

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

本项目环境保护设施的设计在可行性研究报告中和初步设计时均有考虑。本项目新钻滨斜 370 井 1 口，设计井深 1407.94m。本项目设计投资 528 万元，其中环保投资 58.6 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“滨审批四表[2023]380500013号”文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) 根据滨斜 370 井钻探地层实际，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，不具备商业开采价值，滨斜 370 井自 2024 年 3 月 26 日不再进行试油求产施工；

2) 2024 年 4 月 5 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在中国石化胜利油田网站 (<http://portal.sinopec.com/sites/slof>) 进行了网上竣工公示；

3) 2024 年 4 月 6 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中石化（山东）检测评价研究有限公司进行该项目的竣工环保验收调查工作；

4) 2024 年 4 月 15 日，我公司进行验收现场调查，调查期间滨斜 370 井已封井，项目钻井期污染物已得到有效处置，未造成环境污染，并将临时占地进行了生态恢复；

5) 2024 年 4 月，在现场调查和现状监测的基础上编制完成《滨斜 370 井竣工环境保护验收调查报告表》。

6) 2024 年 5 月 18 日，召开本项目验收评审会，本次评审会采取线下会议的形式，会上出具了专家意见，同意本项目通过竣工环境保护验收；

7) 2024 年 5 月 27 日，专家对项目验收整改情况进行了复核；2024 年 6 月 11 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，出具了

《关于滨斜 370 井项目竣工环境保护验收的意见》（胜油勘发〔2024〕22 号），通过本项目的竣工环境保护验收。

2 信息公开和公众意见反馈

2.1 信息公开

1) 2024 年 4 月 5 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在中国石化胜利油田网站（<http://portal.sinopec.com/sites/slof>）对该工程的竣工日期进行了公示；

2) 2024 年 6 月 11 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在中国石化胜利油田网站（<http://portal.sinopec.com/sites/slof>）对该项目的竣工环境保护验收调查报告、其他需要说明的事项、验收意见及复核意见进行了公示。

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（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、验收调查期间无突发环境事件发生，无环境污染和生态破坏，未收到公众意见和投诉，无行政处罚，表明公众支持该项目的建设。

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安全环保工作。为了贯彻执行各项环保法规，落实可行性研究报告、环境影响报告表及批复中的环保措施，结合该项目的运营实际情况，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，工作纪律都比较严明，工作人员持证上岗，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

油气勘探管理中心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，通过巡查等方式及时发现该项目设施运行中出现的问题，通过公司领导由生产调度会安排解决问题，并严格督察解决的结果，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，且该项目环境影响报告表及其审批部门审批决定中未要求制定生态环境监测和调查计划。

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

(1) 施工单位对施工人员进行了环境保护意识教育与生态保护法律法规宣传，坚持文明施工；

(2) 划定了井场范围，井队环保员严格按照井队环境保护管理制度对井场内运行车辆和人员进行统一管理，严格执行了井场范围内作业，没有对井场外植被造成破坏及土地占有。井场地面和工艺装置区地面施工完成后采用机械碾压，减少水土流失。施工结束后对临时占地进行恢复，经现场调查，临时占地进行了生态恢复；

(3) 油罐区设置在移动板房内，底部铺设防渗膜，周围设置围堰；施工临时板房已搬迁；

2、大气环境保护措施和对策

(1) 施工扬尘污染防治措施效果

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、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。

(2) 施工废气污染防治措施

施工单位制定了《设备管理制度》，对各类设备加强维修保养；同时选用了高品质柴油及添加柴油助燃剂。

3、水环境保护措施和对策

(1) 钻井废水

本项目钻井期钻井固废采用“泥浆不落地”处理方式，全部钻井废水随钻井固废拉运至奥友环保滨州处理站，由山东奥友环保工程有限责任公司处理。

(2) 生活污水

生活污水排入环保厕所，集中处理，未直接外排于区域环境。

4、声环境保护措施和对策

钻井期噪声源主要是钻机、柴油发电机、钻井泵，施工区域周边 200m 范围内无声环境敏感目标，随着施工结束，该影响已消失，对周边环境影响较轻。

5、固体废物处置措施

(1) 本项目钻井固废采用泥浆不落地工艺进行处理，由山东奥友环保工程有限责任公司处理；

(2) 封井过程产生的施工废渣，尽可能回收利用，剩余部分由垃圾中转站统一处理；

(3) 生活垃圾暂存于施工场地临时设置的垃圾桶内，垃圾中转站统一处理。

3.2.2 保障环境保护设施有效运行的措施

加强设备维护、保养并做维修记录，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，临时占地已进行了生态恢复。

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；
- 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植物的影响。

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）：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

填表人（签字）：*张成* 项目经办人（签字）：*张成*

建设项目	项目名称	滨斜 370 井项目				项目代码		建设地点	山东省滨州市滨城区滨北街道范家村东北255m				
	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	700 新钻滨斜 370 井 1 口				实际生产规模	新钻滨斜 370 井 1 口	环评单位	森诺科技有限公司				
	环评文件审批机关	滨州市行政审批服务局				审批文号	滨审批四表 [2023]380500013 号	环评文件类型	环评报告表				
	开工日期	2023 年 11 月 1 日				竣工日期	2024 年 4 月 5 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（千米）	/	起始点经纬度	/				
	环境保护设施设计单位	胜利石油工程有限公司钻井工艺研究院				环境保护设施施工单位	中石化胜利油田石油工程有限公司渤海钻井总公司	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	已封井				
	投资总概算（万元）	528				环境保护投资总概算（万元）	58.6	所占比例（%）	11.10				
	实际总投资（万元）	578.4				实际环境保护投资（万元）	45.7	所占比例（%）	7.90				
废水治理（万元）	3.21	废气治理（万元）	4	噪声治理（万元）	20	固体废物治理（万元）	7.49	绿化及生态（万元）	3	其他（万元）	8		
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 油气勘探管理中心				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 4 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）+（1）。3、计量单位：废水排放量——万 t/年；废气排放量——万标立方米/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。