

建设项目环境影响报告表

(生态影响类)

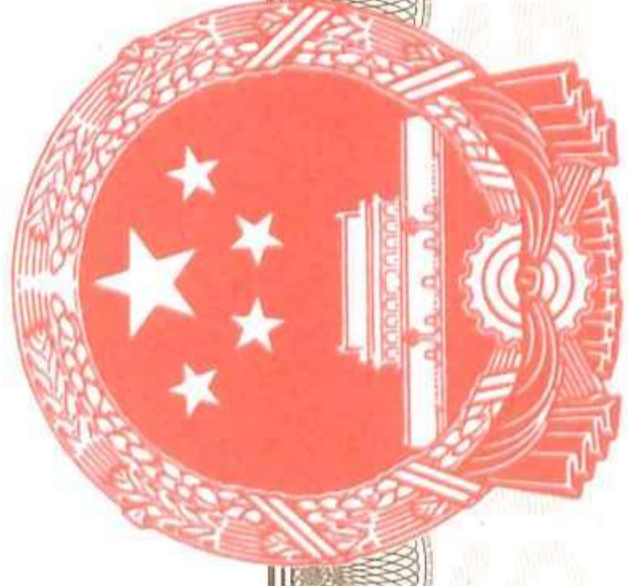
项目名称：陕西延长石油(集团)有限责任公司延长气田采气五厂延1558
天然气探井项目

建设单位(盖章)：陕西延长石油(集团)有限责任公司延长气田
采气五厂

编制日期：2022年5月



中华人民共和国生态环境部制



营业执照

(副本)(1-1)

统一社会信用代码

91610802MA70E3872H

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



名称 榆林山水之源环保咨询有限公司

注册资本 壹佰万元人民币

类型 有限责任公司(自然人独资)

成立日期 2021年03月11日

法定代表人 赵文刚

营业期限 长期

经营范围 一般项目：水环境污染防治服务；大气污染治理；大气环境污染防治服务；固体废物治理；土壤污染治理与修复服务；噪声与振动控制服务；土壤环境污染防治服务；地质灾害治理服务；生态恢复及生态保护服务；环境应急治理服务；土地整治服务；土地调查评估服务；水利相关咨询服务；水土流失防治服务；社会稳定风险评估；安全咨询服务；城乡市容管理；城市绿化管理；环境卫生公共设施安装服务；环保咨询服务；技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；水污染治理(除依法须经批准的项目外，凭营业执照依法自主开展经营活动)。

住所 陕西省榆林市榆阳区航宇路街道办事处航宇路社区春风棠樾1号楼2-603

登记机关



2022



姓名: 王姣
 Full Name 王姣
 性别: 女
 Sex 女
 出生年月: 1982年10月
 Date of Birth 1982年10月
 专业类别: _____
 Professional Type _____
 批准日期: 2015年5月
 Approval Date 2015年5月

持证人签名:
 Signature of the Bearer

管理号: 2015035130352014130206000053
 File No.

签发单位盖章: _____
 Issued by _____
 签发日期: 2015年10月13日
 Issued on _____



本证书由中华人民共和国人力资源和社会保障部、环境保护部批准颁发。它表明持证人通过国家统一组织的考试,取得环境影响评价工程师的职业资格。

This is to certify that the bearer of the Certificate has passed national examination organized by the Chinese government departments and has obtained qualifications for Environmental Impact Assessment Engineer.



Ministry of Human Resources and Social Security
 The People's Republic of China



approved & authorized by
 Ministry of Environmental Protection
 The People's Republic of China
 编号: HP00017352
 No.

编制单位和编制人员情况表

项目编号	5mq287		
建设项目名称	陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延1558天然气探井项目		
建设项目类别	46—099陆地矿产资源地质勘查（含油气资源勘探）；二氧化碳地质封存		
环境影响评价文件类型	报告表		
一、建设单位情况			
单位名称（盖章）	陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂		
统一社会信用代码	91610623MAB38YT948		
法定代表人（签章）	陈根生		
主要负责人（签字）	封小平		
直接负责的主管人员（签字）	封小平		
二、编制单位情况			
单位名称（盖章）	榆林山水之源环保咨询有限公司		
统一社会信用代码	91610802MA70E3872H		
三、编制人员情况			
1. 编制主持人			
姓名	职业资格证书管理号	信用编号	签字
王姣	2015035130352014130206000053	BH019368	王姣
2. 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
王姣	全本报告	BH019368	王姣

《陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延 1558 天然气探井项目环境影响报告表》技术咨询会专家组意见

2022 年 5 月 10 日，陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂主持召开了《陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延 1558 天然气探井项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）技术咨询视频会。参加会议的有榆林市生态环境局子洲分局、报告表编制单位（榆林山水之源环保咨询有限公司）等单位的代表以及有关专家共 8 人，会议由 3 名专家组成了专家组（名单附后）。

会议听取了项目建设单位关于项目基本情况介绍，报告表编制单位对报告表主要内容的汇报。经过认真讨论和评议，形成技术咨询会专家组意见如下：

一、项目概况

1、工程概况

陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延 1558 天然气探井项目选址位于子洲县老君殿镇桃卜湾村，井口地理坐标在东经 109°53'20.01876"，北纬 37°22'17.96391"，海拔高度 1017m。属于新建项目，本项目主要建设内容包括新建延 1558 气探井及井场相关辅助设施等，钻井深度约为 2150m。本项目总投资 1000 万元，资金全部由企业自筹。项目组成见表 1。

表 1 项目组成表

项目	类别		工程内容
主体工程	井场	钻井区	包括机房、钻台、井口，主要进行钻井活动及完井测试，采用常规钻井工艺，钻井深度约为 2150m。钻井过程包括有下套管和固井等作业，当钻至目的层后完井测试。其中机房内布置钻机、井架、底座、天车、绞车、游动滑车等钻井设备，以及钻井控制系统、井控装置
		泥浆循环系统	泥浆循环系统紧邻钻井区，主要包括钻井液振动筛、真空除气器、除砂除泥一体机、液气分离器、搅拌器、砂泵、泥浆罐、岩屑罐等，通过泥浆循环系统实现泥浆与岩屑的分离，本项目为水基钻井泥浆
	放喷池	圆形放喷池 1 座，容积为 10.6m ³ ，高 4m 的迎火墙	
辅助工程	柴油罐	场内设柴油储罐 1 座，容积为 20m ³ （由专用油罐车运输），四周设置围堰，围堰底部及四周进行防渗处理	
	生活区	生活区距离井场 200m，占地面积 1200m ² ，包括宿舍、办公区等，均为集装箱房。	
	进场道路	井场外已有乡村道路，新建进场道路与乡村道路相连接	
	旱厕	彩钢结构，地埋式玻璃钢结构旱厕	

程	储罐区	柴油罐 1 座（容积为 20m ³ ），洗井废水罐 2 个（容积为 75m ³ ），压裂返排液罐 3 个（容积为 75m ³ ），移动式收集罐 7 个（容积为 60m ³ ），罐区按照重点防渗区要求进行防渗处理	
	物料区	钻井液房、综合房室、地质值班房，存放探头等钻井生产工具。钻杆放置区，钻井用化学品的储存场所，按照重点防渗区要求进行防渗处理，使用前底部及墙体内侧铺设相应厚度的 HDPE 材料，使渗透系数≤10 ⁻⁷ cm/s，可有效防止污染物入渗	
公用工程	供水	项目区生产、生活用水由罐车拉至井场	
	排水	钻井废水、洗井废水由专用收集罐临时收集贮存后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理；本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集罐，经过压裂返排液处理设施处理后，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集罐收集，经过压裂返排液处理设施处理后，用于项目组其他天然气勘探井场使用；生活污水经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘	
	供电	发电机房 1 座，钻机由 3PZ12V190B 柴油发电机供电，2 用 1 备	
	供暖	项目冬季不施工，不涉及供暖	
环保工程	废气治理	钻前工程扬尘	施工场地设置围挡，施工场地及道路定时洒水，松散物料采用篷布遮盖等
		柴油发电机组废气	废气产生量较少，项目区地势开阔，扩散条件好
		天然气燃烧废气	天然气属清洁能源，该地区不属于高硫天然气，试井阶段天然气放喷试验产生废气量较少
		测试放喷废气治理	设置 10.6m ³ 的放喷池 1 座，采用耐火砖修建，测试放喷及事故放喷的天然气经专用放喷管线引至放喷池后，经排气筒高度为 1m 的对空短火焰燃烧器点火燃烧后排放（火炬源排放）
	废水治理	钻井废水	钻井废水（泥浆）经泥浆水循环系统处理后作为钻井液配水回用，钻井结束后，经压滤后的钻井废水由罐车送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理
		洗井废水	洗井废水设专用收集罐 2 个（容积为 75m ³ ），临时收集贮存后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理
		压裂返排液	压裂返排液设专用收集罐 3 个（容积为 75m ³ ），本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集罐，经过压裂返排液处理设施处理后，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集罐收集，经过压裂返排液处理设施处理后，用于项目组其他天然气勘探井场使用
		生活污水	场区设旱厕，定期清掏用作周边农田堆肥；生活污水经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘
	固废治理	泥饼	废弃泥浆经压滤脱水后的泥饼和岩屑由移动式收集罐 7 个（容积为 60m ³ ），统一收集，勘探结束后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处置
		岩屑	
		废机油	废机油委托有资质单位进行处置
		生活垃圾	由垃圾桶收集，定期送生活垃圾填埋场集中处置
	地下水治理		柴油罐 1 座（容积为 20m ³ ），移动式收集罐 7 个（容积为 60m ³ ），洗井废水罐 2 个（容积为 75m ³ ），压裂返排液罐 3 个（容积为 75m ³ ），均置于围堰内进行防渗；油罐区使用前底部及墙体内侧铺设相应厚度的 HDPE 材料，使渗透系数≤10 ⁻⁷ cm/s，可有效防止污染物入渗

		放喷池防渗措施：池底及四周铺设复合防水卷材作防渗漏处理，防水卷材搭接长度不小于300mm；池底填筑一定厚度的土壤后压实
		循环系统防渗措施：采用密闭循环罐，周围设置围堰，底部压实后铺设2mm厚高密度聚乙烯膜，使渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s
	噪声治理	柴油发电机加衬弹性垫料，排气管朝向避开工作人员办公生活的方位，钻井固定设备尽量加衬弹性垫料；管理和作业过程中平稳操作，避免作业时产生非正常的噪声等
	生态治理	项目完井搬迁后对井场、生活区进行植被恢复，面积11700m ²

2、环境保护目标

项目主要环境保护目标见表2。

表2 环境保护目标

环境要素	保护对象		相对最近厂界		地理坐标	保护内容	保护目标或保护对策	
	自然村	人数	方位	距离m				
环境空气	桃卜湾村	74户，211人	S	460m	E: 109° 53' 23.72665" , N: 37° 22' 3.13237"	环境空气	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准	
地下水	项目区及附近区域					水质	《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)III类标准	
地表水	淮宁河，S，650m					水质	《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002) II类	
声环境	厂界外200米					声环境	《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2类标准	
生态	植被、水土流失等	项目区及附近区域						/

二、项目建设的相关政策符合性、环保措施和环境影响

1、项目与国家产业政策和相关规划的相符性

依据国家发改委令第29号《产业结构调整指导目录（2019年本）》分析，本项目为天然气勘探项目，属于鼓励类（七、石油、天然气—1、常规石油、天然气勘探与开采）。2021年8月10日，子洲县煤油气盐综合开发协调领导小组会议纪要 审议并原则同意“关于陕西延长石油（集团）有限责任公司延1558天然气井场临时用地的申请”，同意该项目建设。因此，项目建设符合国家和地方产业政策。

2、与环境敏感区符合性分析

项目位于榆林市子洲县老君殿镇桃卜湾村，选址不占用基本农田、不涉及自然保护区、饮用水源保护区、文物保护区和需要特殊保护的区域内。

综上所述，项目符合国家产业政策，与相关规划、榆林市“多规合一”、三线一单均相符，不涉及环境敏感区且选址合理，故本项目建设基本可行。

3、环境质量现状

(1) 环境空气

评价区各监测点位非甲烷总烃 1h 平均浓度均符合《大气污染物综合排放标准详解》要求限制，硫化氢 1h 平均浓度均符合《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录 D 的浓度限值，评价区各监测点位总烃 1h 平均浓度均符合以色列《环境空气质量标准》要求限制。

(2) 声环境

项目各厂界昼间和夜间等效声级均符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类区标准。

4、主要环境影响及减缓措施

1、大气环境

(1) 扬尘防治措施

为减少施工扬尘对周边环境的影响，环评要求建设单位在施工期间应当按照《陕西省大气污染防治条例》、《榆林市 2022 年生态环境保护五十二项攻坚行动方案》（榆办字[2022]11 号）的要求进行施工。

(2) 柴油发电机组废气

钻井期间，提供电力的柴油发电机组会排放少量废气，柴油成分为烷烃、烯烃、环烷烃、芳香烃、多环芳烃、氮及添加剂组成的混合物。

环评要求建设单位购买设备时选择符合国家产品质量标准的柴油发电机，燃料应选用轻质柴油，确保柴油发电机组尾气达到非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限值及测量方法（中国第三、四阶段）（GB20891-2014）及其修改单中相关标准限值，可减少尾气排放对环境的污染。此外，本项目柴油机使用时间较短，钻井持续时间约为 45d，排放方式为无组织排放，并且周边扩散条件较好，柴油机所产生的废气不会对周边环境产生明显的影响，故本项目不设专门的废气治理设施。本次评价建议建设施工方搞好柴油机的维护与保养，尽量使柴油机保持良好工作状态。

(3) 完井测试放喷废气

为了最大程度降低测试放喷废气对环境的影响，测试放喷时，要选择合适的时间，在天气晴朗，且风较大的天气进行，便于废气扩散。加之测试放喷时间短，对大气环境的影响较短，测试完毕，影响很快消除，因此对环境的影响不大。

项目周边 200m 范围内无居民居住，为减轻工程放喷对附近农户的影响，环评建

议在放喷前，建设方应根据安全需求对距放喷口 200m 范围建立警戒点并进行 24 小时警戒，在放喷期间告诫附近村民不要在项目区周边活动，减轻放喷废气对附近农户的影响。在放喷时，虽然采用放喷池放喷，但是放喷天然气燃烧产生的热辐射会对测试区周围的土壤和植被会造成灼伤，这种影响需要一定的时间才能逐步恢复。

(4) 事故放喷废气

事故放喷是由于地层高压异常导致的，在石油天然气行业是低概率事件。事故放喷时间持续较短，且通过专用的放喷管线将天然气引至放喷池进行点火放喷，事故放喷时间段属临时排放，放喷完毕，影响很快消除，环评要求建设单位在发生事故时对周边居民实施临时疏散，因此事故放喷对周边人群健康基本无影响，对环境影响也较小。

综上所述，工程废气对周边大气环境和环境保护目标的影响可接受。

2、水环境环境影响及保护措施

(1) 钻井废水

项目钻井废水（泥浆）经泥浆水循环处理系统处理后作为钻井液配水回用，钻井结束后，钻井废水由罐车送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。钻井废水在井场内不落地、不外排。

(2) 洗井废水

本项目施工期较短，钻井过程中产生的钻井洗井废水。洗井废水由专用收集罐临时收集贮存后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。洗井废水在井场内不落地、不外排。

(3) 压裂返排液

本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集灌，经过压裂返排液处理设施处理后，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集灌收集，经过压裂返排液处理设施处理后，用于项目组其他天然气勘探井场使用。符合榆林市油气开采废弃物不落地集中处置推广项目建设管理指南（试行）的通知》规定。

(4) 生活污水

项目勘探工程职工产生生活污水，井场区设置旱厕 1 座，生活污水经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘，对环境影响较小。

综上所述，本项目钻井废水、洗井废水、压裂返排液及生活污水采取的水污染控制和水环境影响减缓措施有效，能够确保废水不外排，因此对地表水环境影响可以接

受。

3、 声环境影响及保护措施

合理安排噪声源位置，使噪声源装置尽量远离居民住宅，平面布置时使主要噪声源布置于距离农户房屋及工作人员办公生活较远的方位；柴油发电机加衬弹性垫料，排气管朝向避开工作人员办公生活的方位，钻井固定设备尽量加衬弹性垫料；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。

在放喷、测试作业前，对井口周边村民进行测试作业的告知和安全防范知识宣传，放喷、测试作业禁止在夜间进行；100~200m 范围建立警戒点并进行 24 小时警戒，禁止附近村民进入警戒区，以防止与钻井作业无关的人员进入井场发生意外事故。该措施虽为安全措施，但同时也可有效的避免测试放喷时产生的放喷噪声对周围居民的影响。

由于本项目位于农村地区，周围村庄距本项目的距离都大于 200m，经采取以上措施后，项目区施工噪声对周围村庄影响较小，声环境质量可基本维持现状，施工期结束后噪声影响随即消失。

4、 固体废弃物环境影响及保护措施

项目钻井过程中产生的固体废物主要有泥饼、废弃泥浆、井队员工产生的生活垃圾等。

钻井过程中，岩石被钻头破碎成岩屑，随着泥浆经循环泵带出井口，经地面的泥浆不落地系统处理分离，交由陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置。本项目使用水基泥浆，钻井岩屑按照《榆林市油（气）开采废弃物处置环保暂行管理办法》（榆政环发[2015]170 号）的相关要求进行收集。

废弃钻井泥浆是指在钻井过程中无法利用的剩余泥浆，按照《榆林市油（气）开采废弃物处置环保暂行管理办法》（榆政环发[2015]170 号）的相关要求进行收集，经场地内泥浆不落地系统配套的移动式收集罐暂存，委托陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置。

探井人员生活垃圾集中收集，定期送附近生活垃圾填埋场处置。

综上所述，在加强施工过程固体废物管理的前提下，固体废物环境影响可以得到有效控制和治理，环境影响较小。

三、项目建设的环境可行性

项目符合国家产业政策，在落实报告表提出的各项污染防治和生态保护措施后，可有效控制对环境的不利影响，从环境保护角度分析，项目建设环境影响可行。

四、报告表编制质量

报告表编制规范，工程建设内容叙述较清楚，环境影响识别反映了工程的环境影响特征，环境保护措施总体可行，评价结论总体可信。

但应补充、完善以下内容：

(1) 完善项目环境保护目标（水源井、河流、居民等）、四邻关系图（包括项目放喷池等），补充水系图；补充、完善项目临时道路、放喷池、井场和生活区占地面积、占地形式、相对位置关系、布置和内容；结合《钻前工程及井场布置技术要求》（SY/T5466-2013）、周边环境现状、项目影响、完善的选址“一张图”控制线检测报告等，进一步论述项目井场、放喷池选址的合理性；明确项目火炬设置情况。

(2) 完善项目与《陕西省矿产资源总体规划（2016-2020年）》、规划环评及其审查意见、《陕西省煤炭石油天然气开发生态环境保护条例》、《陆上石油天然气开采钻井废物处置污染控制技术要求》、区块开发情况和探井建设背景等评价内容；细化项目环境影响评价分类判定。

(3) 根据项目特点细化项目平面布置图，校核平面布置图、防渗图、项目组成表和主要设备、储存设施基本信息；细化柴油罐、压裂返排液罐、移动式收集罐、洗井废水罐、设备、燃料及原辅材料储存设施的分布情况、要求；完善项目建设内容、探井参数和设备表；核实有无同位素测井工作内容。

(4) 规范项目弃置泥饼、岩屑、泥浆、压裂返排液、钻井废水等去向示意图；校核项目泥饼、岩屑等固体废物种类、产生量，明确其临时储存设施及其处置去向、管理要求；进一步分析钻井废水、洗井废水处理的合理性。

(5) 根据项目井场道路、地形条件，完善项目施工期评价内容、临时道路占地的环保措施、施工扬尘治理措施；核实土石方平衡，细化表层土的保护措施；校核项目噪声源强、预测结果；细化项目危险废物储存场所的防渗要求；完善项目环境风险预防、应急措施和项目生态恢复措施；分析项目存在的土壤、地下水环境污染途径，强化土壤、地下水防渗措施，补充、收集井场所在区域土壤、地下水现状调查。

(6) 校核项目环保投资；细化项目生态环境保护措施监督检查清单；补充生态环境保护措施设计图并明确生态恢复达到的标准；规范、完善附图、附件。

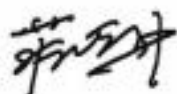
五、项目实施应注意的问题



(1) 落实项目生态恢复、保护措施；落实项目固体废物的处置措施、废水的处理措施；项目泥饼、岩屑、泥浆、压裂返排液、洗井废水等不落地。

(2) 本项目突发环境风险应急预案纳入企业突发环境风险应急预案中。

(3) 探井后续站场建设及转生产井应另行履行环保手续。

根据与会代表的其他意见修改、补充。

专家组： 

2022年5月10日

**《陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延1558天然气探井项目环境影响报告表》
技术咨询会专家组意见修改单**

序号	专家意见	修改内容	位置及页码	修改备注 (专家填写)
1	完善项目环境保护目标（水源井、河流、居民等）、四邻关系图（包括项目放喷池等），补充、完善项目临时道路、放喷池、井场和生活区占地面积、占地形式、相对位置关系、布置内容；结合《钻前工程及井场布置技术要求》（SY/T5466-2013）、周边环境现状、项目影响、完善的选址“一张图”控制线检测报告等，进一步论述项目井场、放喷池选址的合理性；明确项目火炬设置情况	已完善项目环境保护目标（水源井、河流、居民等）、四邻关系图（包括项目放喷池等），补充、完善项目临时道路、放喷池、井场和生活区占地面积、占地形式、相对位置关系、布置内容和内容；结合《钻前工程及井场布置技术要求》（SY/T5466-2013）、周边环境现状、项目影响、完善的选址“一张图”控制线检测报告等，进一步论述项目井场、放喷池选址的合理性；明确项目火炬设置情况	P35； P16-17 见附图 P25； P4；P15	已修改完善
2	完善项目与《陕西省矿产资源总体规划（2016-2020年）》、规划环评及其审查意见、《陕西省煤炭石油天然气开发生态环境保护条例》、《陆上石油天然气开采钻井废物处置污染控制技术要求》、区块开发情况和探井建设背景等评价内容；细化项目环境影响评价分类判定	已完善项目与《陕西省矿产资源总体规划（2016-2020年）》、规划环评及其审查意见、《陕西省煤炭石油天然气开发生态环境保护条例》、《陆上石油天然气开采钻井废物处置污染控制技术要求》、区块开发情况和探井建设背景等评价内容；已细化项目环境影响评价分类判定	P8-9 P1-2	已修改完善
3	根据项目特点细化项目平面布置图，校核平面布置图、防渗图、项目组成表和主要设备、储存设施基本信息；细化柴油罐、压裂返排液罐、移动式收集罐、洗井废水罐、设备、燃料及原辅材料储存设施分布情况、要求；完善项目建设内容、探井参数和设备表；核实现有无同位素测井工作内容	已根据项目特点细化项目平面布置图，校核平面布置图、防渗图、项目组成表和主要设备、储存设施基本信息；已细化柴油罐、压裂返排液罐、移动式收集罐、洗井废水罐、设备、燃料及原辅材料储存设施的分布情况、要求；已完善项目建设内容、探井参数和设备表；已核实现有无同位素测井工作内容	附图； P16-17 P26	已修改完善
4	规范项目弃置泥饼、岩屑、泥浆、压裂返排液、钻井废水等去向示意图；校核项目泥饼、岩屑等固体废物种类、产生量，明确其临时储存设施及其处置去向、管理要求；进一步分析钻井废水、洗井废水处理合理性	已规范项目弃置泥饼、岩屑、泥浆、压裂返排液、钻井废水等去向示意图；已校核项目泥饼、岩屑等固体废物种类、产生量，明确其临时储存设施及其处置去向、管理要求；已进一步分析钻井废水、洗井废水处理的合理性	P24 P41-42 P38-39	已修改完善
5	根据项目井场道路、地形条件，完善项目施工期评价内容、临时道路占地的环保措施、施工扬尘治理措施；核实土石方平衡，细化表土层上的保护措施；校核项目噪声源强、预测结果；细化项目危险废物储存场所的防渗要求；完善项目环境风险预防、应急措施和项目生态恢复措施；分析项目存在的土壤、地下水环境污染途径，强化土壤、地下水防渗措施，补充、收集井场所在区域土壤、地下水现状调查	根据项目井场道路、地形条件，完善项目施工期评价内容、临时道路占地的环保措施、施工扬尘治理措施；已核实土石方平衡，细化表土层上的保护措施；已校核项目噪声源强、预测结果；已细化项目危险废物储存场所的防渗要求；已完善项目环境风险预防、应急措施和项目生态恢复措施；已分析项目存在的土壤、地下水环境污染途径，强化土壤、地下水防渗措施，补充、收集井场所在区域土壤、地下水现状调查	P42-44； P46 P32-34	已修改完善

6	<p>校核项目环保投资；细化项目生态环境保护措施监督检查清单；补充生态环境保护措施设计图并明确生态恢复达到的标准；规范、完善附图、附件</p>	<p>已核项目环保投资；已细化项目生态环境保护措施监督检查清单；已补充生态环境保护措施设计图并明确生态恢复达到的标准；规范、完善附图、附件</p>	<p>P63; P57-58 见附件</p>	<p>已修改完善</p>
<p>审查结论*（专家填写）</p>		<p>环境影响评价报告已经基本修改完善，同意上报。</p>		




审查专家: 

签字日期: 2022.5.31

《陕西延长石油（集团）有限责任公司

延长气田采气五厂延1558天然气探井项目环境影响报告表》技术咨询会专家组签到表

会议时间：2022年5月10日

姓名	工作单位	职务/职称	签名	联系电话
蒋忙舟	中铁第一勘察设计院集团有限公司	高工		13409175621
李立新	西安中地环境科技有限公司	高工		13991835805
谢涛	榆林市环境工程评估中心	高工		13209121350



项目东侧现状



项目北侧现状



项目南侧现状



项目西侧现状



项目厂址现状

一、建设项目基本情况

建设项目名称	陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延 1558 天然气探井项目										
项目代码	/										
建设单位联系人	马总	联系方式	13402926636								
建设地点	陕西省（自治区）榆林市子洲县（区）老君殿镇（街道） 桃卜湾村（具体地址）										
地理坐标	（109 度 53 分 20.0187 秒，37 度 22 分 17.9639 秒）										
建设项目行业类别	四十六、专业技术服务业— —99、陆地矿产资源地质勘 查（含油气资源勘 探）；二氧化碳地质封 存	用地（用海）面积（m ² ） /长度（km）	临时占地 10400m ²								
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建（迁建） <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项目 申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目								
项目审批（核准/ 备案）部门（选填）	子洲县煤油气盐综合开发协 调领导小组会议纪要	项目审批（核准/ 备案）文号（选填）									
总投资（万元）	1000	环保投资（万元）	44								
环保投资占比（%）	4.4	施工工期	2022 年 6 月至 2022 年 8 月								
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是：_____										
专项评价设置情况	<p style="text-align: center;">对照《建设项目环境影响报告表编制技术指南（生态影响类）》（试行）中 专项评价设置原则表，本项目不需要开展专项评价工作，具体见表1-1。</p> <p style="text-align: center;">表1-1 项目专项评价设置情况判定表</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">专项评价 的类别</th> <th style="width: 45%;">涉及项目类别</th> <th style="width: 30%;">本项目情况</th> <th style="width: 10%;">是否设 置</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">地表水</td> <td>水力发电：引水式发电、涉及调峰 发电的项目； 人工湖、人工湿地：全部； 水库：全部； 引水工程：全部（配套的管线工程 等除外）； 防洪除涝工程：包含水库的项目； 河湖整治：涉及清淤且底泥存在重 金属污染的项目</td> <td style="text-align: center;">本项目为天然气资源勘 探井工程，不属于地表水 专项项目类别</td> <td style="text-align: center;">否</td> </tr> </tbody> </table>			专项评价 的类别	涉及项目类别	本项目情况	是否设 置	地表水	水力发电：引水式发电、涉及调峰 发电的项目； 人工湖、人工湿地：全部； 水库：全部； 引水工程：全部（配套的管线工程 等除外）； 防洪除涝工程：包含水库的项目； 河湖整治：涉及清淤且底泥存在重 金属污染的项目	本项目为天然气资源勘 探井工程，不属于地表水 专项项目类别	否
专项评价 的类别	涉及项目类别	本项目情况	是否设 置								
地表水	水力发电：引水式发电、涉及调峰 发电的项目； 人工湖、人工湿地：全部； 水库：全部； 引水工程：全部（配套的管线工程 等除外）； 防洪除涝工程：包含水库的项目； 河湖整治：涉及清淤且底泥存在重 金属污染的项目	本项目为天然气资源勘 探井工程，不属于地表水 专项项目类别	否								

	地下水	陆地石油和天然气开采：全部； 地下水（含矿泉水）开采：全部； 水利、水电、交通等：含穿越可溶岩地层隧道的项目	本项目为天然气资源勘探井工程，不属于地下水专项项目类别	否
	生态	涉及环境敏感区（不包括饮用水水源保护区，以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公为主要功能的区域，以及文物保护单位）的项目	本项目为天然气资源勘探井工程，《建设项目环境影响评价分类管理名录》中针对该类项目无“敏感区”要求，同时本项目环境影响范围无以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公为主要功能的区域，以及文物保护单位）。	否
	大气	油气、液体化工码头：全部； 干散货（含煤炭、矿石）、件杂、多用途、通用码头：涉及粉尘、挥发性有机物排放的项目	本项目为天然气资源勘探井工程，不属于大气专项项目类别	否
	噪声	公路、铁路、机场等交通运输业涉及环境敏感区（以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公为主要功能的区域）的项目； 城市道路（不含维护，不含支路、人行天桥、人行地道）：全部	本项目为天然气资源勘探井工程，不属于噪声专项项目类别	否
	环境风险	石油和天然气开采：全部； 油气、液体化工码头：全部； 原油、成品油、天然气管线（不含城镇天然气管线、企业厂区内管线），危险化学品输送管线（不含企业厂区内管线）：全部	本项目为天然气资源勘探井工程，不属于环境风险专项项目类别	否
注：“涉及环境敏感区”是指建设项目位于、穿（跨）越（无害化通过的除外）环境敏感区，或环境影响范围涵盖环境敏感区。环境敏感区是指《建设项目环境影响评价分类管理名录》中针对该类项目所列的敏感区。				
规划情况	无			
规划环境影响评价情况	无			

<p>规划及规划环境影响评价符合性分析</p>	<p>无</p>
<p>其他符合性分析</p>	<p>1、项目建设背景</p> <p>随着我国经济持续快速增长，各类能源消费成倍增长，以煤为主的能源消费结构对大气和生态环境造成了严重的污染。能源结构问题已成为我国实现可持续发展战略的制约因素，实行能源多样化势在必行。天然气的杂质含量极少，属于洁净能源。积极开发利用天然气，对于改善城市能源结构，保护生态环境，保持资源、环境、经济的协调发展，提高人民的生活质量，促进可持续发展具有重要的意义。</p> <p>天然气是优质高效的可再生能源，积极开发利用天然气，可以有效减少常规能源尤其是煤炭资源的消耗，对于优化城市能源结构，提高人民的生活质量，建设生态文明社会，促进可持续发展具有重要的意义。</p> <p>本项目位于靖边气田，属于鄂尔多斯盆地煤成气气田，1991年投入开发，2003年建成生产能力$55 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$，实现“油气并举”的首次跨越。靖边气田天然气主要来自不整合面之上的石炭-二叠系煤系烃源岩，气层分布稳定，含气面积大，无统一气水界面。2003-2006年，以靖边气田东侧为重点，运用岩溶古地貌精细刻画技术，落实了岩溶有利储集层分布区，探明储量增加$1289 \times 10^8 \text{m}^3$。2006年以来在靖西地区取得重大勘探突破。截至2016年，气田已稳产13年，累计生产天然气$790 \times 10^8 \text{m}^3$。近10年来，靖边气田天然气探明储量年均增长超过$1500 \times 10^8 \text{m}^3$，勘探前景仍然十分广阔。由于子洲县老君殿镇还未进行勘探，故在此背景下，陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂拟在子洲县老君殿镇桃卜湾村部署延1558天然气勘探井1口，项目所在区域属于勘探阶段，尚未形成区块开发。</p> <p>国土资源部于2018年10月特发探矿权许可证，证号为0200001810001，同意了陕西延长石油（集团）有限责任公司对鄂尔多斯盆地开展天然气勘探工作（见附件），若天然气井测试结果表明勘探井有工业开采的价值，交井后进行后续的征地工作及办理环保手续，在取得相关部门的许可后可进行站场建设及采气工作。</p> <p>2、分析判定相关情况</p> <p>(1) 产业政策分析</p>

依据国家发改委令第29号《产业结构调整指导目录（2019年本）》分析，本项目为天然气勘探项目，属于鼓励类（七、石油、天然气—1、常规石油、天然气勘探与开采）。2021年8月10日，子洲县煤油气盐综合开发协调领导小组会议纪要 审议并原则同意“关于陕西延长石油（集团）有限责任公司延1558天然气井场临时用地的申请”，同意该项目建设。因此，项目建设符合国家和地方产业政策。

(2) 项目与榆林市“多规合一”符合性分析

根据榆林市人民政府办公室榆政发[2016]40号文关于印发《榆林市“多规合一”工作管理办法的通知》中相关规定以及《陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延1558天然气探井项目控制线检测报告》（2022[1501]号）中有关内容，本项目符合榆林市“多规合一”工作管理要求，选址与各项规划相符合。具体分析见表1-2。

项目与榆林市“多规合一”符合性分析

表 1-2

控制线名称	本项目《榆林市投资项目选址“一张图”控制线检测报告》检测结果	备注
文物保护线分析	符合	-
生态红线叠加情况	符合	-
土地利用现状分析	占用耕地 0.8280 公顷、占用草地 0.2120 公顷（根据所在区域土地利用现状图 2018 见“榆林市投资项目选址“一张图”控制线检测报告”附图”所示，项目所在区域道路占地也为耕地和草地）	-
矿区图层分析	符合	-
林地规划分析	占用非林地 1.0400 公顷	-
基本农田保护图斑分析	符合	-
土地用途区分析	中占用耕地 0.8280 公顷、占用草地 0.2120 公顷	-
建设用地管制区	限制建设区 1.04 公顷	-
供地项目分析	符合	
批地项目分析	符合	
不动产发证数据分析	符合	

根据榆林市投资项目选址“一张图”控制线报告结果分析，项目建设涉及限制建设区，已与自然资源规划部门对接，勘探后如有开采价值依法办理自然资源规划部门相关手续；项目涉及林地，已与林业部门对接，项目占地为临时用地，正在办理临时占地手续，。

综上所述，项目建设基本符合榆林市投资项目选址“一张图”控制线报告要求。

(3) 本项目与“三线一单”符合性分析

根据环境保护部环评[2016]95号文《关于印发“十三五”环境影响评价改革实施方案的通知》中关于“三线一单”规定，本项目符合“十三五”环境影响评价改革实施方案关于“三线一单”的要求，具体分析见表1-3。

项目厂址与“三线一单”符合性分析

表 1-3

“三线一单”	符合性	相符性
生态保护红线	本项目所在地位于子洲县老君殿镇桃卜湾村，项目所在区无自然保护区、风景名胜区等环境敏感区	符合
环境质量底线	项目施工期较短，施工过程中废气污染物均能达标排放，污废水不外排，废水收集罐四周及池底均做了防渗处理。因此，不会改变区域地表水、地下水的功能，项目的建设符合子洲县的环境质量底线要求	符合
资源利用上线	本项目为非生产类项目，不涉及资源利用，不触及榆林市资源利用上线	符合
负面清单	本项目属勘探井建设，不属于榆林市负面清单内禁止新建、扩建项目	符合

