

建设项目环境影响报告表

(公示本)

项 目 名 称: 双鱼 001-H6 井试采地面集输工程 (剑阁段)

建设单位(盖章): 中国石油天然气股份有限公司
西南油气田分公司川西北气矿

编制日期: 2019 年 10 月

国家生态环境部制

四川省生态环境厅印

《建设项目环境影响报告表》编制说明

《建设项目环境影响报告表》由具有从事环境影响评价工作资质的单位编制。

1、项目名称——指项目立项批复时的名称，应不超过 30 个字(两个英文字段作一个汉字)。

2、建设地点——指项目所在地详细地址，公路、铁路应填写起止地点。

3、行业类别——按国标填写。

4、总投资——指项目投资总额。

5、主要环境保护目标——指项目区周围一定范围内集中居民住宅区、学校、医院、保护文物、风景名胜区、水源地和生态敏感点等，应尽可能给出保护目标、性质、规模和距厂界距离等。

6、结论与建议——给出本项目清洁生产、达标排放和总量控制的分析结论，确定污染防治措施的有效性，说明本项目对环境造成的影响，给出建设项目环境可行性的明确结论。同时提出减少环境影响的其他建议。

7、预审意见——由行业主管部门填写答复意见，无主管部门项目，可不填。

8、审批意见——由负责审批本项目的环境保护行政主管部门批复。

建设项目基本情况

(表一)

项目名称	双鱼 001-H6 井试采地面集输工程（剑阁段）				
建设单位	中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司川西北气矿				
法人代表	方进	联系人	黄宇		
通讯地址	四川省广元市剑阁县李白大道南 1 段 517 号				
联系电话	0816-3612299	传真	0816-3613503	邮编	621700
建设地点	四川省广元市剑阁县秀钟乡***				
立项审批部门	中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司	批准文号	川西北气矿计（2019）13 号		
建设性质	新建√ 改扩建□ 技改□	行业类别及代码	陆地天然气开采 B0721		
占地面积（平方米）	临时占地：30806.07 永久占地：3639.34	绿化面积（平方米）	/		
总投资（万元）	7000	其中：环保投资（万元）	380	环保投资占比	5.4%

1.1 项目由来

川西北部地区下二叠统气藏的开发还处于早期评价阶段，气藏属于超深（>7000m）、高温、高压、含硫气藏，气藏地质特征及开发特征需深入认识，适宜的开发主体工艺需进一步探索。为了加快推动储量升级、产能评价等工作，为该领域全面开发奠定基础，目前对勘探程度相对较高的双鱼石区块栖霞组开展试采评价工作，通过试采进一步评价气藏储层特征、流体分布特征、气藏类型、渗流特征、产能特征及气藏合理开发技术对策，以确定适宜的工艺主体技术，为后续开发方案的编制提供技术支撑。

根据中国石油西南油气田分公司对双鱼石区块气藏开发的总体布署及双鱼石区块栖霞组气藏的开采现状，西南油气田分公司川西北气矿拟在广元市剑阁县秀中乡建设双鱼 001-H6 井试采地面集输工程（剑阁段），主要建设内容见表 1.1-1。

表 1.1-1 本项目主要建设内容

序号	工程	建设内容
1	双鱼 001-H6 井钻井工程	钻前工程、钻井工程、完井工程
2	集输工程	新建双鱼 001-H6 井站，新建双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段），总长 1.7km，输送原料气；新建燃气管线与原料气管线同沟敷设，总长 1.7km

根据《建设项目环境影响评价分类管理名录》（环境保护部令第 44 号）以及《关于修改

《建设项目环境影响评价分类管理名录》部分内容的决定》（生态环境部令第 1 号 2018 年 4 月 28 日实施），本项目属于《建设项目环境影响评价分类管理名录》中的“*四十二、石油和天然气开采业—133 天然气、页岩气、砂岩气开采（含净化、液化）中的其它*”，应编制环境影响报告表。为此，中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司川西北气矿于 2019 年 3 月委托重庆九天环境影响评价有限公司对“*双鱼 001-H6 井试采地面集输工程（剑阁段）*”进行环境影响评价工作。我单位接受委托后，组织评价人员对现场进行踏勘调查并收集有关基础资料，在掌握了充分的资料数据基础后，对有关环境现状和可能产生的环境影响进行分析，并按照国家建设项目环境影响评价的有关技术规范要求编制了《*双鱼 001-H6 井试采工程（剑阁段）环境影响报告表*》。

1.2 区域勘探现状

下二叠统一直是四川盆地天然气勘探开发的重要层系，油气勘探开发历史悠久。1955 年隆 10 井在茅口组获气以来，早期下二叠统的勘探开发主要集中在蜀南地区，以寻找岩溶缝洞型气藏为主；2012 年，川西北部双鱼石区块风险探井双探 1 井在栖霞组钻遇了厚层孔隙型白云岩储层，测试获高产工业气流 $87.61 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，发现了栖霞组气藏，由此拉开了川西北部地区下二叠统气藏勘探开发的序幕；2014 年~2016 年强化地质认识，实施整体勘探，部署探井 9 口，部署双探 1 井区、双探 2 井区、双鱼石南和海棠铺构造 3 块三维地震，满覆盖面积 1241km^2 。下二叠统测试 4 口探井（双探 1 井、双探 3 井、双探 8 井、双探 7 井）均获工业气流，累计获气 $326.40 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，显示出川西北部下二叠统具有较大的勘探开发潜力。

勘探取得重大突破后，开发积极介入开展早期评价，实现勘探开发一体化，2015 年~2017 年部署评价井双鱼 001-1、双鱼 132、X131、X133、双探 6 井；开展了 5 井次专项动态监测工作；投入试采井 1 口，双鱼 001-1 井于 2017 年 11 月 1 日投产，初期产气量 $20 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，上调至 $30 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ ，产量、压力稳定，截止 2019 年 6 月底累计产气 $15626.12 \times 10^4 \text{m}^3$ ，不产地层水。

1.3 产业政策与规划符合性分析

1.3.1 与产业政策的符合性分析

（1）与《产业结构调整指导目录》符合性分析

本项目属于《产业结构调整指导目录（2013 年本修正）》（国家发改委 2013 年第 21 号令）中第一类“鼓励类”第七条“石油类、天然气”第一款“常规石油、天然气勘探及开采”，因此本项目符合国家产业政策。

（2）与《石油天然气开采业污染防治技术政策》符合性分析

本项目与《石油天然气开采业污染防治技术政策》（国家环保部公告 2012 年第 18 号，2012-03-07 实施）对比分析详见表 1.3-1。

表 1.3-1 本工程与《石油天然气开采业污染防治技术政策》对比分析表

序号	技术政策要求	本工程内容	符合性分析
一 清洁生产			
1	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。	本项目采用无毒油气田化学剂。	符合
2	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。	本项目采用无毒钻井液体系，钻井液循环利用率大于 95%，钻井过程中产生的废水经沉淀后回用，剩余部分外运四川鑫泓钻井废水处理厂处理；	符合
3	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%。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。	酸化液在试验室内配好后运至井场使用。在试气过程中，在放喷坑设置有点火器。地面管线采用放刺、防漏、防溢设施。	符合
二 生态保护			
1	油气田建设宜布置丛式井组，采用多分支井、水平井、小孔钻井、空气钻井等钻井技术，以减少废物产生和占地。	本项目属于目的层位评价井，采用常规泥浆钻井技术，尽量减少了工程岩屑、废水的产生。	符合
2	在开发过程中，伴生气应回收利用，减少温室气体排放，不具备回收利用条件的，应充分燃烧，伴生气回收利用率应达到 80% 以上；站场放空天然气应充分燃烧。燃烧放空设施应避开鸟类迁徙通道。	本项目天然气在放喷过程中不具备利用条件，在放喷池进行充分燃烧，且放空设施不涉及鸟类迁徙通道。	符合
三 污染治理			
1	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。	钻井过程中产生的废水经过处理后尽量重复利用，少量不能重复利用的外运四川鑫泓钻井废水处理厂处理。水基钻井液经固液分离后，在循环罐储存，循环使用。最终不能循环使用的废弃泥浆经固化后外运环保手续齐全且具有处理能力的砖厂进行资源化利用。	符合
2	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。	本项目严格按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）规范落实防渗措施。	符合
3	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	本工程在井口及易产生油污的生产设施底部进行防渗处理，并采用废油罐收集可能产生的废油，然后由井队回收，用于企业内部配置油基	符合

	家危险废物名录》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。	泥浆。	
4	对受到油污染的土壤宜采取生物或物化方法进行修复。	对于可能受到油污染的土地，拟采取置换异地处置方式处理。	符合
四	运行风险和环境管理		
1	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。	本项目业主制定有完善的环境保护管理规定，并建立运行健康、安全与环境管理体系。	符合
2	在开发过程中，企业应加强油气井套管的检测和维修，防止油气泄漏污染地下水。	本项目制定有完善的套管监测维护计划和制度，防止天然气泄露污染地下水。	符合
3	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。	本项目建设单位设置有专门的环境管理部门，并制定有完善的环境管理制度和培训制度。	符合
4	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。	本项目建设单位对钻井工程设置有突发环境事件应急预案，并定期举行演练。在井场周边设置有事故监测点，实时监测危险因子。	符合

通过将本项目工程内容、环保措施内容与《石油天然气开采业污染防治技术政策》中清洁生产、生态保护、污染治理、运行风险和环境管理四大项十三小项内容进行对比分析，本项目建设符合《石油天然气开采业污染防治技术政策》要求。

1.3.2 与相关规划的符合性

(1) 与城乡规划的符合性

双鱼 001-H6 井位于四川省广元市剑阁县秀钟乡***。根据《剑阁县城市总体规划（2011-2020）》，该项目所在区域不在剑阁县城市总体规划区域内，不属于城镇用地。项目所在地为农村地区，主要发展农业，井场占用的土地主要为旱地，井场周边没有其它工业污染源、未处于生态敏感区。根据剑阁县城乡规划建设局和住房保障局出具的《剑阁县城乡规划建设局和住房保障局关于双鱼 001-H6 等 4 口井选址意见的函》（剑住建函[2019]29 号）及剑阁县自然资源局和剑阁县秀中乡人民政府对本项目管线的选址意见（见附件 3-1），本项目不违背当地城镇发展规划要求。

综上，项目选址与当地城镇规划不发生冲突。

(2) 与《国务院关于印发全国主体功能区规划的通知》的符合性分析

根据《国务院关于印发全国主体功能区规划的通知》（国发〔2010〕46 号），本项目所在地属国家重点开发区域，不属于重点生态功能区，该地区无国家级自然保护区、世界文化遗

产、国家风景名胜区、国家森林公园和国家地质公园。项目不在禁止开发区，不在重点保护区内，符合《四川省主体功能区规划》要求。

(3) 与生态功能区划的符合性分析

根据《四川省生态功能区划》(修编)，项目所在地属于“Ⅰ四川盆地亚热带农林生态区中 I-2 盆中丘陵农林复合生态亚区中的 I-2-1 盆北深丘农林与土壤保持生态功能区”。该生态功能区主要服务功能为发掘历史文化财富，开发人文景观资源，发展旅游观光业及相关产业链。维护森林生态系统和农田生态系统的良性循环，改善水土流失现状；发展中药材产业，做好野生资源保护工作。该项目不在重点保护区内，区域无自然保护区、森林公园、地质公园和风景名胜区核心区等。

(4) 与《国务院关于印发“十三五”生态环境保护规划的通知》的符合性分析

根据《国务院关于印发“十三五”生态环境保护规划的通知》(国发[2016]65号)推进地下水污染防治、加大工业固体废物污染防治力度的要求，本项目建设采取地下水污染防控措施，对钻井过程中产生的废水、固体废物等污染物分别采取委托处理、资源化处理，避免其污染当地地下水。对废水基泥浆、水基岩屑采取外运资源化处理，油基岩屑外送有危废处置资质单位进行处置，钻井施工结束后对土地实行复垦，恢复当地原貌，符合该通知的要求。

1.3.3 与环境保护相关政策符合性分析

(1) 与《国务院关于加强环境保护重点工作的意见》的符合性

根据《国务院关于加强环境保护重点工作的意见》(国发〔2011〕35号)严格执行环境影响评价制度的要求，有效防范环境风险的要求。本项目的环评工作公开透明；制定切实可行的环境应急预案，全力做好污染事件应急处理工作。

(2) 与《四川省人民政府办公厅关于加强灰霾污染防治的通知》的符合性

项目不属于《四川省人民政府办公厅关于加强灰霾污染防治的通知》中要求淘汰的落后产能、不属于其严格控制的高耗能高污染项目，在项目运营过程中也不涉及使用煤炭，在按“通知”和环评要求加强工地扬尘整治的前提下，因此，项目的建设可满足《四川省人民政府办公厅关于加强灰霾污染防治的通知》的要求。

(3) 与“三线一单”的符合性分析

1) 生态红线

本项目位于广元市剑阁县秀钟乡，项目用地性质为旱地，根据《四川省人民政府关于印发四川省生态保护红线方案的通知》(川府发〔2018〕24号)，剑阁县涉及岷山生物多样性维护

一水源涵养生态保护红线，后经与剑阁县林业局、剑阁县环保局核实，本项目未处于岷山生物多样性维护一水源涵养生态保护红线内，因此本项目满足生态保护红线要求。

2) 环境质量底线

项目所在区域的环境质量底线为：环境空气质量目标为《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级，水环境质量目标为《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)和《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)III类标准，声环境质量目标为《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类。经本项目环境质量现状结果分析，目前区域环境空气、土壤、地表水、地下水及声环境质量本底值较好。本项目钻井工程产生的钻井废水拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂，经处理合格后达标排放，营运期产生的气田水；生活污水经旱厕收集预处理后用作农肥，因此地表水、地下水环境不会因本项目建设而恶化。本项目属天然气开采，钻井期噪声及施工机械排放的废气将随着施工期的结束而消失，不会对当地的声环境容量造成影响。本项目严格执行钻井设计及本环评提出的相关污染防治措施后，排放的污染源不会对区域环境质量底线造成冲击。

3) 资源利用上线

本项目建成运行后通过内部管理、设备选择、原辅材料的选用和管理、废物回收利用、污染治理等多方面采取合理可行的防治措施，以“节能、降耗、减污”为目标，有效地控制污染。项目的水、气等资源利用不会突破区域的资源利用上线。

4) 准入负面清单

本项目未列入《广元市不宜发展工业产业参考目录（2019年本）》内，同时根据《产业结构调整指导目录（2011年本）（2013年修正）》，本项目属于鼓励类建设项目，因此不属于区域禁止准入产业，符合广元市工业产业发展要求，符合环境准入负面清单管理要求。。

（4）与“水十条”、“打赢蓝天保卫战三年行动计划”和“土十条”的符合性分析

本项目与《水污染防治行动计划》符合性分析内容详见表 1.3-2。

表 1.3.2 本项目与《水污染防治行动计划》符合性分析表

文件要求	项目情况	符合情况
一、全面控制污染物排放		符合
(一) 狠抓工业污染防治。	本项目不属于专项整治十大重点行业范畴。	符合
(二) 强化城镇生活污染治理。	——	——
(三) 推进农业农村污染防治。	——	——
(四) 加强船舶港口污染控制。	——	——
二、推动经济结构转型升级		符合
(五) 调整产业结构。	根据《产业结构调整指导目录》(2013修正本), 本项目不在过剩产能和淘汰落后工艺范围内。	符合
(六) 优化空间布局。	——	——
(七) 推进循环发展。	——	——
三、着力节约保护水资源		符合
(八) 控制用水总量。	项目用水为员工生活用水, 用水量很小, 且严格控制用水量。	符合
(九) 提高用水效率。	本项目废水回用率达到了90%以上。	符合
(十) 科学保护水资源。	项目产生污水不对外排放, 不会都周围水域产生污染	符合
四、强化科技支撑		符合
(十一) 推广示范适用技术。	——	——
(十二) 攻关研发前瞻技术。	——	——
(十三) 大力发展环保产业。	——	——
五、充分发挥市场机制作用		符合
(十四) 理顺价格税费。	——	——
(十五) 促进多元融资。	——	——
(十六) 建立激励机制。	——	——
六、严格环境执法监管		符合
(十七) 完善法规标准。	——	——
(十八) 加大执法力度。	——	——
(十九) 提升监管水平。	——	——

备注: ——表示本工程不涉及; 其他与项目不相关的条款为罗列在本表格中。根据表1.3-2可知, 本项目建设与《水污染防治行动计划》相符。

本项目与《打赢蓝天保卫战三年行动计划》符合性分析内容详见表1.3-3。

表 1.3-3 本项目与《打赢蓝天保卫战三年行动计划》符合性分析表

文件要求	项目情况	符合情况
一、加大综合治理力度，减少大气污染物排放总量		符合
（一）加强工业企业污染综合治理	——	——
（二）深化面源污染治理	——	——
（三）强化移动污染源防治	——	——
二、调整优化产业结构，推进产业绿色发展		符合
（四）严控“两高”行业新增产能	本项目不属于“两高”行业	符合
（五）加快淘汰落后产能。	根据《产业结构调整指导目录》（2011年本）（2013修正），本项目不属于淘汰落后产能的范围内。	符合
（六）压缩过剩产能。	本项目不属于产能过剩行业。	符合
（七）坚决停建产能严重过剩行业违规在建项目。	本项目不属于产能严重过剩行业。	符合
三、加快企业技术改造，提高科技创新能力		符合
（八）强化科技研发和推广。	——	——
（九）全面推行清洁生产。	——	——
（十）大力发展循环经济。	——	——
（十一）大力培育节能环保产业。	——	——

备注：——表示本工程不涉及；其他与项目不相关的条款为罗列在本表格中。根据表1.3-3可知，本项目建设与《大气污染防治行动计划》相符。

本项目与《土壤污染防治行动计划》符合性分析内容详见表1.3-4。

表1.3-4 本项目与《土壤污染防治计划行动》符合性分析表

文件要求	项目情况	符合性
一、强化未污染土壤保护，严控新增土壤污染		符合
（一）加强未利用地环境管理。	——	——
（二）防范建设用地新增污染。	本项目评估严格遵守相关法律法规及相关导则，确定该项目在采取相关措施后对项目所在地及周围土壤不造成污染。	符合
（三）强化空间布局管控。	项目布局选址得当，且生活垃圾及一般固废的处置科学合理，不会对周围土壤造成污染。	符合
二、加强污染源监管，做好土壤污染预防工作		符合
（四）严控工况污染。	项目各项污染物排放在采取本报告相关建议并整改后，均可达标排放。	符合
（五）控制农业污染。	——	——
（六）减少生活污染。	生活垃圾分类收集，循环利用，可达到垃圾的减量化、资源化、无害化。	符合
三、开展污染治理与修复，改善区域土壤环境质量		符合
（七）明确治理与修复主体。	本项目秉承“谁污染，谁治理”的原	符合

	则，环境责任主体明确。	
(八) 制定治理与修复规划。	——	——
(九) 有序开展治理与修复。	——	——
(十) 监督目标任务落实。	——	——
四、发挥政府主导作用，构建土壤环境治理体系		符合
(十一) 强化政府主导。	——	——
(十二) 发挥市场作用。	——	——
(十三) 加强社会监督。	本项目信息均向社会公开，且积极接受广大群众和相关部门的监督。	符合
(十四) 开展宣传教育。	——	——
五、加强目标考核，严格责任追究，明确地方政府主体责任		符合
(十五) 明确地方政府主体责任。	——	——
(十六) 加强部门协调联动。	——	——
(十七) 落实企业责任。	本项目加强内部管理，严格依法依规建设和运营污染治理设施，确定相关污染物达标排放。	符合
(十八) 严格评估考核。	——	——

备注：——表示本工程不涉及；其他与项目不相关的条款为罗列在本表格中。根据表1.3-4可知，本项目建设与《土壤污染防治行动计划》相符。

项目符合《水污染防治行动计划》、《打赢蓝天保卫战三年行动计划》以及《土壤污染防治行动计划》的相关要求。

综上所述，结合剑阁县城乡规划、四川省生态功能与主体功能区划及国家及环保部相关规划政策分析，本项目建设符合相关规划要求。

1.4 工程概况

(1) 项目名称：双鱼 001-H6 井试采地面集输工程（剑阁段）

(2) 建设性质：新建

(3) 建设单位：中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司川西北气矿

(4) 建设地点：广元市剑阁县秀钟乡。其中双鱼 001-H6 井位于广元市剑阁县秀钟乡***，双鱼 001-H6 井地面试采集输工程（剑阁段），管线从双鱼 001-H6 井出发，自东向西敷设，沿线途经剑阁县秀钟乡双星村，至剑阁县境边界处。

(5) 工程投资：7000 万，其中环保投资 380 万元，占总投资的 5.4%。

1.4.1 工程内容及规模

(一) 钻采工程

双鱼 001-H6 井钻井工程主要包括钻前工程，钻井工程，完井工程三部分。

表 1.4-1 钻井工程建设内容及工程量

项目	建设内容及工程量	
钻前工程	井场工程	利用原双探 7 井井场，建设规格 120m×60m 井场，井场外新建应急池 500m ³ ，清洁化操作平台 450m ² （含临时堆放场 150m ² ），生活区一套，油水罐 4 个，以及泥浆储备罐 13 个，并进行相应的分区防渗处理。
	道路工程	本项目维修进场公路 385m，宽度按 3.5m，维修公路路面加宽及错车道路面为 20cm 厚砂砾石基层+20cm 厚 C25 混凝土
钻井工程	新钻 1 口双鱼 001-H6 井，井型为大斜度井，设计井深 7660m，完钻层位为栖霞组，采用常规水基泥浆钻井工艺与常规油基泥浆钻井工艺进行钻进，并进行相应的固井等作业等	
完井工程	包括射孔（最后一次固井后）、酸化、装采气树及防喷器以及测试放喷等过程。射孔酸化后，最后进行天然气测试放喷	

(二) 集输工程

集输工程包括站场和集气管线建设：新建双鱼 001-H6 井站，新建双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段），总长 1.7km，输送原料气；新建燃气管线与原料气管线同沟敷设，总长 1.7km。

表 1.4-2 集输工程建设内容及工程量

项目	建设内容及工程量	
采气站场	钻井设备拆除搬迁后，新建无人值守采气站场，占地面积 2100m ² ，安装气液分离器、气田水闪蒸罐、水套加热炉、化学药剂加注橇、清管发送装置、清管接收装置、放空分液罐、放空火炬等工艺装置。	
采气作业	天然气在井口经二级节流至 23MPa 后进加热炉加热，再经三、四级节流至 7.0~7.4MPa 后进入分离器进行分离，分离出的气、液两相分别经计量后再汇合，气液混输至双探 8 井集气站。	
管线	新建双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段），总长 1.7km，输送原料气；新建燃气管线与原料气管线同沟敷设，总长 1.7km。	

1.5 项目组成及主要环境问题

项目组成主要包括钻井工程、采气及集输工程两部分。项目组成表见表 1.5-1~1.5-3。

1.5.1 钻井工程

双鱼 001-H6 井钻井工程主要包括钻前工程，钻井工程，完井工程三部分。

(一) 钻前工程

钻前工程包括新建井场、清洁化操作平台、进场道路，新建应急池、放喷坑等主体工程以及钻井办公、生活区活动板房、钻井设备基础等工程。主要工程内容和工程量见表 1.5-1。

表 1.5-1 钻前工程项目组成及主要环境问题一览表

工程分类	项目名称	主要建设内容	可能存在的环境问题
主体工程	场地平	井场尺寸 120m×60m，本项目总占地面积 15545.41m ² ，多余土方堆存于井场东侧弃土场。新建井架基础，新建 ZJ90 钻机配套的机房基础、泥浆泵基础、循环系统基础、发电房基础、工具箱基础等井场内设备基础，并进行分区防渗处理。	破坏植被，改变自然地形地貌，占用土地，改变土地利用现状，新增水土流失。施工扬尘、废水和施工人员生活污水、生活垃圾等。
	方井	井口方井为 4×4×4m，重点防渗处理。	
	设备、设施基础	采用 ZJ90 钻机设备，共计 1 套，井架基础以可塑粉质黏土层为持力层。以 C25 钢筋混凝土基础，重点防渗处理。	
	应急池	位于井场外东北侧，设计容积 500m ³ ，占地面积 360m ² ，并在池壁四周设置钢质护栏，池内重点渗漏处理。	
	放喷坑	1 个，位于井场外东南侧，放喷坑利用原井场放喷坑，为 A 类放喷坑（13m*7m），用于测试放喷，配 10m ³ 集酸池一座，池内重点防渗。	
	生活区活动板房	仅构筑水泥墩基座，板房现场吊装。	
储运工程	耕植土堆放场	位于井场西北侧，占地面积 2000m ² ，用于临时堆存剥离的表土，用于临时占地复垦时的覆土；堆存期间采用彩条布遮盖减少风蚀和水土流失。	临时占地，破坏原有植被、水土流失
	进场道路修筑	维修进场公路 385m，碎石路面，与当地的乡村水泥公路相连接，路基宽 4.5m。	
环保工程	场外清水沟	场外四周修筑雨水沟总长 125m，采用 20cm 厚 C15 水泥砂浆抹面。	/
	隔油池	在井场四角处各设一个 20m ³ 隔油池；在厨房、浴室附近各设置一处 10m ³ 的污水隔油池，一共 7 个。对隔油池顶面做防水措施，池底作重点防渗处理。	
	场内排污沟	井场内排污沟总长 320m，采用 C15 水泥砂浆抹面。	
	生活污水收集	依托井场附近农户的旱厕集中收集。	/
	生活垃圾收集	依托井场附近农户垃圾收集设施，对生活垃圾集中收集，交由当地环卫部门处置。	/

（二）钻井工程

钻井工程主要包括利用钻前工程构筑的井场以及设备基础对场内布置的双鱼 001-H6 井实施钻井、套管固井作业。主要工程内容和工程量见表 1.5-2。

1.5-2 钻井工程项目组成及主要环境问题一览表

工程分类	项目名称	主要建设内容	可能存在的环境问题
主体工程	钻井设备安装	ZJ90 钻机成套设备搬运、安装、调试。	钻井废水、废水基泥浆、水基岩屑、油基岩屑现场存储泄漏环境风险影响，岩屑转运泄漏环境风险钻井作业废气和噪声环境影响。
	钻井作业	导管段采用清水钻进，一、二开采用有机盐聚合物钻井液钻进；三开使用聚磺钻井液钻进。 四开使用油基泥浆钻井液钻进。	
	固井作业	全井段实施套管保护+水泥固井。	
辅助工程	柴油发电机组	1200kW 柴油发电机组 1 套（3 用 1 备）。	柴油机废气和噪声
	钻井泥浆配置系统	按需调配钻井泥浆，带搅拌机的泥浆罐储存；	泥浆泄漏环境风险
	钻井泥浆循环系统	含除砂器、除泥器、振动筛、离心机等装置。	泥浆跑冒滴漏污染土壤、地下水
	放喷点火控制系统	自动、手动和电子点火装置各 1 套。	/
	钻井参数测定系统	对钻压、扭矩、转速、泵压、泵冲、悬重、泥浆体积等参数测定，1 套。	/
	井控系统	自动化控制系统，1 套。	/
	钻井监控系统	节流阀组独立控制井控装置，1 套。	/
储运工程	柴油罐	井场设 4 个柴油罐，每个 60m ³ ，临时存储钻井用柴油。最大储存量 50t，地坪防渗，设围堰。	泄漏污染、火灾爆炸环境风险影响
	钻井、固井材料储存区	设置 1 处材料堆存区，堆场采用彩钢板顶棚防雨防风，地面水泥防渗。	跑冒滴漏泄漏污染
公用工程	生活用水	从附近镇上拉运作为钻井施工队伍的生活用水。	挤占当地水资源
	生产用水	利用罐车拉水至现场。	
	厕所	生活区 1 座，井场 1 座。	生活污水
	供电	当地电网引入井场	/
环保工程	水基钻井液钻井污染物收集系统	钻井系统配备 1 套钻井污染物收集系统。由 4×20m ³ 岩屑罐+15×2m ³ 岩屑罐与 4×40m ³ 污水罐（包括隔油罐、沉淀罐、回用罐和废水罐）组成。	泥浆和岩屑现场贮存泄漏污染土壤、地下水
	跑、冒、滴、漏油应急池及围堰	分布于柴油机房、发电机房和油罐区，1×1×0.2m/个，池体经防腐防渗处理，设置 C20 围堰。	渗漏污染土壤、地下水环境
	生活污水收集	依托生活区旱厕收集预处理后用于附近旱地施肥，食堂设隔油池 1 个。	/
	生活垃圾收集	在井场及生活区设置移动式垃圾桶，对生活垃圾集中收集，交由当地环卫部门处置。	/

（三）完井工程

当钻井钻至目的层后，对气井进行完井作业，以取得该井施工段流体性质、测试产能、地层压力等详细工程资料。完井作业包括洗井、射孔（最后一次固井后）、压裂、装采气树及防喷器等、测试放喷等过程。

本项目完井作业主要包括酸化及测试放喷等，其中酸化为前置液酸压，随即进行测试放

喷，经压裂测试放喷定产后搬迁撤离压裂设备等，视测试情况确定后续开发或封井撤场处理。完井工程主要工程内容和项目组成详见表 1.5-3。

表 1.5-3 完井工程项目组成及主要环境问题一览表

工程分类	项目名称	主要建设内容	可能存在的环境问题
主体工程	酸化作业系统	20000HHP 平衡车一台，满足 5.0m ³ /min 排量要求。	洗井、酸化废水存储及转运环境风险以及测试废气环境影响。
	测试放喷管	进行测试放喷定产	
公用工程	生活用水	从附近镇上拉运作为完井施工队伍的生活用水。	挤占当地水资源
	生产用水	采用罐车拉水至井场水罐使用。	
	厕所	生活区 1 座，井场 1 座。	生活污水
环保工程	酸化废水外运处置	对酸化废水在井场进行预处理后罐车运至四川鑫泓钻井废水处理厂达标处理。	储存、转运过程泄漏风险
	生活污水收集	旱厕收集用于附近农田施肥。	/
	生活垃圾收集	在井场及生活区内设置移动式垃圾桶，对生活垃圾集中收集，交由当地环卫部门处置。	/

1.5.2 集输工程

集输工程包括站场和集气管线建设，主要包括新建双鱼 001-H6 井站，在双鱼 001-H6 井完钻设备搬迁后，进行站场建设、工艺装置安装、辅助设施的建设，所有施工内容均在双鱼 001-H6 井井场用地范围内进行，不新增用地；新建双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段），总长 1.7km，输送原料气；新建 1.7km 燃气管线与原料气管线同沟敷设，输送燃料气。

本项目采气及集输工程项目组成及主要环境问题见表 1.5-4。

表 1.5-4 集输工程项目组成及主要环境问题一览表

工程分类	项目名称	主要建设内容		可能存在的环境问题		
				施工期	营运期	
主体工程	采气站场	新建双鱼 001-H6 井站，安装气液分离器、气田水闪蒸罐、水套加热炉、化学药剂加注橇、清管发送装置、清管接收装置、放空分液罐、放空火炬等工艺装置，硬化进场道路		废水、噪声、固体废物	废气、噪声	
	采气作业	井口原料气在站内经节流、加热、分离、计量后，由集气管线气液混输至双探 8 井站				
	集输工程	管线	新建双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段），输送原料气，总长 1.7km；新建燃料气管线与原料气管线同沟敷设，总长 1.7km。			
		穿越	穿越王家河 1 次，穿越长度 10m			
			穿越沟渠 3 次，穿越长度 30m			
			穿越县道 1 次，穿越长度 60m			
			穿越乡道、机耕道 4 次，穿越长度 40m			
穿越天然气管道 3 次						
地下光缆、电缆穿越 2 次						
辅助工程	放空火炬	含高空点火装置，火炬头 DN200，高 H=25m		/	废气、噪声	
	供电	10kV 电力线路 LGJ-95；10/0.4kV 预装式变电站				
	消防	2 台推车式磷酸铵盐干粉灭火器 MFT/ABC50，6 具手提式磷酸铵盐干粉灭火器 MF/ABC8~MF/ABC5，3 具手提式二氧化碳灭火器 MT7		/	/	
	给水	罐车拉运至供水		/	/	
环保工程	分离器废水（气田水）	暂存于气田水罐，定期拉运至中 7 井回注		/	/	
	生活污水	进入旱厕收集		废水、噪声、扬尘	废水	

1.5.3 依托工程

本项目相关依托单位情况见表 1.5-5。

表 1.5-5 本项目相关依托单位情况一览表

依托单位	依托处理内容	环评批复	验收状态
双探 7 井井场	建设双鱼 001-H6 井场	广元市环境保护局， 广函审[2016]64 号	正在进行企业自主验收
四川鑫泓钻井 废水处理厂	钻井作业废水	广元市环境保护局 (广环办函[2011]227 号)	广元市环境保护局 (广环验[2012]05 号)
中 7 井	气田水	江环发[2005]114 号	/

中 7 井回注处理可行性分析：

中 7 井位于四川省江油市三合镇桂香村，于 2004 年 2 月 23 日获得江油市环保局许可，同意项目实施，最大回注空间为 $120 \times 10^4 \text{m}^3$ ，现累积回注 $19.98 \times 10^4 \text{m}^3$ ，剩余回注空间约 $100 \times 10^4 \text{m}^3$ ，最大回注能力为 $270 \text{m}^3/\text{d}$ ，目前日回注量约 $120 \text{m}^3/\text{d}$ ，富余处理量 $150 \text{m}^3/\text{d}$ ，本项目营运期气田水产生量约为 $4 \text{m}^3/\text{d}$ ，目前中 7 井回注井运行正常，有废水容纳能力。因此中 7 井能够满足本项目营运期气田水回注的要求，本项目营运期产生的气田水运往中 7 井回注是可行的。

1.6 气质组成

依据双鱼 001-H6 井钻井工程地质设计，项目区域栖霞组、茅口组及以下地层均或多或少含气，且为含硫化氢气层。由于本项目在原双探 7 井井场建设，故本次双鱼 001-H6 井气质组成参照双探 7 井测试数据，双探 7 井具体天然气组分见下表。

表1.6-1 天然气分析数据统计表

井号	层位	相对密度	甲烷 (mol%)	二氧化碳 (mol%)	硫化氢		临界压力 MPa
					体积百分比(%)	质量含量 (g/m ³)	
双探 7 井	栖霞组	0.5738	97.53	1.45	0.41	5.88	4.656

1.7 主要设备

本项目共分为钻井工程，集输工程所用设备见表 1.7-1、表 1.7-2。

1.7.1 钻井工程

双鱼 001-H6 井钻井工程包括钻前工程、钻井工程和完井工程三部分，由于钻前工程施工主要为土建作业，设备为土建施工常用设备，本评价不做详细列举，重点对钻井设备及完井设备列表说明。

表 1.7-1 双鱼 001-H6 井钻井工程设备一览表

设备类型	设备名称	型号	主参数	数量(台)	备注
动力系统	柴油发电机	CAT3512B	1200kw	4	
	辅助发电机	CAT C18	500kw	2	
钻井设备	复合钻机	ZJ90 钻机	9000m	1	
	井架	JJ675	6750	1	
	底座	DZ675	6750	1	
	绞车	JC90	6750	1	
	天车	TC-675	6750	1	
	游车	YC-675	6750	1	
	大钩	DG-675	6750	1	
	水龙头	SL-675	6750	1	
	转盘	ZP-375	375	1	
	钻井泵	F-1600HL	1600	3	
	循环罐	12600*2900*2500	40	1	
	固井罐	12600*2900*2500	80	1	
	泥浆循环罐	/	40m3	(4用2备)	
	振动筛	FLC-504	/	3	
	除砂器	ZCQ1/5-A	/	1	
	除泥器	FLC-504	/	1	
	除气器	FLC-504	/	1	
	离心机	LW600x1000N	60	1	
	加重泵、混合漏斗	150NSP	55	1	
	螺旋传输装置	YXGS-DY40		3	
	转存罐	15m3		4	
	污水泵	50YW35-15		2	
	搅拌罐	15m3		2	
	清水泵	TS65-65-12		2	
叉车	DH-70		1		
岩屑罐	20m ³		15		
完井设备	平衡车	20000HHP	-	1	
救生及消防装置	消防房及消防工具	/8.0*2.8*2.85		按标准配置	
	二层逃生装置	/	/	1	
	钻台紧急滑道	/	/	1	
	可燃气体监测仪	GasGardXL	/	1	
硫化氢防护设备	固定式 H ₂ S 监测仪		套	1	
	便携式 H ₂ S 监测仪		套	7	
	空气呼吸器		套	按标准配置	
	空气压缩机		台	1	
	大功率防爆排风扇		台	5	
	点火装置		台	1	
	小型汽油发电机		台	1	

移动式点火装置(钻
开油气层前配备)

台

1

备注：救生与消防、硫化氢防护设备配置数量是按照常规施工队伍配置的，实际应根据施工队伍人员数目合理配置相应设备数量。

1.7.2 集输工程

双鱼 001-H6 井完钻后，进行设备搬迁并建设双鱼 001-H6 井站，安装才艺工艺设备，主要设备设施情况见表 1.7-2。

表 1.7-2 开采期主要设备设施一览表

设备名称	型号/规模	数量
井口安全系统	/	1
清管发送装置	P8.5MPa DN150	1
放空分液罐	PN1.6MPa DN1400	1
加热节流分离计量一体化橇	卧式气液分离器：P8.5MPa DN800 水套加热炉：P32MPa 400kW	1
化学药剂加注橇	缓蚀剂：P32MPa 2L/h	

1.8 主要原辅材料、能源

1.8.1 钻井工程

钻井工程包括钻前工程、钻井工程和完井工程三个阶段。由于钻前工程施工主要为土建作业，原辅材料为土建施工常用材料；因此，本次评价对钻前工程不做详细列举，重点对钻井材料、完井材料列表说明。

钻井过程消耗的原辅料及能源主要有柴油、水、水泥、防塌润滑剂、降失水剂，以及污水处理用的净水剂等，使用的原辅料不含标准规定的一类污染物。

本工程采用常规钻井工艺进行钻井。消耗的能源主要是柴油、白油；主要的原辅材料是钻井和固井作业用的水泥、基础材料如膨润土、 Na_2CO_3 以及各种外加剂等。

钻井工程原材料消耗见表 1.8-1。

表 1.8-1 本项目钻井工程原材料一览表

类型	材料名称	规格型号	单位	本项目用量
能源	柴油	/	t	870.0
钻井、固井等作业	钻井总用水量	/	m ³	2096.1
	钻头	PDC	只	24.4
	水泥	G	t	232.0
	基础材料	膨润土	t	61.5
	抑制包被剂	KPAM	t	4.1
	降失水剂	LS-2	t	30.2
	增粘剂	CMC-HV	t	0.5
	FA367	/	t	0.7
	防塌润滑剂	FRH	t	73.1
	FK-10	/	t	74.8
	Na ₂ CO ₃	Na ₂ CO ₃	t	6.1
	SMP-1	/	t	96.9
	白油	/	t	150.8
	活性剂	SP-80	t	11.0
	消泡剂	/	t	5.2
	除硫剂	/	t	18.0
	储备加重剂	BaSO ₄	t	1995.2
	试油、完井作业	洗井用水量	/	t
酸化液		主要成分为盐酸（浓度约5%）	m ³	104.4
缓蚀剂		/	t	2.0
NaOH		/	t	8.7
油气层保护剂		/	t	9.3
CaO		/	t	0.6
降滤失剂		SMC	t	81.8
降粘剂		XY-27	t	1.2
SMT		/	t	33.1
降阻剂		/	t	0.4~0.6
助排剂		/	t	1.2~1.6
废水井场就地预处理药剂	无机盐混凝剂	/	t	4
	有机絮凝剂	/	t	0.2
	次氯酸钠	/	t	0.1
	氧化钙	/	t	0.1

1.8.2 采气及集输工程

消耗的原材料主要有钢材、管材、焊接材料、水泥等，能源消耗主要有水、电。项目的原辅材料及能耗情况见下表 1.8-2。

表 1.8-2 集输工程原辅材料一览表

材料名称	单位	数量	备注
天然气	m ³ /d	80×10 ⁴	原料气
电	kWh/a		/
水	m ³ /a	72	/
无缝钢管	t	2.8	L360QS
管材	t	1.6	/
焊接材料	t	1.1	/
水泥	t	3.4	/

1.9 工程占地

1.9.1 钻井工程

根据项目钻前设计，本项目钻井工程总用地面积为 15545.41m²，工程占用的土地主要为旱地及杂草地，项目占地类型见表 1.9-1。

钻井工程占地均按照临时用地处理，钻井结束后对临时构筑物占地进行覆土复耕。本工程占地面积约 15545.41m²，以旱地为主，无永久占用林地等。

表 1.9-1 本项目钻井工程占地一览表 单位：m²

序号	用地项目	工程单元	面积	占地类型	占地性质
1	双鱼 001-H6 井场及附属工程项目	井场	7520.04	旱地	井口区域为永久占地
		放喷池施工便道与放喷管线占地	480	杂草地	临时占地
		清洁化操作平台	450	旱地	临时占地
		场外截水沟	66.67	旱地	
		油水罐区	200	杂草地	
2	道路工程	维修公路	1539.34	旱地、杂草地	量产后期为永久占地
3	生活区	其它边角用地	1333.2	旱地、杂草地	临时占地
		施工临时生活区、厕所等	2666.68	旱地	
4	土场	弃土场	900	旱地、杂草地	临时占地
		耕植土堆放场	180		
5	合计		15545.41	/	

1.9.2 集输工程

钻井完钻试气完后，撤离钻井设备，即进入采气阶段，修建采气站场；占地主要包括井站工艺装置区、放散区占地及进场道路占地，该部分占地为永久性占地，在钻井工程用地范围内建设，不另新增占地。本项目采气期占地情况见表 1.9-2。

表 1.9-2 双鱼 001-H6 井站占地情况统计表

序号	用地项目	面积 (m ²)	占地类型	占地性质
1	双鱼 001-H6 井站	2100	旱地	永久占地
2	进场道路	1539.34	旱地、杂草地	永久占地
3	合计	3639.34	/	/

表 1.9-3 双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段）占地情况统计表

序号	用地项目	占地类型	管道长度 (km)	作业带宽度 (m)	面积 (m ²)	占地性质
1	双鱼 001-H6 井~ 双探 8 井集气管线 (剑阁段)	旱地	0.4	10	4000m ²	临时占地
		水田	0.2	12	2400m ²	
		林地	1.0	8	8000m ²	
		经济林	0.1	8	800m ²	
2	施工便道	旱地、杂草地	/		1000	临时占地
3	堆管场	杂草地	/		600	临时占地
3	合计				16800	/

1.10 土石方工程量

1.10.1 钻井工程

本项目钻井工程土石方主要来自钻前工程，包括井场、公路及构筑物基础开挖，产生的土石方基本做到土石方平衡。本项目钻前工程总挖方量为 5471m³，填方量为 1352m³，产生表土约 272m³。基础开挖产生的表土堆放在井场西侧的耕植土堆放场，用于后期生态恢复。本工程设置的耕植土堆放场面积约 180m²，表土堆放高度约 1.5m，能容纳表土约 280m³，能够满足表土堆放需求，耕植土堆放场表面应覆盖土工布或塑料膜遮盖，四周修建截排水沟，剥离的表土用于完井后的土地复垦，多余挖方堆放与场外弃土场。本项目钻前工程土石方用量见表 1.10-1。

表1.10-1 双鱼001-H6井钻前工程土石方用量一览表 (m³)

序号	项目	挖方	耕植土	填方
1	井场工程	2134	87	592
2	设备基础	1680		196
3	应急池	1100		230
4	清洁化操作平台	50	185	50
5	放喷坑			35
6	清污分流	409	50	50
7	临时房屋	368		199
合计		5741	272	1352

1.10.2 集输工程

本项目采气及管线工程土石方量主要来源于双鱼 001-H6~双探 8 集气管线管道敷设过程，基本能做到土石方平衡。

表 1.10-2 集输工程土石方平衡一览表 (m³)

序号	项目	挖土方	挖石方	填方
1	双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段）	5374.64	505.34	5415.77
2	合计	5494.64	505.34	6001.98

1.11 项目选址合理性分析

1.11.1 行业规范符合性

(1) 钻井工程

双鱼 001-H6 井井口最近一户居民位于井口西侧 110m 处，井口 100m 范围内无人居分布；75m 范围内无高压线及其他永久性设施；200m 范围内无铁路、高速公路等；500m 范围内无学校、医院和大型油库等人口密集性、高危性场所；符合《钻前工程及井场布置技术要求 SY/T5466-2013》中 3.3.2 节相关规定。

(2) 双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段）200m 范围内无学校、医院和大型油库等人口密集性、高危性场所。

1.11.2 环境可行性

根据现场调查及资料收集：

(1) 双鱼 001-H6 井利用双探 7 井原井场建设，魏家河位于井场东侧约 1km 处，为秀钟乡饮用水源地，经与剑阁县环境保护局核实，本项目距魏家河饮用水源保护区边界约 800m，未处于秀钟乡饮用水源保护区内；此外，经与剑阁县林业局与核实，双鱼 001-H6 井不涉及自然保护区、风景名胜区、森林公园、文物古迹等生态环境敏感区，也不涉及珍稀保护动植物。

因此，双鱼 001-H6 井选址无环境制约因素，项目选址可行。

(2) 双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段）

双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段）从双鱼 001-H6 井出发自东向西敷设至剑阁县边界，总长 1.7km，本项目管线经过地属于二级地区，沿线不涉及自然保护区、风景名胜区、森林公园、文物古迹等生态环境敏感区，也不涉及珍稀保护动植物，不涉及大型河流、沟渠及高速公路、铁路穿越。

因此，双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段）走向无环境制约因素，管线走向合理。

1.10 平面布置合理性分析

1.10.1 钻井工程

双鱼 001-H6 井钻井工程钻井选用 ZJ90 型钻机，建设 120×60m 规格井场，利用原双探 7 井井场布置钻井工程设备设施。工程平面布置按照《钻前工程及井场布置技术要求》（SY/T5466-2013）等石油和天然气行业标准的要求进行。钻井井场主要包括井控台、柴油机和发电机、泥浆循环辅助系统、泥浆泵、材料房、值班室、办公室等，双鱼 001-H6 井井场大门朝西南布设。井场外设置有放喷坑、应急池、清洁化操作平台、活动板房及生活垃圾桶、旱厕等，井场办公室用房为活动板房，完钻后随钻井队搬走。

双鱼 001-H6 井井场由东南至西北布设，西北侧为前场，东南侧为后场，油水罐位于井场大门右侧；清洁化操作平台位于井场外西北侧；应急池位于井场东南侧；井控台和泥浆循环辅助系统布设于井场中部，主要设备有振动筛、离心机等，右后方为发电房；泥浆储备罐位于后场；放喷坑位于井口东南侧约 180m 处；井场周边有环形清水排水沟及污水截流沟，并在井场四角处设隔油池。根据钻前布置需要，耕植土堆放场布设于井场外西北侧。井场平面布置及分区防渗图详见附图 5。

1.10.1 集输工程

双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段）从双鱼 001-H6 井出发自东向西敷设至剑阁县边界，总长 1.7km，管线走向无环境制约因素，因此管线平面布置合理。

1.11 公用工程

1.11.1 给排水工程

(1) 钻井工程

双鱼 001-H6 井钻井工程用水包括作业用水和生活用水，生活用水从附近镇上购买，采用

罐车运输至井场水罐储存，钻井作业用水由罐车从附近乡镇拉运至井场水罐储存。

本工程采用雨污分流制。雨水依靠井场设置的地面坡度，就地散排至井场四周设置的排水沟，排出场外。井场雨污分流沟可以截留井场散落的污水，通过真空泵抽入废水收集罐中，不会进入雨水排水系统。

本项目生产废水主要是钻井废水、方井雨水、洗井废水、酸化废水。产生的钻井废水经井场预处理后 90%回用于配置水基泥浆钻井液，其余 10%暂存于废水罐中，生产废水定期由罐车拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂达标处理；生活污水经旱厕收集后用作农肥。

(2) 双鱼 001-H6 井站

双鱼 001-H6 井完钻后进行站场建设，双鱼 001-H6 井站为临时有人值守井站，站内日常用水量较小，且为间歇用水，采用清水罐车拉运至站内供水；站内工艺区产生的气田水暂存于气田水罐中，定期拉运至中 7 井回注。

1.11.2 供电工程

在双鱼石净化厂已设置 1 座 35kV 变电站，并以净化厂为中心，东西方向分别建设有 1 回 10kV 架空线路为集输站场供电。本工程新建集输站场电源就近从气田 10kV 架空线路上“T”接。

双鱼 001-H6 井钻机及后期双鱼 001-H6 井站、双探 8 集气站供电来源主要为网电，利用已建双鱼石净化厂 35kV 变电站，同时配置 4 台柴油发电机（3 用 1 备），型号为 CAT3512B，功率为 1200KW；配备了 2 台辅助发电机（1 用 1 备），型号为 CAT C18，功率为 500KW，作为备用电源。

1.12 劳动定员与工作制度

1.12.1 钻井工程

钻前工程：主要为土建施工，由土建施工单位组织当地民工施工作业为主，高峰时每天施工人员约 40 人。仅白天施工，夜间不作业。本项目钻前作业周期约 1 个月。

钻井工程：由钻井专业人员组成，钻井队编制一般 40 人，钻井作业周期约 4 个月。

完井作业：由井下洗井、酸化作业专业人员组成，包含储层酸化、稳压、测试放喷定产作业，共计 40 人左右，完井作业周期 2 个月。

1.12.2 集输工程

双鱼 001-H6 井站、双探 8 集气站为临时有人值守井站，不单独设置定员，管线巡检工由梓潼作业区统一调配，由梓潼作业区进行统一管理，日常运行巡视维护等依托双鱼石净化厂。

与本项目有关的原有污染源情况及主要环境问题

双鱼 001-H6 钻井工程属新建项目，利用原双探 7 井井场进行建设施工，双探 7 井于 2016 年 8 月 16 日取得广元市环境保护局广函审 2016[64]号环评批复，后由西南油气田分公司勘探事业部建设，现已完钻，钻井及其附属设备已撤离，正在进行企业自主验收中。

据现场踏勘，双探 7 井现已完钻封井，已无废气、废水、噪声、固体废物产生，原有钻井设备已撤离，场地已清理，现场无废水、固体废物遗留。



图 1-1 双探 7 井井口现状



图 1-2 双探 7 井西侧现状



图 1-3 双探 7 井北侧现状



图 1-4 双探 7 井东侧现状

建设项目所在地自然环境简况

(表二)

自然环境简况(地理位置、地貌、地质构造、气候、气象、水文、土壤植被等):

2.1 地理位置

剑阁县,四川省下辖县级市,剑阁县位于四川省北部,广元市西南部,介于北纬 $31^{\circ}31'$ 至 $32^{\circ}21'$,东经 $105^{\circ}10'$ 至 $105^{\circ}49'$ 之间,东与广元市昭化区、苍溪县毗连,南与南部县、阆中市接壤,西与梓潼县、江油市交界,北与青川县、广元市利州区为邻,幅员面积3204平方公里。秀钟乡地处剑阁县西南部,距剑阁县约36.7公里,城北镇、姚家乡、汉阳镇接壤。幅员面积40.4平方公里。

双鱼001-H6井广元市剑阁县秀钟乡双星村,双鱼001-H6井~双探8井集气管线从双鱼001-H6井出发自东向西敷设至剑阁县边界,总长1.7km,本项目地理位置图见附图1。

2.2 地质构造

本项目调查区出露中生界侏罗系中统沙溪庙组(J_2S)。

本项目构造位置为四川盆地中坝~双鱼石构造带双鱼石潜伏构造栖霞组顶界构造南翼。双鱼石~河湾场构造带位于四川盆地川西北部地区,大地构造位置隶属上扬子克拉通北缘龙门山山前褶皱带。龙门山山前带包括有矿山梁构造、天井山构造、中坝构造、高家场构造、三和场构造、张家场构造、莲花山构造、周公山构造、核桃坪构造、雾中山构造及邛西构造等,涉及构造众多,构造之间配置关系复杂。龙门山陆内复合造山带呈北东向走向,与东部的走向近南北-北西走向的大巴山前陆冲断带遥遥相望。由于所处构造位置、所受构造应力不同,导致龙门山山前带南段、北段的构造特征、构造模式等存在较大差异。

调查区地表无断层通过,断层构造和地震活动微弱,历史上未发生强烈地震,稳定程度较好,就区域地壳稳定性来说,地壳基本稳定,属相对稳定区。本项目井场区域地质条件变化较小,岩性较简单,岩土体现状稳定,未见滑坡、洞穴、断裂等不良工程地质现象。

2.3 地形地貌

剑阁县地势西北高、东南低,低山地貌特点显著。地貌形态差异悬殊,海拔500米至700米的宽谷低山区占总面积的50.34%;海拔700米至1000米的窄谷低山区占40.23%。地貌类型以低山区为主。平均海拔540米。

剑阁县地处龙门山脉北段的东南侧,境内大地构造西北部属东北——西南走向的龙门山——大巴山台缘褶断带,褶皱宽阔平缓,地貌表现为山峦重叠,坡陡谷深;东南部属四川台坳,地貌表现为低矮的丘陵和大小不等的平坝。

双鱼 001-H6 井场位于低山平地内，井场位置平缓，现为耕地。井场四周为旱地和山丘，

2.4 气候、气象

剑阁县的气候属我国中亚热带湿润季风气候区，其气候特征为：上半年受偏北气流控制，气候干冷少雨；下半年受偏南气流控制，气候炎热、多雨、潮湿。除具有四川盆地共有的终年湿润、四季分明，冬暖、春旱、夏热、秋凉、冬干、夏涝、秋多绵雨，多云雾、少日照、湿度高等特征外，还具有年、季、月气温变幅小、无霜期长、风速小的特点。区域主要气象特征见表 2.4-1。

调查区位于广元市西南面，属温带内陆山区气候，气候温和，雨量充沛，湿度大，云雾多，乏热照，常年主导风向为南风 and 东北风。年平均气温 17.4℃，年极端最高气温 37.5℃，年极端最低气温零下 6.6℃。年均降水量为 997.5mm，月最大降雨量 224.85mm，最大 3 日降雨量 80~210mm，最大 24 小时降雨量 >70mm，且年内降雨分配不均，6~9 月，降水量大于 530mm，占全年的 55%以上，12~2 月，累年平均 20mm，占全年的 2%左右。年均蒸发量为 1020.7mm。区域气候条件良好，全年均可施工。

2.5 水文

(1) 地表水水文情况

剑阁县境内剑门山脉积石阻云，沟壑纵横，下自成溪，剑门山汇集的雨水，都是顺着西北高、东南低的地势，由涓涓细流聚成条条河流，流经溪涧沟壑，注入清水江水系，汇入江陵江。发源于剑门山的水有西河、闻溪河、大小剑溪。西河源于五子山分水岭西南，其流经剑阁县境内东宝、武连、正兴、开封、迎水、柘坝、长岭等地，流经南部县、阆中市汇入嘉陵江。闻溪河源于五子山分水岭东南，流经盐店、北庙、普安、闻溪至江口注入嘉陵江。大、小剑溪分别出源于剑门关镇黑山观、汉阳镇北蒲家沟，两溪在剑门隘口至大石沟汇合流入清江河，清江河在利州区宝轮镇注入白龙江后于昭化区昭化镇汇入嘉陵江。

表 2-1 本项目周边地表水分布情况

项目	地表水分布	位置关系	备注
双鱼 001-H6 井	魏家河	东侧 1km	魏家河为秀钟乡饮用水源地，双鱼 001-H6 井距水源保护区边界约 800m
双鱼 001-H6 井~ 双探 8 井集气管线 (剑阁段)	王家河	穿越	无饮用功能，主要水体功能为泄洪

(2) 地下水水文情况

根据区域内地层岩性分布及其区域地质构造、地貌特征，按地下水的赋存条件、水理性质及水力特征，本项目区域内地下水类型可分为第四系松散堆积物孔隙水和碎屑岩类风化带孔隙裂隙水两大类，本项目地下水类型以后者为主。水量很小，井多泉少，流量一般小于 0.02L/s，地下水径流模数小于 0.1L/s·平方公里，地下水类型为重碳酸钙型，矿化度低于 0.5g/L。

2.6 土壤类型和动植物资源

剑阁县境内自然植被与野生动物兼有山地和盆地种属，种类较多，西北部山地自然植被保存较好，阔叶林多为耐寒种属，明显呈带状分布；东南部丘陵、平坝开发较早，原生植被荡然无存，次生林和人工植树亦保留不多，全市有林地面积 74 万亩，以马尾松、柏木、栎类为主。森林覆盖率仅 12.2%。

剑阁县境内野生动物主要栖息在西北部山地森林中，数量种类急剧减少，以鸟类为多，有野猪、熊、豹等大型哺乳动物，东南部、丘陵、平坝大型野生动物已经灭绝，只有家禽、养殖鱼类利用较好，常见的野生动物不下 100 种，以鼠类、昆虫居多，分布普遍。

双鱼 001-H6 井周边 3km 范围、管线沿线 200m 范围内无古树名木和珍稀濒危动植物，周边植物均为人工栽培农作物或普通乔木，动物主要为农户饲养的家禽、猪、狗等。

2.7 抗震设防烈度

广元市剑阁县抗震设防烈度为 7 度，设计基本地震加速度值为 0.10g，设计地震分组为第二组。建筑场地类别为 II 类，场地为可进行建设的一般地段。

2.8 矿产资源

剑阁矿产丰富，有金、大理石、煤、石油、天然气、石灰石、硫铁矿、石英砂等，市工业开发区具有良好的能源、建材、天然气等为发展工业可利用的资源优势，现已探明金属与非金属矿 20 余种。已进行规模开采的有天然气、黄铁矿、赤铁矿、石灰石、白云石、硅石等 7 种。

本项目所在区域主要为天然气矿种勘探区，不涉及其他矿产。

2.9 自然保护区、风景名胜、文物古迹

剑门关风景区地处剑阁县北部，由剑门关、翠云廊两个紧邻的旅游景区组成，总规划面积 84 平方公里，核心区面积 6 平方公里；茶园沟是始建于 20 世纪七十年代初期的一座中型水库，由众多溪流汇集形成一个高山湖泊；拦马墙景区位于四川省剑阁县剑州古城西 8 公里处，地处凉山乡，是剑门蜀道中翠云廊的一段。

