

# 中央生态环境保护督察群众信访举报转办和边督边改公开情况一览表

( 第 17 批      2024 年 11 月 17 日 )

序 号	受理 编号	交办问题 基本情况	行政 区域	问题 类型	调查核实情况	是否 属实	办结 目标	处理和整改情况	是否 办结	责任人 被处理 情况
1	X3ZG SH202 411070 001  X3ZG SH202 411090 001	胜利油田存在的七项环保问题：一是胜利油田在从事生产过程中，由于管理等原因，存在 VOCs 无组织挥发以及严重的直接偷排外排现象；二是大部分采出水站和接转站因工艺和成本问题，不经过处理直接回注；三是作业井	山东省 东营市	群众身边的生态环境问题	<p>1.关于“胜利油田在从事生产过程中，由于管理等原因，存在 VOCs 无组织挥发以及严重的直接偷排外排现象”的问题。经核查，该问题部分属实。胜利油田涉及 VOCs 管控主要集中在采油和集输生产环节。油井采出液通过管输或车辆运输至集输站库，管道输送为全密闭流程，车辆运输采用顶部浸没式装载方式，符合相关标准要求，不存在偷排情况。集输站库采用原油稳定、大罐抽气、压力密闭输送、工艺池密闭等工艺，实现密闭生产运行。油水储罐均配备呼吸阀、安全阀等附件，并定期进行校验，检定结果均合格。同时，开展站库 VOCs 检测，检测结果均满足标准要求，不存在偷排情况。但在原油稳定装置、大罐抽气装置、安全附件等检修或工况异常情况下，可能存在 VOCs 逸散的现象。</p> <p>2.关于“大部分采出水站和接转站因工艺和成本问题，不经过处理直接回注”的问题。经核查，该问题不属实。</p> <p>油田采出水分为常规水、含聚水、强腐蚀性水三种</p>	部分 属实	加大 vocs 检测力度，及时修复更换泄漏设备；更新静音设备，做好噪声监测，采用新工艺、新技术从源头消减噪声源；严	<p>1.强化集输站库 VOCs 和储罐附件检测。针对生产过程中可能存在 VOCs 逸散的现象，油田开发单位委托第三方检测机构进行定期检测，利用自有 FID 进行日常检测，发现检测异常，及时修复整改。</p> <p>2.强化噪声检测及设备日常运行维护。及时开展第三方检测及自行监测。强化基础管理，加强设备巡检，压实设备常态化检测和维护保养，确保噪声有效管控。从严施工管理。严格执行“午</p>	阶段 性办 结	无

序号	受理编号	交办问题基本情况	行政区域	问题类型	调查核实情况	是否属实	办结目标	处理和整改情况	是否办结	责任人被处理情况
		场和联合站等地方存在落地油现象，清理不及时进入雨排，造成水体和土地污染；四是生产现场噪音频发，噪音举报较多；五是在钻井和采油等生产过程中产生的各类废水没有按照油田要求合规处置；六是在生产活动中产生的油泥砂，存在清理不干净的现象；七是油田存在将废水和油砂直接			<p>类型，均按照不同水质、水性特点配套不同的处理工艺，处理工艺满足标准要求。油田采出水站按照“两年一优化”的原则，形成了符合油藏需求的“一站一案”药剂投加方案，所有站库均需投加采出水处理药剂，以投加反相破乳剂为主，根据“一站一案”要求 2023-2024 年计划投加 3960 吨/年，油田 2023 年实际投加反相破乳剂 4077 吨，2024 年 1-10 月实际投加反相破乳剂 3835 吨，满足技术方案设计投加量，有效保障了采出水合格，同时直属单位对采出水站外输水质进行日检测，并建立水质检测台账，油田委托专业技术检测单位，季度对采出水站外输水质进行全覆盖检测，水质检测指标合格。</p> <p>3.关于“作业井场和联合站等地方存在落地油现象，清理不及时进入雨排，造成水体和土地污染”的问题。经核查，该问题不属实。</p> <p>胜利油田对作业设计环节、作业交接、过程管控、现场监督各环节进行了排查，均受控。在作业设计方面，每口作业井有齐全的作业设计，其中工艺、施工设计中均提出明确的环保管理要求。在作业交接方面，作业施工前，与作业队进行井场及周边环境的环保交接，并现场书面签字确认。环保交接后，进行开工验收，确认环保设施配备齐全后作业队方可开工。在工艺管控方面，作业施工中，采取多种防污染工艺措施，确保作业过程中油水不落地。同</p>		格按照施工管理要求施工，及时回应居民要求；做好管线泄漏后现场清理，建立“一处一案”，确保现场彻底清理。	<p>停”“夜停”要求，加大沟通力度，畅通内部举报渠道，及时回应居民关切。</p> <p>3.持续强化管线泄漏后现场清理。针对油泥砂可能存在处理不及时的现象，油田执行《陆上管道泄漏处置与恢复技术规范》，现场采取切断、围挡、收集等措施，快速收集、快速清理和恢复，最大限度防范管线泄漏产生的污染。对管线泄漏面积较大或环境敏感区域，对管线泄漏开展“回头看”，建立“一处一案”，确保现场彻底清理。</p>		

