

现河采油厂 QHSSE 委员会文件

现采 QHSSE 发〔2020〕40 号

关于乐安油田草 13-平 96 等井区零散调整 工程竣工环境保护验收意见

2020年12月10日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司现河采油厂组织验收工作组对乐安油田草13-平96等井区零散调整工程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）。针对验收工作组提出的问题，现河采油厂组织进行了整改。经验收工作组专业技术专家对整改情况复核，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，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。经研究，同意乐安油田草13-平96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：

一、加强设备、管线及各项污染防治设施的定期检修和维护工作；加强管线非正常情况下泄漏的应急防范与监控；

二、进一步加强环境管理工作，按照应急预案要求，定期进行演练，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；

三、项目闭井以后，对油井进行处置，恢复土地使用功能，降低土壤环境影响。

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）



现河采油厂 QHSSE 委员会办公室

2020 年 12 月 18 日印发

建设项目竣工环境保护验收成员表

项目名称：乐安油田草 13-平 96 等井区零散调整工程

日期：2020.12.10

验收组		姓名	单位	联系方式	签名
组长	建设单位	张苇	胜利油田现河采油厂	18954626592	张苇
成员	验收（监测） 编制单位	柳绪颂	东营市胜丰职业卫生检测评价有限责任公司	18366958250	柳绪颂
	设计单位	张苇	胜利油田现河采油厂	18954626592	张苇
	施工单位	卜文广	胜利油田兴达现河建安工程有限公司	18615465597	卜文广
	环评单位	孙苗苗	森诺科技有限公司	0546-8775669	孙苗苗
	评审专家	吕明春	胜利油田安全环保质量管理部	0546-8551567	吕明春
		任乐峰	胜利油田孤东采油厂	18654652030	任乐峰
		姜健	鲁明油气勘探开发有限公司	18654619652	姜健
	其他				

注：建设单位组织建设项目验收

乐安油田草 13-平 96 等井区零散调整工程

竣工环境保护验收意见

2020 年 12 月 10 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司现河采油厂根据《乐安油田草 13-平 96 等井区零散调整工程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设施验收技术规范和指南、本项目环境影响报告表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、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

乐安油田草 13-平 96 等井区零散调整工程建设地点位于山东省滨州市博兴县吕艺镇道口村北侧。本项目新钻油井 3 口（调试初期，草 13-平 102 井因采出液中含水率为 100%，不产油，目前已停井），新建井场 1 座，依托原有老井场 2 座，配套建设 3 台 700 型皮带机，新建 $\Phi 89 \times 6\text{mm}$ 单井集油管线 1.05km，DN50 7.0MPa 钢骨架增强塑料复合连续管单井掺水管线 1.05km， $\Phi 159 \times 8\text{mm}$ 20#无缝钢管掺水干线 0.9km，另外配套建设供电、自控、消防等设施。

（二）建设过程及环保审批情况

根据国家《建设项目环境保护管理条例》中有关规定，2019 年 9 月森诺科技有限公司编制完成了《乐安油田草 13-平 96 等井区零散调整工程建设项目环境影响报告表》，

2019 年 10 月 8 日滨州市行政审批服务局以“滨审批四函表【2019】380500186 号”文件对项目环境影响报告表进行了审批。

（三）投资情况

本项目实际总投资 2832.6 万元，实际环保投资 83.4 万元。

（四）验收范围

验收范围为项目环评文件及批复的建设内容以及要求建设的配套设施及标准的符合性。

二、工程变动情况

该项目属于石油开采行业，实际部署 3 口油井，油井数量与环评一致，减少 1 台 100kW 水套加热炉、1 台 $\Phi 600$ 原油分气包、1 台 $Q=100\text{m}^3/\text{h}$ $P=1.6\text{MPa}$ 螺杆泵等设备，项目建设实际内容减少；项目产能总规模较环评时降低；项目建设地点与环评时一致；项目生产工艺无变化；采取的环境保护措施无弱化或降低等情形。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 号文）得出以下结论：该项目变动不属于重大变动。

本项目建设规模和环保措施变更情况及分析详见下表。

项目	环评设计	实际建设	变动分析
产能规模	产液量：80.3t/d 产油量：16.7t/d	目前产液量：24.1t/d 目前产油量：7.8t/d	根据调查，项目初期产液量减少 56.2t/d，产油量减少 8.9t/d，产能降低。
建设规模	新钻井 3 口油井，均为水平井，钻井总进尺 5054.91m，新建井场 1 座，依托现有井场 2 座	新钻井 3 口油井，均为水平井，钻井总进尺 5030m，新建井场 1 座，依托现有井场 2 座	本项目钻井总进尺减少 24.91m，钻井过程中产生的钻井废水和钻井固废有少量减少，对环境影响降低。
	草 13-202 计量站新建 100kW 水套加热炉 1 台（配套低氮燃烧器）	取消建设	工程建设内容减少，施工期和运行期产生的污染物和环境风险减少，对周围环境影响降低。
	草 13-202 计量站新建 $\Phi 600$ 原油分气包 1 台	取消建设	
	在草 13-77 计量站更新 10 井式掺水阀组 1 套，在草 13-平 3 计量站更新 10 井式掺水阀组 1 套	取消建设	
	在草 13-77 计量站更新 15 井式集油阀组 1 套，在草 13-平 3 计量站更新 10 井式集油阀组 1 套	取消建设	
	在草 13-平 3 计量站更新 $Q=100\text{m}^3/\text{h}$ $P=1.6\text{MPa}$ 螺杆泵 1 台	取消建设	
	依托 11t/h 活动注汽锅炉 1 台	委托注汽技术服务中心进行注汽作业	注汽作业单位的变更对环境影响变化不大。
环境保护措施	施工作业废液拉运至王岗废液处理站进行处理	施工作业废液依托草西联合站处理	根据调查，草西联合站能够满足一般施工作业废液的处理要求。
	为减少井口轻烃挥发，每口新钻井安装 1 套油套连通套管气回收装置，共新装 3 套	未安装油套连通套管气回收装置，	根据调查，草 13-平 102 井目前已停井，草 13-平 96 和草 13-平 103 井采出液中伴生气含量较少，套管气压力较低，井口采取阀门密闭

