目 录

[1概述 1](#_Toc15514)

[1.1建设项目特点 1](#_Toc22073)

[1.2环境影响评价的工作过程 1](#_Toc28839)

[1.3分析判定相关情况 4](#_Toc29740)

[1.4关注的主要环境问题及环境影响 5](#_Toc5916)

[1.5环境影响评价的主要结论 6](#_Toc29700)

[2总则 7](#_Toc24983)

[2.1编制依据 7](#_Toc19370)

[2.2评价目的和评价原则 13](#_Toc30207)

[2.3环境影响因素和评价因子 14](#_Toc31367)

[2.4环境功能区划及评价标准 16](#_Toc27337)

[2.5评价工作等级和评价范围 21](#_Toc18213)

[2.6环境保护目标 28](#_Toc30362)

[2.7评价内容和评价重点 30](#_Toc30415)

[2.8评价时段和评价方法 31](#_Toc30179)

[3建设项目工程概况和工程分析 33](#_Toc14139)

[3.1现有工程 33](#_Toc15972)

[3.2拟建工程 36](#_Toc29319)

[3.3工程分析 49](#_Toc14264)

[3.4相关政策法规、规划符合性分析 77](#_Toc18441)

[3.5选址选线合理性分析 89](#_Toc10586)

[4环境现状调查与评价 93](#_Toc30921)

[4.1自然环境概况 93](#_Toc29127)

[4.2生态环境现状调查与评价 95](#_Toc19612)

[4.3地下水环境现状调查与评价 105](#_Toc14241)

[4.4地表水环境现状调查与评价 111](#_Toc23860)

[4.5土壤环境现状调查与评价 111](#_Toc27908)

[4.6大气环境现状调查与评价 117](#_Toc24232)

[4.7声环境现状调查与评价 120](#_Toc32365)

[5环境影响预测与评价 122](#_Toc31039)

[5.1生态影响评价 122](#_Toc4572)

[5.2地下水环境影响评价 131](#_Toc9853)

[5.3地表水环境影响评价 148](#_Toc8225)

[5.4土壤环境影响评价 149](#_Toc21452)

[5.5大气环境影响评价 157](#_Toc16755)

[5.6声环境影响评价 164](#_Toc24374)

[5.7固体废物影响分析 169](#_Toc4024)

[5.8环境风险评价 172](#_Toc26369)

[6环境保护措施可行性论证 190](#_Toc21552)

[6.1 生态保护措施可行性论证 190](#_Toc27444)

[6.2 地下水环境保护措施可行性论证 194](#_Toc9059)

[6.3地表水环境保护措施可行性论证 202](#_Toc30803)

[6.4土壤环境保护措施可行性论证 203](#_Toc24955)

[6.5大气环境保护措施可行性论证 205](#_Toc3275)

[6.6声环境保护措施可行性论证 207](#_Toc14963)

[6.7固体废物处理措施可行性论证 208](#_Toc14051)

[7温室气体排放影响评价 213](#_Toc13509)

[7.1温室气体排放分析 213](#_Toc5946)

[7.2减污降碳措施 220](#_Toc31354)

[7.3温室气体排放评价结论 221](#_Toc5134)

[8环境影响经济损益分析 222](#_Toc5065)

[8.1环境效益分析 222](#_Toc11233)

[8.2社会效益分析 224](#_Toc26541)

[8.3综合效益分析 225](#_Toc2623)

[8.4环境经济损益分析结论 225](#_Toc14866)

[9环境管理与监测计划 226](#_Toc22446)

[9.1环境管理 226](#_Toc23693)

[9.2 企业环境信息披露 230](#_Toc17928)

[9.3污染物排放清单 231](#_Toc11710)

[9.4生态环境监测 231](#_Toc9433)

[9.5 环保设施“三同时”验收 234](#_Toc9415)

[10结论 238](#_Toc25970)

[10.1建设项目情况 238](#_Toc20865)

[10.2产业政策、选址符合性 238](#_Toc29905)

[10.3环境质量现状 238](#_Toc16216)

[10.4污染物排放情况 239](#_Toc16785)

[10.5 主要环境影响及保护措施 239](#_Toc22509)

[10.6公众意见采纳情况 243](#_Toc13942)

[10.7环境影响经济损益分析 243](#_Toc3060)

[10.8环境管理与监测计划 243](#_Toc30299)

[10.9项目可行性结论 243](#_Toc31728)

# 1概述

## 1.1建设项目特点

中国石油化工股份有限公司西北油田分公司（以下简称“西北油田分公司”）是中国石化上游第二大原油生产企业，油田主体位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区、巴音郭楞蒙古自治州境内，部分分布在和田地区境内。总部设在自治区首府乌鲁木齐市，并在巴音郭楞蒙古自治州轮台县建立了前线指挥基地。西北油田分公司塔河油田位于新疆塔里木盆地北部，是中国第一个古生界海相亿吨级大油田，也是塔里木盆地主要石油天然气资源蕴藏区之一，资源量约30亿吨。根据《关于〈中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划环境影响报告书〉审查意见》（新环审〔2022〕147号），中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划期间实施23个探矿权，面积约为7.825万平方千米；12个采矿权，面积约为0.565万平方千米。规划实施三维地震勘探1.05万平方千米，新增探井275口、开发井1216口，到2025年建成年产1500万吨油当量油气田。

为进一步探明星火区块油藏地质规模以及区块产能，实现该区块开发，西北油田分公司拟在新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县星火区块实施“星火7井区2025年产能建设项目”（以下简称“本工程”）。本工程不涉及中央及自治区生态环境保护督察整改问题。

本工程主要建设内容包括：①采气井3口（包括星火7斜井、星火701斜井和XH7-2X井），三口井共用一个井场，均在星火7斜井井场内，其中XH7-2X井为新钻井，星火7斜井和星火701斜井为勘探井转为生产井。②建设拉油流程1座，新建电磁加热器1台、计量分离器2台、多功能储集器4台，配套火炬及装车实现原油装车外运，天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司处理后装车外销。④凝析油外输：油气分离后凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。⑤建设电力、自控、结构、通信、消防等公辅工程。

## 1.2环境影响评价的工作过程

本工程为天然气开采项目，位于阿克苏地区新和县境内。根据《关于印发新疆维吾尔自治区水土流失重点预防区和重点治理区复核划分成果的通知》（新水水保〔2019〕4号），项目所在地阿克苏地区新和县属于塔里木河流域水土流失重点治理区。根据《中华人民共和国环境影响评价法》《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》（生态环境部令第16号），本工程属于“五、石油和天然气开采业07”，第 8项“陆地天然气开采0721”中的：“涉及环境敏感区的（含内部集输管线建设）”，本工程不占用永久基本农田，评价范围涉及永久基本农田，应编制环境影响报告书。根据《新疆维吾尔自治区建设项目环境影响评价文件分级审批目录（2024年本）》，本工程属于第14项“石油和天然气开采业”中的“涉及环境敏感区的”，报新疆维吾尔自治区生态环境厅审批。

根据《中华人民共和国环境影响评价法》《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》，2025年6月中国石油化工股份有限公司西北油田分公司委托新疆威泽环保科技有限责任公司（以下简称“威泽公司”）承担本工程的环境影响评价工作（委托书见附件1）。

威泽公司接受环评委托后，在建设单位的协助下，按照环境影响评价的相关技术导则及有关工作程序，组织专业人员，对项目区现场实地踏勘、开展现状调查工作、收集资料及其他支撑性文件资料，对建设项目进行工程分析，根据各环境要素的评价等级对各要素环境影响进行预测和评价，提出环境保护措施并进行经济技术论证。受威泽公司委托，巴州康安职业环境检测评价有限公司于2025年7月对本工程评价区域大气环境、土壤环境、地下水环境、声环境质量现状进行了监测。根据监测结果，结合项目组所收集到的相关文件、资料，利用软件预测等手段，对工程施工和运营过程中各环境要素所产生的环境影响进行分析、预测和评价，并提出污染防治、生态保护及风险防控措施，论证环保设施的可行性等。在上述工作基础上，威泽公司编制完成了《星火7井区2025年产能建设项目环境影响报告书》（以下简称“报告书”）。环境影响评价的工作程序见图1.2-1。

环评报告编制期间，建设单位于2025年6月26日在生态环境公示网进行第一次网络信息公示，并开展项目区域环境质量现状监测工作。环评公司完成环境影响报告书征求意见稿后，建设单位按照《环境影响评价公众参与办法》（部令第4号）要求，于2025年7月16日在阿克苏新闻网进行第二次公示，同时在工程所在地公示栏张贴了环评信息第二次公示材料。建设单位于2025年7月23日及2025年7月24日，在《阿克苏日报》对本工程的环境影响评价信息进行两次报纸公示。建设单位于2025年8月5日在阿克苏新闻网进行环境影响评价报批前公示，公开拟报批的环境影响报告书全文和公众参与说明。载体选择符合《环境影响评价公众参与办法》（部令第4号）要求。根据建设单位提供的《星火7井区2025年产能建设项目公众参与说明》，公示期间未收到反馈意见。

报告书经生态环境主管部门批准后，可以作为本工程施工期、运营期、退役期的环境保护管理依据。

收集分析工程技术文件

以及相关基础资料

第第一阶段

进行工程分析，识别环境影响

并筛选评价因子，明确环境影响

评价工作重点和环境保护目标

确定评价工作等级、

评价范围和评价标准

现状监测并进行调查与评价

第第二阶段

各环境要素和专题环境影响预测与评价

确定科学合理、可行的工程方案，提出预防或减缓不利影响的对策或措施，制定相应的环境管理要求或环境监测计划

第第三阶段

从生态环境影响的角度给出

工程建设项目是否可行的结论

**图1.2-1 环境影响评价工作程序图**

## 1.3分析判定相关情况

（1）产业政策符合性判定结论

根据《产业结构调整指导目录（2024年本）》，本工程属于“第一类 鼓励类”中的“七、石油天然气”中的“1.石油天然气开采：常规石油、天然气勘探与开采”，本工程的建设符合国家当前产业政策要求。

（2）政策、法规符合性分析

本工程属于天然气开采项目，工程占地范围内不涉及依法划定的国家公园、自然保护区、世界自然遗产、自然公园、生态保护红线等重要生态敏感区。符合《石油天然气开采业污染防治技术政策》《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例》《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）等相关政策、法律法规相关要求。

（3）规划符合性判定结论

本工程属于西北油田分公司开发项目，符合《新疆维吾尔自治区国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》《新疆生态环境保护“十四五”规划》《阿克苏地区生态环境保护“十四五”规划》《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划》的相关要求。

（4）选址合理性分析判定结论

本工程选址符合生态环境分区管控要求，不涉及法律法规明令禁止建设的区域，不在生态保护红线范围内，远离居民集中区、医院、学校等环境敏感区。本工程建成后所在区域的环境功能不会降低，对环境的影响属可接受的范围，选址、选线基本合理。

本工程土地利用类型主要为果园，不占用永久基本农田，评价范围涉及永久基本农田。项目区周边无地表水分布。本工程属无法避让的石油、天然气勘查，在取得用地手续的情况下，本工程是可行的。本工程运营期废气主要为油气处理过程中产生的无组织废气排放，产生的废气为持续的长期影响，但废气污染物均可以得到较好扩散，对大气污染物浓度贡献值小，且项目区地域空旷，项目实施后不会对周围环境产生明显影响；废水不外排，固体废物能够实现妥善处置，综上所述，本工程建成后所在区域的环境功能不会发生改变，对环境的影响属可接受的范围，本工程的选址从环保角度认为可行。

（5）生态环境分区管控符合性判定

根据《关于印发〈新疆维吾尔自治区生态环境分区管控动态更新成果〉的通知》（新环环评发〔2024〕157号）《关于印发〈阿克苏地区生态环境分区管控方案（2023版）〉的通知》（阿地环字〔2024〕32号），本工程位于新和县一般管控单元（环境管控单元编码：ZH65292530001），不涉及生态保护红线，距离塔里木河流域土地沙化防控与生物多样性维护生态保护红线区22.8km。本工程不涉及生态保护红线变化区域。本工程所在区域土壤、噪声环境质量可以达到功能区要求，环境空气质量属于非达标区，超标主要是由于当地气候条件干燥、自然扬尘较多。本工程建设满足区域生态环境准入清单要求和一般管控单元的空间布局约束、污染物排放管控、环境风险防控和资源利用效率的要求，符合生态环境分区管控的原则。

根据《关于印发新疆维吾尔自治区28个国家重点生态功能区县（市）产业准入负面清单（试行）的通知》（新发改规划〔2017〕89号）《关于印发新疆维吾尔自治区17个新增纳入国家重点生态功能区县（市）产业准入负面清单（试行）的通知》（新发改规划〔2017〕1796号）文件规定，本工程不在国家重点生态功能区县（市）产业准入负面清单之列，符合生态环境分区管控要求。

本工程符合国家和新疆相关法律法规及产业政策，不涉及生态保护红线，符合新疆经济发展规划、环保规划及矿产资源开发相关规划，无重大环境制约因素。

## 1.4关注的主要环境问题及环境影响

本工程为天然气开采项目，环境影响主要来源于施工期的井场建设，运营期的采气、凝析油装车拉运等各工艺过程。环境影响包括施工期和运营期污染物排放造成的环境污染和占地及施工造成的生态影响。根据现状调查，本工程不涉及自然保护区、风景名胜区、水源保护区等敏感区，主要环境敏感保护目标为塔里木河流域水土流失重点治理区、评价范围内的永久基本农田。重点关注施工过程中的各项污染物产生以及可能发生的风险对区域环境产生的影响、施工过程中产生的生态环境问题以及生态恢复措施；施工过程中产生的扬尘、施工机械废气及运输车辆尾气、生活垃圾、施工废料等；运营期井场拉运过程无组织排放烃类、硫化氢污染物、生产废水、井下作业废水、落地油、废防渗材料、清罐底泥、废润滑油等对环境产生的影响。

## 1.5环境影响评价的主要结论

本工程属于《产业结构调整指导目录（2024年本）》，本工程属于“第一类 鼓励类”中的“七、石油天然气”中的“1.石油天然气开采：常规石油、天然气勘探与开采”属于鼓励类项目，项目建设符合国家产业政策；符合《石油天然气开采业污染防治技术政策》《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例》《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）等法规和政策要求；符合《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》《新疆生态功能区划》《新疆生态环境保护“十四五”规划》等要求；本工程不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区等环境敏感区域；本工程不占用永久基本农田，评价范围涉及永久基本农田，需要办理相关用地手续后方可开工建设；本工程符合生态环境分区管控要求；建设单位按照《环境影响评价公众参与办法》，在本工程环评过程中开展了公众参与调查，至信息公告的截止日期没有收到相关反馈信息。

本工程符合国家产业政策和新疆经济发展规划，符合新疆维吾尔自治区及阿克苏地区生态环境分区管控要求，公众认同性较好。只要在施工和运营过程中认真落实各项污染防治措施、生态修复措施、风险防范措施及应急措施，各项污染物均能够做到达标排放，其生态破坏可降至最低，环境风险可以接受，从环境保护角度看，本工程选址合理，建设是可行的。

# **2总则**

## 2.1编制依据

### 2.1.1环境保护法律

国家和地方环境保护法律一览表见表2.1-1。

**表2.1-1 国家和地方法律法规一览表**

| **序号** | **依据名称** | **会议、主席令、文号** | **实施时间** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 中华人民共和国环境保护法（2014年修订） | 12届人大第8次会议 | 2015-01-01 |
| 2 | 中华人民共和国环境影响评价法（2018年修正） | 13届人大第7次会议 | 2018-12-29 |
| 3 | 中华人民共和国大气污染防治法（2018年修正） | 13届人大第6次会议 | 2018-10-26 |
| 4 | 中华人民共和国水污染防治法（2017年修正） | 12届人大第28次会议 | 2017-06-27 |
| 5 | 中华人民共和国噪声污染防治法（2021年修正） | 13届人大第32次会议 | 2022-06-05 |
| 6 | 中华人民共和国固体废物污染环境防治法（2020年修订） | 13届人大第17次会议 | 2020-09-01 |
| 7 | 中华人民共和国水法（2016年修正） | 12届人大第21次会议 | 2016-07-02 |
| 8 | 中华人民共和国水土保持法（2010年修订） | 11届人大第18次会议 | 2011-03-01 |
| 9 | 中华人民共和国清洁生产促进法（2012年修正） | 11届人大第25次会议 | 2012-07-01 |
| 10 | 中华人民共和国节约能源法（2018年修正） | 13届人大第6次会议 | 2018-10-26 |
| 11 | 中华人民共和国土地管理法（2019年修正） | 13届人大第12次会议 | 2019-08-26 |
| 12 | 中华人民共和国防洪法（2016年修正） | 12届人大第21次会议 | 2016-07-02 |
| 13 | 中华人民共和国草原法（2021年修正） | 13届人大第28次会议 | 2021-04-29 |
| 14 | 中华人民共和国野生动物保护法（2022年修订） | 13届人大第38次会议 | 2023-05-01 |
| 15 | 中华人民共和国石油天然气管道保护法 | 11届人大15次会议 | 2010-10-01 |
| 16 | 中华人民共和国突发事件应对法（2024年修订） | 14届人大第10次会议 | 2024-11-01 |
| 17 | 中华人民共和国防沙治沙法（2018年修正） | 13届人大第6次会议 | 2018-10-26 |
| 18 | 中华人民共和国土壤污染防治法 | 13届人大第5次会议 | 2019-01-01 |
| 19 | 中华人民共和国安全生产法（2021年修正） | 13届人大第29次会议 | 2021-09-01 |

### 2.1.2环境保护法规、规章

国家和地方性法规、规章一览表见表2.1-2。

**表2.1-2 国家和地方法律法规一览表**

| **序号** | **依据名称** | **会议、主席令、文号** | **实施时间** |
| --- | --- | --- | --- |
| 一 | 行政法规与国务院发布的规范性文件 | | |
| 1 | 建设项目环境保护管理条例（2017年修正） | 国务院令682号 | 2017-10-01 |
| 2 | 中华人民共和国野生植物保护条例（2017年修正） | 国务院令687号 | 2017-10-07 |
| 3 | 中华人民共和国陆生野生动物保护实施条例（2016年修订） | 国务院令666号 | 2016-02-06 |
| 4 | [危险化学品安全管理条例](javascript:SLC(38905,0))（2013年修订） | 国务院令645号 | 2013-12-07 |
| 5 | 中华人民共和国土地管理法实施条例（2021年修订） | 国务院令743号 | 2021-09-01 |
| 6 | 国务院关于加强环境保护重点工作的意见 | 国发〔2011〕35号 | 2011-10-17 |
| 7 | 国务院关于印发水污染防治行动计划的通知 | 国发〔2015〕17号 | 2015-04-02 |
| 8 | 国务院关于印发土壤污染防治行动计划的通知 | 国发〔2016〕31号 | 2016-05-28 |
| 9 | 中共中央 国务院关于全面加强生态环境保护坚决打好污染防治攻坚战的意见 | 中发〔2018〕17号 | 2018-06-16 |
| 10 | 关于印发《生态保护红线划定指南》的通知 | 环办生态〔2017〕48号 | 2017-05-27 |
| 11 | 国家林业和草原局 财政部关于印发《国家级公益林区划界定办法》和《国家级公益林管理办法》的通知 | 林资发〔2017〕34号 | 2017-04-28 |
| 12 | 地下水管理条例 | 国务院令748号 | 2021-12-01 |
| 13 | 排污许可管理条例 | 国务院令736号 | 2021-03-01 |
| 14 | 土地复垦条例 | 国务院令592号 | 2011-03-05 |
| 15 | 中华人民共和国森林法实施条例 | 国务院令第698号 | 2018-03-19 |
| 二 | 部门规章与部门发布的规范性文件 | | |
| 1 | 建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版） | 生态环境部令第16号 | 2021-01-01 |
| 2 | 环境影响评价公众参与办法 | 生态环境部令第4号 | 2019-01-01 |
| 3 | 关于印发《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》的通知 | 环发〔2015〕4号 | 2015-01-08 |
| 4 | 国家危险废物名录（2025年版） | 生态环境部、国家发展和改革委员会、公安部、交通运输部、国家卫生健康委员会令第36号公布 | 2025-01-01 |
| 5 | 产业结构调整指导目录（2024年本） | 国家发展和改革委员会令第7号 | 2024-02-01 |
| 6 | 危险废物污染防治技术政策 | 环发〔2001〕199号 | 2001-12-17 |
| 7 | 关于进一步加强环境影响评价管理防范环境风险的通知 | 环发〔2012〕77号 | 2012-07-03 |
| 8 | 关于加强西部地区环境影响评价工作的通知 | 环发〔2011〕150号 | 2011-12-29 |
| 9 | 关于切实加强风险防范严格环境影响评价管理的通知 | 环发〔2012〕98号 | 2012-08-07 |
| 10 | 关于加强国家重点生态功能区环境保护和管理的意见 | 环发〔2013〕16号 | 2013-01-22 |
| 11 | 关于印发《建设项目环境影响评价政府信息公开指南（试行）》的通知 | 环办〔2013〕103号 | 2014-01-01 |
| 12 | 关于强化建设项目环境影响评价事中事后监管的实施意见 | 环环评〔2018〕11号 | 2018-01-25 |
| 13 | 关于印发地下水污染防治实施方案的通知 | 环土壤〔2019〕25号 | 2019-03-28 |
| 14 | 关于加快解决当前挥发性有机物治理突出问题的通知 | 环大气〔2021〕65号 | 2021-08-04 |
| 15 | 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 | 2019-12-13 |
| 16 | 关于印发《生态保护红线划定指南》的通知 | 环办生态〔2017〕48号 | 2017-05-27 |
| 17 | 危险废物环境管理指南 陆上石油天然气开采 | 生态环境部公告2021年第74号 | 2021-12-22 |
| 18 | 关于印发《[石化行业VOCs污染源排查工作指南](http://www.waizi.org.cn/doc/65105.html" \t "https://www.weichicaiwu.com/law/_blank" \o "环办〔2015〕104号《环境保护部办公厅关于印发〈石化行业VOCs污染源排查工作指南〉及〈石化企业泄漏检测与修复工作指南〉的通知》)》及《[石化企业泄漏检测与修复工作指南](http://www.waizi.org.cn/doc/65105.html" \t "https://www.weichicaiwu.com/law/_blank" \o "环办〔2015〕104号《环境保护部办公厅关于印发〈石化行业VOCs污染源排查工作指南〉及〈石化企业泄漏检测与修复工作指南〉的通知》)》的通知 | 环办〔2015〕104号 | 2015-11-17 |
| 19 | 国家重点保护野生植物名录（2021年） | 国家林业和草原局 农业农村部公告（2021年第15号） | 2021-09-07 |
| 20 | 国家重点保护野生动物名录（2021年） | 国家林业和草原局 农业农村部公告（2021年第3号） | 2021-02-05 |
| 21 | 危险废物转移管理办法 | 生态环境部 公安部 交通运输部令23号 | 2022-01-01 |
| 22 | 危险废物排除管理清单（2021年版） | 生态环境部公告（2021年第66号） | 2021-12-03 |
| 23 | 关于发布《一般工业固体废物管理台账制定指南（试行）》的公告 | 生态环境部公告2021年 第82号 | 2021-12-30 |
| 24 | 自然资源部关于规范临时用地管理的通知 | 自然资规〔2021〕2号 | 2021-11-04 |
| 25 | 关于发布《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》的公告 | 生态环境部公告2021年 第24号 | 2021-06-11 |
| 26 | 企业环境信息依法披露管理办法 | 生态环境部令第24号 | 2022-02-08 |
| 27 | 关于以改善环境质量为核心加强环境影响评价管理的通知 | 环环评〔2016〕150号 | 2016-10-27 |
| 28 | 关于印发《建设项目主要污染物排放总量指标审核及管理暂行办法》的通知 | 环发〔2014〕197号 | 2014-12-31 |
| 三 | 地方性法规及通知 | | |
| 1 | 新疆维吾尔自治区环境保护条例（2018年修正） | 13届人大第6次会议 | 2018-09-21 |
| 2 | 关于印发新疆维吾尔自治区级水土流失重点预防区和重点治理区复核划分成果的通知 | 新水水保〔2019〕4号 | 2019-01-21 |
| 3 | 新疆维吾尔自治区野生植物保护条例（2018年修正） | 13届人大第6次会议 | 2018-09-21 |
| 4 | 新疆维吾尔自治区重点保护野生动物名录（修订） | 新政发〔2022〕75号 | 2022-09-18 |
| 5 | 关于印发《新疆国家重点保护野生动物名录》的通知 | 自治区林业和草原局与农业农村厅2021年修订 | 2021-07-28 |
| 6 | 关于印发新疆维吾尔自治区水污染防治工作方案的通知 | 新政发〔2016〕21号 | 2016-01-29 |
| 7 | 新疆生态功能区划 | 新政函〔2005〕96号 | 2005-07-14 |
| 8 | 新疆维吾尔自治区危险废物污染环境防治办法 | 11届人大第9次会议 | 2010-05-01 |
| 9 | 关于进一步加强我区危险废物和医疗废物监督管理工作的意见 | 新政办发〔2014〕38号 | 2014-03-31 |
| 10 | 关于印发新疆维吾尔自治区大气污染防治行动计划实施方案的通知 | 新政发〔2014〕35号 | 2014-04-17 |
| 11 | 关于印发新疆维吾尔自治区水污染防治工作方案的通知 | 新政发〔2016〕21号 | 2016-01-29 |
| 12 | 关于印发新疆维吾尔自治区土壤污染防治工作方案的通知 | 新政发〔2017〕25号 | 2017-03-01 |
| 13 | 关于印发《新疆维吾尔自治区重点行业生态环境准入条件（2024年）》的通知 | 新环环评发〔2024〕93号 | 2024-06-13 |
| 14 | 新疆维吾尔自治区大气污染防治条例 | 13届人大第7次会议 | 2019-01-01 |
| 15 | 转发《关于强化建设项目环境影响评价事中事后监管的实施意见》 | 新环办发〔2018〕80号 | 2018-03-27 |
| 16 | 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 | 2019-12-13 |
| 17 | 关于加强建设项目环境影响后评价管理的通知 | 新环环评发〔2020〕162号 | 2020-09-11 |
| 18 | 关于印发《新疆维吾尔自治区“三线一单”生态环境分区管控方案》的通知 | 新政发〔2021〕18号 | 2021-02-22 |
| 19 | 关于印发《新疆维吾尔自治区七大片区“三线一单”生态环境分区管控要求》（2021年版）的通知 | 新环环评发〔2021〕162号 | 2021-07-26 |
| 20 | 关于印发《阿克苏地区生态环境分区管控方案（动态更新）》的通知 | 阿地环字〔2024〕32号 | 2024-10-28 |
| 21 | 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 | 2019-12-13 |
| 22 | 关于加强沙区建设项目环境影响评价工作的通知 | 新环环评发〔2020〕138号 | 2020-09-04 |
| 23 | 新疆生态环境保护“十四五”规划 | / | 2021-12-24 |
| 24 | 自治区强化危险废物监管和利用处置能力改革工作方案 | 新政办发〔2021〕95号 | 2021-10-29 |
| 25 | 新疆维吾尔自治区重点保护野生动物名录（修订） | 新政发〔2022〕75号 | 2022-09-18 |
| 26 | 新疆维吾尔自治区国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要 | 13届人大第4次会议 | 2021-02-05 |
| 27 | 新疆维吾尔自治区实施《中华人民共和国水土保持法》办法（2013年修正本） | 12届人大第3次会议 | 2013-10-01 |
| 28 | 关于《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划环境影响报告书》的审查意见 | 新环审〔2022〕147号 | 2022-07-25 |
| 29 | 新疆维吾尔自治区实施〈中华人民共和国防沙治沙法〉办法（2024年修订） | 自治区14届人大16次会议 | 2025-01-01 |
| 30 | 新疆维吾尔自治区自然资源厅、生态环境厅、林业和草原局关于加强自治区生态保护红线管理的通知（试行） | 新自然资发〔2024〕56号 | 2024-04-17 |
| 31 | 新疆维吾尔自治区饮用水水源保护区管理规定（试行） | 新政发〔2024〕36号 | 2024-06-30 |

### **2.1.3****环境保护技术规范**

环评有关的环境保护技术规范见表2.1-3。

**表2.1-3 环评技术导则规范依据一览表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **依据名称** | **标准号** | **实施时间** |
| 1 | 建设项目环境影响评价技术导则 总纲 | HJ2.1-2016 | 2017-01-01 |
| 2 | 环境影响评价技术导则 大气环境 | HJ2.2-2018 | 2018-12-01 |
| 3 | 环境影响评价技术导则 地表水环境 | HJ2.3-2018 | 2019-03-01 |
| 4 | [环境影响评价技术导则 声环境](http://kjs.mep.gov.cn/hjbhbz/bzwb/other/pjjsdz/201001/t20100107_183907.htm) | HJ2.4-2021 | 2022-07-01 |
| 5 | [环境影响评价技术导则 生态影响](http://kjs.mep.gov.cn/hjbhbz/bzwb/other/pjjsdz/199806/t19980601_68415.htm) | HJ19-2022 | 2022-07-01 |
| 6 | 环境影响评价技术导则 地下水环境 | HJ610-2016 | 2016-01-07 |
| 7 | 环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目 | HJ349-2023 | 2024-01-01 |
| 8 | 建设项目环境风险评价技术导则 | HJ169-2018 | 2019-03-01 |
| 9 | 环境影响评价技术导则 土壤环境（试行） | HJ964-2018 | 2019-07-01 |
| 10 | 水土保持综合治理 技术规范 坡耕地治理技术 | GB/T16453.1-2008 | 2009-02-01 |
| 11 | 危险化学品重大危险源辨识 | GB18218-2018 | 2019-03-01 |
| 12 | 石油和天然气开采行业清洁生产评价体系指标（试行） | 国家发展和改革委员会公告2009第3号 | 2009-02-19 |
| 13 | 石油天然气工业健康、安全与环境管理体系 | SY/T6276-2014 | 2015-03-01 |
| 14 | 石油化工环境保护设计规范 | SH/T3024-2017 | 2018-01-01 |
| 15 | 石油天然气开采业污染防治技术政策 | 环境部公告2012年第18号 | 2012-03-07 |
| 16 | 危险废物收集 贮存 运输技术规范 | HJ 2025-2012 | 2013-03-01 |
| 17 | 突发环境事件应急监测技术规范 | HJ589-2021 | 2022-03-01 |
| 18 | 危险废物鉴别标准通则 | GB5085.7-2019 | 2020-01-01 |
| 19 | 排污许可证申请与核发技术规范 总则 | HJ942-2018 | 2018-02-08 |
| 20 | 排污单位自行监测技术指南 总则 | HJ819-2017 | 2017-06-01 |
| 21 | 地下水环境监测技术规范 | HJ 164-2020 | 2021-03-01 |
| 22 | 陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范 | DZ/T0317-2018 | 2018-10-01 |
| 23 | 危险废物贮存污染控制标准 | GB 18597-2023 | 2023-07-01 |
| 24 | 排污单位自行监测技术指南 陆上石油天然气开采工业 | HJ 1248-2022 | 2022-07-01 |
| 26 | 石油天然气工程设计防火规范 | GB50183-2004 | 2005-03-01 |
| 27 | 陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准 | GB39728-2020 | 2021-01-01 |
| 28 | 挥发性有机物无组织排放控制标准 | GB37822-2019 | 2019-07-01 |
| 29 | 危险废物管理计划和管理台账制定技术导则 | HJ1259-2022 | 2022-10-01 |
| 30 | 生产建设项目水土流失防治标准 | GB/T 50434-2018 | 2019-04-01 |
| 31 | 一般固体废物分类与代码 | GB/T 39198-2020 | 2021-05-01 |
| 32 | 石油天然气项目土地复垦与生态修复技术规范 | GB/T 43936-2024 | 2024-08-01 |

### **2.1.4相关文件和技术资料**

（1）星火7井区2025年产能建设项目环境影响评价委托书，中国石油化工股份有限公司西北油田分公司，2025年6月。

（2）星火7井区2025年产能建设项目相关资料，石油工程技术研究院，2025年3月。

## 2.2评价目的和评价原则

### 2.2.1评价目的

（1）通过实地调查与现状监测，了解本工程所在区域的自然环境、社会环境和经济状况、自然资源及土地利用情况，掌握本工程所在区域的环境质量和生态现状。

（2）通过工程分析，明确本工程各个生产阶段的主要污染源、污染物种类、排放强度，分析环境污染的影响特征，预测和评价本工程施工期、运营期及退役期对环境的影响程度，并提出应采取的污染防治和生态保护措施。

（3）评述拟采取的环境保护措施的可行性、合理性及清洁生产水平，并针对存在的问题，提出各个生产阶段不同的、有针对性的、切实可行的环保措施和建议。

（4）评价本工程与国家产业政策、区域总体发展规划、清洁生产、达标排放和污染物排放总量控制的符合性。

（5）分析本工程可能存在的事故隐患，预测风险事故可能产生的环境影响程度，提出环境风险防范措施。

通过上述评价，论证本工程在环境方面的可行性，给出环境影响评价结论，为本工程的设计、施工、验收及建成投产后的环境管理提供技术依据，为生态环境主管部门提供决策依据。

### **2.2.2评价原则**

（1）依法评价

贯彻执行我国环境保护相关法律法规、标准、政策和规划等，优化本工程建设，服务环境管理。

（2）科学评价

规范环境影响评价方法，科学分析本工程建设对环境质量的影响。

（3）突出重点

根据建设项目的工程内容及其特点，明确与环境要素间的作用效应关系，根据规划环境影响评价结论和审查意见，充分利用符合时效的数据资料及成果，对建设项目主要环境影响予以重点分析和评价。

2.3环境影响因素和评价因子

2.3.1环境影响因素识别

本工程主要包括地面工程、油气开采、拉运等内容，对环境的影响主要表现在施工期、运营期和退役期。施工期以井场与公辅工程建设过程中造成的生态影响为主，运营期以油气开采和拉运过程中产生的污染为主。环境影响因素识别表见表2.3-1。

2.3.2评价因子

根据本工程环境影响要素识别、环境影响因子表征和环境影响程度，筛选的评价因子见下表。

**表2.3-1 环境影响因素识别表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **影响**  **因素**  **环境**  **因素** | **施工期** | | | | | **运营期** | | | | | **退役期** | | |
| 生态影响 | 废气 | 废水 | 固体废物 | 噪声 | 废气 | 废水 | 固体废物 | 噪声 | 环境风险 | 废气 | 固体废物 | 生态影响 |
| 拉运地表扰动、植被破坏等 | 钻井废气、施工扬尘、施工机械废气及运输车辆尾气 | 钻井废水、酸化压裂废水 | 钻井泥浆、钻井岩屑、落地油、废润滑油、生活垃圾、施工废料、土石方 | 土方施工、各类施工机械和运输车辆噪声 | 井场、油气处理工程等无组织废气 | 采出水、井下作业废水、 | 落地油、废防渗材料、清罐底泥、废润滑油、运营期井下不定期作业产生的泥浆 | 泵撬等设备运转噪声 | 凝析油、天然气等危险物质泄漏，以及火灾、爆炸等事故引发的伴生/次生污染物 | 构筑物拆卸扬尘 | 地面设施拆除、井场清理等环节产生的废弃设备、建筑垃圾等 | 土地复垦 |
| 地表水 | 〇 | 〇 | + | + | 〇 | 〇 | + | 〇 | 〇 | + | 〇 | 〇 | 〇 |
| 地下水 | 〇 | 〇 | + | + | 〇 | 〇 | ++ | ++ | 〇 | + | 〇 | + | + |
| 大气环境 | 〇 | + | 〇 | + | 〇 | ++ | 〇 | + | 〇 | + | + | + | 〇 |
| 声环境 | 〇 | 〇 | 〇 | 〇 | + | 〇 | 〇 | 〇 | ++ | + | 〇 | 〇 | 〇 |
| 土壤环境 | ++ | + | + | + | 〇 | + | + | + | 〇 | ++ | + | + | + |
| 陆生动物 | ++ | + | 〇 | + | + | ++ | 〇 | + | + | + | + | + | + |
| 水栖动物 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 陆生植被 | ++ | + | + | + | 〇 | + | 〇 | + | 〇 | ++ | + | + | + |
| 水生植被 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 水土流失 | ++ | + | + | + | 〇 | + | 〇 | + | 〇 | ++ | + | + | + |
| 生态敏感区 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

注：〇：无影响；+：短期不利影响；++ ：长期不利影响。

**表2.3-2 环境影响因子筛选结果汇总表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **环境要素**  **单项工程** | **时期** | **大气** | **地表水** | **地下水** | **土壤** | **生态** | **噪声** |
| 拉运工程 | 施工期 | 颗粒物 | / | 耗氧量、氨氮、石油类等 | / | 地表扰动面积及类型、植被覆盖度、生物量损失、物种多样性、生态系统完整性等 | / |
| 运营期 | 硫化氢、非甲烷总烃 | / | 耗氧量、氨氮、石油类等 | / | 土壤肥力或林地立地条件、生物多样性、生态系统完整性等 | 昼间等效声级（*Ld*）、夜间等效声级（ *Ln*） |
| 油气处理工程 | 施工期 | 颗粒物 | / | 耗氧量、氨氮、石油类等 | / | 地表扰动面积及类型、生物量损失、物种多样性、生态系统完整性等 | / |
| 运营期 | 硫化氢、非甲烷总烃 | / | pH值、挥发酚、耗氧量、氨氮、硫化物、氯化物、石油类、总硬度、溶解性总固体、钡、汞、砷、六价铬等 | pH值、石油类、石油烃（C6~C9）、石油烃（C10~C40）、汞、砷、六价铬、土壤盐分含量等 | / | 昼间等效声级（*Ld*）、夜间等效声级（ *Ln*） |

## 2.4环境功能区划及评价标准

2.4.1环境功能区划

（1）生态环境

根据《新疆生态功能区划》（2005版），本工程所在区域属于塔里木盆地暖温带极干旱沙漠、戈壁及绿洲农业生态区（Ⅳ），塔里木盆地西部和北部荒漠、绿洲农业生态亚区（Ⅳ1），渭干河三角洲荒漠—绿洲农业、盐渍化敏感生态功能区（55）。

根据新水水保〔2019〕4号，水土流失重点预防区和重点治理区复核划分成果，本工程所在区域新和县属于塔里木河流域水土流失重点治理区范围。

（2）水环境

本工程距离渭干河约38km，不对区域内地表水进行现状调查。

根据《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中地下水质量分类标准，本工程所在区域的地下水质量属于Ⅲ类功能区。

（3）大气环境

本工程所在地位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县境内，属于油气勘探开发区域，按照《环境空气质量标准》（GB3095-2012）要求，本工程所在区域的环境空气功能区属于二类功能区。

（4）声环境

本工程所在区域为油气勘探开发区域，目前暂未进行声环境功能区划，根据《声环境质量标准》（GB3096-2008）要求，划定为2类声环境功能区。

2.4.2环境质量标准

根据本工程所在区域的自然环境特点，采用以下评价因子及环境标准。

（1）水环境

本工程位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县境内。地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表1中的Ⅲ类水质标准。石油类参照《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）表1中的Ⅲ类标准。有关标准限值见表2.4-1和表2.4-2。

**表2.4-1 《****地表水环境质量标准》（GB3838-2002）Ⅲ类标准 单位：mg/L**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **监测项目** | **标准值** | **序号** | **监测项目** | **标准值** |
| 1 | pH（无量纲） | 6~9 | 13 | 砷 | ≤0.05 |
| 2 | 溶解氧 | ≥5 | 14 | 汞 | ≤0.0001 |
| 3 | 高锰酸盐指数 | ≤6 | 15 | 镉 | ≤0.005 |
| 4 | 五日生化需氧量（BOD5） | ≤4 | 16 | 铬（六价） | ≤0.05 |
| 5 | 氨氮（NH3-N） | ≤1.0 | 17 | 铅 | ≤0.05 |
| 6 | 化学需氧量（COD） | ≤20 | 18 | 氰化物 | ≤0.2 |
| 7 | 总磷（以P计） | ≤0.2 | 19 | 挥发酚 | ≤0.005 |
| 8 | 总氮 | ≤1.0 | 20 | 石油类 | ≤0.05 |
| 9 | 铜 | ≤1.0 | 21 | 阴离子表面活性剂 | ≤0.2 |
| 10 | 锌 | ≤1.0 | 22 | 硫化物 | ≤0.2 |
| 11 | 氟化物（以F-计） | ≤1.0 | 23 | 粪大肠杆菌数（个/L） | ≤10000 |
| 12 | 硒 | ≤0.01 | 24 | 水温 | 升≤1；降≤2 |

**表2.4-2 《****地下水质量标准》（GB/T14848-2017）Ⅲ类水质标准 单位：mg/L**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **监测项目** | **标准值** | **序号** | **监测项目** | **标准值** |
| 1 | 色（铂钴色度单位） | ≤15 | 21 | 总大肠菌群（MPNb/100mL或CFUc/100mL） | ≤3.0 |
| 2 | 嗅和味 | 无 | 22 | 菌落总数（CFU/mL） | ≤100 |
| 3 | 浑浊度（NTU） | ≤3 | 23 | 亚硝酸盐（以N计） | ≤1.00 |
| 4 | 肉眼可见物 | 无 | 24 | 硝酸盐（以N计） | ≤20.0 |
| 5 | pH（无量纲） | 6.5≤pH<8.5 | 25 | 氰化物 | ≤0.05 |
| 6 | 总硬度（以CaCO3计） | ≤450 | 26 | 氟化物 | ≤1.0 |
| 7 | 溶解性总固体 | ≤1000 | 27 | 碘化物 | ≤0.08 |
| 8 | 硫酸盐 | ≤250 | 28 | 汞 | ≤0.001 |
| 9 | 氯化物 | ≤250 | 29 | 砷 | ≤0.01 |
| 10 | 铁 | ≤0.3 | 30 | 硒 | ≤0.01 |
| 11 | 锰 | ≤0.10 | 31 | 镉 | ≤0.005 |
| 12 | 铜 | ≤1.00 | 32 | 铬（六价） | ≤0.05 |
| 13 | 锌 | ≤1.00 | 33 | 铅 | ≤0.01 |
| 14 | 铝 | ≤0.20 | 34 | 三氯甲烷/（μg/L） | ≤60 |
| 15 | 挥发性酚类（以苯酚计） | ≤0.002 | 35 | 四氯化碳/（μg/L） | ≤2.0 |
| 16 | 阴离子表面活性剂 | ≤0.3 | 36 | 苯（μg/L） | ≤10.0 |
| 17 | 耗氧量（CODMn法，以O2计） | ≤3.0 | 37 | 甲苯（μg/L） | ≤700 |
| 18 | 氨氮（以N计） | ≤0.50 | 38 | 总α放射性/（Bq/L） | ≤0.5 |
| 19 | 硫化物 | ≤0.02 | 39 | 总β放射性/（Bq/L） | ≤1.0 |
| 20 | 钠 | ≤200 |  |  |  |

（2）土壤环境

根据《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018），油田内井场建设用地为第二类用地。结合本工程所在区域环境特征，本工程占地范围内执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表1第二类用地筛选值标准，见表2.4-3。占地范围外执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）中表1农用地土壤污染风险筛选值（基本工程）风险筛选值。根据监测结果，在监测期间，本工程所在区域土壤6.5<pH≤7.5，因此占地范围外土壤执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）表1中6.5<pH≤7.5所列筛选值标准，见表2.4-4。石油烃执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表2第二类用地筛选值标准。

**表2.4-3 《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》第二类用地筛选值**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **监测项目** | **单位** | **标准值** | **序号** | **监测项目** | **单位** | **标准值** |
| 1 | pH | 无量纲 | - | 25 | 1,2,3-三氯丙烷 | mg/kg | 0.5 |
| 2 | 砷 | mg/kg | 60 | 26 | 氯乙烯 | mg/kg | 0.43 |
| 3 | 镉 | mg/kg | 65 | 27 | 苯 | mg/kg | 4 |
| 4 | 铬（六价） | mg/kg | 5.7 | 28 | 氯苯 | mg/kg | 270 |
| 5 | 铜 | mg/kg | 18000 | 29 | 1,2-二氯苯 | mg/kg | 560 |
| 6 | 铅 | mg/kg | 800 | 30 | 1,4-二氯苯 | mg/kg | 20 |
| 7 | 汞 | mg/kg | 38 | 31 | 乙苯 | mg/kg | 28 |
| 8 | 镍 | mg/kg | 900 | 32 | 苯乙烯 | mg/kg | 1290 |
| 9 | 四氯化碳 | mg/kg | 2.8 | 33 | 甲苯 | mg/kg | 1200 |
| 10 | 氯仿 | mg/kg | 0.9 | 34 | 间二甲苯+对二甲苯 | mg/kg | 570 |
| 11 | 氯甲烷 | mg/kg | 37 | 35 | 邻二甲苯 | mg/kg | 640 |
| 12 | 1,1-二氯乙烷 | mg/kg | 9 | 36 | 硝基苯 | mg/kg | 76 |
| 13 | 1,2-二氯乙烷 | mg/kg | 5 | 37 | 苯胺 | mg/kg | 260 |
| 14 | 1,1-二氯乙烯 | mg/kg | 66 | 38 | 2-氯酚 | mg/kg | 2256 |
| 15 | 顺 1,2-二氯乙烯 | mg/kg | 596 | 39 | 苯并〔a〕蒽 | mg/kg | 15 |
| 16 | 反-1,2-二氯乙烯 | mg/kg | 54 | 40 | 苯并〔a〕芘 | mg/kg | 1.5 |
| 17 | 二氯甲烷 | mg/kg | 616 | 41 | 苯并〔b〕荧蒽 | mg/kg | 15 |
| 18 | 1,2-二氯乙烷 | mg/kg | 5 | 42 | 苯并〔k〕荧蒽 | mg/kg | 151 |
| 19 | 1,1,1,2-四氯乙烷 | mg/kg | 10 | 43 | 䓛 | mg/kg | 1293 |
| 20 | 1,1,2,2-四氯乙烷 | mg/kg | 6.8 | 44 | 二苯并〔a、h〕蒽 | mg/kg | 1.5 |
| 21 | 四氯乙烯 | mg/kg | 53 | 45 | 茚并〔1、2、3-cd〕芘 | mg/kg | 15 |
| 22 | 1,1,1-三氯乙烷 | mg/kg | 840 | 46 | 萘 | mg/kg | 70 |
| 23 | 1,1,2-三氯乙烷 | mg/kg | 2.8 | 47 | 石油烃（C10-C40） | mg/kg | 4500 |
| 24 | 三氯乙烯 | mg/kg | 2.8 |  |  |  |  |

**表2.4-4 《****土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》表1筛选值（6.5<pH≤****7.5）**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **监测因子** | **单位** | **标准值** |
| 1 | pH值 | 无量纲 | 6.5<pH≤7.5 |
| 2 | 砷 | mg/kg | 30 |
| 3 | 镉 | mg/kg | 0.3 |
| 4 | 铬 | mg/kg | 200 |
| 5 | 铜 | mg/kg | 100 |
| 6 | 铅 | mg/kg | 120 |
| 7 | 汞 | mg/kg | 2.4 |
| 8 | 镍 | mg/kg | 100 |
| 9 | 锌 | mg/kg | 250 |

（3）大气环境

环境空气质量评价中SO2、NO2、PM2.5、PM10、CO、O3六项指标执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）表1中二级标准。对于未作出规定的非甲烷总烃参照执行《大气污染物综合排放标准详解》2.0mg/m3的标准，H2S参考执行《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录D中的1h平均浓度限值10μg/m3。环境空气指标标准取值见表2.4-5。

**表2.4-5 环境空气质量标准**

| **序号** | **评价因子** | **标准限值（μg /m³）** | | | **标准来源** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 年平均 | 24小时平均 | 1小时平均 |
| 1 | 二氧化硫（SO2） | 60 | 150 | 500 | 《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准 |
| 2 | 二氧化氮（NO2） | 40 | 80 | 200 |
| 3 | 细颗粒物（PM2.5） | 35 | 75 | / |
| 4 | 可吸入颗粒物（PM10） | 70 | 150 | / |
| 5 | 一氧化碳（CO） | / | 4000 | 10000 |
| 6 | 臭氧（O3） | / | / | 200 |
| 7 | 非甲烷总烃（NMHC） | / | 2000 | / | 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）详解 |
| 8 | 硫化氢（H2S） | / | / | 10 | 参考执行《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录D中的1h平均浓度限值 |

（4）声环境

本工程所在区域属于油田生产区，执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准，即昼间60dB（A），夜间50dB（A）。

2.4.3 污染物排放标准

（1）废水

施工期生活污水经井场一体化污水处理装置处理后，水质达到《农村生活污水处理排放标准》（DB65 4275-2019）表二的B级标准、《农田灌溉水质标准》（GB 5084-2021）表一旱地作物标准后用于井场及道路降尘。运营期工作人员由油田内部调剂，不新增工作人员，不新增生活污水。运营期产生的生产废水由罐车拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。井下作业废水自带回收罐回收井下作业废水，依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。试油采出水依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理达标后回注油层，不向外环境排放，回注水执行《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）储层空气渗透率≥2.0μm²的标准，标准值见表2.4-6。

**表2.4-6 《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **储层空气渗透率（μm²）** | **<0.01** | **(0.01,0.05)** | **(0.05,0.5)** | **(0.5,2.0)** | **≥2.0** |
| 水质标准分级 | Ⅰ | Ⅱ | Ⅲ | Ⅳ | Ⅴ |
| 悬浮固体含量mg/L | ≤8.0 | ≤15.0 | ≤20.0 | ≤25.0 | ≤35.0 |
| 悬浮物颗粒直径中值㎛ | ≤3.0 | ≤5.0 | ≤5.0 | ≤5.0 | ≤5.5 |
| 含油量mg/L | ≤5.0 | ≤10.0 | ≤15.0 | ≤30.0 | ≤100.0 |
| 平均腐蚀率mm/a | ≤0.076 | | | | |

（2）固体废物

根据本工程产生的各种固体废物的性质和去向，一般工业固体废物贮存执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB 18599-2020）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）要求及《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ2025-2012）。

（3）废气

本工程施工期无组织排放扬尘执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值。本工程运营期井场油气开采过程中井场厂界内无组织排放的非甲烷总烃执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值；井场厂界外无组织排放的非甲烷总烃执行《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）企业边界污染物控制要求；无组织排放的硫化氢执行《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1新扩改建项目二级标准。具体标准限值要求见表2.4-7。

**表2.4-7 大气污染物排放标准值 单位：mg/m³**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **时段** | **污染源** | **污染物** | **最高允许**  **排放浓度** | **标准来源** |
| 施工期 | 施工场地 | 颗粒物 | 1.0 | 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织排放监控浓度限值 |
| 运营期 | 无组织  排放 | 非甲烷总烃（厂界外） | 4.0 | 《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020） |
| 非甲烷总烃（厂界内） | 10.0（监控点处1h平均浓度值）；30.0（监控点处任意一次浓度值） | 《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值 |
| H2S | 0.06 | 《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1新扩改建项目二级标准 |

（4）噪声

施工期执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）表1建筑施工场界环境噪声排放限值；运营期执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1工业企业厂界环境噪声排放限值2类标准。环境噪声排放标准限值见表2.4-8。

**表2.4-8** **环境噪声排放标准**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **标准来源** | **类别** | **噪声限值dB（A）** | |
| 昼间 | 夜间 |
| 《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011） | / | 70 | 55 |
| 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008） | 2类 | 60 | 50 |

（5）重大危险源识别标准

本工程涉及危险物质主要是天然气、凝析油、硫化氢，其具体风险性执行《危险化学品重大危险源辨识》（GB18218-2018）相关标准。

## 2.5评价工作等级和评价范围

2.5.1生态环境影响评价等级和评价范围

（1）评价等级

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），评价区域内不涉及依法划定各类自然保护地和生态保护红线。本工程新增占地面积2.4828hm2，其中永久占地为1.4328hm2，临时占地为1.05hm2，占地面积＜20km2。

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）的生态评价等级判定条件，本工程生态环境影响评价工作等级确定为三级。生态评价等级判定过程，见表2.5-1。

**表****2.5-1 生态环境评价等级判定**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **生态评价等级判定要求** | **本工程情况** | **生态影响评价等级** |
| a | 涉及国家公园、自然保护区、世界自然遗产、重要生境时，评价等级为一级； | 不涉及 | / |
| b | 涉及自然公园时，评价等级为二级； | 不涉及 | / |
| c | 涉及生态保护红线时，评价等级不低于二级； | 不涉及 | / |
| d | 根据HJ2.3判断属于水文要素影响型且地表水评价等级不低于二级的建设项目，生态影响评价等级不低于二级； | 不涉及，地表水为三级B | / |
| e | 根据HJ610、HJ964判断地下水水位或土壤影响范围内分布有天然林、公益林、湿地等生态保护目标的建设项目，生态影响评价等级不低于二级； | 不涉及 | / |
| f | 当工程占地规模大于20km2时（包括永久和临时占用陆域和水域），评价等级不低于二级；改扩建项目的占地范围以新增占地（包括陆域和水域）确定； | 本工程占地面积为0.0248km2（2.48hm2）＜20km2 | / |
| g | 除本条a）、b）、c）、d）、e）、f）以外的情况，评价等级为三级； | 三级评价 | / |
| h | 当评价等级判定同时符合上述多种情况时，应采用其中最高的评价等级。 | / | / |

（2）评价范围

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）和《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023），考虑油气田整体开发对生态环境的影响，确定生态环境评价范围为井场场界周围50米范围。评价范围见附图1。

2.5.2地下水环境影响评价等级和评价范围

（1）评价等级

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）中附录A地下水环境影响评价行业分类表，本工程属于“F石油、天然气”的“38、天然气、页岩气开采（含净化）项目”，为类项目。本工程所在区域不涉及集中式饮用水水源准保护区及其以外的补给径流区，亦无国家或地方政府设定的与地下水环境相关的其他保护区，亦不属于未划定准保护区的集中式饮用水水源，其保护区以外的补给径流区，亦不属于分散式饮用水水源地及特殊地下水资源保护区以外的分布区等其他未列入上述敏感分级的环境敏感区。

本工程依据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）中的地下水环境敏感程度分级表及建设项目评价工作等级分级表，确定本工程地下水评价等级为三级。

**表2.5-2 地下水环境影响评价行业分类表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **行业类别**  **环评类别** | **报告书** | **报告表** | **地下水环境影响评价项目类别** | |
| 报告书 | 报告表 |
| F石油、天然气 |  | | | |
| 38、天然气、页岩气开采（含净化） | 全部 | - | Ⅱ类 |  |

**表2.5-3 地下水环境敏感程度分级表**

|  |  |
| --- | --- |
| **分级** | **项目场地的地下水环境敏感特征** |
| 敏感 | 集中式饮用水水源（包括已建成的在用、备用、应急水源地，在建和规划的饮用水水源）准保护区；除集中式饮用水水源以外的国家或地方政府设定的与地下水环境相关的其他保护区，如热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源保护区。 |
| 较敏感 | 集中式饮用水水源（包括已建成的在用、备用、应急水源，在建和规划的饮用水水源）准保护区以外的补给径流区；未划定准保护区的集中式饮用水水源，其保护区以外的补给径流区；分散式饮用水水源地；特殊地下水资源（矿泉水、温泉等）保护区以外的分布区等其他未列入上述敏感分级的环境敏感区。 |
| 不敏感 | 上述地区之外的其他地区。 |

**表2.5-4 地下水环境影响评价工作等级分级表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **项目类别**  **环境敏感程度** | **I类项目** | **Ⅱ类项目** | **Ⅲ类项目** |
| 敏感 | 一 | 一 | 二 |
| 较敏感 | 一 | 二 | 三 |
| 不敏感 | 二 | 三 | 三 |

（2）评价范围

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016），采用查表法确定地下水评价范围。

**表2.5-5 地下水环境现状调查评价范围参照表**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **评价等级** | **调查评价面积/km2** | **备注** |
| 一级 | ≥20 | 应包括重要的地下水环境保护目标，必要时适当扩大范围。 |
| 二级 | 6~20 |
| 三级 | ≤6 |

按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）中关于“三级评价”范围的规定，本工程地下水评价范围为6km2，结合区域水文地质条件及本工程分布特点、地下水调查点分布情况等，本次评价范围确定为：本工程井场上游1km，下游2km，两侧1km的矩形区域作为评价范围。评价范围见附图1。

2.5.3地表水环境影响评价等级和评价范围

（1）评价等级

按照《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018），本工程属于水污染影响型建设项目。在油田正常开采及拉运过程中，本工程产生的生产废水、井下作业废水不外排，不与周边地表水体发生水力联系，本工程地表水环境影响评价等级为三级B。

（2）评价范围

本工程施工期产生的污染物可以依托处置，运营期正常情况无废水排放，本次地表水环境影响评价重点论证本工程废水综合利用不外排的可行性和可靠性。

2.5.4土壤环境影响评价等级和评价范围

（1）项目类别

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）和《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023），“土壤盐化、酸化和碱化地区，建设项目应按照土壤污染影响型和生态影响型，按相应等级分别开展评价工作；非土壤盐化、酸化和碱化地区，按照土壤污染影响型，按相应等级开展评价工作。”根据区域历史监测数据，本工程所在区域土壤盐分含量大于4g/kg，即本工程所在区域属于土壤盐化地区，本工程项目类别应按照土壤污染影响型和生态影响型考虑，并根据不同项目类别分别判定评价等级。本工程属于天然气开采项目，按照Ⅱ类建设项目开展土壤环境影响评价。

（2）评价等级

①生态影响型

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018），“建设项目所在地土壤环境敏感程度分为敏感、较敏感、不敏感；同一建设项目涉及两个或两个以上场地或地区，应分别判定其敏感程度；产生两种或两种以上生态影响后果的，敏感程度按相对最高级别判定”，生态影响型判别依据见表2.5-6。土壤环境生态影响型评价工作等级划分见表2.5-7。

**表2.5-6 生态影响型敏感程度分级表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **敏感程度** | **判别依据** | | |
| 盐化 | 酸化 | 碱化 |
| 敏感 | 建设项目所在地干燥度a＞2.5且常年地下水位平均埋深＜1.5m的地势平坦区域；或土壤含盐量＞4 g/kg的区域 | pH≤4.5 | pH≥9.0 |
| 较敏感 | 建设项目所在地干燥度＞2.5且常年地下水位平均埋深≥1.5 m的，或1.8＜干燥度≤2.5且常年地下水位平均埋深＜1.8 m 的地势平坦区域；建设项目所在地干燥度＞2.5或常年地下水位平均埋深＜1.5 m的平原区；或2g/kg＜土壤含盐量≤4g/kg的区域 | 4.5<pH≤5.5 | 8.5≤pH<9.0 |
| 不敏感 | 其他 | 5.5<pH<8.5 | |
| a是指采用E601观测的多年平均水面蒸发量与降水量的比值，即蒸降比值。 | | | |

**表****2.5-7 生态****影响型评价工作等级划分表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **项目类别**  **评价工作等级**  **敏感程度** | **Ⅰ类** | **Ⅱ类** | **Ⅲ类** |
| 敏感 | 一级 | 二级 | 三级 |
| 较敏感 | 二级 | 二级 | 三级 |
| 不敏感 | 二级 | 三级 | - |
| 注：“－”表示可不开展土壤环境影响评价工作。 | | | |

工程所在区域土壤含盐量大于4g/kg，判定生态影响型土壤敏感程度为“敏感”。本工程为天然气开采项目，属于Ⅱ类建设项目，土壤生态影响型评价等级划分为二级评价。

②污染影响型

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018），“将建设项目占地规模分为大型（≥50hm2）、中型（5～50hm2）、小型（≤5hm2），建设项目占地主要为永久占地”本工程永久占地面积为1.4328hm2（≤5hm2），占地规模为小型。建设项目所在地周边的土壤环境敏感程度分为敏感、较敏感、不敏感，判别依据见表2.5-8。土壤环境污染影响型评价工作等级划分见表2.5-9。

**表2.5-8** **污染影响型敏感程度分级表**

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

**表2.5-9 污染影响型评价工作等级划分表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **占地规模**  **评价工作等级**  **敏感程度** | **Ⅰ类** | | | **Ⅱ类** | | | | **Ⅲ类** | | |
| 大 | 中 | 小 | 大 | 中 | 小 | 大 | | 中 | 小 |
| 敏感 | 一级 | 一级 | 一级 | 二级 | 二级 | 二级 | 三级 | | 三级 | 三级 |
| 较敏感 | 一级 | 一级 | 二级 | 二级 | 二级 | 三级 | 三级 | | 三级 | - |
| 不敏感 | 一级 | 二级 | 二级 | 二级 | 三级 | 三级 | 三级 | | - | - |
| 注：“－”表示可不开展土壤环境影响评价工作。 | | | | | | | | | | |

根据工程分析，本工程属于小型项目（永久占地1.4328hm2），占地类型为果园（属于园地），土壤敏感程度为“敏感”，本工程为天然气开采项目，属于Ⅱ类建设项目，土壤污染影响型评价等级划分为二级评价。

综合土壤生态影响类以及污染影响类，本次工程土壤评价等级为二级评价。

（3）评价范围

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018），结合本工程特点，考虑油田整体开发对区域的影响，确定土壤评价范围为：（1）土壤生态影响型现状调查范围为井场外扩2km范围。（2）土壤污染影响型现状调查范围为井场外扩0.2km范围。评价范围见附图1。

**表2.5-10 本工程土壤评价等级及评价范围一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **建设内容** | **生态影响型**  **评价等级** | **调查范围** | **污染影响型**  **评价等级** | **调查评价范围** |
| 1 | 井场 | 二级 | 占地范围外2km范围内 | 二级 | 占地范围外0.2km范围内 |

2.5.5大气环境影响评价等级和评价范围

（1）评价等级

本工程废气排放源主要为井场无组织排放的非甲烷总烃。根据工程特点、污染特征及周围环境状况，采用《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录A推荐的估算模型AERSCREEN计算项目污染源的最大环境影响，选取SO2、NOX、PM10、非甲烷总烃（NMHC）、硫化氢（H2S）作为候选因子核算，计算出其最大地面浓度占标率Pi（第i个污染物，简称“最大浓度占标率”）及其地面浓度达标准值10%时所对应的最远距离D10%。其中Pi定义为：



式中：*P*i——第*i*个污染物的最大地面空气质量浓度占标率，%；

*ρi*——采用估算模式计算出的第*i*个污染物的最大1h地面空气质量浓度，µg/m3；

*ρ0i*——第*i*个污染物的环境空气质量标准，µg/m3。一般选用GB3095中1h平均质量浓度的二级浓度限值，如项目位于一类环境空气功能区，应选择相应的一级浓度限值；对该标准中未包含的污染物，使用2.5.1章节确定的各评价因子1h平均质量浓度限值。对仅有8h平均质量浓度限值、日平均质量浓度限值或年平均质量浓度限值的，可分别按2倍、3倍、6倍折算为1h平均质量浓度限值。

大气评价工作级别详见表2.5-11。

**表2.5-11 评价工作等级**

|  |  |
| --- | --- |
| **评价工作等级** | **评价工作分级判据** |
| 一级评价 | *P*max≥10% |
| 二级评价 | 1%≤*P*max<10% |
| 三级评价 | *P*max<1% |

估算模式所用参数见表2.5-12。

**表2.5-12 估算模型参数表**

| **参数** | | **取值** |
| --- | --- | --- |
| 城市/农村选项 | 城市/农村 | 农村 |
| 人口数（城市选项时） | / |
| 最高环境温度/℃ | | 41.5 |
| 最低环境温度/℃ | | -27.4 |
| 土地利用类型 | | 果园 |
| 区域湿度条件 | | 干燥 |
| 是否考虑地形 | 考虑地形 | ☑是□否 |
| 地形数据分辨率/m | 90 |
| 是否考虑岸线熏烟 | 考虑岸线熏烟 | □是☑否 |
| 岸线距离/km | / |
| 岸线方向/° | / |

**表2.5-13 无组织估算模式预测污染物扩散结果**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **污染源名称** | **评价因子** | | **Ci(μg/m3)** | **Pi(%)** | **Pmax(%)** | **最大浓度出现距离（m）** | **D10%(m)** |
| 井场无组织废气 | 硫化氢 | 0.1915 | | 1.92 | 1.92 | 201 | - |
| 非甲烷总烃 | 17.23 | | 0.86 |

经估算结果可知，本工程最大占标率为：1.92%（来自井场无组织排放的硫化氢），最大占标率在1%≤*P*max＜10%，根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）中大气环境评价工作等级判据判别，确定本次环评大气环境影响评价的工作等级为二级评价。

