

# 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〉的审查意见》（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。

为进一步探明新北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新北区块实施“新北区块试采工程”。新北区块试采工程（以下简称“本工程”）北部距库车市约 41km，南部距新和县约 9km，由雅克拉采气厂管辖。

本工程主要建设内容包括：①部署采气井 2 口（包括新北 1X 井、新北 7 井），其中新北 7 井为新钻井，新北 1X 井由勘探井转为产能井。②2 座井场内均建设油气分离+天然气处理流程，井场内新建火炬、火炬分液罐+凝液回收泵撬、分子筛脱水撬、调压计量撬、工具间、站内管网。③天然气外输：天然气脱水脱烃后就地销售给地方企业。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

本工程为石油和天然气开采项目，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：“新区块开发”“涉及环境敏感区的（含内部集输管线建设）”，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“新区块开发”“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4月2日，中国石油化工股份有限公司西北油田分公司委托新疆天合环境技术有限公司（以下简称“天合公司”）承担本工程的环境影响评价工作（委托书见附件1）。

天合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。受天合公司委托，新疆昇腾环保科技有限公司于2025年4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，天合公司编制完成了《新北区块试采工程环境影响报告书》（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4月2日在新疆维吾尔自治区生态环境保护产业协会网站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。

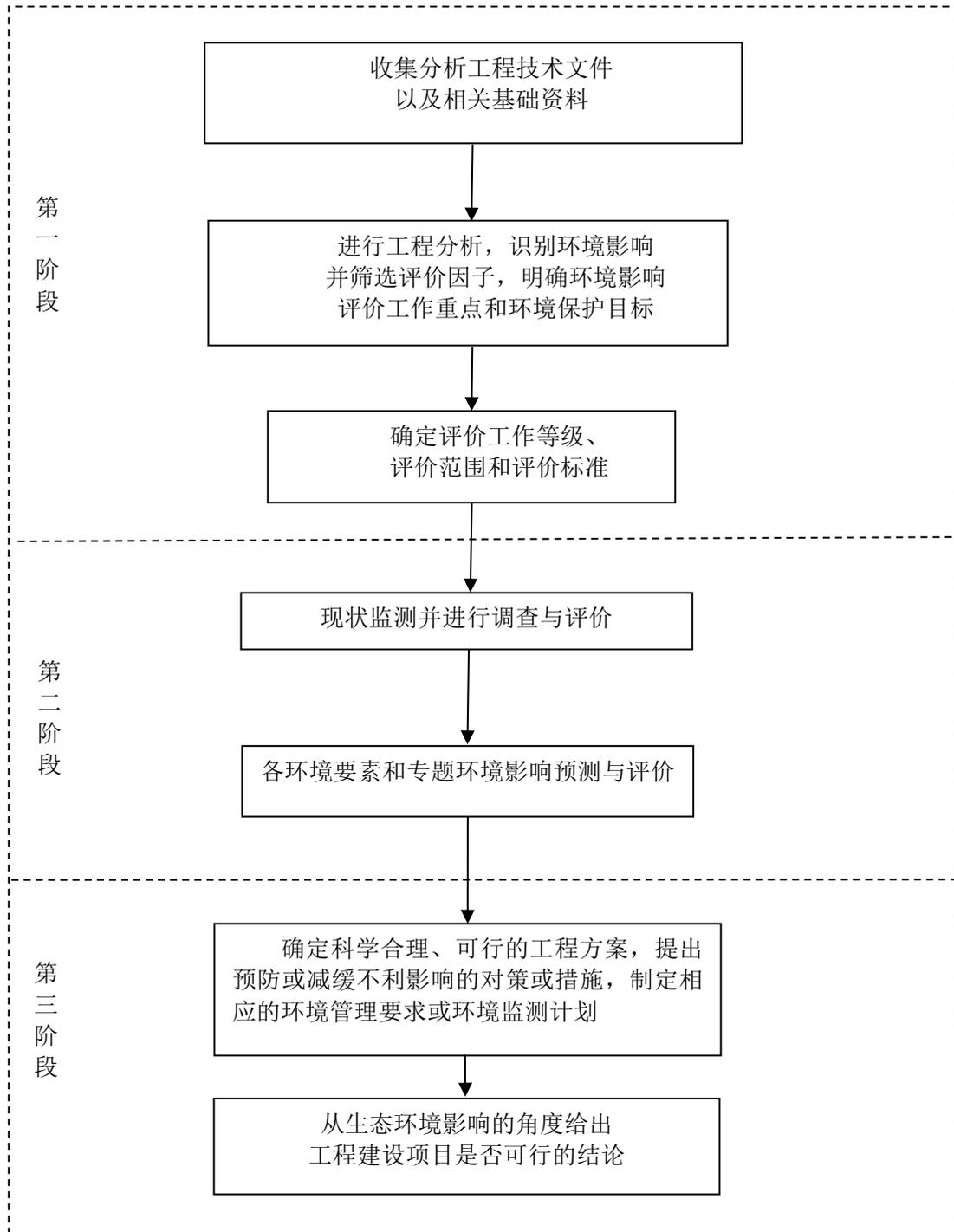


图 1.2-1 环境影响评价工作程序图

### 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

本工程属于石油和天然气开采项目，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，涉及基本农田，但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空闲地和采矿用地，不占用基本农田，评价范围涉及基本农田。项目区周边5km范围内无地表水分布。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加热炉产生的有组织废气和油气集输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。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。

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

本工程为石油和天然气开采项目，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、基本农田。重点关注施工过程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、焊接废气、施工机械废气及运输车辆尾气、生活污水、试压废水、生活垃圾、施工废料等；运营期井场加热炉天然气燃烧烟气及集输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,工程区占地涉及基本农田,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（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	2025-01-01

新北区块试采工程环境影响报告书

序号	依据名称	会议、主席令、文号	实施时间
		令第 36 号公布	
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》及《石化企业泄漏检测与修复工作指南》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

新北区块试采工程环境影响报告书

序号	依据名称	会议、主席令、文号	实施时间
三	地方法规及通知		
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	/	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

序号	依据名称	会议、主席令、文号	实施时间
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

### 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	HJ2.4-2021	2022-07-01
5	环境影响评价技术导则 生态影响	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 土壤影响（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	开发建设项目水土保持技术规范	GB50433-2008	2008-07-01
12	危险化学品重大危险源辨识	GB18218-2018	2019-03-01
13	石油和天然气开采行业清洁生产评价体系指标（试行）	国家发展改革委公告 2009 第 3 号	2009-02-19

14	石油天然气工业健康、安全与环境管理体系	SY/T6276-2014	2015-03-01
15	石油化工企业环境保护设计规范	SH/T3024-2017	2018-01-01
16	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
17	危险废物收集 贮存 运输技术规范	HJ 2025-2012	2013-03-01
18	突发环境事件应急监测技术规范	HJ589-2021	2022-03-01
19	危险废物鉴别标准通则	GB5085.7-2019	2020-01-01
20	排污许可证申请与核发技术规范 总则	HJ942-2018	2018-02-08
21	排污单位自行监测技术指南 总则	HJ819-2017	2017-06-01
22	地下水环境监测技术规范	HJ 164-2020	2021-03-01
23	陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范	DZ/T0317-2018	2018-10-01
24	危险废物贮存污染控制标准	GB 18597-2023	2023-07-01
26	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
27	石油天然气工程设计防火规范	GB50183-2004	2005-03-01
28	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
29	挥发性有机物无组织排放控制标准	GB37822-2019	2019-07-01
30	危险废物管理计划和管理台账制定技术导则	HJ1259-2022	2022-10-01
31	生产建设项目水土流失防治标准	GB/T 50434-2018	2019-04-01
32	一般固体废物分类与代码	GB/T 39198-2020	2021-05-01
33	石油天然气项目土地复垦与生态修复技术规范	GBT/ 43936-2024	2024-08-01

#### 2.1.4 相关文件和技术资料

(1) 新北区块试采工程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 4 月。

(2) 新北区块试采工程相关资料，中石化石油工程设计有限公司，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、集输等内容，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集输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，筛选的评价因子见表 2.3-2。

表 2.3-1 环境影响因素识别表

影响因素	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
环境因素	油气集输地表扰动、植被破坏等	施工扬尘、焊接废气、施工机械废气及运输车辆尾气	生活污水、钻井废水、酸化压裂废水、试压废水	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、油气处理工程等有组织废气	生产废水、井下作业废水、试油期采出水、生活污水	落地油、废防渗材料、清罐底泥、废润滑油	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	○	○	+	+	○	○	+	○	○	+	○	○	○
地下水	○	○	+	+	○	○	++	++	○	+	○	+	+
大气环境	○	+	○	+	○	++	○	+	○	+	+	+	○
声环境	○	○	○	○	+	○	○	○	++	+	○	○	○
土壤环境	++	+	+	+	○	+	+	+	○	++	+	+	+
陆生动物	++	+	○	+	+	++	○	+	+	+	+	+	+
水栖动物													
陆生植被	++	+	+	+	○	+	○	+	○	++	+	+	+
水生植被													
水土流失	++	+	+	+	○	+	○	+	○	++	+	+	+
生态敏感区													

注：○：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
油气集输工程	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	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、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 (L <sub>d</sub> )、夜间等效声级 (L <sub>n</sub> )
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	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、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 (C <sub>6</sub> ~C <sub>9</sub> )、石油烃 (C <sub>10</sub> ~C <sub>40</sub> )、汞、砷、六价铬、土壤盐分含量等	/	昼间等效声级 (L <sub>d</sub> )、夜间等效声级 (L <sub>n</sub> )

## 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（IV<sub>1</sub>），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

本工程所在区域周边5km范围内无地表水体，距离塔里木河约62km，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(BOD <sub>5</sub> )	≤4	16	铬(六价)	≤0.05
5	氨氮(NH <sub>3</sub> -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 (MPN <sup>b</sup> /100mL 或 CFU <sup>c</sup> /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CaCO <sub>3</sub> 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(COD <sub>Mn</sub> 法, 以O <sub>2</sub> 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 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 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	蒽	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（C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> ）	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（pH>7.5）

序号	监测因子	单位	标准值
1	pH 值	无量纲	>7.5
2	砷	mg/kg	25
3	镉	mg/kg	0.6
4	铬	mg/kg	250
5	铜	mg/kg	100
6	铅	mg/kg	170
7	汞	mg/kg	3.4
8	镍	mg/kg	190
9	锌	mg/kg	300

### (3) 大气环境

环境空气质量评价中 SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、PM<sub>2.5</sub>、PM<sub>10</sub>、CO、O<sub>3</sub> 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/m<sup>3</sup>的标准，H<sub>2</sub>S 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/m<sup>3</sup>。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/m <sup>3</sup> )			标准来源
		年平均	24 小时平均	1 小时平均	
1	二氧化硫 (SO <sub>2</sub> )	60	150	500	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 二级标准
2	二氧化氮 (NO <sub>2</sub> )	40	80	200	
3	细颗粒物 (PM <sub>2.5</sub> )	35	75	/	
4	可吸入颗粒物 (PM <sub>10</sub> )	70	150	/	
5	一氧化碳 (CO)	/	4000	10000	
6	臭氧 (O <sub>3</sub> )	/	/	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 (H <sub>2</sub> S)	/	/	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

施工期生活污水用罐收集后，定期拉运至库车污水处理厂处理。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。运营期产生的生产废水由罐车拉运至塔河油田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，依托塔河油田绿色环保工作站处理。试油采出水依托塔河油田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≥2.0μm<sup>2</sup>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 (μm <sup>2</sup> )	<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 $\mu\text{m}$	$\leq 3.0$	$\leq 5.0$	$\leq 5.0$	$\leq 5.0$	$\leq 5.5$
含油量 mg/L	$\leq 5.0$	$\leq 10.0$	$\leq 15.0$	$\leq 30.0$	$\leq 100.0$
平均腐蚀率 mm/a	$\leq 0.076$				

(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，生活垃圾执行《生活垃圾填埋场污染控制标准》（GB16889-2024）；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）；危险废物贮存执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）。含油污泥满足《陆上石油天然气开采含油污泥资源化综合利用及污染控制技术要求》（SY/T7301-2016）及《关于含油污泥处置有关事宜的通知》（新环办发〔2018〕20号）相关要求。

(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。本工程运营期井场加热炉燃烧气中颗粒物、SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub>执行《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表2新建锅炉大气污染物排放浓度限值，非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2最高允许排放浓度；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/m<sup>3</sup>

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	加热炉燃烧废气	颗粒物（烟囱或烟道）	20	《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表2新建锅炉大气污染物排放浓度限值（燃气锅炉）
		SO <sub>2</sub> （烟囱或烟道）	50	
		NO <sub>x</sub> （烟囱或烟道）	200	
		烟气黑度（烟囱排放口）	$\leq 1$	
		非甲烷总烃	120	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2最高允许排放浓度
	无组织	非甲烷总烃（厂界外）	4.0	《陆上石油天然气开采工

	排放			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
		H <sub>2</sub> S	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 3.243hm<sup>2</sup>,其中永久占地为 2.853hm<sup>2</sup>,临时占地为 0.39hm<sup>2</sup>,占地面积<20km<sup>2</sup>。本工程占地范围内土地利用现状类型为空闲地和采矿用地。

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 20km <sup>2</sup> 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 0.03243km <sup>2</sup> （3.243hm <sup>2</sup> ）< 20km <sup>2</sup>	/
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。评价范围见图 2.5-1。

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 II 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它保护区，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。

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	报告书	报告表	地下水环境影响评价项目类别
------	-----	-----	---------------

环评类别			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它保护区，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它未列入上述敏感分级的环境敏感区。
不敏感	上述地区之外的其它地区。

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/km <sup>2</sup>	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，本工程井场评价范围 6km<sup>2</sup>，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。评价范围见图 2.5-1。

### 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。工程区最近处距离塔里木河约 62km。在油田正常开采及油气集输过程中，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 <sup>a</sup> >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>4g/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≥1.5m的，或1.8<干燥度≤2.5且常年地下水位平均埋深<1.8m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<1.5m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

<sup>a</sup>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

评价工作等级 敏感程度	项目类别		
	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。

根据本次现状监测，本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（≥50hm<sup>2</sup>）、中型（5~50hm<sup>2</sup>）、小型（≤5hm<sup>2</sup>），建设项目占地主要为永久占地”本工程永久占地面积为 3.243hm<sup>2</sup>（≤5hm<sup>2</sup>），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

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 2.853hm<sup>2</sup>），占地类型为空闲地和采矿用地，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。评价范围见图 2.5-1。

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

表 2.5-11 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 6km <sup>2</sup>
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	-

图 2.5-1 本工程各环境要素评价范围图

图 2.5-2 本工程环境敏感目标分布图

## 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 1 台井场加热炉燃烧排放的燃烧废气以及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 SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub>、PM<sub>10</sub>、非甲烷总烃（NMHC）、硫化氢（H<sub>2</sub>S）作为候选因子核算，计算出其最大地面浓度占标率 P<sub>i</sub>（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 D<sub>10%</sub>。其中 P<sub>i</sub> 定义为：

$$P_i = \frac{\rho_i}{\rho_{0i}} \times 100\%$$

式中：P<sub>i</sub>——第 i 个污染物的最大地面空气质量浓度占标率，%；

$\rho_i$ ——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， $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ；

$\rho_{0i}$ ——第 i 个污染物的环境空气质量标准， $\mu\text{g}/\text{m}^3$ 。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 2.5-12。

表 2.5-12 评价工作等级

评价工作等级	评价工作分级判据
一级评价	$P_{\max} \geq 10\%$
二级评价	$1\% \leq P_{\max} < 10\%$
三级评价	$P_{\max} < 1\%$

估算模式所用参数见表 2.5-13。

表 2.5-13 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/°C		41.5
最低环境温度/°C		-27.4
土地利用类型		空闲地和采矿用地

参数		取值
区域湿度条件		干燥
是否考虑地形	考虑地形	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
	地形数据分辨率/m	90
是否考虑岸线熏烟	考虑岸线熏烟	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	岸线距离/km	/
	岸线方向/°	/

本工程井场加热炉共 1 台，为 1 台 200kW 加热炉，燃料均为天然气处理装置处理后的返输干气。

本工程有组织估算模式预测污染物扩散结果详见表 2.5-14、无组织估算模式预测污染物扩散结果详见表 2.5-15。

表 2.5-14 有组织估算模式预测污染物扩散结果

污染源名称	参数名称	单位	SO <sub>2</sub>	NO <sub>x</sub>	PM <sub>10</sub>	NMHC	H <sub>2</sub> S
井场加热炉 烟气	下风向最大落地浓度	mg/m <sup>3</sup>	*	*	*	*	*
	最大浓度出现距离	m	*	*	*	*	*
	评价标准	mg/m <sup>3</sup>	*	*	*	*	*
	最大占标率	%	*	*	*	*	*
	D <sub>10%</sub>	m	*	*	*	*	*

表 2.5-15 无组织估算模式预测污染物扩散结果

名称	评价因子	C <sub>i</sub>	评价标准	P <sub>i</sub>	P <sub>max</sub>	最大浓度出现距离
单位	-	μg/m <sup>3</sup>	μg/m <sup>3</sup>	%	%	m
井场	非甲烷总烃	*	*	*	*	*

经计算可知，本工程最大占标率为：\*%（来自单井加热炉排放的 NO<sub>x</sub>），最大占标率在 1% ≤ P<sub>max</sub> < 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影响评价范围。评价范围图见图 2.5-1。

## 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。评价范围见图2.5-1。

### 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。

## 2.6 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。

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，本工程均不涉及。

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敏感区。根据调查，评价区域不涉及水源地、饮用水井及名录中的地下水敏感区，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8.76~9.54，即本工程所在区域属于土壤盐化地区和碱化地区，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，本评价主要环境保护目标见表2.6-1、图2.6-1。

表 2.6-1 环境保护目标

序号	环境要素	环境保护目标	相对位置/ 环保目标特征	环境保护要求
1	生态环境	塔里木河流域水土流失重点治理区	评价范围内	不改变生态功能，防止水土流失现象的发生。
		永久基本农田	评价范围内	企业按照《关于积极做好用地用海要素保障的通知》（自然资发〔2022〕129号）、《关于加强和改进永久基本农田保护工作的通知》（自然资规〔2019〕1号）要求办理相关用地手续。

序号	环境要素	环境保护目标	相对位置/ 环保目标特征	环境保护要求
2	大气环境	本工程北侧 330m 的奥依其兰村	以井场为中心，边长 5km 的矩形区域	不低于现状。
3	声环境	工程区声环境	井场边界向外 200m 评价范围	满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类标准。
4	地下水环境	评价范围内潜水含水层	井场及周边	不低于现状，执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中 III 类标准。
5	土壤环境	评价范围内土壤	井场周边 2km 范围内	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；《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。
6	环境风险	工程区大气、土壤、地下水等	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。

图 2.6-2 本工程与生态红线位置关系图

## 2.7 评价内容和评价重点

### 2.7.1 评价内容

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	在原燃料清洁替代、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

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，目前新北区块仅有新北1斜井探井项目，于2023年12月实施。根据《新北1斜井钻井工程（勘探井）环境影响报告表》，新北1斜井井型为斜井，设计井深为7445m（斜）/7114m（垂），采用三开井身结构。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。

目前区块内仅有新北1X井。根据试油评价结果，在试油期间新北1X井日产量37.5吨，日产气量8.6万方，气油比2306方/吨，不含水。试油评价结果表明，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，实施新北1X井探转采工程，摸清新北1X井区块油藏地质规模，进一步探明新北1X井区块产能，实现该区块开发。

本工程为新区块开发，已建工程基本概况基本情况见表3.1-1。

表3.1-1 现有工程基本概况一览表

名称 内容	新北1斜井
位置	新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县
坐标	**
设计井深	7445m（斜）/7114m（垂）
实际井深	7370m
开钻时间	2022年7月
完钻时间	2023年12月
完钻层位	白垩系巴什基奇克组
完井形式	套管完井
井场布置	钻井平台、应急池、放喷池、泥浆不落地装置、泥浆罐、泥浆泵、柴油罐等
完井	进行井场临时施工设施拆除、井场设备搬迁以及钻井产生的“三废”处理，井场地面平整恢复及临时占地恢复、放喷池已清理

### 3.1.2 现有工程“三同时”执行情况

现有工程环评及验收情况一览表见表3.1-2所示。

表3.1-2 现有工程环评及验收情况一览表

序号	工程名称	所属项目	环评文件	验收文件
1	新北1斜井	新北1斜井钻井工程	2022年7月1日，取得阿	2024年3月11日，通

	(勘探井)环境影响报告表	克苏地区生态环境局批复, 阿地环函字(2022)347号	过自主验收
--	--------------	------------------------------	-------

### 3.1.3 现有工程污染物达标情况

本次拟开发新北区块试采工程(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,目前新北区块仅有新北1斜井探井项目,于2023年实施。

现阶段新北1X井关井,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。临时占地期满前按照国土部门的相关要求完成土地复垦。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,处理后的废水全部回用,不外排。生活污水拉运库车污水处理厂处理,不外排。试油期井下作业废水在储液罐内收集,罐车拉运至塔河油田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塔河油田绿色环保站处理。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。本工程产生的固体废物主要是钻井泥浆岩屑、生活垃圾等。钻井过程中产生的岩屑、水基泥浆经“钻井废弃物不落地达标处理技术”进行固液分离后,液相循环利用不外排,固相处理达标后用于铺垫井场及道路。生活垃圾集中收集后,委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置。废油委托塔河油田绿色环保工作站处理。磺化水基泥浆现场固液分离后的固相拉运至塔河油田绿色环保工作站处理。

表 3.1-3 现有工程主要污染物排放情况一览表(废气)

类别	污染源	污染物名称	处理措施	排气筒高度(m)	排放浓度(mg/m <sup>3</sup> )	产生量(t/a)	排放量(t/a)	达标情况	数据来源
----	-----	-------	------	----------	--------------------------	----------	----------	------	------

废气	新北1X井井场	无组织废气	非甲烷总烃	/	/	0.663	0.9056	0.9056	达标	例行监测数据
			硫化氢			8.3	0.002	0.002	达标	

### 3.1.4 现有工程污染物年排放量

根据雅克拉采气厂例行监测报告，新北1X井正常生产期间污染物年排放情况见表3.1-4。

表 3.1-4 现有工程污染物排放情况一览表 单位：t/a

类别	废气				废水	固废
	二氧化硫	氮氧化物	非甲烷总烃	硫化氢		
现有工程排放量	*	*	*	*	0	0

### 3.1.5 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

根据现场踏勘，新北1X井场及周围已平整，植被已恢复至原有情况。油区道路总体规范，但部分地段有车辆乱碾乱轧的痕迹。

图 3.1-1 新北1X井现状环境

#### (2) 改进意见

本工程实施完成后，对井场永久占地外等区域土壤进行耙松，种植区域适宜植被进行恢复，注意施工过程中避开大风天气。尽快开展竣工验收工作。

## 3.2 拟建工程

### 3.2.1 项目概况

#### 3.2.1.1 项目名称和性质

项目名称：新北区块试采工程

建设性质：扩建

建设周期：270天

#### 3.2.1.2 建设地点

新北区块试采工程位于阿克苏地区新和县境内，北部距库车市约41km，南部距新和县约9km，由雅克拉采气厂管辖。本工程地理坐标见表3.2-1。地理位置见图3.2-1。

表 3.2-1 本工程坐标一览表

名称	坐标	备注
新北1X井	**	探转采
新北7井	**	新钻井

图 3.2-1 本工程地理位置图

### 3.2.1.3 建设规模

本工程主要建设内容包括：①部署采气井 2 口（包括新北 1X 井、新北 7 井），其中新北 7 井为新钻井，井深 6163m（垂）/6382.88m（斜）；新北 1X 井由勘探井转为产能井。②2 座井场内均建设油气分离+天然气处理流程（天然气处理规模  $10 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{d}$ ），新建火炬 1 座、火炬分液罐+凝液回收泵撬 1 套、分子筛脱水撬 1 套、调压计量撬 1 套、工具间 1 座、站内管网 1 项等。③天然气外输：天然气脱水脱烃后就地销售给地方企业。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。本工程产能规模为凝析油 37.5t/d，天然气  $8.6 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

### 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 3.2-1。

表 3.2-1 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		8.6 万 $\text{m}^3/\text{d}$	-
		凝析油		37.5t/d	-
2	主体工程	钻井工程	新北 7 井	新北 1X 井已经单独开展钻井环评。纳入本次环评的钻井工程为新钻井 1 口（新北 7 井），井深 6163m（垂）/6382.88m（斜）。井场外设置放喷池 2 座， $2 \times 200 \text{m}^3$ ；井场设置应急池 1 座， $600 \text{m}^3$ ，井场设便携式 $\text{H}_2\text{S}$ 监测仪。	新建
		地面工程	新北 1X 井、新北 7 井	2 座井场内均新建天然气处理装置 1 套（天然气处理规模 $10 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{d}$ ），新建火炬 1 座、火炬分液罐+凝液回收泵撬 1 套、分子筛脱水撬 1 套、调压计量撬 1 套、工具间 1 座、站内管网 1 项等。	新建
		油气集输工程	水套加热炉	2 座井场内均新建 200kW 水套加热炉 1 座，用于井口集输加热。共计水套加热炉 2 座。	新建
			站内管网	单井井口至天然气处理装置、拉油储罐出油管线，2 口井合计 0.163km，明线铺设。	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		新建 10kV 电力线 1.1km，利旧 400kVA 变压器 2 座。新建撬装低压配电室 2 座。柴油发电机 1 台（备用）。	新建
		自控工程		2 座井场内均新建站控系统（PLC）1 套。	新建
		通信工程		新建工艺装置区设置视频监控，防爆等级不低于 ExdIIB T4，视频数据采用光缆接入控制室视频监控系统。	新建
		消防工程		新建装置区设置手提式磷酸铵盐干粉灭火器 30	新建

			具，推车式磷酸铵盐干粉灭火器 10 具。	
		道路工程	依托本工程附近已建道路。	利旧
4	环保工程	废气	<p>施工期：施工扬尘采取洒水抑尘措施，焊接使用无毒低尘焊条，运输车辆定期检修，燃用合格油品。</p> <p>运营期：加热炉使用净化后的天然气作燃料，烟气通过排气筒排放。天然气采用密闭流程，凝析油采用装车拉运，凝析油装车时的 VOCs 通过密闭装车鹤管返回加热炉炉膛伴烧，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。</p> <p>退役期：废气主要为施工扬尘，采取洒水抑尘的措施。</p>	-
		废水	<p>施工期：钻井废水连同钻井泥浆、岩屑一同进入泥浆不落地处理系统处理，处理后的废水全部回用，不外排。试油采出水采用储液罐内收集运至塔河油田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运至塔河油田绿色环保工作站处理。管线试压废水属于清净废水，试压完成后用于区域降尘。生活污水排入生活污水收集罐，定期拉运至库车污水处理厂处理。</p> <p>运营期：废水包括生产废水、井下作业废水、生活污水。生产废水、井下作业废水经专用储液罐收集后拉运至塔河油田绿色环保工作站处理。运营期无新增生活污水。</p> <p>退役期：无废水产生。</p>	-
		噪声	<p>施工期：选用低噪声施工设备，合理安排作业时间。</p> <p>运营期：选用低噪声设备、基础减振。</p> <p>退役期：合理安排作业时间。</p>	-
		固废	<p>施工期：钻井岩屑随泥浆一同进入泥浆不落地处理系统处理；非磺化水基泥浆采用泥浆不落地系统在井场进行固液分离，分离后的液相回用于钻井液配制，分离后的固相经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）中综合利用污染物限值要求，同时石油烃满足《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 2 第二类用地风险筛选值后，可用于铺垫油区内的井场、道路等；磺化水基泥浆在现场进行固液分离，分离后的液体回用于钻井液配备，固相拉运至塔河油田绿色环保工作站的含油污泥处理系统处置。油基泥浆采用油基泥浆不落地系统在井场进行固液分离，液相回用于钻井，固相使用专用罐收集后，拉运至塔河油田绿色环保工作站的含油污泥处理系统处置。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，不可回收利用部分委托手续完备的处</p>	-