与《榆林市“三线一单”生态环境分区管控方案》的符合性分析

根据“榆林市生态环境管控单元分布示意图”（见图1-1）得知，项目所在区域为一般控制单元，具体分析见表1-4。

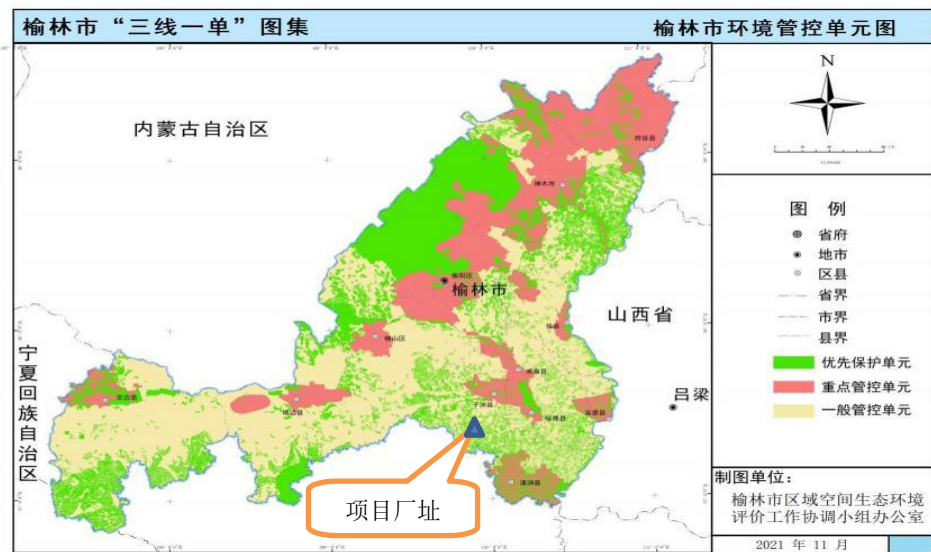


图 1-1 榆林市生态环境管控单元分布示意图

表 1-4

	重点控制单元	符合性	相符性												
	水环境工业污染重点管控区	项目所锁产生的废水回用或者交有资质的单位处置,不会对水环境造成污染	符合												
	大气环境受体敏感重点管控区	项目施工期较短,施工过程废气主要为柴油机发电的产生的废气,以及测井时放喷池产生的废气,施工期为45天,不会对大气环境产生明显影响	符合												
	高污染燃料禁燃区	本项目为非生产类项目,不涉及高污染燃料	符合												
<p>(4) 本项目与《榆林市经济社会发展总体规划(2016-2030年)》符合性分析</p> <p>本项目气探井位于子洲县老君殿镇桃卜湾村,根据《榆林市经济社会发展总体规划(2016-2030年)》中提出,重点开发靖安油田、靖边油田、定边油田、新安边油田以及苏里格气田、大牛地气田和靖边、子洲、横山、榆阳、米脂、神木、清涧、绥德气田;项目位于子洲县,属于天然气开发前的勘探项目,为重点开发气田,因此项目建设符合《榆林市经济社会发展总体规划(2016-2030年)》。</p> <p>(5) 本项目与《钻前工程及井场布置技术要求》符合性分析</p> <p>根据《钻前工程及井场布置技术要求》(SY/T5466-2013)中3.2.2节规定,井口位置应满足“距高压线及其它永久性设施不小于75m,距民宅不小于100m,距铁路、高速公路不小于200m,距学校、医院和大型油库等密集型、高危性场所不小于500m”的规定。根据现场踏勘,项目井口75m范围内无高压线及其它永久性设施,100m范围内无居民住宅,200m范围内无高速公路、铁路,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。项目气探井井口选址符合《钻前工程及井场布置技术要求》(SY/T5466-2013)中3.2.2节规定。具体分析见表1-5。</p> <p style="text-align: center;">表 1-5</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="2">《钻前工程及井场布置技术要求》 (SY/T5466-2013)相关要求</th> <th>本项目情况</th> <th>符合性分析</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="width: 5%;">3.1 井场选择</td> <td style="width: 45%;">井场应避开滑坡、泥石流等不良地段,在河滩、海滩地区应避开汛、潮期进行钻前施工。</td> <td style="width: 35%;">项目井场选址不属于滑坡、泥石流等不良地段,也不属于河滩地区。</td> <td style="width: 15%;">符合</td> </tr> <tr> <td>原则</td> <td>满足防洪、防喷、防爆、防毒、防冻等安全要求。</td> <td>本项目选址满足防洪、防喷、防爆、防毒、防冻等安全要求。</td> <td>符合</td> </tr> </tbody> </table>				《钻前工程及井场布置技术要求》 (SY/T5466-2013)相关要求		本项目情况	符合性分析	3.1 井场选择	井场应避开滑坡、泥石流等不良地段,在河滩、海滩地区应避开汛、潮期进行钻前施工。	项目井场选址不属于滑坡、泥石流等不良地段,也不属于河滩地区。	符合	原则	满足防洪、防喷、防爆、防毒、防冻等安全要求。	本项目选址满足防洪、防喷、防爆、防毒、防冻等安全要求。	符合
《钻前工程及井场布置技术要求》 (SY/T5466-2013)相关要求		本项目情况	符合性分析												
3.1 井场选择	井场应避开滑坡、泥石流等不良地段,在河滩、海滩地区应避开汛、潮期进行钻前施工。	项目井场选址不属于滑坡、泥石流等不良地段,也不属于河滩地区。	符合												
原则	满足防洪、防喷、防爆、防毒、防冻等安全要求。	本项目选址满足防洪、防喷、防爆、防毒、防冻等安全要求。	符合												

3.2 井位的确定	气井井口距离高压线及其他永久性设施不小于 75m, 距民宅不小于 100m, 距铁路、高速公路不小于 200m, 距学校、医院和大型油库等人口密集性、高危性场所不小于 500m。	本项目井场 100m 范围内无居住区), 井口周边 75m 内无高压线, 周边无其他永久性设施、铁路、高速公路以及学校、医院和大型油库等人口密集性、高危性场所。	符合
	在地下矿产采掘区钻井, 井筒与采掘坑道、矿井坑道之间的距离不小于 100m。	本项目钻井区不是地下矿产采掘区。	符合
	井口距堤坝、水库的位置应根据国家水利部门的有关规定执行。	本项目井口周边不涉及堤坝、水库。	符合
<p>(6) 本项目与《榆林市油(气)开采废弃物处置环保暂行管理办法》的符合性</p> <p>本项目与《榆林市油(气)开采废弃物处置环保暂行管理办法》(榆政环发[2015]170号)相关条款符合性分析见表 1-6。</p> <p style="text-align: center;">表 1-6 《榆林市油(气)开采废弃物处置环保暂行管理办法》符合性分析</p>			
《榆林市油(气)开采废弃物处置环保暂行管理办法》(榆政环发[2015]170号)相关条款		本项目情况	符合性分析
油(气)开发企业须在井场钻井作业前 15 日内, 向当地环保局进行申报登记, 申报登记内容包括废弃钻井泥浆、井下作业废水及其它污染物的产生量、去向及处理处置方式等, 实际情况发生紧急重大改变的, 必须在改变后 3 天内进行排污申报登记变更		本项目已制定相关申报管理制度, 设置专职人员负责在作业前进行申报及变更工作。	符合
井场要在钻井前配备废弃钻井泥浆岩屑地上移动式收集设施, 对钻井过程中废弃钻井泥浆岩屑进行不落地收集, 收集设施不得混合收集其它废弃物; 未配备废弃钻井泥浆收集设施的井场不得钻井作业		本项目设置泥浆不落地系统, 泥浆循环利用, 产生的废弃泥浆和钻井岩屑在井场内的专用容器中储存, 最终由陕西环保(集团)靖边大兴环境服务有限公司处置。	符合
井场要在压裂及其它井下作业前配备废水地上收集罐, 对压裂废水及其它废水进行统一收集		本项目设置了专门的泥浆不落地系统和地上式压裂返排液收集罐, 对压裂废水和钻井废水进行收集	符合
油(气)开发企业要在油(气)井建设过程中建立单井废弃钻井泥浆岩屑、压裂废水及其它作业废水管理台帐, 如实记录钻井泥浆及压裂液添加剂成分、用量及废弃钻井泥浆岩屑、压裂废水及其它作业废水的产生量、循环利用量、去向及处理处置方式		项目已建立单井废弃钻井泥浆岩屑、压裂废水及其它作业废水管理台帐及相应管理制度	符合

<p>废弃钻井泥浆岩屑须在油（气）井完井后 3 天内，由防渗漏、防抛洒、防扬尘的运输车辆统一运至油（气）开采废弃物集中处置场所处置；严禁废弃钻井泥浆岩屑井场处理、就地固化或随意抛洒、掩埋</p>	<p>项目完井后的废弃泥浆、岩屑均由专用车辆运输处置，严禁废弃钻井泥浆岩屑井场处理、就地固化或随意抛洒、掩埋</p>	<p>符合</p>	
<p>油（气）勘探井、评价井项目未签订油（气）废弃物集中处置合同的，当地环保部门不予批复项目环境影响评价文件</p>	<p>项目委托靖边县国强油田技术服务有限公司展开勘探工作，该公司负责处置钻井废弃物，该公司已与陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司签订废弃物集中处置合同（见附件）</p>	<p>符合</p>	
<p>(7) 与相关政策符合性分析</p> <p>项目与相关政策符合性分析</p> <p>表 1-7</p>			
<p>文件名称</p>	<p>相关内容</p>	<p>本项目情况</p>	<p>符合性</p>
<p>《陕西省矿产资源总体规划(2016-2020年)》</p>	<p>1、矿产资源勘查开发方向：鼓励开采石油、天然气等矿产。 2、矿产资源勘探开发区域布局：围绕鄂尔多斯盆地油气和陕北煤炭国家能源基地建设，重点加强石油、天然气、煤炭等能源矿产的调查评价与勘查，稳步提高油气产能，适度控制煤炭产能，加强岩盐资源开发</p>	<p>项目位于子洲县老君殿镇桃卜湾村，为天然气勘探井，属于鼓励类</p>	<p>符合</p>
<p>《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》（环办环评函〔2019〕910号）</p>	<p>1、未确定产能建设规模的陆地油气开采新区块，建设勘探井应当依法编制环境影响报告表。 2、油气开采产生的废弃油基泥浆、含油钻屑及其他固体废物，应当遵循减量化、资源化、无害化原则，按照国家和地方有关固体废物的管理规定进行处置。 3、施工期应当尽量减少施工占地、缩短施工时间、选择合理施工方式、落实环境敏感区管控要求以及其他生态环境保护措施，降低生态环境影响。钻井和压裂设备应当优先使用网电、高标准清洁能源，减少废气排放。选用低噪声设备，避免噪声扰民。施工结束后，应当及时落实环评提出的生态保护措施。</p>	<p>本项目位于子洲县老君殿镇桃卜湾村，属于未确定产能建设规模区块内，新建勘探井，应编制环境影响报告表；钻井过程泥浆岩屑采用地上移动式收集设施收集，与泥浆循环处理系统排出的岩屑、泥饼暂存于储罐，最终由防渗漏、防抛洒、防扬尘的运输车辆统一运至陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处置；施工过程减少施工占地，选择合理施工方式落实生态保护措施，使用清洁能源，减少废气排放；选用低噪声设备，避免噪声扰民；施工结束后及时落实环评提出的生态保护措施。</p>	<p>符合</p>

	<p>陕西省煤炭石油天然气开发生态环境保护条例</p>	<p>1、禁止在居民区和国务院或者省人民政府划定的重要水源涵养区、饮用水水源保护区，国家公园，自然保护区，风景名胜区、森林公园、地质公园、草原公园、湿地公园等自然公园、文物保护单位等区域内进行煤炭、石油、天然气开发。2、石油、天然气开发单位对开采过程中产生的废弃泥浆、岩屑等工业固体废物应当集中收集、处置；鼓励石油。3、对勘探、开采遗留的探槽、探井、钻孔、巷道等进行安全封闭或者回填</p>	<p>1、本项目属于勘探井，位于子洲县老君殿镇桃卜湾村，未在重要水源涵养区、饮用水水源保护区，国家公园，自然保护区，风景名胜区、森林公园、地质公园、草原公园、湿地公园等自然公园、文物保护单位等区域。2、本项目产生的废气泥浆、岩屑集中收集后，交由陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处置。3、当勘探井不具有开发价值时，采取永久封井，对临时占地（包括进场道路恢复原状；当勘探井具有开发价值时，采取临时封井，除预留转成生产井所需的面积外，保留临时拓宽道路，其他区域恢复原有植被和生态景观，使区域生态景观和谐一致</p>	<p>符合</p>
	<p>《陕西省固体废物污染防治专项整治行动方案》（陕环发〔2018〕29号）</p>	<p>固体废物产生企业要对固体废物处置全过程负责，细化管理台账、落实申报登记制度，如实申报固体废物利用处置最终去向，实行申报登记信息承诺制，向社会公开固体废物产生种类、数量、利用、处置情况及承诺书等信息，接受社会监督。</p>	<p>本项目产生固废，交由陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处置，并建立台账、落实申报登记制度等</p>	<p>符合</p>
	<p>《陆上石油天然气开采钻井废物处置污染控制技术要求》</p>	<p>钻井废物的收集、贮存、利用、处置，以及处钻井废物处置工程的选址、设计、施工、验收和运行应符合国家和地方固体废物污染防治法律法规与标准要求；处置过程中使用环境友好的原材料与添加剂；对水基钻井液体系钻井废物宜实施固液分离处置，优先考虑钻井液回收；处置过程保护场地周边地表水，地下水、土壤、空气、植被以及野生动植物栖息环境，避免造成环境污染和生态破坏；对钻井废弃物宜采取现场不落地收集措施；</p>	<p>1、项目钻井废水（泥浆）经泥浆水循环系统处理后作为钻井液配水回用，钻井结束后，钻井废水由罐车送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理2、钻井过程泥浆岩屑采用地上移动式收集设施收集，与泥浆循环处理系统排出的岩屑、泥饼暂存于储罐，最终由防渗漏、防抛洒、防扬尘的运输车辆统一运至陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处置 3、在勘探过程中，划定施工范围，并在勘探后采取永久封井，对临时占地（包括进场道路恢复原状；采取临时封井，除预留转成生产井所需的面积外，保留临时拓宽道路，其他区域恢复原有植被和生态景观，使区域生态景观和谐一致</p>	<p>符合</p>

<p>《石油天然气开采业污染防治技术政策》（公告2012年 第18号）</p>	<p>1、在油气勘探过程中，宜使用环保型炸药和可控震源，应采取防渗等措施预防燃料泄漏对环境的污染。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。3、在油气开发过程中，应采取措施减轻生态影响并及时用适地植物进行植被恢复。4、固体废物收集、贮存、处理处置设施应按照国家要求采取防渗措施</p>	<p>1、本项目在勘探过程中将采取防渗等措施预防燃料泄漏对环境的污染。2、项目钻井废水（泥浆）经泥浆水循环系统处理后作为钻井液配水回用，钻井结束后，钻井废水由罐车送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。3、在勘探过程中，划定施工范围，并在勘探后采取永久封井，对临时占地（包括进场道路恢复原状；采取临时封井，除预留转成生产井所需的面积外，保留临时拓宽道路，其他区域恢复原有植被和生态景观，使区域生态景观和谐一致。4、钻井过程泥浆岩屑采用地上移动式收集设施收集，与泥浆循环处理系统排出的岩屑、泥饼暂存于储罐，最终由防渗漏、防抛洒、防扬尘的运输车辆统一运至陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处置</p>	<p>符合</p>
<p>(8)与《矿山生态环境保护与恢复治理技术规范（试行）》符合性分析 本项目与《矿山生态环境保护与恢复治理技术规范（试行）》（HJ651-2013）相关条款符合性分析见表 1-8。</p> <p>表 1-8 《矿山生态环境保护与恢复治理技术规范（试行）》符合性分析</p>			
<p>《矿山生态环境保护与恢复治理技术规范（试行）》相关条款</p>	<p>本项目情况</p>	<p>符合性分析</p>	
<p>禁止在依法划定的自然保护区、风景名胜、森林公园、饮用水水源保护区、文物古迹所在地、地质遗迹保护区、基本农田保护区等重要生态保护区以及其他法律法规规定的禁采区域内采矿。</p>	<p>本项目选址不涉及自然保护区、风景名胜、森林公园、饮用水水源保护区、文物古迹所在地、地质遗迹保护区、基本农田保护区等重要生态保护区以及其他法律法规规定的禁采区域。根据《自然资源部 国家林业和草原局关于生态保护红线自然保护地内矿业权差别化管理的通知》（自然资函[2020]861号），本项目属于文件所述“油气已依法设立的探矿权继续勘查活动”之列，可以进行砂岩气勘查活动。施工期采取有效措施防控水土流失，施工期结束后，对井口进行封堵，进行井场清理，对临</p>	<p>符合</p>	

		时占地进行植被恢复，区域生态环境可得到恢复，落实各项防控措施后，项目实施对生态环境影响较小。	
	矿产资源开发活动应符合国家和区域主体功能区规划、生态功能区规划、生态环境保护规划的要求，采取有效预防和保护措施，避免或减轻矿产资源开发活动造成的生态破坏和环境污染。	根据《陕西省主体功能区规划》，榆林北部地区是国家层面重点开发区，因此本项目符合区域主体功能区规划要求；本项目选址符合生态环境保护规划要求。本项目采取了有效预防和保护措施，不会导致明显的生态破坏和环境污染。	符合
	采矿产生的固体废物，应在专用场所堆放，并采取措施防止二次污染；禁止向河流、湖泊、水库等水体及行洪渠道排放岩土、含油垃圾、泥浆、煤渣、煤矸石和其他固体废物。	本项目设置泥浆不落地系统，产生的废弃泥浆、岩屑在井场内的专用容器中储存，最终由陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司。	符合
	矿区专用道路选线应绕避环境敏感区和环境敏感点，防止对环境保护目标造成不利影响。	本项目充分利用现有乡村道路，探井期根据实际情况，需修建现有道路至井场的进场道路。此进场道路为临时道路，探井期结束后恢复。进场道路周边无环境敏感区和环境敏感点。	符合
	排土场、采场、尾矿库、矿区专用道路等各类场地建设前，应视土壤类型对表土进行剥离。对矿区耕作土壤的剥离，应对耕作层和心土层单独剥离与回填，表土剥离厚度一般情况下不少于 30cm；对矿区非耕作土壤的采集，应对表土层进行单独剥离，如果表土层厚度小于 20cm，则将表土层及其下面贴近的心土层一起构成的至少 20cm 厚的土层进行单独剥离；高寒区表土剥离应保留好草皮层，剥离厚度不少于 20cm。剥离的表层土壤不能及时铺覆到已整治场地的，应选择适宜的场地进行堆存，并采取围挡等措施防止水土流失。	本项目占地为非林地。施工前对表土进行剥离和堆存，探井期结束后进行恢复。表土堆积选择适宜的场地进行堆存，并采取围挡、覆盖等措施防止水土流失。	符合
	探矿活动结束后，应根据景观相似原则，对探矿活动造成的土壤、植被和地表景观破坏进行恢复。	本项目占地为非林地。施工前对表土进行剥离和堆存。表土堆积选择适宜的场地进行堆存，并采取围挡等措施防止水土流失。根据勘探结果，不具备开采价	符合

		值的井口进行永久封井，探井期结束后进行恢复，恢复成林地。具有开采价值的井口临时封井后，后期若利用勘探井从事生产等活动，需另行履行环保手续。	
	对水文地质条件、土地耕作及道路安全有影响或位于江、河、湖、海防护堤或重要建筑物附近的钻孔或坑井应予以回填封闭，并恢复其原有生态功能。	本项目选址周边无基本农田，附近无江、湖、海防护堤或重要建筑物，且不会对水文地质条件及道路安全产生不利影响。	符合
<p>(9)与《陕北油气田开采清洁文明井场验收标准》符合性分析</p> <p>本项目与《陕北油气田开采清洁文明井场验收标准》（陕环办发[2016]31号）符合性分析见表 1-9。</p> <p>表 1-9 与《陕北油气田开采清洁文明井场验收标准》符合性分析</p>			
	陕环办发[2016]31号相关条款	本项目情况	符合性分析
一、 钻探 井场	（一）钻井作业的泥浆池和泥浆槽必须采取防渗漏、防外溢措施。泥浆上清液应循环使用或处理达标后回注油层。钻井泥浆应当交由有资质单位处置，岩屑及其他废弃物要进行无害化处理。	本项目钻井作业的泥浆罐区、岩屑暂存池等区域进行重点防渗，四周用土堆成简易围堰，围堰内地面连同四周的土围堰整体铺设防渗材料（HDPE膜，不少于双层），HDPE膜敷设面积应当适当扩大，覆盖围堰区外延 1.0m；泥浆上清液回用于钻井液配液；废弃泥浆、钻井岩屑委托具有相应处置能力的单位处置；废油、含油废棉纱等其它危险废物委托资质单位处置。	符合
	（二）钻井作业必须采取防止油污外泄和渗漏等有效措施，油污要及时回收，废弃污油泥应当交由有资质单位处置。	本项目采用水基钻井液，无废弃污油泥产生。	符合
	（三）试油（气）作业必须采取防喷、导流等有效措施。试油(气)完成后，应在 60 日内完成泥浆处置、岩屑固化及善后处理。	本项目试气作业采取有效的防喷措施。要求企业试气完成后，及时完成泥浆、岩屑等善后处理。	符合
三、 生态 环境	井场的道路两侧和围墙内外宜绿化区域应实现林草覆盖,有效覆盖面积不低于 98%。	本项目属于勘探井工程，施工期结束后，对井口进行封堵，进行井场清理，对临时占地进行植被	符合

修复	关闭油（气）井应封堵油（气）层、封闭井口，并同步实施井场复垦还田或植树种草工程措施。	恢复。										
四、 清洁 文明 井场 管理	井场应做到清洁卫生，无跑、冒、滴、漏现象，场外无油污、无垃圾，杜绝污染物乱堆乱放。	要求企业在勘探期井场做到清洁卫生，无跑、冒、滴、漏现象，场外无油污、无垃圾，杜绝污染物乱堆乱放。	符合									
	按照环境事故应急预案，要对井场操作人员进行应急培训，并储备相应抢险应急物资。	企业已设立安全环保科，并针对单井由专人负责，制定应急预案，对井场操作人员进行应急培训，并储备相应抢险应急物资。	符合									
<p>(10)《榆林市 2022 年生态环境保护五十二项攻坚行动方案》（榆办字[2022]11 号）符合性分析</p> <p>本项目与《榆林市 2022 年生态环境保护五十二项攻坚行动方案》相关条款符合性分析见表 1-10。</p> <p>表 1-10</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>相关条款</th> <th>本项目情况</th> <th>符合性分析</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>全面推进油气开采废弃物不落地集中处置</td> <td>场内设置泥浆不落地系统，循环使用钻井泥浆，废弃泥浆及岩屑均委托陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置</td> <td>符合</td> </tr> <tr> <td>各个油气井场、集输站、加油站完善防渗漏、防流失等防护设施建设。</td> <td>钻井平台区和钻具区、泥浆不落地系统区、泥浆药品储棚、岩屑暂存池、应急池、柴油罐区等重点防渗区；采用撬装式危废间，防渗层渗透系数小于 $1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$</td> <td>符合</td> </tr> </tbody> </table>				相关条款	本项目情况	符合性分析	全面推进油气开采废弃物不落地集中处置	场内设置泥浆不落地系统，循环使用钻井泥浆，废弃泥浆及岩屑均委托陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置	符合	各个油气井场、集输站、加油站完善防渗漏、防流失等防护设施建设。	钻井平台区和钻具区、泥浆不落地系统区、泥浆药品储棚、岩屑暂存池、应急池、柴油罐区等重点防渗区；采用撬装式危废间，防渗层渗透系数小于 $1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$	符合
相关条款	本项目情况	符合性分析										
全面推进油气开采废弃物不落地集中处置	场内设置泥浆不落地系统，循环使用钻井泥浆，废弃泥浆及岩屑均委托陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置	符合										
各个油气井场、集输站、加油站完善防渗漏、防流失等防护设施建设。	钻井平台区和钻具区、泥浆不落地系统区、泥浆药品储棚、岩屑暂存池、应急池、柴油罐区等重点防渗区；采用撬装式危废间，防渗层渗透系数小于 $1 \times 10^{-10} \text{cm/s}$	符合										
<p>(11) 陕西省石油天然气开采项目环境影响评价文件审批要点的符合性分析</p> <p>本项目与《陕西省石油天然气开采项目环境影响评价文件审批要点》相关条款符合性分析见表 1-11。</p> <p>表 1-11</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>相关条款</th> <th>本项目情况</th> <th>符合性分析</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>禁止在居民区和国务院或者省人民政府划定的重要水源涵养区、饮用水水源保护区，国家公园，自然保护区，风景名胜区、森林公园、地质公园、湿地公园等自然公园、文物保护单位等区域内进行石油、天然气开发。</td> <td>本项目不涉及生态红线，不涉及水源涵养区、饮用水水源保护区，国家公园，自然保护区，风景名胜区、森林公园、地质公园、湿地公园等自然公园、文物保护单位等</td> <td>符合</td> </tr> </tbody> </table>				相关条款	本项目情况	符合性分析	禁止在居民区和国务院或者省人民政府划定的重要水源涵养区、饮用水水源保护区，国家公园，自然保护区，风景名胜区、森林公园、地质公园、湿地公园等自然公园、文物保护单位等区域内进行石油、天然气开发。	本项目不涉及生态红线，不涉及水源涵养区、饮用水水源保护区，国家公园，自然保护区，风景名胜区、森林公园、地质公园、湿地公园等自然公园、文物保护单位等	符合			
相关条款	本项目情况	符合性分析										
禁止在居民区和国务院或者省人民政府划定的重要水源涵养区、饮用水水源保护区，国家公园，自然保护区，风景名胜区、森林公园、地质公园、湿地公园等自然公园、文物保护单位等区域内进行石油、天然气开发。	本项目不涉及生态红线，不涉及水源涵养区、饮用水水源保护区，国家公园，自然保护区，风景名胜区、森林公园、地质公园、湿地公园等自然公园、文物保护单位等	符合										

<p>油气开采企业应对永久停用、拆除或弃置的各类井、管道等工程设施落实封堵、土壤及地下水修复、生态修复等措施</p>	<p>本项目为天然气勘探项目，当勘探井不具有开发价值时，采取永久封井，对井场临时占地以及进场道路恢复原状；当勘探井具有开发价值时，采取临时封井，除预留转成生产井所需的面积（1200m²）外，保留临时拓宽道路，其他区域恢复原有植被和生态景观，使区域生态景观和谐一致</p>	<p>符合</p>	
<p>涉及废水回注的油气开采项目，应当论证回注的环境可行性，不得回注与油气开采无关的废水</p>	<p>本项目为天然气勘探项目，不涉及废水回注</p>	<p>符合</p>	
<p>(12)《关于进一步加强油气开采项目压裂废水环境管理的通知》的符合性分析</p> <p>本项目与《关于进一步加强油气开采项目压裂废水环境管理的通知》榆政环发[2018]74号，相关条款符合性分析见表1-12。</p> <p style="text-align: center;">表 1-12</p>			
<p style="text-align: center;">相关条款</p>		<p style="text-align: center;">本项目情况</p>	<p style="text-align: center;">符合性分析</p>
<p>严格申报登记</p>	<p>各油气开发项目在压裂作业前必须按照《榆林市油（气）开采废弃物处置环保暂行管理办法》（榆政环发[2015]170号），向市环保局进行压裂废水申报登记，包括压裂废水的类型，产生量，作业单位，运输单位，接收单位等信息，同时由市环境监察支队对压裂废水运输单位，接收单位相关资质进行审核备案</p>	<p>本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集灌，经过压裂返排液处理设施处理后，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集灌收集，经过压裂返排液处理设施处理后，用于项目组其他天然气勘探井场使用，项目开发及运输单位已在市局备案</p>	<p>符合</p>
<p>规范处理处置</p>	<p>各油气开发项目必须建立压裂废水台账，严格按照环评“三同时”及油气开采废弃物集中处置方案要求，加快压裂废水处置设施建设，鼓励井场中水回用，对不能利用的全部同层回注，建立制度及回注台账。严禁擅自交由无处置能力的单位，严禁深层回灌，严禁随意排放</p>	<p>本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集灌，经过压裂返排液处理设施处理后，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集灌收集，经过压裂返排液处理设施处理后，用于项目组其他天然气勘探井场使用，并建立相关台账</p>	<p>符合</p>
<p>统一联单制度</p>	<p>压裂废水转移实施联单制度及车辆GPS定位监控，油气开发单位需填报《榆林市油气开发项目压裂废水转移登记表》，向市固废中心申请《榆林市油气开发项目压裂废水集中处置转移联单》并参照危险废物规范运行联单</p>	<p>本项目已按照压裂废水转移实施联单制度及车辆GPS定位监控，油气开发单位需填报《榆林市油气开发项目压裂废水转移登记表》，向市固废中心申请《榆林市油气开发项目压裂废水集中处置转移联单》并参照危险废物规范运行联单</p>	<p>符合</p>
<p>3、报告编制依据</p> <p>根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等有关法律法规要求，该项目应进行环境影响评价。根据建设项目环境影响报告表编制技术指南（生态影响类）内容可知，本项目属于生态影响类。</p>			

	<p>对照《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021年版），本项目属于四十六、专业技术服务业——99、陆地矿产资源地质勘查（含油气资源勘探）；二氧化碳地质封存，应编制环境影响报告表。</p>
--	---

二、建设内容

项目选址位于子洲县老君殿镇桃卜湾村，井口地理坐标在东经 109°53'20.01876"，北纬 37°22'17.96391"，海拔高度 1017m。临时总占地面积 10400m²。进场道路临时占地类型为耕地及草地，占地面积约 3000m²（长约 600m、宽 5m），放喷池位于厂区边界空地（不新增占地），项目四周均为非林地，距离南侧最近的桃卜湾村为 460m。项目所在区域场地开阔，对外交通较为便利。项目地理位置及交通见附图 1，项目四邻关系见图 1。

地理位置

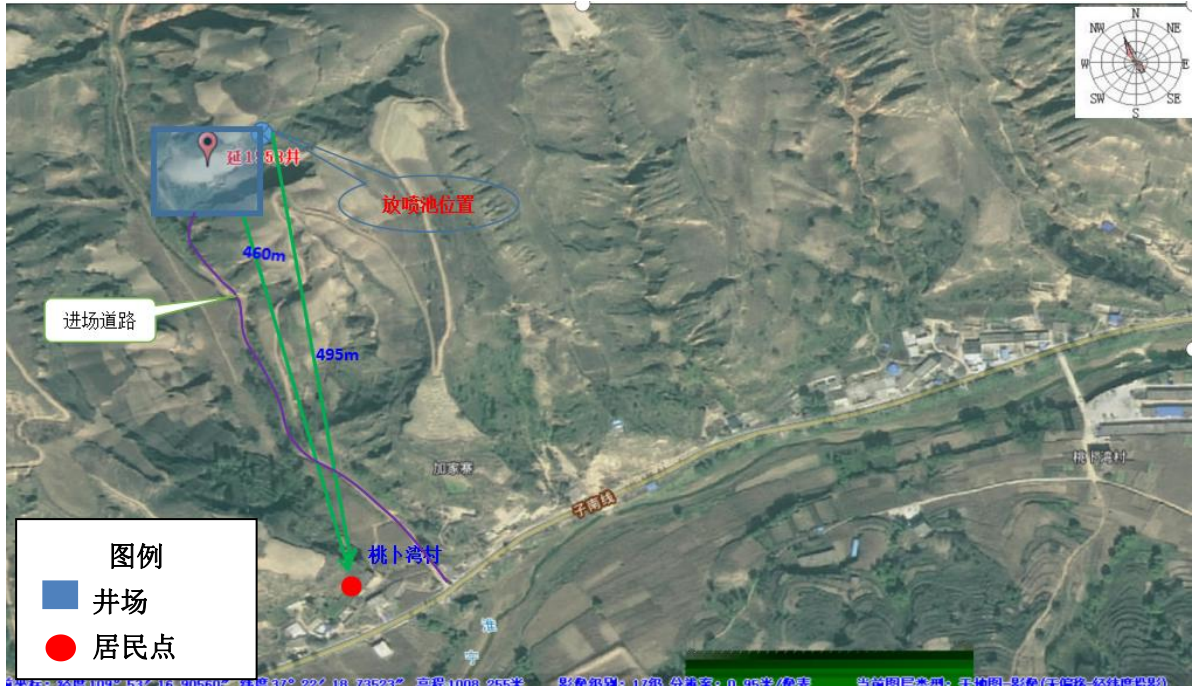


图 1 项目四邻关系图

项目组成及规模

1、项目组成

陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延 1558 天然气探井项目属于新建项目，本项目主要建设内容包括新建延 1558 气探井及井场相关辅助设施等，钻井深度约为 2150m。本项目总投资 1000 万元，资金全部由企业自筹。项目组成情况见表 2-1。

项目组成表

表 2-1

项目	类别		工程内容
主体工程	井场	钻井区	包括机房、钻台、井口，主要进行钻井活动及完井测试，采用常规钻井工艺，钻井深度约为 2150m。钻井过程包括有下套管和固井等作业，当钻至目的层后完井测试。其中机房内布置钻机、井架、底座、天车、绞车、游动滑车等钻井设备，以及钻井控制系统、井控装置
		泥浆循环系统	泥浆循环系统紧邻钻井区，主要包括钻井液振动筛、真空除气器、除砂除泥一体机、液气分离器、搅拌器、砂泵、泥浆罐、岩屑罐等，通过泥浆循环系统实现泥浆与岩屑的分离，本项目为水基钻井泥浆
	放喷池		圆形放喷池 1 座，容积为 10.6m ³ ，高 4m 的迎火墙

辅助工程	柴油罐	场内设柴油储罐 1 座，容积为 20m ³ （由专用油罐车运输），四周设置围堰，围堰底部及四周进行防渗处理	
	生活区	生活区距离井场 200m，占地面积 1200m ² ，包括宿舍、办公区等，均为集装箱房。	
	进场道路	井场外已有乡村道路，新建进场道路与乡村道路相连接	
	旱厕	彩钢结构，地埋式玻璃钢结构旱厕	
	储罐区	柴油罐 1 座（单个容积为 20m ³ ），洗井废水罐 2 个（单个容积为 75m ³ ），压裂返排液罐 3 个（单个容积为 75m ³ ），移动式泥饼和岩屑收集罐 7 个（单个容积为 60m ³ ），罐区按照重点防渗区要求进行防渗处理	
	物料区	钻井液房、综合房室、地质值班房，存放探头等钻井生产工具。钻杆放置区，钻井用化学品的储存场所，按照重点防渗区要求进行防渗处理，使用前底部及墙体内侧铺设相应厚度的 HDPE 材料，使渗透系数≤10-7cm/s，可有效防止污染物入渗	
公用工程	供水	项目区生产、生活用水由罐车拉至井场	
	排水	钻井废水、洗井废水由专用收集罐临时收集贮存后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理；本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集灌，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集灌收集，用于项目组其他天然气勘探井场使用；生活污水经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘	
	供电	发电机房 1 座，钻机由 3PZ12V190B 柴油发电机供电，2 用 1 备	
	供暖	项目冬季不施工，不涉及供暖	
环保工程	废气治理	钻前工程扬尘	施工场地设置围挡，施工场地及道路定时洒水，松散物料采用篷布遮盖等
		柴油发电机组废气	废气产生量较少，项目区地势开阔，扩散条件好
		天然气燃烧废气	天然气属清洁能源，该地区不属于高硫天然气，试井阶段天然气放喷试验产生废气量较少
		测试放喷废气治理	设置 10.6m ³ 的放喷池 1 座，采用耐火砖修建，测试放喷及事故放喷的天然气经专用放喷管线引至放喷池后，经排气筒高度为 1m 的对空短火焰燃烧器点火燃烧后排放（火炬源排放）
	废水治理	钻井废水	钻井废水（泥浆）经泥浆水循环系统处理后作为钻井液配水回用，钻井结束后，经压滤后的钻井废水由罐车送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理
		洗井废水	洗井废水设专用收集罐 2 个（单个容积为 75m ³ ），临时收集贮存后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理
		压裂返排液	压裂返排液设专用收集罐 3 个（单个容积为 75m ³ ），本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集灌，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集灌收集，用于项目组其他天然气勘探井场使用
		生活污水	场区设旱厕，定期清掏用作周边农田堆肥；生活污水经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘
	固废治理	泥饼	废弃泥浆经压滤脱水后的泥饼和岩屑由移动式收集罐 7 个（单个容积为 60m ³ ，其中有 3 个泥饼储罐和 4 个岩屑储罐），统一收集，勘探结束后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处置
		岩屑	
		废机油	废机油委托有资质单位进行处置
		废包装袋、废弃防渗膜	废包装袋、废弃防渗膜集中收集后送往固废填埋场进行填埋处理
		生活垃圾	由垃圾桶收集，定期送生活垃圾填埋场集中处置

地下水治理	柴油罐 1 座（容积为 20m ³ ），移动式收集罐 7 个（容积为 60m ³ ），洗井废水罐 2 个（容积为 75m ³ ），压裂返排液罐 3 个（容积为 75m ³ ），均置于围堰内进行防渗；地面底部利用机械将衬层压实，四周用土堆成简易围堰，围堰内地面连同四周的土围堰整体铺设防渗材料（HDPE 膜，不少于双层），等效黏土防渗层 Mb≥6.0m，K≤1×10 ⁻⁷ cm/s，HDPE 膜敷设面积应适当扩大，覆盖围堰区外延 1.0m 范围
	放喷池防渗措施：池底及四周铺设复合防水卷材作防渗漏处理，防水卷材搭接长度不小于 300mm；池底填筑一定厚度的土壤后压实
	循环系统防渗措施：采用密闭循环罐，周围设置围堰，底部压实后铺设 2mm 厚高密度聚乙烯膜，使渗透系数≤10 ⁻⁷ cm/s
噪声治理	柴油发电机加衬弹性垫料，排气管朝向避开工作人员办公生活的方位，钻井固定设备尽量加衬弹性垫料；管理和作业过程中平稳操作，避免作业时产生非正常的噪声等
生态治理	项目完井搬迁后对井场、生活区进行植被恢复，面积 10400m ²

