塔里木油田分公司哈得采油气管理区
玉科 8C 井集输工程临时用地
土地复垦方案报告表

项目单位：塔里木油田分公司哈得采油气管理区

编制单位：陕西核工业工程勘察院有限公司

二〇二六年五月

塔里木油田分公司哈得采油气管理区
玉科 8C 井集输工程临时用地
土地复垦方案报告表

项目名称：塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地

项目单位：塔里木油田分公司哈得采油气管理区

单位地址：新疆巴州库尔勒市

联 系 人：刘军

联系电话：19399261978

送审时间：2026 年 5 月

临时用地土地复垦方案评审表

<table>
<tr><td colspan="2">项目名称</td><td colspan="2">塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地</td></tr>
<tr><td colspan="2">申请单位</td><td colspan="2">塔里木油田分公司哈得采油气管理区</td></tr>
<tr><td colspan="2">方案编制单位</td><td colspan="2">陕西核工业工程勘察院有限公司</td></tr>
<tr><td colspan="2" rowspan="2">项目用地面积</td><td>永久性建设用地</td><td>0.0000hm^2</td></tr>
<tr><td>破坏土地面积</td><td>12.6557hm2</td></tr>
<tr><td colspan="2">生产或投资规模</td><td colspan="2"></td></tr>
<tr><td colspan="2">生产或建设期限</td><td colspan="2">2026 年 5 月—2028 年 4 月</td></tr>
<tr><td>专家评审意见</td><td colspan="3">临时占地毁损土地面积 12.6557hm2，复垦区域为管线、防喷坑及阀组，地类为林地、交通运输用地及其他土地，投资 29.33 万元，建议复核：

1、基本同意投资计算的编制原则、依据，计算方法及内容完整，费用估算合理，措施设计可行。编制期价格水平年建议为近期，人工单价应按 128 号文计算，复核垫层料清理出复垦区是否需增加运距。
2、是否有立项或环保批复，补充完善当地自然资源局的初审意见，临时占地拐点坐标、现状图等应签章。图签应手签。</td></tr>
</table>

姓名	职　　称	联系电话	签名
陈丽萍	教　高	13095028855	陈丽萍

临时用地土地复垦方案评审表

项目名称	塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地	
申请单位	塔里木油田分公司哈得采油气管理区	
方案编制单位	陕西核工业工程勘察院有限公司	
	破坏土地面积	12.6557hm^2
生产或建设期限	2026 年 5 月-2028 年 4 月	

2026 年 4 月 30 日函审了《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》，临时用地涉及的土地类型为乔木林地、灌木林地、其他林地、公路用地、盐田及采矿用地、盐碱地、沙地，复垦方案符合土地复垦编制要求。以下问题需要进一步优化：

1. P4“生长的植物有极耐旱的胡杨、裸根柽柳、梭梭、盐生草、骆驼刺等”，“裸根柽柳”不是植物名称，应该为“柽柳”；

2. 后面的附件补盖公章。

结论： ☑通过 ☐不通过

姓名	职务	职称	联系电话	签名
侯钰荣	/	研究员	18040752338	侯钰荣

土地复垦方案评审表

<table>
<tr><td>项目名称</td><td colspan="3">塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地</td></tr>
<tr><td>项目单位</td><td colspan="3">塔里木油田分公司哈得采油气管理区</td></tr>
<tr><td>编制单位</td><td colspan="3">陕西核工业工程勘察院有限公司</td></tr>
<tr><td>专家评审结论</td><td colspan="3">1.P4 复垦质量要求应该按地类土壤实际情况设计指标，只需不低于现状指标即可；
2.P6 补充混凝土硬化物和垫层属于建筑垃圾，需要拉运建筑垃圾填埋场回填；平整建议垂直主风向或平行等高线每间隔 1.0 米设置 0.3 米高的挡水梗，便于雨水聚集，有利于植被恢复；植被建议沟植；
3.P7 补充监测位置和监测内容；（砂砾石含量、容重、PH 值）以上指标损毁前监测一次，损毁中不需要监测；植被复垦后每年监测 2-3 次；
4.P10 其他费用 1.66 万元（含设计费），建议按实际计提；
5.补充水保、环评批复；补充公众调查表自然局人员被调查的内容；附件补充公章；
6.制图不规范，补充手签字和公章，现状图应该有自然局的公章，现状图中是现状地类统计表，损毁图中损毁地类统计表和坐标，规划图中是计划复垦后的地类统计表和坐标。
7.建议有关数据和问题全报告通改。</td></tr>
<tr><td>专家签名</td><td>齐谨辉</td><td>日期</td><td>2026 年 4 月 30 日</td></tr>
</table>

《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科8C井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》专家复核意见

2026年5月，尉犁县自然资源局组织土地、水利、林草、预算各行业专家，对陕西核工业工程勘察院有限公司编制的《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科8C井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》进行了评审，2026年5月5日，提交了修改后的最终稿，经复核，形成意见如下：

（1）编制单位对发现的问题已经修改完善。

（2）方案编制格式符合要求，内容较为齐全，基本反映了矿区土地复垦有关情况。调查研究与分析方法正确，数据基本可信。

（3）土地损毁形式为压占和挖损。确定土地复垦区面积12.6557公顷，土地复垦责任范围积12.6557公顷，复垦率100%。土地损毁地类为乔木林地、灌木林地、其他林地、公路用地、盐田及采矿用地、盐碱地、沙地。复垦方向为原地类。土地复垦静态总投资29.33万元。

（4）损毁土地预测分析基本合理，提出的土地复垦措施基本可行。复垦工程量测算、费用估算、计划安排基本合理。

经复核，《方案》内容基本符合技术要求。同意审查通过。

复核专家：

2026年5月5日

附：专家组名单

塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科8C井集输工程 临时用地土地复垦方案报告表专家组名单			
姓名	单位	职务（职称）	签字
齐瑾辉	自治区国土综合整治中心	高级工程师	齐瑾辉
侯钰蓉	自治区畜牧科学院	研究员	侯钰蓉
陈丽萍	自治区水利厅	教授级高工	陈丽萍

目 录

一、报告表

1、项目土地复垦方案报告表

二、附件

1、编制单位资质及业绩

2、塔里木油田分公司哈得采油气管理区关于《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》承诺书；

3、塔里木油田分公司哈得采油气管理区关于《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》委托函；

4、塔里木油田分公司哈得采油气管理区关于《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》的意见；

5、照片集；

6、工程综合价格信息；

7、项目建设用地坐标表；

8、项目立项文件

9、公众参与调查表

三、附图

1、塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地利用现状图。

2、塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地损毁分析图。

3、塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦规划图。

塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地

土地复垦方案报告表

项目概况	项目名称	塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科8C井集输工程临时用地		
	单位名称	塔里木油田分公司哈得采油气管理区		
	项目性质	新建能源类项目（石油、天然气）		
	法人代表	王林生	联系电话	0996-2171208
	单位地址	新疆巴州库尔勒市		
	单位性质	国有企业	项目区面积	12.6557hm^2
	项目位置	新疆巴音郭楞蒙古自治州尉犁县境内		
	建设期限	2026.5—2028.4	土地复垦方案服务年限	2026.5—2031.7
	复垦面积	用地类型	面积 hm^2	
		管线	12.6372	
		放喷坑	0.0046	
		阀组	0.0139	
		合计	12.6557	
方案编制单位	编制单位名称	陕西核工业工程勘察院有限公司		
	法人代表	俞红		
	资质证书名称	土地规划机构等级证书	资质等级	乙级
	发证机关	陕西省土地学会	证书编号	612025054
	联系人	李继东	联系电话	15899103396
	主要编制人员			
	姓　名	职务/职称	职称	签　名
	李继东	项目负责	高级工程师	李继东
	其其格	项目经理	高级工程师	其其格
	张文超	技术人员	工程师	张文超
	乌仁赛亨	技术人员	工程师	乌仁赛亨

<table>
<tr><td rowspan="2"></td><td>王明东</td><td>技术人员</td><td>助理工程师</td><td>王明东</td></tr>
<tr><td>张存忠</td><td>技术人员</td><td>助理工程师</td><td>张存忠</td></tr>
<tr><td rowspan="13">复垦区土地利用现状</td><td rowspan="2">用地类型</td><td colspan="2">土地类型</td><td rowspan="2">各用地类型占地面积（hm²）</td></tr>
<tr><td>一级地类</td><td>二级地类</td></tr>
<tr><td rowspan="7">管线</td><td rowspan="3">林地（03）</td><td>乔木林地（0301）</td><td>0.2223</td></tr>
<tr><td>灌木林地（0303）</td><td>1.6982</td></tr>
<tr><td>其他林地（0304）</td><td>0.6335</td></tr>
<tr><td>交通运输用地（12）</td><td>公路用地（1202）</td><td>0.0168</td></tr>
<tr><td>城镇村及工矿用地（20）</td><td>盐田及采矿用地（204）</td><td>0.0024</td></tr>
<tr><td rowspan="2">未利用地（23）</td><td>盐碱地（2304）</td><td>1.1904</td></tr>
<tr><td>沙地（2305）</td><td>8.8736</td></tr>
<tr><td>放喷坑</td><td>未利用地（23）</td><td>盐碱地（2304）</td><td>0.0046</td></tr>
<tr><td>阀组</td><td>未利用地（23）</td><td>沙地（2305）</td><td>0.0139</td></tr>
<tr><td colspan="3">合计</td><td>12.6557</td></tr>
<tr><td rowspan="6">复垦区内损毁土地情况</td><td rowspan="2">用地类型</td><td rowspan="2">面积（hm²）</td><td colspan="2">其中</td></tr>
<tr><td>已损毁（hm²）</td><td>拟损毁（hm²）</td></tr>
<tr><td>管线</td><td>12.6372</td><td></td><td>12.6372</td></tr>
<tr><td>放喷坑</td><td>0.0046</td><td></td><td>0.0046</td></tr>
<tr><td>阀组</td><td>0.0139</td><td></td><td>0.0139</td></tr>
<tr><td>合计</td><td>12.6557</td><td></td><td>12.6557</td></tr>
<tr><td rowspan="8">预期复垦情况</td><td rowspan="2">用地类型</td><td colspan="2">土地复垦基本单元汇总面积</td><td rowspan="2">复垦后土地类型</td></tr>
<tr><td>永久用地（hm²）</td><td>临时用地（hm²）</td></tr>
<tr><td>管线</td><td></td><td>12.6372</td><td>原地类</td></tr>
<tr><td>放喷坑</td><td></td><td>0.0046</td><td></td></tr>
<tr><td>阀组</td><td></td><td>0.0139</td><td></td></tr>
<tr><td>合计</td><td></td><td>12.6557</td><td>--</td></tr>
<tr><td>土地复垦率</td><td colspan="2">--</td><td>100.00%</td></tr>
<tr><td>复垦方式</td><td colspan="3">用地单位组织复垦施工或进行货币化复垦</td></tr>
</table>

工作计划及主要措施

一、复垦方案摘要

（1）服务年限

项目开工时间为2026年5月，预计2028年4月建设完毕，土地复垦时间为2028年5月至2028年7月复垦完毕。考虑项目区自然条件气候干旱，降水稀少，及植被在苗期根系不够发达，缺水等情况，生态较脆弱，因此，初步制定3年的管护期是必要的，管护时间为2028年8月至2031年7月，主要包括植被重建和监测措施。

因此，最终确定本复垦方案的服务年限5年3个月。即建设期+复垦施工期+管护期，2026年5月-2031年7月。根据项目损毁土地用地类型、生产工艺流程和建设特点等对本项目复垦工程进行安排，共划分为三个复垦阶段。具体为第一阶段2026年5月—2028年4月，第二阶段2028年5月—2028年7月，第三阶段2028年8月至2031年7月。

a）第一阶段（2026年5月—2028年4月）主要对项目建设临时损毁的土地采取土地损毁监测措施，预防和控制项目建设范围，有效避免损毁范围外的土地；

b）第二阶段（2028年5月—2028年7月）主要对项目建设临时损毁的土地采取工程措施；

c）第三阶段（2028年8月至2031年7月）主要对复垦土地进行复垦效果监测，对项目区损毁林地进行复垦效果监测，

（2）项目区基本情况

a）地理位置：项目位于巴音郭楞蒙古自治州尉犁县县直属。

项目区地理位置图

b）地貌：项目区位于塔里木盆地，塔里木盆地位于新疆维吾尔自治区南部，地理特征是一个被雄伟的天山山脉、喀喇昆仑山系、昆仑山系和阿尔金山环绕的大型内陆山间盆地，面积 56 万平方公里，盆地中心是著名的塔克拉玛干大沙漠，面积 33 万平方公里，周缘是一些大型的山前接触带起伏山地、冲洪积扇和倾斜平原。所处单元为沙丘地貌。沙丘地貌分布在沙漠区边缘，多以新月形沙丘、沙山形态出现，边缘为沙垄、丛草沙堆等形态，呈流动状态或固定、半固定状态，高度约 2－10m。沙漠地区植被受气候影响大，潮湿、低洼，水分较多的地区植被生长较好，干燥地区几乎无植被生长。

c）气候:项目区尉犁县属暖温带大陆性荒漠气候，冷热差异悬殊，温度的年月变化大，最热月与最冷月的平均气温差多达 36℃左右，冬季干冷，夏季炎热，春季升温迅速而不稳定，秋季降温剧烈。全年热量丰富但不稳定，空气干燥，蒸发强劲，降水稀少，且年际变化大，光照充足，全年平均日照 2975 小时。全年平均气温 10.1℃，最冷的一月份平均气温-11.2℃，极端最低气温-22.6℃；最热的 7 月份平均气温 25.6℃，极端最高气温为 38.3℃；气温的年较差为 36.8℃。年无霜期为 144～212 天。年降水量 30～150mm，年平均降水量为 43mm，年平均蒸发量为 2700mm。

d）土壤：根据现场调查，项目区土壤质地为风沙土。

主要形状：为该土种母质为风积沙，剖面为 C 型。通体以砂土为主，砂粒含量 95％以上，呈新月形沙丘、垄状沙丘、沙丘链或复合型沙山。土壤发育极微弱。表层生物累积作用十分微弱。全剖面石灰反应强烈，碳酸钙含量 13％左右。土壤 pH8.0-8.5，呈微碱性。容重小于 1.55g/cm^3、砾石含量小于 30%、有机质含量大于 0.4%。

