

# 胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司文件

胜鲁司发〔2023〕3号

---

## 关于胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程竣工环境保护验收的意见

2023年2月1日，胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司在山东胜丰检测科技有限公司会议室对胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程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。认为项目具备竣工环境保护验收的条件。

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，胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程通过竣

工环境保护验收。

在工程投运后，要继续做好以下工作：

1. 加强培训管理，规范操作流程；
2. 做好环保设施的日常维护和管理，确保外排污染物长期稳定达标排放；
3. 定期修订环境风险应急救援预案，并定期演练。

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）

胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司

2023年2月14日



---


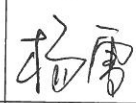
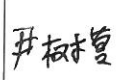
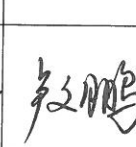
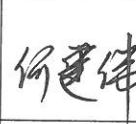
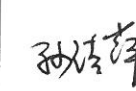
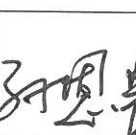

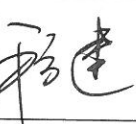
鲁胜石油开发有限责任公司综合管理部

2023年2月14日印发

# 建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称：胜利油田 STS328-X28 等井区零散调整工程

日期：2023. 2. 1

验收组	姓名	单位	联系方式	签名	
成员	建设单位	赵腾	胜利油田鲁胜石油开发 有限责任公司	18905468186	
		杨雪		18954603689	
	验收（监 测）编制单 位	尹树营	山东胜丰检测科技有限 公司	15965271893	
	设计单位	卢文鹏	胜利油田鲁胜石油 开发有限责任公司环研所	13605469288	
	施工单位	何建伟	中石化胜利石油工程 有限公司黄河钻井总公司	18554727179	
	环评单位	孙洁萍	森诺科技有限公司	0546-8772244	
	评审专家	孙恩呈	胜利油田环境监测总站	18505468606	
		陈鹏	石油开发中心	13305463315	
		程建	孤东采油厂	15954647773	
	其他				

注：建设单位组织建设项目验收

# 胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程

## 竣工环境保护验收的意见

2023 年 2 月 1 日，建设单位胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司依据《胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程竣工环境保护设施验收调查报告表》，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、项目环境影响评价文件等要求对项目进行验收。建设单位、验收监测单位、环评单位、设计单位、施工单位、专家成立验收组（名单附后），验收组听取了建设单位对该项目环保执行情况和山东胜丰检测科技有限公司竣工环保验收调查报告表的汇报，核对了环保设施的建设情况，审阅了有关资料，经认真讨论，形成验收意见如下：

### 一、工程建设基本情况

#### 1、建设地点、规模、主要建设内容

本项目建设地点位于山东省东营市垦利区福华花园西侧 590m，锦霞南区东北侧 716m，实际建设 3 口油井，总进尺 6096m。依托于 3 座老井场，新建  $\phi 89 \times 6\text{mm}$  集油管线 0.2km，新建 40m<sup>3</sup> 燃气多功能罐 2 座（1 座已停用）；另配套建设供配电、自控、通信等工程。

#### 2、环评审批情况及建设过程

1) 2020 年 10 月，森诺科技有限公司编制了《胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程环境影响报告表》；

2) 2020 年 11 月 19 日，东营市生态环境局批复了《胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程环境影响报告表》，批复文号为“东环建审[2020]5082 号”；

3) 2021 年 2 月 27 日，项目开始施工；

4) 2022 年 9 月 28 日，工程建设完成；

5) 2022 年 9 月 28 日，鲁胜公司公示了项目的竣工及调试起止日期，见 <http://10.2.133.176/sites/slof/>；

6) 2022 年 9 月 30 日，鲁胜公司委托山东胜丰检测科技有限公司进行该项目的竣工环境保护验收；

7) 根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评（2017）4 号）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范石油天然气开采》（HJ612-2011）、

《建设项目竣工环境保护验收技术规范（生态影响类）》（HJ/T394-2007）和《建设项目竣工环境保护设施验收技术规范生态影响类（征求意见稿）》的要求和规定，以及建设单位所提供的有关资料，山东胜丰检测科技有限公司于 2022 年 10 月安排专业技术人员对项目区域进行了现场勘查和资料收集，并于 2022 年 11 月进行了现场环境监测及调查，根据监测和调查的结果编制了本工程竣工环境保护验收调查报告表。

### 3、投资情况

本项目环评设计总投资 1088.7 万元，其中环评报告中环保投资为 118.4 万元。约占总投资的 10.9%。根据调查，工程实际总投资为 901 万元，其中环保投资为 99.3 万元，约占总投资的 11.02%。