2、工程占地

项目占地为临时占地，总占地面积 15.6 亩（10400m²），其中井场区占地（规格为长 130m，宽 80m），生活区位于厂区内不单独设置生活区，生活区占地 1.8 亩（规格为长 40m，宽 30m）。若完井测试表明气井有开采价值，再征用井场用地。根据现场勘查，新建进场道路与乡村道路相连接，属于临时占地。

3、主要原辅材料

项目主要原辅材料消耗情况见表 2-2，在钻井一开、二开过程中需要注入钻井液，钻井液组成及用量情况见表 2-3。

项目主要原辅材料消耗表

表 2-2

序号	原料名称	项目用量	备注
1	新鲜水	1293.6m ³	用于生活、钻井和洗井，罐车拉运及储存；
2	柴油	120t	用于生活、钻井系列工程，场内设柴油储罐 1 座（置于围堰内），容积为 20m ³ （由专用油罐车运输），四周设置围堰防渗，长×宽×高约为 9.0m×6.0 m×1.5m，可防止油罐破损泄漏的柴油污染地表土壤、水体等。油罐区使用前底部及墙体内侧铺设相应厚度的 HDPE 材料，使渗透系数≤10 ⁻⁷ cm/s，可有效防止污染物入渗。
3	钻井液添加剂	58t	携带岩屑，稳定井壁，减少钻机磨损，平衡（控制）地层压力等，添加剂储罐置于进行防渗处理的围堰内，底部压实后铺设 2mm 厚高密度聚乙烯膜，使渗透系数 10 ⁻⁷ cm/s，；由车辆拉运至材料房内暂存
4	压裂液	200m ³	用于压裂作业，形成油气高渗透带，改善气层导流能力，压裂液储罐置于进行防渗处理的围堰内，围堰内底部压实后铺设 2mm 厚高密度聚乙烯膜，使渗透系数≤10 ⁻⁷ cm/s，；主要成分为水凝胶，用于压裂作业，形成油气高渗透带，改善油气层导流能力。

项目钻井液组成及用量表

表 2-3

材料名称	主要成分	一开 (t)	二开 (t)	总用量 (t)	备注
膨润土	亲水性矿物	7	18	25	基础配浆材料
纯碱	Na ₂ CO ₃	0.5	1	1.5	与膨润土发生水化作业，增加粘性，降滤失

烧碱（固态）	NaOH	-	-	0.5	调节 pH，与酸性处理剂配合使用
K-PAM （聚丙烯酸钾）	(C ₃ H ₆ O ₂)N(C ₃ H ₅ KO ₂)M	0.5	3.5	4	能有效包被钻屑、抑制地层造浆，起稳定井壁、防塌、降滤失的作用
K-HPAN（水解聚丙烯腈钾盐）	含有酰胺基、腈基和羧基钾离子含量高	-	2	2	降滤失，调整泥浆流态
NH ₄ -HPAN（水解聚丙烯腈铵盐）	含有 COOH、COONH ₄ 、CONH ₂ 、CN 等基团构成	-	4	4	抑制粘土水化分散，是一种良好的页岩抑制剂，同时兼有降低钻井液粘度和降滤失作用
LV-CMC（羧甲基纤维素钠）	C ₈ H ₁₆ NaO ₈	-	3	3	主要用作降滤失剂
沥青类防塌剂	高级脂肪醇树脂	-	3	3	稳定井壁，防止井壁垮塌
常规液体润滑剂	聚合醇	-	3	3	减少钻具的扭矩、磨损和疲劳，延长钻具及钻头的使用寿命
复合堵漏剂(备用)	锯末、云母、棉籽、核桃壳等	-	-	2	起堵漏作用
加重材料	CaCO ₃	-	10	10	提高钻井液密度，稳定井壁
合计	/	8	47.5	58	-

4、天然气组成

项目天然气性质及成分参考长庆油田天然气勘探项目组米 114 井口气的基本参数，米 114 气探井位于榆林市榆阳区上盐湾镇上盐湾村，和本项目气井属于同一气田范围内（靖边气田），基本能够反映本项目天然气组分，天然气成分见表 2-4。

井口天然气组分表

表 2-4

序号	组分	含量	备注
1	甲烷	95.98%	体积百分比
2	乙烷	1.88%	体积百分比
3	丙烷	0.34%	体积百分比
4	异丁烷	0.18%	体积百分比
5	正丁烷	0.21%	体积百分比
6	空气	1.14%	体积百分比
7	氢	0.01	体积百分比
8	二氧化碳	<3.5%	体积百分比
9	硫化氢	<20mg/Nm ³	/
10	比重	0.5831	/
11	临界压力	4.65MPa	/
12	临界温度	194.71K	/

5、公用工程

(1) 给水系统

① 给水水源

项目用水包括生活用水和生产用水两部分，用水由罐车拉入井场，项目劳动定员 32 人，生活用水量按 65L/人·天，施工期(勘探期及试气期)共 45 天，则项目施工期间生活用水总量为 93.6m³；根据陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂对钻井工程的统计分析，常规钻井阶段平均每米进尺用水量约 0.32m³（新鲜水），因此本项目钻井需新鲜水 680m³；根据本地区同类气井施工经验，洗井用水量为 240m³，压裂用水量 280m³，（压裂液为现场自行配置），本项目生产用水量为 1200m³。项目总用水量为 1293.6m³。

② 排水

项目生产废水主要为钻井废水、洗井废水及压裂返排液。钻井废水（泥浆）经泥浆水循环系统处理后作为钻井液配水回用，钻井结束后，钻井废水由罐车送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理；洗井废水由收集罐临时贮存后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理，本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集灌收集，用于项目组其他天然气勘探井场使用；项目设置旱厕，定期清掏用作周边农田堆肥；职工生活污水产生量 74.9m³（按用水量 80%计），经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘。

项目水平衡表见表 2-5，项目水平衡见图 2。

项目水平衡表

表 2-5

序号	名称	规模	用水标准	新鲜用水量 (m ³)	废水产生量 (m ³)	备注
1	钻井用水	2150m	0.32m ³ /m	680	430	新鲜水由罐车拉入井场，在施工区循环利用，钻井结束后，钻井废水由罐车送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。
2	洗井用水	2150m	根据本地区同类气井施工经验	240	120	由罐车拉入井场，废水由专用收集罐收集后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理
3	压裂用水	2150m		280	140	
4	生活污水	32 人	65L/人·d	93.6	74.9	由罐车拉入井场，生活污水经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘
5	合计	/	/	1293.6	742.9	/

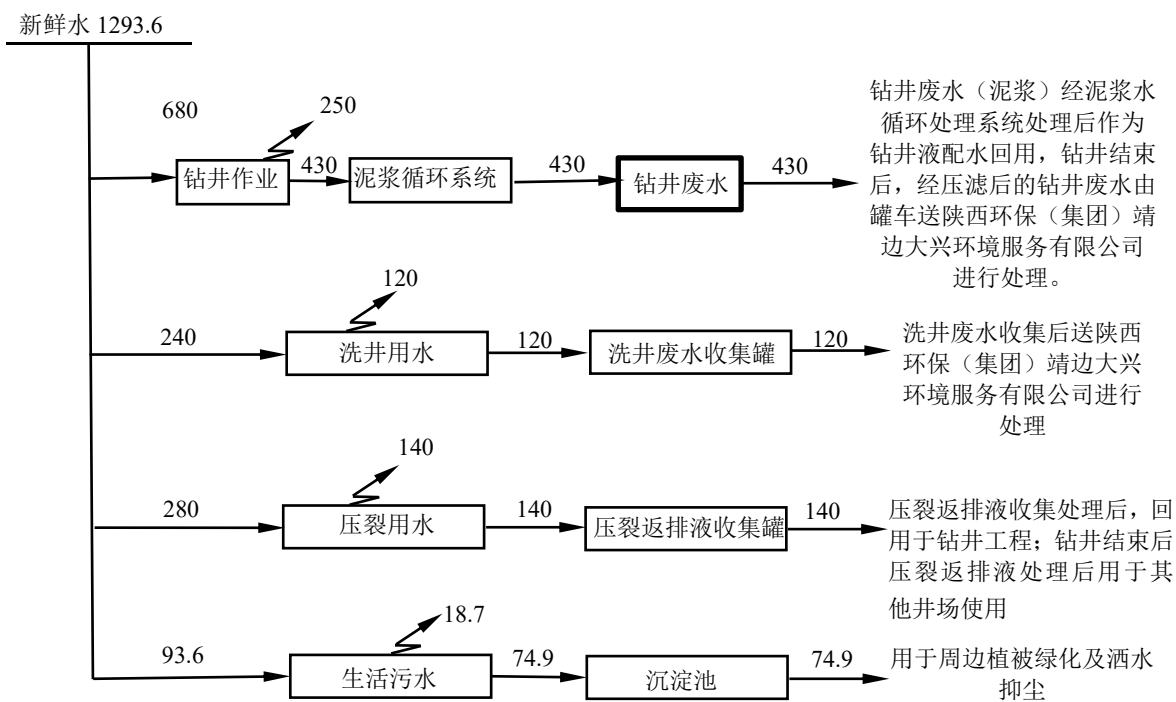


图 2 单井水平衡图 单位 m³

(2) 供电

项目供电来源主要为柴油发电机组，生产由 3 台 PZ12V190B 型柴油发电机供电（2 用 1 备）。

(3) 采暖

项目冬季不施工，不涉及供暖。

6、劳动定员及工作制度

钻井期间井队在井人数为 32 人，钻井队 24 小时连续工作，工程期为 45 天。

7、工程主要技术经济指标

工程主要技术经济指标见表 2-6。

主要经济技术指标

表 2-6

序号	项目	单位	项目指标
1	钻井深度	m	2150
2	占地面积	m ²	10400
3	工作天数	天	45
4	劳动定员	人	32
5	项目总投资	万元	1000
6	环保投资	万元	44

总平面及现场布置

工程主要由钻前工程和钻井工程两大部分组成。井场主要设备设施包括井口、钻井工作区、泥浆循环系统、生活区、材料区等。整个厂区以钻井工作区和井口为中心，钻井工作区的北侧为可移动收集罐、地上废水收集罐区，东侧为钻井液值班房、钻井液材料房和地质值班房，南侧为旱厕、柴油罐和机房，西侧则为井场道路；生活区位于场地最东侧。整体布置符合《钻前工程及井场布置技术要求》（SY/T5466-2013）。井场平面布置见附图 2。

施工方案

1、施工组织设计

(1) 施工特点

探井技术要求较高，需选用有资质的施工队伍，并且还还应具备一定的探井经验和能力。

(2) 施工布置原则

依据工程施工特点，考虑按集中与分散相结合的原则进行施工布置，主要有施工生活区、探井井场区等。

(3) 施工用水、用电条件

施工水源：施工用水考虑从附近村庄拉水，由罐车拉至井场。

施工电源：设发电机房 1 座，钻机由 3PZ12V190B 柴油发电机供电，2 用 1 备。

施工修配和加工系统：加工、修配及租用吊车等业务外委，施工区只设必要的小型修配系统，大中修理工作委托当地企业承担。

(4) 交通运输条件

① 场外交通

井场中心距子洲县直线距离约 28km。井场距离通村公路约 600m，交通运输条件较为便利。

② 场内交通

本次新建道路约 600m，设计参数为路基宽度 5.0m，与桃卜湾村通村路相连。

(5) 主要施工机械

项目施工主要设备见表 2-7，泥浆固液分离设备见表 2-8。

项目主要设备一览表

表 2-7

设备类型	设备名称	型号	单位	数量	备注
动力系统	柴油发电机组	PZ12V190B	台	3	2用1备
钻井设备	钻机	ZJ50	台	1	荷载315t
	井架	JJ315/45-K	套	1	/
	底座	DZ450/9-S 底座	套	1	/
	天车	TC-315	台	1	/
	绞车	JC50DB	台	1	/

	游动滑车	YC-315	台	1	/
	大钩	DG-315	台	1	/
	转盘	ZP-275	台	1	/
	泥浆泵	F-1600	台	2	/
	除砂器	ZQJ250×2	个	1	/
	除泥器	ZQJ100×10	个	1	/
	离心机	LW600	台	2	/
	除气器	CQ1/4	台	1	/
	振动筛	CQ-2	台	3	/
	漏斗		个	2	/
	加重泵		台	1	/
钻机控制系统	自动压风机	2V-6.5-12	个	1	/
	电动压风机	2V-6.5-12	个	1	/
	刹车系统	PSZ75液压盘刹车系统	套	1	/
	辅助刹车	SDF50L	套	1	/
井控装置	环形防喷器	FH28-35	台	1	/
	闸板防喷器	2FZ28-35	台	1	/
	四通	FS28-35	个	1	/
	节流管汇	JG-35	个	1	/
	压井管汇	YJ-35	个	1	/
	控制装置	FKQ3204B	套	1	/
检测系统	固定式多功能气体检测仪	/	套	1	/
	便携式复合气体检测仪	/	台	5	/
呼吸器	正压式空气呼吸器	/	/	/	当班生产人员每人1套,并配备2套作为公用

项目钻井泥浆固液分离设备一览表

表 2-8

序号	名称	型号	载荷或功 (KN/KW)
1	螺旋输送系统 (无轴)	SS-300-12000	5.5×3kW
	螺旋输送系统 (有轴)	SS-200-6000	2.2×3kW
2	固化机主电机	GHD-1	18.5kW
3	离心脱水机主电机	LW350	7.5kW
	离心脱水机辅电机	/	37kW
4	废液储存罐	/	/
5	破胶脱稳装置	50m ³	/
6	气液固分离装置	/	/
7	双联振动筛	V20-h	2.5kW
8	悬浮油分离器	/	/
9	泥浆泵	F-1300	

10	振动筛	DSS-2008	
11	除气器	ZCQ240	
12	除砂器	HD300X2	
13	除泥器	--	
14	离心机	--	
15	压滤机	--	

2、施工流程简述

本次评价仅涉及天然气井的勘探过程，不涉及天然气的开采和集输。

(1) 钻井工程及产污特点

钻井工程主要包括钻前工程（包括修建井场道路、平整井场、井场基础设施建设以及钻井设备安装等）、钻井工程（钻井和固井等）、天然气测试和完井作业后井队的搬迁及废弃物的无害化治理。项目主要流程及产污环节见图3。

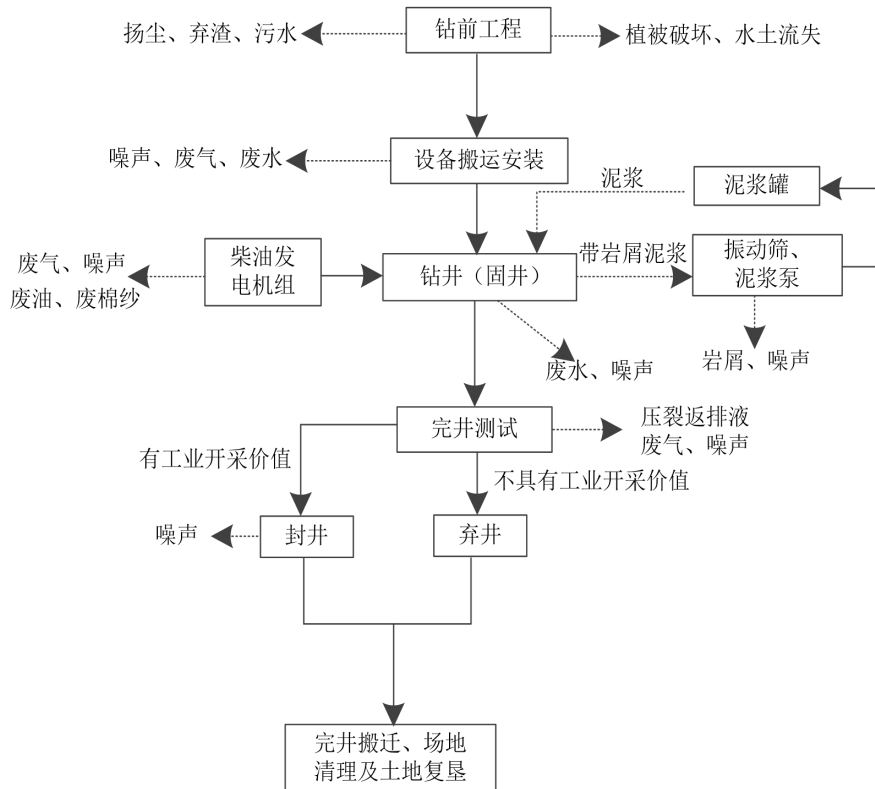


图3 项目主要流程及产污环节图

(2) 钻井过程简述

① 钻前工程

钻井的井位确定后，按照工程钻井设计开始钻前工程。钻前工程包括：井场占地范围内植被的清除、场地平整、井场基础设施建设（循环系统及设备的基础准备）、钻井设备搬运和安装以及配套设施布置与建设（井口设备准备与放空火炬修建以及活动房布置等）。

② 钻井工程

钻前工程满足钻井作业要求时，各类作业车辆将各类设备逐步运至井场进行安装，通过检查满足钻井要求时开始进行钻井作业。

A 钻井

本项目在钻井过程中，一开钻井液选择清水+坂土钻井，以利于钻井生产正常。二开钻井开始，用低固相钻井液，密度在 1.05-1.08g/cm³，含沙量<1%，pH 值 8-10。由于地层中的砂岩和泥岩造浆，返排出的钻井液（又称泥浆）含有岩屑，带岩屑泥浆通过泥浆管输入振动筛进行固液分离，将泥浆中粒径大于 0.1mm 的固相物质留于筛上，振动筛筛下的液相进入循环罐暂存，再依次通过除砂器、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。当循环泥浆中含砂率过高时，在除泥器后续启动离心机，进一步对循环泥浆进行固液分离，以降低循环泥浆中岩屑含量，确保钻井作业的稳定运行。振动筛、除砂器、除泥器、离心机分离出的固相物质即岩屑，暂存于泥浆罐中。但由于钻头切削造成的岩屑在不能被及时携带到地面后造成二次或多次破碎，有些岩屑颗粒极小，使用泥浆循环系统也不能及时清除时，暂存于泥浆罐中。

钻井作业时，依靠钻机动力带动钻杆和钻头旋转，钻头逐次向下破碎遇到的岩层，并形成一井筒。钻头在破碎岩层的同时，通过空心的钻杆向地下注入钻井液（本项目采用水基钻井液以稳定井壁和携带岩屑为主），将钻头在破碎地层时产生的岩屑通过循环的钻井液带到地面。地面的钻井液固液分离设施将钻井液中的岩屑清除后，通过钻井泵再次将钻井液打入井内。钻井过程即钻头破碎岩石及钻井液通过循环不断带出岩屑并形成井筒的过程。

B 泥浆循环系统

钻井泥浆系统是钻井工程的核心部分，钻井泥浆分为可生物降解、水基、油基三种，清洁性能依次减弱。本工程采用的钻井泥浆为水基钻井泥浆，在三种钻井泥浆体系中等清洁产品，不含重金属物质。泥浆循环系统主要包括钻井液振动筛、真空除气器、除砂器、除泥器、除砂除泥一体机、液气分离器、搅拌器、砂泵、泥浆罐等石油钻井固控设备及成套泥浆循环系统。

钻井泥浆泵经钻杆向井内注入高压钻井泥浆，通过钻头挤入井底，冲刷井底，将钻头切削下的岩屑不断地带至地面。通过泥浆循环系统实现泥浆与岩屑的分离，回收泥浆进入泥浆罐再利用。

泥浆循环系统工艺流程简图如下：

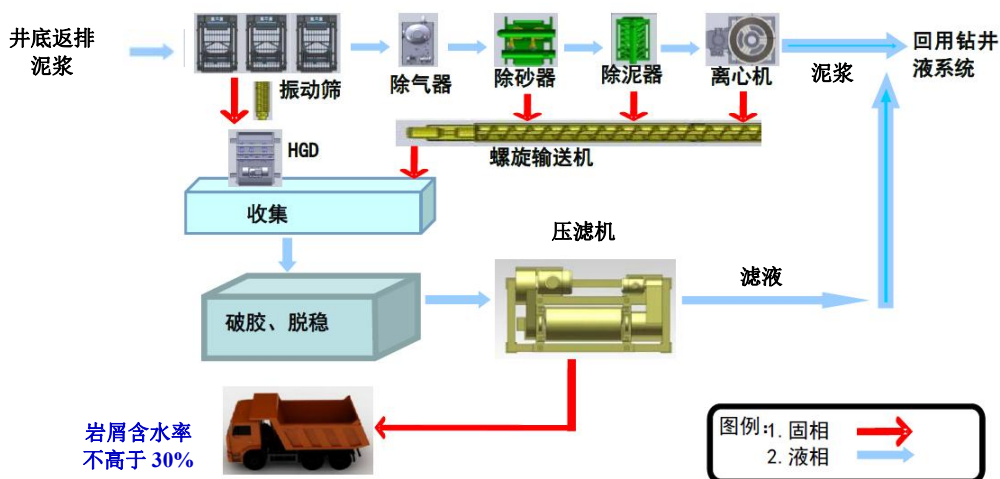


图 5 泥浆循环系统工艺流程简图

B 泥浆循环系统

钻井泥浆系统是钻井工程的核心部分，钻井泥浆分为可生物降解、水基、油基三种，清洁性能依次减弱。本工程采用的钻井泥浆为水基钻井泥浆，在三种钻井泥浆体系中属清洁产品，不含重金属物质。泥浆循环系统主要包括钻井液振动筛、真空除气器、除砂器、除泥器、除砂除泥一体机、液气分离器、搅拌器、砂泵、泥浆罐等石油钻井固控设备及成套泥浆循环系统。

钻井泥浆泵经钻杆向井内注入高压钻井泥浆，通过钻头挤入井底，冲刷井底，将钻头切削下的岩屑不断地带至地面。通过泥浆循环系统实现泥浆与岩屑的分离，回收泥浆进入泥浆罐再利用。

③ 下套管及固井

钻前工程完成后，进入钻井工程。项目钻井采用直井钻探，预计勘探深度为 2150m。钻井工程分为一开和二开钻井工程。一开包括下标称套管 500m，固表层套管，此阶段采用清水泥浆（泥浆配方：清水+0.2-0.3%Na₂CO₃+6-7%）迅速钻井，在套管的保护下能有效的保护浅层地下水；二开包括下气层套管、固气层套管。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。

A 下套管

下套管是将套管进入到产气层中，然后用射孔或割裂实现地层进入的一种方式，保持井筒稳定，防止井壁坍塌，以有利于后续的强化作业。下套管前将套管逐一用通径规进行通径，用柴油将套管丝扣清洗干净。下套管时用干抹布擦净后再公扣上涂抹丝扣油，保证丝扣连接紧密。下套管中途要分两次向套管柱内注入钻井液，保证液柱压力。下完套管后要连接主动钻杆，开泵循环，保证循环通畅。项目井身结构图见图 4。井深结构参数建表 2-10。

表 2-10 井身结构设计数据

开钻	钻头尺寸(钻头直径×深)	套管下入井段(内径×深)	配套使用的钻井液
一开	244.5mm×19.5m	311.15mm×20m	膨润土水基钻井液
二开	215.9mm×2150m	139.7mm×2148m	聚合物水基钻井液

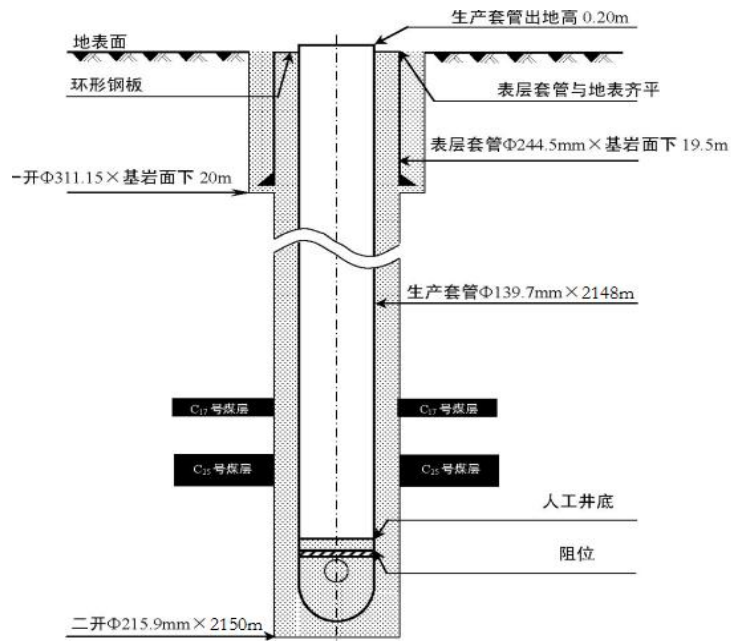


图 4 井身结构图

B 洗井、固井

固井是钻井打到预定深度后，下入套管并注入钻井泥浆，封固套管和井壁之间环形空间的作业。固井的主要目的是封隔疏松的易塌易漏地层，封隔油、气、水层，防止互相串漏，以保证安全钻井下一段井眼或保证顺利开采生产层中的天然气的工艺过程。固井要求水泥环有可靠的密封，使环空封固段不窜、不漏、胶结良好，能承受高压；套管的设计必须完全符合整个井生命周期中的钻井、完井和生产过程中所有的技术要求，要求套管有足够的强度，在整个井生命周期内能够承受各种外力作用，抗腐蚀、不断、不裂、不变形。固井水泥的返高也是封隔井筒与地下水的主要措施，本项目导管和一开固井水泥均返高至地面，可以多层防护与隔绝井内流体与含水层之间的联系。因此，固井不仅是钻井工艺生产环节的重要一环，也是气井的主要环保措施之一。套管及水泥固井有下列作用：

- a 为井口防喷器、采气树等设施提高支撑力，防止井喷；
- b 封隔易塌、易漏等复杂地层，保证钻井顺利进行；
- c 封隔油气水层，建立油气流出通道；防止产层间互窜；
- d 钻井过程中封隔上部潜水及承压水含水层（0~700m），避免污染水源；
- e 采气过程中确保井身结构完整性，避免井内流体通过裂缝进入上部含水层。

鉴于套管和固井环节的重要性，建设单位结合了国内和国际有关行业良好实践，通过对水泥类型、密度、抗压强度，套管钢材、厚度、抗拉、抗压、抗腐蚀强度等一系列参数的设计，确定套管和固井工艺。

④ 压裂工程

钻井后，为了消除井筒附近地层渗透率低的不良影响，以达到增产的目的，需进行压裂作业，主要是通过向井下注入压裂液进行压裂。压裂改造过程中，大量压裂液将进入地层进行储层改造，压裂结束后，需要快速的排液。

压裂后需要关井一段时间，使压裂裂缝闭合，施工造成的压力波在地层中有逐步扩散，液体逐渐水化。压裂放喷一般分为两个阶段。第一阶段：压裂后，由于地层弹性能量较足，加之施工过程中伴注液氮，井筒可实现自喷；第二阶段：关放排液，压裂后第一次放喷连续 2~3 小时不出液后，即可以关井，等压力恢复起来后再放喷，往复关放直至彻底不出液后关井。

⑤ 测井

本项目测井方式为电测，测井是利用专用仪器设备测量岩层的电化学特性、导电特性、声学特性、放射性等地球物理特性，以获取岩层的孔隙度、渗透率以及含油气情况等地层信息。根据地质需要，选用适合的测井项目对钻开地层进行电测，最终根据电测曲线了解地层的特征及地层含气情况。本项目如涉及到放射源测井设备，应根据国家有关规定，委托有放射性测井资质的单位进行，已核实无同位素测井工作内容。

⑥ 试气

为了解气井的产气量，在完井及压裂后，需进行测试放喷。测试放喷是在固井、压裂作业后，利用测试放喷专用管线将井内天然气引至放喷池点火燃烧对天然气产量进行测试的过程，放喷前需接一条可测试流量的专用管线。依据测试气量，采用间歇性放喷，每次放喷时间约 4~6h，废气排放属不连续排放。放喷燃烧过程主要产生 SO₂、NO_x、VOCs、烟尘和冷凝水，冷凝水在放喷池暂存，工艺完成后，做回收处理（试气专门有回收车拉运）。

⑦ 完井搬迁

完井测试结果若表明勘探井有工业开采的价值，拆除与采气无关的设备，进行完井搬迁。完井搬迁主要包括设备和设施的拆除和搬迁，钻井机、柴油发电机、泥浆循环系统等设备和生活设施拆除后搬迁至周边其他井场继续使用。搬迁完成后即对场内基础设施进行拆除，如清除场地碎石、拆除硬化地面等。根据钻井作业规范和钻井环保管理规定，钻井液全部回收，不得遗弃在井场，废水和固体废物须交有资质单位处置，做到“工完、料尽、场地清”，并办理竣工环保验收合格后方可交井。若勘探井不产天然气或所产天然气不具有工业开采价值，则用水泥封井后搬迁，将放弃的井场临时占地恢复为原有地貌。

(3) 主要污染工序

本项目为天然气勘探工程，不涉及运营期，仅对施工期污染工序进行分析。

① 废气

废气主要为施工扬尘、施工车辆和机械尾气以及测试放喷和事故放喷天然气燃烧废气。

A、施工扬尘

在土地平整，井场基础设施等建设过程中，因土方挖掘、堆积、回运和清运，建筑材料如石灰、沙子等装卸过程中会有部分抛洒，经施工机械、运输车辆碾压卷带、形成部分细小颗粒进入

大气中形成扬尘，污染环境空气。

B、柴油发电机燃烧废气

钻井作业时，利用柴油发电机组进行发电，并给钻机上的各种设备如泥浆泵、天车、转盘等提供动力，其燃料燃烧排放的废气主要污染物为 SO₂、NO_x、烟尘、CO 等。

C、测试放喷天然气燃烧废气

测试放喷的天然气经点火燃烧，其主要污染物为 SO₂、烟尘、NO_x、VOCs 等。

根据《含硫化氢天然气井失控井口点火时间规定》（AQ2016-2008），本井为不含硫天然气井，天然气发生井喷，至少应在 15min 内实施井口点火，点火后主要污染物是 SO₂、CO、NO_x 和微量烃类。

② 废水

本项目废水主要有钻井废水、洗井废水、压裂返排液及生活污水。

A、钻井废水

本项目施工期较短，钻井过程中废水产生总量为 408m³，钻井废水（泥浆）经泥浆水循环处理系统处理后作为钻井液配水回用，钻井结束后，钻井废水由罐车送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。钻井废水在井场内不落地、不外排。项目采用的钻井泥浆不含重金属，钻井废水无重金属污染，具有色度高、COD、悬浮物浓度高的特点，主要有以下特征：①偏碱性，pH 值大多 8~9；②悬浮物含量高，在钻井液中含有大量的粘土和钻井液加重剂；③有机、无机污染物含量高，在钻井液中含有各种有机、无机的钻井液添加剂，如 CMC、PAM、SMC、磺化酚醛树脂，以及降失水剂等，废水 pH8~9、COD 含量 3000~5000mg/L、SS 含量 100~300mg/L、石油类含量 20~50mg/L、浊度 50~100，可回用于钻井液循环系统。

B、洗井废水

本项目钻井深度为 2150m，预计钻井期洗井废水产生量 120m³，洗井废水由专用收集罐临时收集贮存后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。洗井废水在井场内不落地、不外排。项目采用的钻井泥浆不含重金属，洗井废水无重金属污染，具有色度高、COD、悬浮物浓度高的特点，主要有以下特征：①偏碱性，pH 值大多 8~9；②悬浮物含量高，在钻井液中含有大量的粘土和钻井液加重剂；③有机、无机污染物含量高，在钻井液中含有各种有机、无机的钻井液添加剂，如 CMC、PAM、SMC、磺化酚醛树脂，以及降失水剂等，废水 pH8~9、COD 含量 3000~5000mg/L、SS 含量 100~300mg/L、石油类含量 20~50mg/L、浊度 50~100。

C、压裂返排液

本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集灌，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集灌收集，用于项目组其他天然气勘探井场使用。压裂返排液在井场内不落地、不外排。

D、生活污水

钻前施工人员以及钻井工人生活污水主要为洗漱废水，项目场地不设施工营地，人均生活用水

	<p>量按 65L/d 计，日用水量约为 2.08m³/d；产污系数以 0.80 计，生活污水水产生量为 1.66m³/d，主要污染物为 SS、COD、NH₃-N，整个施工期生活污水产生量为 74.9m³。场区设置旱厕，生活污水经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘。</p> <p>③ 噪声</p> <p>根据项目工艺流程分析，针对本项目建设特征，项目施工期噪声影响主要为施工机械噪声及钻井机械噪声，不同施工阶段和不同施工机械发出的噪声是不同的，对周围环境的影响程度与范围也不同。</p> <p>④ 固体废物</p> <p>根据项目工艺流程分析，固废：主要为泥饼、岩屑、废机油和钻井工人生活垃圾。拟建场地平整，无土石方作业。</p> <p>3、建设周期</p> <p>项目计划于 2022 年 6 月开工，勘探井施工期共 45 天。</p>
其他	无

三、生态环境现状、保护目标及评价标准

本次环境质量现状委托陕西正泽检测科技有限公司进行监测，见《陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延1558天然气探井项目环境质量现状监测》（ZZJC-2022-H-04-080）。

1、环境空气

(1) 项目所在区域达标判定

根据《环境影响评价技术导则-大气环境》（HJ 2.2-2018）6.2.1 中“基本污染物环境质量现状数据采用评价范围内国家或地方环境质量监测网中评价基准年连续 1 年的监测数据”，本项目基本污染物环境质量现状数据引用《环保快报-2021 年 12 月及 1~12 月全省环境空气质量状况》中的相关数据，区域空气质量现状评价见表 3-1。

区域空气质量现状

表 3-1

年评价指标	污染物	现状浓度 (ug/m ³)	标准值 (ug/m ³)	达标情况
年平均质量浓度	PM ₁₀	57	70	达标
	PM _{2.5}	40	35	达标
	SO ₂	16	60	达标
	NO ₂	36	40	达标
	CO	1.9	4	达标
	O ₃	60	160	达标

子洲县 2020 年 1~12 月的空气质量状况较好，各污染物年均值均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准规定的浓度限值。

综上，子洲县为环境空气质量达标区。

(2) 特征因子监测

① 监测点位

项目厂址、桃卜湾村，监测点位具体位置见附图 3。

② 监测时间

陕西正泽检测科技有限公司于 2022 年 4 月 21 日~4 月 23 日对项目环境空气进行了监测，监测频率按环境空气质量标准中相关要求执行。

③ 监测项目：总烃、非甲烷总烃、硫化氢

④ 监测方法：采样及分析方法按照《环境空气质量标准》（GB3095-2012）以及《环境空气质量手工监测技术规范》（HJ 194-2017）的要求进行（见表 3-2）。

监测项目及分析方法

表 3-2

分析项目	分析方法及来源	检出限 (单位: mg/m ³)
非甲烷总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》 HJ 604-2017	0.07
总烃	《环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法》 HJ 604-2017	0.06
硫化氢	亚甲基蓝分光光度法 (B) 《空气和废气检测分析方法》(第四版增补版) 国家环保总局 2003	0.001

⑤ 评价标准

监测标准见表 3-3。

监测标准

表 3-3

标准名称	污染物	取值时间	单位	标准值
《大气污染物综合排放标准详解》	非甲烷总烃	一次	mg/m ³	2.0
《环境影响评价技术导则 大气环境》	硫化氢	一次		0.01
以色列《环境空气质量标准》	总烃	一次		5.0

⑥ 监测结果分析及评价

监测结果统计见表 3-4。

空气现状监测结果统计表

表 3-3

监测项目		监测点位	浓度范围	标准值	超标率 (%)	最大超标 倍数
总烃	1h 平均浓度值	桃卜湾村	2.30~2.67mg/m ³	5.0mg/m ³	0	0
		延 1558 井区	2.37~2.67mg/m ³		0	0
非甲烷总烃	1h 平均浓度值	桃卜湾村	0.80~1.08mg/m ³	2.0mg/m ³	0	0
		延 1558 井区	0.88~1.06mg/m ³		0	0
硫化氢	1h 平均浓度值	桃卜湾村	0.002mg/m ³	10μg/m ³	0	0
		延 1558 井区	0.002mg/m ³		0	0

根据监测结果可知,评价区各监测点位非甲烷总烃 1h 平均浓度均符合《大气污染物综合排放标准详解》要求限制,硫化氢 1h 平均浓度均符合《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2018)附录 D 的浓度限值,评价区各监测点位总烃 1h 平均浓度均符合以色列《环境空气质量标准》要求限制。