			置场所合规处置。生活垃圾集中收集后，委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置。 运营期：废防渗材料、清罐底泥等属于危险废物，委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。 落地油要求 100%回收，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，统一由塔河油田绿色环保工作站进行无害化处理。生活垃圾集中收集后，委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置。 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，统一由塔河油田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	试油期采出水、钻井废水、酸化压裂废水、生产废水、井下作业废水	西北油田分公司油田工程服务中心绿色环保工作站（塔河油田绿色环保工作站）	钻井废水连同钻井泥浆岩屑一同进入泥浆不落地处理系统处理，处理后的废水全部回用，不外排。试油采出水在储液罐内收集，依托塔河油田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，拉运至塔河油田绿色环保工作站处理。生产废水由罐车拉运至塔河油田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，依托塔河油田绿色环保工作站处理。	-
		钻井泥浆、岩屑、落地油	西北油田分公司油田工程服务中心绿色环保工作站（塔河油田绿色环保工作站）	本工程产生的钻井泥浆、岩屑、落地油，依托西北油田分公司油田工程服务中心绿色环保工作站处理。油污泥处理系统（主要处理对象为含油量 >5%油泥），设计年处理含油污泥的量为 6 万 m <sup>3</sup> ，有 4 套 5 项分离装置；受浸土（主要指含油量 <5%的污油泥）依托中石化西南石油工程有限公司巴州分公司（规模 7 万吨/a）和阿克苏塔河环保工程有限公司处理（规模 15 万吨/a）处理；废液处置能力 65m <sup>3</sup> /h，在站内自行处理。	-
		生活污水	库车污水处理厂	库车污水处理厂于 2012 年建设，采用 CAST 生物反应池污水处理工艺，其设计规模为 20 万立方米/日，先期日处理规模达到 5 万立方米/日。工程设计处理能力为：近期（2018 年）规模 5 万 m <sup>3</sup> /d，远期（2028 年）规模 20 万 m <sup>3</sup> /d，评价时段以近期为主。本工程施工期生活污水产生量为 216m <sup>3</sup> /d，库车污水处理厂可以依托。	-

### 3.2.1.5 工程投资

本工程总投资约 1122.52 万元。

### 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

根据新北1X井天然气分析结果，天然气平均相对密度为0.663kg/m<sup>3</sup>；甲烷平均含量为83.22%，N<sub>2</sub>平均含量为2.37%，CO<sub>2</sub>平均含量为1.04%。

(2) 凝析油性质

根据新北1X井油样分析结果，凝析油地面密度平均为0.7724g/cm<sup>3</sup>；运动粘度平均为1.74mm<sup>2</sup>/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。

(3) 采出水性质

新北1X井前期试油期间，未见水。参考邻区玉东、羊塔克水分析资料，水型为氯化钙，矿化度6.5~17.2×10<sup>4</sup>mg/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3.2-2。

表 3.2-2 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	2
2		管道长度	km	0.163
3		天然气总产量	10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup> /d	8.6
4		凝析油总产量	t/d	37.5
5	能耗指标	电力	10 <sup>4</sup> kWh/a	196.2
6		天然气	10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup> /a	19.7
7		润滑油	t/a	0.5
8	综合指标	总投资	万元	1122.52
9		环保投资	万元	76.67
10		永久占地面积	hm <sup>2</sup>	2.853
11		临时占地面积	hm <sup>2</sup>	0.39
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

本工程对新北 1X 井场和新北 7 井场进行布置，井场内设置值班室、工具间、油气分离流程、脱水脱烃设备、加热炉、火炬区，同时预留变压器位置。火炬区位于井场北侧 78m 处。井口产液经井场油气分离后，天然气脱水脱烃经调压计量后就地销售给地方企业，凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。凝析油装车时的 VOCs 通过密闭装车鹤管返回加热炉炉膛伴烧，事故状态下去往井场火炬放空燃烧处理。本工程平面布置图见图 3.2-2。

(2) 开发指标预测

新北区块预计最高年产天然气  $0.18 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ ，凝析油  $0.67 \times 10^4 \text{t}/\text{a}$ 。

图 3.2-2 本工程运营期井场总体平面布置图

3.2.4.2 主体工程

(1) 钻井工程

① 钻井工程

本工程共部署 2 口井，其中新北 1X 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〔2022〕347 号），本次评价不再对新北 1X 井的钻井工程进行评价。故纳入本次评价的钻井工程为 1 口，为新北 7 井，井深 6163m（垂）/6382.88m（斜）。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 3.2-3。钻井期平面布置见图 3.2-3。

表 3.2-3 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	m <sup>2</sup>	20000	总占地面积 20000m <sup>2</sup> （125m×160m），为永久占地。
2	主放喷池	m <sup>3</sup>	200	1 座，位于井场外。
	副放喷池	m <sup>3</sup>	200	1 座，位于井场外。
3	临时生活区	m <sup>2</sup>	3500	位于井场外，50m×70m。

图 3.2-3 钻井期平面布置示意图

### ②井身结构

新北7井设计井深6163m（垂）/6382.88m（斜），四级井身结构，钻井采用70D钻机。目的层为白垩系巴什基奇克组。完钻后进行试油，获取有关技术参数。井身结构详见表3.2-4、图3.2-4。

表 3.2-4 新北7井设计井身结构

开钻顺序	钻头尺寸 (mm)	井段 (m)	井深 (m)	套管尺寸 (mm)	钻井液体系
导管	660.4	0-150	150	508	膨润土-聚合物
一开	444.5	150-3203	3053	339.7	聚合物
二开	311.2	3203-5847.92	2644.92	250.8	聚磺
三开	215.9	5847.92-6096	248.08	184.2	油基
四开	149.2	6096-6382.88	286.88	127	

图 3.2-4 新北7井设计井身结构示意图

### 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3.2-5。

表 3.2-5 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3.2-6。

表 3.2-6 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/单座井场
机械钻机	ZJ70 钻机	—	—	1 套
井架	JJ450/45-X	4500	kN	1 套
底座	DZ450/10.5-X	4500	kN	1 套
绞车	JC70LDB	1470	kW	1 套
天车	TC450	4500	kN	1 套
游车/大钩	YC450/DG450	4500	kN	1 套
水龙头	SL450-5	4500	kN	1 套

转盘	ZP375	5850	kN	1套
泥浆泵	3NB-1600F	1600	HP	2台
循环罐	—	60	m <sup>3</sup>	7个
振动筛	—	—	m <sup>3</sup> /h	2台
除气器	ZCQ220	240	m <sup>3</sup> /h	1台
钻井液清洁器	CS-250×3/CN100×16	250	m <sup>3</sup> /h	1台
离心机	GW458-842/GL255-1250	50	m <sup>3</sup> /h	1台
液气分离器	NQF1200/0.7	5000	m <sup>3</sup> /h	1台
钻台紧急滑道	—	—	—	按标准配套
环形防喷器	FH35-35	35	MPa	1
单闸板防喷器	FZ35-70	70	MPa	1
双闸板防喷器	2FZ35-70	70	MPa	2
压井管汇	YG78/103-70	70	MPa	1
节流管汇	JG78/103-70	70	MPa	1
运输车辆	—	—	辆	10
装载机	—	—	辆	2
采油树	—	—	—	1套
三相计量分离器	—	—	—	1套
凝析油储罐	—	50	m <sup>3</sup>	4个
放空管	—	—	—	1个

⑤固井措施

本工程固井水泥浆配方详见表 3.2-7。

表 3.2-7 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

本工程建设新北 1X 井场和新北 7 井场，占地面积为 3.243hm<sup>2</sup>，永久占地为 2.853hm<sup>2</sup>，临时占地 0.39hm<sup>2</sup>。井场内设置值班室、工具间、油气分离流程、脱水脱烃设备、加热炉、火炬区，同时预留变压器位置。火炬区位于井场北侧 78m 处。本工程平面布置图见图 3.2-2。

②天然气处理装置及拉油设备

新北 1X 井和新北 7 井井口产液经井场油气分离后，天然气脱水脱烃经调压计量后就地销售给地方企业，凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。凝析油装车时的 VOCs 通过密闭装车鹤管返回加热炉炉膛伴烧，事故状态下去往井场火炬放空燃烧处理。井场加热炉用气来源于天然气处理装置处理后的反输天然气。

表 3.2-8 本工程地面工程主要设备表

序号	主要工程内容	单位	数量	备注
一	油气分离部分			
1	进站分离器DN1200mm×4800mm 设计压力 10MPa	台	2	
2	多功能储集器容积：80m <sup>3</sup> 设计压力 1.2MPa	台	4	
3	水套加热炉 16MPa 200kW	台	2	
4	高压分离器橇 1200mm×6616mm 16MPa	座	2	
5	二级分离器橇 1200mm×3600mm 1.6MPa	座	2	
6	闪蒸分离器橇 2800mm×11500mm 1.2MPa	座	4	
7	甲醇加注橇 5.7m×3.3m 50L/h 排出压力：16MPa	座	2	
8	原油密闭装车橇（底装）	台	2	
9	火炬分液罐（Ø800×3200mm Pw0.5MPa）+凝液回收泵橇 （Q=5m <sup>3</sup> /h H=70m N=7.5kW）	套	2	
10	火炬DN150 H=15m	套	2	
11	橇装值班室 6.0m×3.3m	座	2	
12	工具间 6.0m×3.3m	座	2	
13	厕所	座	2	

序号	主要工程内容	单位	数量	备注
14	管网	项	2	
二	天然气处理部分（租赁第三方服务）			
1	分子筛脱水撬	套	2	
2	J-T 阀DN80PN100	套	2	
3	三股流换热器PN100 换热负荷240kW	套	2	
4	低温分离器 DN1000mm×4800mm PN100	套	2	
5	调压计量撬（2路，旋进旋涡流量计）	套	2	
6	站内管网	项	2	

### ③油气集输工程

本工程井口选用 200kW 水套加热炉，共 2 台。井口产液经井场油气分离后，凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理，天然气脱水脱烃经调压计量后就地销售给地方企业，外输管线由地方企业自行筹建，不在本工程范围内。新建单井井口至天然气处理装置、拉油储罐出油管线，2 口井合计 0.163km，明线铺设。

### 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，劳动定员 10 人，生活用水量按 100L/d·人计，建设周期 270 天，生活用水量总计约 270m<sup>3</sup>。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 5000m<sup>3</sup>。

##### ②排水

本工程产生的废水包括钻井废水、酸化压裂废水及生活污水。钻井废水基本与钻井泥浆、岩屑一同带出处理，不外排。酸化压裂废水采用专用废液收集罐收集后，拉运至塔河油田绿色环保工作站处理。施工期生活污水总产生量总计为 216m<sup>3</sup>，排入生活污水收集罐，定期拉运至库车污水处理厂处理。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

本工程新建 10kV 单回架空电力线路约 1.1km，接火点从国网已建 10kV 电力线杆 T 接，接火处安装环网开关（隔离开关-断路器-隔离开关）2 处。井场安装高

压计量 2 套，安装跌落保险 2 组，安装避雷器 2 组，新建变压器台 2 座，新建撬装低压配电室 2 座。

### (3) 自控工程

本工程主要采用撬装化设计，撬装设备自带控制柜或防爆接线箱。本工程新建站控系统（PLC）2 套，仪表数据均接入处理站控制室新建 PLC 系统，完成站内工艺过程仪表数据采集、监测、控制、记录、报警等功能。

### (4) 通信工程

本工程新建工艺装置区设置视频监控，防爆等级不低于 ExdIIB T4，视频数据采用光缆接入控制室视频监控系统。

### (5) 消防工程

本工程新建装置区设置手提式磷酸铵盐干粉灭火器 30 具，推车式磷酸铵盐干粉灭火器 10 具，用以扑救零星火灾。

### (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) 西北油田分公司油田工程服务中心绿色环保工作站

西北油田分公司油田工程服务中心绿色环保工作站简称“塔河油田绿色环保站”（原为塔河油田一号固废液处理站）。本工程产生的生产废水、井下作业废水、落地油，依托绿色环保工作站处理。绿色环保站于 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）。

#### 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 $50\text{m}^3/\text{d}$ ，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 $50\text{m}^3/\text{d}$ ，处理设施年运行有效天数约300天，日处理量约为 $200\text{m}^3$ ，年处理含油污泥的量为6万 $\text{m}^3$ 。现状实际年处理含油污泥量3.9万 $\text{m}^3/\text{a}$ ，富裕2.1万 $\text{m}^3/\text{a}$ 。

### 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

塔河油田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推荐指标及分析方法》（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，塔河油田绿色环保站处理站废液处理系统现有 1 座 9000m<sup>3</sup> 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推荐指标及分析方法》（SY/T 5329-2022）后回注油层。塔河油田绿色环保站废液处理系统设计废液处置能力处理能力为 1430m<sup>3</sup>/d（52.19 万 m<sup>3</sup>/a），现状废液处置量约为 580m<sup>3</sup>/d（21.14 万 m<sup>3</sup>/a），本工程产生的井下作业废水最大为 13.565t/a，生产废水为 0.5t/d，可依托其处理。

## （2）库车污水处理厂

库车污水处理厂于 2012 年建设，采用较为先进的污水处理工艺 CAST 生物反应池，其设计规模为 20 万立方米/日，先期日处理规模达到 5 万立方米/日，项目投资近 16724.24 万元，库车污水处理厂总投资 16724.24 万元。工程设计处理能力为：近期（2018 年）规模 5 万 m<sup>3</sup>/d，远期（2028 年）规模 20 万 m<sup>3</sup>/d，评价时段以近期为主。占地面积：工程需永久占地 11.05hm<sup>2</sup>，其中近期工程占地 4.20hm<sup>2</sup>，远期占地 6.85hm<sup>2</sup>。污水处理工艺采用 CAST 生物反应池工艺，处理后的排水执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）二级标准。具体工艺流程为：污水→进水控制井→粗格栅→细格栅→旋流沉砂池→水解酸化池→CAST 反应池→紫外线消毒渠→出水至污水库。库车污水处理厂建成后将极大地改善周围水体环境，对治理水污染，保护当地流域水质和生态平衡具有十分重要的作用。

本工程施工期生活污水产生量为 216m<sup>3</sup>/a，库车污水处理厂正常接收，未对污水处理厂产生影响。

## 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

##### （1）井场建设

本工程在现有新北 1X 井井场内，新建天然气处理装置 1 套、200kW 水套加热炉 1 座、火炬 1 座、火炬分液罐+凝液回收泵撬 1 套、分子筛脱水撬 1 套、调压计量撬 1 套、工具间 1 座、站内管网 1 项等。新建新北 7 井场，新北 7 井为新钻井，井深 6163m（垂）/6382.88m（斜），新建天然气处理装置 1 套、200kW 水套加热炉 1 座、火炬 1 座、火炬分液罐+凝液回收泵撬 1 套、分子筛脱水撬 1 套、调压计量撬 1 套、工具间 1 座、站内管网 1 项等。井场设备安装首先需对占地进行场地平整，设置施工车辆临时停放场地，将采气设备或阀组拉运至井场，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。

## （2）钻井

工艺包括钻井、固井（下套管、注水泥）和完井等过程。钻井前要进行钻前准备工作，完井后要清理井场。钻前准备：包括平整井场、构筑钻井设备地基和布置钻井设备等。井场主要钻井设备有：钻机、泥浆罐及泥浆固相控制系统。井场配有控制室（车）。井场边缘靠近泥浆循环系统处设置泥浆罐（钻井期间存放钻井岩屑、废泥浆和废水）。在钻井时，泥浆自井口经钻杆、钻头至井底，携带井底的岩屑上返地面，经泥浆固相控制系统除去岩屑后循环使用。在钻井过程中，根据钻头磨损情况、地层情况、井深设计及控制要求等需更换钻具而进行起下钻操作。钻杆、钻铤等钻具黏附少量的钻井液和钻屑，这部分固体废物排往井场泥浆罐内采用双层套管，水泥返高地面方式进行固井。在完成最后一个井段的钻井和固井后，实施完井作业，如果因未钻获油藏等原因而需弃井时，则封堵井眼，切除地面以下 1m 内的套管头。完井后清理井场，随即可开展采油生产或试采。完井后要清运井场废弃物，恢复地貌，做到工完料尽场地清。

本工程计划部署 2 口井，其中新钻井 1 口。本次新钻油井进尺 6163m（垂）/6382.88m（斜）。

## （3）测井

在钻井过程中需利用电测、声波幅度测井或使用测井仪等方法，测定井斜和固井质量，判断油气层位置等，以便及时采取相应措施，保证钻井质量，即为测井作业。测井就是在钻井过程中及钻井完成以后，利用测量地层电阻、自然电位、声波、声幅及放射性等方式确定含油层位，检查固井质量并确定射孔层位等。

## （4）管线建设

管线施工工艺流程详见图 3.3-1。

图 3.3-1 管线施工工艺流程及产污环节示意图

### 3.3.1.2 运营期

#### (1) 采气工程

本工程开发方式采用衰竭式开发，开发层系为白垩系巴什基奇克组。

#### (2) 井下作业

井下作业是进行采油生产的重要手段之一。一般在采油井投产前及投产以后进行，一般包括酸化、压裂、下泵、试油、洗井、修井、除砂、清蜡等一系列工艺过程。本工程井下作业主要为洗井、修井等，一般不进行酸化、压裂。

#### (3) 井场油气处理

本工程工艺流程为单井油气经油嘴后，加热至 20℃进分离器分离，液经分离后进储集器缓冲装车外运至雅克拉集气处理站处理，天然气分子筛脱水后进三股流换热器+J-T 阀制冷脱烃，净化天然气经调压计量后销售给地方企业。预留冰机、混烃回收接口以及混烃储罐。凝析油装车时的 VOCs 通过密闭装车鹤管返回加热炉炉膛伴烧，事故状态下去往井场火炬放空燃烧处理。井场加热炉用气来源于天然气处理装置处理后的反输天然气。

图 3.3-2 新北 1X 井场工艺流程图

### 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、采油（气）、油气集输等施工作业内容，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与其相关采气、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，详见图 3.3-3。

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 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。本工程均为永久占地，工程占地类型为空闲地和采矿用地。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 3.243hm<sup>2</sup>，均为永久占地，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 (hm <sup>2</sup> )			说明
		永久	临时	总占地	
1	井场	2.853	0	2.853	本工程计划在新北 1X 井和新北 7 井井场内，新建天然气处理装置、加热炉、火炬区、油气分离流程、工具间等。
2	放喷池	/	0.04	0.04	单井放喷池 200m <sup>2</sup> ×2
3	临时生活区	/	0.35	0.35	规格 50m×70m

序号	工程内容	占地面积 (hm <sup>2</sup> )			说明
		永久	临时	总占地	
	合计	2.853	0.39	3.243	/

### 3.3.2.2 施工期污染源分析

#### (1) 废水污染源

##### ①生活污水

本工程施工期施工人员约 10 人，施工期 270 天。每人每天生活用水最高按 100L 计算，生活用水总量为 270m<sup>3</sup>，生活污水排放量按用水量的 80%计，则施工期内生活污水总产生量总计为 216m<sup>3</sup>，生活污水主要污染物为 COD、NH<sub>3</sub>-N、SS 等，其主要指标浓度 COD 为 350mg/L，NH<sub>3</sub>-N 为 60mg/L、SS 为 240mg/L。施工期生活污水排入生活污水收集罐，定期拉运至库车污水处理厂处理。

##### ②钻井废水

本工程新钻井 1 口，井深 6163m（垂）/6382.88m（斜）。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 3359.95m<sup>3</sup>。钻井废水连同钻井泥浆、岩屑一同进入泥浆不落地处理系统处理，处理后的废水全部回用，不外排。

##### ③酸化压裂废水

本工程产生的酸化压裂废水量约 1000m<sup>3</sup>，属于废酸类危险废物，采用专用废液收集罐收集后运至塔河油田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试压废水

本工程单井至储罐的管道共计 0.163km，采用无腐蚀性洁净水作为试压介质，管道试压废水中主要污染物为 SS。管道试压分段进行，试压水排出后进入下一段管线循环使用。试压结束后，产生的试压废水按照每千米 2.5m<sup>3</sup> 计算，本工程试压废水约为 0.4075m<sup>3</sup>，主要污染物为 SS。新建管线的试压废水可用作场地降尘用水。

#### (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：

$$V = \frac{1}{8} \pi D^2 h + 18 \left( \frac{h-1000}{500} \right) + 116$$

式中：

V——排到地面上的泥浆量（m<sup>3</sup>）；

D——井眼的平均直径（m）；

h——井深（m）。

本工程钻井进尺 6382.88m，钻井泥浆产生量见表 3.3-2。

表 3.3-2 本工程钻井泥浆产生量

开钻顺序	井段	钻头尺寸 (mm)	进尺(m)	泥浆量(m <sup>3</sup> )	钻井液体 体系
导管	0~150	660.4	150	111.08	聚合物
一开	150~3203	444.5	3053	426.67	
二开	3203~5847.92	311.2	2644.92	275.76	聚磺
三开	5847.92~6096	215.9	248.08	93.47	油基
四开	6096~6382.88	149.2	286.88	92.83	
合计			6382.88	999.81	-

根据计算可知，本工程共产生钻井泥浆 999.81m<sup>3</sup>，经泥浆不落地设施处理后循环利用。

钻井岩屑随泥浆一同进入泥浆不落地处理系统处理；非磺化水基泥浆采用泥浆不落地系统在井场进行固液分离，分离后的液相回用于钻井液配制，分离后的固相经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）中综合利用污染物限值要求，同时石油烃满足《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 2 第二类用地风险筛选值后，可用于铺垫油区内的井场等；磺化水基泥浆在现场进行固液分离，分离后的液体回用于钻井液配备，固相拉运至塔河油田绿色环保工作站的含油污泥处理系统处置。油基泥浆采用油基泥浆不落地系统在井场进行固液分离，液相回用于钻井，固相使用专用罐收集后，拉运至塔河油田绿色环保工作站的含油污泥处理系统处置。

## 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：

$$W=1/4 \times \pi \times D^2 \times h \times P$$

式中：

W—钻井岩屑排放量，m<sup>3</sup>；

D—井的直径，m；h—井深，m；

P——膨胀系数，取 P=2.2；

本工程钻井岩屑产生量见表 3.3-3。

表 3.3-3 本工程钻井岩屑产生量

开钻顺序	井段 (m)	钻头尺寸 (mm)	进尺(m)	岩屑量 (m <sup>3</sup> )	钻井液体系
导管	0~150	660.4	150	112.98	聚合物
一开	150~3203	444.5	3053	1041.75	
二开	3203~5847.92	311.2	2644.92	442.37	聚磺
三开	5847.92~6096	215.9	248.08	19.97	油基
四开	6096~6382.88	149.2	286.88	11.03	
合计			6382.88	1628.1	-

计算可知，本工程新钻 1 口井，共产生钻井岩屑 1628.1m<sup>3</sup>。

钻井岩屑随泥浆一同进入泥浆不落地处理系统处理；非磺化水基泥浆采用泥浆不落地系统在井场进行固液分离，分离后的液相回用于钻井液配制，分离后的固相经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）中综合利用污染物限值要求，同时石油烃满足《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 2 第二类用地风险筛选值后，可用于铺垫油区内的井场等；磺化水基泥浆在现场进行固液分离，分离后的液体回用于钻井液配备，固相拉运至塔河油田绿色环保工作站的含油污泥处理系统处置。油基泥浆采用油基泥浆不落地系统在井场进行固液分离，液相回用于钻井，固相使用专用罐收集后，拉运至塔河油田绿色环保工作站的含油污泥处理系统处置。

### ③落地油

落地油主要来自突发环境事件和集输处理环节等，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）。

本工程预计新增落地油 0.3t/a，落地油回收率为 100%，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，统一由塔河油田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，废润滑油产生量约 0.5t/a，收集后委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

#### ⑤生活垃圾

本工程施工期施工人员 10 人，施工期 270 天，平均每人每天产生生活垃圾 0.5kg。整个施工过程生活垃圾产生量共计 1.35t，生活垃圾集中收集后，委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置。

#### ⑥施工废料

施工废料主要包括管材边角料、焊接作业中产生的废焊渣等。根据类比调查，施工废料的产生量约为 0.2t/km，本工程新建管线 0.078km，施工废料产生量约为 0.0156t。施工废料首先考虑回收利用，不可回收利用部分委托手续完备的处置场所合规处置。

#### ⑦土石方平衡

本工程挖方量 2.9065 万 m<sup>3</sup>，填方量 2.9065 万 m<sup>3</sup>，无借方、弃方。本工程场平高度约为 0.5m，开挖量为 29065m<sup>3</sup>，全部用于回填，场地平整。本工程土石方平衡表见下表 3.3-4。

表 3.3-4 土方挖填方平衡表 单位：万 m<sup>3</sup>

工程分区	挖方	填方	借方		弃方量	
			数量	来源	数量	去向
井场工程	2.9065	2.9065	0	-	0	-
合计	2.9065	2.9065	0	-	0	-

### (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、焊接废气、施工机械废气及运输车辆尾气。

#### ①施工扬尘

施工扬尘主要来自场地平整和车辆运输过程中产生，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，可有效降低扬尘对周围大气环境的不利影响。

②焊接废气

金属材质管线连接过程中会产生一定量的焊接烟气，污染物主要为颗粒物。管线焊接时间一般都较短，从影响范围和程度来看，施工机械废气对周围大气环境的影响是有限的。

③施工机械废气及运输车辆尾气

在油气田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、SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub>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。

(4) 噪声污染源

本工程施工期噪声主要包括土方施工、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 3.3-5。

表 3.3-5 主要施工设备噪声源不同距离声压级 单位：dB (A)

序号	设备名称	噪声值/距离 (dB (A) /m)
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 3.3-6。

表 3.3-6 施工期污染物排放汇总

项目	工程	污染源	主要污染物及排放量		排放去向
废水污染源	井场	生活污水	COD、BOD <sub>5</sub> 、氨氮等	216m <sup>3</sup>	生活污水排入生活污水收集罐，定期拉运至库车污水处理厂处理。
		钻井废水	SS、COD、石油类、挥发酚、硫化物	3359.95m <sup>3</sup>	钻井废水与钻井泥浆、岩屑一同进入不落地系统进行分离处理，分离后的液相拉运至其他新钻井回用于钻井液配制，不外排。
		酸化压裂废水	COD、挥发酚、硫化物	1000m <sup>3</sup>	酸化压裂作业结束后压裂返排液排入回收罐中，运至塔河油田绿色环保站处理，处理达标后回注。
		管道试压废水	SS	0.4075m <sup>3</sup>	试压期间循环使用，试压结束后，试压废水可用作场地降尘用水。

固体废物污染源	井场	钻井岩屑	岩屑	1628.1m <sup>3</sup>	钻井期岩屑随钻井泥浆带出，一开、二开上部为非磺化水基泥浆，二开下部及三开、侧钻井均采用磺化水基泥浆。根据目前西北油田分公司钻井工程的要求，钻井采用泥浆不落地系统，钻井期钻井岩屑随泥浆一同进入泥浆不落地系统，采用泥浆不落地技术在井场进行固液分离，分离后的液体回用于钻井液配备，分离后的固相经检测能够满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）中综合利用污染物限值要求，同时石油烃满足《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 2 第二类用地风险筛选值后，用于铺垫油区内的井场等。一次处理后检测不合格，现场进行二次处理，达标后用于铺垫油区内的井场等。	
		钻井废弃泥浆	钻井废弃泥浆	999.81m <sup>3</sup>		
		落地油	/	0.3t		罐车回收，由塔河油田绿色环保工作站进行无害化处理。
		废润滑油	/	0.5t		收集后委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。
		生活垃圾	/	1.35t		生活垃圾集中收集后，委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置。
		施工废料	/	0.0156t		施工废料首先考虑回收利用，不可回收利用部分委托手续完备的处置场所合规处置。
废气污染源	井场	施工扬尘、焊接废气、施工机械废气及运输车辆尾气	CO	阶段性排放	大气	
			NO <sub>x</sub>	阶段性排放		
			SO <sub>2</sub>	阶段性排放		
			颗粒物	阶段性排放		
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生产废水

本工程气相经分离器分离后进入天然气处理装置进行处理，天然气处理过程中天然气脱水、脱烃过程等会脱离出少量的含油废水。根据可研资料和类比分析，本工程天然气处理过程约产生 0.5t/d 的废水，产生的废水由罐车拉运至塔河油田绿色环保工作站处理。

##### ②井下作业废水

井下作业废水的主要来源为修井过程产生的压井水和压井液、修井时的循环水及洗井时产生的洗井废水。根据《生态环境部已发布的排放源统计调查制度排（产）污系数清单》（公告 2021 年第 16 号）中“与石油和天然气开采有关的服务活动”产排污系数见表 3.3-7，计算井下作业废水的产生量。

表 3.3-7 与石油和天然气开采有关的服务活动产排污系数一览表

产品名称	原料名称	工艺名称	规模等级	污染物指标	单位	产污系数	末端治理技术名称	排污系数
井下作业	洗井液（水）	非低渗透油井洗井作业	所有规模	工业废水量	吨/井次-产品	76.04	回收回注	0
				化学需氧量	克/井次-产品	104525.3	回收回注	0
				石油类	克/井次-产品	17645	回收回注	0
		低渗透油井洗井作业	所有规模	工业废水量	吨/井次-产品	27.13	回收回注	0
				化学需氧量	克/井次-产品	34679.3	回收回注	0
				石油类	克/井次-产品	6122.1	回收回注	0