典型剖面：母质为风积沙。A 层：0-22cm，灰黄色，壤质砂土，单粒结构，松，根较多，石灰反应强。C1 层：22-56cm，灰黄色，砂土，单粒结构，根少，石灰反应强。C2 层：56-80cm，灰黄色，砂土，单粒结构，根少，石灰反应强。

根据现场调查结果及新疆土壤类型分布图分析，临时用地项目区所在地土壤发育较差，类型较为风沙土。这种土壤是在风成沙性母质上发育起来的，质地较粗，物理性粘粒很少。因风蚀风积作用的交替进行，使土壤发育处于不断的复幼状况下，加之植被稀疏生物作用微弱，有机物质积累很少，成土过程十分微弱，剖面层次分化不明显，因此风沙土在很大程度上只具有风积沙沉积物岩性特征。

e）植物：项目区所处大沙漠腹地如尉犁县西南部，干旱少雨、蒸发量大、沙化严重，生长的植物有极耐旱的胡杨、柽柳、梭梭、盐生草、骆驼刺等，固定、半固定沙丘上有少量柽柳生长，甚至无植被生长，整体植被覆盖度在 15 左右%。土地大多为未利用地。

f）动物：本次项目涉及区域人类工程活动较为强烈，压缩了野生动物的生活环境。现场调查项目区未发现大型野生哺乳动物，普通鸟类较为常见。

g)本方案不涉及三区三线。

（3）复垦区及复垦责任范围

a）复垦区面积：12.6557hm²，其中乔木林地 0.2223hm²、灌木林地 1.6982hm²、其他林地 0.6335hm²、公路用地 0.0168hm²、盐田及采矿用地 0.0024hm²、盐碱地 1.1950hm²、沙地 8.8875hm²，复垦责任范围详见附件 7.

b）永久性建设用地面积：本项目暂不涉及永久征地，全部为临时用地。

c）临时用地面积：本工程项目总用地面积为 12.6557hm²，其中乔木林地 0.2223hm²、灌木林地 1.6982hm²、其他林地 0.6335hm²、公路用地 0.0168hm²、盐田及采矿用地 0.0024hm²、盐碱地 1.1950hm²、沙地 8.8875hm²。

d）复垦责任范围面积：因本项目不涉及永久性建设用地，确定本方案复垦责任范围为临时用地损毁土地面积，合计为 12.6557hm²。见下表。（特别说明：根据《自然资源部关于规范临时用地管理的通知》规定，本项目属于油气资源探采合一开发申请的临时用地，如果开发结束须转生产使用，实际复垦范围应扣除转生产办理建设用地审批的部分，以实际复垦面积签订相应施工合同）。

项目损毁土地情况汇总表

项目名称	用地类型	二级地类	损毁面积（hm²）	拟损毁方式	拟损毁程度
玉科 8C 井集输工程临时用地	管线	乔木林地	0.2223	挖损、压占	重度
		灌木林地	1.6982		
		其他林地	0.6335		
		公路用地	0.0168		
		盐田及采矿用地	0.0024		
		盐碱地	1.1904		
		沙地	8.8736		
	放喷坑	盐碱地	0.0046	挖损、压占	重度
	阀组	沙地	0.0139	压占	中度
合计			12.6557	-	-

（4）土地复垦目标

在尽量确保复垦方向符合当地最新的国土空间规划、周边景观保持一致的情况下，根据土地复垦适宜性评价结果，结合项目区自然环境特征，确定项目区最终的土地复垦方向、复垦面积及土地复垦率。本方案临时用地范围面积 12.6557hm²，其中乔木林地 0.2223hm²、灌木林地 1.6982hm²、其他林地 0.6335hm²、公路用地 0.0168hm²、盐田及采矿用地 0.0024hm²、盐碱地 1.1950hm²、沙地 8.8875hm²。本方案复垦责任范围面积 12.6557hm²，土地复垦率为 100%。植被管护期结束后植被覆盖度不低于 15%，复垦质量要求不低于现状指标。

二、主要复垦措施

根据项目建设方案、项目区拟损毁土地类型、损毁方式等情况分析，按照“**原地类、同面积、等质量**”进行本方案土地复垦措施设计。

管线建设前，建设方采用分层开挖排放方式开挖，开挖完成后按原土分层回填，保证表土层位于最上方。因此，复垦时，不需要进行管线开挖和回填工程设计。

（1）工程技术措施

本项目损毁地类为其他土地，土地复垦工程措施主要为土方回填、土地平整、垫层清除等。占用公路用地区域采用定向钻技术，不破坏原有公路用地区域，因此不设计复垦措施。

a）土方回填

在油气勘探、开发全过程为防止井喷失控，硫化氢等有毒气体泄漏事故，需要布设放喷坑。油井建设过程严格规范操作，一般情况下防喷坑均未使用，项目使用期完成后，需要对挖损的防喷坑进行 1.4m 的土方回填。

b）土地平整

项目损毁土地使原有的土地形态发生改变，根据土地复垦标准，以平整单元内部土方挖填平衡为基础，对场地高低不平区域进行推平，平整时垂直主风向每间隔 1.0 米设置 0.3 米高的挡水梗。平整厚度 15cm。

本项目除公路用地外，需要土地平整的临时用地面积为 12.6389hm^2，土地平整厚度为 15cm，清除垫层工程量为 18958.35m^3。

c）垫层清除

施工时需要在阀组地表覆盖一层砂石垫层，施工结束后将垫层清运拉走，本次复垦设计只负责将垫层清理出复垦区，垫层清理后具体去向由塔里木油田自行安排，设计清理厚度约 30cm。

本项目需要清理垫层的临时用地面积为0.0139hm^2,清除垫层厚度为30cm,清除垫层工程量为41.7m^3。

（1）土壤改良与培肥措施

本项目仅有管线临时用地占用林草地，因管线属于线状临时占地，浅表层临时扰动，土壤本底未被破坏管线施工通常采用开沟埋管+原土回填工艺，仅剥离 20-30cm的土壤，且施工周期短，土壤结构、肥力本底未发生根本性破坏，因此，复垦时，损毁土地可通过自然恢复或简单人工措施恢复利用功能，无需额外培肥。

（2）植被的筛选与栽植

根据《中华人民共和国石油天然气管线保护法》对管道中心线两侧 5.0m 范围禁止种植乔木、灌木

等深根植物的有关规定要求，因此该项目管线损毁地类为乔木林地、灌木林地、其他林地区，土壤质量、培肥标准按照林地区域标准复垦，植被种植等按照草地区复垦土地质量标准；本项目涉及其它土地类型复垦前后土地利用结构调整无变化。

原植被遭到破坏后，应当筛选当地适当的先锋植物对复垦土地进行改良，同时要筛选适宜的适生植物作为土地复垦植被重建的对象。草种选择依据如下：

①对土壤质地要求不高，对气候适应性强，耐瘠薄，耐旱，生存能力强，抗逆性强；

②具有固土效果好，生长快，落叶期短，覆盖地表能力强；

③优先选择当地适宜草种，易于种植和管理，育种方便，市场上容易获得，抗病虫害能力强。

④抗逆性强，具有优良的水土保持作用的植物种属，能减少地表径流、涵养水源、阻挡泥沙流失和固持土壤。

⑤购买草种应符合当地林草检疫合格标准。

根据以上原则，结合项目区域的立地条件分析，借鉴项目区既有相关建设项目在损毁土地重建植被方面的成功植被，最终确定本项目植被重建草种选用骆驼刺、猪毛菜（2:1 混播）；方案初步拟定树苗、种子来源为轮台县，具体由施工单位施工时自行安排采购，为保证植被成活率，建议植被重建时间为 3 月下旬至 4 月初。骆驼刺种子硬实率高，在播前需要浸泡。

管线占用林草地区域播撒草籽，播撒面积 2.5540hm^2，播撒量 45kg/hm^2。

3、监测措施

开展土地复垦监测，及时掌握土地损毁情况，是保证复垦效果的重要手段。本项目土地复垦监测主要是土地损毁监测与土地复垦效果监测。

（1）土地损毁监测

主要是针对建设期间对土地及周边的损毁情况。监测指标包括:土壤质量情况、土质变化、污染物、植被生长情况等。实施土地损毁监测应设置监测点和监测频率，并采取科学的技术方法进行合理优化设置。本项目临时用地区域布设 3 个监测点，监测频次为 2 次/年，共监测 2 年。

（2）复垦效果监测

复垦效果监测主要是针对林地的复垦情况进行监测。监测指标包括：土壤质量情况等情况。每年定点监测 2 次（每 6 个月监测一次），监测年限为 3 年。监测过程中采用资料收集和现场调查相结合的方法进行，使用铁锹、GPS、罗盘、卷尺、照相机等器材进行实地巡查及采取相关样品。监测点布设依据复垦单元及复垦地类情况，并结合本项目各临时用地建设情况和分布格局，在临时用地占用林地区域布设 1 个监测点，监测频次为 2 次/年，共监测 3 年。

（4）管护措施

（1）灌溉措施

复垦重建的林种在苗期根系不够发达，遇旱则严重影响生长发育和植被的成活率，故需对重建植被进行及时灌溉。灌溉采用水车定期到周边渠道、河流、村庄等拉水方式进行，根据当地植物的生长周期，确定管护期内每年洒水 3 次，分别安排在栽植、补种时，浇灌时间尽量避开雨季，选择旱季浇灌，避免减少水分损耗，若补播面积较大时，可多增加 2 次洒水，费用从预备费中计提。本方案涉及林地灌水量为 3200m^3/hm^2，每年灌溉四次，每次灌水量为 800m^3。本项目每年灌溉面积为 2.5540hm^2。

（2）植被补播

由于项目区地处干旱区，生态环境脆弱，播撒草籽的成活率很难得到保障，因此，需要对复垦的林地进行管护。管护期内需对复垦为林地的区域进行一次补种。依据项目的自然环境特征和以往复垦植被的成活率，需补种面积为管护总面积的 45%，复垦区内重建植被的覆盖率应达到复垦质量要求。

本方案补种林地面积为 1.1493hm^2，草种选用骆驼刺、猪毛菜（2:1 混播），播撒草籽量为 45kg/hm^2。

（3）病虫害防治

病虫害是植被恢复与管理的大敌。病虫害控制是种植初期管理的关键环节，控制不好很可能造成种植失败。因此苗期须十分重视病虫害与杂草控制。可以采用一定的生物及仿生制剂、化学药剂、人工物理方法来防治病虫害。

（4）加强宣传

在竣工项目的明显位置设立标志牌、粉刷标语等形式进行广泛宣传，把管护与集体经济利益相挂钩、与工人切身利益相结合，加强对生态环境治理的重大意义的宣传教育，增强工人管护的责任感和利益感，提高广大群众参与管护的积极性。

（5）预防控制措施

按照“统一规划、控制源头、防复结合”的原则，结合项目特点、生产方式与工艺等，针对塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地对土地的损毁形式，在项目建设中对防汛设施进行预防控制措施。

（6）施工现场防尘治理措施

a)施工现场主要道路土层夯实处理，防止产生大量尘土；

b)平整场地、土方开挖、土方回填作业时，应当边施工边适当洒水，防止产生扬尘污染；

c)遇有四级以上风的天气不得进行土方运输、土方开挖、土方回填等作业及其它可能产生扬尘污染的施工作业；

d)施工现场设置密闭式垃圾站，施工垃圾、生活垃圾分类存放，运输消纳应符合相关规定。

（7）人员作业预防控制措施

a)对所有进场人员组织学习，宣传土地复垦的意义。把项目管护与集体经济利益相挂钩、与工人切身利益相结合，加强生态环境治理的重大意义的宣传教育，增强工人管护的责任感和利益感，提高广大群众参与管护的积极性。

b)作业过程中作业人员一定要遵守操作守则，保护项目区生态环境，对项目区附近的草地等植被加以保护。消除或减轻厂区作业活动对所在区域的不利影响，在厂区作业过程中尽量不破坏原有的生态环境，最大限度的保护项目区生态环境，实现人与自然的和谐共处。

c)施工人员居住就近项目区附近现有生活设施。排放的生活污水依托当地排水设施。现场就近如无可利用的生活设施，则采用移动式环保厕所，排放的生活污水统一收集后拉运至最近的县城，生活污水处理装置处理。厂区作业过程中产生的废品、污水、垃圾等废弃物必须统一运送至垃圾站内，禁止随地乱扔。

d)加强突发事故应急演练，强化对应急预案的理解和掌握，提高应急工作水平和能效，继续完善应急预案，加大员工的应急知识培训的力度，提高员工应急意识，为安全生产提供保证。