2、声环境

(1) 监测布点

拟建井场东、南、西、北界各设 1 个监测点位,各设 1 个监测点位,共 4 个(见附图 3)。

(2) 监测方法

监测方法按照《声环境质量标准》(GB3096-2008)有关规定进行。

(3) 监测时间与频次

陕西正泽检测科技有限公司于 2022 年 4 月 21 日~22 日对项目厂址声环境质量进行监测，昼、夜各监测一次。

(4) 监测结果

声环境质量监测结果见表 3-5。

声环境质量监测结果统计表

表 3-5

监测依据	《声环境质量标准》 GB 3096-2008			
监测仪器	AWA6228+ 型多功能声级计	仪器编号	ZZJC-YQ-150	
校准仪器	AWA6021 声校准器	仪器编号	ZZJC-YQ-191	
仪器校准值	2022 年 4 月 21 日 测量前: 93.8dB(A); 测量后: 93.8 dB(A)			
	2022 年 4 月 22 日 测量前: 93.8dB(A); 测量后: 93.8 dB(A)			
噪声监测结果				
监测点位	2022 年 4 月 21 日		2022 年 4 月 22 日	
	昼间 (dB(A))	夜间 (dB(A))	昼间 (dB(A))	夜间 (dB(A))
东厂界	46	43	45	43
南厂界	47	43	46	43
西厂界	45	42	44	42
北厂界	45	42	46	41
气象条件	风速: 1.5m/s; 天气: 多云		风速: 1.4m/s; 天气: 多云	

表 3-5 可以看出，项目各厂界昼间和夜间等效声级均符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类区标准。

3、项目所在区域地下水环境调查

项目引用子洲县三河沟水源井水质质量现状检测数据，项目位于子洲县何家集镇，可以代表该区域地下水质量现状。

(1) 监测点位

项目子洲县三河沟水源井作为本次地下水背景值调查。

(2) 监测项目

本次引用检测因子为 pH、总硬度、溶解性总固体、耗氧量、氨氮、总大肠菌群、硫化物、挥发酚、氰化物、碘化物、六价铬、氟化物-、硝酸盐-、氯化物、硫酸盐，共 15 项。

(3) 监测时间

由陕西得天节能环保有限公司于 2021 年 11 月 16 日进行采样监测。

(4)地下水背景值

项目地下水背景值现状评价结果统计见表 3-6

表 3-6 地下水现状评价结果统计 单位:mg/L(除 pH 外)

项目	监测点位	标准值	监测值
pH	子洲县三河沟水源井	6.5~8.5	7.9
总硬度		≤450	314
溶解性总固体		≤1000	873
氨氮		≤0.5	0.025
耗氧量		≤3.0	1.3
总大肠菌群		≤3.0 MPN/100mL	未检出
硫化物		0.02	0.005ND
挥发酚		0.002	0.0003ND
氰化物		0.05	0.002ND
碘化物		/	0.05ND
六价铬		0.05	0.004ND
氟化物		0.914	1.2
硝酸盐-		3.02	20
氯化物		124	300
硫酸盐		123	300

注：ND 表示为未检出。

根据检测结果，项目所在区地下水水质满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准。

4、项目所在区域土壤质量现状调查

(1) 监测点位及监测因子

项目引用子洲县交通运输局土壤质量现状检测数据，引用监测点位于 307 国道子洲国境线 K860+700m 处，可以代表该区域地土壤质量现状。

(2) 监测时间

项目土壤采样时间为 2020 年 10 月 16 日，采样一次。

(3) 采样及分析方法

土壤采样按照《土壤环境监测技术规范》（HJ/T166-2004）进行，分析方法按《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中规定的方法。

(4) 评价标准

项目厂区占地范围内土壤环境质量执行《土壤环境质量标准 建设用地土壤污染风险管控标准(试行)》（GB36600-2018）中表 1 和表 2 第二类用地限值。

(5) 监测结果及评价

土壤环境质量现状监测及评价结果见表 3-7。

表 3-7 项目土壤监测点监测及评价结果一览表

序号	检测项目	单位	标准限	检测结果	达标情况
监测点位			筛选值	307 国道子洲国境线 K860+700m 0~0.2m	
2	汞	mg/kg	38	0.002	达标
3	镉	mg/kg	65	0.04	达标
4	铬（六价）	mg/kg	5.7	2ND	达标
5	镍	mg/kg	900	5	达标
6	砷	mg/kg	60	1.75	达标
7	铅	mg/kg	500	1.7	达标
8	铜	mg/kg	18000	9	达标

注：检测结果中“数字+ND”数字为该分析项目检出限，ND 表示检测结果低于检出限。

根据表 3-7，检测结果说明，项目所在区域，土壤环境质量状况良好。

与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题

本项目为新建项目，根据现场踏勘，不存在原有污染情况和环境问题。

项目主要环境保护目标见表 3-6，项目环境敏感保护目标见图 5。

环境保护目标一览表

表 3-6

环境要素	保护对象		相对最近厂界		地理坐标	保护内容	保护目标或保护对策
	自然村	人数	方位	距离m			
环境空气	桃卜湾村	74户，211人	S	460m	E: 109° 53' 23.72665" , N: 37° 22' 3.13237"	环境空气	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 二级标准
地下水	项目区及附近区域无水源井，无居民储水池					水质	《地下水质量标准》 (GB/T14848-2017) III类标准
地表水	淮宁河，S，650m					水质	《地表水环境质量标准》(GB 3838-2002) II类
声环境	厂界外200米					声环境	《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 2类标准
生态	植被、水土流失等		项目区及附近区域				/

生态环境
保护目标

<p>评价标准</p>	<p>1、环境质量标准</p> <p>(1) 环境空气质量执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012)中二级标准及其修改单;硫化氢执行《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2018)附录 D 的浓度限值;非甲烷总烃参照《大气污染物综合排放标准详解》中推荐的一次值 2.0 mg/m³;总烃参照以色列《环境空气质量标准》中推荐的一次值 5.0mg/m³。</p> <p>(2) 地表水环境质量执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中Ⅲ类标准。</p> <p>(3) 地下水质量执行《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)中Ⅲ类标准。</p> <p>(4) 声环境质量执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类类标准。</p> <p>(5) 土壤环境执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018)中二类农用地标准。</p> <p>2、污染物排放标准</p> <p>(1) 《施工扬尘执行施工场界扬尘排放限值》(DB61/1078-2017)中有关规定、《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限值及测量方法(中国第三、四阶段)》(GB20891-2014)及其修改单中相关标准限值;大气污染物排放执行《大气污染物综合排放排放标准》(GB16297-1996)表 2 中的二级标准。</p> <p>(2) 污废水综合利用,禁止外排。</p> <p>(3) 厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 2 类标准;施工期噪声排放执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)中有关规定。</p> <p>(4) 一般工业固体废物排放执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB 18599-2020)的相关规定。危险废物排放执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及 2013 年修改单中的有关限值;生活垃圾排放执行《生活垃圾填埋场污染控制标准》(GB16889-2008)中有关要求。</p> <p>(5) 其它要素评价按国家有关规定执行。</p>
<p>其他</p>	<p>本项目为气探井项目,不涉及运营期,因此,本项目无需申请总量控制指标。</p>

四、生态环境影响分析

本项目建设地点位于子洲县老君殿镇桃卜湾村，经现场勘查，项目还未开始建设。

施工期环境影响主要存在于平整场地、天然气勘探等活动过程中，主要的环境影响因素为：扬尘、施工废水、施工人员生活污水、机械噪声及固体废弃物等。

1、大气环境影响分析

本项目为天然气勘探工程，不涉及运营，本次评价仅对勘探过程中对环境的影响进行分析，不包括天然气开采、外输管道建设的评价，如需进行天然气开采、外输管道建设，需另行开展环境影响评价。

本项目施工期废气主要为施工扬尘、施工车辆和机械尾气以及测试放喷和事故放喷天然气燃烧废气。项目施工期施工扬尘、施工车辆和机械尾气产生废物污染物较小，施工期较短，加之当地扩散条件良好，经自然扩散后能达标排放，对周围环境影响较小。

(1) 扬尘

施工扬尘主要来自场地平整与土方开挖、物料堆放及运输车辆行驶道路扬尘。

场地整平过程扬尘的起尘量与许多因素有关，挖土机等在工作时的起尘量与挖坑深度、挖土机抓斗与地面的相对高度、风速、土壤的颗粒度、土壤含水量等有关。在不采取任何防治措施的情况下，不同的风速和稳定度下，挖土的扬尘对环境的浓度贡献都较大。

工程施工阶段土地平整、开挖、回填土方会形成大面积裸露地面，使各种沉降在地表上的气溶胶粒子等成为扬尘的天然来源。在施工过程中，如果管理措施不够完善，粗放式施工，工地料堆遮挡不够完善、严密，不能及时清理和覆盖建筑垃圾，在不利气候如大风（风速 $\geq 5\text{m/s}$ ）条件下，这些颗粒物就会从地表进入空气中。

在不利天气条件下，施工扬尘可在 150m 范围内超过国家二级标准，对大气环境可造成不利影响，150m 范围外，一般不会有大的影响。井场附近最近的敏感保护目标为场址南侧 460m 处的桃卜湾村，位于施工扬尘影响范围外，因此，井场施工扬尘对周边主要敏感目标影响较小。

(2) 柴油发电机组废气

钻井期间，提供电力的柴油发电机组会排放少量废气，柴油成分为烷烃、烯烃、环烷烃、芳香烃、多环芳烃、氮及添加剂组成的混合物。主要污染物是烟尘、 SO_2 、 NO_x 、CO 等。根据陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂对钻井工程的类比分析，每 100m 进尺消耗柴油约 5.58t，本项目柴油消耗量类比莲 135 天然气探井，莲 135 设计井深为 2150m，消耗柴油约 120t。依据《环境影响评价工程师职业资格登记培训教材（社会区域）》给出的计算参数：烟尘 0.714g/L 柴油、 SO_2 4g/L 柴油、 NO_x 2.56g/L 柴油、CO 1.52g/L 柴油，则本项目钻井阶段烟尘产生量为 0.09t、 SO_2 产生量为 0.48t、 NO_x 产生量为 0.32t、CO 产生量为 0.18t，属连续排放。

项目周边 200m 范围内无居民居住，最近居民位于场址南侧 460m 处的桃卜湾村，项目所在区域扩散条件良好，经自然扩散后能达标排放，虽然柴油机废气会对当地环境产生一定的影响，但

施工期生态环境影响分析

该影响属于可接受范畴。此外，项目施工期较短，钻井期间的大气污染物将随工程的结束而消除，对环境空气影响较小。

(3) 完井测试放喷废气

根据相关设计资料，钻井试压作业中约有 $10 \times 10^4 \text{m}^3$ 的天然气通过井场放喷池燃烧排放，废气中的主要污染物为烟尘、 NO_x 、 SO_2 、 VOCs 等，主要污染物排放量为：烟尘 0.025t， NO_x 0.066t， SO_2 0.001t， VOCs 0.04t。本项目放喷池选址位于距离井口 100m 外的厂地上，项目放喷池内壁由防火砖砌成，外侧设有钢筋水泥墙及钢板，放喷池周边 200m 范围内无居民，周边 50m 范围植被以林地为主，无高大林木，地势空旷便于废气扩散，且放喷池位于当地常年风向的侧风向处。

为了最大程度降低测试放喷废气对环境的影响，测试放喷时，要合适的时间，在天气晴朗，且风较大的天气进行，便于废气扩散。加之测试放喷时间短，对大气环境的影响较短，测试完毕，影响很快消除，因此对环境的影响不大。

(4) 事故放喷废气

事故放喷是由于地层高压异常导致的，在石油天然气行业是低概率事件。事故放喷时间持续较短，且通过专用的放喷管线将天然气引至放喷池进行点火放喷，事故放喷时间段属临时排放，放喷完毕，影响很快消除，环评要求建设单位在发生事故时对周边居民实施临时疏散，因此事故放喷对周边人群健康基本无影响，对环境的影响也较小。

综上所述，工程废气对周边大气环境和环境保护目标的影响可接受。

2、地表水环境影响分析

工程废水主要是钻井废水、洗井废水、压裂返排液和生活污水。

(1) 钻井废水

项目通过对陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂已勘探的天然气井资料调查，每钻进 1m 平均产生钻井废水 0.2m^3 ，本项目进尺为 2150m，则钻井废水产生量为 430m^3 ，钻井废水（泥浆）经泥浆水循环处理系统处理后作为钻井液配水回用，钻井结束后，钻井废水由罐车送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。钻井废水在井场内不落地、不外排。因此，钻井废水不会对地表水体产生影响。

(2) 洗井废水

本项目施工期较短，洗井废水属于水基矿物质悬浊液，主要由清水、氯化钾、重晶石、碳酸钠、膨润土、盐、石灰、石膏、腐植酸等多种物质组成，回返地面时携带大量来自地下的泥土、矿物等，根据勘探项目组多年勘探经验，钻井深度约为 2150m 勘探井，勘探过程中产生的钻井洗井废水量为 120m^3 ，场地内设专用收集罐 2 个（容积为 75m^3 ）。由专用收集罐临时收集贮存后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。洗井废水在井场内不落地、不外排。

(3) 压裂返排液

根据勘探项目组多年勘探经验，每次注入压裂液量约 100m^3 （通过泵注入，每次注入时间约 2-3h），共注入 2 次，注入压裂液总量约 280m^3 。受地层压力作用，压裂后会产生压裂返排液，返

排时间约为 6-10 天，每天返排压裂废水量约 15-25m³，返排液量总计约 90-140m³，最高返排约 140m³，其余压裂液在压裂过程中进入油气层。

场地内设专用收集罐 2 个（容积为 75m³）。根据榆林市环境保护局（榆政环发【2018】164 号文）“关于印发榆林市油气开采废弃物不落地集中处置推广项目建设管理指南（试行）的通知”规定：油（气）井场要在压裂及其它井下作业前配备废水地上收集罐，对压裂返排液及其它废水进行统一收集；未配备废水收集罐的井场不得开展相关作业。

本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集罐，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集罐收集，用于项目组其他天然气勘探井场使用。符合榆林市油气开采废弃物不落地集中处置推广项目建设管理指南（试行）的通知》规定。

4、生活污水

项目井工程生活污水产生量为 74.9m³。井场区设置旱厕 1 座，生活污水经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘，对环境影响较小。

此外，井场采用雨污分流制，防止井场雨水进入储罐，并定期进行维护，从而有效控制因暴雨而导致储罐的外溢。在暴雨季节，加强对井场内废水储存设施巡查，防止场地内废水溢出井场污染环境。

项目勘探施工废水产生一览表见表 4-1。

项目勘探施工废水产生一览表级

表 4-1

名称		产生量
生产废水	钻井废水	430m ³
	洗井废水	120m ³
	压裂返排液	140m ³ （返排比例为 50%）
生活污水		74.9m ³

综上所述，本项目钻井废水、洗井废水、压裂返排液及生活污水采取的水污染控制和水环境影响减缓措施有效，能够确保废水不外排，因此对地表水环境影响可以接受。

3、地下水环境影响分析

施工过程中井漏事故、泥浆漏失、作业用材料不合理堆放、岩屑和废泥浆及其他固体废弃物收集、运输及暂存、处置等过程，如不采取有效的防控措施，均在一定程度上可能导致地下水污染。为了减少对地下水环境的影响，本项目地下水污染防治措施按照“源头控制、分区防治、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、应急响应进行控制。具体措施如下：

(1) 钻井过程对地下水的影响

由于各地层岩性、孔隙度不同，对于孔隙度大的地层，在钻井过程中可能会发生钻井液漏失的现象，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。另外，固井过程中固井液的漏失对地下水也有一定的影响。

整个钻井作业按照规章操作，尽量避免了因压力激增和开泵过猛使泥浆泵入地层污染地下水；钻井过程中采取泥浆监测，一旦发现漏失采取及时堵漏等措施，既能满足工程要求，又可减少对地下水的影响。项目钻井时采用膨润土浆钻井，固井技术完善，在套管的保护下能有效地保护浅层地下水，对地下水影响较小。

(2) 井场污染物入渗对地下水的影响

井场污染物收集、存储措施不到位，容易造成地表污染物入渗，对浅层地下水造成一定的污染。造成地表污染物入渗的主要因素有：柴油罐、洗井废水罐和压裂返排液罐防渗措施不到位，运行中出现渗漏；井口作业区、泥浆循环系统区散落的泥浆、废水渗入地下。

洗井废水收集后全部进入地上收集罐，在井下作业完成后3天内，洗井废水由专用收集罐临时收集贮存后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集罐，经过压裂返排液处理设施处理后，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集罐收集，经过压裂返排液处理设施处理后，用于项目组其他天然气勘探井场使用，废水收集罐储存区均进行防渗处理。

(3) 地下水串层影响

在自然状态下，由于存在隔水层，浅层水与深层水很难相互沟通混合。如果隔水层被人为破坏形成孔洞，浅层污染水就会下渗污染深层水，造成地下水串层污染。因此，项目钻至隔水层，采用速凝水泥迅速封堵隔水层孔洞，防止地下水串层污染。

4、声环境影响分析

钻井工程声环境影响源主要表现为机械设备噪声和交通噪声。

(1) 机械设备噪声

项目主要产噪设备机械有挖掘机、推土机、柴油机发电机、钻井设备等，据类比调查，常规建筑施工机械及其噪声级见表4-2。

探井工程主要施工设备声级表

表 4-2

施工阶段	设备名称	降噪前声级 dB (A)	排放规律	治理措施	降噪后声级 dB (A)	数量(台)	备注
土石方工程	推土机	90	间歇	/	90	3	室外
	装载机	95	间歇	/	95	1	室外
	翻斗车	90	间歇	/	90	1	室外
钻井过程	柴油发电机	90	连续	基础减振处理	80	3	室内
	钻井设备	85	连续	基础减振处理	80	1	室外

(2) 交通噪声

土石方、设备、材料进出场地等运输过程中，将在公路沿线造成噪声污染。可以通过加强管理、疏通道路、控制运输时间，减少鸣笛和防止车辆堵塞等方法减轻其影响。

(3) 影响分析

在不考虑声传播过程中屏障隔声、空气吸收、地面效应的前提下，利用点声源衰减模式，对噪声影响的范围进行计算，结果见表 4-2。

根据本项目施工期间主要噪声源的特征，可采用点声源距离衰减公式对主要声源产生声环境质量影响进行预测，具体公式如下：

$$LA(r) = LA(r_0) - 20lg(r/r_0)$$

式中：LA(r)——距声源 r 处的 A 声级，dB(A)；

LA(r₀)——参考位置 r₀ 处的 A 声级，dB(A)；

r——预测点距离声源的距离，m；

r₀——参考位置距离声源的距离，m。

施工设备噪声的距离衰减情况见下表。

主要施工噪声值随距离的衰减情况

表 4-3

设备	声压级	受声点不同距离处噪声衰减值						
		10m	30m	50m	100m	120m	150m	200m
推土机	90	70	60	56	50	48.4	46.5	44
翻斗车	90	70	60	56	50	48.4	46.5	44
装载机	95	75	65	61	55	53.4	51.5	49
柴油发电机	90	70	60	56	50	48.4	46.5	44
钻井设备	85	65	55	51	45	43.4	41.5	39

《建筑施工现场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）昼间：70dB(A) 夜间 55dB(A)

由计算结果可以看出，昼间在距离施工设备 30m 处，夜间在距离施工设备噪声 200m 处均可满足《建筑施工现场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中相关规定。

根据现场勘查，项目距离最近的敏感为场址南侧 460m 处的桃卜湾村，项目施工不会对居民造成影响。

5、固体废弃物环境影响分析

项目钻井过程中产生的固体废物主要有岩屑、井队员工产生的生活垃圾等。

项目钻井过程中产生的固体废物主要有岩屑、井队员工产生的生活垃圾等。

(1) 废弃泥浆

废弃钻井泥浆是指在钻井过程中无法利用的剩余泥浆，其产生量随井深和井径的不同而改变。根据类比企业在该地区已建勘探井的调查情况，钻井废弃泥浆产生量可按照经验公式推算：

$$V = 0.125\pi D^2 h + 18(h - 1000) / 500 + 116$$

式中：

V—废弃钻井泥浆产生量，m³；

D—钻井的直径，m；

h—钻井的深度，m。

根据计算，项目钻井废弃泥浆产生量约为 247.6m³，在井场经压滤机脱水后量约为 123.8m³。废弃泥浆的主要成分是土粉、纯碱、烧碱和无机及有机添加剂，本项目使用水基泥浆，按照《榆林市油（气）开采废弃物处置环保暂行管理办法》（榆政环发[2015]170 号）的相关要求进行收集，经场地内泥浆不落地系统配套的钢制泥浆罐暂存，委托陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置。

（2）钻井岩屑

钻井过程中，岩石被钻头破碎成岩屑，随着泥浆经循环泵带出井口，经地面的泥浆不落地系统处理分离，钻井岩屑的产生量按以下公式计算：

$$W=\pi D^2hd/4$$

式中：

W—井场岩屑产生量，t；

D—钻井直径，m；

h—钻井深度，m；

d—岩石密度，t/m³，取 2.71t/m³。

根据本项目钻井的直径及深度计算得出，钻井岩屑量 241.0t（经压滤后含水率不高于 30%），井场设置防渗岩屑暂存池用于岩屑暂存，岩屑暂存池设置围堰，铺设防渗 HDPE 膜，设遮雨设施，符合《榆林市油气开采废弃物不落地集中处置推广项目建设管理指南（试行）》（榆林市生态环境局于 2018 年 8 月 21 日发布）的要求。本项目使用水基泥浆。钻井岩屑按照《榆林市油（气）开采废弃物处置环保暂行管理办法》（榆政环发[2015]170 号）的相关要求进行收集，委托陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置。

（3）废机油

主要来源于柴油机零部件和清洗钻具、套管时产生的废机油。通过类比，项目井勘探井预计产生废机油 0.6t，委托有资质的单位进行处置。

（4）生活垃圾

职工生活垃圾以每人每天 1kg 计，项目井工程生活垃圾产生量为 1.44t。生活垃圾集中收集，定期送附近生活垃圾填埋场处置。

（5）废包装袋

钻井过程中会使用一部分化学药剂，会产生一部分的包装废物，产生量为 0.1t，此类废物未列入《国家危险废物名录》，并且不具有腐蚀性、毒性、易燃性、反应性，因此按照一般固废送往固废填埋场进行填埋处置。

（6）废弃防渗膜

勘探结束后，井场会产生一部分的废弃防渗膜，产生量为 0.5t，此类废物在未沾染危险废物的前提下，按照一般固废送往固废填埋场进行填埋处理，否则按照危险废物进行处置。

综上所述，项目固废得到合理处置，不会对环境产生不良影响。
项目固体废物产生量及具体处置措施见表 4-4。

项目固体废物产生与处置措施表

表 4-4

序号	固废种类	产生量	性质	处置措施
1	废气泥浆	123.8t	经固化后的废泥浆岩屑属于Ⅱ类一般工业固体废物	送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处置
2	钻井岩屑	241.0m ³	经固化后的废泥浆岩屑属于Ⅱ类一般工业固体废物	
3	废机油	0.6t	危险废物（HW08 900-214-08）	委托有资质单位进行处置
4	生活垃圾	1.44t	一般固废	定期送附近生活垃圾填埋场处置
5	废包装袋	0.1t	一般固废	
6	废弃防渗膜	0.5t	一般固废	

综上所述，在加强施工过程固体废物管理的前提下，固体废物环境影响可以得到有效控制和治理，环境影响较小。

6、生态环境影响分析

本项目钻前工程施工时对场地进行平整、开挖、施工车辆碾压等活动会对活动范围内的土壤质地和性质以及地表植被造成影响，从而造成一定量的水土流失，随着施工的开始，影响也随之消失。

根据植被生态、生理等生物学特性，因地制宜的选择施工季节，使其对生态环境的破坏减少到最小。建设井场及修临时道路，应严格控制工程施工临时占地，表土单独剥离，妥善堆存。回填后避免出现低沟或土坝，以尽快恢复植被，进行井场绿化，改善生态环境。

井场附近以林地为主，本项目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。项目临时占地结束后可对土地利用进行复垦和复耕，因此对周边生态环境影响不明显。项目施工期对生态环境的影响主要表现在以下几个方面：

(1) 土地利用现状的改变

本钻井工程临时占地 10400m²，占地为临时用地，不涉及永久占地。工程项目建设对生态环境的影响主要表现为项目占地使土地功能发生改变；井场临时占地会在一定程度上改变土地利用方式，临时性的减小土地的面积，工程利用挖方回填，同时对耕植土按照相关要求堆放并采取覆盖薄膜等措施，尽可能的减小对当地土地资源的影响；临时占地只在短期内改变土地利用性质，钻井工程完成后，若本井不产气，则对本项目钻井期间施工区域进行植被恢复，若本井产气则进行集输工程，征地工作根据集输工程要求进行。

(2) 对植被的影响

项目临时占地为非林地，无其他经济作物，不会对居民生活质量造成影响，工程的建设会对土地范围内的植被造成一定的损失。项目建设完毕后，在临时用地范围内进行植被恢复，因此项目建设对植被影响较小，不会造成项目占用区域植被的减少，对生态环境影响较小。

(3) 对土壤影响分析

钻前工程期间的开挖和填埋行为将会破坏土壤结构。对场地平整产生的剥离表层土在井场的临时土石方堆存点集中临时堆放，完井后用于场地复垦用土。剥离表层土临时堆场地设置截排水沟等严格的水保措施防止水土流失。完井后，随着生态保护和临时占地植被恢复措施的进行，井场对土壤的影响将得到尽快恢复。

7、土壤环境影响分析

本项目为天然气勘探工程，不会导致场地土壤的盐化、碱化、酸化等，可能对土壤产生的影响主要为施工过程涉及的油类物质、钻井液、压裂液及其他原辅材料发生泄露通过地面漫流和垂直入渗的方式污染土壤。

为了减少本项目施工对土壤环境的影响，钻井平台区和钻具区、泥浆不落地系统区、泥浆药品库房、岩屑暂存罐、柴油罐区等采取重点防渗措施，地面底部利用机械将衬层压实，四周用土堆成简易围堰，围堰内地面连同四周的土围堰整体铺设防渗材料（HDPE膜，不少于双层），等效黏土防渗层 $M_b \geq 6.0m$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7}cm/s$ ，HDPE膜敷设面积应适当扩大，覆盖围堰区外延 1.0m 范围，采用撬装式危废间，防渗层渗透系数小于 $1 \times 10^{-10}cm/s$ 。设置防渗防雨的应急罐，用于随钻不落地回收系统出现事故时，临时存放钻井泥浆和岩屑，避免钻井泥浆外泄。

根据《陕西省煤炭石油天然气开发生态环境保护条例》（2019年9月27日修订）中“第三十一条石油、天然气开发单位在生产过程中，有下列情形之一的，应当按照规定开展土壤污染状况调查、风险评估，实施风险管控和修复：（一）在钻井、压裂、固井、试井及开采过程中造成井场及周边土壤污染的；（二）关闭或者废弃油（气）井、油气站（场）等地面设施和工业固体废物集中处置设施的；（三）输油管线破裂或者原油泄露造成土壤污染的；（四）其他造成土壤污染情形的”的要求，本次评价提出如下要求：

①根据勘探结果，对不具备开采价值的井口根据《废弃井封井回填技术指南（试行）》进行永久封井时，按照规定开展土壤污染状况调查、风险评估。

②根据勘探结果，对具有开采价值的井口，在进行勘探井竣工环境保护验收时，按照规定开展土壤污染状况调查、风险评估。

③在钻井、压裂、固井、试井过程中造成井场及周边土壤污染的，以及出现其他造成土壤污染情形的，应立即按照规定开展土壤污染状况调查、风险评估，实施风险管控和修复。

8、废弃探井影响分析

本项目为勘探项目，封井分为临时封井和永久封井，当勘探井具有开发价值时对采气井进行管网建设用于生产输送，或采取临时封井等待管网建设以及开发生产。当勘探井不具有开发价值时，采取永久封井。

临时封井时按行业规范进行封井作业，对钻井设备、基础进行拆除、搬迁，天然气井口安装采气树。在井口位置设标记，注明该井的启用与封闭时间及使用单位等，在封井结束后清理井场，然后对场地的植被予以恢复。

永久封井时采用的原材料主要是水泥，为防止废井腐蚀而导通含水层间的水力联系，开采井使用完毕后应在井筒注入水泥封井，通过场外搅拌，由罐车进入场内进行封堵，一般数小时即可完成。按照相关规范，废弃井口应于地面下 1~1.5m，同时在井口位置设标记，注明该井的启用与封闭时间及使用单位等，在封井结束后清理井场，然后对场地的植被予以恢复。

封井结构示意图见图 7，永久封井结构示意图见图 8。

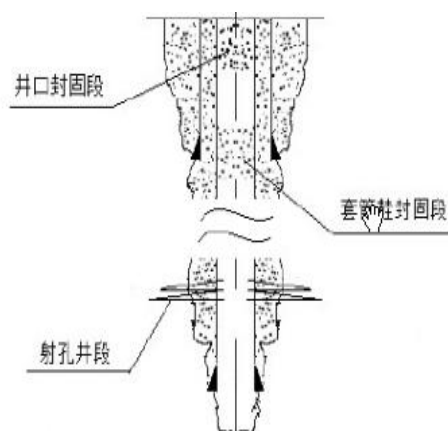


图 7 封井结构示意图

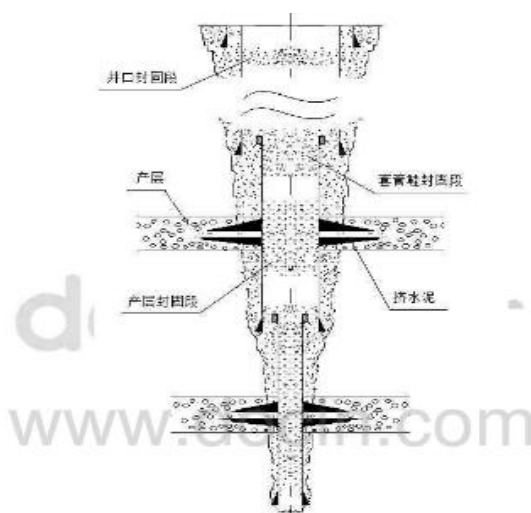


图 8 永久封井结构示意图

此外关井期还需对采气井场的地面设施进行拆除，在拆除过程中会产生少量扬尘，受影响人群主要为拆除人员，且与当地自然条件导致的风沙相比较，清理过程中扬尘造成的环境影响可忽略不计。

地面设施拆除、井场清理等工作会产生部分废弃管线、废弃建筑残渣，对这些废弃管线、残

渣将进行集中清理收集，管线外运清洗后可回收再利用，废弃建筑残渣外运至指定填埋场填埋处理。

9、环境风险影响评价

天然气勘探作业是多专业工种的野外作业，由于地下情况复杂，钻井作业隐藏着对环境的多重不利因素，钻井作业可能出现的环境事故主要为洗井废水、压裂返排液泄漏、柴油使用和储运过程泄漏以及井喷等。

(1) 物质危险性识别

① 天然气物料性质

天然气主要物料性质表

表 4-6

标识	中文名	天然气	英文名	methane; Marsh gas
	分子式	CH ₄	CAS 号	74-82-8
理化特性	沸点	-182.5℃	相对密度（空气=1）	0.55
	外观性状	无色或无臭气体（天然气中已加入识别臭味）。		
	溶解性	微溶于水，溶于醇、乙醚		
	稳定性	稳定		
燃爆特性	闪点	-188℃	爆炸极限	5.3~15%
	自燃点	538℃		
	火灾危险类别	第 2.1 类，易燃气体	爆炸危险组别类别	T3 / IIA
	危险特性	易燃，与与空气混合能形成爆炸性混合物，遇热源和明火易引起燃烧爆炸，与五氧化溴、氯气、次氯酸、三氟化氮、液氧、二氟化氮及其它强氧化剂接触能发生剧烈反应。 燃烧（分解）产物：一氧化碳、二氧化碳。 天然气除了有上述危险特性外，还具有下列特性：天然气中含有少量的硫化氢，长期吸入，对人的神经系统有毒害；在高压、高温、有水的情况下，对金属可产生硫化氢应力开裂。		
	灭火剂种类	泡沫、干粉、CO ₂ 、雾状水		
毒性及健康危害	毒性	微毒类		
	健康危害	甲烷对人基本无毒，但浓度过高时，使空气中氧含量明显降低，使人窒息。当空气中甲烷达 25%~30%时，可引起头痛、头晕、乏力、注意力不集中、呼吸和心跳加速、共济失调。若不及时脱离，可致窒息死亡。		
	短期暴露影响	皮肤接触	皮肤接触液化本品，可致冻伤。	
		眼睛接触	一般不需要特别防护，高浓度接触时可戴安全防护眼镜。	
	吸入	在高浓度时因缺氧窒息而引起中毒。空气中达到 25~30%出现头昏、呼吸加速、运动失调。		

③ 柴油物理化学性质

本项目井场最大柴油储存量为 20t（柴油密度按照 0.85g/cm³ 计算），当储罐中柴油使用到一定程度后，通过柴油罐车运至现场转移至柴油罐中。柴油为稍有粘性的棕色液体，有气味，闪点大于 55℃，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；能从胎盘进入胎儿血中；柴油废气可引起眼、鼻刺激性症状，头晕及头痛。

毒性：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，主要有麻痹和刺激作用。

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

(2) 生产设施危险性识别

结合物质危险性识别结果，钻井工程生产设施危险性为柴油罐发生泄漏、喷井，进而引发火灾或爆炸。

① 井喷

当钻井进入气层后，遇到高压气流，因各种原因使井底压力不能平衡底层压力时而造成井喷和井喷失控事故。井喷失控发生的机率虽然很小，但危害较大，主要表现在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；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。

② 放喷

为了解气井的产气量，在完井及压裂后，需进行测试放喷，项目通过放喷池进行测试。放喷池周围 50m 范围内进行清理，远离易燃物品，同时应远离居民区，放喷口置于放喷池水面上，并设置三面高 4m 的由耐火砖砌成的迎火墙，放喷池用于储存随放喷气体带出的地下水及洗井废水。项目设置 15m³ 放喷池，能够满足放喷气体带出的废水存储。

③ 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。

④ 柴油使用、储运过程中的风险分析

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。井场上使用柴油罐对柴油进行储存。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。柴油泄漏可能引起火灾、爆炸，造成人员伤亡及财产损失，还可能会污染河流、地表水和地下水，对生态环境和社会影响很大。

(3) 最大可信事故的确定

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的作用下，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 SO₂，持续时间可能较长。

(4) 最大可信事故概率分析

钻井过程中的最大的风险事故是井喷失控事故。据不完全统计，中国在天然气勘探开发的 40 年间，井喷失控的事故概率约为 0.603×10^{-4} 次/年，其中井喷失控着火事故的概率约为 0.203×10^{-4} 次/年，未着火事故的概率约为 0.4×10^{-4} 次/年。井喷事故未着火的多数为非含硫气田的开发，而对于含硫天然气井喷时未能点火事故按未着火的 1/10 计，即 0.4×10^{-5} 次/年。

(5) 环境风险分析

① 井喷对大气环境的影响分析

天然气泄漏事故对大气环境造成的影响较大。其主要成分是烷烃和芳烃碳氢化合物，其中，对大气环境可造成污染的是其中较轻的烃类组份，这些成分挥发进入大气形成烃类污染。若泄漏得不到及时处理，则烃类挥发时间持续较长，形成的污染就较严重。如果一次事故泄漏量过多，覆盖面较大，在未能及时回收、气象因子适宜的条件下，便可形成较重的局部大气污染，这时，大气中总烃的浓度可比正常情况高出数倍甚至更多。泄漏后如果发生火灾，则燃烧形成的黑烟造成较重的大气污染。

② 事故状态对地下水的影响

项目钻井期柴油、泥浆等泄露渗入土壤可能污染地下水，但本项目通过对柴油储罐外设置围堰，柴油储罐及泥浆罐底均采取防渗措施后基本不会对地下水产生影响。钻井期对地下水的影响主要是钻井泥浆对地下水层的污染、油气串层污染地下水，可能的污染途径包括：一开钻井污染饮用水层、油气通过井套管与钻孔器之间的圆环缝隙运移下渗等。为了保护饮用水层，在表层钻进时，使用清水泥浆，减少添加剂的使用。一般在起钻发生井漏事故时，可能发生污染地下水的情况，工程制定了相应的防漏措施：钻时突然加快、返出量不正常等情况，应检查油污漏失，严格控制起、下钻速度，井场按设计要求储备堵漏剂等。根据油气井开发的生产实际，保证钻孔固井质量是保护油气田地下水的有效措施，本工程钻井过程中使用双层套管，表层套管和生产套管固井水泥浆均返至井口，确保安全封闭此深度内的潜水层和承压水层，同时封固地表松动地层，为井口控制和后续完井采用预应力固井创造条件；尽可能缩短水泥胶的稠化时间减少对地层水的污染；表套固井禁止使用带毒性的水泥外加剂。钻井过程中的固井措施，一方面加固井壁，同时也有分隔地层的作用，使各个不相连通的地层分隔开来，保持其原有的循环运移道路。目前油气田开发在固井技术等方面已非常成熟可靠，一般井管泄漏的可能性极小。