本工程油藏储层为低渗透储层，根据表 3.3-13 计算井下作业工业废水产生量为 27.13t/井次，化学需氧量产生量为 34679.3g/井次，石油类产生量为 6122.1g/井次。按井下作业每 2 年 1 次计算，则单井每年产生井下作业工业废水 13.565t、化学需氧量 17339.65g、石油类 3061.05g。本工程井下作业工程产生的井下作业工业废水、化学需氧量、石油类分别为 13.565t/a、0.0173t/a、0.003t/a。本工程井下作业废水自带回收罐回收井下作业废水，依托塔河油田绿色环保工作站处理。

### ③试油期采出水

根据油田设计资料，单井试油采出水产生量较少，采用储液罐内收集运至塔河油田绿色环保工作站处理后，达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2012）中推荐水质标准要求后回注。

### ④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 固体废物污染源

### ①落地油

落地油主要来自井下作业环节和集输处理环节等。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 0.2t/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，统一由塔河油田绿色环保站进行无害化处理。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 0.5t/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）。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，收集后委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

#### 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。

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 3.3-8。

表 3.3-8 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	0.2	井下作业、集输处理	半固体、固体	废矿物油	间歇产生	T, I	由塔河油田绿色环保站处理。
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	0.5	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	委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

### 3.3.3.1 废气污染源

本工程运营期的废气排放源主要为加热炉产生的有组织废气和温室气体排放，井场、集输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) 加热炉燃烧废气

本工程在井场设置 200kW 水套加热炉 2 台，其燃料气采用经天然气处理后的返输天然气，烟囱高度为 8m。水套加热炉耗气量计算公式如下：

$$A = \frac{3600pt}{\varepsilon Q_L}$$

式中：A——燃气量，m<sup>3</sup>；

P——真空加热炉功率，0.2MW；

ε——真空加热炉热转化效率，真空加热炉取 0.9；

Q<sub>L</sub>——燃气的低位热值，MJ/m<sup>3</sup>，根据燃气分析结果，取 33.812MJ/m<sup>3</sup>；

t——真空加热炉运行时间；

h——满负荷运行 330d（7920h）。

本次评价考虑最不利情况，按满负荷计算。则本工程加热炉燃气量情况见表 3.3-9。

表 3.3-9 加热炉耗气量及设置台数一览表

序号	项目	加热炉台数	年工作小时 (h)	锅炉燃气量 (万 Nm <sup>3</sup> )
1	200kW 加热炉	2	7920	37.48
合计				37.48

根据《排污许可证申请与核发技术规范 锅炉》(HJ953-2018) 附录 F 中锅炉产排污系数表(燃气工业锅炉)计算污染物产生量。燃料为处理后的返输干气,含硫量根据《天然气》(GB17820-2018)中的表 1 天然气质量要求, S 取二类气最大值 100。氮氧化物根据《燃气锅炉烟气再循环降氮技术规范》(DB65/T 4243-2019)仅适用额定功率大于 0.7MW 的燃气锅炉,未对燃气锅炉额定功率小于 0.7MW 提出要求,因此本工程燃气锅炉氮氧化物按无低氮措施核算,要求加热炉排放烟气满足《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014)表 3 燃气锅炉大气污染物特别排放浓度限值即可,后续企业在运行过程中可根据最新环保要求和最新降氮措施采取低氮控制技术。天然气锅炉实际运行中烟尘产生量较少,颗粒物排放以《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014)表 1 新建燃气锅炉标准中颗粒物的标准浓度限值进行核算。

表 3.3-10 燃气工业锅炉的废气产排污系数

产品名称	原料名称	工艺名称	规模等级	污染物指标	单位	产污系数	末端治理技术名称	排污系数
蒸汽/热水/其它	天然气	室燃炉	所有规模	二氧化硫	千克/万立方米-燃料	0.02S <sup>①</sup>	直排	0.02S
				颗粒物	千克/万立方米-燃料	2.86	直排	2.86
				氮氧化物	千克/万立方米-燃料	18.71 (无低氮燃烧)	直排	18.71
						9.36 (低氮燃烧)	直排	9.36

注: ①产排污系数表中二氧化硫的产排污系数是以含硫量(S)的形式表示的,其中含硫量(S)是指燃气硫分含量,单位为毫克/立方米。S 取 100。

本工程 200kW 加热炉污染物产生排放情况见表 3.3-11。

表 3.3-11 本工程井场加热炉污染物排放情况

污染源	耗气量 10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup> /a	烟气量 10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup> /a	污染物排放情况								
			SO <sub>2</sub>			NO <sub>x</sub>			颗粒物		
			t/a	kg/h	mg/m <sub>3</sub>	t/a	kg/h	mg/m <sub>3</sub>	t/a	kg/h	mg/m <sub>3</sub>

单台 200kW 井场加热炉	18.74	201.93	0.037	0.005	18.56 1	0.351	0.044	86.86 5	0.040	0.005	20.0
本工程	37.48	403.84	0.750	0.010	-	0.701	0.088	-	0.080	0.010	-

根据本工程所在地阿克苏地区生态环境局要求，燃气加热炉须根据《工业源挥发性有机物通用源项核算系数手册》中“附表 1 燃烧烟气锅炉挥发性有机物产污系数表”核算挥发性有机物，该手册中天然气加热炉挥发性有机物产污系数为 1.68 千克/万立方米-燃料，本工程运营期耗气量约  $37.48 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{a}$ ，燃气加热炉产生的挥发性有机物约 0.126t/a，据此根据烟气量  $403.86 \times 10^4 \text{m}^3/\text{a}$  核算后的燃气加热炉挥发性有机物浓度约为  $28.15 \text{mg}/\text{m}^3$ 。

## (2) 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、泵、压缩机等位置的无组织排放。

### ① 储罐无组织挥发非甲烷总烃

本工程单座井场内设置 1 座  $80 \text{m}^3$  多功能储集器，1 座混烃储罐。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。

本工程多功能储集器均采用固定顶罐，固定顶罐的呼吸损耗采用公式法进行核算。

总损耗计算公式为：

$$L_T = L_S + L_W$$

式中： $L_T$ ——总损耗，lb/a；

$L_S$ ——静置储藏损耗，lb/a；

$L_W$ ——工作损耗，lb/a。

小呼吸蒸发损耗量 ( $L_S$ )，是指由于罐体气相空间呼吸导致的储存气相损耗。计算公式为：

$$L_S=365K_E V_V K_S W_V$$

式中： $W_V$ ——储藏气相密度， $\text{lb/ft}^3$ ；

$K_E$ ——日均液体表面温度下的气相密度， $\text{kg/m}^3$ ；

$K_S$ ——排放蒸汽饱和因子，无量纲量；

$V_V$ ——油罐气相空间体积， $\text{m}^3$ 。

大呼吸蒸发损耗量（ $L_W$ ）计算公式为：

$$L_W=N V_L K_N K_P K_B W_V$$

式中： $N$ ——年油品周转次数，次/a；

$V_L$ ——罐内液体最大体积量， $\text{m}^3$ ；

$K_N$ ——周转系数；

$K_P$ ——油品损耗系数， $K_P=1$ ；

$K_B$ ——排放压力设定值校正系数，本次取  $K_B=1$ 。

本工程多功能储集器最大储油为 62.85t，多功能储集器周转天数 5d。根据《石化行业 VOCs 污染源排查工作指南》中“石化行业 VOCs 污染源排查参考计算表格”，有机液体储存调和 VOCs 排放量参考计算表计算后，可知本工程井场多功能储集器静置损失 0.624t/a，工作损失 0.396t/a，多功能储集器总损失 1.02t/a。本工程井场多功能储集器大小呼吸非甲烷总烃排放量为 1.02t/a。

根据可研提供，本工程天然气处理量为  $10 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{d}$ ，脱烃后，产生混烃的量约 1.5t/d，本工程混烃罐可储存混烃 15t，周转天数为 5d。根据《石化行业 VOCs 污染源排查工作指南》中石化行业 VOCs 污染源排查参考计算表中有机液体储存调和 VOCs 排放量参考计算表计算后，可知井场混烃罐静置损失 0.9475t/a，工作损失 1.0275t/a，则井场混烃罐大小呼吸总损失 1.975t/a。

## ②油气集输过程中非甲烷总烃（NMHC）

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，对本工程而言，VOCs 主要为非甲烷总烃。

本工程运营过程中井场无组织废气主要污染物为从阀门等部分逸散无组织非甲烷总烃，参照《排污许可证申请与核发技术规范 石化工业》（HJ853-2017）

中 5.2.3.1.2 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计算公式对本工程无组织挥发的非甲烷总烃进行核算。公式如下：

$$E_{\text{设备}} = 0.003 \times \sum_{i=1}^n \left( e_{\text{TOC},i} \times \frac{WF_{\text{VOCs},i}}{WF_{\text{TOC},i}} \times t_i \right)$$

式中： $E_{\text{设备}}$ ——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；

$e_{\text{TOC},i}$ ——密封点  $i$  的总有机碳（TOC）排放速率，kg/h；

$WF_{\text{VOCs},i}$ ——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；

$WF_{\text{TOC},i}$ ——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；

$n$ ——挥发性有机物流经的设备与管线组件密封点数。

表 3.3-12 设备与管线组件  $e_{\text{TOC},i}$  取值参数表

类型	设备类型	排放速率 $e_{\text{TOC},i}$ (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  $WF_{\text{VOCs},i}$  和  $WF_{\text{TOC},i}$  比值取 1。根据设计单位提供的数据，本工程井场无组织废气核算见表 3.3-13。

表 3.3-13 本工程单座井场无组织废气核算一览表

序号	设备名称	密封点数量	排放速率 $e_{\text{TOC},i}$ (kg/h)	年排放量 (t)
1	阀门	26	0.064	0.040
2	法兰	52	0.085	0.105
3	分离器、回收泵撬、计量撬等	5	0.073	0.009
合计				0.153

经核算，本工程单座井场集输过程中烃类挥发量为 0.153t/a，则本工程集输过程无组织烃类挥发总量为 0.306t/a。

本工程单座井场 1 座 80m<sup>3</sup> 多功能储集器大小呼吸非甲烷总烃排放量为 1.02t/a，1 座混烃罐大小呼吸总损失 1.975t/a。本工程 2 座井场非甲烷总烃排放量共计 5.99t/a。集输过程无组织烃类挥发总量为 0.306 t/a，综上，本工程正常排放无组织非甲烷总烃为 6.296t/a。

### ③无组织 H<sub>2</sub>S

本工程井区内硫化氢平均含量为 2.65mg/m<sup>3</sup>。

无组织排放 H<sub>2</sub>S 计算思路为：通过无组织排放的非甲烷总烃推算出无组织排放的天然气排放量，根据天然气中硫化氢的浓度，计算出硫化氢的排放量，计算过程如下：

根据区块天然气样分析结果计算可知，天然气中 H<sub>2</sub>S 平均含量为 2.65mg/m<sup>3</sup>，需要计算井场无组织排放的天然气体积。根据区块天然气样分析可知甲烷含量为 83.22%，故非甲烷总烃在天然气中的比例为 16.78%，由上文计算可知井场非甲烷总烃排放量为 6.296t/a，那么无组织的天然气排放量为  $6.296 \div 16.78\% = 37.52$  (t/a)。

折算成体积为：标况下，本区块油藏天然气密度为 0.663kg/m<sup>3</sup>，故井场无组织排放的天然气体积为  $37.52 \times 1000 \div 0.663 = 56596.65$  (m<sup>3</sup>)。

本区块油藏天然气中硫化氢密度为 2.65mg/m<sup>3</sup>，计算可得本工程井场无组织硫化氢的排放量为： $56596.65 \times 2.65 \div 10^9 = 1.50 \times 10^{-4}$  (t/a)。

本工程井场运营期无组织硫化氢的排放量合计为： $1.50 \times 10^{-4}$ t/a。

综上，本工程运营期无组织硫化氢的排放量总计为： $1.50 \times 10^{-4}$ t/a。

### (3) 非正常工况排放

本工程在井场设置放空火炬区，用于事故及非正常工况下的放空燃烧。泄放点在事故状态下泄放的气体经过放空管线进入放空火炬分液罐，在放空火炬分液罐中分离出携带的液滴后进入放空火炬燃烧，考虑装置全放空状态下，井场火炬最大泄放量  $10 \times 10^4$  Nm<sup>3</sup>/d (4165Nm<sup>3</sup>/h)，一次火炬燃烧放空时间按 2h 计，本次评价按最大燃烧时间 2h/次计算。参照《排污许可证申请与核发技术规范 石化工业》(HJ853-2017) 中的排污系数，具体核算方法详见表 3.3-14，计算得出事故状态下火炬燃烧烟气排放情况见 3.3-15 所示。

表 3.3-14 各污染物排放量核算方法一览表

污染物	核算方法	各参数代表的含义
氮氧化物	$E_{\text{氮氧化物}}=Q \times \alpha \times t$	E 氮氧化物：氮氧化物的排放量 (kg/a)； Q：火炬气流量 (m <sup>3</sup> /h)； $\alpha$ ：排污系数，取 0.054kg/m <sup>3</sup> ； t：火炬年运行时间，(h/a)，取 2h/次。
总烃	$E_{\text{总烃}}=Q \times \alpha \times t$	E 总烃：总烃的排放量 (kg/a)； Q：火炬气流量 (m <sup>3</sup> /h)； $\alpha$ ：排污系数，取 0.002kg/m <sup>3</sup> ； t：火炬年运行时间，(h/a)，取 2h/次。
二氧化硫	$E_{\text{二氧化硫}}=2 \times (S \times Q \times t)$	E 二氧化硫：二氧化硫的排放量 (kg/a)； Q：火炬气流量 (m <sup>3</sup> /h)； S：火炬气中的硫含量 (kg/m <sup>3</sup> )，取 0.002kg/m <sup>3</sup> ； t：火炬年运行时间，(h/a)，取 2h/次。

表 3.3-15 本工程火炬全放空一次燃烧烟气排放情况一览表

污染源	气流量	单次持续时间/h	污染物排放情况		
			总烃	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>
			kg /次	kg/次	kg /次
井场火炬全放空	4165Nm <sup>3</sup> /h	2h	16.66	449.82	33.32
合计			16.66	449.82	33.32

### 3.3.3.4 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 3.3-16。

表 3.3-16 噪声源设备

序号	装置区名称	噪声源	数量 (台/套)	噪声强度 (dB (A))	声源控制措施	降噪效果 (dB (A))	运行时段
1	井场工艺装置区	加热炉	1	70~80	减振、隔声、消声	10	昼夜
2		泵撬	1	60~90	减振、隔声、消声	10	昼夜
3		各类分离器	2	60~70	减振、隔声、消声	10	昼夜
4		火炬	1	100~110	/	10	事故状态

### 3.3.3.5 运营期污染源汇总

本工程运营期三废排放状况见表 3.3-17。

表 3.3-17 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	有组织排放	SO <sub>2</sub>	0.08t/a	0.08t/a	大气
		NO <sub>x</sub>	0.6t/a	0.6t/a	大气
		颗粒物	0.08t/a	0.08t/a	大气
		非甲烷总烃	0.126t/a	0.126t/a	大气

	无组织排放	非甲烷总烃	6.296t/a	6.296t/a	大气
		硫化氢	$1.5 \times 10^{-4}$ t/a	$1.5 \times 10^{-4}$ t/a	大气
废水	生产废水	生产废水	0.5t/d	0	生产废水由罐车拉运至塔河油田绿色环保工作站处理。
	井下作业废水	井下作业废水量	13.565t/a	0	井下作业废水自带回收罐回收井下作业废水，依托塔河油田绿色环保工作站处理。
		COD	0.017t/a	0	
		石油类	0.003t/a	0	
固体废物	落地油	石油类	0.1t/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，统一由塔河油田绿色环保站进行无害化处理。
	废防渗材料	石油类	0.25t/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	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

本工程在井场设置放空火炬区，用于事故及非正常工况下的放空燃烧。泄放点在事故状态下泄放的气体经过放空管线进入放空火炬分液罐，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，考虑装置全放空状态下，井场火炬最大泄放量  $10 \times 10^4 \text{ Nm}^3/\text{d}$  ( $4165 \text{ Nm}^3/\text{h}$ )，一次火炬燃烧放空时间按 2h 计，本次评价按最大燃烧时间 2h/次计算。参照《排污许可证申请与核发技术规范 石化工

业》（HJ853-2017）中的排污系数，具体核算方法详见表 3.3-18，计算得出事故状态下火炬燃烧烟气排放情况见 3.3-19 所示。

表 3.3-18 各污染物排放量核算方法一览表

污染物	核算方法	各参数代表的含义
氮氧化物	$E_{\text{氮氧化物}}=Q \times \alpha \times t$	E 氮氧化物：氮氧化物的排放量（kg/a）； Q：火炬气流量（m <sup>3</sup> /h）； $\alpha$ ：排污系数，取 0.054kg/m <sup>3</sup> ； t：火炬年运行时间，（h/a），取 2h/次。
总烃	$E_{\text{总烃}}=Q \times \alpha \times t$	E 总烃：总烃的排放量（kg/a）； Q：火炬气流量（m <sup>3</sup> /h）； $\alpha$ ：排污系数，取 0.002kg/m <sup>3</sup> ； t：火炬年运行时间，（h/a），取 2h/次。
二氧化硫	$E_{\text{二氧化硫}}=2 \times (S \times Q \times t)$	E 二氧化硫：二氧化硫的排放量（kg/a）； Q：火炬气流量（m <sup>3</sup> /h）； S：火炬气中的硫含量（kg/m <sup>3</sup> ），取 0.002kg/m <sup>3</sup> ； t：火炬年运行时间，（h/a），取 2h/次。

表 3.3-19 本工程火炬全放空一次燃烧烟气排放情况一览表

污染源	气流量	单次持续时间/h	污染物排放情况		
			总烃	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>
			kg /次	kg/次	kg /次
井场火炬全放空	4165Nm <sup>3</sup> /h	2h	16.66	449.82	33.32
合计			16.66	449.82	33.32

### 3.3.6 清洁生产水平分析

#### 3.3.6.1 油气集输及处理清洁生产工艺

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

(2) 系统采用气液混输工艺，简化流程，方便操作。

(3) 本工程单井油气经加热炉后，进分离器分离，液经分离后进储集器缓冲装车外运至雅克拉集气处理站处理，天然气分子筛脱水后进三股流换热器+J-T 阀制冷脱烃，净化天然气经调压计量后销售给地方企业。凝析油装车时的 VOCs 通过密闭装车鹤管返回加热炉炉膛伴烧，事故状态下去往井场火炬放空燃烧处理，可有效减少 VOCs 的产生。

#### 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, 依托塔河油田绿色环保工作站处理。

### 3.3.6.3 节能及其它清洁生产措施分析

(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 QHSE 管理模式, 注重对员工进行培训, 使员工自觉遵守 QHSE 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《石油天然气开采业清洁生产评价指标体系(试行)》(国家发展和改革委员会公告 2009 年第 3 号), 对本工程清洁生产指标进行定量和定性的评价。

#### (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。

#### ① 定量评价

定量评价指标选取有代表性的、能反映“节能”“降耗”“减污”和“增效”等有关清洁生产最终目标的指标, 建立评价模式。通过对各项指标的实际达到值、评价基准值和指标的权重值进行计算和评分, 综合考评企业实施清洁生产的状况和企业清洁生产程度。

#### ② 定性评价

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, 用于定性考核企业对有关政策法规的符合性及其清洁生产工作实施情况。

### ③评价指标

评价指标分为定量指标和定性指标。定量指标和定性指标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。

#### (2) 评价基准值及权重值

##### ①评价基准值

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就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。

##### ②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。

#### (3) 本评价基准值及权重值

采油和集输作业定量和定性评价指标项目、权重及基准值见表 3.3-18~19。

#### (4) 评价指标体系计算

##### ①定量评价指标的考核评分计算

企业清洁生产定量评价指标的考核评分，以企业在考核年度（一般以一个生产年度为一个考核周期，并与生产年度同步）各项二级指标实际达到的数值为基础进行计算，综合得出该企业定量评价指标的考核总分值。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（如水的循环利用率、回收率、固体废物综合利用率等指标）。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。

### A.定量评价二级指标的单项评价指数计算

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：

$$S_i = S_{xi} / S_{oi}$$

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：

$$S_i = S_{oi} / S_{xi}$$

式中： $S_i$ ——第  $i$  项评价指标的单项评价指数；如手工计算，其值取小数点后两位；

$S_{xi}$ ——第  $i$  项评价指标的实际值（考核年度实际达到值）；

$S_{oi}$ ——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，但当其实际数值远小于（或远大于）评价基准值时，计算得出的  $S_i$  值就会较大，计算结果就会偏离实际，对其它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  $S_i > k/m$  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），取该  $S_i$  值为  $k/m$ 。

### B.定量评价考核总分值的计算

定量评价考核总分值的计算公式为：

$$P_1 = \sum_{i=1}^n S_i \cdot K_i$$

式中： $P_1$ ——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；

$S_i$ ——第  $i$  项评价指标的单项评价指数；

$K_i$ ——第  $i$  项评价指标的权重值。

### C.定性评价指标的考核评分计算

定性评价指标的考核总分值的计算公式为：

$$P_2 = \sum_{i=1}^n F_i$$

式中： $P_2$ ——定性评价二级指标考核总分值；

$F_i$ ——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

综合评价指数计算公式为：

$$P=0.6P_1+0.4P_2$$

式中：P——清洁生产综合评价指数；

$P_1$ ——定量评价指标考核总分值；

$P_2$ ——定性评价指标考核总分值。

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 3.3-23。

表 3.3-23 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	$P \geq 90$
清洁生产企业	$75 \leq P < 90$

由表 3.3-20~22 计算得出：本工程钻井作业定量指标 85 分，定性指标 100 分，综合评价 92.5 分；井下作业定量指标 100 分，定性指标 80 分，综合评价 92 分；采油和集输定量指标 80 分，定性指标 80 分，综合评价 80 分。本工程清洁生产企业综合评价指数介于  $75 \leq P < 90$  之间，属于清洁生产企业。

表 3.3-20 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	30	占地面积	hm <sup>2</sup>	15	符合行业标准要求	6.54	15
		新鲜水消耗	t/100m 标准进尺	15	≤25	≤30	5
(2) 生产技术特征指标	5	固井质量合格率	%	5	≥95	100%	5
(3) 资源综合利用指标	30	钻井液循环率	井深 2000m 以下	10	≥40%		
			井深 2000-3000m		≥50%		
			井深 3000 以上		≥60%	95%	10
		柴油机效率	%	10	≥80%	100%	10
		污油回收率	%	10	≥90%	100%	10
(4) 污染物指标	35	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	m <sup>3</sup> /100m 标准进尺	10	≤10	≤15	5
		石油类	mg/L	5	≤10	≤10	5
		COD	mg/L	5	甲类区: ≤100; 乙类区: ≤150	≤150	5
		柴油机烟气排放浓度	-	5	符合排放标准要求	符合	5
定性指标							

一级指标	权重值	二级指标		指标分值	本工程
(1) 资源和能源消耗指标	15	钻井液毒性	可生物降解或无毒钻井液	10	10
		柴油消耗	具有节油措施	5	5
(2) 生产技术特征指标	30	钻井设备	国内领先	5	5
		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
		井控措施	具备	5	5
		有无防噪措施	有	5	5
(3) 管理体系建设及清洁生产审核	35	建立 HSE 管理体系		10	10
		开展清洁生产审核, 并通过验收		20	20
		制定节能减排工作计划		5	5
(4) 贯彻执行环境保护法规符合性	20	废弃钻井泥浆处置措施满足法规要求		10	10
		污染物排放总量控制与减排措施情况		5	5
		满足其他法律法规要求		5	5

表 3.3-21 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							
一级指标	权重值	二级指标	单位	权重值	评价基准值	实际值	得分
(1) 资源与能源消耗指标	30	作业液消耗	m <sup>3</sup> /井次	10	≤5.0	≤5.0	10
		新鲜水消耗	m <sup>3</sup> /井次	10	≤5.0	≤5.0	10
		单位能耗		10	行业基本水平	基本水平	10
(2) 生产技术特征指标	20	压裂放喷返排入罐率	%	20	100	100	20
(3) 资源综合利用指标	20	落地原油回收率	%	10	100	100	10
		生产过程排出物利用率	%	10	100	100	10
(4) 污染物产生指标	30	作业废液量	m <sup>3</sup> /井次	10	≤3.0	≤3.0	10
		石油类	mg/L	5	≤10	0	5
					≤50	0	
		COD	mg/L	5	≤100	0	5
					≤150	0	
		含油污泥	kg/井次	5	≤50	5	5
≤70	5						
一般固体废物（生活垃圾）	kg/井次	5	-	0	5		
定性指标							
一级指标	权重值	二级指标		指标分值			
(1) 生产工艺及设备要求	40	防喷措施	具备	5	5		
		地面管线防刺防漏措施	按标准试压	5	5		

		防溢设备（防溢池设置）	具备	5	5
		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	10	10
		防止落地原油产生措施	具备原油回收设施	10	10
(2) 环境管理体系建设及清洁生产审核	40	建立 HSE 管理体系并通过认证		15	15
		开展清洁生产审核		20	0
		制订节能减排工作计划		5	5
(3) 贯彻执行环境保护法规的符合性	20	满足其它法律法规要求		20	20

表 3.3-22 采油（气）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	权重值	评价基准值	实际值	得分
(1) 资源和能源消耗指标	30	综合能耗	kg 标煤/t 天然气	30	天然气：≤50	34.32	30
(2) 资源综合利用指标	30	余热余能利用率	%	10	≥60	无	0
		油井伴生气回收利用率	%	10	≥80	100	10
		含油污泥资源化利用率	%	10	≥90	0	0
(3) 污染物产生指标	40	石油类	mg/l	5	≤10	0	5
		COD	mg/l	5	≤150	0	5
		落地原油回收率	%	7.5	100	100	7.5

新北区块试采工程环境影响报告书

		采油废水回用率	%	7.5	≥60	100	7.5	
		油井伴生气外排率	%	7.5	≤20	0	7.5	
		采出废水达标排放率	%	7.5	≥80	100	7.5	
定性指标								
一级指标	权重值	二级指标				指标分值	得分	
(1) 生产工艺及设备要求	45	井筒质量		井筒设施完好		5	5	
		采气	采气过程回收设施	10	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	10		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		全密闭流程并具有油气回收装置		10	10	
(2) 环境管理体系建设及清洁生产审核	35	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				20	0	
		制定节能减排工作计划				5	5	
(3) 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	

### 3.3.7 污染物排放“三本账”

本工程建成后污染物排放变化情况见表 3.3-23。

表 3.3-23 主要污染物排放变化情况表

类别	单位	现有工程排放量	本工程排放量	“以新带老”消减量	本工程实施后排放量	增减量
一、废气						
SO <sub>2</sub>	t/a	*	0.08	0	0.08	+0.08
NO <sub>x</sub>	t/a	*	0.6	0	0.6	+0.6
颗粒物	t/a	*	0.08	0	0.08	+0.08
非甲烷总烃	t/a	*	6.152	0	6.152	+6.152
H <sub>2</sub> S	t/a	*	1.5×10 <sup>-4</sup>	0	1.5×10 <sup>-4</sup>	+1.5×10 <sup>-4</sup>
二、废水						
生产废水	t/d	0	0.5	0	0.5	+0.5
井下作业废水	t/a	0	13.565	0	13.565	+13.565
三、固废						
落地油	t/a	0	0.1	0	0.1	+0.1
废防渗材料	t/a	0	0.25	0	0.25	+0.25
清罐底泥	t/a	0	0.1	0	0.1	+0.1
废润滑油	t/a	0	0.5	0	0.5	+0.5

### 3.3.8 污染物总量控制分析

#### 3.3.8.1 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。

#### 3.3.8.2 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：NO<sub>x</sub>、VOCs。

废水污染物：COD、NH<sub>3</sub>-N。

##### (1) 废气污染物

本工程天然气集输和处理采用密闭集输工艺，井场内新建水套加热炉，凝析油采用罐车拉运，主要废气污染物为井场内加热炉有组织烃类气体排放和集输过程中无组织烃类气体的挥发。

##### (2) 废水污染物：

运营期产生的生产废水由罐车拉运至塔河油田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，依托塔河油田绿色环保工作站处理。

经核算，本工程2台200kW燃气加热炉产生有组织排放的二氧化硫为0.08t/a，有组织排放的氮氧化物为0.6t/a，有组织排放的VOCs为0.126t/a。油气集输过程产生无组织排放的VOCs为6.296t/a，不排放废水污染物。

