**其他需要说明的事项**

**1环境保护设施设计、施工和验收过程简况**

**1.1设计、施工简况**

（1）污水处理依托设施

项目油井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少量的生活污水。钻井废水、施工作业废液拉至王岗废液处理站，处理后进入王岗联合站污水处理系统处理达标后回注地层，用于油田注水开发；管道试压废水收集后由罐车拉运至史南联合站处理，不外排；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，不外排。运营期水污染物主要包括井下作业废液、采出液。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由罐车拉运至史南联合站，经站内污水处理系统处理达标后回注地层，用于油田注水开发，不外排；采出液拉运至史南联合站进行油气水三相分离，分离出的采油污水处理达标后回注地层。因此，项目未对地表水环境产生不利影响。

（2）钻井固体废物处理依托设施

本项目钻井现场设置泥浆池，泥浆池内铺设厚度大于0.5mm的防渗膜（防渗系数≤1×10-7cm/s），完井后对其采用就地固化后覆土填埋的方式处理。

（3）油泥砂贮存、处置依托设施

调试期间尚未产生油泥砂，以后运营过程中项目产生的油泥砂回收至郝现油泥砂贮存场暂存，最终委托有危废处理资质的滨州市华滨聚成环保科技有限责任公司进行无害化处理。

**1.2验收过程简况**

本项目验收过程见表1。

表1 竣工环境保护验收过程一览表

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 项目名称 | 程序流程 | 时间节点 |
| 太平油田沾18块沾18-9-16等井区侧钻调整工程 | 竣工时间 | 2020年8月10日 |
| 委托时间 | 2020年8月10日 |
| 调试时间 | 2020年8月-2021年1月 |
| 检测时间 | 2020年9月-10月 |
| 自主验收时间 | 2020年11月27日 |
| 验收报告公示时间 | 2020年12月8日-2021年1月6日 |
| 全国网公示时间 |  |

**2其他环境保护措施的落实情况**

**2.1制度措施落实情况**

**2.1.1 环保组织机构**

建设单位QHSSE管理部负责全公司环保专业技术综合管理，机关各业务部门按各自环保管理职责负责分管业务范围内的环保管理。采油厂所属各单位、直属单位按采油厂环保管理实施细则负责本单位环保管理。

在施工期，项目管理部门设置专门的环保岗位，配备一名环保专业人员，负责监督各项环保措施的落实及环保工程的检查和预验收，负责协调与环保、土地等部门的关系，以及负责有关环保文件、技术资料的收集建档。由项目经理部委托工程监理单位，监督设计单位和施工单位具体落实设计中环保工程和环境影响报告书提出环保措施的实施。

在生产运营期，由建设单位QHSSE管理部统一负责本项目的环保管理工作，在井区内设置专职环保员，负责环保文件和技术资料的归档，协助进行环保工程的验收，负责运营期间的环境监测、事故防范和外部协调工作。

**2.1.2 环境风险防范措施**

项目的风险事故主要是施工期钻井期间的井喷事故，运营期管线穿孔、破裂造成的泄漏事故。

①单井集油管线涂防腐保护层，加强管线巡检，及时发现问题。

②建设单位制定了井喷时的风险应急处置措施及风险防范措施，从现场调查的情况看，项目工作人员的工作纪律都比较严明，工作人员都持证上岗，井场制定了巡检制度，有专人对各井、站设备的工作状态进行维护、检查。

**2.1.3环境监测计划**

本项目已经按环评文件要求制定环境监测计划，目前，企业刚通过竣工环保验收，工作时间较短，尚未进行环境监测。

通过现场调查发现，纯梁采油厂及其下属各施工单位和运营单位对环境保护工作比较重视，在施工期及运营期建立了HSE管理体系。

从现场调查和监测资料查阅来看，纯梁采油厂按照胜利油田QHSSE委员会的监测计划，对废气、固体废物处置、噪声进行了现场监测。

建设单位对污染源、污染治理设施运行效果制定了详细的环境监测计划，对于不具备监测能力的委托有资质单位进行。

**2.1.4关于“环评批复中提出的其他要求”落实情况**

“环评批复中提出的其它要求”落实情况见表3。

表3 环评批复中提出的其它要求落实情况

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 序号 | 环评批复中提出要求 | 落实情况 |
| 1 | 1、报告表确定的卫生防护距离为项目井场50米。2、按照国家和地方有关规定设置规范的污染物排放口、采样孔口和采样监测平台。3、输油管道必须严格按照《输油管道工程设计规范》（GB 50253-2014）要求进行施工，进一步优化管线路由，避让居民区、医院、学校等敏感目标。 | 1、经现场调查，本项目井场50m内无环境敏感目标，距离本项目最近的村庄为项目井场西南侧331m的尹家村。2、本项目新建多功能罐烟囱均设置有规范的采样口。3、本项目建设的单井集油管线格按照《输油管道工程设计规范》（GB 253-2014）要求进行施工，未穿越敏感目标。 |

**3整改工作情况**

**3.1报告表中提出的原有工程整改情况**

本项目为新建项目，不存在原有工程的整改情况。

**3.2建设项目竣工环境保护验收意见整改情况**

专家意见：补充完善验收报告的有关图片。

整改说明：补充了多功能罐排放口标志照片见附件11；补充了固化泥浆池标志照片，见附件12；补充了内审表等相关附件。