

胜利油田分公司油气勘探管理中心文件

胜油勘发〔2024〕132 号

关于官页平 1 预探井项目竣工环境保护验收的意见

2024 年 11 月 19 日，油气勘探管理中心组织验收工作组（见附件 1）对《官页平 1 预探井项目竣工环境保护设施验收调查报告表》进行了审查，对项目现场进行了检查，出具了专家验收意见（见附件 2）。相关单位针对专家提出的问题进行了整改。2024 年 11 月 25 日验收工作组专家对整改情况进行了复核（见附件 3）。

验收组认为：本项目环境保护手续齐全，基本落实了环评及批复文件提出的各项环保措施和要求，污染物排放满足国家及地方现行排放标准。

经研究，同意“官页平 1 预探井项目”通过竣工环境保护验

—1—

收。

- 附件：**
1. 验收工作组名单及签名
 2. 验收工作组意见
 3. 验收工作组意见复核（专家签字）

中石化胜利油田分公司油气勘探管理中心

2024年11月25日



油气勘探管理中心综合协调室

2024年12月2日印发

附件 1 验收工作组名单及签名

项目竣工环境保护验收组信息表

项目名称：官页平 1 预探井		时间日期： 2024 年 11 月 19 日				
验收组		姓名	单位	职称/职务	联系电话	签名
组长	建设单位	赵盛礼	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心	高级工程师	13280370089	赵盛礼
成员	建设单位	路成	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心	高级工程师	13255628625	路成
	环评报告编制单位	孙洁萍	森诺科技有限公司	高级工程师	18954631711	孙洁萍
	验收报告编制单位	王涛	中石化（山东）检测评价研究有限公司	高级工程师	18654668368	王涛
		杜海鹏	中石化（山东）检测评价研究有限公司	高级工程师	18654694505	杜海鹏
		魏国栋	中石化（山东）检测评价研究有限公司	高级工程师	13589977769	魏国栋
		杜斐然	中石化（山东）检测评价研究有限公司	工程师	13589430838	杜斐然
	监测单位	郭宁	山东恒利检测技术有限公司	高级工程师	18366969179	郭宁
	设计单位	付怀刚	中石化胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院	高级工程师	13780780634	付怀刚
	技术专家	闫毓霞	中石化石油工程技术服务有限公司	正高级工程师	15311612066	闫毓霞
		姜维国	东胜精攻石油开发集团股份有限公司	高级工程师	18615469135	姜维国
		张鹏	胜利油田胜利采油厂	高级工程师	13305469671	张鹏

附件 2 验收工作组名单及签名

胜利油田分公司油气勘探管理中心 官页平1预探井项目竣工环境保护验收意见

2024 年 11 月 19 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心（以下简称“油气勘探管理中心”）根据《官页平 1 预探井项目竣工环境保护设施验收调查报告表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范和指南、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、建设项目基本情况

1、建设地点、规模、主要建设内容

官页平 1 预探井项目位于山东省东营市东营区牛庄镇张庄村东北 945m 处。本项目新钻官页平 1 预探井 1 口，实际井深为 5171.00m，工程内容包括钻井作业、试油作业以及井队搬迁。

2、建设过程及环境保护审批情况

1) 2022 年 10 月，森诺科技有限公司编制完成了《官页平 1 预探井项目环境影响报告表》；

2) 2022 年 10 月 24 日，东营市生态环境局东营区分局审批了《官页平 1 预探井项目环境影响报告表》，批复文号为东环东分建审[2022]48 号；

3) 2024 年 1 月 20 日，项目开始施工；2024 年 3 月 18 日，项目完井作业结束；

4) 2024 年 5 月 3 日，项目开始试油作业；2024 年 9 月 20 日，根据钻探地层实际，结合地质研究和现场实际情况，经勘探工程地质一体化论证研究，地层资料录取齐全，具备开采价值项目试油结束，下一步移交给开发单位，进行产能开发；

5) 项目试油结束后，进行场地平整，于 2024 年 9 月 24 日项目竣工；

6) 2024 年 9 月 24 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心对该项目竣工日期进行了网上公示，项目竣工公示见附件 3；2024 年 9 月 25 日开展了自查工作，认为该项目具备开展竣工验收条件；

7) 2024 年 9 月 26 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心委托我公司进行该项目的竣工环保验收调查工作；

8) 2024 年 9 月 27 日，我公司进行验收现场调查，官页平 1 预探井施工完成，待

转生产井，其施工期污染物得到有效处置，井场周围生态恢复中，未造成环境污染和生态破坏；

9) 2024 年 10 月，我公司完成了本项目竣工环境保护设施验收调查报告表的编制工作。

3、投资情况

本项目环评阶段预计总投资 3429.89 万元，其中环保投资 295.74 万元，占总投资的 8.62%；按照实际费用统计项目实际总投资 3619.7 万元，其中环保投资 114.52 万元，占总投资的 3.16%。