③ 事故状态对地表水的影响

井喷事故可能造成钻井泥浆随地表径流进入附近水体，钻井泥浆可能造成水体中 pH、含盐量等变化。通过采取事故预防和应急措施的情况下，能够防止钻井泥浆落地后进入附近地表水体造成污染事故。例如，钻井液储备池开挖应严格执行《钻前工程及井场布置技术要求》(SY/T5466-2013)。

④ 事故状态对生态环境影响

事故状态下对生态环境的影响包括井喷、放喷燃烧产生的热辐射、钻井废水和柴油等外溢事故影响。

	<p>A 热辐射影响</p> <p>在钻井过程中，井喷产生的燃烧热，将对产生点周围植被产生灼烧影响。但事故后可进行复耕，因此，热辐射对生态环境的影响是暂时的、可逆的。</p> <p>B 钻井废水外溢事故影响</p> <p>钻井废水的危害主要表现在：可溶性盐含量高，含石油的钻井污水影响土壤的结构，危害植物生长；污水所含的其它有机处理剂使水体的 COD 和 BOD5 增高，影响水生生物的生长。</p> <p>C 柴油泄漏环境影响分析</p> <p>柴油在使用、储运过程中的风险主要来源于油罐自身缺陷、人员误操作、老化等造成的泄漏以及外部破坏产生的事故。柴油拉运至井场过程中出现交通事故可能引起柴油泄漏污染水体、土壤。钻井使用柴油，柴油罐布置在井场周围，风险影响主要是柴油罐区的火灾爆炸。油罐设置在防渗的水泥基础上，基础周边设置围栏、收油围堰。油罐密闭，柴油发生大量泄漏的几率小，一般情况阀门泄漏，少量跑、冒、漏、滴均收集在收油围堰内，可有效进行防止污染。罐体破裂导致柴油大量泄漏的几率小，一旦发生柴油大量泄漏，首先会污染罐体周边土壤，控制不当的情况下，根据周边地势情况，可能会流出井场，对井场周围附近的土壤、地下水、地表水等造成污染。</p>
运营期生态环境影响分析	<p>本次评价仅涉及天然气井的勘探过程，不涉及运营。</p>

选址 选线 环境 合理 性 分 析	<p>项目选址符合《榆林市经济社会发展总体规划（2016-2030年）》、《钻前工程及井场布置技术要求》、《榆林市油(气)开采废弃物处置环保暂行管理办法》等相关要求，不占用基本农田，不在自然保护区、风景区、饮用水源保护区内，不涉及生态保护红线，总平面布置符合《钻前工程及井场布置技术要求》（SY/T5466-2013）要求。项目施工期较短，施工过程中废气污染物均能达标排放；污废水不外排，废水罐四周及池底均做了防渗处理；固废处置率 100%；工程施工过程中废水、废气、固废均做了合理处置，对环境影响较小。</p> <p>因此，从环境保护角度分析，项目选址可行。</p>
-------------------------------------	--

五、主要生态环境保护措施

施工期生态环境保护措施	<p>1、大气污染防治措施</p> <p>(1) 扬尘防治措施</p> <p>为减少施工扬尘对周边环境的影响，环评要求建设单位在施工期间应当按照《陕西省大气污染防治条例》、《榆林市 2022 年生态环境保护五十二项攻坚行动方案》（榆办字[2022]11 号）的要求进行施工，施工期采取的具体措施要求如下：</p> <p>① 施工单位应根据《建设工程施工现场管理规定》的要求，设置施工现场平面布置图、工程概况牌、安全生产牌、消防保卫牌、文明施工牌、环境保护牌、管理人员名单及监督电话牌等。</p> <p>② 施工单位做到工地周边围挡、物料裸土覆盖、土方开挖（拆迁）湿法作业、路面硬化、出入车辆清洗、渣土车辆密闭运输“六个百分之百”。</p> <p>③ 施工单位地基开挖、桩基施工、渣土运输等施工阶段，洒水、覆盖、冲洗等防尘措施持续进行。</p> <p>④ 建筑工地四周建设喷淋设施，严控扬尘污染。</p> <p>⑤ 视频监控，扬尘在线监测系统联网管理。</p> <p>⑥ 建立扬尘治理“红黄绿”联席管理制度，纳入“黄牌”的限期整改，纳入“红牌”的依法停工整改，一年内两次纳入“红牌”的建筑工地取消评选文明工地资格。</p> <p>⑦ 尽量利用现有土路作为施工作业区，减少新开辟施工作业带的宽度。</p> <p>⑧ 严格控制施工范围，尽量缩小施工宽度，减少施工对地表植被的破坏。</p> <p>⑨ 强化施工期环境监督管理，提高全员环保意识宣传和教，制定合理施工计划，缩短工期，采取集中力量逐项施工方法，坚决杜绝粗放式施工现象发生。</p> <p>采取上述措施后，可有效降低施工扬尘排放量，对周边环境空气质量影响较小。</p> <p>(2) 柴油发电机组废气</p> <p>钻井期间，提供电力的柴油发电机组会排放少量废气，柴油成分为烷烃、烯烃、环烷烃、芳香烃、多环芳烃、氮及添加剂组成的混合物。</p> <p>环评要求建设单位购买设备时选择符合国家产品质量标准的柴油发电机，燃料应选用轻质柴油，确保柴油发电机组尾气达到非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限值及测量方法（中国第三、四阶段）（GB20891-2014）及其修改单中相关标准限值，可减少尾气排放对环境的污染。此外，本项目柴油机使用时间较短，钻井持续时间约为 45d，排放方式为无组织排放，并且周边扩散条件较好，柴油机所产生的废气不会对周边环境产生明显的影响，故本项目不设专门的废气治理设施。本次评价建议建设施工方搞好柴油机的维护与保养，尽量使柴油机保持良好工作状态。</p> <p>(3) 完井测试放喷废气</p>
-------------	--

为了最大程度降低测试放喷废气对环境的影响，测试放喷时，要合适的时间，在天气晴朗，且风较大的天气进行，便于废气扩散。加之测试放喷时间短，对大气环境的影响较短，测试完毕，影响很快消除，因此对环境的影响不大。

项目周边 200m 范围内无居民居住，为减轻工程放喷对附近农户的影响，环评建议在放喷前，建设方应根据安全需求对距放喷口 200m 范围建立警戒点并进行 24 小时警戒，在放喷期间告诫附近村民不要在项目区周边活动，减轻放喷废气对附近农户的影响。在放喷时，虽然采用放喷池放喷，但是放喷天然气燃烧产生的热辐射会对测试区周围的土壤和植被会造成灼伤，这种影响需要一定的时间才能逐步恢复。

由上分析，本项目除了在放喷时由于热辐射会对放喷池周围的土壤和植被造成灼伤外，其产生的废气对当地大气环境影响甚微。

综上所述，在严格执行《石油天然气钻井、开发、储运、防火防爆安全生产技术规程》(SY5225-2012)关于放喷池选址要求及放喷撤离要求的前提下。本项目的实施不会造成该区域的环境空气质量发生改变，不会对周边保护目标造成明显不利影响。

(4) 事故放喷废气

事故放喷是由于地层高压异常导致的，在石油天然气行业是低概率事件。事故放喷时间持续较短，且通过专用的放喷管线将天然气引至放喷池进行点火放喷，事故放喷时间段属临时排放，放喷完毕，影响很快消除，环评要求建设单位在发生事故时对周边居民实施临时疏散，因此事故放喷对周边人群健康基本无影响，对环境的影响也较小。

综上所述，工程废气对周边大气环境和环境保护目标的影响可接受。

2、水污染防治措施

(1) 钻井废水

项目钻井废水（泥浆）经泥浆水循环处理系统处理后作为钻井液配水回用，钻井结束后，钻井废水由罐车送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。钻井废水在井场内不落地、不外排。

(2) 洗井废水

本项目施工期较短，钻井过程中产生的钻井洗井废水，场地内设专用收集罐 2 个（容积为 75m³）。洗井废水属于水基矿物质悬浊液，主要由清水、氯化钾、重晶石、碳酸钠、膨润土、盐、石灰、石膏、腐植酸等多种物质组成，回返地面时携带大量来自地下的泥土、矿物等，由专用收集罐临时收集贮存后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理。洗井废水在井场内不落地、不外排。

(3) 压裂返排液

项目压裂注入液体量为 280m³，返出液为 140m³，场地内设专用收集罐 2 个（容积为 75m³）。根据榆林市环境保护局（榆政环发【2018】164 号文）“关于印发榆林市油气开采废弃物不落地集中处置推广项目建设管理指南（试行）的通知”规定：油（气）井场要在压

裂及其它井下作业前配备废水地上收集罐，对压裂返排液及其它废水进行统一收集；未配备废水收集罐的井场不得开展相关作业。

本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集灌，经过压裂返排液处理设施处理后，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集灌收集，经过压裂返排液处理设施处理后，用于项目组其他天然气勘探井场使用。符合榆林市油气开采废弃物不落地集中处置推广项目建设管理指南（试行）的通知》规定。

(4) 生活污水

项目勘探工程职工产生生活污水，井场区设置旱厕 1 座，生活污水经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘，对环境的影响较小。

此外，井场采用雨污分流制，防止井场雨水进入储罐，并定期进行维护，从而有效控制因暴雨而导致储罐的外溢。在暴雨季节，加强对井场内废水储存设施巡查，防止场地内废水溢出井场污染环境。

综上所述，本项目钻井废水、洗井废水、压裂返排液及生活污水采取的水污染控制和水环境影响减缓措施有效，能够确保废水不外排，因此对地表水环境影响可以接受。

4、地下水污染防治措施

本项目采取的地下水污染防治措施如下：

(1) 表层固井要求：表层固井必须封固含水层。

(2) 固井作业要求：为了确保地层的承压能力能够满足固井时防漏及打开气层时安全钻井的需要，在进入气层前必须按工程设计要求进行转化钻井液和工艺堵漏；固井所用水泥、外掺料、外加剂及水泥浆配方必须经油田公司工程技术管理部检验认可备案后，方可使用。

(3) 生产套管固井钻水泥塞要求：生产套管固井后，必须用大排量循环冲洗干净水泥塞连接处的胶皮及铝片。

(4) 其他要求：

① 钻井中遇到潜水层，下套管时应注水泥封固，防止地下水层被地层其它流体或钻井泥浆污染。

② 固井要求水泥环有可靠的密封，环空封固段不窜、不漏、胶结良好，能承受高压；套管的设计必须完全符合整个井生命周期中的钻井、完井和生产过程中所有的技术要求，要求套管有足够的强度，在整个井生命周期内能够承受各种外力作用，抗腐蚀、不断、不裂、不变形。固井水泥的返高也是封隔井筒与地下水的主要措施，本项目导管和一开固井水泥均返高至地面，可以多层防护与隔绝井内流体与含水层之间的联系。

评价要求施工全程定期对井内套管和井壁进行渗漏检查、修缮，防止套管和井壁发生损坏导致井液的漏失污染地下水。

③ 钻井过程中采取平衡钻进，避免因压力挤动和开泵过猛使泥浆憋入地层；

④ 井场储备足够的封堵剂，钻井过程中应密切注意钻井液的漏失情况，一旦出现漏失，

应立即采取堵漏措施，防止钻井液的漏失污染地下水；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，建议使用水泥堵漏。

⑤ 在井下作业过程中，钻井液和压裂液应集中配置，洗井废水、压裂返排液应 100%回收。

⑥ 洗井、压裂作业和试井过程应采取防喷、地面管线防刺、防漏、防溢等措施。

⑦ 应定期对井内套管和井壁进行检查、修缮，防止套管和井壁发生损坏。

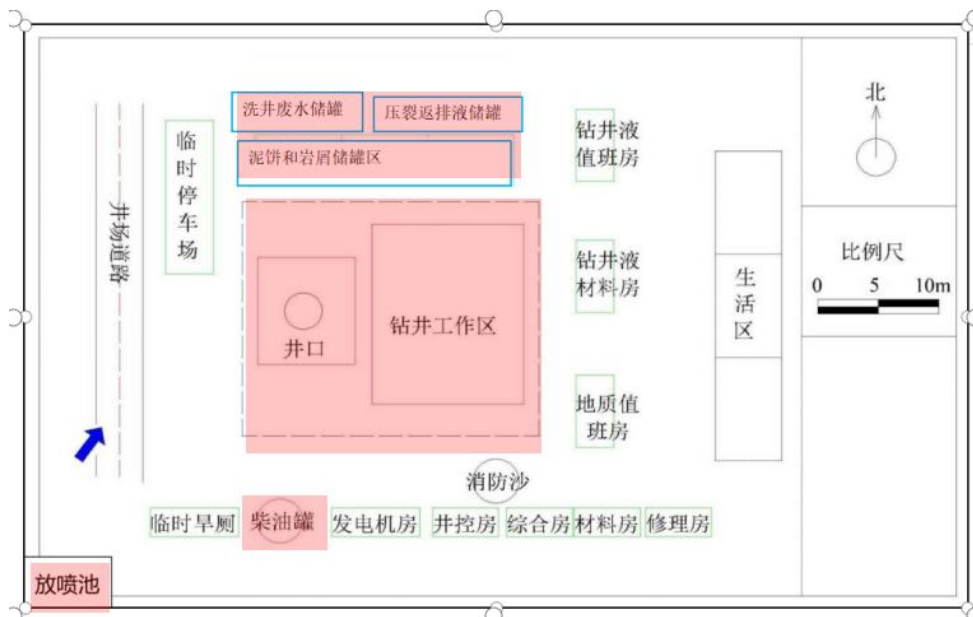
(5) 防渗措施

对照《环境影响评价技术导则 地下水环境中》（HJ 610-2016）中地下水污染防渗分区参照表，本项目采取以下防渗措施如下：

拟建项目污染物划分及防渗等级一览表

表 5-1

分区	位置	防渗要求
重点防渗区	柴油储罐、废液储存罐、压裂液储存罐及其他危险废物临时储存区	地面底部利用机械将衬层压实，四周用土堆成简易围堰，围堰内地面连同四周的土围堰整体铺设防渗材料（HDPE膜，不少于双层），等效黏土防渗层 $M_b \geq 6.0m$ ， $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$ ，HDPE膜敷设面积应适当扩大，覆盖围堰区外延 1.0m 范围
简单防渗区	办公室、值班室、机房、井场道路区域等	采用黏土碾压方式进行防渗



图例： 重点防渗区 其他区域为简单防渗区

4、噪声污染防治措施

为进一步降低项目施工对周边声环境的影响，环评建议施工期采取以下措施：

① 钻井噪声：合理安排噪声源位置，使噪声源装置尽量远离居民住宅，平面布置时使主要噪声源布置于距离农户房屋及工作人员办公生活较远的方位；柴油发电机加衬弹性垫料，排气管朝向避开工作人员办公生活的方位，钻井固定设备尽量加衬弹性垫料；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。

② 完井测试噪声：在放喷、测试作业前，对井口周边村民进行测试作业的告知和安全防范知识宣传，放喷、测试作业禁止在夜间进行；100~200m 范围建立警戒点并进行 24 小时警戒，禁止附近村民进入警戒区，以防止与钻井作业无关的人员进入井场发生意外事故。该措施虽为安全措施，但同时也可有效的避免测试放喷时产生的放喷噪声对周围居民的影响。

③ 建设单位在施工时若移动井场位置，应向远离居民的方位移动。

由于本项目位于农村地区，周围村庄距本项目的距离都大于 200m，经采取以上措施后，项目区施工噪声对周围村庄影响较小，声环境质量可基本维持现状，施工期结束后噪声影响随即消失。

5、固废污染防治措施

项目钻井过程中产生的固体废物主要有泥饼、废弃泥浆、井队员工产生的生活垃圾等。

(1) 钻井岩屑

钻井过程中，岩石被钻头破碎成岩屑，随着泥浆经循环泵带出井口，经地面的泥浆不落地系统处理分离，交由陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置。本项目使用水基泥浆，钻井岩屑按照《榆林市油（气）开采废弃物处置环保暂行管理办法》（榆政环发[2015]170号）的相关要求进行收集。

(2) 废弃泥浆

废弃钻井泥浆是指在钻井过程中无法利用的剩余泥浆，按照《榆林市油（气）开采废弃物处置环保暂行管理办法》（榆政环发[2015]170号）的相关要求进行收集，经场地内泥浆不落地系统配套的移动式收集罐暂存，委托陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置。

本项目产生的钻井岩屑、废弃泥浆、洗井废水等均外送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置，中国石油天然气股份有限公司陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂已于其签订技术服务合同（见附件）。

陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司位于榆林市靖边县王渠则镇蔡家峁村，占地面积约 8.97hm²（包括处理场站及填埋场），其中处理场站占地面积 1.17hm²，填埋场占地面积约为 7.8hm²，总投资 3995 万元，主要对钻井泥浆、钻屑及压返液收集后进行集中处理。项目处理能力 30 万 m³/a，其中废弃泥浆处理量 5 万 m³/a，岩屑处理量 15 万 m³/a，压返液、酸液污水处理量 10 万 m³/a。

本项目共产生钻井岩屑 241.0t、废弃泥浆约 123.8m³、洗井废水 210m³，陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处理规模足够满足本项目处置需求，故本项目钻井泥饼、废弃泥浆、洗井废水外送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司处置措施可行。

(3) 废机油

主要来源于柴油机零部件和清洗钻具、套管时产生的废机油，委托有资质的单位进行处置。

(4) 生活垃圾

探井人员生活垃圾集中收集，定期送附近生活垃圾填埋场处置。

(5) 废包装材料和废防渗膜

井场集中收集后，废防渗膜和包装材料统一送往固废填埋场进行处置。

综上所述，在加强施工过程固体废物管理的前提下，固体废物环境影响可以得到有效控制和治理，环境影响较小。

6、生态保护措施

(1) 施工期生态保护措施

本项目采取的具体生态保护措施如下：

① 施工中合理布置井场，挖好井场四周的界沟，选择合适的设备搬迁路线，合理布置钻井设备，减少井场占地面积。提高工程施工效率，减少工程在空间上、时间上对生态环境的影响；

② 根据植被生态、生理学特征，因地制宜的选择施工季节，避开植物的生长期，可减缓这种不利影响；

③ 恢复土地生产能力，提高土壤肥力。施工过程中要尽量保护土地资源，不要打乱土层，要先挖表土层单独堆放，然后挖心、底土层另外堆放。复原时要先填心、底土，然后平复表土，以尽快恢复耕作层土地原貌；

④ 迅速恢复植被破坏的地表形态，填埋废土坑、平整作业现场、改善植被更新生长条件，防止局部土地退化；

⑤ 为防止井场作业加剧水土流失，进场前收集表土进行遮盖围堵以防风吹雨淋流失，作业结束后再覆盖表土等措施后，可有效减少水土流失；

⑥ 井场内禁止废水、泥饼、废弃岩屑、以及其他废物流失和乱排放，严禁机油、柴油等各种油料落地，擦洗设备和更换的废油品料要集中到废油回收罐，如果发现外溢和散落必须及时清理；

⑦ 完井后回收各种原料，清理井场上散落的泥浆、污水、油料和各种废弃物，泥浆药品等泥浆材料及废油必须全部回收，不得随意遗弃于井场，同时拆除与采气无关的所有设施、设备及地面硬化的砖瓦等，做到作业现场整洁、平整、卫生、无油污、无固废。

通过采取相应的生态保护对策，本项目生态环境的影响是可以减缓的，对区域生态系统的完整性、稳定性及生物多样性影响较小，不会对各生态系统造成显著的影响，措施可行。

(2) 生态恢复要求

本项目总占地面积 10400m²，占地类型非林地，植被覆盖率约 90%，周边植被均以非林地为主。

(3) 生态恢复整治方案的恢复用地控制指标

项目总治理面积 10400m²，工程治理结束后，将形成林地 10360m²（临时封井略小于该面积，井口处不进行复垦），通过治理后，区域生态环境得到明显改善，土地利用结构趋于合理、植被恢复率达到 95%以上。

项目治理区生态恢复用地控制指标见表 5-1。

表 5-1 本项目生态恢复控制指标表 (单位: m²)

分区		林地	草地
治理区	面积	10360	0
	所占比例	99.9%	0.0%

本项目建设地点属陕西省水土流失重点区，综合确定生态恢复期的水土流失防治应达到以下防治目标，详见表 5-2。

表 5-2 本工程水土流失防治总体目标表

指标时段	扰动土地整治率 (%)	水土流失治理度 (%)	土壤流失控制比	拦渣率 (%)	林草植被恢复率 (%)	林草覆盖率 (%)
生态恢复期	95	90	0.8	98	95	85

本项目治理区土地复垦主要的用途为林地，根据《土地复垦质量控制标准》(TD/T1036-2013)中黄土高原区土地复垦质量控制标准，本项目土地复垦具体控制指标见下表。

表 5-3 本项目土地复垦质量控制指标

复垦方向 基本指标	本项目控制标准
	其它
地面坡度/ (°)	/
有效土层厚度/ (cm)	≥30
土壤容重/ (g/cm ³)	≤1.45
土壤质地	砂土至壤粘土
砾石含量/ (%)	≤15
pH 值	6.0~8.5
有机质/ (%)	≥0.3
电导率/ (dS/m)	/
配套设施 (排水、道路、林网)	达到建设标准要求
产量/ (kg/hm ²)	五年后达到周边地区同等土地利用水平
郁闭度/ (%)	/
覆盖度/ (%)	≥85

(3) 生态环境综合整治后效果

由工程分析和影响分析可知，工程建设对生态环境的影响主要表现在对局部植被以及土壤环境等的影响。本项目主要为临时占地，植被的破坏为临时性影响，钻井结束后，对临时占用的土地进行植被恢复。通过类比调查同类探井项目土地和植被的恢复情况可知，植被恢复较好，植物等生长未受到影响，不会破坏生态系统的结构和稳定性，具体治理后植被恢复效果要不低于周边其他区域

工程占地包括永久占地和临时占地，当勘探井不具有开发价值时，采取永久封井，对临时占地（10400m²）包括进场道路恢复原状；当勘探井具有开发价值时，采取临时封井，除预留转成生产井所需的面积外，保留临时拓宽道路，其他区域恢复原有植被和生态景观，使区域生态景观和谐一致。

环评要求项目生态恢复过程必须将地面所有与采气无关的设施、设备及地面硬化的砖瓦等必须全部拆除，恢复原有土地类型，覆盖场地保留的表土后对场地进行绿化。不得在原有场地直接覆盖表土后直接对场地绿化。

7、弃井封井措施及生态恢复措施

(1) 若为临时封井，除预留转成生产井所需的面积（1200m²）外，对其余临时占地（9200m²）覆土并恢复为原有植被和生态景观，使区域生态景观和谐一致；

若为永久封井，对整个施工区域（10400m²）覆土并恢复为原有植被和生态景观，使区域生态景观和谐一致。

(2) 气井测试完毕后，拆除放喷池周围的砖墙，并进行回收。清除放喷测试留下的痕迹，再用井场建设时的表层土进行覆盖，然后进行植被恢复。

(3) 拆除所有临时占地基础（设备及地面硬化的砖瓦等）后将井场建设保留的耕植土摊铺覆盖于场面上，然后进行植被恢复。

(4) 为尽快恢复土地功能，可增施肥料，加强灌溉，以改良土壤结构及其理化性质，提高土壤的保肥保水能力，恢复土壤生产能力。具体恢复措施如下：

① 植被恢复系数>90%，草地覆盖率>70%，复垦区单位面积产草量达到周边地区同等土地利用类型水平，具有生态稳定性和自我维持力；

② 植被选用当地耐寒、保水固土能力强根系发达的物种，优先考虑灌木树种，其次为草本植物。本区域种植较成功的乔木树种有油松、龙抓槐、云杉、旱柳、榆树等；灌木树种有柠条、沙棘等；草本有冰草、沙打旺、沙蒿、黄蒿等。

③ 井场弃土弃渣边坡土地整治后，在外边坡采取植物防护措施，种植草灌混交林。可选择披碱草、柠条、紫花苜蓿、白三叶等，披碱草、紫花苜蓿、白三叶撒播量 45kg/hm²，灌木株行距 2×2m，行间种植三百叶。

8、环境风险防范措施

(1) 收集罐渗漏及废水外溢的防范措施

	<p>① 储罐设置应避免不良地质或岩土松散等地质结构不稳定的地方。</p> <p>② 储罐储存区均进行防渗处理。</p> <p>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废水箱内，不外流。</p> <p>(2) 柴油使用、储运过程中的风险防范措施</p> <p>① 提高柴油危险性的认识。根据燃烧的条件，当油罐内液面空间油蒸汽浓度达到爆炸极限范围，遇到点火源时，就会产生爆炸，如炎热干燥的天气、附近存在火源、工作中违章操作、油库的安全设备、设施配备不合理或管理使用不当等，都有可能引起爆炸事故。</p> <p>② 加强对柴油的储存管理，应采取减少油品蒸发、防止形成爆炸性油品混合物的防护措施。工程采用柴油罐对柴油进行储存，确保呼吸阀、测量孔、接地装置等附件完整可靠，防止油蒸汽的产生和积聚。</p> <p>③ 油罐区设置有围堰，长×宽×高约为 9.0m×6.0 m×1.5m，其有效容积约 81m³，可防止油罐破损泄漏的柴油污染地表土壤、水体等。油罐区使用前底部及墙体内侧铺设相应厚度的 HDPE 材料，使渗透系数≤10⁻⁷cm/s，可有效防止污染物入渗。</p> <p>④ 柴油储存和使用场所要设置在通风条件较好的地方，最好设置机械排风系统。柴油储存和使用场所内的通风、照明、通信、控制等电气设备的选型、安装、电力线路敷设等，必须符合现行国家标准《爆炸和火灾危险环境电力装置设计规范》的规定。</p> <p>⑤ 建设方将柴油储存和运输列入突发环境事件应急预案，且应与当地政府的突发环境事件应急预案相衔接。</p> <p>(3) 井喷事故风险防范措施</p> <p>① 钻井地质设计、工程设计和施工设计中应有井控和防 H₂S 等有害气体的内容，并按标准要求提供相关资料。</p> <p>② 在工程设计书中应有可操作性的安全（HSE）设计篇章。其安全（HSE）设计以国家有关法律、法规、国家标准、行业标准以及安全预评价报告和环境影响评价报告为设计依据。</p> <p>③ 设计书必须按照有关审批程序进行严格审批。钻井承包商在未收到设计书前禁止组织施工。</p> <p>④ 应利用各种作业所获得直接或间接地层压力数据进行数理统计分析资料，划分出不同地层压力区带，与邻井可比地层压力进行分析对比，提供地层压力预测或监测曲线（值），并对漏失层段、浅层气分布情况、油气水显示和其他复杂情况进行预告。</p> <p>⑤ 井场平面布置应按照《钻前工程及井场布置技术要求》（SY/T 5466-2013）的规定进行设置，保证能满足井喷或 H₂S 溢出时人员和设备撤离的要求。</p> <p>⑥ 钻至天然气层前 100m，应将可能发生的危害、安全事项、撤离程序等告知 3km 范</p>
--	--

围内人员。

⑦ 应在钻井周边地区设置广播设施、警示牌和风向标，使周边居民在第一时间得知井喷事故发生时逃离危险区域。

(4) 井喷应急处理预案

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、机房柴油机、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，通知 3km 范围内的厂矿企业立刻进行沿反方向进行撤离，协助当地政府作好井口 500m 范围内居民的疏散工作。

③ 设置观察点，定时取样，监测大气中的天然气、H₂S 和 CO₂ 含量，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，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 当井喷失控时，应：

a、关停生产设施。

b、请求援助。

⑦ 井喷发生后，及时安排消防车、救护车、医护人员到现场救援。

⑧ 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与和地方政府商定撤离群众的返回时间。

综合以上分析，本工程的环境风险措施切实可行。在落实各种风险防范措施的前提下，其发生事故的概率低，环境危害较小，环境风险达到可以接受水平。

9、环境管理

(1) 环境管理体系

按 HSE 管理体系要求，陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂设质量安全环保科，设专职人员进行安全环保管理，对企业安全环保进行档案管理。项目在施工期制定安全环境管理制度，贯彻执行国家和地方各项环保方针、政策和法规。

(2) 要求

根据《陕北油气田开采清洁文明井场验收标准》、《榆林市油（气）开采废弃物处置环保暂行管理办法》，建设单位应该在管理中严格按照以下要求执行：

① 油（气）开发企业须在井场钻井作业前 15 日内，向当地环保局进行申报登记，申报登记内容包括废弃钻井泥浆、井下作业废水及其它污染物的产生量、去向及处理处置方式等，实际情况发生紧急重大改变的，必须在改变后 3 天内进行排污申报登记变更。

② 油（气）井场要在钻井前配备废弃钻井泥浆岩屑地上移动式收集设施，对钻井过程

中废弃钻井泥浆岩屑进行不落地收集，收集设施不得收集其它废弃物；未配备废弃钻井泥浆收集设施的井场不得钻井作业。

③ 油（气）井场要在压裂及其它井下作业前配备废水地上收集罐，对压裂返排液及其它废水进行统一收集；未配备废水收集罐的井场不得开展相关作业。

④ 油（气）开发企业要在油（气）井建设过程中建立气探井废弃钻井泥浆岩屑、压裂返排液及其它作业废水管理台帐，如实记录钻井泥浆及压裂液添加剂成分、用量及废弃钻井泥浆岩屑、压裂返排液及其它作业废水的产生量、循环利用量、去向及处理处置方式。

⑤ 废弃钻井泥浆岩屑须在油（气）井完井后3天内，由防渗漏、防抛洒、防扬尘的运输车辆统一运至油（气）开采废弃物集中处置场所处置；严禁废弃钻井泥浆岩屑井场处理、就地固化或随意抛洒、掩埋。

⑥ 油（气）井下作业废水须在井下作业完成后3天内，洗井废水由专用收集罐临时收集贮存后送有资质的处置单位进行处置；严禁井下作业废水排入废弃钻井泥浆岩屑收集设施或随意排放。

⑦ 废弃钻井泥浆岩屑和井下作业废水转移前须向市级环保部门申领《榆林市油（气）开采废弃物转移联单》，运输过程实施全程GPS定位及监控；严禁运输过程中随意掩埋、抛洒废弃钻井泥浆岩屑和井下作业废水。

⑧ 油（气）开采废弃物集中处置项目选址要避免重点生态功能区、环境敏感区和限制开发区，要选择清洁生产、高效环保的处理工艺，要完成建设项目环境影响评价审批，通过环保设施竣工验收，取得相关手续，具备收集、处置能力。

⑨ 未取得相关资质的单位或者个人，禁止从事油（气）开采废弃物的收集、运输和处置活动。

⑩ 井场四周必须修建挡水墙，大门或通行处应设有砖石拱形挡水设施，保证场外雨水不进场，场内雨水不出场。

⑪ 井场要平整清洁，建有雨水收集池。雨水收集池应参照当地最大暴雨量设计容积（最大暴雨量×井场面积）。

⑫ 井场必须设置垃圾桶，不得将含油污泥等危废混入，垃圾应及时清运，分类定点处理。

⑬ 井场的道路两侧和围墙内外宜绿化区域应实现林草覆盖，有效覆盖面积不低于98%。

⑭ 修路和开挖井场造成植被破坏或地表裸露的，必须采取有效的修复措施，所有生态措施应在井场投运半年内完成。

⑮ 关闭油（气）井应封堵油（气）层、封闭井口，并同步实施井场复垦还田或植树种草工程措施。

⑯ 井场应做到清洁卫生，无跑、冒、滴、漏现象，场外无油污、无垃圾，杜绝污染物乱堆乱放。

	<p>⑰ 按照环境事故应急预案，要对井场操作人员进行应急培训，并储备相应抢险应急物资。</p> <p>⑱ 井场实行动态管理。县级环保部门负责日常监督管理，市级环保部门负责验收并颁发统一制式的清洁文明井场牌匾。出现达不到本标准情况的，由市级环保部门收回牌匾。</p> <p>⑲ 不得调整井口坐标，确保钻井井口距居民住宅距离大于 100m，加强施工机械噪声管理，保证不影响周边居民生活。</p>
运营期生态环境保护措施	本次评价仅涉及天然气井的勘探过程，不涉及运营。
其他	无

项目井总投资为 1000 万元，环保投资 44 万元，占气探井投资总额的 4.4%。气探井环保投资估算见表 5-1。

项目环保投资概算表

表 5-1

类别	治理措施		单位	数量	费用（万元）	
废气	放空设施		套	1	计入主体工程 (1.0)	
	圆柱形放喷池 10.6m ³		座	1		
废水	生活污水	沉淀池 4m ³		座	1	1.5
		旱厕		座	1	1.0
	生产废水	洗井废水	专用收集罐 75m ³	个	2	/
		压裂返排液	专用收集罐 75m ³	个	3	/
噪声	柴油发电机	室内安装，基础减振处理，安装消声器		/	/	/
	钻井设备	基础减振处理		/	/	/
固废	钻井岩屑	移动式收集罐 60m ³		个	7	/
	废弃泥浆					
	废机油	专用容器收集，委托资质单位处理		个	1	0.2
	生活垃圾	集中收集，定期送往生活垃圾填埋场处置		/	/	
	废包装材料和废防渗膜	集中收集，定期送往生活垃圾填埋场处置		/	/	
环境风险	风险防范措施		/	/	4.8	
生态	植被恢复		m ²	8400	19.3	
防渗工程	<p>柴油罐 1 座（容积为 20m³），四周设置围堰，长×宽×高约为 9.0m×6.0 m×1.5m，可防止油罐破损泄漏的柴油污染地表土壤、水体等，油罐区使用前底部及墙体内侧铺设相应厚度的 HDPE 材料，使渗透系数≤10⁻⁷cm/s，可有效防止污染物入渗；移动式收集罐 7 个（容积为 60m³），洗井废水罐 2 个（容积为 75m³），压裂返排液罐 3 个（容积为 75m³），储存区均进行防渗处理。地面底部利用机械将衬层压实，四周用土堆成简易围堰，围堰内地面连同四周的土围堰整体铺设防渗材料（HDPE 膜，不少于双层），等效黏土防渗层 Mb≥6.0m，K≤1×10⁻⁷cm/s，HDPE 膜敷设面积应适当扩大，覆盖围堰区外延 1.0m 范围。</p> <p>放喷池防渗措施：池底及四周铺设复合防水卷材作防渗漏处理，防水卷材搭接长度不小于 300mm；池底填筑一定厚度的土壤后压实。</p> <p>循环系统防渗措施：采用密闭循环罐，设备底部铺设复合防水卷材作防渗漏处理，防水卷材搭接长度不小于 300mm。</p>				16.0	
合计					44.0	

环保
投资

六、生态环境保护措施监督检查清单

内容要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
陆生生态	临时封井：除预留转成生产井所需的面积（1200m ³ ）外，保留临时拓宽道路，其他区域恢复原有植被和生态景观，使区域生态景观和谐一致 永久封井：对整个施工区域（10400m ² ）覆土并恢复为原有植被和生态景观，使区域生态景观和谐一致。	生态得到恢复	/	/
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	钻井废水由罐车拉运至陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理	污废水不外排	/	/
	洗井废水由专用收集罐临时收集后送陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司进行处理；本项目压裂返排液临时收集贮存于专用收集灌，经过压裂返排液处理设施处理后，回用于钻井工程循环使用；钻井结束后剩余压裂返排液用专用收集灌收集，经过压裂返排液处理设施处理后，用于项目组其他天然气勘探井场使用		/	/
	场区设旱厕，定期清掏用作周边农田堆肥；生活污水经沉淀池收集后用于周边植被绿化及洒水抑尘		/	/
地下水及土壤环境	柴油罐、洗井废水罐和压裂返排液罐储存区均进行防渗处理；放喷池防渗措施：池底及四周铺设复合防水卷材作防渗漏处理，防水卷材搭接长度不小于 300mm；池底填筑一定厚度的土壤后压实；循环系统防渗措施：采用密闭循环罐，设备底部铺设复合防水卷材作防渗漏处理，防水卷材搭接长度不小于 300mm；油罐区设置有围堰，长×宽×高约为 9.0m×	地下水防渗措施	/	/