（2）评价范围

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）的规定，结合本工程特点，考虑油田整体开发对大气环境的区域影响，最终确定大气环境影响评价范围为以井场为中心，边长5km的矩形区域作为大气环境评价范围。评价范围图见附图1。

2.5.6声环境影响评价等级和评价范围

（1）评价等级

根据《声环境质量标准》（GB3096-2008），本工程所在区域为2类声环境功能区，依据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）规定，本工程声环境影响评价工作等级为二级评价。

（2）评价范围

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）要求，“a）满足一级评价的要求，一般以建设项目边界向外200m作为评价范围；b）二级、三级评价范围可根据建设项目所在区域和相邻区域的声环境功能区类别及声环境保护目标等实际情况适当缩小；c）如依据建设项目声源计算得到的贡献值到200m处，仍不能满足相应功能区标准值时，应将评价范围扩大到满足标准值的距离。”根据本工程特点，本次声环境评价范围为井场边界向外200m评价范围。评价范围见附图1。

2.5.7环境风险评价等级和评价范围

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018），本工程突发环境事件风险物质主要为天然气、凝析油、硫化氢，凝析油主要存在于井场储油罐内，天然气和硫化氢主要存在于天然气处理装置内。

根据“章节5.8.2”判断本工程风险潜势为Ⅰ，根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）相关要求，本次评价环境风险评价为简单分析，不设置环境风险评价范围。

2.5.8评价范围

**表2.5-14 各环境要素评价范围一览表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **环境要素** | | **评价等级** | **评价范围** |
| 1 | 环境空气 | | 二级 | 以井场为中心，边长5km的矩形区域 |
| 2 | 地下水 | | 三级 | 本工程井场上游1km，下游2km，两侧1km的矩形区域作为评价范围，评价区面积约6km2 |
| 3 | 地表水环境 | | 三级B | - |
| 4 | 生态环境 | | 三级 | 井场场界周围50米范围 |
| 5 | 声环境 | | 二级 | 井场边界向外200m评价范围 |
| 6 | 土壤环境 | 生态影响型 | 二级 | 井场占地范围内全部以及占地范围外2km范围内 |
| 污染影响型 | 二级 | 井场占地范围内全部以及占地范围外0.2km范围内 |
| 7 | 环境风险 | | 简单分析 | - |

## 2.6环境保护目标

### （1）污染控制目标

根据工程排污特点和周围环境情况，确定本评价污染控制及保护环境的目标为：工程建设应符合清洁生产的原则，采取成熟可靠的工艺技术，保证本工程污染物实现达标排放（符合相应标准要求，并使固体废物得到合理利用或无害化处置），使工程主要污染物排放总量符合国家和地方总量控制的要求。本工程建成后，当地环境质量不发生较大改变，仍保持相应环境功能区划要求。

### （2）环境保护目标

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），生态保护目标主要为受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等。结合现状调查，同时按照《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》（生态环境部令第16号），将评价范围内的永久基本农田、水土流失重点治理区等环境敏感区加入生态保护目标。本工程不占用永久基本农田，评价范围涉及永久基本农田。

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018），环境空气保护目标为一类区的自然保护区、风景名胜区和其他需要特殊保护的区域，二类区中的居住区、文化区和农村地区中人群较集中的区域。经调查，本工程距离最近的村庄海力派艾日克约0.22km。

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016），地下水环境保护目标为潜水含水层和可能受建设项目影响且具有饮用水开发利用价值的含水层，集中式饮用水水源和分散式饮用水水源地，以及《建设项目环境影响评价分类管理名录》中所界定的涉及地下水的环境敏感区。根据调查，本工程不涉及水源保护区。本评价将评价范围内的区域潜水含水层作为地下水环境保护目标。

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），声环境保护目标为依据法律法规、标准政策等确定的需要保持安静的建筑物及建筑物集中区。经调查，本工程评价范围内不涉及。

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）和《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023）以及区域历史监测数据，本工程所在区域土壤盐分含量大于4g/kg，属于《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）附录D.1中度盐化及以上地区，pH介于7.1~7.3，即本工程所在区域属于土壤盐化地区，本工程同时按照生态影响型项目和污染影响型项目考虑。根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018），土壤环境敏感目标为可能受人为活动影响的、与土壤环境相关的敏感区或对象。结合现状调查，本工程评价范围内不涉及。

综上，本工程主要环境保护目标见表2.6-1~2.6-6，附图2。

**表2.6-1** **生态环境保护目标一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **环境要素** | **评价范围** | **名称** | **主要保护对象** | **相对本工程位置** | **保护目标特征** |
| 生态环境 | 井场场界周围50m范围 | 永久基本农田 | | 本工程不占用，评价范围涉及，最近距离20m | 种植作物为小麦、棉花、核桃等 |
| 植物 | 野生植物 | 评价范围内 | 多枝柽柳、盐穗木、疏叶骆驼刺、花花柴等 |
| 动物 | 野生动物 | 评价范围内 | 国家二级保护动物塔里木兔，其他动物：麻雀、灰斑鸠、密点麻蜥、荒漠麻蜥等 |
| 塔里木河流域水土流失重点治理区 | 塔里木河流域水土流失重点治理区 | 评价范围内 | 水土流失 |

**表2****.6-2 地下水环境保护目标一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **环境**  **要素** | **评价范围** | **名称** | **相对本工程位置** | **环境功能要求** | **备注** |
| 地下水环境 | 井场上游1km，下游2km，两侧1km的矩形区域 | 评价范围内潜水含水层 | 井场及周边 | 《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）Ⅲ类标准 | 不低于现状，不对评价区域地下水产生污染影响 |

**表2.6-3 土壤环境保护目标一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **环境要素** | **评价范围** | **名称** | **相对本工程位置** | **环境功能要求** | **备注** |
| 土壤环境 | 井场外扩2km范围 | 评价范围内土壤 | 井场及周边 | 占地范围内执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表1第二类用地筛选值标准；占地范围外执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）中表1农用地土壤污染风险筛选值（基本工程）风险筛选值 | - |
| 评价范围内耕地 |

**表2.6-4** **大气环境保护目标一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **环境要素** | **评价范围** | **名称** | **相对本工程位置** | **环境功能要求** | **备注** |
| 大气环境 | 以井场为中心，边长5km的矩形区域 | 海力派艾日克村 | 星火7井南侧0.22km | 《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二类功能区。 | 不因该项目的建设而降低空气质量级别。 |
| 库什喀奇塔木村 | 星火7井北侧2.3km |
| 曲尤克勒克村 | 星火7井西北侧1.4km |
| 霍加吐鲁斯村 | 星火7井西侧3.1km |
| 裁缝铁热克村 | 星火7井西侧2.1km |

**表2.6-5 声环境保护目标一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **环境**  **要素** | **评价范围** | **名称** | **相对本工程位置** | **环境功能要求** | **备注** |
| 声环境 | 井场边界向外200m内 | 工程区声环境 | 井场边界向外200m评价范围内 | 《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的2类标准 | 不低于现状，不对评价区域声环境产生影响。 |

**表2.6-6 环境风险保护目标一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **环境**  **要素** | **评价范围** | **名称** | **相对本工程位置** | **环境功能要求** | **备注** |
| 环境  风险 | 参照大气环境评价范围 | 环境风险 | 井场及周边 | 发生风险事故时，可快速采取环境风险防范措施，确保风险事故对土壤、地下水等环境的影响程度可控 | - |

## 2.7评价内容和评价重点

[2.7.1 评价内容](#_Toc2023)

根据《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1-2016）要求，结合建设项目具体特点、周围区域环境现状、环境功能区划，确定本次评价内容包括建设项目工程概况和工程分析、环境现状调查与评价、环境影响预测与评价、环境保护措施可行性论证、温室气体排放影响评价、环境影响经济损益分析、环境管理与监测计划、结论，见表2.7-1。

**表2.7-1 评价内容一览表**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **序号** | **评价专题** | **评价内容** |
| 1 | 建设项目工程概况和工程分析 | 项目概况、油气资源概况、工程组成、工程分析、依托工程，根据污染物产生环节、方式及治理措施，核算有组织与无组织的污染物产生和排放强度，给出污染因子及其产生和排放的方式、浓度及数量等。 |
| 2 | 环境现状调查与评价 | 自然环境概况、环境质量现状调查（包括生态环境、地下水环境、地表水环境、土壤环境、大气环境、声环境） |
| 3 | 环境影响预测与评价 | 分为施工期、运营期和退役期。对施工期扬尘、废水、噪声、固废、生态环境和土壤环境等进行分析，并提出切实可行的减缓措施。运营期对废气、废水、噪声、固体废物、土壤进行了影响预测和分析。对退役期扬尘、废水、噪声、固废、生态环境和土壤环境等进行分析，并提出切实可行的减缓措施。根据项目特点开展了环境风险评价。 |
| 4 | 环境保护措施可行性论证 | 针对废气、废水、噪声、固体废物、土壤污染防治措施及依托措施进行论证。 |
| 5 | 温室气体排放影响评价 | 在节能降耗技术、余热余能利用、清洁运输、挥发性有机物与甲烷协同控制等方面提出针对性的控制措施与要求。 |
| 6 | 环境影响经济损益分析 | 从项目环境效益、社会效益、综合效益等方面叙述。 |
| 7 | 环境管理与监测计划 | 根据国家环境管理与监测要求，给出项目环境管理制度和日常监测计划，给出污染物排放清单、制定环保“三同时”验收一览表。 |
| 8 | 结论 | 根据上述各章节的相关分析结果，结合生态环境质量目标要求，明确给出建设项目的生态环境影响可行或不可行的结论。 |

[2.7.2 评价重点](#_Toc2023)

经对本工程所在区域自然地理、环境现状和社会经济的调查研究及工程排污特点的分析，确定评价工作的重点如下：

（1）工程分析；

（2）生态环境影响评价；

（3）土壤及地下水环境影响评价；

（4）固体废物影响评价；

（5）环境风险影响评价及风险管理；

（6）环境保护措施技术经济及可行性论证。

## 2.8评价时段和评价方法

评价时段包括施工期、运营期、退役期三个时段，其中以施工期和运营期为主。

本工程环境影响评价采用定量评价与定性评价相结合的方法，以量化评价为主。采用环境影响评价技术导则规定的评价方法予以分析。本次评价采用了实测法、类比分析法、产污系数法、排污系数法等。本次环境评价使用的评价方法见表2.8-1。

**表2.8-1 评价内容一览表**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **序号** | **项目** | **采用方法** |
| 1 | 环境影响因素识别方法 | 矩阵法 |
| 2 | 环境现状调查 | 实测法、收集资料法、现场调查法 |
| 3 | 工程分析 | 类比分析法、产污系数法、排污系数法、查阅参考资料法 |
| 4 | 影响评价 | 类比分析法、数学模式法、预测模式 |

# 3建设项目工程概况和工程分析

## 3.1现有工程

### **3.1.1现有工程概况**

（1）基本情况

根据《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划环境影响报告书》，“目前西北油田分公司负责勘查、开采的区块合计26个，其中勘查区块16个（新疆塔里木盆地中3区块油气勘查、中2区块油气勘查、中1区块油气勘查、阿东区块油气勘查、夏河区块油气勘查、顺托果勒区块油气勘查、顺托果勒西区块油气勘查、小海子区块油气勘查、卡塔4区块油气勘查、顺托果勒南区块油气勘查、天山南缘区块油气勘查、巴什托区块油气勘查、玉北1区块油气勘查、玉北2区块油气勘查、顺托果勒北地区油气勘查、于奇区块油气勘查）；开采区块10个（新疆塔里木盆地亚松迪油气开采、雅克拉凝析气田、天山南缘三道桥油气开采、巴什托油气田、轮台气田、大涝坝天然气开采、塔河油田、跃进油气开采、顺北油田顺北1井区油气开采、顺北油田顺北5井区石油开采）。”。

本工程位于中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划范围的天山南缘区块油气勘查区。目前星火7井区块仅有星火7斜井和星火701斜井探井项目。

**图3.1-1 项目与天山南片区的位置关系图**

星火7斜井于2024年2月7日取得阿克苏地区生态环境局《关于西北油田分公司星火7斜井（勘探井）钻井工程环境影响报告表的批复》（阿地环审〔2024〕108号），根据《西北油田分公司星火7斜井（勘探井）钻井工程环境影响报告表》，井型为斜井，设计井深为5950m，采用四开井身结构。项目建设内容包括主体工程（钻前工程、钻井工程、试油、钻后工程等）、辅助公用工程（供电、供水等）、环保工程（放喷池、钻井废弃物不落地处理系统等），办公及生活设施（全部为活动房），以及仓储工程（泥浆储备罐等）等组成。完钻后进行试油，获取有关技术参数。

星火701斜井探井于2025年7月18日取得阿克苏地区生态环境局《关于西北油田分公司星火701斜井（勘探井）钻井工程环境影响报告表的批复》（阿地环审〔2025〕312号），根据《西北油田分公司星火701斜井（勘探井）钻井工程环境影响报告表》，井型为斜井，设计井深为5180m（垂）/5575.03m（斜），采用三级井身结构。项目建设内容包括主体工程（钻前工程、钻井工程、试油、钻后工程等）、辅助公用工程（供电、供水等）、环保工程（放喷池、钻井废弃物不落地处理系统等），办公及生活设施（全部为活动房）等组成。完钻后进行试油，获取有关技术参数。

目前区块内仅有星火7斜井于2024年12月4日完钻，2025年3月2日进行了完井测试，测试层位为白垩系巴什基奇克组，油嘴4mm，油压37MPa、产液11.3方/天、产油11方/天、产气6.9万方/天。测试结果表明该区块有一定储量的石油天然气资源，需要配套完善地面工程，实施星火7斜井探转采工程，摸清星火7斜井区块油藏地质规模，进一步探明星火7斜井区块产能，实现该区块开发。

**3.1.2现有工程“三同时”执行情况**

本工程为新区块开发，现有工程环评及验收情况一览表见表3.1-1所示。

**表3.1-1 环保手续履行情况一览表**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **项目名称** | **环评文件** | **验收文件** |
| **审批部门、文号、审批日期** | **验收单位、验收文号、验收时间** |
| 西北油田分公司星火7斜井（勘探井）钻井工程 | 阿地环审〔2024〕108号  2024年2月7日 | 正在组织验收 |
| 西北油田分公司星火701斜井（勘探井）钻井工程 | 阿地环审〔2025〕312号  2025年7月18日 | 未实施 |

**3.1.3现有工程污染物达标情况**

本次拟开发星火7井区2025年产能建设项目（以下简称“本工程”）位于中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划范围的天山南缘区块油气勘查区，目前星火7井区块仅有星火7斜井和星火701斜井探井项目，于2024年和2025年实施，现阶段星火7斜井关井，星火701斜井正在钻井。

根据现场踏勘及资料收集，施工期运输车辆沿临时道路行驶，井场周边均为耕地，无随意破坏耕地的现象，无车辆乱碾乱压的情况发生。施工期间洒水降尘，施工结束后及时进行了施工迹地的清理工作。场地整理、平整和压实，以减少水土流失。在施工过程中严格落实了防沙治沙要求。施工期使用符合国家标准的燃油，柴油机烟气、汽车尾气排放集中在钻井期和试油期，其影响随工程的结束而消失。钻井泥浆、岩屑一同进入不落地处理系统处理，分离后的液体转运至环保工作站处置，岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。试油期井下作业废水在储液罐内收集，罐车拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。酸化压裂废水采用专用废液收集罐收集后拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。钻井过程中采用套管封堵防止钻井过程中地下水受到污染。采用低噪声设备，加强设备维护，通过对柴油机、发电机、泥浆泵等设施安装隔震垫、弹性垫料等措施降低噪声的影响，同时工作人员配备耳塞，发放个人防护器材。施工噪声待施工期结束后影响随即消失。

**3.1.****4现有工程环境问题及“以新带老”****改进意见**

（1）现有工程环境问题

①星火7斜井（勘探井）钻井工程、星火701斜井（勘探井）钻井工程未完成验收。

②根据现场踏勘，进场道路未铺设砂石垫层，车辆进出时产生大量扬尘，影响周边大气环境及施工人员健康。干旱气候加剧粉尘扩散，可能对周边农田、居民区造成影响。

③临时占地内井架部件未放置专门存储区，无序堆放，存在机械损伤风险。

|  |  |
| --- | --- |
| **进场道路** | **周边情况** |

**图3.1-2 星火7井区现状环境**

（2）“以新带老”整改措施

①尽快完成星火7斜井、星火701斜井两口井的（勘探井）钻井工程竣工环保验收。

②尽快清理井场遗留废弃物和设备，对进场道路铺设砂石垫层，定期洒水抑尘。

③规范化物料管理，对已乱堆的部件分类整理。

④制度完善，明确“工完料净场地清”流程，建立环境巡查台账。

## 3.2拟建工程

### 3.2.1项目概况

#### [3.2.1.1](3.1.1.1)项目名称和性质

项目名称：星火7井区2025年产能建设项目

建设性质：改扩建

#### 3.2.1.2建设地点

星火7井区2025年产能建设项目位于阿克苏地区新和县境内，距新和县城约25km，由雅克拉采气厂管辖。本工程不涉及中央及自治区生态环境保护督察整改问题。本工程地理坐标见表3.2-1。地理位置附图3。

**表3.2-1 本工程坐标一览表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **名称** | **井号** | **坐标** | **备注** |
| 星火7斜井 | XH7 |  | 勘探井转为生产井 |
| 星火701斜井 | XH701 |  |
| 星火7-2斜井 | XH7-2X |  | 新钻井 |

**3.2.1.3建设规模**

本工程主要建设内容包括：①采气井3口（包括星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井），其中星火7-2斜井为新建产能井，星火7斜井和星火701斜井为勘探井转为生产井。②建设拉油流程1座，新建电磁加热器1台、计量分离器2台、多功能储集器4台，配套火炬及装车实现原油装车外运，天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司处理后装车外销。油气分离后凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。⑤建设电力、自控、结构、通信、消防等公辅工程。本工程产能规模为凝析油33.9t/d，天然气18.2×104m3/d。

**3.2.1.4工程组成**

本工程组成包括主体工程、公辅工程、环保工程、依托工程等。工程组成见表3.2-2。

**表3.2-2 工程组成一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **项目**  **名称** | **类型** | | **工程内容及规模** | **备注** |
| 1 | 产能 | 天然气 | | 18.2m3/d | - |
| 凝析油 | | 33.9t/d | - |
| 2 | 主体  工程 | 钻井  工程 | 星火7-2斜井 | 星火7-2斜井为新钻井，井深5943m。井场外设置放喷池2座，2×200m3；井场设置应急池1座，600m3，井场设便携式H2S监测仪。 | 新建 |
| 地面  工程 | 星火7斜井和星火701斜井 | 星火7斜井、星火701斜井已经单独开展钻井环评，本次进行勘探井转生产井。 | - |
| 拉油流程 | **星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井共用一个井场，**井场内新建电磁加热器1台、计量分离器2台、多功能储集器4台，配套火炬及装车系统。 | 新建 |
| 油气处理工程 | 天然气 | 天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司处理后装车外销。 | 新建 |
| 凝析油 | 设置60方多功能储集器4台，预留多功能储集器接口。满足2～5天储存时间，拉运至雅克拉处理站。 | 新建 |
| 3 | 公辅工程 | 供水工程 | | 生产用水、生活用水采用水罐车就近拉运至井场。 | 新建 |
| 供电工程 | | 星火7井井场旁已建国网10KV电源，单井及流程用电就近接入国网线路，新建10KV架空线路0.2km，导线JL/G1A-120/20。250KVA户外变压器一座，建议箱式配电室一座。 | 新建 |
| 自控工程 | | 采用RTU将仪表信号上传上级站场，实现远程监控。拉油流程配置关键工艺节点自控仪表，接入站控PLC系统，实现远程监控。天然气处理单元由第三方建设实施。 | 新建 |
| 通信工程 | | 单井部分：在单井井口敷设4芯光缆，与单井集输管线同沟敷设，井口设置摄像头，视频信号及RTU数据通过工业以太网交换机，经光缆上传星火7拉油流程。  拉油流程部分：星火7拉油流程设置视频监控，中央控制室配置硬盘录像机、通信机柜和视频监控电脑，视频信号通过工业以太网交换机汇聚，接入视频硬盘录像机。考虑现场与生产指挥中心间无通信光缆依托，生产数据及视频信号通过租赁电信光纤专线上传生产指挥中心。 | 新建 |
| 消防工程 | | 设置手提式磷酸铵盐干粉灭火器MF/ABC8 （2具1箱）8套，推车式磷酸铵盐干粉灭火器4台，手提式二氧化碳灭火器MT7配二氧化碳防冻手套（2具1箱）5套。 | 新建 |
| 道路工程 | | 依托本工程附近已建道路。 | 利旧 |
| 4 | 环保工程 | 废气 | | 施工期：废气包括施工扬尘、测试放喷废气，机械、车辆尾气、储层改造废气、废弃油基泥浆岩屑暂存废气，采取进出车辆减速慢行、物料苫盖，采取国家合格燃料等的措施；压裂液和压裂返排液密闭罐存放措施；试油放喷阶段采取疏散周边作业人员，控制放喷时间的措施。  运营期：天然气采用密闭流程，凝析油采用装车拉运，事故状态下去往井场火炬放空燃烧处理。可减少烃类气体排放，减少对大气的污染。  退役期：废气主要为施工扬尘，采取洒水抑尘的措施。 | - |
| 废水 | | 施工期：本工程钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。酸化压裂废水采用专用废液收集罐收集后运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。  运营期：废水包括采出水、井下作业废水。开采初期不含水，后期若产生采出水，随凝析油一同运至雅克拉集气处理站处理。井下作业废水经专用储液罐收集后拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。  退役期：无废水产生。 | - |
| 噪声 | | 施工期：选用低噪声施工设备，合理安排作业时间。  运营期：选用低噪声设备、基础减振。  退役期：合理安排作业时间。 | - |
| 固废 | | 施工期：钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。废弃油基泥浆和废弃油基岩屑在钻井井场配置储罐集中储存，委托有危废处置资质单位处置；施工期固废主要为施工土方、施工废料和生活垃圾。施工土方全部用于井场平整或回填至周边低洼场地。施工废料应首先考虑回收利用，不可回收利用部分拉运至当地工业固废填埋场合规处置；废烧碱包装材料收集后委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。废润滑油自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置  运营期：废防渗材料、清罐底泥属于危险废物，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。废润滑油自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。落地油要求100%回收，不在施工现场储存，直接在作业施工现场由施工人员回收至罐车内，罐车采用密闭的专用罐车，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。不定期井下作业产生的钻井废弃油基泥浆和废弃油基岩屑委托有危废处置资质单位处置。  退役期：退役期设备拆除过程中产生的落地油回收至罐车内，罐车采用密闭的专用罐车，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。 | - |
| 生态 | | 施工期：严格控制施工作业带宽度、临时堆土防尘网苫盖设置限行彩条旗。  运营期：定时巡查井场。  退役期：地面设施拆除、封井和井场清理等工作。 | - |
| 环境风险 | | 井场设置可燃气体报警仪和硫化氢检测仪，事故状态下及时放空。 | - |
| 4 | 依托 工程 | 钻井泥浆、落地油、酸化压裂废水、井下作业废水、 | | 依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。 | - |

**3.2.1.5工程投资**

本工程总投资为6329.31万元，其中环保投资126万元，占总投资的2.0%。

**3.2.1.6劳动组织及定员**

本工程不新增劳动定员，均依托现有雅克拉采气厂工作人员。

**3.2.2****油气资源概况**

（1）天然气性质

根据星火7斜井天然气分析结果，属于低含硫（10.9～21.9mg/m³）、低含CO2（0.61%）天然气，气质较贫，C3+含量2.21%。

**表3.2-3 天然气物性参数表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 组分 | C1  （%） | C2  （%） | C3+  （%） | O2  （%） | N2  （%） | CO2  （%） | H2S  (mg/m³) |
| 数值 | 88.21 | 6.20 | 2.21 | 0.20 | 2.57 | 0.61 | 10.9-21.9 |

（2）凝析油性质

根据星火7斜井油样分析结果，平均密度0.772g/cm3，属于低密度、低粘度凝析油。

**表3.2-4 凝析油物性参数表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 项目 | 密度  (g/cm3) | 粘度  (mm·s2) | 凝固点  （℃） | 含蜡  （%） | 含硫  （%） |
| 数值 | 0.772 | 2.080 | 4 | 4.5 | 0.012 |

（3）采出水性质

星火7斜井前期试油期间，未见水。参考邻区水分析资料，水型为氯化钙，矿化度6.5~17.2×104mg/L。

### **3.2.3主要技术经济指标**

本工程主要技术经济指标见表3.2-5。

**表****3.2-5 本工程主要技术经济指标一览表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **项目** | | **单位** | **数量** |
| 1 | 开发指标 | 井场数量 | 座 | 1（3口井共用一个井场） |
| 3 | 天然气总产量 | 104m3/d | 18.2 |
| 4 | 凝析油总产量 | t/d | 33.9 |
| 5 | 能耗指标 | 电力 | 104kWh/a | 196.2 |
| 8 | 综合指标 | 总投资 | 万元 | 6329.31 |
| 9 | 环保投资 | 万元 | 126 |
| 10 | 永久占地面积 | hm2 | 1.4328 |
| 11 | 临时占地面积 | hm2 | 1.05 |
| 12 | 劳动定员 | 人 | 无人值守 |
| 13 | 工作制度 | h | 8760 |

**3.2.4工程组成**

**3.2.4.1总体开发方案**

（1）开发部署

本工程涉及采气井3口，分别是星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井，本工程星火7斜井和星火701斜井两口井为勘探井转为生产井，施工仅涉及地面工程。星火7-2斜井为新钻井，三口井均在同一个井场内，配套建设供配电、仪表自控、通信、防腐、土建等工程。

井场内设置电磁加热器、油气分离流程、计量分离器、多功能储集器，火炬区。火炬区位于井场北侧。井口产液经井场油气分离后，天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司处理后装车外销。凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。

（2）开发指标预测

本项目预计3口井最高年产天然气0.6006×108m3，凝析油1.1187×104t。**[3.2.4.2](3.1.5.1)主体工程**

#### （1）钻井工程

①钻井工程

本工程涉及3口井，其中星火7斜井已单独做勘探井环评，并取得阿克苏地区生态环境局审批文件（阿地环审〔2024〕108号），星火701斜井已单独做勘探井环评，并取得阿克苏地区生态环境局审批文件（阿地环审〔2025〕312号），本工程星火7斜井和星火701斜井两口井为勘探井转为生产井，施工仅涉及地面工程。

星火7-2斜井为新钻井，井深5180m。井场附近不设置施工营地，钻井队生活营地依托附近已有居住设施。本工程钻井工程主要工程量见表3.2-6。钻井期井场平面布置见图3.2-1。

**表****3.2-6 本工程钻井工程主要工程量一览表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **名称** | **单位** | **数量** | **备注** |
| 1 | 井场面积 | m2 | 10200 | 星火7-2斜井占地面积10200m2（120m×85m），利用  星火7斜井现有井场施工。 |
| 2 | 放喷池 | m3 | 300 | 星火7-2斜井井场外1座。 |

**图****3.2-1 钻井期平面布置示意图**

②井身结构

本工程计划新钻井1口（星火7-2斜井）。星火7-2斜井设计井深5943m，四级井身结构，钻井采用ZJ70钻机。目的层为库姆格列木群、白垩系巴什基奇克组。完钻后进行试油，获取有关技术参数。

**表****3.2-7 星火7-2斜井井身结构**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **开钻顺序** | **钻头尺寸（mm）** | **井段**  **(m)** | **进尺（m）** | **套管尺寸（mm）** | **钻井液体系** |
| 斜井部分 | | | | | |
| 一开 | 444.5 | 0-2001.5 | 2001.5 | 339.7 | 膨润土-聚合物 |
| 二开 | 311.2 | -5087.78 | 3086.28 | 250.83 | 聚合物 |
| 三开 | 215.9 | -5850 | 762.22 | 177.8 | 聚磺 |
| 四开 | 149.2 | 5943 | 93 | 127 | 油基 |
| 运营期侧钻部分 | | | | | |
| 一开 | 149.2 | 800m/次 | 1600 | 127 | 油基 |

备注：侧钻进尺按照800m/次计算，泥浆体系为磺化泥浆；本工程属于碎屑岩地层，侧钻2次。

|  |
| --- |
|  |

**图****3.2-2 星火7-2斜井井身结构示意图**

③钻井液

本工程配制钻井液所用的原料为有机物类、无机盐类等，不含重金属。本工程采用聚合物钻井液、聚磺钻井液和油基钻井液，使用后全部回收。本工程钻井液体系见表3.2-8。

**表3.2-8 钻井液体系表**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **井段** | **钻井液体系** | **选择依据** |
| 1 | 膨润土-聚合物 | 地层疏松易垮塌，采用高粘聚合物体系保持井眼稳定。 |
| 2 | 聚合物 | 泥岩地层易造浆，砂岩易渗漏，体系包被抑制性强。 |
| 3 | 聚磺 | 具有良好的防塌性、润滑性、抗温及储层保护效果。 |
| 4 | 油基 | 二叠、石炭系易塌，该体系具有良好的防塌、润滑性能。 |

④钻井设备

钻井工程主要施工设备为机械钻机、运输车、装载机及配套设施，设备设施情况见表3.2-9。

**表3.2-9 井场钻井设备一览表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **设备或部件名称** | **规格型号** | **主参数** | **单位** | **数量** |
| 机械钻机 | ZJ70钻机 | - | - | 2套 |
| 井架 | JJ450/45-X | 4500 | kN | 2套 |
| 底座 | DZ450/10.5-X | 4500 | kN | 2套 |
| 绞车 | JC70LDB | 1470 | kW | 2套 |
| 天车 | TC450 | 4500 | kN | 2套 |
| 游车/大钩 | YC450/DG450 | 4500 | kN | 2套 |
| 水龙头 | SL450-5 | 4500 | kN | 2套 |
| 转盘 | ZP375 | 5850 | kN | 2套 |
| 泥浆泵 | 3NB-1600F | 1600 | HP | 4台 |
| 循环罐 | - | 60 | m3 | 14个 |
| 振动筛 | - | - | m3/h | 4台 |
| 除气器 | ZCQ220 | 240 | m3/h | 2台 |
| 钻井液清洁器 | CS-250×3/CN100×16 | 250 | m3/h | 2台 |
| 离心机 | GW458-842/GL255-1250 | 50 | m3/h | 2台 |
| 液气分离器 | NQF1200/0.7 | 5000 | m3/h | 2台 |
| 钻台紧急滑道 | - | - | - | 按标准配套 |
| 环形防喷器 | FH35-35 | 35 | MPa | 2台 |
| 单闸板防喷器 | FZ35-70 | 70 | MPa | 2台 |
| 双闸板防喷器 | 2FZ35-70 | 70 | MPa | 4台 |
| 压井管汇 | YG78/103-70 | 70 | MPa | 2套 |
| 节流管汇 | JG78/103-70 | 70 | MPa | 2套 |
| 运输车辆 | - | - | 辆 | 20 |
| 装载机 | - | - | 辆 | 4 |
| 采气树 | - | - | - | 2套 |
| 计量分离器 | - | - | - | 2套 |
| 凝析油储罐 | - | 80 | m3 | 1个 |
| 放空管 | - | - | - | 2个 |

⑤固井措施

本工程固井水泥浆配方详见表3.2-10。

**表****3.2-10 水泥浆配方一览表**

| **套管程序** | | **水泥浆配方** |
| --- | --- | --- |
| 导管 | | G级水泥+48%W/C |
| 表层套管 | | G级水泥+48%W/C |
| 技术  套管 | 二级 | G级水泥+100%粉煤灰+2%分散剂+8%早强剂+4%降失剂+2%膨胀剂+10%微硅+0.1%消泡剂+119%W/C |
| G级水泥+3%微硅+3%膨胀剂+5.3%降失水剂+3.2%分散剂+2.1%缓凝剂+36%W/C |
| 一级 | G级水泥+100%粉煤灰+2%分散剂+2%早强剂+2%缓凝剂+20%降失剂+2%膨胀剂+10%微硅+0.1%消泡剂+115%W/C |
| G级水泥+35%硅粉+2%分散剂+10%降失水剂+1.2%缓凝剂+4.5%膨胀剂+0.1%消泡剂+48%W/C |

⑥完井

钻井工程达到设计要求后完钻。撤去所有生产设施、平整井场；清理钻井现场，将垃圾、废油、废料清理干净。

⑦钻井周期

钻井周期约为210d。

#### （2）地面工程

①采气井场

本工程设计星火701斜井和星火7-2斜井均设置在星火7斜井场内，三口井均在同一个井场内，占地面积为2.4828hm2，永久占地为1.4328hm2，临时占地1.05hm2。井场内设置电磁加热器、油气分离流程、计量分离器、多功能储集器，火炬区。火炬区位于井场北侧。

**表3.2-11 本工程井场主要设备表**

| **序号** | **主要工程内容** | **单位** | **数量** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | 采气树 | 套 | 3 |
| 2 | 电磁加热器 100kW 16MPa | 台 | 3 |
| 3 | 单流阀 PN100 | 个 | 3 |
| 4 | PN25MPa角式节流阀 | 套 | 3 |
| 5 | 单井井口管网及配套阀门 | 项 | 3 |

②拉油设备

星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井井口产液经井场油气分离后，天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司处理后装车外销。凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。

**表****3.2-12** **本工程地面工程主要设备表**

| 序号 | 主要工程内容 | 单位 | 数量 |
| --- | --- | --- | --- |
| 一 | 油气分离部分 |  |  |
| 1 | 计量分离器（两相） | 座 | 2 |
| 2 | 60m3多功能罐 卧式圆形容器\Φ2800×9916 Q345R Ⅲ类 | 台 | 4 |
| 3 | 火炬分液罐（Ø800×3200mm Pw0.5MPa） | 套 | 1 |
| 4 | 放空火炬 DN150 H=15m | 套 | 1 |
| 5 | 放空管道及固定墩 | 套 | 1 |
| 6 | 原油密闭装车撬（底装） | 台 | 1 |
| 7 | 风向标 | 套 | 1 |
| 8 | 工艺管网 | 组 | 1 |

#### （3）储层改造工程

①射孔工艺

考虑电缆传输射孔需要多次下入射孔枪，作业周期长、风险大；管柱传输射孔是主要射孔方式，射孔作业实施情况良好，工艺技术成熟，本工程新钻井采用管柱传输射孔工艺。

射孔参数推荐：枪型：127型，弹型：欧文弹或127聚能弹，孔密：16孔/米，校深方式：采用GR+CCL校深。

②储层改造工艺

结合油田区域已实施的钻井作业储层改造工艺，本工程各钻井采用酸化压裂工艺。

③压裂工艺

选用3-1/2″油管进行施工，采用“一体化压裂液+胶凝酸+滑溜水”作为酸化压裂施工液，酸化压裂液用量为1000m3。由于涉及商业机密，本次酸化压裂液未给出具体配比。

**表3.2-13 油田钻井改造液体系配方**

|  |  |
| --- | --- |
| **液体类型** | **配方** |
| 压裂液 | 纳米乳液稠化剂、破乳剂、破胶剂、清水 |
| 胶凝酸 | 31%盐酸、胶凝剂、缓蚀剂、铁离子稳定剂、破乳剂、清水 |
| 滑溜水 | 纳米乳液稠化剂、清水 |

**表3.2-14 单座井场压裂施工所用机械一览表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **设备或部件名称** | **数量** | **参数** | **备注** |
| 地面动力机械设备 | | | |
| 2000型主压车 | 8辆 | - | 向井内注入高压的压裂液 |
| 供液车 | 1辆 | - | 压裂液和返排液罐均位于车上 |
| 管汇车 | 1辆 | - | 由高压三通、四通、单流阀、控制阀等部件组成 |
| 仪表车 | 1辆 | - | 计量仪表 |
| 压裂液在线混配车 | 1辆 | - | 在线混配压裂液 |
| 井下工具 | | | |
| 喷砂器 | 2套 | - | 向地层喷砂液，同时形成节流压差 |
| 封隔器 | 2套 | - | 分隔井的压裂层段 |
| 水力锚 | 2套 | - | 固定井下管柱 |

**3.2.4.3公辅工程**

（1）供水工程

①给水

本工程井场内给水采用水罐车就近拉运至井场，钻井过程中生产用水主要为钻井泥浆、固井水泥浆配制用水以及酸化压裂用水，整个钻井期生产用水2900m3。

②排水

本工程产生的废水包括钻井废水、酸化压裂废水。

施工期钻井废水基本与钻井泥浆、岩屑一同带出处理，钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。酸化压裂废水采用专用废液收集罐收集后，拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。

运营期工作人员由油田内部调剂，不新增工作人员，不新增生活污水。

（2）供电工程

本工程星火7井井场旁已建国网10KV电源，单井及流程用电就近接入国网线路，新建10KV架空线路0.2km，导线JL/G1A-120/20。250KVA户外变压器一座，建议箱式配电室一座。

（3）自控工程

采用RTU将仪表信号上传上级站场，实现远程监控。拉油流程配置关键工艺节点自控仪表，接入站控PLC系统，实现远程监控。天然气处理单元由第三方建设实施。

（4）通信工程

单井部分：在单井井口敷设4芯光缆，与单井集输管线同沟敷设，井口设置摄像头，视频信号及RTU数据通过工业以太网交换机，经光缆上传星火7拉油流程。

拉油流程部分：星火7拉油流程设置视频监控，中央控制室配置硬盘录像机、通信机柜和视频监控电脑，视频信号通过工业以太网交换机汇聚，接入视频硬盘录像机。考虑现场与生产指挥中心间无通信光缆依托，生产数据及视频信号通过租赁电信光纤专线上传生产指挥中心。

（5）消防工程

设置手提式磷酸铵盐干粉灭火器MF/ABC8 （2具1箱）8套，推车式磷酸铵盐干粉灭火器4台，手提式二氧化碳灭火器 MT7 配二氧化碳防冻手套 （2具1箱）5套。

（6）道路工程

本工程道路依托附近已建道路。

**3.2.4.4依托工程**

（1）阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站

阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站（原为塔河油田一号固废液处理站）。阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站于2014年6月23日取得环评批复（阿地环函字〔2014〕236号），并于2015年12月17日取得竣工环保验收批复（阿地环函字〔2015〕501号）。2015年7月13日取得了扩建工程环评批复（新环函〔2015〕811号），并于2016年12月27日取得竣工环保验收批复（新环函〔2016〕2005号）。

本工程产生的井下作业废水、磺化水基泥浆滤出液、油基泥浆、油基岩屑、落地油，依托绿色环保工作站处理。

①基本情况

绿色环保工作站位于塔河油田S61井附近，库车市境内。按处理对象绿色环保工作站内主要有污油泥处理、废液处理、生活垃圾处理等3个系统。油污泥处理系统，其中受浸土（含油量<5%）入场计量后，依托中石化西南石油工程有限公司巴州分公司、阿克苏塔河环保工程有限公司处理；含油污泥（含油量＞5%），自行在绿色环保工作站内处理降低含油后，进一步委托站内塔河环保公司或西南环保公司采取热解析处理处置；废液在站内自行处理。

②含油污泥处理系统

绿色环保工作站内油污泥处理系统（主要处理对象为含油量＞5%油泥），首期工程始建于2011年，处理规模为50m3/d，采用热化学清洗油泥分离技术；西北油田分公司于2012年、2015年对含油污泥处置设施进行了扩建，原阿克苏环保局、自治区环境保护厅分别以阿地环函字〔2012〕297号、新环函〔2015〕811号文件批复扩建工程，2016年扩建后，以新环函〔2016〕2005号批复通过验收。

目前，绿色环保工作站运行的含油污泥处置装置有4套（5项分离装置），主要处理流体油污泥（含油量＞5%），每套处理能力为50m3/d，处理设施年运行有效天数约300天，日处理量约为200m3，年处理含油污泥的量为6万m³。现状实际年处理含油污泥量3.9万m³/a，富裕2.1万m³/a。本工程磺化水基泥浆约96.27m3，油基泥浆269.6m3。磺化泥浆钻井岩屑24.13m3，油基泥浆钻井岩屑258.31m3，可依托其处理。

③受浸土处理系统

“受浸土”（主要指含油量＜5%的污油泥）主要来自修井作业、管线穿孔和井喷等突然事故等产生的落地油、污染土，其含油量波动很大，其组分比较复杂而不稳定，除含原油、泥沙外，通常还会含有杂草等机杂，主要呈固态状。该部分危险废物，按照危险废物管理流程全过程管理，“受浸土”运至站内后，由“油田工程服务中心”外委中石化西南石油工程有限公司巴州分公司、阿克苏塔河环保工程有限公司处理在站内处理。

本区块产生的“受浸土”均第一时间转运至阿克苏塔河环保工程有限公司（危险废物经营许可证编号：6529230040）或中石化西南石油工程有限公司巴州分公司（危险废物经营许可证编号：6529230053）接收并进行达标处理。其中，阿克苏塔河环保工程有限公司处理能力为15万吨/a，中石化西南石油工程有限公司巴州分公司处置能力为7万吨/a。受浸土经处理后达到《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》（DB65/T 3999-2017）标准中相应指标要求，用于铺垫井场和井场道路。本工程产生的落地油为0.1t/a，可依托其处理。

④废液处理系统

阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站作业废液处理系统承担着西北油田分公司勘探开发作业生产过程中产生的废水、酸压废液、部分磺化泥浆滤出液等的处理，其中作业酸压废液占80%。

主工艺流程为：接收、隔油、调节、加药、沉降、过滤，废液处理系统出水水质满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）回注至TK512井。

根据中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划，阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理站废液处理系统现有1座9000m3废液接收池（包括2个接液池、1个沉降池和1个隔油池）、1套井下作业废水处理设施（包括缓冲沉降池、二次调节池、加药调节池等），废液处理系统主要工艺流程为：接收、隔油、调节、加药、沉降、过滤，废液处理系统出水水质满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）后回注油层。

阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站废液处理系统设计废液处置能力处理能力为1430m3/d（52.19万m3/a），现状废液处置量约为580m3/d（21.14万m3/a），本工程产生的井下作业废水最大为151.935t/a，可依托其处理。

**3.3工程分析**

**3.3.1工艺流程及产排污节点**

**3.3.1.1施工期**

本工程星火701斜井和星火7-2斜井均设置在星火7斜井场内，三口井均在同一个井场内，在现有星火7斜井井场内，新建拉油流程装置1套。井场内设置电磁加热器、油气分离流程、计量分离器、多功能储集器，火炬区。火炬区位于井场北侧。

井场设备安装首先需进行场地平整，设置施工车辆临时停放场地，将采气设备拉运至井场，进行安装调试。地面工程施工结束后，对施工场地临时占地进行平整恢复，清除井场临时占地内水泥基础、各类池体防渗层并进行平整。

**（1）钻前工程**

钻前工程主要为井场建设，包括场地平整、清理等。工艺流程及产污环节见图3.3-1。

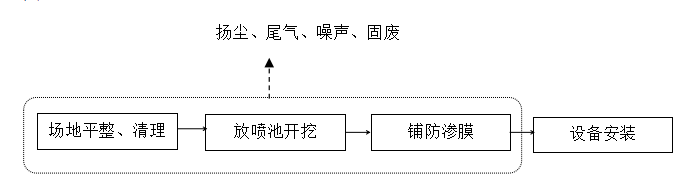


图3.3-1 钻前工程施工过程及产污环节示意图

根据井场平面布置图，首先对新增占地进行初步平整，然后利用挖掘机对放喷池进行开挖，并利用场地凸起处的石方进行填方作业，对场地进行平整、对各撬装化装置基础进行硬化，由车辆拉运戈壁石对井场进行铺垫。

场地基础完工后，对设备安装区域铺设防渗膜，主要包括钻井设备、泥浆不落地系统设备（含泥浆罐、缓冲罐、岩屑罐）、钻井废水罐等区域，最后进行设备安装。

**（2）钻井工程**

采用旋转的钻头通过切削地层，形成井眼，并使用钻井液将切削岩屑不断带出井眼，以保证持续钻进，直至目的层的过程。

工程采用常规旋转钻井工艺，项目使用的钻机为电钻机，钻井期间由电网供电，通过钻机、转盘、钻杆、带动钻头切削地层，同时泥浆由泥浆泵经钻杆向井内注入井筒冲刷井底，利用其粘性和密度将切削下的岩屑不断地带至地面，整个过程循环进行，使井不断加深，直至目的井深。

钻井中途需要停钻，以便起下钻具更换钻头、下套管、固井、替换钻井液和检修设备。钻井用泥浆在泥浆罐内配置，在钻井过程中根据地层对泥浆性能的要求不同在循环泥浆中添加不同量原料，配置泥浆用原料暂存于井场材料区内，配置时由人工破袋加入泥浆罐中。

钻井至设计井深中段开始进行录井以记录钻井过程中的所有地质参数，录井主要包括钻时录井、气测录井、钻井液录井、岩屑录井、岩心录井和压力录井，其中岩屑录井是获取井下地层岩石样品的重要手段。录井时，要随钻井进尺每隔1m左右从返出的钻井液中捞一包砂样，洗净晒干，进行岩性观察描述，并挑选出相对应地层的岩样。由于砂样中混有上部地层的岩屑，工作人员通常会根据砂样中不同岩样的百分含量和最新出现的岩屑成分来确定岩性，并用钻时快慢区分砂岩、泥岩等。若是发现钻时快，砂岩岩屑多而且呈棕褐色，有油味，可能显示钻遇油气层，而钻遇非含油气砂岩层时则多是白色、灰白色砂岩岩屑。

本项目使用放射源用于测井，提供服务的主要为油田服务的乙方单位，均已编制了测井用密封型放射源项目环境影响报告表，取得环评批复及新疆维吾尔自治区生态环境厅《辐射安全许可证》的单位。

固井是在已钻成的井筒内下入套管，然后在套管与井壁之间环空内注入水泥浆，将套管和地层固结在一起的工艺过程，以保证安全继续钻进下一段井筒或保证顺利开采生产层中的油气资源。

当钻至目的层后，对油气应进行完井测试，钻孔在目的层未遇裂隙，则需进行射孔，用射孔枪打开产层，然后将压裂酸液注入地层孔隙、裂缝中，通过酸液和地层岩石矿物的反应，溶解部分岩石矿物或堵塞物质，从而扩大或沟通地层岩石的孔隙裂缝，改善地层近井地带渗透率。

储层改造工程主要包括射孔、压裂以及后续的测试放喷等。

①射孔

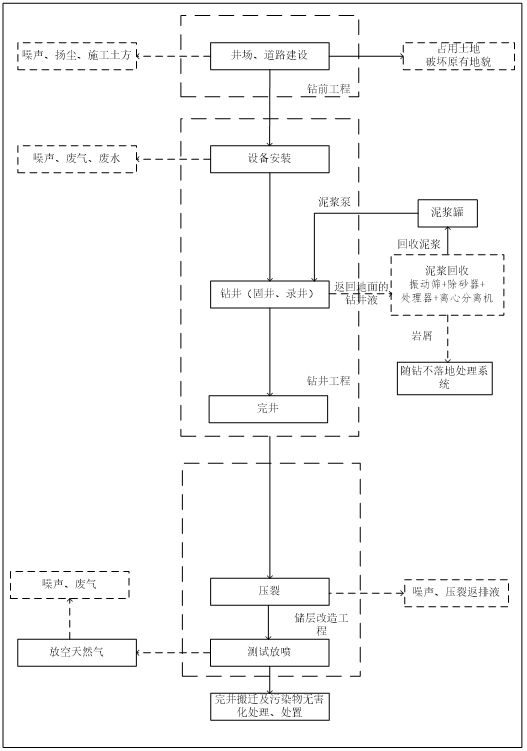
项目射孔采用油管传输射孔工艺，射孔队到达井场后，按设计要求进行枪串联接，安装起爆装置。随后在井口采油树上安装封井器、防落器。电缆经过天地滑轮后，再穿过防喷盒与磁定位器加重杆安全接头和射孔枪连接，打开防落器、井口闸门。将射孔枪匀速下入进口车内下出油管喇叭口至目的层附近标准套管接箍处，根据跟踪定位原理计算出的跟踪距上提或下放对准目的层位，点火射孔枪，射孔后匀速起出电缆枪。

②压裂

区域酸化压裂作业时，使用的胶凝酸在相关站内配置完成，压裂液、滑溜水由施工单位在现场自行配置，由西北油田分公司进行监管。胶凝酸以及压裂液和滑溜水配置所需的原料通过车辆运输至井场，通过压裂液在线混配车将酸液、压裂液、滑溜水按一定比例混合后，通过管汇车输送至压裂车进行加压，向地层注入高于地层破裂压力的酸化压裂液，随即在井底附近产生高压，当压力超过井壁附近地应力和岩石抗张强度后，在地层中形成裂缝。停泵后，压裂返排液自喷返排至地面专用废液收集罐中，拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。

**（3）测试放喷**

测试放喷前安装井口放喷专用管线、各种计量设备、油气两相分离设备，原油回收罐等。如有油气资源，则产出液经两相分离器分离后，凝析油进入储油罐，天然气经管线引至放喷池点燃，依据具体情况设定放喷时间，一般为1～2d。



**图3.3-2 钻前工程、钻井工程及储层改造工程工艺流程及污染物排放示意图**

**3.3.1.2运营期**

（1）采气工程

本工程开发层系为白垩系巴什基奇克组。

（2）不定期的井下作业

①侧钻作业

运营期侧钻进尺按照800m/次计算，侧钻2次，泥浆体系为油基泥浆。侧钻时间为30天，24h连续作业。钻井工程在原有井身结构基础上利用造斜工具控制钻头方向，在造斜点位置采用裸眼侧钻的方式进行侧钻。侧钻前进行通井，主要是了解套管完好情况，为开窗选位和确定尾管的超覆高度等提供参考资料。侧钻前原有井身结构造斜点位置以下注水泥塞进行封堵，防止原井眼油水层互窜影响分采分注效果，同时为斜向器创造一个准确而坚固的井底，以控制侧钻开窗位置。

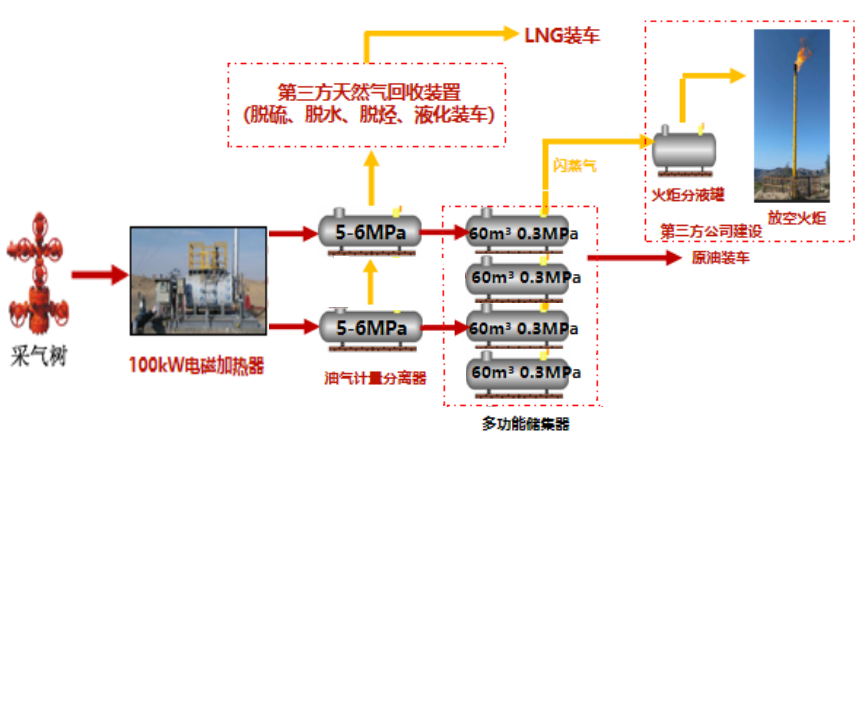
工程钻井作业采用电钻机，通过钻机、转盘、钻杆、带动钻头切削地层，同时泥浆由泥浆泵经钻杆向井内注入井筒冲刷井底，利用其黏性将岩屑带至地面，整个过程重复进行，使井不断加深，直至目的层井深。钻井中途需要停钻，以便起下钻具更换钻头、下套管、固井、替换钻井液和检修设备。

②洗井、修井

洗井是通过注入特定流体清除井筒内沉积物（如泥浆残留、垢、砂、沥青质等），恢复或改善井筒流通能力的作业。修井是通过起下管柱、更换井下工具或实施增产措施，恢复油井正常生产的综合性作业。

（3）井场油气处理

本工程工艺流程为单井油气经油嘴后，经电磁加热器加热至20℃进油气计量分离器分离，液经分离后凝析油进多功能储集器缓冲装车外运至雅克拉集气处理站处理，天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司处理后装车外销。



**图****3.3-3 井场油气处理工艺流程图**

**3.3.1.3退役期**

随着石油天然气开采的不断进行，其储量逐渐下降，最终井区将进入退役期。

首先采用清水清洗注水通道，然后将固化堵剂和水泥浆从井口平推挤入地层并充满井筒、后凝固化，完成封层和封井。由于清洗后井筒中仍存在被油污、垢体和泥沙堵塞的区域，使固化堵剂和水泥浆无法进入这些区域，但是由于固化堵剂具有优良的胶结性能，且在凝固的过程中存在膨胀性，使该区域的堵塞物被挤压得更结实且能与固化堵剂胶合在一起，完成井筒的封固，使得地层的水在此井筒中无法形成窜流，达到了封井的目的。

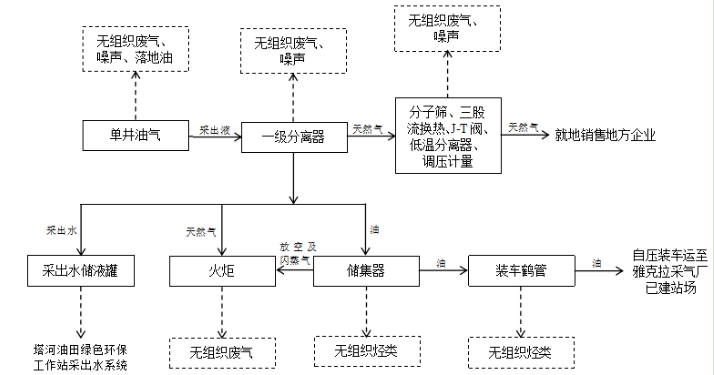
完成封井后，拆除井口装置，地下截去一定深度的表层套管；将永久性占地范围内的水泥平台或砂砾石铺垫清理，清除各种固体废物。然后根据周边区域的自然现状对其进行恢复，使井场恢复到相对自然的一种状态。保证对各类废弃井采取的固井、封井措施有效可行，防止发生油水窜层。

**3.3.1.4环境影响因素分析**

本工程建设可分为施工期、运营期、退役期三个阶段。

施工期环境影响的特点是持续时间短，破坏性强，在本工程建设结束后，可在一定时期消失；但如果污染防治和生态保护措施不当，可能持续很长时间，并且不可逆转，例如对生态环境的破坏。运营期环境影响持续时间长，并随着产能规模的增加而加大，贯穿于整个运营期。退役期后，如果封井和井场处置等措施得当，环境影响将很小；反之若出现封井不严，可能导致地下残余油水外溢等事故发生，产生局部环境污染。

本工程包括钻井工程、地面工程建设、采气、拉油等施工作业内容，基本属于开发施工期和生产运营期的建设活动。其环境影响因素主要来源于气井及其相关采气、井下作业、油气分离及储运等各工艺过程，影响结果包括非污染生态影响，以及排放的污染物质导致的环境污染。



**图 3.3-3** **运营期本工程工艺及污染物排放流程**

### **3.3.2施工期环境影响因素分析**

#### [3.3.2.1](3.2.3.1)生态影响因素

生态影响主要体现在井场建设阶段，如占用土地、施工对地表植被的影响、土壤扰动等。本工程占地类型为果园。地面工程施工作业包括井场场地平整、管线组装等，施工作业直接破坏了地面植被，造成了土壤扰动，容易导致水土流失。根据估算，本工程总占地约2.4828hm2，详见表3.3-1。

**表3.3-1 占地面积统计表**

| **序号** | **工程内容** | **占地面积（****hm²）** | | | **说明** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 永久 | 临时 | 总占地 |
| 1 | 勘探井转为生产井 | 1.4328 | 0 | 1.4328 | 星火7斜井和星火701斜井永久占地 |
| 2 | 新钻井 | 0 | 1.05 | 1.05 | 星火7-2斜井临时占地 |
| 合计 | | 1.4328 | 1.05 | 2.4828 | / |

#### [3.3.2.2](3.2.3.2)**施工期污染源分析**

**（1）废水污染源**

①钻井废水

本工程涉及3口采气井，其中星火7斜井、星火701斜井为勘探井转为生产井，新钻井1口（星火7-2斜井），本工程总进尺5943m。

根据《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》中石油和天然气开采专业及辅助性活动行业系数手册，钻井作业废水（≥4km进尺）产污系数52.64吨/百米。本工程钻井废水产生量为3128.395m³。钻井废水连同钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。

②酸化压裂废水

本工程产生的酸化压裂用量约1000m3，压裂液返排量约20%～50%，取最大值50%计算，主要污染物为石油类、悬浮物等。本工程井下作业过程废酸化压裂液产生量共计500m3，采用专用废液收集罐收集后运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处置。

**（2）固体废物****污染源**

①钻井泥浆

钻井泥浆的排放量依井的深度而增加，其排放量计算采用《油田开发环境影响评价文集》中的经验公式：



式中：V——排到地面上的泥浆量（m3）；

D——井眼的平均直径（m）；

h——井深（m）。

本工程星火7-2斜井钻井过程中新钻井一开、二开采用非磺化水基泥浆，三开采用磺化水基泥浆，四开采用油基泥浆。由以上经验公式计算可得，本工程产生的废弃泥浆量约821.6m3，其中非磺化水基泥浆约616m3，磺化水基泥浆约121.4m3，油基泥浆84.2m3。

②钻井岩屑

钻井过程中，岩石经钻头和泥浆的研磨而破碎成岩屑，并经泥浆携带至地面，进入不落地处理系统。本工程钻井岩屑可用下式计算：

W=1/4×л×D2×h×P

式中：W——钻井岩屑排放量，m³；

D——井的直径，m；h－井深，m；

P——膨胀系数，取P=2.2。

利用上述公式计算出钻井期内产生的岩屑量为575.2m3，其中膨润土泥浆钻井岩屑545.7m3，磺化泥浆钻井岩屑27.9m3，油基泥浆钻井岩屑1.6m3。

根据上述计算结果，钻井泥浆及岩屑产生量估算结果见表3.3-2。

**表3.3-2 本工程钻井泥浆及岩屑产生量估算表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **井型** | **钻井液类型** | **废弃****泥浆产生量（m³）** | **废弃钻井岩屑产生量（m³）** |
| 新钻井（星火7-2斜井） | 水基非磺化 | 616 | 545.7 |
| 水基磺化 | 121.4 | 27.9 |
| 油基 | 84.2 | 1.6 |
| 合计 | | 821.6 | 575.2 |

本工程钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。分离后的岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。

废弃油基泥浆和废弃油基岩屑，均属于危险废物（071-002-08），产生环境在钻井环节，外观性状半固体，特征污染物为废矿物油，产生规律：连续产生。废弃油基泥浆和废弃油基岩屑在钻井井场配置储罐集中储存，委托有危废处置资质单位处置。

③落地油

落地油主要来自突发环境事件和油气处理环节等，属于《国家危险废物名录（2025年版）》，HW08类危险废物（废物代码：071-001-08）。

本项目井下作业时带罐作业，防止产生落地油，井口排出物全部进罐，做到原油100%回收，类比区块内油井作业污泥产生量，约50kg/井·次，作业频次一般2年，约合0.025t/井。本项目共3口井，产生落地油量为0.075t，落地油回收率为100%，井下作业时带罐作业，直接在作业施工现场由施工人员回收至罐车内，不在施工井场储存，对于突发环境事件产生的落地油（如管线泄漏等），委托有资质单位进行无害化处理。

④废润滑油

废润滑油主要来自设备维修过程，属于《国家危险废物名录（2025年版）》，HW08类危险废物（废物代码：900-214-08）。废润滑油间歇产生，本项目共3口井，施工期废润滑油产生量约0.5t，收集后自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

⑤废烧碱包装材料

钻井施工过程中配制钻井泥浆时会产生少量废烧碱包装袋，属于危险废物HW49（900-047-49），需及时回收处置。钻井期间单井产生的废烧碱包装袋约为0.1t/口，本项目3口井，烧碱废包装袋产生量为0.3t，集中收集后暂存于铁桶内，收集后由区域具有危废处置资质的公司拉运处置。

⑥施工废料

施工废料主要包括边角料等。根据类比调查，本工程施工废料产生量约为0.24t。施工废料应首先考虑回收利用，不可回收利用部分拉运至当地固废填埋场处置。

⑦土石方平衡

井场及道路施工过程产生的土方回填至挖方处或回填至周边低洼场地，并实施压实平整水土保持措施。

**（3）****废气污染源**

本工程在施工期对环境空气的影响包括施工扬尘、施工车辆尾气、储层改造废气、放喷废气、油基泥浆和油基岩屑暂存废气。

①施工扬尘

施工扬尘主要来自池体开挖、车辆运输过程中产生，井场施工过程中池体开挖周期较短，且井场采取洒水抑尘，运输车辆采取减速慢行和苫盖措施，可有效降低扬尘对周围大气环境的不利影响。

②车辆尾气

在油气田钻井工程和地面工程施工中使用多种燃油机动设备和运输车辆，会产生机械设备和车辆内燃机燃料燃烧废气，其污染物主要有颗粒物、SO2、NOX等。施工机械和运输车辆运行时间一般都较短，从影响范围和程度来看，对周围大气环境的影响是有限的。

③储层改造废气

储层改造过程废气主要来源于压裂液现场暂存过程、压裂液注入过程以及压裂返排液暂存过程中产生的废气，主要为HCl、非甲烷总烃等，采用专用废液收集罐收集后运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处置，有效降低废气排放。

④放喷废气

本工程试油期间分离出的天然气经过管线引至放喷池燃烧后排放，属短期排放。据此，试油期间大气污染物主要为天然气燃烧过程产生的烟尘、SO2、NOx 等。油气测试期为1～2天，本工程试油期放喷时间较短，因此试油期间废气污染物排放量较小，且项目所在区域空旷，容易扩散，油气测试伴生气放喷期间井场周界外污染物排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控限值；井场边界非甲烷总烃排放满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）相关要求，不会对周围环境和工作人员的健康造成明显不利影响。

本工程新建的放喷池执行《石油天然气钻井、开发、储运防火防爆安全生产技术规程》（SY/T 5225-2019）关于放喷池选址要求及放喷撤离要求，测试放喷废气不会对周围环境和工作人员的健康产生明显不利影响。

⑤油基泥浆和油基岩屑暂存废气

钻井期间废弃油基泥浆和废弃油基岩屑在钻井井场配置储罐集中储存，暂存过程中产生的废气主要为非甲烷总烃，采取储罐存放措施，有效降低废气排放。

**（4）噪声污染源**

本工程施工期噪声主要包括钻井工程、土方施工、各类施工机械和运输车辆产生的噪声。参照《环境噪声与振动控制工程技术导则》（HJ 2034-2013）中表A.2和类比油田开发工程中井场和管线铺设实际情况，本工程施工期拟采用的各类施工设备产噪值见表3.3-3。

**表3.3-3 主要施工设备噪声源不同距离声压级 单位：dB（A）/m**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **序号** | **设备名称** | **噪声值/距离** |
| 1 | 装载机 | 90/5 |
| 2 | 挖掘机 | 80/5 |
| 3 | 运输车辆 | 82/5 |
| 4 | 压路机 | 80/5 |
| 5 | 推土机 | 83/5 |