三、土地复垦工程量汇总

工程类型				**复垦单元**			
序号	定额编号	工程名称	单位	管线	放喷坑	阀组	小计
一	**土壤重构工程**						
（一）	**土壤剥覆工程**						
1	土方回填工程						
1.1	10307	土方回填	$100m^3$		0.64		**0.64**
		其他土地区	$100m^3$		0.64		**0.64**
（二）	**平整工程**						
1	**场地平整**						
1.1	10307	土地平整	$100m^3$	189.31	0.07	0.21	**189.58**
		林地区	$100m^3$	38.31	0.00	0.00	**38.31**
		其他土地区	$100m^3$	151.00	0.07	0.21	**151.27**
（三）	**清理工程**						
1	10203	清理垫层	$100m^3$			0.42	**0.42**
		其他土地区	$100m^3$			0.42	**0.42**

二	植被重建工程						
（一）	林草恢复工程						
1	种草						
1.1	90030	播撒草籽（骆驼刺、猪毛菜）45kg/公顷	hm^2	2.5540	0.0000	0.0000	**2.5540**
三	管护工程						
1	洒水措施						
1.1	林地洒水		hm^2	7.6620	0.0000	0.0000	**7.6620**
2	补种措施						
2.1	草地区补种						
①	90030	播撒草籽（骆驼刺、猪毛菜）45Kg/公顷	hm^2	1.1493	0.0000	0.0000	**1.1493**

投资估算

测算依据

（1）《土地复垦方案编制规程》（TD/T1031.1-2011）；

（2）财政部、国土资源部《土地开发整理项目预算编制规定》（2012 年）；

（3）财政部、国土资源部《土地开发整理项目预算定额标准》（2012 年）；

（4）财政部、国土资源部《土地开发整理项目施工机械台班费定额》（2012 年）；

（5）国土资源部土地整理中心《土地复垦方案编制实务》（2011 年）；

（6）新疆维吾尔自治区工程造价信息网发布的巴州 2026 年 2 月建设工程材料价格以及实地调查价格；

（7）《新疆维吾尔自治区住房和城乡建设厅关于调整我区建设工程计价依据增值税税率的通知》新建标〔2019〕4 号；

（8）《住房城乡建设部办公厅关于重新调整建设工程计价依据增值税税率的通知》建办标函〔2019〕193 号；

（9）新疆维吾尔自治区自然资源厅关于印发新疆维吾尔自治区土地整治项目补充预算定额（试行）的通知》新财政〔2019〕1 号。

费用构成

序号	工程或费用名称	费用/万元	费率/%
1	工程施工费	12.67	43.20
2	设备费	0.00	0.00
3	其他费用	1.66	5.65
4	监测与管护费	14.57	49.68
（1）	复垦监测费	1.44	4.91
（2）	管护费	13.13	44.77
5	预备费	0.43	1.47

		（1）	基本预备费	0.43	1.47
		（2）	风险金	0.00	0.00
		6	**静态总投资**	**29.33**	**100**
	分年度投资	**服务年限**	**复垦年度**	**费用/万元**	
		2026.5—2031.7	2026.5-2028.4	0.96	
			2028.5-2028.7	12.67	
			2028.8-2029.7	7.85	
			2029.8-2030.7	4.71	
			2030.8-2031.7	3.14	
			合计	**29.33**	

填表人：张文超　　填表日期：2026 年 5 月

附表一 投资估算表

塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程

临时用地土地复垦方案报告表

投

资

估

算

书

编制单位：陕西核工业工程勘察院有限公司

日　　期：2026 年 5 月

（一）估算说明

1、编制原则

a）符合国家有关的法律、法规规定；

b）土地复垦投资应进入工程总估算中；

c）工程建设与复垦措施同步设计、同步投资建设；

d）高起点、高标准原则；

e）指导价与市场价相结合的原则；

f）科学、合理、高效的原则。

2、编制依据

a）《土地复垦方案编制规程》（TD/T1031.1－2011）；

b）原国土资源部土地整理中心《土地复垦方案编制实务》（2011 年）；

c）《财政部、国土资源部关于印发土地开发整理项目预算定额标准的通知》财 综（2011 ）128 号；

d）《土地开发整理项目预算定额标准》（2012 版）；

e）《建设工程监理与相关服务收费管理规定》发改价格（2007 ）670 号；

f）水利部《开发建设项目水土保持工程概（估）算编制规定》（2003 年）；

g）《关于加强基本建设大中型项目概算中“价差预备费”管理的有关通知》（计 投资（1999 ）1340 号）；

h）《新疆水利水电工程设计概（估）预算编制规定》新水建管（2005）108 号；

i）《新疆维吾尔自治区公路工程基本建设项目概算预算编制办法补充规定》（新交规）（2021〕 1 号）；

j）《国土资源部办公厅关于印发土地整治工程营业税改增值税计价依据调整过 渡实施方案的通知》（国土资厅发[2017]19 号）；

k）《关于调整增值税税率的通知》（财税〔2018〕32 号）；

l）《住房和城乡建设部办公厅关于调整建设工程计价依据增值税税率的通知》（建办标〔2018〕20 号）；

m）《巴州 2026 年 2 月建设工程综合价格信息编制说明》

n）市场调研价格信息。

3、费用构成及计算标准

通过分析不同复垦对象，依据《土地开发整理项目预算定额》及《土地复垦方案编制规程》相关规定，结合项目损毁特点、复垦方向、复垦措施等，确定土地复垦费用构成，包括工程施工费、设备购置费、其他费用、监测与管护费和预备费 5 大部分。

a）工程施工费

工程施工费由直接费、间接费、利润和税金组成。

1）直接费

指工程施工过程中直接消耗在工程项目上的活劳动和物化劳动。由直接工程费和措施费组成。

①直接工程费

直接工程费由人工费、材料费、施工机械使用费组成。

人工费=∑分项工程量×分项工程定额人工费

分项工程定额人工费是人工单价与定额消耗标准的乘积。

材料费=∑分项工程量×分项工程定额材料费

施工机械使用费=∑分项工程量×分项工程定额机械费

人工费是指直接从事工程施工的生产工人开支的各项费用，内容包括基本工资、辅 助工资和工资附加费。本方案人工费单价参照《土地开发整理项目预算定额标准》和《土 地复垦方案编制实务》中人工费的计算办法，同时结合《新疆维吾尔自治区最低工资标准》新政发〔2024〕66 号文件规定，最终确定本方案甲类工和乙类工日工资。依据新疆维吾尔自治区生活补贴费地区分类情况，项目所属尉犁县属于三类津贴区，地区生活补贴标准按 73 元/月。本方案编制甲类工和乙类工的日单价计算见下表。

表 1 人工单价计算表

甲类工			
地区类别	十一类工资区	定额人工等级	甲类工
序号	项目	计算式	单价（元）
1	基本工资	基本工资标准(元/月)×12 月/（年应工作天数-年非工	98.91

		作天数）	
2	辅助工资	以下四项之和	**10.45**
(1)	地区津贴	津贴标准(元/月)×12 月/（年应工作天数-年非工作天数）	3.65
(2)	施工津贴	津贴标准(元/天)×365 天×K1/（年应工作天数-年非工作天数）	5.06
(3)	夜餐津贴	(中班津贴标准＋夜班津贴标准)/2×K2	0.80
(4)	节日加班津贴	基本工资(元/工日)×(3-1)×法定假天数/年应工作天数×K3	0.94
3	工资附加费	以下七项之和	**56.32**
(1)	职工福利基金	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×14%	15.31
(2)	工会费用	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×2%	2.19
(3)	养老保险	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×20%	21.87
(4)	医疗保险	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×4%	4.37
(5)	工伤保险	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×1.5%	1.64
(6)	失业保险	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×2%	2.19
(7)	住房公积金	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×8%	8.75
4	人工工日预算单价	基本工资＋辅助工资＋工资附加费	**165.68**
乙类工			
地区类别	十一类工资区	定额人工等级	乙类工
序号	项目	计算式	单价（元）
1	基本工资	基本工资标准(元/月)×12 月/（年应工作天数-年非工作天数）	**98.91**
2	辅助工资	以下四项之和	**8.05**
(1)	地区津贴	津贴标准(元/月)×12 月/（年应工作天数-年非工作天数）	3.65
(2)	施工津贴	津贴标准(元/天)×365 天×K1/(年应工作天数-年非工作天数）	2.89
(3)	夜餐津贴	(中班津贴标准＋夜班津贴标准)/2×K2	0.20
(4)	节日加班津贴	基本工资(元/工日)×(3-1)×法定假天数/年应工作天数×K3	1.31
3	工资附加费	以下七项之和	**55.08**
(1)	职工福利基金	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×14%	14.97
(2)	工会费用	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×2%	2.14
(3)	养老保险	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×20%	21.39
(4)	医疗保险	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×4%	4.28
(5)	工伤保险	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×1.5%	1.60
(6)	失业保险	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×2%	2.14
(7)	住房公积金	[基本工资(元/工日)＋辅助工资(元/工日)×8%	8.56
4	人工工日预算单价	基本工资＋辅助工资＋工资附加费	**162.04**

施工机械使用费是指消耗在工程项目上的机械磨损、维修和动力燃料费用等。具体计算办法参照《土地开发整理项目预算定额标准》（2012 年）进行估算。

定额材料费是定额中各种材料估算价格与定额消耗量的乘积之和，计算办法根据《土地开发整理项目预算定额标准》（2012 年）以及《新疆维吾尔自治区公路工程基本建设项目概算预算编制办法补充规定》（新交规〔2023〕1 号）规定，材料原价参照新疆工程造价信息网发布的材料价格确定，材料运杂费率依据《新疆维吾尔自治区公路工程基本建设项目概算预算编制办法补充规定》进行计取。

②措施费

措施费是指为完成工程项目施工，发生与该工程施工前和施工过程中非工程实体项目的费用。主要包括临时设施费、冬雨季施工增加费、夜间施工增加费、施工辅助费和特殊地区施工增加费。费率根据《土地开发整理项目预算定额标准》的规定，结合本项目施工特点，措施费按直接工程费的 3.6%计取，主要是临时措施费率 2%，冬雨季施工增加费率 0.7%，施工辅助费率 0.7%，安全施工措施费率 0.2%。

2）间接费

间接费由规费和企业管理费组成。结合项目土地复垦工程特点，间接费可按直接工程费的 5.0%计算。

3）利润

利润是指施工企业完成所承包工程获得的盈利，费率根据《国土资源部办公厅关于印发土地整治工程营业税改增值税计价依据调整过渡实施方案的通知》国土资厅发〔2017〕19 号的规定，按直接费和间接费之和的 3.0%计算。

利润=（直接费+间接费）×3%

4）税金

税金是指按国家规定应计入造价内的增值税、城市管护建设税和教育费附加。依据《新疆维吾尔自治区住房和城乡建设厅关于调整我区建设工程计价依据增值税税率的通知》新建标〔2019〕4 号和《住房城乡建设部办公厅关于重新调整建设工程计价依据增值税税率的通知》建办标函〔2019〕193 号，建设项目的综合税率为 9%。

税金=（直接费+间接费+利润+材料价差）×综合税率

b）设备购置费

设备购置费是指在土地复垦过程中，因需要购置各种永久性设备所发生的费用。根据本项目的实际情况，土地复垦过程中所涉及到的复垦机械设备均由复垦工程具体施工单位提供或采用租用方式，故本方案不存在购买设备费用。

c）其他费用

其他费用包括前期工作费、工程监理费、竣工验收费和油田公司管理费。按实际计提。

1）前期工作费

前期工作费是指土地复垦工程在施工前所发生的各项支出，包括土地利用与生态现状调查费、土地勘测费、土地复垦方案编制费、阶段性实施方案编制费、科研实验费和其他费用等。

对于生产建设项目，前期工作费主要包括两大费用：一是生产项目审批之前发生的与土地复垦相关的费用，该费用纳入企业成本，不纳入复垦专项资金；二是生产项目开始之后，复垦实施之前的复垦相关的费用，计入复垦专项资金，根据《土地开发整理项目预算定额标准》，本方案按工程施工费的 6.0%计。

2）工程监理费

工程监理费是指项目承担单位委托具有工程监理资质的单位，按国家有关规定进行全过程的监督与管理所发生的费用。根据国家发展和改革委员会颁布的《建设工程监理与相关服务收费管理规定》（发改价格〔2007〕670 号），工程监理费按工程施工费的 2.0%计取。

3）竣工验收费

指项目工程竣工后，因项目竣工验收、决算、成果的管理等发生的各项支出，包括竣工验收与决算费、项目决算审计费、土地重估与登记费等费用。根据《土地开发整理项目预算定额标准》，竣工验收费按工程施工费的 3%计取。

4）业主管理费

业主管理费指项目承担单位为项目的组织、管理所发生的各项管理性支出。根据《土地开发整理项目预算定额标准》规定，业主管理费按工程施工费、前期工作费、工程监理费和竣工验收费四项之和的 2.0%计取。

d）复垦监测与管护费

1）监测费

本方案监测费主要是土地损毁监测费用和复垦效果监测费用。本项目监测过

程中使用的相关仪器的费用纳入监测费估算中。监测费用估算标准主要参照以往对塔里木盆地各油气田区域生态环境监测费用的调查结果为依据。调查结果为：进行监测的费用标准为一个样点每监测一次的费用大约 800 元；包括监测过程中发生的人工费、仪器使用费和交通费等。

2）管护费

管护费是对复垦后的一些重要的工程措施、植被和复垦区域土地等进行有针对性的巡查、补种、人工灌溉等管护工作所发生的费用，主要包括管理和管护。

e）预备费

预备费是在考虑了土地复垦期间可能发生的风险因素，从而导致复垦费用增加的一项费用。本方案预备费主要包括基本预备费和价差预备费。

1）基本预备费

指为解决在工程施工过程中因自然灾害、设计变更等所增加的费用。根据《土地开发整理项目预算定额标准》，基本预备费按工程施工费和其他费用之和的 3.0%计取。

2）价差预备费

价差预备费指为解决在工程施工过程中，因物价（人工、材料和设备价格）上涨、国家宏观调控以及地方经济发展等因素而增加的费用。

本方案价差预备费按国家计委《关于加强基本建设大中型项目概算中“价差预备费”管理的有关通知》计投资（1999）1340 号文件暂停统计，执行规定价差预备费率为“0”。