### 3.3.8.3 总量控制建议指标

#### (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

根据工程分析可知，本工程新建2台加热炉燃烧废气中有组织排放的NO<sub>x</sub>为0.6t/a，有组织排放的VOCs为0.126t/a；油气集输过程无组织排放的VOCs为6.296t/a。

故本工程投产后总量控制建议指标为NO<sub>x</sub>：0.6t/a，VOCs：6.152t/a。

西北油田分公司已在阿克苏区域开展氮氧化物、二氧化硫、VOCs减排措施，并出具《西北油田分公司“十四五”期间大气污染物减排量（二期）核算说明》。本次新增的排放量从企业内部减排措施消减量中进行替代。

## 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。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。

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》	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。	本工程天然气经净化调压计量后销售给地方企业;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,统一由塔河油田绿色环保站进行无害化处理。	符合
《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例》	第三十七条规定:各级人民政府应当加强对建设工程施工、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。施工废料首先考虑回收利用,不可回收利用部分委托手续完备的处置场所合规处置。	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《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》(SY/T5329)等相关标准要求后回注,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。	本工程采用密闭集输等措施控制无组织排放,生产用加热炉废气排放可满足国家和地方大气污染物排放标准要求,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

<p>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》（新环评价发〔2020〕142号）</p>	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>	<p>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）。</p>	<p>符合</p>
<p>《陆上石油天然气开采业绿色矿山建设规范》（DZ/T0317-2018）</p>	<p>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。</p>	<p>本工程提出施工期结束后，恢复井场周边占地。</p>	<p>符合</p>
<p>《关于进一步加强沙区建设项目环境影响评价工作的通知》</p>	<p>应遵循矿区油气资源赋存状况、生态环境特征等条件，科学合理确定开发方案，选择与油气藏类型相适应的先进开采技术和工艺，推广使用成熟、先进的技术装备，严禁使用国家明文规定的限制和淘汰的技术工艺及装备。</p>	<p>本工程开发方案设计考虑了新北1X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。</p>	<p>符合</p>
<p>《关于规范临时用地管理的通知》（自然资规〔2021〕2号）</p>	<p>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</p>	<p>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。</p>	<p>符合</p>
<p>《关于规范临时用地管理的通知》（自然资规〔2021〕2号）</p>	<p>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》（HJ19-2011）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。</p>	<p>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。</p>	<p>符合</p>
<p>《关于规范临时用地管理的通知》（自然资规〔2021〕2号）</p>	<p>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</p>	<p>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。</p>	<p>符合</p>

	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。		
《关于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》	严格落实污染物排放总量控制制度，把主要污染物排放总量指标作为建设项目环境影响评价审批的前置条件。排放主要污染物的建设项目，在环境影响评价文件（以下简称环评文件）审批前，须取得主要污染物排放总量指标。	本工程新建1座加热炉，产生燃烧废气中NO <sub>x</sub> 、VOCs排放量为投产后主要总量控制指标，总量来自西北油田分公司内容。	符合
《新疆维吾尔自治区环境保护条例》	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。	本工程井场加热炉燃烧气中颗粒物、SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 执行《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表2新建锅炉大气污染物排放浓度限值。非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2最高允许排放浓度；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	本工程执行《工业企业厂界环境噪	符合

	排放标准》（GB12348）要求。	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。	
《空气质量持续改善行动计划》	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。	本工程采用密闭集输工艺。	符合

(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。由表 3.4-2 分析可知，工程建设符合上述规划。

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	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

	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。		
《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有组织废气、无组织非甲烷总烃和 H <sub>2</sub> S 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。	本工程运营期产生的生产废水、井下作业废水依托塔河油田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

	<p>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。</p>	<p>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。落地油由塔河油田绿色环保站处理。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。</p>	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》	<p>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。</p>	<p>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。</p>	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）	<p>（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。</p>	<p>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》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。</p>	符合
	<p>（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。</p>	<p>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。</p>	符合
	<p>（三）严格生态环境保护，强化各类污染防治。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《碎屑岩油藏注水水质推荐指标及分析方法》（SY/T5329）等相关标准要求，</p>	<p>本工程废气主要为井场燃烧废气和无组织废气，采取密闭集输，定期巡检措施。废水主要为生产废水及井下作业废水，生产废水由罐车拉运至塔河油田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，依托塔河油田绿色</p>	符合

	<p>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。</p>	<p>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。落地油由塔河油田绿色环保站处理。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。</p>	
	<p>（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。</p>	<p>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。</p>	<p>符合</p>
	<p>（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 and 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。</p>	<p>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QHSE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。</p>	<p>符合</p>
<p>《阿克苏地区国土空间规划(2021-2035年)》</p>	<p>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。</p>	<p>本工程属于塔河油田石油开采项目，本工程占地不占用基本农田，评价范围涉及基本农田。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。</p>	<p>符合</p>
	<p>根据矿产资源现状分布以及矿产勘查开</p>	<p>本工程属于矿产能源</p>	<p>符合</p>

	发保护布局。	发展区、油气国家规划矿区。	
--	--------	---------------	--

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。

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。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。

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。施工废料首先考虑回收利用，不可回收利用部分委托手续完备的处置场所合规处置。生活垃圾集中收集后，委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置。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，油气采取密闭集输工艺，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

<p>资源利用上线</p>	<p>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。</p>	<p>本工程占地类型主要为空闲地和采矿用地，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承受范围内，不逾越资源利用上线，符合资源利用上线要求。</p>	<p>符合</p>
<p>生态环境准入清单</p>	<p>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。</p>	<p>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。</p>	<p>符合</p>

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	<p>1.执行阿克苏地区总管控要求中空间布局约束的要求。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>			<p>本工程占地类型为空闲地和采矿用地，为一般农田，不占用基本农田。本工程产生的有害物质、危险废物均能妥善处置。</p>
污染物排放	1.执行阿克苏地区总管控要求中关于污染物排放管控的准入要求。			本工程不涉及畜禽养殖。本工程不使用高毒、

<p><b>管控</b></p>	<p>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</p>	<p>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，委托持有生活垃圾处置资质的单位清运处置。本工程对土壤的污染影响在可控范围内。</p>
<p><b>环境风险防控</b></p>	<p>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。</p>	<p>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。</p>
<p><b>资源利用效率</b></p>	<p>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。</p>	<p>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。</p>

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	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	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

新北区块试采工程环境影响报告书

名称	管控要求	本工程	符合性
管控要求	护自然景观和生物多样性。		
	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

图 3.4-1 本工程在环境管控单元分布图中的位置图

### 3.5 选址选线合理性分析

本工程建设新北 1X 井井场和新北 7 井井场。其中，新北 7 井为新钻井，新北 1X 井由勘探井转为产能井，新增部分周边用地，工程组成为钻井工程和地面工程。根据现场调查和资料搜集，本工程所在区域不涉及依法划定的自然保护区、饮用水源保护区、风景名胜区、森林公园等自然保护地，不涉及生态保护红线。

根据本工程周边关系，本工程位于新疆维吾尔自治区阿克苏地区新和县境内，新北井区内。本工程井场占地土地类型主要为空闲地和采矿用地，不占用基本农田。新北 7 井和新北 1X 井井场新增用地，正在办理征地手续。本工程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。可研设计阶段已选择植被相对稀疏地带，建设单位施工前应根据相关要求，办理占地手续后方可开工建设。

综上所述，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。

本工程位于新和县北部，中心地理坐标为\*\*，地理位置见图 4.1-1。

#### 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 4995km<sup>2</sup>，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坳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，是油气有利运聚区。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  $23.7 \times 10^8$  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；第一层承压水为 80~110 米，水量可达 1000~3500 吨/日，第二层承压水为 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 片水源地。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	2.6m/s

2	极端最高气温	41.5°C	8	瞬间最大风速	34m/s
3	极端最低气温	-27.4°C	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	年平均降水量	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，北部距库车市约 41km，南部距新和县约 9km。项目主要建设内容为在新北 1X 井、新北 7 井井场内，新建天然气处理装置 1 套，新建火炬 1 座、火炬分液罐+凝液回收泵撬 1 套、分子筛脱水撬 1 套、调压计量撬 1 套、工具间 1 座、站内管网 1 项等。凝析油油气分离后采用罐车拉运至雅克拉采气厂已建站场处理，天然气脱水脱烃后就地销售给地方企业。配套建设电力、自控、结构、通信、消防等公辅工程。根据工程分析，本工程总占地面积为 3.243hm<sup>2</sup>，永久占地为 2.853hm<sup>2</sup>，临时占地 0.39hm<sup>2</sup>。根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）及《陆地石油天然气开发建设项目环境影响评价技术导则》（HJ349-2023），本工程以各井场场界周围 50m 范围为生态评价范围，面积约 0.114km<sup>2</sup>。

#### (2) 调查内容

A.调查评价范围内的植物区系、植被类型，植物群落结构及演替规律，群落中的关键种、建群种、优势种；动物区系、物种组成及分布特征；生态系统的类型、面积及空间分布；重要物种的分布、生态学特征、种群现状，迁徙物种的主要迁徙路线、迁徙时间，重要生境的分布及现状。

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

收集沿线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，包括统计年鉴以及林草、生态环境、农业、自然资源等部门提供的相关资料，以及各生态敏感区的规划报告，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

现场勘查遵循整体与重点相结合的调查原则，在综合考虑主导生态因子结构与功能的完整性的同时，突出重点区域和关键时段的调查，并通过对影响区域的实际踏勘，核实收集资料及遥感解译的准确性，以获取实际资料和数据。

生态敏感区逐一调查核实其类型、等级、分布、保护对象、功能区划、保护要求等。生态环境现状调查依据工程沿线生态系统类型，典型生态系统选取代表性样地进行调查。植被调查采用样方调查，明确典型植被类型中主要植物类型组成及盖度。

### 1) 调查点位选取及植被调查现场校译

在卫星定位技术和样地样方现状调查的支持下，利用该区域遥感卫星影像数据及相关资料，粗略判断项目区周围土地利用、植被、敏感目标状况，从中找出分辨困难的点位；对现场以点带面进行现场考察，进一步明确评价区内土地利用类型、植被类型、土壤类型和敏感目标保护等生态环境质量现状，从而建立卫星数据解译的判译标志。根据室内判读的植被与土地利用类型图，现场核实判读的正误率，适当做出点位调整，并对每个取样点做详细记录。

### 2) 陆生植被调查

本次调查主要按照《全国生态状况调查评估技术规范——草地生态系统野外观测》（HJ1168-2021）的要求，在对评价区陆生生物资源历年资料检索分析的基础上，根据调查方案确定路线走向及考察时间，进行现场调查。实地调查采取现场调查与样方调查的方法，确定评价区的植物种类、植被类型及珍稀濒危植物的生存状况等。

收集整理工程区域及邻近地区的现有生物多样性资料，在综合分析现有资料的基础上，生物量和生物多样性调查依据已有资料推断，采用卫星遥感影像辅证并实测一定数量的具有代表性的样方调查验证的方法。

### 3) 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资料收集调查、野外踪迹进行调查及样线调查的方法,结合访问调查及现场调查确定种类及数量。基于动物的生物学和生态学特性,调查范围涵盖评价区域内的主要陆生动物种类,并适当扩展,确保涵盖评价区域内主要陆生动物种类。

收集整理工程涉及区域现有生物多样性资料,包括统计年鉴以及生态环境、水利、林草、住建、自然资源、农业农村等部门提供的相关资料。同时,在重点施工区域以及动植物生境较好的区域进行重点调查。

从上述调查得到的种类之中,对相关重点保护物种进行进一步调查与核实,确定其种类。对有疑问动物、重点保护动物尽量采集凭证标本并拍摄照片,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,进行生态质量的定性和定量评价。本次遥感数据采用 Landsat8 OLI 卫星遥感影像,轨道号为 146-031。

从遥感信息获取的地面覆盖类型,在地面调查和历史植被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。植被类型不同,色彩和色调发生相应变化,因此可区分出植被亚型以上的植被类型以及耕地、水域及水利设施用地等地面类型。此外,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。

#### D.生物量的测定与估算

重点测定评价范围内分布广泛的植被类型的生物量,其中灌木及草本采用收获法进行生物量的测定。其余类型参考国内外有关生物生物量的相关资料,并根据当地的实际情况做适当调查,估算出评价范围植被类型的生物量。

### 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,项目分布在中国石油化

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。项目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。生态功能区划见图4.2-1。

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	

本工程属于陆地石油天然气开采，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。区域主要生态功能为荒漠化控制、农产品生产、油气资源保护，项目的建设符合本区域生态功能区划要求。

图 4.2-1 生态功能区划

### 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℃。年平均降水量 51.9mm，风向以北风为主，年平均风速 2.6m/s。

项目所在区域土壤类型主要为潮土，植被类型以人工栽培植被为主，主要种植棉花和小麦等，农田周边分布有少量的灌木荒漠和草本荒漠。动物种群多为荒漠鸟类、爬行类和啮齿类动物。生态系统类型以农田生态系统为主，交错分布有荒漠生态系统。评价区内总体生态系统类型单一、稳定性较差、环境异质性较低，系统受扰动后自我恢复的能力差。

### 4.2.4 土地利用现状调查与评价

本次土地利用现状调查的主要技术方法采用遥感数据分析和解释，即以 Landsat8 OLI 卫星遥感影像为基础，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/T21010-2017），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、录像资料，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简单，主要为空闲地、水浇地、其他林地和采矿用地等，土地利用类型见图 4.2-2。新北 1X 井新增占地主要是现有新北 1X 井场内的永久征地和井场外围部分临时征地，土地利用现状为空闲地和采矿用地。项目不占用水浇地和其他林地，仅在评价范围内涉及。水浇地主要是西北 1X 井周边永久基本农田，其他林地主要是农田周边防护林。

### 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，拟建项目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 4.2-2。

表 4.2-2 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-库尔勒洲
---------------------	-------------------------	------------	-------------	-------------

按中国植被自然地理区划,项目区属暖温带灌木、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,主要为多枝怪柳、盐穗木、花花柴等群系。

(2) 评价区植被类型

项目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、低河漫滩盐化草甸和农田周边的乔木。评价区高等植被有 33 种,分属 10 科(详见表 4.2-3)。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。

表 4.2-3 评价区主要高等植物名录

科	种名	拉丁名
杨柳科 <i>Salicaceas</i>	胡杨	<i>Populus euphratica</i>
	线叶柳	<i>Salix wilhelmsiana</i>
蓼科 <i>Polygonaceae</i>	沙拐枣	<i>Calligonum mongolicum</i>
	盐穗木	<i>Halostachys caspica</i>
藜科 <i>Chenopodiaceae</i>	圆叶盐爪爪	<i>Kalidium schrenkianum</i>
	盐节木	<i>Halocnemum strobilaceum</i>
	刺蓬	<i>Salsola pestifer</i>
	细叶虫实	<i>Corispermum heptapotamicum</i>
	星状刺果藜	<i>Bassia dasyphylla</i>
	假木贼	<i>Anabasis aphylla</i>
豆科 <i>Leguminosae</i>	铃铛刺	<i>Halimodendron halodendron</i>
	白花苦豆子	<i>Sophora alopecuroides</i>
	苦马豆	<i>Sphaerophysa salsula</i>
	疏叶骆驼刺	<i>Althagi sparsifolia</i>
蒺藜科 <i>Zygophyaceae</i>	骆驼蓬	<i>Peganum harmala</i>
	西伯利亚白刺	<i>Nitraria sibirica</i>
怪柳科 <i>Tamaricaceae</i>	多枝怪柳	<i>Tamarix ramosissima</i>
	刚毛怪柳	<i>Tamarix hispida</i>
	短穗怪柳	<i>Tamarix laxa</i>
	多花怪柳	<i>Tamarix hohenackeri</i>
	长穗怪柳	<i>Tamarix elongata</i>
旋花科 <i>Colevolvulaceae</i>	打碗花	<i>Calystegia hederacea</i>
茄科 <i>Solanaceae</i>	黑刺	<i>Lycium ruthenicum</i>
菊科 <i>Compositae</i>	分枝鸦葱	<i>Scorzonera divaricata</i>
	盐生鸦葱	<i>Scorzonera austriaca</i>
	新疆绢蒿	<i>Seriphidium kaschgaricum</i>
	小薊	<i>Cirsium setosum</i>

	花花柴	<i>Karelinia caspica</i>
	芦苇	<i>Phragmites australis</i>
禾本科 <i>Gramineae</i>	假苇拂子茅	<i>Calamagrostis pseudophramites</i>
	拂子茅	<i>Calamagrostis epigeios</i>
	獐毛	<i>Aeluropus sinensis</i>
	赖草	<i>Leymus secalinus</i>

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怪柳、胡杨、盐穗木为主，偶有疏叶骆驼刺、芦苇等。植物类型分布图见图 4.2-3。

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，拟建项目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

项目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：分布着以怪柳、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 4.2-4。

表 4.2-4 项目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	<i>Bufo viridis</i>	/	±
爬行类				
2	南疆沙蜥	<i>Phrynocephalus forsythi</i>		
3	密点麻蜥	<i>Eremias multiocellata</i>	/	+
4	荒漠麻蜥	<i>Eremias przewalskii</i>	/	±
鸟类				
5	雉鸡	<i>Phasianus colchicus</i>	R	±
6	原鸽	<i>Columba livia</i>	R	+
7	灰斑鸠	<i>Streptopelia decaocto</i>	R	+
8	角百灵	<i>Eremophila alpestris</i>	R	+
9	蒙古沙雀	<i>Rhodopechys mongolica</i>	R	+
10	紫翅椋鸟	<i>Sturnus vulgaris</i>	B	++
11	寒鸦	<i>Corvus monedula</i>	W	+
12	小嘴乌鸦	<i>Corvus corone</i>	B	++
13	黑顶麻雀	<i>Passer ammodendri</i>	R	++
14	棕尾伯劳	<i>Lanius isabellinus</i>	B	++
哺乳类				
15	塔里木兔	<i>Lepus yarkandensis</i>	/	+
16	三趾心颅跳鼠	<i>Salpingotus kozlovi</i>	/	±
17	子午沙鼠	<i>Meriones meridianus</i>	/	±
18	鹅喉羚	<i>Gazella subgutturosa</i>		±

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，因该区域周边石油开发建设活动早已开展，再加上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。

#### 4.2.7 生态敏感区调查与评价

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，评价区域生态保护目标主要为区域内分布的重要物种。同时按照《建设项目环境影响评价分类管理名录》，将区域水土流失重点治理区和永久基本农田等环境敏感区一并进行调查及评价。

##### （1）重要物种

1) 重点保护野生植物

根据《国家重点保护野生植物名录》《新疆维吾尔自治区人民政府关于公布新疆维吾尔自治区重点保护野生植物名录的通知》（新政发〔2023〕63号文），评价区不涉及国家及自治区重点保护野生植物。

2) 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），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2种，详见表4.2-5。

表 4.2-5 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 ( <i>Lepus yarkandensis</i> )	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
2	鹅喉羚 ( <i>Gazella subgutturosa</i> )	国家二级	近危 NT	否	新疆是鹅喉羚的主要分布区，鹅喉羚为典型的荒漠与半荒漠栖居者，在项目气田区和项目周边沿线无人活动区域均可见活动的踪迹，种群密度 0.51±0.11 只/km <sup>2</sup>		否

(3) 永久基本农田

根据调查，本工程不占用永久基本农田，但项目周边分布有永久基本农田。新北 1X 井和新北 7 井，生态环境评价范围内分别涉及渭干买里村和奥依其兰村永久基本农田，主要种植作物为棉花和小麦等。本工程涉及永久基本农田的分布情况见图 4.2-3。

图 4.2-4 项目周边永久基本农田

(3) 水土流失重点治理区

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19615.9km<sup>2</sup>，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283963km<sup>2</sup>，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km<sup>2</sup>，占本区土地总面积的33.51%，其中水力侵蚀面积为0.01万km<sup>2</sup>，占本区土地总面积的0.06%；风力侵蚀面积为4.39万km<sup>2</sup>，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4.2-6。

表 4.2-6 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 (km <sup>2</sup> )					
新和县	38.49	33.47	4.13	0.65	0.24	0.00

本工程类型属于油气开采项目，项目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；对项目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。

#### 4.2.8 主要生态问题调查

本工程位于阿克苏地区新和县，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图4.2-6。

#### 4.2.9 生态环境现状小结

本工程主体工程分布在中国石油化工股份有限公司西北油田分公司天山南缘区块油气勘查区，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，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北侧

36.7km 的天山水源涵养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怪柳、胡杨、盐穗木为主，偶有疏叶骆驼刺、芦苇等；土地利用类型主要为空闲地、水浇地、其他林地和采矿用地等；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低。

## 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

根据本工程所在区域水文地质条件以及地下水流向，本次评价在工程所在区域布设 3 个潜水水质监测点，监测点基本满足《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）的要求。各监测点设置情况及基本信息见表 4.3-1，具体监测点位见图 4.3-1。

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	**	**	**	**	**	**	2025年 4月	新疆昇腾环保科技有限公司
2	**	**	**	**	**			
3	**	**	**	**	**			

#### (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、 $K^+$ 、 $Na^+$ 、 $Ca^{2+}$ 、 $Mg^{2+}$ 、 $CO_3^{2-}$ 、 $HCO_3^-$ 、 $Cl^-$ 、 $SO_4^{2-}$ 、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 O <sub>2</sub> 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 7493-87）	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-吡啶啉酮分光光度法	0.002 mg/L
12	氟化物	《水质 氟化物的测定 离子选择电极法》（GB 7484-87）	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 <sup>-5</sup> mg/L
14	砷		3×10 <sup>-4</sup> 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 <sup>-4</sup> 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 7467-87）	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 <sup>-3</sup> 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 <sup>-2</sup> mg/L
19	硫酸根 （硫酸盐）	《水质 无机阴离子（F <sup>-</sup> 、Cl <sup>-</sup> 、NO <sub>2</sub> <sup>-</sup> 、Br <sup>-</sup> 、NO <sub>3</sub> <sup>-</sup> 、PO <sub>4</sub> <sup>3-</sup> 、SO <sub>3</sub> <sup>2-</sup> 、SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup> ）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 <sup>+</sup> 、Na <sup>+</sup> 、NH <sub>4</sub> <sup>+</sup> 、K <sup>+</sup> 、Ca <sup>2+</sup> 、	0.02 mg/L

序号	检测项目	检测方法	检出限/ 最低检出浓度
22	钠离子	Mg <sup>2+</sup> ) 的测定 离子色谱法》(HJ 812-2016)	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 11911-89)	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：

$$P_i = \frac{C_i}{C_{si}}$$

式中： $P_i$ ——第  $i$  个水质因子的标准指数，无量纲；

$C_i$ ——第  $i$  个水质因子的监测浓度，mg/L；

$C_{si}$ ——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：

$$P_{pH} = \frac{7.0 - pH}{7.0 - pH_{sd}}, \quad pH \leq 7 \text{ 时};$$

$$P_{pH} = \frac{pH - 7.0}{pH_{su} - 7.0}, \quad pH > 7 \text{ 时};$$

式中： $P_{pH}$ ——pH 的标准指数，无量纲；

$pH$ ——pH 监测值；

$pH_{sd}$ ——标准中 pH 的下限值；

$pH_{su}$ ——标准中 pH 的上限值。

### (3) 监测及评价结果

本次环评地下水监测及评价结果见表 4.3-3~4。由表 4.3-3~4 可以看出，监测期间，各潜水监测点中石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III 类标准，其余监测因子除总硬度、溶解性总固体、硫酸盐、氯化物、锰外均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类标准。超标与区域水文地质条件有关，反映的是干旱区浅层地下水的共性。超标主要是受干旱气候、蒸发浓缩作用、原生水文地质环境等因素综合影响，并非受人类活动所致。

### (4) 包气带污染现状调查

#### ① 监测布点

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016），对于一、二级的改扩建项目，应在可能造成地下水污染的主要装置或设施附近开展包气带污染现状调查，对包气带进行分层取样。

根据现场调查，本工程可能造成地下水污染的主要工程为已建井场。本次评价在已建井场占地范围内及占地外布设 2 个包气带监测点，监测点基本满足《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）的要求，各监测点设置情况见表 4.3-5。

表 4.3-5 包气带现状监测点位置

调查点位	采样深度	备注
新北 1X 井井场占地范围内	0~20cm	污染控制点
新北 1X 井井场占地范围外	0~20cm	清洁对照点

#### ② 监测因子、时间与频次

监测因子：石油类。

监测时间：2025 年 4 月，监测一天，采样一次。

#### ③ 监测结果

包气带监测结果见表 4.3-6。

表 4.3-6 包气带现状监测点位置

监测点位		监测项目	监测值 (mg/L)	标准限值 (mg/kg)	达标情况
新北 1X 井井场	占地范围内	石油烃	*	4500	达标
	占地范围外		*		

从表 4.3-6 调查结果可知，评价区域内已建井场永久占地内外的油田特征污染物石油类监测数值相差不大，因此，评价区域内已建工程的包气带未受到油田开发的污染影响。

#### **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。

表 4.3-3 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)
			*		*		*		
			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	7.6	0.4	8.0	0.67	7.9	0.6	6.5~8.5
2	氨氮	mg/L	0.085	0.17	0.171	0.342	0.271	0.542	0.5
3	亚硝酸盐氮	mg/L	<0.003	<0.003	<0.003	<0.003	<0.003	<0.003	1
4	硝酸盐氮	mg/L	<0.08	<0.004	<0.08	<0.004	0.16	0.008	20
5	氰化物	mg/L	<0.002	<0.04	<0.002	<0.04	<0.002	<0.04	0.05
6	挥发酚	mg/L	<0.0003	<0.15	<0.0003	<0.15	<0.0003	<0.15	0.002
7	汞	mg/L	<4×10 <sup>-5</sup>	<0.04	<4×10 <sup>-5</sup>	<0.04	<4×10 <sup>-5</sup>	<0.04	0.001
8	砷	mg/L	<3×10 <sup>-4</sup>	<0.03	3.2×10 <sup>-3</sup>	0.32	9.7×10 <sup>-3</sup>	0.97	0.01
9	铬(六价)	mg/L	<0.004	<0.08	<0.004	<0.08	<0.004	<0.08	0.05
10	总硬度	mg/L	<b>6.15×10<sup>3</sup></b>	<b>13.667</b>	432	0.960	87	0.193	450
11	铅	mg/L	4.0×10 <sup>-3</sup>	0.4	5.1×10 <sup>-3</sup>	0.51	5.2×10 <sup>-3</sup>	0.52	0.01
12	氟化物	mg/L	0.58	0.58	0.44	0.44	0.50	0.5	1.0
13	镉	MPN/L	1.0×10 <sup>-3</sup>	0.2	9×10 <sup>-4</sup>	0.18	8×10 <sup>-4</sup>	0.16	0.005
14	铁	CFU/ml	0.06	0.2	0.05	0.167	0.20	0.667	0.3
15	锰	mg/L	<b>0.64</b>	<b>6.4</b>	0.03	0.3	<0.01	<0.1	0.1
16	溶解性总固体	mg/L	<b>1.66×10<sup>4</sup></b>	<b>16.6</b>	<b>1.10×10<sup>3</sup></b>	<b>1.1</b>	514	0.514	1000
17	耗氧量	mg/L	0.82	0.273	0.49	0.163	0.80	0.267	3.0
18	硫酸根(硫酸盐)	mg/L	<b>4.29×10<sup>3</sup></b>	<b>17.16</b>	<b>341</b>	<b>1.364</b>	167	0.668	250
19	氯离子(氯化物)	mg/L	<b>7.75×10<sup>3</sup></b>	<b>31</b>	<b>420</b>	<b>1.68</b>	144	0.576	250

20	总大肠菌群	CFU/100mL	0	-	0	-	0	-	3.0
21	细菌总数	CFU/mL	76	0.76	64	0.64	58	0.58	100
22	硫化物	mg/L	<0.01	<0.5	<0.01	<0.5	<0.01	<0.5	0.02
23	石油类	mg/L	<0.01	<0.2	<0.01	<0.2	<0.01	<0.2	0.05

表 4.3-4 地下水监测分析因子分析结果一览表

项目		*	*	*
监测值 (mg/L)	K <sup>+</sup>			
	Na <sup>+</sup>			
	Ca <sup>2+</sup>			
	Mg <sup>2+</sup>			
	CO <sub>3</sub> <sup>2-</sup>			
	HCO <sub>3</sub> <sup>3-</sup>			
	Cl <sup>-</sup>			
	SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>			
毫克当量浓度 (meq/l)	K <sup>+</sup>			
	Na <sup>+</sup>			
	Ca <sup>2+</sup>			

	Mg <sup>2+</sup>			
	CO <sub>3</sub> <sup>2-</sup>			
	HCO <sup>3-</sup>			
	Cl <sup>-</sup>			
	SO <sub>4</sub> <sup>2-</sup>			

