

胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司文件

胜鲁司发〔2026〕17号

关于鲁胜公司2024年胜坨油田产能建设项目 (一期)竣工环境保护验收意见

2026年3月19日，胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司组织验收工作组对《鲁胜公司2024年胜坨油田产能建设项目(一期)竣工环境保护验收调查报告》进行了审查，并对项目现场进行了检查，出具了验收专家意见(验收专家意见见附件2)。针对验收工作组提出的问题，胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司进行了整改。经验收工作组专业技术专家对整改情况进行了复核(复核确认意见见附件3)，认为项目具备竣工环境保护验收的条件。

— 1 —

本项目环境保护手续齐全，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“鲁胜公司2024年胜坨油田产能建设项目（一期）”通过竣工环境保护验收。

附件1：建设项目竣工环境保护验收成员表

附件2：验收工作组意见

附件3：验收工作组意见复核（专家签字）



鲁胜石油开发有限责任公司综合管理部

2026年4月2日印发

鲁胜公司 2024 年胜坨油田产能建设项目（一期）

竣工环境保护验收意见

2026 年 3 月 19 日，胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司根据《鲁胜公司 2024 年胜坨油田产能建设项目（一期）竣工环境保护验收监测报告》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、本项目环境影响评价文件、审批部门对项目环评报告的审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

1、建设地点、规模、主要建设内容

鲁胜公司 2024 年胜坨油田产能建设项目（一期）位于山东省东营市垦利区，本期工程（一期）建设了 28 口井（油井 25 口，注水井 3 口），分布于 16 座井场（其中新建 1 座井场，依托老井场 15 座）中。新建了单井集油管线共 1.225km 以及注水管线共 0.32km，并配套建设了供配电、自控、通信等工程。项目验收期间年产油量 27390.0t/a，年产液量 122070.0t/a，年注水量 31500.0m³/a。

2、环保审批情况

2024 年 3 月鲁胜公司委托山东胜利建设监理股份有限公司进行《鲁胜公司 2024 年胜坨油田产能建设项目环境影响报告书》的环境影响评价工作；

2024 年 5 月，山东胜利建设监理股份有限公司编制完成了《鲁胜公司 2024 年胜坨油田产能建设项目环境影响报告书》；

2024 年 7 月 25 日，东营市生态环境局垦利区分局以“东环垦分审〔2024〕13 号”对本项目环境影响报告书予以批复。

2024 年 10 月 26 日，本项目开工建设，施工单位是中石化胜利石油工程有限公司黄河钻井总公司、胜利油田方圆修井作业有限公司、中石化胜利石油工程有限公司井下作业公司；

2026 年 2 月 3 日，本项目建设完成，不存在“重大变动”；

根据国家有关法律法规的要求，鲁胜公司于 2026 年 2 月 3 日在中国石化胜利油田网站（<http://slof.sinopec.com>）对该工程的竣工日期和调试起止日期进行了网上公示，调试日期为 2026 年 2 月 4 日~2026 年 6 月 4 日。

2026 年 2 月 4 日，委托东营国华环境检测有限公司承担本项目竣工环境保护验收调查报告的编制工作。

（三）投资情况

本项目总投资 11176 万元，其中环保投资 591.5 万元。

（四）验收范围

本次验收对象为胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司鲁胜公司 2024 年胜坨油田产能建设项目（一期）。

二、工程变动情况

根据现场勘查，结合本项目环评、环评批复等资料，本项目与环评、环评批复相比，本项目变化情况如下：

1) 油水井数量变化：环评阶段部署油井 80 口、注水井 39 口；本项目一期实际部署了油井 25 口、注水井 3 口。

2) 井位变化：部分井场较环评井位发生了偏移，未导致评价范围内环境敏感目标数量增加。

3) 产能规模变化：环评设计最大年产油量为 $5.52 \times 10^4 \text{t}$ （第 1 年），最大年产液量为 $55.90 \times 10^4 \text{t}$ （第 8 年）；项目验收期间年产油量 27390.0t/a，年产液量 122070.0t/a。