3）风险金

指可预见而目前技术上无法完全避免的土地复垦过程中可能发生的风险的备用金。据项目初步设计报告及环境影响报告书中环境风险因素分析，结合《土地复垦方案编制规程》中对复垦工程风险金计取的要求：“金属矿山和开采年限较长的非金属矿等复垦工程按可能性大小，以复垦施工费为基数计取风险金”，本项目不计取风险金费用。

（二）估算成果

本项目复垦投资依据复垦工程内容及工程量进行估算，复垦静态总投资

29.33 万元，静态亩均投资 1545.25 元。其中：工程施工费 12.67 万元，其他费用 1.66 万元，监测费 1.44 万元，管护费 13.13 万元，预备费 0.43 万元。

表 2 项目土地复垦投资估算总表

序号	工程或费用名称	费用（万元）	占总投资的比例（%）
	-1	-2	-3
一	**工程施工费**	**12.67**	**43.20**
二	**设备费**	**0.00**	**0.00**
三	**其他费用**	**1.66**	**5.65**
四	**监测与管护费**	**14.57**	**49.68**
（一）	复垦监测费	1.44	4.91
（二）	管护费	13.13	44.77
五	**预备费**	**0.43**	**1.47**
（一）	基本预备费	0.43	1.47
（三）	风险金	0.00	0.00
静态总投资		**29.33**	**100**

表 3 项目土地复垦投资明细表

县市名称	**复垦内容**		**合计**
项目区复垦责任范围	复垦面积	公顷	12.6557
	复垦投资	万元	29.33
	亩均	**元**	**1545.25**

表 4 工程施工费估算表

序号	定额编号	单项名称	单位	工程量	综合单价	合计
	-1	-2	-3	-4	-5.00	-6.00
一		**土壤重构工程**				**122020.77**
1		**清理工程**				**194.20**
1.1	10205	清理垫层	$100m^3$	0.42	465.70	194.20
2		**土壤剥覆工程**				**412.43**
2.1	10037	土方回填	$100m^3$	0.64	640.43	412.43
3		**平整工程**				**121414.14**
3.1	10307	土地平整	$100m^3$	189.58	640.43	121414.14
二		**植被重建工程**				**4705.00**
1		**林草恢复工程**				**4705.00**
1.1	90030	播撒草籽（骆驼刺、猪毛菜 2：1 混播）45kg/公顷	hm^2	2.554	1842.21	4705.00
工程施工费总计						**126725.77**

表 5 其他费用估算

序号	费用名称	税率	预算金额（万元）	各项费用占其他费用的比例（%）
	-1		-3	-4

1	**前期工作费**	**5.00%**	**0.63**	**38.23**
-1	土地与生态现状调查费	0.50%	0.06	3.82
-2	项目复垦编制费	1.00%	0.13	7.65
-3	项目勘测费	1.50%	0.19	11.47
-4	阶段性实施方案编制费	0.50%	0.06	3.82
-5	科研试验费	1.00%	0.13	7.65
-6	项目招标代理费	0.50%	0.06	3.82
2	**工程监理费**	**2%**	**0.25**	**15.29**
3	**竣工验收费**	**3.00%**	**0.38**	**22.94**
-1	工程复核费	0.60%	0.08	4.59
-2	工程验收费	0.90%	0.11	6.88
-3	工程决算的编制与审计费	0.90%	0.11	6.88
-4	复垦后土地重估与登记费	0.50%	0.06	3.82
-5	标识设定费	0.10%	0.01	0.76
4	**业主管理费**	**2.80%**	**0.39**	**23.55**
总计			**1.66**	**100**

表 6 工程监测估算表

监测内容	监测类型	单价	监测频率	监测点数量	监测持续时间	合计
		元/（次·个）	次•年$^{-1}$	个	年	万元
土地损毁监测	临时用地	800	2	3	2	0.96
复垦效果监测	林地	800	2	1	3	0.48
合计		—	—	—	—	1.44

表 7 土地复垦管护费估算表

序号	定额编号	工程名称	单位	工程量	单价/元	合计/万元
1	**植被补种**					**0.21**
-1	90030	播撒草籽（骆驼刺、猪毛菜 2：1 混播）45kg/公顷	hm^2	1.1493	1842.21	**0.21**
2	**人工灌溉**					**12.92**
-1	林地洒水		hm^2	7.6620	16865.67	12.92
合计						**13.13**

表 8 土地复垦预备费估算

序号	费用名称	工程施工费	其他费用	小计	费率	合计
		（万元）	（万元）	（万元）		（万元）
1	基本预备费	12.67	1.66	14.33	3.00%	0.43
总计						**0.43**

表 9 工程施工费单价估算表

定额编号	单项名称	单位	直接费						间接费	利润	材料价差	未计价材料	税金	综合单价
			人工费	材料费	机械使用费	直接工程费	措施费	合计						
-1	-2	-3	-4.00	-5.00	-6.00	-7.00	-8.00	-9.00	-10.00	-11.00	-12.00	-13.00	-14.00	-15.00
一	**土壤重构工程**													
（一）	**清理工程**													
10205	清理垫层	100m³	130.44	0.00	228.11	358.54	12.91	371.45	18.57	11.70	25.53	0.00	38.45	**465.70**
（二）	**土壤剥覆工程**													
10307	覆土回填(50～60m)	100m3	68.06	0.00	412.83	480.88	17.31	498.20	24.91	15.69	48.75	0.00	52.88	**640.43**
（三）	**平整工程**													
10307	土地平整	100m³	68.06	0.00	412.83	480.88	17.31	498.20	24.91	15.69	48.75	0.00	52.88	**640.43**
二	**植被重建工程**													
（一）	**林草恢复工程**													
90030	播撒草籽（骆驼刺、猪毛菜2：1 混播）45kg/公顷	hm²	340.28	1168.16	0.00	1508.43	54.30	1562.74	78.14	49.23	0.00	0.00	152.11	**1842.21**
（二）	**管护工程**													
林地	人工灌溉	hm²	64.81	13600.00	87.97	13752.78	495.10	14247.88	712.39	448.81	64.01	0.00	1392.58	**16865.67**

表 10 土地复垦机械台班费单价表

定额编号	机械名称及规格	台班费（元/台班）	一类费用小计（元）	二类费用（元）														
				二类费合计（元）	人工费（元/日）		动力燃料费小计	汽油（元/kg）		柴油（元/kg）		电(元/kw.h)		水（元/m³）		风（元/m³）	
					工日	金额		数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
1013	推土机 59KW	395.96	75.46	320.50	2	61.25	198			44	4.5						
1014	推土机 74kw	786.34	207.49	578.85	2	165.68	247.5			55	4.5						
1004	挖掘机油动 1m3	991.76	336.41	655.35	2	165.68	324			72	4.5						
4038	洒水车 4800L	439.83	104.15	335.68	1	165.68	170	34	5								

表 11 土地复垦材料费预算价格

序号	名称及规格	单位	单位毛重	原价依据	价格（元）							
					原价	运杂费	采购及保管费	到工地价格	保险费	预算价格	限价	价差
1	有机-无机复混肥	kg	1	尉犁县市场价	3	0.05	0.07	3.12	0.00	3.12	0.00	3.12
2	草籽（骆驼刺和猪毛菜）	kg	1	尉犁县市场价	25	0.02	0.43	25.45	0.00	25.45	0.00	25.45
3	92 号汽油	kg	1	巴州 2026 年 2 月建设工程综合价格信息	6.73	0.03	0.12	6.88	0.00	6.88	5.00	1.88
4	0 号柴油	kg	1	巴州 2026 年 2 月建设工程综合价格信息	6.10	0.03	0.14	6.27	0.00	6.27	4.50	1.77
5	水	m^3		巴州 2026 年 2 月建设工程综合价格信息	4.25							

表 12 土地复垦运杂费预算价格

编号	**1**	材料名称	**有机-无机复混肥**			运输起止地点	轮台县至项目区
运距	124.56km	毛重系数		装载系数		计算单位	
序号	费用名称	计算公式					小计（元）
1	运输费	124.56×0.4/1.09					45.71
2	空驶费						
3	装卸费	4.4/1.09					4.03
4	调车费	0					0.00
5	过路费	0					0.00
	合计						**49.74**
编号	**2**	材料名称	**汽油、柴油**			运输起止地点	轮南镇至项目区
运距	45km	毛重系数		装载系数		计算单位	
序号	费用名称	计算公式					小计（元）
1	运输费	32×0.63/1.09					26.01
2	空驶费						
3	装卸费	7.2/1.09					6.61
4	调车费	0					0.00
5	过路费						
	合计						**32.61**
编号	**3**	材料名称	**草籽**			运输起止地点	轮台县至项目区
运距	124.56km	毛重系数		装载系数		计算单位	
序号	费用名称	计算公式					小计（元）
1	运输费	124.56×0.4/1.09					45.71
2	空驶费						
3	装卸费	4.4/1.09					4.03
4	调车费	0					0.00
5	过路费	0					0.00
	合计						**49.74**

表 13 土地复垦定额单价表

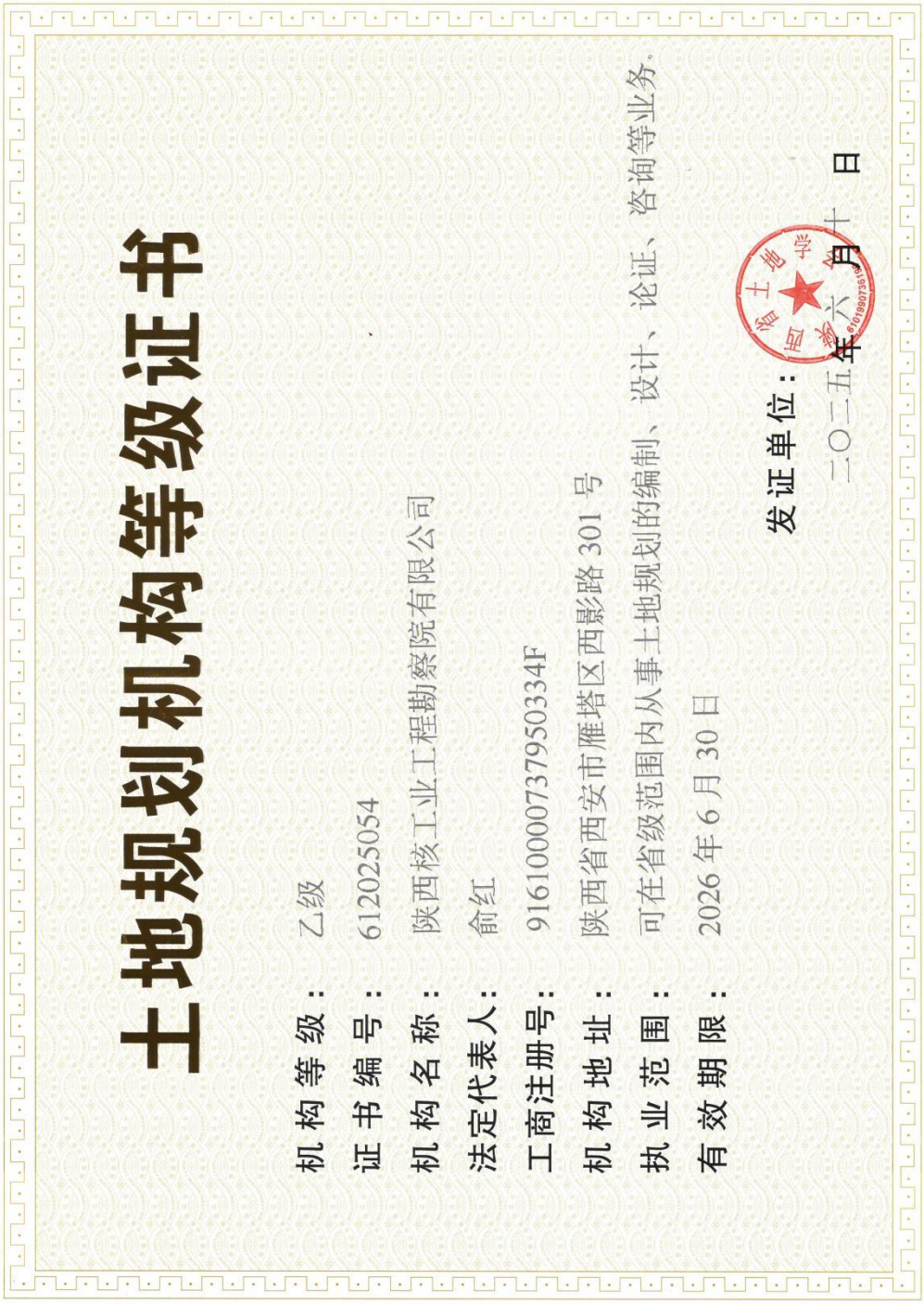
定额编号：10205	挖掘机挖土（四类土）			单位：100m3	
工作内容：挖土、就地堆放					
序　号	项目名称	单位	数量	单价	小计
一	直接费				371.45
（一）	直接工程费				358.54
1	人工费	—	—	—	130.44
-1	甲类工	工日	0	165.68	0.00
-2	乙类工	工日	0.7	162.04	113.43
-3	其他费用	%	15	113.43	17.01