## 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潮土为主。评价区土壤类型见图 4.5-1。

潮土是发育于富含碳酸盐或不含碳酸盐的河流冲积物土，受地下潜水作用，经过耕作熟化而形成的一种半水成土壤。土壤腐殖积累过程较弱。具有腐殖质层（耕作层）、氧化还原层及母质层等剖面层次，沉积层理明显。潮土土层深厚，矿质养分丰富，有利于深根作物生长，但有机质、氮素和磷含量偏低，且易旱涝，局部地区有盐渍化问题。

### 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		**	
点位坐标		**	
采样深度		**	**
现场 记 录	颜色	**	**
	土壤结构	**	**
	土壤质地	**	**
	砂砾含量	**	**
	其他异物	**	**
	土壤容重 (g/cm <sup>3</sup> )	**	**
	阳离子交换量 (cmol <sup>+</sup> /kg)	**	**
	氧化还原电位 (mV)	**	**
	饱和导水率 (渗透率 K <sub>10</sub> ) (mm/min)	**	**
	孔隙度 (%)	**	**

图 4.5-1 本工程土壤类型图

### 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；土壤类型主要为潮土。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，分为建设用地区和农用地进行评价。

##### ①占地范围内：

占地范围内共布设 3 个表层样监测点：TN1（新北 1X 井）、TN2（新北 1X 井东侧）、TN3（新北 1X 井北侧）。

占地范围内共布设 3 个柱状样监测点：TN1（新北 1X 井）、TN2（新北 1X 井东侧）、TN3（新北 1X 井北侧）；

##### ②占地范围外：

占地范围外共布设 4 个表层样监测点：TW1（新北 1X 井井场东侧外 50m）、TW2（新北 1X 井井场南侧外 50m）、TW3（新北 1X 井井场西侧外 50m）、TW4（新北 1X 井井场北侧外 50m）。

具体监测点位及监测因子见表 4.5-2。

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	备注
占地范围内 建设	表层样	**	**	《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	实测
		**	**		
		**	**		
	柱状样	**	**	pH+石油烃+土壤盐分含量	

用地标准)		**	**	
		**	**	
占地范围外 ( 农用地标准)	表层样	**	**	《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:pH+8项重金属+土壤盐分含量,石油烃
		**	**	pH+石油烃+土壤盐分含量
		**	**	
		**	**	

(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新疆昇腾环保科技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 4 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、蒽、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 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

本次环评土壤监测及评价结果见表 4.5-3~6。由表 4.5-3~6 可以看出，监测期间，项目区占地范围内土壤的挥发性有机物和半挥发性有机物均未检出，重金属元素含量相对较低，占地范围内土壤各监测因子满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中表 1 第二类用地筛选值标准要求。

占地范围外的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）》（GB15618-2018）中“表 1 农用地土壤污染风险筛选值（基本工程）”的 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。

表 4.5-3 建设用地土壤环境质量评价（占地范围内的表层样）

监测点位 采样深度				** 0~0.5m		
序号	检测项目	单位	筛选值（第 二类用地）	监测数据	Pi	达标 情况
1	总砷	mg/kg	60	**	**	**
2	镉	mg/kg	65	**	**	**
3	六价铬	mg/kg	5.7	**	**	**
4	铜	mg/kg	18000	**	**	**
5	铅	mg/kg	800	**	**	**
6	总汞	mg/kg	38	**	**	**
7	镍	mg/kg	900	**	**	**
8	四氯化碳	μg/kg	2800	**	**	**
9	氯仿	μg/kg	900	**	**	**
10	氯甲烷	μg/kg	37000	**	**	**
11	1, 1-二氯乙烷	μg/kg	9000	**	**	**
12	1, 2-二氯乙烷	μg/kg	5000	**	**	**
13	1, 1-二氯乙烯	μg/kg	66000	**	**	**
14	顺式-1, 2-二氯乙烯	μg/kg	596000	**	**	**
15	反式-1, 2-二氯乙烯	μg/kg	54000	**	**	**
16	二氯甲烷	μg/kg	616000	**	**	**
17	1, 2-二氯丙烷	μg/kg	5000	**	**	**
18	1, 1, 1, 2-四氯乙烷	μg/kg	10000	**	**	**
19	1, 1, 2, 2-四氯乙烷	μg/kg	6800	**	**	**
20	四氯乙烯	μg/kg	53000	**	**	**
21	1, 1, 1-三氯乙烷	μg/kg	840000	**	**	**
22	1, 1, 2-三氯乙烷	μg/kg	2800	**	**	**
23	三氯乙烯	μg/kg	2800	**	**	**
24	1, 2, 3-三氯丙烷	μg/kg	500	**	**	**
25	氯乙烯	μg/kg	430	**	**	**
26	苯	μg/kg	4000	**	**	**

27	氯苯	μg/kg	270000	**	**	**
28	1, 2-二氯苯	μg/kg	560000	**	**	**
29	1, 4-二氯苯	μg/kg	20000	**	**	**
30	乙苯	μg/kg	28000	**	**	**
31	苯乙烯	μg/kg	1290000	**	**	**
32	甲苯	μg/kg	1200000	**	**	**
33	间/对二甲苯	μg/kg	570000	**	**	**
34	邻二甲苯	μg/kg	640000	**	**	**
35	硝基苯	μg/kg	76000	**	**	**
36	苯胺	mg/kg	260	**	**	**
37	2-氯苯酚	mg/kg	2256	**	**	**
38	苯并(a)蒽	mg/kg	15	**	**	**
39	苯并(a)芘	mg/kg	1.5	**	**	**
40	苯并(b)荧蒽	mg/kg	15	**	**	**
41	苯并(k)荧蒽	mg/kg	151	**	**	**
42	蒽	mg/kg	1293	**	**	**
43	二苯并(a, h)蒽	mg/kg	1.5	**	**	**
44	茚并(1, 2, 3-cd)芘	mg/kg	15	**	**	**
45	萘	mg/kg	70	**	**	**

表 4.5-4 建设用地土壤环境质量评价（占地范围内的表层样） 单位：mg/kg

检测项目	筛选值 (第二类 用地)	**			**			**		
		0-20cm			0-20cm			0-20cm		
		监测数据	Pi	达标情况	监测数据	Pi	达标情况	监测数据	Pi	达标情况
pH (无量纲)	-	**	**	**	**	**	**	**	**	**
石油烃	4500	**	**	**	**	**	**	**	**	**
含盐量 (g/kg)	-	**	**	**	**	**	**	**	**	**

表 4.5-5 建设用地土壤环境质量评价（占地范围内的柱状样） 单位：mg/kg

检测项目	筛选值 (第二类 用地)	**								
		0~0.5m			0.5~1.5m			1.5~3.0m		
		监测数据	Pi	达标情况	监测数据	Pi	达标情况	监测数据	Pi	达标情况
pH (无量纲)	-	**	**	**	**	**	**	**	**	**
石油烃	4500	**	**	**	**	**	**	**	**	**
含盐量 (g/kg)	-	**	**	**	**	**	**	**	**	**
检测项目	筛选值 (第二类 用地)	**								
		0~0.5m			0.5~1.5m			1.5~3.0m		
		监测数据	Pi	达标情况	监测数据	Pi	达标情况	监测数据	Pi	达标情况
pH (无量纲)	-	**	**	**	**	**	**	**	**	**
石油烃	4500	**	**	**	**	**	**	**	**	**
含盐量 (g/kg)	-	**	**	**	**	**	**	**	**	**
检测项目	筛选值 (第二类 用地)	**								
		0~0.5m			0.5~1.5m			1.5~3.0m		
		监测数据	Pi	达标情况	监测数据	Pi	达标情况	监测数据	Pi	达标情况
pH (无量纲)	-	**	**	**	**	**	**	**	**	**
石油烃	4500	**	**	**	**	**	**	**	**	**
含盐量 (g/kg)	-	**	**	**	**	**	**	**	**	**

表 4.5-6 农用地土壤环境质量评价（占地范围外表层样）单位：mg/kg（pH 无量纲）

监测点位				**		
采样深度				0-20cm		
序号	检测项目	单位	筛选值 (pH>7.5)	监测数据	Pi	达标情况
1	pH 值	无量纲	-	**	**	**
2	砷	mg/kg	25	**	**	**
3	镉	mg/kg	0.6	**	**	**
4	铬	mg/kg	250	**	**	**
5	铜	mg/kg	100	**	**	**
6	铅	mg/kg	170	**	**	**
7	汞	mg/kg	3.4	**	**	**
8	镍	mg/kg	190	**	**	**
9	锌	mg/kg	300	**	**	**
10	石油烃	mg/kg	4500	**	**	**
11	盐分含量	g/kg	-	**	**	**

表 4.5-7 农用地土壤环境质量评价（占地范围外表层样）单位：mg/kg（pH 无量纲）

检测项目	筛选值 (第二类用地)	**			**		
		0-20cm			0-20cm		
		监测数据	Pi	达标情况	监测数据	Pi	达标情况
pH (无量纲)	-	**	**	**	**	**	**
石油烃	4500	**	**	**	**	**	**
含盐量 (g/kg)	-	**	**	**	**	**	**
检测项目	筛选值 (第二类用地)	**			**		
		0-20cm			0-20cm		
		监测数据	Pi	达标情况	监测数据	Pi	达标情况
pH (无量纲)	-	**	**	**	**	**	**
石油烃	4500	**	**	**	**	**	**
含盐量 (g/kg)	-	**	**	**	**	**	**

(4) 土壤酸化和盐化现状

对照《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018）附录 D，土壤盐化分级标准见表 4.5-8，土壤酸化、碱化分级标准见表 4.5-9。本工程属于干旱、半荒漠和荒漠地区，本工程所在区域土壤盐化、酸化碱化现状见表 4.5-10。

表 4.5-8 土壤盐化分级标准

分级	土壤含盐量 (SSC) / (g/kg)	
	滨海、半湿润和半干旱地区	干旱、半荒漠和荒漠地区
未盐化	SSC<1	SSC<2
轻度盐化	1≤SSC<2	2≤SSC<3
中度盐化	2≤SSC<4	3≤SSC<5
重度盐化	4≤SSC<6	5≤SSC<10
极重度盐化	SSC≥6	SSC≥10

表 4.5-9 土壤酸化、碱化分级标准

土壤 pH 值	土壤酸化、碱化强度
pH<3.5	极重度酸化
3.5≤pH<4.0	重度酸化
4.0≤pH<4.5	中度酸化
4.5≤pH<5.5	轻度酸化
5.5≤pH<8.5	无酸化或碱化
8.5≤pH<9.0	轻度碱化
9.0≤pH<9.5	中度碱化
9.5≤pH<10.0	重度碱化
pH≥10.0	极重度碱化

表 4.5-10 土壤盐化、酸化现状

检测项目	pH	含盐量 (SSC) / (g/kg)	盐化程度	碱化程度
**	**	**	**	**
**	**	**	**	**
**	**	**	**	**
**	**	**	**	**
**	**	**	**	**
**	**	**	**	**
**	**	**	**	**

## 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（PM<sub>2.5</sub>）、二氧化硫（SO<sub>2</sub>）、二氧化氮（NO<sub>2</sub>）、可吸入颗粒物（PM<sub>10</sub>）、一氧化碳（CO）、臭氧（O<sub>3</sub>）。

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SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>、CO、O<sub>3</sub>、PM<sub>10</sub>和PM<sub>2.5</sub>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/m <sup>3</sup>	μg/m <sup>3</sup>		
SO <sub>2</sub>	年平均	**	**	**	**
NO <sub>2</sub>	年平均	**	**	**	**
CO	第 95 百分位数日平均	**	**	**	**
O <sub>3</sub>	第 90 百分位数日平均	**	**	**	**
PM <sub>2.5</sub>	年平均	**	**	**	**
PM <sub>10</sub>	年平均	**	**	**	**

由上表可知：2023年本工程所在地新和县SO<sub>2</sub>、NO<sub>2</sub>年平均浓度及CO、O<sub>3</sub>日平均浓度均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）的二级标准要求；PM<sub>2.5</sub>、PM<sub>10</sub>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

图 4.3-1。

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	**	**	**	非甲烷总烃、H <sub>2</sub> S	2025年4月	**
2	**	**	**			

(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新疆昇腾环保科技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 4 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、H<sub>2</sub>S。

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	H <sub>2</sub> S	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/m <sup>3</sup>	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/m <sup>3</sup>	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/m<sup>3</sup> 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/m<sup>3</sup> 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：

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

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， $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ；

Coi——第 i 个污染物的环境空气质量浓度标准， $\mu\text{g}/\text{m}^3$ 。

### (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、 $\text{H}_2\text{S}$  监测评价结果表： $\text{mg}/\text{m}^3$

监测点位	污染物	平均时间	评价标准 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	监测浓度范围 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	最大浓度 占标率/%	达标 情况
**	非甲烷总烃	1小时平均	2000	**	**	**
	硫化氢	1小时平均	1000	**	**	**
**	非甲烷总烃	1小时平均	2000	**	**	**
	硫化氢	1小时平均	1000	**	**	**

从表 4.6-4 可以看出，在监测期内，本工程区域特征污染物  $\text{H}_2\text{S}$  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  $0.01\text{mg}/\text{m}^3$  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  $2.0\text{mg}/\text{m}^3$  的标准；各监测点与油田开发活动相关的特征污染物  $\text{H}_2\text{S}$ 、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 2 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，具体监测点位见图 4.3-1。

表 4.7-1 声环境监测点设置情况一览表

序号	监测点位名称	监测因子	监测时间	监测单位
1	**	等效连续 A 声级 (Leq)	2025 年 4 月	新疆昇腾环保科技有限 公司
2	**			

#### (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（ $L_{eq}$ ）。

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	**	**	2025 年 4 月	**	60	**	**	50	**
	**	**		**		**	**		
	**	**		**		**	**		
	**	**		**		**	**		
2	**			**		**	**	**	

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

本工程总占地约 3.243hm<sup>2</sup>，其中永久占地 2.853hm<sup>2</sup>、临时占地 0.39hm<sup>2</sup>。施工结束后，永久占地被永久性构筑物代替，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各类人工构造物长期取代；临时占地伴随着永久性占地的工程建设而发生，也不可避免地对原有地表造成破坏，使原有土壤—植被自然体系受到影响或瓦解，在扰动结束后，临时占地影响区的土壤-植被体系的恢复能力与程度取决于临时占地影响程度的大小及原先的生态背景状况。施工活动和工程占地在油区范围内并呈点线状分布，对土壤、植物、野生动物等各生态要素产生不同程度的影响，同时也对原有景观结构和生态系统产生一定程度影响。

由于临时占地的扰动、破坏，将增加土壤风蚀量。油气田所在区域为农田绿洲区，主要植被为农作物，植被的防风固沙作用相对较弱。当油气田转入正常运营期后，人群的活动范围缩小，受到破坏的临时占地逐渐得到恢复，项目占地影响也会逐步减弱。

##### 5.1.1.2 对植被的影响分析

项目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) 占地影响

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 3.243hm<sup>2</sup>，占地范围内的现状用地为空闲地和采矿用地，地表基本无自然植被覆盖。在投入运营后，其中有 2.853hm<sup>2</sup> 的地表被永久占用，地表被各种构筑物或砾石覆盖，临时占地 0.39hm<sup>2</sup> 土地重新回到原来的自然状态，即空闲地。

### (2) 石油类污染对植被的影响

在油田开发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原油溅落在植物体上，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。该区植物极为稀少，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

油田开发建设过程中大量人员、机械进入荒漠区，使荒漠环境中人类活动频率大幅度增加，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。荒漠区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。

### (4) 大气污染物的影响

油田开发初期，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、NO<sub>2</sub>、SO<sub>2</sub>、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 NO<sub>x</sub>、SO<sub>2</sub> 及建设期的空气扬尘。

SO<sub>2</sub> 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。

NO<sub>x</sub> 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。

在油田开发建设中的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。

大气污染物对植物的损害程度还决定于其环境内风、光、温度、土壤和地形特点，油田区夏季白天气温高，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，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，工程中污染源比较分散，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) 事故排放对植被的影响

油田开发建设项目中对生态环境造成严重破坏的主要事故类型为井喷和原油泄漏，其产生的污染物排放均会对影响范围内的植被造成不同程度的影响，影响程度与发生事故时泄漏的油量及是否发生火灾有很大关系。植被体上附着原油越多，死亡率就越高，而且草本植被比乔、灌木更敏感，更易受到致命的影响。如果发生火灾，则植被的地上部分会完全被毁，但如果土壤环境未被破坏，第二年会重新发芽生长。

#### 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和鹅喉羚，现场调查期间，在项目占地区域未发现以上两种动物的踪迹，且由于评价区域不是动物的唯一栖息地，故该建设项目对动物区域性生境不产生明显影响。

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它区域，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，因而大型的野生脊椎动物早已离开此地，因而此次油气田开发所影响的只是一些爬行类和鸟类。

#### 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

本工程部署采气井 2 口（包括新北 1X 井、新北 7 井），其中新北 7 井为新钻井，新北 1X 井由勘探井转为产能井。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，但新部署两口井的土壤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，本工程所在区域分布基本农田主要种植作物为棉花和小麦。工程不占用基本农田，项目建设不会对项目周边永久基本农田产生影响。

## 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，将会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

生态系统完整性是资源管理和环境保护中一个重要的概念。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。

在项目建设中，新设施的增加及永久性构筑物的作用，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。因而油田开发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生态景观。荒漠生态景观的稳定性较差，异质化程度低，生态体系的稳定性和必要的抵御干扰的柔韧性较差。

本工程总占地约 3.243hm<sup>2</sup>，其中永久占地 2.853hm<sup>2</sup>、临时占地 0.39hm<sup>2</sup>。荒漠区域被油田设施等永久性构筑物占用，由荒漠生态景观变为人工景观。也就是说，区域内作为基质组成部分的荒漠生态景观中，荒漠区面积有所减少。对于整个评价区域来讲，所占的比例不大，同时还增加了区域的异质性。

综上所述，本工程区域生态完整性受项目影响较小，项目区生态完整性变化主要受区域自然环境变化影响。油田开发加大了评价区人为干扰的力度，同时也加剧局部区域由自然荒漠生态系统向人工生态系统演替的趋势；但是由于项目占地面积有限，区域生态系统仍保持开放、物质循环和能量流动。因此对于评价区生态系统的完整性影响较小，其生态稳定性及其结构与功能也不会受到明显不利影响。

#### 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 <input checked="" type="checkbox"/> ；国家公园 <input type="checkbox"/> ；自然保护区 <input type="checkbox"/> ；自然公园 <input type="checkbox"/> ；世界自然遗产 <input type="checkbox"/> ；生态保护红线 <input type="checkbox"/> ；重要生境 <input type="checkbox"/> ；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 <input type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
	影响方式	工程占用 <input type="checkbox"/> ；施工活动干扰 <input checked="" type="checkbox"/> ；改变环境条件 <input type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
	评价因子	物种 <input checked="" type="checkbox"/> （分布范围、种群数量、种群结构、行为等） 生境 <input checked="" type="checkbox"/> （生境面积、质量） 生物群落 <input checked="" type="checkbox"/> （物种组成、群落结构等） 生态系统 <input checked="" type="checkbox"/> （植被覆盖度、生态系统功能等） 生物多样性 <input checked="" type="checkbox"/> （物种丰富度、优势度等） 生态敏感区 <input type="checkbox"/> 自然景观 <input checked="" type="checkbox"/> （景观多样性、完整性） 自然遗迹 <input type="checkbox"/> 其他 <input checked="" type="checkbox"/> （水土流失等）
评价等级		一级 <input type="checkbox"/> 二级 <input type="checkbox"/> 三级 <input checked="" type="checkbox"/> 生态影响简单分析 <input type="checkbox"/>
评价范围		陆域面积：（0.03）km <sup>2</sup> ；水域面积：（）km <sup>2</sup>
生态现状调查与评价	调查方法	资料收集 <input checked="" type="checkbox"/> ；遥感调查 <input checked="" type="checkbox"/> ；调查样方、样线 <input checked="" type="checkbox"/> ；调查点位、断面 <input type="checkbox"/> ；专家和公众咨询法 <input type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
	调查时间	春季 <input type="checkbox"/> ；夏季 <input checked="" type="checkbox"/> ；秋季 <input type="checkbox"/> ；冬季 <input type="checkbox"/> 丰水期 <input type="checkbox"/> ；枯水期 <input type="checkbox"/> ；平水期 <input type="checkbox"/>
	所在区域的生态问题	水土流失 <input checked="" type="checkbox"/> ；沙漠化 <input type="checkbox"/> ；石漠化 <input type="checkbox"/> ；盐渍化 <input type="checkbox"/> ；生物入侵 <input type="checkbox"/> ；污染危害 <input type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
	评价内容	植被/植物群落 <input checked="" type="checkbox"/> ；土地利用 <input checked="" type="checkbox"/> ；生态系统 <input checked="" type="checkbox"/> ；生物多样性 <input checked="" type="checkbox"/> ；重要物种 <input checked="" type="checkbox"/> ；生态敏感区 <input type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
生态影响预测与评价	评价方法	定性 <input type="checkbox"/> ；定性和定量 <input checked="" type="checkbox"/>
	评价内容	植被/植物群落 <input checked="" type="checkbox"/> ；土地利用 <input checked="" type="checkbox"/> ；生态系统 <input checked="" type="checkbox"/> ；生物多样性 <input checked="" type="checkbox"/> ；重要物种 <input checked="" type="checkbox"/> ；生态敏感区 <input type="checkbox"/> ；生物入侵风险 <input type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
生态保护对策措施	对策措施	避让 <input type="checkbox"/> ；减缓 <input checked="" type="checkbox"/> ；生态修复 <input checked="" type="checkbox"/> ；生态补偿 <input type="checkbox"/> ；科研 <input type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
	生态监测计划	全生命周期 <input type="checkbox"/> ；长期跟踪 <input type="checkbox"/> ；常规 <input checked="" type="checkbox"/> ；无 <input type="checkbox"/>
	环境管理	环境监理 <input checked="" type="checkbox"/> ；环境影响后评价 <input checked="" type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
评价结论	生态影响	可行 <input checked="" type="checkbox"/> ；不可行 <input type="checkbox"/>

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 2.853hm<sup>2</sup>，永久性工程占地对沿线地区的土地利用影响较小。临时占地 0.39hm<sup>2</sup>，临时性工程占地仅在施工阶段对沿线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、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。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 区域水文地质概况

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，部分凝析气田区位于渭干河冲洪积平原尾缘地段，与塔里木河冲积平原相衔，地貌上属细土平原带。

含水层的特征为：区域内水文地质条件因地形地貌的变化有一定的差异，凝析气田区位于渭干河洪冲积平原边缘与塔里木河冲积平原交接处，表层岩性为粘土、亚粘土及粉细砂、亚砂土，部分地区土壤盐渍化严重，地下水径流滞缓，属弱富水的潜水及承压水区，潜水位 2m~10m，潜水矿化度大于 3g/L。根据已有的资料在 150m 内有潜水和三层承压含水层。

#### 5.2.1.2 评价区水文地质概况

气田地表岩性以粘土、亚粘土、亚沙土、粉细砂为主，局部有固定和半固定沙丘及冲沟分布，气田区为荒漠地区。本区域赋存第四系松散岩类孔隙潜水和承压水含水构造。

#### (1) 碎屑岩裂隙孔隙水

第三系的砂岩、砾岩为含水层，泥岩和砂质泥岩为隔水层。岩层中孔隙裂隙极不发育，使该类型地下水循环条件极差，富水性极差，水质极差。矿化度大于 3g/L，多为 Cl-Na 及 Cl·SO<sub>4</sub>-Na 型水，无供水意义。

#### (2) 松散岩类孔隙水

分布于调查区大部分地区，根据含水层特征，分为潜水和承压水两大类。

##### ①潜水

潜水含水层岩性均为细砂、粉砂，夹薄层粉土，含水层富水性为 100~1000m<sup>3</sup>/d，含水层的渗透系数为 2.38~6.78m/d，水位埋深 2.25~10.5m，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。

详查区内的潜水水质差，矿化度 0.42~72.58g/L，溶解性总固体含量在 1g/L 以上，多为 Cl·SO<sub>4</sub>-Na、Cl-Na 型咸水，不适合生活用水。

##### ②承压水

第四系沉积厚度在调查区为 200~300m。赋存浅层、中层、深层多层结构的承压水含水层，单层厚度最大的为 35m，单层最小厚度为 10m。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西北向东南。

承压水含水层岩性以细砂、粉砂为主，开采目的层的埋藏深度在 75m~200m。钻孔的单位涌水量为 62~111m<sup>3</sup>/d·m，富水性为中等（100~1000m<sup>3</sup>/d），含水层的渗透系数 1.30~3.71m/d 之间，承压水的水头在+0.5~-1.32m 之间，承压水含水层的富水性为水量中等，水化学类型为 Cl·SO<sub>4</sub>-Na 及 SO<sub>4</sub>·Cl-Na (Ca) 型水。

#### (3) 地下水的补、径、排条件

项目区处于冲洪积平原前缘地带，含水层为多层结构，地下水具多层结构特征。

补给：潜水主要接受大气降水的入渗补给以及上游潜水的侧向径流补给；承压水主要从上游地段地下水侧向径流为补给来源。

径流：受地表平坦、地下水水力坡度小（千分之一左右）、含水层颗粒细的控制，地下水径流运移十分缓慢，水平径流运移十分缓慢，为弱径流—停滞状态。根据本工程野外水文地质试验，项目区所在气田含水层的渗透系数在 0.11~4.34m/d。

排泄：以潜水面蒸发、植被蒸腾等方式排泄。

#### （4）地下水化学类型

评价区内气候干旱，常年日照，蒸发量巨大，并且地下水径流较为缓慢，所以本区地下水矿化度较高。地下水阴离子以  $\text{Cl}^-$ 、 $\text{SO}_4^{2-}$  为主，阳离子以  $\text{Na}^+$  为主，水化学类型主要为  $\text{Cl}\cdot\text{SO}_4\text{Na}$  型和  $\text{Cl}\text{-Na}$  型。水文地质剖面示意图见图 5.5-1。

#### （5）工程场区包气带特征

项目所在区域包气带普遍存在于地表以下，包气带岩性主要为粉土和细砂、粉砂，其结构总体来说比较松散，垂向渗透系数平均值  $458.3 \times 10^{-4} \text{ cm/s}$ 。包气带渗透性能为中等透水，局部为强透水。

### 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

项目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、柴油机、发电机房、材料堆场、柴油罐等均铺设 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，项目施工期废水不会对周围地下水环境产生明显影响。

### (3) 管道施工对地下水影响分析

本工程管道全线采用埋地敷设方式，管线埋深一般为管顶覆土深度 1.2m，管道敷设工作主要在浅层地表进行，不会直接穿越地下含水层，且施工时间短，影响范围小，只在管线附近几米的范围，对地下水影响极微，管线施工结束就可恢复正常，对地下水影响很小。

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，项目施工期废水不会对周围地下水环境产生明显影响。

### (4) 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。

拟建项目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，因此拟建项目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，拟建项目钻井

液采用无毒泥浆，不含重金属等有毒物质，且项目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) 油泥（砂）

本工程在修井及采油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) 输送管线

本工程各类管线均是全封闭系统，集输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。本工程顶管埋深 1.2m，管线埋设区域的地下水埋深大于 4m，正常状况下，输送、储存的介质不会与管线穿越区的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；集输管线、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：**本工程共部署 2 口井。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，会通过越流进入潜水含水层，参与地下水循环。虽然此时油层几乎没有多少压力，原油不大可能进入到含水层污染地下水，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、集输管线泄漏、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原油的物理性质、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，排 61 块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

本工程按 II 类项目地下水环境影响评价级别为二级，按照《环境影响评价技术导则—地下水环境》(HJ610-2016) 的规定，预测方法可以采用数值法或者解析法，由于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。

根据项目特点，预测时段选取污染发生后 1d、100d、1000d，1825d（15 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、弥散作用是污染物迁移的主要因素。

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，特别是泄露点的连续泄漏，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：

$$\frac{C}{C_0} = \frac{1}{2} \operatorname{erfc}\left(\frac{x-ut}{2\sqrt{D_L t}}\right) + \frac{1}{2} e^{\frac{ux}{D_L}} \operatorname{erfc}\left(\frac{x+ut}{2\sqrt{D_L t}}\right)$$

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；

$C_0$ —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；

$D_L$ —纵向弥散系数， $m^2/d$ ；

$\operatorname{erfc}(\ )$ —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油田区域的勘察资料确定。模型中所需参数及来源见表 5.2-1。

### 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，泄露了不同天数（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。

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，不会影响范围到外环境，各时段的预测影响范围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，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（集输管线泄漏事故）