经与剑阁县林业局、剑阁县翠云廊古柏自然保护区管理局核实，双鱼 001-H6 井拟建井口、

双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段）未处于翠云廊古柏自然保护区、西河湿地自然保护区内。

环境质量状况

(表三)

3.1 建设项目所在区域环境质量现状及主要环境问题（环境空气、地表水、地下水、声环境、生态环境等）：

为了解项目所在区域环境质量现状以及可能存在的问题，四川良测检测技术有限公司对项目所在地（剑阁县秀钟乡）进行了环境空气、地表水、地下水和声环境质量现状的监测。监测情况及结果现分别描述如下：

3.1.1 环境空气质量现状

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2—2018），项目区环境空气质量现状调查与评价如下：

（1）空气质量达标区判定

空气质量达标区判定：优先采用国家或地方生态环境主管部门公开发布的评价基准年环境质量公告或环境质量报告中的数据或结论，包括各评价因子的浓度、标准及达标判定结果等。本次评价采用《广元市 2018 年度环境状况公报》中相关数据和结论，内容见表 3.1-1

表 3.1-1 广元市 2018 年度空气质量现状评价表

污染物	年评价指标	现状浓度	标准值	占标率	达标情况
SO ₂	年平均质量浓度	19.7μg/m ³	60μg/m ³	32.8%	达标
NO ₂	年平均质量浓度	34.5μg/m ³	40μg/m ³	86.5%	达标
PM ₁₀	年平均质量浓度	56.3μg/m ³	70μg/m ³	80.4%	达标
PM _{2.5}	年平均质量浓度	27.1μg/m ³	35μg/m ³	77.3%	达标
O ₃	百分位数日平均或 8h 平均质量浓度	126μg/m ³	160μg/m ³	78.7%	达标
CO	24 小时平均质量浓度	1.3mg/m ³	4mg/m ³	32.5%	达标

根据表 3.1-1、表 3.1-2 广元市 SO₂、NO₂、PM₁₀、PM_{2.5}、CO 和 O₃ 均达到《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准限值，但 PM_{2.5} 未达到《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准限值，

（2）污染因子环境质量现状评价

为了解项目所在地大气环境质量现状，2019 年 3 月 23~3 月 29 日，2019 年 8 月 11 日~17 日，四川良测检测技术有限公司对本项目所在地大气环境质量现状进行监测。监测报告见附件。

①监测点：双鱼001-H6井口处

②监测项目：H₂S；

③监测频次：连续监测7天，测小时均值；

④采样及分析方法

采样及分析方法：本次现状监测按照《环境监测技术规范》、《空气和废气监测分析方法》（第四版）中的规定进行；

⑤评价标准

本次评价执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准限值；

⑥评价方法

根据《环境影响评价技术导则大气环境》（HJ2.2-2008），采用最大监测浓度占标率对评价区域大气环境质量现状进行评价，评价模式如下：

$$P_i = \frac{C_i}{C_{oi}} \times 100\%$$

式中：

P_i ——为第 i 个污染物的最大监测浓度占标率，%；

C_i ——为第 i 个污染因子的最大实测浓度（ mg/m^3 ）；

C_{oi} ——为第 i 个污染物相对应的评价标准（ mg/m^3 ）。

现状监测结果以列表的方式给出各监测点大气污染物的不同取值时间的变化范围，并给出各取值时间最大浓度值占相应标准浓度限值的百分比和超标率，并评价达标情况。

⑦监测结果及评价结论

评价区环境空气质量现状监测统计及评价结果见表3.1-2。

表 3.1-2 环境空气现状监测统计及评价结果单位： mg/m^3

监测点名称	监测项目	采样天数	监测值	评价标准	超标率(%)	最大浓度占标率%
1#: 双鱼 001-H6 井井 口处	H_2S	7	0.002~0.003	10	0	30

由上表可知，本次项目所在区域 H_2S 浓度较低。

3.1.2 声环境质量现状

(1) 区域声环境现状调查

本项目声环境影响评价范围内除分散居民点生活噪声外，无其他噪声源，区域内居民生活噪声声级小，根据对区域噪声源的调查，未发现明显高噪声源。

(2) 声质量现状监测

①监测布点

1#双鱼 001-H6 井口；2#井口西南侧 125m 农户家；3#井口西南侧 201m 农户家；4#井口东侧 144m 农户家；

②监测项目：昼夜等效连续 A 声级。

③监测频次：2019 年 3 月 26 日~37 日连续监测 2 天，监测时间为昼间、夜间各一次。

④采样及分析方法：采样及分析方法按国家有关规定进行，详见表 3.1-3。

表 3.1-3 噪声检测方法一览表

指标	检测方法	方法来源	监测分析仪型号
噪声	声环境质量标准	GB3096-2008	AW6228型多功能声级计

⑤评价标准

评价范围内各敏感点环境噪声执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的2类标准，执行标准限值详见表3.1-4。

表 3.1-4 二类声环境功能区的环境噪声限值

适用范围	标准类别	等效声级 LAeq(dB)	
		昼间	夜间
环境噪声限值	2	60	50

⑥监测结果

声环境质量现状值监测结果见表3.1-5。

表 3.1-5 声环境质量现状监测及评价结果

现状监测位置	监测时间	昼间/dB(A)		夜间/dB(A)		超标情况
		标准值	监测值	标准值	监测值	
2-1# 双鱼001-H6井口	2019年3月26日	60	44.1	50	37.1	0
2-2# 井口西南侧125m农户家			45.0		38.2	0
2-3# 井口西南侧201m农户家			44.8		38.5	0
2-4# 井口东侧144m农户家			44.1		37.3	0
2-1# 双鱼001-H6井口	2019年3月27日	60	44.5	50	38.1	0
2-2# 井口西南侧125m农户家			44.2		37.1	0
2-3# 井口西南侧201m农户家			44.6		37.1	0
2-4# 井口东侧144m农户家			44.2		37.5	0

从监测结果可知：本项目各监测点昼间噪声监测值在 44.1~55.2dB(A)间变化，夜间噪声监测值在 37.1~48.8dB(A)间变化。监测结果表明满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准（昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A)）要求。项目所在地声环境质量现状良好。

3.1.3 地下水质量现状

(1) 区域地下水环境现状调查

本项目地下水环境现状调查详见本项目《双鱼 001-H6 井钻井工程地下水环境影响评价专

项评价》。

(2) 地下水水质现状监测与评价

①监测点位布设:

6#井口东北侧 279m 农户家水井; 7#井口西北侧 392m 农户家水井; 8#井口西南侧 201m 农户家水井; 9#井口东南侧 313m 农户家水井; 10#井口东侧 144m 农户家水井;

②监测项目: K^+ 、 Na^+ 、 Ca^{2+} 、 Mg^{2+} 、 CO_3^{2-} 、 HCO_3^- 、 Cl^- 、 SO_4^{2-} 、pH、耗氧量、硫化物、六价铬、铁、锰、石油类、氨氮、挥发酚、氯化物共 18 项。

③监测频次: 2019 年 3 月 26 日~27 日, 每天采样 1 次。

④采样及分析方法

采样及分析方法按国家有关规定进行, 详见表 3.1-6。

表 3.1-6 水质监测及分析方法一览表

指标	检测方法	方法来源	检测限(mg/L)
pH	便携式pH计法	《水和废水监测分析方法》(第四版)	/
耗氧量	酸性高锰酸钾法	GB11892-1989	0.5
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	0.01
硫化物	亚甲基蓝分光光度法	GB/T 16489-1996	0.005
硫酸盐	离子色谱法	HJ84-2016	0.018
氯化物			0.007
碳酸盐	酸碱指示剂滴定法	DZ/T0064.49-93	1.25
重碳酸盐			1.25
六价铬	二苯碳酰二肼分光光度法	GB7467-1987	0.004
钾	电感耦合等离子体发射光谱法	HJ776-2015	1.6×10^{-3}
钠			4.7×10^{-3}
镁、钙			3.0×10^{-4}
铁、锰			3.0×10^{-4}
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	0.025
挥发酚	4-氨基安替比林分光光度法	HJ347-2009	3.0×10^{-4}

⑤评价标准

地下水环境质量执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中III类标准。其中石油类参照《生活饮用水卫生标准》(GB5749-2006)。具体标准值见表 3.1-7。

表 3.1-7 地下水质量III类标准 (单位: mg/L, pH 无量纲)

污染物	pH	硫酸盐	氯化物	铁	锰	硫化物	耗氧量	六价铬	石油类	挥发酚	氨氮
III类标准	6.5~8.5	≤250	≤250	≤0.3	≤0.1	≤0.02	≤3.0	≤0.05	≤0.3	≤0.002	≤0.50

⑥评价方法

根据HJ610-2016《环境影响评价技术导则——地下水环境》，地下水环境质量现状评价方法采用标准指数法，除pH值外，其它水质参数的单项标准指数 S_i 为：

$$S_i=C_i/C_{0i}$$

式中： C_i ——第*i*种污染物实测浓度值，mg/L；

C_{0i} ——第*i*种污染物在GB/T14848-2017中III类分类指标值，mg/L；

pH的标准指数 S_{pH} 为：

$$\text{当 } pH \leq 7.0 \quad S_{pH} = (7.0 - pH) / (7.0 - pH_{sd})$$

$$\text{当 } pH \geq 7.0 \quad S_{pH} = (pH - 7.0) / (pH_{sw} - 7.0)$$

式中：pH——实测的pH值；

pH_{sd} ——地表水质量标准中规定的pH值下限；

pH_{sw} ——地表水质量标准中规定的pH值上限。

⑦监测结果及评价结论

评价区内地下水环境质量现状监测统计及评价结果见表 3.1-8。

表3.1-8 地下水环境质量现状监测与评价结果（pH无量纲）

点位	监测时间	指标	采样个数	检出率 (%)	标准值 mg/L	浓度值 (mg/L)	标准指数	超标率 (%)
6# 井口东北侧 279m 农户家水井	2019.03.26	pH	1	100	6.5-8.5	7.10	0.067	0
	2019.03.27		1	100		7.13	0.087	0
	2019.03.26	氨氮	1	100	≤0.50	0.278	0.556	0
	2019.03.27		1	100		0.273	0.546	0
	2019.03.26	挥发酚	1	0	0.002	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	耗氧量	1	100	3.0	1.30	0.433	0
	2019.03.27		1	100		1.50	0.500	0
	2019.03.26	六价铬	1	0	≤0.05	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	铁	1	100	≤0.3	未检出	/	/
	2019.03.27		1	100		未检出	/	/
	2019.03.26	锰	1	100	≤0.1	0.01	0.100	0
	2019.03.27		1	100		0.02	0.200	0
	2019.03.26	硫化物	1	100	≤0.02	未检出	/	/
	2019.03.27		1	100		未检出	/	/
	2019.03.26	石油类	1	0	/	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/

	2019.03.26	硫酸盐	1	100	≤ 250	32.0	0.128	0
	2019.03.27		1	100		32.1	0.128	0
	2019.03.26	氯化物	1	100	≤ 250	38.5	0.154	0
	2019.03.27		1	100		38.5	0.154	0
7# 井口西北侧 392m 农户家水井	2019.03.26	pH	1	100	6.5-8.5	7.38	0.253	0
	2019.03.27		1	100		7.35	0.233	0
	2019.03.26	氨氮	1	100	≤ 0.50	0.295	0.590	0
	2019.03.27		1	100		0.238	0.476	0
	2019.03.26	挥发酚	1	0	0.002	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	耗氧量	1	100	3.0	1.20	0.400	0
	2019.03.27		1	100		1.40	0.467	0
	2019.03.26	六价铬	1	0	≤ 0.05	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	铁	1	100	≤ 0.3	未检出	/	/
	2019.03.27		1	100		未检出	/	/
	2019.03.26	锰	1	100	≤ 0.1	0.03	0.300	0
	2019.03.27		1	100		0.02	0.200	0
	2019.03.26	硫化物	1	100	≤ 0.02	未检出	/	/
	2019.03.27		1	100		未检出	/	/
	2019.03.26	石油类	1	0	/	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	硫酸盐	1	100	≤ 250	29.8	0.120	0
	2019.03.27		1	100		29.9	0.120	0
2019.03.26	氯化物	1	100	≤ 250	23.8	0.095	0	
2019.03.27		1	100		23.9	0.096	0	
8# 井口西南侧 201m 农户家水井	2019.03.26	pH	1	100	6.5-8.5	7.49	0.327	0
	2019.03.27		1	100		7.44	0.293	0
	2019.03.26	氨氮	1	100	≤ 0.50	0.307	0.614	0
	2019.03.27		1	100		0.312	0.624	0
	2019.03.26	挥发酚	1	0	0.002	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	耗氧量	1	100	3.0	1.50	0.500	0
	2019.03.27		1	100		1.40	0.467	0
	2019.03.26	六价铬	1	0	≤ 0.05	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	铁	1	100	≤ 0.3	0.04	0.133	0
	2019.03.27		1	100		0.03	0.100	0
	2019.03.26	锰	1	100	≤ 0.1	0.02	0.200	0
2019.03.27	1		100	0.01		0.100	0	
2019.03.26	硫化物	1	100	≤ 0.02	未检出	/	/	

	2019.03.27		1	100		未检出	/	/
	2019.03.26	石油类	1	0	/	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	硫酸盐	1	100	≤250	29.8	0.119	0
	2019.03.27		1	100		29.4	0.118	0
	2019.03.26	氯化物	1	100	≤250	34.6	0.138	0
	2019.03.27		1	100		34.6	0.138	0
9# 井口东南侧313m农户家水井	2019.03.26	pH	1	100	6.5-8.5	7.34	0.227	0
	2019.03.27		1	100		7.30	0.200	0
	2019.03.26	氨氮	1	100	≤0.50	0.258	0.516	0
	2019.03.27		1	100		0.318	0.636	0
	2019.03.26	挥发酚	1	0	0.002	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	耗氧量	1	100	3.0	1.50	0.500	0
	2019.03.27		1	100		1.40	0.467	0
	2019.03.26	六价铬	1	0	≤0.05	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	铁	1	100	≤0.3	0.07	0.233	0
	2019.03.27		1	100		0.06	0.200	0
	2019.03.26	锰	1	100	≤0.1	0.03	0.300	0
	2019.03.27		1	100		0.02	0.200	0
	2019.03.26	硫化物	1	100	≤0.02	未检出	/	/
	2019.03.27		1	100		未检出	/	/
	2019.03.26	石油类	1	0	/	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	硫酸盐	1	100	≤250	19.4	0.078	0
	2019.03.27		1	100		19.2	0.768	0
2019.03.26	氯化物	1	100	≤250	18.7	0.075	0	
2019.03.27		1	100		18.7	0.075	0	
10# 井口东侧144m农户家水井	2019.03.26	pH	1	100	6.5-8.5	7.22	0.146	0
	2019.03.27		1	100		7.23	0.153	0
	2019.03.26	氨氮	1	100	≤0.50	0.324	0.648	0
	2019.03.27		1	100		0.257	0.514	0
	2019.03.26	挥发酚	1	0	0.002	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	耗氧量	1	100	3.0	2.00	0.667	0
	2019.03.27		1	100		1.50	0.500	0
	2019.03.26	六价铬	1	0	≤0.05	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
2019.03.26	铁	1	100	≤0.3	0.07	0.233	0	

	2019.03.27		1	100		0.07	0.233	0
	2019.03.26	锰	1	100	≤0.1	0.02	0.200	0
	2019.03.27		1	100		0.02	0.200	0
	2019.03.26	硫化物	1	100	≤0.02	未检出	/	/
	2019.03.27		1	100		未检出	/	/
	2019.03.26	石油类	1	0	/	未检出	/	/
	2019.03.27		1	0		未检出	/	/
	2019.03.26	硫酸盐	1	100	≤250	34.6	0.138	0
	2019.03.27		1	100		34.6	0.138	0
	2019.03.26	氯化物	1	100	≤250	19.6	0.078	0
	2019.03.27		1	100		19.6	0.078	0

根据地下水现状监测结果表明：

评价区内地下水基本保持了原生地下水的水质状况，均未受到类似建设项目特征因子的污染。各监测指标均达到了《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类标准，

（3）地下水水化学离子监测与评价

本次评价对地下水八大主要水化学离子进行了监测，并采用毫克当量百分数来评价地下水的水化学类型。地下水水化学离子监测结果见表 3.1-9，毫克当量数计算见表 3.1-10。毫克当量百分数计算见表 3.1-11。

表 3.1-9 地下水水化学离子监测结果

监测点位	监测时间	地下水水化学离子 (mg/L)							
		K ⁺	Na ⁺	Ca ²⁺	Mg ²⁺	CO ₃ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻
6#	2019.03.26	2.45	13.3	22.1	2.81	ND	307	38.5	32.0
	2019.03.27	2.43	13.6	22.0	2.79	ND	332	38.5	32.1
7#	2019.03.26	2.42	14.3	21.1	1.11	ND	287	23.8	29.8
	2019.03.27	2.38	13.5	21.0	1.19	ND	310	23.9	29.9
8#	2019.03.26	3.27	13.3	34.6	2.37	ND	312	34.6	29.8
	2019.03.27	3.24	13.5	35.7	2.41	ND	336	34.6	29.4
9#	2019.03.26	2.61	15.2	35.5	4.10	ND	309	18.7	19.4
	2019.03.27	2.55	14.4	34.6	4.10	ND	333	18.7	19.2
10#	2019.03.26	2.52	14.4	31.3	2.40	ND	296	19.6	34.6
	2019.03.27	2.48	14.3	32.9	2.08	ND	317	19.6	34.6

表 3.1-10 地下水水化学离子毫克当量计算表

监测点位	监测时间	毫克当量数 (meq)							
		K ⁺	Na ⁺	Ca ²⁺	Mg ²⁺	CO ₃ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻
6#	2019.03.26	0.06	0.58	1.11	0.23	0.00	5.03	1.08	0.80
	2019.03.27	0.06	0.59	1.10	0.23	0.00	5.44	1.08	0.80
7#	2019.03.26	0.06	0.62	1.06	0.09	0.00	4.70	0.67	0.75
	2019.03.27	0.06	0.59	1.05	0.10	0.00	5.08	0.67	0.75
8#	2019.03.26	0.08	0.58	1.73	0.20	0.00	5.11	0.97	0.75
	2019.03.27	0.08	0.59	1.79	0.20	0.00	5.51	0.97	0.74
9#	2019.03.26	0.07	0.66	1.78	0.34	0.00	5.07	0.53	0.49
	2019.03.27	0.07	0.63	1.73	0.34	0.00	5.46	0.53	0.48
10#	2019.03.26	0.06	0.63	1.57	0.20	0.00	4.85	0.55	0.87
	2019.03.27	0.06	0.62	1.65	0.17	0.00	5.20	0.55	0.87

表 3.1-11 地下水水化学离子毫克当量百分数计算表

序号	监测时间	毫克当量百分数 (%)							
		K ⁺	Na ⁺	Ca ²⁺	Mg ²⁺	CO ₃ ²⁻	HCO ₃ ⁻	Cl ⁻	SO ₄ ²⁻
6#	2019.03.26	0.71	6.50	12.42	2.63	0.00	56.56	12.19	8.99
	2019.03.27	0.67	6.35	11.81	2.50	0.00	58.42	11.64	8.61
7#	2019.03.26	0.78	7.82	13.27	1.16	0.00	59.17	8.43	9.37
	2019.03.27	0.74	7.07	12.65	1.19	0.00	61.23	8.11	9.01
8#	2019.03.26	0.89	6.14	18.36	2.10	0.00	54.27	10.34	7.91
	2019.03.27	0.84	5.94	18.08	2.03	0.00	55.79	9.87	7.44
9#	2019.03.26	0.75	7.41	19.90	3.83	0.00	56.78	5.90	5.44
	2019.03.27	0.71	6.78	18.75	3.70	0.00	59.15	5.71	5.20
10#	2019.03.26	0.74	7.18	17.94	2.29	0.00	55.61	6.33	9.91
	2019.03.27	0.70	6.82	18.04	1.90	0.00	57.00	6.06	9.49
平均值		0.75	6.80	16.12	23.34	0.00	57.40	8.46	8.14

由上表可知，通过计算八大离子的毫克当量百分数，阳离子以钙离子为主，阴离子以碳酸氢根离子为主，因此，项目区地下水化学类型以 HCO₃⁻-Ca 型水为主。

3.1.4 地表水环境质量现状

(1) 区域地表水环境现状调查

根据调查，本项目评价范围内地表水体为东侧约 1km 处魏家河，评价河段内不涉及集中式饮用水源取水口和饮用水源保护区，评价范围内无集中式污水排放口。

(2) 地表水质量现状监测

1#双鱼 001-H6 井口东侧 1km 处的魏家河下游 100m 处；

1#监测断面：双鱼 001-H6 井~双探 8 井管线沿线河沟穿越点（双鱼 001-H6 井西侧约 1.6km 处）；

②监测项目：pH、COD_{cr}、BOD₅、氨氮、悬浮物、石油类、氯化物共 7 项。

③监测频次：2019年3月26日~28日连续监测3天，2019年8月11日~13日连续监测3天，每天采样1次。

④采样及分析方法

采样及分析方法按国家有关规定进行，详见表3.1-6。

表 3.1-6 水质监测及分析方法一览表

指标	检测方法	方法来源	检测限(mg/L)
pH	便携式pH计法	《水和废水监测分析方法》（第四版）	/
COD	重铬酸钾法	HJ828-2017	4
NH ₃ -N	纳氏试剂光度法	HJ535-2009	0.025
石油类	红外分光光度法	HJ637-2012	0.01
悬浮物	重量法	GB11901-1989	4
BOD ₅	稀释与接种法	HJ505-2009	0.5
氯化物	离子色谱法	HJ84-2016	0.007

⑤评价标准

本次评价标准按照《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中III类水域标准进行。具体标准限值见表3.1-7。其中，悬浮物标准参照《地表水资源质量标准》（SL63-94-1996）中的三级标准，其标准值为30mg/L。

表 3.1-7 地表水环境质量III类标准限值（单位：mg/L，pH无量纲）

项目	pH	COD _{Cr}	BOD ₅	氨氮	石油类	悬浮物
III类标准	6~9	≤20	≤4	≤1.0	≤0.05	30

⑥评价方法

根据HJ2.3-2018《环境影响评价技术导则-地表水环境》，地表水环境质量现状评价方法采用单项标准指数法，除pH值外，其它水质参数的单项标准指数S_i为：

$$S_i = C_i / C_{0i}$$

式中：C_i—第i种污染物实测浓度值，mg/L；

C_{0i}—第i种污染物在GB3838-2002中III类标准值，mg/L；

pH的标准指数S_{pH}为：

$$\text{当 } pH \leq 7.0 \quad S_{pH} = (7.0 - pH) / (7.0 - pH_{\min})$$

$$\text{当 } pH \geq 7.0 \quad S_{pH} = (pH - 7.0) / (pH_{\max} - 7.0)$$

式中：pH——实测的pH值；

pH_{min}——地表水质量标准中规定的pH值下限；

pH_{max}——地表水质量标准中规定的pH值上限。

⑦监测结果及评价结论

本项目地表水环境质量现状监测结果见表 3.1-8

表 3.1-8 地表水环境质量现状监测与评价结果

监测点位	监测时间	监测结果(单位: mg/L, pH 无量纲)						
		pH	COD _{cr}	BOD ₅	氨氮	悬浮物	石油类	氯化物
1#监测断面	2019.03.26	7.74	8	3.5	0.052	8	0.03	40.6
	2019.03.27	7.68	9	3.1	0.062	10	0.03	40.6
	2019.03.28	7.72	8	2.9	0.048	10	0.02	40.5
1#监测断面	2019.08.11	7.11	8	2.4	0.092	8	未检出	34.0
	2019.08.12	7.09	7	2.2	0.094	8	未检出	32.9
	2019.08.13	7.29	9	2.5	0.104	9	未检出	33.8
标准限值		6~9	≤20	≤4	≤1.0	≤30	≤0.05	/
标准指数		0.34~0.37	0.4~0.45	0.725~0.875	0.048~0.062	0.27~0.33	0.4~0.6	/
最大超标倍数		0	0	0	0	0	0	/

从监测结果可知,本项目评价区域内的地表水体指标的单因子污染指数均小于 1,满足《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中的III类标准限值;悬浮物浓度满足《地表水资源质量标准》(SL63-94-1996)中的三级标准值 30mg/L。

3.1.5 土壤质量现状及评价

(1) 土壤监测点布设

表 3.1-12 土壤环境质量监测布点情况一览表

取样点	方位及距离	取样位置
T1#	占地范围内井口位置	柱状样点 (在 0~0.5m、0.5~1.5m、1.5m~3.0m 分别取样)
T2#	占地范围内井口北侧	
T3#	占地范围内井口东侧	
T4#	占地范围内井口西南侧	表层样点
T5#	拟建井场西南侧 160 米处	
T6#	拟建井场西南侧 150 米处	

(2) 监测因子: pH、镉、铬、汞、砷、铅、铜、锌、镍共 9 项。

(3) 监测时间及频次: 于 2019 年 8 月 11 日对现场进行监测,按《土壤环境监测技术规范》(HJ/T 166-2004)中的方法进行。

(4) 评价标准:《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB 15618-2018)。

(5) 监测结果及评价结论

表 3.1-13 土壤环境质量监测结果 (单位: mg/kg, pH 无量纲)

监测点		pH	镉	锌	铅	铜	镍	铬	砷	汞
T1# (表层土)	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	6.80	0.10	99.1	5.5	29	48	53	9.46	0.063
	标准指数	/	0.167	0.247	0.049	0.16	0.137	0.148	0.174	0.055
T1# (中层土)	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	6.98	0.03	91.1	4.7	27	50	57	8.04	0.030
	标准指数	/	0.10	0.216	0.069	0.18	0.153	0.152	0.146	0.025
T1# (深层土)	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	7.16	0.03	93.5	5.0	28	50	59	8.90	0.042
	标准指数	/	0.15	0.2	0.06	0.13	0.158	0.16	0.134	0.006
T2# (表层土)	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	7.48	0.06	83.1	5.6	23	40	50	9.46	0.052
	标准指数	/	0.15	0.248	0.054	0.19	0.189	0.18	0.176	0.007
T2# (中层土)	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	7.66	0.03	79.7	4.2	24	40	52	10.4	0.040
	标准指数	/	0.10	0.254	0.055	0.21	0.205	0.196	0.166	0.007
T3# (深层土)	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	7.83	0.02	77.2	6.6	22	41	49	11.9	0.036
	标准指数	/	0.167	0.004	0.0128	0.19	0.176	0.074	0.144	0.007
T3# (表层土)	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	8.14	0.04	90.5	6.0	28	47	59	9.62	0.037
	标准指数	/	0.1	0.004	/	0.19	0.151	0.078	0.139	0.012
T3# (中层土)	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	8.28	0.03	83.5	5.9	26	44	55	9.22	0.041
	标准指数	/	0.083	0.005	0.015	0.17	0.157	0.076	0.146	0.014
T3# (深层土)	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	8.31	0.05	85.8	5.6	26	44	54	7.63	0.031
	标准指数	/	0.133	0.144	0.014	0.14	0.157	0.071	0.161	0.005
T4	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	8.40	0.13	83.5	9.9	24	40	51	7.00	0.049
	标准指数	/	0.67	0.004	0.022	0.19	0.207	0.072	0.153	0.169
T5	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	8.28	0.02	82.4	5.6	26	44	56	9.77	0.035
	标准指数	/	0.15	0.238	0.028	0.15	0.168	0.078	0.117	0.011
T6	标准值	/	0.6	300	170	100	190	250	25	3.4
	监测值	8.22	0.11	93.1	5.2	27	45	51	9.38	0.055
	标准指数	/	0.2	0.229	0.053	0.16	0.178	0.128	0.180	0.009

注: “ND”表示低于检出限浓度

监测结果表明,项目土壤监测点各项指标均能达到《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB 15618-2018)中的风险筛选值标准,项目所在地的土壤环境质量良好。

3.5 生态环境现状

根据调查踏勘,工程所在地属于农村生态环境,井场处于坡脚台地中,其土地利用类型主

要为水田，井场现状种植作物为水稻。评价区域没有特别生态系统或生境等生态敏感保护目标。生态系统较稳定，承受干扰的能力较强，目前受人类活动影响明显，生态系统单一，结构简单，环境异质性差。区域以人工生境为主，易于恢复，评价区域无自然保护区，风景名胜区，文物古迹等。项目所在地动物较少，主要有少量人工饲养的猪、牛、羊、兔、鸡、鹅等家禽和少量野生鼠类、鸟类动物，未见大型野生哺乳动物，内未见珍稀濒危保护野生动物分布。区域内无天然珍稀野生动、植物分布，该区域缺少生物物种的种群源，自然组分的调控能力弱。

3.2 主要环境敏感点和主要环境保护目标（列出名单及保护级别）：

3.2.1 外环境现状

（1）双鱼 001-H6 井

双鱼 001-H6 井位于四川省广元市剑阁县秀钟乡***（原双探 7 井井场内），该井场所在位置属低山地貌，井场处于坡脚台地中，井场范围内，拟建井场现状西面高东面低，地表主要为耕作土覆盖，井场高程 826m，最近一户居民位于井口西侧 110 米。

井口 100m 范围内有无人居分布；75m 范围内无高压线及其他永久性设施；200m 范围内无铁路、高速公路等；500m 范围内无学校、医院和大型油库等人口密集性、高危性场所；符合《钻前工程及井场布置技术要求 SY/T5466-2013》中 3.3.2 节相关规定

1) 地表水环境

根据现场调查，双鱼 001-H6 井东侧约 1km 处为魏家河，流向自西北向东南，魏家河为秀钟乡饮用水源地，双鱼 001-H6 井距魏家河饮用水源保护区边界约 800m，未处于饮用水源保护区内。

2) 放喷坑外环境

放喷坑位于井场东南侧，距井口距离约 180m，利用原双探 7 井已建放喷坑，池体中心距井口大于 100m，符合井场平面布置要求，放喷坑 50m 范围内无农户，放喷坑的西侧有少量农户分布，距离放喷坑最近的农户位于放喷坑东南侧 80m 处（距放喷坑中心距离），放喷坑选址位于旱地上，放喷坑的选址符合《钻前工程及井场技术要求》（SY/T5466-2013）要求。



图 3.2-1 井口与放喷坑位置关系



图 3.2-2 原双探 7 井放喷坑现状

3) 人居分布情况

双鱼 001-H6 井井口 100m 范围内无居民分布；距井口 100~300m 内有 31 户 103 人，房屋面积 8690m²；距井口 300~500m 内有 22 户 90 人，房屋面积 7040m²。共计 53 户 193 人，房屋面积 15803m²。井口周边农户与井口最近距离为 110m（井场西侧）。本项目 500m 范围内人居统计见表 3.2-1。500m 范围内人居分布图见附图 2。

表 3.2-1 双鱼 001-H6 井口 500m 人居统计表

距井口距离 (m)	户数 (户)	人数 (个)	房屋面积 (m ²)
0~100	0	0	0
100~300	31	103	8690
300~500	22	90	7040
合计	53	193	15803



图 3.2-3 距井场最近农户



图 3.2-4 距井场南侧农户

4) 周边农户饮用水现状

根据现场调查情况，双鱼 001-H6 井周边部分居民饮用自来水，部分饮用自家地下水井。自来水来魏家河，魏家河位于项目东侧约 1km 处，为秀钟乡饮用水源地。本项目距魏家河饮用水源保护区边界约 800m，未处于秀钟乡饮用水源保护区内。

(2) 双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段）

双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段）沿线不涉及剑阁境内的风景名胜区、自然保护区、饮用水源保护区；在剑阁县边界处穿越王家河，王家河主要水体功能为泄洪，此外不涉及高速公路、铁路穿越，不涉及大型河流、沟渠穿越；沿线途径区域主要为林地、农田、荒地等；沿线 200m 范围内共 68 户 275 人，最近农户位于管线右侧约 15m 处，沿线居民主要以自家地下水井作为饮用水源。

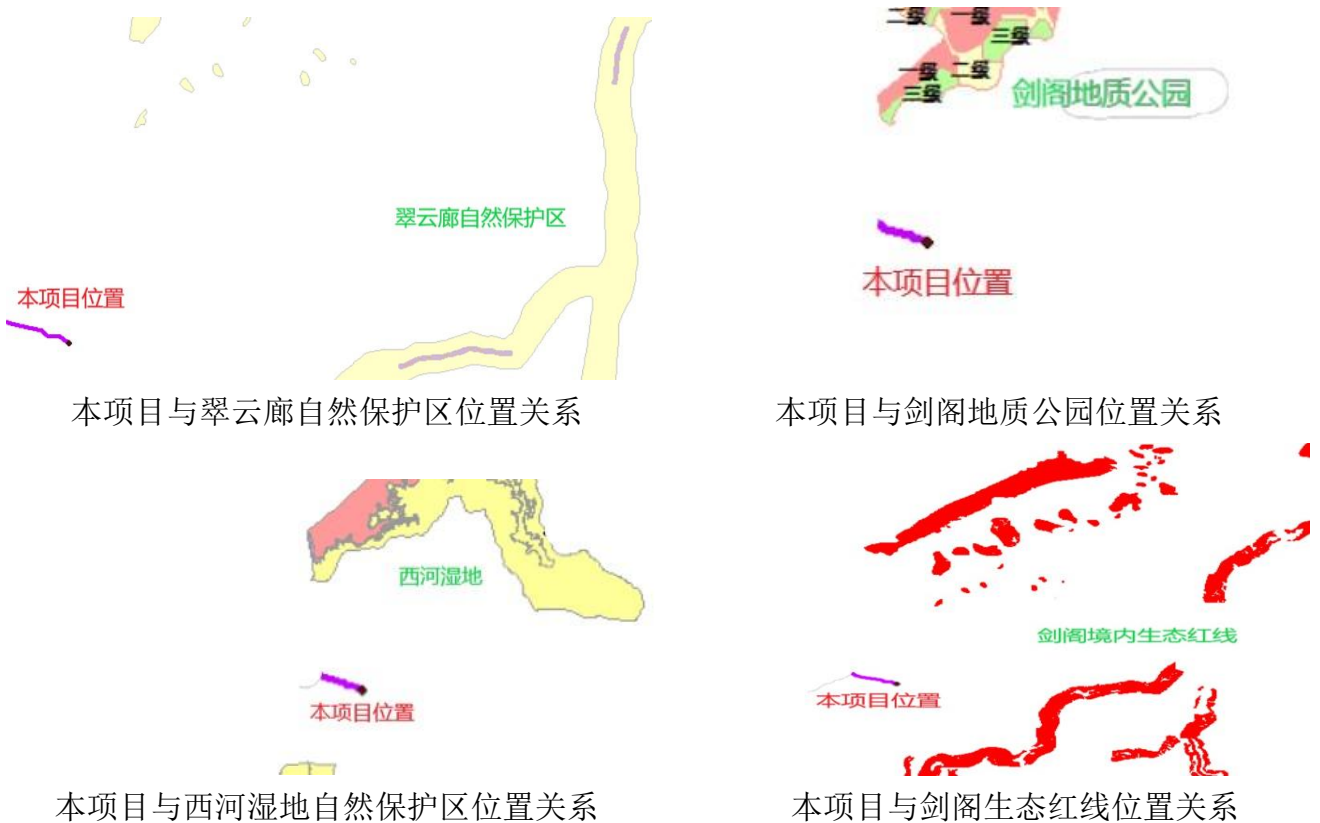


图 3.2-5 与剑阁县林业局核实结果

3.2.2 环境保护目标

(1) 生态环境敏感目标

项目所在地不涉及自然保护区、风景名胜区、森林公园、文物古迹等生态环境敏感区，也不涉及珍稀保护动植物。本项目主要生态保护目标为井口外围 500m、井场道路两侧 200m、管线沿线两侧 200m 范围内的农业生态系统。

(2) 环境空气敏感目标

经调查，项目区为农村地区，环境容量大，环境空气敏感目标主要为井场周边 500m 范围、管线沿线 200m 范围内散居居民。

(3) 地表水环境敏感目标

双鱼 001-H6 井东侧 1km 处魏家河。

(4) 地下水环境保护目标

双鱼 001-H6 井周边地下水环境保护目标主要为潜水含水层，具体敏感点为评价范围内的分散式饮用水源井。经调查，本项目地下水评价范围不涉及饮用水源保护区。

(5) 声环境敏感目标

双鱼 001-H6 井井口外 300m 范围内、管线沿线 200m 范围内散居居民。

(6) 环境风险敏感目标

双鱼 001-H6 井距离最近的场镇秀钟乡约 1.6km，3km 范围内环境风险评价范围内有秀钟小学（1.5km）、秀钟乡卫生院（1.4km）。

本项目大气环境、声环境、地表水和地下水、生态环境敏感点统计见表 3.2-2。

3.2.3 控制目标

(1) 污染控制目标

废水及固体废物污染控制目标：生活污水经旱厕收集预处理后用于项目周边旱地农用，不外排地表水体；钻前工程施工废水循环利用，不外排地表水体；钻井过程中钻井废水循环利用，最终剩余不能利用的钻井废水由罐车拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理达标后排放；洗井废水和酸化废水经清洁化操作平台预处理后由罐车拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理达标后排放；钻井过程中产生的水基岩屑与废水基泥浆等外送环保手续齐全且具有处理能力的砖厂资源化利用；油基岩屑交由具有危废处置资质单位处置；废油经废油罐收集暂存，用于井场配置油基泥浆；废包装材料有废品回收站回收；生活垃圾等按当地环卫部门要求处置。

大气污染物控制目标：控制钻井柴油发电机燃油废气、放喷废气排放浓度和排放量，使各污染源的废气排放满足相关标准要求。控制施工扬尘，避免施工扬尘环保投诉。

地下水污染控制目标：井场及附属设施严格按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》(HJ 610-2016) 落实场地分区防渗措施及要求，场地内跑冒滴漏得到有效管控。

噪声污染控制目标：采用低噪声设备，最大程度减少对敏感点的声环境影响。鉴于项目噪声环境影响重点表现在施工期的环境特性，对受施工期噪声影响的居民采取协商解决的方式，取得居民谅解，避免施工噪声扰民环保投诉。

环境风险控制目标：按照石油天然气行业风险控制要求落实环境风险防范、应急措施，避免环境风险事故发生，将项目环境风险影响控制在当地环境可接受范围内。

(2) 环境保护控制目标

生态环境：减少植被破坏和水土流失，保持区域农业生态系统平衡，维持当地农业生态环境系统结构和功能的完整性，防止生态环境的破坏和生态功能的退化。

水环境：区域地表水、地下水环境功能不因本项目而改变，确保周边分散居民地下水取、用水安全。

环境空气：区域环境空气质量功能不因本项目而改变。

声环境：区域声环境功能不因本项目而改变。

表 3.2-2 本项目主要环境保护目标一览表

类别	方位及距离	主要保护目标	规模及性质
大气环境	距井口 500m 范围内	散居居民	53 户 193 人
地下水环境	地下水评价范围内	居民水井	水井 7 口，距井口最近农户水井距离为 191m
		地下水环境	其环境功能类别不因项目建设而受影响
声环境	距井口 300m 范围内	分散农户	31 户、103 人
生态环境	井场周围 500m 范围内	林木、农田等	防止生态环境的破坏和生态功能的退化。
	管线沿线 200m 范围内	林木、农田等	
环境风险	井场周边 3km 范围内	秀钟小学	师生约 250 人
		秀钟乡卫生院	约 18 张床位，医护人员 16 人

评价适用标准

(表四)

环 境 质 量 标 准	1、环境空气：SO ₂ 、NO ₂ 、PM _{2.5} 、PM ₁₀ 执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 二级标准，具体标准值见表 4-1。											
	表 4-1 环境空气质量标准											
	污染物名称		取值时间		浓度限值 (μg/m ³)				备注			
	SO ₂		年平均		60				《环境空气质量标准》(GB3095-2012) 中二级标准			
			24 小时平均		150							
			1 小时平均		500							
	NO ₂		年平均		40							
			24 小时平均		80							
			1 小时平均		200							
	PM _{2.5}		年平均		35							
24 小时平均			75									
PM ₁₀		年平均		70								
		24 小时平均		150								
<p>测试放喷天然气中含有 H₂S，目前我国未制定 H₂S 的环境质量标准，本次评价 H₂S 标准执行《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2018) 表 D1 其他污染物空气质量浓度参考限值，取一次值 10mg/m³</p>												
2、地表水环境：执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)III类标准，具体标准值见表 4-2。												
表 4-2 地表水环境质量III类标准限值 (单位: mg/L, pH 无量纲)												
项目		pH	COD _{Cr}	BOD ₅	氨氮	石油类		氯化物		悬浮物		
III类标准		6~9	≤20	≤4	≤1.0	≤0.05		≤250		/		
3、地下水环境：执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)III类标准，具体标准值见表 4-3。												
表 4-3 地下水质量III类标准 (单位: mg/L, pH 无量纲)												
污染物	pH	硫酸盐	氯化物	铁	锰	硫化物	耗氧量	六价铬	石油类	挥发酚	氨氮	
III类标准	6.5~8.5	≤250	≤250	≤0.3	≤0.1	≤0.02	≤3.0	≤0.05	≤0.3	≤0.002	≤0.50	
4、声环境质量：执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类标准 (昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A))。												

1、废气：废气执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中的二级标准，其标准值见表4-4。

表4-4 大气污染物综合排放标准限值(二级标准)

污染物	最高允许排放浓度 (mg/m ³)	无组织排放监控浓度限值	
		监控点	浓度(mg/m ³)
SO ₂	550	界外浓度最高点	0.40
NO _x	240		0.12
颗粒物	120		1.0

注：根据2017.1.12环保部长《关于GB16297-1996的适用范围的回复》，对“固定式柴油发电机排气筒高度和排放速率暂不作要求。”

2、废水：钻井期间钻井作业废水进入鑫泓废水处理厂并执行鑫泓废水处理厂的外排标准，否则废水执行《污水综合排放标准》(GB-8978-1996)中的一级标准；运营期产生的气田水暂存于污水罐后运往中7井回注，水质需满足《气田水回注方法》(SY/T6596-2004)相应的水质指标，见表4-6。

表4-6 《气田水回注方法》推荐回注水质指标

悬浮固体含量, mg/L	K > 0.2 μm ² 时	< 25
	K ≥ 0.2 μm ² 时	≤ 15
悬浮物颗粒直径中值, um	K > 0.2 μm ² 时	< 10
	K ≥ 0.2 μm ² 时	≤ 8
含油, mg/L	< 30	
pH	6—9	

3、噪声：施工期间执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中的相应限值标准，即(昼间70dB(A)，夜间55dB(A))。

4、固体废物：固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》(GB18599-2001/XG1-2013)与《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001/XG1-2013)中的相应标准。

污
染
物
排
放
标
准

总
量
控
制
指
标

本项目在施工期间有少量污染物排放，污染物主要为：钻井期间柴油机尾气中含有少量氮氧化物和颗粒物。钻井作业期间产生的少量钻井作业及完井作业废水等拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理达标后排放；营运期产生的气田水暂存于污水罐后运往中 7 井回注；钻井作业期间产生的少量油基岩屑送至具危废处置资质单位处理。

根据国家总量控制的要求，结合本项目的特征污染物进行分析，由于本项目产生的污染物主要集中在施工期，为暂时性，施工结束后各种污染源可以消除，因此本项目不设置总量控制目标。

工艺流程简述

根据项目的工程特点，建设项目可分为施工期和运营期两个阶段。项目施工期的主要工程内容包括钻井工程和地面集输工程建设，运营期的主要工程内容是天然气采集与输送。以下分钻井工程和集输工程两大部分进行阐述：

5.1 钻井工程施工期

钻井工程的工艺过程可分为三个阶段，分别为：钻前工程（井场及进场道路建设、设备安装搬运等）、钻井工程（水基泥浆钻井、油基泥浆钻井、污染物随钻处理、固井和录井）和完井工程（酸化压裂、测试放喷等）。钻井工程建设流程及产污节点详见图 5.1-1 所示。

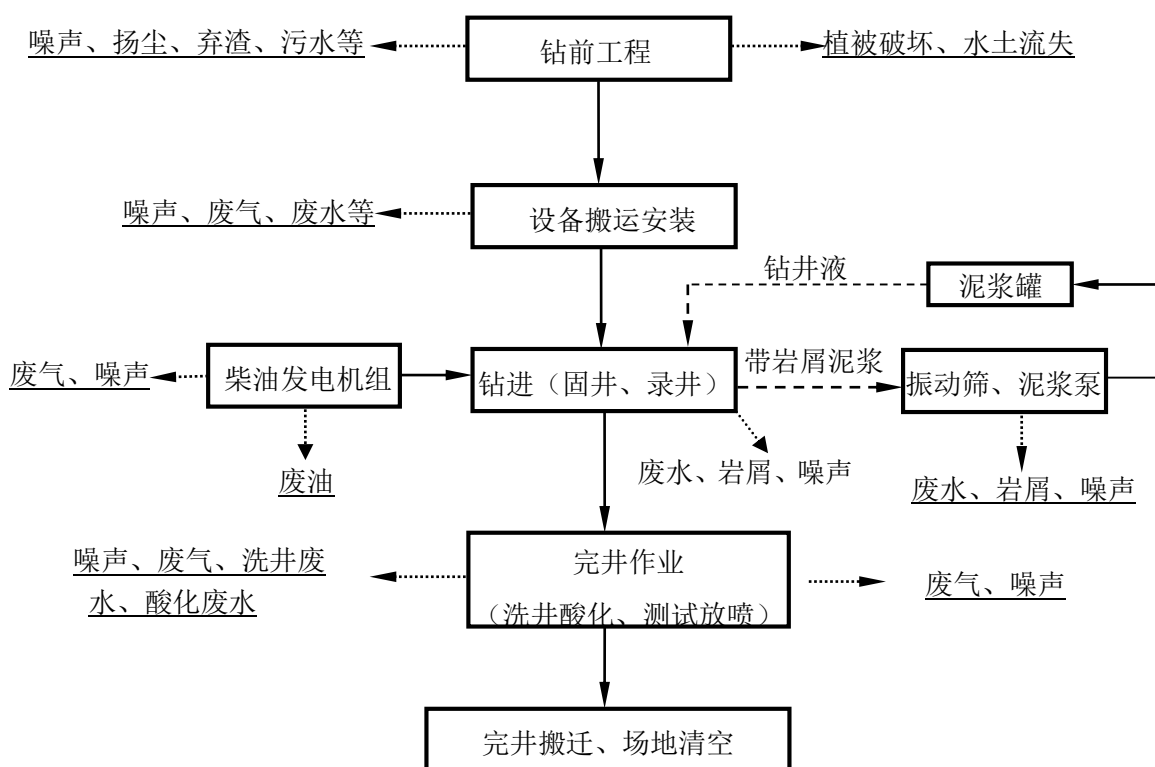


图 5.1-1 钻井工艺流程及产污节点图

5.1.1 钻前工程

钻前工程为钻井工程以及后续完井作业施工构筑场地和设备基础，主要为土建施工，由专业施工单位组织当地民工施工，施工人员生活依托项目附近农户，施工现场不设钻前工程集中生活营地。

钻前工程主要包括：修建进场道路、平整井场、钻井平台基础准备、钻井设备的搬运及安装、井口设备准备、放喷坑、应急池、清洁化操作平台等的修建、雨污分流系统的建设以

及活动房布置等。

5.1.1.2 钻前工程施工内容

(1) 主要工程内容

本项目钻前工程主要包括为钻井工程配套用的井场一个（115×55m）、1座 500m³ 应急池、450m² 的清洁化操作平台、一座 3500m² 生活区活动板房基础、进场公路建设以及对钻井及其配套设备设施工艺区场地实施分区防腐防渗作业等。

(2) 分区防渗

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016），本项目通过采取分区防渗措施，加强井场防渗等级，避免钻井工程及完井过程污染物入渗土壤及地下水环境。按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）标准中典型污染防治分区表，本项目分为重点防渗区（含井口区域、柴油罐区、柴油发电机房区、清洁化操作平台、泥浆储备罐区、场外放喷坑及应急池等）、一般防渗区（包括除重点防渗区的井场部分以及井场四周清污分流截排水沟、水罐区等）和其他非防渗区（主要包括井场道路以及生活区）。

重点防渗区：防渗层的防渗性能不应低于 6.0m 厚渗透系数为 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 的黏土层的防渗性能。

一般防渗区：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。对于混凝土中间的伸缩缝和实体基础的缝隙，通过填充柔性材料达到防渗目的。

表 5.1-1 项目分区防渗方案一览表

污染防治区类别	防渗性能要求	构筑物、单元名称	污染防治区域或部位
重点污染防治区	等效黏土防渗层厚度 $M_b \geq 6.0\text{m}$ ，渗透系数 $K \leq 1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$	井口区域、泥浆循环系统区域、泥浆储备罐区、发电机房、柴油罐区	地面
		清洁化操作平台	地面
		应急池	池底及池壁
		放喷池	池底及池壁
一般污染防治区	等效黏土防渗层厚度 $M_b \geq 1.5\text{m}$ ，渗透系数 $K \leq 1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$	井场区域	除井口区域外的井场平台地面
		清污分流区域	清污分流区的地面

(3) 井场表土处置以及水土保持

由于本项目用地按临时用地管理（完井测试情况不理想时需封场，占地恢复原貌，若具

有开采价值,则另行环评,征用场地),为保证后期复垦需要,对井场进行表层去除表土 0.3m,表土堆存于井场东侧及南侧设置的约 2000m² 的耕植土堆放场,表土四周夯实,覆盖彩条布处理减少表土层水土流失。场地以井口为标高,采用挖填平衡处理,井场四个角位置做浆砌条石堡坎和护坡,防止水土流失。

(4) 井场雨污分流

本项目井场实施清污分流,井场以井架基础周围外沿为起点,沿南北方向设置朝向井场排水坡,场外雨水经井场外围排水沟从井场北侧排入冲沟;场内雨水经井场四周污水沟收集进隔油池,泵输清洁化生产操作平台隔油罐内,经清洁化操作平台隔油、沉淀处理后回用于钻井泥浆调配用水,以实现井场清污分流。

(5) 道路工程

维修双鱼 001-H6 井进场道路 385m,维修公路路面加宽及错车道路面为 20cm 厚砂砾石基层+20cm 厚 C25 混凝土。

5.1.1.3 钻前工程主要污染工序及产污情况

由于钻前工程施工主要为土建施工,施工过程简单,施工过程及主要环境影响因素见图

5.2-4:

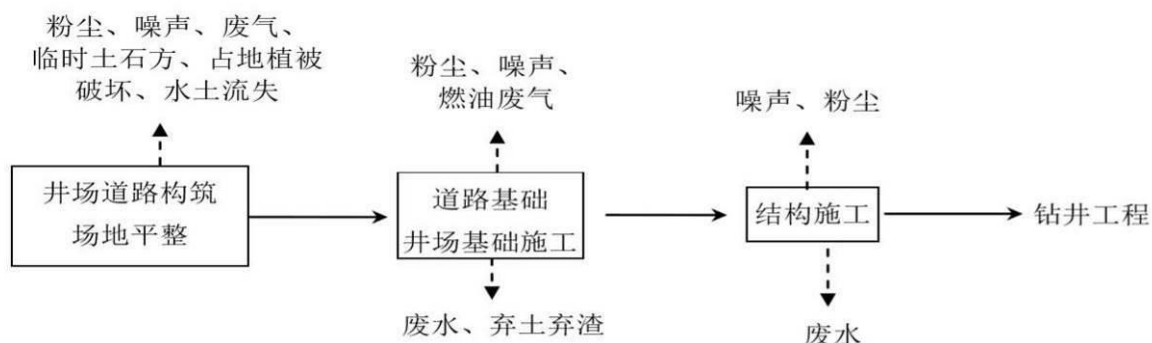


图 5.1-2 钻前工程施工过程及主要环境影响

(1) 生态环境

在井场道路、井场平整、设备基础开挖过程,将造成的地面裸露,形成水土流失,导致地表原有农作物破坏。本项目钻井工程总临时占地 15545.41m²;若不采取水土保持措施,施工期可能造成新的水土流失。

施工单位工程开工前,应先剥离占地范围内表层土,将耕植土堆放于井场西侧的耕植土堆放场,并对表层土堆场采用彩条布遮挡、构筑截、排水沟等水保措施,防止水土流失。施工结束后用于临时占地的复耕复种表土,恢复临时占用耕地的生产力。

(1) 废水

钻前工程的水污染主要来自道路、井场平整和基础施工过程中产生的施工废水（主要污染物为SS）以及施工人员的生活污水（主要污染物为COD、SS和NH₃-N等）。钻前工程高峰时施工人数约40人，人均生活用水量按100L/d计，生活总用水量约4.0m³/d，生活用水总量120m³。产污系数取0.9，则生活污水量3.6m³/d，生活污水总量为108m³，主要污染物为COD、BOD₅、SS、NH₃-N，主要污染物COD约为300mg/L，BOD₅约为100mg/L，SS约为250mg/L、NH₃-N约为20mg/L。由于施工人员主要为附近民工，上述人员租住在附近农户，其产生的生活废水利用农户已有的旱厕进行收集处置；钻前施工主要为土建施工，产生的施工废水循环利用于洒水抑尘，无施工废水排放；施工场地设截排水设施，减少场地雨水冲刷，减少场地废水产生量。

(2) 废气

钻前施工人员多为临时聘请的当地民工，租住在附近农户家中，本项目不设集中生活营区，无集中生活废气排放。钻前工程大气污染物主要为施工粉尘和运输和作业车辆排放的汽车尾气，但属短期影响（钻前施工工期约1个月）。粉尘主要源于材料运输、使用过程中的粉尘散落以及修筑钻井场地和井场外道路的挖填方转运工程中的二次扬尘。

(3) 噪声

钻前工程施工期的噪声主要是推土机、挖掘机、载重汽车等运行中产生的，噪声级见表5.2-1。虽为短期施工，但应采取措施减少其对附近居民的影响。由于钻前施工工程量小，且不安排夜间作业，故钻前工程仅昼间施工噪声影响。

表 5.1-2 主要施工机具噪声源强

序号	设备名称	测点距施工机具距离	最大声级 (dB (A))	运行方式	运行时间(h)	作业范围
1	推土机	5	85	移动设备	间断, <4	工程区内
2	挖掘机	5	84	移动设备	间断, <2	工程区内
3	载重汽车	5	82	移动设备	间断, <2	工程区内
4	钻孔机	5	85	移动设备	间断, <4	工程区内
5	空压机	5	88	移动设备	间断, <4	工程区内
6	柴油发电机	5	95	移动设备	间断, <2	工程区内
7	振动棒	5	86	移动设备	间断, <4	工程区内

(4) 固体废物

钻前工程基础固体废物主要是基础开挖产生的表土和员工生活垃圾等。基础开挖产生表土约 272m³。钻前施工作业生活垃圾人均产生量按 0.3kg/d 计算，垃圾产生量 12kg/d，则钻

前施工期间生活垃圾累计产生量约为 0.36t。

钻前施工人员以临时聘请的当地民工为主，租住在附近农户，其产生的生活垃圾利用附近农户现有的设施进行收集妥善处置，无集中生活垃圾产生外排。

5.1.2 钻井工程

钻井作业主要包括钻进、钻进辅助作业、固井等过程。

钻进由起下钻、接单根、钻进等作业组成；钻进辅助作业由电测井、取心钻进、综合录井、中途测试等作业组成；固井由下套管和注固井液两个过程组成。

5.1.2.1 总体工艺

钻井工程阶段主要包括清水钻井阶段、水基泥浆钻井阶段及油基泥浆钻井阶段，其中清水钻井阶段仅包含导管段（即地表至地下 30m 段），水基泥浆钻井阶段为一开至二开（即地下 30m 至 4100m），油基泥浆钻井阶段为四开（即地下 4100m 至井底段）以及随钻井作业实施的固井、录井和钻屑随钻处理工程，整个钻井阶段均为 24 小时连续作业。

本工程井身按“导管段+四开”设计，采用常规钻井工艺。该工艺通过钻机带动钻杆切削地层，同时由泥浆泵经钻杆向井内注入高压钻井泥浆冲刷井底，并将钻头切削下的岩屑不断地带至地面，带钻屑的钻井泥浆进入泥浆循环系统进行固液分离并循环使用，分离出的水基岩屑暂存于岩屑罐，定期由罐车拉运至环保手续齐全且具有处理能力的砖厂资源化利用，循环过程中产生钻井废水随钻预处理后循环利用，不能循环利用的钻井废水由罐车拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂达标处理。分离出的油基岩屑暂存于岩屑罐，定期由罐车拉运至具危废处置资质单位处置。整个过程循环进行，使井不断加深，直至目的井深。

在钻井途中，一般会根据不同要求停钻，以便进行起下钻具更换钻头、下套管、固井、替换钻井液等作业。固井是在已钻成的井眼内下入套管，然后在套管与井壁之间环空内注入水泥浆将套管和地层固结在一起的工艺过程，可防止复杂情况以保证安全继续钻进下一段井眼。固井工程包括下套管和注水泥两个过程。下套管就是在已经钻成的井眼中按规定深度下入一定直径、由某种或几种不同钢级及壁厚的套管组成的套管柱。注水泥就是在地面上将水泥浆通过套管柱注入到井眼与套管柱之间的环形空间中的过程。固井现场施工前根据实际情况要作固井液配方及性能复核试验，若钻进中井漏严重，则应考虑采用双凝水泥浆体系固井，从而提高固井质量，防止因为井漏事故造成地下水环境污染。

5.1.2.2 井身结构

本工程井身均按“导管段+四开”设计，钻进过程根据井身结构先使用大钻头，后使用小

钻头钻进，更换钻头时会停钻，以起下钻具更换钻头、下套管、固井、替换洗井液、设备检修等，本项目拟采用常规水基钻井液+常规油基钻井液钻进。

钻进是根据地层地质情况，利用钻井液辅助整个过程进行钻进直至目的层的过程。工程钻井主要采用“清水钻+常规水基钻井液+常规油基钻井液”方式钻井，且为 24 小时连续钻进。其中导管段采用清水钻井液进行钻进，可有效保护浅层地下水；一开、二开采用有机盐聚合物钻井液钻进，有利于降低作业成本，且对地层污染较小；三开使用聚磺钻井液钻进，聚磺泥浆主要用于地层较深、地温较高的井段。四开井段使用油基泥浆钻井液，油基泥浆钻井液主要用于地层可钻性差及高温、高压井段。