2	机械费				228.11
-1	挖掘机油动 1m³	台班	0.2	991.76	198.35
-2	其他费用	%	15	198.35	29.75
（二）	措施费	%	3.6		12.91
二	间接费	%	5		18.57
三	利润	%	3		11.70
四	材料价差				25.53
	柴油	kg	14.4	1.77	25.53
五	未计价材料费				0.00
六	税金	%	9		38.45
合计	—			—	**465.70**
定额编号：10307	推土机推土（50-60m、Ⅰ、Ⅱ类土）			单位：100m3	
工作内容：推松、运送、卸除、拖平、空回					
序　号	项目名称	单位	数量	单价	小计
一	直接费				498.20
（一）	直接工程费				480.88
1	人工费				68.06
-1	甲类工	工日		165.68	0.00
-2	乙类工	工日	0.4	162.04	64.81
-3	其他费用	%	5	64.81	3.24
2	机械费				412.83
-1	推土机 74kw	台班	0.5	786.34	393.17
-2	其他费用	%	5	393.17	19.66
（二）	措施费	%	3.6		17.31
二	间接费	%	5		24.91
三	利润	%	3		15.69
四	材料价差				48.75
	柴油	kg	27.5	1.77	48.75
五	未计价材料费				0.00
六	税金	%	9		52.88
合计					**640.43**
定额编号：90030	播撒			单位：hm²	
工作内容：种子处理、人工播撒草籽、不覆土或用耙、石磙子碾等方法覆土					
序号	项目名称	单位	数量	单价	小计
一	直接费				1562.74
（一）	直接工程费				1508.43
1	人工费				340.28
-1	甲类工	工日	0	165.68	0.00
-2	乙类工	工日	2.1	162.04	340.28
2	材料费				1168.16
-1	草籽（（骆驼刺、猪毛菜 2:1 混合）	kg	45	25.45	1145.25
-2	其他材料	%	2		22.91

（二）	措施费	%	3.6		54.30
二	间接费	%	5		78.14
三	利润	%	3		49.23
四	材料价差				0.00
五	未计价材料费				0.00
六	税金	%	9		152.11
合计	—				**1842.21**
土壤培肥 （林草地）				单位：hm^2	
工作内容：施用有机肥料，提升肥力					
序号	项目名称	单位	数量	单价	小计
一	直接费				1803.34
（一）	直接工程费				1740.68
1	人工费				347.08
-1	甲类工	工日	0	165.68	0.00
-2	乙类工	工日	2.1	162.04	340.28
-3	其它费用	%	2	340.28	6.81
2	材料费				636.43
-1	有机-无机复混肥	kg	200	3.12	623.95
-2	其它费用	%	2		12.48
3	机械费				757.17
-1	自卸汽车 8t	台班	0.99	749.82	742.32
-2	其它费用	%	2		14.85
（二）	措施费	%	3.6		62.66
二	间接费	%	5		90.17
三	利润	%	3		56.81
四	材料价差				82.48
	柴油	kg	46.53	1.77	82.48
五	未计价材料费				0.00
六	税金	%	9		182.95
合计	—				**2215.75**
浇水灌溉（林地）				单位：hm^2	
工作内容：洒水车拉水洒水					
序号	项目名称	单位	数量	单价	小计
一	直接费				14247.88
（一）	直接工程费				13752.78
1	人工费				64.81
-1	甲类工	工日	0	165.68	0.00
-2	乙类工	工日	0.4	162.04	64.81
2	材料费			64.81	13600.00
-1	水	m^3	3200	4.25	13600.00
3	机械费				87.97
-1	洒水车 4.8t	台班	0.2	439.83	87.97
（二）	措施费	%	3.6		495.10

二	间接费	%	5		712.39
三	利润	%	3		448.81
四	材料价差				64.01
	汽油 92#	kg	34	1.88	64.01
五	未计价材料费				0.00
六	税金	%	9		1392.58
合计	—				**16865.67**

附件 1 编制单位资质



土地规划机构等级证书

机构等级： 乙级

证书编号： 612025054

机构名称： 陕西核工业工程勘察院有限公司

法定代表人： 俞红

工商注册号： 91610000737950334F

机构地址： 陕西省西安市雁塔区西影路 301 号

执业范围： 可在省级范围内从事土地规划的编制、设计、论证、咨询等业务。

有效期限： 2026 年 6 月 30 日

发证单位： 自然资源部

二〇二五年六月十日

陕西省土地学会监制

附件 2 承诺书

关于编制《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》的承诺书

尉犁县自然资源局：

塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地项目，已委托陕西核工业工程勘察院有限公司组织编制完成《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》（一下简称报告表），特作出如下承诺：

一、为编制本报告表所提供的相关基础技术资料真实、准确、可靠。

二、报告表中涉及的复垦面积、复垦责任范围面积等相关数据准确合理。

三、严格按照报告表中的复垦措施进行复垦，以报告中的复垦标准为最低验收标准。

四、报告表中的土地复垦投资总费用全部列入该项目建设总投资。

五、按照报告表中的复垦费用安排提取资金，存入共管账户，接受自然资源相关部门监督。

六、在本方案服务年限结束前，若本项目施工设计方案发生变更，将修订或者重新编制土地复垦方案报告表。

特此承诺！

塔里木油田分公司哈得采油气管理区

2023 年 4 月 30 日

附件 3 委托函

关于编制《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》委托函

陕西核工业工程勘察院有限公司：

根据《关于加强生产建设项目土地复垦管理工作的通知》（国土资发[2006]225 号）、《关于组织实施土地复垦方案编报审查有关问题的通知》（国土资发[2007]81 号）和《国土资源部关于贯彻实施（土地复垦条例）的通知》（国土资发[2011]50 号）精神和相关要求，为预防控制塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地建设项目在生产建设过程中造成的土地损毁面积，并对损毁土地及时治理，特委托贵方编制《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》。

其他具体要求和未尽事宜将在合同中详细约定。

塔里木油田分公司哈得采油气管理区

2026 年 4 月 27 日

附件 4 塔里木油田分公司哈得采油气管理区的意见

关于《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》的意见

我公司委托陕西核工业工程勘察院有限公司组织编制的《塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地土地复垦方案报告表》所用资料可靠、详实，编制规范，内容全面细致，重点突出，编制技术路线和方法符合相关技术标准要求。项目工程特点、施工建设工艺和复垦区土地利用现状情况介绍详细、准确，复垦方案基本符合我单位塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科 8C 井集输工程临时用地的实际情况；方案中土地损毁预测合理，面积可靠，复垦方向适宜，复垦工作计划及措施可行，复垦投资估算基本合理，我单位原则同意此方案上报评审。

塔里木油田分公司哈得采油气管理区

2026 年 4 月 30 日

附件 5 照片集

附件 6 建设工程综合价格信息

首页 | 政策法规 | 办事指南 | 定额管理 | 业内动态 | 造价协会 | 指数指标 | 造价管理

<< 返回

巴州2026年2月份建设综合工程价格信息

详见附件。

下载文件：
巴州2026年2月建设工程综合价格信息编制说明.doc
附件1：库尔勒市2026年2月份建设工程综合价格信息.xls
附件2：巴州各县2026年2月份建设工程综合价格信息.xls

Copyright@2020-2028 by 新疆工程造价信息网 all rights reserved
主办：自治区建筑业发展中心 地址：乌鲁木齐市解放北路73号天元大厦5层
建议使用IE8及以上版本的浏览器浏览本网，分辨率调为1024*768
ICP备案：新ICP备17000651号
当前在线人数:315位 站点流量统计 今日访问量：3990次
站长统计：

	水电油			
484	水	m^3	4.27	4.15
485	电	KW·h	0.48	0.43
486	柴油0#	kg	6.87	6.10
487	柴油-10#	kg	7.42	6.58
488	柴油-20#	kg	7.81	6.93
489	柴油-35#	kg	8.12	7.21
490	汽油90#	kg	7.07	6.27
491	汽油92#（原93#）	kg	7.59	6.73
492	汽油97#	kg	8.05	7.14

附件 7、项目区坐标表

用地坐标成果表				
玉科 8C 井集输工程临时用地				
位置	点号	国家 2000 坐标系(29 带)		面积(公顷)
		北坐标 X	东坐标 Y	
玉科 8C 井集输工程放喷池临时用地地块一	J1	4529700.165	29273411.095	0.0034
	J2	4529700.831	29273413.015	
	J3	4529686.169	29273418.099	
	J4	4529685.455	29273415.918	
	J1	4529700.165	29273411.095	
玉科 8C 井集输工程放喷池临时用地地块二	J5	4529703.452	29273420.574	0.0013
	J6	4529703.771	29273421.496	
	J7	4529688.881	29273426.378	
	J8	4529688.660	29273425.703	
	J5	4529703.452	29273420.574	
玉科 701 阀组站临时用地地块二	J81	4523456.027	29264993.739	0.0041
	J82	4523452.155	29265011.068	
	J83	4523451.303	29264993.825	
	J81	4523456.027	29264993.739	
	J81	4523456.027	29264993.739	
玉科 701 阀组站临时用地地块一	J77	4523470.660	29264993.473	0.0098
	J78	4523471.029	29265013.982	
	J79	4523463.770	29265014.115	
	J80	4523468.373	29264993.515	
	J77	4523470.660	29264993.473	
玉科 8C 井集输工程采气管道临时用地地块二	J73	4523496.452	29265011.573	0.0124
	J74	4523494.734	29265023.734	
	J75	4523483.859	29265019.744	
	J76	4523487.994	29265008.471	
	J73	4523496.452	29265011.573	
玉科 8C 井集输工程采气管道临时用地地块一	J9	4523528.323	29265039.493	12.6296
	J10	4523529.364	29265050.455	
	J11	4524580.621	29266762.636	
	J12	4524674.886	29266922.248	
	J13	4524752.876	29267094.597	
	J14	4524804.406	29267161.076	
	J15	4524867.495	29267210.976	
	J16	4524899.577	29267257.126	
	J17	4524916.555	29267296.219	
	J18	4524941.738	29267328.861	
	J19	4525132.885	29267642.304	
	J20	4525275.722	29267829.204	

	J21	4525454.085	29268171.465	
	J22	4525463.417	29268194.282	
	J23	4525485.093	29268215.578	
	J24	4525663.071	29268392.676	
	J25	4526010.534	29268988.624	
	J26	4526083.070	29269096.050	
	J27	4526130.469	29269158.094	
	J28	4526140.387	29269197.240	
	J29	4526254.742	29269379.135	
	J30	4526267.866	29269410.839	
	J31	4526304.455	29269460.931	
	J32	4526580.747	29269956.131	
	J33	4526649.962	29270108.658	
	J34	4526796.527	29270456.119	
	J35	4526841.202	29270531.047	
	J36	4526877.988	29270569.434	
	J37	4526935.376	29270730.808	
	J38	4528980.605	29272717.367	
	J39	4529593.468	29273221.745	
	J40	4529741.053	29273364.141	
	J41	4529728.332	29273368.552	
	J42	4529585.472	29273230.715	
	J43	4528972.593	29272726.325	
	J44	4526925.001	29270737.470	
	J45	4526867.537	29270575.883	
	J46	4526831.588	29270538.369	
	J47	4526785.787	29270461.554	
	J48	4526638.961	29270113.473	
	J49	4526570.018	29269961.546	
	J50	4526294.326	29269467.422	
	J51	4526257.321	29269416.760	
	J52	4526244.036	29269384.666	
	J53	4526129.212	29269202.027	
	J54	4526119.433	29269163.429	
	J55	4526073.315	29269103.061	
	J56	4526000.360	29268995.014	
	J57	4525653.489	29268400.080	
	J58	4525476.651	29268224.117	
	J59	4525453.238	29268201.116	
	J60	4525443.181	29268176.523	
	J61	4525265.552	29267835.672	
	J62	4525122.962	29267649.094	
	J63	4524931.828	29267335.675	

	J64	4524906.136	29267302.372	
	J65	4524889.038	29267263.002	
	J66	4524858.651	29267219.291	
	J67	4524795.811	29267169.588	
	J68	4524742.519	29267100.836	
	J69	4524664.215	29266927.793	
	J70	4524570.334	29266768.831	
	J71	4523517.673	29265054.364	
	J72	4523516.302	29265039.924	
	J9	4523528.323	29265039.493	

附件 8 项目立项文件

全国投资项目在线审批监管平台

项目备案确认单

备案机关： 国家能源局　**项目代码：** 2406-000000-60-01-191506　**日期：** 2024/06/26

一、项目信息			
项目名称	中国石油2024年第一批油气开发项目备案（新疆维吾尔自治区）		
项目类型	备案	项目属性	国有控股项目
国标行业	陆地石油开采	所属行业	油气
所属产业结构调整指导目录	石油天然气:石油天然气开采：常规石油、天然气勘探与开采，页岩气、页岩油、致密油（气）、油砂、天然气水合物等非常规资源勘探开发		
建设地点	新疆维吾尔自治区	建设性质	新建
总投资（万元）	868226.0000		
拟开工时间（年）	2024	拟建成时间（年）	2026
建设规模及内容	2024年，中国石油天然气集团有限公司在新疆维吾尔自治区计划开展20个原油产能项目建设，新建原油生产能力71.6万吨；计划开展9个天然气产能项目建设，新建天然气生产能力8.9亿立方米。开发产能建设项目需永久性征地5614.2亩，临时占地18462.7亩。计划开展3个油气开发产能建设配套项目建设，需永久性征地190.2亩，临时占地166.2亩。（项目建设内容、建设用地、总投资及主要经济、开发指标详见附件）上述项目符合国家油气产业政策。		
项目阶段	审核备阶段（备案）		
项目目录分类	能源		
项目目录	国内自营开发油气区块（含页岩气区块）产能建设项目		