### 4、验收范围

本次验收范围是胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程环境保护设施及污染物达标排放情况。

## 二、工程变动情况

实际工程内容与环评阶段相比，主要变动情况见表 1。

表 1 项目主要变动情况及变动分析一览表

项目		环评设计	实际建设	变动分析	变化原因
建设地点		山东省东营市垦利区宏安小区东北侧 305m，前榆村东南侧 480m 处	山东省东营市垦利区福华花园西侧 590m，锦霞南区东北侧 716m	两处井位发生变化	根据含油储层位置、厚度、工程施工难度等调整了井深与井位，并取消 1 口侧钻井
规模	钻井工程	部署油井 3 口、侧钻井 1 口，钻井总进尺 6669m	新钻油井 3 口，钻井总进尺 6096m	钻井数减少	
	产量	最大产油： 0.64×10 <sup>4</sup> t/a 最大产液： 2.17×10 <sup>4</sup> t/a	产油： 0.498×10 <sup>4</sup> t/a 产液： 1.957×10 <sup>4</sup> t/a	年产油量减少 0.142×10 <sup>4</sup> t/a； 产液量减少 0.213×10 <sup>4</sup> t/a	钻井数量减少， 产油产液量减少
	多功能罐	新建 40m <sup>3</sup> 多功能罐 3 座	新建 2 座 40m <sup>3</sup> 燃气多功能罐，其中 1 座停用	多功能罐减少	胜 3-平 155 井和胜 3-平 156 井采出液共用 1 座多功能罐，胜 3-平 157 井采出液依托管输
	占地面积	本项目占地主要为井场建设、道路建设永久占地及	本项目占地主要为井场建设、管线敷设临时占	临时占地面积减少	3 口油井均依托老井场，未增加井场面积及建

		管线敷设临时占地，总占地面积22400m <sup>2</sup> ，其中无新增永久占地，临时占地面积22400m <sup>2</sup>	地，总占地面积10300m <sup>2</sup> ，均为临时占地，无新增永久占地		设道路
工艺流程	采油工程	新建4台600型皮带式抽油机，包含井口控制柜	新建3台600型皮带式抽油机，包含井口控制柜	采油设备减少	钻井数量减少，采油设备数量减少
	套管气回收装置	井口安装套管气回收装置，共4套	井口安装套管气回收装置，共3套	套管气回收装置减少	钻井数量减少，套管气回收装置数量减少
投资	总投资	1088.7万元	901万元	减少187.7万元	钻井数量减少，投资额度减少
	环保投资	118.4万元	99.3万元	减少19.1万元	
环保措施	生活污水	设置移动旱厕，定期清掏，用于肥田处理	设置环保厕所	生活污水由排入移动旱厕改为排入环保厕所	采用更加环保的方式

本项目重大变动情况分析见表2。

表2 本项目重大变动情况分析

项目		变动情况	是否属于重大变动
52号文	910号文		
建设规模	产能总规模	产油量减少0.142×10 <sup>4</sup> t/a，产液量减少0.213×10 <sup>4</sup> t/a，产能总规模减少。	不属于
	新钻井总数量	新钻井数与环评相比，减少1口侧钻井。	不属于
	回注井数	与环评设计一致	不属于
建设性质	/	与环评设计一致	不属于
建设地点	环境敏感区	1处建设地点变动，占地面积范围内减少2处环境保护目标，详见表2-13。	不属于
	环境敏感目标数量		
生产工艺	开发方式、生产工艺、井类别	生产工艺、开发方式、井类别均与环评设计一致，未新增污染物种类，污染物排放量无增加。	不属于
环保措施	危险废物种类或数量、处置方式	危险废物的种类和数量未增加；危险废物处置委托有资质单位无害化处置，处置方式与环评设计一致。	不属于
	生态环境保护措施或环境风险防范措施	实际建设中新钻井均依托老井场建设，减少了占地面积，落实了环评文件及环评批复中的各项生态环境保护措施及环境风险防范措施，未出现弱化或降低情形。	不属于

综上，本项目发生变动的主要工程量均不属于《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52号）、《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）中对重大变动的界定，本项目不存在重大变动。

### 三、施工期环境影响调查结果

#### 1、大气污染源及污染物

经调查，施工期间施工单位制定了合理化管理制度，严格控制施工作业面积、对施工现场设置围挡并定期洒水降尘、对土堆和建筑材料进行了遮盖，施工扬尘未对项目周围环境空气造成不利影响；同时，施工单位通过采用优质柴油，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的不利影响，符合《山东省非道路移动机械污染排放管控工作方案》（鲁环发[2022]1号）、《东营市非道路移动机械污染排放管控工作方案》（东环发[2022]1号）要求。通过采取以上措施，废气产生量较小，且施工现场均在野外，有利于废气的扩散。

#### 2、水污染源及污染物

经现场调查，施工期间钻井废水、施工作业废液、酸化废液拉运至永北废液处理站进行预处理，再经永一采出水处理站采出水处理系统处理满足《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；管道试压废水由胜坨集输站采出水处理系统处理，达标后用于油田注水开发，无外排；施工人员生活污水全部排到了环保厕所内。

