

胜利油田分公司油气勘探管理中心文件

胜油勘发〔2024〕128号

关于樊页 104HF 评价井项目竣工 环境保护验收的意见

2024年11月16日，油气勘探管理中心组织验收工作组（见附件1）对《樊页104HF评价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。

—1—

经研究，同意“樊页 104HF 评价井项目”通过竣工环境保护验收。

- 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11月28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：樊页 104HF 评价井

时间日期：2024 年 11 月 16 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	
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	
	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	
	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	
		杜海鹏	中石化（山东）检测评价研究有限公司	高级工程师	18654694505	
		魏国栋	中石化（山东）检测评价研究有限公司	高级工程师	13589977769	
		崔向光	中石化（山东）检测评价研究有限公司	高级工程师	18554616883	
	监测单位	郭宁	山东恒利检测技术有限公司	高级工程师	18366969179	
	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	
	技术专家	陈学汉	桩西采油厂	高级工程师	13386476182	
		姜健	鲁明油气勘探开发有限公司	高级工程师	18654619652	
张苇		胜利油田现河采油厂	高级工程师	18954626592		

附件 2 竣工验收工作组意见

胜利油田分公司油气勘探管理中心 樊页104HF评价井项目竣工环境保护验收意见

2024年11月16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《樊页104HF评价井项目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

樊页104HF评价井项目位于山东省淄博市高青县常家镇大芦湖村西约120m处。本项目新钻樊页104HF评价井项目1口，井型为定向井，设计钻深5144.58m，垂深3577m，实际钻深5688m，垂深3564.05m，工程内容包括钻井作业、试油作业、试油作业后的废弃物处理以及井队搬迁。

2、建设过程及环境保护审批情况

2022年9月19日，山东省淄博市生态环境局高青分局审批了《樊页104HF评价井项目环境影响报告表》，批复文号为高环审[2022]17号2022年4月15日；2022年11月29日，项目开始施工；2023年2月2日，项目完井作业结束。2023年7月16日，项目开始试油作业；2024年9月20日，项目试油结束，试油后发现该井具有开采价值，项目施工完成，下一步移交给开发单位，进行产能开发。

验收期间，根据现场踏勘和资料调研，本项目从立项至竣工过程中不存在违法行为，未收到环境投诉及处罚记录等。

3、投资情况

本项目环评阶段预计总投资463.01万元，其中环保投资30万元，占总投资的6.08%；按照实际费用统计项目实际总投资2846万元，其中环保投资260万元，占总投资的9.1%。

4、验收范围

本次验收的范围是对樊页104HF评价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。不包括安装井口装置。

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钻深5144.58m增加至5688m；
- 2、实际总投资较环评阶段增加2383.99万元，环保投资较环评阶段增加230万元；

3、钻井废水处理方式发生变化：原环评为：钻井废水通过罐车拉运至现河采油厂纯梁首站进行深度处理，处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2022）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：采用“泥浆不落地”工艺，钻井废水和钻井固废一同作为一般工业固废，委托有资质的泥浆不落地公司胜利油田东兴石油工程有限责任公司处置，现场无外排；

4、试油期作业废液拉运地点变化：原环评为：试油废水由罐车拉运至现河采油厂纯梁首站进行深度处理，处理达标后回用于油田注水开发，不外排；实际为：试油废水由罐车收集运至樊 101 井场进入集输流程，依托东胜公司高青联合站进行处理，达标后回注油层，无外排；因地层、地质和油藏的不确定性，试油现场根据实际情况增加压裂工序，产生了压裂返排液，压裂返排液由罐车收集运至樊 101 井场进入集输流程，依托东胜公司高青联合站进行处理，达标后回注油层；

5、钻井固废，原环评为：钻井固废：采用“泥浆不落地”工艺，减少固废产生量，全部委托专业单位无害化处理。实际为：钻井固废一开、二开段钻井固废委托胜利油田东兴石油工程有限责任公司处置，根据胜利油田东兴石油工程有限责任公司环评批复，水基泥浆压滤后固相处理检测后，用于山东滨胜新型建材有限公司制砖；三开段钻井固废属于危险废物，委托滨州海创环保科技有限责任公司处置。生活垃圾处理去向变化：原环评为：生活垃圾集中收集后拉运至环卫部门指定堆放点，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，生活垃圾集中收集后已由东营葵润再生资源有限公司统一清运处理；

6、环评阶段引用的《山东省生态保护红线》（SD-03-B1-01）已作废，已经根据《高青县国土空间总体规划（2021-2035年）》，该项目不在生态保护红线内，距离最近的生态保护红线 238m 详见报告中附图 4；