**（5）施工期污染物排放汇总表**

施工期污染物排放汇总见表3.3-4。

**表3.3-4 施工期污染物排放汇总**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **项 目** | **工程** | **污染源** | **主要污染物排放量** | | **排放去向** |
| 废水污染源 | 井场 | 钻井废水 | SS、COD、石油类、挥发酚、硫化物 | 3128.395m³ | 钻井废水连同钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置 |
| 酸化压裂废水 | COD、挥发酚、硫化物 | 500m3 | 酸化压裂作业结束后压裂返排液排入回收罐中，运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理，处理达标后回注。 |
| 固体废物污染源 | 井场 | 钻井岩屑 | 岩屑 | 575.2m3 | 钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。分离后的岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。  废弃油基泥浆和废弃油基岩屑，均属于危险废物（071-002-08），产生环境在钻井环节，外观性状半固体，特征污染物为废矿物油，产生规律：连续产生。废弃油基泥浆和废弃油基岩屑在钻井井场配置储罐集中储存，委托有危废处置资质单位处置。 |
| 钻井废弃泥浆 | 钻井废弃泥浆 | 821.6m3 |
| 落地油 | / | 0.075t | 收集后委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。 |
| 废烧碱包装材料 | / | 0.3t |
| 废润滑油 | / | 0.5t | 自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置 |
| 施工废料 | / | 0.24t | 施工废料应首先考虑回收利用，不可回收利用部分拉运至工业固废填埋场合规处置。 |
| 土石方 | / | / | 回填至挖方处或回填至周边低洼场地，并实施压实平整水土保持措施。 |
| 废气污染源 | 井场 | 施工扬尘 | TSP、SO2、NOx等 | 少量 | 洒水降尘 |
| 车辆尾气 | 少量 | 使用合格燃料 |
| 储层改造废气 | 非甲烷总烃、HCl | 少量 | 采用专用废液收集罐收集后运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处置，有效降低废气排放。 |
| 放喷废气 | 烟尘、SO2、NOx | 少量 | 燃烧放喷 |
| 油基泥浆和油基岩屑暂存废气 | 非甲烷总烃 | 少量 | 采取储罐存放措施 |
| 噪声污染源 | 井场 | 土方施工、施工机械、运输车辆 | / | 80~90dB(A) | 加强施工管理。 |

### 3.3.3运营期环境影响因素分析

**3.3.3.1废水污染源**

①采出水

本项目油气经电磁加热器加热至20℃进油气计量分离器分离，经分离后天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司脱硫、脱水、脱烃处理后装车外销。凝析油进多功能储集器缓冲装车外运至雅克拉集气处理站处理。开采初期不含水，后期若产生采出水，随凝析油一同运至雅克拉集气处理站处理。

②井下作业废水

本工程运营期不定期的井下作业主要包括洗井、修井、侧钻等，主要分析洗井、修井、侧钻过程产生的污染物。**侧钻过程产生的钻井泥浆岩屑污染物计算见运营期固废分析。**

根据《关于发布〈排放源统计调查产排污核算方法和系数手册〉的公告》（环保部公告2021年第16号）中与石油和天然气开采专业及辅助性活动行业系数手册中产排污系数，计算井下作业废液的产生量。

表3.3-5 与石油和天然气开采专业及辅助性活动产排污系数一览表

| **原料名称** | **工艺名称** | **规模等级** | **污染物指标** | **产污系数** | **单位** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 洗井液 | 非低渗透油井洗井作业 | 所有规模 | 废洗井液 | 76 | 吨/井 |
| 修井 | 所有规模 | 废洗井液 | 25.29 | 吨/井 |

根据上表计算，一口井产生的废洗井液为101.29吨，本工程3口井，废洗井液产生量为303.87吨，每2年1次计算，每年产生井下作业废水151.935t/a，采用专用回收罐进行回收，拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站废液处理系统进行处理，达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）标准中指标后回注油层，不外排。

③生活污水

本工程井场无人值守，通过远程监控、人员定期巡检进行管理。运营期工作人员由雅克拉采气厂内部调剂解决，故不新增生活污水。

#### [3.3.3.3](3.2.4.3)固体废物污染源

（1）生活垃圾

运营期工作人员由雅克拉采气厂内部调剂解决，故不新增生活垃圾。

（2）危险废物

①落地油

落地油主要来自井下作业环节和油气处理环节等。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），落地油废物类别为HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：071-001-08）。

本工程井下作业时带罐作业，防止产生落地油，井口排出物全部进罐，做到凝析油100%回收。按照单井落地凝析油产生量约0.1t/a计算，本工程运行后落地油总产生量约0.3t/a。落地油不在施工井场储存，直接在作业施工现场由施工人员回收至密闭的专用罐车内，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ2025-2012）和《危险废物转移管理办法》（生态环境部令第23号）中的相关要求收集、贮存、运输。

②废防渗材料

废防渗材料主要来自作业过程。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），废防渗材料废物类别为HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：900-249-08）。

本工程运营期作业时，作业场地下方铺设防渗材料，产生的落地油直接落在防渗材料上，目前油田使用的防渗材料均可重复利用，平均重复利用1～2年。单块防渗材料重约250kg（12m×12m），口井作业用2块，约合0.25t/a·井。本工程产生废弃防渗材料量约0.75t/a。作业施工结束后，由施工单位将废弃的废防渗材料集中收集，不在井场贮存，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置，拉运过程中持有危险废物经营许可证的单位应使用专车、按照指定的拉运路线。

③清罐底泥

清罐底泥主要来自井场储罐。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），落地油废物类别为HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：071-001-08）。根据油田资料类比分析，预计回收油泥0.1t/a。清罐底泥直接在作业施工现场由施工人员回收至密闭的专用罐车内，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

④废润滑油

废润滑油主要来自设备维修过程。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），废润滑油属于HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：900-214-08）。废润滑油间歇产生，废润滑油产生量约0.5t/a，收集后自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

⑤废弃油基泥浆、油基岩屑

运营期不定期的井下作业侧钻过程产生的污染物主要为钻井泥浆和岩屑。本项目3口井不定期的侧钻作业进尺按照800m/次计算，钻头尺寸149.2mm，侧钻2次，泥浆体系为油基泥浆。

经计算，每口井单次侧钻产生油基泥浆量为115.8m3，油基岩屑量为13.9m3。

废弃油基泥浆和废弃油基岩屑，均属于危险废物（071-002-08），产生环境在钻井环节，外观性状半固体，特征污染物为废矿物油，产生规律：连续产生。废弃油基泥浆和废弃油基岩屑在井场配置储罐集中储存，委托有危废处置资质单位处置。

根据《危险废物环境管理指南 陆上石油天然气开采》（生态环境部公告2021年第74号）和《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），本工程运营期危险废物产排污统计表详见表3.3-6。

**表3.3-6 运营期危险废物产生、处置及防治措施情况一览表**

| **序号** | **危险废物名称** | **废物**  **类别** | **废物**  **代码** | **产生量**  **（t/a）** | **产生**  **环节** | **外观性状** | **特征污染物** | **产生规律** | **危废**  **特性** | **污染防治措施** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 落地油 | HW08 | 071-001-08 | 0.3 | 井下作业、油气处理 | 半固体、固体 | 废矿  物油 | 间歇产生 | T, I | 由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。 |
| 2 | 清罐底泥 | HW08 | 071-001-08 | 0.1 | 井场储罐 | 半固体 | 废矿  物油 | 间歇产生 | T, I | 委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。 |
| 3 | 废防渗  材料 | HW08 | 900-249-08 | 0.75 | 场地清理环节 | 固体 | 废矿  物油 | 间歇产生 | T, I | 委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。 |
| 4 | 废润滑油 | HW08 | 900-214-08 | 0.5 | 井场 | 固体 | 废矿  物油 | 间歇产生 | T, I | 自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置 |
| 5 | 废弃油基泥浆 | HW08 | 071-002-08 | 115.8m3/井·次 | 侧钻过程 | 半固态 | 废矿物油 | 连续 | T | 废弃油基泥浆和废弃油基岩屑在井场配置储罐集中储存，委托有危废处置资质单位处置。 |
| 6 | 废弃油基岩屑 | HW08 | 071-002-08 | 13.9m3/井·次 | 侧钻过程 | 固态 | 废矿物油 | 连续 | T |

**[3.3.3.1](../(孟媛)/TK788X（0905）/3.2.4.2)废气污染源**

本工程运营期的废气排放源主要为井场、拉运过程中产生的无组织废气排放。无组织排放的污染物主要为井口、阀门以及油罐等处产生的无组织挥发烃类。

（1）无组织废气

本工程运营期无组织排放的废气污染物主要为非甲烷总烃。非甲烷总烃排放源包括两个，一个为储罐大小呼吸过程以及装卸过程的无组织排放，一个为阀门、法兰等位置的无组织排放。

①储罐无组织挥发非甲烷总烃

本工程三口井共用一个井场，井场内设置4座60m3多功能储集器。储集器均采用固定顶罐，罐体因大小呼吸作用排放无组织非甲烷总烃。小呼吸排放是由于温度和大气压力的变化引起蒸气的膨胀和收缩而产生的蒸气排出，它出现在罐内液面无任何变化的情况，是非人为干扰的自然排放方式。大呼吸排放是由于人为的装料与卸料而产生的损失。因装料时罐内压力超过释放压力，蒸气从罐内压出，而卸料损失发生于液面排出，空气被抽入罐体内，因空气变成有机蒸气饱和的气体而膨胀，因而超过蒸气空间容纳的能力。

小呼吸：LB=0.191×M(P/(100910-P))0.68×D1.73×H0.51×ΔT0.45×FP×C×Kc

大呼吸：LW=4.188×10-7×M×P×KN×Kc

式中：LB——储罐的呼吸排放量(kg/a)；

M——储罐内蒸汽的分子量；

P——在大量液体状态下，真实的蒸汽压力(Pa)；

D——罐的直径(m)；

H——平均蒸汽空间高度(m)；

ΔT——一天之内的平均温差(℃)；

FP——涂层因子(无量纲)，根据油气状况取值在1～1.5之间，取1.25；

C——用于小直径罐的调节因子(无量纲)，直径在0～9m之间的罐体，C=1-0.0123(D-9)2，罐径大于9m的C=1；

Kc——产品因子(石油原油取0.75，其他液体取1.0)。

LW——固定顶罐的工作损失(kg/m3投入量)；

KN——周转因子(无量纲)，取值按年周转次数(K，次)确定：K≤36，KN=1，36＜K≤220，KN=11.467×K-0.7026，K＞220，KN=0.26；

**表3.3-7 各参数取值一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 项目 | M | P/Pa | D/m | H/m | ΔT/℃ | FP | C | Kc | KN |
| 多功能储集器 | 60 | 24400 | 2.8 | 1.571 | 10 | 1.25 | 0.527 | 0.75 | 0.638 |

**表3.3-8 储罐大小呼吸废气一览表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 储罐名称 | 大呼吸废气量(kg/a) | 小呼吸废气量(kg/a) | 合计(kg/a) |
| 单座多功能储集器 | 0.293×61(周转次数)=17.873 | 54.827 | 72.7 |
| 4座多功能储集器合计 | 71.492 | 219.308 | 290.8 |

本项目凝析油密度0.772g/cm3，凝析油产能规模33.9t/d（14491m3/a）。经计算，井场单座多功能储集器静置损失0.018t/a，工作损失0.055t/a，本工程井场4座多功能储集器大小呼吸非甲烷总烃排放量为0.291t/a。

②设备动静密封点泄漏VOCs

井口密封并设紧急截断阀，可有效减少烃类气体的挥发。在油气集输环节产生的挥发性有机物（VOCs）主要包括非甲烷总烃（烷烃、烯烃、芳香烃、炔烃等）、含氧有机化合物（醛、酮、醇、醚、酯、酚等）、卤代烃，含氮有机化合物，含硫有机化合物等，对本项目而言，VOCs主要为非甲烷总烃。

正常工况下设备动静密封点泄漏VOCs排放量根据《排污许可证申请与核发技术规范石化工业》（P12），挥发性有机物流经的设备与管线组件密封点泄漏的挥发性有机物年许可排放量按下列公式计算：



式中：*E*设备 —设备与管线组件密封点泄漏的挥发性有机物年许可排放量，kg/a；

*t i* —密封点*i*的年运行时间，h/a；

*eTOC*,*i* —密封点*i* 的总有机碳（TOC）排放速率，kg/h；

*WFVOCs*,*i* —流经密封点*i* 的物料中挥发性有机物平均质量分数，根据设计文件取值；

*WFTOC*,*i* —流经密封点*i*的物料中总有机碳（TOC）平均质量分数，根据设计文件取值；（本次评价按保守估计的原则，将TOC全部视为可挥发性有机物VOCs，WFVOCS=WFTOC）

*n*—挥发性有机物流经的设备与管线组件密封点数，见附录 B 中的表 B.1。

**表3.3-9 密封点TOC泄漏排放速率eTOC,i取值**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **类型** | **设备类型** | **排放速率** *e***TOC,i（kg/h/排放源）** |
| 石油炼制工业 | 连接件 | 0.028 |
| 开口阀或开口管线 | 0.03 |
| 阀门 | 0.064 |
| 压缩机、搅拌器、泄压设备 | 0.073 |
| 泵 | 0.074 |
| 法兰 | 0.085 |
| 其他 | 0.073 |

参照《石化行业VOCs污染源排查工作指南》，若未提供TOC中 VOCs的质量分数，则取1进行核算，本次评价按保守估计的原则，将TOC全部视为可挥发性有机物VOCs，本工程采出液以及天然气中*WFVOCs，i*和*WFTOC，i*比值取1。

本工程三口井共用一个井场，井场无组织废气核算见表3.3-10。

**表3.3-10 本工程井场****无组织废气核算一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **设备名称** | **设备数量（个）** | **排放速率eTOC,i/（kg/h/排放源）** | **年运行时间（h）** | **年排放量**  **(t)** | **排放速率（kg/h）** |
| 1 | 阀门 | 27 | 0.064 | 8760 | 0.045 | 0.005 |
| 2 | 法兰 | 54 | 0.085 | 8760 | 0.121 | 0.014 |
| 3 | 分离器、装车撬等 | 5 | 0.073 | 8760 | 0.010 | 0.001 |
| 合计 | | | | | 0.176 | 0.020 |

经核算，本工程设备动静密封点泄漏VOCs排放量烃类挥发量为0.176t/a。

③无组织H2S

本工程井区内硫化氢含量为10.9~21.9mg/m³。类比同类型低含硫天然气井场，单座井场无组织硫化氢的排放量0.0018t/a（0.0002kg/h），本工程三口井共用一个井场，无组织硫化氢的排放量为：0.0054t/a（0.0006kg/h），井场并设置腐蚀检测装置，防止H2S的泄漏。

综上，本工程运营期无组织硫化氢的排放量总计为：0.0054t/a。

#### [3.3.3.4](3.2.4.4)噪声源

本工程井场产噪设备主要为泵撬等设备运转噪声，噪声值为60～90dB（A）。采取基础减振降噪，控制噪声对周围环境的影响，降噪效果约10dB（A）。在非正常工况下，启动火炬放空系统。火炬系统噪声源强约100~110dB（A）。各噪声污染源噪声强度及治理措施情况见表3.3-11。

**表3.3-11 噪声源设备（单座井场） 单位：dB（A）**

| **序号** | **装置区名称** | **噪声源** | **数量**  **（台/套）** | **噪声强度** | **声源控制措施** | **降噪效果** | **运行时段** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 井场工艺装置区 | 装车泵撬 | 1 | 60~90 | 减振、隔声、消声 | 10 | 昼夜 |
| 2 | 油气计量分离器 | 2 | 60~70 | 减振、隔声、消声 | 10 | 昼夜 |
| 3 | 火炬 | 1 | 100~110 | / | 10 | 事故状态 |

#### [3.3.3.5](3.2.4.5)运营期污染源汇总

本工程运营期三废排放状况见表3.3-12。

**表3.3-12 运营期污染物排放汇总**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **工段** | **污染源** | **主要污染物** | **产生量** | **排放量** | **排放去向** |
| 废气 | 无组织排放 | 非甲烷总烃 | 0.467t/a | 0.467t/a | 大气 |
| 硫化氢 | 0.0054t/a | 0.0054t/a | 大气 |
| 废水 | 生产废水 | 采出水 | 开采初期不含水 | 0 | 开采初期不含水，后期若产生采出水，随凝析油一同运至雅克拉集气处理站处理。 |
| 井下作业废水 | 废洗井液 | 151.935t/a | 0 | 井下作业废水自带回收罐回收井下作业废水，依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。 |
| 固体废物 | 落地油 | 石油类 | 0.3t/a | 0 | 落地油不在施工井场储存，直接在作业施工现场由施工人员回收至密闭的专用罐车内，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。 |
| 废防渗材料 | 石油类 | 0.75t/a | 0 | 施工单位将废弃的废防渗材料集中收集，不在井场贮存，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。 |
| 清罐底泥 | 石油类 | 0.1t/a | 0 | 施工人员回收至密闭的专用罐车内，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。 |
| 废润滑油 | 石油类 | 0.5t/a | 0 | 自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置 |

### 3.3.4退役期环境影响因素分析

退役期的环境影响主要为井区停采后进行一系列的清理工作，包括地面设施的拆除、封井、井场清理等，将产生少量扬尘、地表废弃建筑、不可移动的废弃设施等固体废物。在闭井施工操作中应注意采取降尘措施，同时，将产生的建筑垃圾进行集中收集，委托有资质的单位运至固废填埋场进行填埋处理。

### 3.3.5非正常排放

本项目油气开采过程中设置了先进的井控装置（井底安全阀），若压力过高，通过井底安全阀对采油设备进行关闭，防止和控制井喷事故发生。因此，本项目油气开采过程无事故工况污染物的排放。

本工程在井场设置放空火炬区，用于多功能储集器的闪蒸气经过管线进入火炬分液罐，在放空火炬分液罐中分离出携带的液滴后进入放空火炬焚烧。

### **3.3.6清洁生产水平分析**

#### 3.3.6.1油气处理清洁生产工艺

（1）采用自动系统对主要采气和拉运工艺参数进行控制，能够提高管理水平，尽量简化工艺过程，减少操作人员，同时使拉运系统的安全性、可靠性得到保证。

（2）本工程工艺流程为单井油气经油嘴后，经电磁加热器加热后进油气计量分离器分离，经分离后凝析油进多功能储集器缓冲装车外运至雅克拉集气处理站处理，天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司处理后装车外销。

#### 3.3.6.2运营期井下作业清洁生产工艺

（1）在井场加强井口的密闭，减少井口烃类的无组织挥发。

（2）生产过程中起下油管时，安装自封式封井器，避免凝析油、污水喷出；另外，对运输车辆采取防渗漏、溢流和散落的措施。

（3）在井下作业过程中，作业单位自带回收罐回收井下作业废水，依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。

#### 3.3.6.3节能及其他清洁生产措施分析

（1）优化凝析油运输路线，降低生产运行及车辆运输时间。

（2）选用节能型电气设备。站场的动力、供电等设备根据设计所确定的用电负荷，在保证安全要求的前提下，选择节能型的设备，防止造成大量能耗，从而降低生产成本。

（3）采油区采用自动化管理，提高管理水平。

**3.3.6.4建立有效的环境管理制度**

本工程将环境管理和环境监测纳入西北油田分公司负责，采用HSE管理模式，注重对员工进行培训，使员工自觉遵守HSE管理要求，保护自身的安全和健康。为减少和杜绝环境污染事故的发生，建立、健全管理规章制度，制定了详细的污染控制计划和实施方案，责任到人，指标到岗，实施监督；实行公平的奖惩制度，大力弘扬保护环境的行为。

#### 3.3.6.5**清洁生产技术指标对比分析**

根据国家发展改革委、工业和信息化部 2009 年联合发布的《石油天然气开采行业清洁生产评价指标体系（试行）》和《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》（DZ/T0317-2018）对本工程的清洁生产水平进行评价。

（1）评价指标体系

清洁生产评价指标体系由相互联系、相对独立、互相补充的系列清洁生产评价指标所组成的，是用于评价清洁生产绩效的指标集合。根据清洁生产的原则要求和指标的可度量性，评价指标体系分为定量评价和定性要求两大部分。

——定量评价指标

选取有代表性的、能反映“节约能源、降低消耗、减轻污染、增加效益”等有关清洁生产最终目标的指标，建立评价模式；通过对比各项指标的实际达到值、评价基础值和指标权重值，经过计算和评分，综合考评清洁生产的状况和水平。

——定性评价指标

根据国家有关推行清洁生产的产业发展和技术进步政策、资源环境保护政策规定以及行业发展规划选取，用于定性考核建设单位对有关政策、法规的符合性及清洁生产工作实施情况。

（2）评价依据

在定量评价指标体系中，各指标的评价基准值是衡量该项指标是否符合清洁生产基本要求的评价基准。本评价指标体系确定各定量评价指标的评价基准值的依据是：

——凡国家或行业在有关政策、规划等文件中对该项指标已有明确要求的，执行国家要求的数值。

——凡国家或行业对该项指标尚无明确要求值的，则选用国内重点大中型油气勘探开发企业近年来清洁生产所实际达到的中上等以上水平的指标值。

——定量评价指标体系的评价基准值代表行业清洁生产的平均先进水平。在定性评价指标体系中，衡量该项指标是否贯彻执行国家有关政策、法规的情况，按“是”或“否”两种选择来评定。

（3）权重分值

清洁生产评价指标的权重值反映了该指标在整个清洁生产评价指标体系中所占的比重。它原则上是根据该项指标对油气勘探开发企业清洁生产实际效益和水平的影响程度大小及其实施的难易程度来确定的。

（4）评价指标

根据《石油天然气开采行业清洁生产评价指标体系》，评价指标分为定量指标和定性指标。定量指标和定性指标又分为一级指标和二级指标。一级指标为普遍性、概括性的指标；二级指标为反映油气勘探开发企业清洁生产各方面具有代表性的、易于评价考核的指标。定量评价的二级指标从其数值情况来看，可分为两类情况：一类是该指标的数值越低（小）越符合清洁生产要求（如物料消耗量、取水量、综合能耗、污染物产生量等指标）；另一类是该指标的数值越高（大）越符合清洁生产要求（如水的钻井液循环利用率、含油污泥资源化利用率、余热余能利用率等指标）。因此，对二级指标的考核评分，根据其类别采用不同的计算模式。在行业评价指标项目、权重及基准值中未出现的指标，按照最高值进行确定，即清洁生产具有较高水平。

本项目涉及钻井作业、井下作业和采油气，定量和定性评价指标项目、权重及基准值见表3.3-13、表3.3-14、表3.3-15。

**表3.3-13 钻井作业定量和定性评价指标项目、权重及基准值**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **定量指标** | | | | | | | | |
| 一级指标 | 权重值 | 二级指标 | | 单位 | 权重分值 | 评价基准值 | 估算值 | 得分 |
| （1）资源和能源消耗指标 | 20 | 占地面积 | | hm2 | 6 | 符合行业标准要求 | 符合 | 6 |
| 新鲜水消耗 | | t/100m标准进尺 | 9 | ≤25 | ≤30 | 9 |
| 柴油消耗 | | 具有节油措施 | 5 | 符合行业标准要求 | 符合 | 5 |
| （2）生产技术特征指标 | 30 | 固井质量合格率 | | % | 30 | ≥95 | 100% | 30 |
| （3）资源综合利用指标 | 25 | 钻井液循环率 | | 井深3000以上 | 15 | ≥75% | 90% | 10 |
| 柴油机效率 | | ％ | 5 | ≥90% | 90% | 5 |
| 污油回收率 | | ％ | 5 | ≥90% | 100% | 5 |
| （4）污染物产生指标 | 25 | 钻井废水产生量 | | t/100m标准进尺 | 10 | 甲类区：≤30；  乙类区：≤35 | ≤15 | 10 |
| 废弃钻井液产生量 | | m3/100m标准进尺 | 10 | ≤10 | ≤2 | 10 |
| 柴油机烟气排放  浓度 | | / | 2 | 符合排放标准要求 | 符合 | 2 |
| 噪声 | | / | 3 | 符合排放标准要求 | 符合 | 3 |
| 合计 | | | | | 100 | / | / | 95 |
| **定性指标** | | | | | | | | |
| 一级指标 | 权重值 | 二级指标 | | | 指标分值 | | 本项目 | |
| （1）原辅材料 | 15 | 钻井液毒性 | 可生物降解或无毒钻井液 | | 15 | | 15 | |
| （2）生产工艺及设备要求 | 40 | 钻井设备 | 国内领先 | | 8 | | 8 | |
| 压力平衡技术 | 具备欠平衡技术 | | 5 | | 5 | |
| 钻井液收集设施 | 配有收集设施，且使钻井液  不落地 | | 5 | | 5 | |
| 固控设备 | 配备振动筛、除气器、除泥器、除砂器、离心机等固控设备 | | 5 | | 5 | |
| 固井质量 | 固井质量合格 | | 5 | | 5 | |
| 钻井效率 | 高 | | 7 | | 7 | |
| 井控措施有效性 | 井控措施有效 | | 5 | | 5 | |
| （3）符合国家政策的生产规模 | 10 | 现行政策暂无生产规模限制要求 | | | 10 | | 10 | |
| （4）管理体系建设及清洁生产审核 | 20 | 建立HSE管理体系并通过认证 | | | 10 | | 10 | |
| 开展清洁生产审核，并通过验收 | | | 10 | | 10 | |
| （5）贯彻执行环境保护法规符合性 | 15 | 建设项目环保“三同时”执行情况 | | | 5 | | 5 | |
| 建设项目环境影响评价制度执行情况 | | | 5 | | 5 | |
| 污染物排放总量控制与减排措施情况 | | | 5 | | 5 | |
| 合计 | | | | | 100 | | 100 | |

**表3.3-14 井下作业定量和定性评价指标项目、权重及基准值**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **定量指标** | | | | | | **本项目** | |
| 一级指标 | 权重值 | 二级指标 | 单位 | 权重分值 | 评价基准值 | 估算值 | 得分 |
| （1）资源和能源消耗指标 | 25 | 占地面积 | / | 5 | 符合行业标准要求 | 符合 | 5 |
| 洗井液消耗 | m3/井次 | 10 | 行业基本水平 | 符合 | 10 |
| 新鲜水消耗 | m3/井次 | 10 | 行业基本水平 | 符合 | 10 |
| （2）生产技术特征指标 | 25 | 压裂放喷返排入罐率 | ％ | 25 | 100 | 100% | 25 |
| （3）资源综合利用指标 | 25 | 落地原油回收利用率 | ％ | 8 | 100 | 100% | 8 |
| 生产过程排出物利用率 | ％ | 9 | 100 | 100% | 9 |
| 剩余作业液回收率 | % | 8 | 100 | 100% | 8 |
| （4）污染物产生指标 | 25 | 废弃洗井液 | m3/井次 | 5 | / | 正常  水平 | 5 |
| 修井废水 | m3/井次 | 5 | / | 正常  水平 | 5 |
| 废气 | m3/井次 | 5 | / | 正常  水平 | 5 |
| 油泥 | kg/井次 | 5 | 甲类区：≤50；  乙类区：≤70 | ≤50 | 5 |
| 一般固体废物 | kg/井次 | 5 | 符合环保要求 | 符合 | 5 |
| 合计 | | | | 100 | / | / | 100 |
| **定性指标** | | | | | | | |
| 一级指标 | 权重值 | 二级指标 | | | 指标分值 | 本项目 | |
| （1）原辅材料 | 15 | 洗井液的毒性 | 无毒 | | 15 | 15 | |
| （2）生产工艺及设备要求 | 40 | 防喷措施 | 具备 | | 7 | 7 | |
| 地面管线防刺防漏措施 | 按标准试压 | | 6 | 6 | |
| 防溢设备（防溢池设置） | 具备 | | 6 | 6 | |
| 防渗范围 | 废水、使用液、原油等可能落地处 | | 5 | 5 | |
| 作业废液污染控制措施 | 集中回收处理 | | 8 | 8 | |
| 防止落地原油产生措施 | 具备原油回收设施 | | 8 | 8 | |
| (3) 符合国家政策的生产规模 | 10 | 废液、落地油处理符合现行国家政策法规 | | | 10 | 10 | |
| (4) 环境管理体系建设及清洁生产审核 | 20 | 建立HSE管理体系并通过认证 | | | 15 | 15 | |
| 开展清洁生产审核 | | | 5 | 5 | |
| (5) 贯彻执行环境保护法规的符合性 | 15 | 污染物排放总量控制与减排措施情况 | | | 15 | 15 | |
| 合计 | | | | | 100 | 100 | |

**表3.3-15 采油（气）定量和定性评价指标项目、权重及基准值**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **定量指标** | | | | | | | | | | |
| 一级指标 | 权重值 | 二级指标 | | 单位 | | 权重值 | 评价基准值 | 本项目 | | |
| 实际值 | | 得分 |
| （1）资源和能源消耗指标 | 30 | 吨采出液综合能耗 | | kg标煤/t采出液 | | 30 | 稀油：≤65  稠油：≤160 | 稠油：≤160 | | 30 |
| （2）资源综合利用指标 | 30 | 余热余能利用率 | | % | | 10 | ≥60 | 100 | | 10 |
| 油井伴生气回收利用率 | | % | | 10 | ≥80 | 0 | | 0 |
| 含油污泥资源化利用率 | | % | | 10 | ≥90 | 100 | | 10 |
| （3）污染物产生指标 | 40 | 落地原油回收率 | | % | | 10 | 100 | 100 | | 10 |
| 采油废水回用率 | | % | | 10 | ≥60 | 100 | | 10 |
| 油井伴生气外排率 | | % | | 10 | ≤20 | 0 | | 10 |
| 采出废水达标排放率 | | % | | 10 | ≥80 | 100 | | 10 |
| 合计 | | | | | | 100 | / | / | | 90 |
| **定性指标** | | | | | | | | | | |
| 一级指标 | 指标  分值 | 二级指标 | | | | | | 指标  分值 | 本项目 | |
| 得分 | |
| （1）原辅材料 | 5 | 注水水质 | | | | 本项目不涉及注水井 | | 5 | 0 | |
| （2）生产工艺及设备要求 | 45 | 井筒质量 | | | | 井筒设施完好 | | 5 | 5 | |
| 采气 | 采气过程醇回收设施 | | 采油 | 套管气回收装置 | | 10 | 10 | |
| 天然气净化设施先进、净化效率高 | | 防止落地原油产生措施 | | 10 | 10 | |
| 采油方式 | | | | 采油方式经过综合评价确定 | | 10 | 10 | |
| 集输流程 | | | | 全密闭流程，并具有轻烃回收装置 | | 0 | 0 | |
| （3）符合国家政策的生产规模 | 10 | 废液、落地油处理符合现行国家政策法规 | | | | | | 10 | 10 | |
| （4）环境管理体系建设及清洁生产审核 | 20 | 建立HSE管理体系并通过认证 | | | | | | 10 | 10 | |
| 开展清洁生产审核，并通过验收 | | | | | | 10 | 10 | |
| （5）贯彻执行环境保护政策法规的执行情况 | 20 | 建设项目环保“三同时”制度执行情况 | | | | | | 5 | 5 | |
| 建设项目环境影响评价制度执行情况 | | | | | | 5 | 5 | |
| 老污染源限期治理项目完成情况 | | | | | | 5 | 5 | |
| 污染物排放总量控制与减排指标完成情况 | | | | | | 5 | 5 | |
| 合计 | | | | | | | | 100 | 85 | |

（5）评价指标考核评分计算

1）定量评价考核总分值计算

①单项评价指数计算

对指标数值越高（大）越符合清洁生产要求的指标，其计算公式为：

Si=Sxi/Soi

对指标数值越低（小）越符合清洁生产要求的指标，其计算公式为：

Si=Soi/Sxi

式中：Si—第 i 项评价指标的单项评价指数。

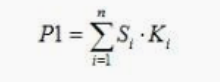
Sxi—第 i 项评价指标的实际值

Soi—第 i 项评价指标的评价基准值

本评价指标体系各二级指标的单项评价指数的正常值一般在1.0左右，但当实际数值远小于（或远大于）评价基准值时，计算得出的Si值就会越大，计算结果就会偏离实际，对其他评价指标的单项评价指数产生较大干扰。为了消除这种不合理影响，应对此进行修正处理。修正的方法是：当Si＞k/m时（其中k为该类一级指标的权重值，m为该类一级指标中实际参与考核的二级指标的项目数），取Si值为 k/m。

②定量评价考核总分值计算

定量评价考核总分值计算的计算公式为：



式中：P1—定量评价考核总分值；

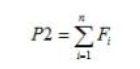
n—参与定量评价考核的二级指标项目总数；

Si—第 i 项评价指标的单项评价指数；

Ki—第 i 项评价指标的权重值。

2）定性评级指标的考核评分计算

定性评级指标的考核总分值的计算公式为：



式中：P2—定性评价二级指标考核总分值；

Fi—定性评价指标体系中第 i 项二级指标的得分值；

n—参与考核的定性评价二级指标的项目总数。

3）综合评价指数考核评分计算

综合评价指数考核总分值的计算公式为：

P=0.6P1+0.4P2

式中：P—清洁生产综合评价指数

P1—定量评价考核总分值；

P2—定性评价二级指标考核总分值。

根据目前我国石油和天然气开采行业的实际情况，不同等级的清洁生产企业的综合评价指标见表3.3-16。

**表3.3-16 石油和天然气开采行业不同等级清洁生产企业综合评价指数**

|  |  |
| --- | --- |
| 清洁生产企业等级 | 清洁生产综合评价指数 |
| 清洁生产先进企业 | P≥90 |
| 清洁生产企业 | 75≤P<90 |

由上表计算得出本项目钻井作业定量指标得分95分，定性指标得分100分，综合评价指数得分97分；井下作业定量指标得分100分，定性指标得分100分，综合评价指数得分100分；采气作业定量指标得分90分，定性指标得分85分，综合评价指数得分88分，达到75≤P<90，属于清洁生产企业。

#### 3.3.6.6**清洁生产水平结论**

（1）结论

根据综合评价指数得分判定，本工程清洁生产企业等级为：清洁生产企业。

本工程采用的清洁生产技术遵循“减量化、再利用、资源化”的原则。集约节约利用土地资源，土地利用符合用地指标政策。合理确定占地规模；使用油气开发效率高的先进工艺技术与设备；制定了合理有效的废物管理方案，采用源削减技术，减少了废物、废水、废气等污染物的产生量，实现了废物的循环利用与资源化利用。

清洁生产的主体是企业自身，是提高企业形象、提高市场竞争力的有效手段，是推动企业技术进步，实现资源综合利用，达到“节能、降耗、减污、增效”目标的有力措施。通过实施环境保护目标责任制、建立HSE管理体系、推行清洁生产，全面实现环境保护“增产减污”的发展目标。

（2）建议

①建议优化生产设备参数，提高设备运行效率，节约能源。

②做好节能宣传工作，培养员工节能节水意识，努力开展节能技术教育；建立健全节能激励机制；加强节能管理，完善节能统计工作。

③需进一步提高清洁生产审核的参与度。

④对已实施的清洁生产方案落实，同时在生产过程中产生新的清洁生产方案，可立即组织清洁生产审核小组人员进行讨论，最终进行分析、确定，并付诸实施。

因此在今后的生产过程中，企业还需要持续做好清洁生产的各项工作。将清洁生产真正纳入自身管理制度当中，只有这样才可以真正达到“节能、降耗、减污、增效”的目的，走可持续发展的道路。

### **3.3.7污染物总量控制分析**

#### **3.3.7.1总量控制原则**

对污染物排放总量进行控制的原则是： 将给定区域内污染源的污染物排放负 荷控制在一定数量之内， 使环境质量可以达到规定的环境目标。污染物总量控制 方案的确定，在考虑污染物种类、污染源影响范围、区域环境质量、环境功能以及环境管理要求等因素的基础上， 结合项目实际条件和控制措施的经济技术可行

性进行。

#### **3.3.7.2污染物总量控制因子**

根据国家“十四五”污染物排放总量控制要求，污染物排放总量控制因子如下：

废气污染物：NOX、VOCs。

废水污染物：COD、NH3-N。

**3.3.7.3总量控制建议指标**

根据《“十四五”污染减排综合工作方案编制技术指南》，大气污染物减排因子为NOx、VOCs。水污染物减排因子为COD和氨氮。

（1）施工期

由于施工期的地面工程集中于较短时间内，地面工程期间排放的污染物将随地面工程的结束而消亡，故不考虑对施工期间产生的污染物进行总量控制。

（2）运营期

本工程天然气处理采用拉运工艺，凝析油采用罐车拉运，主要废气污染物为井场无组织烃类气体的挥发。运营期产生的生产废水由罐车拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。井下作业废水自带回收罐回收井下作业废水，依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。

经核算，本工程无组织排放的VOCS为0.467t/a，不排放废水污染物。

## 3.4相关政策法规、规划符合性分析

### 3.4.1产业政策符合性分析

石油天然气开采业是当前国民经济的重要基础产业和支柱产业，根据《产业结构调整指导目录（2024年本）》，本工程属于“第一类 鼓励类”中的“七、石油天然气”中的“1.石油天然气开采：常规石油、天然气勘探与开采”，本工程建设符合国家产业政策。本工程的实施，对于保障国家能源安全，促进国民经济健康快速发展具有极其重要的战略意义。

### 3.4.2相关法规、政策、规范、规划符合性分析

（1）与相关政策、法规符合性分析

本工程属于西北油田分公司石油天然气开发项目，相关的政策、法规有：《石油天然气开采业污染防治技术政策》《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例》《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）等，符合性见表3.4-1。

**表3.4-1 与相关的政策、法规符合性分析**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **文件名称** | **文件要求** | **实际建设情况** | **符合性** |
| 《石油天然气开采业污染防治技术政策》（环境部公告2012年第18号） | 到2015年末，行业新、改、扩建项目均采用清洁生产工艺和技术，工业废水回用率达到90%以上，工业固体废物资源化及无害化处理处置率达到100%；落地原油应及时回收，落地原油回收率应达到100%；油气田建设宜布置丛式井组，采用多分支井、水平井、小孔钻井、空气钻井等钻井技术，以减少废物产生和占地；在开发过程中，伴生气应回收利用，减少温室气体排放，不具备回收利用条件的，应充分燃烧，伴生气回收利用率应达到80%以上；站场放空天然气应充分燃烧。 | 本工程天然气计量后销售给地方企业处理外销；井下作业时带罐作业，落地油100%回收，回收至密闭的专用罐车内，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。 | 符合 |
| 《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例》（第13届人大第7次会议） | 第三十七条规定：各级人民政府应当加强对建设施工、矿产资源开采、物料运输的扬尘和沙尘污染的治理，保持道路清洁、控制料堆和渣土堆放，科学合理扩大绿地、水面、湿地、地面铺装和防风固沙绿化面积，防治扬尘污染。 | 本工程施工土方全部用于场地平整。施工废料应首先考虑回收利用，不可回收利用部分拉运至当地工业固废填埋场合规处置。 | 符合 |
| 第四十四条　矿山开采产生的废石、废渣、泥土等应当堆放到专门存放地，并采取围挡、设置防尘网或者防尘布等防尘措施；施工便道应当硬化。 | 本工程井场施工周期较短，且采取洒水抑尘措施，运输车辆采取减速慢行和苫盖措施，可有效降低扬尘。 | 符合 |
| 《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价的通知》（环办环评函〔2019〕  910号） | 在相关行业污染控制标准发布前，回注的开采废水应当经处理并符合SY/T5329等相关标准要求后回注，同步采取切实可行措施防治污染；陆地油气开采项目的建设单位应当对挥发性有机物液体储存和装载损失、废水液面逸散、设备与管线组件泄漏、非正常工况等挥发性有机物无组织排放源进行有效管控，通过采取设备密闭、废气有效收集及配套高效末端处理设施等措施，有效控制挥发性有机物和恶臭气体无组织排放；涉及高含硫天然气开采的，应当强化钻井、输送、净化等环节环境风险防范措施。含硫油气田回注采出水，应当采取有效措施减少废水处理站和回注井场硫化氢的无组织排放。井场加热炉等排放大气污染物的设备，应当优先使用清洁燃料，废气排放应当满足国家和地方大气污染物排放标准要求；建设单位或生产经营单位按规定开展建设项目竣工环境保护验收，并录入全国建设项目竣工环境保护验收信息平台。 | 本工程采用凝析油稳定工艺，储罐临时存储等措施控制无组织排放，雅克拉采气厂针对油田在施工期和运营期可能发生的各种环境风险事故，制定了详细的风险事故应急预案，当事件一旦发生时可迅速加以控制，使危害和损失降低到尽可能低的程度。 | 符合 |
| 转发《关于进一步加强石油天然气行业环境影响评价管理的通知》的通知〔新环评价发2020〕142号） | 请各有关单位加快推进油气发展（开发）相关规划编制，并依法开展规划环境影响评价工作。对已经批准的油气发展（开发）规划在实施范围、适用期限、规模、结构和布局等方面进行重大调整或修订的，应当依法重新或补充进行环境影响评价。油气开发规划实施满5年的应当及时开展规划环境影响跟踪评价。 | 西北油田分公司已编制西北油田分公司“十四五”规划，并委托河北省众联能源环保科技有限公司编制完成《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划环境影响报告书》，并于2022年7月25日取得审查意见（新环审〔2022〕147号）。 | 符合 |
| 油气开采项目（含新开发和滚动开发项目）原则上应当以区块为单位开展环评（以下简称区块环评）。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。确定产能建设规模后，原则上不得以勘探名义继续开展单井环评。勘探井转为生产井的，可以纳入区块环评。  2021年1月1日起，原则上不以单井形式开展环评。过渡期间，项目建设单位可以根据实际情况，报批区块环评或单井环评。 | 本工程以区块为单位开展环评，在报告中对本工程施工期、运营期环境影响和环境风险进行了分析，并提出有效的环境保护措施、污染防治措施和环境风险防范措施，并分析了依托工程的可行性和有效性；同时对现有工程也进行了回顾性评价，对相关生态环境问题提出有效防治措施。 | 符合 |
| 《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》（DZ/T0317-2018） | 因矿制宜选择开采工艺和装备，符合清洁生产要求。应贯彻“边开采，边治理，边恢复”的原则，及时治理恢复矿区地质环境，复垦矿区压占和损毁土地。 | 本工程提出施工期结束后，恢复井场周边占地。 | 符合 |
| 应遵循矿区油气资源赋存状况、生态环境特征等条件，科学合理地确定开发方案，选择与油气藏类型相适应的先进开采技术和工艺，推广使用成熟、先进的技术装备，严禁使用国家明文规定的限制和淘汰的技术工艺及装备。 | 本工程开发方案设计考虑了星火7井区油气资源赋存状况、生态环境特征等条件，所选用的技术和工艺均成熟、先进。 | 符合 |
| 集约节约利用土地资源，土地利用符合用地指标政策。合理确定站址、场址、管网、路网建设占地规模 | 本工程井场永久占地规模均从土地资源节约方面考虑，尽可能缩小占地面积。 | 符合 |
| 《关于加强沙区建设项目环境影响评价工作的通知》（新环环评发〔2020〕138号） | 对于受理的涉及沙区的建设项目环评文件，严格按照《环境影响评价技术导则 生态影响》HJ19要求，强化建设项目的环境可行性、环境影响分析预测评估的可靠性和防沙治沙生态环境保护措施的可行性、有效性评估。 | 本工程同步制定并落实生态保护和修复方案；综合考虑了防沙治沙等相关要求；本工程已提出一系列生态环境保护措施。 | 符合 |
| 《关于规范临时用地管理的通知》（自然资规〔2021〕2号） | 县（市）自然资源主管部门负责临时用地审批，其中涉及占用耕地和永久基本农田的，由市级或者市级以上自然资源主管部门负责审批。不得下放临时用地审批权或者委托相关部门行使审批权。城镇开发边界内使用临时用地的，可以一并申请临时建设用地规划许可和临时用地审批，具备条件的还可以同时申请临时建设工程规划许可，一并出具相关批准文件。油气资源探采合一开发涉及的钻井及配套设施建设用地，可先以临时用地方式批准使用，勘探结束转入生产使用的，办理建设用地审批手续；不转入生产的，油气企业应当完成土地复垦，按期归还。 | 本工程施工过程中严格控制施工占地，井场建设完成后，采取措施及时恢复占地，尽可能减少对区域生态环境的影响。 | 符合 |
| 《新疆维吾尔自治区环境保护条例》（第13届人大第6次会议） | 建设单位对水利、交通、电力、化工、冶金、轻工、核与辐射和矿产资源开发等施工周期长、生态环境影响大的建设项目，以及环境影响评价批复文件要求开展环境监理的建设项目，应当自行或者委托具备相应技术条件的机构依法实施环境监理。 | 本工程为油气开发项目，为了全面控制和减缓本工程造成的环境影响，在建设过程中应在实施工程监理的同时开展环境监理。 | 符合 |
| 《新疆维吾尔自治区重点行业生态环境准入条件（2024年）》（新环环评发〔2024〕93号） | 石油、天然气开发项目的选址与布局应符合自治区或油气企业相关油气开发专项规划及规划环评要求，原则上应当以区块为单位开展环境影响评价工作。 | 本工程以区块为单位开展环评，在报告中对本工程施工期、运营期环境影响和环境风险进行了分析，并提出有效的环境保护措施、污染防治措施和环境风险防范措施，并分析了依托工程的可行性和有效性；同时对现有工程也进行了回顾性评价，对相关生态环境问题提出有效防治措施。 | 符合 |
| 施工期应当尽量减少施工占地、严格控制施工作业面积、缩短施工时间、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，有效降低生态环境影响。 | 本工程井场永久占地规模均尽可能缩小占地面积，最大程度减少生态损失。 | 符合 |
| 工艺过程控制措施、废气收集处理措施以及站场边界非甲烷总烃排放浓度应满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》 （GB39728） 要求。锅炉、加热炉、压缩机等装置应优先使用清洁燃料或能源，燃煤燃气锅炉、加热炉废气排放应达到《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271） 要求，有地方标准的按 地方标准执行。 | 本工程井场油气开采过程中井场厂界内无组织排放的非甲烷总烃执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表A.1厂区内VOCs无组织排放限值；井场厂界外无组织排放的非甲烷总烃执行《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）企业边界污染物控制要求；无组织排放的硫化氢执行《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1新扩改建项目二级标准。 | 符合 |
| 噪声排放应达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348）要求。 | 本工程执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1工业企业厂界环境噪声排放限值2类标准。 | 符合 |
| 《关于印发〈空气质量持续改善行动计划〉的通知》（国发〔2023〕24号） | 强化VOCs全流程、全环节综合治理。鼓励储罐使用低泄漏的呼吸阀、紧急泄压阀，定期开展密封性检测。汽车罐车推广使用密封式快速接头。污水处理场所高浓度有机废气要单独收集处理；含VOCs有机废水储罐、装置区集水井（池）有机废气要密闭收集处理。重点区域石化、化工行业集中的城市和重点工业园区，2024年年底前建立统一的泄漏检测与修复信息管理平台。企业开停工、检维修期间，及时收集处理退料、清洗、吹扫等作业产生的VOCs废气。企业不得将火炬燃烧装置作为日常大气污染处理设施。 | 本工程采用凝析油稳定工艺。 | 符合 |

由表3.4-1分析可知，工程建设符合上述油气开采政策法规的相关规定。

（2）与相关规划符合性分析

根据评价区块的地理位置，工程区位于新和县，所在地涉及的相关地方规划包括：《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》《新疆生态功能区划》《新疆生态环境保护“十四五”规划》等。本工程与上述相关规划的协调性分析结果参见表3.4-2。

**表3.4-2 本工程与相关规划的协调性分析**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **规划名称** | **规划要求** | **本工程** | **协调性** |
| 《新疆维吾尔自治区国民经济和社会发展第十四个五年规划和2035年远景目标纲要》 | 建设国家大型油气生产加工和储备基地。加大准噶尔、吐哈、塔里木三大盆地油气勘探开发力度，提高新疆在油气资源开发利用转化过程中的参与度。 | 本工程属于塔里木盆地能源资源勘查开发区。 | 符合 |
| 《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》 | 《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》以《全国主体功能区规划》为依据，结合新疆实际编制的第一个国土空间开发规划，是战略性、基础性、约束性的规划。该规划将新疆国土空间分为重点开发区域、限制开发区域和禁止开发区域三类主体功能区，按层级分为国家和省级两个层面。重点开发区域是指有一定经济基础，资源环境承载能力较强，发展潜力较大，集聚人口和经济条件较好，从而应该重点进行工业化城镇化开发的城市化地区，主要包括天山南北坡城市或城区以及县市城关镇或重要工业园区，共涉及59个县市。限制开发区域是指关系国家农产品供给安全和生态安全，不应该或不适宜进行大规模、高强度工业化城镇化开发的农产品主产区和重点生态功能区。其中农产品主产区分布在天山南北坡23个县市，重点生态功能区涉及53个县市。禁止开发区域是指依法设立的各级各类自然文化资源保护区域，以及其他禁止进行工业化城镇化开发、需要特殊保护的重点生态功能区，国家和自治区层面禁止开发区域共107处。 | 本工程行政区隶属新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县管辖，本工程所在区域属于重点开发区域。本工程评价范围涉及农田。本工程不占用自然保护区以及重要水源地等需要特殊保护的区域，所进行的石油天然气勘探活动符合“全国重要的能源基地”定位。本工程建设符合《新疆维吾尔自治区主体功能区规划》。 | 符合 |
| 《新疆生态环境保护“十四五”规划》 | “坚决遏制“两高”项目盲目发展，严格执行能源、矿产资源开发自治区人民政府“一支笔”审批制度、环境保护“一票否决”制度，落实“三线一单”生态环境分区管控要求，守住生态保护红线、环境质量底线和资源利用上线，实施生态环境准入清单管控。” | 本工程位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县，不属于“两高”项目以及不符合产业准入标准和政策的落后项目，符合阿克苏地区生态环境分区管控要求。 | 符合 |
| 《阿克苏地区生态环境保护“十四五”规划》 | 以石化、化工等行业为重点，加快实施VOCs治理工程建设。石化、化工行业全面推进储罐改造，使用高效、低泄漏的浮盘和呼吸阀，推进低泄漏设备和管线组件的更换，中石化塔河炼化有限责任公司对火车装卸设施开展改造，新建油气回收装置和VOCs在线监控设施；中石油、中石化、中曼石油等针对储罐、装载、污水集输储存处置和生产工艺过程等环节建设适宜高效的VOCs治理设施，对采油作业区采出水罐、工艺池、卸油台、晾晒池等开展VOCs治理，加快更换装载方式。 | 本工程运营期采取的废气污染防治措施可有效减少无组织非甲烷总烃和H2S的排放，减轻对大气环境的影响。 | 符合 |
| 持续开展地下水环境状况调查评估，以傍河型地下水饮用水水源为重点，防范受污染河段对地下水造成污染。统筹区域地表水、地下水生态环境监管。加强化学品生产企业、工业聚集区、矿山开采区等污染源地表、地下协同防治与环境风险管控。划定地下水型饮用水水源补给区并强化保护措施，开展地下水污染防治重点区划定及污染风险管控。健全分级分类的地下水环境监测评价体系。实施水土环境风险协同防控。在地表水、地下水交互密切的典型地区开展污染综合防治试点。杜绝污水直接排入雨水管网，推进城镇污水管网全覆盖，落实土壤污染和地下水污染的协同防治，切实保障地下水生态环境安全。 | 本工程运营期井下作业废水依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理，废水均不向外环境排放；严格执行《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）“11.2.2 分区防控措施”相关要求进行分区防渗；制定完善的地下水监测计划；切实保障地下水生态环境安全。 | 符合 |
| 加强油气资源开发集中区域土壤环境风险管控。以塔里木油田、塔河油田等油气资源开发强度较大地区为重点，开展油气资源开发区土壤环境质量专项调查，建立油气资源开发区域土壤污染清单，对列入土壤污染清单中的区域，编制风险管控方案。加强油气田废弃物的无害化处理和资源化利用，开展油气资源开发区历史遗留污染场地治理，对历史遗留油泥坑进行专项排查，建立整治清单、制定治理与修复计划。 | 本工程营运期固体废物主要为落地油、废防渗材料、清罐底泥、废润滑油，均属于危险废物。落地油由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。废防渗材料、清罐底泥、废润滑油委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。 | 符合 |
| 《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划》 | | 塔河油田持续开展技改增效、系统配套、节能和隐患治理工作。 | 本工程实施后，可有效增加开采效率，保证区域开采系统稳定运行。 | 符合 |
| 《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划环境影响报告书》及审查意见（新环审〔2022〕147号） | | （一）严守生态保护红线，加强空间管控。坚持以习近平生态文明思想为指导，严守生态保护红线，严格维护区域主导生态功能，积极推动绿色发展，促进人与自然和谐共生。主动对接国土空间规划，进一步做好与“三线一单”生态环境分区管控方案、主体功能区划、生态功能区划等有关要求的有序衔接和细化分解，严格落实各项生态环境保护要求，协同推进石油天然气开发和生态环境保护相协调，切实维护区域生态系统的完整性和稳定性。 | 本工程不在生态保护红线范围内；本工程符合《新疆维吾尔自治区“三线一单”生态环境分区管控方案》《新疆维吾尔自治区七大片区“三线一单”生态环境分区管控要求》《阿克苏地区“三线一单”生态环境分区管控方案》等相关要求；本工程严格落实生态保护措施要求，与生态环境保护相协调，切实维护了区域生态系统的完整性和稳定性。 | 符合 |
| （二）合理确定开发方案，优化开发布局。根据区域主体功能定位，结合区域资源环境特征、生态保护红线等相关管控要求，依据生态环境影响评价结果，进一步优化石油天然气开采规模、开发布局和建设时序。总结石油天然气开发过程对生态环境影响和保护经验，及时进行优化调整。 | 本工程符合西北油田分公司整体开发方案布局，本工程建设进一步优化了石油天然气开采规模、开发布局和建设时序，及时对生态环境保护措施进行了优化调整。 | 符合 |
| （三）严格生态环境保护，强化各类污染物防治。根据油气开采产业政策和生态环境保护政策要求，严格落实资源环境指标要求，进一步控制污染物排放以及能源消耗水平。油气开采、输送、储存、净化等过程及非正常工况应加强挥发性有机物等污染物排放控制，确保满足区域环境空气质量要求。加强开采废水污染控制，涉及回注的应经处理满足SY/T5329等相关标准要求，采取切实可行的地下水污染防治和监控措施，防止造成地下水污染。油气开采过程中产生的固体废物，应当遵循减量化、资源化、无害化原则，合规处置。加强伴生气、落地油、采出水等回收利用，提高综合利用水平。 | 本工程废气主要为井场无组织废气，采取凝析油稳定工艺，定期巡检措施。废水主要为井下作业废水，井下作业废水自带回收罐回收井下作业废水，依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理；固废主要为落地油、废防渗材料、清罐底泥、废润滑油。落地油由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。废防渗材料、清罐底泥、废润滑油委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。 | 符合 |
| （四）加强生态环境系统治理，维护生态安全。坚持节约优先、保护优先、自然恢复为主，统筹推进山水林田湖草沙一体化保护和系统治理，守住自然生态安全边界。严格控制油气田开发扰动范围，加大生态治理力度，结合油气开采绿色矿山建设等相关要求，落实各项生态环境保护措施，保障区域生态功能不退化。油气开发应同步制定并落实生态保护和修复方案，综合考虑防沙治沙等相关要求，因地制宜开展生态恢复治理工作。 | 本工程同步制定并落实生态保护和修复方案；综合考虑了防沙治沙等相关要求；本工程已提出一系列生态环境保护措施。 | 符合 |
| （五）加强油气开发事中事后环境管理。油气企业应切实落实生态环境保护主体责任，进一步健全生态环境管理和应急管理体系，确保各项生态环境保护和应急防控措施落实到位。建立环境空气、水环境、土壤环境、生态等监测体系，开展长期跟踪监测。根据监测结果，及时优化开发方案，并采取有效的生态环境保护措施。 | 本工程环境管理由雅克拉采气厂负责，本工程日常环境管理工作纳入雅克拉采气厂现有HSE管理体系，并长期开展跟踪监测，根据监测结果及时优化开发方案并采取有效的生态环境保护措施。 | 符合 |
| 《阿克苏地区国土空间规划（2021—2035年）》 | | 严保永久基本农田保护红线、严守生态保护红线、严控城镇开发边界。  严守生态保护红线：以资源环境承载力为硬约束，结合“双评价”中生态保护极重要区评价，强调生态涵养，落实生态红线保护要求，切实做到应划尽划，应保尽保，实现一条生态保护红线管控重要生态空间。阿克苏地区生态红线主要分布于天山南脉、塔里木河上游沿岸、托什干河中下游沿岸。  严控城镇开发边界：坚持节约优先、保护优先，严控增量、盘活存量，优化结构、提升效率，提高城镇建设用地集约化程度。在综合考虑城镇定位、发展方向和综合承载能力的基础上，科学研判城镇发展需求，优化城镇形态和布局，促进城镇有序、适度、紧凑发展，实现多中心、网络化、组团式、集约型的城乡国土空间格局。 | 本工程属于塔河油田天然气开采项目，本工程不占用永久基本农田，评价范围涉及永久基本农田。本工程所在区域不涉及生态保护红线以及城镇开发边界，本工程建设符合区域主体功能定位，对生态环境影响较小。 | 符合 |
| 根据矿产资源现状分布以及矿产勘查开发保护布局。 | 本工程属于矿产能源发展区、油气国家规划矿区。 | 符合 |

根据表3.4-2的分析，本工程与新疆的相关规划协调一致。

### **3.4.3生态环境分区管控符合性分析**

本工程与《关于印发〈新疆维吾尔自治区生态环境分区管控动态更新成果〉的通知》（新环环评发〔2024〕157号）《关于印发〈阿克苏地区生态环境分区管控方案（2023版）〉的通知》（阿地环字〔2024〕32号）及《新疆维吾尔自治区七大片区“三线一单”生态环境分区管控要求》的符合性分析分别见表3.4-3~5。项目区在阿克苏地区环境管控单元分布图中的位置详见附图4。

**表3.4-3 本工程与《关于印发〈新疆维吾尔自治区生态环境分区管控动态更新成果〉的通知》（新环环评发〔2024〕157号）符合性分析**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **文件要求** | | **本工程** | **符合性** |
| 生态保护红线 | 生态保护红线是生态空间范围内具有特殊重要生态功能必须实行强制性严格保护的区域。相关环评应将生态空间管控作为重要内容，区域涉及生态保护红线的，在环评结论和审查意见中应落实生态保护红线的管理要求，提出相应对策措施。除受自然条件限制、确实无法避让的铁路、公路、航道、防洪、管道、干渠、通讯、输变电等重要基础设施项目外，在生态保护红线范围内，严控各类开发建设活动，依法不予审批新建工业项目和矿产开发项目的环评文件。 | 本工程井场属于新和县一般管控单元（环境管控单元编码为ZH65292530001）。本工程周围无自然保护区、风景名胜区、居住区、学校等环境敏感目标。根据《新疆维吾尔自治区生态保护红线划定方案》对比分析，本工程所在区域不在生态保护红线内，工程布局符合生态保护红线的管控要求。 | 符合 |
| 环境质量底线 | 环境质量底线是国家和地方设置的大气、水和土壤环境质量目标，也是改善环境质量的基准线。有关环评应落实区域环境质量目标管理要求，提出区域或者行业污染物排放总量管控建议以及优化区域或行业发展布局、结构和规模的对策措施。项目环评应对照区域环境质量目标，深入分析预测项目建设对环境质量的影响，强化污染防治措施和污染物排放控制要求。 | 本工程为天然气开采项目。施工期污水不排入地表水体，不会突破水环境质量底线。施工废料应首先考虑回收利用，不可回收利用部分拉运至当地工业固废填埋场合规处置。施工过程中产生的噪声采取有效的污染防治措施，能够达标排放，不会突破声环境质量底线。所在区域属于大气环境质量不达标区域，油气采取凝析油稳定工艺，本工程已提出持续改善、防风固沙、生态修复的要求。本工程实施后建设单位应不断强化大气污染防治措施，改善区域环境空气质量。符合环境质量底线要求。 | 符合 |
| 资源利用上线 | 资源是环境的载体，资源利用上线是各地区能源、水、土地等资源消耗不得突破的“天花板”。相关环评应依据有关资源利用上线，对规划实施以及规划内项目的资源开发利用，区分不同行业，从能源资源开发等量或减量替代、开采方式和规模控制、利用效率和保护措施等方面提出建议，为规划编制和审批决策提供重要依据。 | 本工程占地类型主要为果园，本工程的建设占用土地资源相对区域资源利用较少，土地资源消耗符合要求。本工程运营期耗水环节为生产以及井下作业用水，用水量较少，节约了水资源，消耗量总体相对区域资源利用总量较少，能源利用均在区域负荷范围内，消耗未超出区域负荷上限。各项资源量在区域的可承受范围内，不逾越资源利用上线，符合资源利用上线要求。 | 符合 |
| 生态环境准入清单 | 环境准入负面清单是基于生态保护红线、环境质量底线和资源利用上线，以清单方式列出的禁止、限制等差别化环境准入条件和要求。要在环评清单式管理试点的基础上，从布局选址、资源利用效率、资源配置方式等方面入手，制定环境准入负面清单，充分发挥负面清单对产业发展和项目准入的指导和约束作用。 | 本工程位于阿克苏地区新和县境内，位于一般管控单元，属于《产业结构调整指导目录（2024年本）》中鼓励类，符合国家相关产业政策。  各类污染物均满足国家及地方排放标准要求，落实生态环境保护基本要求，严守生态环境质量底线，不会降低区域生态功能。 | 符合 |

**表3.4-4 本工程与阿克苏地区生态环境准入清单符合性分析一览表符合性分析**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **单元编码** | **单元名称** | **单元属性** | **单元特征** | **环境要素属性** |
| ZH65292530001 | 新和县一般管控单元 | 一般管控单元 |  |  |
| **控维度** | **管控要求** | | | **符合性** |
| **空间布局约束** | 1执行阿克苏地区总体管控要求中空间布局约束的要求。  2.任何单位和个人不得擅自占用基本农田。禁止在基本农田内从事非农业生产的活动。除法律规定的重点建设项目选址确实无法避让外，其他任何建设不得占用。  3.对违反资源环境法律法规、规划，污染环境、破坏生态、乱采滥挖的露天矿山，依法整治；对污染治理不规范的露天矿山，依法责令停产整治，对拒不停产或擅自恢复生产的依法强制关闭；对责任主体灭失的露天矿山，要加强修复绿化、减尘抑尘。  4.严格控制在优先保护类耕地集中区域新建土壤环境监管重点行业项目。 | | | 本工程占地类型为果园，不占用永久基本农田，评价范围涉及永久基本农田。本工程产生的有害物质、危险废物均能妥善处置。 |
| **污染物排放**  **管控** | 1.执行阿克苏地区总体管控要求中关于污染物排放管控的准入要求。  2.强化畜禽养殖粪污资源化利用，提高畜禽粪污综合利用率，减少恶臭气体挥发排放。  3.严格控制林地、草地、园地农药使用量，禁止使用高毒、高残留农药。  4.加强农村生活垃圾的清运、收集、处置。严禁将城镇生活垃圾、污泥、工业废物直接用作肥料。  5.鼓励和支持散养密集区实行畜禽粪污分户收集、集中处理 | | | 本工程不涉及畜禽养殖。本工程不使用高毒、高残留农药。本工程产生的废润滑油委托持有危险废物经营许可证的单位清运处置。本工程产生的生活垃圾集中收集后，委托库车绿能环保科技有限公司清运处置。本工程对土壤的污染影响在可控范围内。 |
| **环境风险防控** | 1.执行阿克苏地区总体管控要求中关于环境风险防控的准入要求。  2.加强对矿山、油田等矿产资源开采影响区域内未利用地的环境监管，发现土壤污染问题的，要坚决查处，并及时督促有关单位采取有效防治措施消除或减轻污染。  3.对排查出的危库和病库以及风险评估有严重环境安全隐患的尾矿库，要求企业完善污染治理设施、进行治理和修复。全面整治历史遗留尾矿库，完善覆膜、压土、排洪、堤坝加固等隐患治理和闭库措施。  4.加强油（气）田勘探、开发、运行过程中及排放产生的废弃物对土壤的污染。开展油（气）资源开发区历史遗留污染场地治理。 | | | 本工程纳入中国石油化工股份有限公司西北油田分公司突发环境事件应急预案。本工程产生的污染物合理处置，不向外环境排放。本工程对井场进行了严格的分区防渗，能有效防止污染土壤和地下水。符合本单元管控要求。 |
| **资源利用效率** | 1.执行阿克苏地区总体管控要求中关于资源利用效率的准入要求。  2.全面推进秸秆综合利用，鼓励秸秆资源化、饲料化、肥料化利用，推动秸秆还田与离田收集。  3.减少化肥农药使用量，增加有机肥使用量，逐步实现化肥农药使用量零增长。  4.推进矿井水综合利用，煤矿废水全部处理达标后用于补充矿区生产用水和生态用水，加强洗煤废水循环利用。  5.推广渠道防渗、管道输水、喷灌、微灌等节水灌溉技术，完善灌溉用水计量设施。推进规模化高效节水灌溉，推广农作物节水抗旱技术。建立灌区墒情测报网络，提高农业用水效率。 | | | 本工程会消耗一定量的水资源，但资源消耗量对于区域资源利用总量较少，符合本单元管控要求。 |