#### 3、噪声污染

本项目施工期现场合理布局，200m范围内无居民区。施工期间未收到噪声扰民的有关投诉事件。因此，施工噪声对周围声环境影响较小。

#### 4、固体废物

经调查，本工程施工期产生的钻井固废采用泥浆不落地工艺处理，钻井固废拉运至天正浚源环保科技有限公司及东营市新鲁齐兴建筑工程公司无害化处置；建筑垃圾作为井场及道路基础的铺设，剩余废料拉运至市政部门指定地点统一处置，施工现场已恢复平整，无乱堆乱放现象；施工人员生活垃圾收集后由环卫部门统一处置，不存在乱堆乱扔现象。

### 四、运营期环境影响调查结果

### 1、大气污染源及污染物

经监测，项目运营期油井场界非甲烷总烃浓度满足《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要求；井场多功能罐燃烧废气颗粒物、SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub>浓度满足《区域性大气污染物综合排放标准》（DB37/2376-2019）表1重点控制区大气污染物排放浓度限值的要求。表明本项目在正常生产时，对其周围大气环境影响较小。

### 2、水污染源及污染物

本次验收调查期间，未进行修井作业。项目运营过程中产生的井下作业废液依托胜坨集输站站采出水处理系统处理达标后回注地层用于油田注水开发，无外排；项目采出液依托胜坨集输站站采出水处理系统进行处理，处理达到《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》（SY/T 5329-2012）中推荐水质标准后回注地层，用于油田注水开发，未外排。

### 3.噪声污染

验收调查期间，本项目尚未进行井下作业。目前鲁胜公司在离居民区较近的井进行井下作业时，采取了禁止夜间作业，并使用网电修井机等低噪声设备，高噪声设备周边设置隔声屏障等措施，可有效降低井下作业噪声对环境的影响。通过加强设备维护，减小设备噪声对周围环境的影响。

### 4、固体废物

运营期本项目产生的固体废物主要是油泥砂、废沾油防渗材料。油泥砂来源于原油集输和井下作业流程，在采出液及采出水处理、井下作业环节中均会少量产生。

验收调查期间，本项目暂未产生油泥砂及废沾油防渗材料，后期产生油泥砂及废沾油防渗材料时将拉运至鲁源油泥砂临时存放池暂存。最终油泥砂拉运至东营华新环保技术有限公司进行无害化处理；废沾油防渗材料拉运至济南德正环保科技有限公司进行无害化处理。鲁胜公司危废的贮存与管理均已按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597-2001）及其修改单（环境保护部公告 2013 年 第 36 号）的要求进行。

## 五、环境风险防范与应急措施调查

鲁胜公司制定了《胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司垦利区域突发环境事件应急预案》，该预案包括突发环境事件综合应急预案、专项应急预案以及现场



处置方案。应急预案内容包含组织机构及职责、预防与预警、信息报告程序、应急处置、应急物资与装备保障等。鲁胜公司的应急预案已取得垦利区生态环境局的备案，备案编号：370521-2021-092-M。同时根据应急预案内容配备了应急设备、应急物资，并定期进行演练。

## 六、验收建议和后续要求

- 1、加强设备维护，确保各井场厂界噪声达标；
- 2、胜 3-平 155 井场中停用的胜 3-平 156 多功能罐之后如若启用时，需检测胜 3-平 156 多功能罐燃烧废气颗粒物、SO<sub>2</sub>、NO<sub>x</sub> 排放浓度，确保满足《区域性大气污染物综合排放标准》（DB37/ 2376-2019）表 1 重点控制区大气污染物排放浓度限值（颗粒物:10mg/m<sup>3</sup>、SO<sub>2</sub>:50mg/m<sup>3</sup>、NO<sub>x</sub>:100mg/m<sup>3</sup>）的要求；
- 3、进一步加强环境管理工作，继续健全和完善各类环保规章制度、HSE 管理体系；按照突发环境事件应急预案要求，定期进行演练，从而不断提高污染防治和环境风险防范水平，确保项目环境安全。

## 七、验收结论

经现场核查，本项目严格执行了环保“三同时”制度，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设施验收。

## 八、验收组意见

- 1、补充泥浆浸出液检测报告。
- 2、补充废沾油防渗材料的危废处置证明。
- 3、完善建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表。

## 九、验收人员信息

见《胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程竣工环境保护验收成员表》。



验收专家组



2023 年 2 月 1 日

# 胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程 竣工环境保护设施验收整改说明

2023 年 2 月 1 日，胜利油田鲁胜石油开发有限责任公司组织相关人员成立验收小组，对《胜坨油田 STS328-X28 等井区零散调整工程》进行竣工环境保护设施验收评审，并提出了整改意见，现将整改情况说明如下：

整改意见 1：补充泥浆浸出液检测报告。

整改说明：已在“附件 8 中”补充了泥浆浸出液检测报告。

整改意见 2：补充废沾油防渗材料的危废处置证明。

整改说明：已在“附件 4”中补充了废沾油防渗材料的危废处置合同。

整改意见 3：完善建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表。

整改说明：已在建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表中完善了内容信息。

王吉建  
孙恩善

验收专家组

2023 年 2 月 10 日