项目	环评设计	实际建设	变动分析
			措施后，对周围环境影响变化不大。
	废沾油防渗材料分类暂存于郝现联油泥砂贮存池，最终委托有资质的单位处置	建设单位井下作业过程中使用船型围堰，项目运营期不产生废沾油防渗材料	运营期产生的危险废物减少，对环境影响有利。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

经过现场调查，项目施工期水污染物主要包括钻井废水、施工作业废液、酸化废液、管道试压废水和少量的生活污水。钻井废水、酸化废液通过罐车拉运至王岗作业废液处理站处理，达标后回注地层，用于油田注水开发，无外排；施工作业废液、管道试压废水依托草西联合站处理，达标后用于油田注水开发，无外排；生活污水依托施工现场设置的临时旱厕，定期清掏，用作农肥，无外排。

运营期水污染物主要包括井下作业废液、采油污水。至验收期间，本项目没有进行井下作业，未产生井下作业废液，后期产生的井下作业废液依托草西联合站处理，达标后用于油田注水开发，不外排；采油污水由草西联合站处理达标后，用于油田注水开发，无外排。

（二）废气

通过现场调查，本项目施工期钻井过程中，采用了柴油钻机和节能环保型柴油动力设备，并使用了高品质柴油及添加柴油助燃剂；地面施工则采取了一系列的扬尘控制措施。

运营期排放的废气主要为油气集输过程无组织挥发的非甲烷总烃。本项目新钻3口油井均采用密闭集输工艺，草13-平102井目前已停井，草13-平96和草13-平103井采出液中伴生气含量较少，套管气压力较低，井口采取了阀门密闭等措施。经监测，项目井场运行期间厂界各监控点非甲烷总烃最高浓度为 $1.76\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《挥发性有机物排放标准 第7部分：其他行业》（DB37/2801.7-2019）中挥发性有机物厂界监控点浓度限值（ $2.0\text{mg}/\text{m}^3$ ）要求。

（三）噪声

项目在施工期选用了低噪设备，有效减轻了噪声污染，并取得了较好的降噪效果。经监测，项目的厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声排放标

准》（GB 12348-2008）中的 2 类标准，据调查，项目施工期和调试期间，均未接到周边群众对噪声方面的投诉，项目对周围声环境影响较小。

（四）固体废物

本项目钻井过程采用“泥浆不落地工艺”，分离出的钻井固废分别委托天正俊源环保科技有限公司、胜利油田东兴石油工程有限责任公司和胜利石油工程公司钻井工艺研究院综合利用；施工废料部分回收利用，剩余废料和生活垃圾拉运至环卫部门指定地点，由环卫部门统一处理。调试期间尚未产生油泥砂，后期运营过程中产生的油泥砂暂存在郝现联合站油泥砂贮存池，全部委托东营华新环保技术有限公司进行无害化处置。。

（五）其他环境保护设施

经调查，本项目环评及环评批复中不涉及其他环境保护设施的建设情况。

四、风险防范措施落实情况

现河采油厂编制了《胜利油田分公司现河采油厂博兴县区域突发环境事件应急预案》，并按照《突发环境事件应急预案管理暂行办法》（环发〔2010〕113 号）的要求，将企业环境风险应急预案报利津县环境保护局备案，备案号为：371625-2020-063-L。

五、验收结论

根据项目竣工环境保护验收监测报告表和现场核查，项目建设执行了环保审批程序，技术资料齐全，落实了环评及批复要求，主要污染因子达标排放，符合建设项目竣工环境保护验收条件。验收工作组同意通过竣工环境保护验收。

六、后续要求

（一）落实现有各项污染防治措施，切实做到责任到人，确保项目环境污染物排放达标，切实做到污染物均能实现稳定达标排放；

（二）加强项目运行期间环境管理，减少风险事故的发生。



乐安油田草 13-平 96 等井区零散调整工程

竣工环境保护设施验收整改情况说明

2020 年 12 月 10 日，中国石油化工股份有限公司胜利油田分公司现河采油厂组织相关人员成立验收小组，对《乐安油田草 13-平 96 等井区零散调整工程》项目进行竣工环境保护设施验收评审，并提出了整改意见，现将整改情况汇报如下：

整改意见 1：补充建设单位应急物资配备情况的调查；

整改情况说明：已按照意见进行了整改，补充了建设单位突发环境事件应急物资一览表，详见附件 6；

整改意见 2：补充清洁生产水平能力的调查；

整改情况说明：已按照意见进行了整改，补充了建设单位清洁生产措施及清洁生产水平的调查，详见表 4.4.2 及表 7.4

孙明 刘秀梅 姜健

验收专家组

2020 年 12 月 16 日