**表3.4-5 本工程与《新疆维吾尔自治区****七大片区“三线一单”生态环境分区管控要求》符合性分析**

| 名称 | 管控要求 | 本工程 | 符合性 |
| --- | --- | --- | --- |
| 天山南坡片区总体管控要求 | 切实保护托木尔峰和天山南坡中段冰雪水源及生物多样性保护生态功能区内的托木尔峰自然景观、高山冰川、野生动物、森林和草原，合理利用天然草地，稳步推进草原减牧，加强保护区管理，维护自然景观和生物多样性。 | 本工程不位于托木尔峰和天山南坡中段冰雪水源及生物多样性保护生态功能区 | 符合 |
| 重点做好塔里木盆地北缘荒漠化防治。加强荒漠植被及河岸荒漠林保护，规范油气勘探开发作业，建立油田和公路扰动区域工程与生物相结合的防风固沙体系，逐步形成生态屏障。 | 本工程已提出持续改善、防风固沙、生态修复的要求，施工过程中严格控制施工占地，井场建设完成后，采取措施及时恢复占地，进行生态恢复，尽可能减少对区域生态环境的影响。 | 符合 |
| 推进塔里木河流域用水结构调整，维护塔里木河、博斯腾湖基本生态用水。  加强塔里木河流域水环境风险管控。加大博斯腾湖污染源头达标排放治理和监督力度，实施博斯腾湖综合治理。 | 本工程位于新和县，距离塔里木河较远，运营期耗水环节为生产以及井下作业用水，用水量较少，生产废水等进行综合利用，不挤占塔里木河生态用水。运营期加强环境风险防控，基本不会对塔里木河水环境产生影响。 | 符合 |
| 加强油（气）资源开发区土壤环境污染综合整治。强化涉重金属行业污染防控与工业废物处理处置。 | 本工程已提出土壤污染防治措施，本工程不涉及涉重金属行业污染防控，产生的危险废物委托有危险废物经营许可证的单位利用处置。 | 符合 |

综上所述，根据《关于印发〈新疆维吾尔自治区生态环境分区管控动态更新成果〉的通知》（新环环评发〔2024〕157号）《关于印发〈阿克苏地区生态环境分区管控方案（2023版）〉的通知》（阿地环字〔2024〕32号）及《新疆维吾尔自治区七大片区“三线一单”生态环境分区管控要求》，本工程位于新和县一般管控单元（环境管控单元编码：ZH65292530001），不涉及生态保护红线，距离塔里木河流域土地沙化防控与生物多样性维护生态保护红线区22.8km。本工程建设满足区域生态环境准入清单要求和一般管控单元的空间布局约束、污染物排放管控、环境风险防控和资源利用效率的要求，符合生态环境分区管控要求。

## 3.5选址选线合理性分析

根据《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023）要求“涉及环境敏感区或环境影响显著的新建项目、新增用地的滚动开发区块项目，应重点从环境制约因素、环境影响程度等方面进行选址、工艺等建设方案环境比选，从环境保护角度明确推荐方案。新建油气集输工程应从穿（跨）越位置、穿越方式、施工场地设置等方面进行比选论证。新开发区块项目、新增用地的滚动开发区块项目、新建油气集输工程的项目应避绕HJ 19规定生态敏感区中的法定禁止开发区域。”

本工程所在新和县位于Ⅱ3塔里木河流域重点治理区，属于环境敏感区中“水土流失重点预防区和重点治理区”。本工程属于新开发区块，占地范围内无法定生态保护区域、重要生境以及其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域。

### **3.5.1环境制约因素方面**

本项目建设内容主要为：①采气井3口（包括星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井），其中星火7-2斜井为新钻井，星火7斜井和星火701斜井为勘探井转为生产井。②建设拉油流程1座，新建电磁加热器1台、计量分离器2台、多功能储集器4台，配套火炬及装车实现原油装车外运，天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司处理后装车外销。油气分离后凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。⑤建设电力、自控、结构、通信、消防等公辅工程。本工程产能规模为凝析油33.9t/d，天然气18.2×104m3/d。

（1）井场选址分析

根据现场调查和资料搜集，本项目与西南侧生态保护红线距离22.8km，评价范围内不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区；项目与西北侧永久基本农田最近约0.02km，项目不占用、不跨越永久基本农田、基本草原、自然公园（森林公园、地质公园、海洋公园等）、重要湿地，重点保护野生动物栖息地，重点保护野生植物生长繁殖地，重要水生生物的自然产卵场、索饵场、越冬场和洄游通道，天然渔场，沙化土地封禁保护区、封闭及半封闭海域。项目位于新和县玉奇喀特镇，距离镇中心约10km，评价范围内无以居住、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。

井场生态评价范围内环境敏感区为“塔里木河流域水土流失重点治理区”“永久基本农田”。项目区不涉及自然保护区、风景名胜区和饮用水水源保护区等特殊敏感区域和重要生态敏感区域。

项目属国家战略性矿产资源开发，井口坐标受地下油藏分布无法避让塔里木河流域水土流失重点治理区，井场不占用永久基本农田，评级范围内涉及。

（2）管线选线合理性分析

新建管线主要为单井至储罐管线，均在井场内，纳入井场征地手续范围内。

占地类型方面，本项目土地利用类型为果园，井口坐标受地下油藏分布，井场选址合理，管线为井场内直线敷设，减少占地，本项目在占地类型方面选址较为合理。

受保护植被和动物方面，项目位于玉奇喀特镇，周边为乡村道路和永久基本农田，根据《国家重点保护野生植物名录》和《新疆维吾尔自治区重点保护野生植物名录》，本项目区占地范围内无重点野生植物，根据《国家重点保护野生动物名录》和《新疆维吾尔自治区重点保护野生动物名录》（2022年修订），项目占地范围内无重点野生动物。因此本项目在受保护植被和动物方面选址较为合理。

土壤扰动影响方面，井场内管线采用两点之间取直的布线方式，降低了项目施工对土壤扰动的程度。总体上对项目施工对土壤的扰动影响的选址较为合理。

地质稳定性方面，本项目所在区域为平原区，无断层及不良地质条件，本项目在地质稳定性方面选址较为合理。

本项目属于石油天然气开发工程，符合国家产业定位和当地有关的矿产资源规划，符合国家对油气开发的部署。本项目与当地产业布局方向是一致的，总体看，项目开发产业总体布局基本合理，无重大环境制约因素。

**3.5.2环境影响程度方面**

本项目区不涉及自然保护区、风景名胜区和饮用水水源保护区等特殊敏感区域和重要生态敏感区域。项目所在区域属于塔里木河流域水土流失重点治理区，本项目无法避让塔里木河流域水土流失重点治理区，建设过程中将严格执行各项水土保持措施，以减小因工程建设带来的不利影响，从而减少水土流失。项目建设及运行过程中需按照设计及环评要求采取水土流失防治措施，根据项目影响分析，项目对周边产生的环境影响在可接受范围内。

从环境影响评价结果看，项目在采取环评提出的废气、废水、噪声、固体废物污染防治措施及生态保护措施后，项目实施不会改变区域的环境功能区和生态功能区要求，对周边环境的影响在可接受范围内。

综上，本工程选址、选线合理。

# 

# 4环境现状调查与评价

## 4.1自然环境概况

### 4.1.1地理位置

新和县位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区东部，地处天山南麓、塔里木盆地北缘。地理坐标为东经81°05~82°43'，北纬40°45'~41°45'。东隔渭干河与库车市相望，西以喀拉玉尔滚山为界与阿克苏市、温宿县相交，北依天山支脉却勒塔格山与拜城县毗邻，南与沙雅县英买力乡、二牧场接壤，属暖温带大陆干旱性气候，冬季干冷、夏季干热，总面积5820.46平方千米。

### 4.1.2地形地貌

新和县地貌可分为平原和山地两大类型。天山支脉却勒塔格山蜿蜒县境北部，呈东西走向，由第三纪红色岩构成，表层岩石出露，占全县总面积的12.8%，山峰最高点为海拔2212m。平原可分为渭干河冲积平原和却勒塔格山洪积平原。地形北高南低，由东北向西南倾斜，以渭干河龙口为中心，呈扇形辐射状。自然坡降为1/100~1/200、1/400~1/1000，南部为1/2000~1/14500，平原北部山区海拔最高点1030m，平均海拔1015m，海拔最低点980m。东北部的渭干河出山后，即成散流，形成渭干河冲积平原。平原面积为4995km2，占总面积的85.8%。

本工程所在区域地处于渭干河冲积平原，地势平坦，土壤多盐碱，海拔为1000m左右，自然坡降为1/14500，局部地段地表层被风积沙覆盖。

### 4.1.3工程地质

本工程所在区域构造位置属于库车拗陷和沙雅隆起的结合部位，位于沙雅隆起大尤都斯断裂带。沿大尤都斯断裂带-牙哈断裂带分布有羊塔克、牙哈、大涝坝等油气田，主要含油气层系为古近系、白垩系及潜山，是油气有利汇聚区。冻土深度一般冻土深度0.8m，最大冻土深度1.2m。地震基本烈度为7度，地基承载力标准为110kPa。

### 4.1.4水文及水文地质

新和县拥有水资源量为7.8亿立方米，其中地表水6.33亿立方米，主要来自渭干河，渭干河多年径流量22.4亿立方米。全县平均每年引水量为6.04亿立方米，实际从渭干河引水量约在7.92亿立方米。渭干河年径流量较稳定，克孜尔水库多年平均流量75.0立方米每秒，年径流量23.7×108立方米，实测最大流量 1840立方米每秒，实测最小流量14.4立方米每秒。渭干河径流量年内变化大，季节分配不平衡，6～8月径流量占全年径流量的48.4%，9—11月占全年径流量的 22.11%，12月至次年2月占全年径流量的15%，3—5月占全年径流量的14.5%。新和县近10年灌区平均引水量6.44亿立方米，其中春季3～5月引水量13846.8 万立方米，夏季6～8月引水量29622.4万立方米，秋季9～11月引水量12228.4 万立方米，冬季12月至次年2月引水量8652.96万立方米。

地下水主要来自渭干河、水库、各干支渠及田间渗漏补给。地下水可分为第四纪孔隙潜水和孔隙承压水两大类。新和县地下水有三层含水层，即一层潜水含水层和两层承压水层，潜水含水层隔水层底板埋深在50～80米，含水层水质较差；第一层承压水位80～110米，水量可达1000～3500吨/日，第二层承压水位130米以下，水量可达1000～25000吨/日，水质较好，适宜开采。地下水主要分布在渭干乡的布喀塔木村、尤鲁都斯巴格镇、玉奇喀特镇、依其艾日克镇、桑塔木村、塔木托格拉克乡等6个水源地。地下水年补给量3.47亿立方米，可开采量1.56亿立方米，已开采量约0.92亿立方米，地下水利用率仅为4.6%。

新和县县域内有五一水库1座，设计库容4690万立方米。水库自新沙分水闸引水，控制灌溉面积8000公顷，库区面积14平方千米，2002年该水库除险加固后设计水位1028.5米，设计库容3900万立方米，为调节水库。

新和县县域内有湖泊5处（野鸭湖、素喀库勒湖、阿勒吞达希湖、依干库勒湖、硝尔库勒湖），但大多数是农区排碱渠水溢出在洼地上形成，少数是地下水位高，溢出地面而形成湖泊。

### 4.1.5气候气象

新和县地处暖温带，属暖温带大陆性干旱气候，光照充足，热量丰富，气候干燥，降水稀少，蒸发强烈，风沙活动频繁，夏季炎热，冬季干冷，年温差和日温差均较大。据新和县气象站多年观测资料统计，主要常规气象要素统计资料见表4.1-1。

**表4.1-1 新和县主要气候气象参数一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **项目** | **统计结果** | **序号** | **项目** | **统计结果** |
| 1 | 年平均气温 | 11.4℃ | 7 | 年平均风速 | 1.5m/s |
| 2 | 极端最高气温 | 41.5℃ | 8 | 瞬间最大风速 | 34m/s |
| 3 | 极端最低气温 | -27.4℃ | 9 | 主导风向 | EN |
| 4 | 年均日照小时数 | 2886.7h | 10 | 日最大降雨量 | 21.4mm |
| 5 | 最大冻土深度 | 1.2m | 11 | 平均年降水量 | 51.9mm |
| 6 | 年平均相对湿度 | 54% | 12 | 年平均总蒸发量 | 2070mm |

## 4.2生态环境现状调查与评价

### 4.2.1调查方法及评价内容

（1）调查范围

本工程位于阿克苏地区新和县境内，本工程采气井3口（包括星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井），其中星火7-2斜井为新钻井，星火7斜井和星火701斜井为勘探井转为生产井。根据工程分析，本工程总占地面积为2.4828hm2，永久占地为1.4328hm2，临时占地1.05hm2。根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）及《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023），本工程以井场场界周围50m范围为生态评价范围。

（2）调查内容

A.调查评价范围内的植物区系、植被类型；动物区系、物种组成及分布特征；生态系统的类型、特征；重要野生动植物等。

B.调查生态敏感区的主要保护对象、功能区划、保护要求。

C.调查区域存在的主要生态问题。

（3）调查方法

本评价生态特征调查采用资料收集、现场踏勘结合遥感解译的方法。在资料收集、分析和现场踏勘调查的基础上，利用“3S”等技术手段，进行数据采集，对资料、信息和数据进行汇总、整理、分析，并完成生态制图。

A.基础资料收集

收集工程周边地区非生物因子特征（气候、土壤、地形地貌、水文地质等）、动植物类型及分布、植被类型及分布、生态功能区划、土地利用等资料，还参考了《新疆植物志》《新疆脊椎动物简志》《中国新疆野生动物》等著作及相关科研论文。

B.现场勘查

1）陆生植被调查

本次调查主要在收集整理工程区域及邻近地区的现有生物多样性资料、综合分析现有资料的基础上，结合实地调查结果，获取评价区陆生植被现状。

2）陆生动物调查

搜集参照《生物多样性观测技术导则 陆生哺乳动物（HJ 710.3-2014）》《生物多样性观测技术导则 鸟类（HJ 710.4-2014）》《生物多样性观测技术导则 爬行动物（ HJ 710.5-2014）》《生物多样性观测技术导则 两栖动物（HJ 710.6-2014）》等确定的技术方法，本次陆生动物调查主要通过收集整理工程涉及区域现有生物多样性资料、野外踪迹进行调查的方法，结合现场调查结果确定动物种类及数量，最终对评价区的动物资源现状得出综合结论。

C.生态制图

采用“3S”技术进行地表类型的数字化判读，完成数字化的植被类型图和土地利用类型图。本次遥感数据采用Landsat8 OLI卫星遥感影像，从遥感信息获取的地面覆盖类型，在地面调查和历史资料基础上进行综合判读，采用监督分类的方法最终赋予生态学的含义。植被类型的确定需结合不同植被类型分布的生态学特征，不单纯依靠色彩进行划分，对监督分类产生的植被初图，结合地面样点和等高线、坡度、坡向等信息，对植被图进行目视解译校正，得到符合精度要求的植被图。在植被图的基础上，进一步合并有关地面类型，得到土地利用类型图。

### 4.2.2生态功能区划调查

本工程所在区域行政区划隶属于阿克苏地区新和县，本工程分布在中国石油化工股份有限公司西北油田分公司“十四五”规划范围的天山南缘区块油气勘查区。根据《新疆生态功能区划》（2005版），本工程属于Ⅵ塔里木盆地暖温荒漠及绿洲农业生态区－Ⅳ1塔里木盆地西部、北部荒漠及绿洲农业生态亚区－渭干河三角洲绿洲农业盐渍化敏感生态功能区（55）。塔里木河流域的乔灌草及胡杨林植被是保护绿洲生态环境的天然屏障，区域内的油气资源丰富，油田勘探开发工作已开展多年。工程区生态功能区的主要生态服务功能、生态敏感因子、主要生态环境问题和主要保护目标见表4.2-1。生态功能区划见附图5。

**表****4.2-1 项目区生态功能区划**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 生态功能分区单元 | 生态区 | 塔里木盆地暖温荒漠及绿洲农业生态区（Ⅳ） |
| 生态亚区 | 塔里木盆地西部、北部荒漠及绿洲农业生态亚区（IV1） |
| 生态功能区 | 渭干河三角洲绿洲农业盐渍化敏感生态功能区（55） |
| 主要生态服务功能 | | 农产品生产、荒漠化控制、油气资源 |
| 主要生态环境问题 | | 土壤盐渍化、洪水灾害、油气开发造成环境污染 |
| 生态敏感因子敏感、  程度 | | 生物多样性及其生境中度敏感，土地沙漠化中度敏感、土壤盐渍化高度敏感 |
| 主要保护目标 | | 保护农田、保护荒漠植被、保护水质、防止洪水危害 |
| 主要保护措施 | | 节水灌溉、开发地下水、完善水利工程设施、发展竖井排灌、防治油气污染、减少向塔河注入农田排水 |
| 适宜发展方向 | | 发展棉花产业、特色林果业和农区畜牧业，建设石油和天然气基地 |

由表4.2-1可知，本工程井场所在区域属于“塔里木盆地暖温荒漠及绿洲农业生态区，塔里木盆地西部、北部荒漠及绿洲农业生态亚区，渭干河三角洲绿洲农业盐渍化敏感生态功能区”，主要生态服务功能为“农产品生产、荒漠化控制、油气资源”，主要发展方向为“发展棉花产业、特色林果业和农区畜牧业，建设石油和天然气基地”。

本工程属于天然气开采项目，项目区不涉及法定生态保护区域、重要生境以及其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域等生态敏感区。本工程不占用永久基本农田，评价范围涉及永久基本农田。新建井场对生态环境的影响主要体现在施工期，本工程废气达标排放、产生的固废妥善处置，通过采取严格控制占地范围，做好施工期生态保护和环境管理工作，本工程建设过程中减少水土流失、保护永久基本农田，工程结束后及时对临时占地进行恢复等措施，本工程的建设不会对本工程所在区域土壤、动植物等生态环境产生明显的影响，符合本区域生态服务功能定位，与区域发展方向相协调。

### 4.2.3生态系统调查与评价

本工程位于塔里木盆地北部、天山南麓，属于渭干河三角洲绿洲农业盐渍化敏感生态功能区，地势较为平坦。评价区属温暖带大陆性干旱气候，降水稀少，夏季炎热、冬季干冷。年温差和日温差均较大，光照充足，热量丰富，蒸发强烈，风沙活动频繁，年平均气温11.4℃，夏季最高气温41.5℃，冬季最低气温-27.4℃。平均年降水量51.9mm，风向以北风为主，年平均风速1.5m/s。

本工程所在区域土壤类型主要为盐土（详见附图6），占地类型为果园，植被类型以人工栽培植被为主，周边分布有农田、防护林、灌木荒漠和草本荒漠。野生动物多为荒漠鸟类、爬行类和啮齿类动物。生态系统类型主要以农田生态系统为主（详见附图7），交错分布有城镇生态系统。评价区内总体生态系统类型简单、稳定性较差、环境异质性较低，系统受扰动后的自我恢复能力弱。

### 4.2.4土地利用现状调查与评价

本工程土地利用现状调查主要采用遥感数据分析解译和现场调查相结合的方法，采用图形叠加法对评价范围内的生态环境现状进行分析，并参照《土地利用现状分类》（GB/T 21010-2017），以确定评价范围内的土地利用类型，将成果绘制成土地利用现状图。同时选择有代表性的地物类型，建立遥感影像野外标志数据库，收集能反映区域土地利用特征的野外照片和图像资料等，在实地踏勘和调查时进行野外核查。

本工程生态评价范围内的土地利用类型比较简单，主要为果园、水浇地和农村道路，土地利用类型见附图8。本工程所有占地均位于果园，主要种植核桃等作物。

### 4.2.5植被现状调查与评价

（1）区域植被区系

依据《新疆植被及其利用》中植物地理区划的划分标准，本工程所在的植被区划属新疆荒漠区。该区域的主要植被类型有：灌木荒漠、小半灌木荒漠、半灌木荒漠、多汁木本盐柴类荒漠等4种类型。具体内容见表4.2-3。

**表4.2-3 评价区植被地理区划**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **植被区** | **植被亚区** | **植被省** | **植被亚省** | **植被州** |
| （二）新疆荒漠区（亚非荒漠区的一部分） | B.东疆－南疆荒漠亚区（亚中荒漠亚区的一部分） | Ⅶ.塔里木荒漠省 | b.塔克拉玛干荒漠亚省 | 15.阿克苏-库尔勒州 |

按中国植被自然地理区划，工程区属暖温带灌木、半灌木荒漠地带，塔里木盆地沙漠、稀疏灌木、半灌木荒漠区。区域内生态环境条件较差，荒漠景观决定了该区域植被组成较为简单，类型较单一，种类贫乏等特点，植被多为耐旱型、耐盐碱，主要为多枝柽柳、盐穗木、花花柴等群系。

（2）评价区植被类型

本工程所在区域植被以人工栽培的作物为主，自然植被多为荒漠类型的灌木、半灌木和绿洲农田防护林。评价区高等植被有33种，分属10科（详见表4.2-4）。

**表4.2-4 评价区主要高等植物名录**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **科** | **种名** | **拉丁名** |
| 蓼科 *Polygonaceae* | 沙拐枣 | *Calligonum mongolicunl* |
| 盐穂木 | *Halostachys caspica* |
| 藜科 *Chenopodiaccae* | 圆叶盐爪爪 | *Kalidium schrenkianum* |
| 盐节木 | *Halocnemum strobilaceum* |
| 刺蓬 | *Sallsola pestifer* |
| 细叶虫实 | *Corispormum heptapotamicum* |
| 星状刺果藜 | *Bassia dasyphylla* |
| 假木贼 | *Anabasis aphylla* |
| 豆科 *Leguminosae* | 铃铛刺 | *Halimodendron halodendron* |
| 白花苦豆子 | *Sophora alopecuroides* |
| 苦马豆 | *Sphaorophysa salsula* |
| 疏叶骆驼刺 | *Althagi sparsifolia* |
| 蒺藜科 *Zyqqphy uaceae* | 骆驼篷 | *Peganum harmala* |
| 西伯利亚白刺 | *Nitraria sibirica* |
| 柽柳科 *Tamaricaccae* | 多枝柽柳 | *Tamarix ramosissima* |
| 刚毛柽柳 | *Tamarix hispida* |
| 短穗柽柳 | *Tamarix laxa* |
| 多花柽柳 | *Tamarix hohenackeri* |
| 长穗柽柳 | *Tamarix elongata* |
| 旋花科 *Cohvolvulaceae* | 打碗花 | *Calystegia hederacea* |
| 茄科 *Selanaceae* | 黑刺 | *Lycium rutheulcum* |
| 菊科 *Compositae* | 分枝鸦葱 | *Scorzonera divaricata* |
| 盐生鸦葱 | *Scorzonera austriaca* |
| 新疆绢蒿 | *Seriphidium kaschgaricum* |
| 小蓟 | *Ciriium setosum* |
| 花花柴 | *Karelinia caspica* |
| 禾本科*Gramineae* | 芦苇 | *Phragmites australis* |
| 假苇拂子茅 | *Calamagrostis pseudophramites* |
| 拂子茅 | *Calamagrostis epigeios* |
| 獐毛 | *Aeluropus sinensis* |
| 赖草 | *Leymus secalinus* |

根据现场调查及查阅相关资料，本工程所在区域周边的植被主要以多枝柽柳、盐穗木、疏叶骆驼刺为主，偶有花花柴分布。植物类型分布图见附图9。

（3）重点保护野生植物

根据《国家重点保护野生植物名录》《新疆维吾尔自治区重点保护野生植物名录》，评价区无国家及自治区保护植物分布。

### 4.2.6野生动物现状调查与评价

（1）野生动物区划

根据《中国动物地理》的动物地理区划标准，本工程开发所在区域的动物区系属于古北界、蒙新区、西部荒漠亚区、塔里木盆地省、天山南麓平原洲、塔里木河中上游区。

（2）野生动物栖息生境类型

工程区域地处塔里木盆地，位于天山南麓、塔克拉玛干沙漠北部边缘，为塔里木河冲积平原，地势较为平坦。通过对项目区内动物的实地调查和有关资料的查询，该区域农田周边由于受到人为活动和经济生产的影响，已经几乎看不到野生动物的踪迹。在灌木和多年生草本植物分布的区域主要栖息着一些耐旱型荒漠动物，以鸟类、爬行动物和啮齿类动物为主，动物种类和数量较少。野生动物生存环境可分为以下2种类型：

①乔木区：项目区周边农田防护林，为野生动物提供了栖息场所和隐蔽地，在此处常见的动物主要是鸟类。

②荒漠灌丛区：分布着以柽柳、盐穗木等为主的灌丛，植被覆盖度较低，主要以灌木、半灌木荒漠和多年生草本植物为主。该生境区主要栖息分布着部分耐旱型野生动物，野生动物生存条件相对较差，主要以爬行动物和啮齿类动物为主。

（3）野生动物种类及分布

根据现场实地调查，项目区域以荒漠动物为主。项目所在地区内分布的主要野生脊椎动物17种，其中两栖类1种、爬行类3种、鸟类10种、哺乳类3种。各种野生脊椎动物分布状况见表4.2-5。

**表4.2-5 工程区周围主要脊椎动物的种类**

| **序号** | **中文名** | **拉丁名** | **留居型** | **分布** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 两栖类 | | | | |
| 1 | 绿蟾蜍 | *Bufo viridis* | / | ± |
| 爬行类 | | | | |
| 2 | 南疆沙蜥 | *Phrynocephalus forsythi* |  |  |
| 3 | 密点麻蜥 | *Eremias multiocellata* | / | + |
| 4 | 荒漠麻蜥 | *Eremias przewalskii* | / | ± |
| 鸟类 | | | | |
| 5 | 雉鸡 | *Phasianus colchicus* | R | ± |
| 6 | 原鸽 | *Columba livia* | R | + |
| 7 | 灰斑鸠 | *Streptopelia decaocto* | R | + |
| 8 | 角百灵 | *Eremophila alpestris* | R | + |
| 9 | 蒙古沙雀 | *Rhodopechys mongolica* | R | + |
| 10 | 紫翅椋鸟 | *Sturnus vulgaris* | B | ++ |
| 11 | 寒鸦 | *Corvus monedual* | W | + |
| 12 | 小嘴乌鸦 | *Corvua corone* | B | ++ |
| 13 | 黑顶麻雀 | *Passer ammodendri* | R | ++ |
| 14 | 棕尾伯劳 | *Lanius isabellinus* | B | ++ |
| 哺乳类 | | | | |
| 15 | 塔里木兔 | *Lepus yarkandensis* | / | + |
| 16 | 三趾心颅跳鼠 | *Salpingotus kozlovi* | / | ± |
| 17 | 子午沙鼠 | *Meriones meridianus* | / | ± |
| 注：（1）R—留鸟； B—繁殖鸟； W—冬候鸟； S—夏候鸟；（2） ±：偶见种； +：常见种； ++：多见种； | | | | |

本工程位于气田开发区域，项目周边分布大量农田，人类活动频繁，使得对人类活动敏感的野生动物早已离去，已难以再见到大中型野生动物。

（4）重点保护野生动物

根据《国家重点保护野生动物名录（2021年版）》《新疆国家重点保护野生动物名录》（2021年7月28日发布）、《新疆维吾尔自治区重点保护野生动物名录（修订）》 新政发〔2022〕75号（2022年9月8日发布），经过咨询当地林业局野生动物保护科以及生态环境局等单位，该区域共有国家级重点保护动物1种，详见表4.2-6。

**表4.2-6 重要野生动物调查结果统计表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **物种名称（中文名/拉丁名）** | **保护级别** | **濒危级别** | **特有种（是/否）** | **分布区域** | **资料**  **来源** | **项目占用情况（是/否）** |
| 1 | 塔里木兔（*Lepus yarkandensis*） | 国家二级 | 近危  NT | 是 | 分布在新疆南部塔里木盆地，栖息于盆地中各种不同的荒漠环境和绿洲 | 现场调查、文献记录、历史调查资料 | 否 |

### 4.2.7生态敏感区调查与评价

（1）水土流失现状调查与评价

根据新水水保〔2019〕4号文件，新疆共划分了2个自治区级重点预防区，4个自治区级重点治理区。其中，重点预防区面积19615.9km2，包括天山山区重点预防区、塔里木河中上游重点预防区；重点治理区面积283963km2，包括额尔齐斯河流域重点治理区、天山北坡诸小河流域重点治理区、塔里木河流域水土流失重点治理区、伊犁河流域重点治理区。

根据《阿克苏地区水土保持规划（2020-2030年）》和新水水保〔2019〕4号文件，本工程位于塔里木河流域水土流失重点治理区。

水土保持区划属于北方风沙区Ⅱ、南疆山地盆地区Ⅱ-4、塔里木盆地北部农田防护水源涵养区Ⅱ-4-1nh、塔里木盆地北部农田防护水源涵养区、Ⅱ中南部人居农田环境改善区。该区域主要包括阿克苏市、阿瓦提县、新和县、沙雅县，本区以风力侵蚀为主，本区南部毗邻塔克拉玛干沙漠北缘，受风沙危害大，风蚀强烈，天山南坡夏季常发生阵发性降雨和暴雨，加之中低山带山体破碎，地表多为第四纪松散堆积物，植被稀少，暴雨形成的水蚀侵蚀作用强烈，面蚀、沟蚀十分发育。

本区水土流失总面积为4.4万km2，占本区土地总面积的33.51%，其中水力侵蚀面积为0.01万km2，占本区土地总面积的0.06%；风力侵蚀面积为4.39万km2，占本区土地总面积的33.43%。其中新和县风力侵蚀面积及强度情况见表4.2-7。

**表4.2-7 新和县水力侵蚀面积及强度统计表**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 行政区 | 水力侵蚀 | 轻度侵蚀 | 中度侵蚀 | 强烈侵蚀 | 极强烈侵蚀 | 剧烈侵蚀 |
| 面积（km2） | 面积（km2） | 面积（km2） | 面积（km2） | 面积（km2） | 面积（km2） |
| 新和县 | 38.49 | 33.47 | 4.13 | 0.65 | 0.24 | 0.00 |

本工程属于天然气开采项目，本工程产生水土流失的影响主要在施工期，具有临时性、短暂性特点，施工期井场采取砾石压盖，砾石压盖能有效减少风力侵蚀，降低水土流失风险；对本工程所在区域进行定时洒水抑尘；设置限行彩条旗，严格控制和管理施工期间车辆行驶的范围，减轻对周边区域的扰动；采取了完善的水土保持措施。施工结束后，井场恢复回填平整，不会对区域的水土保持基础功能造成影响。

（2）永久基本农田

本工程不占用永久基本农田，但井场生态环境评价范围内分布有永久基本农田。保护内容主要为水土流失防治、土壤肥力、农田面积等，虽不属于生态敏感区，但其属于环境敏感区之列，在此做简要调查评价。

根据调查，星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井三口井均在同一个井场内，井场距新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县玉奇喀特镇永久基本农田（地块编号：652925204206185638）最近距离约20米，农田类型为水浇地，主要种植作物是棉花和小麦。本工程建设不会对工程周边永久基本农田产生影响，本工程周边永久基本农田现状见附图11。

（3）土地沙化现状调查

本项目类型属于石油天然气开发建设项目，井场占地为果园，根据《新疆第六次沙化土地监测报告》，本工程所在区域属于非沙化区，本工程沙化土地类型分布情况见附图12。

### 4.2.8主要生态问题调查

本工程位于阿克苏地区新和县，工程评价区域属于渭干河三角洲绿洲农业盐渍化敏感生态功能区，项目周边农田分布面积广，自然植被分布较少。工程区整体降水量少，植被覆盖率低、物种组成简单、生态系统结构简单异质性低、气候干旱半干旱，生态环境较为脆弱。结合本次现场考察和资料分析，项目区目前主要的生态问题包括以下几方面：

（1）水土流失

本工程位于水土流失重点治理区。项目区气候干热，降雨少，蒸发量大，植被覆盖度较低。项目区周边农田广布，开垦农田一方面会破坏原生植被，削弱自然水土保持功能，另一方面长期单一作物种植导致土壤结构退化，使土壤更易受侵蚀。因此，水土流失是评价范围内的主要生态问题之一。

（2）土壤盐渍化

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）和《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023）以及本次土壤监测数据，工程所在区域土壤盐分含量大于4g/kg，属于HJ964-2018附录D.1中中度盐化及以上地区，部分土壤监测点土壤盐分含量大于6g/kg，属于重度盐化，即项目所在区域属于土壤盐化地区。因此，土壤盐渍化是评价范围内的主要生态问题之一。

### 4.2.9生态环境现状小结

本工程评价区域内不涉及国家公园、自然保护区、自然公园等自然保护地、世界自然遗产、生态保护红线等法定生态保护区域，也没有重要物种的天然集中分布区、栖息地等重要生境，本工程距离最近的生态保护红线是北侧22.8km的塔里木河流域土地沙化防控与生物多样性维护生态保护红线区。生态保护目标主要为区域重要野生动植物、永久基本农田及水土流失重点治理区等，本工程不占用永久基本农田，星火7斜井场距永久基本农田最近距离为20米，位于评价范围内。

本工程所在区域植被以人工栽培的作物为主，自然植被主要以多枝柽柳、盐穗木为主，偶有疏叶骆驼刺等；评价范围内涉及的土地利用类型主要为水浇地、果园和农村道路，本工程占地主要是果园；根据《新疆第六次沙化土地监测报告》，本工程所在区域属于非沙化区；现场调查中未发现国家及自治区级重点保护野生植物，未见到国家二级保护动物塔里木兔，观测到麻雀和灰斑鸠等鸟类，密点麻蜥、荒漠麻蜥等两栖动物。评价区域内受人为活动影响较大，生态系统类型简单、脆弱，主要是农田生态系统和荒漠生态系统，环境异质性较低，系统受扰动后自我恢复的能力较弱。

## 4.3地下水环境现状调查与评价

### 4.3.1地下水环境现状监测

（1）调查方法

地下水环境现状调查采用实测法。

（2）监测布点

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016），三级评价项目潜水含水层水质监测点应不少于3个，可能受建设项目影响且具有饮用水开发利用价值的含水层1～2个。结合本工程所在区域水文地质条件以及地下水流向，由东北向西南方向径流。本次评价在工程所在区域布设3个潜水水质监测点，1个承压水监测点。各监测点设置情况及基本信息见表4.3-1，具体监测点位见附图13。

**表4.3-1** **地下水监测点设置情况一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **点位** | **坐标** | **监测**  **层位** | **井深**  **(m)** | **水位**  **埋深（m）** | **与本工程位置关系** | **监测**  **时间** | **监测**  **单位** |
| 1 | 项目区上游地下水井 |  | 潜水 | 86.9 | 33.7 | 井口东北方向0.41km | 2025年7月 | 巴州康安职业环境检测评价有限公司 |
| 2 | 项目区地下水井 |  | 潜水 | 26.9 | 11.3 | 井口东北方向0.05km |
| 3 | 项目区下游地下水井 |  | 潜水 | 90.3 | 35.8 | 井口西南方向1.50km |
| 4 | 农户承压水地下水井 |  | 承压水 | 146.5 | 32.6 | 井口东北方向4.7km |

（3）监测频率

监测1天，每个点位采样1次。

（4）监测项目及分析方法

①监测项目

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016），本次评价的监测项目包括：水位埋深、井深、K+、Na+、Ca2+、Mg2+、CO32-、HCO3-、Cl-、SO42-、pH、氨氮、硝酸盐、亚硝酸盐、挥发性酚类、氰化物、砷、汞、铬（六价）、总硬度、铅、氟、镉、铁、锰、溶解性总固体、高锰酸盐指数、硫酸盐、氯化物、总大肠菌群、细菌总数、石油类、硫化物等项目。

②分析方法

采样按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）执行，监测分析方法按照《地下水环境监测技术规范》（HJ164-2020）、《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）有关标准和规范执行。

分析方法、各因子检出限等详细情况见表4.3-2。

**表4.3-2 地下水环境监测因子和检测因子分析方法一览表**

| **序号** | **检测项目** | **检测方法** | **检出限/**  **最低检出浓度** |
| --- | --- | --- | --- |
| 1 | pH值 | 《水质 pH值的测定 电极法》（HJ 1147-2020） | - |
| 2 | 总硬度 | 《生活饮用水标准检验方法 第4部分：感官性状和物理指标》（GB/T 5750.4-2023） | 1.0 mg/L |
| 3 | 溶解性总固体 | - |
| 4 | 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） | 0.0003 mg/L |
| 5 | 高锰酸盐指数  （以O2计） | 《生活饮用水标准检验方法 第7部分：有机物综合指标》（GB/T 5750.7-2023） | 0.05 mg/L |
| 6 | 氨氮 | 《水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法》（HJ 535-2009） | 0.025 mg/L |
| 7 | 总大肠菌群 | 《生活饮用水标准检验方法 第12部分：微生物指标》（GB/T 5750.12-2023）5.2滤膜法 | - |
| 8 | 菌落总数 | 《生活饮用水标准检验方法 第12部分：微生物指标》（GB/T 5750.12-2023）4.1 平皿计数法 | - |
| 9 | 亚硝酸盐（氮） | 《水质 亚硝酸盐氮的测定 分光光度法》（GB/T 7493-1987） | 0.003 mg/L |
| 10 | 硝酸盐（氮） | 《水质 硝酸盐氮的测定 紫外分光光度法（试行）》（HJ/T 346-2007） | 0.08 mg/L |
| 11 | 氰化物 | 《生活饮用水标准检验方法 第5部分：无机非金属指标》（GB/T 5750.5-2023）7.1 异烟酸-吡唑啉酮分光光度法 | 0.002 mg/L |
| 12 | 氟化物 | 《水质 氟化物的测定 离子选择电极法》（GB/T 7484-1987） | 0.05 mg/L |
| 13 | 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 |
| 14 | 砷 | 3×10-4 mg/L |
| 15 | 镉 | 《生活饮用水标准检验方法 第6部分：金属和类金属指标》（GB/T 5750.6-2023）12.1 无火焰原子吸收分光光度法 | 5×10-4 mg/L |
| 16 | 六价铬 | 《水质 六价铬的测定 二苯碳酰二肼分光光度法》（GB/T 7467-1987） | 0.004 mg/L |
| 17 | 铅 | 《生活饮用水标准检验方法 第6部分：金属和类金属指标》（GB/T 5750.6-2023）14.1 无火焰原子吸收分光光度法 | 2.5×10-3 mg/L |
| 18 | 钡 | 《生活饮用水标准检验方法 第6部分：金属和类金属指标》（GB/T 5750.6-2023）19.1 无火焰原子吸收分光光度法 | 1.0 ×10-2 mg/L |
| 19 | 硫酸根  （硫酸盐） | 《水质 无机阴离子（F-、Cl-、NO2-、Br-、NO3-、PO43-、SO32-、SO42-）的测定 离子色谱法》（HJ 84-2016） | 0.018 mg/L |
| 20 | 氯离子  （氯化物） | 0.007 mg/L |
| 21 | 钾离子 | 《水质 可溶性阳离子（Li+、Na+、NH4+、K+、Ca2+、Mg2+）的测定 离子色谱法》（HJ 812-2016） | 0.02 mg/L |
| 22 | 钠离子 | 0.02 mg/L |
| 23 | 钙离子 | 0.03 mg/L |
| 24 | 镁离子 | 0.02 mg/L |
| 25 | 碳酸根 | 《地下水质分析方法 第49部分：碳酸根、重碳酸根和氢氧根离子的测定 滴定法》（DZ/T 0064.49-2021） | 1 mg/L |
| 26 | 碳酸氢根 |
| 27 | 铁 | 《水质 铁、锰的测定 火焰原子吸收分光光度法》（GB/T 11911-1989） | 0.03 mg/L |
| 28 | 锰 | 0.01 mg/L |
| 29 | 硫化物 | 《水质 硫化物的测定 亚甲基蓝分光光度法》（HJ 1226-2021） | 0.003 mg/L |
| 30 | 石油类 | 《水质 石油类的测定 紫外分光光度法（试行）》（HJ 970-2018） | 0.01 mg/L |

### 4.3.2地下水环境现状评价

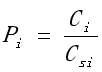
（1）评价标准

石油类参照《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）Ⅲ类标准；其他因子执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）Ⅲ类标准。

（2）评价方法

评价方法采用标准指数法。

①对于评价标准为定值的水质因子，其标准指数计算公式：

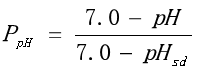


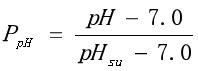
式中：*Pi*——第*i*个水质因子的标准指数，无量纲；

*Ci*——第*i*个水质因子的监测浓度，mg/L；

*Csi*——第*i*个水质因子的标准浓度，mg/L。

②对于评价标准为区间值的水质因子（如pH值），其标准指数计算公式：

，pH≤7时；

，pH＞7时；

式中：*PpH*——pH的标准指数，无量纲；

*pH*——pH监测值；

*pHsd*——标准中pH的下限值；

*pHsu*——标准中pH的上限值。

（3）监测及评价结果

①地下水离子监测结果与评价

**表4.3-3 地下水监测分析因子分析结果一览表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **监测点** | | 农户承压水地下水井 | | |
| 监测因子 | | ρ(B)mg/L | c(1/zBz±)mmol/L | x(1/zBz±)% |
| 阳离子 | 钾 | 1 | 0.026 | 0.27 |
| 钠 | 164 | 7.13 | 74.13 |
| 钙 | 37 | 1.85 | 19.19 |
| 镁 | 7.5 | 0.62 | 6.41 |
| 合计 | 209.50 | 9.62 | 100.00 |
| 阴离子 | 碳酸氢根 | 15 | 0.25 | 3.12 |
| 氯化物 | 247 | 6.97 | 88.42 |
| 硫酸盐 | 32 | 0.67 | 8.46 |
| 碳酸根 | 0 | 0.00 | 0.00 |
| 合计 | 294.00 | 7.88 | 100.00 |

根据地下水离子检测结果，评价区地下水阴离子以Cl-为主，阳离子以Na+为主，水化学类型主要以Cl-Na型为主。

②地下水质量现状监测与评价

**表4.3-4 地下水水质现状监测及评价结果一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **检测项目** | **单位** | **监测及评价结果** | | | | | | | | **标准限值（Ⅲ类）** |
| 项目区上游 | | 项目区附近 | | 项目区下游 | | 承压水井 | |
| 监测值 | 标准指数 | 监测值 | 标准指数 | 监测值 | 标准指数 | 监测值 | 标准指数 |
| 1 | pH值 | 无量纲 | 7.3 | 0.20 | 6.9 | 0.20 | 6.8 | 0.40 | 6.9 | 0.20 | 6.5~8.5 |
| 2 | 氨氮 | mg/L | 0.296 | 0.592 | 0.277 | 0.554 | 0.253 | 0.506 | 0.241 | 0.482 | 0.5 |
| 3 | 亚硝酸盐氮 | mg/L | 0.017 | 0.017 | 0.015 | 0.015 | 0.014 | 0.014 | 0.013 | 0.013 | 1 |
| 4 | 硝酸盐氮 | mg/L | 1.92 | 0.096 | 0.78 | 0.039 | 1.24 | 0.062 | 1.01 | 0.051 | 20 |
| 5 | 氰化物 | mg/L | 0.003 | 0.060 | 0.002L | - | 0.002L | - | 0.002L | - | 0.05 |
| 6 | 挥发酚 | mg/L | 0.0018 | 0.900 | 0.0003L | - | 0.0003L | - | 0.0003L | - | 0.002 |
| 7 | 汞 | mg/L | 0.0006 | 0.6 | 0.0005 | 0.5 | 0.0007 | 0.7 | 0.0006 | 0.6 | 0.001 |
| 8 | 砷 | mg/L | 0.007 | 0.7 | 0.007 | 0.7 | 0.001 | 0.1 | 0.006 | 0.6 | 0.01 |
| 9 | 铬（六价） | mg/L | 0.022 | 0.440 | 0.015 | 0.300 | 0.018 | 0.036 | 0.020 | 0.400 | 0.05 |
| 10 | 总硬度 | mg/L | 426 | 0.947 | 178 | 0.396 | 186 | 0.413 | 194 | 0.431 | 450 |
| 11 | 铅 | mg/L | 0.2L | - | 0.2L | - | 0.2L | - | 0.2L | - | 0.01 |
| 12 | 氟化物 | mg/L | 0.89 | 0.890 | 0.78 | 0.780 | 0.72 | 0.720 | 0.66 | 0.660 | 1.0 |
| 13 | 镉 | mg/L | 0.05L | - | 0.05L | - | 0.05L | - | 0.05L | - | 0.005 |
| 14 | 铁 | mg/L | 0.03L | - | 0.03L | - | 0.03L | - | 0.03L | - | 0.3 |
| 15 | 锰 | mg/L | 0.02 | 0.02 | 0.01L | - | 0.01L | - | 0.01L | - | 0.1 |
| 16 | 溶解性总固体 | mg/L | 967 | 0.967 | 795 | 0.795 | 824 | 0.824 | 876 | 0.876 | 1000 |
| 17 | 耗氧量 | mg/L | 1.66 | 0.553 | 1.58 | 0.527 | 1.42 | 0.473 | 1.38 | 0.460 | 3.0 |
| 18 | 硫酸盐 | mg/L | 185 | 0.740 | 34 | 0.136 | 31 | 0.124 | 32 | 0.128 | 250 |
| 19 | 氯化物 | mg/L | 244 | 0.976 | 234 | 0.936 | 245 | 0.980 | 247 | 0.988 | 250 |
| 20 | 总大肠菌群 | MPN/L | 未检出 | - | 未检出 | - | 未检出 | - | 未检出 | - | 3.0 |
| 21 | 菌落总数 | CFU/皿 | 47 | - | 23 | - | 25 | - | 21 | - | 100 |
| 22 | 硫化物 | mg/L | 0.018 | 0.900 | 0.018 | 0.900 | 0.016 | 0.800 | 0.018 | 0.900 | 0.02 |
| 23 | 阴离子表面活性剂 | mg/l | 0.15 | 0.500 | 0.05L | - | 0.05L | - | 0.05L | - | 0.3 |
| 24 | 镍 | mg/l | 0.05L | - | 0.05L | - | 0.05L | - | 0.05L | - | 0.02 |
| 25 | 石油类 | mg/L | 0.04 | 0.800 | 0.02 | 0.400 | 0.02 | 0.400 | 0.02 | 0.400 | 0.05 |

由上表分析可知，监测点因子均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）Ⅲ类标准，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）Ⅲ类标准要求。

③地下水质量现状监测结果统计分析

本次监测4口井各监测因子最大值、最小值、均值、标准差、检出率和超标率见表4.3-5。

**表4.3-5 潜水监测井监测统计分析结果一览表 mg/L pH（无量纲）**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **项目** | **最大值** | **最小值** | **均值** | **标准差** | **检出率（%）** | **超标率（%）** |
| pH值 | 7.3 | 6.8 | 7.0 | 0.22 | 100 | 0 |
| 总硬度 | 426 | 178 | 246 | 120.18 | 100 | 0 |
| 溶解性总固体 | 967 | 795 | 866 | 75.5 | 100 | 0 |
| 硫酸盐 | 185 | 31 | 70.5 | 76.34 | 100 | 0 |
| 氯化物 | 247 | 234 | 242.5 | 5.8 | 100 | 0 |
| 铁 | 未检出 | 未检出 | —— | —— | —— | 0 |
| 锰 | 0.02 | 未检出 | —— | —— | —— | 0 |
| 挥发性酚类 | 0.0018 | 未检出 | —— | —— | —— | 0 |
| 阴离子表面活性剂 | 0.15 | 未检出 | —— | —— | —— | 0 |
| 耗氧量 | 1.66 | 1.38 | 1.51 | 0.13 | 100 | 0 |
| 氨氮 | 0.296 | 0.241 | 0.27 | 0.02 | 100 | 0 |
| 硫化物 | 0.018 | 0.016 | 0.020 | 0.00 | 100 | 0 |
| 总大肠菌群 | 未检出 | 未检出 | —— | —— | —— | 0 |
| 细菌总数 | 47 | 21 | 29 | 12.11 | 100 | 0 |
| 亚硝酸盐 | 0.017 | 0.013 | 0.01 | 0.00 | 100 | 0 |
| 硝酸盐 | 1.92 | 0.78 | 1.24 | 0.49 | 100 | 0 |
| 氰化物 | 0.003 | 未检出 | —— | —— | —— | 0 |
| 氟化物 | 0.89 | 0.66 | 0.76 | 0.10 | 100 | 0 |
| 汞 | 0.0007 | 0.0005 | 0.0006 | 0.00 | 100 | 0 |
| 砷 | 0.007 | 0.001 | 0.005 | 0.003 | 100 | 0 |
| 镉 | 未检出 | 未检出 | —— | —— | —— | 0 |
| 铬（六价） | 0.022 | 0.015 | 0.02 | 0.00 | 100 | 0 |
| 铅 | 未检出 | 未检出 | —— | —— | —— | 0 |
| 石油类 | 0.04 | 0.02 | 0.03 | 0.01 | 100 | 0 |

④地下水水位现状监测

**表4.3-6 地下水水位统测点统计表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **监测点位** | **坐标** | **井深（m）** | **水位埋深（m）** | **日期** |
| 项目区上游地下水井 |  | 86.9 | 33.7 | 2025年7月9日 |
| 项目区地下水井 |  | 26.9 | 11.3 | 2025年7月9日 |
| 项目区下游地下水井 |  | 90.3 | 35.8 | 2025年7月9日 |
| 农户承压水地下水井 |  | 146.5 | 32.6 | 2025年7月9日 |

## 4.4地表水环境现状调查与评价

本工程不涉及地表水体。因此，本评价不进行地表水环境质量现状评价，仅对地下水进行评价。

## 4.5土壤环境现状调查与评价

### 4.5.1土壤类型及分布调查

根据遥感影像图、土壤类型图、《新疆土壤》及现场踏勘结果，本工程所在区域土壤类型主要以盐土为主。评价区土壤类型见附图6。

### 4.5.2土壤理化性质调查

本工程同时按照生态影响型项目和污染影响型项目考虑，根据项目工程分析情况，针对项目占地的土壤理化性质进行分析，主要包括土体结构、土壤结构、土壤质地、阳离子交换量、氧化还原电位、饱和导水率、土壤容重、孔隙度等。取样点位为本工程附近土壤表层样（0-0.2m）。分析结果如表4.5-1所示。

**表4.5-1 土壤理化性质表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 点号 | | 星火701井口 | | |
| 点位坐标 | |  | | |
| 采样深度 | | 0.2m | 0.7m | 1.5m |
| 现场记录 | 颜色 | 黄棕色 | 黄棕色 | 黄棕色 |
| 土壤结构 | 团粒 | 团粒 | 团粒 |
| 土壤质地 | 壤土 | 壤土 | 壤土 |
| 砂砾含量（%） | 9.6 | 4.2 | 2.3 |
| 其他异物 | 无 | 无 | 无 |
| 实验室测定 | pH值（无量纲） | 7.3 | 7.3 | 7.3 |
| 阳离子交换量（cmol+/kg） | 11 | 13 | 15 |
| 氧化还原电位（mV） | 294 | 268 | 386 |
| 土壤容重（g/cm3） | 1.12 | 1.23 | 1.25 |
| 饱和导水率（渗透率K10）（mm/min） | 0.526 | 0.504 | 0.568 |
| 孔隙度（%） | 40.8 | 46.3 | 42.4 |

### 4.5.3土壤环境现状监测

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）和《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023），本工程所在区域属于土壤盐化地区，本工程项目类别应按照土壤污染影响型和生态影响型考虑。根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）布点要求，本评价在占地范围内设置3个柱状样和3个表层样，占地范围外设置4个表层样；土壤类型主要为盐土。土壤监测布点符合《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）和《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023）中污染影响型和生态影响型项目布点要求。

（1）监测布点

根据项目区域土壤类型的特点，以及土地利用方式，分为建设用地和农用地进行评价。

①占地范围内：

占地范围内共布设3个柱状样监测点：T1（星火7斜井井口）、T2（星火701井口）、T3（XH7-2X井口）。

占地范围内共布设3个表层样监测点：T4（星火7斜井西侧）、T5（星火7斜井南侧）、T6（星火7斜井东侧）；

②占地范围外：

占地范围外共布设4个表层样监测点：T7（星火7斜井井场外南侧200m范围内）、T8（星火7斜井井场外东侧200m范围内）、T9（星火7斜井井场外西侧200m范围内）、T10（星火7斜井井场外北侧200m范围内）。

具体监测点位及监测因子见表4.5-2，附图13。

**表4.5-2 土壤监测点位及监测项目表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **分类** | **采样层位** | **采样区名称** | **地理坐标** | **监测因子** |
| 占地范围内（建设用地标准） | 柱状样 | T1（星火7斜井井口） |  | pH+石油烃+土壤盐分含量 |
| T2（星火701井口） |  |
| T3（XH7-2X井口） |  |
| 表层样 | T4（星火7斜井西侧） |  | pH+石油烃+土壤盐分含量 |
| T5（星火7斜井南侧） |  | 《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类用地的45项基本因子+特征因子：石油烃+土壤盐分含量+pH |
| T6（星火7斜井东侧） |  | pH+石油烃+土壤盐分含量 |
| 占地范围外（农用地标准） | 表层样 | T7（星火7斜井井场外南侧200m范围内） |  | PH、石油烃、含盐量、砷、镉、铜、铅、汞、镍、铬、锌 |
| T8（星火7斜井井场外东侧200m范围内） |  |
| T9（星火7斜井井场外西侧200m范围内） |  |
| T10（星火7斜井井场外北侧200m范围内） |  |

（2）监测频率

监测1天，监测1次。

（3）监测单位

本次评价土壤检测委托巴州康安职业环境检测评价有限公司对土壤环境质量现状进行了监测，监测时间为2025年7月。

（4）监测项目及分析方法

①监测项目

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）和《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023），本次评价的监测项目包括：

《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）中表1规定的基本工程：镉、汞、砷、铅、铬、铜、镍、锌、pH、土壤盐分含量、石油烃共计11项。

《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类用地的基本因子+特征因子：砷、镉、铬（六价）、铜、铅、汞、镍、四氯化碳、氯仿、氯甲烷、1，1-二氯乙烷、1，2-二氯乙烷、1，1-二氯乙烯、顺式-1，2-二氯乙烯、反式-1，2-二氯乙烯、二氯甲烷、1，2-二氯丙烷、1，1，1，2-四氯乙烷、1，1，2，2-四氯乙烷、四氯乙烯、1，1，1-三氯乙烷、1，1，2-三氯乙烷、三氯乙烯、1，2，3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1，2-二氯苯、1，4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间/对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、苯胺、2-氯苯酚、苯并〔a〕蒽、苯并〔a〕芘、苯并〔b〕荧蒽、苯并〔k〕荧蒽、䓛、二苯并〔a，h〕蒽、茚并〔1，2，3-cd〕芘、萘、pH、石油烃、土壤盐分含量共计48项。

②分析方法

采样按照《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》执行，监测分析方法按照《土壤环境监测技术规范》（HJ/T166-2004）《建设用地土壤污染状况调查 技术导则》（HJ25.1-2019）有关标准和规范执行。

### 4.5.4土壤环境现状评价

（1）评价标准

占地范围内执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类用地风险筛选值标准。

占地范围外执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）中“表1农用地土壤污染风险筛选值（基本工程）”的6.5<pH≤7.5所列标准；石油烃参考《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）“表2建设用地土壤污染风险筛选值和管制值（其他项目）”第二类用地风险筛选值。

（2）评价方法

评价方法采用标准指数法。

（3）监测及评价结果

**表4.5-3 占地范围内的表层样土壤监测结果统计表 单位：mg/kg pH无量纲**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **检测项目** | **单位** | **井场内土壤监测结果** | **标准指数** | **（GB36600-2018）二类筛选值（mg/kg）** | **评价结果** |
| 氯乙烯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤0.43 | 达标 |
| 1,1-二氯乙烯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤66 | 达标 |
| 二氯甲烷 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤616 | 达标 |
| 反-1,2-二氯乙烯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤54 | 达标 |
| 1,1-二氯乙烷 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤9 | 达标 |
| 顺-1,2-二氯乙烯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤596 | 达标 |
| 氯仿 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤0.9 | 达标 |
| 1,1,1-三氯乙烷 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤840 | 达标 |
| 四氯化碳 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤2.8 | 达标 |
| 1,2-二氯乙烷 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤5 | 达标 |
| 苯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤4 | 达标 |
| 三氯乙烯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤2.8 | 达标 |
| 1,2-二氯丙烷 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤5 | 达标 |
| 甲苯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤1200 | 达标 |
| 1,1,2-三氯乙烷 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤2.8 | 达标 |
| 四氯乙烯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤53 | 达标 |
| 氯苯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤270 | 达标 |
| 1,1,1,2-四氯乙烷 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤10 | 达标 |
| 乙苯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤28 | 达标 |
| 间，对-二甲苯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤570 | 达标 |
| 邻-二甲苯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤640 | 达标 |
| 苯乙烯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤1290 | 达标 |
| 1,1,2,2-四氯乙烷 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤6.8 | 达标 |
| 1,2,3-三氯丙烷 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤0.5 | 达标 |
| 1,4-二氯苯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤20 | 达标 |
| 1,2-二氯苯 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤560 | 达标 |
| 氯甲烷 | μg/kg | 未检出 | -- | ≤37 | 达标 |
| 硝基苯 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤76 | 达标 |
| 苯胺 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤260 | 达标 |
| 2-氯苯酚 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤2256 | 达标 |
| 苯并[a]蒽 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤15 | 达标 |
| 苯并[a]芘 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤1.5 | 达标 |
| 苯并[b]荧蒽 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤15 | 达标 |
| 苯并[k]荧蒽 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤151 | 达标 |
| 䓛 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤1293 | 达标 |
| 二苯并[a,h]蒽 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤1.5 | 达标 |
| 茚并[1,2,3-cd]芘 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤15 | 达标 |
| 萘 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤70 | 达标 |
| pH | 无量纲 | 7.3 | -- | -- | -- |
| 含盐量 | g/kg | 6.4 | -- | -- | -- |
| 石油烃（C10-C40） | mg/kg | 未检出 | -- | ≤4500 | 达标 |
| 砷 | mg/kg | 17.9 | 0.298 | ≤60 | 达标 |
| 铅 | mg/kg | 30 | 0.038 | ≤800 | 达标 |
| 汞 | mg/kg | 0.461 | 0.012 | ≤38 | 达标 |
| 镉 | mg/kg | 27 | 0.415 | ≤65 | 达标 |
| 铜 | mg/kg | 29 | 0.002 | ≤18000 | 达标 |
| 镍 | mg/kg | 27 | 0.030 | ≤900 | 达标 |
| 六价铬 | mg/kg | 未检出 | -- | ≤5.7 | 达标 |

**表4.5-4 占地范围内的土壤监测及评价结果 单位：mg/kg（pH无量纲）**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **监测点位** | **监测因子及结果** | | | | | | |
| **pH（无量纲）** | | **石油烃（C10-C40）（mg/kg）** | | | **含盐量（g/kg）** | |
| **监测值** | **级别** | **监测值** | **筛选值** | **标准指数** | **监测值** | **级别** |
| 星火7斜井井口 | 7.2 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 5.2 | 重度盐化 |
| 7.2 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 6.4 | 重度盐化 |
| 7.2 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 4.8 | 中度盐化 |
| 星火701井口 | 7.3 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 5.2 | 重度盐化 |
| 7.3 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 6.3 | 重度盐化 |
| 7.3 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 5.8 | 重度盐化 |
| XH7-2X井口 | 7.2 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 7.4 | 重度盐化 |
| 7.2 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 6.0 | 重度盐化 |
| 7.2 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 6.2 | 重度盐化 |
| 星火7斜井西侧 | 7.1 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 6.4 | 重度盐化 |
| 星火7斜井东侧 | 7.3 | 无酸化或碱化 | 未检出 | ≤4500 | -- | 5.2 | 重度盐化 |

从评价结果可以看出，项目区内土壤的挥发性有机物和半挥发性有机物均未检出。土壤中石油烃含量未检出，满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类用地风险筛选值要求。重金属元素含量相对较低，井场内土壤满足《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 第二类用地筛选值标准要求，同时占地范围内土壤属于中度盐化和重度盐化，无酸化或碱化。

**表4.5-5 占地范围外土壤监测及评价结果 单位：mg/kg（pH无量纲）**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **监测点位** | | **星火7斜井井场外南侧200m范围内** | | | **星火7斜井井场外东侧200m范围内** | | | **星火7斜井井场外西侧200m范围内** | | | **星火7斜井井场外北侧200m范围内** | | |
| **检测项目** | **筛选值** | **监测值** | **Pi** | **评价结果** | **监测值** | **Pi** | **评价结果** | **监测值** | **Pi** | **评价结果** | **监测值** | **Pi** | **评价结果** |
| pH | 6.5＜pH≥7.5 | 7.4 | -- | 无酸化或碱化 | 7.1 | -- | 无酸化或碱化 | 7.3 | -- | 无酸化或碱化 | 7.2 | -- | 无酸化或碱化 |
| 砷 | 30 | 8.68 | 0.289 | 达标 | 8.56 | 0.285 | 达标 | 6.34 | 0.211 | 达标 | 6.72 | 0.224 | 达标 |
| 铅 | 120 | 38 | 0.317 | 达标 | 40 | 0.333 | 达标 | 34 | 0.283 | 达标 | 34 | 0.283 | 达标 |
| 汞 | 2.4 | 0.194 | 0.081 | 达标 | 0.231 | 0.096 | 达标 | 0.159 | 0.066 | 达标 | 0.124 | 0.052 | 达标 |
| 镉 | 0.3 | 未检出 | -- | 达标 | 未检出 | -- | 达标 | 未检出 | -- | 达标 | 未检出 | -- | 达标 |
| 铜 | 100 | 17 | 0.170 | 达标 | 17 | 0.170 | 达标 | 18 | 0.180 | 达标 | 12 | 0.120 | 达标 |
| 镍 | 100 | 24 | 0.240 | 达标 | 27 | 0.270 | 达标 | 26 | 0.260 | 达标 | 20 | 0.200 | 达标 |
| 铬 | 200 | 39 | 0.195 | 达标 | 41 | 0.205 | 达标 | 45 | 0.225 | 达标 | 31 | 0.155 | 达标 |
| 锌 | 250 | 64 | 0.256 | 达标 | 70 | 0.280 | 达标 | 68 | 0.272 | 达标 | 54 | 0.216 | 达标 |
| 含盐量 | - | 4.6 | -- | 中度盐化 | 3.8 | -- | 中度盐化 | 7.4 | -- | 重度盐化 | 5.4 | -- | 重度盐化 |
| 石油烃 | 4500 | 未检出 | -- | 达标 | 未检出 | -- | 达标 | 未检出 | -- | 达标 | 未检出 | -- | 达标 |

从评价结果可以看出，土壤中重金属元素含量相对较低，小于《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB156 18-2018）中“表.1农用地土壤污染风险筛选值（基本项目）”的pH>7.5所列标准；土壤中石油烃含量未检出，满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类用地风险筛选值要求，占地范围外土壤属于中度盐化和重度盐化，无酸化或碱化。

## 4.6**大气环境现状调查与评价**

### 4.6.1基本污染物环境质量现状调查

本工程地处阿克苏地区新和县，根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）对环境质量现状数据的要求，空气质量现状主要指标包括：细颗粒物（PM2.5）、二氧化硫（SO2）、二氧化氮（NO2）、可吸入颗粒物（PM10）、一氧化碳（CO）、臭氧（O3）。

本次评价采用阿克苏地区行政公署发布的《2023年阿克苏地区各县（市）环境空气质量状况公示报告》中新和县的监测数据，作为环境空气现状评价基本污染物SO2、NO2、CO、O3、PM10和PM2.5的数据来源。空气质量达标区判定结果见表4.6-1。

