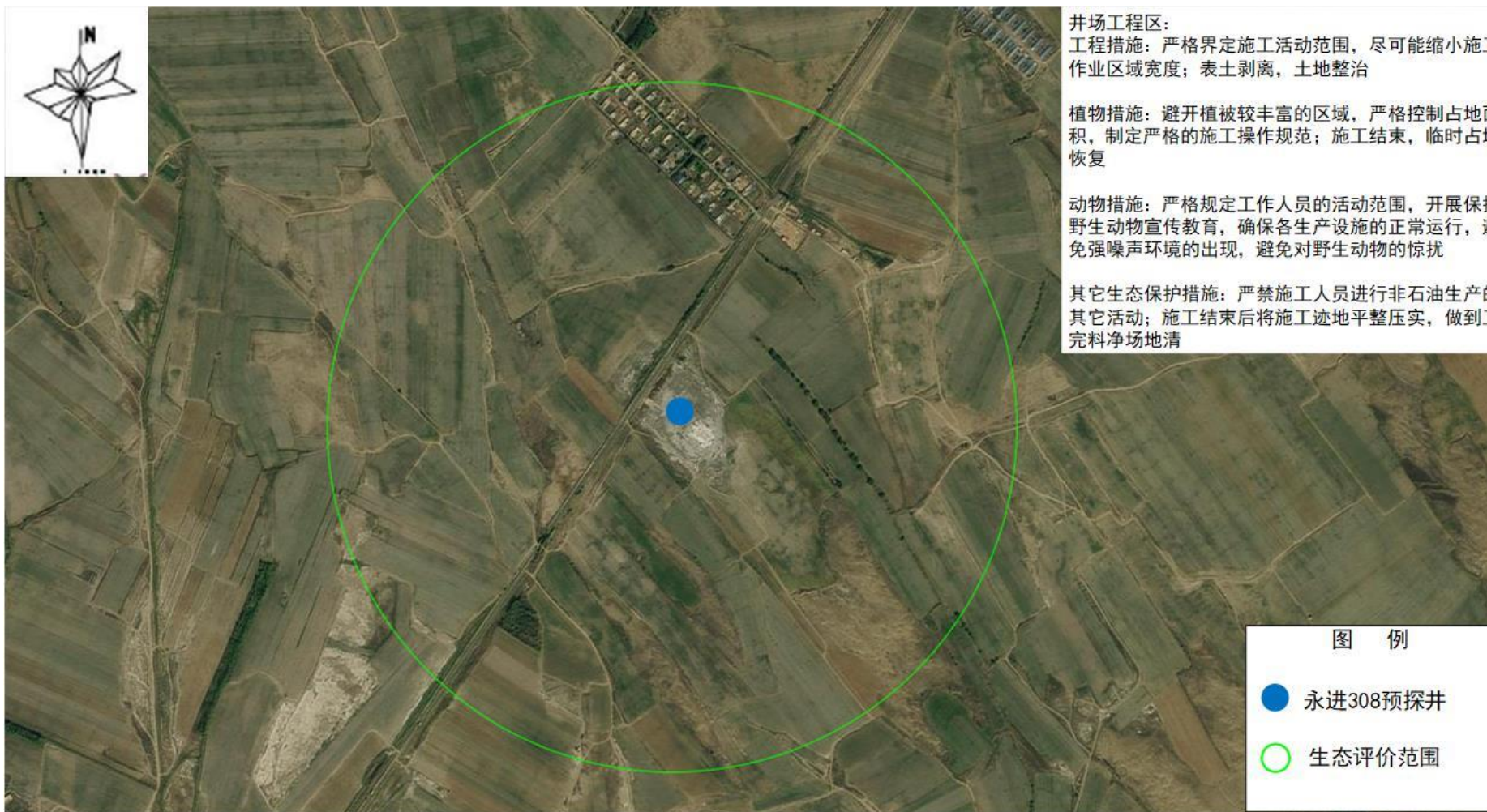


永进斜 308 井

附图8 生态环境保护措施平面布置示意图

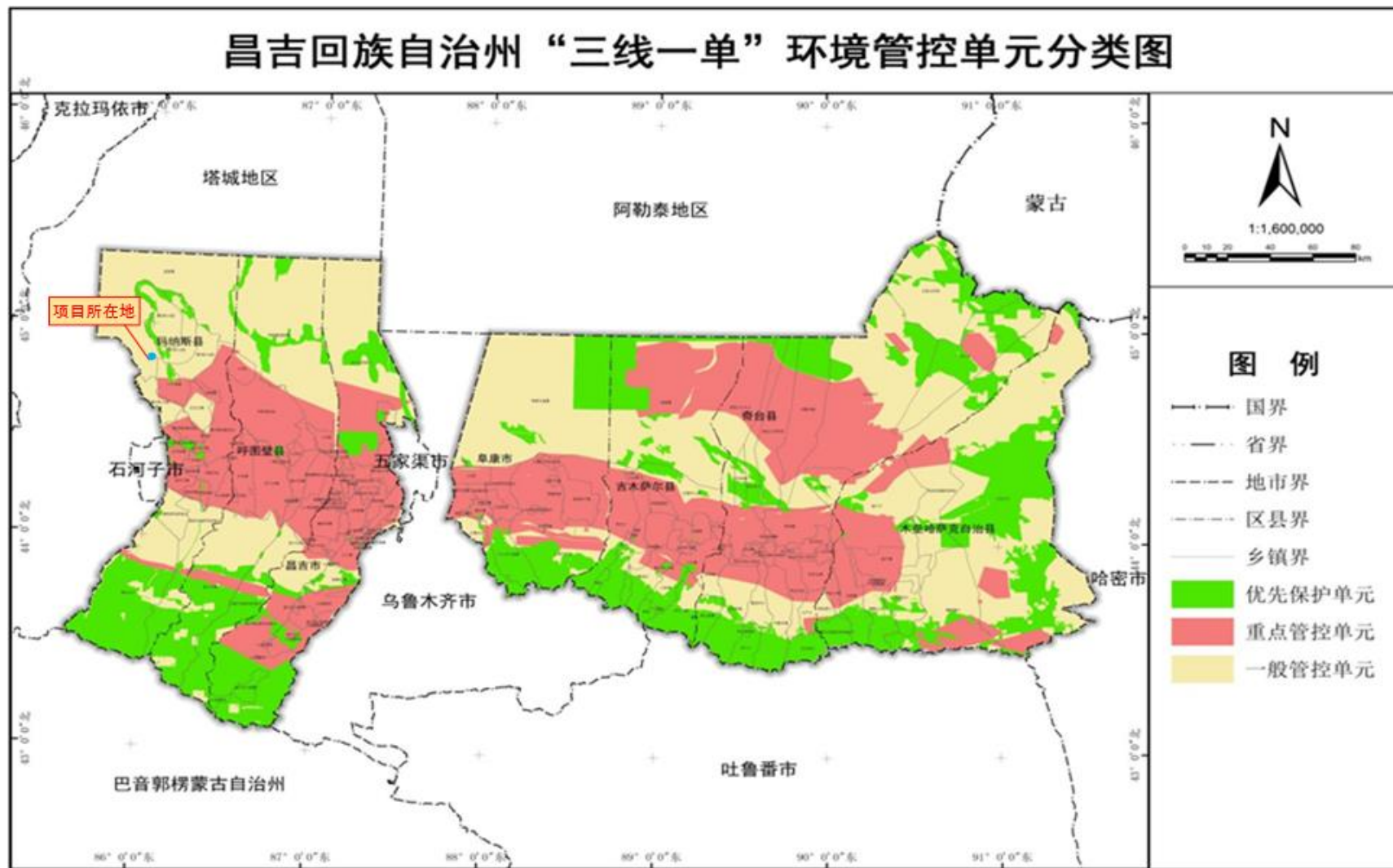