7、环评阶段引用的根据《淄博市人民政府关于印发〈淄博市“三线一单”生态环境分区管控方案〉的通知》（淄政字[2021]49号），已根据新发布《淄博市 2023 年生态环境分区管控成果动态更新项目生态环境准入清单》，进行了更新，详见报告中附图 5；

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、试油作业过程均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。钻井废水采用“泥浆不落地”工艺,钻井废水和钻井固废一同作为一般工业固废,委托有资质的泥浆不落地公司胜利油田东兴石油工程有限责任公司处置,现场无外排;试油废水由罐车收集运至樊 101 井场进入集输流程,依托东胜公司高青联合站进行处理,达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》(SY/T5329-2022)标准后用于油田注水开发,未外排;因地层、地质和油藏的不确定性,试油现场根据实际情况增加压裂工序,产生了压裂返排液,压裂返排液由罐车收集运至樊 101 井场进入集输流程,依托东胜公司高青联合站进行处理,达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》(SY/T5329-2022)标准后用于油田注水开发,未外排。

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,施工期采用了符合国家标准的汽油、柴油(达到国 VI 标准)与合格的施工机械、柴油发电机、车辆,减轻了废气排放对周边环境的影响。

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,钻井固废一开、二开段钻井固废委托胜利油田东兴石油工程有限责任公司处置,根据胜利油田东兴石油工程有限责任公司环评批复,水基泥浆压滤后固相处理检测后,用于山东滨胜新型建材有限公司制砖;三开段钻井固废属于危险废物,委托滨州海创环保科技有限责任公司处置;生活垃圾分类收集,集中收集后已由东营葵润再生资源有限公司统一清运处理。

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，散料运输车辆采取密闭方式施工现场设专人进行定期洒水、清扫场地，钻井液配制材料等存放在指定材料房内等措施。

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。

3) 试油井场无组织挥发废气

试油过程井场会有轻烃无组织挥发，由于试油过程较短，无组织废气挥发量较少。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、水污染防治效果

1) 钻井废水

钻井期间产生的岩屑和泥浆，采用“泥浆不落地工艺”进行处理，钻井废水采用“泥浆不落地”工艺，钻井废水和钻井固废一同作为一般工业固废，委托有资质的泥浆不落地公司胜利油田东兴石油工程有限责任公司处置，现场无外排。

2) 试油废水

本项目产生试油废水、压裂返排液由罐车收集运至樊 101 井场进入集输流程，依托东胜公司高青联合站进行处理，达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）标准后用于油田注水开发，未外排。

3) 生活污水

本项目施工期生活污水排入施工现场设置环保厕所，定期清运。

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

(1) 本项目采用了节能环保型柴油发动机，柴油发动机放置于机房内，机组设置减振基础。

(2) 泥浆泵设置了泵房，泥浆泵和振动筛等设备底部加衬了弹性垫料减振。

(3) 高噪声设备布置在了远离居民一侧。

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

钻井固废一开、二开段钻井固废委托胜利油田东兴石油工程有限责任公司处置，根据胜利油田东兴石油工程有限责任公司环评批复，水基泥浆压滤后固相处理检测后，用于山东滨胜新型建材有限公司制砖；三开段钻井固废属于危险废物，委托滨州海创环保科技有限责任公司处置。

2) 生活垃圾

生活垃圾分类收集，生活垃圾分类收集，集中收集后已由东营葵润再生资源有限公司统一清运处理。

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(2.0mg/m³)。

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) 总投资、环保投资费用全文应核实调整后一致起来，包括最后的自查表、三同时验收登记表里的投资；

2) 第24页提核实相关费用，如有应急监测和应急危废处置，应说明原因；

3) 第34页“应急预案调查”应补充公司级编制预备案情况说明。注意补充备案情况，后面附件里的备案时间、应急预案编制时间都已超期；

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

见樊页 104HF 评价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签字

附件 3 验收工作组意见复核（专家签字）

2024 年 11 月 16 日，中石化（山东）检测评价研究有限公司对《樊页 104HF 井项目》进行了整改，整改内容如下：

- 1) 总投资、环保投资费用全文应核实调整后一致起来，包括最后的自查表、三同时验收登记表里的投资；已经修改总投资、环保投资等，并更新自查表、三同时验收登记表里的投资，详见 P50 和 P105。
- 2) 第 24 页提核实相关费用，如有应急监测和应急危废处置，应说明原因；不涉及应急监测、应急危废处置等，已经修改环境风险防范费用，详见 P24。
- 3) 第 34 页“应急预案调查”应补充公司级编制预备案情况说明。注意补充备案情况，后面附件里的备案时间、应急预案编制时间都已超期！已补充，详见 P35 和 P84 附件 17 附件企业事业单位突发环境事件应急预案备案表。

专家签名：陈斌 韩 善德

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