钻进过程根据井身结构先使用大钻头，后使用小钻头钻进，更换钻头时会停钻，以便起下钻具更换钻头、下套管、固井、替换洗井液、设备检修等。固井是在已钻成的井眼内下入套管，然后在套管与井壁之间环空内注入水泥浆将套管和地层固结在一起的工艺过程，可防止复杂情况以保证安全继续钻进下一段井眼或保证顺利开采生产层中的油、气。

双鱼 001-H6 井各开次钻井液使用情况见表 5.1-3，井身结构示意图见图 5.1-3。

表 5.1-3 双鱼 001-H6 井井身结构设计

图 5.1-3 双鱼 001-H6 井钻井井身结构示意图

5.1.2.3 钻井泥浆方案

(1) 钻井泥浆体系选择

根据本项目钻井设计资料，为保护当地地质环境，最大程度控制地下水污染，本项目平台内各钻井均按“导管段+四开”设置，导管段（0~30m）采用清水钻井液钻进，一开及二开采用有机盐聚合物钻井液钻进，三开、四开使用油基泥浆钻井液钻进。

本项目钻井作业各井段钻泥浆体系及泥浆密度成分见表 5.1-4。

表 5.1-4 钻井泥浆密度设计

(3) 钻井泥浆性质及作用

钻井泥浆是钻探过程中，孔内使用的循环冲洗介质。钻井泥浆是钻井的血液，又称钻孔冲洗液。钻井泥浆按组成成分可分为清水、泥浆、无粘土相冲洗液、乳状液、泡沫和压缩空气等。泥浆是广泛使用的钻井液，主要适用于松散、裂隙发育、易坍塌掉块、遇水膨胀剥落等孔壁不稳定岩层。

钻井液主要功用是：①冷却钻头、清净孔底、带出岩屑。②润滑钻具。③停钻时悬浮岩屑，保护孔壁防止坍塌，平衡地层压力、压住高压油气水层。④输送岩心，为孔底动力机传

递破碎孔底岩石需要的动力等。钻井中钻井液的循环程序包括：钻井、液罐、经泵→地面、管汇→立管→水龙带、水龙头→钻柱内→钻头→钻柱外环形空间→井口、泥浆（钻井液）槽→钻井液净化设备→钻井液罐。

钻井泥浆的组成是根据不同地层性质和地下压力进行调整变化的，根据对本项目钻井工程钻井泥浆使用材料判断，本项目采用水基钻井泥浆的组成物质化学性质稳定，以无毒无害的无机盐和大型聚合物为主，产生的废水主要污染物以 COD、SS、pH、盐分、Cl⁻为主，不含汞、铬、铅等重金属有毒有害物质，油基泥浆的成分主要是白油，白油相较于柴油而言，更为环保。

根据《双鱼 001-H6 井钻井设计》资料，钻井泥浆预计使用情况见表 5.1-5。

表 5.1-5 双鱼 001-H6 井钻井泥浆预计使用情况 单位：m³

(3) 钻井泥浆固相分离工艺（钻井泥浆循环工艺）

钻井泥浆其主要功能为带动钻头钻进和带出井底岩屑两大功能。钻井过程中，岩屑在钻头机械作用下，分散成大小不等的颗粒而混入钻井泥浆中，使钻井泥浆性能改变，给钻井工程及油、气层带来危害，因此必须消除钻井泥浆中的外加固相。

本项目采用机械设备强制清除外加固相，分离固相级配方式处理。从井底返出的钻井泥浆首先经过振动筛清除较大的固相颗粒，再通过不同规格的除砂器和除泥器对钻井液进一步进行固相分离，分离得到的泥浆经离心机除气处理（避免泥浆中含气量增加导致泥浆密度偏低，井下可燃气体影响泥浆使用安全等）后回用于钻井过程，实现钻井泥浆的最大化循环重复利用。水基泥浆钻井过程中分离的固相经随钻处理后外运环保手续齐全且具有处理能力的砖厂资源化利用；油基泥浆钻井过程中分离的固相经随钻处理后外运具危废处置资质单位处置。

(4) 储备泥浆情况

为满足井喷压井应急处置需要，压井泥浆须在开钻前提前准备好，根据本项目钻井设计资料，压井泥浆（重泥浆）现场储存量 600m³，罐装存储在井场南侧，完钻时未使用的重泥浆可重复利用于其他井作应急压井备用。

5.1.2.4 钻进辅助作业

钻进辅助作业由电测井、取心钻进、综合录井、中途测试等作业组成。

测井方法有电、声、放射性三种基本方法。目前测井通常指地球物理测井，指把利用电、磁、声、热、等物理原理制造的各种测井仪器，由测井电缆下入井内，使地面电测仪可沿着

井筒连续记录随深度变化的各种参数。通过表示这类参数的曲线，来识别地下的岩层，如油、气、水层、煤层、金属矿床等。目前中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司川西北气矿测井还未用核元素测井。

取心是在钻井过程中使用特殊的取心工具把地下岩石成块地取到地面上来，这种成块的岩石叫做岩心，通过它可以测定岩石的各种性质，直观地研究地下构造和岩石沉积环境，了解其中的流体性质等。

录井是根据测井数据、现场录井数据及综合分析化验数据进行岩性解释、归位，确定含油、气、水产状。

中途测试是在钻井过程中如果发现良好油气显示即停止钻进，对可能的油、气层进行的测试求产。其方法一般有钻杆地层测试是使用钻杆或油管把带封隔器的地层测试器下入井中进行试油的一种先进技术。它既可以在已下入套管的井中进行测试，也可在未下入套管的裸眼井中进行测试；既可在钻井完成后进行测试，又可在钻井中途进行测试。

5.1.2.5 固井作业

固井是在已钻成的井眼内下入套管，然后在套管与井壁之间环空内注入水泥浆将套管和地层固结在一起的工艺过程，可防止复杂情况以保证安全继续钻进下一段井眼或保证顺利开采生产层中的油、气。

固井工程包括下套管和注水泥两个过程。下套管就是在已经钻成的井眼中按规定深度下入一定直径、由某种或几种不同钢级及壁厚的套管组成的套管柱。注水泥就是在地面上将水泥浆通过套管柱注入到井眼与套管柱之间的环形空间中的过程。

固井现场施工前根据实际情况要作固井液配方及性能复核试验，若钻进中井漏严重，则应考虑采用双凝水泥浆体系固井，从而提高固井质量，防止因为井漏事故造成地下水环境污染。

5.1.2.6 清洁化生产工艺

(1) 清洁化操作

本项目采用清洁化操作，于双鱼 001-H6 井井场外西侧修建 450m² 清洁化操作平台（含 150m² 岩屑临时堆放场），平台主要分为三个区域：废水预处理区、岩屑临时堆放区和材料区，清洁化操作主要表现为：

①废水预处理区：主要有 4 个 40m³ 的污水罐组成，其中隔油罐 1 个、沉淀罐 1 个、回用罐 1 个及废水罐 1 个，主要用于钻井过程中钻具清洗水、钻井废水、方井雨水等废水的预

处理；洗井废水、酸化废水的预处理。预处理工艺主要为混凝。

②临时堆放区：主要是摆放岩屑收集罐，共摆放 4 个 20m³ 的岩屑罐+15 个 2m³ 的岩屑罐，用于临时收集从钻井区域由螺旋传输装置输送的水基岩屑及油基岩屑。

③材料区：主要摆放固化材料、水处理药剂。

经过清洁化操作，废弃物及时收集、处理、回用、最终处置等，从而确保污染物“不落地”。

(2) 水基泥浆“不落地”随钻工艺

本项目水基泥浆钻井工艺为泥浆“不落地”随钻处理工艺，水基泥浆钻井阶段中，返回地表的含屑钻井液通过泥浆管输入 180 目（筛孔直径约 0.1mm）的振动筛进行固液分离，将钻井液中粒径大于 0.1mm 的固相物质留于筛上，振动筛筛下的液相直接进入循环罐暂存，在通过除砂器分离出粒径大于 0.07mm 的固相物质、通过除泥器分离出粒径大于 0.01mm 的固相物质后，用于钻井作业和后续的配浆作业。振动筛的筛上物质和除砂除泥器分离出的细小固相物质则通过螺旋传输器进入设计处理能为 40m³/d 的清洁化生产区中进行处置，分离出的固相物质清洁化生产区后先由 PLC 自动控制的岩屑罐收集后转运至 40m³ 隔油罐，在隔油罐中去除浮于钻井液表面的物质，通过罐间的废水连通管输至 40m³ 沉淀罐中，采用物理沉降、机械除渣的方式进行沉淀处理，沉淀后上层清液中进入回用罐中，可回用部分用于钻井作业和后续钻井的配浆作业，不可回用部分则进行拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理达标后排放。

由于振动筛、除砂除泥器的可分离颗粒物粒径限制，粒径小于 0.01mm 的微小钻屑将不可避免的留在循环系统当中，随着泥浆的不断循环，泥浆中的细小钻屑便随之增多，进而造成泥浆携带钻屑能力减弱、废泥浆量增加和影响循环系统的工作效率的不利影响。因此，为确保钻井作业的稳定运行，当循环泥浆中含砂率过高时，将在完成除砂除泥作业后使用离心机对循环泥浆进行进一步分离，以降低循环泥浆中的钻屑含量。

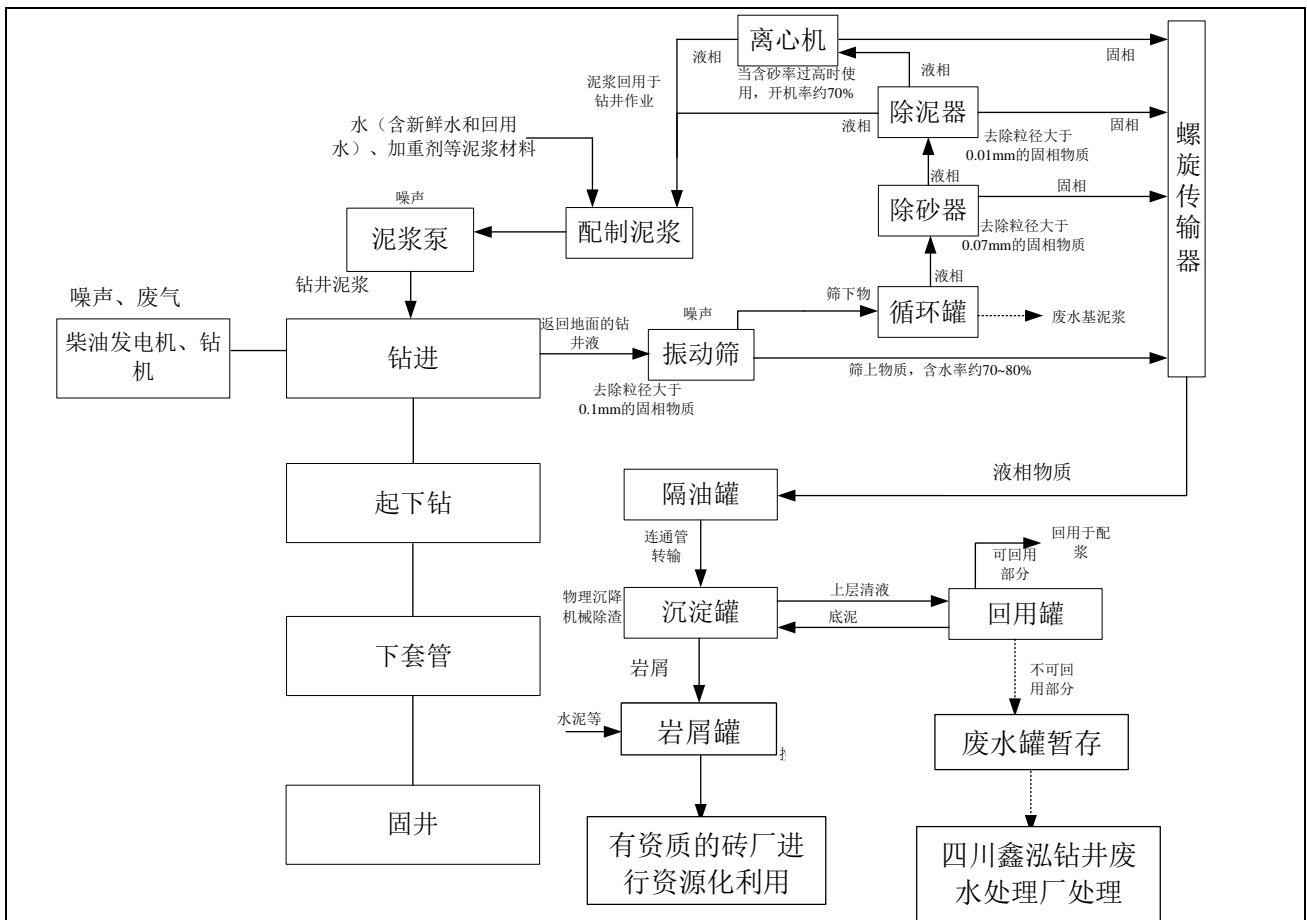


图 5.1-4 水基泥浆钻阶段作业流程及产污节点框图

由上图可知，水基泥浆钻阶段产生的主要污染物为柴油发电机产生的废气，钻机、泥浆泵、振动筛和离心机产生的噪声，水基钻井岩屑和在循环罐中经检测不满足使用要求的废水基泥浆，以及在钻井过程中暂存于废水罐中的不可回用的钻井作业废水。

(3) 油基泥浆“不落地”随钻工艺

油基泥浆钻井阶段中，返回地表的含屑钻井液同样经过振动筛—除砂器—除泥器等进行分离，各设施分离能力与水基泥浆钻井阶段相同。经分离后的油基泥浆全部用于钻井作业和后续的配浆作业。振动筛的筛上物质和除砂除泥器分离出的细小固相物质则通过螺旋传输器导入离心甩干机脱出其中的油基泥浆，脱出的油基泥浆全部回用于钻井作业，剩余的油基岩屑经岩屑罐收集后交由具有危废处置资质单位处理。

与水基泥浆钻井阶段相同，由于振动筛、除砂除泥器的可分离颗粒物粒径限制，粒径小于 0.01mm 的微小钻屑将不可避免的留在循环系统当中，会造成泥浆携带钻屑能力减弱、影响循环系统的工作效率。因此，为确保钻井作业的稳定运行，当循环泥浆中含砂率过高时，将在完成除砂除泥作业后使用离心机对循环泥浆进行进一步分离，以降低循环泥浆中的钻屑

含量。

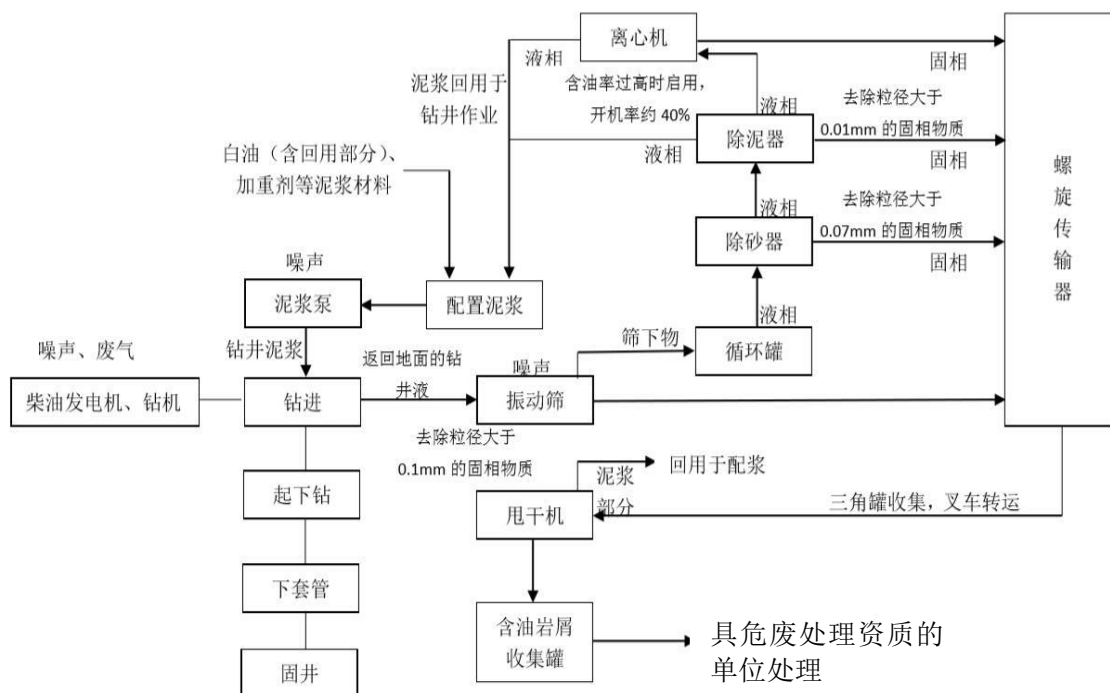


图 5.1-5 油基泥浆钻阶段作业流程及产污节点框图

油基泥浆钻阶段产生的主要污染物为柴油发电机产生的废气，钻机、泥浆泵、振动筛和离心机产生的噪声，除此之外还将产生少量油基岩屑（危险废物：类别属 HW08 废矿物油与含矿物油废物中的 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废弃钻井泥浆，由于废钻井泥浆属于危险废物，因此将粘有危险废物的岩屑划归为危险废物进行管理），由于该阶段采用油基泥浆体系，因此该阶段无钻井废水产生；此外，由于该阶段分离出的油基泥浆 100% 进行回用，因此该阶段无废油基泥浆产生。

5.2 集输工程施工期

集输工程包括站场和集气管线建设，主要包括新建双鱼 001-H6 井站，在双鱼 001-H6 井完钻设备搬迁后，进行站场建设、工艺装置安装、辅助设施的建设，所有施工内容均在双鱼 001-H6 井井场用地范围内进行，不新增用地；新建双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气管线（剑阁段），总长 1.7km，输送原料气；新建燃气管线与原料气管线同沟敷设，输送燃料气，总长 1.7km。整个施工由具有一定施工机械设备的专业化队伍完成，管线开挖以人工开挖为主，特殊穿越段配合小型机械进行开挖作业，其工艺流程及产污环节见图 5.2-1。

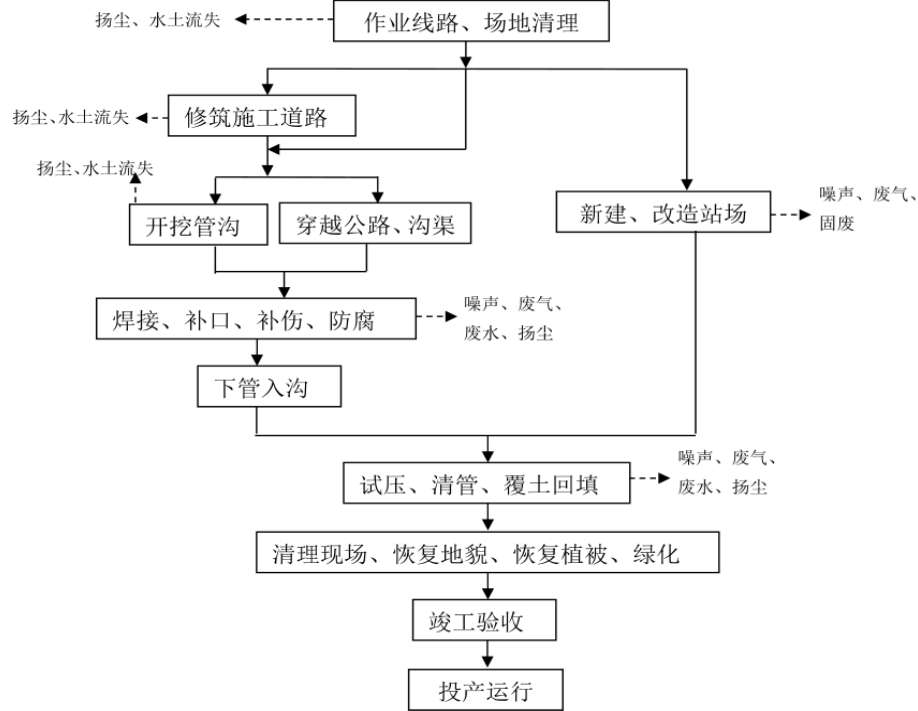


图 5.2-1 集输工程施工期施工工艺流程图

5.2.1 站场

双鱼 001-H6 井站建设包括安装气液分离器、水套加热炉、化学药剂加注橇、清管发送装置、放空分液罐、放空火炬等工艺装置，硬化进场道路。

井站建设过程产生扬尘、机械设备噪声、施工队生活污水、混凝土搅拌废水、生活垃圾及建筑垃圾等。这些污染贯穿整个施工过程，但站场部分施工量小，施工时间较短，污染物产生量少。

5.2.2 集气管线

集气管线施工期的活动主要是管道敷设施工，主要施工工艺流程及产污情况为：

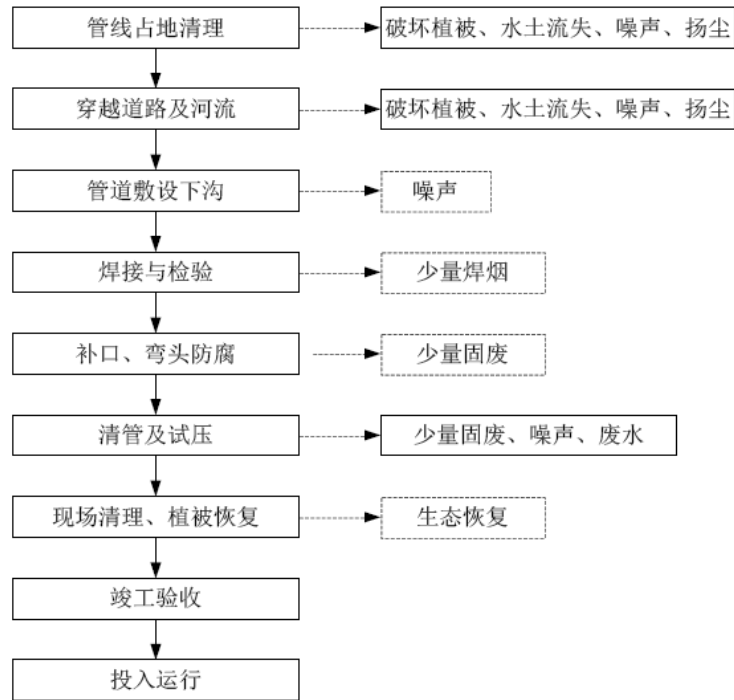


图 5.2-2 项目管道施工流程及产污位置图

管线敷设过程中开挖管沟并回填，造成局部植被破坏、土壤扰动、土壤结构改变、地面裸露，短期内加深水土流失。同时，施工期产生施工机械噪声、施工人员生活污水、施工人员生活垃圾，挖土、堆土过程中产生扬尘等污染物。

5.2.2.1 管道敷设与施工方案简述

(1) 管道敷设

① 施工方式

管道以沟埋敷设为主，根据地形、地质及输送气质的要求，采用弹性敷设（ $R \geq 1000D$ ）和预制热煨弯管（ $R=5D$ ）以适应管道在平面和竖向上的变化。管道敷设时在水平和纵向转角处，优先采用弹性敷设来实现管道方向改变，以减小沿途摩阻损失和增强管道的整体柔韧性；当在弹性敷设受地形条件限制时，优先采用曲率半径为 $5D$ 的热煨弯管。

② 管道埋深

为确保管道安全运行，不受外力破坏，管道的埋设深度根据《输气管道工程设计规范》（GB50251-2015），结合管道所经地区作物耕植深度等，确定管顶覆土应大于冻土深度，并且不得小于 $0.5m$ 。本项目管线途经区域为二级地区，管道最小埋设深度（管顶至地面）要求见表 5.2-1 所示：

表 5.2-1 管道埋深最小覆土厚度

地区等级	土壤类 (m)		岩石类 (m)	公路穿越
	旱地	水田		
二级地区	0.8	0.8	0.5	≥1.2

注：1 对需平整的地段应按平整后的标高计算；2 覆土层厚度应从管顶算起

③管沟回填

管沟回填应先用细土回填至管顶以上 0.3m，才允许用土、砂或粒径小于 100mm 的碎石回填并压实。管沟回填土高度应高出地面 0.3m。管沟回填土自然沉降密实后（一般地段自然沉降宜 30d 后，地下水位高的地段自然沉降宜 7d 后），应用巡管仪对管道防腐层进行地面检漏，符合设计规定为合格。

④施工作业带

对于丘陵地段施工作业带，在便于施工运输、布管的同时应尽量减少场地宽度，避免对地貌影响范围过大。本工程建议一般地区施工作业带宽度水田为 12m，旱地为 10m，林地 8m，经济林为 8m。对于林区、经济作物带的作业带宽度在满足施工的前提下应尽量减少其作业宽度。按有关法规对管道施工作业带只进行临时性使用土地，施工完毕后应立即还耕复种，并恢复原地貌。本项目管道的施工方式断面如图 5.2-3 所示。

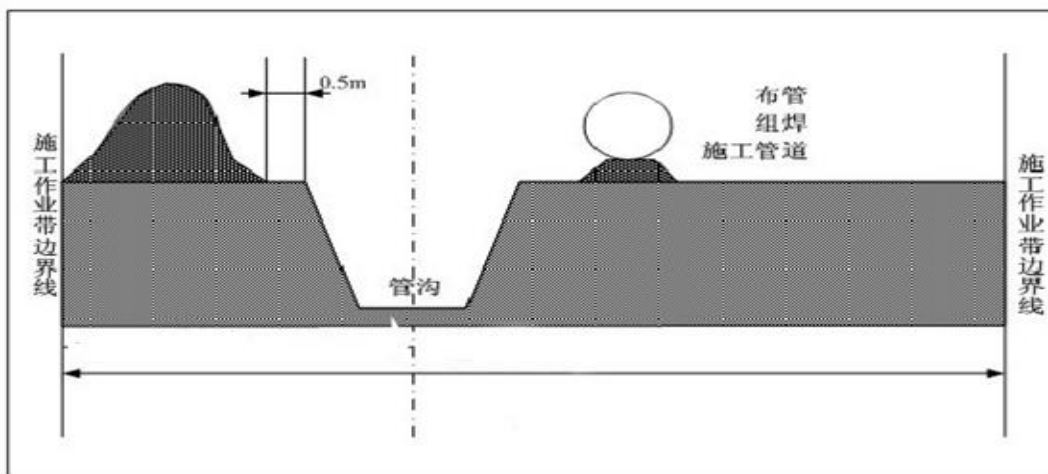


图 5.2-3 管段施工方式断面示意图

(2) 管道穿越

本工程输气管线不涉及国道、高速公路、铁路及大型河流穿越，穿越类型主要是小河沟、沟渠及乡村公路。

表 5.2-2 本项目集气管线穿越情况统计

道路（水域）名称	现状	穿越次数（次）	穿越长度（m）	穿越方式
王家河穿越	/	1	30	开挖穿越
沟渠穿越	/	3	30	开挖穿越
县道穿越	水泥路面	1	60	顶管穿越
乡道、机耕道穿越	水泥路面	4	40	顶管穿越/开挖穿越
天然气管道穿越	/	8	/	/
地下光、电缆穿越		6	/	/

①县道、乡道采用顶管方式穿越：设置 RCPIII 1800×2000 GB/T11836-2009 钢筋混凝土套管，以保护管道。进行沟埋敷设，套管顶距离地面的埋深 $\geq 1.2\text{m}$ ，套管两端伸出公路边沟的长度不小于 2m。套管内的天然气管道宜设置绝缘支撑，并不得损坏管道外防腐涂层。套管两端宜采用柔性材料进行端部密封，套管接口应采用密封处理。

②机耕道及碎石道路均采用开挖方式穿越：设置 RCP600×2000×100-II GB/T11836-2009 钢筋混凝土套管，以保护管道。管道穿越道路应垂直交叉通过。必须斜交时，斜交角度应大于 60°。路基下面的管段不允许出现转角或进行平、竖面曲线敷设。穿越点前后 20m 范围内现浇混凝土 C20，厚 30mm，同时做好截水墙和排水沟。

③小河、沟渠穿越围堰导流大开挖管沟法：

大开挖方式穿越河流，适合于河水较浅、水流量较小、河漫滩较宽阔的河流，施工作业应选在枯水期进行。施工方法：

A 管沟开挖：

枯水季节穿越场地河床水面宽度相对较窄，河水较浅，采用导流明渠的施工方式，即施工时将河流分成两段，一段导流，另一段围堰抽干进行大开挖作业敷设穿越管道，导流段与穿越段交换施工。

B 敷设方式：

两岸坡处采用冷弯管（曲率半径 $R=40D$ ）和热煨管（曲率半径 $R=5D$ ）组装上岸与线路连接。

C 管沟回填要求：

由于河床内为岩石管沟，为了避免防腐层的损伤，沟底必须先铺设 0.2m 厚的 C25 砼垫层，管线外侧包裹 8mm 厚橡胶板，管沟平整后方可吊管下沟。经探伤、防腐、沟底标高等

验收合格后，方可回填。

D 稳管方式：

水下的穿越管段受水的浮力与动力的作用，可能引起管段的漂浮和位移，甚至发生破损现象，因此，采用现浇混凝土管沟（购买成品，不现场制作）进行稳管和保护管线。

E 水工保护设计：

管线开挖法穿越河沟势必对原有岸坡造成的破坏，必须对河两岸采取必要的护坡、护岸措施，即对管道穿越处进行局部消坡处理，保证管线安全敷设，同时，根据管线敷设后的实际地形地貌，对冲沟两岸上进行水工保护，与两侧原有地貌平顺连接。水工保护结构基础置于冲刷线以下 1.0m 处稳定层上。

大开挖穿越可能会使河水中泥沙含量增加，对河流水质会产生短期影响；管沟回填后多余土石方处置不当可能造成河道淤积和水土流失。④原有埋地输气管、电缆、水管等穿越：应从原有管道下方 0.3m 通过。新管道与其它管道交叉处必须保证 0.3m 净空间距，为避免管道沉降不能满足间距要求，以及避免管道防腐层受损伤而发生交叉管道电气短路，采用绝缘材料垫隔(如汽车废外胎衬垫)。管线和电缆交叉穿越的净空距离应保证不低于 0.5 米。

(3) 特殊地段处理

①林地

穿越林区施工时，首先应减小施工作业带宽度，减少对林区的破坏；对于林区内的管道施工，应预先编制施工安全预案，确保林区内的施工安全；管沟成型组焊前，应清除管沟附近的树枝、树叶，组焊推荐采用沟下焊方式；焊接过程中，应对焊接区一定范围设置临时的隔阻材料（如钢板），防止电弧和火花进入林区；严禁在树林边或树林内吸烟、引弧；对于材料中的易燃物质，应设置于空旷的场地且远离焊接区；施工中应配备一定数量的移动灭火器。

②水田穿越

集气管线管道经水田地区，为增加管道的抗漂浮能力，应对管道采取加压重块稳管措施，确保管道的运行安全。

③不良工程地质区域

当必须通过不良地质地段时，在滑动面大的地段，管道应敷设在滑坡顶部，对规模不大的滑坡，经处理后，能保证滑坡体稳定的地段，则选择适当部位以跨越或浅埋通过；线路应尽量避开泥石流地带，当不能避开时，应选择在泥石流冲击范围内以外的地段通过。

5.2.2.2 线路附属构筑物

(1) 线路护城堡坎的设置

管子下沟检验完毕，在回填前应根据地形、地层条件设置相应的护坡、截水墙。护坡、截水墙应根据以下原则进行设置：

①对于水田田坎，应设置垂直堡坎，基础应置于下部较为密实的不透水层，以保持恢复后水田内水量不致流失；

②对于一般地段，在坡度大于 15% 以上时，应设置线路截水墙。坡度在 60%—100%(30 度—45 度)时应根据地表性质设置护坡(若为荒地，可进行护坡处理，若为耕地可适当加密截水墙数量或采取分台挡土墙保护)；

③对于坡度较陡陡坎、山崖(60 度以上)，应设置垂直堡坎和挡土墙，其基础应置于稳定层上，宽度应大于管沟开挖破坏的地貌宽度；

④对于管道平行或斜切陡坡段，应在管沟下方设置平行堡坎。

(2) 线路截水沟、排水沟设置

对于管线通过覆盖层较厚、坡度较陡地段，除做好护城堡坎外，还应设置截水沟和排水沟。截水沟设置于管道上方，一般为多级设置，与管道平行或垂直，进入排水沟；排水沟经汇水后在远离管道一定距离的适当位置排放。截水沟、排水沟一般采用浆砌片石、块石砌筑，在渗透性较强的土层中还应设置水泥砂浆隔离层。

(3) 管道标志桩、警示牌、警示带的设置

线线路标志包括线路标志桩和警示牌，其设置按《管道干线标记设置技术规范》(SY/T6064-2011)执行，做法按《油气管道线路标识通用图集》CDP-M-OGP-PL-008-2013-1 执行。每处水平转角(线路控制桩)设转角桩一个；从双鱼 001-X8 井出站开始，每 1000 米设一个里程桩(与阴极保护测试桩合用)；凡与地下构筑物交叉处，穿越等级公路的两侧，通过滑坡段等均设置标志桩。埋设管道的沿线应连续在管道的正上方，距管顶 0.5m 敷设警示带。穿越公路、河流等处均设置标警示牌。管道通过学校附近等人群聚集场所设警示牌；管道靠近人口集中居住区、工业建设地段等需加强管道安全保护的地方设警示牌。

5.2.2.3 施工运输道路

本工程新建施工运输便道、整修道路。由下至上分别为路基、基层、面层。新建施工运输便道占地面积按照道路中心线两侧各 3m 计算。整修道路为道路平整、路面拓宽加固、急弯改造和降坡等，道路加宽改造新增占地面积为机耕道边线两侧各 1m 计算。其中新建道路基层采用 20cm 厚手摆片石层，面层采用 8cm 泥结碎石厚面层。整修道路基层采用 15cm 厚

手摆片石层，面层采用 8cm 泥结碎石厚面层。排水沟采用土水沟，挡土墙采用 M7.5 砌块石挡墙，涵洞为钢筋混凝土管涵。

5.2.2.4 堆管场

集输管道在运往管道作业带之前，会选取适当地点进行管道堆管。通常在 1~2km 间距内设置一处堆管场，堆管场地主要选择在场地较平整的区域，根据本集输管道工程线路沿线地形实际情况，共设置约 1 处堆管场。

5.2.2.5 管道清管、试压、置换、投运

(1) 一般要求

管道投产前应进行清管、试压。其一般程序为：管段清管—管段试压。试压前应采用清管器/球进行清管，并不少于两次。

(2) 管道清管

在进行分段试压前必须采用清管器进行分段清管并应不少于二次。清管扫线应设临时清管器收发设施和放空口，并不应使用站内设施。清管排放口不得设在人口居住稠密区、公共设施集中区。清管排放应符合环保要求。

(3) 管道试压

本工程设计地区为二级地区，为了确保试压的安全，采用压缩空气为介质进行强度试压及严密性试压。强度试验压力：采用压缩空气试压时为设计压力的 1.25 倍；严密性试验压力为设计压力。

强度试压时，压力应逐步缓升，分别升至试验压力的 30% 和 60% 时，各稳压应 30min，检查管道无异常后，继续升至强度试验压力，稳压不小于 4h，进行检查；合格后，将压力降至设计压力，进行严密性试验，稳压 24h，如无泄露、异常，无压力降为合格。

在试验期间，如果管线破裂，应查找破裂的原因。在拆除之前，要就地全面照相。如果破裂出在管子的焊缝上，要将焊缝破裂处的整个接头从管道中切除。要在其他破裂的两边切除至少一个管子的直径。切除部分要标明在管道上的方向、位置和破裂处的桩号。

本项目试压参数见表 5.2-3。

表 5.2-3 试验压力值、稳压时间及合格标准

分类	试验压力及稳压时间	强度试验	严密性试验
线路	压力值 Mpa)	10.625	8.5
试压介质		压缩空气	
稳压时间 (h)		4	4
合格标准		不破裂、无泄漏	无泄漏、无压降

(4) 管道置换

管道内空气的置换应在强度试压、严密性试压、吹扫清管、干燥合格后进行。应采用低压氮气或其他无腐蚀、无毒害性的惰性气体作为介质，对站间管线进行置换。

置换过程中置换气体应排至放空系统放空。放空口应远离交通线和居民点，应以放空口为中心设立半径为 300m 的隔离区。放空隔离区内不允许有烟火和静电火花产生。

置换管道末端应配备气体含量检测设备，当置换管道末端放空管口气体含氧量不大于 2% 时即可认为置换合格。

当天然气与氮气进行置换时，置换过程中管道内气流速度不应大于 5m/s；在取样口取样，甲烷含量与注入口处含量一致，并且连续三次（每次间隔 5min）检测都一直时为合格。如果建完后不立即投入使用，应对管道进行防腐保护，主要是填充氮气保护。

5.2.2.6 管道防腐、焊接与探伤

(1) 管道防腐

为保证管道的长期安全、可靠运行，抑制电化学腐蚀的发生，根据《钢质管道外腐蚀控制规范》（GB/T 21447-2018）第 4.1 条“新建管道：除非调查表明不需要腐蚀控制，否则，应采用外防腐层、阴极保护或其他已证明有效的腐蚀控制方法，并在管道运行期间始终维持。”和第 6.1.2 条“长输管道和油气田外输管道和油气田内埋地集输干线管道应采用阴极保护；其他埋地管道宜采用阴极保护。”的规定，本工程站外线路管道的防腐采取外防腐层加阴极保护的联合保护措施，站内管道设备只采用外防腐层进行防护。

结合本工程具体情况推荐线路管道直管段防腐采用三层 PE 常温型防腐层。一般地段采用三层 PE 普通级防腐层，特殊地段采用三层 PE 加强级防腐层。本工程管线距离较长，管径较大。保护效果要求可靠，运行管理方便的要求，阴极保护推荐采用强制电流法保护。

(2) 热煨弯管防腐及补口补伤

管道热煨弯管防腐采用辐射交联聚乙烯热缩套虾米状搭接包覆；线路管道采用带配套无

溶剂环氧底漆的三层结构辐射交联聚乙烯热收缩带和聚乙烯补伤片带进行防腐补口补伤。聚乙烯热缩套、聚乙烯热收缩带及聚乙烯补伤片的性能指标、施工及质量检验应符合《埋地钢质管道聚乙烯防腐层》（GB/T 23257-2017）的规定。

（3）管道焊接

管道焊接前应按《钢质管道焊接及验收》（SY/T4103—2006）进行焊接工艺评定。管道焊接方式要综合考虑管道直径、材质和壁厚情况、管道经过区域的地形地貌及管道建设的工期要求等因素。初步确定本项目管道焊接全线采用半自动焊接工艺在焊接的过程中将产生噪声、电弧光、焊接废渣（根据《国家危险废物名录》，焊接废渣为一般固废，并不是危险废物）。

（4）焊口检查

管道焊缝质量在外观检查合格后需进行无损探伤检查。所有环焊缝均进行 100%超声波探伤。对穿越水域、公路，弯头与直管段焊缝以及未经试压的管道碰口焊缝，除了进行 100%超声波探伤外，还要进行 100%射线检测，以确保焊缝的焊接质量，一般地区进行 30%的 X 射线复验。探伤作业聘请有资质单位进行，检查标准按《石油天然气钢质管道无损检测》（SY/T4109-2013）标准执行，达到Ⅱ级为合格。

5.3 运营期

5.3.1 站场

本工程将新建双鱼 001-H6 井站，以适应天然气输送要求，主要功能为收集天然气、控制输出天然气的压力、温度、气量，安全截断等等。输气管线营运期间，其污染物产生在站场。

双鱼 001-H6 井站工艺流程：

原料气在井口经二级节流至 23MPa 后进加热炉加热，再经三、四级节流至 7.0~7.4MPa 后进入分离器进行分离，分离出的气、液两相分别经计量后再汇合，经集气管线进行气液混输，井站内设有点火放空系统，作为集气支线事故状态下及站内天然气放空。站内设置放空分液罐，可除去放空天然气中携带的液体。放空分液罐内的污水定期用污水罐车拉运至中 7 井回注。

为减缓井站设施和来气管线的腐蚀，井口设置了缓蚀剂加注设施；为防止在开关井和冬季气温降低时形成水合物，在井口处预留了水合物抑制剂注入口，并且出站管线设置了保温。

井口设置双高、低压安全截断阀，出站管线上设有紧急截断阀，可在紧急、事故工况下截断。井站工艺流程图见附图

5.4 施工期主要污染源及污染物排放情况

5.4.1 废水

5.4.4.1 钻井工程

钻井工程期间产生的废水主要包括钻井废水、洗井废水、酸化废水、方井雨水、生活污水。

(1) 钻井废水

钻井废水汇至井场清洁化操作平台进行预处理，水基钻井过程中由井底排出的泥浆经振动筛分离出细颗粒泥浆进入泥浆循环罐，回用于钻井液配置，分离出的水基岩屑暂存于岩屑罐中，定期拉运至环保手续齐全且具有处理能力的砖厂进行资源化利用。完钻后泥浆循环罐中剩余的水基泥浆上清液则作为钻井废水经过螺旋传输装置至清洁化操作平台进行预处理后再外运至四川鑫泓钻井废水处理厂进行达标处理，剩余的废水基泥浆则与水基岩屑一并拉运至环保手续齐全且具有处理能力的砖厂进行资源化利用。

钻台、钻具等冲洗废水则经井口区域污水沟汇入方井中，再由泵抽至清洁化操作平台的隔油罐中预处理后回用于下次冲洗或配置泥浆，不可回用部分外运至四川鑫泓钻井废水处理厂进行达标处理。钻井过程振动筛分离出的泥浆上清液若经检验不满足配置要求，则转至废水罐暂存，最终拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂进行达标处理。

根据西南油气田分公司现有清洁化操作方案钻井作业类比调查，平均每钻1m产生用水量约0.4m³，常规钻井阶段水的损耗量约占新鲜用水量的5%。新鲜水用量和废水具体情况见表5.4-1，废水水质情况见表5.4-2。

表5.4-1 项目钻井阶段水量一览表 单位：m³

井号	钻井总用水量(m ³)	新鲜水用量(m ³)	损耗量(m ³)	回用量(m ³)	剩余废水量(m ³)
双鱼 001-H6 井	3064	307	16	2758	307

表5.4-2 钻井废水水质情况

废水种类	主要污染物浓度 mg/L (pH无量纲)			
	pH	COD	石油类	SS
清水钻进后的废水	6.5~8.0	≤800	≤5	≤2000
水基钻井液钻进后废水	7.5~9.0	≤5000	≤70	≤2500
合计	7.0~9.0	≤4870	≤68	≤2485

(2) 洗井废水

进行洗井时，压入地层的酸液会在排液测试放喷阶段从井底返排出来，产生的洗井废水总量为 100m³。洗井所用的酸液为稀盐酸，从井底返排出来的洗井废水经排砂管道直接进入清洁化操作平台的废水罐中。经类比调查，洗井作业产生的废水水质情况见表 5.4-3。

表5.4-3 洗井作业废水产生情况统计

废水种类	产生量 (m ³)	主要污染物浓度 mg/L (pH 除外)			
		pH	COD	石油类	SS
洗井废水	100	≤5	≤4500	≤80	≤2500

(3) 酸化废水

射孔完毕后，为了消除井筒附近地层渗透率降低的不良影响，以达到增产的目的，在测试放喷前需要对气井进行酸化作业处理，酸化液的主要成分为 HCl，本项目井型为直井，根据类比调查，单口直井酸化液的用量约 100m³，在完井测试阶段从井底返排出来（约 90m³），进入废水罐，加碱液（用氧化钙配置）中和后进行预处理，之后与洗井废水等一起运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理后达标排放。

(4) 方井雨水

由于本项目井场采用清污分流制，雨水依靠井场设置的地面坡度，就地散排至井场四周设置的排水沟，排出场外；井场设置有污水截流沟，截留井场散落的污水，截流沟中的污水泵入隔油罐中进行预处理，以避免进入雨水排水系统。且井场设备区域除方井外的区域均设挡雨棚，因此设备区域的雨水由挡雨棚汇集后进入场外清水沟，后排出场外。仅方井区域的雨水收集在方井内，通过污水泵泵入隔油罐中，经清洁化操作平台预处理后回用，最终不能回用部分由罐车拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂达标处理。

结合方井区域占地面积及降水量资料，本项目方井区域的最大雨水量为 20m³。结合本项目特征，方井雨水主要污染物为 SS 和石油类，产生浓度分别为 200mg/L 和 20mg/L。

(5) 生活污水

本项目钻井工作人员总计约 40 人，生活用水按每人每天 80L 计，整个钻井周期 4 个月内生活用水量约为 384m³，污水按用水量的 85% 计，则整个钻井工程期间生活污水产生量共计 326.4m³（约 2.72m³/d），生活污水产生量较少，主要污染物为：SS、COD、BOD₅、NH₃-N。主要污染物 COD_{Gr} 约为 300mg/L，BOD₅ 约为 100mg/L，SS 约为 250mg/L、NH₃-N 约为 20mg/L。由于本次钻井周期时间短，生活污水每天产生量小，水质较为简单，鉴于项目周边 500m 范围内旱地、林地分布较广，生活污水经生活区修建的旱厕收集预处理后出水用于附

近旱地农肥和林地农肥。

5.4.1.2 集输工程

管道敷设进行分段施工，主要依靠当地农村劳动力开挖管沟及抬管，施工管理及技术人员生活设施依托沿线城镇旅店，不设野外施工营地。站场施工期间施工人员一般为 20~40 人，每天产生的生活废水约为 6m³。这部分废水不外排，暂存于旱厕中，作农家肥使用。

管线施工过程中产生的施工废水经沉淀后回用。

5.4.2 废气

5.4.2.1 钻井工程

本项目采用 ZJ90 钻机基础钻井，钻井作业时，利用当地网电带动钻机，给钻机上的各种设备如泥浆泵、天车、转盘等提供动力，使用网电时基本无废气产生。

启用备用柴油发电机时，使用的 ZJ90 钻机钻井配备的柴油机性能参数：比油耗（标定）为 203g/Kwh，钻井期间每钻进 100m 耗电量约 3.5 万千瓦时，则每 100m 进尺消耗柴油约 10t。柴油燃烧过程 NO_x 排放系数参考《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范》（HJ/T373-2007）5.3.5 提出的系数计算算(NO_x 排放系数约为 9.62kg/t)。NO_x 最大排放量约 0.938kg/h，此类柴油机自带有尾气处理系统，排气筒高度为 3m。NO_x 的处理效率为 99.6%，因此，项目柴油机经自带尾气处理系统后 NO_x 最大排放量约有 0.004kg/h，大气排放属于短期连续排放，随着钻井期的结束而消失。

5.4.2.2 集输工程

集输工程废气主要来自于管道敷设过程中各类施工机械废气、焊接烟尘、运输车辆产生的扬尘，产生量较小，项目周边扩散条件良好，通过自然扩散对区域环境空气影响很小；

5.4.3 噪声

本项目采用 ZJ90 钻机基础钻井，钻井作业时，利用当地网电带动钻机，给钻机上的各种设备如泥浆泵、天车、转盘等提供动力，使用网电时产生噪声较小。

启用备用柴油发电机时，钻井噪声主要为钻井作业过程柴油发电机组、振动筛、离心机等设备运行产生的机械噪声等。其产生情况为：①机械噪声：包括柴油机、发电机、钻机、振动筛、泥浆泵、离心机以及其他各种机械转动所产生的噪声；②作业噪声：包括固井作业、下套管、起下钻具、钻机气路控制系统操作时快速放气阀放气、跳钻时吊环与水龙头的撞击等所产生的噪声等；主要噪声源设备噪声值见表 5.4-4：

表 5.4-4 柴油发电时噪声产生情况一览表

阶段	噪声设备	数量	单台源强 dB(A)	采取的降噪措施	降噪后源强 dB(A) (1m 处)	排放时间	频谱特性	声源种类
钻井阶段	柴油机	3 台	100~110	活动板房隔声、 加装消声器	85-90	昼夜 连续	以低频噪声为主，60~1000Hz 以内，具有波长较长，方向性弱，衰减消失缓慢等特点	固定声源
	发电机	1 台	100~110		85-90			
	ZJ90 钻机	1 套	105~110	加衬弹性垫料	88-93			
	泥浆泵	3 台	85~90		80-85			
	振动筛	2 台	80~85		75			
	离心机	2 台	80~85		75			
完井阶段	事故放喷	/	110		110	偶发		

5.4.4 固体废物

5.4.4.1 钻井工程

(1) 水基岩屑

水基钻井岩屑是在钻井过程中钻头切屑地层岩石而产生的碎屑，其产生量与井眼长度，平均井径及岩性有关，根据类比剑阁地区双鱼石构造内的评价井，计算得出本项目水基泥浆钻井阶段将产生水基岩屑 794m³。

根据《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599—2001）、《固体废物浸出毒性浸出方法》（GB5086-1997）等相关规定：水基钻井液钻井产生的岩屑为一般工业固体废物。

(2) 废水基泥浆

废水基泥浆主要是有黏土、钻屑、加重材料、化学添加剂、无机盐和油等组成的多相稳定悬浮液，pH 值较高。导致环境污染的有害成分为油类、盐类、杀菌剂、化学添加剂，高分子有机化合物经生物降解后产生的低分子有机化合物和碱性物质。

钻井过程中产生的废钻井泥浆主要来源：

废水基泥浆来自一开、二开井段钻井过程。主要来源于以下情况：

- ①被更换的不适于钻井工程和地质要求的钻井泥浆。
- ②在钻井过程中，因部分性能不合格而被排放的钻井泥浆。
- ③水基泥浆钻井结束时井筒内被清水替出的钻井泥浆。
- ④由水基泥浆循环系统跑、冒、滴、漏而排出的钻井泥浆。
- ⑤水基岩屑与钻井液分离时，钻屑表面粘附的钻井液。

工程水基泥浆钻井过程中排砂管线排出的水基泥浆的回收利用率为 90%，其余 10%为

废水基泥浆，核查《国家危险废物目录》（2016），废水基泥浆不在《国家危险废物目录》（2016）中规定的危险废物之列，天然气开采行业使用水基钻井液钻井过程中产生的废水基泥浆按一般工业固废管理，本项目一开至三开使用水基钻井液钻井，则产生的废水基泥浆为一般工业固废。

根据类比剑阁地区双鱼石构造内的评价井，计算得出本项目钻井阶段将产生废水基泥浆 165m³。

（3）油基岩屑

项目在油基泥浆钻井阶段会产生油基岩屑，根据《国家危险废物名录》（2016版）可知，油基岩屑（危险废物：类别属 HW08 废矿物油与含矿物油废物中的 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废弃钻井泥浆，由于废钻井泥浆属于危险废物，因此将粘有危险废物的岩屑划归为危险废物进行管理）属于危险废物。类比剑阁地区双鱼石构造内的评价井的油基岩屑产生情况，本项目在油基泥浆钻井段最终产生的油基岩屑约为 320m³，油基泥浆钻进过程中，从井底排出的油基泥浆及岩屑混合物经筛分、甩干回收油基泥浆后，油基岩屑由岩屑罐收集暂存后委托有危废处置资质的单位处理。本环评要求建设单位严格按照《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012）、《建设项目危险废物环境影响评价指南》及《废矿物油回收利用污染控制技术规范》（HJ607-2011）中相关规定做好收集、暂存和转运工作。现场设置危险废物暂存场所并做好“四防”（防风、防雨、防晒、防渗漏）措施，危废暂存场所做好重点防渗，防渗等级应满足等效黏土防渗层 Mb \geq 6.0m，K \leq 1 \times 10⁻⁷cm/s。

（4）废油

钻井过程中含油固废的主要来源有：A：机械（泥浆泵、转盘、链条等）润滑废油固废；B：液压控制管线滴漏的控制液，如液压大钳、封井器及液压表传压管线滴漏的控制液。上述两项钻井产生的含油固废由废油回收桶收集，产生量约 0.4m³，对照《危险废物名录》（2016版），本项目产生的废油属于危险废物（危废编号：HW08 废矿物油与含矿物油废物中的 900-210-08 油/水分离设施产生的废油、油泥及废水处理产生的浮渣和污泥）。本环评要求建设单位严格按照《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012）、《建设项目危险废物环境影响评价指南》及《废矿物油回收利用污染控制技术规范》（HJ607-2011）中相关规定做好收集、暂存和转运工作。现场设置危险废物暂存间并做好“四防”（防风、防雨、防晒、防渗漏）措施，危废暂存场所做好重点防渗，防渗等级应满足等效黏土防渗层 Mb \geq 6.0m，

$K \leq 1 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 。完钻后废油用于企业内部其它井场配制油基泥浆。

(5) 废包装材料

本项目废包装材料的数量较少，经类比分析剑阁地区双鱼石构造同类项目，本项目将产生废包装材料约 1.92t，收集后全部交由废品收购站回收。

(6) 生活垃圾

钻井期，生活垃圾按 0.3kg/人·d 计算，钻井人员 40 人，则产生量约为 12kg/d。钻井期 4 个月，总计产生生活垃圾 1.44t。生活垃圾均存放在生活区修建的垃圾堆放箱中，定期按当地环卫部门相关要求实施统一妥善处置。

表 5.4-5 水基泥浆钻井阶段固废产生量一览表

固废类型	废水基泥浆	水基岩屑	油基岩屑	废油	废包装材料	生活垃圾
产生量	165m ³	794m ³	361m ³	0.4m ³	1.92t	1.44t
固废性质	一般固体废物		危险废物		一般固体废物	
暂存方式	岩屑罐	岩屑罐	岩屑罐	废油罐	垃圾桶	垃圾桶
最终处置去向	集中收集后外送有资质单位资源化利用处理		外送有危废处置资质单位处置		井队回收	废品回收站回收

5.4.4.2 集输工程

施工期集输工程固体废物主要为施工过程中废弃包装材料、施工废料、清管废渣以及生活垃圾。

(1) 废弃包装材料、施工废料

施工废料主要包括焊接作业中产生的废焊条、焊接废渣（根据《国家危险废物名录》，焊接废渣为一般固废，并不是危险废物）、防腐作业中产生的废防腐材料及施工过程中产生的废混凝土、废金属等。根据类比调查，施工废料的产生量约 0.2t/km，则本项目施工过程中产生的施工废料量约 3.4t，施工废料部分可回收利用，剩余废料依托当地环卫部门有偿清运。

(2) 清管废渣

试压前清管和管道强度试验所产生的少量铁锈、机械杂质属于一般固体废物，其产生量极少，在双鱼 001-H6 井站内进行掩埋处理。

(3) 生活垃圾

本项目施工队伍租用当地民房，不设施工营地，按 0.5kg/(人·d)计，产生量约为 20kg/d，生活垃圾统一收集后交由当地环卫部门处置。

5.4.5 钻井阶段其他污染物

(1) 地下水污染

①地下水污染源类型分析

钻井工程对地下水环境可能造成影响的污染源主要是场地内暂存的钻井废水、废水基泥浆、水基岩屑及油基岩屑等的渗滤液以及井下钻进过程中滤失的钻井泥浆。

②污染途径分析

钻井工程对地下水产生污染的途径主要有两种，即渗透污染和穿透污染。

A、渗透污染：是导致地下水污染的普遍和主要方式。钻井泥浆循环系统、钻井污染物清洁化生产处理系统、原辅材料堆存淋溶雨水等产生、暂存、离析出的废水、废油通过包气带渗透到潜水含水层而污染地下水。包气带厚度愈薄，透水性愈好，就愈造成潜水污染，反之，包气带愈厚、透水性愈差，则其隔污能力就愈强，则潜水污染就愈轻。

B、穿透污染：以该种方式污染地下水的主要是钻进中滤失钻井泥浆。钻进中，在水头压力差的作用下，将有少量钻井泥浆滤失，并在含水层中扩散迁移，污染地下水，污染程度与所选用的钻井泥浆体系与固井方案密切相关。

③地下水污染源源强分析

A、污染物渗滤液

此类废水产生于钻井废水和水基岩屑等固体废物在清洁化生产操作平台内暂存中，所含废液经离析后，向周围岩层渗入、扩散。产生量与废物存放时间、含水率等密切相关，废水性质受使用钻井泥浆控制，与钻井废水类似。本项目对清洁化生产处理工艺区作为重点污染防治区处理，正常工况下渗透外泄量极小。

B、钻井滤失泥浆

此类影响产生于钻进期间的过平衡钻井阶段（泥浆类的钻井），钻井泥浆在压力差的作用下，渗透入井壁岩石的裂隙或孔隙中。渗入量与地层压力、钻井工艺等复杂相关，目前钻井泥浆监控系统一般在地层滤失量 $<3\text{m}^3/\text{h}$ 时即可发现泥浆漏失，以便及时采取堵漏措施。本项目在每段完钻后，及时采用“套管+水泥”固井，从工程措施上减少井筒内泥浆滤失的可能。

(3) 清水钻屑及废水

本项目导管段采用清水钻井，将产生少量清水钻屑，该部分钻屑不含任何化药剂，主要为浅表岩石，主要用于企业内部其它井场平整场地及修建道路。清水钻井过程中产生的少量

废水全部回用于配置水基泥浆，不外排外送。

(3) 环境风险

本项目存在一定的环境风险，主要表现为钻井在钻遇可能产气层时发生的可燃气体泄漏导致的火灾爆炸环境风险事故；此外还表现为井场（含清洁化生产处理工艺区）、井场外储存池、应急池（事故状态下作应急池收集贮存现场事故性排放废水后）渗漏污染地表土壤和浅层地下水；井筒内套管破损导致钻井过程中钻井泥浆漏失，进入地下水环境，污染地下水环境。油罐区存储的柴油泄漏环境风险；原辅材料转运运输风险等。本项目环境风险先险分析详见环境风险分析章节。