**表4.6-1 新和县基本污染物环境空气质量现状评价一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **评价因子** | **年评价指标** | **现状浓度** | **标准限值** | **占标率%** | **达标情况** |
| μg/m3 | μg/m3 |
| SO2 | 年平均 | 5 | 60 | 8.33 | 达标 |
| NO2 | 年平均 | 25 | 40 | 62.50 | 达标 |
| CO | 第95百分位数日平均 | 800 | 4000 | 20.00 | 达标 |
| O3 | 第90百分位数日平均 | 100 | 160 | 62.50 | 达标 |
| PM2.5 | 年平均 | **54** | 35 | **154.29** | **超标** |
| PM10 | 年平均 | **219** | 70 | **312.86** | **超标** |

由上表可知：2023年本工程所在地新和县SO2、NO2年平均浓度及CO、O3日平均浓度均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）的二级标准要求；PM2.5、PM10年浓度超过《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准限值要求，超标主要是由于当地气候条件干燥、自然扬尘较多。根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）区域达标判断标准，本工程所在区域环境空气质量属于不达标区。

### 4.6.2特征污染物环境质量现状评价

（1）调查方法

大气环境现状调查采用现场监测法。

（2）监测点位

本次评价对区域环境空气质量现状进行补充监测，在工程所在区域布设2个监测点位，监测点基本满足《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）的数量和分布要求。各监测点设置情况及基本信息见表4.6-2，具体监测点位见附图13。

**表****4.6-2 监测点位设置情况及基本信息表**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **监测点位名称** | **地理坐标** | **与本工程**  **位置关系** | **监测因子** | **监测时间** | **监测**  **单位** |
| 1 | 星火7斜井 |  | 项目区 | 非甲烷总烃、H2S | 2025年7月2日—8日 | 巴州康安职业环境检测评价有限公司 |
| 2 | 星火7斜井项目区下风向 |  | 下风向 |

（3）监测频率

连续7天，每天采样4次。

（4）监测单位

本次评价大气监测委托巴州康安职业环境检测评价有限公司对大气环境质量现状进行了监测，监测时间为2025年7月。

（5）监测项目及分析方法

①监测项目

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018），本次评价的监测项目包括：非甲烷总烃、H2S。

②分析方法

采样按照《环境空气质量监测点位布设技术规范（试行）》（HJ664-2013）执行，监测分析方法按照《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）有关标准和规范执行。

**表4.6-3 大气环境监测因子分析方法及检出限一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **监测因子** | **检测方法** | **方法来源** | **单位** | **检出限** |
| 1 | H2S | 空气质量 硫化氢、甲硫醇、甲硫醚和二甲二硫的测定 气相色谱法 | GB/T 14678-1993 | mg/m3 | 0.001 |
| 2 | 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 | mg/m3 | 0.07 |

（6）评价标准

非甲烷总烃小时平均浓度满足《大气污染物综合排放标准详解》中的2.0mg/m3的标准，硫化氢1小时平均浓度执行《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录D中其他污染物空气质量浓度参考限值0.01mg/m3的浓度限值要求。

（7）评价方法

采用质量浓度占标率法，计算公式为：

C:\Users\hl\AppData\Local\Temp\ksohtml7224\wps1.png

式中：*Pi*——第i个污染物的最大占标百分比，%；

*Ci*——第i个污染物监测浓度，μg/m³；

*Coi*——第i个污染物的环境空气质量浓度标准，μg/m³。

（8）评价结果

监测及评价结果见表4.6-4。

**表****4.6-4 非甲烷总烃、H2S监测评价结果表：mg/m3**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **监测点位** | **污染物** | **平均时间** | **评价标准** | **监测浓度范围** | **最大浓度占标率/%** | **达标**  **情况** |
| 星火7斜井 | 非甲烷总烃 | 1小时平均 | 2 | 0.12-0.20 | 10 | 达标 |
| 硫化氢 | 1小时平均 | 0.01 | 未检出 | 0 | 达标 |
| 星火7斜井项目区下风向 | 非甲烷总烃 | 1小时平均 | 2 | 0.15-0.20 | 10 | 达标 |
| 硫化氢 | 1小时平均 | 0.01 | 未检出 | 0 | 达标 |

从表4.6-4可以看出，在监测期内，本工程区域特征污染物H2S小时平均值满足《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录D中其他污染物空气质量浓度参考限值0.01mg/m³的浓度限值要求；非甲烷总烃小时平均浓度满足《大气污染物综合排放标准详解》中的2.0mg/m³的标准；各监测点与油田开发活动相关的特征污染物H2S、非甲烷总烃均达标。

## 4.7声环境现状调查与评价

### 4.7.1声环境现状监测

（1）调查方法

声环境现状调查采用实测法。

（2）监测布点

本次评价在工程所在区域布设4个监测点，监测点基本满足《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）的要求。各监测点设置情况及基本信息见表4.7-1，具体监测点位见附图13。

**表****4.7-1 声环境监测点设置情况一览表**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **监测点位名称** | **地理坐标** | | **监测因子** | **监测时间** | **监测**  **单位** |
| 星火7斜井井场 | 厂界东侧 1m |  | 等效连续A声级（Leq） | 2025年7月 | 巴州康安职业环境检测评价有限公司 |
| 厂界南侧 1m |  |
| 厂界西侧 1m |  |
| 厂界北侧 1m |  |

（3）监测频率

监测1天，昼间、夜间各1次。

（4）监测项目及分析方法

①监测项目

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）的要求，本次评价的监测项目为等效连续A声级（Leq）。

②分析方法

监测分析方法按照《声环境质量标准》（GB3096-2008）《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）有关标准和规范执行。

### 4.7.2声环境现状评价

（1）评价标准

工程所在区域已建井场厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中2类标准，即昼间60dB（A），夜间50dB（A）。背景噪声执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准，即昼间60dB（A），夜间50dB（A）。

（2）评价方法

采用对标法对声环境质量现状进行评价，即用现状监测结果与标准值进行对比。

（3）监测及评价结果

声环境现状监测及评价结果见表4.7-2。

**表4.7-2 声环境监测点设置情况一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **监测点位** | | **监测**  **日期** | **昼间** | | | **夜间** | | |
| **实测值** | **标准值** | **达标**  **情况** | **实测值** | **标准值** | **达标**  **情况** |
| 1 | 星火7斜井井场 | 厂界东侧 1m | 2025年7月2日—3日 | 48.7 | 60 | 达标 | 42.0 | 50 | 达标 |
| 厂界南侧 1m | 46.1 | 达标 | 44.6 | 达标 |
| 厂界西侧 1m | 49.1 | 达标 | 48.9 | 达标 |
| 厂界北侧 1m | 47.7 | 达标 | 45.3 | 达标 |

从表4.7-2可以看出，在监测期内，本工程所在区域声环境质量均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类标准要求。

5环境影响预测与评价

5.1生态影响评价

5.1.1施工期生态影响分析

**5.1.1.1占地影响分析**

（1）永久占地影响分析

本工程新增永久占地1.4328hm2，主要是星火7斜井和星火701斜井井场永久占地。施工结束后，永久占地被井场构筑物代替，这部分占地的土壤类型、土地利用类型和植被类型将发生彻底的改变，永久占地使原先土壤－植被复合体构成的自然地表被井场长期取代。

（2）临时占地影响分析

本工程新增临时占地1.05hm2，主要是星火7-2斜井占地，生态影响主要集中在施工期。本工程临时性占地除采矿用地外，主要为果园。井场建设对周边区域的生态环境影响主要有：

a.临时占地将破坏地表原有自然植被，造成生物量损失。

b.施工过程中车辆碾压使占地范围内的土壤紧实度增加，对土地复耕后植被根系发育和生长不利。

c.在干燥天气下，车辆行驶扬尘，使便道两侧作物叶面覆盖降尘，光合作用减弱，影响作物生长；降雨天气，施工车辆进出施工场地，施工便道上的泥土将影响到公路路面的清洁，干燥后会产生扬尘污染。

综上所述，临时性工程占地短期内将影响区域内的利用状况，施工结束后，随着农用地补偿及耕地复垦等措施的实施，这一影响将逐渐减小直至消失。

**5.1.1.2对植被的影响分析**

本工程对植被的影响主要表现在施工期的占地产生的影响、人类活动产生的影响、其次污染物排放也将对植被产生一定的影响。

塔河油田经过了多年的勘探开发后，现已具备了一定的规模，占用了一定面积的土地，使其上的荒漠植被消失，整个自然环境中的植被覆盖度减少，地表永久性构筑物增多。具体的影响方式及影响程度表现在以下几个方面：

（1）工程占地对植被影响

由影响因素分析和油田建设的特点决定了在诸多对自然植被的影响因素中，施工期的建设占地等行为最严重，只有勘探对地表扰动和工程施工占地对影响区段植被的一次性破坏较大。

本工程共占地2.4828hm2，本工程占地范围内的现状用地为果园，果园主要种植核桃等农作物。在投入运营后，地表被各种构筑物或砾石覆盖。

（2）石油类污染对植被的影响

本工程开发建设过程中石油类对植被的污染途径主要有两种：一是落地油先污染土壤，改变其结构和性状，使生长其上的植被间接地受到影响；二是钻井及生产过程中不慎将凝析油溅落在植物体上，影响其生理功能，使植物生长发育受阻，严重时导致植物的死亡。

根据对以往油田资料的分析及实地勘察，石油类在土壤中0～20cm土层中残留量最大，污染源对植被影响范围在50m左右，50m以外植物体内石油类含量接近背景值，植被生长良好。本工程占地范围内植被主要为农作物，自然植被很少，本工程开工建设尽量选择休耕期，所以地表石油类污染不会使植被受到明显伤害。

（3）人类活动对植被的影响

本工程开发建设过程中人类活动对植被的影响主要表现在人类和机械对植物的践踏、碾压和砍伐，使原生植被生境发生较大变化。单位面积上人口密度的增加将导致工程开发范围内及边缘区域地表土壤被践踏和自然植被覆盖率减少，使工程区域内局部地带沙漠化的可能性增加，从而形成次生沙漠化。此外，人类和机械对项目区周边农田的践踏和碾压等，会破坏农作物、压实农田土壤和降低土壤肥力等，影响农作物生长。

（4）大气污染物的影响

井场建设施工期，大气污染物主要是来自施工扬尘、施工机械产生的废气，废气中主要含有TSP、NO2、SO2、CO等有害成分，而在运营期产生的大气污染物主要有井场加热炉烟气和油气生产设施无组织释放的烃类气体等。在这些污染物中能对植物产生影响的主要为NOx、SO2及建设期的空气扬尘。

SO2可通过叶片气孔进入植物体，形成亚硫酸离子，当它超过植物自净能力时，将会破坏叶肉组织，使叶片水分减少失绿，严重时细胞发生质壁分离，叶片逐渐枯萎，植物慢慢死亡。

NOx对植物的伤害表现在叶肉组织内部的细胞上。植物通过气孔吸收了大气中的氮氧化物，随后污染物由气态变为液态，改变了细胞及其周围的pH值，引起细胞结构变化，光合作用降低，植物的生长活性受到影响。

扬尘颗粒物降落在植物叶片表面以干粉尘、泥膜的形式积累、堵塞气孔，导致气体交换减少，叶片温度升高，光合作用下降，叶片黄化萎缩。夏季白天气温高，植物气孔易打开，容易吸收有毒物质，因而污染物夏季对植被的危害比冬季大，白天的污染造成的后果比夜间严重。

总体来说，工程区多风、少雨、干旱、地形开阔的自然条件使大气污染物易于扩散，工程建设规模较小，因此在正常情况下污染物浓度不会太高，大气污染物对植被的影响不大。

（5）植被生物量损失

本工程新增占地主要为井场永久占地和临时占地，占地面积2.4828hm2，均为人工种植的果园，主要种植核桃约300棵，施工期将对占地区域内的核桃树移除，对农户造成损失，建设单位已按照自治区（新计价房〔2001〕500号）和新国土资发〔2001〕19号文件的有关规定计算林地和果园补偿，签订了补偿协议。

建设单位应加强施工管理，严格控制占地，避免对项目区周边自然植被产生影响。

**5.1.1.3对野生动物的影响分析**

油田开发建设对野生动物生存环境、分布范围和种群数量的影响主要分为直接影响和间接影响两个方面。直接影响主要表现为建设工程占地，使野生动物的原始生存环境被破坏或改变，间接影响主要表现为由于植被的减少或污染破坏而引起野生动物食物来源减少。本工程所在区域重点保护野生动物有塔里木兔，现场调查期间未在工程占地区域发现其踪迹，且由于评价区域不是动物的唯一栖息地，故本工程对动物区域性生境不产生明显影响。

在施工生产过程中，由于油田机械设备的轰鸣声惊扰，大多数野生脊椎动物种类将避行远离，使区域内单位面积上的动物种群数量下降，但此类影响对爬行类和小型啮齿类动物的干扰不大。一些伴人型鸟类如麻雀、乌鸦、喜鹊等，一般在离作业区50m以远处活动，待无噪声干扰时较常见于人类生活区附近。因此，随着本工程钻井、站场建设的各个过程，塔河油田内野生动物的种类和数量发生一定的变化，原有的荒漠型鸟类和大型哺乳类将逐渐避开人类活动的干扰迁至其他区域，而常见的伴人型野生动物种类有所增加。

塔河油田已开发多年，大型的野生脊椎动物早已离开此地，再加上本工程位于绿洲农田区，项目周边分布有大量农田，动物受人为活动影响较大，因而本工程建设对动物的影响较小，所影响的只是一些爬行类和鸟类动物。

**5.1.1.4水土流失影响分析**

根据新水水保〔2019〕4号文，本工程所在区域属于塔里木河流域水土流失重点治理区，本工程实施对区域水土流失影响如下：

（1）土壤粗粒化

在土壤沙化过程中，当风力作用地表产生风蚀时，便产生风蚀作用，细粒物质被带走，粗粒物质大部分原地保留下来，从而使土壤颗粒变粗，将未沙化的原始土壤和“就地起沙”形成的风沙土颗粒粒级加以比较，沙化后的风沙土较之原始土壤粗砂和细砂粒显著增加，而粉砂和粘粒粒级减少。

（2）土壤贫瘠及含盐量变化

引起土壤贫瘠化的原因，一是积累土壤有机质的表层被风吹蚀；二是在风沙化发展过程中，土壤干旱并在高温影响下，有机物质矿化加强，使原来积累的有机物大量分解；三是土壤粗粒化结果。从未沙化原始土壤与沙化地段土壤肥力对比看，土壤有机质和全氮含量随沙漠化增加有所降低，特别是土壤有机质随沙化强度的变化十分明显。磷素和钾素随沙化程度增加，含量无明显差异。土壤中的易溶性盐分是随土壤水分发生移动的，并随着土壤水分蒸发而在地表聚积。由于沙土毛管上升高度低，因此，通过毛管上升水流到达地表而产生的积盐很微弱，另外在土壤受到风蚀沙化时，表土层的盐分有的被吹蚀，有的和含盐轻的底土层发生混合，因而也降低了风沙土壤的盐分含量，据调查，随沙化增强，盐分含量降低。

（3）对油气田区公路、井场的危害

项目对水土流失的影响主要发生在施工期，主要包括钻井工程和地面工程。此外，在施工过程中，各种车辆（尤其是重型卡车）在荒漠上行驶将使经过的土壤变紧实，严重的经过多次碾压后植物很难再生长，甚至退化为裸土地。

项目施工期对原地貌的扰动大大降低了项目占地范围内的土壤抗侵蚀能力，若未采取相应的防护措施，遇大风天气，极易加重区域沙尘天气。本工程所在区域属于塔里木河流域水土流失重点治理区范围，区域以地表植被分布较少，土壤侵蚀强度以轻度为主，生态环境质量较差，应加强水土保持综合治理工作，减少因项目的建设而产生的水土流失。

**5.1.1.5井场建设对生态环境的影响**

本工程涉及采气井3口（包括星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井），其中星火7-2斜井为新钻井，星火7斜井和星火701斜井为勘探井转为生产井。钻前工程将建设区域进行平整，地表植被被清除、压实，并用砾石铺垫，表层土壤原有的结构和质地已发生改变。

钻井期间，由于本工程所在区域的特殊性，井场建设破坏植被的总面积虽然不是很大，但形成植被破口的斑块数量多，如果不采取必要的措施，破口将扩大发展，导致水土流失加剧。

所评价井场区的土壤类型主要为潮土，类比调查表明，距井场不同距离处土壤中石油类浓度明显高于井场外土壤石油类浓度，说明油气田开采对土壤存在石油类污染；而井场外10m至200m处土壤石油类浓度值较接近，且与区域土壤环境质量对照点石油类浓度也接近，因此油气田开采对土壤的污染主要集中在井场内部。从井场内土壤不同剖面深度的石油类浓度分布来看，10cm深度的石油类浓度最高，是表层土壤石油类浓度的2倍，是对照点土壤中石油类浓度的4倍，说明油气田开采产生的落地油等污染物会向下渗透对深层土壤造成影响；30cm浓度的土壤中石油类浓度与表层土壤石油类浓度相近，说明井场石油类污染主要集中在表层至30cm深度处。

**5.1.1.6对永久基本农田的生态影响分析**

本工程不占用永久基本农田，但生态环境评价范围内分布有永久基本农田，主要种植作物为棉花和小麦等。本工程与基本农田最近距离20米，属于近距离邻接关系，井场作业产生的粉尘及潜在环境风险可能对农田土壤、作物生长、土壤肥力及周边生态环境造成直接或间接影响。

井场作业产生的粉尘来源于场地平整、设备安装拆卸、钻井岩屑临时堆放及转运、车辆运输过程中产生的颗粒物；钻井过程中钻井液循环携带的岩屑干燥后形成的粉尘，以及固控设备分离出的固相颗粒飘散形成的粉尘。

施工期粉尘对基本农田的影响沉降在作物叶片表面，堵塞气孔，阻碍光合作用和呼吸作用，导致作物生长缓慢、产量下降；若粉尘含盐分或化学污染物，还可能灼伤叶片，影响作物品质；长期粉尘沉降会改变土壤结构，降低透气性和保水性；若粉尘含重金属或化学物质，会累积在土壤中，污染耕地，影响土壤肥力和后续作物种植。

施工期采用源头控制和过程控制措施减少对基本农田的影响，井场分区防渗，岩屑临时堆场采用防尘网覆盖。钻井液循环系统加装密封罩，减少固控设备作业时的粉尘飘散；对干燥岩屑及时洒水湿润，控制含水率在15%-20%，避免起尘。井场场地硬化，防止泥土裸露。

5.1.2运营期生态影响分析

本工程运营期对生态环境的影响主要表现在对野生动物、植被等的影响，生态系统完整性影响以及生态景观影响。

**5.1.2.1对野生动物的影响分析**

运营期车辆运输和机械噪声相对施工期有所减小，人为活动相对施工也有所减少，通过加强管理禁止油气田职工对野生动物的猎杀，本工程运营期的噪声和人为活动对野生动物的影响也相对减小。

运营期道路行车主要是油气田巡线的自备车辆，车流量很小，夜间无车行驶，一般情况下，野生动物会自行规避或适应，不会对野生动物产生明显影响。

**5.1.2.2植被影响分析**

运营期由于占地活动的结束，工程基本不会对植被产生影响，临时占地的植被开始自然恢复，一般在2～3年内开始发生向原生植被群落演替，并逐渐得到恢复。但事故状态如火灾等，将导致火灾处局部范围内植被死亡。但事故造成的植被破坏是小范围的，植被损失量很小。

**5.1.2.3生态保护目标影响分析**

运营期影响主要集中在井场等永久占地范围内，运营期采出水、井下作业废水等均不外排，落地油妥善处置；同时加强日常巡检监管工作，出现泄漏情况能及时发现；加强法兰、阀门连接处腐蚀情况记录管理，避免因老化、腐蚀导致泄漏情况发生。因此不会对生态保护目标产生明显不利影响。

**5.1.2.4生态系统完整性影响评价**

生态系统完整性是生态系统在特定地理区域的最优化状态，在这种状态下，生态系统具备区域自然生境所应包含的全部本土生物多样性和生态学进程，其结构和功能没有受到人类活动胁迫的损害，本地物种处在能够持续繁衍的种群水平。它主要反映生态系统在外来干扰下维持自然状态、稳定性和自组织能力的程度。评价生态系统完整性对于保护敏感自然生态系统免受人类干扰的影响有着重要的意义。

本工程建设中，新增油田设施及永久性构筑物，不但不会使区域内异质化程度降低，反而在一定程度上会增加区域的异质性。区域的异质性越大，抵抗外界干扰的能力就越大。因此，本工程的建设不会改变区域内景观生态的稳定性及完整性。

**5.1.2.5景观完整性影响分析**

评价区域的基质为荒漠－农田－绿洲复合生态景观。荒漠生态景观的稳定性较差，异质化程度低；而绿洲与农田虽依赖人工灌溉维持，但其斑块分布增加了区域景观异质性。整体上，复合生态系统的稳定性和抵御干扰的能力仍受限于荒漠基质的主导性及绿洲－农田生态单元的脆弱性。

本工程总占地约2.4828hm2，其中永久占地1.4328hm2、临时占地1.05hm2。荒漠－绿洲过渡带内的部分区域被油田设施等永久构筑物占用，原有荒漠生态景观和部分人工绿洲/农田转化为人工硬化地表景观。由于工程占地规模较小，荒漠基质的主体性未发生根本改变，但局部景观破碎化程度有所增加，人工景观与自然景观的边界进一步交错。

综上所述，在荒漠－农田－绿洲复合生态系统的背景下，本工程对区域生态完整性的直接影响有限，但项目建设过程中需要注意以下问题：

（1）人工干扰的累积影响：油田开发加剧了荒漠－绿洲边缘带由自然/半自然景观向人工景观的演替趋势，可能削弱绿洲生态屏障功能；

（2）局部生态功能变化：永久占地区域的物质循环和能量流动路径被人工系统替代，可能影响周边荒漠－农田景观的风沙拦截、土壤水盐平衡等；

因此，在严格管控施工范围、落实生态修复措施的前提下，工程对评价区生态系统完整性和稳定性的影响可控，不会导致区域生态格局的质变性破坏。

5.1.3退役期生态影响分析

随着油田开采的不断进行，其储量逐渐下降，最终井区将进入退役期。当油田开发接近尾声时，各种机械设备将停止使用，进驻其中的油田开发工作人员将陆续撤离油田区域，由此带来的大气污染物、生产废水、噪声及固体废物等对环境的影响将会消失。

退役期的环境影响以生态环境的恢复为主，同时封井和井场清理也会产生少量扬尘和建筑垃圾，会对周围的环境造成一定影响。气井停采后将进行一系列清理工作，包括地面设施拆除、井场清理等，在这期间，将会产生少量扬尘和固体废物。在闭井施工操作中应注意采取降尘措施，文明施工，防止水泥等的洒落与飘散，同时在清理井场时防止飞灰、扬尘的产生，尽可能降低对周边大气环境的影响。

另外，井场清理等工作还会产生部分废弃管线（地面管线拆除）、废弃建筑残渣等固体废物，对这些废弃管线、残渣等进行集中清理收集，管线外运经清洗后可回收再利用，废弃建筑残渣外运至指定处理场填埋处理。固体废物的妥善处理，可以有效控制对区域环境的影响。

迹地经过清理后，根据周边区域的自然现状对其进行恢复，使井场恢复到相对自然的一种状态。油田设施退役后，人员撤离，区域内没有人为扰动，井场范围内的自然植被会逐渐得以恢复，有助于区域生态环境的改善。

5.1.4生态影响评价自查表

**表5.1-1 生态影响评价自查表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 工作内容 | | | 自查项目 |
| 生态影响识别 | 生态保护目标 | | 重要物种□；国家公园□；自然保护区□；自然公园□；世界自然遗产□；生态保护红线□；重要生境□；其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域□；其他☑ |
| 影响方式 | | 工程占用□；施工活动干扰☑；改变环境条件□；其他☑ |
| 评价因子 | | 物种□（分布范围、种群数量、种群结构、行为等）  生境□（生境面积、质量 ）  生物群落☑（物种组成、群落结构等 ）  生态系统☑（植被覆盖度、生态系统功能等 ）  生物多样性□（物种丰富度、优势度等 ）  生态敏感区□（ ）  自然景观□（景观多样性、完整性 ）  自然遗迹□（ ）  其他☑（水土流失等 ） |
| 评价等级 | | | 一级□ 二级□ 三级☑ 生态影响简单分析□ |
| 评价范围 | | | 陆域面积：（ ）km2；水域面积：（）km2 |
| 生态现状调查与评价 | | 调查方法 | 资料收集☑；遥感调查☑；调查样方、样线□；调查点位、断面□；专家和公众咨询法□；其他☑ |
| 调查时间 | 春季□；夏季☑；秋季□；冬季□  丰水期□；枯水期□；平水期□ |
| 所在区域的生态问题 | 水土流失☑；沙漠化□；石漠化□；盐渍化☑；生物入侵□；污染危害□；其他☑ |
| 评价内容 | 植被/植物群落☑；土地利用☑；生态系统☑；生物多样性□；重要物种□；生态敏感区☑；其他☑ |
| 生态影响预测与评价 | | 评价方法 | 定性□；定性和定量☑ |
| 评价内容 | 植被/植物群落☑；土地利用☑；生态系统☑；生物多样性□；重要物种□；生态敏感区□；生物入侵风险□；其他☑ |
| 生态保护对策措施 | | 对策措施 | 避让□；减缓☑；生态修复□；生态补偿□；科研□；其他☑ |
| 生态监测计划 | 全生命周期□；长期跟踪□；常规☑；无□ |
| 环境管理 | 环境监理☑；环境影响后评价☑；其他☑ |
| 评价结论 | | 生态影响 | 可行☑；不可行□ |
| 注：“□”为勾选项，可√；“（）”为内容填写项。 | | | |

5.1.5小结

本工程对生态环境的影响主要在施工期，为永久占地平整及地面工程建设等带来的生态环境影响。本工程永久占地约1.4328hm2，永久性工程占地对工程区的土地利用影响较小。临时占地1.05hm2，临时性工程占地仅在施工阶段对工程区及周边土地利用产生短期影响，且大部分用地在施工结束后能恢复原有的利用功能。总体而言，施工结束后，随着生态补偿或生态恢复措施的实施，临时性工程用地扰动区内的原有植被可逐渐恢复，临时性工程占地影响将逐渐减小或消失。

本工程位于阿克苏地区新和县境内，本工程评价范围和占地范围内均不涉及法定生态保护区域、重要生境以及其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域等生态敏感区。由于本区域的野生动物种类较少，少有大型野生动物在本区域出现，本工程对野生动物的影响较小。综上所述，本工程建设在采取严格的环境保护措施后，生态环境影响可接受。

5.2地下水环境影响评价

5.2.1水文地质条件

**5.2.1.1区域水文地质条件**

（1）地下水的赋存及分布规律

该区域分布于314国道以南塔里木河以北却勒塔格山洪积冲积平原。地下水的形成受到库沙新冲洪积倾斜平原地貌单元的影响使其过程较为复杂，库沙新灌区在渭干河水流及北部却勒塔格山南坡洪流的作用下，沿山前及渭干河中下游区域形成了库沙新冲洪积倾斜平原，岩性多以冲积为主的卵砾石、砂砾石、砂及粉土、粉质粘土地层（Q4 al + pl ）组成，由北向南地层颗粒逐渐变细，在塔里木河左岸区有较大面积的风积地层（Q4 eol ），主要分布于新和县西南部、沙雅县南部和库车市东南部一带，多为半固定草灌沙丘，沙丘高 2～5m，岩性为土黄色粉土、 中细砂层。该区域第四系松散沉积物厚度变化较大，分布厚度100m～300m，在中下游区未揭穿该地层。

（2）含水岩组特征及富水性

库沙新（库车、新和、沙雅县）平原可利用的地下水均为第四系松散岩类潜水和多层结构承压水。但因其承压水顶板隔水层区域分布的局限性和厚度小且不连续等，则可视同潜水一起利用。

①单一结构的潜水含水层

主要分布于新和县东北部和库车市西部临近渭干河的区域，地下水主要赋存于第四系冲积松散沉积层中，含水层岩组为单一结构漂石、卵砾石、砂砾石地层，松散，呈巨厚度状。其富水性多为极强富水区。

②多层结构的（潜水或承压）含水层

主要分布于新和县中东部、西部及中南部；沙雅县北部、库车市西南部靠近渭干河的区域，地下水主要赋存于第四系冲洪积松散沉积地层中，含水岩组为多层结构的中粗粒地层，表层为砂性土潜水含水层，下部为一层到数层中粗砂、粉砂承压水含水层。其富水性多为中等～强富水区。

③多层结构的承压含水层

主要分布新和县南部、沙雅县南部、库车市南部冲洪积倾斜平原的下部，地下水主要赋存于第四系洪积松散沉积地层中，含水岩组为多层结构的中细砂、粉砂细粒地层，该含水层单层厚度较小，并为层状粉土等细粒地层所夹。其富水性多为中等富水区。

（3）地下水的补给、径流、排泄条件

在渭干河流域下游库沙新冲洪积倾斜平原区，地下水主要以河水入渗、库水入渗、渠水入渗、田间灌溉回归水入渗等主要形式补给地下水，其次有少量的降水入渗补给和山前洪流入渗补给，由于下游第四纪地层结构变化较大，地形由高到低，坡降由陡变缓，岩性由粗变细，地下水由北部山前冲洪积扇顶部形成单一结构潜水，向南部逐渐变为多层结构的潜水、微承压水及承压水，地下水径流条件逐渐变差，由于冲洪积倾斜平原缘部细粒地层的阻挡，地下水埋深变浅，胡杨、梭梭、红柳、芦苇等植被发育，地面蒸发、叶面蒸腾作用强烈，地下水一部分以蒸发的方式排泄，一部分以侧向径流和泉水的形式排向塔里木河，另外人工开采地下水也是地下水主要排泄方式之一。

（4）地下水动态特征

渭干河库沙新灌区北部区域地下水形成的补给、径流及排泄条件较好，水位埋深较大，一般大于6.0m，且地层颗粒较粗，地下水主要侧向径流形式向下游排泄以及抽取地下水形式排泄，由于开采量适宜，该区地下水水位变化基本呈现一种自然状态，在南部区域地下水形成的补给、径流及排泄条件较差，水位埋深较小，受灌溉期开采影响呈下降趋势，但到冬季大部分能够得到恢复。

（5）地下水化学特征

库沙新冲洪积平原上部及近河地带地下水均处于碱性、弱碱性的水文地球化学环境中，HCO3、SO42-、Cl-、Ca2+、Na+、Mg2+等离子或元素相对富集，潜水多为矿化度<1g/L的HCO3—Ca·Na·Mg型淡水，水质较好。

平原中下部其潜水水化学基本以蒸发、浓缩作用为主，径流条件差，矿化度一般在1.0～3.0g/L间，局部区域矿化度>3.0g/L，多为Cl·SO4—Na·Mg型微咸水、局部为SO4·Cl—Na·Mg型，Cl·SO4—Na·Mg型咸水，水质较差。

平原中下部其承压水水化学类型多为 HCO3·Cl·SO4—Ca·Na·Mg型、Cl·SO4 —Mg·Na型或 SO4·Cl—Mg·Na型水，矿化度一般在1.0～2.0g/L之间，局部区域矿化度＞ 2.0g/L，多为微咸水。

**5.2.1.2评价区水文地质条件**

（1）地下水的赋存及其分布规律

评价区位于渭干河冲洪积扇中上部地段，地形坡降较大，含水层岩性以冲洪积砂砾石、砾砂层为主，颗粒较粗，厚度大于200m，透水性能较强，含水层为多层结构孔隙潜水－承压水类型。

（2）含水岩组特征及富水性

①潜水

根据收集的成果资料，评价区上部的潜水含水层岩性均为细砂、粉砂，星火7斜井井场地富水性为水量丰富（涌水量1000m3/d~5000m3/d），潜水含水层岩性为中粗砂，渗透系数一般10m/d~25m/d；星火701斜井处富水性为水量中等（100m3/d～1000m3/d），含水层岩性为中粗砂、中细砂，渗透系数1.30～20m/d之间，水位埋深1.25～10.5m，含水层厚度20～50m，补给来源主要为渭干河洪积扇侧向补给，其次为渠水、田间水等入渗补给。以垂直蒸发和水平径流方式排泄。

②承压水

第四系沉积厚度在调查区为200m～300m。赋存浅层、中层、深层多层结构的承压水含水层，承压水的主要补给来源为东北部地下水的侧向流入，地下水径流方向为自东北向西南。

承压水含水层岩性以细砂为主，星火7井区承压水富水性为中等（100～1000m3/d），含水层的渗透系数1.30～3.71m/d之间，承压水含水层的富水性为水量中等。

（3）地下水的补给、径流、排泄条件

补给：评价区气候干燥，降水量稀少（多年平均有效降水量55.7mm），地下水普遍埋藏较深，单次降雨强度又较小的情况下，大气降水主要消耗于蒸发，对地下水的补给作用不大，仅在5-9月降雨较集中，北侧却勒塔格山南侧暴雨形成的面流通过山洪沟汇集后流入评价区入渗补给地下水。所以其山前暴雨洪流及大气降水对山前平原地下水的补给也十分有限。综上，评价区地下水主要以侧向径流补给、河水入渗、库水入渗、渠水入渗、表水田间灌溉及井灌回归水入渗等形式补给地下水，其次有河谷潜流、少量的降水入渗补给和山前洪流入渗补给。

径流：评价区第四纪地层结构由北（东）向南（西）变化较大，地形由高到低，坡降逐渐变缓，岩性由粗相对变细，地下水总体流向与地面坡度一致，由北东向南西方向径流，上游到下游，地下水径流强度逐渐减弱，水力坡度为1.2‰～1.4‰。

排泄：评价区地下水在评价区西部及南部流出评价区，地下水向下游的侧向水平径流、开采是评价区地下水主要排泄方式。评价区潜水位埋深一般都大于6m（潜水蒸发的极限埋深值），且包气带岩性主要为砂性土，具有结构松散、大孔隙的特征，毛细水上升高度低，因此区内的潜水蒸发、蒸腾方式的排泄量极小，可忽略不计。

综上所述，评价区地下水补给、径流、排泄的基本特征可归纳为以下几点：区内地下水主要由河道入渗、渠系入渗及灌区农灌水及库水的垂直入渗补给为主，其次山前暴雨洪流入渗补给；流经评价区东侧的渭干河对地下水的渗漏补给，在评价区均为补给段；地下水总体流向与地面坡度一致，由上游到下游，地下水径流强度渐减弱；地下水的排泄主要为地下水的侧向流出以及人工开采。

（4）地下水动态特征

评价区地下水水位动态变化，因受其水文、气象和人为因素的控制与影响，评价区地下水年内动态特点表现为滞后和小变幅特征。其年内动态按成因划分为：

①人工型

地下水位与人工开采地下水密切相关。潜水位随人工开采量的升降而降升，动态变化基本吻合。评价区内大部分土地为耕地，且位于上游，靠渠系引地表水可以满足农业灌溉需要，但为了调蓄下游地区水量，沿3条干渠分布有抗旱机井以及区内灌溉井等，地下水开采量相对较大。每年3～4月农灌井开始开采地下水，区内地下水水位逐渐下降，7月份开采量达到峰值，地下水水位降到最低，在纯井灌区地下水水位较周边明显下降。每年12月～次年1月随着冬灌结束，地下水水位逐渐回升。最高水位在3月～4月，最低水位在5～9月的灌溉期，水位年内变幅一般2m～5m之间。

②入渗蒸发型动态

动态曲线峰值往往不明显，时有单峰出现，变化较平稳。枯水期亦出现在2月，继渠系及农灌引水，使水位因受下渗水的补给而上升；由于距渠系远近及渠系级别的不同，而使出现时间和持续时间有所差异或出现峰值。此后，由于蒸发量的增大和间歇性的农灌，使水位呈较平稳的波动性变化，至11～12月因蒸发的减弱，水位又略有回升。水位年变幅0.5m～1.5m。

（5）地下水水化学特征

评价区位于新和县山前平原区，受地质、水文地质条件的影响，地下水在蒸发浓缩、阳离子交换等水文地球化学屏障的作用下，使地下水水化学在水平方向上自北而南，而西南由SO4·Cl（HCO3）—Na·Ca（Mg）型水变化为HCO3·Cl·SO4—Ca·Na（Mg）型水。在平面分布上，评价区地下水矿化度由东向西逐渐由小于1g/L变大至1g/L。评价区内的潜水水质差，溶解性总固体含量在1g/L以上，多为Cl•SO4－Na、Cl－Na型咸水，不适合生活用水。

5.2.2施工期地下水环境影响分析

（1）施工期间废水对地下水影响分析

根据工程分析，施工期各类废水、生活污水均不外排，对地下水环境影响很小。

（2）钻井过程对地下水影响分析

本工程钻井过程中采用套管与土壤隔离，并在套管与地层之间注入水泥进行固井，水泥浆返至地面，封隔疏松地层和水层；本工程井身的表层套管的下入深度150m，采用水泥浆进行固井，水泥浆返至地面，可满足本工程的地下水保护需要，可有效地保护地下水环境不受污染。本工程使用水基钻井液，钻井过程中，严格要求套管下入深度等措施，可以有效控制钻井液在地层中的漏失，减轻对地下水环境的影响。由于本工程油藏目的层与地下水处于不同层系，远远超出本区域地下水含水层深度，在施工过程中采用下套管注水泥固井、完井方式进行水泥固井，对含水层进行了固封处理，有效保护地下水层。项目在钻井过程中产生的废水不与当地水体发生水力联系，同时对产生的废水排放进行严格管理，因此基本不会对所在区域水环境产生影响。

施工期间钻井井场内的钻井平台、泥浆不落地系统、发电机房、材料堆场等均铺设HDPE防渗膜，可对土壤及包气带起到良好的防护。

综上，本工程施工期间无废水外排，施工过程中产生的废水和固体废物均得到妥善处理。故施工期对地下水环境的影响很小。在严格执行环境保护措施的前提下，本工程施工期废水不会对周围地下水环境产生明显影响。

（3）钻井过程井漏事故泥浆对地下水的影响评价

井漏事故对地下水的污染是指在钻井过程中，钻井废水、泥浆漏失于地下水含水层中，造成地下含水层水质污染。就钻井源漏失而言，发生在局部且持续时间较短。

本工程一开钻井泥浆主要成分为膨润土浆，不含有毒有害物质，一开基本涵盖了可能具有使用功能的地下水，因此本工程一开钻井过程不会对可能具备使用功能的地下水造成影响。二开以下井段的施工时，表层套管已完成固井，因此钻井泥浆不会在表层套管范围内漏失，漏失发生在表层套管以下的二开以下井段的范围内，二开以下井段范围内的地层地下水埋深较深，不具备使用功能。

井漏主要发生于具有特殊地质结构的油藏区，如具有溶洞、裂隙等不稳定的地层构造区域。施工单位针对井漏制定有完善的应对措施，钻井过程中一旦发现异常，施工单位将立即停钻采取添加桥堵剂、打水泥塞等措施，防止井漏事故的发生，可有效减轻井漏对地下水的影响。井漏事故发生概率较低，本工程钻井液采用无毒泥浆，不含重金属等有毒物质，且本工程开发区域地下水不具备饮用水功能。

5.2.3运营期地下水环境影响评价

**5.2.3.1正常状况下地下水环境影响分析**

（1）废水

根据工程分析，本工程产生的各类废水不外排，正常情况下不会对地下水产生污染影响。另外，本工程采出水及井下作业废液经处理达标后综合利用，一般不会对区内地下水环境产生影响。

（2）落地油

本工程在修井及采气等过程中都可能产生落地油。根据西北油田分公司的要求，各作业队伍在作业过程中尽可能避免落地油的产生，井下作业必须采用带罐进行，落地油一旦产生须及时、彻底进行回收，井口排出物全部进罐，故基本无落地油产生。在措施落实、管理到位的前提下，可最大限度减少落地油量，故落地油对开发区域地下水的影响很小。

（3）站内管网

本工程站内管网均是全封闭系统，管线采用柔性复合管及无缝钢管，采取严格的防腐防渗措施。正常状况下，输送、储存的介质不会与地下水水体之间发生联系，不会对区域地下水环境产生污染影响。

综上，正常情况下，本工程的实施对地下水的影响较小。

**5.2.3.2非正常状况下地下水环境影响分析**

油田工程生产过程中，各个环节都存在着易燃、易爆、有害物质，除危害工程本身安全外，同时对地下水也构成污染的危险。主要表现因操作失误或处理措施不当而发生的井喷或井漏等工程事故；自然灾害引起的油田污染事故；管线、阀组运行过程中，管线腐蚀穿孔，误操作及人为破坏等原因造成的管线破裂使油品泄漏。无论是人为因素还是自然因素所造成的事故，对评价区地下水体均可能产生污染的风险。

本工程开发对地下水产生污染的途径主要有两种方式，即渗透污染和穿透污染途径。

穿透污染：本工程采气井3口（包括星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井），其中星火7-2斜井为新钻井，星火7斜井和星火701斜井为勘探井转为生产井。在采气过程中，污染物沿着裂隙或孔隙直接到达含水层从而污染地下水的方式称为穿透污染（窜层）。以该种方式污染地下水的主要是固井效果差或套管破损、井壁侧漏等导致生产过程中发生套外返水，采出液在水头压力差的作用下，可能直接进入含水层，发生油水窜层，并在含水层中扩散迁移，污染地下水。由废弃井、套管被腐蚀破坏而污染到地下水的现象，在前期不会发生，待油田开发到中后期时，废弃井、套管被腐蚀破坏，才可能会对地下水有影响：废弃井在长期闲置过程中，在地下各种复合作用下，固井水泥被腐蚀，套管被腐蚀穿孔，加上只封死井口，油气物质失去了释放通道，会通过径流进入潜水含水层，参与地下水循环。虽然此时油层几乎没有多少压力，凝析油不大可能进入含水层污染地下水，但这一现象仍应引起重视。

渗透污染：地面及包气带污染物沿着松散的孔隙下渗至含水层致使地下水污染的方式称渗透污染。本工程可能产生的渗透污染主要是井喷、管线泄漏、落地油渗漏等，都是通过包气带渗透到潜水含水层而污染地下水的。包气带厚度愈薄，透水性愈好，就愈造成潜水污染，反之，包气带愈厚、透水性愈差，则其隔污能力就愈强，则潜水污染就愈轻。发生泄漏的原因有如下几种：误操作、机械故障、外力作用和腐蚀等，这几种因素的产生都是人为的或人为操控程度很高，发生污染的危害程度也取决于操作人员的处置和控制。泄漏事故会导致浅部隐蔽性污染源的产生，泄漏的油品下渗而可能导致地下水污染风险的发生。通常泄漏事故对地下水环境的影响程度主要取决于凝析油的物理性质、泄漏方式、多孔介质特征及地下水位埋深等多种因素。由于管线泄漏事故为短期大量排放，污染物的泄漏以地表扩展为主，一般能及时发现，并可很快加以控制，石油烃等污染物在其中迁移的阻滞作用较强，迁移及衰减速度较慢，其影响范围不大，对地下水环境一般不易产生不利影响。

污染物进入地下后，污染物向地下水系统的迁移途径为：

入渗污染物→表土层→包气带→含水层→迁移

为了评价污染物入渗对评价区内地下水水质的影响，故本次地下水环境影响预测采用解析法，针对石油类污染物进入含水层后的运移进行重点预测、评价。

结合上述分析，本次评价对非正常状况下的预测情景设置及预测内容如下：

**（1）情景1：穿透污染（窜层污染）**

①预测情景

本次地下水环境影响评价主要考虑最不利的极端情况下，油水窜层后对第四系含水层水质的影响，针对污染物进入第四系孔隙水含水层后的运移进行重点预测、评价，考虑采气时发生泄漏，污染物泄漏为连续排放，发生窜层后，若未及时发现，工程区内的污染物通过空隙径流至下游第四系含水层的水质。因此污染物在含水层中的迁移，可将预测情形概化为一维连续泄漏点源的水动力弥散问题。

②预测方法

按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016），评价区水文地质条件较简单、评价区内含水层的基本参数变化很小、污染物的排放对地下水流场没有明显的影响，本报告采用解析法对地下水环境影响进行预测。

③预测范围及时间

本次影响预测范围与调查评价范围一致，预测层位为第四系含水层。

根据本工程特点，预测时段选取污染发生后1d、100d、1000d，1825d（5年）。

④预测因子

套管发生泄漏，污染物主要有石油类、耗氧量、氨氮、盐分等污染物。根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）中情景设置预测因子相关要求，对每一类别中的各项因子采取标准指数法进行排序，分别取标准指数较大的因子作为预测因子。根据采出液污染物特征，本次选取石油类作为预测特征因子。

⑤预测模型

本次地下水污染模拟仅考虑污染物随地下水发生对流、弥散作用，对污染物与液体介质（地下水）、固体介质（包气带介质和地下水含水介质）等的化学反应（如酸碱反应、氧化还原反应、吸附、交换、挥发及生物化学反应）等可能存在的环境消减因素做保守考虑。这样选择的理由是：

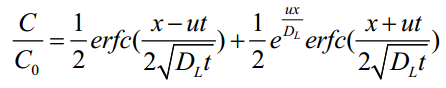
1）对于长期持续的污染事件，环境自净作用属于次要因素，而水体的对流、弥散作用是污染物运移的主要因素。

2）污染物在地下水中的反应运移非常复杂，物理、化学、微生物等环境自净作用往往会使污染浓度衰减。忽略这些环境自净因素可以模拟出污染的最大（或潜在）影响范围，符合保守性评价原则。

3）对这些化学、生物化学作用进行精确模拟还属于国际性难题，一些模拟参数还存在很大争议，精确的模拟还需要大量的实验支持。

4）在国际上有很多用保守型污染物作为模拟因子的环境质量评价的实例，保守型考虑符合环境评价的思想。

污染物在含水层中的迁移，特别是泄漏点的连续泄漏，造成的水环境污染会更加严重。本次按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）附录D中一维无限长多孔介质柱体，一端为定浓度边界预测模型进行预测，计算公式如下：



以上式中：*x*——距注入点的距离，m；

*t*——时间，d；

*C（x，t）*——*t*时刻*x*处的示踪剂浓度，g/l；

*C0*——注入的示踪剂浓度，g/l；

*u*——水流速度，m/d；

*n*——有效孔隙度，无量纲；

*DL*——纵向弥散系数，m2/d；

*erf*c（ ）——余误差函数。

⑥预测参数

根据区域水文地质条件，评价区内第四系含水层岩性主要为砂。本次评价水文地质参数主要通过区域的水文地质勘察资料确定。模型中所需参数及来源见表5.2-1。

**表5.2-1 水质预测模型所需参数一览表（情景1）**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **参数符号** | **参数名称** | **参数**  **数值** | **数值来源** |
| 1 | *u* | 水流速度 | 0.11m/d | 地下水的平均实际流速u=KI/n，根据评价区水文地质条件，含水层岩性主要以砂为主，各含水层渗透系数最大者为星火7斜井处潜水含水层，渗透系数取25m/d，水力坡度取1.4‰。 |
| 2 | *DL* | 纵向弥散系数 | 1.1m2/d | DL=αLu，aL为纵向弥散度。参考前人的研究成果，结合项目区水文地质条件，弥散度应介于1～10之间，按照最不利的评价原则，本次模拟取弥散度参数值取10。 |
| 3 | *n* | 有效孔隙度 | 32% | 依据《水文地质手册》（第二版），砂的孔隙度为0.4~0.42，而根据以往生产经验，有效孔隙度一般比孔隙度小10%～20%，因此本次取相对最小有效孔隙度n=0.4×0.8=0.32。 |
| 4 | *t* | 时间 | 计算发生渗漏后1d、100d、1000d、1825d（5a）后各预测点的浓度 | |
| 5 | *C0* | 污染物浓度 | 石油类如前文所述，取其溶解度18mg/L作为污染物进入含水层中的浓度。 | |

⑦预测结果与分析

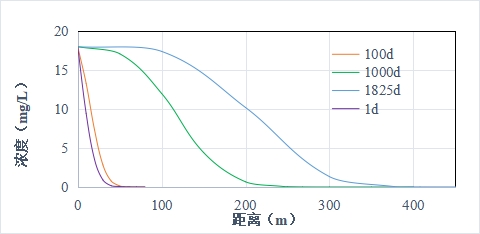
将以上确定的参数代入模型，便可以求出不同时段，在预测情景下，泄漏了不同天数（1天、100天、1000天、1825天）时，污染物在含水层不同位置的浓度分布情况。具体见表5.2-2、表5.2-3，图5.2-3。

**表5.2-2 污染物在潜水含水层中的浓度迁移预测结果（情景1）**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 污染物 | 1d | | 100d | | 1000d | | 1825d | |
| 距离（m） | 浓度c(mg/l) | 距离（m） | 浓度c(mg/l) | 距离（m） | 浓度c(mg/l) | 距离（m） | 浓度c(mg/l) |
| 石油类 | 0 | 18.000 | 0 | 18.000 | 0 | 18.000 | 0 | 18.000 |
| 1 | 9.450 | 10 | 13.300 | 50 | 17.100 | 100 | 17.400 |
| 2 | 3.530 | 20 | 7.330 | 100 | 12.000 | 200 | 10.200 |
| 3 | 0.900 | 30 | 2.830 | 150 | 4.420 | 300 | 1.330 |
| 4 | 0.154 | 40 | 0.743 | 200 | 0.665 | **377** | **0.049** |
| **4.5** | **0.05** | 50 | 0.129 | **246** | **0.049** | 400 | 0.015 |
| 5 | 0.017 | **55** | **0.046** | 250 | 0.037 | **408** | **0.010** |
| **5.3** | **0.01** | 60 | 0.015 | **268** | **0.010** | 500 | 0.000 |
| 6 | 0.001 | **62** | **0.009** | 300 | 0.000 | 600 | 0.000 |
| 7 | 0.000 | 70 | 0.001 | 350 | 0.000 | 700 | 0.000 |
| 8 | 0.000 | 80 | 0.000 | 400 | 0.000 | 800 | 0.000 |

**表5.2-3 预测结果统计表（情景1）**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 预测因子 | 预测时间 | 超标距离（m） | 影响距离（m） | 影响范围内水环境敏感点 |
| 石油类 | 1d | 4.5 | 5.3 | 无 |
| 100d | 55 | 62 | 无 |
| 1000d | 246 | 268 | 无 |
| 5475d | 377 | 408 | 无 |



**图5.2-3 情景1：发生持续泄漏后石油类污染物浓度迁移变化曲线图**

根据以上预测结果，在本次设定的预测情形下：预测期间，随着时间、距离增加，污染范围也呈增加趋势。影响范围内无居民饮用水井等敏感点，污染物的迁移对地下水有一定影响，其中1d的影响范围在厂界内，不会影响范围外环境，各时段的预测影响范围内均无居民饮用水井等地下水环境敏感点。为预防污染的发生和污染源的形成，表层套管严格封闭第四系含水层，定期维护，固井质量应符合要求，废弃井应全部打水泥塞，并经严格的试压以防窜漏污染地下水，尽量避免窜层污染到泄漏点周边区域内的地下水。在套损发生后及时采取治理技术的情况下，窜层对地下水的影响属可接受范围。

（2）情景2：渗透污染（凝析油储罐泄漏事故）

①预测情景

非正常状况下，储罐（多功能储集器）、阀门、场内的管线泄漏事故会导致浅部隐蔽性污染源的产生，泄漏的凝析油等下渗而可能导致地下水污染风险的发生。设备阀门、管线等发生泄漏的原因有如下几种：误操作、机械故障、外力作用和腐蚀，这几种因素的产生都是人为的或人为操控程度很高，发生污染的危害程度也取决于操作人员的处置和控制。

本工程在非正常状况下，发生泄漏事故后可快速发现并通过切断阀控制泄漏量，结合环境风险章节中核算的存在量，储罐发生泄漏事故后，泄漏的凝析油下渗可能导致地下水污染风险的发生，对环境产生的影响较大。故综合考虑生产装置设施情况以及所在区域水文地质条件，非正常状况泄漏点设定为：单个80m³的储罐泄漏，如不及时修复，储罐中的油类物质可能下渗对地下水造成影响。本次评价对非正常状况下储罐破裂情景运用解析模型进行模拟预测，以评价对地下水环境的影响。

②预测方法

本次评价采用解析法对地下水环境影响进行预测。

③预测范围及时间

本次影响预测范围与调查评价范围一致，根据地表渗透污染特点，预测层位为第四系潜水含水层。

根据项目特点，预测时段选取污染发生后1d、100d、1000d，1825d（5年）。

④预测因子

结合前文分析，凝析油储罐（多功能储集器）泄漏，根据污染指数，选取泄漏后影响相对最大的特征污染物石油类作为代表性污染物进行预测。

⑤预测源强及参数

根据环境风险影响章节，单个60m³的凝析油储罐一次事故最大泄漏量约46.94t。而包气带中的土壤颗粒可以通过吸附、分配、离子交换、生物作用等多种作用机制截留有机污染物。根据凝析油特点，石油类污染物很难在土壤剖面中随水下渗迁移，基本上被截留在0~10cm或0 ~20cm 表层土壤中，其中表层0~5cm土壤截留了90%以上的输入凝析油。本次考虑较不利情况，按照泄漏的污染物10％（4.69t）通过地表连续入渗通过包气带土壤全部进入到地下水含水层中，针对污染物进入到含水层后的运移进行重点预测、评价。

**表5.2-4 水质预测模型所需参数一览表（情景2）**

| 序号 | 参数符号 | 参数名称 | 参数  数值 | 数值来源 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | u | 水流速度 | 0.11m/d | 同情景1 |
| 2 | DL | 纵向弥散系数 | 1.1m2/d | 同情景1 |
| 3 | DT | 横向弥散系数 | 0.11m2/d | 依据美国环保署（EPA）提出的经验数据：横/纵向弥散度比（DT/DL）一般为0.1，则横向弥散系数为0.11m2/d。 |
| 4 | M | 含水层厚度 | 20m | 根据评价区水文地质资料，评价区内含水层厚度大于20m，含水层越薄，模型预测的污染物运移的影响程度越严重，故按最不利原则考虑，本次含水层厚度按20m进行预测。 |
| 5 | n | 有效孔隙度 | 32% | 同情景1 |
| 6 | t | 时间 | 计算发生渗漏后1d、100d、1000d、1825d后各预测点的浓度 | |
| 7 | mM | 瞬时注入污染物的质量 | 根据前文计算，泄漏量取6.26t。 | |

⑥预测模型

非正常状况下，污染物运移通常可概化为两个相互衔接的过程：①污染物由地表垂直向下穿过包气带进入潜水含水层的过程。②石油类污染物进入潜水含水层后，随地下水流进行迁移的过程。污染物在潜水含水层中随着水流不断扩散，根据拟建项目非正常状况下污染源排放形式与排放规律，本次模型可概化为一维稳定流动二维水动力弥散问题的瞬时注入污染物—平面瞬时点源的预测模型，其主要假设条件为：

a.假定含水层等厚，均质，并在平面无限分布，含水层的厚度、宽度和长度比可忽略；

b.假定定量的定浓度的污水，在极短时间内注入整个含水层的厚度范围；

c.污水的注入对含水层内的天然流场不产生影响。

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016），一维稳定流动二维水动力弥散问题的瞬时注入示踪剂—平面瞬时点源的预测模型为：



式中：x，y——计算点处的位置坐标；

t——时间，d；

C（x，y，t）——t时刻点x，y处的污染物浓度，mg/L；

M——含水层厚度，m；评价区域含水层厚度；

mM——长度为M的线源瞬时注入污染物的质量，kg；

u——地下水流速度，m/d；

n——有效孔隙度，无量纲；

DL——纵向弥散系数，m2/d；

DT——横向y方向的弥散系数，m2/d；

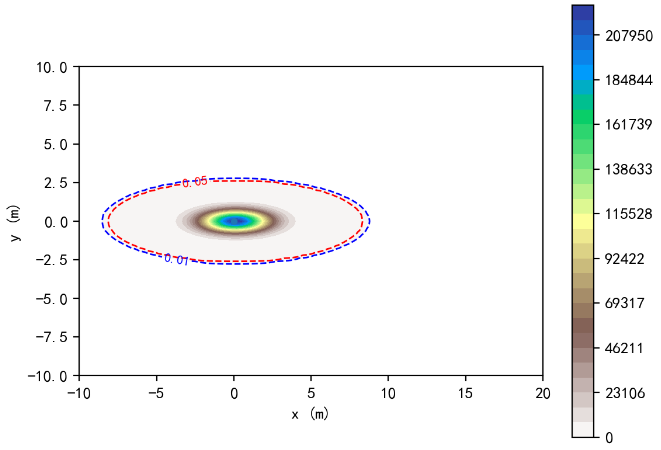
π——圆周率。

⑤预测结果与分析

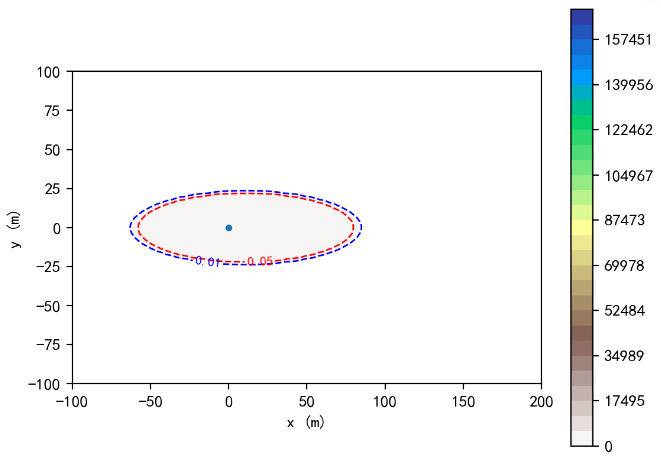
将以上确定的参数代入模型，便可以求出不同时段，石油类在预测情景下，不同天数（1天、100天、1000天、1825天）时，污染物在含水层不同位置的浓度分布情况。具体见表5.2-5，图5.2-4~5.2-7。

**表5.2-5 在非正常状况下石油类在潜水含水层中运移情况一览表（情景2）**

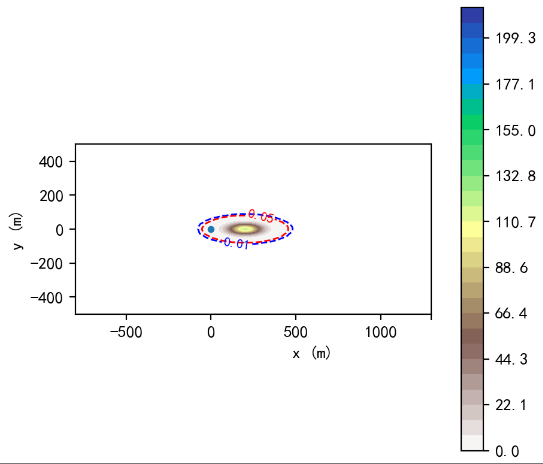
|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 预测  时间 | 超标面积（m2） | 影响面积（m2） | 超标距离  (m) | 影响距离（m） | 影响范围内  水环境敏感点 |
| 1d | 64.99 | 72.58 | 8.3 | 8.7 | 无 |
| 100d | 4546.61 | 5311.24 | 80 | 86 | 无 |
| 1000d | 35682.78 | 42270.37 | 295 | 320 | 无 |
| 1825d | 60386.24 | 73561.42 | 435 | 460 | 无 |



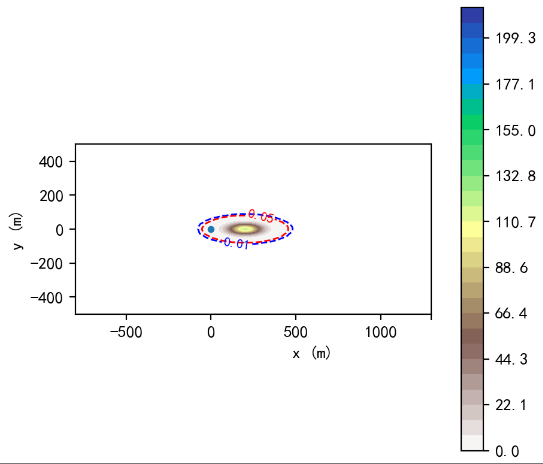
**图5.2-4 情景2:1天石油类污染晕运移分布图**



**图5.2-5 情景2:100天石油类污染晕运移分布图**



**图5.2-6 情景2:1000天石油类污染晕运移分布图**



**图5.2-7 情景2:1825天石油类污染晕运移分布图**

根据以上预测结果，在非正常状况下，污染物进入含水层后，在水动力弥散作用下，瞬时注入的污染物将产生呈椭圆形的污染晕，污染晕中污染物的浓度由中心向四周逐渐降低。随着水动力弥散作用的进行，污染晕将不断沿水流方向运移，污染晕的范围也会发生变化：污染物泄漏发生后1d、100d、1000d、1825d的污染晕超标范围分别为64.99m2、4546.61m2、35682.78m2、60386.24m2，影响范围分别为72.58m2、5311.24m2、42270.37m2、73561.42m2，污染物的迁移对地下水有一定影响，当泄漏发生后，在预测期间，随着泄漏后的时间的增加，影响范围呈增加趋势，其中1d的影响范围在厂界内，不会影响范围到外环境，各时段的预测影响范围内均无居民饮用水井等地下水环境敏感点。

本工程井场采取了必要的防渗措施，发生泄漏后，建设单位立即采取切断措施并及时组织专门力量进行污染物的清除工作，在最短的时间内清除地面及地下的污染物，避免出现泄漏的污染物进入地下水并随地下水中迁移，建设单位和施工单位严格按照“源头控制、过程防控、跟踪监测、应急响应”相结合的原则，采取地下水污染防控措施的情况，非正常状况下，对地下水的影响属可接受范围。

5.2.4退役期地下水环境影响分析

退役期主要污染源是设备拆除、井场清理产生的扬尘和固体废物等，退役期拆除设备时所用的时间较少，施工人员产生的生活污水量较少，产生的生活污水经井场一体化污水处理装置处理后，水质达到《农村生活污水处理排放标准》（DB65 4275-2019）表二的B级标准、《农田灌溉水质标准》（GB 5084-2021）表一旱地作物标准后用于井场及道路降尘，不外排，对环境影响较小。退役期井场拆除采气设备，在作业区铺设防渗材料，施工结束后及时清理场地，对地下水环境影响很小。退役期各采气井均使用水泥灌注进行封井，将井筒与地下水含水层彻底隔离，有效避免了污染物进入地下水含水层造成水质污染。

综上，退役期无废水外排，在加强环境管理的情况下，一般不会造成周边地下水环境污染。

5.2.5地下水环境评价结论

（1）在正常状况下，本工程各阶段的废水均不外排，各类废水及固废均得到了妥善处置，本工程在设计、施工和运行时，严把质量验收关，杜绝因管道材质、制管、防腐涂层、焊接缺陷及运行失误而造成管线泄漏。在生产运行过程中，强化监控手段，定期检查检验，检漏控漏，尽量杜绝事故性排放源的存在，本工程对地下水环境的影响较小；钻井采用了套管，采取固井措施，有效防止了钻井液漏失污染地下水。

（2）本次地下水评价，对本工程运营期在非正常情况的情景进行了预测分析，结果显示：若发生非正常状况，污染物一旦发生泄漏，将会对项目附近区域地下水造成一定影响，发生事故后建设单位及时启动应急预案，切断废水下渗污染源，采取补救措施，可将地下水环境影响降到最低，对地下水环境产生的影响较小。

本工程需采取地下水污染防治措施按照“源头控制、分区防渗、跟踪监测、应急响应”相结合的原则，并定期开展地下水跟踪监测，在严格按照地下水污染防护措施后，本工程对区域地下水环境影响可接受。

5.3地表水环境影响评价

按照《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018）中表1水污染影响型建设项目评价等级判定，判定本工程地表水环境评价等级为三级B。重点论证项目废水综合利用不外排的可行性和可靠性。

5.3.1施工期地表水环境影响分析

在施工期，对地表水环境可能造成影响的污染源为生活污水、管道试压废水、钻井废水和酸化压裂废水。

（1）生活污水

生活污水经井场一体化污水处理装置处理后，水质达到《农村生活污水处理排放标准》（DB65 4275-2019）表二的B级标准、《农田灌溉水质标准》（GB 5084-2021）表一旱地作物标准后用于井场及道路降尘。

（2）钻井废水

本工程钻井废水随钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。

（3）酸化压裂废水

本工程产生的酸化压裂废水，采用专用废液收集罐收集后运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。对于本工程产生的危险废物由专用运输车辆进行运输、转移，并严格按照《危险废物转移联单管理办法》，实施危险废物转移联单管理制度