4) 钻井废水、施工作业废水处置单位发生变化：施工作业废水不再依托河口采油厂埕东废液处理站处理，调查了钻井废水实际处置单位。实际建设中钻井废水随钻井固废处理，已由东营市裕盈石油工程有限公司、东营万洁环保科技有限公司、胜利油田众安石油装备有限公司、天正浚源环保科技有限公司妥善处理。施工作业废水依托胜坨集输站进行处理，处理达标后回注地层。钻井废水、施工作业废水得到了合理处置；项目运营期未实施侧钻，侧钻废水和侧

钻固废未产生。

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）及《关于印发污染影响类建设项目重大变动清单（试行）的通知》（环办环评函[2020]688号）中相关规定，本建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和污染防治或生态保护措施均未发生重大变化，不属于重大变动。验收监测期间，本工程运行工况稳定，环保设施运行正常，具备竣工环境保护验收条件。

三、环境保护设施建设情况

1、生态保护工程和建设情况

1) 施工人员、施工车辆以及各种设备按规定的路线行驶、操作，未破坏土地和道路设施。

2) 对施工中占用的土地按相关规定的程序，向有关行政部门办理相关手续，并按当地政府的有关规定予以经济上补偿。

3) 材料堆放场、施工机械设备等临时占地布置在征地范围内，减少临时占地。

4) 施工前作业带场地清理，对表层土壤进行防护，未雨天施工，未造成水土流失危害并污染周边环境。

5) 临时用地使用完后，及时恢复了原貌。

建设单位采取相应措施后，对周围生态没有明显影响。

2、污染防治和处置设施建设情况

施工期：

1) 废水

经调查，本项目施工期水污染物主要包括钻井废水、施工作业废液、管道试压废水和生活污水。

(1) 钻井废水

经调查，本工程共建设了 28 口井（油井 25 口，注水井 3 口），均采用了“泥浆不落地”形式收集。

钻井废水随钻井固废以“钻井废弃泥浆”形式委托东营市裕盈石油工程有限公司、东营万洁环保科技有限公司、胜利油田众安石油装备有限公司、天正浚源环保科技有限公司处理，已由东营市裕盈石油工程有限公司、东营万洁环保科技有限公司、胜利油田众安石油装备有限公司、天正浚源环保科技有限公司妥善处理。

（2）施工作业废液

本期工程（一期）建设了 28 口井（常规完井），施工作业废液产生量为 672m³；经收集后依托胜坨集输站出水处理系统处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329-2022）中水质标准后用于油田注水开发，无外排。

（3）管道试压废水

经调查，本期工程（一期）新建管道试压均采用清洁水，管道试压废水主要污染物是悬浮物，管线分布较广，且分段分期建设，管道试压废水经沉淀后洒水抑尘。

（4）生活污水

经调查，施工人员生活污水排至施工现场设置的环保厕所，定期清运；

2) 废气

本项目施工期大气污染物主要为施工扬尘、施工废气和焊接颗粒物。

（1）施工扬尘

本期工程（一期）在钻井施工、管线施工、井场建设及车辆运输过程等施工活动中产生了少量施工扬尘。施工单位通过采取以下措施，来降低施工扬尘对环境的影响。

（2）施工废气

施工车辆与机械在进行施工活动时产生了少量燃油废气，主要污染物为SO₂、NO_x、CmHn等。经调查，在施工过程中施工单位采用了符合国家标准燃油与合格的设备、车辆，使用了办理环保手续环3的非道路移动设备，并加强了施工车辆和非道路移动机械的管理和维修保养。

（3）焊接烟尘

本工程焊接颗粒物来源于金属结构与管道焊接过程，主要污染物为颗粒物。项目规范焊接操作，使用低毒焊条等措施降低了焊接颗粒物对环境的影响。

3）噪声

施工噪声是由多种施工机械设备和运输车辆发出的。本项目采取的措施：合理布局了施工现场和施工设备，选用了低噪声施工设备，部分采用网电钻井，同时加强了检查、维护和保养工作，减少了运行振动噪声。整体设备安放稳固，并与地面保持良好接触，各种机泵等安装了消音隔音设施，降低了噪声源的噪声；限制了大型载重车的车速，对运输车辆定期维修、养护，减少鸣笛，合理安排了运输路线。