	6.0 m×1.5m, 可防止油罐破损泄漏的柴油污染地表土壤、水体等, 油罐区使用前底部及墙体内侧铺设相应厚度的 HDPE 材料, 使渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s, 可有效防止污染物入渗			
声环境	柴油发电机加衬弹簧垫料, 排气管朝向避开工作人员办公生活的方位; 钻井固定设备尽量加衬弹簧垫料; 管理和作业过程中平稳操作, 避免作业时产生非正常的噪声等	《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)	/	/
振动	/	/	/	/
大气环境	施工扬尘: 定期洒水, 避免在大风天气进行土地开挖的回填作业, 尽量减少开挖土方的露天堆放时间	《施工场界扬尘排放限值》(DB61/1078-2017)	/	/
	柴油发电机废气: 使用轻质柴油, 加强机械保养, 降低柴油消耗量; 事故放喷废气: 事故放喷时间持续较短, 且通过专用的放喷管线将天然气引至放喷池进行点火放喷, 事故放喷时间段属临时排放, 放喷完毕, 影响很快消除	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)二级标准		
固体废物	泥饼、岩屑由移动式收集罐统一收集, 勘探结束后送至陕西环保(集团)靖边大兴环境服务有限公司进行处置	妥善处置	/	/
	废机油委托有资质单位处置			
	集中收集, 送附近生活垃圾填埋场处置		/	/
电磁环境	/	/	/	/
环境风险	罐区泄漏、柴油使用和运输过程中的风险、井喷等制定防范措施	落实措施	/	/
环境监测	/	/	/	/
其他	/	/	/	/

七、结论

陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延 1558 天然气探井项目符合国家产业政策及相关环境管理政策，选址选线合理，在执行环保“三同时”制度和认真落实报告表提出的各项污染防治措施后，可实现污染物达标排放，从环境保护角度分析，项目建设可行。

八、其他

附图与附件

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目周边关系图

附图 2 井场平面布置图

附图 3 项目监测布点图

附件 1 委托书

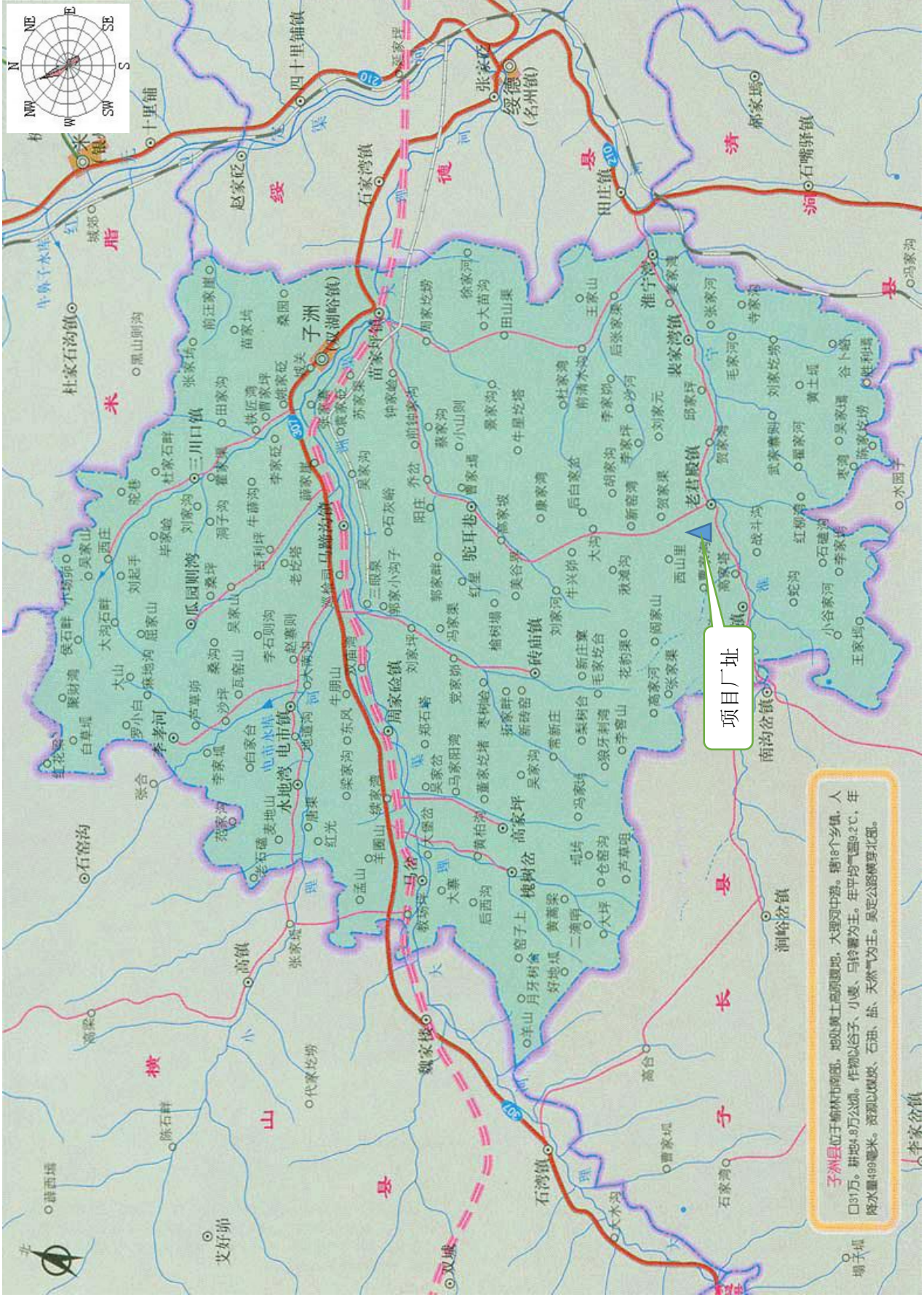
附件 2 子洲县煤油气盐综合开发协调小组办公室文件

附件 3 固废协议

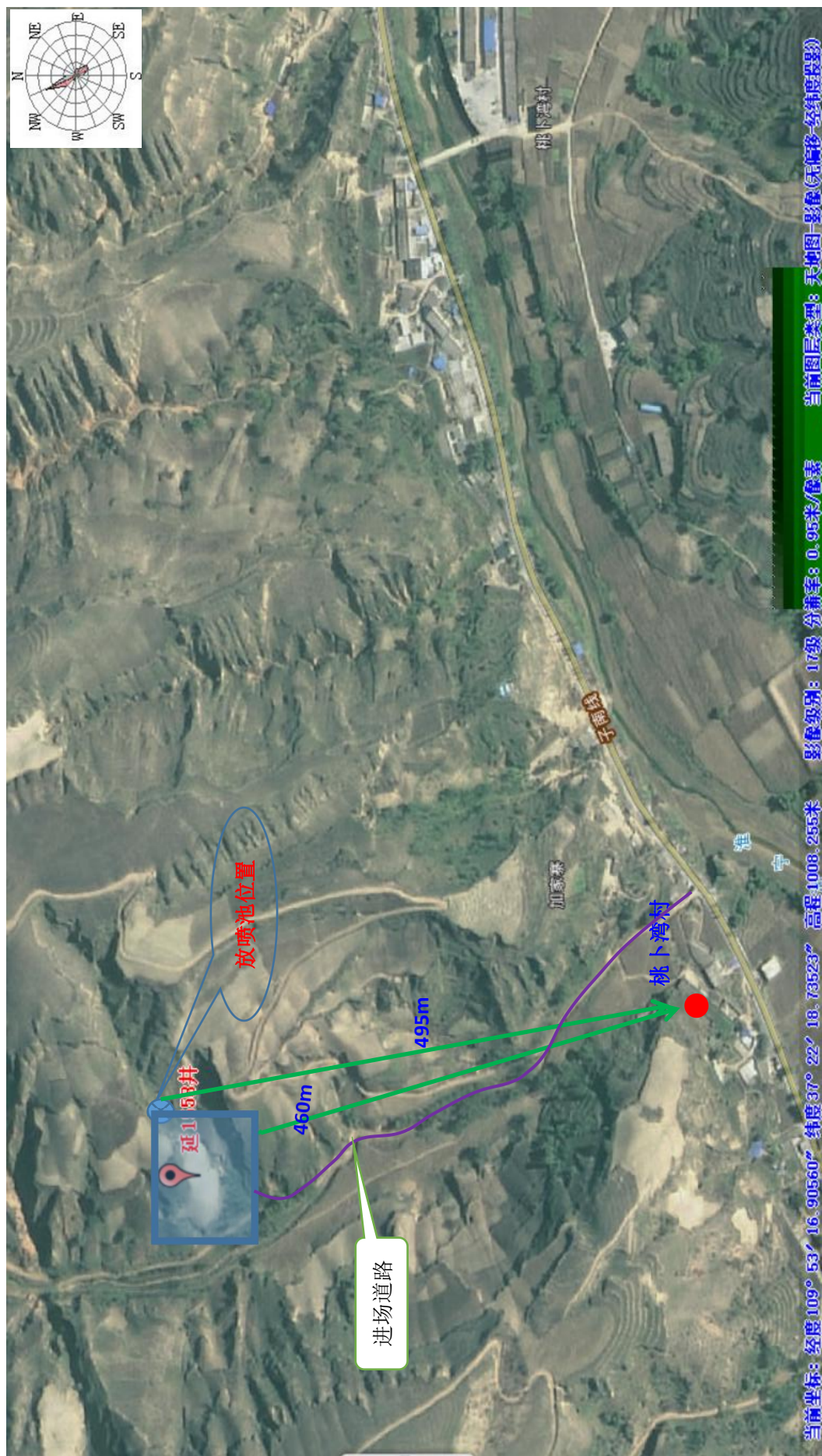
附件 4 采矿许可证

附件 5 榆林市多规合一检测报告

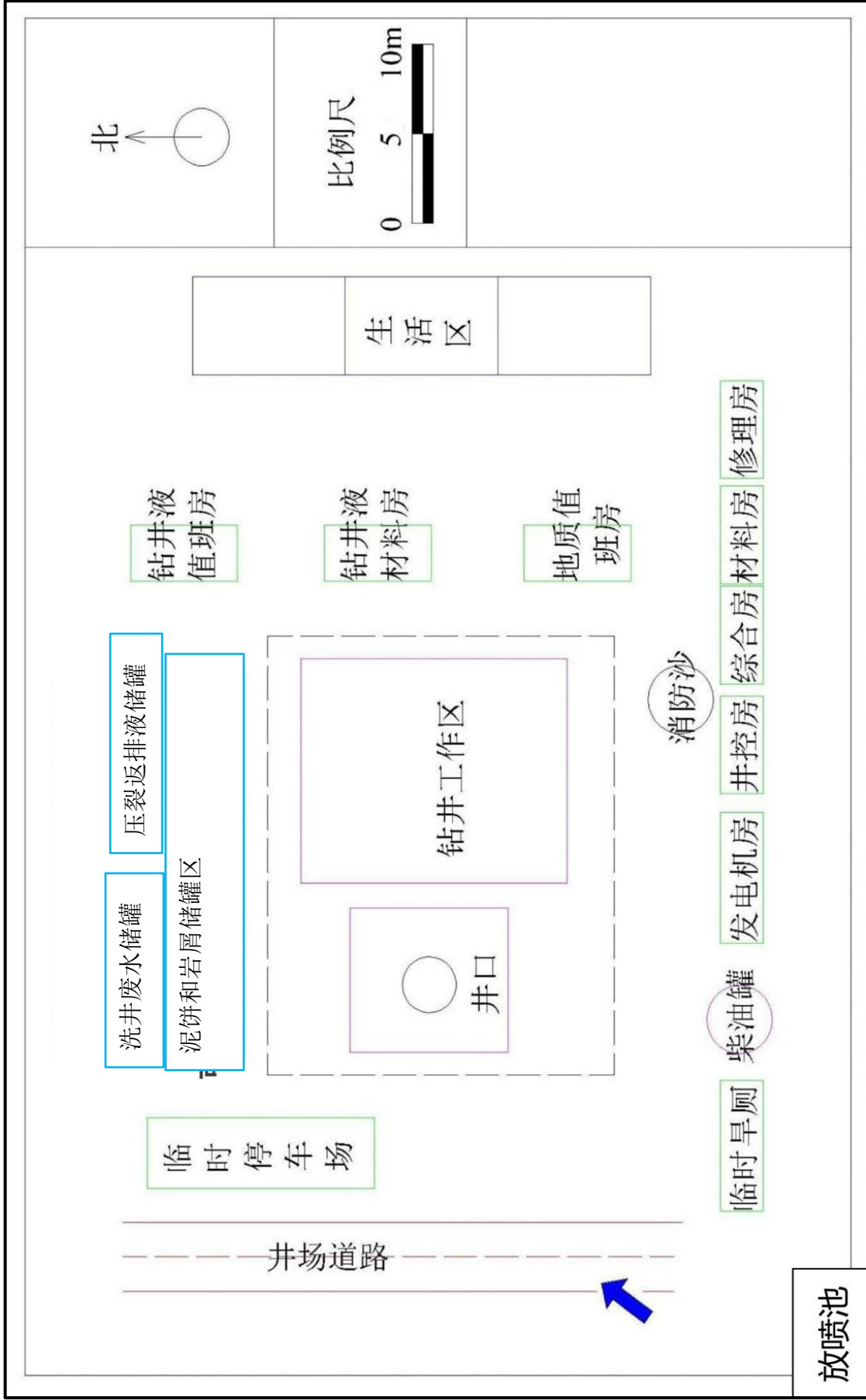
附件 6 监测报告



附图1 项目地理位置图



附图 2 项目周边关系图

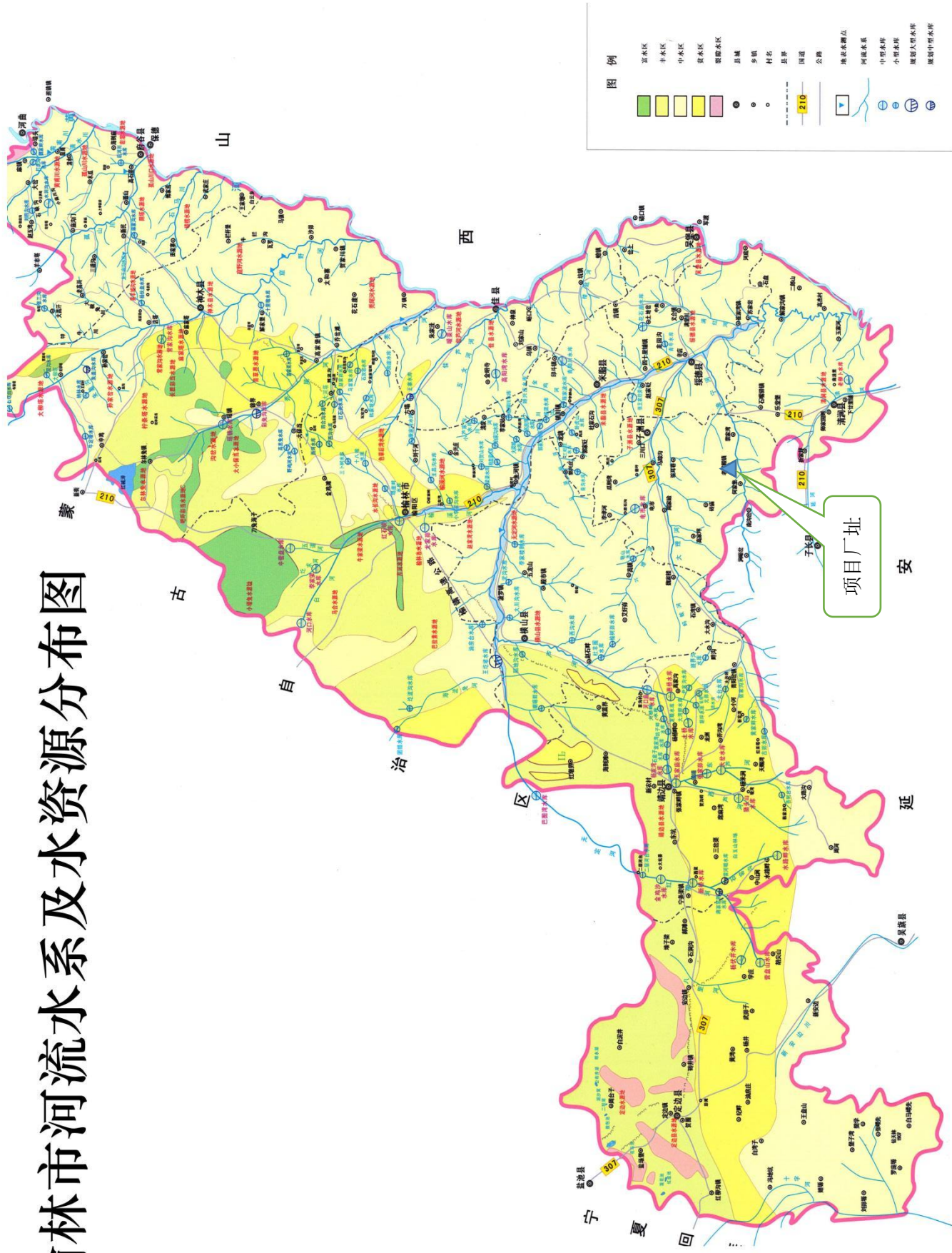


附图 3 项目井场平面布局图



附图 4 项目监测布点图

榆林市河流水系及水资源分布图



附图 5 项目所在区域水系图

委 托 书

榆林山水之源环保咨询有限公司：

根据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目环境保护管理条例》和《中华人民共和国环境影响评价法》等法律法规的要求，现委托贵单位对陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延 1558 天然气探井项目进行环境影响评价工作。

陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂

2022 年 4 月 23 日

子洲县煤油气盐综合开发协调 领导小组会议纪要

第 1 期

县煤油气盐综合开发协调领导小组办公室

2021 年 8 月 10 日

2021 年 8 月 10 日，受政府县长、县煤油气盐综合开发协调领导小组组长李超鲲委托，县委常委、常务副县长、县煤油气盐综合开发协调领导小组副组长贺安刚就天然气井场和天然气井连接管线临时用地审批有关问题主持召开煤油气盐综合开发协调领导小组会议，现纪要如下：

会议听取了县发展改革和科技局负责人关于长庆采气二厂、第四采油厂和勘探项目组以及延长石油（集团）有限责任公司油气勘探公司北区勘探指挥部申请办理天然气井场和天然气井连接管线临时用地相关手续和实地踏勘情况的汇报。

会议决定：

一、同意长庆油田分公司第二采气厂产能建设项目组关于洲 28—9（电市张家沟村）、洲 25—11（电市常新窑村）、洲 22—13（瓜园则湾刘家湾村）、洲 21—12（电市大山村）、洲探 1（苗家坪麻新庄村）、洲 30—22（马蹄沟袁家砭村）等 6 个天然气井场和洲 25-22c1 至洲 4 站、洲 24-20H1 至洲 4 站、洲 26-30 至洲 13 站、

洲 32-31 至洲 15 站、洲42-30 至洲 17 站、洲42-29H2 至洲 17 站等 6 条天然气井连接管线临时用地的申请。

二、同意长庆油田分公司第四采油厂产能建设项目组关于麒 2101（李孝河向阳村）、麒 2102（李孝河罗小台村）、麒 2104（李孝河巨才湾村）、麒 2105（李孝河白草洼村）、麒 2106（李孝河白草洼村）、麒 2107（李孝河白草洼村）、麒 2108（李孝河李孝河村）、麒 2109（电市张家沟村）、麒 2110（电市张家沟村）、麒 2111（电市赵峁村）、麒 2112（电市赵峁村）、麒 2113（李孝河向阳村）、麒 2114（瓜园则湾麻地沟村）、麒 2117（李孝河罗小台村）、麒 2118（周家硷张家砭村）、麒 2119（周家硷阳庄村）、麒 2120（砖庙石家坪村）、麒 2121（砖庙曹家沟村）、麒 2122（砖庙毛家圪坨村）、麒 2127（李孝河李孝河村）等 20 个天然气井场和陕 295—0—36 至洲—20 集气站、陕 295—02—35 至洲—20 集气站、H37 至洲—20 集气站、H35 至洲—20 集气站、陕 295—01—31 至洲—20 集气站、H43 至洲—20 集气站、H45 至洲—20 集气站、麒 2109 至洲—20 集气站、麒 2110 至洲—20 集气站、麒 2118 至洲—20 集气站、麒 105—1 至洲—100 保障点等 11 条天然气井连接管线临时用地的申请。同意该厂将陕 295 区 100 人保障点由水地湾杏咀沟村调整至电市赵寨村。

三、同意长庆油田分公司天然气勘探项目组关于麒 59（砖庙石家坪村）、麒 77（驼耳巷李家渠村）、麒 81（周家硷梁杜庄村）、麒 83（砖庙李家河村）等 4 个天然气井场临时用地的申请。

四、同意陕西延长石油（集团）有限责任公司油气勘探公司

北区勘探指挥部关于延 1551 (~~槐树岔大坪村~~)、延 1554 (何家集玉皇岔村)、延 1557² (何家集高家河村)、延 1558³ (老君殿桃卜湾村)、延 1560⁴ (何家集封家过洞村)、子 66⁵ (裴家湾榆林塔村) 等 6 个天然气场临时用地的申请。

五、上述天然气井开发建设由各天然气开发单位按照程序办理相关手续后予以实施，发展改革和科技局要向市能源局备案，开工许可证需经县长、常务副县长审签。环保、林业、自然资源、水利、应急、文物保护等相关部门本着支持油气开发的理念，按程序尽快办理审批手续。开发企业要出具承诺函，如遇县上重大项目，需要占用油气开发涉及地块，各天然气开发单位要无条件搬迁、避让。

出席：县委常委、常务副县长贺安刚

列席：发展改革和科技局蔡瑞、栾志刚，应急管理局刘满红，水利局白宇，自然资源和规划局钟波，林业局拓刚刚，环保局张海军。

合同编号：JB-CZ-2022-027

2022 年钻采废弃物委外处置合同

委托方（甲方）：靖边县国强油井技术服务有限公司

受托方（乙方）：陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司

签订地点：陕西 榆林

签订时间：2022 年 月 日



2022年钻采废弃物委外处置合同

甲方：靖边县国强油井技术服务有限公司（以下简称“甲方”）

乙方：陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司（以下简称“乙方”）

根据《中华人民共和国合同法》《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等有关法律法规，本着自愿、平等、诚实信用的原则，甲乙双方就2022年钻采废弃物委外处置项目事宜，协商一致，签订本合同。

1. 定义解释：

1.1 岩屑：钻井过程中经一定工艺流程产生的比重 ≥ 1.1 的污泥；

1.2 泥浆：钻井过程中经一定工艺流程产生的比重 < 1.1 的污水；

1.3 危废：指列入国家危险废物名录或根据国家规定的危险废物鉴别标准和鉴别方法认定的具有危险特性的固体废物。如具有易燃性、腐蚀性、反应性、毒性或感染性等的特性。

1.4 钻采废弃物：岩屑、泥浆、污泥、污水，且不含危废的合称。

2. 钻采废弃物处置内容、标准和方式：

2.1 处置内容：钻采废弃物；

2.1.1 废弃物数量：以吨为单位，以具体送交量为准；

2.2 处置标准：按照国家和石油天然气行业以及地方相关部门关于钻采废弃物处置的相关技术标准；

2.3 处置方式：符合国家和石油天然气行业以及地方相关部门关于钻采废弃物处置的相关要求。

3. 钻采废弃物的处置期限、地点：

3.1 处置期限：9个月，自2022年04月01日起至2022年12月31日止；

3.2 处置地点：陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司靖边县王渠则镇蔡家峁废弃物集中处理站。

4. 钻采废弃物收集、运输、卸车、处置要求：

4.1 甲方于2022年03月01日至2022年12月31日期间由甲方指定的运输公司将钻采废弃物统一运输至乙方处置地点（靖边县王渠则镇蔡家峁废弃物集中处理站）将交于乙方进行无害化处置；

4.2 钻采废弃物交付后，乙方应按国家有关技术规范、标准和合同约定的处置方案或者措施进行妥善处置，发生安全、环境污染事故或受到政府监管部门处罚的，由乙方承担全部责任；

4.3 甲方或甲方指定符合规定的第三方进行运输。第三方运输人员在乙方场站内卸车时应严格执行乙方安全要求。严禁卸车人员攀爬车体登高刮铲卸车，严禁卸车人员进入车厢体内清理淤积，若有此行为的车辆乙方有权拒绝卸车，因第三方卸车人员违反乙方安全要求引起的法律责任，乙方概不承担；

4.4 甲方送交的岩屑（污泥）含水率不得超出 30%；送交的岩屑（污泥）中不得含有生活垃圾、建筑垃圾；送交的岩屑（污泥）的 PH 值控制在一般固体废弃物指标范围内。乙方对上述要求指标进行现场检测，发现不符要求拒绝接收；

4.5 乙方收集、贮存、利用及处置钻采废弃物过程中，应根据钻采废弃物的成份和特性，选择符合环境保护标准和要求的方式和设施，防止扬散、流失、渗漏和其他污染，不得擅自倾倒、堆放、丢弃、遗撒钻采废弃物；

4.6 甲方对钻采废弃物须分类收集、分类运输。甲方送交乙方的岩屑（污泥）应为一类固体废弃物，不得将生活垃圾、建筑垃圾危险废物送交乙方。

5. 合同价格、预付款及结算：

5.1 合同价格：双方协商确定岩屑（污泥）处理费用 139.4 元/吨，泥浆（污水）处理费 292.74 元/吨（以上处理费用均含税，在开具增值税专用发票时，税率按当下行业税率政策为准。）

5.2 合同约定甲方先预付乙方（大写人民币伍万元整（小写人民币 50000 元）用于乙方前期准备工作；

5.3 结算：甲方每送交的钻采废弃物数量乘以 5.1 款确定的岩屑（污泥）、泥浆（污水）处置单价，合计的处置费用达到壹拾万元预付款标准的，甲方必须及时付款，如付款跟不上，乙方立即停止收集；

5.4 结算：乙方最终以甲方实际送交的钻采废弃物数量和双方约定的单价扣除预付款后同甲方进行结算；

5.5 乙方对其指定的下列账户信息真实性、安全性、准确性负责。

收款人：陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司

开户行：中国建设银行股份有限公司靖边县支行



账 号：61050169750809668668

6. 权利和义务：

6.1 甲方权利和义务

6.1.1 审查乙方钻采废弃物处置的相关资质；

6.1.2 告知乙方钻采废弃物危害特性及安全注意事项；

6.1.3 为乙方提供与履行合同有关的工作便利；

6.1.4 向乙方支付处置费用；

6.1.5 甲方有责任同乙方根据“转移联单”磅单等记录核对数量，有义务帮助乙
办理结算和指导办理相关手续。

6.2 乙方权利和义务

6.2.1 乙方从事钻采废弃物的收集、贮存、处置、利用的，须持有相应钻采废弃
物处置的相关资质；

6.2.2 根据钻采废弃物特性制定处置方案、事故应急预案及防范措施，并落实到
位；

6.2.3 将钻采废弃物危害特性及安全注意事项告知其相关人员，并提供必要的安
全防护措施；

6.2.4 合同履行过程中应及时处理、协调与其他相关方之间的工作关系，并按规
定办理相关手续；

6.2.5 乙方从事钻采废弃物的收集、贮存、处置、利用时未按国家有关技术规范、
标准和合同约定执行，发生安全、环境污染事故或受到政府监管部门处罚的，责
任由乙方承担；

6.2.6 乙方因停电或设备检修停止处理时，要及时通知甲方。

7. 违约：

甲方应及时向乙方支付结算费用，在符合本合同 5.3 结算条件后一个月内未
向乙方支付结算费用，甲方须按拖欠处置费用的金额乘以日万分之三的比例向乙
方支付违约金。

8. 合同的保密：

在合同履行期间，乙方所获得的一切有关甲方的废弃物产生数量、区块、位
置信息原始资料、信息属甲方所有，乙方负有保密义务。未经甲方书面同意，乙

方不得在合同期限内或合同履行完毕后两年内以任何方式泄露或用于与本合同无关的其他任何事项。同时,甲方也对乙方所掌握的相关信息和内容负有保密义务。

9. 不可抗力:

9.1 不可抗力事件指合同当事人不能预见、不能避免、不能克服的客观情况,包括但不限于地震、水灾、雷击、雪灾等自然事件以及战争、罢工等社会事件;

9.2 由于不可抗力原因,使双方或任何一方不能履行合同义务时,应采取有效措施,尽量避免或减少损失,将损失降低到最低程度。并在不可抗力发生后24小时内以书面形式通知对方,并在其后3日内向对方提供有效证明文件;

9.3 因不可抗力致使合同无法按期履行或不能履行所造成的损失由双方各自承担。一方未尽通知义务或未采取措施避免、减少损失的,应就扩大的损失承担相应的赔偿责任。

9.4

10. 争议的解决:

10.1 因本合同引起或与本合同有关的一切争议,双方协商解决;协商不成的,双方均同意提交榆林仲裁委员会仲裁;

10.2 本合同的理解、适用及解释等,均适用中华人民共和国现行有效的法律、法规规定。

11. 合同效力及其它约定:

11.1 本合同经甲乙双方法定代表人(负责人)或委托代理人签字并加盖单位合同印章之日起生效;

11.2 本合同未尽事宜,由甲乙双方另行签订书面补充协议。补充协议与本合同的组成部分,与本合同内容不一致的,以补充协议为准;

11.3 本合同一式6份,甲方执3份,乙方执3份,各份具有同等法律效力。



甲方：靖边县国强油井技术服务有限公司（合同专用章）

法定代表人（签字）：

或委托代理人（签字）：祁子彬

联系电话/传真：



乙方：陕西环保（集团）靖边大兴环境服务有限公司（合同专用章）

法定代表人（签字）：

或委托代理人（签字）：

联系电话/传真：



签订地点：陕西，榆林

签订时间：_____年___月___日

中华人民共和国

采矿许可证

(副本)

证号: 0200001810001

采矿权人: 陕西延长石油(集团)有限责任公司

地址: 陕西省西安市高新区科技二路75号

矿山名称: 陕西鄂尔多斯盆地延安气田延145井区天然气开采

经济类型: 国有企业

开采矿种: 天然气

开采方式: 地下开采

生产规模: 3亿立方米/年 复印无效

矿区面积: 310.606平方千米

有效期限: 贰拾年自2018年1月17日至2038年1月17日

备注: 以2017年7月1日为起征日期, 按照出让收益率缴纳出让收益。



二〇一八年

中华人民共和国国土资源部印制

矿区范围拐点坐标:

- | 点号 | 经度 | 纬度 |
|----|--------------|-------------|
| 1 | 109° 55' 15" | 36° 56' 15" |
| 2 | 110° 02' 15" | 36° 56' 15" |
| 3 | 110° 02' 15" | 36° 48' 15" |
| 4 | 109° 57' 45" | 36° 48' 15" |
| 5 | 109° 57' 45" | 36° 46' 00" |
| 6 | 109° 53' 15" | 36° 46' 00" |
| 7 | 109° 53' 15" | 36° 46' 15" |
| 8 | 109° 48' 45" | 36° 46' 15" |
| 9 | 109° 48' 45" | 36° 49' 15" |
| 10 | 109° 46' 15" | 36° 49' 15" |
| 11 | 109° 46' 15" | 36° 52' 45" |
| 12 | 109° 55' 15" | 36° 52' 45" |
| 13 | 109° 55' 15" | 36° 55' 00" |
| 14 | 109° 55' 45" | 36° 55' 00" |
| 15 | 109° 55' 45" | 36° 55' 15" |
| 16 | 109° 55' 15" | 36° 55' 15" |

开采深度:

由2100米至2900米标高

此证仅供采气工程升展

安全环保相关工程使用,

复印无效



榆林市投资项目选址“一张图”控制线检测报告

编号：2022（1501）号

申请单位	单位全称	陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂		地址	陕西省延安市子长市史家畔便民服务中心湫峪沟村		
				电话		传真	
	工商营业执照或组织机构代码证号码			91610623MAB38YT948			
	法人代表	陈根生	联系电话	手机：			
联系人	马总	联系电话	手机：13402926636				
项目基本情况	项目名称	陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延1558天然气探井项目		项目编码			
	建设地点	陕西省榆林市子洲县老君殿镇桃卜湾村		用地面积			
控制线检测结果	见附件						
	<div style="border: 2px solid red; padding: 5px; display: inline-block;"><p>榆林市投资项目选址 一张图控制线检测报告专用章</p></div> <p>报告检测日期：2022年5月5日</p>						

备注：本报告作为投资项目选址与各类空间规划符合性检测文件，为项目审批和前期工作提供参考。

榆林市“多规合一”辅助决策服务窗口制

榆林市国土空间分析报告

业务编号：202204280002

单位：公顷

陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延 1558 天然气探井项目总用地规模 1.0400 公顷。

根据【建设用地管制区】分析,其中占用限制建设用地区 1.0400 公顷。

根据【林业规划】分析,其中占用非林地 1.0400 公顷。

根据【土地用途区】分析,其中占用一般农地区 0.8282 公顷、占用牧业用地区 0.2118 公顷。

根据【土地利用现状 2009】分析,其中占用耕地 0.8280 公顷、占用草地 0.2120 公顷。

根据【土地利用现状 2018】分析,其中占用耕地 0.8280 公顷、占用草地 0.2120 公顷。

各分区块用地情况请见后附件。

榆林市国土空间分析报告

业务编号：202204280002

单位：公顷

项目名称	陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延 1558 天然气探井项目	审核面积	1.0400
------	--	------	--------

影像分析



数据来源：2019 年 0.2 米全市高清影像

备注：该报告中涉及的空间数据均采用 2000 国家大地坐标系，1985 国家高程基准，高斯克吕格 3 度分带投影平面坐标。

界址点成果表

项目名称：陕西延长石油（集团）有限责任公司延长气田采气五厂延 1558 天然气探井项目

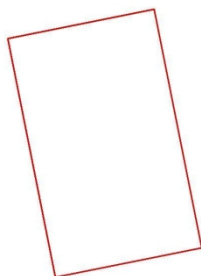
坐标来源：空间平台 PC 端

分析人：高雅琼

分析时间：2022-04-28 09:49:43

宗地面积（公顷）：1.04

地块序号：1


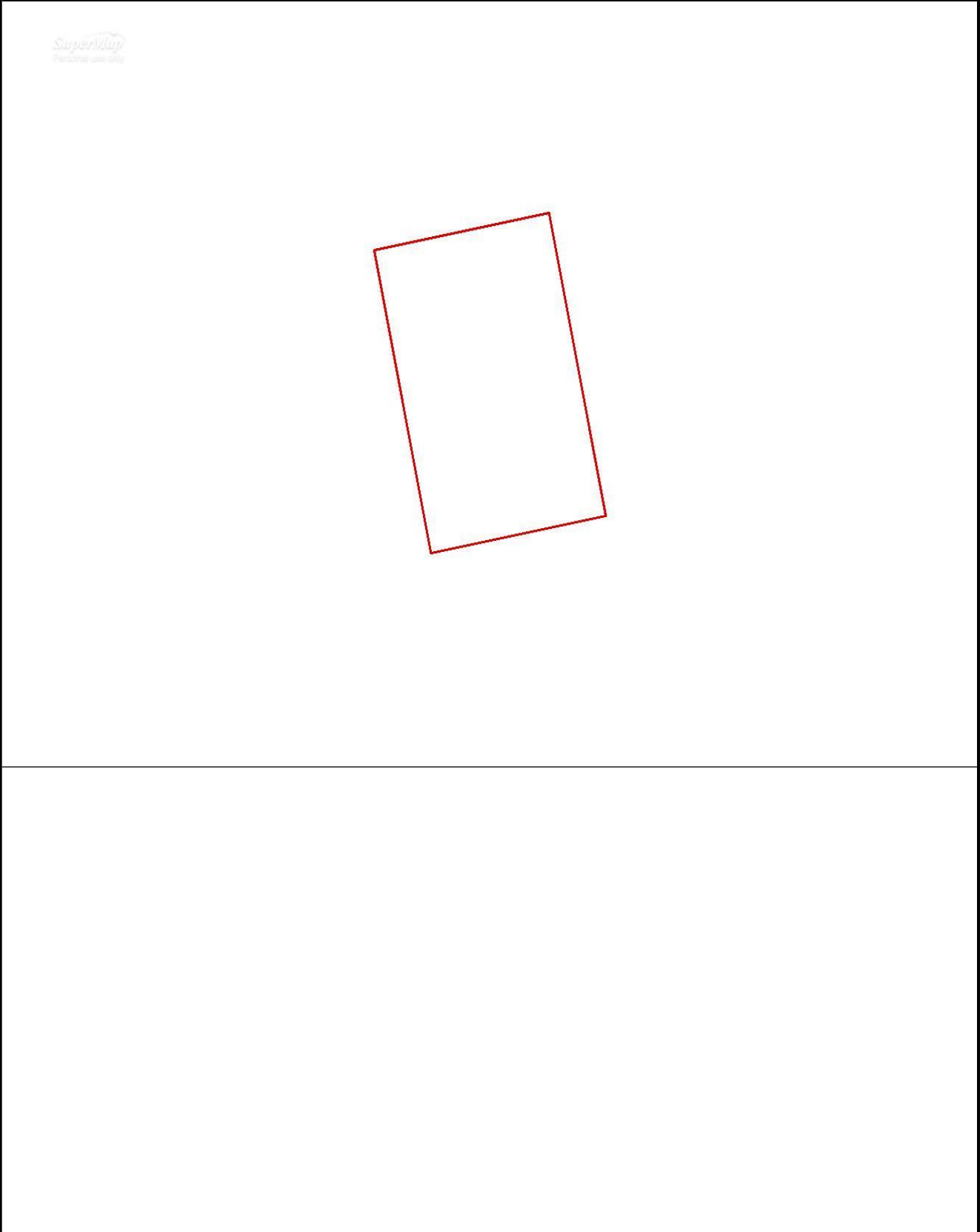


点号	横坐标(X)	纵坐标(Y)	点号	横坐标(X)	纵坐标(Y)
J1	37401523.571	4138443.321			
J2	37401602.019	4138459.002			
J3	37401627.501	4138331.524			
J4	37401549.053	4138315.843			
J5	37401523.571	4138443.321			

