

# 长庆油田分公司第一采油厂侯四注等站外管线改造项目

## 竣工环境保护验收组意见(自主验收)

2018年11月7日，长庆油田分公司第一采油厂在延安市组织召开侯四注等站外管线改造项目竣工环境保护验收会。参加会议的有监理单位(延安新安建设工程有限公司)、建设单位(长庆油田分公司第一采油厂)、验收调查单位(陕西科荣环保工程有限责任公司)的代表共10人。会议特邀了3名专家组成专家组(名单附后)。

会前，建设单位组织与会代表对王十八转等站外管线改造工程进行了现场检查。会议听取了建设单位(长庆油田分公司第一采油厂)对工程环境保护执行情况的汇报，验收组核实了有关资料。经过质询和讨论，形成竣工环境保护验收组意见如下：

### 一、工程基本情况

#### (1) 工程建设基本情况

本建设项目位于延安市志丹县杏河镇、侯市乡、双河乡境内。本工程项目涉及高桥、侯南、侯市、王南、杏南共5个作业区及1个安塞油区注水单井支线改造，共计41条管线的改造，管线长度共计125.25km。在侯南、侯市、王南、杏南4个作业区中的31条管线中，有19条管线通过王瑶水库保护区，需要改造的管线长度为46.4km，其中通过王瑶水库二级保护区内的管线有3条，管线长度5.1km，其名称分别为侯14-9井组出油管线治理；侯20-5增所辖侯18-4、侯17-4、侯21-4、侯20-5组管线治理；侯一输集油管线隐患治理(部分)。项目区范围较大，临时占地面积约39.2hm<sup>2</sup>，主要为沟壑和荒坡地等，周围环境比较简单。

王瑶水库保护区外的原管线不拆除，泄压清管后进行盲堵，扫线介质为水，防止环境污染。王瑶水库保护区内的废旧管线根据《延安市城区饮用水源王瑶水库保护区环境保护管理办法》中的相关规定进行清理运出保护区。井场及计量接转站等全部依托现有工程，为了方便管理，管线走向不变的工程内容，新管线距离旧管线5m范围内进行敷设。

## （2）环保手续履行情况

2017年5月委托核工业二〇三研究所编制《长庆油田分公司第一采油厂侯四注等站外管线改造项目环境影响报告表》；2017年11月志丹县环境保护局对该环境影响评价报告表进行了批复（志环函[2017]95号）。

## （3）投资情况

本项目环境影响报告表中工程估算总投资是2595万元，估算环保投资139万元，估算环保投资占总投资的比例为5.3%。据调查知，本工程项目实际建设总投资及环保投资与原设计、环评的情况基本一致，没有发生变化。

## （4）环境监理情况

2017年9月，延安新安建设工程监理有限公司受长庆油田分公司第一采油厂委托对侯四注等站外管线改造项目进行环境监理。2018年5月底建设施工基本结束，并编制完成该《长庆油田分公司第一采油厂侯四注等站外管线改造项目环境监理报告》。

## 二、工程变更情况

通过查阅工程设计资料、施工资料和相关协议及现场检查情况，本工程实际已建成的规模及其平面布局与环评阶段的设计情况基本一致，没有重大变更。其工艺流程与原设计也基本一致，没有变化。本管线改造项目不存在变更，所有管线的建设均按设计、环评文件给出的位置及路由进行施工建设，没有发生变化。

出现不一致的只是部分管线的建设时序有些滞后。截止2018年6月，在41条管线的建设中，有39条管线按期完工，且按时投入运营。在未完工和投运的2条线路中，侯三增所辖侯128-14井组管线管沟已开挖，无缝钢管正在内涂，但管线还未敷设；侯一输集油管线路由的临时占地部分，目前正在协商，还未实施。造成上述2条管线未按时完工的主要原因是临时占地部分外协滞后。

