

海南福山油田勘探开发有限责任公司

福山油田 2024 年产能建设地面工程

职业病危害预评价网上公开信息

根据《职业卫生技术服务机构工作规范》的要求，现将《海南福山油田勘探开发有限责任公司福山油田 2024 年产能建设地面工程职业病危害预评价报告》相关信息公示如下：

评价单位：海南兆博检测科技有限公司

建设单位：海南福山油田勘探开发有限责任公司

项目地理位置：海南省澄迈县、儋州市。

项目联系人：刘德尧

项目简介：海南福山油田勘探开发有限责任公司(以下简称福山油田)原油产能建设围绕中长期加快发展规划，“十四五”末“十五五”初快速上产的战略定位，以增加经济可采储量、落实高效开发建产目标为核心，按照“探明培植、准备”分层次部署原则，强化花场主体区块挖潜，积极部署花场压舱石工程、永安新探明储量区块等，坚持高效开发、落实效益建产。福山油田 2024 年原油产能建设主要在花场区块和永安区块两个区块建设 15 个井场共计 72 口井，其中 54 口油气井，18 口注水井，产能原油 128845 t/a，天然气 121188 m³/a。福山油田在 2023 年之前完成钻井数量为 795 口，其中关井和报废退租的封井的共计 338 口，为了减缓老井递减，提高花场整体产量，在 2019-2025 年制定油藏工程方案部署，在原有井场位置和周边区域逐年开发新井场，福山油田采用无人值守，日常除了人工巡检以外，还以视频监控巡检为辅，福山油田已建成无线网络传输系统，油田采用“有线+无线异构网”的传输方式。

视频监控采用无线网桥进行网络传输，采用前端智能分析和后端智能分析相结合，在花场处理中心共用一套智能分析管理（存储）平台，实现全部视频的统一管理。视频信号上传到花场调度中心 DSS 系统，

生产网和办公网用户可以同步视频监控，实现视频数据的监控、存储和查询。。

现场调查人员：苏琼岛、林玲

现场调查时间：2023.11.16

建设单位陪同人：刘德尧

建设项目存在的主要职业病危害因素及检测结果：

本项目重点评价的职业病危害因素：苯、甲苯、二甲苯、溶剂汽油、硫化氢、甲烷、正己烷、戊烷、庚烷、辛烷、壬烷、乙苯、夏季高温结合类比检测数据及工程分析认为本项目建成后各岗位操作人员接触的化学、物理有害因素等符合职业卫生限值要求。

评价结论与建议：

本项目按照《建设项目职业病危害风险分类管理目录》（国卫办职健发〔2021〕5号）的分类规定，本项目属于“石油和天然气开采（行业代码 B07）”中的“石油开采（行业代码 B071）”，属“职业病危害严重建设项目”。

本项目在实施过程中能落实可行性研究报告的具体工程建设内容和采取预评价报告所提防护措施后，工人接触职业病危害因素的预期浓度（强度）能够达到职业接触限值的要求。项目建成投产后，预计在职业病危害防护措施方面能够达到《中华人民共和国职业病防治法》及其他国家和地方有关职业卫生法律、法规、规范和标准的要求。拟建项目职业病危害因素是可控的。

技术审查专家组评审意见：

《海南福山油田勘探开发有限责任公司福山油田 2024 年产能建设地面工程职业病危害预评价报告》预评价按专家组意见修改后通过。