本工程施工期间废水全部妥善处理，由于工程区附近无地表水体，本工程开发施工期产生废水也不排入地表水体，因此，本工程在施工期对区域地表水体不产生影响。

5.3.2运营期地表水环境影响评价

根据工程分析，本工程运营期产生的废水主要有采出水、井下作业废水。

本工程产生的采出水、井下作业废水，主要污染物为石油类、盐类、耗氧量、氨氮、盐分等，依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。运营期工作人员由雅克拉采气厂内部调剂解决，故不新增生活污水。

采取上述水污染控制措施后，本工程废水不外排，本工程采出水、井下作业废水不会对周边水环境产生影响。水污染控制和水环境影响减缓措施有效，对水环境的影响较小。

5.3.3退役期地表水环境影响分析

本工程退役期拆除设备、封井和清理井场时，施工时间较短，施工人员产生的生活污水量较少，依托施工区域周边生活设施处理，不外排，对周围水环境影响较小。

5.3.4地表水环境评价结论

本工程施工期、运营期、退役期产生的各类废水不外排，且本工程场地及周边临近区域无地表水体分布，因此本工程的建设不会对地表水环境产生影响。

## 5.4土壤环境影响评价

### 5.4.1施工期土壤环境影响分析

施工期土壤环境影响主要来自井场建设的人为扰动、车辆行驶和机械施工、各种废物污染影响。

（1）钻井作业对土壤环境的影响

本工程施工期施工占地，将对地表土壤产生破坏性影响，如钻井井场等占地，以及堆积、挖掘、碾压、践踏等均改变原有的土壤结构。油田施工期间，占地都将改变原有土壤的理化性质和土壤结构，使原有土壤结构和性状难以恢复。但是施工期对土壤的影响程度轻，影响特征是部分可逆，影响时间为短期。

本工程钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。分离后的岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。

废弃油基泥浆和废弃油基岩屑，均属于危险废物（071-002-08），产生环境在钻井环节，外观性状半固体，特征污染物为废矿物油，产生规律：连续产生。废弃油基泥浆和废弃油基岩屑在钻井井场配置储罐集中储存，委托有危废处置资质单位处置。

（2）地面工程施工对土壤环境的影响

油田开发过程中，不可避免地要对土壤进行人为扰动，主要是井场建设过程中，车辆行驶和机械施工碾压和踩踏破坏土壤结构。

施工过程中，车辆行驶和机械作业时机械设备的碾压、施工人员的踩踏等都会对土壤的紧实度产生影响。机械碾压的结果使土壤紧实度增高，地表水入渗减少，土壤团粒结构遭到破坏，土壤养分流失，不利于植物生长。各种车辆（尤其是重型卡车）在地表上行驶将使经过的土壤变紧实，严重的经过多次碾压后植物很难再生长，甚至退化为沙地。井场的施工场地等都存在这种影响。

（3）永久基本农田影响分析

本工程不占用永久基本农田，评价范围涉及永久基本农田。施工过程中，严禁对本工程周围分布的永久基本农田进行人为扰动。

（4）水土流失影响分析

油田工程建设对当地水土流失影响的方式包括扰动、损坏、破坏原地貌、地表土壤结构及植被。施工期间，施工车辆对地表的大面积碾压，使所经过地段的植被和地表结构遭到不同程度的破坏，使风蚀荒漠化的过程加剧。在地面构筑物建设中，最直接而且易引起水土流失的是施工过程中使影响范围内的地表保护层变得松散，增加风蚀量。本工程建设内容主要为井场建设。永久占地范围内的地表彻底改变，地表经过砾石铺垫或者其他硬化措施，风蚀量很少，不易发生水土流失。

### 5.4.2运营期土壤环境影响评价

**5.4.2.1土壤污染途径**

本工程为天然气开采项目，运营期主要以污染影响为主。运营期本工程天然气外输、凝析油罐车拉运，正常情况下不会对土壤环境造成污染。非正常情况下凝析油、含油污水泄漏可能会对土壤环境造成污染。结合本工程特点，本节主要分析非正常状况下泄漏对土壤环境的污染影响，以及对土壤理化性质的影响和累积影响。

气田土壤环境污染的分布为：污染物主要集中在井场永久占地内，各种污染物尤其是石油烃污染物主要集中在土壤表层，迁移深度较浅。

事故时排放的凝析油、含油污水量大且集中，其危害主要表现为降低土壤透气、透水性，改变土壤微生物种群结构，消耗土壤氮素，使植物生长受阻，体内残留量增加，恶化土壤－植物及土壤-食物链系统的环境质量。因此，气田生产中一定要严防凝析油泄漏事故的发生，一旦发生事故，应立即采取事故应急措施，及时对凝析油、含油污水进行回收，最大限度地恢复地表原貌，为利用土壤的自净作用创造条件，在尽可能短的时间使土壤环境得到恢复。

**5.4.2.2正常状况下对土壤环境的影响分析**

本工程污染土壤的途径主要为凝析油拉运及处理过程中发生跑冒滴漏，渗入土壤对土壤产生影响。

运营期正常工况下，本工程生产废水和井下作业废水得到妥善处置，凝析油拉运严格遵守规章制度，不会出现溢出和泄漏情况，实现可视可控。

**5.4.2.3非正常状况下对土壤环境的影响预测分析**

（1）生态影响型

考虑事故状态下，凝析油多功能储集器中凝析油进入表层土壤中。初步估算，预计1h泄漏的量为1.67m³。凝析油中的矿化度为172000mg/L，则估算进入土壤中的盐分含量为=1.67m³×172000mg/L=287240g。

本次预测采用《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）附录E.1.3中预测方法，预测公式如下：

①单位质量土壤中某种物质的增量



式中：△*S*——单位质量表层土壤中某种物质的增量，g/kg；

*Is*——预测评价范围内单位年份表层土壤中某种物质的输入量，g；

*Ls*——预测评价范围内单位年份表层土壤中某种物质经淋溶排出的量，g；

*Rs*——预测评价范围内单位年份表层土壤中某种物质经径流排出的量，g；

*ρb*——表层土壤容重，kg/m³；

*A*——预测评价范围，m2；

*D*——表层土壤深度，一般取0.2m，可根据实际情况适当调整；

*n*——持续年份，a。

②单位质量土壤中某种物质的预测值

*S*=*S*b+△*S*

式中：*S*b——单位质量土壤中某种物质的现状值，g/kg；

*S*——单位质量土壤中某种物质的预测值，g/kg。

本工程所处区域气候干燥，年降雨量较小，本工程考虑最不利情况，*Ls*和*Rs*取值均为0，预测评价范围为以泄漏点为中心20m×20m范围，表层土壤容重根据区域土壤理化特性调查取值为1.12×103kg/m3，根据区域土壤盐分监测结果，单位质量土壤中盐分含量的现状值为5.2g/kg。预测年份为0.027a（10天）。

根据上述计算结果，在10天内，单位质量土壤中盐分含量的增量为0.087g/kg，叠加现状值后的预测值为5.287g/kg。

从预测结果可知，发生泄漏后，导致泄漏点周边区域土壤中盐分含量有所升高，但在发生泄漏后，油田公司会按照要求将泄漏点周围区域土壤进行清理，且随着雨水淋溶，区域土壤中增加的盐分含量将逐渐降低直至恢复至平均水平。

（2）污染影响型

考虑事故状态下，影响途径主要为运营期井场污染物以垂直入渗方式进入土壤环境。本次预测采用《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）附录E.2.2中预测方法，预测公式如下：

①一维非饱和溶质垂向运移控制方程：

03WLWFV$9X]0TJX9QGWWSJU

式中：*c*——污染物介质中的浓度，mg/L；

*D*——弥散系数，m2/d；

*q*——渗透速度，m/d；

*z*——沿*z*轴的距离，m；

*t*——时间变量，d；

*θ*——土壤含水率，%。

②初始条件

8$DSABZ[KDW}4OP(X2PHVUO

③边界条件

第一类Dirichlet边界条件：

QX66]~IUJTWXGI9G_}~~{M6

U}7]C~PQ%R8~ASPJ@TIIPB7

第二类Neumann零梯度边界条件：

Y6Q`J$_CIO(JCWW(2OC_I92

④模型边界条件的概化

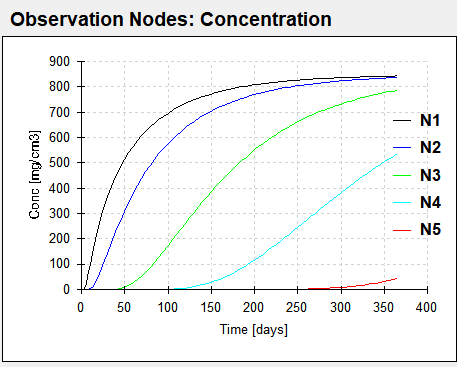
土壤类型概化，结合区域水文地质调查及本工程土壤现状调查结果，将预测储罐底部以下土壤概化为一层，埋深300cm土层。

⑤边界条件

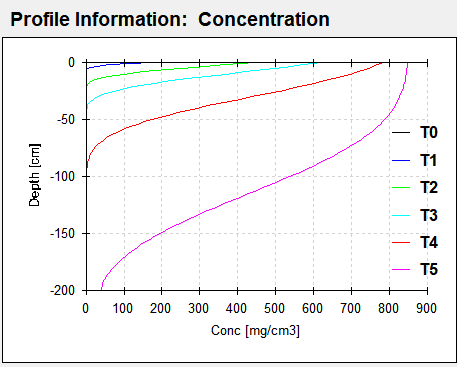
模型为一维垂向模型，上边界概化为稳定的污染物定压力水头补给边界，下边界为自由排水边界。

⑥预测分析结果

非正常状况下凝析油多功能储集器破损泄漏，凝析油中的污染物石油烃持续渗入土壤并不断向下运移，预测时段T1~T5分别为1d、10d、30d、100d、365d，观测点N1~N5距储罐底部深度分别为10cm、20cm、50cm、100cm、200cm，污染物浓度穿透曲线图和在不同水平年沿土壤迁移模拟结果见图5.4-1~2。



**图5.4-1 不同深度观测点石油类浓度穿透曲线图**



**图5.4-2 石油类在不同水平年沿土壤迁移情况图**

由上述土壤预测结果可知，土壤深度在10cm的时候，污染物浓度最快达到峰值，在365d时污染物浓度出现最高值。而土层深度在200cm的土壤，在365天时污染物浓度达到最高。说明最表层土壤最快被污染物污染，浓度也最高。而深度达到200cm处的土壤125天内被污染的程度较低。污染物泄漏1d时，在最表层0cm的土壤被污染的程度最大，被污染的土壤深度达16cm。随着污染时间的持续增加，污染天数达到365d时，表层土壤的污染物将全部被污染，而被污染的土层深度也将随着时间的增加而增加，污染物最深可达200cm处的土层。

由以上分析可以看出，发生泄漏后，最先污染表层土壤，落地油积存于表层会影响表层土壤通透性，影响土壤养分的释放，降低土壤动物及微生物的活性，使土壤的综合肥力下降，最终影响植物根系的呼吸作用和吸收作用。时间越久，污染物向土壤下方运移越深，泄漏发生后短期内对表层土壤环境影响相对严重。在设定情景下在不同时刻、不同土壤深度的石油烃（C10-C40）浓度均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中第二类用地风险筛选值（4500mg/kg）。综上所述，本工程经垂直入渗途径影响土壤环境的深度较小，浓度很低。本工程储罐区进行防渗处理，同时生产过程中加强管理，规范生产操作。在采取有效的污染防治措施后，本工程对土壤环境影响很小。

运营期须定期检查，若发现有破损或破裂部位须及时进行修补。故在本工程运行期间，需加强管理和监督检查，杜绝非正常情况的发生，避免污染物进入土壤及地下水含水层中。在工程做好防渗、定期监测、严格执行本次环评提出的污染防治措施的前提下本工程对土壤环境影响可接受。

综上，本工程正常工况下无废水及固废等污染物外排，不会造成土壤环境污染。如果发生装置泄漏等事故，泄漏的凝析油会对土壤环境产生一定的影响，泄漏的石油覆盖于地表可使土壤透气性下降、土壤理化性状发生变化。泄漏的油品如果进入土壤，从而使土壤质地、结构发生改变，影响土地功能，进而影响地表植被的生长。根据环境风险分析可知，本工程风险潜势很低，发生泄漏事故的可能性很小，在做好源头控制、过程防控等措施的前提下，可避免工程实施对土壤环境产生污染影响。

### 5.4.3退役期土壤环境影响分析

退役期拆除设备时所用的时间较少，生活污水、固体废物均妥善处置的情况下，对土壤环境影响很小。

### 5.4.4土壤环境影响评价结论

综上，本工程天然气采用密闭流程，凝析油采用装车拉运，装车过程采用气相平衡，正常工况下无废水及固废等污染物外排，不会造成土壤环境污染。如果发生凝析油多功能储集器泄漏等事故，泄漏的凝析油会对土壤环境产生一定的影响，泄漏的油类物质覆盖于地表可使土壤透气性下降、土壤理化性状发生变化。泄漏的油品如果进入土壤，从而使土壤质地、结构发生改变，影响土地功能，进而影响地表植被的生长。根据环境风险分析可知，本工程风险潜势很低，发生泄漏事故的可能性很小，在做好源头控制、过程防控等措施的前提下，可避免本工程实施对土壤环境产生污染影响。

**5.4.5土壤环境影响自查表**

土壤环境影响自查表详见表5.4-1。

**表5.4-1 土壤环境影响自查表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | 工作内容 | 星火7井区2025年产能建设项目 | | | | | | 备注 |
| 影响识别 | 影响类型 | 污染影响型□；生态影响型□；两种兼有 ☑ | | | | | |  |
| 土地利用类型 | 建设用地☑；农用地☑；未利用地□ | | | | | | 土地利用  类型图 |
| 占地规模 | (2.4828)hm2 | | | | | |  |
| 敏感目标信息 | 敏感目标（）、方位（内）、距离（） | | | | | |  |
| 影响途径 | 大气沉降□；地面漫流 □；垂直入渗☑；地下水位□；其他（） | | | | | |  |
| 全部污染物 | 石油类 | | | | | |  |
| 特征因子 | 石油烃 | | | | | |  |
| 所属土壤环境影响评价项目类别 | Ⅰ类□； Ⅱ类☑； Ⅲ类□； Ⅳ类□ | | | | | |  |
| 敏感程度 | 敏感☑；较敏感□；不敏感□ | | | | | |  |
|  | 评价工作等级 | 一级□；二级☑；三级□ | | | | | |  |
| 现状调查内容 | 资料收集 | a）☑; b)☑; c)☑; d)□ | | | | | |  |
| 理化特性 |  | | | | | | 同附录 C |
| 现状监测点位 |  | 占地范围内 | | 占地范围外 | | 深度 | 点位  布置图 |
| 表层样点数 | 3 | | 4 | | 20cm |
| 柱状样点数 | 3 | | / | | 0~0.5m,0.5～1.5m,1.5～3m |
| 现状监测因子 | 《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）基本工程45项和pH、土壤盐分、石油烃；《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）基本工程8项和pH、石油烃、土壤盐分 | | | | | |  |
| 现状评价 | 评价因子 | 石油烃等 | | | | | |  |
| 评价标准 | GB 15618☑；GB 36600☑；表D.1□；表D.2□；其他 | | | | | |  |
| 现状评价结论 | 土壤中各项监测因子满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类用地风险筛选值要求、《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018） 筛选值标准要求 | | | | | |  |
| 影响预测 | 预测因子 | 石油烃、盐分含量 | | | | | |  |
| 预测方法 | 附录 E□；附录 F□；其他☑ | | | | | |  |
| 预测分析内容 | 影响范围□；影响程度☑ | | | | | |  |
| 预测结论 | 达标结论： a）□； b）□； c）☑  不达标结论： a）□； b）□ | | | | | |  |
| 防治措施 | 防控措施 | 土壤环境质量现状保障☑；源头控制☑；过程防控☑；其他（） | | | | | |  |
| 跟踪监测 | 监测点数 | | 监测指标 | | 监测频次 | |  |
| 井场 | | 石油烃 | | 1次/3年 | |
| 信息公开指标 |  | | | | | |
| 评价结论 | | 项目区占地范围主要土壤类型是盐土。油田开发对土壤影响，呈点块状（如井场等）分布，影响范围明确。本工程在施工期对土壤环境影响较大，运营期一般影响较小。 | | | | | |  |
| 注 1： “□”为勾选项，可 √； “（） ”为内容填写项； “备注 ”为其他补充内容。注 2：需要分别开展土壤环境影响评价工作的，分别填写自查表。 | | | | | | | | |

## 5.5大气环境影响评价

### 5.5.1施工期大气环境影响分析

（1）施工扬尘影响分析

施工扬尘污染主要来自场地平整和车辆运输过程。地基路基开挖及土地平整等施工过程，遇大风天气，会造成粉尘、扬尘等大气污染；水泥、砂石及混凝土等建筑材料的运输、装卸和仓储过程不可避免会产生一定的泄漏，产生扬尘污染；物料运输车辆在施工场地运行过程中将产生大量尘土。

施工期扬尘最大产生时间出现在土方开挖阶段，由于该阶段裸露浮土较多，产尘量较大。本工程的土方运输量较大，比较容易造成物料沿路洒落后风吹起尘，同时随着大型车辆的行驶和碾压，在工程区内和道路上较易带起扬尘，污染环境。因此必须做到施工现场及场外道路泥土及时清理，减少二次扬尘。本工程施工在混凝土工序阶段，灰土拌和、混凝土拌和是扬尘的主要来源。必须采取封闭作业或洒水措施，控制扬尘量。

施工期由于地面建筑施工，区块内大量出入中型车辆，车辆行驶的扬尘污染较重，要求采用洒水降尘，在施工场地实施每天洒水抑尘作业4~5次，其扬尘造成的污染距离可缩小到20~50m范围，减轻污染。合理规划、选择最短的运输路线，利用油气田现有公路网络，禁止随意开辟道路，运输车辆应以中、低速行驶，减少车辆行驶动力起尘。

（2）施工机械废气及运输车辆尾气影响分析

在油气田钻井工程和地面工程施工中使用多种燃油机动设备和运输车辆，会产生机械设备和车辆内燃机燃料燃烧废气，其污染物主要有SO2、NOX、CmHn等。施工前期准备过程中应检修设备和车辆，保证设备正常稳定运行，燃用合格的燃料，设备和车辆不超负荷运行，从而从源头减少设备和车辆废气对环境的影响。施工机械和运输车辆运行时间一般都较短，对周围大气环境的影响是有限的，其对评价区域空气环境产生的影响可为环境所接受。

（3）储层改造废气

储层改造过程中酸化压裂作业需使用酸化压裂液，会产生无组织非甲烷总烃、HCl 等。使用酸化液过程中，要求全部采用密闭罐存放，产生的废酸化液及时委托有资质单位接收处置，减少在现场存储时间。

（4）放喷废气

本工程试油期放喷时间较短，因此试油期间废气污染物排放量较小，随试油期结束而终止，对周边大气环境影响较小。且项目所在区域空旷，容易扩散，放喷期间井场周界外污染物排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控限值；井场边界非甲烷总烃排放满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）相关要求，不会对周围环境和工作人员的健康造成明显不利影响。

本工程新建地放喷池执行《石油天然气钻井、开发、储运防火防爆安全生产技术规程》（SY/T 5225-2019）关于放喷池选址要求及放喷撤离要求，测试放喷废气不会对周围环境和工作人员的健康产生明显不利影响。

### 5.5.2运营期大气环境影响评价

#### 5.5.2.1区域地面污染气象特征分析

（1）常规气象资料分析

新和县地处欧亚大陆腹地，天山中段南麓，塔里木盆地北缘，由于深入大陆腹地，距离水汽源地较远，气候干旱，环境水分的时空分布极少且不均匀，属暖温带大陆干旱性气候。夏季炎热，冬季干冷，昼夜温差大，降雪、降雨量少，气候干燥，日照时间长，光热气候资源丰富。多年平均风速为1.5m/s，最大风速为2.1m/s，全年盛行东北风。年平均气温为11.4℃，夏季最高气温25.2℃，冬季最低气温-7.4℃。

（2）风向、风速

①全年及四季风向频率分布和平均风速

风向和风速决定了大气污染物的输送方向及速度，对污染物地面浓度影响作用重大。本次环评采用新和县气象站的气象观测数据。地面风速资料进行统计分析。新和县气象站的年平均风速为1.5m/s，其中以5月份风速最大（2.1m/s），以11月、12月、1月份风速最小（1.1m/s），区域各月平均风速统计见表5.5-2。平均风速的全年各月变化曲线见图5.5-2。

②月平均温度及风速

Ⅰ月平均温度统计

月平均温度统计见表5.5-1及图5.5-1。

**表5.5-1 平均温度月变化统计表 单位：℃**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 月份 | 1月 | 2月 | 3月 | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 10月 | 11月 | 12月 | 年均 |
| 温度 | -7.4 | -0.8 | 7.9 | 15.9 | 20.5 | 24.0 | 25.2 | 23.9 | 19.1 | 11.2 | 2.6 | -5.0 | 11.4 |

**图5.5-1 平均温度月变化统计图**

由表5.5-1和图5.5-1可见，新和县气温变化明显，四季分明，其中冬季12月、1月、2月平均气温在冰点以下，以1月气温最低，为-7.4℃；夏季7月温度最高，平均气温为25.2℃。

Ⅱ月平均风速统计

月平均风速统计见表5.5-2及图5.5-2。

**表5.5-2 平均风速的月变化统计表 单位：m/s**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 月份 | 1月 | 2月 | 3月 | 4月 | 5月 | 6月 | 7月 | 8月 | 9月 | 10月 | 11月 | 12月 | 年均 |
| 风速 | 1.1 | 1.4 | 1.6 | 1.9 | 2.1 | 2.0 | 1.8 | 1.7 | 1.5 | 1.2 | 1.1 | 1.1 | 1.5 |

**图5.5-2 平均风速的月变化统计图**

由表5.5-2及图5.5-2可知，新和县近20年平均风速为1.5m/s，5月风速最大，平均风速为2.1m/s，11月到次年1月份平均风速最低为1.1m/s。

Ⅲ风频、风向

区域近20年平均各风向风频变化情况见表5.5-3，近30年风频玫瑰图见图5.5-3。

**表5.5-3 近20年各月、各季及全年平均风向频率统计一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 月份 | N | NNE | NE | ENE | E | ESE | SE | SSE | S | SSW | SW | WSW | W | WNW | NW | NNW | 静风 |
| 1月 | 3 | 2 | 9 | 6 | 6 | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 7 | 5 | 6 | 2 | 2 | 1 | 47 |
| 2月 | 3 | 0 | 10 | 8 | 5 | 1 | 2 | 0 | 2 | 1 | 11 | 9 | 5 | 1 | 0 | 1 | 41 |
| 3月 | 3 | 1 | 15 | 10 | 11 | 1 | 1 | 0 | 2 | 2 | 7 | 4 | 6 | 1 | 1 | 1 | 32 |
| 4月 | 8 | 3 | 11 | 13 | 12 | 2 | 3 | 1 | 3 | 2 | 8 | 5 | 5 | 1 | 1 | 2 | 21 |
| 5月 | 11 | 4 | 12 | 8 | 11 | 3 | 4 | 2 | 3 | 2 | 7 | 2 | 4 | 1 | 2 | 2 | 22 |
| 6月 | 11 | 4 | 10 | 9 | 10 | 2 | 5 | 2 | 4 | 2 | 6 | 2 | 5 | 1 | 4 | 2 | 21 |
| 7月 | 10 | 3 | 10 | 8 | 8 | 3 | 5 | 2 | 4 | 1 | 4 | 3 | 5 | 2 | 3 | 3 | 24 |
| 8月 | 11 | 3 | 8 | 8 | 12 | 2 | 6 | 2 | 4 | 1 | 2 | 1 | 3 | 1 | 2 | 2 | 31 |
| 9月 | 6 | 2 | 10 | 10 | 10 | 1 | 4 | 2 | 2 | 2 | 4 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | 41 |
| 10月 | 3 | 1 | 8 | 8 | 9 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 5 | 4 | 3 | 1 | 1 | 0 | 52 |
| 11月 | 1 | 1 | 7 | 6 | 5 | 1 | 1 | 0 | 1 | 1 | 10 | 7 | 5 | 0 | 1 | 0 | 53 |
| 12月 | 2 | 1 | 8 | 5 | 4 | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 7 | 7 | 6 | 0 | 1 | 0 | 54 |
| 全年 | 6 | 2 | 10 | 8 | 9 | 2 | 3 | 1 | 3 | 1 | 7 | 4 | 5 | 1 | 2 | 1 | 37 |

**图5.5-3 新和县全年风频玫瑰图**

由表5.5-3分析可知，新和县近20年资料统计结果表明，该地区多年NE风向的频率最大，其次是E风向。

#### 5.5.2.2大气环境影响预测与评价

（1）污染源参数

本工程运营期的废气排放源主要为井场、拉运过程中产生的无组织废气排放。无组织排放的污染物主要为井口、阀门以及油罐等处产生的无组织挥发烃类。星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井三口井均在同一个井场内。

根据工程分析，本工程运营期井场产生的无组织排放污染物参数见表5.5-4。

**表5.5-4 主要无组织废气污染源参数一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 污染源  名称 | 面源起点  坐标 | | 面源海拔（m） | 面源长度（m） | 面源宽度（m） | 与正北向夹角（°） | 面源有效排放高度（m） | 年排放小时数（h） | 排放工况 | 评价  因子 | 排放  速率  (kg/h) |
| 经度（°） | 纬度（°） |
| 1 | 井场无组织废气 |  |  | 991 | 350 | 80 | 40 | 8 | 8760 | 正常 | 非甲烷总烃 | 0.054 |
| 硫化氢 | 0.0006 |

（2）预测结果

本工程井场产生的无组织废气预测结果见表5.5-5。

**表5.5-5 Pmax及D10%预测及计算结果一览表（无组织）**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 污染源名称 | 评价因子 | Ci(μg/m3) | Pi(%) | 最大浓度出现距离（m） | D10%(m) |
| 井场无组织废气 | 硫化氢 | 0.1915 | 1.92 | 201 | - |
| 非甲烷总烃 | 17.23 | 0.86 | 201 | - |

根据表5.5-5预测结果可知：

①井场无组织排放的污染物非甲烷总烃、硫化氢最大落地浓度占标率均小于10%，最大落地浓度井场无组织排放的硫化氢，最大落地浓度0.1915μg/m3，最大占标率1.92%。

②预测结果表明，本工程正常工况下排放的非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准详解》2.0mg/m3的标准要求，硫化氢满足《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录D中的1h平均浓度限值10μg/m3的要求。

③无组织源对区域环境空气的影响主要集中在污染源下风201m范围内，无组织排放的非甲烷总烃、硫化氢对周围环境空气影响较小。

##### 5.5.2.2.3大气环境影响分析

在油气处理环节产生的挥发性有机物（VOCs）主要包括非甲烷总烃（烷烃、烯烃、芳香烃、炔烃等）、含氧有机化合物（醛、酮、醇、醚、酯、酚等）、卤代烃，含氮有机化合物，含硫有机化合物等，对本工程而言，VOCs主要为非甲烷总烃。

本工程油气处理采用密闭装车鹤管，井口密封并设紧急截断阀，可有效减少烃类气体的挥发量。

凝析油在储运过程中，废气主要来源于罐区储罐中自然挥发的油气，属于连续性面源污染，即装油、泄油及油品的储存过程中的呼吸及装运中无组织排放。根据可研，凝析油储罐上部设有安全阀，挥发的油气超过安全阀设定压力后，经安全阀后的管线输至站内天然气脱水装置进口管线进行处理，凝析油装车采用密闭装车工艺，可有效减少VOCs的产生。另外还可采取储罐罐体保温，减少罐内温差的变化，从而大大地降低了气体的蒸发损耗，罐体外表使用浅色涂层，来控制和减少VOCs的挥发排放。

本工程运营期VOCs无组织排放会对区域大气环境质量造成一定影响。类比其他油田，运营期油田内的VOCs一般满足环境质量标准要求，影响在可接受范围内。

#### 5.5.2.3大气污染物核算

本工程运行期大气污染物排放量见表5.5-8。

**表5.5-8 本工程大气污染物排放量核算表**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 产污  环节 | 污染物 | 主要污染  防治措施 | 国家或地方污染物排放标准 | | 年排放量  (t/a) |
| 标准名称 | 浓度限值  (mg/m³) |
| 无组织排放 | | | | | | |
| 1 | 井场 | NMHC | 日常维护，做好密闭措施 | 《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）） | 厂界外  4.0mg/m³ | 0.467 |
| 2 | H2S | 《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）新建项目二级标准 | 0.06 | 0.0054 |

**5.5.3退役期大气环境影响分析**

退役后各种相关辅助工作均停止，天然气、凝析油造成的环境空气污染源将消失，停止后将进行一系列清理工作，包括地面设施拆除、封井、井场清理等，将会产生少量扬尘。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是暂时的，且该区域内活动人群较少，主要为井场清理的油田工作人员。

### 5.5.4大气环境影响评价结论

本工程位于环境质量不达标区，污染源正常排放下非甲烷总烃短期浓度贡献值的最大浓度占标率均小于10%，污染物的贡献浓度较低，且出现距离较近，影响范围较小。本工程废气污染源对井场四周的贡献浓度均满足相应标准要求。本工程实施后大气环境影响可以接受。

### 5.5.5大气环境影响评价自查表

建设项目大气环境影响评价自查表见表5.5-9。

**表5.5-9 大气环境影响评价自查表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 工作内容 | | 自查项目 | | | | | | | | | | | | | | |
| 评价等级与范围 | 评价等级 | 一级□ | | | | | 二级☑ | | | | | 三级□ | | | | |
| 评价范围 | 边长=50km□ | | | | | 边长5～50km□ | | | | | 边长=5km☑ | | | | |
| 评价因子 | SO2+NOx排放量 | ≥2000t/a□ | | | | | 500~2000t/a□ | | | | | ＜500t/a☑ | | | | |
| 评价因子 | 基本污染物 （SO2、NO2、PM10、PM2.5、CO、O3）  其他污染物（NMHC、H2S） | | | | | | | | | | 包括二次PM2.5□  不包括二次PM2.5☑ | | | | |
| 评价标准 | 评价标准 | 国家标准☑ | | | | | 地方标准□ | | | | | 附录D☑ | | | | 其他标准□ |
| 现状评价 | 环境功能区 | 一类区□ | | | | | 二类区☑ | | | | | 一类区和二类区□ | | | | |
| 评价基准年 | （2025）年 | | | | | | | | | | | | | | |
| 环境空气质量现状调查数据来源 | 长期例行监测数据□ | | | | | 主管部门发布的数据☑ | | | | | 现状补充监测☑ | | | | |
| 现状评价 | 达标区□ | | | | | | | | | | 不达标区☑ | | | | |
| 污染源  调查 | 调查内容 | 本工程正常排放源☑  本工程非正常排放源□  现有污染源□ | | | | | 拟替代的污染源□ | | | | | 其他在建、拟建项目污染源□ | | | | 区域污染源□ |
| 大气环境影响预测与评价 | 预测模型 | AERMOD□ | | ADMS  □ | | AUSTAL2000□ | | | EDMS/AEDT□ | | CALPUFF□ | | 网格模型□ | | 其他  ☑ | |
| 预测范围 | 边长≥50km□ | 边长5～50km□ | | | | | | | | | 边长=5km☑ | | | | |
| 预测因子 | 预测因子（SO2、NO2） | | | | | | | | | | 包括二次PM2.5□  不包括二次PM2.5☑ | | | | |
| 正常排放短期浓度贡献值 | C本工程最大占标率≤100%☑ | | | | | | | | | | C本工程最大占标率＞100%□ | | | | |
| 正常排放年均浓度贡献值 | 一类区 | C本工程最大占标率≤10%□ | | | | | | | | | C本工程最大占标率＞10%□ | | | | |
| 二类区 | C本工程最大占标率≤30%□ | | | | | | | | | C本工程最大占标率＞30%□ | | | | |
| 非正常排放1h浓度贡献值 | 非正常持续时长（）h | c非正常占标率≤100%□ | | | | | | | | | c非正常占标率＞100%□ | | | | |
| 保证率日平均浓度和年平均浓度叠加值 | C叠加达标□ | | | | | | | | | | C叠加不达标□ | | | | |
| 区域环境质量的整体变化情况 | k≤-20%□ | | | | | | | | | | k＞-20%□ | | | | |
| 环境监测计划 | 污染源监测 | 监测因子：（NMHC、H2S） | | | | | | 有组织废气监测□  无组织废气监测☑ | | | | 无监测□ | | | | |
| 环境质量监测 | 监测因子：（ ） | | | | | | 监测点位数（） | | | | 无监测□ | | | | |
| 评价结论 | 环境影响 | 可以接受☑ 不可以接受□ | | | | | | | | | | | | | | |
| 大气环境防护距离 | 距厂界最远（ ）m | | | | | | | | | | | | | | |
| 污染源年排放量 | SO2:（/）t/a | | | NOx:（/）t/a | | | | | 硫化氢：（0.0054）t/a | | | | 无组织VOCs：（0.467）t/a | | |

## 5.6声环境影响评价

### 5.6.1施工期声环境影响分析

#### 5.6.1.1钻井过程声环境影响分析

钻井过程中的噪声源主要是发电机、钻机和各类泵的噪声，其中柴油发电机、钻机噪声级在90dB（A）～105dB（A）之间，钻井液循环泵噪声级在 95dB（A）～105dB（A）之间，其他构筑物施工机械噪声级在85dB（A）～100dB（A）之间。

（2）敏感点分析

根据现场调查，工程区周围200m范围内无声环境敏感点。

（3）声环境影响分析

施工噪声不会产生噪声扰民现象，施工期影响对象主要是施工人员，影响范围小，噪声影响随着施工活动结束而消失。

#### 5.6.1.2地面工程施工声环境影响分析

本工程地面工程在建设施工过程中，由于运输、场地平整、建筑物修建等要使用各种车辆和机械，其产生的噪声对施工区周围的环境将产生一定的影响。

地面工程建设过程中主要施工机械在不同距离的噪声影响水平类比调查结果见表5.6-1。

**表5.6-1 主要施工机械在不同距离处的噪声贡献值一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 机械 | 不同距离处的噪声贡献值dB（A） | | | | | | | | | |
| 强度 | 10 | 20 | 40 | 80 | 100 | 200 | 400 | 800 | 1000 |
| 柴油发电机 | 105 | 85 | 79 | 73 | 67 | 65 | 59 | 53 | 47 | 45 |
| 钻机 | 105 | 85 | 79 | 73 | 67 | 65 | 59 | 53 | 47 | 45 |
| 泥浆泵 | 100 | 80 | 74 | 68 | 62 | 60 | 54 | 48 | 42 | 40 |
| 运输车辆 | 75 | 55 | 49 | 43 | 37 | 35 | 29 | / | / | / |
| 推土机 | 90 | 78 | 72 | 66 | 60 | 58 | 52 | 46 | 40 | 38 |
| 混凝土翻斗车 | 90 | 78 | 72 | 66 | 60 | 58 | 52 | 46 | 40 | 38 |
| 挖掘机 | 92 | 80 | 74 | 68 | 62 | 60 | 54 | 48 | 42 | 40 |
| 混凝土搅拌机 | 95 | 83 | 77 | 71 | 65 | 63 | 57 | 51 | 45 | 43 |

根据表5.6-1可知，各种施工机械噪声预测结果可以看出，在不采取减振降噪措施的情况下，昼间距施工设备80m以外均不超过《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）昼间限值，夜间距施工场地400m以外均不超过《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）夜间限值。施工期的噪声源均为暂时性的，本工程施工区周围无村庄等声环境敏感目标，本工程施工只在短时期对局部环境和施工人员造成影响，待施工结束后这种影响也随之消失。施工期噪声对周围环境造成的影响属可接受程度。

### 5.6.2运营期声环境影响评价

#### 5.6.2.1运营期主要噪声源

本工程运营期噪声源主要为井场泵撬等设备运转噪声，以及压裂、修井等井下作业噪声，因井下作业为阶段性作业，故本次噪声预测仅考虑井场机泵噪声。

#### 5.6.2.2运营期井场噪声环境影响预测

本工程产噪设备主要包括井场采气树、泵类等设备。

**（一）预测模式**

a）根据声源声功率级或参考位置处的声压级、户外声传播衰减，计算预测点的声级：



式中：——预测点处声压级，dB；

——由点声源产生的声功率级（A计权或倍频带），dB；

——指向性校正，它描述点声源的等效连续声压级与产生声功率级*Lw*的全向点声源在规定方向的声级的偏差程度，dB；

——几何发散引起的衰减，dB；

——大气吸收引起的衰减，dB；

——地面效应引起的衰减，dB；

——障碍物屏蔽引起的衰减，dB；

——其他多方面效应引起的衰减，dB。



式中：——预测点处声压级，dB；

——参考位置r0处的声压级，dB；

——指向性校正，它描述点声源的等效连续声压级与产生声功率级Lw的全向点声源在规定方向的声级的偏差程度，dB；

——几何发散引起的衰减，dB；

——大气吸收引起的衰减，dB；

——地面效应引起的衰减，dB；

——障碍物屏蔽引起的衰减，dB；

——其他多方面效应引起的衰减，dB。

b）预测点的A声级*LA（r）*可按下式计算：



式中：——距声源*r*处的A声级，dB（A）；

——预测点（*r）*处，第*i*倍频带声压级，dB；

△*Li*——第*i*倍频带的A计权网络修正值，dB；

c）在只考虑几何发散衰减时按下式计算：



式中：——距声源*r*处的A声级，dB（A）；

——参考位置*r0*处的A声级，dB（A）；

*Adiv*——几何发散引起的衰减，dB；

d）工业企业噪声计算

设第*i*个室外声源在预测点产生的A声级为*LAi，*在*T*时间内该声源工作时间为*ti*；第*j*个等效室外声源在预测点产生的A声级为*LAj*，在T时间内该声源工作时间为*tj*，则拟建项目声源对预测点产生的贡献值（*Leqg）*为：



式中：*Leqg*——建设项目声源在预测点产生的噪声贡献值，dB；

*T*——用于计算等效声级的时间，s；

*N*——室外声源个数；

*ti*——在T时间内*i*声源工作时间，s；

*M*——等效室外声源个数；

*tj*——在T时间内*j*声源工作时间，s。

e）噪声预测值计算



式中：*Leq*——预测点的噪声预测值，dB；

*Leqg*——建设项目声源在预测点产生的噪声贡献值；

*Leqb*——预测点的背景噪声值，dB。

f）噪声预测点位

本评价预测噪声源对场界四周噪声贡献值。

**（二）噪声源参数的确定**

本工程各井场噪声源类似，井场面积及平面布置基本相同，井场噪声源噪声参数见表5.6-2。

**表5.6-2 井场噪声源参数一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 声源名称 | | 空间相对位置/m | | | 声源源强（dB（A）） | 声源控制措施 | 运行时段 |
| X | Y | Z |
| 1 | 井场 | 采气树 | 83 | 100 | 2 | 85 | 基础减振 | 昼夜 |
| 2 | 分离器 | 155 | 95 | 2 | 85 | 基础减振 | 昼夜 |

**（三）预测结果及评价**

按照噪声预测模式，结合噪声源到各预测点距离，通过计算，本工程各噪声源对四周场界的贡献声级值见表5.6-3。

**表5.6-3 井场噪声预测结果一览表 单位：dB（A）**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 场地 | 场界 | 贡献值 | 标准值 | | 结论 |
| 井场 | 东场界 | 47.7 | 昼间 | 60 | 达标 |
| 夜间 | 50 | 达标 |
| 南场界 | 41.7 | 昼间 | 60 | 达标 |
| 夜间 | 50 | 达标 |
| 西场界 | 39.1 | 昼间 | 60 | 达标 |
| 夜间 | 50 | 达标 |
| 北场界 | 37.1 | 昼间 | 60 | 达标 |
| 夜间 | 50 | 达标 |

由表5.6-3可知，井场噪声源对场界的噪声贡献值昼间、夜间为37.1～47.7dB（A），满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类区昼间、夜间标准要求。

综上，本工程实施后不会对周边声环境产生明显影响，本工程周边无噪声敏感目标，不会造成噪声污染。

#### 5.6.2.3井下作业噪声环境影响分析

井下作业过程中最强的噪声源为压裂车噪声，最高可达120dB（A），导致作业现场周围噪声超出《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）标准要求，但是由于油井多分布在空旷地带，加上井下作业周期较短，声源具有不固定性和不稳定性，在施工时，对高噪声设备设置临时屏蔽设施，则其对周围环境的影响是可以接受的。

### 5.6.3退役期声环境影响分析

本工程退役期，噪声主要源自井场设备拆卸，且本工程周边无声环境敏感目标，不会造成噪声污染。

### 5.6.4声环境影响评价结论

综上所述，本工程施工期噪声源主要是各类施工机械和运输车辆。施工期噪声影响是短暂的，随施工结束即消失。

本工程运营期产生的噪声主要包括泵撬等设备运转噪声，以及井下作业噪声等。井场设备噪声源强较低，影响范围有限，类比同类井场，正常生产时，单井井场厂界噪声值较低，能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类区标准要求；井下作业将产生高强度噪声，厂界噪声会出现短期超标现象，但井下作业具有阶段性特征，井下作业结束其噪声影响即消失。井场周边范围内无居民区，不会出现噪声扰民现象。

### 5.6.5声环境影响评价自查表

拟建项目声环境影响评价自查表见表5.6-4。

**表5.6-4 声环境影响评价自查表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 工作内容 | | 自查项目 | | | | | | | | | | |
| 评价等级与范围 | 评价等级 | 一级□ 二级☑ 三级□ | | | | | | | | | | |
| 评价范围 | 200m☑ 大于200m□ 小于200m□ | | | | | | | | | | |
| 评价因子 | 评价因子 | 等效连续A声级☑ 最大A声级□ 计权等效连续感觉噪声级□ | | | | | | | | | | |
| 评价标准 | 评价标准 | 国家标准☑ 地方标准□ 国外标准□ | | | | | | | | | | |
| 现状评价 | 环境功能区 | 0类区□ | 1类区□ | | | 2类区☑ | 3类区□ | | 4a类区□ | | 4b类区□ | |
| 评价年度 | 初期□ | | 近期☑ | | | 中期□ | | | 远期□ | | |
| 现状调查方法 | 现场实测法☑ 现场实测加模型计算法□ 收集资料□ | | | | | | | | | | |
| 现状评价 | 达标百分比 | | | 100 | | | | | | | |
| 噪声源调查 | | 噪声源调查方法 | 现场实测□ 已有资料☑ 研究成果□ | | | | | | | | | | |
| 声环境影响预测与评价 | | 预测模型 | 导则推荐模型☑ 其他□ | | | | | | | | | | |
| 预测范围 | 200m☑ 大于200m□ 小于200m□ | | | | | | | | | | |
| 预测因子 | 等效连续A声级☑ 最大A声级□ 计权等效连续感觉噪声级□ | | | | | | | | | | |
| 厂界噪声贡献值 | 达标☑ 不达标□ | | | | | | | | | | |
| 声环境保护目标处噪声值 | 达标□ 不达标□ | | | | | | | | | | |
| 环境监测计划 | | 排放监测 | 厂界监测□ 固定位置监测□ 自动监测□ 手动监测□ 无监测□ | | | | | | | | | | |
| 声环境保护目标处噪声监测 | 监测因子：（ ） | | | | | | 监测点位数（ ） | | | | 无监测☑ |
| 评价结论 | | 环境影响 | 可行☑ 不可行□ | | | | | | | | | | |
| 注：“□”为勾选项，可√；“（ ）”为内容填写项。 | | | | | | | | | | | | | |

## 5.7固体废物影响分析

### 5.7.1施工期固体废物影响分析

本工程施工期产生的固体废物主要包括钻井泥浆、钻井岩屑、落地油、废润滑油、废烧碱包装袋、施工废料和土石方。

①钻井泥浆

本工程钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。

②钻井岩屑

本工程钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。废弃油基泥浆委托有资质单位拉运处置。

③落地油

落地油主要来自突发环境事件和油气处理环节等，属于《国家危险废物名录（2025年版）》，HW08类危险废物（废物代码：071-001-08）。落地油不在施工现场储存，直接在作业施工现场由施工人员回收至罐车内，罐车采用密闭的专用罐车，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ2025-2012）和《危险废物转移管理办法》（生态环境部、公安部、交通运输部令第23号）中的相关要求收集、贮存、运输。

④废润滑油

废润滑油主要来自设备维修过程，属于《国家危险废物名录（2025年版）》，HW08类危险废物（废物代码：900-214-08）。废润滑油间歇产生，收集后自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

⑥施工废料

施工废料主要包括管材边角料等。施工废料应首先考虑回收利用，不可回收利用部分由库车绿能环保科技有限公司拉运至库车经济开发区工业固废填埋场合规处置。

⑦土石方平衡

本工程挖方量全部用于回填，场地平整。

### 5.7.2运营期固体废物影响分析

本工程运营期产生的危险废物主要有废弃油基泥浆、落地油、废防渗材料、清罐底泥和废润滑油等。

①废弃油基泥浆委托有资质单位拉运处置。

②落地油

落地油主要来自井下作业环节和油气处理环节等。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），落地油废物类别为HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：071-001-08）。

本工程井下作业时带罐作业，防止产生落地油，井口排出物全部进罐，做到凝析油100%回收。落地油不在施工井场储存，直接在作业施工现场由施工人员回收至密闭的专用罐车内，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ2025-2012）和《危险废物转移管理办法》（生态环境部令第23号）中的相关要求收集、贮存、运输。

③废防渗材料

废防渗材料主要来自作业过程。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），废防渗材料废物类别为HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：900-249-08）。

本工程运营期作业时，作业场地下方铺设防渗材料，产生的落地油直接落在防渗材料上，目前油田使用的防渗材料均可重复利用，平均重复利用1～2年。作业施工结束后，由施工单位将废弃的废防渗材料集中收集，不在井场贮存，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置，拉运过程中持有危险废物经营许可证的单位应使用专车、按照指定的拉运路线。

④清罐底泥

清罐底泥主要来自井场储罐和天然气处理装置排污罐。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），落地油废物类别为HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：071-001-08）。清罐底泥直接在作业施工现场由施工人员回收至密闭的专用罐车内，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

⑤废润滑油

废润滑油主要来自设备维修过程。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），废润滑油属于HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：900-214-08）。废润滑油间歇产生，收集后自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

**5.7.3退役期固体废物影响分析**

本工程退役期，井场拆除的井架、井构筑物等钢质材料，清洗油污后可回收利用。

### 5.7.4固体废物影响评价小结

本工程施工期、运营期和退役期产生的固体废物能够通过有效的途径得到较好地处置，对评价区环境影响较小。

**5.8环境风险评价**

### [5.8.1风险](#_Toc25455)调查

（1）建设项目风险源调查

本工程施工期和运营期涉及的主要危险物质为天然气、凝析油，涉及的风险为运营期井场设备、储罐破损造成的天然气、凝析油的泄漏。

**表5.8-1 本工程危险物质分布情况一览表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **风险单元** | **存储单元** | **危险物质名称** | **存储装置参数** |
| 1 | 井场工艺装置区 | 计量分离器（两相） | 凝析油、天然气 | 设计压力9.5MPa |
| 2 | 火炬分液罐 | 天然气 | Ø800×3200mm Pw0.5MPa |
| 3 | 井场储罐区 | 多功能储集器 | 凝析油 | 60m³ |

### [5.8.2环境风险潜势初判](#_Toc24975)

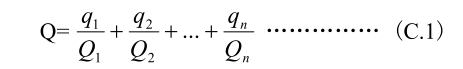
（1）P的分级确定

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018），定量分析危险物质数量与临界量的比值（Q），见表5.8-2。

**表****5.8-2 本工程重大危险源辨识一览表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 物质名称 | CAS号 | 临界量/t |
| 1 | 油类物质（矿物油类，如石油、汽油、柴油等；生物柴油等） | / | 2500 |
| 2 | 天然气（甲烷） | 74-82-8 | 10 |

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）中的判定方法，当存在多种危险物质时，按照下式计算物质总量与其临界量比值（Q）：



式中：q1，q2，···，qn——每种危险物质的最大存在总量，t；

Q1，Q2，···，Qn——每种危险物质的临界量，t。

当Q<1时，该项目环境风险潜势为I。

当Q≥1时，将Q值划分为：（1）1≤Q<10；（2）10≤Q<100；（3）Q≥100。本工程危险物质辨识结果详见表5.8-3。

**表****5.8-3 本工程风险单元Q值一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 序号 | 风险单元 | 存储单元 | 危险物质名称 | CAS号 | 最大存在总量qn/t | 临界量Qn/t | 该种危险物质Q值 |
| 1 | 井场工艺装置区 | 计量分离器（两相） | 凝析油 | - | 6.089 | 2500 | 0.002 |
| 天然气 | 74-82-8 | 0.12 | 10 | 0.012 |
| 2 | 火炬分液罐 | 天然气 | 74-82-8 | 0.009 | 10 | 0.001 |
| 3 | 井场储罐区 | 4座60m3多功能储集器 | 凝析油 | - | 187.75 | 2500 | 0.075 |
| **∑Q** | | | | | | | 0.09 |

根据上表计算结果，本工程Q=0.09，Q＜1，判断项目风险潜势为Ⅰ，根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）相关要求，本工程环境风险评价工作等级为简单分析，本次评价仅对项目可能存在的环境风险进行简单分析。

（2）环境敏感目标

本工程环境风险评价工作等级为简单分析，环境风险评价范围参照大气环境评价范围。

### [5.8.3环境风险识别](#_Toc27368)

本工程涉及的主要风险物质为天然气、凝析油，存在于井场设备、储罐内。风险物质危险特性见表5.8-4

**表5.8-4 风险物质危险特性和分布一览表**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **危险物质名称** | **危险特性** | **分布** |
| 1 | 天然气 | 易燃气体 | 井场设备、储罐 |
| 2 | 凝析油 | 可燃液体 | 井场设备、储罐 |

①天然气

星火井区油藏中的天然气平均相对密度为0.663；甲烷平均含量为79.81%，N2平均含量为2.37%，CO2平均含量为1.04％。天然气理化性质及危险危害特性详见表5.8-5。

**表****5.8-5 天然气理化性质、危险危害特性及防护措施表**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 化学品  名称 | 化学品中文名称 | | 天然气 | | | | |
| 化学品英文名称 | | Naturalgasdehydration | | | | |
| 成分/组成信息 | 主要有害成分 | | | 甲烷 | | | |
| 分子式 | | CH4 | 分子量 | | 16.05 | |
| 危险  特性 | 危险性类别：第2.1类易燃气体。  侵入途径：吸入。  健康危害：空气中甲烷浓度过高，能使人窒息。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。皮肤接触液化气体可致冻伤。  环境危害：对环境有害。  燃爆危险：易燃，与空气混合能形成爆炸性混合物。 | | | | | | |
| 急救  措施 | 皮肤接触：如果发生冻伤，将患部浸泡于保持在38~42℃的温水中复温。不要涂擦。不要使用热水或辐射热。使用清洁、干燥的敷料包扎。如有不适感，就医。  吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给输氧。呼吸、心跳停止，立即进行心肺复苏术。就医。 | | | | | | |
| 消防  措施 | 危险特性：易燃，与空气混合能形成爆炸性混合物，遇热源和明火有燃烧爆炸的危险。与五氧化溴、氯气、次氯酸、三氟化氮、液氧、二氟化氧及其他强氧化剂接触发生剧烈反应。  有害燃烧产物：一氧化碳。  灭火方法：用雾状水、泡沫、二氧化碳、干粉灭火。切断气源。若不能切断气源，则不允许熄灭泄漏处的火焰。消防人员必须佩戴空气呼吸器、穿全身防火防毒服，在上风向灭火。尽可能将容器从火场移至空旷处。喷水保持火场容器冷却，直至灭火结束。 | | | | | | |
| 泄漏应急处理 | 消除所有点火源。根据气体扩散的影响区域划定警戒区，无关人员从侧风、上风向撤离至安全区。建议应急处理人员戴正压自给式呼吸器，穿防静电服。作业时使用的所有设备应接地。禁止接触或跨越泄漏物。尽可能切断泄漏源。若可能翻转容器，使之逸出气体而非液体。喷雾状水抑制蒸气或改变蒸气云流向，避免水流接触泄漏物。禁止用水直接冲击泄漏物或泄漏源。防止气体通过下水道、通风系统和限制性空间扩散。隔离泄漏区直至气体散尽。 | | | | | | |
| 操作处置与储存 | 操作注意事项：密闭操作，全面通风。操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程。远离火种、热源，工作场所严禁吸烟。使用防爆型的通风系统和设备。防止气体泄漏到工作场所空气中。避免与氧化剂接触。在传送过程中，钢瓶和容器必须接地和跨接，防止产生静电。搬运时轻装轻卸，防止钢瓶及附件破损。配备相应品种和数量的消防器材及泄漏应急处理设备。  储存注意事项：钢瓶装本品储存于阴凉、通风的易燃气体专用库房。远离火种、热源。库温不宜超过30℃。应与氧化剂等分开存放，切忌混储。采用防爆型照明、通风设施。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。储区应备有泄漏应急处理设备。 | | | | | | |
| 接触控制/个体防护 | 工程控制：生产过程密闭，全面通风。  呼吸系统防护：一般不需要特殊防护，但建议特殊情况下，佩戴过滤式防毒面具（半面罩）。  眼睛防护：一般不需要特殊防护，高浓度接触时可戴安全防护眼镜。  身体防护：穿防静电工作服。  手防护：戴一般作业防护手套。  其他防护：工作现场严禁吸烟。避免长期反复接触。进入限制性空间或其他高浓度区作业，须有人监护。 | | | | | | |
| 理化  特性 | 外观与性状 | 无色无味气体 | | | 饱和蒸汽压 | | 53.32kPa/-168.8℃ |
| 沸点 | -161.4℃ | | | 闪点 | | -218℃ |
| 熔点 | -182.6℃ | | | 溶解性 | | 微溶于水，溶于乙醇、乙醚、苯、甲苯等。 |
| 密度 | 相对密度（水=1）：0.42（-164℃）；相对蒸汽密度（空气=1）：0.6 | | | 稳定性 | | 稳定 |
| 爆炸极限 | 5%~15%(V%) | | | 引燃温度 | | 537℃ |
| 稳定性和反应活性 | 稳定性：稳定；禁配物：强氧化剂、强酸、强碱、卤素；避免接触的条件：高热，火源和不相容物质；聚合危害：不发生；分解产物：一氧化碳、二氧化碳。 | | | | | | |
| 毒理学  资料 | LD50：LC50:50%（小鼠吸入，2h）。  LC50：无资料。 | | | | | | |
| 生态学资料 | 其他有害作用：温室气体。应特别注意对地表水、土壤、大气和饮用水的污染。 | | | | | | |
| 废弃  处置 | 废弃物性质：危险废物。  废弃处置方法：建议用焚烧法处置。  废弃注意事项：处置前应参阅国家和地方有关法规。把倒空的容器归还厂商或在规定场所掩埋。 | | | | | | |
| 运输  信息 | 运输注意事项：采用钢瓶运输时必须戴好钢瓶上的安全帽。钢瓶一般平放，并应将瓶口朝同一方向，不可交叉；高度不得超过车辆的防护栏板，并用三角木垫卡牢，防止滚动。运输时运输车辆应配备相应品种和数量的消防器材。装运该物品的车辆排气管必须配备阻火装置，禁止使用易产生火花的机械设备和工具装卸。严禁与氧化剂等混装混运。夏季应早晚运输，防止日光暴晒。中途停留时应远离火种、热源。公路运输时要按规定路线行驶，勿在居民区和人口稠密区停留。铁路运输时要禁止溜放。 | | | | | | |

②凝析油

星火井区油藏中的凝析油地面密度平均为0.7724g/cm3；运动粘度平均为1.74mm2/s；含硫量为0.04%；含蜡量一般为2.72%，凝固点为6.5℃。根据凝析油物性分类标准，预测凝析油属于低密度、低粘度、低含硫、高含蜡的凝析油。凝析油理化性质及危险危害特性详见表5.8-6。

**表****5.8-6** **凝析油理化性质、危险危害特性及防护措施表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 化学品  名称 | 化学品中文名称 | 凝析油 | | |
| 化学品英文名称 | Grudl oil | | |
| 组成/组分信息 | 烷烃、环烷烃、芳香烃和烯烃等多种液态烃的混合物。主要成分是碳和氢两种元素，分别占83%～87%和11%～14%；还有少量的硫、氧、氮和微量的磷、砷、钾、钠、钙、镁、镍、铁、钒等元素。 | | | |
| 危险  特性 | 危险性类别：第3.2类中闪点液体。侵入途径：吸入、食入、经皮吸收。健康危害：液体有强烈刺激性。食入可引起恶心、疼痛和呕吐，引起黏膜水肿和溃疡症状，包括口腔和咽喉灼烧感；较大的剂量可引起恶心、呕吐、麻醉、无力、头晕、呼吸表浅、腹痛、抽搐和意识丧失；可引起心律失常、室颤和心电图改变；可发生中枢神经系统抑制。眼睛接触本品可引起刺激，长期接触引起炎症。皮肤长期或持续接触液体可引起脱脂，伴随干燥、破裂、刺激和皮炎。蒸汽对上呼吸道有刺激性。高温时吸入伤害加重。吸入高浓度蒸气的急性影响是肺部刺激征状，包括咳嗽伴有恶心；中枢神经抑制表现为头痛、头晕、兴奋、视力模糊、反应迟钝、疲乏和共济失调。长时间暴露于高浓度蒸气中可导致麻醉、神志不清，甚至昏迷和死亡。吸入高浓度的油雾可引起油性肺炎。慢性影响：长时间接触可引起支气管炎和肺水肿。长期皮肤接触可造成皮肤干燥、皲裂和发红。影响神经系统、骨髓机能等。环境危害：造成大气，河流，湖泊，海洋，土壤等污染。燃爆危险：易燃。遇到高热，火星或火苗极易引起燃烧爆炸。 | | | |
| 急救  措施 | 皮肤接触：立即脱去污染的衣着，用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。如有不适感，就医。  眼睛接触：立即提起眼睑，用大量流动清水或生理盐水冲洗。如有不适感，就医。眼睛受伤后，应由专业人员取出隐形眼镜。  吸入：迅速脱离现场至空气新鲜处。静卧、保暖。开始急救前，取出假牙等，防止阻塞气道。保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给输氧。呼吸、心跳停止，立即进行心肺复苏术。就医。  食入：饮水，禁止催吐。保持呼吸道通畅，防止吸入呕吐物。禁止给嗜睡症状或知觉降低即正在失去知觉的病人服用液体。如有不适感，就医。 | | | |
| 消防  措施 | 危险特性：易燃，其蒸气与空气可形成爆炸性混合物，遇明火、高热极易燃烧爆炸。与氧化剂能发生强烈反应。流速过快，容易产生和积聚静电。其蒸气比空气重，沿地面扩散并易积存于低洼处，遇火源会着火回燃。  有害燃烧产物：一氧化碳、二氧化碳。  灭火方法：用泡沫、干粉、二氧化碳、砂土灭火。 | | | |
| 泄漏应急处理 | 消除所有点火源。根据液体流动和蒸气扩散的影响区域划定警戒区，无关人员从侧风、上风向撤离至安全区。建议应急处理人员戴正压自给式呼吸器，穿防静电服。作业时使用的所有设备应接地。禁止接触或跨越泄漏物。尽可能切断泄漏源。防止泄漏物进入水体、下水道、地下室或限制性空间。小量泄漏：用砂土或其他不燃材料吸收。使用洁净的无火花工具收集吸收材料。大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容。用泡沫覆盖，减少蒸发。喷水雾能减少蒸发，但不能降低泄漏物在限制性空间内的易燃性。用防爆泵转移至槽车或专用收集器内。 | | | |
| 操作处置与储存 | 操作注意事项：密闭操作，注意通风。操作人员必须经过专门培训，严格遵守操作规程。建议操作人员佩戴过滤式防毒面具，穿防静电工作服。远离火种、热源。工作场所严禁吸烟。使用防爆型的通风系统和设备。防止蒸气泄漏到工作场所空气中。避免与氧化剂接触。灌装时应控制流速，且有接地装置，防止静电积聚。在清除液体和蒸气前不能进行焊接、切割等作业。搬运时要轻装轻卸，防止包装及容器损坏。配备相应品种和数量的消防器材和泄漏应急处理设备。倒空的容器可能残留有害物。  储存注意事项：储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。库温不宜超过30℃，保持容器密封。应与氧化剂分开存放，切忌混储。采用防爆型照明、通风设备。禁止使用易产生火花的机械设备和工具。储区应备有泄漏应急处理设备和合适的收容材料。 | | | |
| 接触控制/个体防护 | 工程控制：工作现场严禁吸烟，避免长期反复接触，进入罐、限制性空间或其他区域作业，须有人监护；生产过程密闭，加强通风；提供安全淋浴和洗眼设备。  呼吸系统防护：一般不需要特殊防护，高浓度接触时可佩戴过滤式防毒面具（半面罩）。  眼睛防护：一般不需要特殊防护，但建议在特殊情况下，戴化学安全防护眼镜。  身体防护：穿防静电工作服。  手防护：戴一般作业防护手套。  其他防护：工作现场禁止吸烟、进食和饮水。工作完毕，淋浴更衣。 | | | |
| 理化  特性 | 外观与性状 | 黑色的可燃性黏稠液体 | 蒸气压 | 无资料 |
| 沸点 | 自常温至500℃以上 | 闪点 | -6~155℃ |
| 熔点 | -60℃ | 溶解性 | 不溶于水，溶于苯、乙醚、三氯甲烷、四氯化碳等有机溶剂 |
| 密度 | 相对密度（水=1）0.7365-1.0724g/cm3 | 稳定性 | 稳定 |
| 爆炸极限 | 1.1%～8.7%(V%) | 自燃温度 | 280℃~380℃ |
| 稳定性和反应活性 | 稳定性：稳定。  禁配物：氧化剂。  避免接触的条件：高热，火源和不相容物质。  聚合危害：不聚合。  分解产物：一氧化碳、二氧化碳、氮氧化物、硫氧化物等有毒烟雾。 | | | |
| 毒理学  资料 | 有毒。凝析油中芳香烃以及杂原子化合物具有一定的毒性。  LD50：>4300mg/kg（大鼠经口）  LC50：无资料 | | | |
| 生态学资料 | 生态毒理毒性：凝析油中的芳香族化合物以及杂原子具有一定的毒性。  生物降解性：自然界中的部分厌氧菌，硫化菌以及部分绿色植物能将凝析油的大部分物质降解。  非生物降解性：凝析油中的沥青质等高分子物质具有很难的生物降解性。  生物富集或生物积累性：  其他有害作用：温室气体。应特别注意对地表水、土壤、大气和饮用水的污染。 | | | |
| 废弃  处置 | 废弃物性质：危险废物。  废物处置方法：若本产品成为废品，必须由取得许可证的专业工厂进行处理。  废弃注意事项：处置前应参阅国家和地方有关法规。本产品不可排放于下水道，河流，湖泊，大海等。 | | | |
| 运输  信息 | 运输注意事项：环境密封放置，放置热源和日光暴晒，与强氧化剂隔离。 | | | |
| 法规  信息 | 《危险化学品安全管理条例》中华人民共和国国务院令第591号（自2011年12月1日起施行），中华人民共和国国务院令第645号修订（自2013年12月7日起施行）、《危险化学品目录（2015版）》（自2015年5月1日起施行）。 | | | |
| 其他  信息 | 表格内数据来源于本工程方案提供的物料特性数据、《危险化学品目录（2015版）》和《危险化学品安全技术全书》。 | | | |