4）固体废物

本项目施工期主要固体废物包括钻井固废、建筑垃圾及施工废料、生活垃圾。

（1）钻井固废

钻井固废主要包括：钻井过程中无法利用或钻井完工后剩余的废弃泥浆，钻井过程中岩石经钻头和泥浆的研磨而破碎形成的岩屑。根据调查，本期工程（一期）共建设了28口井（油井25口，注水井3口）。项目钻井废弃泥浆（包括钻井固废和钻井废水）采用“泥浆不落地”工艺处理，产生量为10395m³，委托东营市裕盈石油工程有限公司、东营万洁环保科技有限公司、胜利油田众安石油装备有限公司、天正浚源环保科技有限公司处置，已由东营市裕盈石油工程有限公司、东营万洁环保科技有限公司、胜利油田众安石油装备有限公司、天正浚源环保科技有限公司综合利用。

（2）施工废料及建筑垃圾

本期工程（一期）施工期产生的建筑垃圾及施工废料主要产生于井场建设、管道敷设，主要为土建施工产生的石子、混凝土块、砖头、黄沙、废焊条、废包装材料等。经调查，建筑垃圾及施工废料不能回收利用的部分已由环卫部门处理。施工现场已恢复平整，无施工废料遗弃现象。

（3）生活垃圾

本期工程（一期）施工期生活垃圾主要由从事钻井、井下作业、地面工程建设等工作的施工人员产生。生活垃圾全部收集后已由环卫部门统一处理。验收调查期间，现场未发现生活垃圾遗留。

运营期：

1) 废水

本项目运营期产生的废水主要有井下作业废液、采出水。

（1）井下作业废液

井下作业废液主要包括修井作业产生的井筒循环液、井口返排水、冲洗水、冷却水（机械污水）。本次验收调查期间未进行修井作业。后期产生的井下作业废液依托胜坨集输站采出水处理系统处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）中标准后回注地层，用于油田注水开发，无外排。

本次验收调查期间未进行修井作业。后期产生的侧钻废水由施工单位委托钻井固废治理单位妥善处置。

（2）采出水

本期工程（一期）采出水产量约 94680.0m³/a。采出水依托胜坨集输站采出水处理系统处理满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T5329-2022）中标准后回注地层，用于油田注水开发，无外排。

2) 废气

经调查，本期工程（一期）25口油井集输采用管输方式，井口均安装油套联通套管气回收装置，有效减少了运营期非甲烷总烃的无组织排放。

3) 噪声

本工程采用了低噪声设备，并加强设备保养与维护，使设备处于最佳运行状态，以降低项目设备噪声对周边环境的影响。

4) 固体废物

本期工程（一期）运行期间产生的固体废物为油气处理过程中产生的浮油、浮渣、污泥、清罐油泥、废沾油防渗材料、废机油和废机油桶和废手套和废沾油棉布、侧钻产生的侧钻固废。

验收调查期间，未产生浮油、浮渣、污泥、清罐油泥、废沾油防渗材料、废机油和废机油桶和废手套和废沾油棉布、侧钻产生的侧钻固废，后期产生的浮油、浮渣、污泥、清罐油泥、废手套和废沾油棉布委托东营海瀛环保科技有限公司处置；后期产生的废沾油防渗材料委托山东天中环保有限公司处理；后期产生的废机油和废机油桶委托山东方正环保科技有限公司处置。后期产生的侧钻固废由施工单位委托钻井固废治理单位妥善处置。

3、其他环境保护设施

经调查，本项目环境影响报告书及审批部门决定中不涉及其他环境保护设施。

四、环境保护设施调试运行效果

本项目调试期间运行正常。

五、建设项目对环境的影响

1、水环境影响

1) 地表水环境影响调查

验收调查期间，本工程废水均处理达标，未对周围地表水环境造成不利影响。

2) 地下水环境影响调查

经调查，施工期建设单位加强了防渗设计、施工和维护工作，坚决避免跑、冒、滴、漏现象的发生，发现问题及时汇报解决。同时，严格按照施工规范施工，保证施工质量；严格落实各项环保及防渗措施，并加强管理，可有效控制渗漏环节，防止影响地下水。施工期间的所有废水均已得到了有效处理，未对周围地表水环境和地下水造成不利影响。

根据监测结果，地下水水质监测点的耗氧量、氯化物、硫酸盐、总硬度、溶解性总固体超标，耗氧量超标与当地农村生活有关，其他因子超标与当地水文地质条件有关。其余各项指标均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中 III 类标准限值要求。与环评阶段检测数值相差不大，本项目特征污染物石油类在各监测点均不超标，说明项目附近油气田开发未对地下水造成较大影响。