说明：该报告中涉及的空间数据均采用 2000 国家大地坐标系, 1985 国家高程基准, 高斯克吕格 3 度分带投影平面坐标。


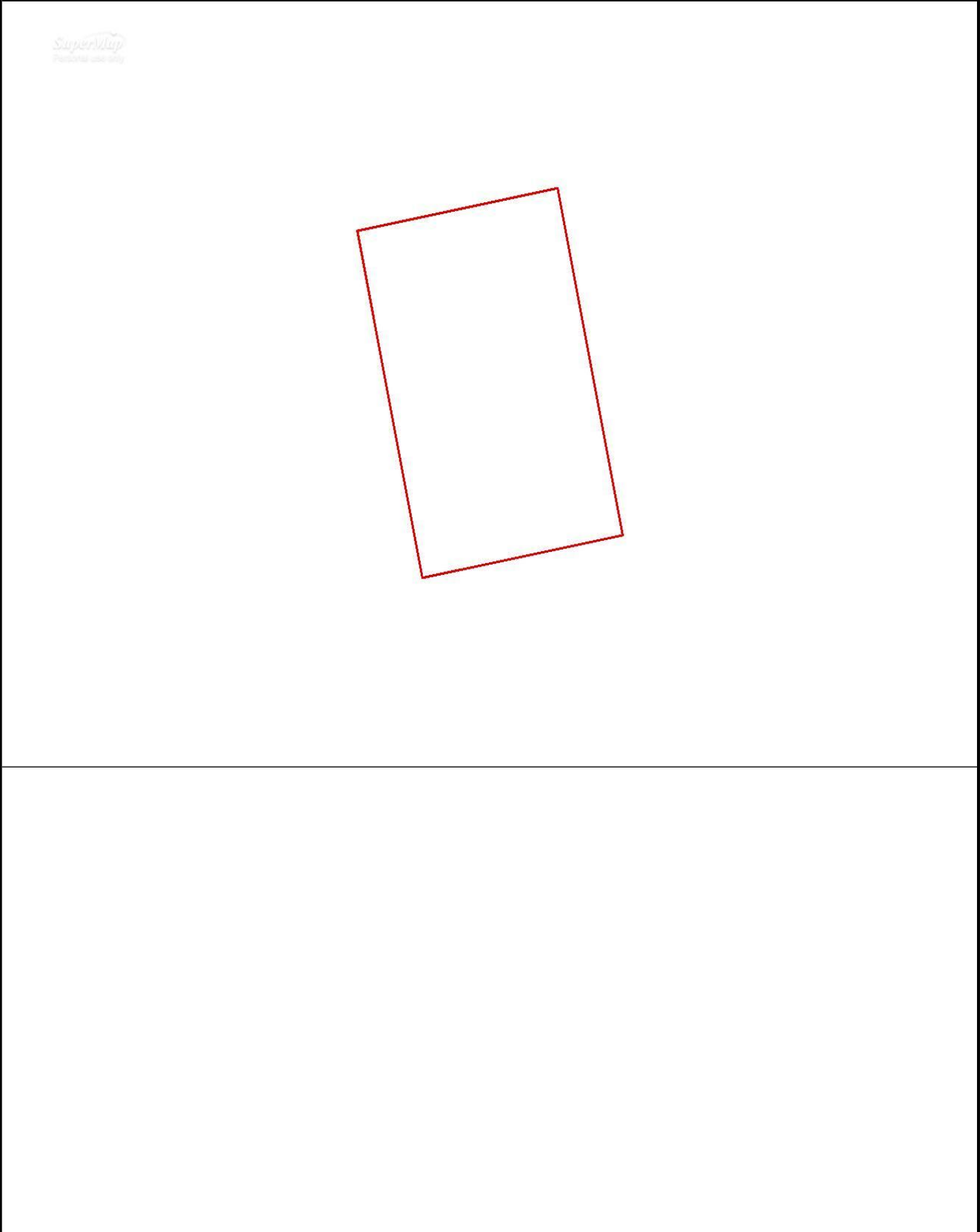
登记发证数据分析

单位：公顷

管制区类型代码	名称	图例	面积
汇总	登记系统宗地		0
			


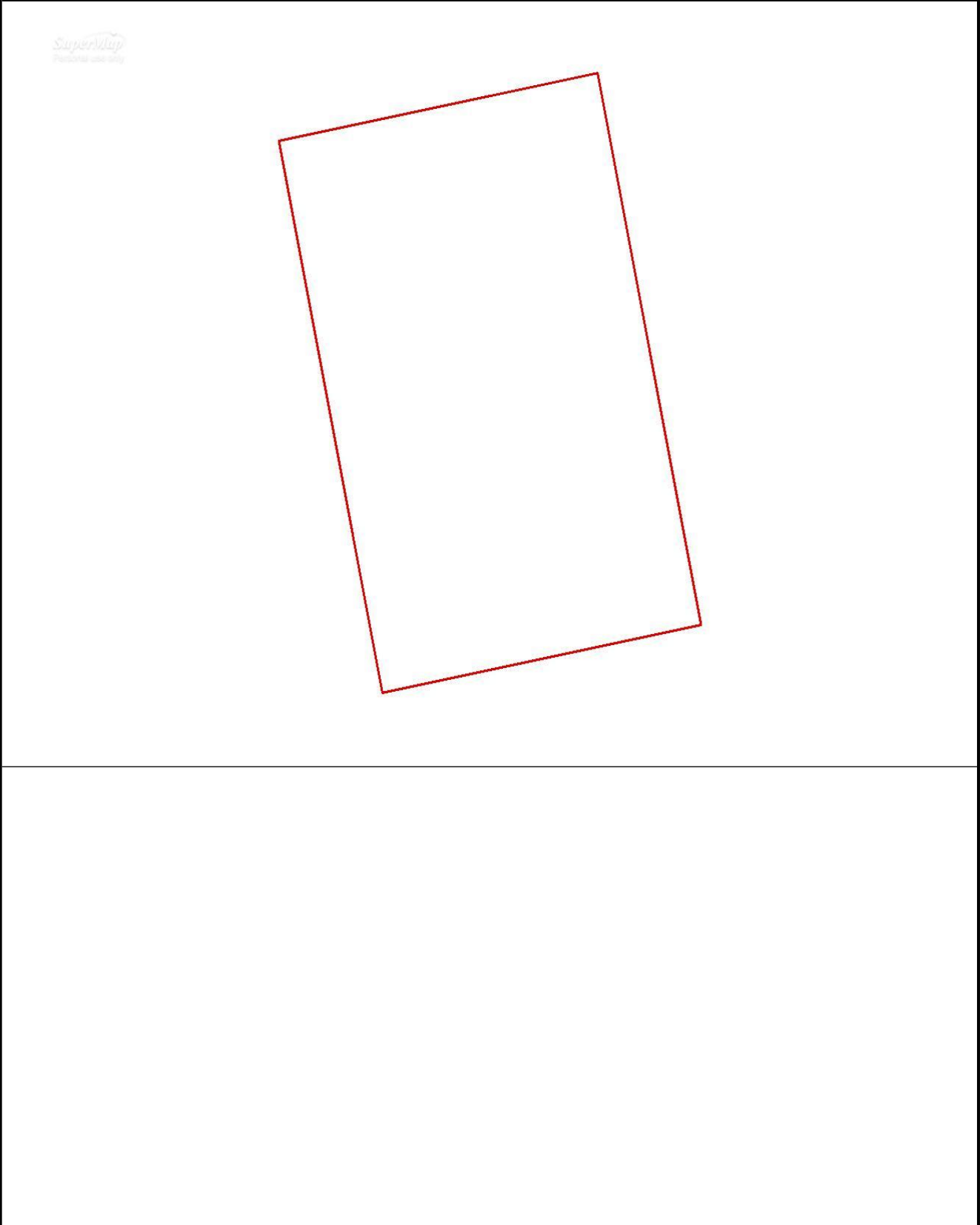
供地项目分析

单位：公顷

	名称	图例	面积
汇总	供地项目		0
			

批地项目分析

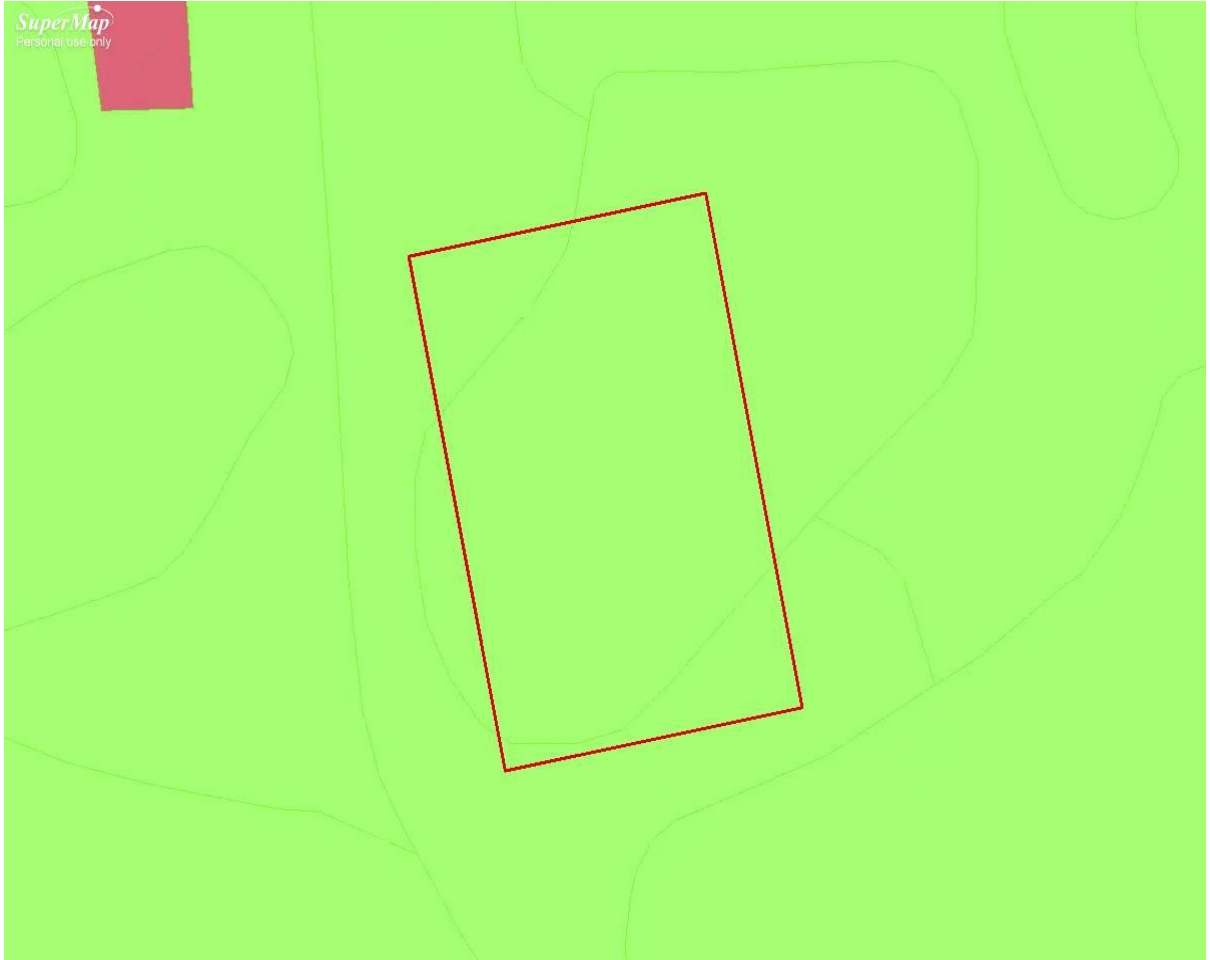
单位：公顷

管制区名称	图例	面积
汇总	批地项目 	0
		

建设用地管制区分析

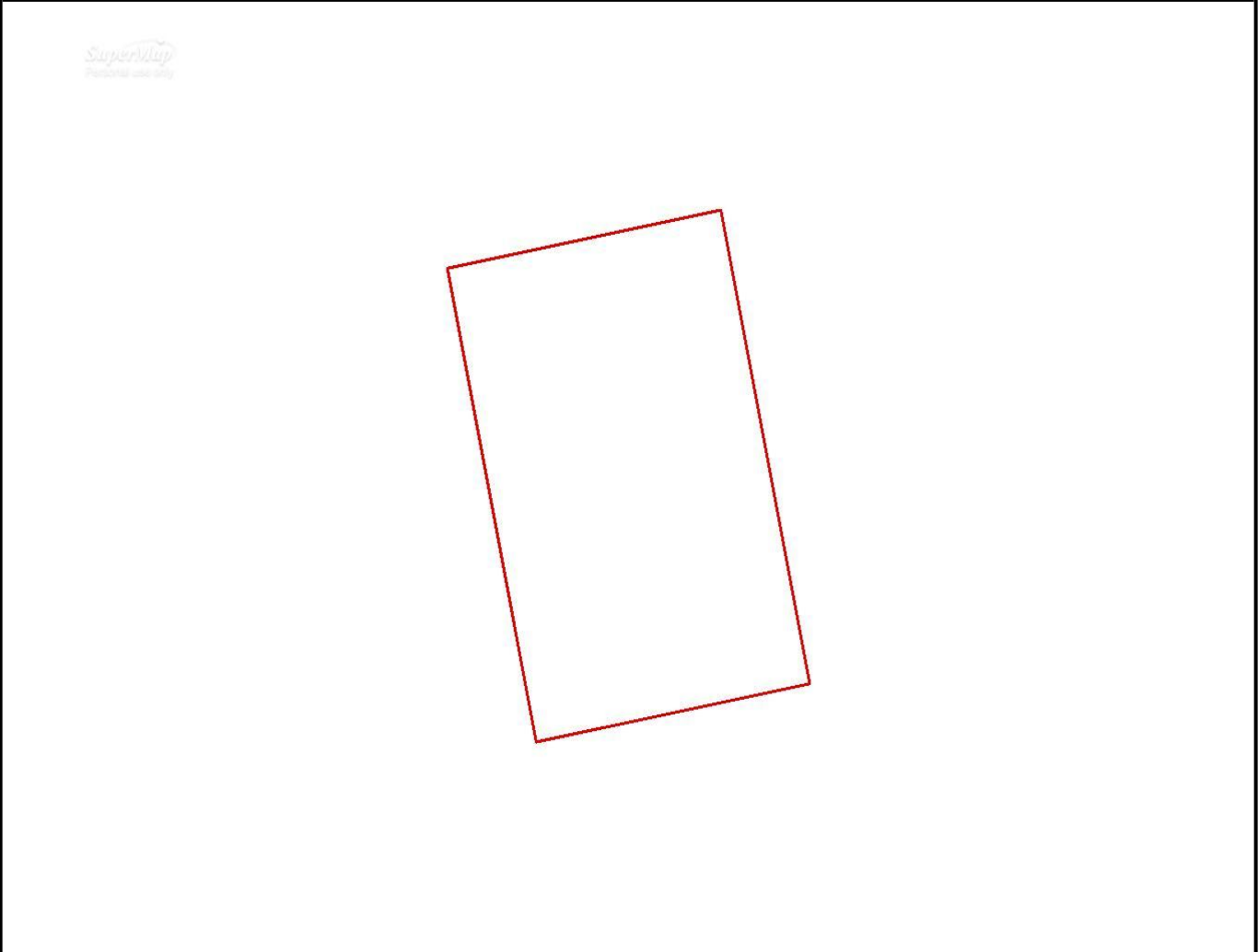
单位：公顷

管制区类型代码	名称	图例	面积
汇总			1.04
030	限制建设区		1.04



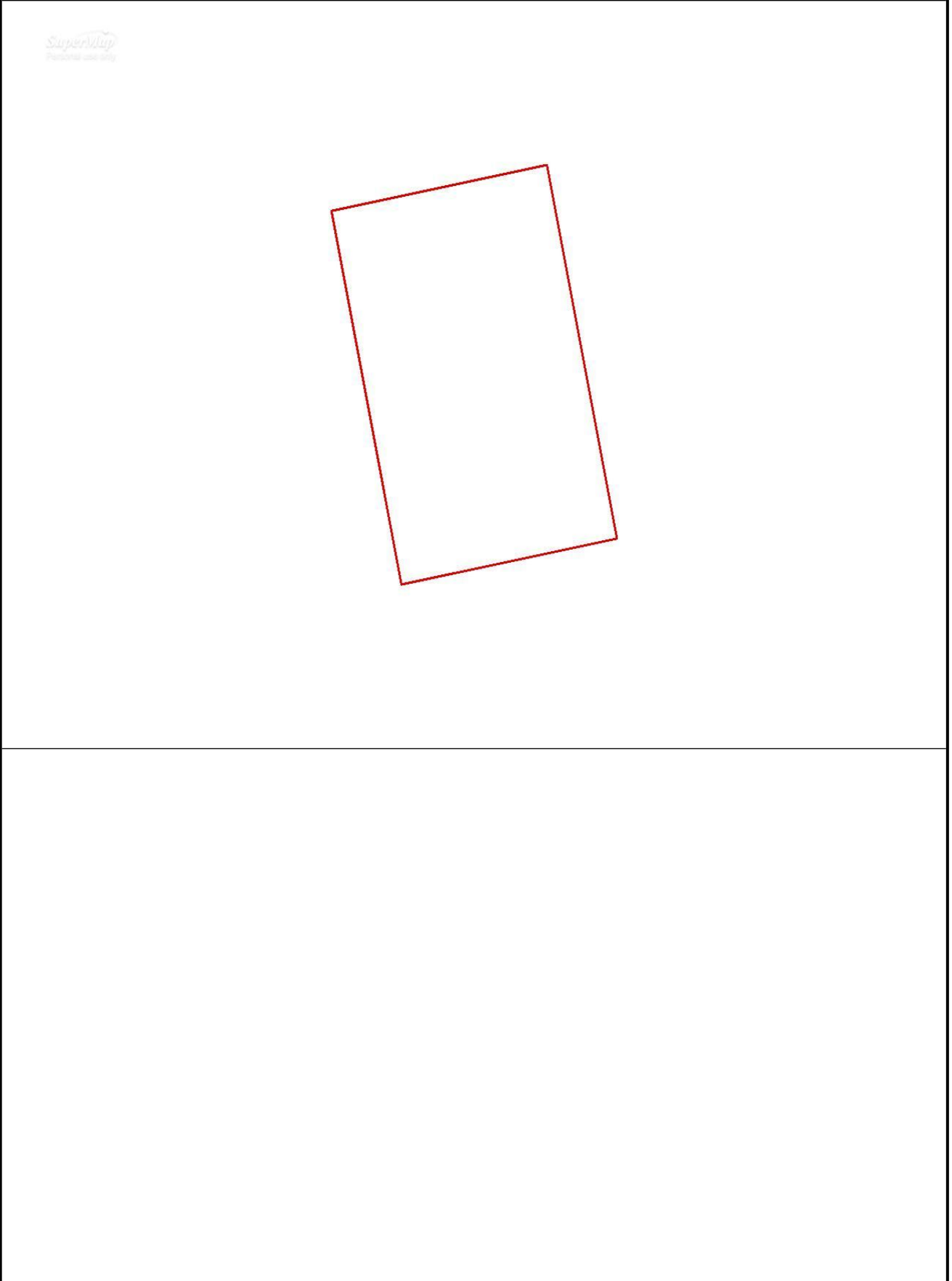
矿区图层分析

单位：公顷

矿区类型名称	图例	面积
汇总		0
		
数据来源：榆林市矿产资源规划（第3版）		


矿区-2021 图层分析

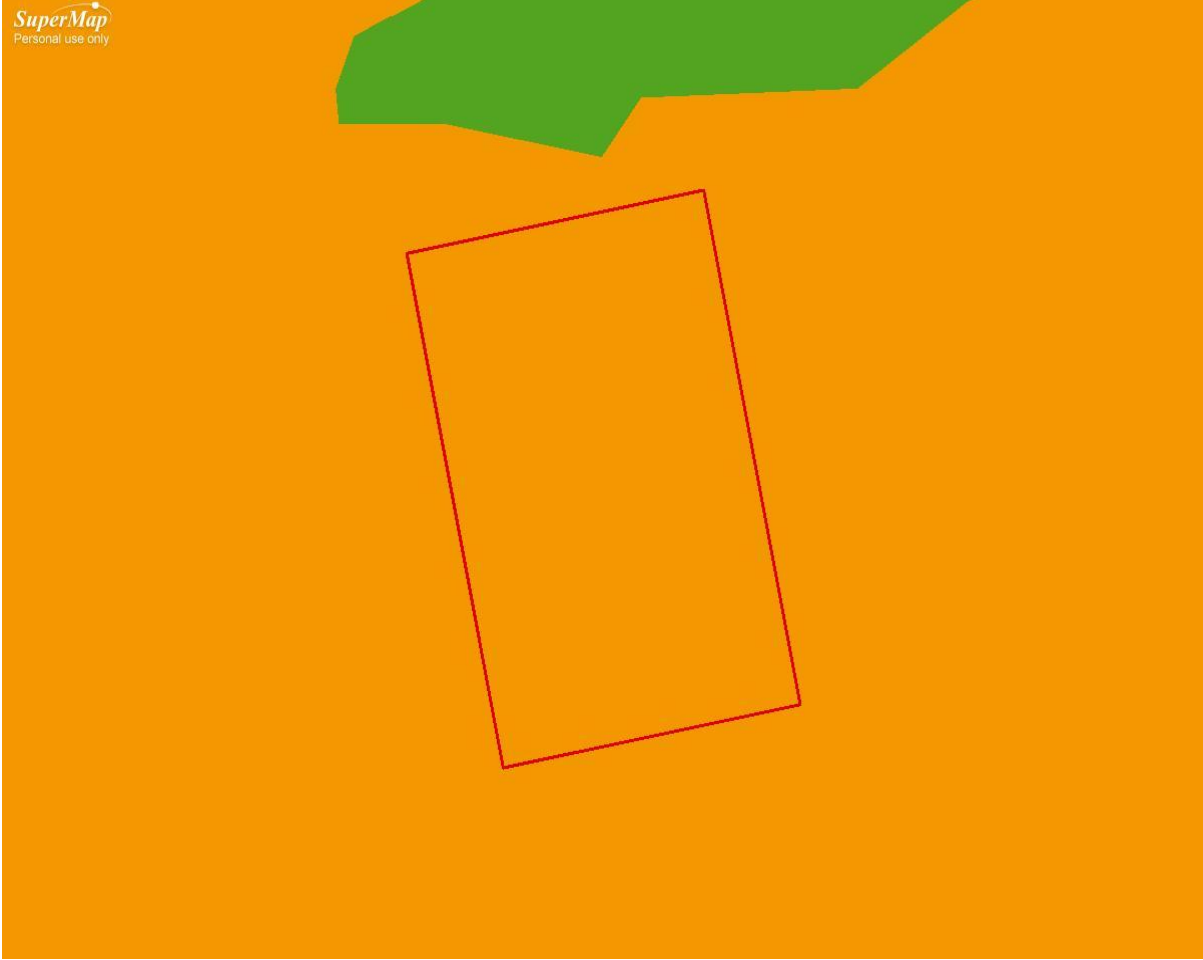
单位：公顷

矿区类型名称	图例	面积
汇总		0
		

林地规划分析

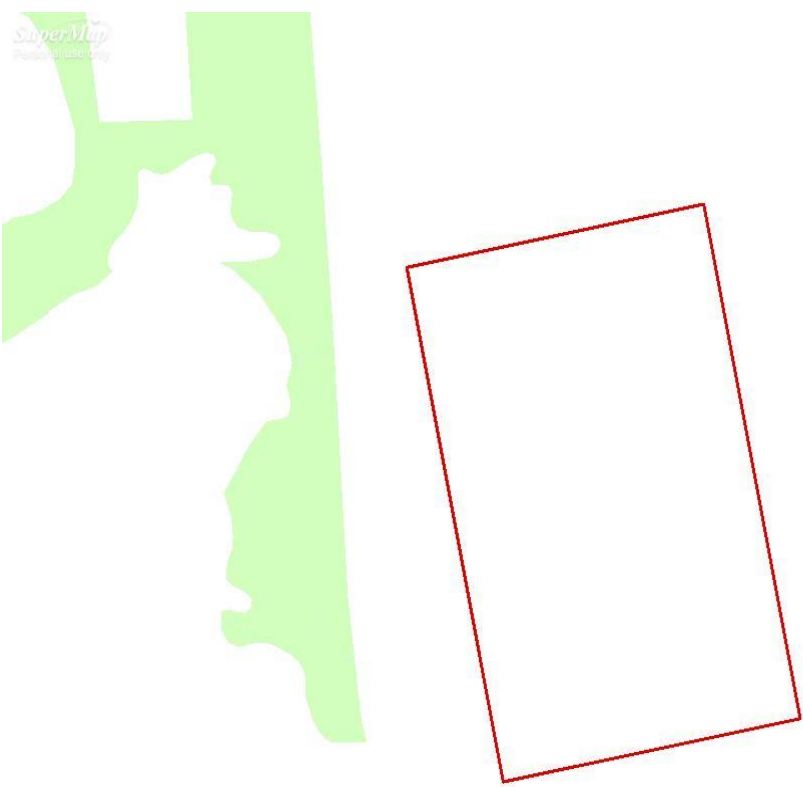
单位：公顷

一级	分类代码		类别名称	图例	面积
	二级	三级			
2			非林地		1.04
		210	耕地		1.04





生态红线叠加情况

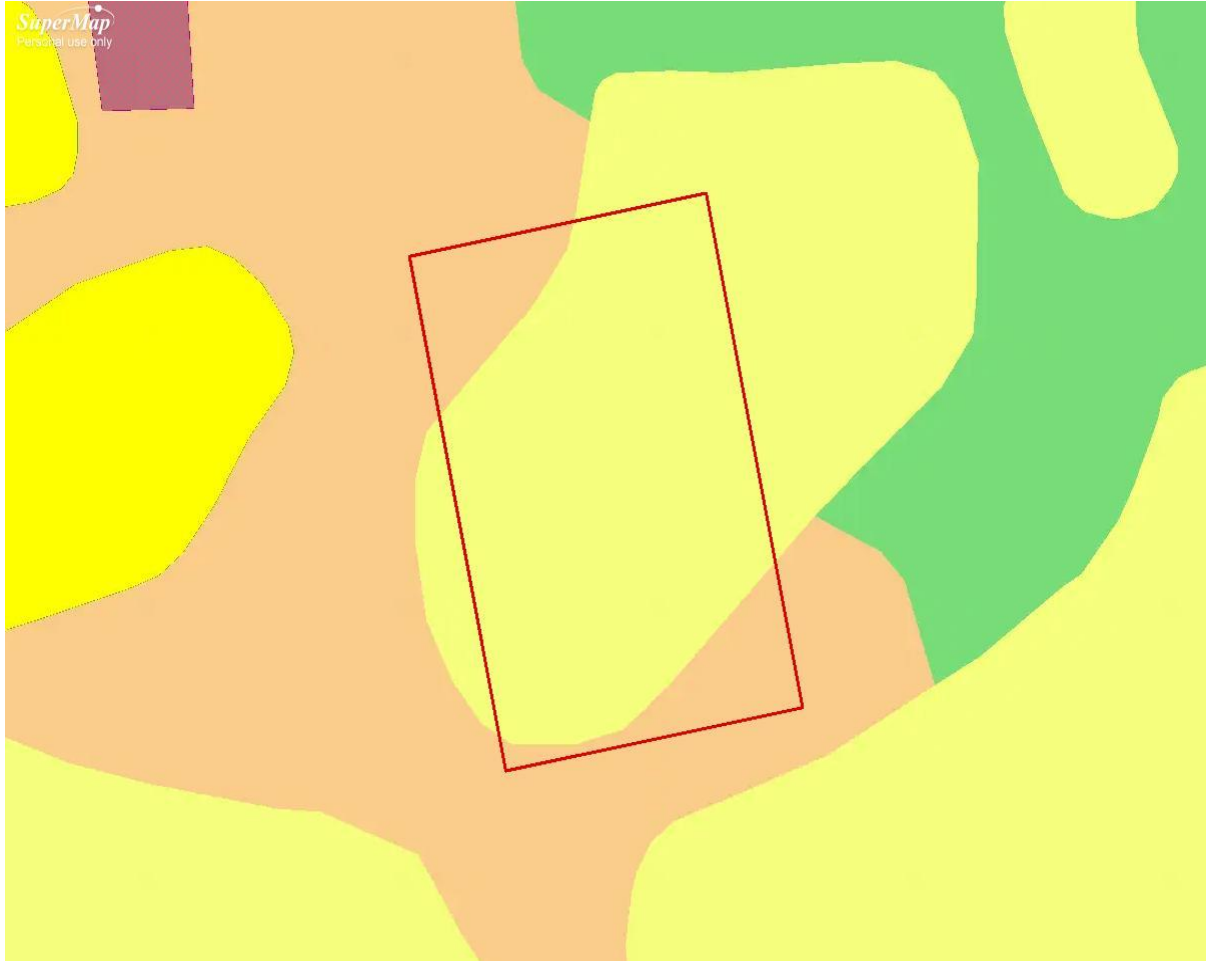
单位：公顷

名称	图例	面积
汇总		0
		
数据来源：生态保护红线（入库版本）		

土地用途区分析

单位：公顷

土地用途区代码	土地用途区名称	图例	面积
汇总			1.04
020	一般农地区		0.8282
100	牧业用地区		0.2118


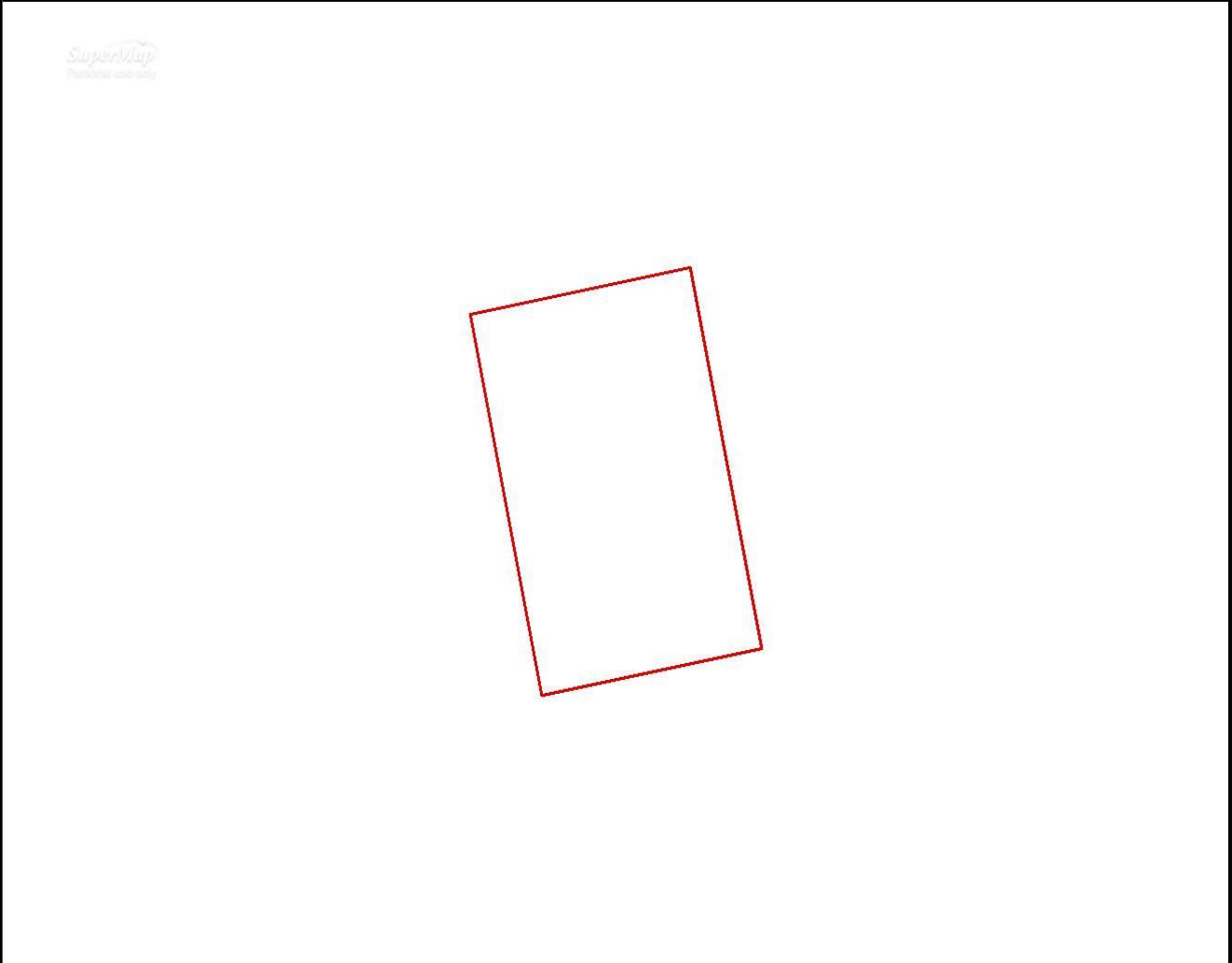


数据来源：2020年市级规划修改后

比例尺：1:10000


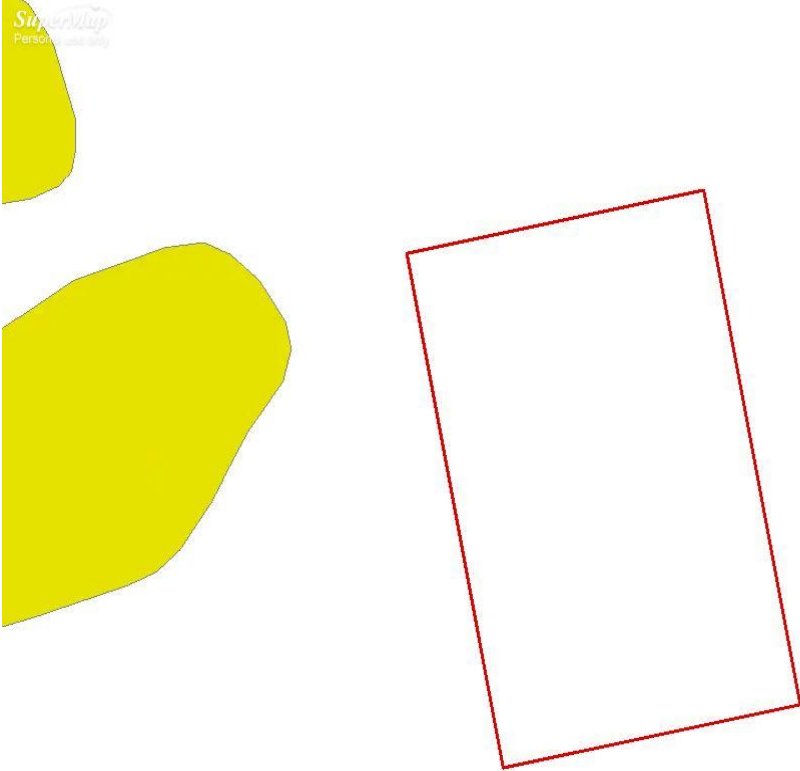
文物保护线分析

单位：公顷

名称	图例	面积
汇总	文物保护线 	0
		
数据来源：“多规合一”生态红线划定（2015年）		

基本农田保护图斑分析

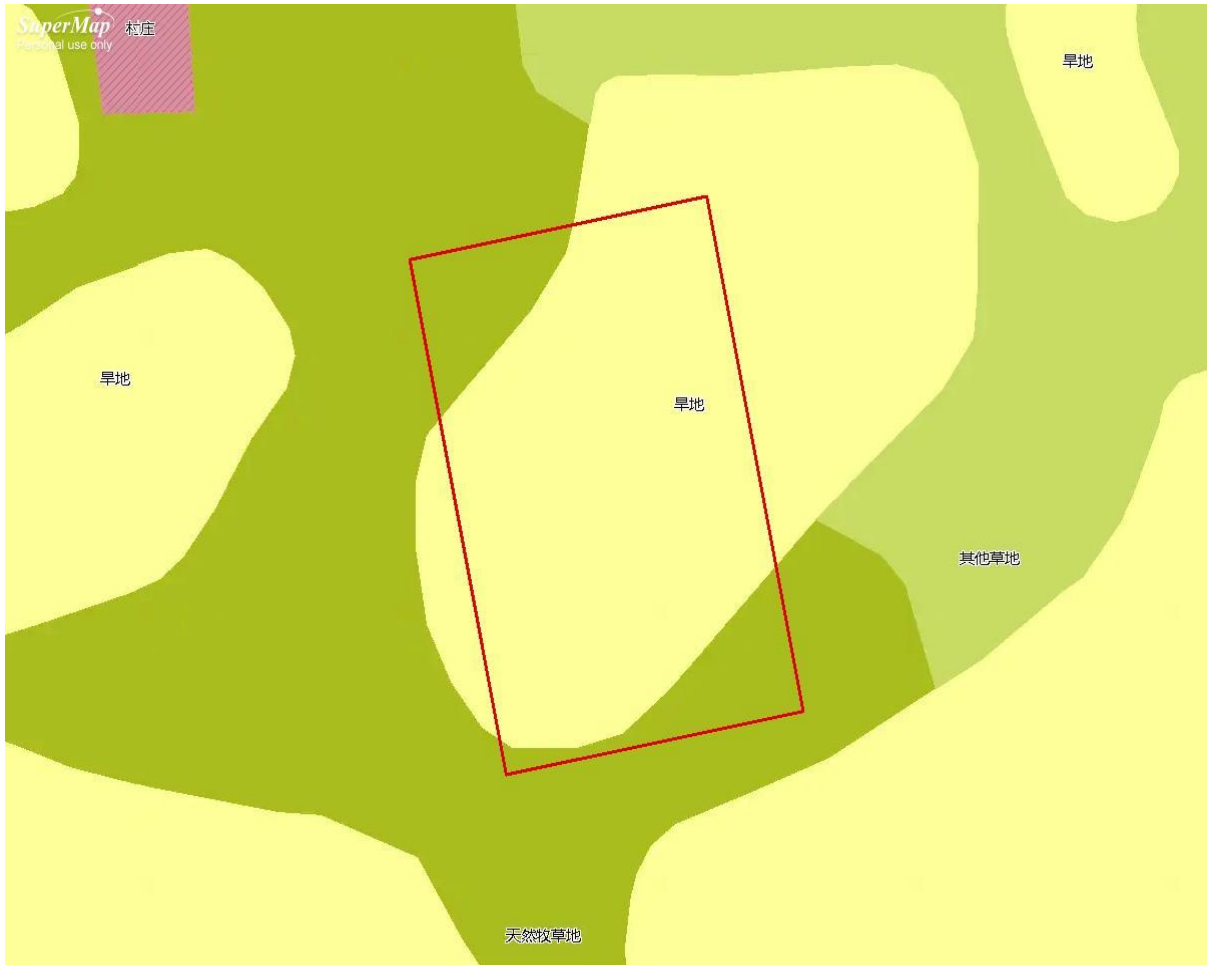
单位：公顷

名称	图例	面积
汇总	基本农田保护图斑 	0
		
数据来源：永久基本农田数据库（2017 年）		

土地利用现状分析

单位：公顷

用地总规模		农用地	建设用地	未利用地
1.04		1.04	0	0
		耕地		
		0.828		
分类代码		类别名称	图例	面积
一级	二级			
01		耕地		0.828
	013	旱地		0.828
04		草地		0.212
	041	天然牧草地		0.212