二、项目单位信息			
项目法人单位	中国石油天然气股份有限公司		
证照类型	统一社会信用代码	证照号码	91110000710925462X
联系人	王玉柱	联系电话	18935911801
电子邮箱	wyzhu-tlm@petrochina.com.cn		
申报单位	中国石油天然气集团有限公司		

第1页/共2页

备案机关： 国家能源局　　**项目代码：** 2406-000000-60-01-191506　　**日期：** 2024/06/26

证照类型	统一社会信用代码	**证照号码**	91110000100010433L
联系人	王玉柱	**联系电话**	18935911801
电子邮箱	wyzhu-tlm@petrochina.com.cn		

三、项目单位提供的审批事项办理信息
暂无

四、项目单位申请办理的审批事项信息			
(一)审批事项	国内自营开发油气区块（含页岩气区块）产能建设项目备案		
实施主体	国家能源局		
1	**地区** 中央	**审批部门**	国家能源局
	审批事项 国内自营开发油气区块（含页岩气区块）产能建设项目备案		

五、附件
油气开发产能建设项目开发指标明细表（新疆维吾尔自治区）
油气开发产能建设配套项目明细表（新疆维吾尔自治区）
油气开发产能建设项目投资指标明细表（新疆维吾尔自治区）

全国投资项目在线审批监管平台

全国投资项目在线审批监管平台

审核结果告知单

日期：2024/06/26　　审核结果告知单编号：2024062601002791

审核意见：预审通过，项目代码为：2406-000000-60-01-191506。

一、项目信息			
项目名称	中国石油2024年第一批油气开发项目备案（新疆维吾尔自治区）		
项目类型	备案	项目属性	国有控股项目
国标行业	陆地石油开采	所属行业	油气
所属产业结构调整指导目录	石油天然气:石油天然气开采：常规石油、天然气勘探与开采，页岩气、页岩油、致密油（气）、油砂、天然气水合物等非常规资源勘探开发		
建设地点	新疆维吾尔自治区	建设性质	新建
总投资（万元）	868226.0000		
拟开工时间（年）	2024	拟建成时间（年）	2026
建设规模及内容	2024年，中国石油天然气集团有限公司在新疆维吾尔自治区计划开展20个原油产能项目建设，新建原油生产能力71.6万吨；计划开展9个天然气产能项目建设，新建天然气生产能力8.9亿立方米。开发产能建设项目需永久性征地5614.2亩，临时占地18462.7亩。计划开展3个油气开发产能建设配套项目建设，需永久性征地190.2亩，临时占地166.2亩。（项目建设内容、建设用地、总投资及主要经济、开发指标详见附件）上述项目符合国家油气产业政策。		
项目阶段	审核备阶段（备案）		
项目目录分类	能源		
项目目录	国内自营开发油气区块（含页岩气区块）产能建设项目		

二、项目单位信息			
项目法人单位	中国石油天然气股份有限公司		
证照类型	统一社会信用代码	证照号码	91110000710925462X
联系人	王玉柱	联系电话	18935911801
电子邮箱	wyzhu-tlm@petrochina.com.cn		

审核结果告知单编号：2024062601002791

申报单位	中国石油天然气集团有限公司		
证照类型	统一社会信用代码	证照号码	91110000100010433L
联系人	王玉柱	联系电话	18935911801
电子邮箱	wyzhu-tlm@petrochina.com.cn		

查询二维码

全国投资项目在线审批监管平台

附件3

油气开发产能建设配套项目明细表（新疆维吾尔自治区）
（中国石油天然气集团有限公司2024年第一批）

序号	项目名称	配套支撑的油气开发项目/区块	建设内容及规模	投资（万元）	土地利用				备注
					耕地量（自治区、县级审）	永久性征地（自治区、县级审）	临时占地（自治区、县级审）		
	油气产能配套建设			38411		190.2	166.2		
（一）	**绿色低碳工程**			2065		152.0	0.0		
1	**吐哈油田分公司**			2065		152.0	0.0		
（1）	吉康油田萨探1块二叠系井井子沟组油藏开发先导试验产能配套分布式光伏发电项目	萨探1块	按照油气潜产扩组部署，在萨探1块建设分布式光伏发电0.45万千瓦	2065	新疆维吾尔自治区	152.0	0.0		吐油油字〔2024〕50号
（二）	**其他（含伴生资源利用）**			36346		38.2	166.2		
1	**塔里木油田分公司**			36346		38.2	166.2		
（1）	塔二联生产及储转配套系统完善工程	塔中	新建24万方/天脱水装置1套、3200方/天脱液保护装置1套、17万方/天补空压机1套、21.15方高压烟灰/烟罐1台；新建1座人公寓1座。	4813	新疆维吾尔自治区	34.6			塔油计划〔2024〕5号
（2）	阿克苏拜气藏尾矿注空气提高采收率先导试验地面工程	阿克苏	新建注空气站1座，注空气井场3座，注空气干线1条；7座井注空气管道3千米；新建氮气站1座，采气井场23座，气举井场1座，单井氮气管道23千米，气举管线1.5千米，氮气干线1千米；新建天然气增压站1座	31533	新疆维吾尔自治区	4.6	166.2		塔油气新能源〔2023〕325号

全国投资项目在线审批监管平台

附件2

油气开发产能建设项目开发指标明细表（新疆维吾尔自治区）
（中国石油天然气集团有限公司2024年第一批）

序号	项目	油气藏类型	开发层系	开发方式	水网条件（米）	井数（口）			新增动用地质储量（万吨/亿方）	设计产能（万吨/亿方）	设计递减率或递减	设计寿命年限（年）	累计累计产量（万吨/亿方）	累计投资（万元）	对应累计规模（万）	投资期累计收益（万元）	平均相应规模（万）	完全符合安全生产和土地环境要求的	单位油气生产综合耗能（千克标煤/吨）	配套设施相关投资（万千元）
						开发井总数	水注井总数	注水井总数												
一	**油气产能建设**					443	325	118	1467.2	72			607.9							5,212
1	**新疆油田分公司**					386	275	111	105.7	43.1			531.6							4,762
（1）	大庙山M4产能建设项目	常规稠油	平面井网	注水开发	212米*500米及九点注水网	19	18	1	0.0	2.2	2.7	15	17.1	99.4	23.0	31.0	0	是	11.3	0
（2）	陆梁油田2024年产能建设项目	常规稠油	野山泉组/呼图壁河组	注水开发	202米-250米九点注水网212米*300米反九点注水网212米*212米五点注水网	22	22	0	33.5	2.6	1.9	15	16.0	99.4	47.6	47.7	0	是	34.8	0
（3）	石西油田2024年产能建设项目	常规稠油	西山窑组/头屯河组	水平井蒸汽驱开发+注水开发	250米/300米反七点不规则井网	8	6	2	35.0	1.4		15	8.6	99.4	24.0	26.0	0	是	29.5	
（4）	百口泉油田产能建设项目	常规稠油	百口泉组、三工河组	注水开发	250米*250米反九点注水网	144	110	34	0.0	1.92		27	304.1	99.4	56.8	57.0	0	是	19.2	0.04
（5）	克拉玛依油田（博孜）2024年产能建设项目	常规稠油	克拉玛依组/百口泉组	水平井蒸汽驱开发+注水开发	水平井蒸汽驱开发间距400米;200米*200米反五点注水网;150~200米反点注水井排开发	131	74	57	0.0	2.0	2.1	15	85.9	99.4	43.1	43.2	0	是	18.2%	0.018
（6）	八区稠油东区产能建设项目	常规稠油	克拉玛依组	注水开发	135米*195米反九点注水网	20	10	10	0.0	1.5	1.5	15	13.6	99.4	34.7	34.7	0	是	4.4	0
（7）	夏子街油田开辟油2024年产能建设项目	常规稠油	侏罗下段/侏罗上段/百口泉组	大规模蒸汽驱	260米-300米	29	29	0	0.0	11.6	1.8	15	59.3	99.4	13.3	13.3	0	是	89.9	0
（8）	莫11产能建设项目	常规稠油	三工河组	大规模蒸汽驱	300米	2	2	0	107.2	1.2	3.2	15	4.3	99.4	11.7	12.3	0	是	36.1	0
（9）	六区产能建设项目	常规稠油	齐古组	稠油能源蒸汽开发	70米	11	4	7	0.0	2.0	4.3	15	22.9	99.4	57.6	62.2	0	是	562.2	0
2	**吐哈油田分公司**					23	12	4	578.6	8.6			53.4							0.450
（1）	台北油田萨探1块二叠系塔子沟组油藏开发先导试验产能建设项目	砂岩	二叠系	注水开发	300米	18	8	4	303.0	4.7	1.2	15	35.0	98.1	8.0	10.7	0	是	32.8	0.450
（2）	鄯善1井区二叠系上乌尔禾组砂砾岩油藏开发先导试验产能建设项目	砂砾岩	二叠系	大规模蒸汽驱	300米	4	3	0	185.6	3.2	2.0	15	16.3	98.1	5.4	9.7	0	是	18.3	0
（3）	三塘湖油田马中区块开发调整方案	致密油	二叠系	大规模蒸汽驱+多分支井	120米	1	1	0	7	0.3	1.7	15	2.1	98.1	14.2	14.9	0	是	16.7	0
3	**塔里木油田分公司**					34	31	3	782.9	19.9			112.9							0
（1）	哈拉哈塘油田产能建设项目	碳酸盐岩缝洞型油藏	奥陶系安山玄岩组/桑塔木组/一间房组/一段台组	大规模蒸汽驱+定向注气开发	500米/1000米	13	13	0	325.3	8.5	2.6	15	34.2	100.0	11.9	13.3	0	是	52.7	0
（2）	英买力油田产能建设项目	碳酸盐岩缝洞型油藏	奥陶系一间房—鹰山组/寒武系长兴组群组/洗马营系巴西提组	大规模蒸汽驱+注水开发	500米/1000米	5	5	0	181.9	4.2	2.3	15	24.8	100.0	14.7	28.9	0	是	25.0	0
（3）	塔河油田产能建设项目	砂岩油藏	二叠系	大规模蒸汽驱+注水开发	200~400	1	1	0	29.8	0.8	0.5	15	4.0	100.0	13.4	14.6	0	是	79.2	0
（4）	轮台油田产能建设项目	碳酸盐岩油藏	奥陶系鹰山组	大规模蒸汽驱+注水开发	500~1000米	4	3	1	92.5	1.5	2.5	20	5.9	100.0	11.3	14.6	0	是	93.7	0
（5）	哈得逊油田产能建设项目	砂岩油藏	白垩系	注水开发	500米~1200米	2	2	0	28.0	1.2	4.5	15	8.5	100.0	30.4	32.1	0	是	59.0	0
（6）	塔中油田产能建设项目	砂岩油藏	白垩系巴西提组	注水开发	600~1050	2	1	1	38.6	0.9	2.6	15	8.0	100.0	28.0	30.0	0	是	30.3	0
（7）	满加油田产能建设项目	碳酸盐岩油气藏	奥陶系鹰山组/一间房组	大规模蒸汽驱+注水开发	600~1000米	4	4	0	102.3	2.1	2.7	15	17.8	100.0	12.5	14.5	0	是	26.3	0
（8）	大北油田产能建设项目	砂岩黑油油藏	白垩系	注水开发	600~800	3	2	1	34.5	0.8	1.4	15	8.4	100.0	23.0	23.8	0	是	29.7	0
4	**大然气产能建设**					29	26	3	252.5	8.9			96.7							0.053
1	**新疆油田分公司**					13	13	0	83.1	3.3			28.6							0.053
（1）	克拉美丽气田“十四五”开发调整方案产能建设项目	常规气	石炭系巴山组、梧桐窝组	大规模蒸汽驱	400米-500米	6	6	0	28.2	1.4	5.1	15	6.1	91.0	21.8	42.2	0	是	198.1	0.013
（2）	中浅气田开发2_3井区二叠系佳木河组气藏产能建设项目	常规气	佳木河组	大规模蒸汽驱	400米	7	7	0	55.4	1.9	3.4	20	22.5	91.0	46.5	46.8	0	是	51.4	0.043
2	**吐哈油田分公司**					1	1	0	1.7	0.1			0.4							0
（1）	鄯善县胜利达特市陆梁镇三间房组致密砂岩凝析气藏开发项目	致密凝析气	侏罗系	大规模蒸汽驱	400米	1	1	0	1.7	0.1	7.2	20	0.4	95.0	24.2	33.0	0	是	46.4	0
3	**塔里木油田分公司**					15	12	3	132.2	5.5			67.7							0
（1）	克深气田产能建设项目	砂岩油气气藏	白垩系巴西提组	大规模蒸汽驱	1000~2000m	6	3	3	75.0	2.2	3.9	30	17.4	94.7	23.2	23.2	0	是	2.4	0
（2）	克深5气田产能建设项目	砂岩气气藏	白垩系+白垩系	大规模蒸汽驱	800~1400m	3	3	0	25.0	0.5	2.0	30	8.0	94.7	32.0	35.0	0	是	1.5	0
（3）	克拉2气田产能建设项目	砂岩气气藏	白垩系+白垩系	大规模蒸汽驱+多分支	600~1400m	3	1	2	8.8	1.5	/	17	27.4	94.7	/	/	0	是	1.3	0
（4）	博孜1气田产能建设项目	致密砂岩凝析油气藏	侏罗系巴西提组/侏罗组	大规模蒸汽驱+定向注气+横向采油气井组	600~1800m	3	3	0	5.8	0.3	6.0	15	1.5	98.8	31.0	36.1	0	是	2.5	0
（5）	克拉苏气田产能建设项目	砂岩凝析气藏	白垩系+白垩系	大规模蒸汽驱	500~2000m	1	1	0	14.6	0.7	4.8	22	9.6	91.0	65.4	65.4	0	是	14.3	0

