

其他需要说明的事项

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

本项目工程内容主要是新钻田309HF井1口，实际钻深5746.53m，完钻后进行试油，项目主要包括钻井工程（钻进和固井等）、试油作业、试油作业后的废弃物处理以及井队搬迁。施工过程中设计了相应的污染防治措施和生态保护措施，环评时落实了设计阶段的环境保护措施投资，项目实际总投资4031万元，其中环保投资205.77万元。

1.2 施工简况

建设单位要求施工单位严格按照合同中要求，在确保环境保护措施的建设进度和资金的保障前提下，严格落实环境影响报告表及其审批意见中提出的生态保护工程和污染防治措施。

1.3 验收过程简况

1、2023年5月，胜利油田检测评价研究有限公司编制完成了《田309HF井环境影响报告表》；

2、2023年6月16日，德州市临邑县行政审批服务局批了《田309HF井环境影响报告表》，批复文号为临审环报告表[2023]33号；

3、2023年9月18日，项目开始施工；2023年12月18日，项目完井作业结束；

4、2024年4月20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；

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；同日开展了自查工作，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田309HF井施工完成，已转生产井，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、2023年11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。

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

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（<http://portal.sinopec.com/slof/csr/hjbh/>），向公众公示本项目建设进度。

2.2 公众参与渠道

根据本项目特点和实际建设情况，建设单位采用电话（赵工0546-6378057）和网站回复的方式收集公众意见和建议。

2.3 公众意见处理

建设单位承诺会严格记录公众反馈意见或投诉、收到时间、渠道以及反馈或投诉的内容，并及时处理或解决公众意见，给出采纳与否的情况说明。

本项目建设过程、验收调查期间未收到公众意见或投诉，表明公众支持该项目的建设和运营。

3 其他环境措施的落实情况

3.1 制度措施落实情况

3.1.1 制度措施落实情况

（1）环境保护组织机构

油气勘探管理中心有专职人员负责各区域的安全环保工作。为了贯彻执行各项环保法规，落实钻井工程设计、环境影响报告表及批复中的环保措施，结合该项目的实际情况，油气勘探管理中心建立健全了一系列QHSE管理制度。从现场调查的情况看，工程施工的钻井队工作纪律都比较严明，制定了巡检制度，有专人对各设备的工作状态进行检查。

（2）环保设施运行调查，维护情况

经资料调查可知，钻井队制定了各类设备操作规程、设备运转记录、保养记录。操作人员根据各项制度进行设备检修和保养，通过巡查等方式可及时发现项目运行中出现的问题，并严格督察解决问题，以确保环保设施的正常运行。

3.1.2 环境风险防范措施

为了提高对重大事故和险情的应急救援处理能力，确保事故发生时，采取有效措施避免或减少环境污染。本项目针对钻井过程存在的各种风险事故，在工艺设计、设备选型、施工监督管理等各环节都采取了大量行之有效的风险防范措施，并制定了应急预案，配备了控制污染的应急设备，保证其随时处于可以使用的状态，同时对员工进行了应急培训，定期组织

演练，并根据实际演练结果进行完善。

从现场调查的情况看，项目钻井过程中未发生过对周围环境影响较大的井喷等风险事故，说明建设单位采取的环境风险防范措施是较为有效的。

3.1.3 生态环境监测和调查计划

根据本项目特点和实际建设情况，不需要开展生态环境监测。

3.2 环境保护措施落实情况

3.2.1 施工期环境保护措施

（1）生态环境保护措施和对策

田 309HF 井井场对生态环境产生了一定影响，主要体现在临时占地、地表植被破坏等。经现场调查，项目周围未见国家及山东省重点保护动植物，建设单位按照环境影响报告表及批复要求落实了生态保护措施；施工过程中采取的生态保护措施主要是控制施工作业范围；地面采用机械碾压；严禁对占地范围外植被造成影响。

（2）大气环境保护措施和对策

施工期废气主要是土地平整、物料装卸和车辆运输等过程产生的扬尘，各类燃油动力机械作业时产生的燃油废气。经调查，施工过程中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；实际采用了节能环保型柴油动力设备，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，未对大气环境造成不利影响。

（3）水环境保护措施和对策

施工期产生废水主要包括钻井废水、试油废水和生活污水。一开、二开、三开钻井废水和钻井固废（水基泥浆）一同委托至胜利油田德利实业有限责任公司进行处理，处理后用密闭式罐车拉运至临 2 联合站，经处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法（SY/T5329-2022）中水质主要控制指标限值要求后回注地层，侧钻钻井废水和钻井固废（油基泥浆）滨州海创环保科技有限公司处置，现场无外排，试油废水由罐车收集运至临盘采油厂临 2 联合站进行处理，达标后回注油层，现场无外排；生活污水在施工场地设置环保移动厕所 1 座，排入环保移动厕所内，施工结束后由市政环卫定期清运。

（4）声环境保护措施和对策

施工期噪声主要是机械运转、车辆运输等噪声，钻井期和试油期运输车辆均沿固定路线行使且行驶过程中控制鸣笛、噪声设备采用了基础减振等措施，且随施工期结束已随即消失，未对周围声环境产生不利影响。