序号	受理编号	交办问题基本情况	行政区域	问题类型	调查核实情况	是否属实	办结目标	处理和整改情况	是否办结	责任人被处理情况
		<p>调剖回灌地下的现象。希望能够引起督察组关注，确保油田合法合规进行生产活动。</p> <p>胜利油田多个采油厂、油公司在生产过程中产生的废水、废液、油泥未按照要求合法处理，同时还有很多废水、废液、油泥不知去向。</p>			<p>时，作业起出管柱均摆放在船型围堰内，防止管柱带出的油水滴落地面。每个作业现场配备储液装置，实现冲砂等返出液集中回收。在现场监督方面，对作业现场开工前、重点工序、验收等重点环节进行安全环保监督，各级安全环保督查人员通过现场和视频督察的方式进行“四不两直”检查。作业井场不存在“清理不及时”的问题，现场也无雨排设施。</p> <p>油田对144座站库、81.2公里的雨排进行了全面排查，雨排内均保持清洁无油污，因此不存在清理不及时进入雨排，造成水体、土地污染的现象。</p> <p>4.关于“生产现场噪音频发，噪音举报较多”的问题。经核查，该问题部分属实。</p> <p>目前，油田生产油井27247口，其中在0类、1类、2类声环境功能区的油井为1115口，仅占4.1%，其余3类、4类区域及非声环境功能区油井并不干扰居民正常生活。对于生产现场噪音频发问题。在生产现场，近年来积极推广应用静音抽油机、半直驱电机、直驱螺杆泵、网电及自动化作业机等低噪声设备，确保满足声环境功能区控制要求。其中1-2类声环境功能区的生产现场及作业施工现场全部由有法定资质的第三方检测，其余非声环境功能区作业施工现场均自行检测，检测结果全部满足标准要求。但在生产现场，因运转设备零部件损坏产</p>					

序号	受理编号	交办问题基本情况	行政区域	问题类型	调查核实情况	是否属实	办结目标	处理和整改情况	是否办结	责任人被处理情况
					<p>生异响维护不及时、设备维修维护过程工具敲击、井场电子围栏非生产人员闯入禁行区域报警（喇叭）等会产生偶发噪声；在作业施工过程中，会发生油管天车防碰系统报警（喇叭）、油管碰撞、榔头击打松扣等偶发噪声，短时会产生噪声。</p> <p>5.关于“在钻井和采油等生产过程中产生的各类废水没有按照油田要求合规处置”和“胜利油田多个采油厂、油公司在生产过程中产生的废水、废液、油泥未按照要求合法处理”的问题。经核查，该问题不属实。</p> <p>在钻井施工过程中，所需要的液体为钻井液，不存在废水。钻井液在地面循环罐、井筒的密闭空间内循环，维持整个钻井生产过程，保证井壁稳定和井控安全。完井后，严格按照油田相关要求对钻井液进行合规处置，通过有资质的运输单位，拉运至专业化处置单位进行无害化处理。在采油生产过程中，油井采出液经集输站库沉降分离等工艺处理合格后，全部密闭管输用于油田开发，不存在不合规处置问题。</p> <p>油田生产过程的废液，主要为作业废液。为强化作业废液管理，废液转运车辆实行“四统一”，即：统一平台管理、统一生产运行、统一票证联单、统一监督监控。废液转运严格落实人员车辆、联单闭环、监督监控等环节管理，废液运输施行四联单管</p>					

序号	受理编号	交办问题基本情况	行政区域	问题类型	调查核实情况	是否属实	办结目标	处理和整改情况	是否办结	责任人被处理情况
					<p>理，直属单位、施工单位、运输单位、接收单位分别留存。联单开具单位负责联单结束跟踪，每日统计汇总，形成台账。接收单位根据通知信息、联单信息查验符合后，填写车辆到达时间，签名确认，并将接收情况电话反馈至联单开具人，做实收发平衡、单据闭环、日清日结。直属单位每月对日清日结执行情况开展1次全面检查，检查情况纳入监督公报考核，各直属单位作业废液全部经处理达标后进行回注，用于油藏开发。废液均合法处理，不存在“不知去向”的问题。</p> <p>6.关于“在生产活动中产生的油泥砂，存在清理不干净的现象”经核查，该问题部分属实。油田油泥砂主要由管线泄漏、作业过程、井场设备渗漏产生。作业过程采取不落地工艺，作业过程及井场设备少量渗漏均及时清理干净。油田现有注采输管线规模大，由于腐蚀老化存在泄漏的现象，原油散落地面后，及时进行了清理。为落实管线泄漏现场治理情况，油田对2023年以来的管线泄漏处进行了现场验证。经验证，发现个别现场存在零星油泥情况，全部按照危险废物合规处置。同时，建立“一处一案”，注明管线泄漏信息、验证前后照片、原管线泄漏油泥转运联单等内容，确保了现场验证的可靠性。个别现场受工农关系、天气因素等影响，存在处理不及时的现象。</p>					