##### ①预测情景

本工程集输管线输送的物质主要为原油，非正常状况下，阀门、集输管线泄漏事故会导致浅部隐蔽性污染源的产生，泄漏的原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。

本工程集输管线在非正常状况下，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，当管线发生全管径断裂泄露时的油量远远小于储罐事故状况下泄漏量，储罐泄漏事故会导致浅部隐蔽性污染源的产生，泄漏的原油等下渗而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 50m<sup>3</sup>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，集输管线泄漏，根据污染指数，选取泄露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

根据环境风险影响章节，单个 50m<sup>3</sup>的凝析油储罐一次事故最大泄漏量约 38.62t。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。根据原油特点，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%以上的输入原油。本次考虑较不利情况，按照泄露的污染物 10%（3.862t）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。

## 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：

$$C(x, y, t) = \frac{m_M / M}{4 \pi n t \sqrt{D_L D_T}} e^{-\left[ \frac{(x-ut)^2}{4 D_L t} + \frac{y^2}{4 D_T t} \right]}$$

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；

m<sub>M</sub>—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；

D<sub>L</sub>—纵向弥散系数，m<sup>2</sup>/d；

D<sub>T</sub>—横向 y 方向的弥散系数，m<sup>2</sup>/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（1d、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。

图 5.2-4 情景 2:1 天石油类污染物运移分布图

图 5.2-5 情景 2:100 天石油类污染物运移分布图

图 5.2-6 情景 2:1000 天石油类污染物运移分布图

图 5.2-7 情景 2:1825 天石油类污染物运移分布图

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：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。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，不会影响范围到外环境，各时段的预测影响范围均无居民饮用水井等地下水环境敏感点。

本工程井场、站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，避免出现泄露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，采取地下水污染防治措施的情况，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，产生的生活污水依托周边生活设施处理，不外排，对环境的影响较小。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，对项目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治措施后，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。

##### (1) 生活污水

生活污水排入生活污水收集罐，定期拉运至库车污水处理厂处理，不外排。

##### (2) 钻井废水

本工程钻井施工过程中采用“钻井废弃物不落地达标处理技术”，钻井废水与钻井泥浆、岩屑一同进入不落地处理系统处理，处理后的液相全部回用于配备钻井液，不外排。本工程钻井采用了套管，采取固井措施，有效防止了钻井液漏失污染地下水；钻井废水由泥浆不落地系统收集，不外排，对水环境影响很小。

##### (3) 管道试压废水

本工程管道分段试压，一般采用无腐蚀性的清洁水。试压水由管道排出由罐收集后，进入下一段管道循环使用，试压结束沉淀后用于区域洒水降尘，不外排。

本工程施工期间废水全部妥善处理，由于项目区附近无地表水体，项目开发建设、运营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。

项目生产废水主要为采出水、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。采出水、井下作业废水均依托塔河油田绿色环保工作站处理。

采取上述水污染控制措施后，项目废水不外排，本工程采出水及井下作业废

液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

项目退役期拆除设备、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，各类管道输送过程密闭输送，且项目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。

### 5.3.5 地表水环境影响评价自查表

项目地表水环境影响评价自查表见表 5.3-1。

表 5.3-1 地表水环境影响评价自查表

工作内容		自查项目	
影响识别	影响类型	水污染影响型 <input checked="" type="checkbox"/> ；水文要素影响型 <input type="checkbox"/>	
	水环境保护目标	饮用水水源保护区 <input type="checkbox"/> ；饮用水取水口 <input type="checkbox"/> ；涉水的自然保护区 <input type="checkbox"/> ；重要湿地 <input type="checkbox"/> ；重点保护珍稀水生生物的栖息地 <input type="checkbox"/> ；重要水生生物的自然产卵场及索饵场、越冬场和洄游通道、天然渔场等渔业水体 <input type="checkbox"/> ；涉水的风景名胜区 <input type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>	
	影响途径	水污染影响型	水文要素影响型
		直接排放 <input type="checkbox"/> ；间接排放 <input checked="" type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>	水温 <input type="checkbox"/> ；径流 <input type="checkbox"/> ；水域面积 <input type="checkbox"/>
影响因子	持久性污染物 <input type="checkbox"/> ；有毒有害污染物 <input type="checkbox"/> ；非持久性污染物 <input type="checkbox"/> ；pH 值 <input type="checkbox"/> ；热污染 <input type="checkbox"/> ；富营养化 <input type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>	水温 <input type="checkbox"/> ；水位（水深） <input type="checkbox"/> ；流速 <input type="checkbox"/> ；流量 <input type="checkbox"/> ；其他 <input type="checkbox"/>	
评价等级	水污染影响型	水文要素影响型	
	一级 <input type="checkbox"/> ；二级 <input type="checkbox"/> ；三级 A <input type="checkbox"/> ；三级 B <input checked="" type="checkbox"/>	一级 <input type="checkbox"/> ；二级 <input type="checkbox"/> ；三级 <input type="checkbox"/>	

## 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。

本工程部署新钻井1口,钻井作业均采用“泥浆不落地系统”对废弃泥浆和岩屑进行收集处置,钻井过程中的钻井液采用不落地技术处理,分离出的液相继续回用于钻井,待钻井工程结束后回收,无废水及废弃钻井液外排;钻井岩屑采用不落地系统进行处理,处理后的岩屑必须满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T 3997-2017)中综合利用污染物限值要求,同时石油烃满足《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2第二类用地风险筛选值后,方可用于铺垫井场基础材料。

### (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) 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它硬化措施,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

本工程为油气开采项目,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 1.67m<sup>3</sup>。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=1.67m<sup>3</sup>×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

$$\Delta S = n(I_s - L_s - R_s) / (\rho_b \times A \times D)$$

式中：ΔS——单位质量表层土壤中某种物质的增量，g/kg；

$I_s$ ——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；

$L_s$ ——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；

$R_s$ ——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

的量，g；

$\rho_b$ ——表层土壤容重， $\text{kg/m}^3$ ；

$A$ ——预测评价范围， $\text{m}^2$ ；

$D$ ——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

$$S=S_b+\Delta S$$

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， $L_s$ 和 $R_s$ 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  $1.5 \times 10^3 \text{kg/m}^3$ ，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 8.1g/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 0.0025g/kg，叠加现状值后的预测值为 15.7025g/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：

$$\frac{\partial(\theta c)}{\partial t} = \frac{\partial}{\partial z} \left( \theta D \frac{\partial c}{\partial z} \right) - \frac{\partial}{\partial z} (qc)$$

式中： $c$ ——污染物介质中的浓度，mg/L；

$D$ ——弥散系数,  $m^2/d$ ;

$q$ ——渗透速度,  $m/d$ ;

$z$ ——沿  $z$  轴的距离,  $m$ ;

$t$ ——时间变量,  $d$ ;

$\theta$ ——土壤含水率, %。

### ②初始条件

$$c(z,t) = 0 \quad t = 0, L \leq z < 0$$

### ③边界条件

第一类 Dirichlet 边界条件:

$$c(z,t) = c_0 \quad t > 0, z = 0$$

$$c(z,t) = \begin{cases} c_0 & 0 < t \leq t_0 \\ 0 & t > t_0 \end{cases}$$

第二类 Neumann 零梯度边界条件:

$$-\theta D \frac{\partial c}{\partial z} = 0 \quad t > 0, z = L$$

### 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 5d、10d、20d、50d、100d, 观测点 N1~N5 距储罐底部深度分别为 20cm、50cm、100cm、100cm、300cm, 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~图 5.4-2。

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，项目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，项目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。故在项目运行期间，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，泄漏的原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。

### 6) 预测参数选取

根据现场土壤采样及水文地质调查结果，本工程选取脱硫站进行预测，各参数均采用 Hydrus 软件自带的经验参数值。预测模型参数取值见表 5.6-4。

表 5.4-3 土壤水力参数表

土壤层次 (cm)	土壤质地	饱和含水率 $\theta_s$	残余含水率 $\theta_r$	$\alpha$ ( $\text{cm}^{-1}$ )	n	饱和导水率 $K_s$ (cm/d)	经验参数 I
**	**	**	**	**	**	**	**

备注：表中参数引用 HYDRUS 软件中所推荐的包气带基本岩性参数。

表 5.4-4 土壤溶质运移参数表

土壤层次 (cm)	土壤质地	土壤密度 ( $\text{g}/\text{cm}^3$ )	纵向弥散系数 DL ( $\text{m}^2/\text{d}$ )
**	**	**	**

备注：纵向弥散系数采用水流速度乘以纵向弥散度，其中纵向弥散度为项目附近水文地质勘察的相关数据。

### 7) 土壤污染预测结果

在不同深度石油烃沿土壤迁移模拟结果如图 5.4-2 所示。

图 5.4-3 不同深度处石油类浓度-时间变化曲线图

由上图可知，根据预测结果，不同预测时间最大浓度所在的深度不同，污染物在土壤环境中迁移极慢。发生泄漏后 5d 时，最大浓度出现在泄漏点以下 28cm 处，最大浓度为 158mg/kg，发生泄漏后 10d 时，最大浓度出现在泄漏点以下 62cm 处，最大浓度为 116.56mg/kg，发生泄漏后 20d 时，最大浓度出现在泄漏点以下 137cm 处，最大浓度为 79.97mg/kg，在发生泄漏后 50d、100d 时，石油类污染物浓度极小。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)。本工程运行期对脱硫站永久占地采取防渗措施，并加强管理和监督检查，须定期检查储罐破损或破裂情况，若发现有

破损或破裂部位须及时进行修补。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。在严格落实本次环评提出的土壤污染防治措施的前提下，本工程运营期对土壤环境影响属可接受范围。

### 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、固体废物均妥善处理的情况下，对土壤环境影响很小。

### 5.4.4 土壤环境影响评价结论

综上，本工程为试采工程，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		新北区块试采工程			备注
影响识别	影响类型	污染影响型 <input type="checkbox"/> ；生态影响型 <input type="checkbox"/> ；两种兼有 <input checked="" type="checkbox"/>			
	土地利用类型	建设用地 <input checked="" type="checkbox"/> ；农用地 <input checked="" type="checkbox"/> ；未利用地 <input type="checkbox"/>			土地利用类型图
	占地规模	(3.243) hm <sup>2</sup>			
	敏感目标信息	敏感目标（）、方位（内）、距离（）			
	影响途径	大气沉降 <input type="checkbox"/> ；地面漫流 <input type="checkbox"/> ；垂直入渗 <input checked="" type="checkbox"/> ；地下水位 <input type="checkbox"/> ；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 <input type="checkbox"/> ；II类 <input checked="" type="checkbox"/> ；III类 <input type="checkbox"/> ；IV类 <input type="checkbox"/>			
	敏感程度	敏感 <input checked="" type="checkbox"/> ；较敏感 <input type="checkbox"/> ；不敏感 <input type="checkbox"/>			
评价工作等级	一级 <input type="checkbox"/> ；二级 <input checked="" type="checkbox"/> ；三级 <input type="checkbox"/>				
现状调查内	资料收集	a) <input checked="" type="checkbox"/> ；b) <input checked="" type="checkbox"/> ；c) <input checked="" type="checkbox"/> ；d) <input type="checkbox"/>			
	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
表层样点数		3	4	20cm	
	柱状样点数	3	/	0~0.5m,	

容				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 <input checked="" type="checkbox"/> ；GB 36600 <input checked="" type="checkbox"/> ；表 D.1 <input type="checkbox"/> ；表 D.2 <input type="checkbox"/> ；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 <input type="checkbox"/> ；附录 F <input type="checkbox"/> ；其他 <input checked="" type="checkbox"/>			
	预测分析内容	影响范围 <input type="checkbox"/> ；影响程度 <input checked="" type="checkbox"/>			
	预测结论	达标结论： a) <input type="checkbox"/> ； b) <input type="checkbox"/> ； c) <input checked="" type="checkbox"/> 不达标结论： a) <input type="checkbox"/> ； b) <input type="checkbox"/>			
防治措施	防控措施	土壤环境质量现状保障 <input checked="" type="checkbox"/> ；源头控制 <input checked="" type="checkbox"/> ；过程防控 <input checked="" type="checkbox"/> ；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潮土。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：“ <input type="checkbox"/> ”为勾选项，可 $\sqrt{\quad}$ ；“（）”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) 钻井废气影响分析

本工程新钻井 1 口（新北 7 井）。钻井工程基本作业程序包括确定井位、井场准备、钻井、完井和连接生产管线 5 个主要步骤。

本工程钻井期间用电优先由区域现有供电系统提供，柴油发电机作为备用电源。由于燃料燃烧将向大气中排放废气，其中主要的污染物为烃类、CO、NO<sub>x</sub>、SO<sub>2</sub>等。

本工程使用环保检验合格的柴油发电机，钻井作业柴油机烟气排放集中在钻井施工期的短暂时段，且平均日排放量不大，加之大气环境影响评价范围内地域辽阔，扩散条件较好，因此柴油发电机组废气不会对周围环境产生明显影响。同时，本评价建议，施工单位定期对柴油发电机进行污染物排放检测，确保其污染

物排放达到《非道路移动机械用柴油机排气污染物排放限值及测量方法（中国第三、四阶段）》(GB20891-2014)及修改单（生态环境部公告 2020 年第 74 号）和《标准非道路柴油移动机械排气烟度限值及测量方法》(GB36886-2018)。

#### (2) 运输车辆扬尘的影响分析

开发期运输车辆产生扬尘，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，由此车辆产生的扬尘对周围环境影响较小。从影响时间、范围和程度来看，钻井废气对周围大气环境质量影响是有限的。

在项目建设前期，由于主要进行地面建筑、道路等施工，区块内大量出入中型车辆，因此区块内道路主要为砂石路，车辆行驶的扬尘污染较重，要求适当洒水降尘，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。

#### (3) 地面工程施工过程中扬尘影响分析

施工扬尘污染主要来自：①管沟、地基、路基开挖、土地平整及地基、路基填筑等施工过程，遇大风天气，会造成粉尘、扬尘等大气污染；②水泥、砂石、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；③灰土拌和、混凝土拌合加工都会产生扬尘和粉尘；④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将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。由于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。

项目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。

#### (4) 焊接烟气、机械设备和车辆废气影响分析

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  $\text{SO}_2$ 、 $\text{NO}_x$ 、 $\text{C}_m\text{H}_n$  等；金属材质管线连接过程中会产生一定量的焊接烟气，污染物主要为颗粒物。金属材质管线连接过程中会产生一定量的焊接烟气，污染物主要为颗粒物。施工机械和运输车辆运行时间和管线焊接时间一般都较短，从影响范围和程度来看，

焊接烟气、机械设备和车辆废气对周围大气环境的影响是有限的，又因其排放量较小，其对评价区域空气环境产生的影响可为环境所接受。

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。

## 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，冬季寒冷，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

##### 1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
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（6、7、8 月）气温为全年最高，以 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 之间，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

#### 5.5.2.2.1 有组织排放废气大气影响估算

##### (1) 污染源参数

本工程井场设置加热炉 2 台，功率为 200kW，燃料为天然气处理后的干气。根据《环境影响评价技术导则·大气环境》（HJ2.2-2018）中的规定，采用附录 A 推荐模型中估算模型，选取烟尘、NO<sub>x</sub>，SO<sub>2</sub> 利用导则推荐模式分别计算加热炉和燃气发电机最大地面浓度占标率。估算模型参数见表 5.5-4，污染物排放参数见表 5.5-5。

表 5.5-4 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（城市人口数）	--
最高环境温度/°C		40.5
最低环境温度/°C		-25.7
土地利用类型		空闲地和采矿用地
区域湿度条件		干燥
是否考虑地形	考虑地形	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
	地形数据分辨率（m）	90
是否考虑海岸线熏烟	考虑海岸线熏烟	<input type="checkbox"/> 是 <input checked="" type="checkbox"/> 否
	岸线距离/km	/
	岸线方向/°	/

表 5.5-5 运营期有组织大气污染物排放参数一览表

序号	污染源名称	排气筒底部坐标		排气筒底部海拔(m)	排气筒高度(m)	排气筒出口内径(m)	烟气流量 (m <sup>3</sup> /h)	烟气流速 (m/s)	烟气温度(°C)	年排放小时数 (h)	排放工况	污染因子	排放速率 (kg/h)
		经度 (°)	纬度 (°)										
1	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**
	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**
	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**
2	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**
	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**

**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**
**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**

(2) 预测结果

本工程估算结果见表 5.5-6。

表 5.5-6 有组织估算模式预测污染物扩散结果

名称	评价因子	C <sub>i</sub>	评价标准	P <sub>i</sub>	P <sub>max</sub>	最大浓度出现距离
单位	--	μg/m <sup>3</sup>	μg/m <sup>3</sup>	%	%	m
**	**	**	**	**	**	**
**	**	**	**	**	**	**
**	**	**	**	**	**	**
**	**	**	**	**	**	**
**	**	**	**	**	**	**
**	**	**	**	**	**	**

由表 5.5-6 可知，井场加热炉有组织废气污染源氮氧化物最大落地浓度 1.3402μg/m<sup>3</sup>，占标率 0.54%。二氧化硫最大落地浓度 1.1794μg/m<sup>3</sup>，占标率 0.24%。烟尘最大落地浓度 1.3402μg/m<sup>3</sup>，占标率 0.30%，D10%均未出现。

预测结果表明，本工程正常工况下排放的 SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub>、颗粒物下风向地面浓度均低于《环境空气质量标准》三级标准限值。

5.5.2.2.2 无组织排放废气大气影响估算

(1) 污染源参数

运营期本工程产生的无组织大气污染物主要为油气开采和处理过程中的烃类无组织挥发。

根据工程分析，运营期本工程井场产生的无组织排放污染物参数见表 5.5-7。

表 5.5-7 主要无组织废气污染源参数一览表（点源，100%负荷）

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(°)									
**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**

**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**
**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**
**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**	**

(2) 预测结果

本工程井场产生的无组织废气预测结果见表 5.5-8。

表 5.5-8 P<sub>max</sub> 及 D<sub>10%</sub>预测及计算结果一览表（无组织）

序号	污染源名称	评价因子	C <sub>i</sub> (μg/m <sup>3</sup> )	P <sub>i</sub> (%)	P <sub>max</sub> (%)	最大浓度出现距离 (m)	D <sub>10%</sub> (m)
**	**	**	**	**	**	**	**
**	**	**	**	**		**	**
**	**	**	**	**		**	**

根据下表 5.5-8 预测结果可知：

①新北 1X 井及新北 7 井生产过程中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非甲烷总烃，最大落地浓度 102.3700μg/m<sup>3</sup>，最大占标率 5.12%。

②预测结果表明，本工程正常工况下排放的 NMHC 满足《大气污染物综合排放标准详解》2.0mg/m<sup>3</sup> 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/m<sup>3</sup> 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 199m 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。

5.5.2.3 非正常排放影响分析

(1) 非正常废气源强

非正常生产排放包括开车、停车、设备检修、工艺设备运转异常等非正常工况的污染物排放，如工艺设备和环保设施不能正常运行时污染物的排放等。

本工程油气开采过程中设置了放空系统，当单井来液压力过高时，单井来液可通过多功能集油器进行气液分离，分离出的气相通过放空管由放空火炬向外排放。非正常工况下污染物源强情况见表 5.5-9。

表 5.5-9 非正常工况下污染物排放一览表

名称	排气筒底部中心坐标		底部海拔 (m)	火炬等效高度 (m)	等效出口内径 (m)	烟气温度 (°C)	等效烟气流速 (m/s)	年排放小时数 (h)	排放小况	燃烧物质及热释放速率			污染物排放速率 (kg/h)		
	经度 (°)	纬度 (°)								燃烧物质	燃烧速率	总热释放速率 (cal/s)	非甲烷总	NO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>

				)			)			(kg/h)		烃		
火炬	**	**	**	**	**	**	**	**	*	**	**	**	**	**

(2) 非正常工况影响分析

非正常工况条件下外排废气持续时间较短，采用估算模式计算最大占标率，计算结果见表 5.5-10。

表 5.5-10 非正常排放 P<sub>max</sub> 及 D10%预测及计算结果一览表 单位：μg/m<sup>3</sup>

序号	污染源名称	评价因子	C <sub>i</sub> (μg/m <sup>3</sup> )	P <sub>i</sub> (%)	P <sub>max</sub> (%)	最大浓度出现距离(m)
1	放空火炬	非甲烷总烃	**	**	** **	** **
		SO <sub>2</sub>	**	**		
		NO <sub>2</sub>	**	**		

由表 5.5-10 计算结果表明，非正常工况条件下，非甲烷总烃最大落地浓度为 4.47μg/m<sup>3</sup>，占标率为 0.22%；SO<sub>2</sub> 最大落地浓度为 82.80μg/m<sup>3</sup>，占标率为 16.56%；NO<sub>2</sub> 最大落地浓度为 120.85μg/m<sup>3</sup>，占标率为 60.43%。

由以上分析可知，本工程非正常排放对环境空气影响较大，建议做好定期巡检工作，确保站场远传数据系统处于正常工作状态，减少非正常排放的发生。

5.5.2.4 大气污染物核算

本工程运行期大气污染物排放量见表 5.5-11。

表 5.5-11 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/m <sup>3</sup> )	
有组织排放						
1	加热炉	SO <sub>2</sub>	采用清洁燃料	《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014)	50	**
		NO <sub>x</sub>			200	**
		颗粒物			20	**
		NMHC			/	**
无组织排放						
2	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/m <sup>3</sup>	**
3		H <sub>2</sub> S				

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，石油、天然气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 5.5-12。

表 5.5-12 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 <input type="checkbox"/>		二级 <input checked="" type="checkbox"/>		三级 <input type="checkbox"/>	
	评价范围	边长=50km <input type="checkbox"/>		边长 5~50km <input type="checkbox"/>		边长=5km <input checked="" type="checkbox"/>	
评价因子	SO <sub>2</sub> +NO <sub>x</sub> 排放量	≥2000t/a <input type="checkbox"/>		500~2000t/a <input type="checkbox"/>		<500t/a <input checked="" type="checkbox"/>	
	评价因子	基本污染物 (SO <sub>2</sub> 、NO <sub>2</sub> 、PM <sub>10</sub> 、PM <sub>2.5</sub> 、CO、O <sub>3</sub> ) 其他污染物 (NMHC、H <sub>2</sub> S)				包括二次 PM <sub>2.5</sub> <input type="checkbox"/> 不包括二次 PM <sub>2.5</sub> <input checked="" type="checkbox"/>	
评价标准	评价标准	国家标准 <input checked="" type="checkbox"/>		地方标准 <input type="checkbox"/>		附录 D <input checked="" type="checkbox"/>	其他标准 <input type="checkbox"/>
现状评价	环境功能区	一类区 <input type="checkbox"/>		二类区 <input checked="" type="checkbox"/>		一类区和二类区 <input type="checkbox"/>	
	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 <input type="checkbox"/>		主管部门发布的数据 <input checked="" type="checkbox"/>		现状补充监测 <input checked="" type="checkbox"/>	
	现状评价	达标区 <input type="checkbox"/>				不达标区 <input checked="" type="checkbox"/>	
污染源调查	调查内容	本工程正常排放源 <input checked="" type="checkbox"/> 本工程非正常排放源 <input type="checkbox"/> 现有污染源 <input type="checkbox"/>		拟替代的污染源 <input type="checkbox"/>		其他在建、拟建项目污染源 <input type="checkbox"/>	区域污染源 <input type="checkbox"/>
大气环境影响	预测模型	AE RM OD <input type="checkbox"/>	ADM S <input type="checkbox"/>	AUSTAL2000 <input type="checkbox"/>	EDMS/AEDT <input type="checkbox"/>	CALPUFF <input type="checkbox"/>	网格模型 <input type="checkbox"/> 其他 <input checked="" type="checkbox"/>
	预测范围	边长 ≥50km <input type="checkbox"/>		边长 5~50km <input type="checkbox"/>		边长=5km <input checked="" type="checkbox"/>	

预测与评价	预测因子	预测因子 (SO <sub>2</sub> 、NO <sub>2</sub> )		包括二次 PM <sub>2.5</sub> <input type="checkbox"/> 不包括二次 PM <sub>2.5</sub> <input checked="" type="checkbox"/>	
	正常排放短期浓度贡献值	C <sub>本工程</sub> 最大占标率≤100% <input checked="" type="checkbox"/>		C <sub>本工程</sub> 最大占标率>100% <input type="checkbox"/>	
	正常排放年均浓度贡献值	一类区	C <sub>本工程</sub> 最大占标率≤10% <input type="checkbox"/>		C <sub>本工程</sub> 最大占标率>10% <input type="checkbox"/>
		二类区	C <sub>本工程</sub> 最大占标率≤30% <input type="checkbox"/>		C <sub>本工程</sub> 最大占标率>30% <input type="checkbox"/>
	非正常排放 1h 浓度贡献值	非正常持续时长 ( ) h	c <sub>非正常</sub> 占标率≤100% <input type="checkbox"/>		c <sub>非正常</sub> 占标率>100% <input type="checkbox"/>
	保证率日平均浓度和年平均浓度叠加值	C <sub>叠加</sub> 达标 <input type="checkbox"/>		C <sub>叠加</sub> 不达标 <input type="checkbox"/>	
	区域环境质量的整体变化情况	k≤-20% <input type="checkbox"/>		k>-20% <input type="checkbox"/>	
环境监测计划	污染源监测	监测因子: (NMHC、H <sub>2</sub> S)	有组织废气监测 <input type="checkbox"/> 无组织废气监测 <input checked="" type="checkbox"/>	无监测 <input type="checkbox"/>	
	环境质量监测	监测因子: ( )	监测点位数 ( )	无监测 <input type="checkbox"/>	
评价结论	环境影响	可以接受 <input checked="" type="checkbox"/> 不可以接受 <input type="checkbox"/>			
	大气环境保护距离	距厂界最远 ( ) m			
	污染源年排放量	SO <sub>2</sub> :(0.0750)t/a	NO <sub>x</sub> :(0.7012)t/a	颗粒物:(0.0808)t/a 有组织 VOCs: (0.126)t/a 无组织 VOCs: (6.296)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、平整场地、管沟开挖及回填、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《建设施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）昼间限值，夜间施工场地 400m 以外《建设施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）夜间限值。施工期的这些噪声源均为暂时性的，项目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机泵等设备噪声，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油树、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：

$$L_p(r) = L_w + D_c - (A_{div} + A_{atm} + A_{gr} + A_{bar} + A_{misc})$$

式中： $L_p(r)$ —预测点处声压级，dB；

$L_w$ —由点声源产生的声功率级（A 计权或倍频带），dB；

$D_c$ —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  $L_w$  的全向点声源在规定方向的声级的偏差程度，dB；

$A_{div}$ —几何发散引起的衰减，dB；

$A_{atm}$ —大气吸收引起的衰减，dB；

$A_{gr}$ —地面效应引起的衰减，dB；

$A_{bar}$ —障碍物屏蔽引起的衰减，dB；

$A_{misc}$ —其他多方面效应引起的衰减，dB。

$$L_p(r) = L_p(r_0) + D_c - (A_{div} + A_{atm} + A_{gr} + A_{bar} + A_{misc})$$

式中： $L_p(r)$ —预测点处声压级，dB；

$L_p(r_0)$ —参考位置  $r_0$  处的声压级，dB；

$D_c$ —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  $L_w$  的全向点声源在规定方向的声级的偏差程度，dB；

$A_{div}$ —几何发散引起的衰减，dB；

$A_{atm}$ —大气吸收引起的衰减，dB；

$A_{gr}$ —地面效应引起的衰减，dB；

$A_{bar}$ —障碍物屏蔽引起的衰减，dB；

$A_{misc}$ —其他多方面效应引起的衰减，dB。

b) 预测点的 A 声级  $L_A(r)$  可按下式计算：

$$L_A(r) = 10 \lg \left\{ \sum_{i=1}^8 10^{0.1[L_{pi}(r) - \Delta L_i]} \right\}$$

式中： $L_A(r)$ —距声源  $r$  处的 A 声级，dB (A)；

$L_{pi}(r)$ —预测点 ( $r$ ) 处，第  $i$  倍频带声压级，dB；

$\Delta L_i$ —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：

$$L_A(r) = L_A(r_0) - A_{div}$$

式中：  $L_A(r)$ —距声源  $r$  处的 A 声级，dB (A) ；

$L_A(r_0)$ —参考位置  $r_0$  处的 A 声级，dB (A) ；

$A_{div}$ —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  $L_{Ai}$ ，在  $T$  时间内该声源工作时间为  $t_i$ ；第  $j$  个等效室外声源在预测点产生的 A 声级为  $L_{Aj}$ ，在  $T$  时间内该声源工作时间为  $t_j$ ，则拟建项目声源对预测点产生的贡献值 ( $L_{eqg}$ ) 为：

$$L_{eqg} = 10 \lg \left[ \frac{1}{T} \left( \sum_{i=1}^N t_i 10^{0.1L_{Ai}} + \sum_{j=1}^M t_j 10^{0.1L_{Aj}} \right) \right]$$