附件2

油气开发产能建设项目开发指标明细表（新疆维吾尔自治区）
（中国石油天然气集团有限公司2024年第一批）

序号	项目	油气藏类型	开发层系	开发方式	本井井距（米）	井数（口）			新增动用地质储量（万吨/亿方）	设计产能（万吨/亿方）	设计最高平均速度（%）	设计开采年限（年）	新井建设产量（万吨/亿方）	预计资本率（%）	对应采出程度（%）	区块最终采收率（%）	矿权指质强度（%）	非安全生产综合事故率（%）	单位油气生产综合能耗（千克标煤/吨）	配套注建设规模（万方/天）
						开发井总数	采油气井总数	注水井总数												
（6）	罗南气田产能建设项目	陆相致密砂岩气气藏	侏罗系上统齐古组-侏罗系下统三工河组组	天然能量开采	860-1500m	1	1	0	12.7	0.3	2.4	15	3.8	94.8	30.0	30.0				

全国投资项目在线审批监管平台

2

附件1

油气开发产能建设项目投资指标明细表（新疆维吾尔自治区）
（中国石油天然气集团有限公司2024年第一批）

序号	项目名称	土地利用			新增(动用)地质储量（万吨/亿方）	新增(动用)可采储量（万吨/亿方）	商品产量（万吨/亿方）	投资（万元）	经济评价主要指标			方案审批情况	备注
		所在省（自治区、直辖市）	永久建设地（亩）	临时占地（亩）					净现值（万元）	回收期（年）	内部收益率（%）	文号	
	合计		5614.2	14442.7				829815					
一	原油产能建设		4264.2	14427.7	1462.2	726.7	71.6	582742					
1	新疆油田分公司		1238.2	5157.7	105.7	532.6	43.1	289653					
（1）	大庙油田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	52.0	211.8	0.0	17.3	2.2	13076	5416	7.4	9.0	新油计〔2023〕119号	
（2）	玛湖油田2024年产能建设项目	新疆维吾尔自治区	98.0	255.0	33.5	16.0	2.6	15148	2662.0	5.7	13.3	新油计〔2023〕156号	
（3）	百口泉油田2024年产能建设项目	新疆维吾尔自治区	44.0	104.0	35.0	9.1	1.4	7629	1215.8	6.0	9.0	新油计〔2023〕151号	
（4）	彩石山油田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	636.0	2211.2	0.0	304.1	13.7	168189	10182.7	9.5	8.0	新油计〔2023〕140号	
（5）	克拉玛依油田（稠油）2024年产能建设项目	新疆维吾尔自治区	284.4	1536.8	0.0	86.0	6.9	49741	1461.0.0	5.4	13.1	新油计〔2023〕101号	
（6）	八区稠油油藏产能建设项目	新疆维吾尔自治区	86.0	296.0	0.0	13.6	1.5	10798	2950.5	6.2	14.4	新油计〔2023〕149号	
（7）	夏子街油田稠油2024年产能建设项目	新疆维吾尔自治区	196.4	553.0	0.0	16.3	1.6	7985	1230.6	7.2	8.2	新油计〔2023〕152号	
（8）	莫12产能建设项目	新疆维吾尔自治区	8.6	0.0	37.2	4.6	1.2	6253	815.3	4.8	8.7	新油计〔2023〕145号	
（9）	A1区产能建设项目	新疆维吾尔自治区	7.0	104.0	0.0	22.5	2.0	8335	3476.8	5.9	14.9	新油计〔2023〕154号	
2	吐哈油田分公司		157.7	900.0	576.5	80.8	8.6	99908					
（1）	台北凹陷护国1井区多层系砂岩油藏开发先导试验产能建设项目	新疆维吾尔自治区	106.7	755.0	303.0	42.0	4.7	32958	1440.9	7.6	9.7	吐哈油甲〔2023〕45号	
（2）	鄯善工业区二叠系上乌尔禾组砾岩油藏开发先导试验产能建设项目	新疆维吾尔自治区	24.0	108.0	185.6	18.0	3.7	24600	498.1	6.0	[illegible]	吐哈油甲〔2023〕130号	
（3）	二塔滩油田马午区块开发调整方案	新疆维吾尔自治区	5.0	26.0	/	/	0.3	2100	830.0	8.2	[illegible]	吐哈油甲〔2023〕45号	
3	塔里木油田分公司		2788.0	8364.0	782.9	134.2	19.9	123202					
（1）	哈拉哈塔格油田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	108.0	319.0	323.3	43.1	8.5	50893	5336.4	5.3	15.7	关于哈拉哈塔格油田哈拉哈塔格区块开发调整方案的批复（塔油开发字〔2020〕13号）	
（2）	英买力油田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	410.0	1230.0	181.9	36.0	4.2	21886	5817.5	3.4	32.0	关于英买力油田英东12、7区块开发调整方案的批复（塔油开发字〔2018〕86号） 关于英买力油田英东7区南区块油藏开发方案的批复（塔油开发〔2021〕14号）	
（3）	桑塔木油田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	82.0	246.0	25.8	4.4	0.8	3465	1720.5	3.4	23.7	关于桑塔木油田三叠系油藏开发调整方案的批复（塔油开发〔2021〕16号）	
（4）	柯克亚油田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	328.0	984.0	52.5	7.7	1.5	8965	13864.0	4.2	22.2	关于柯克亚油田中下组合高陡构造油藏开发调整方案的批复（塔油开发〔2021〕10号） 关于柯克亚油田侏罗系凝灰岩油藏开发调整方案的批复（塔油开发〔2021〕9号） 关于柯克亚油田侏罗系凝灰岩油藏开发调整方案的批复（塔油开发〔2021〕10号）	
（5）	牙哈凝析油田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	164.0	492.0	28.0	9.0	1.2	9867	4270.8	4.2	21.8	关于牙哈凝析油田开发调整方案的批复（塔油开发〔2021〕5号）	
（6）	塔中4油田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	164.0	492.0	28.6	8.6	0.5	2560	1727.5	6.4	15.0	关于塔中4油田塔中Ⅰ区块开发方案的批复（塔油开发〔2015〕15号）	
（7）	塔中12区产能建设项目	新疆维吾尔自治区	328.0	984.0	102.3	14.6	2.5	11240	5281.8	3.4	26.3	关于塔中区块综合开发块开发方案的批复（塔油开发〔2014〕123号） 关于塔中12区块开发调整方案的批复（塔油开发〔2017〕27号）	
（8）	塔中12油田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	246.0	738.0	36.5	6.2	0.8	13690	82.0	7.8	8.1	关于塔中12区块开发调整方案（天然气产品部分）的批复（塔油开发〔2023〕171号）	
二	天然气产能建设		1360.0	4035.0	217.7	102.0	8.9	247053					
1	新疆油田分公司		114.0	305.0	40.6	30.9	3.3	65891					
（1）	克拉玛依市九区“一体两井”开发调整方案产能建设项目	新疆维吾尔自治区	100.0	264.0	18.7	11.9	1.4	30250	6417.2	4.8	19.6	油计〔2022〕19号	
（2）	白家海凸起二叠系佳木河组气藏产能建设项目	新疆维吾尔自治区	5.0	41.0	19.5	27.0	1.9	35641	2328.0	5.3	12.5	新油计〔2023〕34号	
2	吐哈油田分公司		8.0	40.0	3.0	0.5	0.1	4000					
（1）	鄯善工业区稠油油藏中侏罗组三间房组浅层砂岩稠油气藏开发项目	新疆维吾尔自治区	6.0	20.0	1.7	0.5	0.1	4000	216.0	4.4	7.8	吐哈油甲〔2023〕30号	
3	塔里木油田分公司		1230.0	3690.0	132.2	68.7	5.5	175162					
（1）	克深气田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	492.0	1476.0	75.0	17.4	2.2	83557	5543.3	6.8	9.6	《克深1井区开发调整方案》塔油开发〔2023〕169号 《克深14区块开发方案》塔油开发〔2023〕130号 《克深12区块开发调整方案》塔油开发〔2023〕160号 《克深8区块开发调整方案》塔油开发〔2023〕80号 《克深21气藏试采方案》塔油开发〔2024〕14号	
（2）	克拉2气田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	123.0	738.0	25.0	8.8	0.5	36837	4190.4	6.6	10.5	克拉2气藏试采方案（塔油开发〔2024〕10号）	
（3）	克拉2气田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	82.0	246.0	0.0	27.4	1.5	23995	30136.0	3.1	44.5	关于克拉2气田开发调整方案的批复（油服〔2021〕290号）	
（4）	塔中1号气田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	246.0	738.0	5.0	1.8	0.3	11285	905.6	4.5	11.3	关于塔中1号气田塔中Ⅱ区块定开发调整方案的批复（油服函〔2017〕69号） 关于塔中1号气田Ⅱ区块开发调整方案的批复（油服〔2015〕140号）	
（5）	英买力气田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	82.0	246.0	14.6	9.6	0.7	13717	13865.5	4.3	26.3	关于英买力气田东河区块开发优化及地下条件的批复（塔油开发〔2023〕152号）	
（6）	罗南气田产能建设项目	新疆维吾尔自治区	82.0	246.0	12.7	3.0	0.3	5291	937.5	6.6	11.6	关于罗南7区块开发方案的批复（塔油开发〔2023〕153号）	

制表人：何杰、谭建华、孙思平　　审查人：魏兆勇、刘强、闫兴典　　审核人：于天龙

单位（公章）或法定代表人（签字）：中国石油天然气股份有限公司

中国石油天然气集团有限公司 发展计划部

1

附件 9 公众参与调查表

土地复垦方案编制公众参与调查表

姓　名	胡维权	性别	男☑ 女□	民族	汉族	年龄	31
职业及工作单位	待业						
居住地距项目方位及距离	马水石角35公里处						
文化程度	小学 □　初中 □　高中☑　中专 □　大学 □　硕士以上 □						

序　号	问　题	您的答案			备注
		A	B	C	
1	您了解油田土地复垦吗？ A 了解；B 不了解；C 不清楚			✓	
2	您认为土地复垦能否改善当地生态环境？ A 能；B 不能；C 不清楚	✓			
3	（了解土地复垦后，）您支持油田土地复垦吗？ A 支持；B 不支持；C 无所谓	✓			
4	您认为本项目油田复垦最适宜方向是什么？ A 林地；B 草地	✓			
5	您希望土地复垦后所要达到的目标是什么？ A 恢复原生态环境；B 比原生态环境有所改变；C 能够有经济效益		✓		
6	您希望建设单位在进行复垦工作时从哪些方面有待改进？ A 植被措施；B 土地平整等工程措施；C 其他			✓	
7	您愿意监督或参与油田复垦吗？ A 愿意；B 不愿意；C 无所谓	✓			

您对该项目的具体意见和建议：

能够切实改善环境，多种植树木，减少水土流失。

土地复垦方案编制公众参与调查表

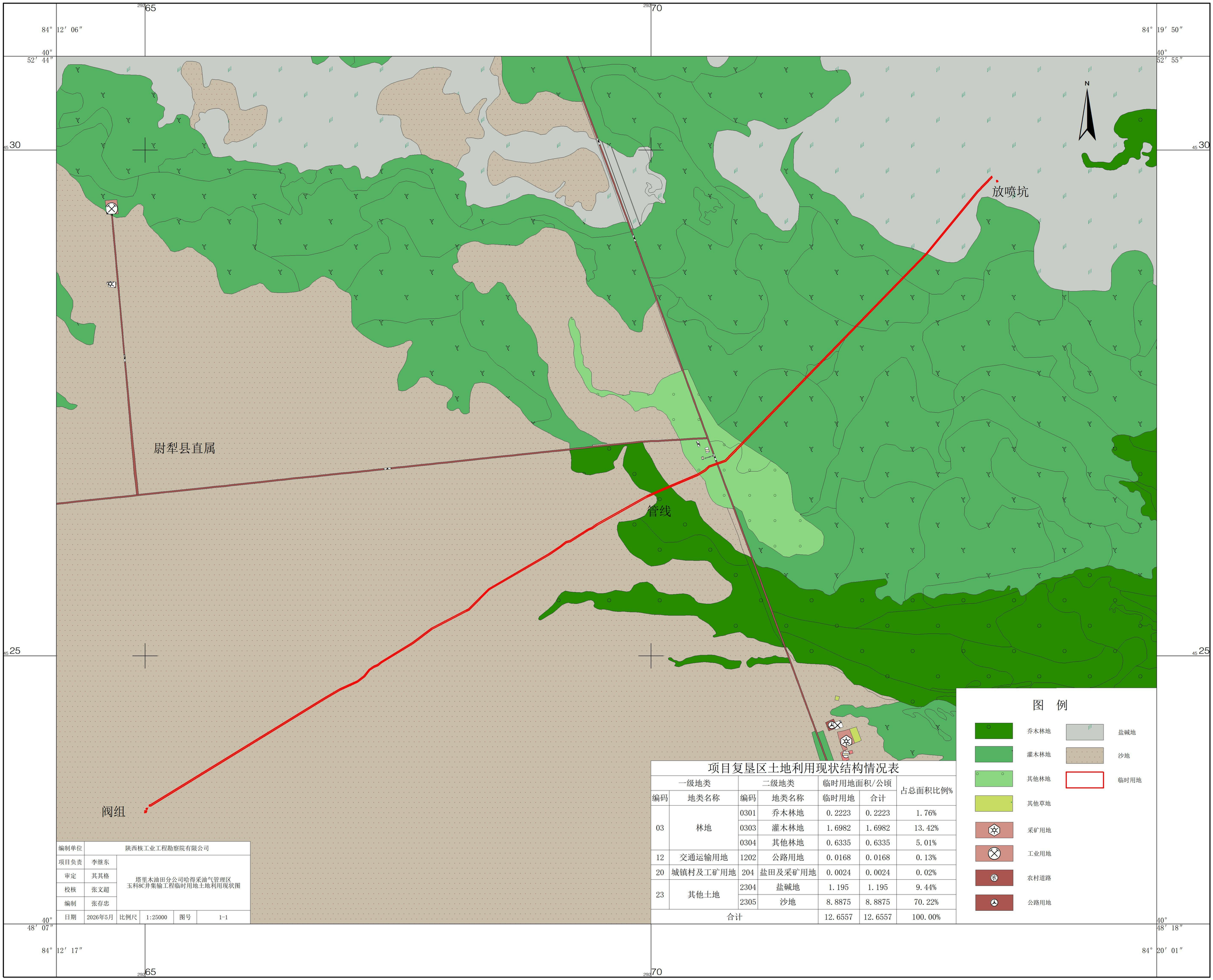
姓　名	阿力木江	性别	男✓ 女□	民族	维吾尔族	年龄	36
职业及工作单位	油田工人						
居住地距项目方位及距离	西北方向和公里处						
文化程度	小学 □　初中 ✓　高中 □　中专 □　大学 □　硕士以上 □						