5.5 运营期主要污染源及污染物排放情况

管道运行期间对环境的影响分为正常和事故两种情况。

5.5.1 废水

站场正常运行过程中，产生的气田水进入污水罐后暂存，后用罐车拉运至中7井回注井回注。借鉴该区块生产实际，气田产生量约 $5\text{m}^3/100\times 10^4\text{m}^3$ 天然气，双鱼001-H6井气田水产生量约为 $4\text{m}^3/\text{d}$ 。

5.5.2 废气

(1) 正常工况

为保证井站、集气站正常的安全生产，本项目生产装置均采用行业先进设备和材料，充分保证管道、接头及阀门的密封性，运营期天然气在管道内密闭输送，正常工况下无废气产生。

(2) 非正常工况

本项目分离器需要检修时，将对装置内残余含硫天然气进行放空，每次排放时间 $2\text{min}\sim 2\text{h}$ （可控），根据现有工程类比分析，单次排放天然气约 180m^3 按照每年检修2次，则排放天然气 360m^3 。设备检修排放的废气采用火炬燃烧处理后排入大气环境。

若井场发生事故或站内超压自动放空。井下安全阀将在10s内启动，天然气将排放至火炬燃烧，天然气最大放空量为 $2.85\times 10^4\text{m}^3/\text{h}$ ，放空时间(可控制)，一次约为 $20\text{min}\sim 2\text{h}$ 。

5.5.3 噪声

1) 正常工况

输气管道全线采用埋地敷设，在正常生产过程中不会产生噪声污染，噪声主要来源于节流阀和分离器等设备间的摩擦噪声，摩擦噪声大小与天然气输送量有关，通过类比可知，本

项目噪声源约为 60-70dB (A)。

(2) 非正常工况

超压和事故工况下管线放空时将产生噪声，双鱼 001-H6 井站设置 10m 高放空火炬进行放空。由于放空管事故放空几率较少，采取的噪声防治措施为：加强项目设备的管理，尽量减少火炬事故放空的几率，从源头上进行控制。放空区位于井场东北侧，距离井场约 55m，场地为钻井平台，放空区周边 60m 范围内没有居民分布。

5.5.4 固体废物

项目投产后，双鱼 001-H6 井站在检修作业时将产生检修废渣，清管作业将产生清管废渣，站场检修废渣按 1kg/次，检修频率 1 次/a，每年产检修废渣 1kg/a，检修废渣主要为机械杂质。

清管废渣据类比调查，一般每公里管线清管时产生的废渣量约 1.75kg，本工程管线总长 1.7km，每年清管 4 次，故本工程每年清管产生废渣约 2.98kg。废渣的主要成分是机械杂质、铁锈等，属于一般固体废物，间歇排放，检修及清管废渣由井站内集中收集后掩埋处理。

5.6 污染防治措施

5.6.1 施工期污染防治措施

5.6.1.1 大气污染防治措施

本项目产生的环境污染主要有：施工阶段产生的扬尘、车辆尾气等；钻井阶段柴油机发电机等设备产生的氮氧化物、二氧化硫和颗粒物等；测试放喷期间产生燃烧废气和事故放喷天然气等。

(1) 针对施工阶段产生的扬尘及车辆尾气主要采取以下措施：

①施工场地进行洒水降尘。

②开挖粉尘的削减与控制措施：施工单位必须选用符合国家有关卫生标准的施工机械，使其排放的废气符合国家有关标准。也可在各作业面喷水，以减少粉尘。施工过程中受大气污染影响严重的为施工人员，应着重对施工人员采取防护措施，按照国家有关劳动保护的规定，发放防尘用品，如配戴防尘口罩等。

③原辅运输采用密闭式运输，减少粉尘传播途径。对各施工现场附近采用洒水降尘的方法，降低粉尘污染影响的程度。同时，在经过住户、学校附近时，应减速慢行，尽量减少粉尘对敏感点的影响。

④耕植土堆放场表面应覆盖毡土，防止尘土飞扬；同时在风力大于 4 级时停止土方开挖

等作业。

⑤燃油废气的削减与控制措施：加强大型施工机械和车辆管理，工程承包商的机械设备应配备相应的消烟除尘设备。定期检查、维修，确保施工机械和车辆各项环保指标符合尾气排放要求。采用优质、污染小的燃油。

⑥交通粉尘削减与控制措施：对道路进行定期养护、维护、清扫，保持道路运行正常；无雨日进行洒水，减少扬尘。

⑦施工方应尽量使用优质燃料，并对施工机具进行定期的保养和维护，不使用带“病”机具，尽可能的减少施工机械尾气的排放量。

(2) 针对钻井工程产生的氮氧化物、二氧化硫和颗粒物等主要采取以下措施：

钻井阶段柴油机发电机等设备使用优质柴油，产生的大气污染物浓度低，污染物排放占标率小，不足 10%，且柴油机发电机设备均为成套产品，有自备的处理设施和排气筒等，同时由于项目属油气田勘探施工期，施工结束后，影响即消失，污染物排放对环境的影响较小。

(3) 针对测试放喷产生的燃烧废气和事故放喷天然气等主要采取以下措施：

测试放喷废气主要采用地面灼烧处理，测试放喷管口高为 1m，采用短火焰灼烧器，修建放喷坑及挡墙减低辐射影响。放喷管线采用螺纹与标准法兰连接的专用抗硫管材。本工程修建放喷坑作为放喷气体点火燃烧池，放喷坑正对燃烧筒的墙高 3.5m，厚 0.5m，其余墙厚 0.25m，内层采用耐火砖修建。放喷坑地势空旷，并清除周边 10m 范围内的灌丛和农作物，放喷坑内储存约 1.5m 深的清水，有利于燃烧废气的扩散和减少热辐射污染。该技术在钻井工程中广泛应用，技术成熟可靠，措施可行。

5.6.1.2 废水治理措施

1、钻井作业废水治理措施

(1) 总体治理方案

本项目作业废水主要包括钻井废水、洗井废水、酸化废水、方井雨水和试压废水等，其处置方案为：钻井废水、方井雨水经预处理后大部分回用，不能回用部分由罐车拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理达标后外排；洗井废水及酸化废水等经预处理后由罐车拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理达标后外排；试压废水主要污染物为悬浮物，经简单沉降后作为应急水，不外排。本项目作业废水处理方案见图 5.6-1。

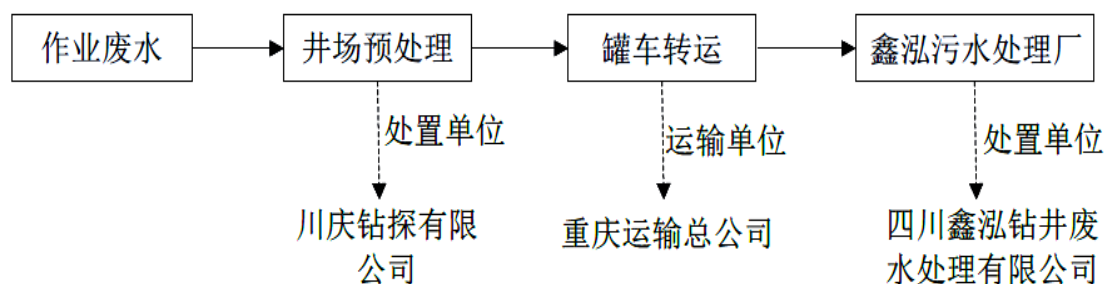


图 5.6-1 项目作业废水处理方案示意图

本项目作业废水由川庆钻探工程有限公司重庆运输总公司转运至苍溪县四川鑫泓钻井废水处理厂进行最终处理，经处理达标后排入东河。

四川鑫泓钻井废水处理厂处理可行性分析

四川鑫泓钻井废水处理厂位于苍溪县桥溪乡，由贵阳鑫泓工程技术有限公司设计，四川鑫泓钻井废水处理有限公司投资修建，总投资 361.5 万元，设计处理能力 200m³/d。该站于 2011 年 11 月 8 日通过广元市环境保护局环评批复（广环办函[2011]227 号），同年建成投产，并于 2012 年通过广元市环境保护局建设项目竣工环境保护验收（广环验[2012]05 号），具有苍溪县环境保护局颁发的《排放污染物许可证》。环评批复、竣工验收批复及排污许可证见附件。

(1) 鑫泓钻井废水处理厂处理工艺及达标排放情况

1) 工艺原理

采用“化学法固液分离+反渗透装置（UF 超滤+R/O 装置）”的工艺路线。工艺原理如下：

①化学法固液分离

又叫混凝沉淀法，是通过向水体中投加混凝处理剂，在合适的处理条件下形成絮凝体和水相的非均相混合物，利用重力的作用，实现絮凝体和水相的分离达到污染物去除的目的。混凝剂投加到水体中后，伴随着非常复杂的物理化学过程，主要存在压缩双电层、沉淀物网捕、吸附架桥、电中和等混凝机理。包括加药、混合、絮凝、沉淀、分离、污泥脱水等工艺过程。

鑫泓污水处理厂通过对钻井废水、酸化废水的实验研究，选择聚合氯化铝（PAC）、聚丙烯酰胺作为混凝剂。

②反渗透装置

反渗透是膜分离的一种方法，膜分离是利用膜对混合物中不同组分的选择渗透作用的差异，以外界能量或化学位差为推动力，对双组分或多组分混合的气体或液体进行分离、分级提纯和富集的方法。截留过程的推动力主要是浓度梯度、电势梯度及压力梯度，可以有效的去除水中的溶解盐、胶体，细菌、病毒、细菌内毒素和大部分有机物等杂质。处理效率可达98%以上。

反渗透装置主要装置由砂滤器、碳滤器、保安过滤器（又名精密过滤器）、UF超滤膜组件、R/O装置组合而成。

2) 工艺流程

拉运至污水处理厂的钻井废水、洗井废水、酸化废水和方井雨水暂存于废水储存池中，经调节池进行均质均量调节后，由化学法固液分离、反渗透装置（UF超滤+R/O装置）处理后，清水进入清水池后外排东河，膜前浓水返回调节池循环处理。

污水处理厂设置7个废水储存池（合计容积1800m³），7个废水储存池功能根据当前来水类型水量的大小灵活调整。酸化洗井废水、钻井废水、气田水均共用一套处理设备和工艺，根据废水储存池废水量切换处理。鑫泓钻井废水处理厂钻井废水处理流程见图5.5-2。

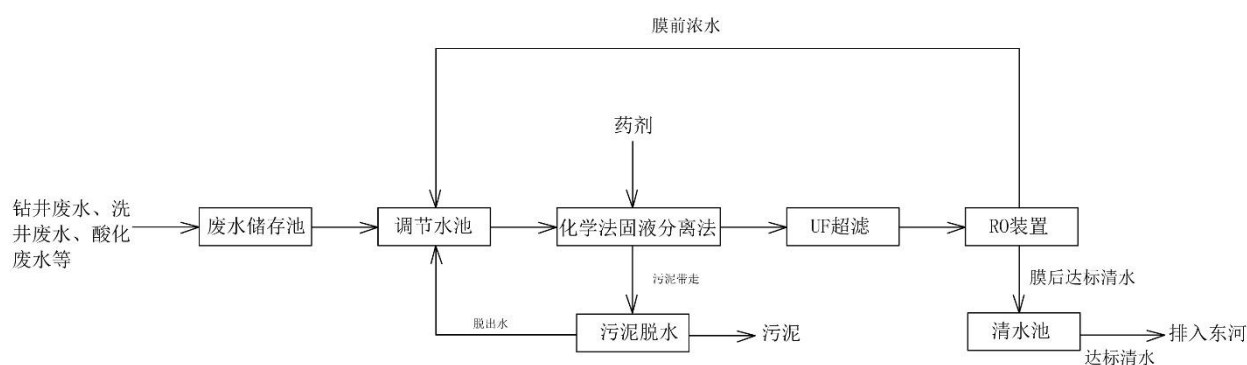


图 5.6-2 鑫泓钻井废水处理厂废水处理工艺流程示意图

3) 出水水质

苍溪县环境监测站于2016年9月26日对其出水水质进行了监测（监测报告见附件7），监测结果见表5.6-1。

表 5.6-1 鑫泓钻井废水处理厂出水监测结果 单位：mg/L（pH除外）

监测项目	pH	悬浮物	COD	氨氮
监测值	7.88~8.01	10~13	20~23	1.92~1.93
标准值	6~9	20	60	8

监测表明：出水水质达到了《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级B标，则该工艺从技术上是可行的。

(5) 鑫泓污水处理厂处理能力分析

鑫泓钻井废水处理厂设计废水处理能力为 200m³/d，后期经过两次扩能技改后，目前拥有废水储存池 1800m³，来水经过水质分析后，通过调整的药剂类型、加药量及设备参数，实现对不同废水的处理能力。目前该废水处理厂剩余废水处理能力 500m³/d。

① 钻井废水处理能力分析

本项目钻井废水产生量约 307m³，本项目洗井阶段产生洗井废水 100m³，酸化作业阶段产生酸化废水 90m³，方井雨水量约为 20m³，作业废水总产生量约为。在钻井期间作业废水进行随钻处理。随钻处理后用罐车拉运至鑫泓钻井废水处理厂。预计每半月转运一次（2 辆），每辆罐车最大转运量为 25m³。鑫泓钻井废水处理厂目前剩余处理能力为 500m³/d，能满足钻井废水的处理要求。

(6) 废水收集、储存管理措施

本项目作业期间产生废水共计 496m³，各作业时段产生的废水由污水罐临时储存并随钻处理，及时拉运至鑫泓钻井废水处理厂进行达标处理。

本工程废水收集措施见表 5.6-2。

表5.6-2 工程的废水收集措施表

污染物类型	污染物种类	污染物种类	总产生量	收集措施	处理措施	备注
废水	钻井废水	COD、SS、石油类等	307m ³	160m ³ 污水罐；500m ³ 的应急池（收集事故状态下废水，正常情况下闲置）	废水罐暂存，及时拉运至鑫泓钻井废水处理厂	各类废水作业时段不同，可分时段由废水罐暂存。
	洗井废水	COD、SS、石油类等	100m ³			
	酸化废水	COD、SS、石油类等	90m ³			
	方井雨水	COD、SS、石油类等	20m ³			

此外，建设单位针对废水储存采取了以下管理措施：

①井场应实施清污分流，清污分流管道应完善畅通，并确保废水全部进入清洁化操作场地处理后进入废水罐储存。

②不得乱排乱放废水。

③现场人员应定期对污废水水罐和应急池渗漏情况进行巡检，发现异常情况立即汇报和整改，并作好记录。

由此可见，本项目采取的废水储存措施有效可行。

(7) 废水转运措施

剩余不能回用的钻井废水、洗井废水以及酸化废水由川庆钻探工程有限公司重庆运输总公司采用罐车运至四川鑫泓钻井废水处理厂达标处理。建设单位针对废水转运采取的管理措施为：

建设单位针对废水转运采取的管理措施为：

①制定科学的车辆运输，根据管道输送和车辆运输实施相应的管理。

②由于项目采用的是清洁化生产工艺，钻井废水采取随钻拉运的方式，因此废水拉运单位应根据实际钻井过程通过增加车次或拉运频率的方式确保能够及时转运各类作业废水，尽量缩短废水在井场的停留时间。

③废水承运单位为非西南油气田分公司所属单位，承运方需具备西南油气田分公司 HSE 准入资格和相应的运输服务准入资格。废水承运单位在开展运输工作之前，应对运输人员进行相关安全环保知识培训，废水运输车辆、装卸工具必须符合安全环保要求，装卸和运输废水过程中不得溢出和渗漏。严禁任意倾倒、排放或向第三方转移废水。

④废水承运人员进入井场装卸废水，必须遵守有关安全环保管理规定，并服从井站值班人员的管理，不得擅自进入生产装置区和操作井场设备设施。

⑤废水车辆运输严格执行签认制度。签认单复印件报属地管理单位安全部门和承运单位备查，保存期不得少于二年。

⑥废水转运时采取罐车密闭输送。

⑦尽量避免在雨天和大雾天转运。

为确保本工程废水得到妥善处理，本着切实保护环境的原则，建议本工程废水转运过程中，增加如下措施：

①建设单位应当加强对废水承运单位的监管和沟通，督促其严格监管废水转运车辆，以防废水承运人员半途随意倾倒废水造成环境污染。

②对承包废水转运的承包商实施车辆登记制度，为每台车安装 GPS，并纳入建设方的 GPS 监控系统平台。

③转运过程做好转运台账，严格实施交接清单制度。

由此可见，本项目采取的废水转运措施有效可行。

2、生活污水处理措施

本项目施工周期时间短，每天生活污水水量小，水质较为简单，鉴于项目周边 500m 范围内旱地分布较广，生活污水经生活区修建的旱厕收集预处理后出水用于附近旱地农肥综合利用，不外排地表水体。

由于本项目仅施工期产生少量生活污水，随着施工期的结束而停止，生活污水经旱厕收集预处理后由当地农民用作农肥，不外排地表水体，处置措施可行。

3、地下水保护措施

本项目主要采取合理选址、源头控制、分区防渗、工艺优化和建立应急响应保护措施保护地下水环境。

工程拟采取的地下水保护措施如下：

(1) 源头控制

1) 建设期（钻前、钻井、完井阶段）

①项目在施工建设前应充分研究地质设计资料，并在此基础上优化钻井施工工艺、泥浆体系等，对钻井过程中可能发生的泥浆漏失的情况，应有所预见。导管段采用清水钻方式快速钻穿漏失层达到固井层位，针对这种情况应选用合理泥浆密度，实现近平衡压力钻井，降低泥浆环空压耗，降低泥浆激动压力，从而降低井筒中泥浆动压力，减小泥浆漏失量。工程导管段利用清水钻井液迅速钻进，在套管的保护下能有效地保护浅层地下水。

②每次钻井结束后的固井作业可有效封隔地层与套管之间的环空，防治污染地下水。固井作业应提高固井质量，建议采用双凝水泥浆体系固井，可有效防止因为井漏事故造成的地下水环境污染。

③施工期间钻井过程中应加强钻井废水管理，防止出现废水渗漏、外溢或贮存池垮塌等事故；钻井过程采用清洁化生产工艺，较少钻井项目产生的废水量，通过循环重复利用减少现场贮存废水量。

④在钻井完井过程中严格控制新鲜水用量，实行清污分流，减少污水产生量；钻井废水等储存于防渗漏的废水罐中处理后回用，废水中不能回用的部分进行外运四川鑫泓钻井废水处理厂达标处理。

⑤井场设置清污分流、雨污分流系统。针对污水，将污水排入场内污水截流沟，再依地势或用泵抽入清洁化生产系统中。对于清水，场面清水、雨水由场外雨水沟排入自然水系；

⑥为避免突降大雨引起雨水进入应急池或各水池，从而引发废水外溢，应在雨季对应急池加盖防雨篷布或架设雨篷。应急池和各水池修建时应留有一定的富裕容量，以容纳暴雨增

加的水量，防止外溢。在暴雨季节，加强对各水池的巡查，降低废水外溢的风险；

(2) 分区防渗

根据《环境影响评价技术导则—地下水环境》HJ610-2016，已颁布污染控制国家标准或防渗技术规范的行业，防渗技术要求按照相应标准或规范执行。本项目防渗技术要求参照《石油化工工程防渗技术规范》（GB/T50934-2013）执行，对该项目各个建设工程单元可能泄漏污染物的地面需进行防渗处理，有效防止污染物渗入地下，并及时地将泄漏、渗漏的污染物收集并进行集中处理。根据天然气钻井工程在建设期及运营期可能产生的污染物情况及构筑物的特征，并参照《石油化工工程防渗技术规范》（GB/T50934-2013），本项目钻井平台划分为重点防渗区和一般防渗区。

1) 重点防渗区

指重点污染物储存、输送、生产以及固体废弃物堆放过程中的产污环节。本项目重点防渗区包括钻井井口区域、应急池、清洁化操作平台、放喷坑、柴油罐区、发电机房基础、废油暂存区以及泥浆循环系统等区域，应满足等效黏土防渗层 $M_b \geq 6.0m$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$ 。含油岩屑收集作业区、油基泥浆循环使用区域以及油基岩屑暂存区拟在原有混凝土地面上再均增加2mmHDPE膜，渗透系数 $\leq 10^{-10} cm/s$ ，可有效防止油类污染物入渗。

2) 一般防渗区

指裸露地面的各生产功能单元，对地下水环境有污染的物料或污染物泄漏后，可及时发现和处理的区域或部位。本项目一般防渗区包括除钻井井口区域以外的井场平台及清污分流区域。

(4) 钻井工艺优化

本项目钻井选用全井段套管保护+水泥返空固井工艺，封固套管和井壁之间的环形空间，有效保护井下地质环境。本项目导管段采用清水钻，一开~三开选用无毒无害的水基泥浆钻进，四开采用白油油基泥浆钻井液钻进，同时全井段采用套管和水泥固井防止地下水污染，钻井现场全时段储备重泥浆和井下堵漏剂，随时做好堵漏准备，防止钻井泥浆流失进入地下水，措施可行。

(5) 补偿用水措施

根据前文并结合该钻井的施工工艺，在正常状况下，各生产环节按照设计参数运行，采取严格的防渗、防溢流、防泄漏、防腐蚀等措施，项目防渗措施完整，一般情况下物料或污水等不会渗漏和进入地下，对地下水不会造成污染。在正常状况下，为保证用水安全，对平

台周边50m内的水井采取封井处理（本项目井口周边50m范围内无水井），50米范围外的饮用水源不需要采取封井措施，但应严格按照要求进行地下水环境跟踪监测，了解钻井平台周边地下水的水质动态变化过程。

根据地下水专项评价预测结果，非正常状况下，该钻井平台在建设期及运营期间发生地下水污染风险事故后，虽然不会对下游居民分散式饮用水源不会造成超标影响，但由于平台下游存在分散式饮用水源，故在该项目建设期间应加大对饮用水源的监测工作，在发生渗漏事故后，需第一时间查明渗漏原因并采取源头控制措施（修补应急池或停止钻井），将污染影响降至最低，在发现下游饮用水源遭受污染后，应第一时间停止取水，并采取补偿用水措施，及时解决周边居民的临时供水问题，鉴于钻井周边饮用水源均为泉水和井水，供水规模有限，故该项目补偿用水方案为用水车转运乡镇自来水至受影响的居民家中，直到周边饮用水源重新满足饮用水要求。

（6）应急响应

无论预防工作如何周密，地下水污染事故总是难以根本杜绝，制定地下水污染应急响应是要迅速而有效地将事故损失减至最小。

（1）地下水污染事故发生后，迅速成立由建设单位及当地环保局牵头，公安、交通、消防、安全等部门参与的协调领导小组，启动应急预案，组织有关技术人员赴现场勘查、分析情况、开展监测，制定解决消除污染方案。

（2）制定应急监测方案，确定对所受污染地段的上下游至地表水、村庄饮用水源进行加密监测，密切关注污染动向，及时向协调领导小组通报监测结果，作为应急处理决策的直接支持。

（3）划定污染可能波及的范围，在划定圈内的群众在井中取水的，要求立即停止使用，严禁人畜饮用，对附近群众用水采取集中供应，防止水污染。

（4）应尽快对污染区域人为隔断，尽量阻断其扩散范围，通过围堵、导控相结合，避免污染范围的扩大。

（5）分2个层面采取处理措施，处理事故污染：

1）筑坝阻留，开渠导流，尽可能阻止污染向下游扩散。

2）确定地下水污染范围，在受污染地段，抽取地下水并用活性炭吸附处理。

综上所述，通过采取上述地下水防治措施可有效保护项目所在地地下水环境，将环境影响控制在当地地下水环境可接受范围内，合理选址和分区防渗、源头控制、优化工艺、应急

响应等措施在页岩气开发井建设项目中已多次成功应用，地下水防治措施可行。

5.6.1.3 噪声防治措施

(1) 作业施工噪声控制措施

工程施工噪声主要为施工设备噪声，如挖掘机、推土机、运输汽车等突发性噪声，声源强度 82~95dB。施工噪声主要集中在施工场地范围内，噪声源位置相对固定，作业时间为 08:00~18:00，不在夜间施工。通过距离衰减和住户墙体隔声后，周边居民还是会受到一定影响，建设方应当与当地居民积极沟通取得居民谅解，避免环保纠纷与投诉。

(2) 钻井作业噪声控制措施

对于钻井噪声，目前还没有针对声源的十分经济有效的防治措施，主要是选用低噪声设备，再通过井位选址规避和采用合理的井场布局来减轻噪声的影响。

井场内的高噪设备应尽量布置在远离农户集中分布的方位，也可有效减轻噪声的影响。此外，在管理和作业过程中平稳操作，避免特种作业时产生非正常的噪声等；对噪声不达标的农户在钻井期间进行协商等措施，通过以上措施可以一定程度的降低噪声。

测试放喷时，本工程将采用将气体通过放喷管线引至放喷池内点火，通过放喷池的屏蔽作用，有效减轻了放喷噪声和热辐射的影响。

钻井过程为连续作业过程，目前钻井噪声处理难度较大，要减轻噪声影响，建设方首先是通过井位选址时尽量避开敏感点，并进行合理的井场设备分区布置。另对噪声源采取噪声防治措施，柴油发电机组安装隔振垫、消声器等隔音措施；振动筛、泥浆泵等高产噪设备可加衬弹性垫料和安装消声装置、设置临时声屏障等措施以达到减噪目的；在管理和作业过程中平稳操作，避免特种作业时产生非正常的噪声等；对噪声不达标的农户在钻井期间进行临时撤离，通过以上措施可以一定程度的降低噪声，措施可行。

(3) 完井工程噪声控制措施

测试放喷时产生的气流噪声通过放喷池可以起到一定的降噪作用。在测试放喷前，需对距放喷池 300m 范围内的居民进行临时疏散，并且测试放喷时间较短。因此，测试放喷噪声对周围居民影响较小。

5.6.1.4 固体废物处理措施

由于本项目采用常规水基泥浆与油基泥浆钻井工艺相结合进行钻进，工程固体废物处置措施详见下表。

表 5.6-3 工程固体废物处置措施

固废类别	产生量	固废性质	暂存方式	最终处置去向
水基岩屑	1722m ³	一般固体废物	岩屑罐	环保手续齐全且具有处理能力的砖厂
废水基泥浆	329m ³		泥浆循环罐	
油基岩屑	29m ³	危险废物	岩屑罐	送具危废处理资质的单位处理
废油	0.4m ³		废油罐	用于企业内部综合利用
废包装材料等	1.92t	一般固体废物	材料区	由废品收购站回收
生活垃圾	2.16t	生活垃圾	垃圾桶收集	交当地环卫部门处置

(1) 水基岩屑及废水基泥浆

本项目钻井期间采用钻井现场清洁化生产方案，对钻井过程中产生的污染物实行随钻处理。水基钻井过程中由井底排出的泥浆经振动筛、离心机分离出细颗粒泥浆进入泥浆循环罐，分离出的水基岩屑通过螺旋传输装置管输至岩屑罐，加入固化剂固化后暂存于岩屑临时堆放场中，因不同深度钻井泥浆及岩屑成分不同，钻井工程结束后资源化利用单位将均匀取样测试，以确定需要加入的激活剂用量。钻井工程结束后及时转运至环保手续齐全且具有处理能力的单位进行烧砖处理。废水基泥浆由泥浆循环罐暂存，最终与水基岩屑一同转运至环保手续齐全且具有处理能力的单位进行烧砖处理。该种资源化利用方式能完全实现固化体的无害化，并将固化体烧结成建筑用砖，彻底解决最终处置问题，同时实现废弃物回收利用，具有重要的环保效益、社会效益和经济效益。

(2) 油基岩屑

本项目油基泥浆钻井过程中将从井底排出油基泥浆及岩屑混合物，经振动筛后分离产生油基岩屑和油基泥浆，油基泥浆储存于泥浆罐中，全部回用于油基泥浆钻井液配置，含油岩屑先进行离心甩干，分离出的油浆经处理后回用于油基泥浆钻井液的配置，而油基岩屑则委托有危废处置资质的单位进行处置。

本项目共产生废油约 0.4t，设置废油罐收集，油罐所在位置地面做重点防渗处理，周边设围堰。收集的废油在钻井结束后，用于企业内部其它平台配置油基泥浆。

油基岩屑资源化处理工艺：

川内常见含油岩屑处理工艺如下：预处理+回转窑焚烧炉+二燃室+SNCR 脱硝（喷尿素溶液）+水冷旋风除尘器+半干式急冷脱酸塔+活性炭及消石灰喷射+布袋除尘+碱液洗涤塔。

1) 工艺基本组成

危险废物焚烧工艺主要包括以下主要单元：

①废物卸料和储存系统；

②废物预处理系统；

③焚烧处理系统；进料口（料斗）、回转窑焚烧炉，二次燃烧室，及助燃风机等辅助设备；

④烟气净化系统；冷却焚烧炉内的烟气并除去有害的物质，并且达到排放要求后排放；急冷脱酸塔，布袋除尘器，脱硫洗涤塔、活性炭及消石灰供给系统等；

⑤烟气排放系统；引风机、烟囱等；

⑥尾渣处理系统。

2) 工艺流程描述

运载油基岩屑的运输车称重后将油基岩屑倾倒入岩屑暂存仓中。到厂的油基岩屑经过初步分析，若含油率大于 5%，则采用甩干机进行预处理使之含油率低于 5%，再进行后续焚烧处置工艺。分离出的液相（油基）储罐暂存返回钻井平台配浆，最后进入泥浆循环系统用于钻井过程。运送系统将符合标准的岩屑送至焚烧炉的给料平台，经过给料斗及给料槽后，岩屑进入回转窑焚烧炉进行完全燃烧，物料在炉窑的停留时间约为 100min。通过对焚烧炉炉膛结构尺寸进行设计、敷设耐火材料、配置合理的一、二次风、天然气助燃系统等措施，油基岩屑在焚烧炉内着火稳定并能完全燃烧，主燃室温度达到 800~850°C，所产生的烟气能够在二燃室内维持 1100°C 以上温度下的停留时间 ≥ 2 秒，岩屑燃烧后的炉渣热灼减率 $\leq 5\%$ 。同时在第一烟道设有 SNCR 系统接口，通过喷入尿素控制 NO_x 的生成。烟气进入水冷旋风除尘器以后，通过与夹套水进行充分的热交换，热水可以外卖提供洗澡和供热。油基岩屑焚烧后产生的不燃物和炉渣通过螺旋除渣机连续排出，进入水夹套冷却仓冷却至常温，然后利用炉渣抓斗起重机装入运渣车，堆放在厂区的临时堆渣场。项目所产生的炉渣送至水泥厂。

烟气处理采用“SNCR 脱硝+半干法（喷入氢氧化钠溶液）+活性炭及消石灰喷射+布袋除尘+碱液喷淋吸收”处理工艺，通过向半干式急冷塔内喷入碱液，保证烟气在 500°C-200°C 的温度段 1s 内急冷，并且达到初步脱酸的过程，在布袋除尘器入口前喷入消石灰再次脱酸，喷入活性炭来控制重金属、二噁英，布袋除尘器有效滤除烟气中的粉尘等污染物，然后经引风机抽出，进入碱液喷淋洗涤塔对烟气进行彻底的脱酸处理，然后通过不低于 50m 烟囱排往大气。半干急冷塔、干式反应塔、布袋除尘器收集下来的飞灰及烟气处理系统的残余物，经斗式提升机输送到飞灰储罐，飞灰物固化后按照危险废物进行处置。

油基岩屑进入回转窑焚烧炉通过高温燃烧，将岩屑所带油分在焚烧炉高温作用下分解完全，焚烧炉燃烧后的残渣主要是不可燃的无机物，属于一般惰性固体废物，故可用综合利用。

本环评要求建设单位严格按照《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012）及《建设项目危险废物环境影响评价指南》、《废矿物油回收利用污染控制技术规范》（HJ607-2011）中相关规定做好收集、暂存和转运工作。

（1）危险废物的收集作业

①根据收集设备和现场人员等实际情况确定相应作业区域，同时要设置作业界限标志和警示牌。

②作业区域内应设置危险废物收集专用通道和人员避险通道。

③危险废物收集应参照本标准附录 A 填写记录表，并将记录表作为危险废物管理的重要档案妥善保存。

④收集结束后应清理和恢复收集作业区域，确保作业区域环境整洁安全。

⑤收集过危险废物的容器、设备、设施、场所及其它物品转作它用时，应消除污染，确保其使用安全。

（2）危险废物贮存

①危险废物贮存设施应配备通讯设备、照明设施和消防设施。

②贮存危险废物时应按危险废物的种类和特性进行分区贮存，每个贮存区域之间宜设置挡墙间隔，并应设置防雨、防火、防雷、防扬尘装置。

（3）危险废物的运输

①危险废物公路运输应按照《道路危险货物运输管理规定》（交通部令[2005 年]第 9 号）、JT617 以及 JT618 执行。

②运输单位承运危险废物时，应在危险废物包装上按照 GB18597 附录 A 设置标志。

③危险废物公路运输时，运输车辆应按 GB13392 设置车辆标志。

5.6.1.5 生活垃圾处置

井场设垃圾箱 1 个、生活区垃圾箱 1 个，钻井队作业人员的生活垃圾储存于生活垃圾箱内，定期交由当地环卫部门统一妥善处置，处置措施简单、可行。

5.6.1.6 废包装材料处置

本工程共产生的废包装材料约 1.92t，集中收集后交由就近废品回收站进行处置，措施可行。

综上，本项目采取的固废收集、储存和处置措施有效可行。

5.7 运营期污染防治措施

5.7.1 水污染防治措施

运行期间的废水主要是井站的生活污水、检修作业时排放的少量废水以及产生的气田水。

(1) 气田水

气田水暂存于气田水罐，后用罐车拉运至中 7 井回注，气田水产生量及水质情况见表 5.7-1。

表5.7-1 气田水产生量及水质情况

废水种类	产生量 (m ³ /d)	主要污染物浓度 mg/L (pH无量纲)			
		pH	COD	石油类	SS
气田水	4	7.5~9.0	≤5000	≤70	≤2500

1) 回注指标

气田水暂存于污水罐后运往中 7 井进行回注，水质需满足《气田水回注方法》(SY/T6596-2004)相应的水质指标，见表 5.7-2。

表 5.7-2 《气田水回注方法》推荐回注水质指标

悬浮固体含量, mg/L	K>0.2μm ² 时	<25
	K≥0.2μm ² 时	≤15
悬浮物颗粒直径中值, um	K>0.2μm ² 时	<10
	K≥0.2μm ² 时	≤8
含油, mg/L	<30	
pH	6—9	

中 7 井回注处理可行性分析:

中 7 井位于四川省江油市三合镇桂香村，于 2004 年 2 月 23 日获得江油市环保局许可，同意项目实施，最大回注空间为 120×104m³，现累积回注 19.98×104m³，剩余回注空间约 100×104m³，最大回注能力为 270m³/d，目前日回注量约 120m³/d，富余处理量 150m³/d，本项目运营期气田水产生量约为 4m³/d，目前中 7 井回注井运行正常，有废水容纳能力。因此中 7 井能够满足本项目运营期气田水回注的要求，本项目运营期产生的气田水运往中 7 井回注是可行的。

(2) 检修废水

设备检修产生的检修废水，设备检修频率为一年一次，检修废水产生量极小，置于站场中自然蒸发处理，不外排。

(3) 生活污水

双鱼 001-H6 井站为无人值守井站，但前期有人临时值守，定员 3 人，站内产生的生活废水由旱厕收集用做农肥。

5.7.1 大气污染防治措施

(1) 本工程管道全线采用密闭输送流程，正常情况下不会对大气产生污染。

(2) 在站场设备与管道检修时和管道事故状态下部分天然气排放将通过站外放空管集中排放，以利于污染物的扩散。

(3) 备用柴油发电机选择节能环保型和优质燃油，定期对柴油发电机等设备进行维护，减少烃类气体的挥发。

采用以上措施后，工程废气对周边居民和大气环境影响可接受，措施可行。

5.7.3 噪声污染防治措施

(1) 平面布置时使主要的噪声源放置于距离农户房屋较远的方位；

(2) 柴油发电机安装消声装置、排气口朝向避开农户集中分布的方位，并根据需要设置隔音墙等降噪措施；

5.7.4 固废污染防治措施

运营期，固体废物主要为双鱼 001-H6 井站内的生活垃圾及清管废渣。清管废渣是一般固体废物，并且产生量较小，集中收集后于站内填埋处理；生活垃圾统一收集后交由当地环卫部门处理。

5.8 清洁生产分析与建议

清洁生产是指将综合预防的环境保护策略持续应用于生产过程和产品中，以减轻或者消除对人类健康和环境的危害。清洁生产的本质是通过科学管理和工艺进步，提高物质流在生产全过程的能源和资源综合利用率，以最少的投入和治理成本，获得更高的产出和更少的污染。清洁生产的方针是源头削减、过程控制、综合利用、辅之以必要的末端治理。

目前，天然气钻井项目没有国家已经颁布的正式指标文件，本次评价按照清洁生产的原理，从提高资源能源利用率和减少环境污染出发，对勘探、钻井等生产过程的清洁生产指标进行分析，并按照国家、地方和行业的有关规定以及《石油天然气开采业污染防治技术政策》（环保部公告 2012 年第 18 号）中关于清洁生产章节规范要求，提出相应的清洁生产改进意见与要求。

5.8.1 清洁生产分析

(1) 原材料清洁性分析

从原材料清洁性、工艺技术与设备选择合理性、产品清洁性、钻后废物输出、过程控制、管理等方面分析：本项目的产品是优质、清洁的能源；项目的生产工艺先进可靠；管理水平较高；采用的原材料对人体和环境影响小；钻井期间采用的废物处理和排放措施能较好地降低其对环境的影响。因此本项目符合清洁生产要求钻井过程中消耗的原材料主要有水、空气、管材、柴油、钻井液，其中与环境污染有密切关系的是钻井液，因此重点对目前钻井使用的钻井液体系进行清洁性分析。

本工程导管段采用清水钻，保护浅层地下水；一~三开次钻井采用水基泥浆钻井液，四开采用白油油基泥浆钻井液钻进，具有很强的抑制性、封堵性，抑制地层水化、膨胀与分散，有效地控制地层造浆，稳定井壁，减少对储层的损害等优点，还具有较强的抗剪切降解能力，较高的抗盐、抗温特性，流变性能易调等特点，能较好地满足钻井需要。

在钻井过程中泥浆除冷却、润滑钻头外，其主要作用还表现在两方面：其一是通过泥浆在井筒内的不断循环，利用水的功率切削岩石并冷却钻头，将钻井时产生的岩屑携带至地面；其二通过泥浆在井筒内形成的液柱压力，平衡地层压力和支撑井壁，防止发生井喷和井眼垮塌。因此，泥浆在钻井过程中的作用是非常关键的。在二十世纪九十年代以前，四川气田使用的泥浆体系中大多采用重金属化合物作添加剂，其毒性大，难降解，如果进入土壤和水环境，会产生较严重污染。进入九十年代后，随着环保意识的提高，四川气田已普遍采用低毒的聚合物泥浆体系来代替重金属泥浆，对环境可能产生的影响大大减轻。本项目所采用的泥浆体系均为聚合物泥浆。

聚合物泥浆包括正电胶聚合物钻井液、两性离子聚合物钻井液、阳离子聚合物钻井液和生物聚合物钻井液。本项目选用的钻井液为 KCl-聚合物钻井液。以 KCl、降粘剂、降滤失剂等为主剂而组成的钻井液称 KCl-聚合物钻井液。此类钻井液具有很强的抑制性、封堵性，抑制地层水化、膨胀与分散，有效地控制地层造浆，稳定井壁，减少对储层的损害等优点，还具有较强的抗剪切降解能力，较高的抗盐、抗温特性，流变性能易调等特点，能较好地满足水平钻井的需要。

白油油基泥浆较柴油油基泥浆更具环保性，可大大减少对环境的污染。

本项目为天然气输送，天然气是清洁、优质、高效的能源和化工原料。其单位热量所产生的温室气体二氧化碳是煤炭的 1/2 左右，比石油还少 1/3，具有显著的环境效益。

综上，项目所使用的原材料符合清洁性生产的要求。

(2) 工艺技术与设备选择合理性分析

①固控设备

本工程具有振动筛、除泥器、除砂器、离心机等钻井固控设备、较齐全。

②钻井过程废物回收处理设备

具备钻井泥浆回收利用系统和钻井废水处理回用系统。

③井控措施

项目按照《钻井井控技术规程》(SY-T 6426-2005)配备完善井控装置。主要有井口防喷器、事故放喷管线、防硫、防爆等设施。

④井下作业试油要求

本工程测试放喷设置放喷坑挡墙,有效地保护了地表植被和表层土壤等。

⑤清污分流系统

本工程在井场施工中使用了清污分流设计,其具体做法是将其生产装置运行中产生的废水进行集中收集在废水罐中,在井场周围修建好排水沟、截水沟,可以降低因暴雨等自然灾害而导致废水外溢的危险;另一方面,针对高危的柴油储油罐,在其用于存放高架的下方修建围堰,而且围堰均应该做好防渗处理,以防止在意外情况下,柴油泄漏造成地下水、浅层地下水污染,符合清洁生产要求。

⑥管材

本项目管道采用无缝钢管,质量均匀程度高,理化性能、力学性能较均匀,管道自身安全可靠,从而大大增加了管道的抗硫化腐蚀和应力变形,从而降低事故发生的概率。

⑦管道防腐

目前常用于天然气输送管道的涂料有沥青、煤焦油瓷漆、聚乙烯、熔结环氧粉末,其中性能最好的是聚乙烯,它品种多,产量大,具有良好的防水性能和强的机械性能。本工程输气管道均采用三层 PE 防腐层牺牲阴极保护的保护措施;站场新建工艺流程埋地管道防腐采用三层 PE 加强级防腐层;露空管道与设备采用防腐性能优异、适用性广的聚氨酯面漆防腐;特殊地段(进出站 200m 内、穿越段)采用三层 PE 加强级的外防腐层方案。

综上所述,项目工艺、装备符合清洁生产要求。

(3) 节能措施

1) 天然气输送工艺上采用合理的管径,采用节能新技术、新工艺,充分利用气源自身压力进行天然气的输送,降低输送能耗,合理利用气源压力能。

2) 选用密封性能好、对气体流动阻力小,性能优良的工艺设备,设备尽量与工艺要求

匹配，减少设备的漏损和管道的堵塞。

3) 采用节能设备，生产生活用水、电、气均装表计量按指标考核，减少能耗。

4) 管线首末端设置截断阀，在事故状态下事故段两端的阀门可迅速关闭，将天然气的泄漏限制在最小范围内；在计划检修期间，可通过切断管线截断阀，将维修、抢修段内天然气降至最小排放量，减少检修、抢修时的放空损失。

5) 站场设置可燃气体检测仪，可随时发现天然气的泄漏并进行处理，减少天然气的漏失量。

6) 加强管理，树立节能意识。

7) 生产用及自耗水、电、气安装计量表进行控制。

(4) 工艺技术的清洁性分析

工程采用过滤分离等工艺、操作方便、技术成熟，无二次污染问题，目前得到广泛的应用。

(5) 提高管道的安全性能，防止天然气泄漏

1) 设计阶段

通过现场踏勘，对输气管道线路走向进行优化，线路避开滑坡、垮塌等不良工程地段。管道强度设计按（GB50251）中有关规定，根据管道沿线的人口密度、地质条件等采取相应的设计系数，以提高管道抵抗外部可能造成破坏的能力。

2) 施工阶段

严格执行各项制度、施工等有关标准、规定，严格控制施工和设备、材料质量，防止由于施工和材料缺陷可能导致的事故；设置专人负责分区防渗措施隐蔽工程和施工期环保措施的施工监理记录。

3) 营运期

建立安全技术操作规程和巡检，并必须执行；应制定定期检测计划，定期对照安全检查表进行安全检查；管道防腐设备、检测仪器、仪表，应实行专人负责制，必须定期检定和正确使用。

5.8.2 清洁生产建议

本项目建议从以下几方面提高清洁生产水平：

①提高清洁生产水平途径为废弃钻井泥浆的再利用、回收，减少废弃量，建议废弃钻井泥浆用于周边其他新钻井工程。

②加强生产中及生活区的用水及用电管理，设置定额用水用电量。加强员工节约用水宣

传教育，鼓励员工节约用水和用电。

③加强施工管理，规范施工过程，实施工期环境监理

选择具有石油天然气管道建设、山地管道施工工艺及经验等专业资质和业绩优秀的施工队伍，在实施工程监理的同时，实施环境监理工作，以加强施工管理，规范施工行为，最大限度减轻施工过程对环境的影响。

④缩小施工作业带宽度，减少临时占地和生态破坏

本工程施工作业带控制在水田 12m，旱地 10m，林地 8m、经济作物 8m 范围内，与一般采用机械布管的工程的作业带相比已尽可能减少了临时占地，减轻了对工程沿线生态环境的扰动和破坏。

⑤施工队伍依托社会解决，减少污染物排放

在施工期内，不设置施工营地，施工队伍租用当地民房，施工人员的生活污水和生活垃圾依托当地民用设施解决，降低了对环境的影响。非技术施工人员在当地农民招募，并依托沿线居民住房等现有设施，降低了对环境的影响。

⑥作好生态恢复，水土保持，减少工程施工对环境的影响

工程建设分段进行施工，每段完工后，对临时占地及时恢复原有地貌，对管道占用的耕地及时复耕。

总体而言，本工程采取的输气工艺先进、可靠，设备选型及材质满足生产需要，防腐措施得当，自动化控制较好，生产安全可靠，能有效地减少或杜绝污染事故的发生，符合清洁生产原则。

5.9 项目环保投资估算

双鱼 001-H6 井试采地面集输工程（剑阁段）项目总投资 7000 万元，环保投资 380 万元，占总投资的 5.4%。环保投资主要用于废水治理、固体废物处理、噪声污染防治，以及施工迹地生态恢复等，符合该项目的实际特点。见表 5.9-1。

表 5.9-1 本项目环保设施（措施）投资估算一览表

序号	类别	内容	投资 (万元)
1	废气治理	洒水降尘、遮盖措施	3
2	废水治理	污水池及池体防渗，放喷池防渗，井口区域防渗地坪，油罐罐底、罐壁；发电机房地面，泥浆循环系统罐底、罐壁、基础防腐防渗处理；修建导流沟，导流沟进行防腐防渗处理等	60
3		雨污分流水沟、修建收集沟等	8
4		临时旱厕	2
5		废水用废水罐车拉运至中 7 井回注	80
6		噪声治理	钻井设备、采气设备等产噪设备进行减振、隔声
7	固废处理	废泥浆及水基钻井岩屑资源化利用；油基岩屑交由具危废处理资质的单位处理	100
8		生活垃圾、建筑垃圾、土石方清运	20
9		废油，交有资质的单位处理	15
10		运营期生活垃圾及清管废渣清运处置	5
11	环境风险投资	用于预防钻井过程中发生环境风险事故以及风险发生时的应急处置。	纳入主体工程
12	其他	征地补偿	计入主体
13		水土保持补偿	25
14		植被恢复、青苗补偿	60
合计			380

项目主要污染物产生及预计排放情况

(表六)

内容 类型	排放源	污染物名称		产生浓度及产生量		排放浓度及排放量	
				浓度	产生量	浓度	排放量
大气 污染物	施工期	扬尘		/	少量	/	少量
		机械尾气、焊接烟尘		/	少量	/	少量
		柴油机废气	NO _x	29.3mg/m ³	0.938kg/h	0.117mg/m ³	0.004kg/h
		测试放喷和 事故放喷废 气	H ₂ S、	0.308g/m ³		燃烧转化为 SO ₂ 等	
				5.88g/m ³			
			SO ₂	0.01g/m ³		0.01g/m ³	
	运营期	检修废气	天然气	6m ³ /a		6m ³ /a	
		事故放喷废 气	天然气	3.33×10 ⁴ m ³ /h		3.33×10 ⁴ m ³ /h	
水污 染物	施工期	施工废水	SS	300mg/L	少量	循环利用于洒水降尘	
		生活污水	COD	300mg/L	/	利用农户已有的旱厕 进行收集处置	
			BOD ₅	100mg/L			
			SS	250mg/L			
			NH ₃ -N	20mg/L			
		钻井废水	SS	2500mg/L	307m ³	废水罐暂存，经预处理后转运 至四川鑫泓钻井废水处理厂处 理达标后外排。	
			COD	5000mg/L			
			石油类	70mg/L			
		方井雨水	SS	2000mg/L	20m ³		
			SS	2500mg/L			
			COD	4500mg/L			
			石油类	80mg/L			
		酸化废水	SS	2500mg/L	90m ³		
	COD、		4500mg/L				
石油类	80mg/L						
	Cl ⁻	1500mg/L					
试压废水	SS	500mg/L	少量	在双鱼 001-H6 井站内沉淀后 回用			
运营期	气田水	COD	/	4m ³ /d	暂存于气田水罐，定期运至中 7 井回注站处理		
		石油类					
固体 废物	施工期	表层土		/	272m ³	完井井场恢复用土	
		生活垃圾		/	0.36t	利用农户现有设施	
		水基岩屑		/	1722m ³	外送有环保手续齐全且有处理 能力的砖厂进行资源化烧砖综 合利用	
		废水基泥浆		/	329m ³		
		油基岩屑		/	361m ³	具危废处置资质单位	
		废油		/	0.4t	钻井队回收综合利用	

		生活垃圾	/	1.44t	垃圾箱收集，交环卫部门处置
		废包装材料	/	1.92t	由废品收购站回收
		生活垃圾	/	0.72t	垃圾箱收集，交环卫部门处置
	运营期	清管废渣	/	38.5kg	统一收集后在双鱼 001-H6 井站内进行掩埋处理
噪声	施工期	柴油机、发电机、泥浆泵、钻机、测试放喷等			钻井设备为连续作业，应做好受影响居民的协调工作，得到他们的理解和支持。
	运营期	集气站的节流阀、分离器等设备的气流摩擦噪声，非正常工况噪声主要包括设备检修、站内超压自动放空以及管道事故发生时天然气放空噪声。			不扰民

主要生态影响、保护措施及预测期效果（不够时可增加篇幅）：

本项目临时占地 30806.07m²，永久占地 3639.34m²。项目占地的土地利用类型主要为林地，征用的土地均为一般农业用地。

施工期工程占地改变了原有土地利用现状，土地利用功能也随之改变，使农作物减产、影响农民收入，造成林地植被生物量损失，施工结束后及时进行土地复垦和植被恢复，这种影响将逐渐消失；施工期不会导致野生动物种群消失或灭绝，对景观的影响在可接受范围内。

管道中心线两侧 5m 禁止种植深根植物，造成林地面积永久性丧失，这种影响将长期存在，但临时占用的旱地可逐渐恢复原有土地功能，对动物和景观的影响较小。因此本工程对生态环境的影响较小。

7.1 施工期环境影响分析

7.1.1 水环境影响分析

根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》(HJ 2.3-2018),建设项目的地表水环境影响主要包括水污染影响与水文要素影响,本项目属于水污染影响型建设项目;水污染影响型建设项目根据排放方式和废水排放量划分评价等级,本项目排放方式属于间接排放,因此,根据导则中“表 1 水污染影响型建设项目评价等级判定”的备注 10,本项目地表水评价等级为三级 B,评价范围:应满足其依托污水处理设施环境可行性分析的要求。

(1) 井场取水对当地地表水环境影响分析

本项目钻井队生活用水由拉运的桶装水供给,钻井生产用水由罐车从附近场镇拉运贮存于现场的水罐内供给。由于本项目钻井过程用水量不大且单次取水量少,同时钻井废水可以实现部分循环利用,不会挤占项目周边水资源,不会造成项目区域水资源供需紧张。

(2) 钻井作业废水对地表水的影响

钻前施工期废水产生量较少,经简易沉淀处理后回用于场地洒水抑尘,无钻前工程施工废水外排,对当地地表水环境影响很小,在当地环境可接受范围内。

井场内外实施雨分流制,场内设置废水收集系统和排水沟,场外雨水由场界雨水沟汇集后外排,场内雨水和钻井工艺区污废水经收集后进入清洁化操作平台废水罐内经预处理后回用于钻井过程,钻井作业废水(包括钻井废水、洗井废水和酸化废水)利用原双探 7 井废水池暂存,定期拉运至苍溪县四川鑫泓钻井废水处理厂处理达标后外排,故本项目钻井期间无废水外排,项目所在地地表水环境影响较小。

井场内采取水泥砂浆防渗措施,井场钻井工艺区、应急池、清洁化操作平台及废油暂存区等重点防渗区均采取防腐防渗处理,有效避免废水通过漏失和渗漏进入当地环境中。且本项目应急池仅在紧急情况下存放废水,一般情况下空置,废水以漏失、渗透等方式进入地表水环境的量极少。

综上,钻井活动过程对当地地表水环境影响很小,在可接受范围内。

(3) 试压废水

本项目管道敷设工程会产生试压废水,主要污染物为悬浮物。本项目管道较短,试压废水产生量较小,经简单沉淀后在集气站作为应急水,不外排,对地表水环境影响不大。

(4) 生活污水

项目施工人员约 40 人，整个施工期间（钻井过程 7 个月）生活污水产生量共计 571.2m³。施工期间使用的生活污水处理设施（生活区修建的旱厕预处理后作为附近旱地农肥使用），本项目施工期间生活污水产生量少，出水最大程度的实现综合利用，不外排，对项目所在地地表水环境影响小，在当地环境可接受范围内。

7.1.2 大气环境影响分析

本项目为天然气开采项目，施工期和运营期无“正常排放源”，根据《建设项目环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018），本次大气评价工作等级定为三级。

施工期大气污染物主要包括施工扬尘、施工机械尾气、焊接烟尘、柴油机和发电机燃料燃烧产生的废气、测试放喷废气和事故放喷废气。

（1）施工扬尘

扬尘主要来自施工现场运输车辆、筑路机械作业过程中扬起的灰尘。根据经验数据，在风速为 1.2m/s 或 2.4m/s 下土方和灰土的装卸、运输、施工或现场施工以及石料运输时距离 50~150m 处下风方向粉尘浓度为 11.7~5.0mg/m³。项目所在区域的年平均风速为 1.0m/s，风速小，产生的扬尘量小，同时在道路施工作业时，尽量夯实路基，减少扬尘产生量和影响范围。对于临时堆渣，用土工布、塑料网膜覆盖。运输土石方的车辆，车箱遮盖严密后方可运出场外。及时清扫洒落在场地和施工运输道路上的物料。视情况及时洒水降尘，缩短扬尘污染时段和污染范围，最大限度地减少起尘量。钻前工程施工时间很短，完成后扬尘影响即可消失，无长期影响，对区域环境影响小。

（2）施工机械尾气

施工机械尾气为燃油动力机械、运输车辆排放的尾气，主要污染物为 NO_x、CO 和 C_mH_n。由于施工的燃油机械为间断施工，加之污染物排放量小，对环境空气的不利影响很小，施工结束后，影响将消失。

（3）焊接烟尘

管线敷设会产生焊接烟尘，由于管道线路较短，焊接量较少，因此焊接烟尘产生量较少，不会对周边环境造成不利影响。

（4）柴油机和发电机燃料燃烧产生的废气

本项目正常情况下采用网电带动 ZJ70DBS 钻机钻井。

无法使用网电时，钻井作业利用发电机进行发电，柴油机给钻机上的各种设备如泥浆泵、天车、转盘等提供动力，本项目使用的 ZJ70DBS 钻机钻井配备的柴油机性能参数：比

油耗（标定）为 203g/Kwh，钻井期间每钻进 100m 耗电量约 3.5 万千瓦时，则每 100m 进尺消耗柴油约 10t。柴油燃烧过程 NO_x 排放系数参考《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范》（HJ/T373-2007）5.3.5 提出的系数计算算(NO_x 排放系数约为 9.62kg/t)。NO_x 最大排放量约 0.938kg/h（最大井深按 7660m 计），此类柴油机自带有尾气处理系统，排气筒高度为 3m。NO_x 的处理效率为 99.6%，因此，项目柴油机经自带尾气处理系统后 NO_x 最大排放量约有 0.004kg/h，大气排放属于短期连续排放，随着钻井期的结束而消失，对环境的影响是可接受的。

（5）测试放喷

测试放喷的天然气经专用放喷管线引至放喷池后点火燃烧，测试放喷时间约1~2天，依据测试气量，间歇放喷，每次持续放喷时间约3h，废气排放属短期排放。测试放喷的天然气经点火燃烧，其主要污染物为NO_x、SO₂。

根据钻井工艺流程和流体性质，本项目测试放喷量按双探7井测试气量估为：茅口组测试气量126.7688×10⁴m³/d，H₂S浓度为0.308g/m³，栖霞组测试气量87.608×10⁴m³/d，H₂S浓度为5.88g/m³，本项目目的层测试放喷天然气在放喷池内，经排气筒为高度为1m的对空短火焰燃烧器点火燃烧后排放（火炬源排放），经放喷池燃烧池点燃后，燃烧1m³天然气产生烟气体积约为10.5m³，本项目测试放喷废气产生情况见表7.3-3。

测试放喷持续时间按3h计，时间短，属非持久性污染源，故预测的SO₂落地浓度参考《含硫化氢油气井安全钻井推荐作法》（SY/T5087-2005）规定的安全阈值2ppm（5.4mg/m³）标准判定。

表7.3-3 测试放喷污染物排放情况表

测试层位	测试防喷天然气		放喷天然气燃烧后排入大气的SO ₂			点火筒高	测试防喷时间
	放喷天然气速率10 ⁴ m ³ /h	天然气中H ₂ S浓度(g/m ³)预测	烟气体积(10 ⁴ m ³ /h)	排放浓度(g/m ³)	排放速率(g/s)		
茅口组	5.28	0.308	55.44	0.055	8.47	1m	3h
栖霞组	3.65	5.88	38.33	0.87	92.63		

综上所述，本项目测试放喷在昼间进行，且时间较短，燃烧后主要污染物为 NO_x、CO₂、SO₂。所产生的污染物量较小，并将随测试放喷的结束而消除，故对环境空气影响较小

（6）事故放喷废气

钻进气层后，有可能遇到异常高压气流，如果井内泥浆密度过低，达不到平衡井内压力要求，就可能发生井喷，此时利用防喷器迅速封闭井口，若井口压力过高，则打开放喷管线阀门泄压，放喷的天然气经主放喷池点火燃烧，主要污染物为 SO₂。事故放喷时间短，属临