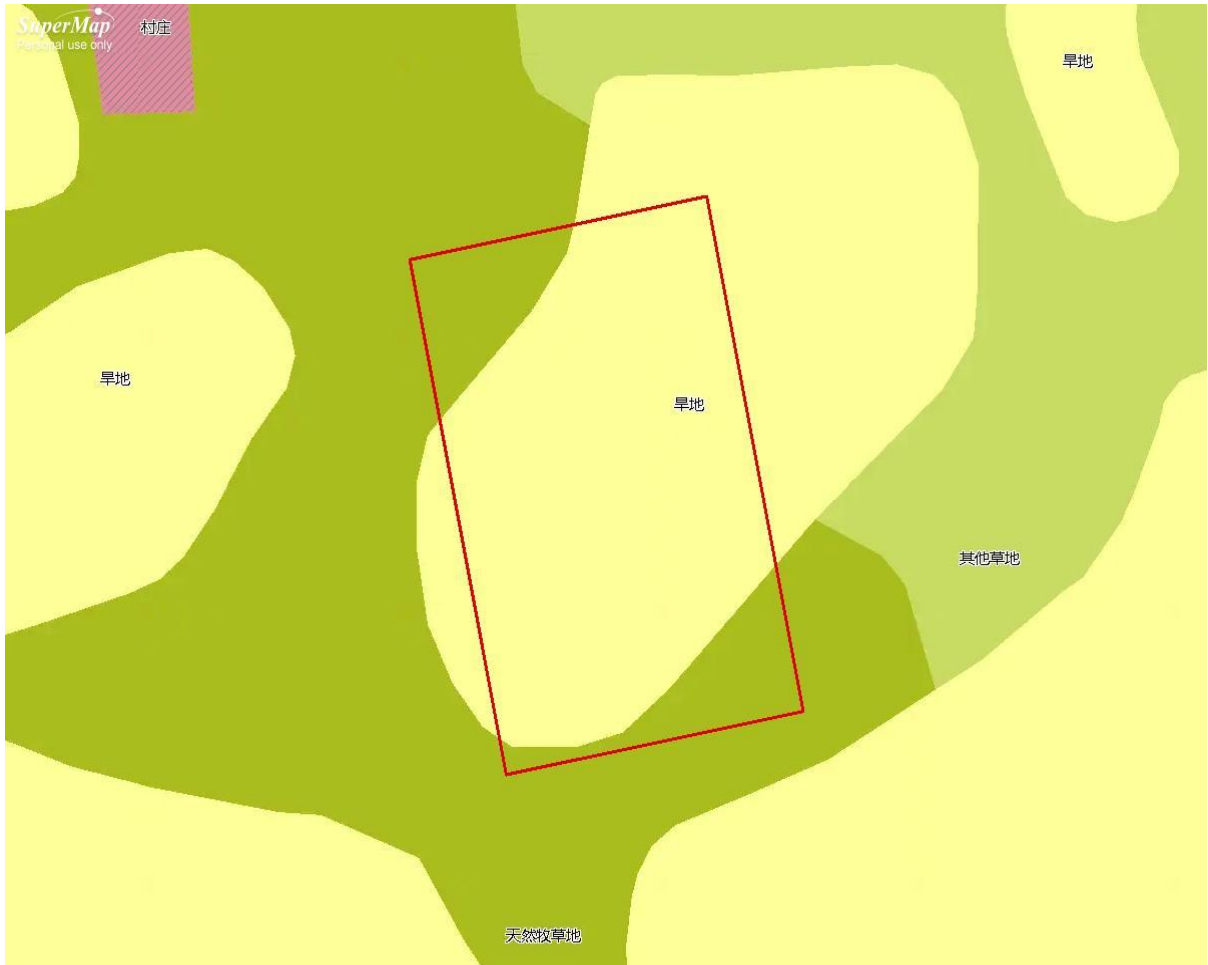
数据来源：2009 年土地利用现状变更数据库

比例尺：1:10000

土地利用现状分析

单位：公顷

用地总规模		农用地	建设用地	未利用地
1.04		1.04	0	0
		耕地		
		0.828		
分类代码		类别名称	图例	面积
一级	二级			
01		耕地		0.828
	013	旱地		0.828
04		草地		0.212
	041	天然牧草地		0.212



数据来源：2018 年土地利用现状变更数据库

比例尺：1:10000

影像对比



数据来源：2022 年 1 月最新影像



数据来源：2019 年全市高清影像

影像分析

可靠性：准确 分辨率：0.2 米

年度：2019



影像分析

可靠性：准确

分辨率：2米

年度：2022





222712050008
有效期至2028年02月09日

监测报告

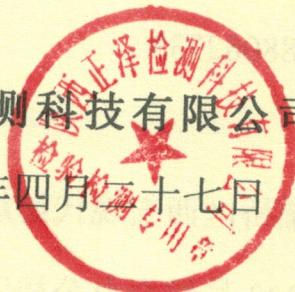
ZZJC-2022-H-04-080

项目名称: 陕西延长石油(集团)有限责任公司
延长气田采气五厂延1558天然气探井
项目环境质量现状监测

委托单位: 长庆油田分公司天然气勘探项目组

陕西正泽检测科技有限公司

二〇二二年四月十七日





监测报告

ZZJC-2022-H-04-080

第 1 页, 共 4 页

项目名称	陕西延长石油(集团)有限责任公司延长气田采气五厂 延 1558 天然气探井项目环境质量现状监测		
委托单位名称	长庆油田分公司天然气勘探项目组		
被测单位名称	长庆油田分公司天然气勘探项目组		
委托方经办人	高总	联系电话	15891175050
监测目的	环评现状监测		
采样方式	现场采样	监测日期	2022 年 4 月 21 日-4 月 23 日
接收日期	2022 年 4 月 22 日-4 月 24 日	分析日期	2022 年 4 月 22 日-4 月 24 日
监测依据	(1) 《环境空气质量手工监测技术规范》HJ 194-2017 (2) 《声环境质量标准》GB 3096-2008		
监测内容	(1) 环境空气 监测点位: 项目厂址、桃卜湾村 监测项目: 总烃、非甲烷总烃、硫化氢 监测频次: 连续监测 3 天, 每天四次, 监测一次值		
	(2) 噪声 监测点位: 在厂址东、西、南、北界各设 1 个监测点位, 共 4 个监测点 监测项目: 等效连续 A 声级 监测频次: 连续监测 2 天, 每个监测点位昼 (6: 00~22: 00) 夜 (22: 00~次日 6: 00) 各监测一次, 每次监测 5min 等效连续 A 声级		

一、环境空气

分析方法名称/依据、检出限、检测仪器及编号							
监测项目	分析方法名称/依据		检出限	检测仪器及编号			
非甲烷总烃	环境空气 总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样气相色谱法 HJ 604-2017		0.07mg/m ³	GC9790 II 气相色谱仪 ZZJC-YQ-001			
总烃			0.06mg/m ³				
硫化氢	亚甲蓝分光光度法 (B) 《空气和废气监测分析方法》 (国家环境保护总局 2003 年)		0.001mg/m ³	TU-1810S 紫外/可见分光光度计 ZZJC-YQ-134			
环境空气监测期间气象参数							
监测点位	监测日期及频次		气温 (°C)	气压 (kPa)	湿度 (%RH)	风速 (m/s)	风向
项目厂址	2022 年 4 月 21 日	02:00	8.2	88.8	42.3	1.5	西北
		08:00	13.1	88.7	39.1	1.4	西北
		14:00	23.2	88.7	28.6	1.4	西北
		20:00	16.3	88.7	29.4	1.5	西北



监测报告

ZZJC-2022-H-04-080

第 2 页, 共 4 页

监测点位	监测日期及频次		气温 (°C)	气压 (kPa)	湿度 (%RH)	风速 (m/s)	风向
项目厂址	2022年4月22日	02:00	8.3	88.9	40.1	1.4	南
		08:00	13.6	88.8	37.2	1.4	南
		14:00	22.3	88.7	28.3	1.3	南
		20:00	17.5	88.7	30.4	1.3	南
	2022年4月23日	02:00	10.8	88.7	38.4	1.5	西南
		08:00	16.4	88.6	34.2	1.5	西南
		14:00	26.5	88.6	27.1	1.4	西南
		20:00	21.7	88.6	28.4	1.4	西南
桃卜湾村	2022年4月21日	02:00	8.1	88.7	42.4	1.3	西北
		08:00	13.2	88.7	39.1	1.4	西北
		14:00	23.3	88.6	28.6	1.4	西北
		20:00	16.3	88.6	29.4	1.3	西北
	2022年4月22日	02:00	8.5	88.8	40.2	1.3	南
		08:00	13.6	88.7	37.3	1.3	南
		14:00	22.5	88.6	28.3	1.3	南
		20:00	17.7	88.7	30.4	1.4	南
	2022年4月23日	02:00	10.7	88.7	38.5	1.4	西南
		08:00	16.5	88.6	34.1	1.5	西南
		14:00	26.6	88.6	27.0	1.4	西南
		20:00	21.7	88.6	28.5	1.4	西南

环境空气监测结果

监测点位	监测日期及频次	样品编号	总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)	样品编号	硫化氢 (mg/m ³)	
项目厂址	2022年4月21日	02:00	ZZJC-2022-H-04-080 Q001-101	2.34	0.83	ZZJC-2022-H-04-080 Q001-105	0.001
		08:00	ZZJC-2022-H-04-080 Q001-102	2.32	0.82	ZZJC-2022-H-04-080 Q001-106	0.002
		14:00	ZZJC-2022-H-04-080 Q001-103	2.33	0.82	ZZJC-2022-H-04-080 Q001-107	0.001
		20:00	ZZJC-2022-H-04-080 Q001-104	2.30	0.80	ZZJC-2022-H-04-080 Q001-108	0.001



监测报告

ZZJC-2022-H-04-080

第3页, 共4页

监测点位	监测日期及频次		样品编号	总烃 (mg/m ³)	非甲烷总烃 (mg/m ³)	样品编号	硫化氢 (mg/m ³)
项目厂址	2022年 4月22日	02:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-201	2.42	0.96	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-205	0.001
		08:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-202	2.47	0.93	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-206	0.002
		14:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-203	2.47	0.95	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-207	0.002
		20:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-204	2.48	0.95	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-208	0.002
	2022年 4月23日	02:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-301	2.64	1.04	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-305	0.001
		08:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-302	2.65	1.07	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-306	0.001
		14:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-303	2.63	1.06	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-307	0.001
		20:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-304	2.67	1.08	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q001-308	0.002
桃卜湾村	2022年 4月21日	02:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-101	2.37	0.87	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-105	0.001
		08:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-102	2.39	0.88	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-106	0.001
		14:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-103	2.40	0.89	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-107	0.001
		20:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-104	2.43	0.91	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-108	0.001
	2022年 4月22日	02:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-201	2.47	0.94	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-205	0.001
		08:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-202	2.49	0.96	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-206	0.002
		14:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-203	2.54	0.98	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-207	0.002
		20:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-204	2.48	0.95	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-208	0.002
	2022年 4月23日	02:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-301	2.64	1.03	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-305	0.002
		08:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-302	2.67	1.05	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-306	0.002
		14:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-303	2.63	1.01	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-307	0.001
		20:00	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-304	2.61	1.06	ZZJC-2022-H-0 4-080 Q002-308	0.001



监测报告

ZZJC-2022-H-04-080

第4页, 共4页

二、噪声

监测依据	《声环境质量标准》GB 3096-2008			
监测仪器	AWA6228+型多功能声级计	仪器编号	ZZJC-YQ-151	
校准仪器	AWA6021A 声校准器	仪器编号	ZZJC-YQ-191	
仪器校准值	2022年4月21日 测量前: 93.8dB(A); 测量后: 93.8 dB(A)			
	2022年4月22日 测量前: 93.8dB(A); 测量后: 93.8 dB(A)			
噪声监测结果				
监测点位	2022年4月21日		2022年4月22日	
	昼间 (dB(A))	夜间 (dB(A))	昼间 (dB(A))	夜间 (dB(A))
北厂界 1#	46	43	46	42
东厂界 2#	44	42	46	42
南厂界 3#	44	43	47	43
西厂界 4#	45	43	45	43
气象条件	风速: 1.5m/s; 天气: 多云		风速: 1.4m/s; 天气: 多云	

三、监测点位图



编制人: 曹哲

室主任: 李俊

审核者: 车耀元

签发人: 王果花

2022年4月27日

2022年4月27日

2022年4月27日





162721340326
有效期至2022年03月19日

正本

检测报告

WT2111-294A-2509

项目名称：子洲县三河沟水源井水质质量现状监测
被测单位：陕西省水务集团子洲县供水有限公司
委托单位：榆林市生态环境局子洲分局
报告日期：2021年11月27日

陕西得天节能环保检测有限公司



检测报告

WT2111-294A-2509

第 1 页 共 6 页

项目名称	子洲县三河沟水源井水质质量现状监测			
委托单位	榆林市生态环境局子洲分局			
项目地址	榆林市子洲县何家集镇			
客户信息	张队 7221491			
样品种类	地下水	样品状态	液态无色	
样品来源	子洲县三河沟水源井取样点	样品数量	14 个	
样品编号	WT2111-294A-1S03-01~14			
检测目的	水质检测	采样日期	2021 年 11 月 16 日	
收样日期	2021 年 11 月 16 日	分析日期	2021 年 11 月 16~20 日	
检测方法/依据				
分析项目	检测方法/依据	检出限	仪器设备名称及编号	检测人员
pH	水质 pH 的测定 电极法 GB 147-2020	0.01 无量纲	SX736pH/mv/电导率/溶解氧测量仪 YTHJ-YQ-013	康世广
嗅和味	生活饮用水标准检验方法 感官形状和物理指标 嗅气和尝味法 GB/T5750.4-2006 (3.1)	/	/	
肉眼可见物	生活饮用水标准检验方法 感官形状和物理指标 直接观察法 GB/T5750.4-2006 (4.1)	/	/	
色度	生活饮用水标准检验方法 感官形状和物理指标 GB/T5750.4-2006 (1.1)	5 度	/	高小丽
浑浊度	生活饮用水标准检验方法 感官形状和物理指标 目视比浊法-福尔马胂标准 GB/T5750.4-2006 (2.2)	1NTU	/	高小丽
总硬度	水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法 GB/T 7747-1987	5.0mg/L	25mL 酸式滴定管 YTHJ-B-024-01	姬婷婷
耗氧量	水质 高锰酸盐指数的测定 GB 11982-1989	0.5mg/L	电热恒温水浴锅 YTHJ-YQ-090 酸式滴定管 YTHJ-B-024-02	白杨杨

检测报告

WT2111-294A-2509

第 2 页 共 6 页

分析项目	检测方法/依据	检出限	仪器设备名称及编号	检测人员
总大肠菌群	生活饮用水标准检验法 总大肠菌群 多管发酵法 GB/T 5750.12-2006 (2.1)	/	生化培养箱 YTHJ-YQ-051	史贵霞
菌落总数	生活饮用水标准检验法 平皿计数法 GB/T 5750.12-2006 (1.1)	/	生化培养箱 YTHJ-YQ-051 菌落计数器 YTHJ-YQ-040	
溶解性总固体	生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标 称量法 GB/T 5750.4-2006 (8.1)	4mg/L	101-0-BS 电热恒温干燥箱 YTHJ-YQ-022 BSA224S 电子天平 YTHJ-YQ-053 电热恒温水浴锅 YTHJ-YQ-090	姬婷婷
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 HJ 535-2009	0.025mg/L	UV-1800 紫外可见分光光度计 YTHJ-YQ-093	贺瑞
硫化物	水质 硫化物的测定 亚甲基蓝分光光度法 GB/T 16489-1996	0.005mg/L	UV-1800 紫外可见分光光度计 YTHJ-YQ-093	白杨杨
挥发酚	水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法 HJ 503-2009 (萃取分光光度法)	0.0003mg/L	UV-1800 紫外可见分光光度计 YTHJ-YQ-093	白杨杨
氰化物	生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标 异烟酸-巴比妥酸分光光度法 GB/T 5750.5-2006 (4.2)	0.002mg/L	UV-1800 紫外可见分光光度计 YTHJ-YQ-093	高小丽
阴离子合成洗涤剂	生活饮用水标准检验方法 感官性状和物理指标 阴离子合成洗涤剂 GB/T 5750.4-2006(10.1)	0.05mg/L	UV-1800 紫外可见分光光度计 YTHJ-YQ-093	马静
碘化物	生活饮用水标准检验方法 无机非金属指标碘化物的测定 GB/T 5750.5-2006 (11.2)	0.05mg/L	UV-1800 紫外可见分光光度计 YTHJ-YQ-093	武雅男
六价铬	生活饮用水标准检验方法 金属指标 GB/T 5750.6-2006 (10.1)	0.004mg/L	UV-1800 紫外可见分光光度计 YTHJ-YQ-093	姬婷婷

检测报告

WT2111-294A-2509

第3页 共6页

分析项目	检测方法/依据	检出限	仪器设备名称及编号	检测人员
氟化物	水质 无机阴离子 (F ⁻ 、Cl ⁻ 、NO ₂ ⁻ 、Br ⁻ 、NO ₃ ⁻ 、PO ₄ ³⁻ 、SO ₃ ²⁻ 、SO ₄ ²⁻)的测定 离子色谱法 HJ 84-2016	0.006mg/L	ICS-600 离子色谱仪 YTHJ-YQ-086	武雅男
硝酸盐		0.004mg/L		
氯化物		0.007mg/L		
硫酸盐		0.018mg/L		
亚氯酸盐	水质氯酸盐、亚氯酸盐、溴酸盐、二氯乙酸和三氯乙酸的测定离子色谱法 HJ 1050-2019	0.002mg/L	ICS-600 离子色谱仪 YTHJ-YQ-086	
铅	石墨炉原子吸收法测镉、铜、铅 (B) 《水和废水监测分析方法》 (第四版) (增补版) 国家环境保护总局 (2002 年 3.4.7 (4))	0.00025mg/L	AA-7000 原子吸收分光光度计 YTHJ-YQ-085	史贵霞
镉		0.000025mg/L		
钠	水质 钾和钠的测定 火焰原子吸收分光光度法 GB 11904-1989	0.002mg/L	AA-7003 原子吸收分光光度计 YTHJ-YQ-001	杨东
铁	水质 32 种金属的测定 电感耦合等离子体发射光谱法 HJ 776-2015	0.02mg/L	岛津等离子发射光谱仪 (ICPE-9820) YTHJ-YQ-096	贺瑞
锰		0.004mg/L		
铜		0.006mg/L		
锌		0.004mg/L		
铝		0.07mg/L		
汞	水质、汞、砷、硒、铋和锑的测定 原子荧光法 HJ 694-2014	4×10 ⁻⁵ mg/L	AF-7500 双道氢化物-原子荧光光度计 YTHJ-YQ-002	屈佳丽
砷		3×10 ⁻⁴ mg/L		
硒		4×10 ⁻⁴ mg/L		
三氯甲烷	水质 挥发性有机物的测定 吹扫捕集/气相色谱-质谱法 HJ 639-2012	0.4μg/L	气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2020 YTHJ-YQ-095	武雅男
四氯化碳		0.4μg/L		
苯		0.4μg/L		
甲苯		0.3μg/L		
总α放射性	低本底总α检测法 GB/T 5750.13-2006 (1.1)	0.016Bq/L	FYFS-400X 低本底α/β测量仪 (编号 KCYQ-G-020)	南转霞
总β放射性	薄样法 GB/T 5750.13-2006 (2.1)	0.028Bq/L		

检测报告

WT2111-294A-2509

第4页 共6页

检测结果		
检测项目	采样点位 子洲县三河沟水源井取样点	标准限值
pH (无量纲)	7.9	6.5~9.5
嗅和味	无	无异臭、异味
肉眼可见物	无	无
色度 (度)	5	20
浑浊度 (NTU)	1	3 水源与净水技术条件 限制时为 5
总硬度 (以 CaCO ₃ 计, mg/L)	314	550
耗氧量 (以 O ₂ 计, mg/L)	1.3	5
总大肠菌群 (MPN/100mL)	未检出	不得检出
菌落总数 (CFU/mL)	52	500
溶解性总固体 (mg/L)	873	1500
氨氮 (以 N 计, mg/L)	0.025	0.5
硫化物 (mg/L)	0.005ND	0.02
挥发酚 (以苯酚计, mg/L)	0.0003ND	0.002
氰化物 (mg/L)	0.002ND	0.05
阴离子合成洗涤剂 (mg/L)	0.05ND	0.3
碘化物 (mg/L)	0.05ND	/
六价铬 (mg/L)	0.004ND	0.05
氟化物 (mg/L)	0.941	1.2
硝酸盐 (以 N 计, mg/L)	3.02	20
氯化物 (mg/L)	124	300
硫酸盐 (mg/L)	123	300

检测报告

WT2111-294A-2509

第 5 页 共 6 页

检测结果		
检测项目	采样点位 子洲县三河沟水源井取样点	标准限值
亚氯酸盐 (mg/L)	0.002ND	0.7 (使用二氧化氯消毒时)
铅 (mg/L)	0.00025ND	0.01
镉 (mg/L)	0.000025ND	0.005
钠 (mg/L)	188	200
铁 (mg/L)	0.02ND	0.5
锰 (mg/L)	0.004ND	0.3
铜 (mg/L)	0.006ND	1.0
锌 (mg/L)	0.008	1.0
铝 (mg/L)	0.07ND	0.2
汞 (mg/L)	4×10^{-5} ND	0.001
砷 (mg/L)	6×10^{-4}	0.05
硒 (mg/L)	4×10^{-4} ND	0.01
三氯甲烷 (mg/L)	4×10^{-4} ND	0.06
四氯化碳 (mg/L)	4×10^{-4} ND	0.002
苯 (mg/L)	4×10^{-4} ND	0.01
甲苯 (mg/L)	3×10^{-4} ND	0.7
★总α放射性(Bq/L)	0.074	0.5
★总β放射性(Bq/L)	0.131	1

备注：1、检测结果中“ND”表示未检出，“ND”前的数据表示方法检出限值。
 2、检测结果中带“★”的参数委托陕西阔成检测服务有限公司检测（证书编号：212700140904）。
 3、本检验检测机构对于检测结果总α放射性和总β放射性分包参数自身无相应资质认定许可技术能力。
 4、标准限值参考《生活饮用水卫生标准》GB 5749-2006 中限值。
 5、标准限值中“/”表示《生活饮用水卫生标准》GB 5749-2006 中限值对此参数无限值要求。

编制人：刘清

复核人：张彦彦

审核人：张俊

签发人：张俊

2014年11月27日



检测报告

WT2111-294A-2509

第6页 共6页

附件

仪器信息

仪器名称	仪器编号	仪器检定有效期
SX736pH/mv/电导率/溶解氧测量仪	YTHJ-YQ-013	2022.8.22
25ml 酸式滴定管	YTHJ-B-024-01	2023.4.8
电热恒温水浴锅	YTHJ-YQ-090	2022.5.12
25ml 酸式滴定管	YTHJ-B-024-02	2023.4.8
生化培养箱	YTHJ-YQ-051	2022.5.13
电热恒温干燥箱	YTHJ-YQ-022	2022.5.13
BSA224S 系列电子天平	YTHJ-YQ-053	2022.5.13
UV-1800 紫外可见分光光度计	YTHJ-YQ-093	2022.5.13
ICS-600 离子色谱仪	YTHJ-YQ-086	2022.5.29
AA-7000 原子吸收分光光度计	YTHJ-YQ-085	2022.5.29
AA-7003 原子吸收分光光度计	YTHJ-YQ-001	2022.6.1
岛津等离子发射光谱仪 (ICPE-9820)	YTHJ-YQ-096	2023.1.21
AF-7500 双道氢化物-原子荧光光度计	YTHJ-YQ-002	2022.5.13
气相色谱质谱联用仪 GCMS-QP2020	YTHJ-YQ-095	2022.5.28
FYFS-400X 型 低本底总 α 、 β 检测仪	KCYQ-G-020	2023.4.25



162721340326

有效期至2022年03月19日

副本

第2页共64页

检测报告

WT2011-241-2011

项目名称: 子洲县交通运输局土壤检测
被测单位: 子洲县交通运输局
委托单位: 子洲县交通运输局
报告日期: 2020年11月9日

陕西得天节能环保检测有限公司





说 明

1、本报告可用于陕西得天节能环保检测有限公司出示水和废水、环境空气和废气、土壤和沉积物、固体废物、室内空气、噪声、振动、油气回收等项目的检测分析结果。

2、本报告无陕西得天节能环保检测有限公司检验检测专用章、检验检测机构资质认定标志章,无骑缝章,无复核人、审核人、签发人签字无效。

3、如被测单位对报告数据有异议,应于收到报告之日起十五日内(若邮寄可依邮戳为准),向外具报告单位提处书面要求,陈述有关疑点及申诉理由。逾期视为认可检测结果。但对于一些不可重复的检测项目,我公司一概不受理。

4、本报告仅对本次送样或自采样品分析结果负责,送样委托检测,应书面说明样品来源。

5、本检测数据未经同意不得用于广告、商品宣传等商业宣传。

6、报告未经我公司书面批准,不得复制(全文复制除外)。任何对本报告未经授权之涂改、伪造、变更及不当使用均属违法,其责任人将承担相关法律及经济责任,我公司保留对上述违法行为追究法律责任的权利。

电话: (0912) 3898481

传真: (0912) 3898483

邮编: 719000

地址: 陕西省榆林市高新技术产业园区桃李路惠森大厦 11~12 楼

检测报告

WT2011-241-2011

第1页 共9页

项目名称	子洲县交通运输局土壤检测		
委托单位	子洲县交通运输局		
客户信息	加文 15319629096		
样品编号	WT2011-241A-1T01~11-01	样品数量	11个
样品种类	样品点位	层次	样品状态
土壤	307国道子洲过境线建设项目 K860+700米处	表层 20cm	固态、浅黄色、干、 有少量植物根系
	307国道子洲过境线建设项目 K861+300米处	表层 20cm	固态、黄色、潮、 有少量植物根系
	307国道子洲过境线建设项目 K861+650米处	表层 20cm	固态、黄棕色、潮、 无植物根系
	307国道子洲过境线建设项目 K862+700米处	表层 20cm	固态、浅棕色、潮、 无植物根系
	307国道子洲过境线建设项目 K864+500米处	表层 20cm	固态、黄棕色、潮、 有少量植物根系
	307国道子洲过境线建设项目 K865+800米处	表层 20cm	固态、黄棕色、潮、 有少量植物根系
	307国道子洲过境线建设项目 K867+100米处	表层 20cm	固态、黄棕色、潮、 有少量植物根系
	307国道子洲过境线建设项目 K869+000米处	表层 20cm	固态、黄棕色、潮、 有少量植物根系
	307国道子洲过境线建设项目 K872+050米处	表层 20cm	固态、黄棕色、潮、 有少量植物根系
	307国道子洲过境线建设项目 K876+600米处	表层 20cm	固态、黄棕色、潮、 有少量植物根系
307国道子洲过境线建设项目 K878+400米处	表层 20cm	固态、黄棕色、潮、 有少量植物根系	
检测目的	土壤检测	采样日期	2020年10月26日
收样日期	2020年10月26日	分析日期	2020年11月8~9日

检测报告

WT2011-241-2011

第 2 页 共 9 页

检测方法/依据				
分析项目	检测方法/依据	检出限	仪器设备名称及编号	检测人员
铅	土壤质量 铅和镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法 GB/T 17141-1997	0.1mg/kg	AA-7000 原子吸收分光光度计 YTHJ-YQ-085	吴海玲
镉		0.01mg/kg		
铜	土壤和沉积物 铜、锌、铅、镍、铬的测定 火焰原子吸收分光光度法 HJ 491-2009	1mg/kg	AA-7003 原子吸收分光光度计 YTHJ-YQ-001	武雅男
镍		3mg/kg		
汞	土壤和沉积物 汞、砷、硒、铋、锑的测定 微波消解/原子荧光法 HJ 680-2013	0.002mg/kg	AF-7500 双道氢化物-原子荧光光度计 YTHJ-YQ-002	白杨杨
砷		0.01mg/kg		
六价铬	固体废物 六价铬的测定 碱消解/火焰原子吸收分光光度法 HJ 687-2014	2mg/kg	AA-7003 原子吸收分光光度计 YTHJ-YQ-001 磁力加热搅拌器 YTHJ-YQ-075	武雅男

检测报告

WT2011-241-2011

第3页 共9页

第6页共64页

检测结果

检测点位 检测项目	307 国道子洲过境线 建设项目 K860+700 米处	307 国道子洲过境线 建设项目 K861+300 米处	标准限值
经纬度	110° 6' 11.02" E 37° 34' 52.62" N	110° 5' 48.52" E 37° 34' 57.01" N	/
汞 (mg/kg)	0.002ND	0.084	38
砷 (mg/kg)	1.75	0.16	60
铅 (mg/kg)	1.7	2.1	800
镉 (mg/kg)	0.04	0.02	65
六价铬 (mg/kg)	2ND	2ND	5.7
铜 (mg/kg)	9	8	18000
镍 (mg/kg)	5	5	900

检测报告

WT2011-241-2011

第4页 共9页

第7页共64页

检测结果

检测点位 检测项目	307 国道子洲过境线 建设项目 K861+650 米处	307 国道子洲过境线 建设项目 K862+700 米处	标准限值
经纬度	110° 5' 32.19" E 37° 34' 59.25" N	110° 4' 58.89" E 37° 34' 48.11" N	/
汞 (mg/kg)	0.019	0.076	38
砷 (mg/kg)	1.45	4.00	60
铅 (mg/kg)	3.0	1.2	800
镉 (mg/kg)	0.01ND	0.01ND	65
六价铬 (mg/kg)	2ND	2ND	5.7
铜 (mg/kg)	9	9	18000
镍 (mg/kg)	5	4	900

检测报告

WT2011-241-2011

第 5 页 共 9 页

第 64 页

检测 结 果

检测点位 检测项目	307 国道子洲过境线 建设项目 K864+500 米处	307 国道子洲过境线 建设项目 K865+800 米处	标准限值
经纬度	110° 3' 54.43" E 37° 34' 24.36" N	110° 3' 13.49" E 37° 34' 9.76" N	/
汞 (mg/kg)	0.038	0.022	38
砷 (mg/kg)	0.55	0.72	60
铅 (mg/kg)	1.2	1.9	800
镉 (mg/kg)	0.01ND	0.01ND	65
六价铬 (mg/kg)	2ND	2ND	5.7
铜 (mg/kg)	19	2	18000
镍 (mg/kg)	7	6	900

检测报告

WT2011-241-2011

第6页 共9页

第 64 页

检测结果

检测点位 检测项目	307 国道子洲过境线 建设项目 K867+100 米处	307 国道子洲过境线 建设项目 K869+000 米处	标准限值
经纬度	110° 2' 23.73" E 37° 34' 3.49" N	110° 1' 15.21" E 37° 33' 58.04" N	/
汞 (mg/kg)	0.045	0.002ND	38
砷 (mg/kg)	3.20	1.20	60
铅 (mg/kg)	3.0	1.9	800
镉 (mg/kg)	0.01ND	0.01ND	65
六价铬 (mg/kg)	2ND	2ND	5.7
铜 (mg/kg)	6	13	18000
镍 (mg/kg)	5	6	900

检测报告

WT2011-241-2011

第 7 页 共 9 页

检测结果

检测点位 检测项目	307 国道子洲过境线 建设项目 K872+050 米处	307 国道子洲过境线 建设项目 K876+600 米处	标准限值
经纬度	109° 59' 44.73" E 37° 34' 59.78" N	109° 57' 53.55" E 37° 36' 40.64" N	/
汞 (mg/kg)	0.022	0.047	38
砷 (mg/kg)	1.79	1.13	60
铅 (mg/kg)	1.2	1.8	800
镉 (mg/kg)	0.01ND	0.05	65
六价铬 (mg/kg)	2ND	2ND	5.7
铜 (mg/kg)	12	11	18000
镍 (mg/kg)	6	3	900


检测报告

WT2011-241-2011

第 8 页 共 9 页

检 测 结 果		
检测点位 检测项目	307 国道子洲过境线建设项目 K878+400 米处	标准限值
经纬度	109° 56' 51.34" E 37° 36' 39.93" N	/
汞 (mg/kg)	0.024	38
砷 (mg/kg)	1.44	60
铅 (mg/kg)	2.0	800
镉 (mg/kg)	0.03	65
六价铬 (mg/kg)	2ND	5.7
铜 (mg/kg)	16	18000
镍 (mg/kg)	6	900
<p>备注：（1）标准限值参考《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》GB36600-2018 中表 1 建设用地土壤污染风险筛选值和管制值（基本项目）中的第二类用地筛选值要求。</p> <p>（2）检测结果中“ND”表示未检出，“ND”前的数据表示方法检出限值。</p>		

编制人：李改西 复核人：张廷荣 审核人：武雅娟 签发人：李改西
 2020 年 11 月 9 日



检测报告

WT2011-241-2011

第9页 共9页

附图:



陕西中能检测有限公司