式中：  $L_{eqg}$ —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；

$t_i$ —在  $T$  时间内  $i$  声源工作时间，s；

$M$ —等效室外声源个数；

$t_j$ —在  $T$  时间内  $j$  声源工作时间，s。

e) 噪声预测值计算

$$L_{eq} = 10 \lg (10^{0.1L_{eqg}} + 10^{0.1L_{eqb}})$$

式中：  $L_{eq}$ —预测点的噪声预测值，dB；

$L_{eqg}$ —建设项目声源在预测点产生的噪声贡献值；

$L_{eqb}$ —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	**	**	**	**	基础减振	昼夜
2		加热炉	**	**	**	**	基础减振	昼夜
3		分离器	**	**	**	**	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
			昼间	夜间	
井场	东场界	**	昼间	60	达标
		**	夜间	50	达标
	南场界	**	昼间	60	达标
		**	夜间	50	达标
	西场界	**	昼间	60	达标
		**	夜间	50	达标
	北场界	**	昼间	60	达标
		**	夜间	50	达标

由上表可知，井场噪声源对场界的噪声贡献值昼间、夜间为 41.5~46.6dB(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，且项目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，且项目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。

### 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 <input type="checkbox"/>		二级 <input checked="" type="checkbox"/>		三级 <input type="checkbox"/>		
	评价范围	200m <input checked="" type="checkbox"/>		大于 200m <input type="checkbox"/>		小于 200m <input type="checkbox"/>		
评价因子	评价因子	等效连续 A 声级 <input checked="" type="checkbox"/> 最大 A 声级 <input type="checkbox"/> 计权等效连续感觉噪声级 <input type="checkbox"/>						
评价标准	评价标准	国家标准 <input checked="" type="checkbox"/>		地方标准 <input type="checkbox"/>		国外标准 <input type="checkbox"/>		
现状评价	环境功能区	0 类区 <input type="checkbox"/>	1 类区 <input type="checkbox"/>	2 类区 <input checked="" type="checkbox"/>	3 类区 <input type="checkbox"/>	4a 类区 <input type="checkbox"/>	4b 类区 <input type="checkbox"/>	
	评价年度	初期 <input type="checkbox"/>		近期 <input checked="" type="checkbox"/>		中期 <input type="checkbox"/>		远期 <input type="checkbox"/>
	现状调查方法	现场实测法 <input checked="" type="checkbox"/> 现场实测加模型计算法 <input type="checkbox"/> 收集资料 <input type="checkbox"/>						
	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 <input type="checkbox"/>		已有资料 <input checked="" type="checkbox"/>		研究成果 <input type="checkbox"/>		
声环境影响预测与评价	预测模型	导则推荐模型 <input checked="" type="checkbox"/>				其他 <input type="checkbox"/>		
	预测范围	200m <input checked="" type="checkbox"/>		大于 200m <input type="checkbox"/>		小于 200m <input type="checkbox"/>		
	预测因子	等效连续 A 声级 <input checked="" type="checkbox"/> 最大 A 声级 <input type="checkbox"/> 计权等效连续感觉噪声级 <input type="checkbox"/>						
	厂界噪声贡献值	达标 <input checked="" type="checkbox"/>			不达标 <input type="checkbox"/>			
	声环境保护目标处噪声值	达标 <input type="checkbox"/>			不达标 <input type="checkbox"/>			
环境监测计划	排放监测	厂界监测 <input type="checkbox"/> 固定位置监测 <input type="checkbox"/> 自动监测 <input type="checkbox"/> 手动监测 <input type="checkbox"/> 无监测 <input type="checkbox"/>						
	声环境保护目标处	监测因子：（ ）		监测点位数（ ）		无监测 <input checked="" type="checkbox"/>		

	噪声监测		
评价结论	环境影响	可行 <input checked="" type="checkbox"/>	不可行 <input type="checkbox"/>
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、生活垃圾、施工废料和土石方。

#### ① 钻井泥浆

本工程泥浆在井口采用“振动筛+除砂器+处理器+离心分离机”分离岩屑后，进入泥浆罐循环使用。工程泥浆使用过程中根据地层情况循环使用，泥浆钻井结束后回收。本工程产生的废弃泥浆量约 999.81m<sup>3</sup>。

#### ② 钻井岩屑

本工程钻井期内产生的岩屑量为 1628.1m<sup>3</sup>。根据目前西北油田分公司钻井工程的要求，钻井采用泥浆不落地系统，钻井期钻井岩屑随泥浆一同进入泥浆不落地系统，采用泥浆不落地技术在井场进行固液分离，分离后的液体回用于钻井液配备，分离后的固相经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T 3997-2017）中综合利用污染物限值要求，同时石油烃满足《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 2 第二类用地风险筛选值后，用于铺垫油区内的井场等。一次处理后检测不合格，现场进行二次处理，达标后用于铺垫油区内的井场等。

#### ③ 落地油

落地油主要来自突发环境事件和集输处理环节等，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）。

本工程预计新增落地油 0.3t/a，落地油回收率为 100%，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，统一由塔河油田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 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，废润滑油产生量约0.5t/a，收集后委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

#### ⑤生活垃圾

本工程施工期施工人员10人，施工期270天，平均每人每天产生生活垃圾0.5kg。整个施工过程生活垃圾产生量共计1.35t，生活垃圾集中收集后，委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置。

#### ⑥施工废料

施工废料主要包括管材边角料、焊接作业中产生的废焊渣等。根据类比调查，施工废料的产生量约为0.2t/km，本工程新建管线0.078km，施工废料产生量约为0.0156t。施工废料首先考虑回收利用，不可回收利用部分委托手续完备的处置场所合规处置。

#### ⑦土石方平衡

本工程挖方量2.9065万m<sup>3</sup>，填方量2.9065万m<sup>3</sup>，无借方、弃方。本工程场平高度约为0.5m，开挖量为29065m<sup>3</sup>，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落地油、废防渗材料、清罐底泥、废润滑油和生活垃圾等。

#### ①落地油

落地油主要来自井下作业环节和集输处理环节等。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0.2t/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，统一由塔河油田绿色环保站进行无害化处理。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0.5t/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）。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，收集后委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

### 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。

## 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、井构筑物等钢制材料，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	进站分离器	凝析油、天然气	DN1200mm×4800mm
2		高压分离器	凝析油	Φ1200mm×6616mm
3		二级分离器	天然气	Φ1200mm×3600mm
4		闪蒸分离器	天然气	Φ2800mm×11500mm
5	井场储罐区	多功能储集器	凝析油	80m <sup>3</sup>
6		混烃储罐	凝析油	80m <sup>3</sup>

### 5.8.2 环境风险潜势初判

#### (1) 环境风险潜势划分

建设项目环境风险潜势划分为I、II、III、IV、IV<sup>+</sup>级。

根据建设项目涉及的物质和工艺系统的危险性及其所在地的环境敏感程度，结合事故情形下环境影响途径，对建设项目潜在环境危害程度进行概化分析，按照表 5.8-2 确定环境风险潜势。

表 5.8-2 建设项目环境风险潜势划分

环境敏感程度 (E)	危险物质及工艺系统危险性 (P)			
	极高危害 (P1)	高度危害 (P2)	中度危害 (P3)	轻度危害 (P4)
环境高度敏感区 (E1)	IV <sup>+</sup>	IV	III	III
环境中度敏感区 (E2)	IV	III	III	II
环境轻度敏感区 (E3)	III	III	II	I

注：IV<sup>+</sup>为极高环境风险。

#### (2) 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 5.8-3。

表 5.8-3 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）：

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

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

$Q_1, Q_2, \dots, Q_n$ ——每种危险物质的临界量，t。

当  $Q < 1$  时，该项目环境风险潜势为 I。

当  $Q \geq 1$  时，将 Q 值划分为：（1） $1 \leq Q < 10$ ；（2） $10 \leq Q < 100$ ；（3） $Q \geq 100$ 。

本工程危险物质辨识结果详见表 5.8-4。

表 5.8-4 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 $q_n/t$	临界量 $Q_n/t$	该种危险物质 Q 值
1	井场工艺装置区	进站分离器	凝析油	-	**	**	**
2			天然气	74-82-8	**	**	**
3		高压分离器	凝析油	-	**	**	**
4		二级分离器	天然气	74-82-8	**	**	**
5		闪蒸分离器	天然气	74-82-8	**	**	**
6	井场储罐区	多功能储集器	凝析油	-	**	**	**
7		混烃储罐	凝析油	-	**	**	**
$\Sigma Q$							**

根据上表计算结果，本工程  $Q=0.068$ ， $Q < 1$ ，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，本次评价仅对项目可能存在的环境风险进行简单分析。不设置环境风险评价范围。

### 5.8.3 环境风险识别

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 5.8-5

表 5.8-5 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

新北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 83.22%，N<sub>2</sub> 平均含量为 2.37%，CO<sub>2</sub> 平均含量为 1.04%。天然气理化性质及危险危害特性详见表 5.8-6。

表 5.8-6 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	CH <sub>4</sub>	分子量	16.05
危险特性	<p>危险性类别：第 2.1 类易燃气体。</p> <p>侵入途径：吸入。</p> <p>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。</p> <p>环境危害：对环境有害。</p> <p>燃爆危险：易燃，与空气混合能形成爆炸性混合物。</p>			
急救措施	<p>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。</p> <p>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。</p>			
消防措施	<p>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、二氧化氧及其它强氧化剂接触发生剧烈反应。</p> <p>有害燃烧产物：一氧化碳。</p> <p>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。</p>			
泄漏应急处理	<p>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。</p>			
操作处置与储存	<p>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</p>			

	<p>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。</p> <p>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。</p>			
接触控制/个体防护	<p>工程控制：生产过程密闭，全面通风。</p> <p>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）。</p> <p>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。</p> <p>身体防护：穿防静电工作服。</p> <p>手防护：戴一般作业防护手套。</p> <p>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它高浓度区作业，须有人监护。</p>			
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℃）； 相对蒸气密度（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	<p>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。</p>			
毒理学资料	<p>LD50：LC<sub>50</sub>:50%（小鼠吸入，2h）。</p> <p>LC50：无资料。</p>			
生态学资料	<p>其它有害作用：温室气体。应特别注意对地表水、土壤、大气和饮用水的污染。</p>			
废弃处置	<p>废弃物性质：危险废物。</p> <p>废弃处置方法：建议用焚烧法处置。</p> <p>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。</p>			
运输信息	<p>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。</p>			

②凝析油

新北井区油藏中的凝析油地面密度平均为 0.7724g/cm<sup>3</sup>；运动粘度平均为 1.74mm<sup>2</sup>/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 5.8-7。

表 5.8-7 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症状，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、皴裂和发红。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	<p>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质。</p> <p>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。</p>			
接触控制/个体防护	<p>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。</p> <p>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）。</p> <p>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。</p> <p>身体防护：穿防静电工作服。</p> <p>手防护：戴一般作业防护手套。</p> <p>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。</p>			
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/cm <sup>3</sup>	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	<p>稳定性：稳定。</p> <p>禁配物：氧化剂。</p> <p>避免接触的条件：高热，火源和不相容物质。</p> <p>聚合危害：不聚合。</p> <p>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。</p>			
毒理学资料	<p>有毒。凝析油中芳香烃以及杂原子化合物具有一定的毒性。</p> <p>LD50：&gt;4300mg/kg（大鼠经口）</p> <p>LC50：无资料</p>			
生态学资料	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>			

	生物富集或生物积累性：/。 其它有害作用：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 591 号（自 2011 年 12 月 1 日起施行），中华人民共和国国务院令 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 5.8-8~9。

#### (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 5.8-8。

表 5.8-8 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生后处理不当等	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采油、油气集输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 5.8-9。

表 5.8-9 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 5.8-10。

表 5.8-10 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;	大气、土壤、地下水
				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;	
	泄露	高压分离器	凝析油	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
				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。	
	二级分离器	天然气	天然气扩散至环境空气中,可能引	大气	

	闪蒸分离器	天然气	发天然气中毒事件。	
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
泄露	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
泄露	混烃罐	凝析油	混烃泄露，易挥发，烃类气体会污染大气，液体会通过垂直入渗或地面漫流的方式进入环境，对土壤环境、地下水环境造成污染。	大气、土壤、地下水
火灾爆炸		伴生及次生污染物	混烃发生泄漏，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

### 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/Nm<sup>3</sup>，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，井喷时大量泄漏的原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，原油影响深度一般为 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，井喷事故中的泄漏原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、水飞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 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

本工程在井场设置 2 座 80m<sup>3</sup> 多功能储集器，设置 80m<sup>3</sup> 混烃储罐 1 座，多功能储集器和混烃储罐发生泄漏后，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，且工程区周围无环境敏感目标，且地域空旷，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。

##### (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、NO<sub>x</sub> 等，产生大量的消防废水。

#### 5.8.4.4 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。

#### 5.8.4.5 对土壤环境的影响分析

本工程井场多功能储集器及混烃储罐发生泄漏，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。

#### 5.8.4.6 对植被的影响

油品泄漏对植被的影响主要分为三种途径，一是泄漏石油直接黏附于植物体阻断植物的光合作用，使植物枯萎、死亡；二是原油污染土壤造成的土壤理化性状变化间接影响植物生长，严重时会导致植物死亡；三是泄漏的原油中的轻组分挥发，在对空气环境产生影响的同时，也对周围植物产生影响。发生事故后，及时采取相应的措施，不会对周围植被产生明显影响。

## 5.8.5 环境风险分析

### 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 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。

#### **5.8.5.5 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受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。

### 5.8.6 环境风险管理

#### (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

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 5.8-11。

表 5.8-11 环境风险简单分析内容表

建设项目名称	新北区块试采工程			
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，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 5.8-12 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	0.148	135.675						
	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 <input type="checkbox"/>		F2 <input type="checkbox"/>		F3 <input type="checkbox"/>		
			环境敏感目标分级	S1 <input type="checkbox"/>		S2 <input type="checkbox"/>		S3 <input type="checkbox"/>		
	地下水	地下水功能敏感性	G1 <input type="checkbox"/>		G2 <input type="checkbox"/>		G3 <input type="checkbox"/>			
		包气带防污性能	D1 <input type="checkbox"/>		D2 <input type="checkbox"/>		D3 <input type="checkbox"/>			
	物质及工艺系统危险性	Q 值	Q<1 <input checked="" type="checkbox"/>		1≤Q<10 <input type="checkbox"/>		10≤Q<100 <input type="checkbox"/>		Q>100 <input type="checkbox"/>	
		M 值	M1 <input type="checkbox"/>		M2 <input type="checkbox"/>		M3 <input type="checkbox"/>		M4 <input type="checkbox"/>	
P 值		P1 <input type="checkbox"/>		P2 <input type="checkbox"/>		P3 <input type="checkbox"/>		P4 <input type="checkbox"/>		
环境敏感程度	大气	E1 <input type="checkbox"/>		E2 <input type="checkbox"/>		E3 <input type="checkbox"/>				
	地表水	E1 <input type="checkbox"/>		E2 <input type="checkbox"/>		E3 <input type="checkbox"/>				
	地下水	E1 <input type="checkbox"/>		E2 <input type="checkbox"/>		E3 <input type="checkbox"/>				
环境风险潜势	IV+ <input type="checkbox"/>		IV <input type="checkbox"/>		III <input type="checkbox"/>		II <input type="checkbox"/>		I <input checked="" type="checkbox"/>	
评价等级	一级 <input type="checkbox"/>				二级 <input type="checkbox"/>		三级 <input type="checkbox"/>		简单分析 <input checked="" type="checkbox"/>	
风险识别	物质危险性	有毒有害 <input checked="" type="checkbox"/>				易燃易爆 <input checked="" type="checkbox"/>				
	环境风险类型	泄漏 <input checked="" type="checkbox"/>				火灾、爆炸引发伴生/次生污染物排放 <input checked="" type="checkbox"/>				
	影响途径	大气 <input checked="" type="checkbox"/>				地表水 <input type="checkbox"/>		地下水 <input checked="" type="checkbox"/>		
事故情形分析	源强设定方法	计算法 <input type="checkbox"/>				经验估算法 <input type="checkbox"/>		其他估算法 <input type="checkbox"/>		
风险预测与评价	大气	预测模型	SLAB <input type="checkbox"/>		AFTOX <input type="checkbox"/>		其他 <input type="checkbox"/>			
		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

#### 6.1.1 施工期生态保护措施

##### 6.1.1.1 井场

(1) 井场区域主要占地类型为空闲地和采矿用地，施工过程中须严格控制井场占地面积，使单井运营期占地面积不大于 125m×160m，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控制技术规范》

(DB65/T3999-2017)要求。钻井岩屑随泥浆一同进入泥浆不落地处理系统处理；非磺化水基泥浆采用泥浆不落地系统在井场进行固液分离，分离后的液相回用于钻井液配制，分离后的固相经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T 3997-2017)中综合利用污染物限值要求，同时石油烃满足《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2第二类用地风险筛选值后，可用于铺垫油区内的井场、道路等；磺化水基泥浆在现场进行固液分离，分离后的液体回用于钻井液配备，固相拉运至塔河油田绿色环保工作站的含油污泥处理系统处置。油基泥浆采用油基泥浆不落地系统在井场进行固液分离，液相回用于钻井，固相使用专用罐收集后，拉运至塔河油田绿色环保工作站的含油污泥处理系统处置。污油、药品回收利用，防止污水、污油、泥浆、药品的随意乱丢乱放。

(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 6.1-1 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

本工程评价范围内涉及永久基本农田，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) 挖掘管沟时，应分层开挖、分开堆放；管沟填埋时，也应分层回填，即底土回填在下，表土回填在上。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；

(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照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) 建设选址尽量少占植被茂密的地块，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

##### (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。

项目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

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

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。

针对项目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

#### 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拟建项目采用水基钻井液，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对集油、注水管线采用无缝钢管，采取防腐+保温措施，具有较强的耐化学腐蚀性能、耐高温耐压性能好，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、埋地管道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返高至地面，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免避开环境敏感区；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严格按照《油气输送管道穿越工程设计规范》（GB50423-2013）设计及施工，合理安排管道施工时序和施工工艺的情况。管道应埋设于最大冻土深度以下且应有足够的埋设深度。集输管线敷设前，加强对管材和焊接质量的检查，防止因管材质量及焊接缺陷造成泄漏事故的发生。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 SY/T 6596 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、原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 $Mb \geq 6.0m$ , $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$ ; 或参照 GB18598 执行
危废暂存间	重点防渗	《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597—2023) 中相关要求
油罐区	一般防渗	等效黏土防渗层 $Mb \geq 1.5m$ , $K \leq 1 \times 10^{-7} cm/s$ , 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，保证钻井废水全部进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

### 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少量采出水依托塔河油田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，防止原油“跑、冒、滴、漏”的发生。

③采用高质量的集输管道，防止油水泄漏；管线埋设严格遵守相关规定，埋至冻土层以下，并对管线进行防腐保温等保护措施；定期对各类管道进行检查，

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、油杆的油污、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露后，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露后，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	包气带岩土防污性能
强	岩（土）层单层厚度 $Mb \geq 1.0m$ ，渗透系数 $K \leq 1 \times 10^{-6}cm/s$ ，且分布连续、稳定

中	岩(土)层单层厚度 $0.5\text{m} \leq Mb < 1.0\text{m}$ , 渗透系数 $K \leq 1 \times 10^{-6}\text{cm/s}$ , 且分布连续、稳定; 岩(土)层单层厚度 $Mb \geq 1.0\text{m}$ , 渗透系数 $1 \times 10^{-6}\text{cm/s} < K \leq 1 \times 10^{-4}\text{cm/s}$ , 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 $Mb \geq 6.0\text{m}$ , $K \leq 1 \times 10^{-7}\text{cm/s}$ ; 或参照 GB18598 执行
	中-强	难		
	弱	易		
一般防渗区	弱	易-难	其它类型	等效黏土防渗层 $Mb \geq 1.5\text{m}$ , $K \leq 1 \times 10^{-7}\text{cm/s}$ , 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	其它类型	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”,正常生产过程中及井下作业期间产生的污水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、试采设备区底部	等效防渗性能不应低于 1.5m 厚渗透系数为 $1.0 \times 10^{-7}\text{cm/s}$ 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),本工程监测计划、孔深、监测井结构、监测层位、监测项目、监测频率等详见表 6.2-6。

表 6.2-6 地下水监测点布控一览表

孔号	区位	监测层位	功能	监测频率	主要监测项目
G1	地下水下游	孔隙潜水/单管单层	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。	水位埋深、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、石油烃(C <sub>6</sub> -C <sub>9</sub> )、石油烃(C <sub>10</sub> -C <sub>40</sub> )、砷、六价铬等。

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,井场设置现场监测仪表,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

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,防止油污进入外环境,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

施工期产生的废水主要是钻井废水、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非磺化钻井液。

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) 生活污水

本工程生活污水依托库车污水处理厂处理，可确保废水不外排。

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

根据工程分析，本工程建成后无新增定员，不新增生活污水，井场采出、井下作业废水依托塔河油田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

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。

## 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

(1) 严格控制施工期占地面积，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) 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

#### (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塔河油田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，防止原油“跑、冒、滴、漏”的发生。拉油储罐区下方地面防渗，防渗系数 $\leq 10^{-7}$ cm/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

(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

### 6.5.1 施工期大气环境保护措施

施工期主要废气污染为施工扬尘、焊接废气以及施工机械及运输车辆排放的废气。

#### (1) 施工扬尘防治措施

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合理规划、选择最短的运输路线,充分利用油田现有公路网络,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。

③开挖等过程,应洒水使作业面保持一定的湿度;对施工场地内松散、干涸的表土,经常洒水防止扬尘。

④加强回填土方堆放场的管理,采取土方表面压实、定期喷水、覆盖等措施;不需要的泥土、建筑材料弃渣应及时运走。

⑤单独敷设管道管沟开挖一侧临时堆放开挖土方,本工程对临时堆土布设一定的防尘网苫盖防护措施。

⑥施工前对现有进场应限制车速,减少行驶产生的扬尘。

⑦加强运输管理,如散货车不得超高超载、使用有盖的运输车辆,以免车辆颠簸物料洒出;水泥使用密封罐装运输车,装卸应有除尘装置,防止扬尘污染;化学物质的运输要防止泄漏;坚持文明装卸。

⑧施工单位必须加强施工区域的管理。建筑材料的堆场应定点定位;根据风速,采取相应的防尘措施,对散料堆场采用篷布遮盖散料堆。

⑨合理安排施工计划,根据平面布局,可以对厂址局部提前进行绿化,改善生态景观,减轻扬尘环境影响。

⑩加强施工场地环境管理,提倡文明施工,积极推进绿色施工,严防人为扬尘污染。

(2) 焊接废气防治措施

①在焊接作业时使用无毒低尘焊条，减少有害废气排放。

②施工前期加强设备的检修和维护，保证设备正常稳定运行，使用合格的燃料，设备，焊接作业时使用无毒低尘焊条，从而从源头减少设备及焊接废气对环境的影响。

(3) 施工机械及运输车辆排放的废气

①加强对施工机械、车辆的检修和保养，严禁使用超期服役和尾气超标的车辆，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。

②对施工期间进出施工现场车流量进行合理安排，防止施工现场车流量过大。

③尽可能使用耗油低，排气小的施工车辆，选用优质燃油。

### 6.5.2 运营期大气环境保护措施

本工程运营期的废气排放源主要为加热炉、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、站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) 采用技术质量可靠的设备、仪表控制、阀门等，烃类机泵采用无泄漏屏蔽泵；本工程采用密闭集输，定期巡检，确保集输系统密闭运行。

(2) 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；加强油井生产管理，减少烃类的跑、冒、滴、漏，做好油井的压力监测，并准备应急措施。

(3) 井场需按照实际生产需要设置可燃气体探测器。

(4) 定期对设备、阀门、管线等进行巡检，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。

(5) 项目投入运营后，需严格按照《挥发性有机物（VOCs）污染防治技术政策》要求，持续加强物料储存、转移、输送过程中 VOCs 排放、泄漏、收集处理等控制措施。在油气集输过程中，为减轻集输过程中烃类的损失，油田开发采用密闭集输流程，非甲烷总烃无组织排放可以满足《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；硫化氢无组织排放可以满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1新扩改建厂界二级标准值。

（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，对典型站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，加强油气技术管道密闭性能；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；⑤加强油井生产管理，减少温室气体的跑、冒，做好油井的压力监测，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

（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

### 6.6.1 施工期声环境保护措施

本工程施工期噪声源主要是各类施工机械和运输车辆。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

(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

(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 固体废物处理措施可行性论证

### 6.7.1 施工期固体废物污染防治措施

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) 本工程钻井泥浆在井口采用“振动筛+除砂器+处理器+离心分离机”分离岩屑后，进入泥浆罐循环使用。工程泥浆使用过程中根据地层情况循环使用，泥浆钻井结束后回收。

(2) 本工程钻井期内产生的钻井岩屑，根据目前西北油田分公司钻井工程的要求，钻井采用泥浆不落地系统，钻井期钻井岩屑随泥浆一同进入泥浆不落地系统，采用泥浆不落地技术在井场进行固液分离，分离后的液体回用于钻井液配备，分离后的固相经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》

(DB65/T 3997-2017)中综合利用污染物限值要求,同时石油烃满足《土壤环境质量 建设用土壤污染风险管控标准(试行)》(GB36600-2018)中表2第二类用地风险筛选值后,用于铺垫油区内的井场等。一次处理后检测不合格,现场进行二次处理,达标后用于铺垫油区内的井场等。

(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,统一由塔河油田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,委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置。

(6)本工程产生的施工废料,首先考虑回收利用,不可回收利用部分委托手续完备的处置场所合规处置。

(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。

## 6.7.2 运营期固体废物污染防治措施

### 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、清罐底泥和废润滑油。

本工程危险废物产生情况及危险特性见表6.7-1。

表 6.7-1 危险废物情况一览表

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	0.1	井下作业、集输处理	半固体、固体	废矿物油	间歇产生	T, I	由塔河油田绿色环保站处理。
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

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
										证的单位利用处置。
3	废防渗材料	HW08	900-249-08	0.25	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	委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

(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，落地油由塔河油田绿色环保站进行无害化处理；废防渗材料、清罐底泥和废润滑油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）相关要求对含油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集输处理环节等。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），产生量为0.1t/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，统一由塔河油田绿色环保站进行无害化处理。

#### 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，废润滑油产生量约0.5t/a，收集后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）。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0.25t/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。

#### 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 退役期固体废物污染防治措施

本工程退役期，井场拆除的井架、井构筑物等为钢制材料，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 温室气体排放影响评价

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

#### 7.1.1 温室气体排放影响因素分析

##### 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 CO<sub>2</sub> 排放、火炬燃烧排放、工艺放空排放、CH<sub>4</sub> 逃逸排放、CH<sub>4</sub> 回收利用率、CO<sub>2</sub> 回收利用率、净购入电力和热力隐含的 CO<sub>2</sub> 排放。

##### （1）燃料燃烧 CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub> 排放。

本工程井场新增加热炉 2 台，需核算该部分产生的 CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub> 排放外，还可能产生少量的 CH<sub>4</sub> 排放，石油天然气生产的火炬系统需同时核算 CO<sub>2</sub> 和 CH<sub>4</sub> 排放。

本工程井场多功能集油器分离出气相通过站场火炬放空，需核算该部分产生的 CO<sub>2</sub> 和 CH<sub>4</sub> 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大气中的 CH<sub>4</sub> 或 CO<sub>2</sub> 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 CH<sub>4</sub> 或 CO<sub>2</sub> 气体排放量。

(4) CH<sub>4</sub> 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 CH<sub>4</sub> 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) CH<sub>4</sub> 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 CH<sub>4</sub> 从而免于排放到大气中的那部分 CH<sub>4</sub>。CH<sub>4</sub> 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) CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub>。CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub> 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 CO<sub>2</sub>，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 CO<sub>2</sub> 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	燃料燃烧 CO <sub>2</sub> 排放	井场加热炉	CO <sub>2</sub>	有组织

2	火炬燃烧排放	井场多功能集油器分离出气相通过站场火炬燃烧放空	CO <sub>2</sub> 和CH <sub>4</sub>	有组织
3	CH <sub>4</sub> 逃逸排放	井场法兰、阀门等处逸散的废气	CH <sub>4</sub>	无组织

## 7.1.2 温室气体排放量核算

### 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	新北区块试采工程	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) 燃料燃烧 CO <sub>2</sub> 排放 (2) 火炬燃烧排放 (3) CH <sub>4</sub> 逃逸排放