2、大气环境影响

施工期废气主要是钻井施工、管线施工、井场建设及车辆运输过程等施工活动中产生的施工扬尘，施工车辆与机械运转时产生的燃油废气，金属结构与管道焊接过程产生的焊接颗粒物。经调查，施工单位制定了合理化管理制度，采取了控制施工作业面积、井场铺设防尘网，遮盖土堆和建筑材料、施工现场设置围挡、洒水降尘、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；施工单位通过采用优质燃料，部分采用网电钻井，加强对施工机械和车辆的维护和保养，减轻了设备燃油废气对周围大气环境造成不利影响。项目焊接操作规范，使用了低毒焊条等措施降低了焊接颗粒物环境影响。

运营期油井井口均安装油套联通套管气回收装置。本期工程（一期）井场厂界非甲烷总烃浓度为 $0.6\sim 0.88\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《挥发性有机物排放标准第 7 部分：其他行业》（DB37/2801.7-2019）表 2 中 VOCs 厂界监控点浓度限值（ $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）要求；厂界硫化氢浓度满足《恶臭污染物排放标准》（GB14554-1993）表 1 中无组织排放监控浓度（ $0.06\text{mg}/\text{m}^3$ ）的要求，表明本项目在正常运行时，对周围大气环境影响较小。

3、声环境影响

经调查，施工期合理布局了施工现场和施工设备，选用了低噪声施工设备，同时加强了检查、维护和保养工作，减少了运行振动噪声。整体设备安放稳固，并与地面保持良好接触，各种机泵等安装了消音隔音设施，降低了噪声源的噪声；限制了大型载重车的车速，对运输车辆定期维修、养护，减少鸣笛，合理安排了运输路线，未收到民众的投诉。

项目正常运营时，主要噪声源是井场抽油机，及井场各种泵类设施噪声。验收调查期间，对项目井场、站场的厂界噪声进行了监测。根据监测结果，能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类区标准，即：昼间 60dB（A），夜间 50dB（A），表明项目运行对周围声环境影响较小。

4、固体废物

项目钻井废弃泥浆(包括钻井固废和钻井废水)采用“泥浆不落地”形式收集，委托东营市裕盈石油工程有限公司、东营万洁环保科技有限公司、胜利油田众安石油装备有限公司、天正浚源环保科技有限公司处置，已由东营市裕盈石油工程有限公司、东营万洁环保科技有限公司、胜利油田众安石油装备有限公司、天正浚源环保科技有限公司综合利用。建筑垃圾及施工废料不能回收利用的部分已由环卫部门处理。生活垃圾全部收集后已由环卫部门统一处理。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。

验收调查期间，未产生浮油、浮渣、污泥、清罐油泥、废沾油防渗材料、废机油和废机油桶和废手套和废沾油棉布、侧钻产生的侧钻固废，后期产生的浮油、浮渣、污泥、清罐油泥、废手套和废沾油棉布委托东营海瀛环保科技有限公司处置；后期产生的废沾油防渗材料委托山东天中环保有限公司处理；后期产生的废机油和废机油桶委托山东方正环保科技有限公司处置。后期产生的侧钻固废由施工单位委托钻井固废治理单位妥善处置。

5、生态环境影响

本项目一期占地主要为井场永久占地及井场、管线施工临时占地。本项目一期新建井场 1 座（占地面积 2000m²），依托老井场 15 座。项目总占地面积 69725m²，其中临时占地面积 67725m²，新增永久占地面积 2000m²，占地类型为工矿仓储用地、空闲地。永久占地改变土地利用性质，对生态环境产生一定不利影响。

6、土壤环境影响

本次验收调查期间，对项目占地范围内、外的土壤进行了监测。项目占地内土壤环境质量满足《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）中“表 1 建设用地土壤污染风险筛选值（基本项目）”中第二类用地的相关标准要求；井场外农用地土壤环境质量满足《土壤环境质量农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB15618-2018）筛选值标准，石油烃（C10-C40）均满足《土壤环境质量建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 2 中第一类用地筛选值要求。