序　号	问　题	您的答案			备注
		A	B	C	
1	您了解油田土地复垦吗？ A 了解；B 不了解；C 不清楚	✓			
2	您认为土地复垦能否改善当地生态环境？ A 能；B 不能；C 不清楚	✓			
3	（了解土地复垦后，）您支持油田土地复垦吗？ A 支持；B 不支持；C 无所谓	✓			
4	您认为本项目油田复垦最适宜方向是什么？ A 林地；B 草地	✓			
5	您希望土地复垦后所要达到的目标是什么？ A 恢复原生态环境；B 比原生态环境有所改变；C 能够有经济效益		✓		
6	您希望建设单位在进行复垦工作时从哪些方面有待改进？ A 植被措施；B 土地平整等工程措施；C 其他	✓			
7	您愿意监督或参与油田复垦吗？ A 愿意；B 不愿意；C 无所谓	✓			

您对该项目的具体意见和建议：

希望能够改善当地环境。

塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科8C井集输工程临时用地土地利用现状图



项目复垦区土地利用现状结构情况表

一级地类		二级地类		临时用地面积/公顷		占总面积比例%
编码	地类名称	编码	地类名称	临时用地	合计	
03	林地	0301	乔木林地	0.2223	0.2223	1.76%
		0303	灌木林地	1.6982	1.6982	13.42%
		0304	其他林地	0.6335	0.6335	5.01%
12	交通运输用地	1202	公路用地	0.0168	0.0168	0.13%
20	城镇村及工矿用地	204	盐田及采矿用地	0.0024	0.0024	0.02%
23	其他土地	2304	盐碱地	1.195	1.195	9.44%
		2305	沙地	8.8875	8.8875	70.22%
合计				12.6557	12.6557	100.00%

编制单位	陕西核工业工程勘察院有限公司				
项目负责	李继东	塔里木油田分公司哈得采油气管理区 玉科8C井集输工程临时用地土地利用现状图			
审定	其其格				
校核	张文超				
编制	张存忠				
日期	2026年5月	比例尺	1:25000	图号	1-1

尉犁县自然资源局

编制单位：陕西核工业工程勘察院有限公司

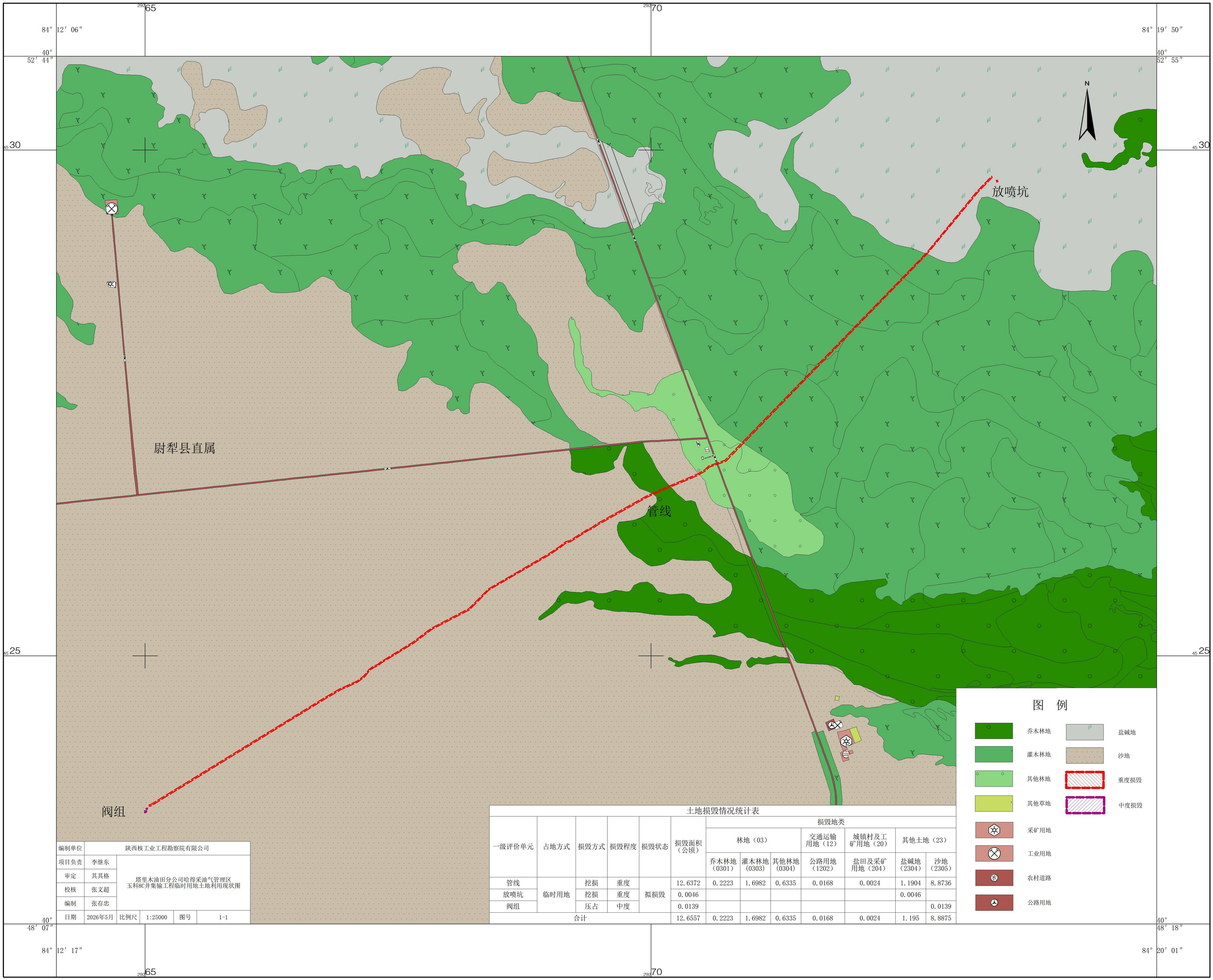
审查人：李继东

1：25000

米500 250 0 500 1000 1500 2000米

坐标系统：CGCS2000

塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科8C井集输工程临时用地土地损毁分析图



土地损毁情况统计表

一级评价单元	占地方式	损毁方式	损毁程度	损毁状态	损毁面积（公顷）	损毁地类						
						林地（03）			交通运输用地（12）	城镇村及工矿用地（20）	其他土地（23）	
						乔木林地（0301）	灌木林地（0303）	其他林地（0304）	公路用地（1202）	盐田及采矿用地（204）	盐碱地（2304）	沙地（2305）
管线	临时用地	挖损	重度	拟损毁	12.6372	0.2223	1.6982	0.6335	0.0168	0.0024	1.1904	8.8736
放喷坑		挖损	重度		0.0046						0.0046	
阀组		压占	中度		0.0139							0.0139
合计					12.6557	0.2223	1.6982	0.6335	0.0168	0.0024	1.195	8.8875

编制单位	陕西核工业工程勘察院有限公司				
项目负责	李继东	塔里木油田分公司哈得采油气管理区 玉科8C井集输工程临时用地土地利用现状图			
审定	其其格				
校核	张文超				
编制	张存忠				
日期	2026年5月	比例尺	1:25000	图号	1-1

尉犁县自然资源局

编制单位：陕西核工业工程勘察院有限公司

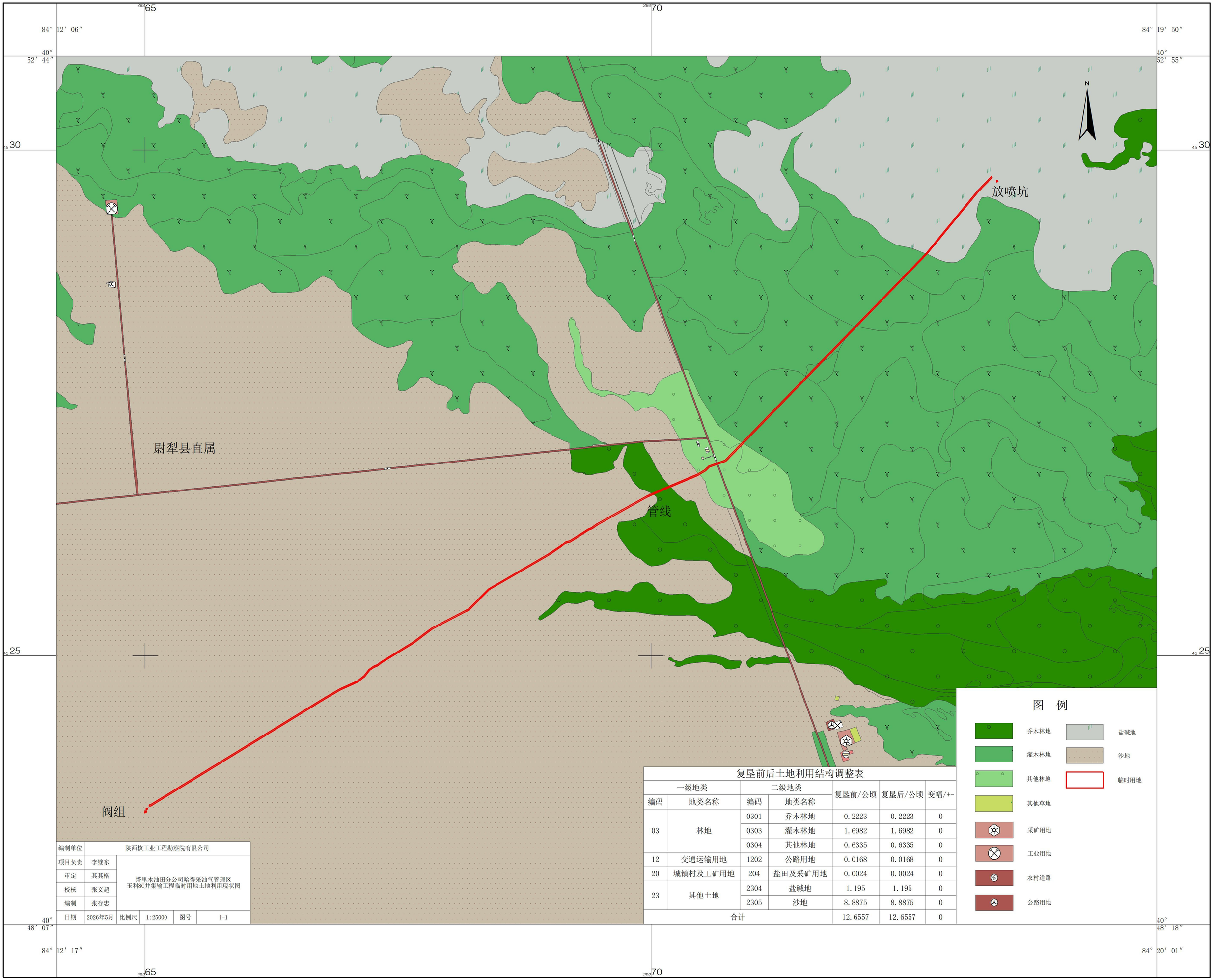
审查人：李继东

1：25000

坐标系统：CGCS2000

米500 250 0 500 1000 1500 2000米

塔里木油田分公司哈得采油气管理区玉科8C井集输工程临时用地土地复垦规划图



复垦前后土地利用结构调整表

一级地类		二级地类		复垦前/公顷	复垦后/公顷	变幅/+-
编码	地类名称	编码	地类名称			
03	林地	0301	乔木林地	0.2223	0.2223	0
		0303	灌木林地	1.6982	1.6982	0
		0304	其他林地	0.6335	0.6335	0
12	交通运输用地	1202	公路用地	0.0168	0.0168	0
20	城镇村及工矿用地	204	盐田及采矿用地	0.0024	0.0024	0
23	其他土地	2304	盐碱地	1.195	1.195	0
		2305	沙地	8.8875	8.8875	0
合计				12.6557	12.6557	0

编制单位	陕西核工业工程勘察院有限公司				
项目负责	李继东	塔里木油田分公司哈得采油气管理区 玉科8C井集输工程临时用地土地利用现状图			
审定	其其格				
校核	张文超				
编制	张存忠				
日期	2026年5月	比例尺	1:25000	图号	1-1

尉犁县自然资源局

编制单位：陕西核工业工程勘察院有限公司

审查人：李继东

1：25000

米500 250 0 500 1000 1500 2000米

坐标系统：CGCS2000