

中国石油化工股份有限公司西北油田分公司 塔河油田 6 区 2022 年产能建设项目（一期） 竣工环境保护验收意见

2024 年 3 月 10 日，中国石油化工股份有限公司西北油田分公司依据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）及国家有关法律法规，对照《塔河油田 6 区 2022 年产能建设项目（一期）竣工环境保护验收调查报告》、本项目环境影响报告和批复要求（新环审〔2022〕41 号），对本项目开展自主验收工作。验收组由建设单位、设计单位、施工单位、环评单位、监理单位、验收调查报告编制单位及验收专家组成（名单见附件 1）。验收组对现场进行踏勘，听取了建设单位关于工程建设情况的介绍和验收调查单位对该项目竣工环境保护验收调查报告的汇报，并查阅了相关资料。经讨论，形成如下验收意见：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于新疆阿克苏地区库车市境内。

一期项目主要建设内容为：①钻井工程：共部署新井 5 口（TK6146X、TK6147、TK6148、TK6149、TK6150）②地面工程：新建 5 座采油井场，每座井场设置 1 台加热炉（1 座 100kw 加热炉、1 座 200kw 加热炉、3 座 400kw 加热炉）；③6-1 计转站外侧扩建 8 井式掺稀阀组 1 座；④新建单井集输管线、掺稀管线、燃料气管线各 7.453km（同沟敷设）；⑤配套建设土建、通信、电气、自控等。

（二）建设过程及环保手续执行情况

2022 年 2 月，河北省众联能源环保科技有限公司编制完成《塔河油田 6 区 2022 年产能建设项目环境影响报告书》；2022 年 3 月 15 日，新疆维吾尔自治区生态环境厅以“新环审〔2022〕41 号”文予以批复，本

工程于 2022 年 5 月开工建设，于 2023 年 11 月完工并进入调试试生产阶段。

项目从立项到调试过程中无环境投诉、违法或处罚记录等。

（三）投资情况

本项目总投资约 17537 万元，其中环保投资 560 万元，占总投资的 3.19%。

（四）验收范围

本项目验收范围为一期新建的 5 口井钻井工程及相关地面工程建设内容。

二、变动情况

依据《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），结合实际工程情况及环境影响情况，本项目无重大变动。

三、环境保护设施建设情况

（一）生态保护工程和设施建设情况

本项目总占地面积 11.0768hm²，主要包括：永久占地面积 1.805hm²，为 5 个井场占地及 1 个阀组占地；临时占地面积 4.4718hm²，为钻井期间井场临时占地及管线施工占地，工程占地类型覆盖荒漠地带、草地（其他草地）、林地（灌木林）及小部分耕地，耕地占地为 TK6148 井集输管线中有 88m 占用耕地，占地 528m²，工程结束后耕地已进行复垦。本项目占地不超过环评预测占地面积。施工结束后，管沟覆土回填，回填后夯实，临时占地已基本恢复原有地貌，永久占地平整压实，井口部分硬化处理。

（二）废气

本项目施工期通过采取道路硬化，洒水抑尘，物料临时堆放和运输须采取篷布遮盖等措施降低施工期扬尘对环境的影响。

运营期井口加热炉燃采用处理后的干气，设8米高排气筒排放；项目开采、集输采用密闭集输流程，井口密封并设紧急切断阀，定期检修设备等措施控制无组织废气对环境的影响。

（三）废水

本项目钻井期间产生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，分离后的液相回用于钻井液配制，不外排；井队生活区设置移动环保厕所，生活污水集中收集，定期由中国石油运输有限公司新疆塔里木运输分公司拉运处理。

管线施工期间试压水采用清水，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，用作场地降尘用水；施工区域内不设置施工营地，生活污水依托生活基地的生活污水处理设施进行处理。

运营期废水主要气田采出水经塔河油田二号联合站污水处理系统处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T5329-2022）中的有关标准后回注地层；井下作业废水采用专用废液罐收集后拉运至阿克苏塔河环保工程有限公司处理。

（四）噪声

施工期采取采用低噪声、低振动设备，基础减震，加强设备维护，对车辆、设备定期进行维护、保养等措施降低施工期噪声对环境的影响。

运营期采取基础减振、定期维护等措施，降低噪声对环境的影响。

（五）固体废物

本项目施工期固体废物主要包括钻井泥浆、岩屑及生活垃圾等；钻井废弃泥浆及岩屑进入不落地处理系统处理，处理后的泥饼经检测满足《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》（DB65/T3997-2017）要求后，用于铺设井场道路、铺垫井场；生活垃圾集中收集后交由库车佳源环保有限公司；废机油收集后交由有资质的单位处置。

项目运营期不新增人员定员，无新增生活垃圾产生，采油过程中产生的油泥（砂）、检修作业时产生的落地油及废防渗材料、清管作业产生的清管废渣，全部交由有危废资质的单位处置。