时排放。

7.1.3 声环境影响分析

7.1.3.1 钻前施工噪声影响分析

井场道路、井场场地平整、管线敷设等涉及到路面、地基开挖和铺设等，施工时需用到推土机、挖掘机、载重汽车等机械和运输工具（噪声级见表 7.1-1），对施工区附近一定区域的声环境造成影响。

表 7.1-1 主要施工机具噪声源强

序号	设备名称	测点距施工机具距离	最大声级 (dB (A))	运行方式	运行时间(h)	作业范围
1	推土机	5	85	移动设备	间断, <4	工程区内
2	挖掘机	5	84	移动设备	间断, <2	工程区内
3	载重汽车	5	82	移动设备	间断, <2	工程区内
4	钻孔机	5	85	移动设备	间断, <4	工程区内
5	柴油发电机	5	86	移动设备	间断, <2	工程区内
6	振动棒	5	85	移动设备	间断, <4	工程区内

工程使用的施工机械种类多，运行时间不固定，施工机械的共同特点是噪声值高，对施工现场附近区域有影响，且由于噪声源位置不固定，难以采取吸声、隔声等措施来控制其对环境的影响。

预测模式如下：

1) 施工噪声源可近似视为点声源，根据点声源噪声衰减模式，可计算出各施工设备的施工场地边界。点声源衰减模式如下：

$$L_P = L_{P_0} - 20L_g(r/r_0) \dots\dots\dots (式 7-1)$$

式中：

L_P —距声源 r (m) 处声压级，dB (A)；

L_{P_0} —距声源 r_0 (m) 处声压级，dB (A)；

2) 施工器具综合影响采用以下预测模式：

①建设项目声源在预测点产生的等效声级贡献值(L_{eqg})计算公式：

$$L_{eqg} = 10 \lg \left(\frac{1}{T} \sum_i t_i 10^{0.1L_{A_i}} \right) \dots\dots\dots (式 7-2)$$

式中： L_{eqg} —建设项目声源在预测点的等效声级贡献值，dB(A)；

L_{Ai} — i 声源在预测点产生的 A 声级，dB(A)；

T —预测计算的时间段，s；

t_i — i 声源在 T 时段内的运行时间，s。

②预测点的预测等效声级(L_{eq})计算公式：

$$L_{eq} = 10 \lg \left(10^{0.1L_{eqg}} + 10^{0.1L_{eqd}} \right) \dots\dots\dots \text{(式 7-3)}$$

式中： L_{eqg} —建设项目声源在预测点的等效声级贡献值，dB(A)；

L_{eqb} —预测点的背景值，dB(A)。

利用公式对表 7.1-1 施工机械噪声的影响范围（作业点至噪声值达到标准的距离）进行预测，施工机械在不同距离处噪声影响见表 7.1-2。

表 7.1-2 施工机械噪声影响范围预测结果 单位：dB (A)

机械名称	10m	30m	50m	70m	100m	130m	150m	200m
推土机	79.0	69.4	65.0	62.1	59.0	56.7	55.5	53.0
挖掘机	78.0	68.4	64.0	61.1	58.0	55.7	54.5	52.0
载重汽车	76.0	66.4	62.0	59.1	56.0	53.7	52.5	50.0
钻孔机	80.0	70.5	66.0	63.1	60.0	57.7	56.5	54.0
柴油发电机	78.0	68.5	64.0	61.1	58.0	55.7	54.5	52.0
振动棒	80.0	70.5	66.0	63.1	60.0	57.7	56.5	54.0

由表 7.1-2 可知，在距离 50m 处施工机具对声环境的贡献值为 62.0~67.0dB (A)，在距离 70m 处施工机具对声环境的贡献值为 59.1~64.1dB (A)，在距离 100m 处施工机具对声环境的贡献值为 56.0~61.0dB (A)。

在项目工程施工过程中，应尽量将高噪声设备安排在远离居民点布置，并选择合理的施工时间，避开周边居民休息时间进行施工，尽量将施工噪声对居民的影响降到最小，避免噪声扰民。

根据现场调查，项目工程施工期间本项目双鱼 001-H6 井周边 300m 评价范围内有 1#~14# 居民点，共 24 户 82 人，双鱼 001-H6 井~双探 8 井集气站管线沿线 200m 范围内有共 24 户 82 人，施工过程中将对其产生一定程度影响。故在项目工程施工过程中，应尽量选择合理的施工时间，高噪声设备作业可尽量避开周边居民午间休息时间，最大程度的避免噪声扰民；同时本项目钻前工程施工期短，且仅昼间施工，施工噪声对环境的影响程度有限，且周边居民分布较少，施工噪声影响随钻前工程施工的结束而消失，不会造成长期环境影响，在当地环

境可接受范围内。

7.1.3.2 钻井作业期间噪声影响分析

钻井工程主要采用常规泥浆钻井工艺钻进，项目钻井阶段具体工况情况见表 7.2-1。

表 7.2-1 项目钻井工程具体工况情况

钻井方式	钻井周期	运行时间
常规泥浆钻井阶段	4 个月	全天

(1) 声源源强及预测模式的确定

本项目钻井工程采用网电作为动力来源，网电不能正常使用时使用发电机发电，故以下预测基于使用发电机作为钻机动力。

常规泥浆钻井工程噪声主要分为钻井动力设备噪声，其中钻井噪声主要来源于正常生产过程中的柴油动力机、柴油发电机、泥浆循环系统和清洁化生产平台中的泥浆泵、振动筛、离心机等。根据钻井井场布置，本项目钻井工程采用单钻机钻井作业，钻井阶段各声源源强见表 5.3-10。

本次噪声影响评价选用点源的噪声预测模式，在声源传播过程中，经过距离衰减和空气吸收后，到达受声点，其预测模式如下：

①点声源模式，在预测点的贡献值计算：

$$L_A(r) = L_A(r_0) - 20 \lg\left(\frac{r}{r_0}\right) - \Delta L_A$$

若声源处于半自由声场，且已知声源声功率级，则公式等效为：

$$L_A(r) = L_{Aw}(r_0) - 20 \lg\left(\frac{r}{r_0}\right) - 8$$

式中： $L_A(r)$ ——距声源 r 处的声级值，dB(A)；

$L_A(r_0)$ ——参考位置 r_0 处的声级值，dB(A)；

$L_{Aw}(r_0)$ ——参考位置 r_0 处的声功率值，dB；

r ——预测点至声源的距离，m；

r_0 ——参考点至声源的距离，m。

ΔL_A ——各种因素引起的噪声衰减量，dB(A)。一般指房间墙壁、室外建筑、绿化带和空气吸声衰减值。

②多个声源对某预测声能量叠加模式

$$L_{A(合)} = 10 \lg \left(\sum_{i=1}^n 10^{0.1L_{Ai}} \right)$$

式中： L_A —评价区内某预测点的总声级值，dB(A)；

n —某预测点接受声源个数；

L_{Ai} —第*i*个点声源贡献值，dB(A)。

③预测点叠加值：

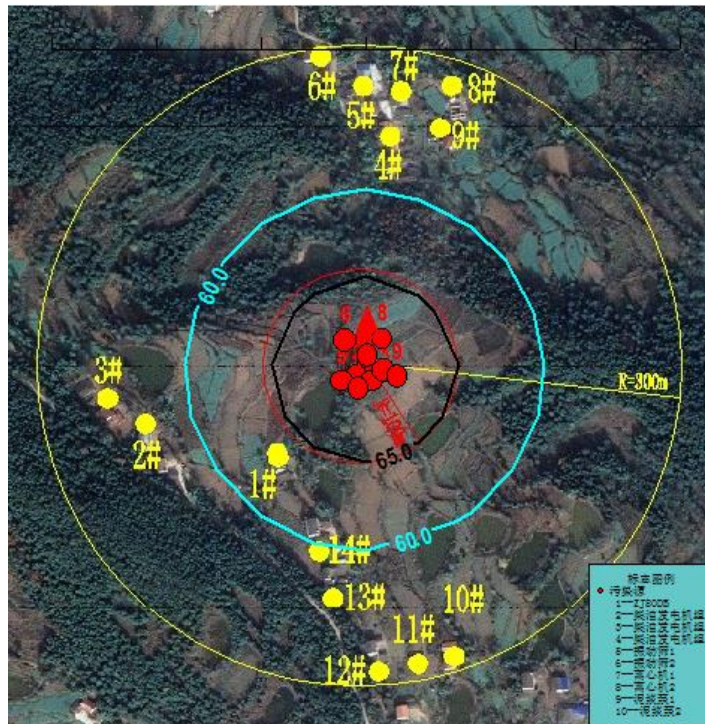
$$Leq = 10 \lg (10^{0.1L_{Ar}} + 10^{0.1L_{Ab}})$$

式中： L_{Ar} —预测贡献值，dB(A)；

L_{Ab} —背景值，dB(A)。

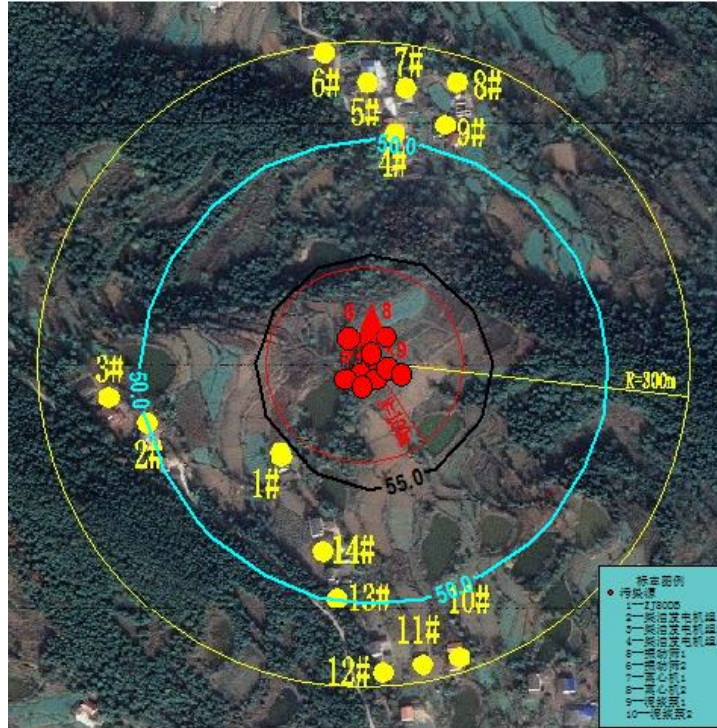
(2) 敏感点预测与分析

常规泥浆钻井期间对周围居民的环境影响预测图 7.2-1~2。



备注：图中蓝色线为昼间噪声达标要求 60dB (A)，图中蓝色线内噪声超标，线外噪声达标

图 7.2-1 本项目钻井期间昼间噪声预测等声级图（声级单位：dB(A)）



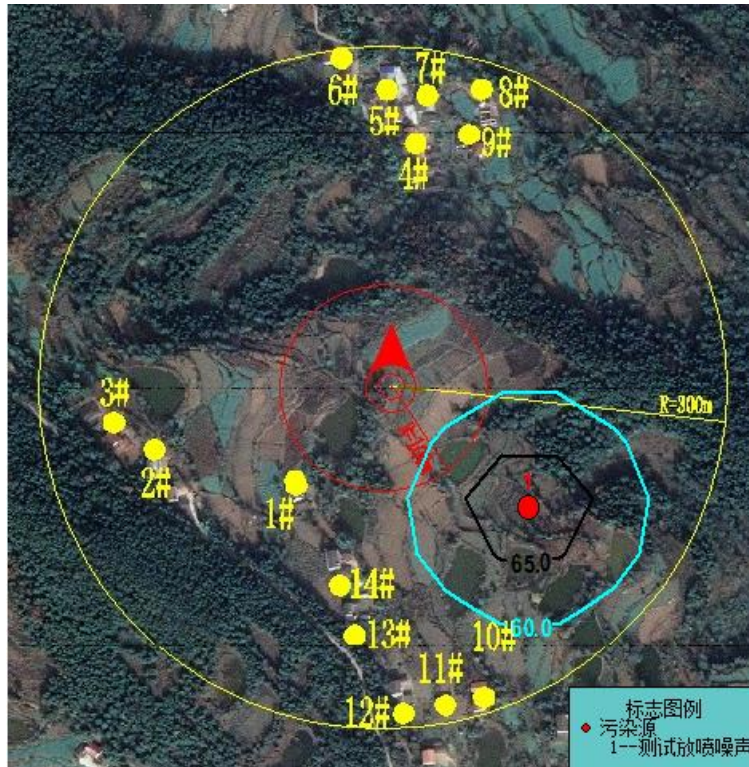
备注：图中蓝色线为夜间噪声达标要求 50dB (A)，图中蓝色线内噪声超标，线外噪声达标

图 7.2-2 本项目钻井期间夜间噪声预测等声级图（声级单位：dB(A)）

通过预测可知，本项目常规泥浆钻井期间 1#、14#居民点昼间噪声预测值超过了《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类区昼间标准值；1#、2#、4#、13#和 14#居民点夜间噪声预测值超过了《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类区标准值。项目常规泥浆钻井过程噪声对 1#、14#（3 户 8 人）昼间声环境有一定程度影响。项目常规泥浆钻井过程噪声对 1#、2#、4#、13#和 14#居民点（7 户 23 人）夜间声环境有一定程度影响。根据预测，常规泥浆钻井期间，噪声在井场外 165m 满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类功能区昼间标准，在井场外 183m 满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类功能区夜间标准。在实际施工时，应针对实际监测噪声值超标的居民采取相应的噪声减缓措施，如加强设备润滑、规范化操作等。并在开钻前与当地村委会、居民提前沟通，做好宣传、解释及安抚工作，以取得农户谅解，最终降低噪声对周围农户所产生的影响。

7.1.3.3 测试放喷

本项目完井期间将进行测试放喷，测试期间将产生一定的噪声，噪声预测结果如下：



备注：图中蓝色线为测试噪声达标要求 60dB (A)，图中蓝色线内噪声超标，线外噪声达标

图 7.3-1 本项目测试放喷期间昼间噪声预测等声级图（声级单位：dB(A)）

通过预测可知，测试放喷作业阶段各居民点均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类昼间噪声标准要求。测试放喷作业期间，预测噪声在以放喷坑为圆心的 121m 外满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类功能区昼间标准。在实际施工时，应针对实际监测噪声值超标的居民采取相应的噪声减缓措施，并在测试放喷前与当地村委会、居民提前沟通，做好宣传、解释及安抚工作，以取得农户谅解，最终降低噪声对周围农户所产生的影响，避免噪声扰民环保纠纷。本次环评建议建设单位在条件允许的情况下采用网电为钻机提供电力，以减少对周边居民的噪声影响。

7.1.4 固体废物环境影响分析

施工期的固体废物主要包括废弃土石方、钻井岩屑及废泥浆、废油、废渣、建筑垃圾、焊接废物、废包装材料以及生活垃圾。

(1) 废弃土石方

施工土建开挖带来的临时土石方在施工作业场地内导换贮存，实现场内平衡。工程施工前对占地表土，在井场北侧用地范围内布置 1 个耕植土堆放场，对表土进行集中堆放，同时采用彩条布临时覆盖以便减少表土层水土流失，完井后用于场地临时占地复垦表层覆土。场地以井口为标高，采用挖填平衡处理，井场四个角位置做浆砌条石堡坎和护坡，可有效减少

水土流失。本项目管线管径不大，开挖的土石方一般用于管沟回填以及管道线路经过的低洼地带的填埋等，可做到挖填平衡，无弃方量产生。同时本项目采用彩条布临时覆盖土石堆方的方法来减少水土流失，水土流失量在可接受范围内。

(2) 水基岩屑和废水基泥浆

本项目水基钻井作业过程中产生的水基岩屑由清洁化操作平台随钻处理工艺处理（振动、离心脱水）后岩屑罐内暂存，产生的废水基泥浆经离心脱水+固化后与岩屑罐内水基岩屑一同转运至环保手续齐全且有处理能力的砖厂进行资源化烧砖综合利用，现场无排放量。水基钻井阶段产生的水基岩屑和废水基泥浆的处置控制在当地环境可接受范围内。

(3) 油基岩屑

本项目油基钻井作业过程中产生的油基岩屑由清洁化操作平台随钻处理工艺处理（振动、离心脱水）后岩屑罐内暂存，定期由罐车拉运至具危废处置资质单位处置，现场无排放量。油基钻井阶段产生的油基岩屑的处置控制在当地环境可接受范围内。

(4) 废油

站内设置废油罐集中收集贮存，按《建设项目危险废物环境影响评价指南》中规定的有关要求对暂存场地进行建设、对运输和处理处置进行管理。本项目废油罐设置雨棚防止雨水进入，地面进行防渗，防渗系数要求不低于 10^{-7}cm/s ，并在废油罐周围设 20cm 高的围堰，围堰内体积大于其废油罐容积，完钻后废油统一回收用于企业内部其它平台配置油基泥浆，废油对环境的影响很小。

(5) 废包装材料及其他

本项目产生的废包装材料约 1.92t，场内收集后外送至废品回收站处理，对环境的影响小。钻井完毕后保证工完料尽场地清，现场无遗留，对当地环境的影响轻微，可控制在当地环境可接受范围内。

(6) 生活垃圾

本项目设置生活垃圾堆放箱，施工人员产生的生活垃圾存放在垃圾箱内，定点堆放，定期按当地环卫部门相关要求实施统一妥善处置，做到现场无生活垃圾残留。工作人员产生的生活垃圾现场仅采用垃圾箱临时贮存，对当地环境的影响小，在当地环境可接受范围内。

7.1.5 土壤环境影响分析

本次评价按照《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018），对本项目所在区域的土壤环境进行现状调查与评价，分析钻井活动过程及管道敷设过程中对当地土壤环

境的影响，并在此在基础上，提出相应的环境保护措施。

7.1.5.1 评价等级及调查范围确定

(1) 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）附录 A，本项目属II类建设项目，本项目属污染影响型项目，占地面积 $<5\text{hm}^2$ ，规模为小型，本项目土壤环境影响评价等级为二级。

表 7.2-1 污染影响型敏感程度分级表

敏感程度	判别依据
敏感	建设项目周边存在耕地、园地、牧草地、饮用水水源地或居民区、学校、医院、疗养院、养老院等土壤环境敏感目标的
较敏感	建设项目周边存在其他土壤环境敏感目标的
不敏感	其他情况

表 7.2-2 污染影响型评价工作等级划分表

评价工作等级 敏感程度	I 类			II 类			III 类		
	大	中	小	大	中	小	大	中	小
敏感	一级	一级	一级	二级	二级	二级	三级	三级	三级
较敏感	一级	一级	二级	二级	二级	三级	三级	三级	-
不敏感	一级	二级	二级	二级	三级	三级	三级	-	-

注：“-”表示可不开展土壤环境影响评价工作。

(2) 调查范围及敏感目标

本次土壤环境现状调查范围为项目周边 200m 范围。本项目 200m 范围内无饮用水源保护区、医院、学校等土壤环境敏感目标分布，周边均为旱地。

表 7.2-3 现状调查范围

评价工作等级	影响类型	调查范围 ^a	
		占地 ^b 范围内	占地范围外
一级	生态影响型	全部	5 km 范围内
	污染影响型		1 km 范围内
二级	生态影响型		2 km 范围内
	污染影响型		0.2 km 范围内
三级	生态影响型		1 km 范围内
	污染影响型		0.05 km 范围内

7.1.5.2 土壤环境影响评价

(1) 土壤环境质量现状调查

双鱼 001-H6 井所在区域属农林生态系统，受人类活动影响，以旱地农作物、疏林地为主，含少量林地分布，土壤以黄红紫泥为主，井场周边无原有其他工业、大型农业污染源，由井场内部及井场外土壤现状监测结果表明，项目土壤监测点各项指标均能达到《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）中的风险筛选值标准，双鱼 001-H6 井所在地的土壤环境质量良好。

（2）项目施工期对土壤环境影响分析

本项目施工期间对区域土壤环境的影响主要体现在钻前施工以及管道敷设过程中。

钻前工程期间主要是井场及其配套设施的建设，道路施工，涉及的土石方开挖、回填、材料堆放、人工踩踏、机械设备碾压等活动行为对土壤结构的扰动和破坏以及土壤理化性质的影响；管道敷设过程中，管沟开挖、回填、材料堆放、人工踩踏、机械设备碾压等活动行为对土壤结构的扰动和破坏以及土壤理化性质的影响，具体体现在以下几个方面：

①扰乱土壤耕作层，破坏土壤耕作层结构

土壤耕作层是土壤肥力集中、有机质含量高、水分相对优越的土壤，平均深度一般为 15cm~25cm，土层松软，团粒结构发达，能够较好的调节植物生长的水、肥、气、热条件。地表开挖必定扰乱和破坏土壤耕作层，这种扰乱和破坏，除了开挖处受到直接的破坏外，挖出土方的堆放将直接占压开挖处附近的土地，破坏土壤耕作层及其结构。由于耕作层的团粒结构是经过较长的历史时期形成的，一旦遭到破坏，短期内难以恢复，在生境恶劣的环境下尤其困难。因此，在整个施工过程中，该工程对土壤耕作层的影响较严重。

②混合土壤层次，改变土体构型

无论是自然土壤还是农业土壤，在形成过程中由于物质和能量长期垂直分异的结果，形成质地、结构、性质和厚度差异明显的土壤剖面构型。工程土石方的开挖与回填，使原土壤层次混合，原土体构型破坏。土体构型被破坏，将明显的改变土体中物质和能量的转移和传递规律，使表层通气透水性变差，亚表层保水、保肥性能降低，从而造成对植物的生长、发育及其产量影响。

③影响土壤紧实度

自然土壤在自重作用下，形成上松下紧的土壤紧实度垂直差异。施工过程中的机械碾压，尤其在坡度较大的地段，甚至进行掺灰固结，这种碾压或固结，将大大改变土壤的紧实程度，与原有的上松下紧结构相比，极不利于土壤的通气、透水作用，影响作物生长。

④土壤肥力影响

土体构型是土壤剖面中各种土层的组合情况，不同土层的特征及理化性质差异较大。就养分而言，表土层远高于心土层，其有机、全氮、速效磷、钾等含量高，紧实度、孔隙状况适中，适耕性强。施工过程扰动原有土体构型，使土壤养分状况受到影响，严重者使土壤性质恶化，并影响的植被生长，甚至难以恢复。

管道工程对土壤养分的影响与土壤的理化性状密切相关。根据有关资料统计，在实行分层堆放，分层覆土的措施下，土壤中有机质、土壤养分均会下降。这表明即使在管道施工过程中实行分层堆放和分层覆土等保护措施，管道工程对土壤养分仍有明显的影响。事实上，在管道施工过程中，难以严格保证对表土实行分层堆放和分层覆土，导致对土壤养分的影响进一步加深，从而降低了土地生产力。管线施工期主要是试压排放的废水，可能对土壤造成一定的影响。因此，在试压时只要做好回收工作，就可将其对土壤环境的影响降至最低程度。

（3）事故状态下对土壤的影响

1) 钻井过程中使用的柴油、水基泥浆、油基泥浆拉运至井场过程中出现交通事故可能引起柴油、油基泥浆泄漏，造成井场周边土壤污染，钻井作业废水、钻井岩屑外运过程中出现交通事故可能引起废水及岩屑泄露，造成井场周边土壤污染；

2) 油罐罐体破裂导致柴油泄漏进入土壤环境中，泄漏的柴油覆盖于地表可使土壤透气性下降、土壤理化性状发生变化，但对土壤的污染仅限于有油覆盖或洒落的地区，而且主要对地表层 0~20cm 土壤层造成污染；

3) 井场（含清洁化生产处理工艺区）渗漏，污染地表土壤污染；

4) 废水池池体破裂导致废水泄露进入应急池周边土壤环境，由于土壤的截流和吸附可使大部分废水污染物残存于土壤造成土壤污染；岩屑罐罐体破裂导致岩屑散落进入土壤中，造成土壤污染。

（4）土壤环境污染防治措施

项目在井场外东侧的设置了表土堆场堆放场地平整产生的剥离表层土，在钻井结束后用于场地临时占地的复垦表层用土。剥离表层土临时堆放采用夯实、覆盖彩条布等严格的水保措施防止水土流失。

钻井废水、钻井岩屑采用不落地随钻处理工艺，钻井废水随钻处理后暂存于废水池不定期转运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理；水基岩屑暂存于岩屑罐不定期外运至环保手续齐全且具有处理能力的砖厂进行资源化利用；油基岩屑暂存于岩屑罐不定期外运至具危废处理资质的单位进行处理。

对井场地面采用级配碎石、水泥进行防渗处理，有效吸附过滤渗漏的污废水污染物以保护占地原表层土壤；对钻井井口区域、泥浆储备罐区、发电机基础区、柴油罐区、应急池和泥浆循环系统等区域进行重点防渗处理，防止污染物渗漏进入土壤环境中。

(5) 土壤环境影响评价结论

在采取以上土壤环境污染防治措施后，本项目建设对井场周边土壤环境影响是可逆的。土壤环境影响自查表见附表 4。

7.2 生态环境影响分析

7.2.1 占用土地影响分析

(1) 工程占地类型

本项目永久占地 34941m²，临时占地面积约 70016m²，主要占地类型为林地、耕地、杂草地等。

(2) 永久占地影响分析

本项目永久占地 34941m²，占用的土地利用类型主要为林地，征用的土地均为耕地，不占用基本农田。

工程永久占地将改变现有土地利用类型、性质和功能，将林地、耕地变为建设用地，导致林地、耕地面积减少，植被生物量减少，这种影响是永久性的。就整个评价范围而言，小面积土地利用类型的改变不会影响项目所在区域的土地利用格局。因此，工程永久占地对当地土地利用格局的影响较小，对生态环境的影响在可接受范围内。

环评建议建设单位要与地方政府及有关职能部门积极协调，在施工前认真落实地方有关征地补偿手续及其费用，配合地方政府解决工程沿线扰动区域内的土地占补平衡问题；同时在施工和运行期间要落实本报告表中的有关环境保护措施，将永久性工程占地对土地利用的影响减到最小。

(3) 临时占地影响分析

工程临时占地面积约 70016m²，占地类型包括有林地和旱地。项目完成后，临时占地需及时进行迹地恢复。临时占地一般仅在施工阶段会造成沿线土地利用功能的暂时改变，大部分用地在施工结束后、短期内（1 年~2 年）能恢复原有的土地利用功能。

管线工程大部分临时性占地主要集中在管线开挖埋设施工过程中，本项目管线施工临时占地仅占用耕地，从宏观整体区域看，管线施工临时占地与扰动将不会影响到该区域的土地利用结构。由于管线施工分段进行，施工时间较短，故在管线敷设完成后该地段土地大部分

可恢复为原利用状态。由于管线沿线近侧（约 5m）不能再种植深根植物，一般情况下，该地段可以种植根系不发达的草本植物，以改善景观、防止水土流失。在管线服务期满后，管线 5m 范围可以重新种植深根作物，对土地利用的影响也将逐渐消失。

总之，在短期内，临时性占地将影响沿线土地的利用状况，施工结束后，随着生态补偿或生态恢复措施的实施，其影响将逐渐减小或消失。因此，临时占地对区域土地利用类型的影响较小。

7.2.2 植被影响分析

（1）植被损失面积

根据工程分析，工程对植被的影响主要表现在占地对植被的破坏，工程占地以林地和耕地为主。其中林地为非经济林，耕地主要种植常规农作物。

施工结束后应尽量对临时占地进行植被恢复，临时占地在施工结束可恢复至原有土地使用功能，对当地土地资源的影响是可接受的。因此，相对于整个评价范围而言，植被面积的减少不会影响其净化空气、减少土壤侵蚀等功能。

（2）井场工程对植被影响分析

钻前工程对植被的影响主要体现在平整井场、修建道路、地表开挖等施工过程对植被的破坏，最直接的影响就是造成植物死亡，生物量丧失，地表裸露。同时，施工尘土附着在植物叶片表面，影响植物的光合作用，尤其是会对植物幼苗生理特性产生影响另外，施工人员踩踏和施工机械设备碾压也会对植被的生长产生不利影响。

进井道路占地为临时占地，施工结束可恢复原貌，在评价范围内以带状分布，将暂时改变现有土地利用类型、性质和功能。经实地调查，评价范围域柏木林是评价范围主要的林地植被类型，是评价范围优势景观类型。井场周围 1km 范围内无国家重点保护植物和四川省重点保护植物，评价范围域内野生植物均属一般常见种，其生长范围广，适应性强。相对于整个评价范围而言，局地植被破坏不会影响林地生态系统的土壤保持、净化空气、减少土壤侵蚀等功能，对区域总生物量和生物多样性影响较小。因此，施工过程对植被的影响在可接受范围内。

（3）管道对植被影响分析

在管线施工过程中，开挖管沟区将底土翻出，使土体结构几乎完全改变。挖掘区植被全部被破坏，其管线两侧的植被则受到不同程度的破坏和影响。以管沟为中心两侧 2.5m 的范围内，植被将遭到严重破坏，原有植被成分基本消失，植物的根系也受到彻底破坏；在管沟

两侧 2.5m~5m 的范围内，由于挖掘施工中各种机械、车辆和人员活动的碾压、践踏以及挖出土的堆放，造成植被的破坏较为严重；管沟两侧 5m~10m 的范围内，由于机械、车辆和人员活动较少，对植被的破坏程度相对较轻。

以管沟为中心两侧 2.5m 的范围，被破坏的植被要恢复到原有的程度相对比较困难；管沟两侧 2.5m~5m 范围内，由于表土被碾压，践踏程度重，不但破坏了地表植被，也破坏了植物的浅根系，因此，施工作业中对管沟两侧 5m 范围内自然植被的影响是非常严重的，特别是林地植被的恢复需要较长的时间。

管道将穿越少量的林地、耕地，植被主要为含桉木、旗木的柏木林。由于机械、车辆碾压和人员踩踏活动，管沟两侧的植被受到不同程度的破坏和影响。集输管道中心线两侧 5m 范围外的植被在施工结束后可恢复林地，施工便道、堆管场临时性所占用的林地在施工结束后可恢复为林地。

(3) 区域野生动物影响分析

施工期对动物的影响方式主要包括钻井工程及管线工程建设迫使动物远离原有生境，各种车辆和机械噪声对野生动物的惊扰。

① 钻井工程对陆生动物影响分析

钻井工程对动物的影响主要是车辆运输、人为活动和机械设备噪声可能惊吓和干扰附近动物的生活，迫使动物寻找新的生境。根据类比调查，井场噪声影响范围为井场周围 500m 以内，影响范围很小，受工程影响的动物数量较少。

② 管线工程对陆生动物影响分析

管线工程建设对陆生动物的影响主要体现在管线敷设施工期间。管线工程割断了部分陆生动物的活动区域、栖息区域、觅食范围等，从而对动物的生存产生一定的影响。由于该区域内无大型野生动物，管线作为屏障对其迁移等活动的影响不大。施工人员活动、施工机械、车辆的噪声对野生动物的短暂惊吓和干扰，影响动物的正常活动，若管理不善，将会出现施工人员对沿线附近野生动物的狩猎，则对野生动物资源影响较大，这将迫使动物离开管线沿线附近区域。

项目区评价范围内无自然保护区、森林公园等野生动物栖息地，区内人类活动较为频繁。根据现场踏勘和走访调查，项目评价范围内野生动物种类、数量均不丰富，主要为一些常见、分布广泛的种类，如田鼠、野兔、麻雀等，无国家和四川省重点保护野生动物。本项目开发活动影响范围很小，施工周期短，对区域野生动物的影响不属于永久性和伤害性影响，只是

造成短时间的干扰，随着施工结束，对野生动物的干扰也随之消失。因此，本项目对野生动物种群和数量影响较小。

7.2.4 景观生态影响分析

(1) 对整体景观结构的影响分析

评价范围内林地分布广泛，林地景观类型相对面积大，景观连通性好，为评价范围的模地，生态环境质量较好，是评价范围内对景观具有控制作用的生态体系部分，具有较强的生产能力、抗干扰能力和系统调控能力。景观内部呈现以林地生态系统为主的生态格局，多年来的人类扰动范围与方式已固定形成，系统也处于相对稳定状态。

进井道路和集输管道施工期间会直接影响到该地段的各类景观，由于管道施工对农业景观的影响是短暂的，施工结束后通过及时复垦，农业植被即可恢复到原来的景观，因此对农业景观影响不大。

林地在受到人类干扰和破坏后，其恢复时间较长，但由于本次管线经过的林地均为山地、丘陵地带的人工林景观。井场将形成永久性建筑物，局部景观彻底改变。

从整体看，项目占地面积小，工程建设后评价范围各种植被类型的比例与现状变化不大，林地仍然是评价范围的优势景观，景观整体生态格局没有发生大的变化。因此，施工期对整体景观结构影响在可接受范围内。

(2) 对林地生态景观的影响

施工期对林地景观生态影响比较大。首先，根据《石油天然气管道保护法》的有关规定，在管道中心线两侧 5.0m 的范围内不得种植深根型植物。因此施工结束后，施工作业带中间近 10m 的范围内仅能种植浅根性植物和草皮，这不仅造成穿越段上层绿化空间的缺失，给景观带来不和谐。同时产生一定的“廊道效应”，对应有的景观恢复造成一定影响。而且，这种影响会长期存在。

在管线穿越带中，为了方便弃土堆放、车辆行驶、人员活动等，必然会砍伐一些林木，使原本完整的林地景观产生断带，带来景观的破碎化。因此施工期对林地景观的影响是十分明显的，特别是在林带的两端更加明显。因此施工期间要尽可能减少对林木的砍伐和破坏，并及时进行复种，积极恢复原有的林地景观。

综上所述，本项目施工活动对生态环境影响较小。

7.3 运营期环境影响分析

运营期内，天然气在管道内密闭输送，在正常输气情况下管线部分基本无废水、废气、

废渣产生，运营期的环境影响主要体现在双鱼 001-H6 井站产生的废气、噪声、废水及固废对环境的影响。

7.3.1 大气环境影响分析

正常工况下管道及双鱼 001-H6 井站无废气排放，产生的废气主要来自于系统超压放空及设备、管道检修时经放空灼烧排放的废气，主要污染物为 NO_x ， C_mH_n 。另外，阀门和可拆性管道连接部位因不完全密封也会造成少量气体泄漏。在工程建设时采取了防腐处理和配套的安全检测措施，使事故性紧急排放发生的概率降至最低；在放空情况下，一次排放时间不超过 30min，放空频率小，持续时间短

总体而言，本工程正常输气过程中对当地环境空气基本无影响。

7.3.2 水环境影响分析

运行期间的废水主要是站内产生的气田水、井站前期值守人员的生活污水、检修作业时排放的少量废水。

本项目建成后，双鱼 001-H6 井站设置节流、计量一体化撬装，双鱼 001-H6 井所产天然气采出地面后经分离后的液体进入气田水罐储存，气田水的产生量约为 $237\text{m}^3/\text{d}$ （20 天后递减），定期拉运至中 7 井进行回注，不外排；生活废水由化粪池收集后用于农肥。

7.3.3 声环境影响分析

1、设备运行噪声

运营期噪声源主要来自双鱼 001-H6 井站场噪声。站场噪声源主要是分离撬等。事故状态时，放空管也将产生噪声。

表 7.2-1 噪声叠加情况

噪声源	分离器	脱水装置	场站集输系统
声级 dB(A)	75	80	50
叠加总值 dB(A)	81		

从环保的角度，我们以最不利情况 81 分贝为噪声源，按照“导则”中的推荐预测模式：

$$L_2=L_1-k_lgr=L_1-20lgr$$

式中： L_2 ——距噪声源不同距离处的声级值，dB（A）；

L_1 ——噪声源的源强值，经叠加计算后，dB（A）。

对新建的双鱼 001-H6 井站的噪声影响情况进行预测，噪声衰减后到达距离工艺区最近的敏感点的噪声预测情况见表 7-6。

表 7.2-2 项目敏感点环境噪声预测情况表

双鱼 001-H6 井站	敏感点	距离(m)	噪声源强 (dB)	噪声贡献值 (dB)	本底值(dB)		噪声预测值(dB)	
					昼间	夜间	昼间	夜间
	平台西南侧农户	107	81	40.4	45.2	41.6	46.4	44.1

由预测结果可知距离项目最近敏感点处噪声符合《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类标准要求。

目前双鱼 001-H6 井站设备均是低噪声设备和高效低噪声的计量分离装置以及有效控制气体流速的调压设备。双鱼 001-H6 井站站场布局合理,工艺区布置远离农户,同时,站场设置围墙,起到很好隔声作用。并根据本项目的监测报告数据分析,双鱼 001-H6 井站最近居民点的噪声均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类标准要求。

(2) 放空噪声

双鱼 001-H6 井站新建一座放空火炬,位于井口东北侧,距离站场围墙约 55m,本工程在事故紧急放空时,通过 10m 高放空火炬进行放空,期间将产生高压气流噪声,噪声级约为 90~110dB(A),对声环境产生暂时的影响。

我们以最不利情况 110 分贝为噪声源,对新建的放空区在进行放空时的噪声影响情况进行预测,噪声衰减后到达距离放空区最近的敏感点的噪声预测情况见表 7.2-3。

表 7.2-3 项目敏感点环境噪声预测情况表

双鱼 001-H6 井站放空区	敏感点	距离 (m)	噪声源强 (dB)	噪声贡献值 (dB)	本底值(dB)		噪声预测值(dB)	
					昼间	夜间	昼间	夜间
	东北侧农户	78	110	72.1	48.4	42.0	72.1	72.1

由上表预测结果可知,放空时产生的噪声超过了标准值,会对周围农户产生一定的影响,由于放空管事故放空几率较少,采取的噪声防治措施为:加强项目设备的管理,尽量减少火炬事故放空的几率,从源头上进行控制;检修放空时可通过控制气体流速等措施来减少噪声污染。同时业主单位应做好与周边农户的沟通工作,在进行放空前事先通过张贴通知或者广播通知告知周围农户,让农户事先有心里准备,得到谅解,预防因放空噪声而引起的不良环境纠纷。本项目双鱼 001-H6 井站放空区 60m 范围内均无居民,通过采取以上的方式措施,

放空产生的噪声对农户影响较小。

因此本工程在营运期不会对周围声环境产生不良影响。

7.3.4 固废影响分析

营运期间，固废主要是检修废渣、清管废渣和生活垃圾。生活垃圾经站内收集后交由当地环卫部门处置。检修废渣和清管废渣成分主要是机械杂质、铁锈，为一般固废废物，经收集后就地掩埋，量少，不会对当地环境造成固废污染。

因此，项目营运期产生的固体废物分类收集，采取分类处置等措施，使固废得到妥善处置，不会对当地环境造成固废污染。

7.4 环境风险评价

本项目为天然气集输工程，营运期间环境风险主要表现为天然气在输送过程中的突发性逸漏，并引起火灾、爆炸事故，一旦出现此类事故，将在较短时间内造成一定面积的破坏，对当地环境造成一定危害。根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2018)导则要求，本次环境风险评价关注点为环境风险事故状态下对厂(场)界及管线沿线外环境的影响。

7.4.1 评价依据

(1) 风险源调查

参照《企业突发环境事件风险分级方法》(HJ941-2018)对环境风险源的分类，本项目可能涉及的存在物质或能量意外释放，可能产生环境危害的源(风险源)主要指井喷或井漏产生的天然气。

本项目开采及输送的气体为含硫天然气，因此，本项目涉及的危险物质除天然气中的各类烃类(主要为甲烷，少量乙烷)外，还主要包括剧毒、腐蚀性气体硫化氢(H_2S)。

(2) 风险潜势初判

环境风险潜势是对建设项目潜在环境危害程度的概化分析表达，是基于建设项目涉及的物质和工艺系统危险性(P)及其所在地环境敏感程度(E)的综合表征。

1) 物质及工艺系统危险性分析(P的确定)

本项目涉及含硫天然气的开发，通过风险源调查初步确定了本次评价涉及的危险物质。在生产、使用和储存过程中所涉及的易燃易爆、有毒有害物质为甲烷、乙烷、硫化氢、有机废液和油类物质等。通过分析整个工艺过程，由于乙烷含量微小，故本次评价将甲烷和硫化氢作为本项目的危险物质。

2) 危险物质数量与临界量比值(Q)

危险物质及工艺系统危险性等级 P 通过定量分析危险物质数量与临界量比值 Q，评估工艺系统危险性 M，对照矩阵表，由 Q 和 M 两项因子确定 P。

(3) 风险评价等级的确定

本次评价井的气质组成和无阻流量依据原双探 7 井的气质组成和无阻流量数据，以 15min 井喷过程泄漏的天然气量估算，经计算 15min 井喷过程甲烷的泄漏量为 5.61t，硫化氢的泄露量为 0.004t。根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ/T169-2018），甲烷的临界量为 10t，硫化氢的临界量为 2.5t，则在该项目中，甲烷和硫化氢的泄漏量均低于其临界量。

由于本项目分为钻井和采气集输两个阶段，因此本次评价分别对钻井工程、集输工程涉及的危险物质进行危险物质数量与临界量比值（Q）进行计算。

按下式计算所涉及的危险物质在厂界内的最大存在总量与其临界量的比值（Q）

$$Q = \frac{q_1}{Q_1} + \frac{q_2}{Q_2} + \dots + \frac{q_n}{Q_n}$$

式中： q_1, q_2, \dots, q_n ——每种危险物质的最大存在总量，t；

Q_1, Q_2, \dots, Q_n ——每种危险物质的临界量，t。

① 双鱼 001-H6 井钻井工程

钻井过程主要涉及的危险物质有甲烷、硫化氢、柴油以及油基泥浆（白油），其 Q 值计算结果见表 7.4-1。

表 7.4-1 双鱼 001-H6 井 Q 值确定表

序号	危险物质名称	CAS 号	最大存在总量 q_n (t)	临界量 Q_n /t	Q 值
1	甲烷	74-82-8	5.61	10	0.5642
2	硫化氢	7783-06-4	0.004	2.5	
2	柴油	68334-30-5	50	5000	
3	油基泥浆（白油）	8012-95-1	250	2500	

② 集输工程

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）附录 C，对于长输管线项目，按照两个截断阀室之间管段危险物质最大存在总量计算，对应本项目为双鱼 001-H6 井~双探 8 集气管线（剑阁段），总长 1.7km，集气管线评价单元 Q 值见表 7.4-2。

表 7.4-2 本项目集气管线评价单元 Q 值确定表

管径 (mm)	长度 (km)	压力 (MPa)	甲烷存在 量 (t)	硫化氢存在 量 (t)	甲烷临界 量 (t)	硫化氢临界量 (t)	Q
Φ168.3	1.7	8.5			10	2.5	

由表 7.5-2，本项目集气管线评价单元 Q 值<1，环境风险潜势定为 I，故无需确定 P 和 E 等级。

本项目营运期内，双鱼 001-H6 井站内工艺没有天然气储罐，站场内天然气在线量为管线管段中的天然气，由表 7.3-1 可知，管线内的天然气含量小于临界量 10t，且 Q<1，因此双鱼 001-H6 井站无需再进行 P、E 分级确定，站场环境风险潜势确定为 I。

综上所述，由于双鱼 001-H6 井的危险物质数量与临界量比值 Q<1，双鱼 001-H6 井~双探 8 集气管线危险物质数量与临界量比值 Q<1，因此本项目钻井工程及集输工程环境风险潜势直接定为 I，无需确定 P 和 E 等级。

结合《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)评价等级见表 7.6-3，本项目环境风险评价等级定为简单分析。

表 7.4-3 评价工作等级划分

环境风险潜势	IV、IV ⁺	III	II	I
评价工作等级	一	二	三	简单分析 ^a
备注	^a 是相对于详细评价工作内容而言，在描述危险物质、环境影响途径、环境危害后果、风险防范措施等方面给出定性的说明。			

7.4.2 环境敏感目标

表 7.4-4 本项目主要环境敏感目标一览表

类别	方位及距离	主要保护目标	规模及性质
大气环境	距井口 500m 范围内	散居居民	53 户 193 人
地下水环境	地下水评价范围内	居民水井	水井 7 口，距井口最近农户水井距离为 191m
		地下水环境	其环境功能类别不因项目建设而受影响
声环境	距井口 300m 范围内	分散农户	31 户、103 人
生态环境	井场周围 500m 范围内	林木、农田等	防止生态环境的破坏和生态功能的退化。
	管线沿线 200m 范围内	林木、农田等	
环境风险	井场周边 3km 范围内	秀钟小学	师生约 250 人
		秀钟乡卫生院	约 18 张床位，医护人员 16 人

7.4.3 环境风险识别

7.4.3.1 物质风险识别

钻井作业是多专业工种的野外作业，且地下情况复杂，钻井作业隐藏着对环境的多种不安全因素。钻井过程中可能出现的环境事故主要为应急池渗漏和垮塌、废水转运途中的泄漏、柴油使用和储运过程中的风险及井喷。

本工程涉及的主要环境风险物质为天然气中的 CH₄、硫化氢、天然气燃烧生成的 SO₂，钻井过程中使用主要原、辅材料有钻井液、加重剂、固井水泥、添加剂、堵漏剂、柴油、盐酸等。

(1) 天然气

按照《石油天然气工程设计防火规范》(GB50183—2004) 标准，天然气属于甲 B 类火灾危险物质，其基本性质如下：

1) 易燃性

天然气属于甲类火灾危险物质。天然气常常在作业场所或储存区弥散、扩散或在低洼处聚集，在空气中只需较小的点燃能量就会燃烧，因此具有较大的火灾危险性。

2) 易爆性

天然气与空气组成混合气体，其浓度处于一定范围时，遇火即发生爆炸。天然气(甲烷)的爆炸极限范围为 5.3~15%，爆炸浓度极限范围愈宽，爆炸下限浓度值越低，物质爆炸危险性就越大。表 7.4-5 列出了在 0℃、101.325kPa 条件下天然气主要成分的爆炸、燃烧特性。

表 7.4-5 天然气各主要组分的基本性质

组分	甲烷	乙烷	丙烷	正丁烷	异丁烷	其它
	CH ₄	C ₂ H ₆	C ₃ H ₈	C ₄ H ₁₀	I-C ₄ H ₁₀	C ₅ -C ₁₁
密度 (kg /m ³)	0.72	1.36	2.01	2.71	2.71	3.45
爆炸上限%(v)	5	2.9	2.1	1.8	1.8	1.4
爆炸下限%(v)	15	13	9.5	8.4	8.4	8.3
自燃点 (°C)	645	530	510	490	/	/
理论燃烧温度 (°C)	1830	2020	2043	2057	2057	/
燃烧 1m ³ 气体所需空气量 (m ³)	9.54	16.7	23.9	31.02	31.02	38.18
最大火焰传播速度 (m/s)	0.67	0.86	0.82	0.82	/	/

3) 毒性

天然气为烃类混合物，属低毒性物质，但长期接触可导致神经衰弱综合症。甲烷属“单纯窒息性”气体，高浓度时因缺氧窒息而引起中毒，空气中甲烷浓度达到 25%~30%时出现头晕，呼吸加速、运动失调。

4) 易扩散性

天然气的泄漏，还会污染周围的环境，甚至致人中毒，更为严重的是增加了火灾爆炸的

危险。当放喷管道系统密封不严时，天然气极易发生泄漏，并可随风四处扩散，遇到明火极易引起火灾或爆炸。

井喷影响主要表现为：井喷失控喷射出的天然气遇火燃烧爆炸，造成冲击波和热辐射伤人，并对周围环境造成影响。

(2) 硫化氢

H₂S 为无色、有臭鸡蛋气味的有毒气体，是强烈的神经性毒物，经人体粘膜吸收比皮肤吸收造成的中毒更为迅速。根据硫化氢的毒理学特性可知，硫化氢并不是所有浓度都是瞬间致人死亡，其每个浓度致死时间是不同的。

表 7.4-6 硫化氢对人的生理影响及危害

在空气中的浓度			暴露于硫化氢的典型特性
体积%	ppm	mg/m ³	
0.000013	0.13	0.18	通常在大气中含量为 0.195mg/m ³ (0.13ppm) 时，有明显和令人讨厌的气味，在大气中含量为 6.9mg/m ³ (4.6ppm) 时就相当显而易见。随着浓度的增加，嗅觉就会疲劳，气体不再能通过气味来辨别
0.001	10	14.41	有令人讨厌的气味。眼睛可能受刺激。美国政府工业卫生专家公会推荐的阈值 (8h 加权平均值)
0.0015	15	21.61	美国政府工业卫生专家公会推荐的 15min 短期暴露范围平均值
0.002	20	28.83	在暴露 1h 或更长长时间后，眼睛有烧灼感，呼吸道受到刺激，美国职业安全与健康局的可接受上限值
0.005	50	72.07	暴露 15min 或 15min 以上的长时间后嗅觉就会丧失，如果时间超过 1h，可能导致头痛、头晕和/或摇晃。超过 75mg/m ³ (50ppm) 将会出现肺水肿，也会对人员的眼睛产生严重刺激或伤害
0.01	100	144.14	3min~15min 就会出现咳嗽、眼睛受刺激和失去嗅觉。在 5min~20min 过后，呼吸就会变样、眼睛就会疼痛并昏昏欲睡，在 1h 后就会刺激喉道。延长暴露时间将逐渐加重这些症状
0.03	300	432.40	明显的结膜炎和呼吸道刺激。注：考虑此浓度为立即危害生命或健康 (IDLH)，参见美国国家职业安全与健康学会 DHHS No 85-114 《化学危险袖珍指南》
0.05	500	720.49	短期暴露后就会不省人事，如不迅速处理就会停止呼吸。头晕、失去理智和平衡感。患者需要迅速进行人工呼吸和/或心肺复苏技术
0.07	700	1008.55	意识快速丧失，如果不迅速营救，呼吸就会停止并导致死亡。必须立即采取人工呼吸和/或心肺复苏技术
0.10+	1000+	1440.98+	立即丧失知觉，结果将会产生永久性的脑伤害或脑死亡。必须迅速进行营救，应用人工呼吸和/或心肺复苏

注：表中数据来源于《含硫化氢油气井安全钻井推荐作法》(SY/T5087-2005)

(3) 二氧化硫物理化学特性

SO₂ 为无色气体，具有窒息性特臭。易被湿润的粘膜表面吸收生成亚硫酸、硫酸。对眼及呼吸道粘膜有强烈的刺激作用。大量吸入可引起肺水肿、喉水肿、声带痉挛而致窒息。

表 7.4-7 二氧化硫对人的生理影响及危害

在空气中的浓度			暴露于二氧化硫的典型特性
% (V)	ppm	mg/m ³	
0.0001	1	2.71	具有刺激性气味，可能引起呼吸改变
0.0002	2	5.4	ACGIH TLV, NIOSH REL, 我国规定的限值
0.0005	5	13.50	灼伤眼睛，刺激呼吸，对嗓子有较小的刺激
0.0012	12	32.49	刺激嗓子咳嗽，胸腔收缩，流眼泪和恶心
0.010	100	271.00	立即对生命和健康产生危险的浓度 (IDLH)，见 DHHS No.85-114, NOISH 化学危险品手册
0.015	150	406.35	产生强烈的刺激，只能忍受几分钟
0.05	500	1354.50	即使吸入一口，就产生窒息感。应立即救治，提供人工呼吸或心肺复苏技术 (CPR)
0.10	1000	2708.99	如不立即救治会导致死亡，应马上进行人工呼吸或心肺复苏 (CPR)

注：表中数据来源于《含硫化氢油气井安全钻井推荐作法》(SY/T5087-2005)

(4) 柴油物理化学特性

柴油为稍有粘性的棕色液体，有气味。不溶于水，溶于有机溶剂。皮肤接触可致急性肾脏损害。柴油可引起接触性皮炎、油性痤疮。吸入其雾滴或液体呛入可引起吸入性肺炎。柴油废气可引起眼、鼻刺激性症状，头晕及头痛。

毒性：LD₅₀、LC₅₀无资料。柴油的毒性相似煤油，但由于添加剂，如硫化酯类的影响，毒性可以比煤油略大些。主要有麻醉和刺激作用。

危险特性：易燃，具刺激性。遇明火、高热源或与氧化剂接触，有引起燃烧爆炸的危险。若遇高热，容器内压增大，有开裂和爆炸的危险。

(5) 油基泥浆

油基泥浆基本组成是油、水、有机粘土和油溶性化学处理剂。油基泥浆抗高温、抗盐钙侵蚀，有利于井壁稳定、润滑性好、对油气层损害小。主要成分为白油，无色透明油状液体，没有气味。比重 0.831~0.883，闪点（开式）164~223℃，运动黏度（50℃）5.7~26mm²/s，酸值≤0.05。对酸、光、热均稳定，不溶于乙醇，溶于乙醚、苯、石油醚等，并可与多数脂肪油互溶。为液体类烃类的混合物，主要成分为 C16~C31 的正异构烷烃的混合物，是自石油分馏的高沸馏分，依据黏度等性质的不同。

(6) 盐酸

盐酸是无色液体（工业用盐酸会因有杂质三价铁盐而略显黄色），有腐蚀性，为氯化氢的水溶液，具有刺激性气味。

健康危害：接触其蒸气或烟雾，可引起急性中毒：出现眼结膜炎，鼻及口腔粘膜有烧灼

感，鼻出血、齿龈出血，气管炎等。误服可引起消化道灼伤、溃疡形成，有可能引起胃穿孔、腹膜炎等。眼和皮肤接触可致灼伤。

慢性影响：长期接触，引起慢性鼻炎、慢性支气管炎、牙齿酸蚀症及皮肤损害。

环境危害：对环境有危害，对水体和土壤可造成污染。

燃爆危险：该品不燃。具强腐蚀性、强刺激性，可致人体灼伤。

7.4.3.2 生产设施危险性识别

参照《建设项目风险评价技术导则》(HJ/T 169-2004)附录 A.1，结合物质危险性识别结果，钻井工程生产设施危险性主要存在于储油罐爆炸。为了保证井场安全，储油罐盛装柴油 <20m³。据调查，20 年来均未发生过储油罐爆炸事故，环境风险事故概率统计值为 0，本次环评不予考虑。

7.4.3.3 生产过程中风险识别

(1) 钻井过程

参照《建设项目风险评价技术导则》(HJ 169-2018)，结合物质危险性识别结果和典型事故案例。钻井作业是多专业工种的野外作业，且地下情况复杂，钻井作业隐藏着对环境的多种不安全因素。钻井过程中危险因素及可能产生的事故见表 7.5-6，其主要环境事故可能为：应急池泄漏、井喷等。应急池泄漏会污染地表水和农田；井喷失控会导致 H₂S 泄漏，事故点火产生热辐射、爆炸冲击波、套管破裂天然气泄漏。

表 7.4-8 钻井过程主要危险及有害因素分析

序号	主要危险及有害因素	可能导致的事故
1	地层压力不准；致设计不准确，钻井液密度低于地层空隙压力梯度，井喷事故	井喷失控、天然气燃烧爆炸
2	井控设备及管材在安装、使用前未按有关规定进行检验合格后使用	管线、设备失效导致井喷
3	放喷器件、管线有刺漏，压力等级不符合要求；非金属材料不符合要求，密封失效	管线、设备失效导致井喷
4	司钻控制下放速度不当或操作不平稳	发生井漏事故
5	下完套管，当套管内钻井液未灌满时，若直接水龙头带开泵洗井	井喷失控、天然气燃烧爆炸
6	节流管汇与井喷器连接不平直，容易使节流管汇作用发挥不完全；节流管汇试压未到额定工作压力或或稳定时间不够，导致井控管失效	井喷失控
7	阀板与阀座之间密封不好或是井控装置部件表面生锈腐蚀使节流压井管失效，方钻杆上下旋转开关不灵活，有可能因不能正常开关而发生井喷事故	天然气燃烧爆炸

8	未及时发现溢流显示或发现后处理不当等	导致天然气溢出,发生天然气燃烧爆炸
9	换装井口、起下管柱作业和循环施工作业中,对作业时间估计不足,压井时间短,井内压力失衡导致井喷或井喷失控	天然气燃烧爆炸
10	安装井下安全阀,因作业所需时间较长,若压井时间不足,井内压力失衡导致井喷或井喷失控	天然气燃烧爆炸
11	井喷失控	天然气未能燃烧, H ₂ S 造成人员、动物中毒、死亡
12	废水、废油转运过程中的泄漏	废水、废油外溢,污染土壤

(2) 管道输气过程

1) 管道腐蚀引起的泄漏

腐蚀是造成管道穿孔、泄漏最常见的因素。天然气管道的内腐蚀类型主要有电化学失重腐蚀和氢诱发裂纹。管道外腐蚀是在外防腐层破坏 / 剥离、阴极保护不完全 / 被屏蔽情况下发生的,发生后腐蚀速率与土壤腐蚀性、阴极保护度等因素有关。防腐层失效的主要原因有土壤对涂层的化学、物理破坏,运行条件造成的涂层老化、阴极保护副作用造成涂层剥离,施工质量差和补口不合格,以及外界活动破坏防腐层等。诱发管道内腐蚀的原因主要是输送介质中含有 CO₂、水、细菌等腐蚀性物质。

2) 管道材料缺陷或焊口缺陷

如果管材质量存在问题,如钢管母材质量不合格、钢板材质缺陷、制管质量及施工组对、焊接、热处理等不合格,可能引发焊缝裂口、爆管等事故。

3) 阀门泄漏

阀门由于受到天然气的温度,压力、冲刷、振动腐蚀的影响,以及阀门生产制作中存在的缺陷,阀门在使用过程中不可避免的产生泄漏,阀门泄漏包一般包括以下类型:

①连接法兰及压盖法兰泄漏,这种泄漏一般通过在降压的情况下,通过拧紧螺栓得以解决;

②对于焊接体球阀,有可能存在焊接缺陷,出现泄漏;

③阀体的泄漏主要是由于阀门生产过程中的铸造缺陷所引起的。当然,天然气的腐蚀和冲刷造成阀体泄漏,种泄漏常出现在调压阀上;