永进斜 307 井

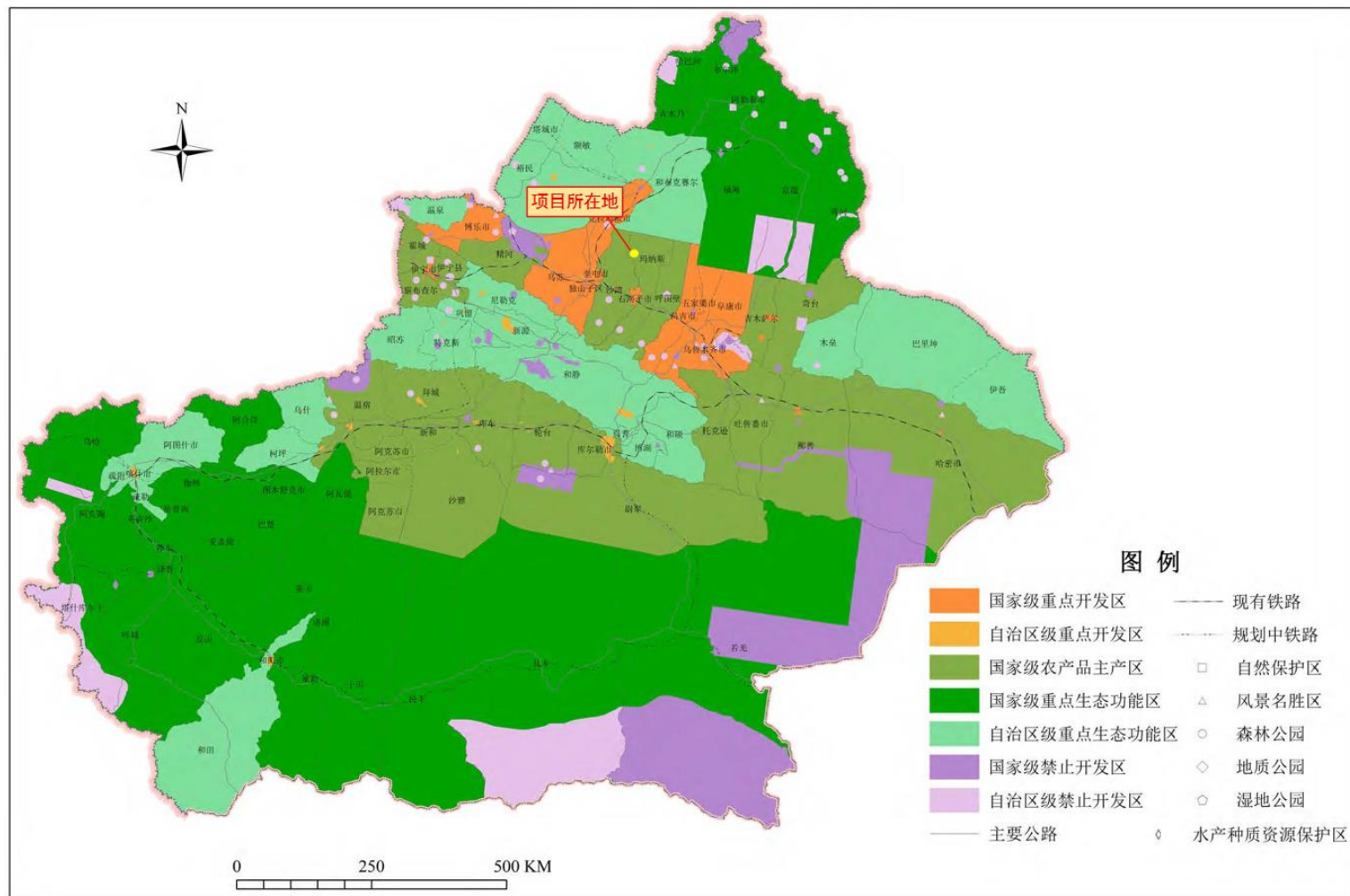


永进斜 308 井

附图9 本项目在昌吉回族自治州“三线一单”环境管控单元位置图



附图10 本项目在《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》（2016年10月24日）位置图



附图11沙化土地分布图