（六）其他措施

站场和阀组站设置了可燃气体和硫化氢气体报警器；井场采取了分区防渗，井口设置紧急截断阀。

集输管材按设计进行了保温防腐处理，施工对管材质量进行了检测，管线全线采用阴极保护等风险防范措施，运行期采用人工巡检。

采油二厂制定了突发环境事件应急预案，均已完成备案，备案编号分别为 652923-2021-195-L，并定期开展应急演练。

废气排放口设置采样平台、采样口、排放口标识标牌。

四、污染物排放监测结果

（一）有组织废气

验收监测期间，TK6146X、TK6147、TK6148、TK6149 井加热炉排口烟气排放颗粒物、二氧化硫、氮氧化物、烟气黑度（林格曼级）监测结果均满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表 2 大气污染物排放限值要求。

（二）无组织大气

验收监测期间：TK6146X、TK6147、TK6148、TK6149、TK6150、6-1 计转站厂界四周监测点位无组织排放非甲烷总烃最高浓度均满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）中边界污染物控制要求；无组织排放硫化氢排放浓度满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）二级新扩改建项目控制指标要求。

（三）回注水

验收监测期间，塔河油田二号联合站污水处理系统排口回注水中悬浮固体含量、含油量监测结果均满足《碎屑岩油藏注水水质指标及分析

方法》（SY/T5329-2022）表1水质主要控制指标。

（四）噪声

验收监测期间：TK6146X、TK6147、TK6148、TK6149、TK6150、6-1计转站厂（场）界昼间、夜间噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》2类声环境功能区厂界环境噪声排放限值要求。

（五）污染物排放总量

本项目排放总量为，SO₂：0.092t/a，NO_x：4.302t/a。符合环评排放总量要求（SO₂：0.0358t/a，NO_x：0.26t/a）。

五、工程建设对环境的影响

（1）经监测，本项目TK6146X、TK6147、TK6148、TK6149、TK6150、厂界内（原泥浆不拖地系统）土壤监测结果、6-1计转站（掺稀阀组）厂界外下风向土壤监测结果与厂界外上风向土壤检测结果均在同一范围内，均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》（GB 36600-2018）中表1及表2建设用地土壤污染风险第二类用地筛值要求。

（2）经监测，本项目TK6146X、TK6147、TK6148、TK6149、TK6150井集输管线处土壤环境质量均满足《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准》（GB 36600-2018）中表1及表2建设用地土壤污染风险第二类用地筛值要求。

（3）经监测，TK6148集输管线穿越农用地处土壤检测结果满足《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中农用地土壤污染风险筛选值要求。

项目建设及运行期间，污染物达标排放，土壤环境质量监测结果满足相关标准要求。

六、验收结论

塔河油田6区2022年产能建设项目（一期）按照环评及环评批复的要求进行建设，落实了环评及批复提出的污染防治和生态保护要求，环保设施运行正常，主要污染物达标排放，具备竣工环境保护验收条件，验收组同意该项目通过竣工环境保护验收。

七、后续要求

加强日常巡检工作，定期修订环境风险防范措施及应急预案，并组织演练，防止环境污染事故的发生。

验收组组长： 侯文波

专家组组长： 任良政

验收组成员：

黄舒 沈伟 金建平 董世贵 郭国

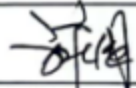
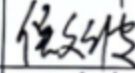

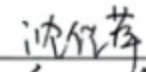
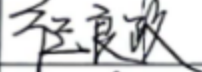

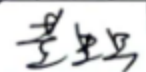

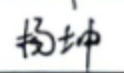
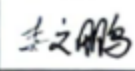
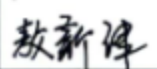
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司

2024年 3月10日

建设项目竣工环境保护验收成员签字表

项目名称：塔河油田 6 区 2022 年产能建设项目（一期）

日期：2024 年 3 月 10 日

验收组		姓名	单位	职称	签名	联系方式
组长	建设单位	方永国	中石化西北油田分公司	高工		18999830355
成员		侯文波	中石化西北油田分公司	高工		18999830362
		黄彪	中石化西北油田分公司	高工		17799106308
		沈佳萍	中石化西北油田分公司采油二厂	工程师		13201132266
	技术专家	纪良政	新疆维吾尔自治区生态环境厅	高工		13999926920
		屈建平	乌鲁木齐湘永丽景环保科技有限公司	高工		13579216062
		黄典典	原新疆维吾尔自治区环境监测总站	高工		18099122855
	验收报告编制单位	白宽	新疆水清清环境监测技术服务有限公司	工程师		15099696694
	验收报告编制单位	杨坤	新疆水清清环境监测技术服务有限公司	工程师		18799746885
	监测单位	李文鹏	新疆水清清环境监测技术服务有限公司	工程师		18164994903
环评报告编制单位	敖新津	河北省众联能源环保科技有限公司	工程师		13667525035	