#### 5.8.3.1生产系统危险性识别

根据本工程工艺流程及平面布置功能分区，并结合物质危险性识别，确定生产系统危险性识别结果见表5.8-7~8。

（1）施工期危险因素识别

施工期危险因素及可能产生的事故见表5.8-7。

**表****5.8-7 施工期****主要危险及有害因素分析**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 序号 | 主要危险、有害因素 | 可能导致的事故 |
| 1 | 地层压力不准；导致设计不准确，钻井液密度低于地层孔隙压力梯度，埋下井喷事故 | 井喷失控、天然气燃烧爆炸、大气环境及人群健康影响 |
| 2 | 井控设备及管材在安装、使用前未按有关规定进行检验合格后使用 | 设备失效导致井喷 |
| 3 | 防喷器件有刺漏，压力等级不符合要求；非金属材料不符合要求，密封失效 | 设备失效导致井喷 |
| 4 | 司钻控制下放速度不当或操作不平稳 | 发生井漏事故 |
| 5 | 节流管汇与井喷器连接不平直，容易使节流管汇作用发挥不完全；节流管汇试压未到额定工作压力或稳定时间不够，导致井控管失效 | 井喷失控 |
| 6 | 阀板与阀座之间密封不好或是井控装置部件表面生锈腐蚀使节流压井管失效，方钻杆上下旋转开关不灵活，有可能因不能正常开关而发生井喷事故 | 天然气燃烧爆炸、大气环境及人群健康影响 |
| 7 | 未及时发现溢流显示或发现后处理不当等 | 导致天然气溢出，发生天然气燃烧爆炸 |
| 8 | 换装井口、起下管柱作业和循环施工作业中，对作业时间估计不足，压井时间短，井内压力失衡导致井喷或井喷失控 | 天然气燃烧爆炸、大气环境及人群健康影响 |
| 9 | 安装井下安全阀，因作业所需时间较长，若压井时间不足，井内压力失衡导致井喷或井喷失控 | 天然气燃烧爆炸、大气环境及人群健康影响 |

（2）运营期危险因素识别

根据工程分析，本工程开发建设过程中开采、油气处理等环节均接触到易燃、易爆的危险性物质，而且生产工艺条件较苛刻，多为高压操作，因此事故风险较大，可能造成环境危害的风险事故主要包括火灾、爆炸、油品泄漏等，具体危害和环境影响可见表5.8-8。

**表****5.8-8 运营期主要危险及有害因素分析**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **危险单元** | **事故类型** | **事故原因** | **事故后果** | **环境影响途径** |
| 储罐 | 火灾爆炸、物理爆炸 | 操作不当或自然灾害等外力作用导致储罐破裂，导致火灾、爆炸事故 | 天然气及油品泄漏后，遇火源会发生火灾、爆炸事故，燃烧产生的次生CO引发周围人员CO中毒事件，油类物质渗流至地下水；天然气泄漏后，进入大气引发中毒事故。 | 大气、土壤、地下水 |
| 工艺装置 | 火灾爆炸 | 设备穿孔、破裂，导致天然气泄漏，引发的火灾、爆炸事故 |

#### 5.8.3.2危险物质向环境转移的途径识别

本工程可能发生的环境风险主要包括井喷、井漏、储罐发生泄漏以及油气泄漏后遇明火引发的火灾、爆炸次生污染物等，井喷、井场工艺装置区、井场储罐区发生泄漏会对大气、土壤、地下水产生的直接影响以及遇明火后发生火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放。井漏会对地下水造成影响。具体危害和环境影响可见表5.8-9。

**表****5.8-9 危险物质向环境转移的途径识别**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **风险单元** | **事故类型** | **来源** | **危险物质** | **影响环境的途径** | **影响环境的途径** |
| 井场 | 井喷 | 采气、采油过程 | 天然气、凝析油 | ①井喷时，油气泄漏后直接进入大气环境或挥发进入大气环境，遇明火易引发爆炸；  ②凝析油泄漏进入地表，阻塞土壤孔隙，使土壤板结，降低通透性，不利于植物生长，还有可能污染地下水；  ③油气中的天然气扩散至环境空气中，可能引发天然气中毒事件。 | 大气、土壤、地下水 |
| 井漏 | 采气、采油过程 | 采出液 | 固井套管下入深度不够或固井质量不好。引起油气上窜造成地下水水质污染。 | 地下水 |
| 泄漏 | 井场设备区、储罐区 | 凝析油 | ①罐体破损后，油气泄漏后直接进入大气环境或挥发进入大气环境，遇明火易引发爆炸；  ②凝析油泄漏进入地表，阻塞土壤孔隙，使土壤板结，降低通透性，不利于植物生长，还有可能污染地下水。 | 大气、土壤、地下水 |
| 天然气 | 天然气扩散至环境空气中，可能引发天然气中毒事件。 | 大气 |
| 火灾爆炸 | 采气、采油过程 | 伴生及次生污染物 | 油气泄漏遇明火发生火灾或爆炸，污染大气，同时破坏周围地表植被。 | 大气 |
| 泄漏 | 回收过程 | 天然气 | 天然气发生泄漏，气体扩散至环境空气中，可能引发员工天然气。 | 大气 |
| 火灾爆炸 | 伴生及次生污染物 | 天然气泄漏后，遇火源会发生火灾、爆炸事故，燃烧产生的次生CO引发周围人员CO中毒事件。 | 大气 |

**5.8.3.3风险识别结果**

根据本工程所涉及的危险物质及生产系统危险性识别结果，本工程可能发生的环境风险主要包括井喷、井漏、油气泄漏、火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放。

运营期储罐及设备发生破损造成天然气及凝析油泄漏，会污染土壤和大气，泄漏凝析油有可能通过包气带渗漏进入地下含水层，污染地下水；泄漏的油气若遇明火，发生火灾、爆炸，污染大气环境。

### [5.8.4环境风险事故情形分析](#_Toc23901)

5.8.4.1井喷事故影响分析

井喷时最容易受到污染的是大气环境、土壤环境以及生态环境。

（1）对大气环境及人群监控的影响

井喷时喷出大量气体，可使短时间内使局部大气环境中的轻烃含量激增，根据类比调查，井喷的影响范围可达到下风向4～5km，地面总烃的最大浓度可达到1300mg/Nm3，造成短期局部大气环境中污染物超标，但不会对整个评价区的大气环境质量造成长久的明显的恶化。本工程区人烟稀少，区域地势平坦，扩散条件较好，所以井喷对人员的伤害有限。

（2）对土壤、地下水的影响

井喷事故一旦发生，大量的油气喷出井口，散落于井场周围，造成大面积的土壤污染，井喷时大量泄漏的凝析油覆盖在地表层可使土壤透气性下降，抑制土壤中酶的活性，土壤理化性质发生变化。凝析油泄漏区形成局部土壤污染，根据前面土壤专题的分析，凝析油影响深度一般为0～20cm，同时油田区域气候干旱少雨，不存在大量降水的淋滤作用。因此，井喷事故中的泄漏凝析油不会进入地下含水层污染地下水。

（3）对植被的影响

井喷事故一旦发生，大量的油气喷出井口，散落于井场周围，大量油、水喷溅到植物上或散落到土壤中，就会影响植物的光合作用。石油类将在植物体内富集，影响其品质，使其生产力下降，严重时会导致植物死亡。另外井喷时极易发生火灾，一旦发生火灾，一旦发生火灾应及时采取相应的措施，应立即阻断引火源，并组织灭火，减少对生态系统的影响。

5.8.4.2井漏事故影响分析

本工程井漏事故主要是对地下水的污染是采出液漏失于地下水含水层中，采出液中含石油类，会造成地下含水层水质污染。

本工程井场在钻井期采用多层套管，表层套管完全封闭各含水层，固井水泥均上返地面，这样，在各含水层与井筒间形成多层套管、水泥环的保护措施，将事故风险降低到最低。

5.8.4.3液体储罐泄漏事故影响分析

天然气毒性较低，对人体健康的急性影响主要是吸入性头晕、呕吐，浓度较高时会引起窒息。但天然气属于甲A类火灾易燃易爆危险物质，在空气中爆炸极限为5%～15%（体积百分含量），当事故性释放的天然气浓度达到爆炸极限时，遇到明火便会引起火灾或爆炸。天然气泄漏引发火灾事故时，不完全燃烧产物CO、烟尘将会对周边环境造成一定不利影响，使一定范围内污染物浓度超标。

储罐泄漏的石油类污染物进入土壤后，易与土壤成分结合，渗入到土壤空隙，使土壤透气性和呼吸作用减弱，从而使土壤质地和结构发生改变，影响土地功能，进而影响植被的生长，影响局部的生态环境，及时采取必要的处理措施，使造成的污染控制在局部环境而不会造成大面积的区域性污染。

5.8.4.4油气罐车运输风险事故分析

因车辆本身的设计、制造、操作、管理等各环节有存在缺陷的可能性，油气拉运过程有泄漏事故发生的风险。事故发生时罐车内凝析油溢出，对周围环境造成直接污染，泄漏的油气如遇到明火还可能发生火灾、爆炸事故。

5.8.4.5危险废物运输风险事故分析

本工程钻井期的危险废物有落地油、废烧碱包装材料、废润滑油和废弃油基岩屑。运营期的危险废物有落地油、废防渗材料、清罐底泥、废润滑油和废弃油基岩屑。危险废物运输的事故隐患主要是从泄漏开始的，泄漏的危险废物，会对周围环境空气、水体、土壤和植被造成一定的不利影响。

5.8.4.6对大气环境的影响分析

（1）井场储罐、混烃罐泄漏对大气环境的影响

本工程井场设置60m3多功能储集器，多功能储集器发生泄漏后，若得不到及时处理，所泄漏的凝析油/混烃会挥发轻烃组分，使局部大气环境中的轻烃含量增加。若遇明火，引发的火灾事故可在短时间内产生大量不完全燃烧烟气。本工程油类物质在井场内的储量较小，火灾或爆炸产生的CO 浓度较低，工程区周围有部分村庄分布，发生事故后，及时采取相应的措施，不会对周围环境空气产生明显影响。

（2）天然气泄漏及火灾事故影响分析

生产设施发生泄漏事故时，会造成泄漏源附近甲烷浓度的显著增加，并在一定范围内形成甲烷聚集区，在不利气象条件下会造成爆炸危险区域，如果遇到明火发生燃爆会造成区域内人员死亡。由于甲烷对人基本无毒，且甲烷密度比空气轻，泄漏后会快速扩散，因此在设施发生大量泄漏时，主要的产生的安全隐患是在空气中短时间内大量聚集，当达到爆炸极限时遇明火会发生爆炸的危险。本工程所在区域气藏的天然气中甲烷含量很高，在发生天然气泄漏的安全事故时，散逸到环境空气中的天然气（主要为甲烷成分）在特定气象条件下，会在泄漏点附近的环境空气中形成很高浓度，但其造成的结果是形成可能发生火灾爆炸的区域，这种结果更多的属于安全风险事故。由于甲烷对人体基本无毒，因此在泄漏事故发生后不会造成严重的环境污染灾害事故。

发生火灾事故的主要原因是明火造成的，当天然气或混烃发生泄漏遇明火或空气中积聚到一定浓度后发生着火会放出一定的热量，根据《危险评价方法及其应用》点源模型分析可知，火焰辐射出的能量为燃烧热的一部分，热辐射强度与燃烧速率成正比，与接收距离的平方成反比，当火灾产生的热辐射强度足够大时，可使周围的物体燃烧或变形，更强烈的热辐射可能烧毁设备甚至造成人员伤亡等。火灾除以直接产生的热量破坏形式外还会产生次生危害，产生有害气体CO、烟尘、NOx等，产生大量的消防废水。

5.8.4.7对地下水的环境影响分析

井场多功能储集器及混烃储罐发生泄漏，泄漏的油品通过土壤渗透影响浅层地下水，在地下水位埋深较浅的区域可能通过土壤渗透到地下水环境。在油田开发过程中，应做好井场内的防渗措施，防止泄漏事故发生。

5.8.4.8对土壤环境的影响分析

本工程井场多功能储集器发生泄漏，泄漏的油品进入土壤可使土壤肥力下降从而抑制植物的生长，并有可能危害人体健康。在油田开发过程中，应做好井场内的防渗措施，防止泄漏事故发生。

综上所述，本工程发生油类物质泄漏事故后，及时采取相应的措施，不会对周围土壤环境产生明显影响。

5.8.4.9对永久基本农田的影响

钻井井场的环境风险主要包括钻井液泄漏、含油废水溢出、化学品泄漏、噪声污染等，近距离下易对基本农田造成污染，需针对性防控。

（1）钻井液（泥浆）泄漏风险

钻井液含有黏土、加重剂（如重晶石，含钡）、处理剂（如聚丙烯酰胺、烧碱、润滑剂等），若因储液罐破损、管道破裂或作业失误导致泄漏，会流入农田：高黏度钻井液覆盖土壤表面，阻断土壤透气和渗水，导致作物根系缺氧死亡；处理剂中的化学物质（如强碱）会改变土壤pH值，破坏土壤酸碱平衡；重晶石中的钡离子若超标，会在土壤中累积，通过作物吸收进入食物链。

（二）生产废水风险

井场生产废水若泄漏，其中的石油类物质会污染土壤，抑制土壤微生物活性，导致土壤板结。

（三）化学品泄漏风险

井场使用的钻井液原辅料若泄漏，会导致土壤酸化或碱化，杀死土壤中的有益微生物，破坏土壤生态。

### [5.8.5环境风险分析](#_Toc19824)

5.8.5.1井喷事故风险预防措施

（1）严格按照设计规范安装防喷器和井控装置，以最大限度地降低井喷事故的发生。

（2）加强自动控制系统的管理和控制，严格控制井筒和地层的压力平衡。

（3）按规定进行井场设备维修、保养，及时更换易损及老化部件，防止油气泄漏事故的发生。

（4）井下作业之前，在井场周围划分高压区和低压区，高压泵、高压汇管、井口装置等高压设备均布置于高压区内，施工过程中，高压区无关人员全部撤离，并设置安全警戒岗。每一次井下作业施工前，必须对高压汇管进行试压，试压压力大于施工压力，施工后必须探伤，更换不符合要求的汇管。

5.8.5.2井漏事故风险防范措施

（1）采用双层套管，表层套管完全封闭各含水层，固井水泥均上返地面，这样，在各含水层与井筒间形成双层套管、单层水泥环的保护措施，将事故风险降低到最低。

（2）设置地下水监测井，定期对工程区各地下水层监测井采样分析，一个季度采样一次，分析项目为COD、石油类、挥发酚等石油特征指标，根据监测指标的变化趋势，对可能产生的隐蔽污染，做到及时发现，尽早处理。

（3）及时展开隐蔽污染源调查，查明隐蔽污染源之所在，采取果断措施，截断隐蔽污染源的扩散途径。

5.8.5.3井场风险防范措施

（1）平面布置中尽量将火灾危险性相近的设施集中布置，并保持规定的防火距离；将全场内的明火点控制到最小，并布置在生产区场地边缘部位；有油气散发的场所布置在有明火或散发火花地点的当地全年最小频率风向的上风侧。

（2）在建、构筑物区域内设置接地装置，必要时可加装消雷器。工艺设备、塔、架等设置防静电接地装置；变压器等采用避雷器作为防雷保护。

（3）按规定配置齐全各类消防设施，并定期进行检查，保持完好可用。

（4）井场内的装置区等均为爆炸火灾危险区域，区域内的配电设备均应采用防爆型；根据各建筑物的不同防爆等级采取相应的防爆措施。

（5）在可能产生易燃易爆介质泄漏的地方，设置可燃气体检测报警器，以便及时发现事故隐患。

（6）井场应采取多种防井喷控制措施、防漏措施和固井措施，防止发生井喷等事故；按规范设置安全防火距离，配置相应消防设施。加强工作人员和车辆管理，必须在规定的路线和范围内活动，严禁乱压乱碾，加强防火措施，防止火灾发生。

（7）事故时所有排放气体均密闭放空至火炬系统燃烧后排放，不允许就地排入大气；储罐区周围设置防火堤。

（8）建设单位应在施工期严把质量关，严格按照环评提出的分区防渗要求进行防渗体系建设；运营期应严格按照地下水污染防治管理要求规范生产活动，编制企业环境风险应急预案并建立相关配套环保制度，定期检查防渗层及罐体的破损情况，定期开展地下水环境监测，将地下水污染事故的发生概率降至最低。

5.8.5.4液体储罐的风险防范措施

（1）按生产工艺合理划分和安全布局，各生产设施间满足规定的防火间距。

（2）本工程自动化程度高，由控制中心进行统一监控和管理，遇有紧急情况或事故发生，可实现紧急控制和切断，提高系统的可靠性和安全性。

（3）在油气可能泄漏和积聚的场所设置可燃气体浓度检测报警装置。爆炸危险区域内的所有电气设备全部选用防爆型，并满足相应的防爆等级和组别。

（4）运营期井场使用火炬，泄放燃烧超压天然气。

（5）运营期井场的储罐区外围设0.5m高围堰，C20混凝土修筑。储罐区下方按一般防渗要求防渗。

（6）加强日常生产监督管理和安全运行检查工作，对各种设备、油罐、阀门定期进行检查，防止跑、冒、滴、漏，及时巡查，消除事故隐患。

（7）加强职工安全意识教育和安全生产技术培训，制定安全生产操作规程。

5.8.5.5天然气、凝析油运输风险措施

（1）罐车是天然气和凝析油的运输工具，必须认真执行《压力容器安全技术监察规程》及原劳动部颁发的《液化气体汽车罐车安全监察规程》以及相关运行安全规范的有关条款。

（2）罐车必须有材质分析、探伤检查、热处理、水压试验和气密试验等技术资料，并有合格证书，旧罐车应按期检查。

（3）安全阀、压力表、液位计、进出口阀、手动放空阀、压力表经过校验并有铅封。

（4）色别、标志必须清楚。

（5）罐车必须定期检验。检验间隔是：每6年进行1次全面检验，每年进行1次年度检验。

（6）使用过程中，在任何情况下，必须留有不少于最大充装重量0.5%或100kg的余量，且余压不低于0.1MPa。

（7）罐车检修必须严格执行有关安全检修制度、安全动火制度以及防火防爆安全技术规程的规定。

（8）罐车每次充装，都应按规定的表格认真填写充装记录。

**5.8.5.6危险废物运输风险防范措施**

（1）运输时应当采取密闭、遮盖措施防止渗漏。

（2）对运输危险废物的设施和设备应当加强管理和维护，保证其正常运行和使用。

（3）不能混合运输性质不相容而又未经安全性处置的危险废物。

（4）转移危险废物时，必须按照规定填危险废物转移联单，并向危险废物移出地和接收地的县级以上地方人民政府生态环境行政主管部门报告。

（5）禁止将危险废物与旅客在同一运输工具上载运。

（6）运输危险废物的设施和设备在转作他用时，必须经过消除污染的处理，方可使用。

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

（8）运输危险废物的单位应当制定在发生意外事故时采取的应急措施和防范措施。

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

**5.8.5.7对基本农田风险防范措施**

生产废水不外排，输送管道采用耐腐蚀材质，定期巡检，避免暗管泄漏难以发现，定期压力测试，接头处加装防漏垫片。配备便携式应急物资，一旦发生泄漏，立即切断泄漏源，用沙袋围堵防止扩散，泄漏物用防渗毯覆盖后收集至专用废液罐，交由有资质单位处理。

化学品储存区设置独立封闭库房，地面做防腐防渗处理，配备泄漏收集槽和应急吸附材料；药剂分装时使用防滴漏工具，作业人员佩戴防护装备。建立化学品台账，严格执行 “双人双锁” 管理制度，使用时按需领取，剩余药剂及时退回库房；定期检查包装完整性，过期或废弃化学品交由危废处理单位处置，严禁随意丢弃。

加强管理，按要求组织环境风险应急演练（如钻井液泄漏、化学品泄漏），确保快速响应，减少对农田的污染扩散。施工期若因井场作业导致农田作物减产或土壤污染，应按相关规定向农户支付生态补偿费用，并负责土壤修复至达标。

通过上述措施，可有效控制钻井井场环境风险，将对20米外基本农田的影响降至最低，保障耕地质量和农业生产安全。

### [5.8.6环境](#_Toc3605)风险管理

（1）环境风险人员管理

除采取上述安全预防措施外，还应通过提高人员素质，加强责任心教育，完善有关操作条例等方法来防止人为因素引发的事故。

①对生产操作的工人必须培训经考核后上岗，使其了解工艺过程，熟悉操作规程，对各种情况能进行正确判断。

②加强干部、职工的风险意识和环境意识教育，增强安全、环保意识。建立健全各种规章制度、规程，使制度落到实处，严格遵守，杜绝违章作业。

③经常对职工进行爱岗教育，使职工安心本职工作，遵守劳动纪律，避免因责任心不强、操作中疏忽大意、擅离职守等原因造成的事故。

（2）环境风险应急预案

本工程由雅克拉采气厂管理。雅克拉采气厂于2024年11月18日取得《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司雅克拉采气厂突发环境事件应急预案》的备案证明，备案编号为652925-2024-30-L。本评价建议将本次建设内容突发环境事件应急预案纳入西北油田分公司雅克拉采气厂现有突发环境事件应急预案中，对现有突发环境事件应急预案进行必要的完善和补充。

### [5.8.7 环境风险分析结论](#_Toc31633)

本工程所涉及的危险物质包括天然气和凝析油，分布于储罐和工艺装置内，可能发生的风险事故包括井喷、井漏、储罐泄漏、火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放。

井喷会对大气、土壤、地下水产生的直接影响以及火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放；井漏对地下水造成影响；多功能储集器和混烃储罐泄漏对大气、土壤、地下水造成影响。本工程在井下作业时应落实各项井场制度，降低井漏发生概率，本工程所在区域人烟稀少，地域空旷，大气扩散条件较好，发生事故后，及时采取相应的措施，不会对周围环境空气产生明显影响。当泄漏事故发生时，及时采取措施、彻底清除泄漏油品、被污染的土壤，污染物不会进入地下水中，对地下水水质没有不良影响。因此，发生事故后，在严格落实本工程提出的风险防范措施的前提下，不会对周围环境产生明显影响。雅克拉采气厂已制定了环境风险应急预案，发生事故时按照环境风险应急预案采取措施。

本工程环境风险简单分析内容表见表5.8-10。

**表****5.8-10 环境风险简单分析内容表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 建设项目名称 | 星火7井区2025年产能建设项目 | | | |
| 建设地点 | 新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县 | | | |
| 地理坐标 | 经度 |  | 纬度 |  |
| 主要危险物质及分布 | 主要危险物质：天然气、凝析油，储罐和工艺装置内。 | | | |
| 环境影响途径及危害后果（大气、地表水、地下水等） | 可能发生的风险事故包括井喷、井漏、储罐泄漏、火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放。井喷会对大气、土壤、地下水产生的直接影响以及火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放；井漏对地下水造成影响；多功能储集器和混烃储罐泄漏对大气、土壤、地下水造成影响。 | | | |
| 风险防范措施要求 | ①设置可燃气体检测报警仪等防范设施。  ②制定安全生产方针、政策、计划和各种规范，完善安全管理制度和安全操作规程，建立健全环境管理体系和监测体系，完善各种规章制度标准。  ③制定环境风险应急预案，定期演练。 | | | |
| 结论：本工程所涉及的危险物质包括天然气和凝析油，分布于储罐和工艺装置内，可能发生的风险事故包括井喷、井漏、储罐泄漏、火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放。井喷会对大气、土壤、地下水产生的直接影响以及火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放；井漏对地下水造成影响；多功能储集器泄漏对大气、土壤、地下水造成影响。本工程在井下作业时应落实各项井场制度，降低井漏发生概率，本工程所在区域人烟稀少，地域空旷，大气扩散条件较好，发生事故后，及时采取相应的措施，不会对周围环境空气产生明显影响。当泄漏事故发生时，及时采取措施、彻底清除泄漏油品、被污染的土壤，污染物不会进入地下水中，对地下水水质没有不良影响。因此，发生事故后，在严格落实本工程提出的风险防范措施的前提下，不会对周围环境产生明显影响。雅克拉采气厂已制定了环境风险应急预案，将事故发生概率减少到最低，减少事故造成的损失，在可接受范围之内。 | | | | |

表5.8-11 环境风险评价自查表

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 工作内容 | | | 完成情况 | | | | | | | | | | | | | | | |
| 风 险 调 查 | 危险物质 | 名称 | 天然气 | | 凝析油 |  | |  | |  | | |  | | |  | |  |
| 存在总量/t | 0.129 | | 193.84 |  | |  | |  | | |  | | |  | |  |
| 环境敏感性 | 大气 | 500m范围内人口数 人 | | | | | | | | 5km范围内人口数 人 | | | | | | | |
| 每公里管段周边200m范围内人口数（最大） | | | | | | | | | | | | | | 人 | |
| 地表水 | 地表水功能敏感性 | | | | F1□ | | | | | F2□ | | | | | F3□ | |
| 环境敏感目标分级 | | | | S1□ | | | | | S2□ | | | | | S3□ | |
| 地下水 | 地下水功能敏感性 | | | | G1□ | | | | | G2□ | | | | | G3□ | |
| 包气带防污性能 | | | | D1□ | | | | | D2□ | | | | | D3□ | |
| 物质及工艺 系统危险性 | | Q值 | Q<1☑ | | | | 1≤Q<10□ | | | | | 10≤Q<100□ | | | | | Q>100□ | |
| M值 | M1□ | | | | M2□ | | | | | M3□ | | | | | M4□ | |
| P值 | P1□ | | | | P2□ | | | | | P3□ | | | | | P4□ | |
| 环境敏感  程度 | | 大气 | E1□ | | | | E2□ | | | | | | | | E3□ | | | |
| 地表水 | E1□ | | | | E2□ | | | | | | | | E3□ | | | |
| 地下水 | E1□ | | | | E2□ | | | | | | | | E3□ | | | |
| 环境风险  潜势 | | Ⅳ+□ | | Ⅳ□ | | | Ⅲ□ | | | | | Ⅱ□ | | | | | Ⅰ☑ | |
| 评价等级 | | 一级□ | | | | | 二级□ | | | | | 三级□ | | | | | 简单分析☑ | |
| 风险识别 | 物质危险性 | 有毒有害☑ | | | | | | | 易燃易爆☑ | | | | | | | | | |
| 环境风险  类型 | 泄漏☑ | | | | | 火灾、爆炸引发伴生/次生污染物排放☑ | | | | | | | | | | | |
| 影响途径 | 大气☑ | | | | | 地表水□ | | | | | | | 地下水☑ | | | | |
| 事故情形  分析 | | 源强设定 方法 | 计算法□ | | | | 经验估算法□ | | | | | | | 其他估算法□ | | | | |
| 风险预测与评价 | 大气 | 预测模型 | SLAB□ | | | | AFTOX□ | | | | | | | 其他□ | | | | |
| 预测结果 | 大气毒性终点浓度- 1 最大影响范围 m | | | | | | | | | | | | | | | |
| 大气毒性终点浓度-2 最大影响范围 m | | | | | | | | | | | | | | | |
| 地表水 | 最近环境敏感目标 ，到达时间 h | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 地下水 | 下游厂区边界到达时间 d | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 最近环境敏感目标 ，到达时间 d | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 重点风险防范措施 | | ①制定安全生产方针、政策、计划和各种规范，完善安全管理制度和安全操作规程，建立健全环境管理体系和监测体系，完善各种规章制度标准。②井下作业时要求带罐操作，最大限度避免落地油产生。按消防规定配备消防器材。③本工程环境风险应急预案依托雅克拉采气厂编制的《中国石油化工股份有限公司西北油田分公司雅克拉采气厂突发环境事件应急预案》（备案编号：652925-2024-30-L），定期演练。 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 评价结论与建议 | | 本工程所涉及的危险物质包括天然气和凝析油，分布于储罐和工艺装置内，可能发生的风险事故包括井喷、井漏、储罐泄漏、火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放。发生事故后，在严格落实本工程提出的风险防范措施的前提下，可使风险发生概率降低，不会对周围环境产生明显影响，使事故发生对环境的影响控制在可接受水平。雅克拉采气厂已制定了环境风险应急预案，将事故发生概率减少到最低，减少事故造成的损失，在可接受范围之内。综上所述，本工程环境风险程度属于可以防控的。 | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 注：“□”为勾选项，“ ”为填写项。 | | | | | | | | | | | | | | | | | | |

**6环境保护措施可行性论证**

**[6.1 生态保护措施可行性论证](#_Toc6182)**

**[6.1.1施工期生态保护措施](#_Toc18542)**

**6.1.1.1井场**

（1）井场区域主要占地类型为果园，施工过程中须严格控制井场占地面积，减少扰动面积，减少对荒漠植被影响。

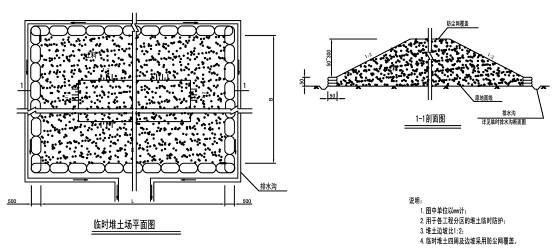
（2）钻井过程中严格执行钻井生态环境保护管理规定，岩屑、废弃泥浆处置应符合《油气田含油污泥及钻井固体废物处理处置技术规范》（DB65/T3999-2017）要求。钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。废弃油基泥浆委托有资质单位拉运处置。

（3）加强井区的野生动物保护，对施工人员进行野生动物保护法的宣传教育，严禁施工人员猎杀野生动物。

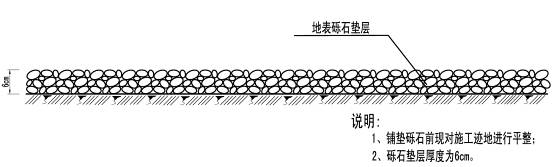
（4）尽量减少因施工对植被的破坏，施工前对施工人员进行环保培训，要求施工人员能识别保护植物，禁止采伐项目占地外荒漠植物。施工中大量建筑材料的调运及人员的流动，会增加作业区内的拥挤度，施工区设置明显的作业区域标志，加强管理，把施工作业严格控制在作业区内。本环评要求，井场在施工过程中，减少对荒漠植被的碾压破坏，要严格控制扰动面积，施工过程中严格按照施工场地界线范围内施工，并安排专人监察。

（5）施工在开挖地表、平整土地时，临时堆土必须进行拦挡，施工完毕，应尽快整理施工现场，防护工程平面图见6.1-1。

（6）对井场地表进行砾石压盖，防止由于地表扰动造成的水土流失。



**图6.1-1 施工期生态保护措施示意图**



**图6.1-2 井场砾石压盖措施典型设计图**

**6.1.1.2永久基本农田的生态保护措施**

本工程不占用永久基本农田，评价范围涉及永久基本农田，工程施工时应采取的保护措施如下：

（1）在工程的总体规划中必须考虑施工对农业生产的影响，将农业损失纳入工程预算中。尽量缩小施工影响范围，提高施工效率，缩短施工时间，因地制宜地选择施工季节，尽量避开农作物的生长和收获期，减少农业当季损失。

（2）井场平整分层回填前应清理留在土壤中的固体废物，回填时，还应留足适宜的堆积层，防止因降水、径流造成地表下陷和水土流失。

（3）在施工中应尽量减少对农田防护树木的砍伐，完工后根据不同的地区特点采取植被恢复措施，种植速生树木和耐贫瘠的先锋灌木草本植物，在农地可种植绿肥作物，加速农业土壤肥力的恢复。

（4）施工完成后做好现场清理及恢复工作，包括弃渣妥善处置等，尽可能降低施工对农田生态系统带来的不利影响。

**6.1.1.3水土流失防治措施**

（1）工程措施

井场工程区开挖及回填时应保证地面相对平整，压实度较高的采用推土机的松土器进行耙松。精细平整过程中不仅要保证土体再塑，而且要稳坡固表，防治水土流失。

（2）场地平整

井场工程区场地平整：针对井场除砾石压盖面积外的施工场地，施工结束后需要进行场地平整，对局部高差较大处，由铲运机铲运土方回填，开挖及回填时应保证地面相对平整，压实度较高的采用推土机的松土器进行耙松。精细平整过程中不仅要保证土体再塑，而且要稳坡固表，防治水土流失。

（3）限行彩条旗

严格控制和管理施工期间车辆行驶的范围，减轻对周边区域的扰动，在施工作业区两侧拉彩条旗以示明车辆行驶的边界，以避免增加对地表的扰动和破坏。

**6.1.1.4对野生动植物的生态保护措施**

（1）施工机械和车辆应严格按规定在设计场地及便道上作业和行驶，防止扩大对土壤和植被的破坏范围。在保证顺利施工的前提下，减少临时占地影响，将施工期对环境不利影响降到最低限度。

（2）在施工区域设置“保护生态环境、保护野生动植物”等警示牌，并从管理上对施工作业人员加强宣传教育，切实提高保护生态环境的意识。车辆行驶过程中不得鸣笛惊吓野生动物。

（3）注意施工后的地表修复应注意尽量恢复原有紧实度，或留足适宜的堆积层，防止因降水造成地表下陷形成积水洼地。

（4）建设选址尽量避免砍伐野生植物，尤其不得铲除保护植物。若无法进行避让，需对保护植物进行移植保护。同时，严格控制占地面积，以减少占地和保护野生动、植物。

**[6.1.2 运营期生态保护措施](#_Toc15354)**

（1）监督和管理措施

①针对本工程的建设，西北油田分公司安全环保部负责工程建设及运营期间对生态环境保护工作，落实本工程环保措施的实施并与各施工单位签订详细的环境保护协议，明确各方的责任以及奖惩规定。

②选择信誉良好、素质较高的施工队伍，保证工程建设的质量，避免因质量问题对环境带来不利影响；同时，通过培训和发放宣传手册强化施工人员的环境保护意识，明确施工人员的行为和奖惩制度。

③针对已经发生的破坏生态环境的问题必须认真、及时地解决，并对正在和即将建设的工程提出具体、可行的整改和防治措施。

④针对本工程所在区域遗留的生态环境问题需按要求整改完成，原井场遗留有弃渣没有及时清运、老井临时占地内的水泥块未清理或综合利用等，需尽快组织工作人员按期将井场遗留固废清运或综合利用，并纳入本工程环保投资。

（2）运营期生态保护措施

①加强管理，确保各项环保措施落实。对施工迹地表面覆以砾石，以减少风蚀量。

②在道路边、油田区，设置“保护生态环境、保护野生动植物”等警示牌，并从管理上对作业人员加强宣传教育，切实增强保护生态环境的意识。

③对泄漏的落地油应及时清理，彻底回收，防止污染扩大蔓延。

④本工程事故状态下对生态环境影响较大，因此必须对事故风险严加防范和控制。加强日常生产监督管理和安全运行检查工作，制定安全生产操作规程，加强职工安全意识教育和安全生产技术培训。一旦发现事故，及时采取相应补救措施，尽量减少影响和损失。

（3）生态修复方案

油田运营期开展生态修复目标为油田污染得到安全处置，生态环境质量明显改善；植被破坏区域覆盖率稳步增长，环境风险发生率得到有效控制，杜绝跑冒滴漏危害；油田区生态功能基本稳定；生物多样性呈上升趋势；公众生态环保意识得到提高；油田区生态环境监测范围达到100%，建立生态安全应急系统。

本工程井场施工完毕后须对临时占地进行植被恢复，植被恢复以自然恢复为主，同时建设单位须积极配合林草部门落实“占补平衡”，维持区域林地、草地的生态功能不降低。

综上，本工程采取的生态环境保护措施可行。

**[6.1.3 退役期生态保护措施](#_Toc26185)**

随着气井开采时间的延长，其储量将逐年降低，最终进入退役期。当开发接近尾声时，各种机械设备将停止使用，站场内设备设施陆续被拆卸、转移，原有的大气污染物、噪声及固体废物等对环境的影响将会逐渐减弱甚至消失。拆除地面设施、清理井场等，拆除的报废设备和建筑废料等由施工单位运至指定位置进行处理；及时清理作业现场，做到“工完、料尽、场地清”，恢复原有地貌；按规范要求对废弃井采取固井、封井措施。

井场经过清理后，永久性占地范围内的水泥平台或砂砾石铺垫应进行清理，然后根据周边区域的自然现状对其进行恢复，使井场恢复到相对自然的一种状态。

通过宣传教育的形式，使施工工作人员对在项目区生存的野生动物及植物有基本的认识与了解。在退役期施工过程中，如遇到保护植物应进行避让，严禁随意踩踏破坏；遇到保护动物时，应主动避让，不得惊扰、伤害野生动物，不得破坏保护动物的生息繁衍地，禁止妨碍野生动物生息繁衍的施工活动。

加强对《中华人民共和国野生动物保护法》及《中华人民共和国野生植物保护条例》的普及、教育工作，强化保护野生动植物的观念，让施工人员明确破坏保护植物，捕猎、杀害保护动物的法律后果，理解保护野生动植物的重要意义。

通过采取以上生态保护措施，对于减少植被破坏、减缓水土流失、抵制荒漠化发展起到了一定的积极作用，可有效保护脆弱的荒漠生态环境。

**[6.2 地下水环境保护措施可行性论证](#_Toc26803)**

地下水保护与污染防治按照“源头控制、分区防治、污染监控、应急响应”的原则。运营期要建立健全地下水保护与污染防治的措施与方法；必须采取必要监测制度，一旦发现地下水遭受污染，就应及时采取措施，防微杜渐；尽量减少污染物进入地下含水层的机会和数量。

针对本工程可能发生的地下水污染，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、应急响应全阶段进行控制。

源头控制：主要包括在工艺、管道、设备、污水产生及储存构筑物采取相应措施，防止和降低污染物跑、冒、滴、漏，将污染物泄漏的环境风险事故降到最低程度。

分区防治：结合建设场区生产设备、管道、污染物储存等布局，实行重点污染防治区、一般污染防治区和非污染区防渗措施有区别的防渗原则。主要包括生产区地面和设备的防渗措施和泄漏、渗漏污染物收集措施。

污染监控体系：实施覆盖生产区的地下水污染监控系统，包括建立完善的监测制度、配备先进的检测仪器和设备、科学、合理设置地下水污染监控井，及时发现污染、及时控制。

应急响应：包括一旦发现地下水污染事故，立即启动应急预案、采取应急措施控制地下水污染，并使污染得到治理。

**[6.2.1施工期地下水环境保护措施](#_Toc13693)**

**6.2.1.1源头控制措施**

（1）禁止使用列入淘汰落后的、耗水量高的工艺、设备和产品名录的设备，或列入限期禁止采用的严重污染水环境的工艺名录和限期禁止生产、销售、进口、使用的严重污染水环境的设备。采取节水措施，提高水的重复利用率：以钻井队为单位，在保证正常作业的情况下，确定各类施工作业条件下的合理用水量，以控制清水用量。动力设备、水刹车等冷却水要循环使用，要安装泥浆泵冷却水循环系统；振动筛的污水循环系统，以减少用清水直接冲洗设备，尽量采用擦洗的方法清洗设备。

（2）污染物防控措施

①施工场地应设置临时沉砂池，混凝土搅拌机等冲洗废水经沉淀后回用到施工作业中，不外排。禁止沿途倾倒、排放废水。含有害物质的建筑材料如沥青、水泥等，并应设篷盖和围栏，防止雨水冲刷进入外环境。井场四周设置井界沟，防止井场内污水随地面径流进入外环境。

②本工程采用水基钻井液和油基钻井液，并采用泥浆不落地工艺，钻井废水随钻井固废一同委托专业单位综合处置，不直接外排。

③泥浆不落地工艺无须设置泥浆池，最大限度地降低了泥浆泄漏的可能性和泄漏量，使项目区污染物对土壤的影响降至最低。

④设计、施工时对泥浆储存、收集、处理、排放设备等应采用优质、稳定、成熟的产品，做好质量检查、验收工作，防止设备破损和“跑、冒、滴、漏”现象。

⑤站内管线采用无缝钢管，采取防腐+保温措施，具有较强的耐化学腐蚀性能、耐温耐压性能好，粘结力强并具有良好的韧性等性质，有效地减小了管线腐蚀穿孔造成地下水污染的情况。

⑥定期对泥浆罐等隐蔽设施的渗漏性进行检查，观察是否有渗水、漏水现象，发现问题及时解决。

⑦对现有工程防渗设施进行排查，杜绝设备老化，防渗不达标。

⑧钻井过程中贯彻清洁生产要求，选用无毒无害钻井泥浆。钻井泥浆循环利用，钻井完毕后，废弃泥浆和一般岩屑采用“泥浆不落地”工艺处理。

（3）其他

①标准化建设，具备监控系统，管理区工作人员在调度中心能根据计算机演算结果、压力数据变化等，确定管道是否泄漏，当风险发生时，立即停输，使泄漏量降低到最小。

②表层套管的固井水泥必须抬高至地面，防止浅层含水层受到钻井泥浆污染。完井后固井水泥必须返高至地面，确保安全封闭此深度内的潜水层和承压水层。

③施工期间，施工单位应严格执行《建设工程施工场地文明施工及环境管理暂行规定》，对污水加强管理，严禁乱排污染环境，施工机械检修期间，地面应铺设塑料布，及时回收废机油，防止废油落地，污染土壤和地下水。加强施工机械维护，防止施工机械漏油。施工期固体废物等拉运车辆须在转运过程做好转运台账，严格执行废弃物转运签认和交接清单制度；运输前规划运输路线，转运过程中应严格按照规定的路线运输到相应的目的地；运输过程中应尽量避开环境敏感区；对拉运过程进行严格监督管理，运输车辆、装卸工具必须符合安全环保要求，装卸和运输废弃物过程中不得溢出和渗漏，严禁半途倾倒、排放或向第三方转移废弃物。禁止利用渗井、渗坑、裂隙以及私设暗管等逃避监管的方式排放水污染物。

④选择有经验的单位进行施工，加强施工过程监理，确保施工质量。做好阀门和管线的安装、试运行工作，杜绝水的跑、冒、滴、漏。

⑤井的设计、建造应按照《气田水注入技术要求》（SY/T 6596-2016）的要求保证其完整性。钻井过程中严格按照钻井施工工艺，施工规范进行操作，防止钻井过程中，由于施工不当，导致井喷、凝析油泄漏以及油水地层窜层等事故污染地下水。钻井过程中产生的钻井废水，废弃泥浆、岩屑等按照规范统一集中处理。保证固井质量，确保安全封闭此深度内的潜水层和承压水层。

针对以上措施的实施，实际施工期井队对机械设备做检修保养记录，并制定环境保护管理制度，设环保专员负责检查井场内废水、固废等处置情况，保证废物得到有效处理，从而达到减少对周围地下水环境污染的预期效果。

综上所述，通过采取以上各种废水处理及防治措施，本工程施工期产生的各类废水均可以得到有效处置，施工期的废水污染防治措施合理可行。

**6.2.1.2过程防控措施**

1. 防渗措施

建设单位须做好场区分区防渗措施。按重点防渗区、一般防渗区分别采取不同等级的防渗措施，防渗层尽量在地表铺设，防渗材料可根据具体防渗区域拟选取HDPE或其他防渗材料，按照污染防治分区采取不同的设计方案。

为防止对地下水污染，针对井场施工期间工程特点，根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023），将钻井期井场进行分区防渗，其中钻井工程基础区域、放喷池、应急池、油罐区、危险废物暂存间等划分为重点防渗区，油罐区为一般防渗区，采取相应的防渗措施可有效避免发生渗漏事故。分区防渗方案见表6.2-1。

**表6.2-1 分区防渗方案**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 污染源名称 | 防治分区 | 防渗技术要求 |
| 钻井工程基础区域、钻井液循环系统、清洁生产操作平台、废水池 | 重点防渗 | 等效黏土防渗层Mb≥6.0m，K≤1×10-7cm/s；或参照GB18598执行 |
| 油罐区 | 一般防渗 | 等效黏土防渗层Mb≥1.5m，K≤1×10-7cm/s，或参照GB16889执行 |

（2）严格按照操作规程施工，提高固井质量，避免因发生固井质量问题造成含油污水泄漏而引起地下水污染。加强施工管理，发现问题及时解决。

（3）钻井架底座表面应有导流槽，保证钻井废水全部投入泥浆不落地装置中，无随意漫流现象，杜绝钻井泥浆流失。

（4）建议在泥浆循环罐周围设置约50cm～60cm防渗污水收集渠或事故截污沟，阻止暴雨时或其他事故情况下池水满溢外排。

**[6.2.2运营期地下水环境保护措施](#_Toc13150)**

**6.2.2.1源头控制措施**

选择先进、成熟、可靠的工艺技术，对产生的废物进行合理的回用和治理，尽可能从源头上减少污染物排放；严格按照国家相关规范要求，对井场、站场、管道的装置等采取相应措施，以防止和降低污染物的跑、冒、滴、漏，降低风险事故，尽量减少地下水污染。

①少量采出水依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站水处理系统处理，经处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）标准中指标后回注地下，不外排。

②定期对井场、储罐、管线的设备、阀门等进行检查，一旦发现异常，及时采取措施，防止凝析油“跑、冒、滴、漏”的发生。

③定期对站内管道进行检查，一旦发现异常，及时更换，尽量杜绝“跑、冒、滴、漏”的发生，并随时做好抢修准备，加强抢修队伍的训练和工作演练。

④生产井运行期间应参照《石油天然气工业套管和油管的维护与使用》（GB/T 17745-2011）要求进行井筒完整性管理，定期开展井筒完整性检查。定期对采气井的固井质量进行检查，若发现固井质量不合格，先查明固井质量不合格的原因，并及时采取一系列的修整措施，保证固井质量合格，防止发生油水窜层等事故；发现异常情况及时处理，防止污染地下水。

⑤修井作业时，要严格加强防污染措施。起油管前要打开泄油器，管内油水进入废液罐，蒸汽吹扫油管、油杆的污油、污水等全部回收至废液罐回收，严禁流入井场。

**6.2.2.2分区防治措施**

对井场可能泄漏污染物的污染区地面进行防渗处理，并及时将泄漏/渗漏的污染物收集起来进行处理，可有效防止洒落地面的污染物渗入地下。根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016），分区防控措施应满足以下要求：

①已颁布污染控制国家标准或防渗技术规范的行业，水平防渗技术要求按照相应标准或规范执行，如GB16889、GB18597、GB18598、GB18599、GB/T50934等。

②未颁布相关标准的行业，根据预测结果和场地包气带特征及其防污性能，提出防渗技术要求或根据建设项目场地天然包气带防污性能、污染控制难易程度和污染物特性，提出防渗技术要求。

本工程不属于已颁布污染控制国家标准或防渗技术规范的行业，分区防控措施应根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ 610-2016）中污染控制难易程度分级参照表、天然包气带防污性能分级参照表、地下水污染防渗分区参照表，提出防渗技术要求。

**表6.2-2 污染控制难易程度分级参照表**

|  |  |
| --- | --- |
| **污染控制难易程度** | **主要特征** |
| 难 | 对地下水环境有污染的物料或污染物泄漏后，不能及时发现和处理 |
| 易 | 对地下水环境有污染的物料或污染物泄漏后，可及时发现和处理 |

**表6.2-3 天然包气带防污性能分级参照表**

|  |  |
| --- | --- |
| **分级** | **包气带岩土的防污性能** |
| 强 | 岩（土）层单层厚度Mb≧1.0m，渗透系数K≦1×10-6cm/s，且分布连续、稳定 |
| 中 | 岩（土）层单层厚度0.5m≦Mb<1.0m，渗透系数K≦1×10-6cm/s，且分布连续、稳定；  岩（土）层单层厚度Mb≧1.0m，渗透系数1×10-6cm/s<K≦1×10-4cm/s，且分布连续、稳定； |
| 弱 | 岩（土）层不满足上述“强”和“中”条件 |

**表6.2-4 地下水污染防渗分区参照表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **防渗分区** | **天然包气带防污性能** | **污染控制难易程度** | **污染物类型** | **防渗技术要求** |
| 重点防渗区 | 弱 | 难 | 重金属、持久性有机污染物 | 等效黏土防渗层Mb≥6.0m，K≤1×10-7cm/s；或参照GB18598执行 |
| 中-强 | 难 |
| 弱 | 易 |
| 一般防渗区 | 弱 | 易-难 | 其他类型 | 等效黏土防渗层Mb≥1.5m，K≤1×10-7cm/s，或参照GB16889执行 |
| 中-强 | 难 |
| 中 | 易 | 重金属、持久性有机污染物 |
| 强 | 易 |
| 简单防渗区 | 中-强 | 易 | 其他类型 | 一般地面硬化 |

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）中表6及前文分析，项目区内包气带防污性能为“弱”，运营期油气处理过程中主要污染物为石油类及COD、氨氮等，不属于重金属和持久性有机物类，为“其他类型”，故运营期将工程区域整体划分为一般防渗区。具体划分方案如下：

**表6.2-5 项目污染防渗区划分**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **类别** | **项目涉及区域** | **防渗要求** |
| 一般防渗区 | 井口装置区、设备区底部 | 等效防渗性能不应低于1.5m厚渗透系数为1.0×10-7cm/s的黏土层的防渗性能 |

**6.2.2.3管道刺漏防范措施**

（1）在管道上方设置标志，以防附近的各类施工活动对管道的破坏。减轻管道的内外腐蚀，定期检测管道的内外腐蚀情况，并配备适当的管道抢修、灭火及人员抢救设备。

（2）定期对管线进行检查，对壁厚低于规定要求的管段应及时更换，消除爆管的隐患；按规定进行设备维修、保养，及时更换易损及老化部件，防止油气泄漏事故的发生，定期对管线进行巡视，应加强管线和警示标志的管理工作，提高巡线的有效性，发现对管道安全有影响的行为，应及时制止、采取相应措施并向上级报告。利用管道的压力、流量监控系统，发现异常立即排查，若出现问题，立即派人现场核查，如有突发事件启动应急预案。

（3）一旦管道发生泄漏事故，井场内设置有流量控制仪及压力变送器，当检测到压力降速率超过设定值时，自动关闭阀门。

**6.2.2.4地下水环境监测与管理**

根据本工程特点建立和完善区域地下水环境监测制度和环境管理体系，制定完善的监测计划，环境监测工作可委托当地有资质的环境监测机构承担。根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）、《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ349-2023），结合工程区所在区域的水文地质条件，需在建设项目下游设置1个跟踪监测点。

根据区域水文地质条件，结合《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）《排污单位自行监测技术指南 陆上石油天然气开采工业》（HJ 1248—2022），本工程跟踪监测点应明确与建设项目的位置关系，给出点位、坐标、井深、井结构、监测层位、监测因子及监测频率等详见表6.2-6。

**表6.2-6 地下水跟踪监测点布控一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 与项目位置关系 | 点位坐标 | 井深 | 监测层位 | 功能 | 监测频率 | 主要监测项目 |
| 项目区下游 |  | 90.3m | 孔隙潜水 | 地下水环境影响跟踪监测井 | 每年采样2次。发生事故时加大取样频率。 | 石油类、石油烃（C6~Cg）、石油烃（Cio~Cuo）、汞、砷、六价铬 |

上述监测结果应按项目有关规定及时建立档案，并定期向气田的管理区安全环保部门汇报，对于常规监测数据应该进行公开。如发现异常或发生事故，加密监测频次，改为每周监测一次，并分析污染原因，确定泄漏污染源，及时采取应急措施。

另外，井场设置现场检测仪表，并由RTU箱中的控制系统实现井场内的生产运行管理和控制，上传井场的重要生产运行数据，接收上位系统的控制指令，设置现场监控系统，随时通过监控系统观察井场内生产情况。

为保证地下水监测工作高效有序运行，须明确职责、制定相关规定进行管理；具体管理措施和技术措施如下：

①管理措施

1）预防地下水污染的管理工作是生态环境管理部门的职责之一，油田公司环境保护管理部门应指派专人负责预防地下水污染的管理工作；

2）建设单位应委托具有监测资质的单位按时、按质、按量完成地下水监测工作，并按要求分析整理原始资料、编写监测报告；

3）建立与工程区环境管理系统相联系的地下水监测信息管理系统；

4）按突发事故的性质、类型、影响范围、后果严重性分等级制订相应的应急预案，在制定预案时要根据环境污染事故潜在威胁的情况，认真细致地考虑各项影响因素，并组织有关部门、人员进行适时演练、不断补充完善预案内容。

②技术措施

1）定期对法兰、阀门、管道等进行检查。

2）在日常例行监测中，一旦发现地下水水质监测数据异常，应尽快核查数据，确保数据的正确性，并将核查过的监测数据通告相关部门，由专人负责对数据进行分析、核实，并密切关注生产设施的运行情况。具体内容如下：了解全井场、站场生产是否出现异常情况，出现异常情况的装置、原因；加大监测密度，如监测频率由每年1次临时加密为每天一次或更多，连续多天，分析变化动向。

**6.2.2.5地下水污染应急预案及处理**

（1）应急预案内容

地下水应急预案的具体内容如下：

①应急预案的日常协调和指挥机构；

②各部门在应急预案中的职责和分工；

③确定地下水环境保护目标和对目标采取的紧急处置措施，评估潜在污染可能性；

④特大事故应急救援组织状况、人员和装备情况，平常的训练和演习。

（2）污染事故处理

在发现异常或者事故状态下，建议采取如下污染治理措施。

①如发现异常或发生事故，加密监测频次，改为每周监测一次，并分析污染原因，确定泄漏污染源，及时采取应急措施。

②一旦发生地下水污染事故，应立即启动应急预案。

③查明并切断污染源。

④探明地下水污染深度、范围和污染程度。

⑤依据探明的地下水污染情况，合理布置浅井，并进行试抽工作。

⑥依据抽水设计方案进行施工，抽取被污染的地下水体，并依据各井孔出水情况进行调整。可采用阻断污染物向周边环境迁移扩散的技术，如泥浆墙、灌浆墙、土工膜阻断、板桩、原位土壤搅拌阻断、可渗透反应墙等，通过在污染源周围构筑低渗透屏障，来隔离污染物，同时操控地下水的流场。

⑦将抽取的地下水进行集中收集处理，并送实验室进行化验分析。

⑧当地下水中的特征污染物浓度满足地下水功能区划的标准后，逐步停止抽水，并进行土壤修复治理工作。

⑨对事故后果进行评估，并制定防止类似事件发生的措施。

综上，本工程采取的地下水污染防治措施可行。

**[6.2.3退役期地下水环境保护措施](#_Toc13523)**

项目退役期拆除设备、清理站场时，施工时间较短，施工人员产生的生活污水量较少，依托施工区域周边生活设施处理，不外排，采气设备拆除区域地面铺设HDPE防渗膜，防止污油进入外环境，对周围水环境影响较小。

油气井报废或退役后，按照《废弃井封井回填技术指南（试行）》（环办土壤函〔2020〕72号）、《废弃井封井处置规范》（Q/SH0653-2015）对完成采气的废弃井封堵，保证对各类废弃井采取的固井、封井措施有效可行，防止发生油水窜层，污染地下水环境。

**6.3地表水环境保护措施可行性论证**

**[6.3.1 施工期地表水环境保护措施](#_Toc13693)**

施工期产生的废水主要是钻井废水、酸化压裂废水、管线试压废水及生活污水。

（1）钻井废水

①钻井过程采用无毒无害的水基钻井液。

②钻井废水在井场固液分离，去向分两部分，溢流上清液排入井场泥浆罐中用于配制泥浆，循环使用，不外排。

③钻井过程中设备清洗、冷却等需消耗大量清水，采取有效节水措施，不仅节约了水资源，同时也减少了钻井废水的产生量，减少了废水存储设施的负担和后续处理的负荷，符合清洁生产的要求。因此，要在源头上节水降污，使钻井废水予以减量。钻井液循环使用过程中应严格操作程序，提高泥浆循环利用率，减少钻井液的“跑、冒、滴、漏”，减少废钻井液产生量。

（2）试压废水

本工程管道试压以测试管道的强度和密闭性，试压介质为清洁水，管道试压用水重复利用。管道试压过程会产生一定量的试压废水，清管试压废水主要污染物为悬浮物。试压水由管道排出由罐收集后，进入下一段管道循环使用，试压废水水质相对简单，以悬浮物为主，试压结束沉淀后用于施工区域洒水降尘，不外排。因此，本工程管道试压废水可得到妥善处置，不外排，污染防治措施可行。

（3）酸化压裂废水

本工程产生的酸化压裂废水，采用专用废液收集罐收集后运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。对于本工程产生的危险废物由专用运输车辆进行运输、转移，并严格按照《危险废物转移联单管理办法》，实施危险废物转移联单管理制度。

（4）生活污水

本工程生活污水经井场一体化污水处理装置处理后，水质达到《农村生活污水处理排放标准》（DB65 4275-2019）表二的B级标准、《农田灌溉水质标准》（GB 5084-2021）表一旱地作物标准后用于井场及道路降尘。

综上所述，通过采取以上各种废水处理及防治措施，本工程施工期产生的各类废水均可以得到有效处置，施工期的废水污染防治措施合理可行。

**[6.3.2运营期地表水环境保护措施](#_Toc13150)**

根据工程分析，本工程建成后无新增定员，不新增生活污水，井场生产废水、采出水、井下作业废水依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站污水处理系统处理达标后综合利用。

在正常状况下，本工程在设计、施工和运行时，严把质量验收关，杜绝因管道材质、制管、防腐涂层、焊接缺陷及运行失误而造成管线泄漏。在生产运行过程中，强化监控手段，定期检查检验，检漏控漏，杜绝长期事故性排放点源的存在；在非正常状况下，应及时采取水污染应急控制措施。

**[6.3.3退役期地表水环境保护措施](#_Toc13523)**

本工程退役期拆除设备、清理站场时，施工时间较短，施工人员产生的生活污水量较少，依托施工区域周边生活设施处理，不外排。

**6.4土壤环境保护措施可行性论证**

**[6.4.1 施工期土壤环境保护措施](#_Toc13693)**

（1）严格控制施工区占地面积，按设计及规划的施工范围进行施工作业，减少土壤扰动。

（2）施工机械及运输车辆应按规定的道路行驶，减少对土壤的碾压，减少碾压造成的土壤紧实度增加及养分流失。

（3）施工产生的建筑垃圾不得随意抛洒，应集中收集并及时清运，防止污染物进入土壤环境造成污染。

（4）施工过程中，严禁对本工程周围分布的永久基本农田进行人为扰动。

（5）工程区需要严格采取各项水土流失防治措施，施工完毕后通过对临时占地进行平整。

综上，本工程施工期采取的土壤污染防治措施可行。

**[6.4.2运营期土壤环境保护措施](#_Toc13150)**

（1）源头控制

从生产过程入手，在工艺、设备、拉油储罐等方面尽可能地采取泄漏控制措施，从源头最大限度降低凝析油和井下作业废水泄漏的可能性和泄漏量，使本工程所在区域污染物对土壤的影响降至最低，一旦出现泄漏等即可由区域内的各种配套措施进行收集、处置。

①井下作业废水经专用储液罐收集后拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。

②加强日常巡检监管工作，定期对井场的设备、阀门及拉油储罐进行检查，一旦发现异常，及时采取措施，防止凝析油“跑、冒、滴、漏”的发生。拉油储罐区下方地面防渗，防渗系数≤10-7cm/s。

③加强法兰、阀门连接处腐蚀情况记录管理，避免因老化、腐蚀导致泄漏情况发生。

④发生泄漏事故时应及时清理落地油，受污染的土壤应交由持有危险废物经营许可证的单位负责接收、转运和处置，降低对土壤环境质量的影响程度。

（2）过程防控措施

巡检车辆严格按照油田巡检路线行驶，不得因乱碾乱压破坏土壤结构。严格执行地下水章节分区防控措施要求。防渗措施的设计，使用年限不应低于本工程主体工程的设计使用年限。

（3）跟踪监测

根据《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）土壤二级评价的跟踪监测要求，制定跟踪监测计划，本工程必要时开展跟踪监测工作，根据工程特点及土壤环境敏感目标情况。当发生事故泄漏时应加强监测点位和监测频次。

综上所述，正常情况下，本工程不会污染土壤环境。非正常情况下，按照环境风险章节具体内容采取措施，采取有效措施后可减轻对土壤环境的影响。在做好源头控制、过程防控等措施的前提下，可避免工程实施对土壤环境产生污染影响。

**[6.4.3退役期土壤环境保护措施](#_Toc13523)**

（1）地面设施拆除、井场清理等工作中会产生废弃建筑残渣，应集中清理收集。废弃建筑残渣外运至生态环境部门指定建筑垃圾填埋场填埋处理，不得遗留在场地内影响土壤环境质量。

（2）参照《废弃井封井回填技术指南（试行）》（环办土壤函〔2020〕72号）对完成采油的废弃井封堵，拆除井口装置，最后清理场地，清除各种固体废弃物，不得遗留在场地内影响土壤环境质量。

（3）运输过程中运输车辆均加盖篷布，以防止行驶过程中固体废物的散落，影响土壤环境。

**6.5[大气环境保护措施可行性论证](#_Toc24745)**

**[6.5.1施工期大气环境保护措施](#_Toc27255)**

本工程施工期废气主要包括井场、管线作业带等施工场地平整清理、管沟开挖、回填、建材运输、露天堆放、装卸等过程产生的扬尘，施工机械及运输车辆产生的燃油废气、放喷废气、采出液临时储罐废气、储层改造废气等。提出以下大气污染防治措施：

①避免在大风季节施工，尽可能缩短施工时间，提高施工效率，减少裸地暴露时间。

②施工单位必须加强施工区的规划管理。挖方堆放应定点定位，并采取防尘、抑尘措施（洒水、遮盖等措施）。

③合理规划、选择最短的运输路线，利用油气田现有公路网络，禁止随意开辟道路，运输车辆应以中、低速行驶，减少车辆行驶动力起尘。

④合理规划临时占地，控制临时占地范围，对工作区域外的场地严禁机械及车辆进入、占用，避免破坏植被和造成土地松动。

⑤管沟开挖深度不宜过深，及时开挖，及时回填，遇大风天气应停止土方作业。

⑥加强对施工机械、车辆的维修保养，禁止以柴油为燃料的施工机械超负荷工作，减少烟尘和尾气的排放。

⑦加强施工工地环境管理，提倡文明施工，积极推进绿色施工，严防人为扬尘污染。

⑧使用酸化液过程中，要求全部采用密闭罐存放，产生的废酸化液及时委托有资质单位接收处置，减少在现场存储时间。

**[6.5.2运营期大气环境保护措施](#_Toc8090)**

本工程运营期的废气排放源主要为井场无组织废气排放及温室气体排放等。无组织排放的污染物主要为站场、井口、管线接口、阀门等处产生的无组织挥发烃类和硫化氢；温室气体的污染物主要为井场开采过程中产生的甲烷逃逸。针对以上污染源，油田采取以下大气污染治理措施：

（1）选用质量可靠的设备、仪表、阀门等；定期对井场的设备、阀门等检查、检修，以防止跑、冒、漏现象的发生。

（2）大气敏感目标保护措施：科学规划运输路线，尽量避开村庄等敏感区域，减少运输过程中的扬尘和尾气对敏感目标的影响；大风天暂停作业，减少运输产生的扬尘和VOCs扩散对周围村庄等敏感目标的影响；尽量避开早晚高峰（7:00~10:00、18:00~21:00）进行拉油装车工作，避免逆温天气污染物积聚对周围村庄等敏感目标的影响。

（3）凝析油装车挥发性有机物控制措施：凝析油装车采用密闭装车鹤管方式，按照《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）要求，装车建议采用底部装载方式。

（4）储油罐挥发性有机物控制措施：井场储油罐为多功能储集器，单罐容积80m3，采取储罐罐体保温，减少罐内温差的变化，从而大大地降低了气体的蒸发损耗，罐体外表使用浅色涂层，来控制和减少无组织挥发性有机物排放。罐体应保持完好，除计量、检查、维护等正常活动外，不应有孔洞及缝隙。

（5）应加强对密封点的巡检，井场需按照实际生产需要设置可燃气体探测器。

（6）在日常生产过程中，加强非甲烷总烃、硫化氢无组织排放例行监测，对井场厂界非甲烷总烃每年监测一次，确保满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）企业边界污染物控制要求、《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）厂区内VOCs无组织排放限制和《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1新扩改建厂界二级标准值。

（7）温室气体管控：①进一步开展节能减排工作，加强质量控制和技术研发，降低抽油机井工作能耗；②大力推广应用零散天然气回收和电力系统无功补偿级新能源利用等开采技术，开发清洁能源替代现有能源；③选用质量可靠的设备、仪表、阀门等；④加强对储罐及密封点的巡检，一旦发生泄漏立即切断控制阀，并尽快完成修复；⑤加强井场生产管理，减少温室气体的跑、冒，做好井场的压力监测，并准备应急措施，从而减少温室气体排放。