### 7.1.2.2 碳排放量核算过程

本工程涉及燃料燃烧 CO<sub>2</sub> 排放、火炬燃烧排放、CH<sub>4</sub> 逃逸排放。具体核算过程如下：

#### (1) 燃料燃烧 CO<sub>2</sub> 排放

企业的化石燃料燃烧 CO<sub>2</sub> 排放量基于企业边界内各个燃烧设施分品种的化石燃料燃烧量，乘以相应的燃料含碳量和碳氧化率，再逐层累加汇总得到。计算公式如下：

$$E_{\text{CO}_2\text{-燃烧}} = \sum_j \sum_i \left( AD_{i,j} \times CC_{i,j} \times OF_{i,j} \times \frac{44}{12} \right)$$

式中：E<sub>CO<sub>2</sub>-燃烧</sub>——企业的化石燃料燃烧 CO<sub>2</sub> 排放量，单位为吨 CO<sub>2</sub>；

i——化石燃料的种类；

j——燃烧设施序号；

AD<sub>i,j</sub>——燃烧设施 j 内燃烧的化石燃料品种 i 消费量，对固体或液体燃料以吨为单位，对其他气体燃料以气体燃料标准状况下的体积（万 Nm<sup>3</sup>）为单位，非标准状况下的体积需转化成标况下进行计算；

CC<sub>i,j</sub>——设施 j 内燃烧的化石燃料 i 的含碳量，对固体和液体燃料以吨碳/吨燃料为单位，对气体燃料以吨碳/万 Nm<sup>3</sup> 为单位；

OF<sub>i,j</sub>——燃烧的化石燃料 i 的碳氧化率，取值范围为 0~1。天然气取值为 0.99。

本工程燃料燃烧碳排放计算主要核算为 2 台 200kW 井场加热炉。根据核算，本工程年天然气消耗量为 37.48 万 Nm<sup>3</sup>。查阅《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）》附录二表 2.1 可知，天然气单位热值含碳量为 15.3×10<sup>-3</sup> 吨碳/GJ，天然气低位发热量为 389.31GJ/万 Nm<sup>3</sup>，根据换算得出天然气中含碳量为 5.96 吨碳/万 Nm<sup>3</sup>。

根据上述公式核算，燃料燃烧 CO<sub>2</sub> 排放量为 695.26t。

## （2）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 CH<sub>4</sub> 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 CO<sub>2</sub> 及 CH<sub>4</sub> 排放。

### ①计算公式

#### a.火炬燃烧排放计算公式：

$$E_{GHG\_火炬} = E_{CO_2\_正常火炬} + E_{CO_2\_事故火炬} + (E_{CH_4\_正常火炬} + E_{CH_4\_事故火炬}) \times GWP_{CH_4}$$

式中：E<sub>GHG-火炬</sub>——火炬燃烧产生的 CO<sub>2</sub> 排放量，单位为吨 CO<sub>2</sub>；

E<sub>CO<sub>2</sub>-正常火炬</sub>——正常工况下火炬系统产生的 CO<sub>2</sub> 排放，单位为吨 CO<sub>2</sub>；

E<sub>CO<sub>2</sub>-事故火炬</sub>——由于事故火炬产生的 CO<sub>2</sub> 排放，单位为吨 CO<sub>2</sub>；

E<sub>CH<sub>4</sub>-正常火炬</sub>——正常工况下火炬系统产生的 CH<sub>4</sub> 排放，单位为吨 CH<sub>4</sub>；

E<sub>CH<sub>4</sub>-事故火炬</sub>——事故火炬产生的 CH<sub>4</sub> 排放，单位为吨 CH<sub>4</sub>；

GWP<sub>CH<sub>4</sub></sub>——CH<sub>4</sub> 相比 CO<sub>2</sub> 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 CH<sub>4</sub> 相当于 21 吨 CO<sub>2</sub> 的增温能力，因此 GWP<sub>CH<sub>4</sub></sub> 等于 21。

#### b.正常工况下火炬气体温室气体排放公式如下：

$$E_{CO_2\_正常火炬} = \sum_i [Q_{正常火炬} \times (CC_{非CO_2} \times OF \times \frac{44}{12} + V_{CO_2} \times 19.7)]_i$$

$$E_{CH_4\_正常火炬} = \sum_i [Q_{正常火炬} \times V_{CH_4} \times (1 - OF) \times 7.17]_i$$

式中：i——火炬系统序号；

$Q_{\text{正常火炬}}$ ——正常生产状态下第  $i$  号火炬系统的火炬气流量，单位为万  $\text{Nm}^3$ ；

$CC_{\text{非CO}_2}$ ——火炬气中除  $\text{CO}_2$  外其他含碳化合物的总含碳量，单位为吨碳/万  $\text{Nm}^3$ ；

$OF$ ——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；

$V_{\text{CO}_2}$ ——火炬气中  $\text{CO}_2$  的体积浓度，取值范围为 0~1；

$V_{\text{CH}_4}$ ——为火炬气中  $\text{CH}_4$  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：

$$E_{\text{CO}_2\text{-事故火炬}} = \sum_j GF_{\text{事故},j} \times T_{\text{事故},j} \times \left( CC_{(\text{非CO}_2)_j} \times OF \times \frac{44}{12} + V_{(\text{CO}_2)_j} \times 19.7 \right)$$

$$E_{\text{CH}_4\text{-事故火炬}} = \sum_j \left[ GF_{\text{事故},j} \times T_{\text{事故},j} \times V_{\text{CH}_4} \times (1 - OF) \times 7.17 \right]_j$$

式中： $j$ ——事故次数；

$GF_{\text{事故},j}$ ——报告期内第  $j$  次事故状态时的火炬气流速度，单位为万  $\text{Nm}^3$ /小时；

$T_{\text{事故},j}$ ——报告期内第  $j$  次事故的持续时间，单位为小时；

$CC_{(\text{非CO}_2)_j}$ ——第  $j$  次事故火炬气中除  $\text{CO}_2$  外其他含碳化合物的总含碳量，单位为吨碳/万  $\text{Nm}^3$ ；

$OF$ ——火炬燃烧的碳氧化率，如无实测数据可采用缺省值 0.98；

$V_{(\text{CO}_2)_j}$ ——第  $j$  次事故火炬气中  $\text{CO}_2$  的体积浓度；

$V_{\text{CH}_4}$ ——事故火炬气中  $\text{CH}_4$  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事故状态下井场、站场的放空燃烧。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	工况	火炬气流速 (万 $\text{Nm}^3$ /h)	持续 时间 (h)	火炬气中除 $\text{CO}_2$ 外 其他含碳化合物的 总含碳量 (吨碳/万 $\text{Nm}^3$ )	火炬燃 烧的碳 氧化率	火炬气中 $\text{CO}_2$ 的 体积浓度	火炬气中 $\text{CH}_4$ 的 体积浓度
井场	事故 工况	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，2座井场火炬燃烧排放温室气体量为7.2吨CO<sub>2</sub>和0.04吨CH<sub>4</sub>。

### (3) CH<sub>4</sub> 逃逸排放

本工程运营期CH<sub>4</sub>逃逸排放主要来自油气开采过程中井口装置逃逸排放的CH<sub>4</sub>。《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CH<sub>4</sub>逃逸排放”计算公式进行计算：

$$E_{CH_4\text{-开采逃逸}} = \sum_j (Num_{oil,j} \times EF_{oil,j}) + \sum_j (Num_{gas,j} \times EF_{gas,j})$$

式中： $E_{CH_4\text{-开采逃逸}}$ ——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CH<sub>4</sub>逃逸排放，单位为吨CH<sub>4</sub>；

$j$ ——不同的设施类型；

$Num_{oil,j}$ ——原油开采业务所涉及的泄漏设施类型数量，单位为个；

$EF_{oil,j}$ ——原油开采业务中涉及的每种设施类型 $j$ 的CH<sub>4</sub>逃逸排放因子，单位为吨CH<sub>4</sub>/（年·个）；接转站为0.18吨/（年·个）；

$Num_{gas,j}$ ——天然气开采业务所涉及的泄漏设施类型数量，单位为个；

$EF_{gas,j}$ ——天然气开采业务中涉及的每种设施类型 $j$ 的CH<sub>4</sub>逃逸排放因子，单位为吨CH<sub>4</sub>/（年·个）。

本工程开采逃逸的CH<sub>4</sub>为：

$$\begin{aligned} E_{CH_4\text{-开采逃逸}} &= Num_{gas,井口装置} \times EF_{gas,井口装置} \\ &= 2 \times 2.5tCH_4 \\ &= 5tCH_4 \end{aligned}$$

根据表中参数，结合公式计算可知，甲烷逃逸排放5t，折算成CO<sub>2</sub>排放量为5×21=105t。

### (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：

$$E_{GHG} = E_{CO_2\text{-燃烧}} + E_{GHG\text{-火炬}} + \sum_s (E_{GHG\text{-工艺}} + E_{GHG\text{-逃逸}})_s - R_{CH_4\text{-回收}} \\ \times GWP_{CH_4} - R_{CO_2\text{-回收}} + E_{CO_2\text{-净电}} + E_{CO_2\text{-净热}}$$

式中： $E_{GHG}$ ——温室气体排放总量，单位为吨  $CO_2$  当量；

$E_{CO_2\text{-燃烧}}$ ——企业由于化石燃料燃烧活动产生的  $CO_2$  排放量，单位为吨  $CO_2$ ；

$E_{GHG\text{-火炬}}$ ——企业因火炬燃烧导致的温室气体排放，单位为吨  $CO_2$  当量；

$E_{GHG\text{-工艺}}$ ——企业各业务类型的工艺放空排放，单位为吨  $CO_2$  当量；

$E_{GHG\text{-逃逸}}$ ——企业各业务类型的设备逃逸排放，单位为吨  $CO_2$  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；

$R_{CH_4\text{-回收}}$ ——企业的  $CH_4$  回收利用量，单位为吨  $CH_4$ ；

$GWP_{CH_4}$ —— $CH_4$  相比  $CO_2$  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  $CH_4$  相当于 21 吨  $CO_2$  的增温能力，因此  $GWP_{CH_4}$  等于 21；

$R_{CO_2\text{-回收}}$ ——企业的  $CO_2$  回收利用量，单位为吨  $CO_2$ ；

$E_{CO_2\text{-净电}}$ ——企业净购入电力隐含的  $CO_2$  排放量，单位为吨  $CO_2$ ；

$E_{CO_2\text{-净热}}$ ——企业净购入热力隐含的  $CO_2$  排放量，单位为吨  $CO_2$ 。

按照上述  $CO_2$  排放总量计算公式，则本工程实施后  $CO_2$  排放总量见表 7.1-4。

表 7.1-4  $CO_2$  排放总量汇总一览表

项目	源类别	排放量 (吨 $CO_2$ )	占比 (%)
本工程	燃料燃烧 $CO_2$ 排放	695.26	86.1
	火炬燃烧排放	7.2	0.9
	工艺放空排放	0	/
	$CH_4$ 逃逸排放	105	13
	$CH_4$ 回收利用量	0	/
	$CO_2$ 回收利用量	0	/
	净购入电力和热力隐含的 $CO_2$ 排放	0	/
	合计	807.46	100

根据表 7.1-4 分析可知，本工程  $CO_2$  总排放量为 807.46 吨。

## 7.2 减污降碳措施

本工程从工艺技术、节能设备和能源及碳排放管理等方面均采取了一系列减污降碳措施，具体如下。

### 7.2.1 清洁运输

本工程天然气脱水脱烃后就地销售给地方企业，油气分离后凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。

### 7.2.2 挥发性有机物与甲烷协同控制

本工程采用自动系统对采气工艺参数进行控制，能够提高管理水平，尽量简化工艺过程，减少操作人员。井口产液经天然气加热炉加热后，在井场经过两相分离器等分离后，气相脱水脱烃后就地销售给地方企业，液相经闪蒸分离器分离后，凝析油进入井场储罐，凝析油装车时的 VOCs 通过密闭装车鹤管返回加热炉炉膛伴烧，事故状态下去往井场火炬放空燃烧处理，减少烃类物质的无组织挥发。

### 7.2.3 节能降耗技术

本工程燃料为处理后的返输干气，供电采用网电。雅克拉采气厂建立有碳排放管理组织机构，对整个作业区能源及碳排放管理实行管理，并制定能源及碳排放管理制度，将碳排放管理工作作为重要事项纳入日常管理；能源及碳排放管理制度对各类能源的购入、贮存、使用、加工转换、输送分配以及最终使用等环节进行详细的规定，尽可能从管理上做到对各类能源高效使用，同时对碳排放情况进行有效管理。

## 7.3 温室气体排放评价结论

### 7.3.1 碳排放评价结论

本工程实施后，CO<sub>2</sub>总排放量为 807.46t。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 CO<sub>2</sub> 排放强度相对较低。

### 7.3.2 碳排放建议

(1) 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。

(2) 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。

## 8 环境影响经济损益分析

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

#### 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

本工程加热炉使用净化后的天然气作燃料，烟气通过排气筒排放，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，原油装车时的 VOCs 通过密闭装车鹤管返回加热炉炉膛伴烧，事故状态下去往井场火炬放空燃烧处理，减少烃类物质的挥发，污染物能达标排放，对周围环境的影响可接受。

##### (2) 废水

废水包括生产废水、井下作业废水、试油期采出水、生活污水。生产废水、井下作业废水、试油期采出水经专用罐收集后输送至塔河油田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 1122.52 万元，其中环保投资 73 万元，占总投资的 6.5%。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）	/	1
	井场加热炉燃烧废气	以净化后的天然气为燃料+8m 高烟囱	SO <sub>2</sub> ≤50mg/m <sup>3</sup> NO <sub>x</sub> ≤150mg/m <sup>3</sup> 颗粒物≤20mg/m <sup>3</sup>	2
	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/m <sup>3</sup>	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）	3
固体废物	地面工程施工	施工废料委托手续完备的处置场所合规处置	妥善处理	2
	生活垃圾	集中收集后，委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置	妥善处理	2
	钻井泥浆、岩屑	泥浆不落地处理系统处理，固相使用专用罐收集后，拉运至塔河油田绿色环保工作站处理	妥善处理	5
	落地油	落地油由塔河油田绿色环保站清运处置	妥善处理	4

类别	污染源		环保措施	治理效果	投资 (万元)
	清罐底泥、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	2
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	4
	水土流失		防沙治沙和水土保持措施	防止水土流失	3
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	2
废水 处理	生活污水		施工期生活污水排入生活污水收集罐，定期拉运至库车污水处理厂处理	妥善处理	1
	酸化压裂废水		专用废液收集罐收集后运至塔河油田绿色环保工作站处理	妥善处理	2
	生产废水		罐车拉运至塔河油田绿色环保工作站处理	妥善处理	2
	井下作业废水		回收罐回收井下作业废水，依托塔河油田绿色环保工作站处理	妥善处理	3
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 $1 \times 10^{-7} \text{cm/s}$ 黏土层的防渗性能	渗透系数小于 $1.0 \times 10^{-7} \text{cm/s}$	3
	简单 防渗区	井场永久占地	实施地面硬化	地面硬化	2
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		18
			环保培训，演练		5
环保投资合计					73

## 8.2 社会效益分析

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

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

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 73 万元，环境保护投资占总投资的 6.5%。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

### 9.1 环境管理

#### 9.1.1 环境管理机构及职责

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。雅克拉采气厂环境保护管理委员会及其办公室为一级管理职能机构，基层单位环境保护管理领导小组及其办公室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QHSE（质量、健康、安全和环境）管理科，负责雅克拉采气厂工业现场“三标”、QHSE管理体系执行、环境保护、工业动火、防暑降温、交通安全、工伤、特种设备、防雷防静电、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QHSE管理体系。

雅克拉采气厂QHSE管理科职责：

- (1) 对雅克拉采气厂环境保护管理委员会全面负责。
- (2) 负责处理雅克拉采气厂环境保护管理委员会环保工作日常事务。
- (3) 负责具体组织贯彻落实各项环保法律法规、条例、规章和政策。
- (4) 负责组织起草雅克拉采气厂环境保护规章制度，拟定环保长远计划、年度计划、工作目标并检查落实。
- (5) 根据上级部门下达的环保指标，负责层层分解落实，定期组织考核。
- (6) 具体组织雅克拉采气厂环保检查，整改、落实存在的问题。
- (7) 及时了解、掌握上级部门和采油厂环保工作动态，及时向环保委员会提供有关环保工作计划、动态、议案、提案。
- (8) 建立健全环保基础资料、台账、技术档案，按时保质上报环境统计报表及其它材料。
- (9) 开展环保科研、环境宣传教育；开展文明清洁生产活动。负责对雅克拉采气厂环境保护事故的调查、处理和上报工作，仲裁和协调处理各单位在环保方面出现的争议。

#### 9.1.2 施工期的环境管理任务

- (1) 建立和实施施工作业队伍的QHSE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。

(4) 工程建设结束后，会同当地生态环境主管部门共同参与检查验收。

### 9.1.3 运营期的环境管理任务

(1) 本工程运营期的 QHSE 管理体系纳入中国石油化工股份有限公司西北油田分公司 QHSE 系统统一管理。

(2) 协助有关生态环境主管部门进行环境保护设施的竣工验收工作，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) 编制各种突发事故的应急计划。

(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其处理结果，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 退役期的环境管理任务

(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

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。

## 9.1.6 环境监理

为减轻国家重点工程对环境的影响，将环境管理制度从事后管理转变为全过程管理，建议本工程充分借鉴同类相关工程环境监理经验，实行工程环境监理，或将环境监测纳入工程监理中。

由建设单位聘请环境监理机构对施工单位、承包商、供应商和中国石油化工股份有限公司西北油田分公司环保法律法规、制度、标准、规范的情况依法进行监督检查，特别是加强施工现场的环境监理检查工作，目的是协助建设单位落实施工期间的各项环境保护要求和施工合同中的环保规定，确保本工程的建设符合有关环保法律法规的要求。

### (1) 环境监理人员要求

①环境监理人员必须具备环保专业知识，精通国家环境法律法规和政策，了解当地环保部门的要求和环境标准。

②必须接受过 HSE 专门培训，有较长的从事环保工作经历。

③具有一定的油田开发建设的现场施工经验。

### (2) 环境监理人员主要职责

①监督施工现场对“环境管理方案”的落实。

②及时向 HSE 部门负责人汇报环境管理现状，并根据发现的问题提出合理化建议。

③协助 HSE 部门负责人宣传贯彻国家和当地政府有关环境方面的法律和法规。

④对 HSE 工作的真实性、合法性、效益性进行审查，评价其责任，并提出改进意见。

(3) 环境监理范围

本工程不涉及自然保护区、风景名胜区、水源保护区及文物保护区等特殊保护目标，环境监理范围为工程扰动范围。

(4) 环境监理内容

①施工期环境监理主要内容

针对施工期生活污水、钻井废水、酸化压裂废水、试压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；施工扬尘、焊接废气、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，进行环境监理，必要时采取旁站的形式完成监理工作。另外，还应对井场、公路等施工期的生态保护措施及恢复方案进行监理。

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	建设单位	阿克苏地区生态

序号	监督管理项目	监督检查具体内容	实施单位	监督单位
		动态变化情况		环境局、阿克苏地区生态环境局 新和县分局

### 9.1.7 环境影响后评价

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》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。

### 9.1.8 排污许可

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许可证（证书编号为：91650000742248144Q031X），详见附件。

随着国家、自治区环境管理要求的提高，雅克拉采气厂围绕 QHSE 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

### 9.2.1 披露内容

#### (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：实施部署 2 口采气井（新北 7 井为新钻井）、井场内均建设油气分离+天然气处理流程以及配套的电力、自控、结构、通信、消防等公辅工程。新增产能凝析油 37.5t/d，天然气  $8.6 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

#### (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 3.3-17。

#### (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

#### (1) 公示方式

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。

#### (2) 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

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

类别	污染源	主要污染物	产生量	排放量	排放去向
废气	有组织排放	SO <sub>2</sub>	0.08t/a	0.08t/a	大气
		NO <sub>x</sub>	0.6t/a	0.6t/a	大气
		颗粒物	0.08t/a	0.08t/a	大气
		非甲烷总烃	0.126t/a	0.126t/a	大气
	无组织排放	非甲烷总烃	6.296t/a	6.296t/a	大气
		硫化氢	1.5×10 <sup>-4</sup> t/a	1.5×10 <sup>-4</sup> t/a	大气
废水	生产废水	生产废水	0.5t/d	0	生产废水由罐车拉运至塔河油田绿色环保工作站处理。
	井下作业废水	井下作业废水量	13.565t/a	0	井下作业废水自带回收罐回收井下作业废水，依托塔河油田绿色环保工作站处理。
		COD	0.017t/a	0	
		石油类	0.003t/a	0	
固体废物	落地油	石油类	0.1t/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，统一由塔河油田绿色环保站进行无害化处理。
	废防渗材料	石油类	0.25t/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	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

### 9.4.1 监测目的

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

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

本工程在运营期间，需对生产过程产生的“三废”和生态影响进行严格监管，定期进行监测，减少对周围环境影响。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），制定环境监测计划见表 9.4-1。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。

表 9.4-1 环境监测计划

类型	监测地点	监测频率	监测时间	监测项目
废气	井场下风向场界外 10m 范围内	1 次/季度	竣工环保验收后开始	非甲烷总烃、硫化氢
噪声	站场边界	1 次/季度		连续等效 A 声级 (dB)
地下水	区域内及上游、下游	1 次/半年		石油类、石油烃 (C <sub>6</sub> ~C <sub>9</sub> )、石油烃 (C <sub>10</sub> ~C <sub>40</sub> )、汞、砷、六价铬

项目事故预案中需包括应急监测程序，项目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

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	焊接废气、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	试压废水	循环利用,沉淀后场地降尘用水	不外排	-
	2	生活污水	排入生活污水收集罐,定期拉运至库车污水处理厂处理	不外排	-
	3	钻井废水	进入泥浆不落地处理系统处理,处理后的废水全部回用	不外排	-
	4	酸化压裂废水	采用专用废液收集罐收集后运至塔河油田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	进入泥浆不落地处理系统处理,固相使用专用罐收集后,拉运至塔河油田绿色环保工作站处理	不外排	-
	2	落地油	回收至罐车内,由塔河油田绿色环保工作站进行无害化处理	-	-
	3	废润滑油	收集后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,不可回收利用部分委托手续完备的处置场所合规处置	-	-
	6	生活垃圾	集中收集后委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置	-	-
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	-	-
类别	序号	污染源	环保措施	治理效果	验收标准

废水	1	生产废水	罐车拉运至塔河油田绿色环保工作站处理	-	-	
	2	井下作业废水	自带回收罐回收井下作业废水，依托塔河油田绿色环保工作站处理	-	-	
	3	试油期采出水	进入储液罐，定期拉运至塔河油田绿色环保工作站处理	-	处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2012）中推荐水质标准要求后回注。	
	4	生活污水	雅克拉采气厂内部调剂解决，故不新增生活污水	-	-	
废气	1	井场加热炉	使用净化后的天然气为燃料，排气筒高度应不低于 8m	颗粒物 20mg/m <sup>3</sup> SO <sub>2</sub> 50mg/m <sup>3</sup> NOx 150mg/m <sup>3</sup>	《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表3 燃气锅炉大气污染物特别排放浓度限值	
	2	井场、站场无组织废气	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/m <sup>3</sup>	《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	依托塔河油田绿色环保站清运处置	-	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）	
	2	废润滑油	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	生活垃圾	由雅克拉采气厂内部调剂解决，故不新增生活垃圾	-	-	
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 <sup>-7</sup> cm/s 黏土层的防渗性能	满足防渗要求	-
	1	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		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、	-	

措施			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

### 10.1 建设项目情况

本工程主要建设内容为部署采气井 2 口（包括新北 1X 井、新北 7 井），其中新北 7 井为新钻井，新北 1X 井由勘探井转为产能井。2 座井场内均建设油气分离+天然气处理流程（天然气处理规模  $10 \times 10^4 \text{Nm}^3/\text{d}$ ），新建火炬 1 座、火炬分液罐+凝液回收泵撬 1 套、分子筛脱水撬 1 套、调压计量撬 1 套、工具间 1 座、站内管网 1 项等。天然气脱水脱烃后就地销售给地方企业。油气分离后凝析油装车外运至雅克拉集气处理站处理。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  $37.5\text{t}/\text{d}$ ，天然气  $8.6 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$ 。

### 10.2 产业政策、选址符合性

本工程属于石油和天然气开采项目，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

#### （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， $\text{H}_2\text{S}$  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因子除总硬度、溶解性总固体、硫酸盐、氯化物、钠、氟化物等出现不同程度的超标，超出《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）的 III 类标准限值，除此之外的其他项目均符合《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）。超标原因与区域原生水文地质条件有关。

#### （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）》（GB15618-2018）中“表1农用地土壤污染风险筛选值（基本工程）”的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

本工程主体工程分布在中国石油化工股份有限公司西北油田分公司天山南缘区块油气勘查区，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，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北侧36.7km的天山水源涵养与生物多样性保护生态保护红线区。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。

### 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 10.4-1。

表 10.4-1 污染物产排情况一览表

工段	污染源	主要污染物	产生量	排放量	排放去向
废气	有组织排放	SO <sub>2</sub>	0.08t/a	0.08t/a	大气
		NO <sub>x</sub>	0.6t/a	0.6t/a	大气
		颗粒物	0.08t/a	0.08t/a	大气
		非甲烷总烃	0.126t/a	0.126t/a	大气
	无组织排放	非甲烷总烃	6.296t/a	6.296t/a	大气
		硫化氢	1.5×10 <sup>-4</sup> t/a	1.5×10 <sup>-4</sup> t/a	大气
废水	生产废水	生产废水	0.5t/d	0	生产废水由罐车拉运至塔河油田绿色环保工作站处理。
	井下作业废水	井下作业废水量	13.565t/a	0	井下作业废水自带回收罐回收井下作业废水，依托塔河油
		COD	0.017t/a	0	

		石油类	0.003t/a	0	田绿色环保工作站处理。
固体废物	落地油	石油类	0.1t/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,统一由塔河油田绿色环保站进行无害化处理。
	废防渗材料	石油类	0.25t/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	委托持有危险废物经营许可证的单位利用处置。

## 10.5 主要环境影响

### (1) 生态环境影响分析

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 2.853hm<sup>2</sup>,永久性工程占地对沿线地区的土地利用影响较小。临时占地 0.39hm<sup>2</sup>,临时性工程占地仅在施工阶段对沿线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。

### (2) 大气环境影响分析

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。

### (3) 声环境影响分析

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。

### (4) 水环境影响分析

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、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。

### (5) 固体废物影响分析

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。钻井泥浆和岩屑，进入泥浆不落地系统。落地油回收至罐车内，罐车采用密闭的专用罐车，统一由塔河油田绿色环保工作站进行无害化处理。废润滑油，收集后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，委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置。施工废料，首先考虑回收利用，不可回收利用部分委托手续完备的处置场所合规处置。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、清罐底泥和废润滑油。落地油由塔河油田绿色环保站处理。废防渗材料、清罐底泥和废润滑油由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

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

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，本工程区所在区域地势平坦，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 环境保护措施

### (1) 生态环境保护措施

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) 大气污染防治措施

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。井场加热炉用天然气作为燃料，从而减少有害物质的排放；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) 噪声防治措施

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) 废水防治措施

采出水、井下作业废水经专用罐收集后输送至塔河油田绿色环保工作站处理，达标后回注油层，生活污水排入生活污水收集罐，定期拉运至库车污水处理厂处理。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) 固体废物防治措施

施工期钻井泥浆和岩屑，进入泥浆不落地系统。落地油回收至罐车内，罐车采用密闭的专用罐车，统一由塔河油田绿色环保工作站进行无害化处理。废润滑油，收集后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，委托持有生活垃圾处置资质的单位利用处置。施工废料，首先考虑回收利用，不可回收利用部分委托手续完备的处置场所合规处置。土石方全部用于井场回填，场地平整。运营期落地油由塔河油田绿色环保站处理。废防渗材料、清罐底泥和废润滑油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。

#### (6) 土壤污染防治措施

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。严格执行地下水章节分区防控措施要求。制定跟踪监测计划，发生事故泄漏时对井口区可能影响区域进行跟踪监测。

#### (7) 风险防治措施

做好凝析油、天然气等泄漏风险防范，制定切实可行、有效的应急预案，加之本工程发生事故的较低，本工程建设环境风险水平是可以接受的。

## 10.7 公众意见采纳情况

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。

## 10.8 环境影响经济损益分析

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 1122.52 万元，其中环保投资 73 万元，占总投资 6.5%。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。

## 10.9 环境管理与监测计划

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。

## 10.10 项目可行性结论

新北区块试采工程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。