4、验收范围

本次验收的范围是对官页平 1 预探井项目完成钻井和试油后，临时占地恢复情况，具备竣工环境保护验收的条件。

二、工程变动情况

根据现场踏勘、资料调研及监测，本项目建设变动情况如下：

1、实际井深由环评阶段的 5276.76m 减少至 5171.00m；

2、实际总投资较环评阶段增加 189.81 万元，环保投资较环评阶段减少 181.22 万元；

3、钻井废水处理方式发生变化：原环评为：试罐车拉运至现河采油厂王岗废液处理站处理，再通过王岗联合站内的采出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/T 5329-2012）中推荐水质标准后回注地层，用于油田注水开发，无外排，实际为：一开、二开及三开导眼段钻井废水随钻井固废一同委托天正浚源环保科技有限公司进行无害化处理；

4、试油废水、压裂返排液处理去向发生变化：原环评为：拉运至现河采油厂史南联合站内的采出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/T 5329-2012）中推荐水质标准后回注地层，无外排，实际为：运至现河采油厂王岗废液站处理，达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中推荐水质标准后回注地层，无外排；

5、生活垃圾处理去向变化：暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，由施工单位拉运至生活垃圾中转站后，由当地环卫部门统一处理，实际为：生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，钻井期间生活垃圾委托东营奎润再生有限公司清运处置；试油期间生活垃圾由东营市五城市政工程有限责任公司清运处理；

6、环评阶段引用的《东营市生态保护红线规划(2016-2020年)》已作废,验收阶段红线位置调整,已根据新发布《关于印发〈东营市“三线一单”生态环境分区管控方案〉(2023年版)的通知》(东环委办[2024]7号),进行了更新。

本项目开发方式、生产工艺流程等未发生变化。根据《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)、《建设项目环境保护管理条例》(2017年10月1日)中相关规定,本项目不存在重大变动。

三、环境保护设施建设情况

1、生态保护工程和设施建设情况

- 1) 井场建设时,严格按照设计方案进行施工,井场四周未出现超挖现象;
- 2) 钻井作业过程在划定的施工作业范围进行,未随意开设便道,未发现车辆乱碾乱压情况;
- 3) 施工过程中,制定了相关的环保制度,严禁人为破坏用地以外植被,禁止猎杀野生动物;

4) 施工过程中产生的弃土、建筑垃圾、生活垃圾等固体废物得到了妥善处置,施工现场未发现乱堆、乱放现象,且施工场地得到了清理。

- 5) 工程结束后,对临时占地进行了修整,在规定期限内恢复原地貌和植被。

2、污染防治和处置设施建设情况

1) 废水

施工期产生废水主要包括钻井废水、试油废水(压裂返排液)和生活污水。一开、二开及三开导眼段钻井废水随钻井固废一同委托天正浚源环保科技有限责任公司进行无害化处理;试油废水、压裂返排液拉运至现河采油厂王岗废液站处理,达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》(SY/T 5329-2022)中推荐水质标准后回注地层,无外排;生活污水排入环保移动厕所内,定期由当地环卫部门统一处理。

2) 废气

为防止施工扬尘对周围环境的影响,施工单位制定了合理化的管理制度,并在施工作业场地采取了控制施工作业面积、洒水降尘、遮盖土堆和建筑材料、施工现场设置围挡、大风天停止作业等措施;为降低施工废气对周围环境的影响,施工期采用符合国家标准的优质燃料,添加助燃剂,确保燃油废气达标排放。

3) 噪声

施工期已尽量选用低噪声施工设备，且施工时间较短，未对周边环境产生明显不良影响，施工期间未收到噪声投诉事件。

4) 固体废物

本项目钻井固废采用“泥浆不落地”工艺，一开、二开、三开导眼段采用水基泥浆，属于一般工业固体废物，委托天正浚源环保科技有限责任公司进行无害化处理；三开主井眼段采用了合成基钻井液，属于危险废物，委托滨州海创环保科技有限责任公司进行无害化处理；生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，钻井期间生活垃圾委托东营奎润再生有限公司清运处置；试油期间生活垃圾由东营市五城市政工程有限责任公司清运处理。

3、其他环境保护设施

经调查，本项目环境影响评价报告表及审批部门审批决定中不涉及其他环境保护设施的落实情况。

四、环境保护设施调试效果

1、大气污染防治效果

1) 施工扬尘污染防治措施

经资料收集及现场调查可知，施工单位制定了合理化管理制度，加强管理，施工期严格控制了施工作业面积、采取了控制硬化施工道路和井场、洒水降尘、控制车辆装载量、遮盖土堆和建筑材料、大风天停止作业等措施，施工扬尘未对项目周围环境空气造成不利影响。