综上，本工程采取的废气污染防治措施可行。

**[6.5.3退役期大气环境保护措施](#_Toc24095)**

（1）运输车辆使用符合国家标准的油品。

（2）在闭井施工操作中应做到文明施工，防止水泥等的洒落与飘散；尽量避开大风天气进行作业。

（3）退役期封井施工过程中，应加强施工质量管理，避免出现封井不严等非正常工况的烃类泄漏。

**[6.6声环境保护措施可行性论证](#_Toc32429)**

**[6.6.1施工期声环境保护措施](#_Toc5999)**

本工程施工期噪声源主要是各类施工机械和运输车辆。为最大限度避免和减轻施工及运输噪声对周围声环境的不利影响，本评价对施工期噪声控制提出以下要求和建议：

（1）施工单位可合理安排施工时间，避免长时间使用高噪声设备，使本工程在施工期造成的噪声污染降到最低。

（2）施工设备选型时，在满足施工需要的前提下，尽可能选取噪声低、振动小、能耗小的先进设备。

（3）加强施工机械的维护保养，避免由于设备性能差而使机械噪声增大的现象发生。

（4）运输车辆进出工地时应低速行驶，少鸣笛或不鸣笛。

综上，本工程施工期采取的噪声防治措施可行。

**[6.6.2运营期声环境保护措施](#_Toc23239)**

（1）对声源强度较大的设备进行减噪处理，根据各种设备类型所产生噪声的特性，采用不同的控制手段。

（2）提高工艺过程自动化水平，尽量减少操作人员在噪声源的停留时间。设备采用巡检的方式，由操作人员定期对装置区进行检查，尽量减少人员与噪声的接触时间。

本工程采取的噪声污染防治措施可行。

**[6.6.3退役期声环境保护措施](#_Toc3803)**

（1）选用低噪声机械和车辆。

（2）加强设备检查维修，保证其正常运行。

（3）加强运输车辆管理，合理规划运输路线，禁止运输车辆随意高声鸣笛。

**[6.7](#_Toc24103)****[固体废物处理措施可行性论证](#_Toc24103)**

**[6.7.1施工期固体废物污染防治措施](#_Toc22106)**

本工程施工期产生的固体废物主要包括钻井泥浆、钻井岩屑、落地油、废润滑油、生活垃圾、施工废料和土石方。

（1）本工程钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。

（2）本工程钻井期内产生的钻井岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。废弃油基泥浆委托有资质单位拉运处置。

（3）本工程产生的落地油不在施工站场储存，直接在作业施工现场由施工人员回收至罐车内，罐车采用密闭的专用罐车，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。

（4）本工程产生的废润滑油，收集后自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

（5）本工程施工期产生的生活垃圾集中收集后，委托库车绿能环保科技有限公司清运处置。

（6）本工程产生的施工废料首先考虑回收利用，不可回收利用部分拉运至固废填埋场合规处置。

（7）本工程施工土石方全部用于井场回填，场地平整。

综上，本工程施工期固体废物全部妥善处置，不外排。施工期采取的固体废物污染防治措施可行。

**[6.](#_Toc6498)****[7.2运营期固体废物污染防治措施](#_Toc6498)**

**6.7.2.1 固体废物产生及处置情况**

（1）危险废物

根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），本工程运营期产生的危险废物主要有落地油、废防渗材料、清罐底泥、废润滑油和不定期井下作业侧钻产生的废弃油基泥浆岩屑，均委托有危废处置资质单位处置。

（2）生活垃圾

运营期工作人员由雅克拉采气厂内部调剂解决，故不新增生活垃圾。

**6.7.2.2危险废物处置措施可行性分析**

本工程产生的危险废物不在施工井场储存，直接在作业施工现场由施工人员回收至罐车内，罐车采用密闭的专用罐车，落地油由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理；废防渗材料、清罐底泥、废润滑油和废弃油基泥浆岩屑由持有危险废物经营许可证的单位利用处置，严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ2025-2012）和《危险废物转移管理办法》（生态环境部令第23号）中的相关要求收集、贮存、运输。

（1）危险废物收集措施及可行性分析

本工程建成运行后，雅克拉采气厂应按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物识别标志设置技术规范》（HJ 1276-2022）、《危险废物收集 贮存 运输技术规范》 （HJ2025-2012）、《危险废物环境管理指南 陆上石油天然气开采》（生态环境部公告2021年第74号）相关要求对危险废物进行收集和管理。

收集危险废物的硬质桶应按要求设置明显的标明危险废物相关信息的标签，标签信息应填写完整详实。具体要求如下：

①危险废物标签规格颜色说明：规格为正方形，40×40cm；底色为醒目的橘黄色；字体为黑体字；字体颜色为黑色。

②危险废物类别：按危险废物种类选择，危险废物类别见图6.7-1。

③材料应坚固、耐用、抗风化、抗淋蚀，危险废物相关信息标签见图6.7-2。

④装载液体、固体的危险废物的硬质桶内必须留足够的空间，硬质桶顶部与液体表面之间保留100mm以上的空间。

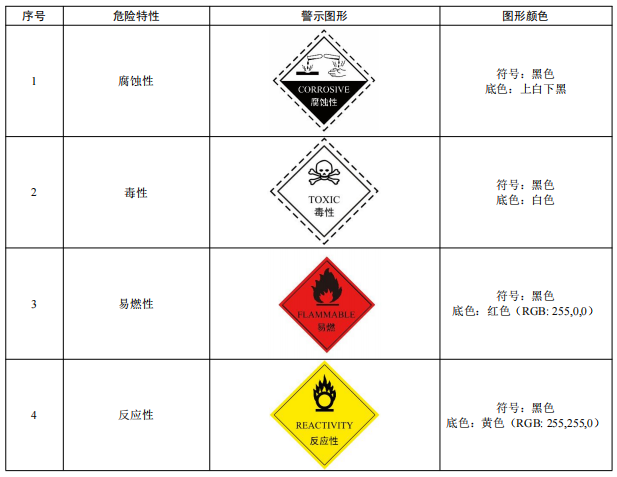


图6.7-1 危险废物类别图



图6.7-2 危险废物相关信息标签

（2）危险废物运输依托可行性分析

本工程产生的危险废物委托持有危险废物运输资质的单位采用专用运输车辆进行运输，按要求填写危险废物的收集记录、转运记录表，并将记录表作为危险废物管理的重要档案妥善保存。并严格按照《危险废物转移管理办法》（生态环境部令第23号），实施危险废物转移联单管理制度。为防止危险废物在井场内临时贮存过程中对环境产生污染影响，根据《危险废物转移管理办法》（生态环境部令第23号）、《危险废物产生单位管理计划制定指南》《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）及《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ2025-2012）中的相关要求，本评价要求：

①危险废物转移过程应采取防扬散、防流失、防渗漏措施，不得擅自倾倒、堆放、丢弃、遗撒；制定危险废物突发环境事件的防范措施和应急预案，发生危险废物突发环境事件时，采取有效措施消除或者减轻对环境的污染危害；制定危险废物管理计划，结合自身的实际情况，与生产记录相衔接，建立危险废物管理台账记录，如实记载产生危险废物的种类、数量、流向、贮存、利用处置等信息，并填写、运行危险废物转移联单。

②建设单位在借鉴同行业发展水平和经验的基础上，提出减少危险废物产生量和危害性的计划，明确改进原料、工艺、技术、管理等方面的具体措施。

③危险废物内部转运作业应满足如下要求：综合考虑站内的实际情况确定转运路线，尽量避开办公区和生活区；危险废物内部转运作业应采用专用的工具，内部转运填写《危险废物厂内转运记录表》；危险废物内部转运结束后，应对转运路线进行检查和清理，确保无危险废物遗失在转运路线上，并对转运工具进行清洗。

④危险废物转移应遵从《危险废物转移管理办法》（生态环境部令第23号）及其他有关规定的要求。

（3）危险废物处置依托可行性分析

①落地油

落地油主要来自井下作业环节和油气处理环节等。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），本工程落地油废物类别为HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：071-001-08），落地油不在施工井场储存，直接在作业施工现场由施工人员回收至密闭的专用罐车内，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。

②废润滑油

废润滑油主要来自设备维修过程。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），废润滑油属于HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：900-214-08）。废润滑油间歇产生，收集后自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

③清罐底泥

清罐底泥主要来自井场储罐和天然气处理装置排污罐。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），落地油废物类别为HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：071-001-08）。清罐底泥直接在作业施工现场由施工人员回收至密闭的专用罐车内，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

④废防渗材料

废防渗材料主要来自作业过程。根据《国家危险废物名录（2025年版）》（生态环境部令第36号），废防渗材料废物类别为HW08废矿物油与含矿物油废物（废物代码：900-249-08）。

本工程运营期作业时，作业场地下方铺设防渗材料，产生的落地油直接落在防渗材料上，目前油田使用的防渗材料均可重复利用，平均重复利用1～2年。作业施工结束后，由施工单位将废弃的废防渗材料集中收集，不在井场贮存，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置，拉运过程中持有危险废物经营许可证的单位应使用专车、按照指定的拉运路线。

⑤生活垃圾

运营期工作人员由雅克拉采气厂内部调剂解决，故不新增生活垃圾。

**[6.7.3](#_Toc1174)****[退役期固体废物污染防治措施](#_Toc1174)**

本工程退役期，井场拆除的井架、井构筑物等为钢质材料，清洗油污后可回收利用。废弃建筑残渣外运至生态环境部门指定建筑垃圾填埋场填埋处理，含油固体废物等危险废物委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

**[7](#_Toc10212)****[温室气体排放影响评价](#_Toc10212)**

为贯彻落实中央和生态环境部关于“碳达峰、碳中和”相关决策部署和文件精神，充分发挥环境影响评价的源头防控、过程管理中的基础性作用，本次评价按照相关政策及文件要求，根据《中国石油天然气生产企业温室气体排放核算方法与报告指南（试行）》核算方法，计算本工程实施后碳排放量及碳排放强度，提出碳减排建议，并分析减污降碳措施可行性及碳排放水平。

## [7.1温室气体排放分析](#_Toc4532)

### [7.1.1温室气体排放影响因素分析](#_Toc11789)

**7.1.1.1碳排放源分析**

根据《中国石油天然气生产企业温室气体排放核算方法与报告指南（试行）》，石油天然气开采企业碳排放源主要包括：燃料燃烧CO2排放、火炬燃烧排放、工艺放空排放、CH4逃逸排放、CH4回收利用量、CO2回收利用量、净购入电力和热力隐含的CO2排放。

（1）燃料燃烧CO2排放

主要指石油天然气生产各个业务环节化石燃料用于动力或热力供应的燃烧过程产生的CO2排放。

本项目采用电磁加热器，无燃料燃烧，无需核算CO2排放量。

（2）火炬燃烧排放

出于安全等目的，石油天然气生产企业通常将各生产活动产生的可燃废气集中到一至数只火炬系统中进行排放前的燃烧处理。火炬燃烧除了CO2排放外，还可能产生少量的CH4排放，石油天然气生产的火炬系统需同时核算CO2和CH4排放。

本工程井场多功能储集器的闪蒸气经过管线进入火炬分液罐，在放空火炬分液罐中分离出携带的液滴后进入放空火炬焚烧。需核算该部分产生的CO2和CH4排放量。

（3）工艺放空排放

主要指石油天然气生产各业务环节通过工艺装置泄放口或安全阀门有意释放到大气中的CH4或CO2气体，如驱动气动装置运转的天然气排放、泄压排放、设备吹扫排放、工艺过程尾气排放、储罐溶解气排放等。石油天然气生产企业业务环节较多且各具特色，其工艺放空排放应区分不同业务环节分开核算。

本工程不涉及工艺部分放空排放，不再核算该部分CH4或CO2气体排放量。

（4）CH4逃逸排放

主要是指石油天然气生产各业务环节由于设备泄漏产生的无组织CH4排放，如阀门、法兰、泵轮密封、减压阀、取样接口、工艺排水、开口管路、套管、储罐泄漏及未被定义为工艺放空的其他压力设备泄漏；石油天然气生产企业业务环节较多且各具特色，其逃逸排放应区分不同业务环节分开核算。

本工程井场法兰、阀门等处产生的无组织废气中涉及甲烷排放，需核算该部分气体排放量。

（5）CH4回收利用量

主要指企业通过节能减排技术回收工艺放空废气流中携带的CH4从而免于排放到大气中的那部分CH4。CH4回收利用量可从企业总排放量中予以扣除。

本工程未实施放空废气中的甲烷回收利用。

（6）CO2回收利用量

主要指企业回收燃料燃烧或工艺放空过程产生的CO2作为生产原料或外供产品从而免于排放到大气中的那部分CO2。CO2回收利用量可从企业总排放量中予以扣除。因缺乏适当的核算方法暂不考虑 CO2地质埋存或驱油的减排问题。

本工程实施后未回收燃料燃烧或工艺放空过程中产生的CO2，因此该部分回收利用量均为0。

（7）净购入电力和热力隐含的CO2排放量

该部分排放实际上发生在生产这些电力或热力的企业，但由报告主体的消费活动引起，依照约定也计入报告主体名下。

本工程实施后，需消耗电量，不涉及蒸汽用量。

**7.1.1.2二氧化碳产排节点**

本工程生产工艺流程中涉及二氧化碳的产排节点表7.1-1所示。

**表7.1-1 二氧化碳产排污节点汇总一览表**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **序号** | **类别** | **产污环节** | **碳排放因子** | **排放形式** |
| 1 | 火炬燃烧排放 | 多功能储集器的闪蒸气经过管线进入火炬分液罐，在放空火炬分液罐中分离出携带的液滴后进入放空火炬焚烧。 | CO2和CH4 | 有组织 |
| 2 | CH4逃逸排放 | 井场法兰、阀门等处逸散的废气 | CH4 | 无组织 |
| 3 | 净购入电力和热力隐含的CO2排放量 | 电力隐含排放 | CO2 | -- |

### [7.1.2 温室气体排放量核算](#_Toc23469)

**7.1.2.1碳排放核算边界**

本工程碳排放核算边界及核算内容见表7.1-2所示。

**表****7.1-2 核算边界及核算内容一览表**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 序号 | 核算主体/核算边界 | 碳排放核算内容 |
| 1 | 星火7井区2025年产能建设项目 | 包括油气处理及油气储运各个业务环节的基本生产系统、辅助生产系统，以及直接为生产服务的附属生产系统。排放量核算内容包括：  （1）火炬燃烧排放  （2）CH4逃逸排放  （3）净购入电力和热力隐含的CO2排放量 |

**7.1.2.2碳排放量核算过程**

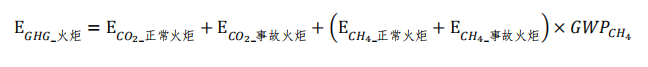
本工程涉及火炬燃烧排放、CH4逃逸排放。具体核算过程如下：

（1）火炬燃烧排放

石油天然气生产企业火炬燃烧可分为正常工况下的火炬气燃烧及由于事故导致的火炬气燃烧两种，本工程主要核算正常工况下的火炬气燃烧（主要为井场测试放喷阶段的火炬燃烧碳排放量）。另外，考虑到石油天然气生产企业火炬气CH4含量较高且火炬气燃烧不充分，因此石油天然气生产企业的火炬燃烧排放同时考虑CO2及CH4排放。

①计算公式

a.火炬燃烧排放计算公式：



式中：E*GHG—*火炬——火炬燃烧产生的CO2排放量，单位为吨CO2；

E*CO2*-正常火炬——正常工况下火炬系统产生的CO2排放，单位为吨CO2；

E*CO2*-事故火炬——由于事故火炬产生的CO2排放，单位为吨CO2；

E*CH4*-正常火炬——正常工况下火炬系统产生的CH4排放，单位为吨CH4；

E*CH4*-事故火炬——事故火炬产生的CH4排放，单位为吨CH4；

*GWPCH4*——CH4相比CO2的全球变暖潜势值。根据IPCC第二次评估报告，100年时间尺度内1吨CH4相当于21吨CO2的增温能力，因此*GWPCH4*等于21。

b.正常工况下火炬气体温室气体排放公式如下：





式中：i——火炬系统序号；

Q正常火炬——正常生产状态下第i号火炬系统的火炬气流量，单位为万Nm3；

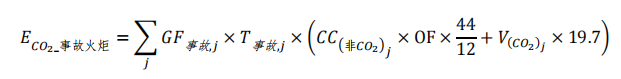
*CC*非*CO2*——火炬气中除CO2外其他含碳化合物的总含碳量，单位为吨碳/万Nm3；

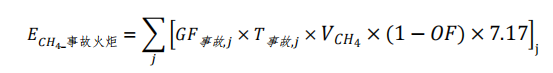
OF——第i号火炬系统的碳氧化率，如无实测数据可采用缺省值0.98；

*VCO2*——火炬气中CO2的体积浓度，取值范围为0～1；

*VCH4*——为火炬气中CH4的体积浓度。

c.事故工况下火炬气体温室气体排放公式如下：





式中：j——事故次数；

*GF事故,j*——报告期内第j次事故状态时的火炬气流速度，单位为万Nm3/小时；

*T事故,j*——报告期内第j次事故的持续时间，单位为小时；

*CC*（非*CO2*）*j*——第j次事故火炬气中除CO2外其他含碳化合物的总含碳量，单位为吨碳/万Nm3；

OF——火炬燃烧的碳氧化率，如无实测数据可采用缺省值0.98；

*V（CO2）j*——第j次事故火炬气中CO2的体积浓度；

*VCH4*——事故火炬气中CH4的体积浓度。

②计算结果

本工程核算火炬燃烧活动温室气体排放主要为多功能储集器的闪蒸气经过管线进入火炬分液罐，在放空火炬分液罐中分离出携带的液滴后进入放空火炬焚烧。相关参数见表7.1-3。

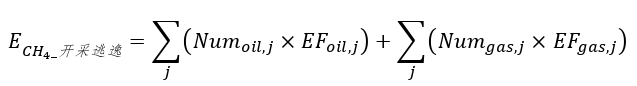
**表****7.1-3 单座火炬燃烧排放活动相关参数一览表**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 场所 | 火炬气流速（万Nm3/h） | 持续时间（h） | 火炬气中除CO2外其他含碳化合物的总含碳量（吨碳/万Nm3） | 火炬燃烧的碳氧化率 | 火炬气中CO2的体积浓度 | 火炬气中CH4的体积浓度 |
| 井场 | 0.0833 | 2 | 5.96 | 0.98 | 0.0104 | 0.8322 |

根据表中参数，结合公式计算可知，井场火炬燃烧排放温室气体量为7.2吨CO2和0.04吨CH4。

（2）CH4逃逸排放

本工程运营期CH4逃逸排放主要来自油气开采过程中井口装置逃逸排放的CH4。《中国石油和天然气生产企业温室气体排放核算方法与报告指南（试行）》（发改办气候〔2014〕2920号）中“油气开采业务CH4逃逸排放”计算公式进行计算：



式中：*ECH4\_*开采逃逸——原油开采或天然气开采中所有设施类型（包括原油开采的井口装置、单井储油装置、接转站、联合站及天然气开采中的井口装置、集气站、计量/配气站、储气站等）产生的CH4逃逸排放，单位为吨CH4；

*j*——不同的设施类型；

*Numoil,j*——原油开采业务所涉及的泄漏设施类型数量，单位为个；

*EFoil,j*——原油开采业务中涉及的每种设施类型j的CH4逃逸排放因子，单位为吨CH4/（年·个）；接转站为0.18吨/（年·个）；

*Numgas,j*——天然气开采业务所涉及的泄漏设施类型数量，单位为个；

*EFgas,j*——天然气开采业务中涉及的每种设施类型j的CH4逃逸排放因子，单位为吨CH4/（年·个）。

本工程开采逃逸的CH4为：

*ECH4-开采逃逸*=*Numgas,**井口装置*×*EFgas,井口装置*

=2×2.5tCH4

=5tCH4

根据表中参数，结合公式计算可知，甲烷逃逸排放5t，折算成CO2排放量为5×21=105t。

（3）净购入电力和热力隐含的CO2排放

①计算公式

a.净购入电力的CO2排放计算公式



式中：

ECO2-净电为报告主体净购入电力隐含的CO2排放量，单位为吨CO2；

AD电力为企业净购入的电力消费量，单位为兆瓦时（MWh）；

EF电力为电力供应的CO2排放因子，单位为吨CO2/MWh。

b.净购入热力的CO2排放计算公式



式中：

ECO2-净热为报告主体净购入热力隐含的CO2排放量，单位为吨CO2；

AD热力为企业净购入的热力消费量，单位为GJ；

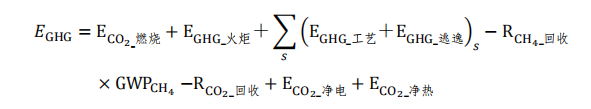
EF热力为热力供应的CO2排放因子，单位为吨CO2/GJ。

②计算结果

拟建工程生产过程中不涉及使用蒸汽，不涉及发电内容，井场使用的电力消耗量为104MWh，电力排放因子根据《关于发布2022年电力二氧化碳排放因子的公告》（2024年第33号）中新疆电力平均二氧化碳排放因子为0.6231吨CO2/MWh。根据前述公式计算可知，核算净购入电力和热力隐含的CO2排放量为64.8t。

（4）碳排放核算结果汇总

根据《中国石油天然气生产企业温室气体排放核算方法与报告指南（试行）》，报告主体的温室气体（GHG）排放总量计算公式为：



式中：*E*GHG——温室气体排放总量，单位为吨CO2当量；

ECO2-燃烧——企业由于化石燃料燃烧活动产生的CO2排放量，单位为吨CO2；

EGHG-火炬——企业因火炬燃烧导致的温室气体排放，单位为吨CO2当量；

EGHG-工艺——企业各业务类型的工艺放空排放，单位为吨CO2当量；

EGHG-逃逸——企业各业务类型的设备逃逸排放，单位为吨CO2当量；

s——企业涉及的业务类型，包括油气勘探、油气开采、油气处理、油气储运业务；

RCH4-回收——企业的CH4回收利用量，单位为吨CH4；

GWPCH4——CH4相比CO2的全球变暖潜势（GWP）值。根据IPCC第二次评估报告，100年时间尺度内1吨CH4相当于21吨CO2的增温能力，因此GWPCH4等于21；

RCO2-回收——企业的CO2回收利用量，单位为吨CO2；

ECO2-净电——企业净购入电力隐含的CO2排放量，单位为吨CO2；

ECO2-净热——企业净购入热力隐含的CO2排放量，单位为吨CO2。

按照上述CO2排放总量计算公式，则本工程实施后CO2排放总量见表7.1-4。

**表****7.1-4 CO2排放总量汇总一览表**

| 项目 | 源类别 | 排放量（吨CO2） | 占比（%） |
| --- | --- | --- | --- |
| 本工程 | 燃料燃烧CO2排放 | 0 | 0 |
| 火炬燃烧排放 | 7.2 | 4.1 |
| 工艺放空排放 | 0 | / |
| CH4逃逸排放 | 105 | 59.3 |
| CH4回收利用量 | 0 | / |
| CO2回收利用量 | 0 | / |
| 净购入电力和热力隐含的CO2排放 | 64.8 | 36.6 |
| 合计 | 177 | 100 |

根据表7.1-4分析可知，本工程CO2总排放量为177吨。

## [7.2](#_Toc30340)[减污降碳措施](#_Toc30340)

### [7.2.1](#_Toc15442)[清洁运输](#_Toc15442)

油气进行汇集、处理、输送至油气稳定装置的全过程采用密闭工艺流程，定期对井场的设备、阀门等检查、检修，以防止跑、冒、漏现象的发生；加强对密闭管线及密封点的巡检，一旦发生泄漏立即切断控制阀，并尽快完成修复，有效提升温室气体泄漏控制能力。

### 7.2.2挥发性有机物与甲烷协同控制

本项目选择能效等级高的电磁加热器，提高电能转化为热能的效率，减少电能消耗，从而降低因发电产生的二氧化碳排放。加强企业能源管理，减少甲烷逸散损耗，定期开展能源及碳排放管理培训，提升管理水平；积极开展源头控制，优先选择绿色节能工艺、产品和技术，降低化石燃料消费量；积极开展碳捕获、利用与封存（CCUS）技术，进一步挖掘和提升减污降碳潜力。

### [7.2.3节能降耗技术](#_Toc3893)

本工程在电气设备设施上采用多种节能措施，从而间接减少了电力隐含的CO2排放量。具体措施主要有：

（1）根据项目用电性质、用电容量等选择合理的供电电压和供电方式，有效减少电能损耗。

（2）选用高功率因数电气设备。采用无功功率补偿，为减少线路损失，设计采用高低压同时补偿的方式，补偿后功率因数达0.95以上。低压设置自动无功补偿电容器装置，高压采用高压并联电容器进行功率因数补偿，补偿后使功率因数在装置负荷正常运行时提高，有效减少无功损耗，从而减少电能损耗，实现节能运行。

（3）选用节能型干式变压器，能效等级低的，具有低损耗（空载和负载损耗相对较低）、维护方便等显著特点。

（4）各种电力设备均选用能效等级低的节能产品，实际功率和负荷相适应，达到降低能耗，提高工作效率的作用。

### [7.2.4积极](#_Toc216)使用绿电

本工程井场用电负荷主要由工艺、自控、通信、照明等组成，需消耗电力；电力为二次能源。本工程使用的耗能工质为外部供给的电力。年用电量为104×104kW·h。西北油田分公司已有项目方案考虑建设集中式光伏，待该项目实施后用电可考虑接入区块集中式光伏，可每年减排CO2 64.8t。

## [7.3温室气体排放评价结论](#_Toc20890)

本工程实施后，CO2总排放量为177t。在工艺技术、节能设备和能源及碳排放管理等方面均采取了较完善的减污降碳措施，有利于减少二氧化碳排放，对比同类企业碳排放水平，本工程吨产品CO2排放强度相对较低。西北油田分公司已有项目方案考虑建设集中式光伏，待该项目实施后用电可考虑接入区块集中式光伏，可每年减排CO2 64.8t，减排后本工程CO2总排放量为112.2t。

**[8环境影响经济损益分析](#_Toc1807)**

一个项目的开发建设，除对国民经济的发展起着促进作用外，同时也在一定程度上影响着项目拟建地区环境的变化。环境影响、社会影响、综合影响是一个系统的三要素，最终以提高人类的生活质量为目的。它们之间既互相促进，又互相制约，必须通过全面规划、综合平衡、正确地把全局利益和局部利益、长远利益和近期利益结合起来，对环境保护和经济发展进行协调，实现社会效益、经济效益、环境效益的三统一。

## [8.1环境效益分析](#_Toc24944)

### **8.1.1施工期环境效益**

施工期环境效益分析，油田开发建设对环境造成的直接影响主要表现在：

（1）本工程占地造成的环境损失。

（2）突发事故状态污染物对土壤、植被的污染造成的环境损失。

（3）其他环境损失。

本工程占地主要为井场建设。本工程建设对本工程所在区域的直接影响是生态影响，包括植被破坏后由于地表裸露导致水土流失和土壤环境质量下降。但在加强施工管理和采取生态恢复等措施后，施工影响是可以接受的。在正常情况下，基本上不会对周围环境产生影响。但在事故状态下，将对本工程所在区域生态环境和地下水环境产生影响。由于事故程度不同，对环境造成的损失也不同，损失量的估算只能在事故发生后通过各项补偿费用来体现。

### **8.1.2运营期环境效益**

（1）废气

本工程采出液密闭拉运输送，凝析油采用装车拉运，储罐采用固定顶罐，污染物能达标排放，对周围环境的影响可接受。

（2）废水

废水经专用罐收集后输送至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。运营期工作人员由雅克拉采气厂内部调剂解决，故不新增生活污水。

（3）固体废弃物

本工程产生的落地油、废防渗材料、清罐底泥和废润滑油属于危险废物，由持有危险废物经营许可证的单位利用处置。运营期工作人员由雅克拉采气厂内部调剂解决，故不新增生活垃圾。

（4）噪声

本工程通过采取选用低噪声设备、减振等措施，减低了噪声污染。

本工程各项环保措施通过充分有效地实施，可以使污染物的排放在生产过程中得到有效地控制。工程选用先进、成熟、可靠、具有节能和环保效果的技术，使各种污染物在排放前得以尽可能大地削减。在生产过程中充分、有效地利用了资源，减少各种资源的损失，大大降低其对周围环境的影响。

### **8.1.3环保投资估算**

本工程总投资为6329.31万元，其中环保投资126万元，占总投资的2.0%。估算见表8.1-1。

**表8.1-1 环保投资估算**

| **类别** | **污染源** | | **环保措施** | **治理效果** | **投资**  **（万元）** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 废气 | 施工扬尘 | | 临时抑尘覆盖物（草包、帆布等）、洒水（防尘、洒水等） | / | 3 |
| 无组织排放 | | 装置做好日常维护，做好密闭措施 | 非甲烷总烃≤4.0mg/m3 | 0.5 |
| 噪声 | 设备噪声 | | 选择低噪声设备、加强设备维护，基础减振 | 场界：  昼间≤60dB（A）  夜间≤50dB（A） | 1 |
| 固体废物 | 地面工程施工 | | 施工废料应首先考虑回收利用，不可回收利用部分拉运至工业固废填埋场合规处置 | 妥善处理 | 1.5 |
| 钻井泥浆、岩屑 | | 本工程钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。分离后的岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。  废弃油基泥浆和废弃油基岩屑在钻井井场配置储罐集中储存，委托有危废处置资质单位处置。 | 妥善处理 | 70 |
| 落地油 | | 落地油由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站清运处置 | 妥善处理 | 2 |
| 清罐底泥、废烧碱包装袋、废润滑油 | | 回收至密闭的专用罐车内，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置 | 妥善处理 | 3 |
| 生态 | 占地 | | 施工结束后进行场地平整；控制施工作业带宽度；水土保持措施、防沙治沙等 | 施工结束后场地平整 | 10 |
| 水土流失 | | 防沙治沙和水土保持措施 | 防止水土流失 | 5 |
| 环境风险管理 | 环境风险  防范措施 | | 消防器材、警戒标语标牌、设置可燃气体检测报警仪等防范设施 | 风险防范设施数量按照消防、安全等相关要求设置 | 2 |
| 应急预案 | | 根据油罐泄漏应急处理经验，完善现有突发环境事件应急预案 | 修改完善，并定期演练 | 1 |
| 废水处理 | 生活污水 | | 生活污水经井场一体化污水处理装置处理后，水质达到《农村生活污水处理排放标准》（DB65 4275-2019）表二的B级标准、《农田灌溉水质标准》（GB 5084-2021）表一旱地作物标准后用于井场及道路降尘 | 妥善处理 | 1 |
| 酸化压裂废水 | | 专用废液收集罐收集后运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理 | 妥善处理 | 1 |
| 井下作业废水 | | 回收罐回收井下作业废水，依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理 | 妥善处理 | 2 |
| 地下水、土壤 | 一般防渗区 | 多功能集油器等 | 防渗层防渗性能不应低于1.5m厚渗透系数为1×10-7cm/s 黏土层的防渗性能 | 渗透系数小于1.0×10-7cm/s | 3 |
| 简单防渗区 | 井场永久占地 | 实施地面硬化 | 地面硬化 | 5 |
| 环境管理 | | | 环境影响评价、环境保护竣工验收、运营期环境监测 | | 12 |
| 环保培训，演练 | | 3 |
| 环保投资合计 | | | | | 126 |

## [8.2社会效益分析](#_Toc24443)

本工程的实施可以支持国家的经济建设，缓解当前天然气供应紧张、与时俱进的形势。同时，油田开发对当地工业和经济的发展具有明显的促进作用，能够带动一批相关工业、第三产业的发展，给当地经济发展注入新的活力。本工程的实施补充和加快了油田基础设施的建设，具有良好的社会效益。

## [8.3综合效益分析](#_Toc1409)

本工程在设计中充分考虑了环境保护的要求，严格执行各项环境保护标准。同时还针对在生产运行过程中产生的“三废”，从实际出发采取多种相应的治理措施。由此看来，本工程采取的环保措施保护了环境，但未产生明显的经济效益。

## [8.4环境经济损益分析结论](#_Toc9644)

本工程经分析具有良好的环境效益、社会效益和综合效益。在建设过程中，由于地面设施建设等都需要占用一定量的土地，并因此带来一定的环境损失。因而在气田开发过程中，需要投入必要的资金用于污染防治和恢复地貌等，经估算该项目环境保护投资约126万元，环境保护投资占总投资的2.0%。实施相应的环保措施后，可以起到保护环境的效果。

**[9环境管理与监测计划](#_Toc32640)**

## [9.1环境管理](#_Toc26206)

### [9.1.1环境管理机构及职责](#_Toc24931)

本工程由中国石油化工股份有限公司西北油田分公司雅克拉采气厂运营管理。雅克拉采气厂建立了三级环境保护管理机构，形成了环境管理网络。雅克拉采气厂HSE管理委员会及其办公室为一级管理职能机构，雅克拉采气厂安全环保小组为二级管理职能机构，班组为三级管理职能机构。

雅克拉采气厂设置安全环保室，负责雅克拉采气厂工业现场“三标”、HSE管理体系执行、环境保护、井控管理、劳动保护等工作的管理，为采油厂有效地开展环保工作提供了依据。本工程日常环境管理工作纳入中国石油化工股份有限公司西北油田分公司雅克拉采气厂现有HSE管理体系。

雅克拉采气厂安全环保室职责：

（1）负责领导采气厂HSE工作，负责审查批准采气厂HSE管理体系及内审报告。

（2）每季度召开HSE管理委员会会议，听取各专业部门、小组汇报，分析解决HSE重点问题，研究和决定采气厂HSE工作重大事项，保证HSE投入的有效实施。

（3）负责采气厂HSE目标管理、培训和考核工作，决定对集体和个人的奖惩。

（4）负责组织制定突发事件应急预案，组织开展应急演练，组织开展事故应急处置工作。

（5）负责协助国家、地方政府、集团公司及油田公司对事故进行调查处理。

（6）建立健全全员安全生产责任制并监督落实；及时调整各领导小组成员；明确安全生产职能与职权；依法设置安全管理机构，配备专（兼）职安全生产管理人员。

### [9.1.2施工期的环境管理任务](#_Toc27752)

（1）建立和实施施工作业队伍的HSE管理体系。

（2）工程建设单位应将项目建设计划表呈报环境管理部门，以便对工程建设全过程进行环境保护措施和环境保护工程的监督和检查。

（3）实施施工作业环境监理制度，以确保施工作业对生态环境造成的破坏降到最低限度。

### [9.1.3运营期的环境管理任务](#_Toc13371)

（1）本工程运营期的HSE管理体系纳入雅克拉采气厂HSE系统统一管理。

（2）根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》（HJ612-2011）要求，开展企业自主验收，贯彻执行国家、地方及上级部门有关环境保护方针、政策、法律法规。

（3）负责井场的日常环境保护管理工作及定期进行环保安全检查，如生态恢复、环境监测等。

（4）根据《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》（环发〔2015〕4号），及时更新企业事业单位突发环境事件应急预案备案表。

（5）组织开展环境保护宣传教育、技术和经验交流活动，推广先进技术和科研成果，对全体员工组织开展环境保护培训。

（6）强化基础工作，建立完整、规范、准确的环境基础资料，环境统计报表和环境保护技术档案。

（7）参加调查、分析、处理环境污染事故，并负责统计上报事故的基本情况及处理结果，协同有关部门制定防治污染事故的措施，并监督实施。

### [9.1.4](#_Toc13371)[退役期的环境管理任务](#_Toc13371)

（1）加强施工质量管理，避免出现封井不严等非正常工况的泄漏。

（2）负责井场的定期进行检查，清除各种固体废弃物，不得遗留在场地内。

### [9.1.5 环境管理计划](#_Toc4059)

采用行政、经济、技术、教育等环境管理手段进行本工程的环境管理工作。

（1）行政手段

制定环境保护目标责任制，将环境保护列入岗位责任制及生产调度当中，不定期检查环境保护状况，以行政手段督促、检查、奖惩，促使生产岗位按要求完成环保任务。

（2）技术手段

从项目设计、施工到运营全过程采取先进的工艺、设备，同环境保护措施密切结合，积极推广应用新技术，解决环境问题，实现清洁生产。

（3）经济手段

制定并严格按照《环境保护奖惩办法》开展工作，促进环保工作的定量考核，切实将防治污染和保护环境落实到油田生产管理建设的各个工作环节，做到奖优罚劣，将环境保护与经济效益结合起来。

（4）教育手段

气藏开发、生产过程中造成的环境污染部分与人为因素有关，要加强教育，通过环境保护宣传和教育提高全体职工的环保意识，做到自觉保护环境。

（5）环境管理内容

①施工期环境管理主要内容

针对施工期生活污水、钻井废水、酸化压裂废水的环境保护处理措施；钻井泥浆和岩屑、施工废料、落地油、废润滑油、生活垃圾主要处理措施；钻井废气、施工扬尘、施工机械废气及运输车辆尾气的大气环境影响控制措施；土方施工、各类施工机械和运输车辆的声环境控制措施，进行环境管理工作。另外，还应对井场、进场道路等施工期的生态保护措施及恢复方案进行环境管理工作。

②运营期环境监理主要内容

按照竣工环境保护验收有关要求逐项核查环保措施、设施落实情况、效果，重点关注生态保护措施及作业带地貌恢复的情况。

本工程运营期环境监督管理计划见表9.1-1。

**表9.1-1 运营期环境监督管理计划**

| 序号 | 监督管理项目 | 监督检查具体内容 | 实施单位 | 监督单位 |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 1 | 环境计划管理 | 环境管理计划的实施情况，包括井区环境整治、排污口规范化整治、环保治理方案的落实情况等。 | 建设单位 | 阿克苏地区生态环境局、阿克苏地区生态环境局新和县分局 |
| 2 | 污染源管理 | ①环保设施的运行情况，防止闲置和不正常运行。  ②各废气排放源的排放情况，掌握排污动态，防止直接排放。  ③检查固废的堆放、运输、处置措施的执行情况，防止造成环境污染。  ④检查噪声排放源治理措施的消声、隔声效果，防止超标排放。 | 建设单位 | 阿克苏地区生态环境局、阿克苏地区生态环境局新和县分局 |
| 3 | 环境监测管理 | ①组织废气污染源无组织排放厂界监测，防止废气影响。  ②组织地下水环境监测，防止水环境污染。  ③组织厂界环境噪声监测，防止厂界超标。 | 建设单位 | 阿克苏地区生态环境局、阿克苏地区生态环境局新和县分局 |
| 4 | 生态环境管理 | 定期检查受影响范围内生态系统的动态变化情况 | 建设单位 | 阿克苏地区生态环境局、阿克苏地区生态环境局新和县分局 |

### [9.1.6](#_Toc4862) [环境影响后评价](#_Toc4862)

根据《中华人民共和国环境影响评价法》《建设项目环境影响后评价管理办法（试行）》《关于进一步加强和规范油气田开发项目环境保护管理工作的通知》《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》《关于加强建设项目环境影响后评价管理的通知》的要求，油气田开发业主单位对区域内通过环境影响评价审批并通过环境保护设施竣工验收且稳定运行满5年的建设项目，须组织开展环境影响后评价工作。

本工程实施后，应在5年内开展环境影响后评价工作，对本工程实际产生的环境影响以及污染防治、生态保护和风险防范措施的有效性进行跟踪监测和验证评价，对存在问题提出补救方案或者改进措施，不断完善和提高建设项目环境影响评价的有效性，切实落实各项环境保护措施接受生态环境部门的监督检查。

### [9.1.7](#_Toc14563) [排污许可](#_Toc14563)

排污口是否规范，是项目验收的前提条件之一。从评价调查及收集资料可以看出，雅克拉采气厂基本能做到排污口规范化。固体废物、危险废物贮存场所均设置有标志牌，废气排放口、噪声排放口规范化管理较规范，废气监测口的设置、噪声排放口标志牌设置符合国家和自治区的相关要求进行规范管理，并自行开展了相关监测。雅克拉采气厂按照《固定污染源排污许可分类管理名录（2019版）》规定的范围，已对加热炉等固定污染源办理了排污许可证。根据《排污口规范化整治技术要求（试行）》《〈环境保护图形标志〉实施细则》《环境保护图形标志》《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017），雅克拉采气厂进一步建立完善了自行监测制度及排污口规范化管理制度。雅克拉采气厂已取得排污登记回执（登记编号为：91650000742248144Q031X）。

随着国家、自治区环境管理要求的提高，雅克拉采气厂围绕HSE制度体系，逐步健全了环境保护法律法规汇编、建设项目环境管理、污染防治设施运行管理、固体废弃物处置利用管理、环境安全隐患治理与风险管控、环境管理依法合规情况检查与整改等环境管理档案。根据《环境保护档案管理规范 环境监察》《排污单位环境管理台账及排污许可证执行报告技术规范 总则》，雅克拉采气厂建立并完善环境管理文件和档案管理制度，明确责任部门、人员、流程、形式、权限及各类环境管理档案及保存要求等，确保企业环境管理规章制度和操作规程编制、使用、评审、修订符合有关要求。

## [9.2 企业环境信息披露](#_Toc6952)

### [9.2.1 披露内容](#_Toc4802)

（1）基础信息

企业名称：中国石油化工股份有限公司西北油田分公司

法人代表：王世洁

生产地址：新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县境内。

主要产品及规模：①采气井3口（包括星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井），其中星火7-2斜井为新钻井，星火7斜井和星火701斜井为勘探井转为生产井。②建设拉油流程1座，新建电磁加热器1台、计量分离器2台、多功能储集器4台，配套火炬及装车实现原油装车外运，天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司处理后装车外销。油气分离后凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。⑤建设电力、自控、结构、通信、消防等公辅工程。本工程产能规模为凝析油33.9t/d，天然气18.2×104m3/d。

（2）排污信息

本工程拟采取的环境保护措施、排放的污染物种类、排放浓度见表3.3-12 。

（3）环境风险防范措施

本工程环境风险防范措施见中国石油化工股份有限公司西北油田分公司现行突发环境风险应急预案。

（4）环境监测计划

本工程环境监测计划见表9.4-1。

### [9.2.2 披露方式及时间要求](#_Toc14760)

（1）公式方式

通过公司网站、信息公开平台或当地报刊等便于公众知晓的方式公开。

1. 公开时间要求

环境信息有新生成或者发生变更情形的，应当自环境信息生成或者变更之日起三十日内予以公开。法律法规另有规定的，从其规定。

## [9.3污染物排放清单](#_Toc8677)

本工程运营期污染物产生及排放情况详见表9.3-1。

**表9.3-1 污染源排放清单**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **工段** | **污染源** | **主要污染物** | **产生量** | **排放量** | **排放去向** |
| 废气 | 无组织排放 | 非甲烷总烃 | 0.467t/a | 0.467t/a | 大气 |
| 硫化氢 | 0.0054t/a | 0.0054t/a | 大气 |
| 废水 | 生产废水 | 采出水 | 开采初期不含水 | 0 | 开采初期不含水，后期若产生采出水，随凝析油一同运至雅克拉集气处理站处理。 |
| 井下作业废水 | 废洗井液 | 151.935t/a | 0 | 井下作业废水自带回收罐回收井下作业废水，依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。 |
| 固体废物 | 落地油 | 石油类 | 0.3t/a | 0 | 落地油不在施工井场储存，直接在作业施工现场由施工人员回收至密闭的专用罐车内，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。 |
| 废防渗材料 | 石油类 | 0.75t/a | 0 | 施工单位将废弃的废防渗材料集中收集，不在井场贮存，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。 |
| 清罐底泥 | 石油类 | 0.1t/a | 0 | 施工人员回收至密闭的专用罐车内，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。 |
| 废润滑油 | 石油类 | 0.5t/a | 0 | 自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置 |

## [9.4生态环境监测](#_Toc32167)

### [9.4.1监测目的](#_Toc21410)

环境监测是企业环境管理体系的重要组成部分，也是环境管理规范化的主要手段，通过对企业主要污染物进行分析、资料整理、编制报表、建立技术文件档案，可以为生态环境部门进行环境规划、管理和执法提供依据。环境监测是环境保护的基础，是进行污染源治理及环保设施管理的依据，因而企业应定期对环保设施及废水、噪声等污染源情况进行监测、对固体废物处置按照法规文件规范进行记录。

通过对本工程运行中环保设施进行监控，掌握废气、废水、噪声等污染源排放是否符合国家或地方排放标准的要求，做到达标排放，同时对废水、噪声防治设施进行监督检查，保证正常运行。

### [9.4.2环境监测机构及设备配置](#_Toc25052)

环境监测是环境保护的基础，是进行污染治理和监督管理的依据。本工程的环境监测工作可委托当地有资质的环境监测机构承担。

### [9.4.3监测计划](#_Toc25314)

根据《排污单位自行监测技术指南陆上石油天然气开采工业》（HJ1248-2022）、《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ 819-2017）和《工业企业土壤和地下水自行监测技术指南（试行）》（HJ 1209-2021）等标准规范，制定本工程的监测计划和工作方案。监测工作委托具有计量认证资质和环境监测资质的监测单位。环境监测计划见表9.4-1。

**表9.4-1 环境监测计划**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **监测类别** | **监测点位置** | | | **监测因子** | **监测频率** |
| 无组织废气 | 设备与管线组件密封点 | | 泵、压缩机、阀门、开口阀或开口管线、泄压设备、取样连接系统 | 设备泄漏检测 | 1次/半年 |
| 法兰及其他连接件、其他密封设备 | 1次/年 |
| 噪声 | 井场 | | | 等效连续 A 声级 | 采油气井场、计量站周边 2 km 范围内无噪声敏感建筑物的场站，可不开展厂界环境噪声监测。 |
| 地下水 | 项目区地下水井 |  | | 石油类、石油烃（C6~C9）、石油烃（C10~C40）、汞、砷、六价铬 | 1次/半年 |
| 土壤 | 井场 | | | 石油类、石油烃（C6~C9）、石油烃（C10~C40）、汞、砷、六价铬 | 1次/年 |

管线泄漏检测与控制：参照《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）和《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中挥发性有机物控制的有关要求，挥发性有机物流经以下设备与管线组件时，应进行泄漏检测与控制：泵、阀门、开口阀或开口管线、法兰及其他连接件、泄压设备、取样连接系统、其他密闭设备等。

（1）泄漏检测周期

①对设备与管线组件的密封点每周进行目视观察，检查其密封处是否出现可见泄漏现象：

②阀门、开口阀或开口管线、取样连接系统至少每6个月检测一次；法兰及其他连接件、其他密封设备每12个月检测一次；

④设备和管线组件初次启动或检维修后，应在90d内进行泄漏检测；

（2）泄漏修复

①当检测到泄漏时，对泄漏源应予以标识并及时修复。发现泄漏之日起5d内应进行首次修复，应在发现泄漏之日起15d内完成修复。

②符合下列条件之一的设备与管线组件可延迟修复。企业应将延迟修复方案报生态环境主管部门备案，并于下次停车（工）检修期间完成修复。

a.装置停车（工）条件下才能修复；

b.立即修复存在安全风险；

c.其他特殊情况

（3）记录要求

泄漏检测应建立台账，记录检测时间、检测仪器读数、修复时间、采取的修复措施、修复后检测仪器读数等，台账保存期限不少于3年。

企业应根据《中华人民共和国环境保护法》及《企业事业单位环境信息公开办法》，定期公开企业环境管理信息，积极通过网站、信息平台或当地报刊等便于公众知晓。将自行监测工作开展情况及监测结果向社会公众公开。

本工程事故预案中需包括应急监测程序，本工程运行过程中一旦发生事故，应立即启动应急监测程序，直至事故影响根本消除，事故应急监测方案应与地方环境监测站共同制订和实施。

## [9.5 环保设施“三同时”验收](#_Toc2082)

建设单位按照国务院生态环境部门规定的标准和程序，如实查验、监测、记载建设项目环境保护设施的建设和调试情况，对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告。

**9.5.1验收调查范围**

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》（HJ/T394-2007）和《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》（HJ612-2011），确定本工程竣工环境保护验收调查范围为：

①与项目有关的各项环保设施，包括为防治污染和保护环境所配套建成的治理工程、设备、装置和监测手段，以及各项生态保护设施等。

②环境影响报告书及批复文件和有关设计文件规定应采取的环保措施。

**9.5.2验收调查建议**

按照《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》中有关规定开展验收。环保验收建议清单见表9.5-1。

**表9.5-1 三同时验收一览表（建议）**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **类别** | **序号** | **污染源** | | **环保措施** | **治理效果** | **验收标准** |
| 废气 | 1 | 施工扬尘 | | 洒水抑尘、车辆减速慢行、物料苫盖 | - | - |
| 2 | 施工机械废气及运输车辆尾气 | | 使用合格燃料，加强施工管理 | - | - |
| 废水 | 1 | 钻井废水 | | 进入泥浆不落地处理系统处理， | 不外排 | - |
| 2 | 生活污水 | | 经井场一体化污水处理装置处理后，水质达到《农村生活污水处理排放标准》（DB65 4275-2019）表二的B级标准、《农田灌溉水质标准》（GB 5084-2021）表一旱地作物标准后用于井场及道路降尘 | 不外排 | - |
| 3 | 酸化压裂废水 | | 采用专用废液收集罐收集后运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理 | 不外排 | - |
| 噪声 | 1 | 土方施工、各类施工机械和运输车辆 | | 选用低噪声设备、合理安排施工作业时间 | - | - |
| 固废 | 1 | 钻井泥浆、岩屑 | | 钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。分离后的岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。废弃油基泥浆委托有资质单位拉运处置。 | 不外排 | - |
| 2 | 落地油 | | 回收至罐车内，由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理 | - | - |
| 3 | 废润滑油 | | 自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置 | - | - |
| 4 | 施工土方 | | 全部用于井场回填，场地平整 | - | - |
| 5 | 施工废料 | | 首先考虑回收利用，不可回收利用部分由库车绿能环保科技有限公司拉运至库车经济开发区工业固废填埋场合规处置 | - | - |
| 6 | 生活垃圾 | | 集中收集后，委托库车绿能环保科技有限公司清运处置 | - | - |
| 生态 | 1 | 生态恢复 | | 检查道路沿线生态恢复及水土保持措施落实情况 | - | - |
| 废水 | 1 | 采出水 | | 开采初期不含水，后期若产生采出水，随凝析油一同运至雅克拉集气处理站处理。 | - | 处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中推荐水质标准要求后回注。 |
| 2 | 井下作业废水 | | 自带回收罐回收井下作业废水，依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理 | - | - |
| 废气 | 1 | 井场无组织废气 | | 凝析油装车设置气体回收处理装置、阀门的检修和维护。 | 厂界非甲烷总烃≤4.0mg/m3 | 《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-  2020） |
| 噪声 | 1 | 井场 | | 基础减震 | 昼间≤60dB（A）  夜间≤50dB（A） | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）  2类区排放限值 |
| 固废 | 1 | 落地油 | | 依托阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站清运处置 | - | 《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023） |
| 2 | 废润滑油 | | 自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置 | - |
| 3 | 清罐底泥 | | 回收至密闭的专用罐车内，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置 | - |
| 4 | 废防渗材料 | | 委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置 | - |
| 5 | 钻井泥浆、岩屑 | | 废弃油基泥浆委托有资质单位拉运处置。 | - | - |
| 防渗 | 1 | 一般防渗区 | 多功能集油器等 | 防渗层防渗性能不应低于1.5m厚渗透系数为1×10-7cm/s 黏土层的防渗性能 | 满足防渗要求 | - |
| 简单防渗区 | 井场永久占地 | 实施地面硬化 | 满足防渗要求 | - |
| 风险防范措施 | | 井场 | | 消防器材、警戒标语标牌、设置可燃气体检测报警仪等防范设施 | 风险防范设施数量按照消防、安全等相关要求设置 | - |
| 环境管理与监测 | 1 | 排污口规范化 | | 按照《排污口规范化整治技术要求（试行）》《环境保护图形标志》及排污许可技术规范等文件规范排污口设置。 | - | 保证实施 |
| 2 | 井场 | | 按照监测计划，委托有监测资质的单位开展监测。 | - | 污染源达标排放 |
| 3 | 环境影响  后评价 | | 根据《建设项目环境影响后评价管理办法（试行）》《关于进一步加强和规范油气田开发项目环境保护管理工作的通知》等文件组织开展环境影响后评价。 | - | 保证实施 |
| 废气 | 1 | 施工扬尘 | | 洒水抑尘 | - | - |
| 噪声 | 1 | 车辆 | | 合理安排作业时间。 | - | - |
| 固废 | 1 | 废弃建筑垃圾 | | 收集后委托手续完备的处置场所合规处置 | 妥善处置 | - |
| 2 | 设施拆除过程产生的油泥 | | 委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置 | 妥善处置 | - |
| 生态 | 1 | 生态恢复 | | 地面设施拆除、水泥条清理，恢复原有自然状况。 | 恢复原貌 | 《废弃井封井回填技术指南（试行）》 |

**[10结论](#_Toc23833)**

## [10.1建设项目情况](#_Toc5893)

本工程主要建设内容包括：①采气井3口（包括星火7斜井、星火701斜井和星火7-2斜井），其中星火7-2斜井为新钻井，星火7斜井和星火701斜井为勘探井转为生产井。②建设拉油流程1座，新建电磁加热器1台、计量分离器2台、多功能储集器4台，配套火炬及装车实现原油装车外运，天然气经油气计量分离器分离后，湿气销售至第三方公司，由第三方公司处理后装车外销。油气分离后凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。⑤建设电力、自控、结构、通信、消防等公辅工程。本工程产能规模为凝析油33.9t/d，天然气18.2×104m3/d。

## 10.2[产业政策、选址符合性](#_Toc13157)

本工程属于天然气开采项目，属于《产业结构调整指导目录（2024年本）》中国家鼓励发展的产业，项目建设符合《新疆维吾尔自治区重点行业生态环境准入条件（2024年）》（新环环评发〔2024〕93号）要求，符合国家和自治区的相关产业政策。本工程选址符合生态环境分区管控要求，建成后所在区域的环境功能不会降低，对环境的影响属可接受的范围，选址基本合理。

## [10.3环境质量现状](#_Toc14513)

（1）环境空气质量现状

本工程所在区域为非达标区，监测期间非甲烷总烃1小时平均浓度未超过《大气污染物综合排放标准详解》中参考限值，H2S 1小时平均浓度未超过《环境影响评价技术导则大气环境》（HJ2.2-2018）附录D中的浓度限值。

（2）水环境质量现状

地下水监测结果表明：在监测期，评价范围的各水井各项监测均符合《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中Ⅲ类标准限值的要求，石油类符合《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中的Ⅲ类标准。

（3）声环境质量现状

在评价期内，本工程所在区域声环境质量均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类标准要求，已建井场的厂界噪声能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中2类标准要求。

（4）土壤环境质量现状

土壤环境质量监测结果表明，本工程占地范围内各监测点位的所有监测因子的污染指数均小于1，满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》第二类用地筛选值标准；项目区占地范围外各监测点小于《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB156 18-2018）中“表1农用地土壤污染风险筛选值（基本工程）”的6.5<pH≤7.5所列标准；土壤中石油烃含量较低，满足《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）第二类用地风险筛选值要求。

（5）生态环境质量现状

项目所在区域地势较为平坦，属于渭干河三角洲绿洲农业盐渍化敏感生态功能区。评价区域内不涉及国家公园、自然保护区、自然公园等自然保护地、世界自然遗产、生态保护红线等法定生态保护区域，也没有重要物种的天然集中分布区、栖息地等重要生境，项目距离最近的生态保护红线是南侧22.8km的塔里木河流域土地沙化防控与生物多样性维护生态保护红线区。生态保护目标主要为区域重要野生动植物、评价范围内的永久基本农田及水土流失重点治理区等。

## 10.4污染物排放情况

本工程运营期污染物产生及排放情况详见表9.3-1。

## [10.5 主要环境影响](#_Toc12467)及保护措施

（1）生态环境影响及保护措施

本工程对生态环境的影响主要在施工期，为永久占地平整及地面工程建设等带来的生态环境影响。本工程永久占地约1.4328hm2，永久性工程占地对工程区的土地利用影响较小。临时占地1.05hm2，临时性工程占地仅在施工阶段对工程区及周边土地利用产生短期影响，且大部分用地在施工结束后能恢复原有的利用功能。总体而言，施工结束后，随着生态补偿或生态恢复措施的实施，临时性工程用地扰动区内的原有植被可逐渐恢复，临时性工程占地影响将逐渐减小或消失。

本工程位于阿克苏地区新和县境内，项目评价范围和占地范围内均不涉及法定生态保护区域、重要生境以及其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域等生态敏感区。由于本区域的野生动物种类较少，少有大型野生动物在本区域出现，项目对野生动物的影响较小。

施工期严格控制占地面积；占地及补偿应按照地方有关工程征地及补偿要求进行，由相关部门许可后方可开工建设；施工期充分利用现有油田道路，尽可能减少道路临时占地，降低对地表和植被的破坏，施工机械不得在道路以外行驶和作业，保持地表不被扰动，不得随意取弃土。施工结束后，及时对临时占地区域进行平整、恢复原貌。

运营期，对于永久占地地面采取砾石覆盖措施，减少风蚀量；定时巡查井场，及时清理落地凝析油；开展生态环境恢复治理工作；设置“保护生态环境、保护野生动植物”等警示牌。

退役期，拆除地面设施、清理井场等，拆除的报废设备和建筑废料等由施工单位运至指定位置进行处理；及时清理作业现场，做到“工完、料尽、场地清”，恢复原有地貌；按规范要求对废弃井采取固井、封井措施。

（2）大气环境影响分析及保护措施

本工程位于环境质量不达标区，污染源正常排放下非甲烷总烃短期浓度贡献值的最大浓度占标率均小于10%，污染物的贡献浓度较低，且出现距离较近，影响范围较小。本工程废气污染源对井场四周的贡献浓度均满足相应标准要求。

本工程采用技术质量可靠的设备、阀门等；定期对油气生产设施、设备等进行定期的检查、检修，以防止跑、冒、滴、漏的发生。井场储罐上部设有安全阀，挥发的油气超过安全阀设定压力后，经安全阀后的管线输至放空区放空燃烧。凝析油、混烃通过装车泵、鹤管装车外运，采用密闭装车工艺。定期进行巡检，以便及时发现问题，消除事故隐患，防止油气泄漏进入大气环境。

（3）声环境影响分析及保护措施

本工程施工期噪声源主要是各类施工机械和运输车辆。施工期噪声影响是短暂的，随施工结束即消失。

本工程运营期产生的噪声主要包括井口装置等设备产生的噪声，以及井下作业噪声等。井场设备噪声源强较低，影响范围有限，类比同类井场，正常生产时，单井井场厂界噪声值较低，能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类区标准要求；井下作业将产生高强度噪声，厂界噪声会出现短期超标现象，但井下作业具有阶段性特征，井下作业结束其噪声影响即消失。井场周边范围内无居民区，不会出现噪声扰民现象。

合理布局噪声源，采用基础减振、隔声等措施，并加强日常维护，减轻设备对外环境和岗位工人的噪声污染。

（4）水环境影响分析及保护措施

本工程正常状况下，本工程各阶段的废水均不外排，各类废水及固废均得到了妥善处置，本工程在设计、施工和运行时，严把质量验收关，杜绝因管道材质、制管、防腐涂层及运行失误而造成管线泄漏。在生产运行过程中，强化监控手段，定期检查检验，检漏控漏，尽量杜绝事故性排放源的存在，本工程对地下水环境的影响较小；钻井采用了套管，采取固井措施，有效防止了钻井液漏失污染地下水。

开采初期不含水，后期若产生采出水，随凝析油一同运至雅克拉集气处理站处理。井下作业废水经专用罐收集后输送至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理，达标后回注地层。生活污水经井场一体化污水处理装置处理后，水质达到《农村生活污水处理排放标准》（DB65 4275-2019）表二的B级标准、《农田灌溉水质标准》（GB 5084-2021）表一旱地作物标准后用于井场及道路降尘。地下水环境保护按照“源头控制、分区防控、污染监控、应急响应”原则采取措施。

（5）固体废物影响分析及保护措施

施工期固废主要为钻井泥浆、钻井岩屑、落地油、废润滑油、生活垃圾、施工废料和土石方。本工程钻井泥浆、岩屑一同进入井队固控系统进行分离处理，分离后的液体统一转运至阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处置。分离后的岩屑进入随钻不落地处理技术进行就地无害化处理，经处置检测合格并按规定进行留样，满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）中综合利用污染物限值要求后用于铺垫油区内的井场、道路等。废弃油基泥浆委托有资质单位拉运处置。落地油回收至罐车内，罐车采用密闭的专用罐车，统一由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站进行无害化处理。废润滑油，收集后自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。生活垃圾集中收集后清运处置。施工废料应首先考虑回收利用，不可回收利用部分拉运至工业固废填埋场合规处置。土石方全部用于井场回填，场地平整。

运营期固废主要为落地油、废防渗材料、清罐底泥、废润滑油和不定期井下作业产生的废弃油基泥浆岩屑。落地油由阿克苏塔河环保工程有限公司绿色环保工作站处理。废防渗材料、清罐底泥和废弃油基泥浆岩屑由委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置，废润滑油自行利用回注系统或委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。运营期工作人员由雅克拉采气厂内部调剂解决，故不新增生活垃圾。

退役期设备拆除过程中产生的落地油由委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

本工程对施工期和运营期产生的各种固体废物均采取了妥善地处理、处置措施，只要严格管理，不会对环境产生影响。

（6）土壤影响分析及保护措施

施工期土壤环境影响主要来自井场建设的人为扰动、车辆行驶和机械施工、各种废物污染影响。落实环保措施的情况下，本工程施工期间对井场周边的土壤影响很小。

运营期对土壤质量的影响主要分为污染影响和生态影响。本工程正常工况下无废水及固废等污染物外排，不会造成土壤环境污染。如果发生装置泄漏等事故，泄漏的凝析油会对土壤环境产生一定的影响，泄漏的凝析油覆盖于地表可使土壤透气性下降、土壤理化性状发生变化。泄漏的凝析油如果进入土壤，从而使土壤质地、结构发生改变，影响到土地功能，进而影响地表植被的生长。根据环境风险分析可知，本工程风险潜势很低，发生泄漏事故的可能性很小，在做好源头控制、过程防控等措施的前提下，可避免工程实施对土壤环境产生污染影响。

（7）环境风险分析及保护措施

本工程涉及的突发环境事件风险物质有凝析油、天然气。凝析油主要存在于井场工艺装置区以及凝析油储罐内，天然气主要存在于井场。井喷、井漏、储罐发生泄漏以及油气泄漏后遇明火引发的火灾、爆炸次生污染物等，井喷、井场工艺装置区、井场储罐区发生泄漏会对大气、土壤、地下水产生的直接影响以及遇明火后发生火灾、爆炸等引发的伴生/次生污染物排放。本工程应落实各项井场制度，降低井喷、井漏发生概率，本工程所在区域地势平坦，扩散条件较好，发生事故后，及时采取相应的措施，不会对周围环境空气产生明显影响；当泄漏事故发生时，及时采取措施、彻底清除泄漏油品、被污染的土壤，污染物不会进入地下水中，对地下水水质没有不良影响。因此，发生事故后，在严格落实本工程提出的风险防范措施的前提下，不会对周围环境产生明显影响；本次评价建议加强日常环境管理及认真落实环境风险预防措施和编制应急预案并备案，可将环境风险概率降到最低。

## [10.6公众意见采纳情况](#_Toc24108)

建设单位根据《环境影响评价公众参与办法》的要求，采用网络公告、报纸刊登等形式开展公众参与调查，调查期间未收到公众对本工程的相关建议。

## [10.7环境影响经济损益分析](#_Toc13950)

本工程具有良好的经济效益和社会效益。

在建设过程中，由于地面设施建设等都需要占用一定量的土地，并因此带来一定的生态环境损失。因而在油田开发过程中，需要投入必要的资金用于污染防治和恢复地貌等，经估算本工程总投资为6329.31万元，其中环保投资126万元，占总投资2.0%。实施相应的环保措施后，不但能够起到保护环境的效果，同时节约经济开支，为企业带来经济效益。

## [10.8环境管理与监测计划](#_Toc26871)

中国石油化工股份有限公司西北油田分公司环境管理机构设置健全，同时拥有完善的管理体系和管理手段。本工程制定了施工期环境监理计划、运营期环境监测计划和环保设施竣工验收管理要求，针对工程的不同阶段提出了具体的环境管理要求。

## [10.9项目可行性结论](#_Toc21115)

星火7井区2025年产能建设项目属于国家产业政策鼓励类项目，项目实施后可取得较大的经济效益和社会效益。项目在建设和运行中，会对周围的环境产生一定的不利影响，并在今后的建设和运行中存在一定的环境风险，但其影响和环境风险是可以接受的。建设单位须加强环境管理，认真落实可行性研究报告和本环评报告书中提出的各项污染防治措施、风险防范措施以及生态环境保护和恢复措施，可使本工程对环境造成的不利影响降低到最低限度。

因此，报告书认为，本工程建设在环境保护方面可行。