④阀门阀杆采用填料密封结构处所发生的泄漏,长时间使用填料老化、磨损、腐蚀等使其失效。

3) 第三方因素

检修时违规动火造成火灾或爆炸事故。

7.4.4 环境风险分析

7.4.4.1 事故风险源分析

(1) 井喷失控

钻井过程中遇到地下气、水层时，气或水窜进井内的泥浆里，加快了泥浆流动和循环的速度，如果井底压力小于地层压力，地层流体将进入井筒并推动泥浆外溢，即发生溢流。此时如果对地下气压平衡控制不当，不能及时控制溢流，会造成气、水或其混合物沿着环形空间迅速喷到地面，即发生井喷。井喷后会有大量的天然气逸散到空气中，对周围的环境空气造成一定的影响。项目地层类比同层位邻井，可能为含硫气井。井喷将产生 H₂S 气体泄漏，通过点燃装置将 H₂S 点燃生产危害性较小的 SO₂ 气体。

导致井喷失控的主要因素涉及以下几个方面：

1) 地层压力：当钻井钻至高压气层期间，由于对地层压力预测不准，出现异常超压情况，如果操作处置失当，将导致井口装置和井控汇管失控发生井喷失控事故。

2) 遇山洪、地震、滑坡等自然灾害，导致井口所在地地层位移甚至塌陷损坏井控装置，导致井喷失控事故。这类事故目前还未见报道。

3) 压井泥浆密度偏低，不能满足压井要求。

4) 操作因素：当出现井喷前兆，如泥浆溢流、泥浆井涌等现象，作业人员未及时发现或采取有效的控制措施，从而可能导致井喷。

(2) 井漏

井漏是钻井过程中遇到复杂地层，钻井液或其他介质（固井水泥浆等）漏入地层孔隙、裂缝等空间的现象。若漏失地层与含水层之间存在较多的断裂或裂隙，漏失的钻井液就有可能顺着岩层断裂、裂隙进入地下水，造成地下水污染。

(3) 废水转运过程中的泄漏

工程废水的转运采用罐车密闭输送，一旦发生交通事故或其他原因导致废水外溢，将污染土壤和水体，影响农作物和水生生物生长发育。

(4) 柴油运输和储存中的风险

柴油在使用、储运过程中的风险主要来自于柴油罐自身缺陷、人员误操作、老化等造成的泄漏以及外部破坏产生的事故，包括人为破坏及洪水、地震等不可抗拒因素。柴油泄漏可能污染河流、地表水和地下水，对生态环境和社会影响很大，也可能引起火灾爆炸，造成人员伤亡及财产损失。

(5) 废油收集和运输的风险

本项目产生的废油若处置不当会污染周边的环境。此外，废油转运过程中若出现交通事故，导致污染物泄漏，会造成水体和土壤污染。

(6) 盐酸使用和储存的风险

盐酸在使用和储运过程中的风险主要来自于盐酸桶装运输泄漏，使用和临时贮存过程中泄漏。盐酸泄漏可能污染河流、地表水和地下水，对生态环境和社会环境影响很大，也可能造成人员皮肤的灼伤。

7.4.4.2 事故概率分析

据不完全统计，中国在油气勘探开发的 40 年间，累计发生井喷失控事故 230 次，占完井总数的 2.41%，其中，井喷失控着火 78 次，占井喷失控总数的 34%，因此，井喷失控的事故率约为 0.603×10^{-4} 次/年，其中井喷失控着火事故率约为 0.203×10^{-4} 次/年，未着火事故率约为 0.4×10^{-4} 次/年，其中井喷事故未着火的多数为非含硫气田开发。由此可见，本工程发生井喷事故的概率较低。

7.4.4.3 最大可信事故分析

(1) 钻井过程

钻井过程中最大的风险事故是井喷失控事故，井喷失控造成含硫化氢天然气急速释放发生井喷的过程主要是由泥浆溢流→井涌→井喷。在钻井过程中，井下监控措施监控发现井内泥浆溢流量达 1m^3 时报警，达到 2m^3 时马上采取关井措施。当所有关断措施全部失效，井口失控后，即发生井喷事故。由此看出，井喷不是突如其来的，又发生溢流开始一直到天然气从井口喷出，这段时间大约在 20~60min。在发生井涌开始，井下阀门自动关断时间大约在一分半至三分钟左右，因此可以说，在工程上，天然气从井口喷出后即可通过井场的自动点火装置立即点火，若井场自动点火装置失灵，也可以用点火枪远距离实施点火，从井涌至井喷至少要 20min，足够井场工作人员安全撤离并且做好远距离点火准备。

井喷失控可能引发系列环境风险事故。在钻井或修井过程中，若出现井喷失控，气藏内的天然气在地层压力作用下，将以极高的动能速度从井口喷出，若自始至终未遇火源，将在其自身动量与气象条件控制下，喷涌后与空气混合、扩散形成 H_2S 毒性云团。天然气喷射速率，将随着井内泥浆液柱的减小而增大，当井内的泥浆喷完后，达到最大喷射释放速率，其值取决于井的最大无阻流量。井喷点火后产生的主要污染物为 SO_2 ，虽然持续时间可能较长，但国内外目前并没有发生过含硫气田井喷释放的 SO_2 致死的情况，因此从井喷的角度考虑，

SO₂ 的危险程度远低于 H₂S。井喷失控事故树分析见图 7-6。根据事故树分析可知，工程最大可信事故是井喷失控后含硫化氢天然气的扩散引起居民中毒事故。

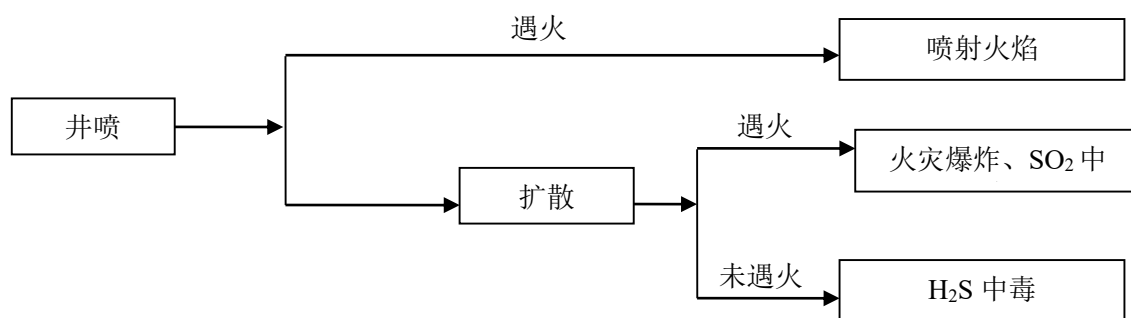


图 7.4-1 井喷事件后果图

(2) 输气管线

项目营运期，输气管线危害最严重的事故主要是由于管道材质、焊缝、腐蚀等因素的影响，可能出现天然气泄漏，进而引发人员窒息、火灾或爆炸事故。本次评价考虑管道断裂天然气泄漏。依据《建设项目环境风险评价技术导则征求意见稿》（2009 年 11 月）附录 A，泄漏事故概率见表 7.4-9

表 7.4-9 工艺管道泄漏概率

类型	泄露模式	泄露概率
内径≤50mm 的管道	泄漏孔径 1mm	5.70×10 ⁻⁵ (m/年)
	全管径泄漏	8.80×10 ⁻⁷ (m/年)
50mm<内径≤150mm 的管道	泄漏孔径 1mm	2.00×10 ⁻⁵ (m/年)
	全管径泄漏	2.60×10 ⁻⁷ (m/年)
内径>150mm 的管道	泄漏孔径 1mm	1.10×10 ⁻⁵ (m/年)
	全管径泄漏	8.80×10 ⁻⁸ (m/年)

本项目最大可信事故概率见表 7.4-10。

表 7.4-10 最大可信事故概率计算

最大可信事故发生管段	长度 (km)	管径 (mm)	全管径泄漏概率 (a-1)	天然气点燃概率	断裂引起火灾爆炸 概率(次/a)
集气管道	1.7	219.1	8.80×10 ⁻⁸	4.9×10 ⁻²	2.34×10 ⁻⁵

(2) 事故后果预测

天然气泄漏后，发生事故的情况共分为三种类型，即：①泄漏后，在泄漏口立即燃烧，形成喷射火焰；②泄漏后不立即燃烧，而是推迟燃烧，形成闪烁火焰或爆炸；③泄漏后不立即燃烧，也不推迟燃烧，形成环境污染。爆炸的预测纳入安全预评价，为此以下主要对管道事故状态下泄露的天然气对生态环境和人群健康的危害进行分析。

7.4.4.4 环境风险因子及类型

经环境风险识别和最大可信事故分析，本环评确定井喷时环境风险因子和风险类型如下。

(1) 环境风险因子： H_2S 、 SO_2 。

(2) 环境风险类型：井喷失控引起含硫化氢天然气泄漏扩散中毒，井喷失控点火燃烧废气 SO_2 扩散中毒，以及高压天然气燃烧造成热辐射。

7.4.4.5 其他环境风险分析

(1) 套管破裂天然气串层泄漏进入地表环境风险影响分析

在施工中，出现套管破裂的概率很小。由于地下岩层的阻隔，事故发生后串层泄漏进入地表的天然气量、压力、速率比井喷量小很多，影响程度比井喷小很多。

该事故主要控制措施是加强对周边 3km 范围内居民的教育培训，遇到此类事故应立即撤离泄漏点，撤离距离根据应急监测确定。企业应在可能的泄漏点周边设置便携监测仪，确定浓度，根据浓度确定具体撤离范围。企业同时应通过井口周边放喷管放喷燃烧泄压，减少周边地表泄漏点泄漏量，对地表泄漏点进行点火燃烧。

(2) 废水泄漏及外溢环境风险分析

1) 废水泄漏防范措施

①为防止应急池垮塌，应急池选址避开不良地质或岩土松散的地段等地质结构不稳定的地方。

②按相关要求规定对应急池进行防渗处理。

③加强员工操作规范管理，尽量避免废水装车失误。装车过程若遇到废水泄漏，立即停止装车作业，减少废水泄漏量，并利用井场内的污水沟将泄漏废水收集至应急池内，不外流。

2) 废水外溢防范措施

①对井场临时储存的废水进行及时转运，减少废水储存周期，降低废水外溢风险，特别在汛期来临之前要尽量腾空应急池。

②为避免突降大雨引起雨水进入应急池，从而引发废水外溢，应及时转运应急池中的废水。

③井场采用清污分流系统，防止雨水进入应急池，并定期进行维护，从而有效控制因暴雨而导致应急池的外溢。

④为了防止应急池污水渗漏或外溢污染地表水及浅层地下水，要求建设方对应急池内废

水及时清运，在修建应急池时留有一定的富余容量，以容纳暴雨增加的水量，防止外溢；在暴雨季节，加强对应急池的巡查，降低废水外溢的环境风险。

7.4.4.6 钻井废水运输过程中的环境风险分析

钻井废水转运至四川鑫泓污水处理厂进行处理，运前检查罐车安全排查隐患，检查罐车储水罐是否漏水，采用专门的罐车密闭运输。

本项目作业废水转运尽可能选择了路况较好的路线，转运废水车辆穿越河流时，一旦发生交通事故或其他原因导致废水外溢，会增加地表水受污染的环境风险。因此应加强对废水罐车司机的安全教育，定期对罐车进行安全检查，严格遵守交通规则，避免交通事故发生。要求运输人员技术过硬、经验丰富、工作认真负责。加强对废水罐车的管理，防止人为原因造成的废水外溢，并且在罐车行驶至河流（含河沟、塘堰等）较近位置或者穿越河流（含河沟等）的道路时，应放慢行驶速度，谨慎通过，防止人为原因造成的废水外溢。为降低废水转运对地表水的污染风险，确保本工程废水得到妥善处理，本着切实保护环境的原则，本工程废水转运过程中，采取如下措施：

（1）建立建设单位与当地政府、环保局等相关部门的联络机制，若有险情发生，应及时与作业区值班人员取得联系，若确认发生废水外溢事故，应及时上报当地政府、环保局等相关部门。

（2）对承包废水转运的承包商实施车辆登记制度，为每台车安装 GPS，并纳入建设方的 GPS 监控系统平台。

（3）转运过程做好转运台账，严格实施交接清单制度。

（4）加强罐车装载量管理，严禁超载。

（5）加强对废水罐车司机的安全教育，定期对罐车进行安全检查，严格遵守交通规则，避免交通事故发生。加强对除驾驶员外的其他拉运工作人员管理，要求运输人员技术过硬、经验丰富、工作认真负责。加强对废水罐车的管理，防止人为原因造成的废水外溢。

（6）转运罐车行驶至河流（含河沟、塘堰等）较近位置或者穿越河流（含河沟等）的道路时，应放慢行驶速度。

（7）废水转运尽量避开暴雨时节。

（8）建立废水转运五联单制度。

7.4.4.7 钻井油屑运输过程中的环境风险分析

本项目产生少量含油钻屑（危险废物：类别属HW08废矿物油与含矿物油废物中的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废弃钻井泥浆，由于废钻井泥浆属于危险废物，因此将粘有危险废物的岩屑划归为危险废物进行管理）交由有危险废物处置资质的单位处置，运前检查罐车安全排查隐患，采用专门的罐车密闭运输。

为降低钻井油屑运输过程中的环境风险，废物转运过程中应严格执行以下措施：

①危险废物公路运输应按照《道路危险货物运输管理规定》（交通部令[2005年]第9号）、JT617以及JT618执行。

②运输单位承运危险废物时，应在危险废物包装上按照GB18597附录A设置标志。

③危险废物公路运输时，运输车辆应按GB13392设置车辆标志。

7.4.4.8 柴油使用、储运过程中的环境风险分析

一般而言，柴油的安全性是比较好的，但其易燃易爆性是不容忽视的。井场上用柴油罐对柴油进行储存，柴油罐放置在井场进门处砖砌的基础之上，其周围为旱地，无林木等。柴油在使用、储运过程中的环境风险主要来自于柴油罐自身缺陷、人员误操作、老化等造成的泄漏以及外部破坏产生的事故，包括人为破坏及洪水、地震等不可抗拒因素。柴油泄漏可能污染河流、地表水和地下水，对生态环境和社会影响很大，也可能引起火灾爆炸，造成人员伤亡及财产损失。

柴油在使用、储运过程中的主要问题有以下几方面：

（1）对柴油的危险性认识不足

由于柴油不易挥发、闪点高、相对于经常使用汽油安全性好得多，因此对柴油的危险性认识不够，明显轻视柴油发生火灾爆炸的可能性，不按安全程操作。

（2）施工中存在的问题

由于人们对柴油的危险性重视不够，导致在柴油使用及存储时留下很多安全隐患。例如：有的柴油场所的安全防爆等级定得太低；有的柴油储存设施间的安全距离不够；有的柴油储存设施没有采取防止油品蒸发措施，柴油罐长期敞口不盖等。

（3）作业时大意

对存储柴油设施、设备的动火作业不够重视，防止油气逸散、火焰传播和火星飞溅的措施落实不到位，结果引起火灾或爆炸。

7.4.4.9 盐酸使用、储藏过程中的环境风险分析

盐酸采用专用的储罐储存，储存量约为0.5t，远低于储存场所50t的临界量，盐酸使用时自罐内通过泵送至井底位置。工程在存放储罐四周修建了专门的截流沟，并修建了围堰，

且储罐位置地面均采用防渗处理，即使盐酸泄漏也不会进入周边土壤、水体，只会顺着截流沟流到围堰。由于使用盐酸用量很少，经有效收集回收利用，并在建设期间采取了防渗、修建戴留沟、围堰等防范措施，对周围环境不会造成污染影响。

7.4.4.10 硫化氢扩散对人体健康的影响

H₂S 是一种神经毒剂，亦为窒息性和刺激性气体。其毒作用的主要靶器是中枢神经系统和呼吸系统，亦可伴有心脏等多器官损害，对毒作用最敏感的组织是脑和粘膜接触部位。硫化氢在体内大部分经氧化代谢形成硫代硫酸盐和硫酸盐而解毒，在代谢过程中谷胱甘肽可能起激发作用；少部分可经甲基化代谢而形成毒性较低的甲硫醇和甲硫醚，但高浓度甲硫醇对中枢神经系统有麻醉作用。体内代谢产物可在 24 小时内随尿排出，部分随粪排出，少部分以原形经肺呼出，在体内无蓄积。H₂S 的急性毒作用靶器官和中毒机制可因其不同的浓度和接触时间而异。浓度越高则中枢神经抑制作用越明显，浓度相对较低时粘膜刺激作用明显。

7.4.4.11 天然气点火燃烧对生态环境的影响

含硫天然气点火燃烧产生 SO₂ 一定程度上影响植被生长，尤其是对农作物影响明显，影响一季度农作物。若 SO₂ 浓度过高，与水反应生成亚硫酸盐的速度超过植物细胞将其氧化成硫酸盐的速度，就会引起植物的急性伤害，造成植物枯死。在雨天高浓度的 SO₂ 还可能形成酸雨，对植物造成更大的危害。但这种影响是可逆的，事故得到控制后能够恢复生产。同时项目区域无自然保护区、风景区等敏感生态区域，为农业生态环境，事故对生态环境的影响是可恢复的。

就农业生态环境而言，事故发生后对生态环境的影响是可恢复的。事故发生后的区域农作物及植被不会出现大范围的影响，主要在井口附近区域出现植被受损。井喷后生态环境基本能恢复到原来的状态。

7.4.5 环境风险防范措施及应急要求

7.4.5.1 环境风险管理

钻井过程中拟采取风险防范措施

钻井主要采纳以下技术标准和规范：

- 1) 《含硫化氢天然气气井井喷失控点火规定》AQ2016-2008；
- 2) 《含硫化氢天然气气井公众危害程度分级方法》AQ2017-2008；
- 3) 《含硫化氢天然气气井公众安全防护距离》AQ2018-2008；
- 4) 《含硫化氢油气井安全钻井推荐作法》SY/T5087-2005；

- 5) 《含硫油气井钻井井控装置装配、安装和使用规范》SY/T6616-2005;
- 6) 《含硫油气田硫化氢监测及人身安全防护规定》SY/T6277-2005;
- 7) 《含硫化氢油气井井下作业推荐作法》SY/T6610-2014;
- 8) 《流量控制和压井系统》SY/T5323-2004;
- 9) 《钻井井控实施细则》Q/CNPC-CY 815-2006;
- 10) 《含硫油井和气井钻井作业规程》Q/CNPC 115-2006;
- 11) 《油气井钻井井控规定》CNPC 发行（2006 年 5 月 19 日）;
- 12) 《钻井技术操作规程》Q/SYCQZ 001-2008;
- 13) 《井下作业井控实施细则》Q/CNPC-CY 816—2006。

(1) 钻完井设计上的防范措施

①通过地质资料，分析拟定井场周围可能存在的中层结构以识别任何潜在的构造圈闭，制定措施防止浅层气可能引发的井喷事故。

通过表面地质评估，测定已钻井眼与地面间是否存在任何可导致含硫气体外逸通道的可能性；通过测量，探测任何气体（烃或伴生硫化氢）外逸到地表的可能性。

②井身结构中，生产套管内径选择考虑了井下安全阀及其控制管线卡子的尺寸，生产套管能有效封隔技术套管严重磨损的井段。

③根据储层硫化氢和二氧化碳含量选择抗硫防喷器等井控设备；

④采用带全封闭/剪切式闸板的V类综合防喷器组和井控设备，钻井四通下安装一半封闸板防喷器，全封/剪切安装于上部两个半封之间；安装密闭气体分离系统，用于安全清除和/或燃烧来自井内钻井液中的所有气体，并配以自动点火装置。并针对采用的设备，制定具体的操作规范和开展培训。

⑤选择适用于硫化氢环境耐腐蚀合金油管、套管、完井工具、钻杆和连续油管；凡是重要的或直接与井下流体相接触的部件采用镍基 CRA 或更高级别的合金；对这些设备必须做好质量控制工作，同时根据为该设备建立的疲劳寿命模型进行评估和管理。

⑥采用 HH 级高抗硫的套管头和采油树，保障井口安全。

⑦试气工程设计中对入井和测试的管材、工具、阀件、仪表以及与含硫介质相关材料的钢级、等级及抗硫性能作出特殊要求，必要时作防腐处理。下井前要有专人负责校验并记录。

⑧试气工程设计中依据该井 H₂S 的含量及测试产量、时间等因素拟定居民疏散和警戒方案。

⑨试气设计中编制该井《试气作业安全措施》以及《试气作业事故应急预案》，即安全专项设计。

(2) 钻井过程风险防范措施

不管任何情况下，只要发现溢流，立即关井，以防止发生井涌、井喷现象；关井采用硬关井的方式；压井采用司钻压井法压井，当探测到高浓度硫化氢时，首选硬推法进行井控。

钻进井控要求

①钻井过程中要求安装好井控装置，井控装置包括以下六部份，其安装、试压、使用及管理符合相关要求。

A 以液压防喷器为主体的井口装置，包括防喷器及其控制系统、四通、套管头等；

B 以节流管汇为主的井控管汇，包括防喷管汇、压井管汇、放喷管线、回收管线等；

C 钻具内防喷工具，包括旋塞阀、钻具回压阀、旁通阀等；

D 以监测溢流为主的井控仪器仪表；

E 钻井液加重、除气和起下钻灌钻井液等设备；

F 用于特殊作业或处理井喷失控的专用设备和工具，包括旋转防喷器、自封头及灭火专用设备。

②制定检验测试程序确保设备处于最佳运行条件，特别是防喷器的压力等级应与相应井段中的最高地层压力相匹配，同时综合考虑套管最小抗内压强度的 80%、地层流体性质等因素。根据不同的井下情况选用各次开钻防喷器的尺寸系列和组合形式，以防发生井控事故。

③井口防喷器和配套的井控系统应符合钻井设计要求，采用 70MPa 压力等级防喷器及节流控制设备，并配有相应的井内工具尺寸一致的防喷器芯子，并备用防喷器闸板芯子。对防喷器的使用要建立使用卡片备查。

④技术套管固井后，储备 1~1.5 倍井筒容积、密度高于设计地层压力当量钻井液密度 $0.3\text{g/cm}^3 \sim 0.4\text{g/cm}^3$ 的加重钻井液，及足够的加重材料和处理剂；

⑤放喷管线采用抗硫管材，布局要考虑当地季节风向、道路情况，接出井口不少于 100m 并具备点火条件；放喷管线应至少装两条，其夹角为 $90^\circ \sim 180^\circ$ ，管线转弯处的曹头夹角不应小于 120° ，若风向改变时，至少有一条能安全使用，并在必要时连接其他设备（如水泥车等）做压井用；每隔 10-15m 应打水泥基墩，用地脚螺栓、压板固定牢靠，转弯处要求采用双压板固定。

⑥对工作人员进行井控程序培训和演习。所有涉及钻井操作、技术和安全管理的人员必

须参加井控培训并获得“井控操作证书”。

⑦针对具体的每口井制定井喷应急预案，包括针对硫化氢井喷和放喷点火的具体详细程序和设备规范，并对相关人员进行井喷应急预案培训。

⑧定期进行设备有效性的检验和人员操作演习。施工队伍严格执行“座岗”制度、“打开油气层检查验收”制度、“井控操作证”制度、“井控工作分级责任制”等制度。

⑨井场储备足够的堵漏剂，在钻井过程对泥浆实时监控，一旦发现漏失，立即采取堵漏措施，减少漏失量。堵漏剂的选取应考虑清洁、无毒、对人体无害，环境污染轻的种类，建议采用水泥堵漏。

⑩对钻井工程中可能发生的泥浆漏失的情况，应有所预见。本工程采用强钻方式快速钻穿漏失层达到固井层位，针对这种情况应选用合理泥浆密度，实现近平衡压力钻井，降低泥浆环空压耗，降低泥浆激动压力，从而降低井筒中泥浆动压力，减小泥浆漏失量。

钻开含硫气层的要求

①钻开含硫油气层前必须按《钻井技术操作规程》QSYCQZ001-2008 规定的以下内容逐项检查合格。一是泥浆附加比重提高一级，二是准备井筒 2—3 倍容积的泥浆，三是泥浆 pH >10，四是泥浆中加除硫剂。

②及时提出可靠的地质分层预报，在进入油气层前 50m~100m，按照下部井段设计最高钻井液密度值，对裸眼地层进行承压能力检验，若发生井漏，采取堵漏措施提高地层承压能力。

③钻开气层前应组织钻开气层的安全检查验收和技术交底。经验收合格具备钻开气层的条件，经过审批同意，下达钻开气层批准通知书，钻井队方可钻开气层。

④安装好防喷器后，各作业班按钻进、起下钻杆、起下钻铤和空井发生溢流的四种工况分别进行一次防喷演习；其后按共识性文件规定：每班每周至少进行 1 次防喷器演习并记录，根据需要，还将进行钻进时发生溢流演习、起下钻演习与节流演习。钻进作业和空井状态应在 3min 内控制住井口，起下钻作业状态应在 5min 内控制住井口。

⑤含硫油气层钻进过程中，安装方钻杆旋塞阀，顶驱安装内防喷器（IBOP）并定期活动、检查；方钻杆下旋塞阀应通过配合接头或保护接头与其下部钻具连接。并在钻柱下部安装钻具止回阀，在不能接止回阀时采取特定的安全措施；在钻台上准备一全开的安全阀（FOSV）。

⑥在产层钻进中，通过加入除硫剂维护好钻井液的抗硫性能，防止污染钻井液并要有足

够的钻井液加重剂和处理剂的储备，严防造成人员及财产损失。

⑦现场准备移动式点火工具，如：预备点火枪、海军信号弹（Marine Flares）等，保证100%点火成功。

⑧钻开含硫气层后，每次起钻前，都应进行短程起下钻。特别是下列情况，更需要进行短程起下钻检查气侵和溢流：

A 钻开气层后第一次起钻前；

B 溢流压井后起钻前；

C 钻开气层井漏堵漏后或尚未完全堵住起钻前；

D 钻进中曾发生严重气侵但未溢流起钻前；

E 钻头在井底连续长时间工作后中途需拉刮井壁时；

F 需长时间停止循环进行其他作业（电测、下套管、下油管、中途测试等）起钻前。

⑨钻井、起下钻杆、起下钻铤或空井发生溢流，按规定程序实施关井。

固井作业井喷防范措施：

①通井期间应处理好钻井液性能，符合固井设计要求，坚持平衡压力固井，确保钻井液和水泥浆液柱压力压稳油、气、水层。

②下套管前检查好井控系统，更换半封防喷器芯子，与套管尺寸一致，并按井控规定试压合格；下尾管作业前准备好防喷单根。

③下套管前，应换装与套管尺寸相同的半封闸板。固井全过程应保持井内压力平衡，防止固井作业中因井漏、候凝期间因水泥浆失重造成井内压力平衡被破坏而导致的井喷。

④下套管过程中，应专人负责观察钻井液出口、钻井液循环罐液面变化情况，如有异常，要及时按程序汇报与处理。

⑤整个固井施工和候凝过程应严格执行井控有关规定。

⑥固井水泥的选择，在确定国内生产厂家后，对生产厂家的制造工艺和质量控制进行审核，确定制造商的水泥的批次规模和产量，对合格批次水泥从制造到使用点进行全程跟踪。另外，对多产层等关键的井段采用进口水泥，确保更稳定的质量和可预测的性能。

⑦尾管悬挂器与尾管顶部封隔器结合使用，以确保尾管的固井质量和防止产层气体上窜。

射孔作业

①射开油气层前，按设计要求储备压井液或加重材料，井控装备（包括采气井口装置、

地面流程等) 按照要求试压合格, 内防喷工具配备齐全并试压合格, 井控监测仪器、仪表、辅助及安全防护设施配套齐全, 按要求开展防喷演习。

②射孔作业前重点检查放喷管线、压井管线, 检查封井器, 使之开关灵活可靠。

③常规电缆射孔时, 先要压稳油气层, 安装带全封闸板的防喷器组合, 射孔过程中由专人负责观察井口显示情况, 若液面不在井口, 应及时向井内灌入同样性能的压井液, 保持井内液柱压力不变; 电缆射孔时应有专人看管电源, 防止发生误射, 导致井涌、井喷。

④射孔过程中发生溢流时, 停止射孔并及时起出枪身, 来不及起出枪身的应剪断电缆, 迅速控制井口。

⑤过油管射孔、取油管内堵塞器作业前, 安装相应的采油(气)树、防喷器、防喷盒等井控装置, 并按标准试压至额定工作压力, 稳压 30min;

⑥射孔作业时, 钻台和压井液返出口应配置 H₂S 报警仪和正压式空气呼吸器, 配备防爆排风扇。

(3) 测试放喷过程风险防范措施

①试气作业前按《气井试气、采气及动态监测工艺规程》(SY/T 6125-2006) 等相关标准要求, 进行设气设计。

②按照有关标准及试气设计对井口装置、测试管线、地面测试流程进行安装固定、试压, 并测试是否达到设计和标准的要求。

③测试现场做好安全警戒工作, 以及治安保卫、交通管制工作。

④施工作业前安排组织进行技术交底, 施工过程中应安排安全环保监督全程参与。

⑤放喷点火时, 使用点火枪或海军信号弹, 点火人员应佩戴好空气呼吸器。

⑥井口产出的流体经分离计量后液体进入储罐, 天然气进入测试放喷火炬点火烧掉; 分离器距井口 30m 以上, 火炬应距离井口 100m 以外, 距离建筑物及林地 50m 以外。

⑦测试期间如发生井口超压, 应及时开启放喷管汇降压, 同时作好压井准备。

(4) 钻开气层、测试放喷过程量化风险控制措施

工程钻开油气层、测试放喷过程均属于风险较高的施工环节, 工程有以下量化风险控制措施:

①作业前都将制定专项应急预案, 设置出入控制点;

②钻开油气层期间, 在距井口 100~300m 范围内建立监测点(必要时增设监测点), 与地方政府建立联防机制, 遇放喷点火或压井抢险等紧急情况时采取警戒措施, 进行 24h 监测、警戒。按照 AQ2017-2008《含硫化氢天然气井公众危害程度分级方法》、AQ2018-2008《含硫

化氢天然气井公众安全防护距离》标准，做好安全防护距离内人员疏散工作。

③作业前至少进行 1 次应急联合演练；

④各井场至少配置固定式硫化氢监测仪 1 套，并在钻井平台、井口喇叭口、泥浆振动筛、泥浆池、井口、放空火炬管线等安装空气中 H₂S 含量监测灵敏度达到 5 ppm（最低要求）的连续监测型 H₂S 检测器；便携式硫化氢监测仪 5 台以上；可燃气体监测仪 1 台；空气呼吸器按生产班组每人配备 1 套，另按钻井队人数的 15%作备用；空气压缩机 2 台。

⑤现场钻井人员配备便携式硫化氢检测仪，同时现场提供额外的手持式便携监测器，周边社区的硫化氢浓度采用手持式硫化氢检测器进行监测。

⑥将采用循环式真空脱气装置在泥浆返回泥浆池之前除去钻井泥浆中的 H₂S。电子检测器将持续对井进行监测，检测器会根据 H₂S 水平发出报警：5-10 ppm（RED（红色）灯闪烁）；10ppm >-（RED（红色）灯闪烁且带有声音报警。

⑦将安装 3 个风向袋用以显示风的方向。

钻进过程中的风险管理

（1）配备应急点火系统及点火时间、点火管理

应按行业相关规范，井控放喷管、测试放喷管都应设置点火系统，同时要配备井喷失控后的应急点火系统和专业执行人员和负责人，并进行专门培训和演练。

按行业相关规范，点火人员应佩戴防护器具，并在上风方向，离火口距离不得少于 10m，用点火枪点火。

井喷失控井口点火时间应执行《含硫化氢天然气井失控井口点火时间规定》（AQ2016-2008）的规定；含硫化氢天然气井出现井喷事故征兆时，现场作业人员立即进行点火准备工作。按要求在井喷失控后 15min 内井口点火。

（2）钻井进入含硫气层和中途测试对居民的临时撤离

根据行业标准，在即将钻进含硫气层和中途测试前应临时撤离周边 300m 居民至作业完成。

（3）对周边居民的风险应急培训、演练、应急撤离设施

施工单位应主动联系当地政府，对撤离区居民、学校通过发放宣传册普及安全知识，向居民普及 H₂S 毒性知识，内容应有危害程度、防范应急救护措施。

站场明显位置设风向标，井场配备高音喇叭，以便及时有效通知周边居民。远处居民在预案中确定有应急组织机构组织撤离。

(4) 钻井风险监控、报警措施

应严格按照《含硫气井安全钻井推荐作法》(SY/T5087-2005)、《含硫油气田 H₂S 监测与人身安全防护规定》(SY6277-2005)中的相关规定落实,钻井队应按规定配备 H₂S 安全防护设施及装置;其中带探头四通道硫化氢监测报警系统探头触点安放在钻台井口,钻井液出口及司钻旁边三处,主机安装在值班房。

含 H₂S 气层钻进时,加强对钻井液中 H₂S 浓度的测量;含 H₂S 气层钻进时,在可能产生 H₂S 的场所工作的员工每人应配备 H₂S 监测仪、防毒面具或空气呼吸器,并保证有效使用;在含硫气层取心起钻,当取心工具距井口还有 10m 时应监测 H₂S 浓度,钻台作业人员应戴上空气呼吸器,直到取出岩心,且 H₂S 浓度降到安全范围内。

同时井场应配备高音喇叭,以便及时报警和通知疏散周边居民。

井场钻开气层前通知当地政府、医院和消防队各方面救援保障力量以及钻井队主管部门、川西北气矿的应急救援单位。进入含硫油气层前,应落实和当地政府和医院、消防部门取得联系;一旦发生井涌、井喷,出现 H₂S 溢出井口的危险情况以便及时报警。与各单位、部门的报警联系主要采用值班专用通信电话和手机。

(5) 废水外运过程事故防范

针对废水运输过程中的风险防范应采取以下措施:

①建立建设单位与当地政府、环保局等相关部门的联络机制,若有险情发生,应及时与作业区值班人员取得联系,若确认发生废水外溢事故,应及时上报当地政府、环保局等相关部门。

②对承包废水转运的承包商实施车辆登记制度,为每台车安装 GPS,并纳入建设方的 GPS 监控系统平台;

③转运过程做好转运台账,严格实施交接清单制度;

④加强罐车装载量管理,严禁超载;

⑤加强对废水罐车司机的安全教育,定期对罐车进行安全检查,严格遵守交通规则,避免交通事故发生。加强对除驾驶员外的其他拉运工作人员管理,要求运输人员技术过硬、经验丰富、工作认真负责。加强对废水罐车的管理,防止人为原因造成的废水外溢。

⑥规划转运车行车路线,尽量避免经过河流;选择经过路线尽量避开下游存在饮用水保护区的河段。

⑦转运罐车行驶至河流(含河沟、塘堰等)较近位置或者经过河流(含河沟等)的道路

时，应放慢行驶速度。

⑧废水转运应避免暴雨时节。

(6) 环境管理

石油天然气部门建设单位川西北气矿以及施工钻井队各项作业均在推行国际公认的HSE管理模式，同时结合行业作业规范，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。为防止事故的发生起到非常积极的作用。

事故应急措施

(1) 环境风险应急关键措施

井喷失控造成含硫化氢天然气急速释放，发生井喷的过程主要是由泥浆溢流→井涌→井喷。天然气从井口喷出，这段时间大约在20~60分钟。泥浆溢流后，应立即组织首先撤离井口周边300m内的居民，并告知井口周围5km范围内的敏感点，尤其是学校、集镇等。井喷失控后，在井口点火燃烧泄漏天然气，将硫化氢燃烧转化为SO₂和H₂O。同时，应根据具体情况决定是否扩大撤离范围。

钻井过程中，井下监控措施监控发现井内泥浆溢流量达1m³时报警，达到2m³时马上采取关井措施。当所有关断措施全部失效，井口失控后，即发生井喷事故。若采取关井措施能防止井喷，将疏散的居民撤回；若井口失控后发生井喷，则井喷结束后，将疏散的居民撤回。

(2) 环境风险应急基本要求

应把防止井喷失控、硫化氢外溢中毒等作为事故应急的重点，避免造成人员中毒危害和财产损失，施工单位应本着“人员的安全优先、防止事故扩展优先、保护环境优先”的原则，按照《石油天然气钻井健康、安全与环境管理体系指南》(SY/T6285-1997)的要求和环评要求制定和当地政府有关部门相衔接的应急预案。

(3) 环境风险事故时人员撤离路线

撤离路线应根据钻井井场风向标，沿发生事故时的上风向方向进行撤离。由于涉及人员多，应通过应急组织机构负责组织撤离，通过广播系统和电话系统通知。由于远处居民不能看到风向标，在通知撤离时要由专业人员根据风向标说明撤离方向。可通过广播系统和电话系统通知，应通过协调村委会通过电话通知到小组，各组至少设立2个联络点。小组负责人指定4人负责通知小组内的居民。结合本项目外环境关系、地形及周边交通状况，建议逃生路线为：井口周边农户沿着井场南侧及西北侧的道路向上风向逃离，远离项目井口，并朝地势高的地方跑。

若未及时撤离，则就近寻找水源和棉布或毛巾，采用湿毛巾或棉布捂住嘴，穿戴遮蔽皮肤完全的衣服和戴手套，朝地势高的地方跑，与村联络员联系告知位置，等待救援。

(4) 人群自救方法

迅速撤离远离井场，沿井场上风向撤离，位于井场下风向的应避免逆风撤离，应从风向两侧撤离后再沿上风向撤离，同时尽量撤离到高地。撤离过程中采用湿毛巾或棉布捂住嘴，穿戴遮蔽皮肤完全的衣服和戴手套。有眼镜的佩戴眼镜。该自救措施应在宣传单、册中注明，在应急演练中进行演练。

(5) 废水外运过程应急措施

罐车运输废水过程中，如发生车祸等，废水将泄漏进入农田。发生该类风险时堵住农田缺口，防止进入冲沟影响河流水体，同时在冲沟筑坝截流，防止进入下游河沟影响水质，监测水质数据，对河沟沿线用水进行管理。发生事故后应及时通报当地环保部门，并积极配合环保部门抢险。应急抢险应以尽量减少泄漏量，控制废水扩散范围为基本原则。

(6) 油罐泄漏的应急措施

在油罐周围设置围堰，容量应该满足油品最大泄流量，再进入导油沟后进入集油坑进行收集处置。若进入农田，应引导废油进入固定旱地，减少影响范围，尽量避免和减少进入水田。对收集的废油进行处置，对受污染的土壤收集后安全处置。

(7) 井喷失控燃烧井口的应急措施

项目钻至含气层后密切注意井口返排物质情况，同时防止周围有人使用明火，避免造成安全事故。

(8) 环境应急监测方案

在事故现场设置 3 个空气监测点，扩散时监测项目 H_2S ，燃烧时监测 H_2S 、 SO_2 。在周边水井设 1 个水质监测点，24 小时密切监测水质、空气质量等变化情况，每小时上报一次监测情况。项目所在地环境监测站设备较为完善，监测人员业务能力强，基本能够完成应急监测任务，不能完成的项目可申请临近的环境监测单位协助。

(9) 事故发生后外环境污染物的消除方案

当发生天然气扩散时，应及时进行井控，争取最短时间控制井喷源头，尽可能切断泄漏源。含硫化氢扩散时间短，通过空气流动自然扩散和自然降雨降低空气中硫化氢浓度，可通过消防车喷雾状水溶解将大气污染物转化为地表水污染物。

井喷失控点燃后可通过空气流动自然扩散和自然降雨降低空气中 SO_2 浓度。必要时可

向燃烧口周边喷洒水来降低废气中 SO₂ 浓度。

(10)对 300m 周边居民普及风险防范等相关知识,开钻前至少进行一次环境风险演练。同时将井口 300m 范围内的居民纳入环境风险事故应急重点演练队伍。

风险管理措施

西南油气田分公司成立专门的为应对油气勘探、开发、集输、天然气净化、炼油化工等生产经营过程中可能发生的重大突发事件,最大限度地保障人民群众生命和财产安全,减轻事故灾害,西南油气田公司建立了详细周密的应急救援体系,设立了各级应急救援网络。

分公司应急领导小组负责分公司范围内所有重、特大事故的应急管理。定期组织、检查、审核分公司五个专业事故应急小组职责履行情况。

发生重大事故,各专业应急小组进行应急指挥、调度、抢险、施救、现场调查、恢复生产等工作,分公司应急领导小组协调有关工作。

对特大事故,分公司应急领导小组直接负责事故现场指挥、调度、抢险、施救恢复生产,并会同地方政府、中油股份公司开展事故调查等工作。

7.4.5.2 环境风险应急预案

由于工程含有硫化氢,因此在制定应急预案时,必须遵守《含硫化氢天然气井公众安全防护距离》(AQ2018-2008)、《含硫化氢天然气井失控井口点火时间规定》(AQ2016-2008)、《含硫化氢天然气井公众危害程度分级方法》(AQ2017-2008)的相关规定,制定行之有效的应急预案。参考其他钻井好的应急预案,编制项目应急预案,见表 7.4-11。

表 7.4-11 应急预案主要内容一览表

序号	项目	内容及要求
1	应急计划区	危险目标: 钻井地层 环境保护目标: 钻开含气层前 2 天, 确保井口周围 300m 无居民。当发生井喷失控时, 一般撤离范围可根据监测情况决定。
2	应急组织机构、人员	组织机构为川西北气矿、钻井队及其管理单位、当地政府。关键依靠钻井队、当地政府。充分、重点发挥地方镇乡、村级政府的组织能力, 纳入应急组织机构中。
3	预案分级响应条件	规定预案的级别及分级响应程序: 把重大环境污染事故定为三级, 定性为一般, 涉及组织单位为川西北气矿、钻井队和泸县环保局。 井喷及井喷失控定为一级。涉及组织单位为川西北气矿、西南油气田分公司, 钻井队及其管理单位、当地政府。响应程度依次增强。
4	应急救援保障	应急设施, 设备与器材等: 井场配备硫化氢测试、防毒、医疗、消防、疏散等应急设施。 钻开气层前通知当地医院、消防队等方面救援保障力量以及钻井队主管部门、川西北气矿的应急救援单位。

5	报警、通讯联络方式	规定应急状态下的报警通讯方式、通知方式和交通保障、管制：协调井队通过广播系统和电话通知。至少在 1 个小组设 2 个电话联络点。小组通知人员应指定 4 人负责通知本小组内的居民。并电话通知当地交警队负责交通保障、管制，不允许非救援车辆进入危险井口周边区域。
6	应急环境监测、抢险、救援及控制措施	环境应急监测可组织协调当地环境监测中心站。抢险、救援组织协调当地消防队、医院和钻井主管部门及川西北气矿的应急队伍。控制措施主要由钻井队和其管理部门、川西北气矿等部门共同协商控制。 井喷失控的关键控制措施：应立即组织撤离井口周边 300m 的居民。同时保证井喷失控在 15min 内点火井口燃烧泄漏天然气。将剧毒气体硫化氢燃烧转化为 SO ₂ 和 H ₂ O。
7	应急检测、防护措施、清除泄漏措施和器材	应急检测、防护采用井队配备的设备和消防队伍的设备，必要可增加川西北气矿、钻井队主管部门的检测防护设备。清除泄漏必要时可通过消防车喷雾状水溶解将大气污染物转化为地表水污染物。
8	人员紧急撤离、疏散，应急剂量控制、撤离组织计划	紧急撤离区：井口外 300m 范围为紧急撤离区。撤离路线应根据钻井井场风向标，沿发生事故时的上风方向进行撤离。通过高音喇叭、广播、电话及时通知周边各户居民，保证全部及时通知撤离。 一般撤离区：当发生井喷失控时，一般撤离范围可根据监测情况决定。在发生事故时应自发和在应急组织机构的带领下及时撤离。撤离路线应根据钻井井场风向标，沿发生事故时的上风方向进行撤离。由于涉及人员多，应通过应急组织机构负责组织撤离，通过广播系统和电话系统通知。由于远处居民不能看到风向标，在通知撤离时要由专业人员根据风向标说明撤离方向。可通过广播系统和电话系统通知，应通过协调村委会通过电话通知到小组，各组至少设立 2 个联络点。小组负责人指定 4 人负责通知小组内的居民。
9	事故应急救援关闭程序与恢复措施	规定应急状态终止程序事故现场善后处理，恢复措施邻近区域解除事故警戒及善后恢复措施： (1) 井喷失控得到控制，伤亡人员得到全部救援和安置，危险区域的居民全部撤离。 (2) 恢复措施：对事故伤亡情况进行统计，应做好详细的记录并存档。行政领导组应尽快协调各部做好医疗救护工作，包括医疗经费的提供、受伤人员的住院安排与护理以及善后赔偿等；钻井队主管单位配合相关部门人员对受损设备尽快安排修复并投入生产使用。钻井队主管部门、川西北气矿、当地政府成立事故调查小组，调查原因并按“四不放过”的原则进行事故处理；做出事故调查报告，同时总结事件教训，实行安全事故的教育培训，杜绝类似事件的再次发生
10	应急培训计划	应急计划制定后，平时安排人员培训与演练： 着重在钻含气层前的演练，把井口周边 300m 范围内居民纳入培训、演练队伍。井队安全监督要对井队全体员工进行应急救援培训，提高员工的应急救援能力。 加强对组织人员向井场附近居民宣传硫化氢和井喷的危害及相关知识。井队队长及安全员负责指定应急培训计划，定期对应急组织机构成员和应急保障系统、应急信息的有关人员进行综合性应急培训并作好培训记录。 应急演练应每个月开展一次，进入气层后半个月开展一次，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，二是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。

11	公众教育和信息	<p>对井场邻近地区开展公众教育、培训和发布有关信息：安全距离内居民进行公众教育，发宣传册。钻井工程前，要向可能危及居民安全范围内进行 H₂S 安全知识和遇紧急情况时的应急预案教育，提出紧急情况下的安全撤离要求。</p> <p>施工单位应主动联系当地政府，对紧急撤离区范围内的居民通过发放宣传册普及安全知识，内容应有危害程度、防范应急救护措施。同时应在进入含硫气层前对 300m 范围内的居民进行应急演练一次。对一般撤离区范围居民发放宣传册普及安全知识，内容应有危害程度、防范应急救护措施。</p>
12	夜间特别管理机制	<p>井场配备高音喇叭、防爆灯具，以便夜间事故及时通知周边较近距离的居民，防爆灯具应布置在井场内风向标处，以便井场人员和周边较近居民可判断风向，带领其他人员撤离。</p> <p>井场实行轮班制度，保证夜间各岗位有相应值班人员。对居民进行公众教育、培训中应强调夜间自救内容，要求居民夜间保持通讯设备的畅通，夜间不关手机等教育。强调在钻气层期间夜间保持一定的警惕，提出在夜间事故报警后应立即穿少量衣服，及时保证人员撤离。</p>

宣传、培训和演习

(1) 公众信息交流：当地政府、建设单位及其承包方要按规定向公众和员工说明陆上石油天然气开采的危险性及发生事故可能造成的危害，广泛宣传应急救援有关法律法规和陆上石油天然气开采事故预防、避险、避灾、自救、互救的常识。

(2) 培训：应急救援队伍按照有关规定参加业务培训；建设单位或其承包方按照有关规定对员工进行应急培训；各级安全生产监督管理部门负责对应急救援培训情况进行监督检查。各级应急救援管理机构加强应急管理、救援人员的上岗前培训和常规性培训。

(3) 演习：建设单位或其承包方按有关规定定期组织应急救援演习；中石油有关专业应急机构和地方人民政府根据自身实际情况定期组织陆上石油天然气开采事故应急救援演习，并于演习结束后向安全监管总局提交书面总结。应急指挥中心每年会同有关部门和地方政府组织一次应急演习。

西南油气田分公司及所属单位每年至少组织一次井喷失控事故应急的桌面演习或全面演习，并将演习总结报应急办公室。

重大环境污染应急预案

当井场废水外溢造成环境污染时，废水处理工及时报告钻井队队长；队长尽快赶到现场，了解污染大致情况，视污染的不同程度采取不同措施；污染较小，本队有能力处理时，队长可组织人员及时处理，控制污染扩大；当污染较大，处理难度较大，应立即向钻探公司调度室和质量安全环保部汇报，调度室尽快向钻探公司领导汇报，讲清大致情况；特别重大的污染事故要向当地环保局汇报；队长组织其他队领导、废水处理工、当班人员，采取有力措施，控制污染扩大；彻底清理污染场地，彻底消除隐患；配合上级有关人员污染事故进行处理。

施工单位必须制定出应急救援预案和与当地政府和有关部门建立相衔接的应急救援体系，并按规定程序报批后进行宣传和演练，加强信息交流，建立与相关方面的通讯联系系统。

井喷及井喷失控应急处理预案

井喷时立即启动应急预案，根据事态发展变化情况，事故现场抢险指挥部根据应急领导小组的指令并充分考虑专家和有关意见的基础上，依法采取紧急措施，并注意做好以下工作：

(1) 井喷失控后严防着火和爆炸。应立即停钻机、机房柴油发电机组、锅炉，切断井架、钻台、机泵房等处全部照明灯和用电设备的电源，熄灭一切火源，需要时打开专用探照灯，并组织警戒。

(2) 立即向当地政府报告，协助当地政府作好井口 300m 范围内居民的疏散工作。

(3) 设置观察点，定时取样，监测（大气/空气）中的（天然气、硫化氢和二氧化碳含量/有毒有害气体（如 H₂S）的浓度），划分安全范围。

(4) 迅速成立现场抢险领导小组，根据失控状况制定抢险方案，统一指挥、组织和协调抢险工作。抢险方案制订及实施，要把环境保护同时考虑，同时实施，防止出现次生环境事故。

(5) 继续监测污染区有毒有害气体的浓度，根据监测情况决定是否扩大撤离范围。

(6) 当空气中硫化氢浓度达到 15mg/m³（10ppm）的阈限值时，现场应：

- a) 安排专人观察风向、风速确定危险区。
- b) 切断危险区不防爆电器的电源。
- c) 安排专人佩戴正压式空气呼吸器到危险区检测泄漏点。
- d) 非作业人员撤入安全区。
- e) 继续监测空气中硫化氢浓度（进行监测）。

(7) 当空气中硫化氢浓度达到 30mg/m³（20ppm）的安全临界浓度时，应：

- a) 启动报警音响，戴上正压式空气呼吸器。
- b) 实施井控程序，控制硫化氢泄漏源。
- c) 切断作业现场所有可能的着火源。
- d) 立即向上级部门报告。
- e) 指派专人在井口 300m 和 1000m 处进行硫化氢监测，需要时监测点可适当加密。
- f) 设立警戒区，任何人未经许可不得入内。
- g) 撤离现场的非应急处置人员。

h) 清点现场人员。

i) 通知救援机构，救护人员进入戒备状态。

(8) 当井喷失控时，应采取：

a) 立即通知并协助当地政府疏散井口 300m 范围内的居民和其他人员，根据监测情况，考虑风向、地形、人口密度、受污染程度等情况及时作出风险和危害程度评估，决定是否扩大撤离范围。

b) 关停生产设施。

c) 请求援助。

(9) 当井喷失控、空气中硫化氢浓度达到 $150\text{mg}/\text{m}^3$ (100ppm) 的危险临界浓度时，现场作业人员应按预案立即撤离井场，通知当地政府和其它有关机构，同时向上级主管部门报告。

(10) 在确保人员安全前提下，将氧气瓶、油罐等易燃易爆物品撤离危险区。

(11) 点火条件及点火时间

根据《含硫化氢天然气井失控井口点火时间规定》(AQ2016-2008) 规定：

a) 含硫化氢天然气井出现井喷事故征兆时，现场作业人员应立即进行点火准备工作；

b) 含硫化氢天然气井发生井喷，符合下述条件之一时，应在 15min 内实施井口点火：

a. 气井发生井喷失控，且距井口 300m 范围内存在未撤离的公众； b. 距井口 300m 范围内居民点的硫化氢 3min 平均监测浓度达到 100ppm，且存在无防护措施的公众； c. 井场周边 1000m 范围内无有效的硫化氢监测手段。

c) 若井场周边 1.5km 范围内无常住居民，可适当延长点火时间。

(12) 含硫气井井口点火程序：

a) 含硫气井井喷或井喷失控事故发生后，应防止着火和爆炸。

b) 发生井喷后应采取措施控制井喷，若井口压力有可能超过允许关井压力，需点火放喷时，井场应先点火后放喷。

c) 井喷失控后，在人员的生命受到巨大威胁、人员撤离无望、失控井无希望得到控制的情况下，作为最后手段应按抢险作业程序对油气井井口实施点火。

d) 气井点火程序的相关内容应在应急预案中予以明确。油气井点火决策人宜由建设单位代表或其授权的现场负责人来担任，并列入应急预案中。

e) 井场应配备自动点火装置，并备用手动点火器具。点火人员佩带防护器具，在上风

方向，尽量远离井口使用移动点火器具点火；其他人员集中到上风方向的安全区。

f) 点火后应对下风方向尤其是井场生活区、周围集中居住区、医院、学校等人员聚集场所的二氧化硫的浓度进行监测。

(13) 井喷发生后，及时安排消防车、救护车、医护人员和技安人员到现场。

(14) 在邻近江河、湖泊、环境敏感区以及交通干线等地区，要在进行处置井喷事故的同时，充分考虑到事故和次生事故对环境可能造成的威胁，要严密制定并采取对环境敏感区和易受损资源的保护措施，防止事态扩大和引发次生灾害。

(15) 在事故处理结束后，确认作业现场及其周边环境安全的情况下，和地方政府商定撤离群众的返回时间。

硫化氢中毒应急救援预案

(1) 在钻井作业中严格执行《含硫气井钻井安全技术规范》的规定；在可能存在硫化氢的场所设立硫化氢中毒的警示标志和风向标，作业人员尽可能在上风口位置作业；为避免硫化氢外溢造成人、牲畜伤亡，在即将钻入含硫化氢地层时，应实施现场警戒施工当天及时提前疏散村民及牲口，疏散的范围由应急领导小组确定，提前 24 小时通知当地村社干部。

(2) 在井场按规定配置硫化氢检测仪，并保证其灵敏可靠；在可能产生硫化氢的场所工作的员工每人配备防毒面具和空（氧）气呼吸器，并保证有效使用；

(3) 向周围居民进行井喷和防硫化氢中毒的防护知识的宣传，并调查了解附近居民的分布情况，掌握其最有效的联系方式；

(4) 听到硫化氢报警信号后立即戴上防毒面具或氧气呼吸器；

(5) 发出警报信号（鸣喇叭），全队处于应急状态；当班人员按“四七”动作控制井口；非当班人员立即赶到井场作救护准备；卫生员准备担架、氧气袋和急救箱到井场；HSE 监督（安全员）检查空气呼吸器并搬出备用；

(6) 救护人员戴好空气呼吸器到岗位检查井口是否控制住，有无人员中毒；若发现有人中毒立即抬至空气流通处施行现场急救，同时与挂钩医院联系；

(7) 由队长和钻井技术员组织处理消除井内的 H₂S 外逸工作。

应急疏散预案

根据 SY/T 5087-2005《含硫化氢油气井安全钻井推荐作法》规定，当井喷失控时，现场总负责人或其指定人员向当地政府报告，协助当地政府立即疏散井口周围的居民。同时，建设方应对井场周围群众开展硫化氢的自我防范和自救知识宣传工作，并与当地政府部门协

作，组织钻井队和当地居民开展应急演练，从而进一步完善应急计划。

应急撤离路线及人员要求

当井喷失控时，应立即通知并协助当地政府疏散井口 300m 范围内的居民和其他人员，根据监测情况，考虑风向、地形、人口密度、受污染程度等情况及时作出风险和危害程度评估，决定是否扩大撤离范围。

为了在紧急突发事件情况下防止 H₂S 中毒，保障每位员工和井场周围群众的生命安全，应按正确的方法和方向撤离，每位接到撤离通知的员工和群众应按下列程序撤离：

- (1) 群众由当地政府组织撤离，井队员工由井队组织撤离；
- (2) 现场作业人员戴上正压式空气呼吸器撤离逃生；
- (3) 无正压式空气呼吸器者用干净湿毛巾捂住口鼻逃生；

逃生时要注意风向，一要沿上风（逆风）方向逃生，二要沿着地面上的高处跑，不要接触低凹处的水源。若所处位置沿上风方向逃生时的近道要经过 H₂S 严重污染区，则横向绕道避开井场吹来的下风，到达非污染区后，再沿上风方向逃生（离井场越远越好）；若所处位置在井场下风方向的较远处，且风速较小，不能沿上风方向逃生而又无横向逃生小道时，可以最快捷的方式顺风逃生到有横向绕道的地方，再横向逃生避开污染区后向上风方向及沿着地面上的高点方向逃生。

若未及时撤离，则就近寻找水源和棉布或毛巾，采用湿毛巾或棉布捂住嘴，穿戴遮蔽皮肤完全的衣服和戴手套，朝地势高的地方跑，与村联络员联系告知位置，等待救援。

因此发生井喷失控时，井场工作人员及井场周围的居民应首先选择往地势较高的地方逃离，并根据当时风向的逆风向进行逃生。

废水转运应急预案

为防止环境污染，建设单位应制定废水转运应急预案。

(1) 发生废水泄漏或者交通事故等导致废水外泄时，现场拉运工作人员和驾驶员在向主管部门报告的同时，应立即采取有效措施，切断废水与河流、农田等之间的泄漏途径，防止废水进入河流或者农田，阻止事态扩大。

(2) 建设单位应立即组织人员赶赴现场指挥应急抢险，了解掌握事故动态，采取有效措施，组织实施抢救，防止事态扩大；严格保护事故现场，维护现场秩序，收集相关证据；及时将污染情况和应急工作情况上报。

(3) 结合废水转运应急预案，建设单位定期组织进行应急预案演习和培训，提高废水

罐车司机和拉运工作人员对突发环境事件的应急处置能力。

(4) 发生事故后，应由当地专业环境监测队伍负责对事故现场进行环境监测，对事故性质、参数与后果进行评估。监测方案可参照《突发环境事件应急监测技术规范》(HJ 589-2010) 制定。

7.4.6 环境风险分析结论

工程属中含硫化氢天然气井钻井工程，事故发生对环境可能造成一定影响，钻开含硫油气层前和在含硫油气层中钻进时，应及时向当地政府通报井上的井控安全状况；施工单位与相关单位组织演练，并根据情况考虑是否与地方人员共同组织联动演习；钻开高含硫油气层前两天，应确认井口 300m 范围内无居民。工程划定井口 300m 范围作为农户紧急撤离范围，事故发生时，再根据监测确定是否扩大撤离范围，建设单位可通过安装广播等方式告知农户，日常划定出逃生路线并确定临时聚居点，并加强宣传和演练。经此措施后，该风险可控制在可接受范围。