2) 施工废气污染防治措施

本项目采用了节能环保型柴油动力设备，该设备排气管具备空气滤清器及消声器。同时选用了高品质柴油及添加柴油助燃剂。

经资料收集及实际调查可知，项目实际严格落实了环评中大气污染防治措施，有效降低了对大气的污染。

2、水污染物防治效果

1) 钻井废水

一开、二开及三开导眼段钻井废水随钻井固废一同委托天正浚源环保科技有限责任公司进行无害化处理。

2) 试油废水、压裂返排液

拉运至现河采油厂王岗废液站处理，达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中推荐水质标准后回注地层，无外排

3) 生活污水

本项目生活污水排入环保移动厕所内，定期由当地环卫部门统一处理。

经资料收集及实际调查可知，项目实际严格落实了环评中水污染防治措施，废水都已转运、处理，未造成环境污染，没有环境遗留问题。

3、噪声污染防治效果

本项目井场设备进行了合理布局，选用了低噪声设备，施工期间定期进行检查、维护和保养工作，高噪声设备使用减振机座并安装了消音设施，设备运转正常。

通过采取以上措施，本项目施工期对周围声环境影响较小。

4、固体废物处置效果

1) 钻井固废

钻井固废采用“泥浆不落地”工艺，一开、二开、三开导眼段采用水基泥浆，属于一般工业固体废物，委托天正浚源环保科技有限公司进行无害化处理；三开主井眼段采用了合成基钻井液，属于危险废物，委托滨州海创环保科技有限公司进行无害化处理。

2) 生活垃圾

生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，钻井期间生活垃圾委托东营奎润再生有限公司清运处置；试油期间生活垃圾由东营市五城市政工程有限责任公司清运处理。

经资料收集及实际调查可知，项目按照环评要求落实了固废治理措施，钻井现场固废均已转运、处理，设备都已搬迁，未造成环境污染，也未产生环境遗留问题。现场调查发现，井场作业区、生活区及周边卫生环境比较清洁，无零星垃圾散布现象。

五、建设项目对环境的影响

1、大气环境影响

非甲烷总烃能够达到《挥发性有机物排放标准第7部分：其他行业》（DB37/2801.7-2019）中挥发性有机物厂界监控点浓度限值（ $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）。

2、声环境影响

施工期满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）（昼间 70dB（A），夜间 55dB（A））。

3、污染物排放总量

本项目不涉及污染物总量控制。

六、验收建议和后续要求

1. 核实钻井废水、试油废水（压裂废水）处理去向变化；油基泥浆产生量增多，完善项目变动一般性情况分析。
2. 补充试油（压裂）废水转至王岗废液站的处理可行性分析。
3. 完善项目变动中油基岩屑的产生与处理影响情况分析。

七、验收结论

经现场验收调查，本项目严格执行了环保“三同时”制度，基本建立了环境管理体系，落实了环评报告表及其批复文件中提出的相关要求，各项污染防治措施、生态保护措施和环境风险防范措施有效可行，未对周围环境产生明显不利影响。本次验收调查期间，工程占地的生态恢复情况良好，井场内外土壤环境质量能够满足相关标准要求，各项污染物均能够达标排放，符合竣工环境保护验收条件。因此，建议本工程通过竣工环境保护验收。

八、验收人员信息

见官页平1预探井项目验收组成员名单表及签名

附件3 验收工作组意见复核（专家签字）

附件3 验收工作组意见复核（专家签字）

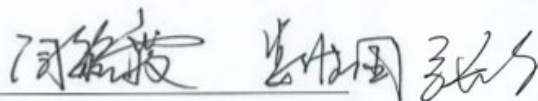
2024年11月19日，中石化（山东）检测评价研究有限公司对《官页平1预探井项目》进行了整改，整改内容如下：

1、钻井废水、试油废水（压裂废水）处理去向变化；油基泥浆产生量增多，完善项目变动一般性情况分析。已在报告第2部分建设建设内容中的表1中核实完善废水去向；已在报告中表9重大变动界定结果中细化对于油基泥浆产生量增多的分析，详见P9、P21。

2、补充试油（压裂）废水转至王岗废液站的处理可行性分析。已在报告P13页核实并细化王岗废液站的处理可行性分析。

3、项目变动中油基岩屑的产生与处理影响情况分析。已在报告中表9重大变动界定结果中细化对于油基泥浆产生量增多的分析，详见P21。

专家签名：



中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气勘探管理中心

2024年11月25日