7、地下水环境影响调查

根据监测结果，地下水水质监测点的氯化物、硫酸盐、总硬度、溶解性总固体超标，超标与当地水文地质条件有关。其余各项指标均满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准，石油类满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中 III 类标准限值要求。与环评阶段检测数值相差不大，本项目特征污染物石油类在各监测点均不超标，说明项目附近油气田开发未对地下水造成较大影响。

8、环境风险防范与应急措施调查

针对油田开发存在的各种风险事故，鲁胜公司在工艺设计、设备选型、施工监督管理等各环节方面都采取了大量行之有效的防范措施，制定了各类事故应急预案。

从现场调查的情况看，项目管理区工作纪律都比较严明，工作人员持证上岗，外来人员进入井场都必须经上级部门批准，且应进行详细登记记录，井场、站场及外输管线都制定了巡检制度，有专人对各设备的工作状态进行检查。

项目调试过程中，尚未发生过对生态环境影响较大的管线泄漏、火灾爆炸等环境风险事件，说明建设单位采取的环境风险防范措施是较为有效的。

9、污染物排放总量

本期工程（一期）井场非甲烷总烃无组织挥发量合计为 0.042t/a，符合环评中提出的 0.09t/a。

六、后续管理要求及建议

1、项目完成自行验收之后 5 日内需进行网上公示，公示期不少于 20 工作日。验收报告公示期满 5 个工作日内，建设单位应登录全国建设项目竣工环境保护验收信息平台，填报建设项目基本信息、环境保护设施验收情况等相关信息。

2、向环境主管部门报送修改后的验收报告的同时报送验收报告的公示情况说明以及整改情况说明。

3、明确项目运行期间监测计划及落实，做好环保设施维护及运行管理记录，确保“三废”达标排放。

4、建议在以后日常自行监测中，按照国家相关行业自行监测技术规范要求开展自行监测。

七、验收总体结论

根据竣工环境保护验收监测报告和现场核查情况，项目环保手续完备，技术资料齐全，执行了环境影响评价和“三同时”管理制度，基本落实了环评报告及其批复所规定的各项环境污染防治措施，外排污染物符合达标排放要求，达到竣工环保验收要求。验收组经认真讨论，一致认为胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司鲁胜公司 2024 年胜坨油田产能建设项目（一期）在环境保护方面符合竣工验收条件，项目通过竣工环境保护验收。

八、验收人员信息

见《胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司鲁胜公司 2024 年胜坨油田产能建设项目（一期）竣工环境保护验收成员表》。

验收组

2026 年 3 月 19 日

建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称: 鲁胜公司 2024 年胜坨油田产能建设项目(一期) 日期 2024 年 3 月 19 日

验收组		姓名	单位	联系方式	签名
组长	建设单位	赵腾	胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司	18905468186	
组员	建设单位	杨雪	胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司	18954603689	
组员	评审专家	李美玲	中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司孤岛采油厂	13854608550	
		陈鹏	胜利油田石油开发中心有限公司	13305463315	
		宋延博	中石化(山东)检测评价研究有限公司	18654612168	
	验收编制单位	宋少轩	东营国华环境检测有限公司	18754626686	
	验收检测单位	马健	东营国华环境检测有限公司	18854662026	
	设计单位	孙倩钰	胜利油田鲁胜公司科研所	18654675967	
	施工单位	王敏	胜利油田渤海钻井总公司	13780786882	
	环评单位	赵凯	山东胜利建设监理股份有限公司	18678671012	
	其他				

注: 建设单位组织建设项目验收

验收工作组意见复核

2026年3月19日，胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司组织了《鲁胜公司鲁胜公司2024年胜坨油田产能建设项目（一期）竣工环境保护验收调查报告》企业自主验收会，验收工作组提出了整改意见，整改情况如下：

整改意见:1、补充井场分区防渗情况。

修改说明:已补充井场分区防渗情况，见5.2.1章节。

整改意见:2、更新应急预案备案文件及应急演练照片。

修改说明:已更新应急预案备案文件及应急演练照片，见5.3.1章节。

整改意见:3、补充原有工程存在的环保问题及整改计划落实情况调查。

修改说明:已补充，见3.10.4章节。

整改意见:4、完善编制依据。

修改说明:已完善编制依据，见2.1-2.2章节。

整改意见:5、核实施工作业废液去向。

修改说明:已核实施工作业废液去向，见3.6章节

李惠玲

宋延博

王峰

胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司

2026年3月30日