工程地质条件、钻井深度、地层压力、天然气中硫化氢含量等综合开采条件在行业的开采井中属于中等不利，与工程地层情况类似的相邻井在钻井中未发生井喷失控事故，发生可能诱发井喷失控的不良现象很少，仅表现为井漏、井涌、气侵，工程发生最大可信事故的几率小；最大可信事故对人身安全、健康、环境的后果影响小，但是要尽量采取风险防范措施尽量避免事故发生，同时完善环境风险应急措施，组织编制、学习、演练应急预案以便在事故发生后将影响降低到最小程度，在采取以上措施后，可将工程环境风险控制在可接受范围内。

7.5 环境管理及环境监测

7.5.1 环境管理

环境管理是企业日常管理的重要内容。建立环境管理机构，落实监控计划，是推行清洁生产，实施可持续发展战略，贯彻和实行国家地方环境保护法规，正确处理发展生产和保护环境的关系，实施建设项目的经济效益、社会效益和环境效益三统一的组织保障和有力措施。具体管理计划如下：

- ①建设单位应在管理部门配置管理人员具体负责工程的环境管理。
- ②加强并坚持对员工的环境保护教育，不断提高员工的环保意识。
- ③制定有关的规章制度及操作规程，确保污染治理设施的稳定运行。

④本项目在实施过程中，应定期检查各防渗基础是否出现裂缝、防渗膜是否完好，并及时对破损部位进行修复。

⑤针对本项目作业的特点，应在项目实施过程中实行环境跟踪管理。

7.5.2 环境监测

环境监测是环保技术监控的重要组成部分，是弄清楚污染物来源、性质、数量和分布的主要手段，对督促、检查污染物排放是否达到国家排放标准起着有效的作用。环境监测制度的制定和执行，将会保证环保措施的实施和落实，可以及时发现环保措施的不足，进行修正和改进。根据该项目特点，主要污染源及污染物排放情况，提出如下监测计划：

(1) 噪声监测

双鱼 001-H6 井周边布设 1 个监测点对井场周边较近的农户进行噪声监测，在作业期间按有关噪声监测规范进行，一般不少于连续 2 昼夜

(2) 地下水监测

本项目在实施过程中，应定期检查各防渗基础是否出现裂缝、防渗膜是否完好，并及时对破损部位进行修复。

对双鱼 001-H6 井下游水井进行监控且上游设置背景监测点，特别是当取水口水质出现异常时，应立即进行采样监测并分析原因，并立即采取措施进行解决。具体监控布点及因子详见地下水专项评价内容。

7.6 竣工环保验收内容及要求

项目的竣工验收内容及要求见表 7.6-1。

表 7.6-1 竣工环保验收内容及要求一览表

分项	验收项目	验收指标及要求
环境管理	环境影响评价	经剑阁县行政审批局审核批准
	环境管理制度	具有环保机构，环保资料和档案齐全，建立废水转运联单制度，具备交接清单。
	环境风险应急预案	具备符合行业规范和环评要求的环境风险应急预案，应急预案演练档案齐全
污染防治措施	生活污水	井队施工人员生活污水通过旱厕收集后用作农肥。
	钻井废水、方井雨水	修建清洁化操作场地处理回用钻井废水，方井雨水，不能回用部分全部用罐车运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理。不进入地表环境。建立废水转移联单制度，具备交接清单。
	生活污水	生活污水经化粪池预处理用作农肥。
	洗井废水、酸化废水	经清洁化操作平台预处理后，由罐车运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理。不进入地表环境。建立废水转移联单制度，具备交接清单。
	气田水	暂存于气田水罐，转运至中7井回注站处理

		生活污水	生活污水经化粪池预处理用作农肥。	
	废气	测试废气	采用地面灼烧处理，同时建放喷池1座。	
	固废		生活垃圾	设置垃圾池收集，按当地环卫部门要求处置。
			废水基泥浆、水基岩屑	经预处理后，罐车拉运至环保手续齐全且具有处理能力的砖厂资源化利用。具备交接清单。
			油基岩屑	油基岩屑临时储存于岩屑罐中，外运至具危废处置资质单位处理。具备交接清单。
			废油	严格按照《危险废物收集、贮存、运输技术规范》（HJ2025-2012）及《建设项目危险废物环境影响评价指南》、《废矿物油回收利用污染控制技术规范》（HJ607-2011）的相关要求设置废油罐收集后用于企业内部综合利用。
			清管废渣	统一收集掩埋处理
			废包装材料	由废品回收站回收
			生活垃圾	设置垃圾池收集，按当地环卫部门要求处置。
	生活垃圾	设置垃圾池收集，按当地环卫部门要求处置。		
生态保护措施	钻井及地面集输工程		井场铺碎石减少雨水冲刷；场地周围修临时排水沟；表土单独堆放；表土场采取拦挡、排水措施，采取防雨布临时遮挡措施。试油放喷管线出口位置修建放喷池1座、挡墙。 临时占地包括油水罐、泥浆罐区、放喷池、生活区、旱厕、清洁化操作场地等均应清理建构筑物，翻耕覆土，进行复垦。	
环境风险防范措施	废水临时储存及转运		应急池、废水罐完好无泄漏，作业废水得到及时转运，加设风险备用废水罐，无废水外溢事故发生。	
验收监测要求	地表水、地下水		地表水满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域标准，地下水满足《地下水质量标准（GB/T14848-2017）中Ⅲ类标准。	

建设项目拟采取的防治措施及预期治理效果

(表八)

内容类型	排放源	污染物名称	防治措施	预期治理效果	
大气污染物	施工期	扬尘	扬尘	及时清扫洒落物料、洒水降尘，避免在大风天动土等措施	对环境影响控制在可接受范围内
		机械尾气	机械尾气	间断施工、污染物排放量小	
		柴油机、发电机	NO _x 、SO ₂ 及少量烟尘等	通过柴油发电机组自带尾气净化装置达标排放	排放量少，且为短期排放，对环境影响可接受
		管道焊接	焊接烟尘	使用低尘焊条	对环境影响控制在可接受范围内
		测试放喷	测试放喷废气以及应急放空	点燃放喷可燃气体，针对测试放喷废气主要采用地面灼烧处理，测试放喷管口高为1m，采用对空短火焰灼烧器，修建放喷坑减低辐射影响。事故状态下紧急放喷时在井口周边300m范围布置应急监测点，并根据情况组织周边居民临时撤离	点火燃烧后烃类转化成SO ₂ 、CO ₂ 和H ₂ O，对环境敏感点不造成影响，符合地方环保管理要求和钻井井控要求。
	运营期	检修废气	天然气	火炬燃烧	对环境影响控制在可接受范围内
		事故放喷废气			
水污染物	施工期	废水	施工废水	经沉淀处理后回用于场地洒水抑尘	对环境影响控制在可接受范围内
			生活污水	利用农户已有的旱厕进行收集处置	
	COD、SS、BOD等	井场清污分流	场内沿基础周围修建场内排水明沟，沟尾设施沉砂井泵提升进污水罐；基础间修建小排污明沟将污水排入沉砂井；基础内通过水泥砂浆表面坡度进入排水沟；井场外侧修建雨水沟实行清污分流	雨污分流减少废水量，井场废水能够得到有效收集并汇入污水罐内	
		生活污水	井场旁和生活区共建厕所2座，厕所粪便污水经化粪池预处理后，由当地农民用作肥料，完工后对厕所进行回填	对环境影响控制在可接受范围内	
	钻井废水、方井雨水	COD、石油类、SS等	经振动筛、离心机分离后产生的钻井废水进入污水罐内，经清洁化操作平台预处理后大部分回用，不可回用部分由罐车运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理达标后外排。	现场无外排，对地表水影响不大	

		洗井废水		经清洁化操作平台预处理后由罐车运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理达标后外排。	
		酸化废水			
		试压废水	SS	经简单沉降后在集气站作为应急水	
	运营期	气田水	COD、石油类	暂存于气田水罐，转运至中7井回注站处理	
固体废物	施工期	水基岩屑	一般固废	废水基泥浆及水基岩屑经清洁化操作平台暂存，定期由罐车运至环保手续齐全且有处理能力的砖厂资源化利用。	有效处置后，对当地的生态环境影响可接受
		废水基泥浆	一般固废		
		油基岩屑	危险废物	油基岩屑由危险废物暂存间暂存，定期拉运至具危废资质处理单位处置。	
		废油	危险废物	现场设置废油罐回收，并采取防渗防雨措施，废油用于企业内部其它井场配制油基泥浆，现场无外排量	现场无跑冒滴漏，回收资源化利用后，现场无排放
		废包装材料	一般固废	废品回收站回收处理。	现场无排放
		生活垃圾	一般固废	井场、生活区设垃圾箱，生活垃圾存放在垃圾箱内	按地方环卫部门要求处置
	运营期	清管	清管废渣	填埋处理	妥善处置，影响较小
噪声	施工期	施工期噪声主要包括施工设备噪声、机械噪声及作业噪声，噪声源强为80dB(A)~110dB(A)，在施工期结束后随即消失。项目施工过程中采取合理安排施工时间、选用低噪声设备、加强施工管理和设备维护、控制汽车鸣笛等降噪措施后，对周围环境影响较小。			
	运营期	经距离和墙体衰减后，预测双鱼001-H6井站的厂界声环境可以满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)的2类区标准(昼间60dB(A)，夜间50dB(A))限值要求。			
地下水保护	设计阶段	合理选址	井位选址已避开了集中式地下水饮用水源地及其补给径流区	通过选址从源头上有效的保护了当地地下水环境	
	全过程	源头控制	及时处理钻井污染物，减少现场堆存量和贮存时间；钻井废水及时分批分次转运，避免现场大量和长时间贮存	减少污染物现场贮存时长和贮存量，源头控制污染源	
		分区防渗	参照《环境影响评价技术导则 地下水环境》(HJ 610-2016)要求，将井区划分为重点防渗区、一般防渗区并实施分区防渗	各区域防渗性能满足《环境影响评价技术导则 地下水环境》	

				境》(HJ 610-2016)要求
		跟踪监测	根据评价制定的地下水跟踪监测计划实施地下水监测	及时发现地下水污染环境问 题, 及时启动应急响应
		应急响应	根据地下水预测结果, 执行应急监测方案, 划定应急范围, 采取应急处置措施	非正常工况下地下水污染有 预案可供执行, 控制和消除影响
		优化工艺、清洁钻井	导管段采用清水钻进, 钻开井段及时采取采用套管和水泥固井防止地下水污染。设计中做好及时堵漏准备, 防止钻井泥浆漏失进入地下水	防止井下污染物渗透进入地 层和周边土壤环境
生态保护	全过程	表土	基础开挖前, 应预先剥离表层熟土, 临时堆放于井场外耕植土堆场内, 用于后期临时用地的生态恢复用土	表土保存完好, 不影响后期临时占地复耕复种用土
		水土保持	对耕植土堆放场边坡进行平整, 坡脚修筑临时排水沟, 导排地表径流; 井场表面铺一层碎石有效地防止雨水冲刷、场地周场围修临时排水沟	有效保持水土, 符合水保要求
		放喷坑临时占地等复耕	放喷管线出口位置修建放喷坑, 建挡墙减小影响。对放喷坑等临时占地使用结束后及时复耕复种	临时占地复耕复种, 保持当地生态景观一致性
		青苗补偿、生态恢复	根据《土地管理法》和相关地方规定对工程临时占地等进行补偿。严禁砍伐野外植被; 严格划定施工作业范围, 限制施工范围。鼓励居民进行植被恢复。临时板房搬迁后, 搬迁基础, 进行复垦到原状态	完钻后, 临时占地复垦到原状态; 符合环保要求
环境风险	全过程	环境风险防范	按照钻井行业规范要求落实工程环境风险防范措施	环境风险值控制在可接受范围内
		环境风险应急	根据风险导则应急预案编制提纲并结合行业应急预案体系规范要求完善《井喷及井喷失控应急预案》、《重大环境污染应急预案》, 并按行业要求统一配备应急物质	事故后能及时采取应急措施, 组织各机构部门监测、抢险、救援、疏散
		应急演练培训	施工单位应主动联系当地政府, 对井口周边 500m 及管线沿线 200m 的居民通	提高居民防范风险和应急自

			过发放宣传册普及安全知识，内容应有危害程度、防范应急救护措施。同时应在进入气层前对 500m 的居民进行环境风险应急演练一次	救能力，减小环境风险影响
--	--	--	--	--------------

主要生态影响（不够时可附另页）

一、施工期生态保护措施

1、工程占地的保护及恢复措施

（1）工程占地的保护措施

1) 在遇到确定为环境敏感点的区域时，施工人员、施工车辆以及各种设备应按规定的路线行驶、操作，不得随意破坏道路等设施。

2) 在管道施工过程中必须做到对管沟区土壤的分层剥离、分层开挖、分层堆放和循序分层回填（即将表层比较肥沃的土壤分层剥离，集中堆放；在管道施工结束后回填土必须按次序分层覆土，最后将表层比较肥沃的土铺在最上层）。尽可能降低对土壤养分的影响，最快使土壤得以恢复。

3) 对施工中占用的耕地应按土地法规定的程序，向有关行政部门办理相关手续，并按当地政府的規定予以经济上补偿和耕地补偿。

4) 对必须要毁坏的树木，予以经济补偿或者易地种植，种植地通常可选择在公路两旁、河渠两侧等。

（2）临时占地的恢复措施

1) 施工建筑材料堆放场等临时用地尽量考虑在施工作业带内设置，如不可避免需在施工作业带以外地段设置，在不增加工程总体投资的前提下，尽可能考虑利用附近现有堆放场；在农田地段的建筑材料堆放场地应禁止进行地貌景观改造作业，施工结束后立即进行复垦改造。

2) 施工建筑材料堆放场周围一定范围内，应采取一定的防护措施，避免含有害物质的建材、化学品等污染物扩散；加强施工期工程污染源的监督工作。

3) 建筑材料堆堆放场、大型穿越工程施工场地等临时用地，不占或少占农田，以减少当地土地资源利用的矛盾。

4) 施工前作业带场地清理，应注意表层土壤的堆放及防护问题，避免雨天施工，造成水土流失危害并污染周边环境；临时用地使用完后，立即实施复垦措施；加强临时性工程占地复垦的监理工作。

5) 管道施工中要采取保护土壤措施，对农业熟化土壤要分层开挖，分别堆放，分层复

原的方法，减少因施工生土上翻耕层养分损失农作物减产的后果，同时要避免间断覆土造成的土层不坚实形成的水土流失等问题。

2、植被保护及恢复措施

(1) 避让措施

①选址选线时尽量避让覆盖度较高的林地植被，减少林地永久丧失面积。

②对管道和进井道路路由进行优化，少占或不占耕地。

③尽量避开施工难度较大和不良工程地质段，确保集输管道可靠、安全运行，确有困难时，应选择合适的位置和方式通过，并采取相应的工程措施。

(2) 减缓措施

①钻井工程和完井工程期间应严格执行 HSE 管理，加强施工人员的环保意识，车辆按照预定线路行驶，禁止乱压乱碾，破坏井场范围以外的植被。

②按设计标准规定，严格控制施工作业带宽度，集输管道施工尽量沿道路纵向平行布设，以减少土壤扰动和地表植被破坏。

③尽量利用沿线既有公路作为进井道路，缩短新修道路的长度；杜绝车辆乱碾乱轧，禁止随意开设便道。

④林地内的管道开挖、布管和回填等施工活动尽量采用人工方式，以减少对林地的破坏。产生的多余土石方严禁在林地内随意堆放，减少对林地的占用。

⑤施工过程中，对开挖地段的表土就近单独堆放和保存，为植被恢复提供良好的基质条件。

⑥实地调查时，施工范围内未发现国家和四川省重点保护树种，在具体施工中，如发现需保护的树种并且无法避让时，应进行移栽。

⑦加强施工管理，划定适宜的堆料场，施工作业场内的临时建筑尽可能采用成品或简易拼装方式，严禁施工材料乱堆乱放，妥善处理施工场地各类污染物，防止扩大对植物的破坏范围。尽量减少施工人员及施工机械对作业场外的灌木草丛的破坏；严格规定施工车辆的行驶便道，防止施工车辆在有植被的地段任意行驶。

(3) 恢复措施

施工结束后，要及时对临时占地进行植被恢复工作，根据因地制宜的原则视沿线具体情况实施：原为耕地段，复垦后恢复农业种植；原为林地段，原则上复垦后恢复林地，不能恢复的应结合当地生态环境建设的具体要求，可考虑植草绿化。

1) 植被恢复原则

①因地制宜原则，对需要恢复的地类进行立地条件分析，布置合适的林草种类，并重点做好原为耕地、林地的工程建设区的植被恢复工作。

②绿化美化与水土流失治理相结合的原则。

③树种选择应与当地林业产业发展、经济发展相结合，满足地方经济发展和区域生态建设的需要。

④保障管道安全的原则，严格执行管道保护有关条例，管道中心线左右 5m 范围内不得种植深根植物。

2) 种植土及植被选择

①本项目施工前需进行表土剥离，单独堆放并采取袋装土拦挡、无纺布遮盖等临时防护措施，为植被恢复提供良好的基质条件。

②植被选择适应能力、生态作用大的本土植物种类，避免异地物种入侵。

3) 植被恢复措施

依据项目特点，本项目应加强以下植被恢复措施：

①在植被恢复时考虑恢复原有土地功能，种植方式可根据覆土后的时间间隔，初期可撒播草籽，后期可种植草本、灌木等。草本可选用白茅等项目区常见种，灌木可选择马桑，乔木可选择马尾松。按照物种选择原则和天然气管道保护法（管道两侧 5m 范围内禁止种植深根植物），结合项目排放的特征污染物及当地生态环境要求，绿化植物种选择既要考虑实际效果和该树种在当地的种植经验，原则上以原有林分树种为主。树种尽量选择树冠开阔型，一定程度上有利于弥补因工程穿越所造成的林带景观分割。环评建议在树种组成上尽量营造混交林，可提高植物多样性，增强森林群落稳定性。

②项目区由于机械和人工作业的缘故，土壤一般比较紧实，可采用耙、深松翻等措施，提高土壤空隙度，改良土壤结构。工程应按照《土地复垦条例》（2011 年 3 月 5 日）的相关要求进行土地复垦，复垦后土地质量应达到《土地复垦质量控制标准》（TD/T1036-2013）中林地复垦质量控制标准的要求，有效土层厚度大于 20cm。

③复垦后，需对土壤进行翻耕、平整及培肥改良。

(4) 补偿措施

本项目临时占地约 34941m²，主要占用林地。根据《四川省林业厅关于印发<四川省林地保护管理办法>的通知》（川林发[2010]33 号）第二十九条的规定：经批准占用、征用林地

或临时占用林地的项目建设单位和个人，应当依法向林业主管部门缴纳森林植被恢复费，并按国家相关规定向被占用、征用林地的林权权利人支付林地补偿费、林木及附着物补偿费。

根据《中华人民共和国森林法》（2009年8月27日）、《国家林业局关于石油天然气管道建设使用林地有关问题的通知》（林资发[2010]105号）有关规定，石油天然气管道工程“管道中心线两侧各5米范围内”使用的林地，依法办理临时使用林地手续，建设单位依法支付林地和林木补偿费，缴纳森林植被恢复费。森林植被恢复费专款专用，由林业主管部门依照有关规定统一安排植树造林，恢复森林植被，植树造林面积不得少于因占用、征用林地而减少的森林植被面积。因此，项目需对工程占地进行补偿。

3、动物保护措施

（1）科学规划、严格管理施工场地，尽可能保护现存植被野生动物和植被有着密不可分的依赖关系，植被条件的好坏是影响野生动物种类

组成的一个十分重要的因素。工程区植被的破坏将导致本区动物种类及数量的减少。因此，要严格控制施工作业范围，尽可能地减少施工过程中所造成的植被破坏，保护野生动物赖以生存的生态环境。

（2）加强野生动物保护的宣传力度按照《中华人民共和国野生动物保护法》要求，加大对保护野生动物的宣传力度，

提高施工人员对野生动物的保护意识。尤其是与人类发展密切相关，有益于农、林健康发展的爬行类、兽类等。施工过程中张贴动物保护告示或设置警示牌，禁止捕杀动物。

（3）及时进行植被恢复，改善动物的栖息环境工程中造成的植被破坏及野生动物资源损失，仅靠生物群落的自然演替是远远不够的。因此，施工结束后，要尽快开展植树种草工作，加快生物群落的恢复速度，改善本区的植被条件，恢复工程区野生动物资源。

4、土壤保护措施

（1）合理选择施工时间，尽量避开雨季施工，不能避免时，保证施工期间排水通畅，减少项目造成的水土流失。项目区土建项目中应及时防护，随挖、随运、随填、随夯、不留松土。

（2）提高工程施工效率，缩短施工工期。

（3）对于耕作土壤，采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，减少因施工生土上翻，表土层养分损失，有利于未来植被恢复和土地复垦。本项目剥离的表土单独收集，集中堆放至临时堆放场，临时堆放场根据就近原则，在工程附近就近堆放并采取防护措施，施工

结束后用于新开垦耕地或其他耕地的土壤改良，最终得到合理利用。对于林地，要按照离地土壤剖面分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，减少对土地条件的影响。

(4) 施工过程中产生的挖填方尽量实现自身平衡，临时弃土和开挖土方集中堆放并采取保护措施，如适当拍压，旱季表面喷水或用土工布遮盖等，在临时堆放场周围采取必要的防护措施。

(5) 施工期应对施工废弃物集中堆放，及时清运处理，严禁随意弃置污染周围土壤。

(6) 管沟回填后多余的土均匀分散在管线中心两侧，并使管沟与周围自然地表形成平滑过度，不得形成汇水环境，防止水土流失。管线所经地段的原始地表存在局部凹地时，若有集水的可能，需采用管沟多余土或借土填高以防地表水汇集。对敷设在较平坦地段的管道，应在地貌恢复后使管沟与附近地表自然过渡，回填土与周围地表坡向保持一致，严禁在管沟两侧有集水环境存在。

(7) 加强钻井废水和完井作业废水管理，防止废水洒落，确保废弃泥浆不落地，控制钻井废水、废弃泥浆对土壤的污染。

(8) 加强动土作业管理及巡查，防治环境风险事故影响当地生态环境。

(9) 污水池、主放喷池、副放喷池、油罐区等防渗处理必须按照有关规定实施，保证渗透系数，加强构筑物和设施检查，发现设备腐蚀、破损，及时维修，防止废弃泥浆、废油落地，污染土壤。

二、运营期生态保护措施

工程在正常运营期间，除少量的管道维护外，基本上不会对环境形成干扰。运营期，加强以下生态保护措施。

1、加强管理

(1) 运营期管线临时占地逐渐恢复原貌，加强巡护人员管理及生态环境保护知识的宣传，禁止巡护人员破坏植被、捕杀动物，禁止乱扔垃圾、破坏和随意踩踏已恢复或正在恢复的植被。

(2) 禁止在集输管道沿线附近取土，避免造成管线破坏，气体泄漏污染周围环境。

(3) 管线上方设置标志，以防附近施工活动对管线造成破坏。

2、植被及水土保持设施的维护

(1) 严格执行水土保持方案，在站场、道路等场地周围进行植被恢复，加强对植被恢复的管理抚育，维护至可自行生长繁衍状态，确保植被恢复有效性，减少运行初期因植物未

恢复而造成水土流失。

(2) 加强水土保持设施等各种防护工程的维护、保养与管理，对损坏的设施应及时维修，以避免造成更大的水土流失。

(3) 在对管线的日常巡线检查过程中，应将管线上覆土壤中会对管线构成破坏的深根系植被进行及时清理，以确保管线的安全运行；管线维修二次开挖回填时，应尽量按原有土层进行回填，以使植被得到有效恢复、减轻对农作物生长的影响。

(4) 加强管线巡查、维护，定期检测管线安全保护系统，确定管线运行、维修措施以及是否需要整体更换和局部更换，发现隐患工点及时采取防治措施。

9.1 评价结论

9.1.1 项目概况

双鱼001-H6井试采地面集输工程位于四川省广元市剑阁县秀钟乡双星村，建设内容包括新钻滚动评价井双鱼001-H6井，完钻层位为栖霞组，目的层位为栖霞组、茅口组，设计井深7660m，井型为斜井，采用ZJ70DBS钻机钻进，采用常规水基+油基钻井液钻井；完钻后新建双鱼001-H6井单井站一座，新建双鱼001-H6井~双探8井集气管线（剑阁段）1.7km。工程总投资7000万元，环保投资380万元，占总投资的5.4%。项目实施经中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司川西北气矿以“川西北气矿计（2019）13号”文对本项目进行立项。另外，根据《四川省矿产资源总体规划》，本工程产品天然气，属于四川省“重点鼓励勘查开发利用矿种”。因此，本项目符合国家现行的产业政策，符合可持续发展战略。

9.1.2 项目建设产业政策及规划符合性

(1) 产业政策

本项目属于《产业结构调整指导目录（2013年本修正）》（国家发改委2013年第21号令）中第一类“鼓励类”第七条“石油类、天然气”第一款“常规石油、天然气勘探及开采”，符合国家现行产业政策。

(2) 与《石油天然气开采业污染防治技术政策》符合性分析

通过将本项目工程内容、环保措施内容与《石油天然气开采业污染防治技术政策》中清洁生产、生态保护、污染治理、运行风险和环境管理四大项十三小项内容进行对比分析，本项目建设符合《石油天然气开采业污染防治技术政策》要求。

(3) 相关规划

双鱼001-H6井位于四川省广元市剑阁县秀钟乡***。根据《剑阁县城市总体规划（2011-2020）》，该项目所在区域不在剑阁县城市总体规划区域内，不属于城镇用地。项目所在地为农村地区，主要发展农业，井场占用的土地主要为旱地，井场周边没有其它工业污染源、未处于生态敏感区。根据剑阁县城乡规划建设和社会保障局出具的《剑阁县城乡规划建设和社会保障局关于双鱼001-H6等4口井选址意见的函》（剑住建函[2019]29号）及剑阁县自然资源局和剑阁县秀钟乡人民政府对本项目管线的选址意见（见附件3-1），本项目不违背当地城镇发展规划要求。

9.1.3 选址合理性分析

本项目不在剑阁县秀钟乡城镇规划范围之内，不属于城镇用地，项目位于农村地区，不违背当地规划要求，与区域规划总体相容。

评价区域均无自然保护区、风景名胜区、自然遗迹、文物古迹等。该项目位于农村地区，井口周边 500m 内、管线沿线 200m 范围内以农村分散居民为主，无医院、学校等敏感目标。总体选址环境不敏感，项目周边无环境限制因素，从环保角度分析，本项目选址可行。

9.1.3 项目所处环境功能区、环境质量现状

大气环境：根据《广元市 2018 年环境质量公报》，广元市 SO₂、NO₂、PM₁₀、CO 和 O₃ 达到《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准限值，但 PM_{2.5} 不达标，因此该区域为不达标区；根据检测结果，本项目所在区域大气环境质量现状良好，本项目评价区域大气污染物 H₂S 日均值普遍较低，未超过《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ 2.2-2018）表 D.1 其他污染物空气质量浓度参考限值，评价区域环境空气质量良好。

地下水环境：根据区域地质和水化学资料显示，项目周边监测点各指标均达到了《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类标准，

噪声环境：区域环境噪声昼间等效声级值、夜间等效声级值均没有超标，项目区域全部监测点位在各个时段均能达到《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类声环境功能区环境标准。

土壤环境：由监测结果表明，项目土壤监测点各项指标均能达到《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）中的风险筛选值标准，项目所在地的土壤环境质量良好。

生态环境：项目评价范围内不涉及自然保护区、野生或特殊稀有动植物栖息地等重要的生态系统，评价区域内未发现古树名木和珍稀濒危动植物及国家保护名录内的野生动植物。

9.1.4 环境影响评价结论

1、施工期

（1）大气环境

本项目施工期废气主要包括施工扬尘、施工机械尾气、焊接烟尘、气体钻粉尘、测试放喷废气和事故放喷废气。施工扬尘、施工机械尾气、焊接烟尘以及气体钻粉尘产生量较小，并且施工时间不长，因此对周围环境影响较小；测试放喷属于短期排放，采用地面灼

烧处理，所产生的污染物较少，并将随测试放喷的结束而消除，故对环境空气影响较小；事故放喷时间短，属临时排放，采用地面灼烧处理，对环境空气影响较小。

(2) 水环境

①地表水环境

本工程产生的不能回用的钻井废水、洗井废水与酸化废水经预处理后转运至四川鑫泓钻井废水处理厂进行达标处理，不外排；方井雨水定期泵入废水罐，经预处理后大部分回用，最终不能回用部分转运至四川鑫泓钻井废水处理厂进行达标处理，不外排；试压废水经简单沉降后用作应急水；项目废水对地表水环境无影响。钻井队产生的生活污水生活污水集中收集至旱厕，由当地农民用作农肥，不外排地表水体，环境影响可接受。

②地下水环境

浅层（导管段）钻井采用清水钻，可有效防止钻井泥浆对地下水产生的影响；固井时采用纤维防漏水泥浆，既可增强地层的抗压强度，又可防止固井液漏失污染地下水。通过以上措施的实施，效果明显，措施可行。

井场表面用水泥砂浆抹面防止污水渗入地下。应急池为条石，池底用混凝土浇注防渗层，池壁条石砌缝用水泥勾缝，内壁做防酸防渗处理。此外，工程设置地下水监控措施和应急方案，可有效保护周边居民用水，则工程建设对地下水环境影响很小。

(3) 声环境

施工期噪声对井场附近居民具有一定的影响，但施工时间较短，施工完成后噪声影响即消除，在采取合理安排施工时间、与居民协商沟通、临时疏散等措施后，影响可接受的。

(4) 固体废物

固体废物包括水基岩屑、废水基泥浆、油基岩屑、废油、废包装材料、施工废料和生活垃圾等。

水基泥浆钻井过程中产生的废水基泥浆与水基岩屑由封闭的岩屑罐车拉运至环保手续齐全且具有处理能力的单位进行综合利用；油基泥浆钻井过程中产生的油基泥浆全部由井队回收利用，附着少部分油基泥浆的油基岩屑外运至有危废处置资质单位处置，废油由废油罐收集暂存，完钻后用于企业内部其它井场配置油基泥浆钻井液；废包装材料及施工废料集中收集后运至就近废品回收站处置；生活垃圾存放于生活垃圾桶中，定期按当地环卫部门要求处理。

本项目产生的各类固体废物均得到有效处置，对环境影响不大。

(5) 生态环境

本项目对所产生的各类废物均可进行妥善处理处置，并达到相关的环保标准和技术规范；完井后，对临时占地（如放喷坑、临时性活动房等）按照原土地利用类型恢复其地表植被，以减少水土流失；对井场及井场道路占用地进行青苗赔偿等措施，可以有效防治本项目对生态的不利影响。

因此，本项目拟采取的生态环境保护措施是成熟有效和经济适用的。

2、运营期

(1) 大气环境

本项目非正常工况下产生放散废气和检修废气，废气依托集气站火炬系统，燃烧后主要污染物为 SO₂，时间短且产生量较小，故本项目运营期对环境空气影响较小。

(2) 地表水

气田采出水进入污水罐暂存，后用罐车拉运至中 7 井回注处理，因此，本项目运营期的废水对地表水环境影响很小。

(3) 地下水

根据《地下水环境影响评价专题报告》，本项目在认真落实本专题报告提出的各项地下水污染防治措施的基础上，项目建设对当地地下水环境影响可以接受，从地下水环境保护角度而言，项目建设可行。

(4) 噪声

运营期噪声主要来自单井站的节流阀、分离器等设备的气流摩擦噪声。根据预测，单井站厂界噪声均可以满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的 2 类区标准（昼间 60dB（A），夜间 50dB（A））限值要求。

非正常工况噪声主要包括设备检修、站内超压自动放空以及管道事故发生时天然气放空噪声。非正常工况下事故放空会对周边声环境质量产生较大的影响，但由于事故放空属于偶发噪声，持续时间短，频次低，且双鱼 001-H6 井站周边 300m 散居少量居民，因此，项目非正常工况对周边居民的影响较小。

(5) 固废

运营期固废均得到妥善处置，对周边环境影响不大。

3、对环境保护目标的影响

本项目的环境保护目标主要为井场周边地表水体、水井及农户。本工程建设过程中，

采用本报告表提出的各项环保措施后，对保护目标造成影响达到可接受范围；工程噪声对于井场附近的居民会产生一定影响，通过与直接受影响居民进行协商及采取相关措施后，取得当地居民的谅解，降低噪声带来的环境影响。因而本工程对环境保护目标的影响属可接受范围。

4、环境风险评价结论

本工程在一定的环境风险，可能对地表水、地下水、生态环境、周围居民人身安全等造成影响。项目通过采取有效的风险防范措施，其发生事故的极低；通过建立突发事故应急预案后，事故对环境的影响能降至最低限度。工程变更后环境风险仍属可接受水平，项目建设可行。

5、污染物总量控制

本项目建议不设置总量控制。

9.1.5 综合评价结论

项目的建设符合国家、行业颁布的相关产业政策、法规、规范，项目的建设对促进区域社会、经济发展，调整改善区域的环境质量有积极意义，项目建设是必要的。

评价区域环境空气质量、声环境质量、地表水环境质量、地下水环境质量现状总体较好；项目建设、运营期间产生的污染物均做到达标排放或妥善处置，对生态环境、地表水、地下水、大气环境影响小，声环境影响产生短期影响，不改变区域的环境功能；建设项目环境可行，选址合理。按行业规范和环评要求完善环境风险事故防范措施和制定较详尽有效的环境风险事故应急预案后，环境风险值会大大的降低，环境风险可接受。

综上所述，在严格落实本项目相关设计和本评价提出的各项环保措施、环境风险防范和应急措施后，从环境保护角度分析，**双鱼 001-H6 井试采地面集输工程的建设是可行的。**

9.2 要求和建议

(1) 认真落实废水、固体废物、噪声等环保措施的落实，确保钻井废水处理不外排，固体废物的有效处置，柴油机等设备噪声的有效控制，以保护环境，确保噪声不扰民。

(2) 严格执行各项操作规程，定期监测周边地下水水质状况，及时发现地下水水质异常现象并采取应急响应措施。并根据当地情况完善突发事故的应急预案，降低事故发生概率和在事故时能将危害控制在最低限度。

(3) 妥善解决好占用土地、毁坏作物、植被等所造成的赔偿问题。加强与周边居民

的沟通协调问题，尤其是与噪声超标居民的沟通协调。

(4) 建设单位在工程实施期间，应加强对项环保措施的建设、运转进行管理，以确保环保措施的有效性。

注 释

本报告表附以下附件及附图：

一、附图

附图 1 项目地理位置图

附图 2 本项目外环境关系图

附图 3 本项目监测布点图

附图 3-1 本项目监测布点图

附图 4 双鱼 001-H6 井井场平面布置及分区防渗图

附图 5 双鱼 001-H6 井站工艺流程图

附图 6 本项目管线走向布置图

附图 7 项目所在地水文地质图

附图 7 项目所在地土地利用现状图

附图 8 本项目所在地水系图

附图 9 现场照片

二、附件

附件 1 立项文件

附件 2 委托书

附件 3 关于本项目规划选址意见

附件 3-1 关于本项目管线选址意见

附件 4 环境影响评价执行标准

附件 5 监测报告

附件 6 双探 7 井环评批复

附件 7 四川鑫泓钻井废水处理厂出水水质检测报告

中国石油天然气股份有限公司西南油气田分公司川西北气矿

**双鱼 001-H6 井钻井工程
地下水环境影响专项评价**

重庆九天环境影响评价有限公司

二〇一九年九月

目录

1 评价目的和任务	170
1.1 评价目的	170
1.2 主要任务	170
2 地下水环境影响评价工作分级	170
2.1 项目概况	170
2.2 地下水环境影响识别	171
2.3 地下水环境功能与保护目标	172
2.4 地下水环境影响评价工作等级与评价范围	173
2.5 地下水环境影响评价重点	175
3 地下水环境现状调查与评价	176
3.1 项目区水文地质条件	176
3.2 环境水文地质条件	180
3.3 地下水环境质量现状监测与评价	181
4 地下水环境影响预测与评价	181
4.1 预测方法、时段及因子	181
4.2 情景设置及源强分析	182
4.3 预测模型及参数	184
4.4 地下水环境影响预测	185
4.5 地下水环境影响评价	189
5 地下水环境保护措施与对策	190
5.1 源头控制措施	190
5.2 分区防渗控制措施	192
5.3 地下水环境监测与管理	193
5.4 风险事故应急响应措施	195
5.5 地下水环保投资估算	198
6 结论与建议	199
6.1 结论	199
6.2 建议	200

1 评价目的和任务

1.1 评价目的

本次评价旨在对建设项目在建设期对地下水水质可能造成的直接影响进行分析、预测和评估，提出预防、保护或者减轻不良影响的对策和措施，制定地下水环境影响跟踪监测计划，为建设项目地下水环境保护提供科学依据。

1.2 主要任务

本次评价按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》(HJ 610-2016)的要求划分项目地下水环境影响评价工作等级，并开展相应评价工作，评价的主要任务包括：

- (1) 识别项目建设期对地下水环境的影响，确定地下水环境影响评价工作等级。
- (2) 通过资料收集、现场调查等方式，掌握评价区域的环境水文地质条件。
- (3) 开展地下水环境现状调查，完成地下水环境现状监测与评价。
- (4) 根据建设项目不同时期的工程特征，进行初步工程分析，识别可能造成地下水污染的装置和设施、可能的地下水污染途径和可能导致地下水污染的特征因子。
- (5) 根据建设项目特征、水文地质条件及资料掌握情况，采用解析法进行地下水环境影响预测，预测污染物运移趋势和对地下水环境保护目标的影响。
- (6) 提出有针对性的地下水污染防控措施与对策，制定地下水环境影响跟踪监测计划和应急预案。

2 地下水环境影响评价工作分级

2.1 项目概况

双鱼 001-H6 井位于剑阁县秀钟乡，场基面积 115×55m，设计井深 7660m，井别为评价井，井型为斜井，构造位置为中坝~双鱼石构造带古脚台构造栖霞组顶界构造南翼，主探栖霞组兼探茅口组，。所在区域地下水类型为红层砂岩风化带裂隙水。

双鱼 001-H6 井钻井工程建设内容见表表 2.1-1。

表 2.1-1 建设内容一览表

阶段	工程名称	工程内容
钻井工程	设备安装	设备搬运、安装、调试。
	钻井作业	钻井作业主要包括钻进、钻进辅助作业、固井等。
完井工程	完井搬迁	酸化压裂、钻井至目的层后，测试天然气产能及完井搬迁等。

2.2 地下水环境影响识别

根据天然气钻井项目的工程特点，工程建设对地下水环境的影响主要从钻井期来考虑。钻井期对地下水环境造成的影响的主要工程活动包括钻井作业工程和完井作业工程。

2.2.1 正常工况下工程产污分析

根据该工程项目特点，建设项目环境影响因素的产生主要为工程建设期。钻井及完井作业主要包括设备安装、钻井作业、完井作业及设备搬迁。

(1) 设备安装

施工单位用汽车将钻井设备和泥浆循环罐等设施运至进场并进行安装，通常 12~15 天可安装完毕。

此阶段主要产生的是施工人员的生活垃圾，若随意丢弃、倾倒，也有可能对地下水环境质量造成影响。

(2) 钻井作业

钻井作业是根据地层地质情况，利用钻井液辅助整个过程进行钻进，直至目的层的过程。钻井工程是本项目的核心作业工段，也是项目主要污染物的产排阶段。

本项目采用“导管段+四开”钻井工艺，通过钻机、转盘，带动钻杆切削地层，同时泥浆泵经钻杆向井内注入井筒冲刷井底，将切削下的岩屑不断地带至地面，整个过程循环进行，使井不断加深，直至目的位置。每开钻井完成后需要停钻，以便起下钻具更换钻头、下套管、固井。

固井是在已钻成的井眼内下入套管，然后在套管与井壁之间的环空内注入水泥浆将套管和地层固结在一起的工艺过程，以保证安全继续钻进下一段井眼或保证顺利开采生产层中的天然气。固井工程包括下管套和注水泥两个过程。钻井作业还包括取心、录井、测井等钻进辅助作业。钻井过程会产生钻井废水、废水基泥浆、水基岩屑和废油等。

(3) 完井作业及搬迁

①完井测试

当钻至目的层后，对气井进行完井作业，以取得该井施工段流体性质、测试产能、地层压力等详细工程资料。完井作业包括洗井、射孔、酸化、测试放喷等过程。其中洗井作业会产生洗井废水。

②设备搬迁

测试完井后，要换装井口装置，产气井需换装采气树，同时修建防护墙保护井口装置，其余设施将拆除、搬设。钻井液材料将全部进行回收，不得遗弃在井场。钻井过程中产生的作业

废水拉运至四川鑫泓钻井废水处理厂处理，废水基泥浆和水基岩屑外运环保手续齐全且具有处理能力的砖厂进行资源化利用，做到工完、料净、场地清。整个钻井过程还会产生一定量的生活污水和生活垃圾。

2.2.2 非正常工况下产污分析

根据本项目特点，非正常工况下产污环节主要在钻井期，非正常工况下的产污环节：主要发生的环节为井场废水罐由于罐体基础不稳或是极端天气原因致废水罐废水外溢泄漏以及应急池的事故性泄漏等。

2.3 地下水环境功能与保护目标

2.3.1 地下水环境功能划定

地下水功能是指地下水的质和量及其在空间和时间上的变化对人类社会和环境所产生的作用或效应，它由地下水的资源功能、生态环境功能和地质环境功能组成。地下水环境功能指地下水功能在环境方面的体现。

本项目所在区域地下水环境功能从以下三个方面确定：

- (1) 依据水利部《全国地下水功能区划定技术大纲》和中国地质调查局《地下水功能评价技术要求》的要求和规定；
- (2) 《四川省饮用水水源保护管理条例》；
- (3) 根据实地调查的地下水环境状况。

根据资料收集和现场踏勘情况，项目拟建区以侏罗系中统沙溪庙组地层为主，地下水主要为红层砂岩风化带裂隙水类型。评价范围内不存在地下水集中式饮用水水源地，井场周边农户以自家水井或山泉水作为日常饮用水源或备用饮用水源。因此，本项目评价区地下水功能为分散供水水源资源功能。

2.3.2 地下水环境保护目标

双鱼 001-H6 井位于广元市剑阁县秀钟乡***。评价范围内没有地下水集中式饮用水水源保护区，井场周边农户以自家水井作为日常饮用水源或备用饮用水源。因此，本项目地下水环境保护目标为评价范围内的分散式饮用水水源。具体的地下水环境保护目标范围如图 2.3-1 所示：

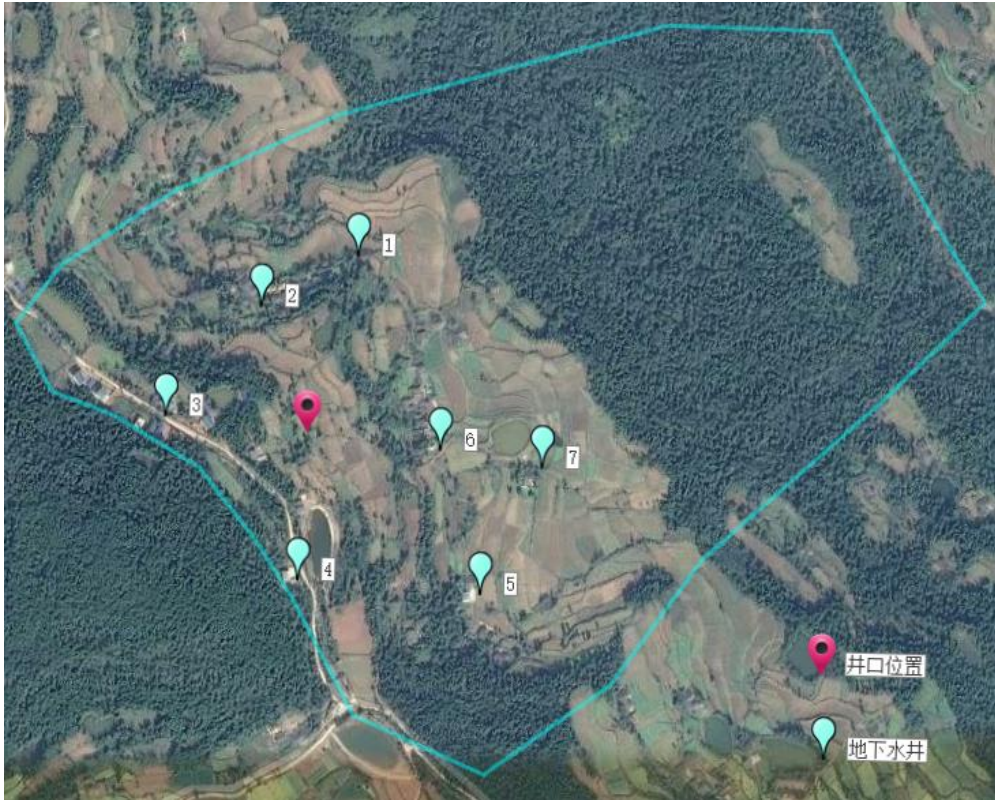


图 2.3-1 地下水环境保护目标示意图

本项目地下水保护范围内所涉及的地下水井与井口所在地理位置关系详见表 2.3-1。

表 2.3-1 评价范围内地下水井与井口位置关系

序号	水井编号	距离井口距离 (m)	与井口方位	与井口高差 (m)	水井数 (口)	井深 (m)
1	1#	132	西南侧	+13	1	5
2	2#	208	西南侧	+32	1	4
3	3#	191	东北侧	-23	1	5
4	4#	336	东南侧	-15	1	10
5	5#	437	西南侧	+16	1	4

2.4 地下水环境影响评价工作等级与评价范围

2.4.1 评价工作等级

(1) 项目类型

根据工程分析，项目施工期对地下水环境影响最大的是钻井过程产生的钻井、洗井废水及酸化废水。根据建设项目资料，本项目分类属于《环境影响评价技术导则-地下水环境》(HJ610-2016) 附录 A 中 F 石油、天然气第 38 项天然气、天然气开采项目，为 II 类建设项目。

(2) 敏感程度

根据II类建设项目工作等级划分依据，应根据《环境影响评价技术导则-地下水环境》（HJ610-2016）中评价工作等级的划分应根据建设项目行业分类和地下水环境敏感程度分级进行判定，具体情况见表 2.4-1。

表 2.4-1 地下水环境敏感程度分级表

分级	地下水环境敏感特征	本工程
敏感	集中式饮用水水源（包括已建成的在用、备用、应急水源，在建和规划的水源地）准保护区；除集中式饮用水水源以外的国家或地方政府设定的与地下水环境相关的其它保护区，如热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源保护区。	根据现场调查，本项目周边村民以自家水井作为饮用水源或备用饮用水源，属于分散式地下水饮用水源，评价区无其它与地下水环境相关保护区。综上，确定本项目评价区地下水环境为“较敏感”。
较敏感 (√)	集中式饮用水水源（包括已建成的在用、备用、应急水源，在建和规划的饮用水水源）准保护区以外的补给径流区；未划定准保护区的集中水式饮用水水源，其保护区以外的补给径流区；分散式饮用水水源；特殊地下水资源（如矿泉水、温泉等）保护区以外的分布区等其他未列入上述敏感分级的环境敏感区。	
不敏感	上述地区之外的其它地区。	

注：“环境敏感区”是指《建设项目环境影响评价分类管理名录》中所界定的涉及地下水的环境敏感区

根据现场调查和资料收集，评价区范围内仅有少量居民分布，分散村民以自家水井作为饮用水源或备用饮用水源。项目拟建地不涉及地下水集中式饮用水水源（包括已建成的在用、备用、应急水源，在建和规划的饮用水水源）准保护区以外的补给径流区；未划定准保护区的集中水式饮用水水源，其保护区以外的补给径流区；特殊地下水资源（如矿泉水、温泉等）保护区以外的分布区等其他未列入上述敏感分级的环境敏感区。因此，评价区地下水环境敏感程度可定为“较敏感”。

(3) 评价工作等级判定

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）“表 2.4-2 评价工作等级分级表”，本项目地下水环境影响评价工作等级为二级，具体判定依据见下表：

表 2.4-2 评价工作等级分级表

项目类别 环境敏感程度	I类项目	II类项目	III类项目
敏感	一	一	二
较敏感	一	二(√)	三
不敏感	二	三	三

2.4.2 评价范围

根据《地下水环境影响评价技术导则-地下水环境》（HJ610-2016），地下水环境现状调查评价范围应包括与建设项目相关的地下水环境保护目标，以能说明地下水环境现状，反映调查评价区地下水基本渗流特征，满足地下水环境影响预测和评价为基本原则。

建设项目地下水环境现状调查评价范围的确定可采用公式计算法、查表法及自定义法。

(1) 公式计算法

当建设项目所在地水文地质条件相对简单，且所掌握的资料能够满足公式计算法的要求时，应采用公式计算法确定：

$$L=\alpha\times K\times I\times T/n_e$$

式中：L—下游迁移距离

α —变化系数， $\alpha\geq 1$ ，一般取 2；

K—渗透系数，m/d；

I—水力坡度，无量纲；

T—质点迁移天数，取值不小于 5000d；

n_e —有效孔隙度，无量纲。

(2) 查表法

当不满足公式计算法的要求时，可采用查表法确定（表 2.4-3）。

表 2.4-3 地下水环境现状调查评价范围参照

评价等级	调查评价面积 (km ²)	备注
一级	≥20	应包括重要的地下水环境保护目标，必要时适当扩大范围
二级	6~20	
三级	≤6	

(3) 自定义法

当计算或查表范围超出所处水文地质单元边界时，应以所处水文地质单元边界为宜，可根据建设项目所在区域水文地质条件确定。

本项目位于四川省广元市剑阁县秀钟乡***。根据现场调查、区域水文地质资料，选取自定义法确定本项目地下水环境影响评价调查范围：向北以距项目 377m 山脊为边界，向南以距项目 580m 最低排泄面边界；向西以距项目 125m 最高山脊线边界，向东以距项目 1km 处魏家河为边界。据测算，本项目调查评价范围面积为 0.98km²。本项目调查评价范围详见图 2.3-1。

2.5 地下水环境影响评价重点

本项目实施期间，对地下水影响潜在的因素包括正常状况和非正常状况两种情景。钻井工程对地下水污染源主要来自钻井作业废水、废水基泥浆以及柴油发电机房、储备罐中的油类物

质等的泄露和外溢，这些物质都放置在相应的储备罐或废水罐中，一般情况下，只要对各种地下水污染源及时采取回用、转运、防渗等方式处理，就不会对地下水水质产生明显不利影响。并且井场选址于地质稳定地带，正常状况下废水外溢及下渗造成地下水污染的可能性极小。与此同时，项目导管段钻井阶段利用清水泥浆迅速钻井，在套管的保护下能有效地保护浅层地下水，每开钻井结束后通过固井作业封隔地层与套管之间的环形空间，也可阻止污染物进入地层。根据《环境影响评价技术导则-地下水环境》(HJ610-2016)，可不进行正常状况情景下的预测。故本节预测重点为非正常状况条件下地下水环境影响预测与评价。

本项目钻井施工期可能造成的地下水环境见下表：

表 2.5-1 地下水环境影响识别

阶段	建设活动	地下水环境影响因素	可能的影响途径
钻井期	钻井作业	废油、废水基泥浆、钻井岩屑、生活垃圾	存放不当、雨水淋滤、池体破损等
		钻井废水、生活污水	管道、容器破损等
		洗井废水、酸化废水	储池（罐）破损、外溢或地面及池体防渗级别不够等
		未拆除设备的锈蚀	雨水淋滤，铁离子等渗入地下水

3 地下水环境现状调查与评价

3.1 项目区水文地质条件

3.1.1 地质构造

双鱼 001-H6 井位于中坝~双鱼石构造带古脚台构造栖霞组顶界构造南翼，地处四川盆地川西北部地区，大地构造位置隶属上扬子克拉通北缘龙门山山前褶皱带。

龙门山山前带包括有矿山梁构造、天井山构造、中坝构造、高家场构造、三和场构造、张家场构造、莲花山构造、周公山构造、核桃坪构造、雾中山构造及邛西构造等，涉及构造众多，构造之间配置关系复杂。

龙门山陆内复合造山带呈北东向走向，与东部的走向近南北-北西走向的大巴山前陆冲断带遥遥相望。由于所处构造位置、所受构造应力不同，导致龙门山山前带南段、北段的构造特征、构造模式等存在较大差异。

龙门山位于四川盆地与松潘—甘孜褶皱带之间，呈北东向展布，长 500 余公里，宽 50—80km。龙门山山前地区发育典型的前陆冲断褶皱构造带，并以典型的推覆构造和广布的飞来峰构造而闻名。

龙门山造山带沿走向的差异性主要表现在基底性质及展布、地层发育特征及演化历史、构造变形特征、沉降与隆升特征以及活动构造等多个方面。基于上述几方面依据，在构造上，根据地理位置及构造特征一般把龙门山构造带自北而南划分为三段，即安县—北川以北为龙门山北段，灌县（即都江堰）以南为龙门山南段，灌县—安县之间为龙门山中段。在龙门山造山带，常以4条主干断裂将其分隔成3个变形带：将青川大断裂与北川-映秀断裂之间称为后山带，将北川-映秀断裂和马角坝断裂带之间称为前山带，将马角坝断裂带断裂和香水(隐伏)断裂带之间称为山前带。

同样，在垂直方向上也具有构造分带性，龙门山前缘的纵向构造分层有两种情况，一是由不整合面所分隔的早、晚两次变形所显示出来的不同变形方式；二是一次变形中由滑脱面分隔而显示出来上下层位变形不协调现象，龙门山冲断带为一多层次滑脱变形，即存在多个滑脱面。主要的滑脱界面为中下三叠统富膏盐岩层，次要的滑脱面还包括下古生界内部(主要为寒武系和志留系)和中生界陆相碎屑岩内部(主要为上三叠统须家河组和侏罗系)的软弱层。此外，沿着倾向和走向，纵向上的分层变形特征均有变化。马角坝断裂带以西，龙门山北、中、南段的垂向构造分层特征类似，断裂大多向下切入基底，向上或通达地表，或滑脱消失于上述滑脱层内部，形成上、下两套完全不同的变形系统。马角坝断裂带以东，龙门山北、中、南段前缘的纵向构造分层则显示出明显的差异性。

3.1.2 地层岩性

据研究表明，川西地区沉积和构造演化分可分为三个阶段，即中三叠世之前的碳酸盐台地发展阶段、晚三叠世的前陆盆地发展阶段和侏罗纪至第四纪的陆相盆地发展阶段。

1、白垩系 (K)

地表出露白垩系下统剑门关组(K1j)：为一套棕红色泥岩夹褐灰色细砂岩及灰紫色粉砂岩。底部以砾岩、含砾砂岩与下伏侏罗系蓬莱镇组紫红色泥岩整合接触。

2、侏罗系 (J)

侏罗系地层发育齐全，包括上统蓬莱镇组、遂宁组，中统沙溪庙组，下统自流井组，与下伏上三叠统须家河组不整合接触。

上统 (J₃)：包括两个组

蓬莱镇组 (J_{3p})：为紫红、紫灰色泥岩、砂质泥岩与灰色粉砂岩、泥质粉砂岩不等厚互层夹薄层砾岩。底以砾岩、含砾砂岩与下伏遂宁组红色泥岩呈整合接触。

遂宁组 (J_{3s})：上部紫红、棕红色泥岩夹泥质粉砂岩及粉砂岩；中部为厚层红色泥岩夹薄

层粉砂岩局部见灰岩透镜体；下部为砖红色粉砂岩夹泥岩。底为细砂岩与沙溪庙组紫色泥岩呈整合接触。富含介形虫、轮藻。

中统（J₂）：

沙溪庙组（J_{2s}）：在区域上以叶肢介页岩为界可将沙溪庙组可分为上、下两段，岩性组合为紫色、紫红色、深紫色泥岩与绿灰、灰紫、浅灰色细砂岩、中砂岩、泥质粉砂岩不等厚互层。底部以厚层块状砂岩与下伏自流井组呈整合接触。

下统（J₁）：

自流井（J_{1z}）组：岩性以暗紫色泥岩为主，与浅绿灰、浅灰中粒岩屑砂岩不等厚互层，夹灰绿色细粒石英砂岩、粉砂岩。中部和底部各具一套灰白色块状砾岩，砾石成份以石英砾为主。富含双壳类、介形虫、叶肢介等生物化石。底与下伏须家河组四段呈假整合接触。

3、三叠系(T)

分为上统须家河组，中统雷口坡组，下统嘉陵江组、飞仙关组。

上统须家河组（T_{3x}）：

须一、须三段结构较细，为砂、页岩组合，部分夹煤线；须二、须四段为结构较粗的砾岩、砂岩及页岩组合。底部以页岩与下伏雷口坡组整合接触。

中统雷口坡组（T_{2l}）：

为一套巨厚的海相碳酸盐岩沉积，岩性以白云岩为主，夹石膏和少量灰岩。底以黑灰色泥质云岩与下伏嘉陵江组整合接触。

下统（T₁）包括嘉陵江、飞仙关两个组。

嘉陵江组(T_{1j}): 一套以海相碳酸盐岩为主的海相沉积。嘉一段，嘉三段以灰岩为主，含泥质重，而嘉二段，嘉四段以石膏云岩为主，嘉五以白云岩夹石膏为主，底以黑灰色泥质云岩与下伏飞仙关组整合接触。

飞仙关组(T_{1f}): 可分为以下四个岩性段。飞四段以泥灰岩为主夹紫红色泥岩，飞三~一段以大套灰岩为主，夹浅灰色细粉晶灰岩、细粉晶团粒灰岩，薄层泥灰岩及泥岩等。与下伏上二叠统长兴组（大隆组）整合接触。