（5）固体废物处置措施

本项目钻井过程采用“泥浆不落地”工艺，一开、二开、三开钻井废水和钻井固废（水

基泥浆)一同委托至胜利油田德利实业有限责任公司进行处理,最终用于10万吨/年钻井废弃物回收再利用项目,侧钻钻井废水和钻井固废(油基泥浆)滨州海创环保科技有限责任公司处置。压裂后放喷直接出油,进流程,未产生压裂返排液。生活垃圾集中收集后委托东营蔡润再生资源有限公司统一清运处理。经现场调查,施工期产生固体废物均得到妥善处置,施工现场已恢复平整,无乱堆乱放现象,未对周围环境产生不利影响。

3.2.2 保障环境保护设施有效运行的措施

加强设备维护,严格执行井场管理制度。

3.2.3 生态系统功能恢复措施

施工结束后,建设单位对临时占地进行修整。

3.2.4 生物多样性保护措施

- (1)严格控制施工临时占地,减少对地表植被的破坏,且施工结束后及时恢复地表植被;
- (2)加快施工进度,缩短施工期,以减轻施工活动对区域野生动物的影响。

3.3 配套措施落实情况

3.3.1 区域消减及淘汰落后产能

本项目不涉及。

3.3.2 防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及。

3.3.3 其他措施

本项目不涉及区域环境整治、相关外围工程建设等措施。

4 整改工作情况

本项目不需要整改。

建设项目竣工环境保护设施“三同时”验收登记表

填表单位 (盖章):



填表人 (签字): *[Signature]*

项目经办人 (签字): *[Signature]*

建设 项目	项目名称	田 309 井项目			项目代码		建设地点	山东省德州市临邑县临邑镇刘道行村北157m处					
	行业类别 (分类管理名录)	46-099 陆地矿产资源地质勘查 (含油气资源勘探)			建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造 <input type="checkbox"/> 分期建设, 第 期 <input type="checkbox"/> 其他							
	设计生产规模	田 309 井 1 口			实际生产规模	新钻田 309 探井 1 口	环评单位	森诺科技有限公司					
	环评文件审批机关	临邑县行政审批服务局			审批文号	临审环报告表 [2023]33 号	环评文件类型	环评报告表					
	开工日期	2023 年 4 月 29 日			竣工日期	2024 年 9 月 24 日	排污许可证申领时间						
	建设地点坐标 (中心点)	保密			线性工程长度 (km)		起始点经纬度						
	环境保护设施设计单位	胜利石油工程公司钻井工艺研究院			环境保护设施施工单位	西南公司 TC569 队	本工程排污许可证编号						
	验收单位	中石化 (山东) 检测评价研究有限公司			环境保护设施调查单位	中石化 (山东) 检测评价研究有限公司	验收调查时工况	新钻田 309 评价井 1 口					
	投资总概算 (万元)	2518.77			环境保护投资总概算 (万元)	260	所占比例 (%)	10.33					
	实际总投资 (万元)	403			实际环境保护投资 (万元)	205.77	所占比例 (%)	5.1					
废水治理 (万元)	9.8	废气治理 (万元)	4	噪声治理 (万元)	20	固体废物治理 (万元)	130.47	绿化及生态 (万元)	12	其他 (万元)	29.5		
新增废水处理设施能力				新增废气处理设施能力			年平均工作时						
运营单位	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司油气热保管理中心			运营单位社会统一信用代码 (或组织机构代码)	91370500723856718W		验收时间	2024 年 11 月					
污 染 物 排 放 总 量 控 制 (工 业 建 设 项 目 详 填)	污染物	原有排 放量 (1)	本期工程实际排 放浓度 (2)	本期工程允许 排放浓度 (3)	本期工程产 生量 (4)	本期工程自 身削减量 (5)	本期工程实际 排放量 (6)	本期工程核定 排放总量 (7)	本期工程“以新带 老”削减量 (8)	全厂实际排 放总量 (9)	全厂核定排放 总量 (10)	区域平衡替代 削减量 (11)	排放增减 量 (12)
	废水												
	化学需氧量												
	氨氮												
	石油类												
	废气												
	SO ₂												
	NO _x												
	颗粒物												
	工业固体废物												
其他特征污染物													
生 态 影 响 及 其 环 境 保 护 设 施 (生 态 类 项 目 详 填)	主要生态保护目标	名称	位置	生态保护要求	项目生态影响	生态保护工程和设施	生态保护措施	生态保护效果					
	生态敏感区												
	保护生物												
	土地资源	农田	永久占地面积		恢复补偿面积		恢复补偿形式						
	生态治理工程		工程治理面积		生物治理面积		水土流失治理率						
其他生态保护目标													

注: 1、排放增减量: (+) 表示增加, (-) 表示减少。2、(12) = (6) - (8) - (11), (9) = (4) - (5) - (8) - (11) + (13)。3、计量单位: 废水排放量——万 t/年; 废气排放量——万标立方 m/年; 工业固体废物排放量——万 t/年; 水污染物排放浓度——毫克/升。4、主要生态保护对象依据环境影响报告书 (表) 和验收要求填写, 列表为可选对象。