序号	受理编号	交办问题基本情况	行政区域	问题类型	调查核实情况	是否属实	办结目标	处理和整改情况	是否办结	责任人被处理情况
					<p>7.“油田存在将废水和油砂直接调剖回灌地下的现象”的问题。经核查，该问题不属实。油田不存在废水，所产生的水为采出水，根据水性的不同，形成常规水、含聚水、强腐蚀性水三种采出水处理工艺，按照标准要求，直属单位对采出水站外输水质进行日检测，油田委托专业技术检测单位，季度对采出水站外输水质进行全覆盖检测，满足标准要求，经注水井回注，不存在直接回灌地下的问题。</p> <p>油泥管理方面，胜利油田印发了《生态环境保护管理规定》、《环境污染防治管理办法》等管理制度，建立危险废物识别清单、监管清单。围绕油泥产生、转运、暂存和处置等环节，强化“全生命周期”管理。建立油泥砂日产日清机制，优化收集、运输和贮存方式，实现油泥砂快速清理、快速收集、密闭转运，最终交由有资质的企业进行合规处置。实施业务监管和专业监督，全方位对油田生产现场开展监督检查，确保依法合规。</p>					

序号	受理编号	交办问题基本情况	行政区域	问题类型	调查核实情况	是否属实	办结目标	处理和整改情况	是否办结	责任人被处理情况
2	X3ZG SH202 411070 003	胜利油田石油开发中心草四区块接转站，储罐存在严重的 VOCs 挥发，分离的水没有经过处理直接回注，有很大的环保风险。	山东省 东营市	群众身边的生态环境问题	<p>1.关于“胜利油田石油开发中心草四区块接转站，储罐存在严重的 VOCs 挥发”的问题。经核查，该问题部分属实。</p> <p>草 4 区块有接转站 2 座，分别为草 4-1、草 4-2 接转站，其中，草 4-1 接转站有 2 座原油储罐，均安装了大罐抽气装置，罐顶气回收至站内伴生气流程；草 4-2 接转站为中转增压站，油井来液不进罐直接密闭输送至下游联合站，站内设有 2 座应急罐。两座接转站储罐均配备了呼吸阀、安全阀等附件。厂界 VOCs 检测结果均满足《挥发性有机物排放标准 第 7 部分：其他行业》（DB 37/2801.7）标准。但在设备检维修情况下，可能存在气体逸散的情况。</p> <p>2.关于“分离的水没有经过处理直接回注，有很大的环保风险”的问题。经核查，该问题不属实。</p> <p>（1）草 4-1 接转站建有采出水处理系统，采用“气浮+粗滤+精滤”三级过滤处理工艺，按照“定期检测+抽检”模式做好水质检测，检测指标满足《碎屑岩油藏注水水质指标技术要求及分析方法》（SY/T 5329）标准要求，采出水经处理达标后，根据开发方案进行注水。</p> <p>（2）草 4-2 接转站未设计水处理及注水工艺流程，来液经升温、增压全程密闭外输至下游联合站，联合站分离出的采出水经处理合格后，进行注水开</p>	部分 属实	做好检维修过程中 VOCs 管控，加强设备巡护保养，保证设备良好运行；加大水质抽检力度，确保水质稳定达标。	<p>1.加强 VOCs 过程管控。一是做好设施检修过程 VOCs 管控，设备检维修期间，采取“进站控液+降低储罐运行罐位”组合方式，确保检维修期间 VOCs 有效管控；二是从严抽气设施巡检，做好设备设施维护保养，保障设备处于良好状态，确保 VOCs 管控稳定达标。</p> <p>2.强化水质监督管理。持续开展好采出水处理设备的日常巡查和定期维保检查，确保处理后水质达标；同时加强水质检测管理，组织专业技术检测单位，加大接转站水质抽检力度，确保水质稳定达标。</p>	已办结	无

序号	受理编号	交办问题基本情况	行政区域	问题类型	调查核实情况	是否属实	办结目标	处理和整改情况	是否办结	责任人被处理情况
					发，不存在直接回注的情况。					