4、二叠系（P）

分为长兴（大隆）组、吴家坪组及茅口组、栖霞组和梁山组五个组，与下伏石炭系或志留系假整合接触。

上统（P₂）：包括长兴组、吴家坪两个组。

长兴组(P₂ch): 主要岩性为生屑灰岩夹云质灰岩, 下部砂屑灰岩、泥晶灰岩。底与下伏吴家坪灰岩呈整合接触。

吴家坪组(P₂w): 上部岩性以灰—深灰色中厚层细粉晶含生屑灰岩、藻屑灰岩, 含燧石条带和团块(即吴家坪灰岩段); 底部为黄灰色铝土质泥岩、灰、深灰色炭质页岩(即王坡页岩段), 不整合于茅口组顶侵蚀面上的海侵沉积。

下统(P₁): 包括三个组

茅口组(P₁m): 深灰、黑灰色生屑灰岩为主与褐灰色藻屑、生屑灰岩的多套沉积组合。下部为黑灰、深灰色中—厚层状生屑灰岩夹薄层黑色灰质页岩, 富含有机质和泥质。

栖霞组(P₁q): 上部以色浅、质纯为特征。岩性为灰、浅灰、灰白色厚及块状亮晶虫藻灰岩、亮晶生屑灰岩, 豹斑状云质灰岩, 中上部不同程度发育晶粒白云岩。下部灰、灰黑色中—厚层状细粉晶藻屑、生屑灰岩, 夹泥质灰岩和黑色薄层页岩, 富含有机质和泥质。

梁山组(P₁l): 为在志留系古风化壳上沉积的碳质泥岩、铝土质泥岩, 中、上部夹石英砂岩透镜体, 多猫眼鳞木树干化石, 为海侵初期的海湾沉积。

5、石炭系(C)

分为船山组、黄龙组、总长沟组三个组, 根据露头及钻井表明川西北地区仅残余石炭系下统总长沟组。

下统(C₁):

总长沟组(C₁z): 区域以灰-灰白色灰岩间夹杂色灰岩为主, 夹紫红色砂页岩。生物以简单假乌拉珊瑚、袁氏珊瑚、金陵穹房贝等, 典型化石为始史塔夫蜓。该区域双探3井岩性以白云岩为主。

6、泥盆系(D)

川西北地区分为茅坝组、沙窝子组、观雾山组组、金宝石组、养马坝组、甘溪组、平驿铺组。区域上泥盆系仅有观雾山组组、金宝石组, 其它地层该区局部发育、未沉积或被剥蚀。

3.1.3 地下水类型及富水程度

风化裂隙水的深度取决于风化深度和隔水层位, 埋深一般大于 3m, 局部 5-12m, 含水层厚度 15~30m, 面裂隙率 1.0-2.5%。单井出水量一般小于 100m³/d, 主要以泉(下降泉)的形式排泄。

结合项目区域水文地质资料, 本项目建设地地下水泉流量小于 0.02 升/秒, 地下径流模数小于 0.1 升/秒·平方公里, 单井涌水量小于 100 吨/日。

3.1.4 水化学特征及水质评价

项目建设地地下水化学类型为 $\text{HCO}_3\text{-Ca}$ 型，矿化度低于 0.5 克/升。根据本次对项目建设地地下水的现状监测可知，项目建设地地下水质量满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) 中 III 类水域标准。

3.1.5 地下水流向、补径排等

中统沙溪庙组含水层为泥岩与砂岩互层，潜水含水层埋藏深度一般 15~30m，补给来源主要是大气降水，兼有地表径流和稻田水的补给。地下水位不稳定，动态变化大，水量、水位受季节气候影响变化大，潜水多属为 $\text{HCO}_3\text{-Ca}$ 型低矿化度水。承压含水层主要为红层含水层，岩性主要为砂、泥岩互层，砂岩是主要的含水层，地下水主要赋存在砂岩裂隙中，含水砂岩上下均被相对隔水的泥岩所夹持，因此形成多层互相叠置的互不联系的含水层，故普遍具有层间承压的特点。评价范围红层承压水各含水砂岩体是相对独立的。沙溪庙组承压水补给主要来源于大气降水，其次是地表水的垂直入渗和部分越流补给。降水通过含水层暴露于地表部分所发育的裂隙系统下渗，随地形由高到低处运移，在含水层被切割时，以泉水形式排泄于地表或地表水体。

工程区域内大气降水补给依地势流入相对低洼的地带。此外，工程区域密布的农田也利于地下水下渗补给。地下水主要为浅部风化带存在的潜水，主要靠区域的大气降水补给。

3.1.6 项目区周边地下水开发利用现状

项目区域的地下水开发利用现状以农村分散居民浅井开采作为人畜生活用水为主，本项目不涉及地下水集中式饮用水水源保护区。项目区地下水流向为由南向北流。地下水评价区内分布 5 口居民水井，与双鱼 001-H6 井井场的位置关系见表 2.3-1，水井深度约 5~10m，距离项目最近的水井位于双鱼 001-H6 井井口西南侧 137m 处农户家。

3.2 环境水文地质条件

3.2.1 原生环境水文地质问题

通过区域水文地质调查资料分析和现场调查，评价区内无天然劣质水以及由此引发的地方性疾病等原生环境水文地质问题。

3.2.2 地下水污染源现状

根据调查，评价范围内没有工业企业，不存在工业污染源。本项目评价区主要地下水污染源为分散居民生产及生活废水。

3.3 地下水环境质量现状监测与评价

根据监测报告可知：各地下水监测点各水质指标均满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III类标准要求，水质良好。

4 地下水环境影响预测与评价

4.1 预测方法、时段及因子

4.1.1 预测原则

建设项目地下水环境影响预测应遵循《环境影响评价技术导则——地下水环境》(HJ610-2016)的相关要求。考虑地下水环境污染的隐蔽性和难恢复性，遵循环境安全性原则，预测评价将为各方案的环境安全和环境保护措施的合理性提供依据。

预测的范围、时段和内容根据评价等级、工程特征与环境特征，结合当地环境功能和环保要求来确定。重点预测对地下水环境保护目标的影响，并针对这种影响提出防治对策，从而达到预防与控制环境恶化，保护地下水资源。

4.1.2 预测方法及范围

本次地下水环境影响评价等级为二级，双鱼 001-H6 井位于红层丘陵区，水文地质条件相对简单，污染物的排放对地下水流场无影响，且基本的水文地质参数在项目建设过程中变化不大，同时该项目的地下水环境影响评价较难采用类比和趋势外延等经验方法，因此根据《环境影响评价技术导则——地下水环境》(HJ610-2016)中的相关要求，本次地下水环境影响评价采用解析法进行预测。

地下水环境影响预测范围与调查评价范围一致，预测层位以潜水含水层为主。

4.1.3 预测时段

根据导则要求，地下水环境影响评价预测时段应包括项目建设、生产运行和服务期满后三个阶段。结合本项目实际，对地下水的影响主要在项目的施工期，服务期满后对地下水的影响极小。

因此，将预测时段定为项目施工期，同时根据《环境影响评价技术导则-地下水环境》(HJ 610-2016) 9.3 的要求，将施工期的地下水环境影响预测时限定为 100 天、1000 天、7300 天（20 年）。

4.1.4 预测因子

根据地下水导则要求，并结合项目特点，预测因子选择应在导则要求的基础上，充分考虑选取与其排放的污染物有关的特征因子。预测因子为建设项目排放的污染物有关的特征因

子。

本项目为新建钻井工程，主要废水来自于钻井废水、洗井废水、酸化废水和生活污水等。根据对类似钻井工程废水分析及项目运行环节各废水水质情况，选择 COD、石油类和氯化物为预测因子。

4.2 情景设置及源强分析

4.2.1 情景分析

(1) 正常工况

本项目钻井期间，对地下水影响潜在的因素包括正常状况和非正常状况两种情景。钻井工程对地下水污染源主要来自钻井作业废水、废水基泥浆以及柴油发电机房、储备罐中的油类等物质的泄露和外溢，这些物质都放置在相应的储备罐或储存池中，正常状况下，各生产环节按照设计参数运行，采取严格的防渗、防溢流、防泄漏、防腐蚀等措施，物料或污废水渗漏不对地下水产生污染。同时，根据《环境影响评价技术导则-地下水环境》（HJ610-2016），本工程参照《石油化工工程防渗技术规范》（GB/T50934-2013）实施地下水污染防治措施，由于防渗层对污废水的阻隔，该钻井工程在正常状况下，对地下水环境影响较小，可不进行正常状况下的预测。

(2) 非正常工况

根据地下水环境影响识别结果，施工期非正常状况下对地下水环境影响较大。本项目非正常状况下对地下水可能产生的不利影响途径主要有以下几个方面：

①钻井初期钻井液渗入浅层地下水；

②因防渗不到位出现废水渗漏，或是在雨季发生泥浆外溢情况，井场设备机油泄漏，生活污水、固废以及钻井所需化学品堆放不当，在雨季产生地面溢流等都有可能造成不同程度的地下水污染；

③物料跑冒滴漏，钻井过程中物料管理不严格、化学品堆放不当、柴油泄漏等物料的跑冒滴漏不同程度的污染地下水；

④废水罐（池）因防渗不到位出现废水渗漏，有可能造成不同程度的地下水污染；

⑤井喷造成钻井液返排液外溢，可能造成地下水污染。

根据上述分析，非正常状况下对地下水环境主要污染途径来自于地面池体渗漏，地下钻井过程钻井液漏失。

在导管段钻井完毕后，采用水泥固井，使后续二、三开钻井时钻井液与含水层的分隔，确

保钻井液漏失不会对地下水造成污染影响。钻井过程采用近平衡钻井工艺，有效控制泥浆和地层压力，能够有效杜绝浅水含水层钻井液漏失事故发生。

地面池体中主要设置应急池等，应急池用于事故状态下的废水临时储存。非正常状况下，池底出现裂缝，将会导致废水、溶解于水中的泥浆污染物进入地下水环境。

根据以上分析，非正常状况下重点预测评价应急池底破裂钻井液渗漏对钻井平台周边地下水的影
响程度。

4.2.2 情景设置

应急池池底破裂

非正常状况下，应急池池底出现裂缝，将会导致废水进入地下水环境。施工期钻井工程新建有效容积为 500m³ 的应急池一座，假定其池底产生裂缝，钻井废液通过裂缝逐渐渗漏到包气带，最后进入含水层，对地下水水质造成污染，排放形式可概化为点源瞬时，排放规律可简化为短时持续泄漏的瞬时排放工况。

本次模拟根据应急池中物质对地下水的影响途径来设定主要污染源的分布位置，选定优先控制的污染物，预测事故工况下污染物在地下水中迁移过程，进一步分析污染物影响范围、超标范围和浓度变化。

根据工程设计，应急池有效容积 500m³(15.3m*10.9m*3m)。以保守为原则，假定由于腐蚀、地基不均匀沉降或者其他外力作用，应急池检修时发现池底出现一定面积的渗漏，面积约为池底面积的 1% (1.67m²)。废水渗透地下属于有压渗透，假定包气带充满水，按达西公式计算源强，公式如下：

$$Q = K \frac{H + D}{D} A$$

式中：Q—为渗入到地下水的污水量 (m³/d)；

K—为地面垂向渗透系数 (m/d)，本次取 0.547m/d；

H—为池内水深 (m)，参照设计，本次取 3m；

D—为地下水埋深 (m)，本次取 8m；

A—为应急池的泄露面积 (m²)，按 1%的面积破损本次取 1.67m²。

根据上述公式计算得到，应急池渗漏至含水层废水量 1.256m³/d，应急池检修周期为 15 天，检修时池底裂缝将被发现并得到修补，因此钻井废液持续泄漏时间为 15 天，则进入地下水中的钻井废液量为 18.84m³。

4.2.3 源强选择

根据类似天然气钻井钻井废液水质成分情况，主要的超标污染物为 COD、石油类和氯化物，非正常状况下污染物预测源强见表 4.2-1。

表 4.2-1 非正常状况下污染物预测源强

渗漏位置	渗漏量 (m ³)	特征污染物	浓度(mg/L)	污染物渗漏量(kg)	泄漏时间	含水层
应急池底破裂	18.84	COD	3000	56.52	15d	潜水
		石油类	100	1.88	15d	潜水
		氯化物	3000	56.52	15d	潜水

注：各污染物取值均参照工程分析中的最大值确定

4.3 预测模型及参数

4.3.1 预测模型

本工程中，应急池钻井废液泄漏后进入地下，首先在包气带中垂直向下迁移，并进入到含水层中。污染物进入地下后，以对流作用和弥散作用为主。另外，污染物在含水层的迁移行为还包括吸附解析、挥发和生物降解。根据本项目污染物的理化特征，出于保守性考虑，本次地下水污染模拟过程中未考虑污染物在含水层中的挥发、吸附解析和生物化学反应。这种相对保守的预测情景可以为项目防控体系提供更为可靠的依据，符合工程设计思想。建设项目地下水流向呈一维流动，地下水位动态稳定，因此污染物在含水层中的迁移，可概化为瞬时注入示踪剂（平面瞬时点源）的一维稳定流动二维水动力弥散问题，本次评价选用《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2011）附录 D.1.2.2.1 推荐的常用地下水评价预测模型中污染物瞬时源浓度的解析解预测模型，解析解模型如下所示：

附录 D.1.2.2.1 瞬时注入示踪剂—平面瞬时点源

$$C(x, y, t) = \frac{m_M / M}{4\pi n_e t \sqrt{D_L D_T}} e^{-\left[\frac{(x-ut)^2}{4D_L t} + \frac{y^2}{4D_T t} \right]}$$

式中：x, y—计算点处的位置坐标；

t—时间，d；π 为圆周率；

C (x, y, t) —t 时刻点 x, y 处的示踪剂浓度，g/L；

M—含水层的厚度，m；

m_M—瞬时注入示踪剂的质量，kg；

u—水流速度，m/d；

n—有效孔隙度，无量纲；

D_L —纵向弥散系数, m^2/d ;

D_T —横向 y 方向的弥散系数, m^2/d 。

4.3.2 参数选取

运用解析解预测模型进行地下水溶质运移预测的关键是水文地质参数的确定,本次预测所用模型需要的参数有:①含水层厚度 M ;②外泄污染物质量 m_M ;③岩层的有效孔隙度 n ;④水流速度 u ;⑤污染物纵向弥散系数 D_L ;⑥污染物横向弥散系数 D_T 。这些参数主要由本次工作的调查资料以及类比区域最新的勘察成果资料来确定。

①水层厚度 M :本项目钻井区域含水层为侏罗纪中统沙溪庙组的泥岩,地下水类型为红层砂泥岩风化带网状裂隙水,根据钻井工程的岩土工程勘察资料,红层砂泥岩风化裂隙发育15~30m,综合确定含水层厚度约18m;

②瞬时注入的示踪剂质量:非正常工况下进入地下水的污染物质量,见表4.2-1。

③含水层的平均有效孔隙度 n :含水层有效孔隙度参考《水文地质手册》中的经验值并结合钻井区域含水岩组裂隙发育程度作适当调整,本次综合有效孔隙度取值0.1。

④水流速度 u :评价区地下水含水层主要为风化带裂隙水,参考经验系数及相关资料,渗透系数取值2m/d,水力坡度约为6‰,因此地下水的渗流速度 $v=KI=0.012m/d$,水流速度取实际流速 $u=v/n=0.12m/d$ 。

⑤纵向 x 方向的弥散系数 D_L :参考Gelhar等人关于纵向弥散度与观测尺度关系的理论,根据本次污染场地的研究尺度,模型计算中纵向弥散度选用10.0m。由此计算评估区含水层中的纵向弥散系数。由此计算评估区含水层中的纵向弥散系数。 $D_L=al \times u=1.2m^2/d$ 。

⑥横向 y 方向的弥散系数 D_T :根据经验一般 $D_T/D_L=0.1$,因此取值 $D_T=0.12m^2/d$ 。

表4.3-1列出了场区所在地的水文地质条件参数。

表 4.3-1 场地处水文地质参数取值

渗漏位置	外泄污染物质量 (kg)		含水层厚度 M (m)	地下水流 速 u (m/d)	纵向弥散系 数 (m^2/d)	横向弥散系 数 (m^2/d)	有效孔 隙度 n
应急池池底 破裂	COD	56.52	18	0.12	1.2	0.12	0.1
	石油类	1.88					
	氯化物	56.52					

4.4 地下水环境影响预测

运用表 4.3-1 中选取的解析解预测模型预测出非正常状况下应急池池底破裂钻井废液渗漏的超标浓度范围,标准限值参照《地下水质量标准》(GB/T14848-2017),地下水质量标准中没

有的项目，COD 参照《地下水质量标准》(GB/T14848-93)，石油类参照《生活饮用水卫生标准》(GB5749-2006)。污染物影响范围，限值为各检测指标的检出限或周边地下水的背景值，当预测结果小于检出限时视为对地下水环境几乎没有影响，由于所采集的水样中石油类均低于检出限，所以将检出限设为背景值，COD 和氯化物背景值参照钻井平台周边水样分析值，各指标具体情况见表 4.4-1 所示。

表 4.4-1 特征污染物背景值及其标准限值

预测因子	标准限值(mg/L)
COD	3
石油类	0.3
氯化物	250

根据《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)，地下水质量分类为 III 类，各特征因子浓度超过标准限值即为超标；将其稀释 10 倍后的浓度定义为影响浓度，即 COD 影响浓度为 0.0003g/L，石油类影响浓度为 0.000005g/L，氯化物的影响浓度为 0.025g/L。

应急池池底破裂造成的地下水污染：

根据预测，本项目应急池泄漏废水中特征因子的影响范围及距离，如下表 4.4-2~4 所示。

表 4.4-2 应急池 COD 泄漏超标及影响范围

污染源总量 (kg)	模拟时间(天)	最大迁移距离 (m)	中心迁移距离 (m)	中心点处浓度 (g/L)	标准限值 (g/L)
56.52	100	50	12	0.0658	0.003
	1000	180	120	0.00658	
	7300 (20a)	/	/	/	

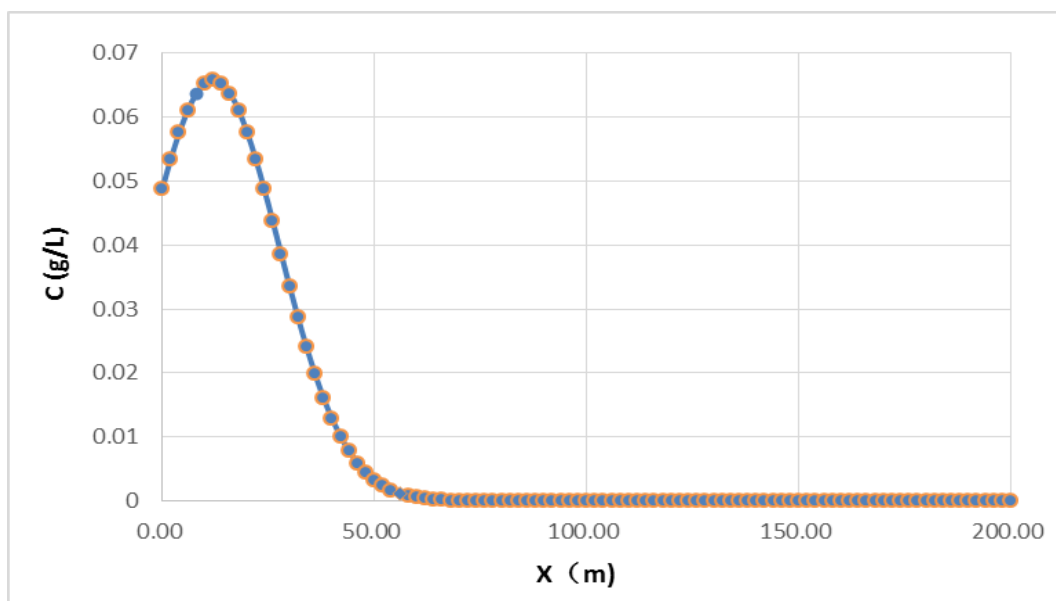


图 4.4-1 应急池泄漏后 100d 水流下游轴向 COD 浓度变化趋势图

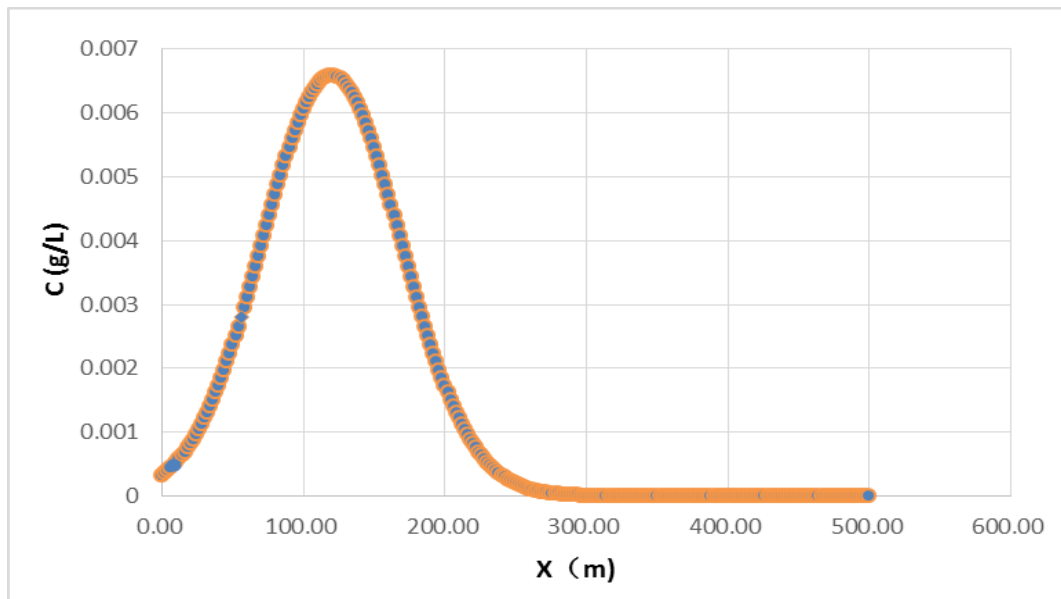


图 4.4-2 应急池泄漏后 1000d 水流下游轴向 COD 浓度变化趋势图

表 4.4-3 应急池石油类泄漏超标及影响范围

污染源总量 (kg)	模拟时间(天)	最大迁移距离 (m)	中心迁移距离 (m)	中心点处浓度 (mg/L)	标准限值 (g/L)
1.88	100	54	12	0.00219	0.00005
	1000	204	120	0.000219	
	7300 (20a)	/	/	/	

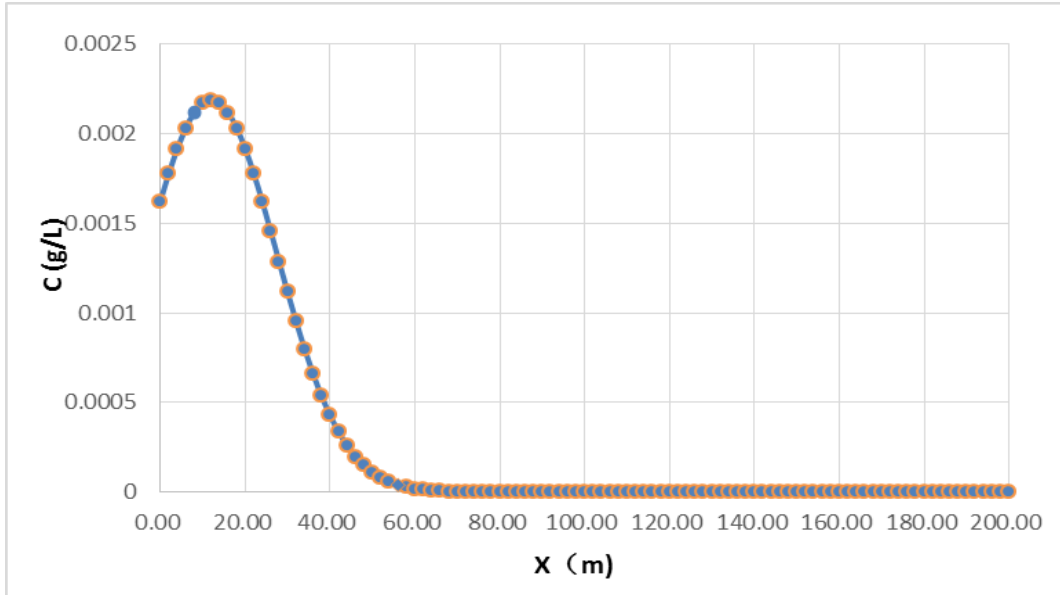


图 4.4-3 应急池泄漏后 100d 水流下游轴向石油类浓度变化趋势图

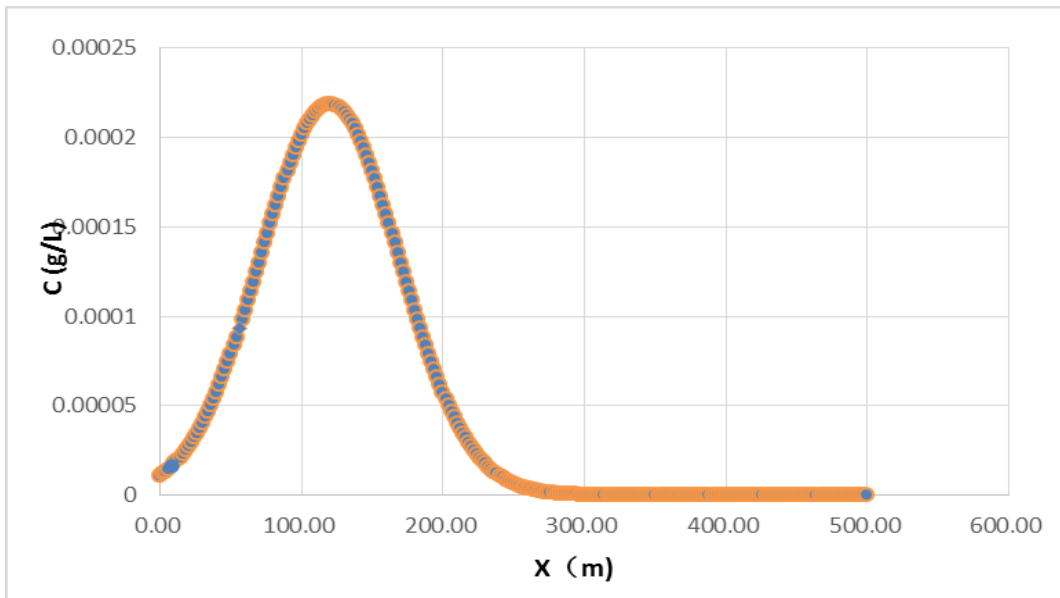


图 4.4-4 应急池泄漏后 1000d 水流下游轴向石油类浓度变化趋势图

表 4.4-4 应急池氯化物泄漏超标及影响范围

污染源总量 (kg)	模拟时间(天)	最大迁移距离 (m)	中心迁移距离 (m)	中心点处浓度 (mg/L)	标准限值 (g/L)
56.52	100	/	12	0.0658	0.25
	1000	/	120	0.00658	
	7300 (20a)	/	/	/	

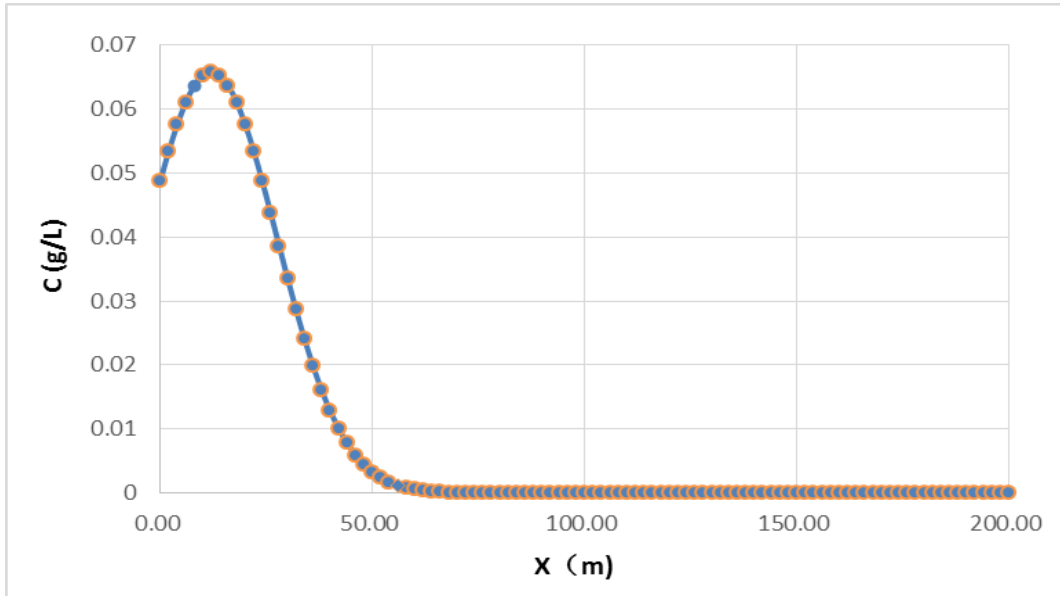


图 4.4-5 应急池泄漏后 100d 水流下游轴向氯化物浓度变化趋势图

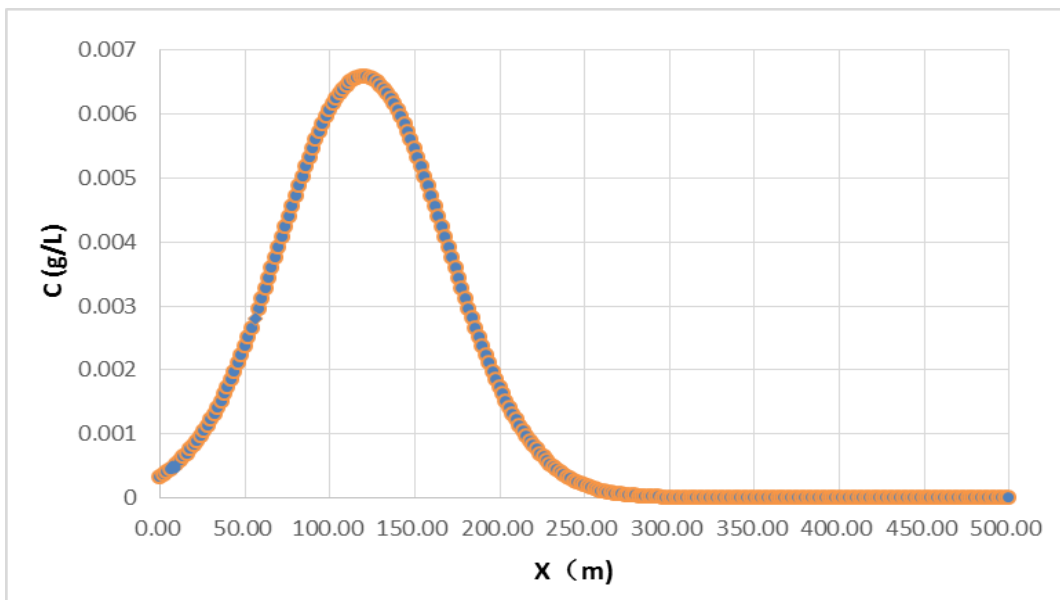


图 4.4-6 应急池泄漏后 1000d 水流下游轴向氯化物浓度变化趋势图

4.5 地下水环境影响评价

4.5.1 污染物超标范围

应急池池底破裂:

- 1) COD 在泄露 1000 天时超标范围最大，此时最远超标点距离泄漏点 180m。
- 2) 石油类在泄露 1000 天时超标范围最大，此时最远超标点距离泄漏点 204m。
- 3) 氯化物无超标范围。

4.5.2 项目对地下水环境保护目标的影响

由上述结果可知，事故工况下，应急池废水外溢在 1000 天内污染物（COD）最远的超标距离为井口水流下游 180m 处；应急池废水外溢在 1000 天内污染物（石油类）最远的超标距离为井口水流下游 204m 处。井口下游最近农户水井距井口 101m。双鱼 001-H6 井所处的位置，地下水径流速度慢，含水层有效孔隙度小，污染物扩散速度较慢，污染影响范围小，且水文地质条件简单，且为潜水含水层，一旦事故发生后可以有足够的时间来处理，可达到良好的效果。

双鱼 001-H6 井钻进过程中，导管段钻井阶段利用清水泥浆迅速钻井，在套管的保护下能有效地保护浅层地下水，每开钻井结束后通过固井作业封隔地层与套管之间的环形空间，也可降低污染物进入地层的风险，在钻井过程对泥浆进行实时监测，一旦有漏失发生，立即采取堵漏措施。由此可见，非正常工况下污水泄漏对浅层地下水的影响是缓慢的。但未经任何处理地钻井废水中污染物浓度较高，非正常工况下对地下水将造成一定影响，因此，在施工过程中应注重应急池的施工质量，杜绝非正常工况的发生，同时还应制定废水泄露风险防范措施。发生风险事故后，通过及时处理，工程建设对地下水环境影响可接受。

5 地下水环境保护措施与对策

在双鱼 001-H6 井钻采一体化工程项目实施过程中，完全避免地下水环境质量受到影响是不可能的。如不采取合理的地下水污染防治措施，废水中的污染物有可能渗入地下潜水，从而影响地下水环境质量。只有采用先进的生产工艺，加强生产管理，防止或减少污染物通过各种污染途径污染地下水，才能减小工程建设对地下水环境的影响程度和影响范围。

根据本工程建设对地下水环境影响的特点，建议本项目地下水环境保护措施按照“源头控制、分区防控、污染监控、应急响应”相结合的原则，从污染物的产生、入渗、扩散、应急响应等方面进行控制。

5.1 源头控制措施

根据《环境影响评价技术导则—地下水环境》HJ610-2016 的要求，污染源头控制主要包括提出各类废物循环利用的具体方案，减少污染物的排放量；提出工艺、管道、设备、污水储存及处理构筑物应采取的污染防控措施，将污染物跑、冒、滴、漏降到最低限度。

(1) 采取先进的钻井方案和钻井液体系，对钻井过程中可能发生的泥浆漏失的情况，采用强钻方式快速钻穿漏失层达到固井层位。选用合理泥浆密度，实现近平衡压力钻井，降低泥浆环空压耗，降低泥浆激动压力，从而降低井筒中泥浆动压力，减小泥浆漏失量。工程导管段利用清水钻井液迅速钻进，在套管的保护下能有效地保护浅层地下水。选用清洁泥浆体系进行钻探，在钻遇含水层时采取边打边下套管的方式，避免穿透含水层。此外，在钻井过程中应加强监控，防止泥浆的扩散污染等。

(2) 钻进过程中保持平衡操作，同时对钻进过程中的钻井液漏失进行实时监控。一旦发现漏失，立即采取堵漏防控措施，减少漏失量。井场储备足够的堵漏剂，堵漏剂的选取应考虑清洁、无毒、对人体无害，环境污染轻的种类，建议采用水泥堵漏。

(3) 每开钻井结束后的固井作业可有效封隔地层与套管之间的环空，防治污染地下水。固井作业应提高固井质量，建议采用双凝水泥浆体系固井，可有效防止因为井漏事故造成的地下水环境污染。

(4) 在钻井完井过程中严格控制新鲜水用量，实行清污分流，减少污水产生量。

(5) 作业用药品、材料集中放置在防渗漏地面，防止对地下水的污染。

(6) 钻井过程中应加强钻井废水管理，防止出现废水渗漏、外溢或应急池垮塌等事故。

(7) 加强油料的管理和控制，特别应加强和完善废油的控制措施，其主要产生源发电房、机房、油罐区；同时加强废水中废油的捞取工作，尽可能地控制和减轻钻井废水中油的浓度。

(8) 加强水基岩屑、废水基泥浆及其他固体废弃物收集、运输及暂存、处置等过程的环境管理，严格按有关技术规范 and 规定落实各项防范措施，确保不对地下水造成污染，防止产生新的环境问题，确保废水基泥浆循环使用。

(9) 井场设置清污分流、雨污分流系统。针对污水，将污水排入场内污水截流沟，再依地势或用泵抽入废水罐中。对于清水，场面清水、雨水由场外雨水沟排入自然水系。清污分流排水系统对井场的雨水及钻井废水进行了有效的分离，可以降低因暴雨等自然灾害而导致废水外溢污染浅层地下水的风险。固体废物堆放场应设置防雨设施，并及时处理，防止雨水淋滤导致污染物下渗进入浅层地下水。

(10) 井场废水收集罐的选址避免地质灾害易发区域及影响区域，钻井期间施工人员应加强暴雨季节水池内水位观测，并及时转运废水，确保水池有足够的富余容量；新建池体高度应至少高出地面 30cm，四周应设置截排水沟，防止地面径流进入水池中；暴雨季节加强池体周围挡土墙及边坡巡查，防止边坡失稳及挡土墙失效等导致池体垮塌发生废水外溢等事故。

5.2 分区防渗控制措施

对本项目各建设工程单元可能泄漏污染物的地面进行防渗处理，可有效防治污染物渗入地下，并及时地将泄漏、渗漏的污染物收集并进行集中处理。本项目通过将加强井场防渗等级，避免污染物入渗，采取了分区防渗措施。根据工程各功能单元可能产生污染的地区，划分为重点污染防治区、一般污染防治区。重点污染防治区为对地下水环境有污染的物料或污染物泄漏后，不能及时发现和处理的区域或部位：包括钻井井口区域、清洁化操作平台、泥浆储备罐区、发电机基础区、柴油罐区、放喷池、应急池和泥浆循环系统等区域，防渗性能应不低于 6.0m 厚渗透系数为 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 的黏土层防渗性能。一般污染防治区为除钻井井口区域以外的井场区域、清污分流区域等，防渗性能应不低于 1.5m 厚渗透系数为 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 的黏土层防渗性能；其他区域为非防渗区。

依据《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）“危险废物的堆放基础必须防渗，防渗层为至少 1 米厚黏土层（渗透系数 $\leq 10^{-7} \text{cm/s}$ ），或 2 毫米厚高密度聚乙烯，或至少 2 毫米厚的其它人工材料，渗透系数 $\leq 10^{-10} \text{cm/s}$ ”，本工程应在危险废物产生、装卸及存储区域加强防渗措施，即在钻井平台区域（含井口）、泥浆设备场地（含泥浆循环系统、泥浆储备罐区）、岩屑收集罐、柴油罐区及废油暂存区围堰在已设计的砼防渗层之上均增加 2mm 高密度聚乙烯膜，再用水泥砂浆抹面，渗透系数 $\leq 10^{-10} \text{cm/s}$ ，可有效防止污染物入渗。

以上防渗措施均按相关要求和规定执行。池体建设完毕后，用清水进行试漏，在无渗漏的前提下方可投入使用。工程采取以上措施后，在一定程度上可以切断地下水的污染途径，措施有效可行。

本项目井场具体分区防渗方案见表 5.2-1。

表 5.2-1 项目分区防渗方案一览表

污染防治区类别	防渗性能要求	建设项目场地	装置、单元名称	污染防治区域或部位
重点防渗区	应满足等效黏土防渗层 $Mb \geq 6.0\text{m}$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 的防渗性能	钻井工程（井场）	钻井基础区域	地面
			放喷池	池底及池壁
			发电机房基础	地面
			泥浆循环系统（含储备罐区）	装置区的地面、围堰四周及底部
			柴油罐区	地面、围堰及四周及底部
			应急池	池底及池壁
一般防渗区	应满足等效黏土防渗层 $Mb \geq 1.5\text{m}$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 的防渗性能	钻井工程（井场）	清洁化操作平台	操作平台
			井场平台区	除钻井井口区域外的井场平台地面
			清污分流区域	沟底及沟壁

5.3 地下水环境监测与管理

5.3.1 地下水环境管理措施

(1) 加强各类废水收集、暂存、处理及运输过程中的环境管理，并实施全过程监控，禁止违法违规排放，引发环境污染与纠纷。

(2) 针对井场各存储池和存储罐，必须按下列要求进行管理：

①应严格按工程设计进行施工，确保各类罐体和池体有足够的容积满足工程建设的需要，应留有一定的富裕容量，以容纳暴雨增加的水量，防止废水外溢。

②对井场临时储存的废水进行及时转运，减少储存周期，降低外溢风险，特别在汛期来临前，要腾空应急池。

③为避免突降大雨引起雨水进入应急池，从而引发废水外溢，应在雨季对应急池加盖防雨篷布或架设雨篷。在暴雨季节，加强巡查，降低废水外溢的风险。

④现场应设兼职人员进行监督管理，重点是监督各项环保措施的落实情况，确保废水不外溢和渗漏。

⑤各类储备罐，如废水储罐、泥浆储罐、柴油储罐等均置于防渗处理的地面上，应加强日常监管，一旦有物料泄漏，可及时发现并采取应急措施。

(3) 严格执行废水转运“三联单”制度（即出站单据、进站单据和接收量单据），运输车辆安装 GPS，确保废水运输工程的安全性。

5.3.2 地下水环境监测

为能及时了解、掌握区内地下水可能被污染的情况，建议对工程区定期进行地下水监测，以及时了解该区地下水状况，一旦发生污染，及时采取应急、补救措施，避免造成大范围的污染以至于达到无法补救的程度。

1、地下水监测原则

按照《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）及《地下水环境监测技术规范》（HJ/T164-2004）的要求，地下水监测应按以下原则进行：

(1) 二级评价建设项目监测点一般不少于 3 个；

(2) 在地下水水流上游应设 1 个地下水背景（或对照）监控井；

(3) 在项目场地外可能受到影响的地下水环境敏感目标的上游应至少布设 1 个地下水污染监控井；

(4) 以取水层为监测目的层，以浅层潜水含水层为主，并应考虑可能受影响的承压含水

层；

(5) 在重点污染防治区加密监测；

(6) 根据各区块地下水环境影响预测与评价结果有针对性地布设监测井；

(7) 充分利用现有民井、监测井，污染事件发生后监测井可以作为地下水污染事故应急处置的抽水井；

(8) 水质监测项目参照《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)相关要求和潜在污染源特征污染因子确定，各监测井可依据监测目的不同适当增加和减少监测项目。建设单位安全环保部门设立地下水动态监测小组，专人负责监测或者委托专业的机构分析。

2、监测方案

(1) 监测点位

非正常工况下废水罐废水外溢、泄露可能引起罐体周围地下水水质改变。本项目井场附近分散式地下水井分布较少，事故状态下地下水环境风险较小，但也应制定地下水环境影响跟踪监测计划，以便及时发现问题，采取措施。

在项目拟建场地下游处设监控点 3 个，地下水环境监测点位布置见表 5.3-1。

表 5.3-1 地下水环境跟踪监测点位

编号	与项目的方位	监测点功能	备注
1#	井场西南侧 132m 处农户家	背景值监测点	地下水上游方向
2#	井场东北侧 191m 处农户家水井	污染扩散监测点	地下水下游方向
3#	井场西南侧 336m 处水井	污染扩散监测点	地下水下游方向

(2) 监测项目

监测项目：pH、K⁺、Na⁺、Ca²⁺、Mg²⁺、CO₃²⁻、HCO₃⁻、Cl⁻、SO₄²⁻、耗氧量、硫化物、铁、锰、六价铬、石油类。项目钻前、后各监测一次，钻井期间每季度监测一次。

如遇到特殊情况或发生污染事故，可能影响地下水水质时，可根据实际情况增加监测项目。

(3) 监测时段与频次

钻井期开钻前监测一次，完钻后监测一次，钻井期间每季度监测一次。每次监测连续监测 2 天，每天监测 1 次。

本项目地下水跟踪监测频次及监测因子见下表：

表 5.3-2 地下水跟踪监测频次及监测因子

监测阶段	监测时段	监测频率	监测因子
钻井期	开钻前监测一次，完钻监测一次，期间每季度监测一次	每次监测连续监测 2 天，每天监测 1 次	K ⁺ 、Na ⁺ 、Ca ²⁺ 、Mg ²⁺ 、CO ₃ ²⁻ 、HCO ₃ ⁻ 、Cl ⁻ 、SO ₄ ²⁻ 、pH、耗氧量、硫化物、铁、锰、六价铬、石油类

注：如遇到特殊情况或发生污染事故，可能影响地下水水质时，可根据实际情况增加采样监测频次。

3、数据管理

建设单位应按相关规定对监测结果及时建立档案，并按照国家环保部门相关规定定期向相关部门汇报。如发现异常或发生事故，加密监测频次，并根据污染物特征增加监测项目，并分析污染原因，确定泄漏污染源，及时采取应急措施。

建设单位应建立完善的质量管理体系，实现“质量、安全、环境”三位一体的全面质量管理目标。设立地下水动态监测小组，负责对地下水环境监测和管理，或者委托专业的资质机构完成。建立有关规章制度和岗位责任制。制定风险预警方案，设立应急设施减少环境污染影响。

5.4 风险事故应急响应措施

5.4.1 地下水污染风险快速评估及决策

地下水污染风险快速评估方法与决策由连续的 3 个阶段组成（图 5.4-1）：

第 1 阶段为事故与场地调查：主要任务为搜集事故与污染物信息及场地水文地质资料等一些基本信息；

第 2 阶段为计算和评价：采用简单的数学模型判断事故对地下水影响的紧迫程度，以及对下游敏感点的影响，以快速获取所需要的信息；

第 3 阶段为分析与决策：综合分析前两阶段的结果制定场地应急控制措施。

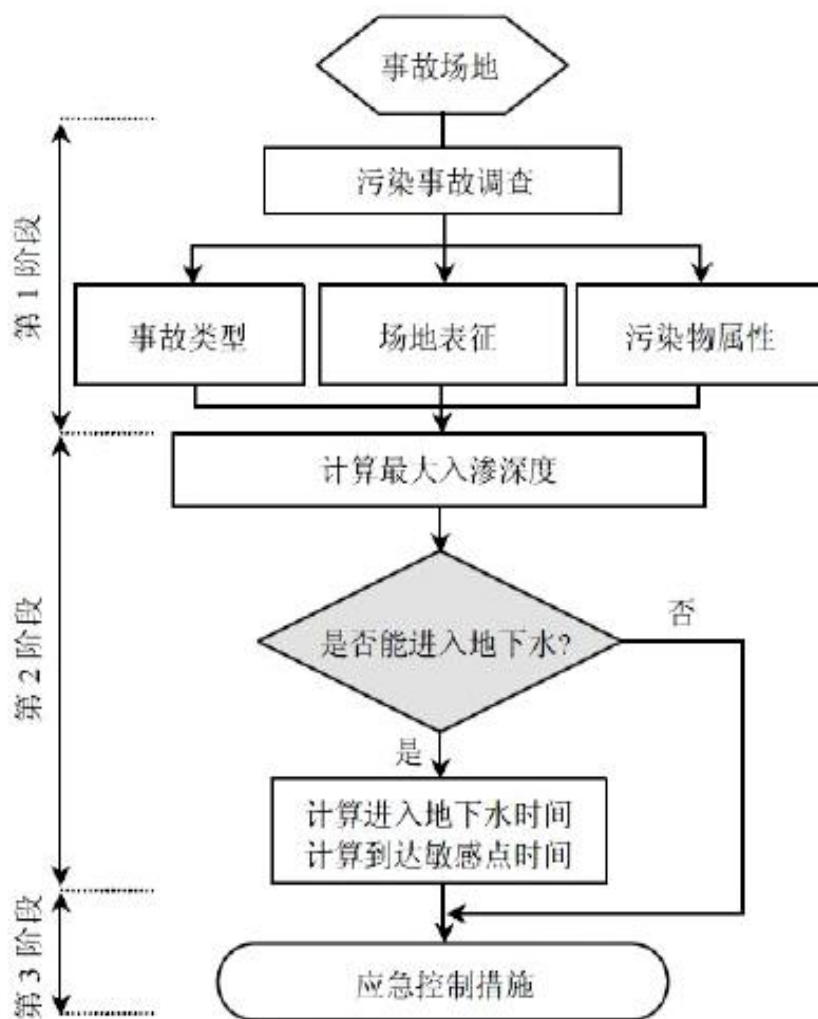


图 5.4-1 地下水污染风险快速评估与决策过程

5.4.2 风险事故应急响应

无论预防工作如何周密，风险事故总是难以根本杜绝，因此，必须制定地下水风险事故应急响应预案，明确风险事故状态下应采取封闭、截流等措施，提出防止受污染的地下水扩散和对受污染的地下水进行治理的具体方案。针对应急工作需要，参照相关技术导则，结合地下水污染治理的技术特点，制定地下水污染应急治理程序见图 5.4-2 所示。

1、风险应急预案

制定风险事故应急预案的目的是为了在发生风险事故时，能以最快的速度发挥最大的效能，有序地实施救援，尽快控制事态的发展，降低事故对地下水的污染。因此，建设单位应根据《中华人民共和国水污染防治法》编制相应的应急方案，并按照《关于印发〈企业突发环境事件风险评估指南(试行)〉的通知》(环办[2014]34号)，将地下水风险纳入建设单位环境风险事故评估中，防止对周围地下水环境造成污染。

2、成立事故应急对策指挥中心

成立由多个部门组成的事故应急对策指挥中心。负责在发生事故后进行统一指挥、协调处理好抢险工作。

3、建立事故应急通报网络

网络交叉点包括消防部门、环保部门、卫生部门、水利部门及公安部门等。一旦发生事故时，第一时间通知上述部门协作，采取应急防护措施。一旦发生事故，现场操作人员应立即以无线对讲机或电话向负责人报警。负责人在接报后立即确认事故位置及大小，及时用电话向事故应急对策报挥中心报警。事故应急对策指挥中心在接报后，按照应急指挥程序，立即用电话向环保部门、卫生部门、水利部门以及消防部门发出指示，指挥抢险工作。应急响应的过程可分为接警、判断响应级别、应急启动、控制及救援行动、扩大应急、应急终止和后期处置等步骤。应针对应急响应分步骤制定应急程序，并按事先制定程序指导管道事故应急响应。

4、应急措施

一旦发生井漏等地下水污染事故，应立即启动应急预案，迅速控制项目区事故现场，切断污染源，对污染场地进行清源处理，同时上报相关部门进行善后。通过长期监测井作为应急抽水井开展抽水，形成水力截获带，控制污染羽，并监测地下水污染物浓度。发生风险事故后，应急处置期间可利用其他井水或送水车应急供水解决群众饮水问题。

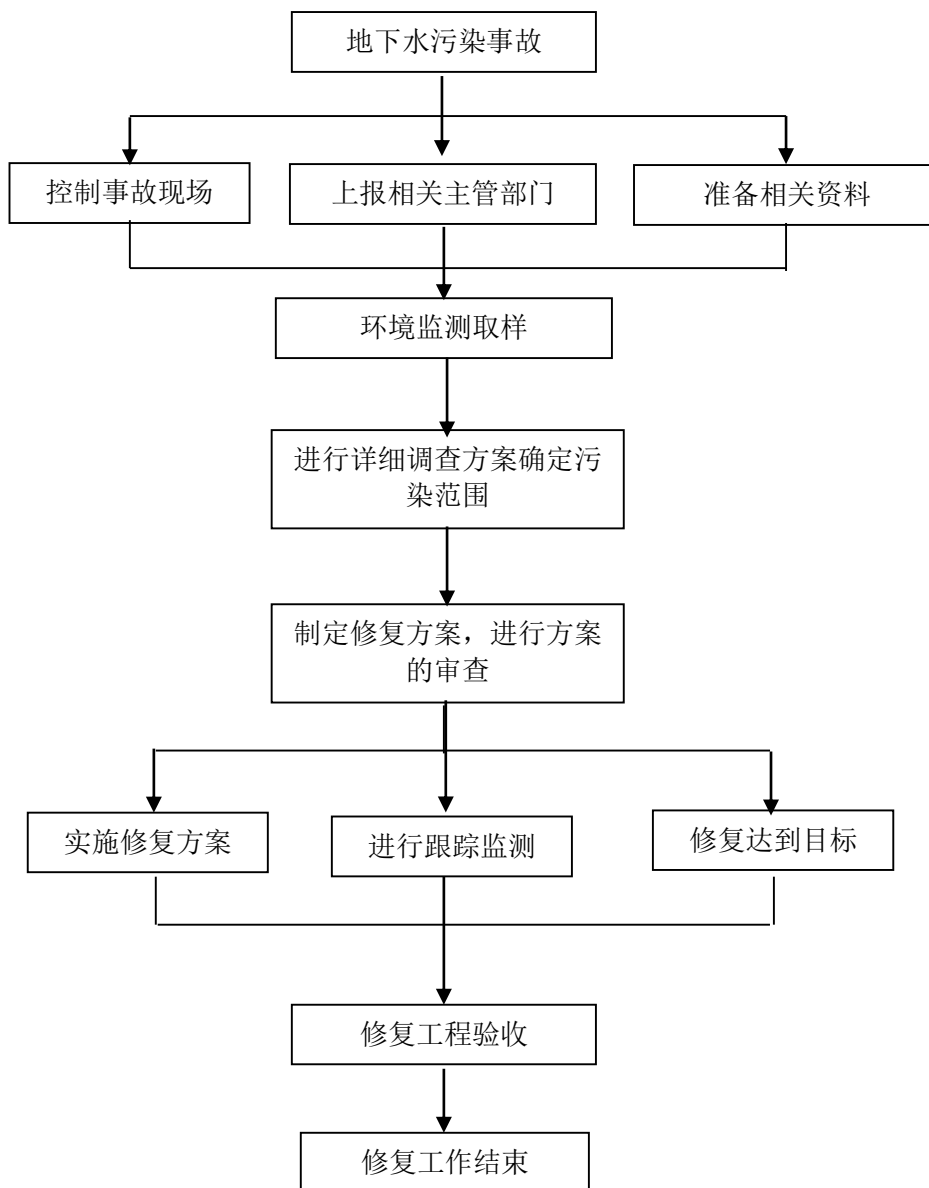


图 5.4-2 地下水污染应急响应程序图

5.5 地下水环保投资估算

本项目地下水环保措施投资估算详见下表：

表 5.5-1 地下水环保投资估算

地下水污染防治措施	地下水环保投资
项目防渗措施	计入主体工程
地下水监控、预留环境风险事故时地下水监测及处置	

6 结论与建议

6.1 结论

6.1.1 地下水环境现状

地下水环境敏感点：井场周边农户以自家水井作为日常饮用水源或备用饮用水源，为分散式地下水饮用水源。

场地水文地质条件：项目拟建区以侏罗系中统沙溪庙组地层为主，地下水主要为风化带裂隙水类型，可自流，水量较小的特点。主要接受大气降水和侧向径流补给，水量较小，井泉流量 $<0.02\text{L/s}$ 。

原生环境水文地质问题：通过区域水文地质调查资料分析和现场调查，评价区内无天然劣质水以及由此引发的地方性疾病等原生环境水文地质问题。

地下水污染源现状：根据调查，评价范围内没有工业企业，不存在工业污染源。本项目评价区主要地下水污染源为分散居民生产及生活废水。

地下水环境监测结果：根据监测报告可知：各地下水监测点各水质指标均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准要求，水质良好。

6.1.2 地下水环境影响评价结论

本项目钻井期可能产生污染的环节为钻井阶段、洗井及酸化压裂阶段。正常工况下，收集废水的构筑物均采取良好的防渗措施，能有效地保护浅层地下水，对地下水环境影响较小。非正常工况下，假定废水罐（池）污水外溢，直接进入地下水含水层中，对地下水水质造成污染。故选取非正常工况下应急池池体破裂废水外溢情景，使用解析法，选择 COD、石油类、氯化物三种特征污染物进行模拟，对地下水进行影响预测。得出如下结果：

非正常工况下，应急池废水外溢在 1000 天内污染物 COD、石油类最远的超标距离为井口水流下游 180m 和 204m 处；氯化物无超标现象。

发生风险事故后，通过及时处理，工程建设对地下水环境影响可接受。

6.1.3 地下水环境污染防控措施

根据本工程建设对地下水环境影响的特点，建议本项目地下水环境污染防控措施按照“源头控制、分区防控、污染监控、应急响应”的原则进行。

（1）源头控制措施

主要包括实施清洁生产及各类废物循环利用，减少污染物的产生量和排放量；对工艺、管道、设备、污水储存及处理构筑物采取相应措施，防止和降低污染物跑、冒、滴、漏，将污染

物泄漏的环境风险事故降到最低限度。

(2) 分区防渗控制措施

将工程各功能单元可能产生污染的地区，划分为重点防渗区、一般防渗区。钻井期重点防渗区包括包括钻井井口区域、清洁化操作区域、泥浆储备罐区、发电机基础区、柴油罐区、放喷池、应急池和泥浆循环系统等区域，钻井期一般防渗区为除钻井井口区域以外的井场平台、清污分流区域等。

(3) 地下水环境监控措施

对工程区定期进行地下水监测，以及时了解该区地下水状况，一旦发生污染，及时采取应急、补救措施，避免造成大范围的污染以至于达到无法补救的程度。

(4) 风险事故应急响应措施

制定地下水污染应急响应预案，明确污染状况下应采取的控制污染源、切断污染途径等措施。

6.1.4 地下水环境影响评价结论

项目施工建设过程中不可避免的会产生一定量的废水和固体废物，建设单位在加强环境管理，严格落实本评价提出的地下水环境污染防控措施的前提下，本项目在拟选场址建设对地下水环境的影响是可以接受的。

6.2 建议

(1) 由于该建设项目周边有分散式的地下水水源井，在项目建设期间一旦发生地下水污染事故，应及时对下游可能导致污染的地下水水源井进行搬迁，第一时间解决当地居民的饮水问题；应立即启动应急预案，查明并切断污染源，探明地下水污染深度、范围和污染程度，抽取被污染的地下水体进行集中收集处理；

(2) 由于应急池等均为下凹型，发生渗漏时比较隐蔽，不易发现，因此应严格执行巡查巡视制度、定期监测周边地下水水质状况，及时发现地下水水质异常现象；

(2) 设置场地下游地下水环境跟踪监测点，作好例行监测和数据管理工作，提交跟踪监测报告，并对建设项目特征因子的监测值进行公开发布；

(4) 参照《石油化工工程防渗技术规范》(GB/T50934—2013)，根据该项目各生产、生活功能单元可能产生污染的地区，做好分区防渗工作。建议加强防渗设计、施工与管理，杜绝地下水污染风险事故的发生。

(5) 作好风险事故应急响应机制，在发生地下水污染事故时应及时采取应急响应措施，

采取相应的措施及手段控制污染事故范围的进一步扩大,情节严重时应及时由专业单位进行处理。