根据《环境保护部办公厅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），本项目不属于重大变动。验收期间项目生产负荷达到设计能力，整体运行稳定，满足验收要求。

## 三、环保设施落实情况及环境影响

### 1、生态环境影响

### ①生态环境影响调查

以管沟为中心两侧 3.0m 的范围内，地表植被受管沟开挖、回填等影响受到严重破坏，管沟外侧一定范围由于表土被碾压，践踏等也会受到不同程度的破坏，这不但破坏了地表植被，也破坏了植物的浅层根系，因此，施工作业范围内的自然植被受影响是比较严重的，恢复需要较长时间。

### ②施工期生态环境保护与恢复措施调查

通过现场查验，本项目管线更换的施工现已实施完成。各管线穿跨河流、沟谷的各类防护工程，途径陡坡段的防护工程均可满足设计和环评阶段提出的相关要求；管线沿道路及缓坡段的埋设均进行了回填和平整，满足环评文件及审批文件对生态环境保护与恢复的要求。但部分管线敷设区域的植被还没有恢复，需要 1-2 年的恢复、抚育期才能恢复原状。工程结束后通过对地表平整、绿化和植被恢复抚育等措施实施后对原有生产及周边环境影响较小，可被当地环境接受。

## 2、废水

(1) 施工期不设施工营地，施工人员暂借厂区食宿条件，生活污水依托厂区内化粪池处理后，定期清运作为农肥使用。

(2) 试压采用无腐蚀性的清洁水，试压分段进行，每次试压排水较少，试压废水主要污染因子为 SS，为节约用水，避免水资源的浪费，试压废水不外排，全部进入注水流程同层回注。

(3) 本项目原输油管线成品油通过扫线清管，扫线介质为水，为节约用水，避免水资源的浪费，扫线废水不外排，全部进入注水流程同层回注。

## 3、废气

(1) 施工前，购买了抑尘网和篷布，土石方运输车辆采取篷布遮盖、密闭运输；开挖土方临时土堆采用防尘布苫盖，路面及时进行洒水抑尘；

(2) 场地清理、管沟开挖和回填覆土过程中进行洒水抑尘；

(3) 施工期间在施工现场周围设置了硬质围挡，高度在 2.0m 以上；

(4) 施工期间合理安排施工期，重污染天气停止进行土石方开挖等易产生扬尘污染的施工作业，有效减少了扬尘产生量，降低了施工扬尘对周围环境的影响。

## 4、环境风险防范

(1) 工程风险防范措施:

①旧管线不开挖,扫线、泄压放空后进行盲堵措施,降低管线内残留物污染环境的风险;

②管道采用密闭输送工艺,便于安全生产操作和检修管理,降低了事故隐患;

③管道采用环氧粉末涂料、HCC 内涂作为管道防腐材料;部分管线采取聚氨酯泡沫塑料保温措施;

④管道沿线适当位置设锚固墩、里程桩、转角桩、交叉标志装等警示标志。

⑤管线投运前进行射线探伤、水压试验,确保管线无损下沟回填。

(2) 应急预案

建设单位根据环评及环评批复文件已经编制了环境应急预案 1 套,项目改建完工,进行竣工环保验收时上报志丹县环保局进行备案。

本项目主要为管线改造项目,管线布设段不新增应急物资、设备。管线运行后消防器材、应急物资设施设备利用改扩建站点内原有设施、设备。

## 5、环境管理

本工程建设单位设立了环境保护管理小组,设有专人负责环境保护管理工作,制定有较完善的管理流程、管理程序、管理档案等一系列的管理制度。未设置专门的环境管理监测机构,环境监测的实施全部委托有资质单位完成。

## 四、验收结论

通过现场踏勘及调查设计、环评、监理等技术资料,建设项目在施工期间积极落实了环境保护和生态恢复措施。同时,建设单位履行了建设项目“三同时”制度,落实了项目配套的环境保护设施,环境管理机构健全,环境管理措施完善,达到了竣工环境保护验收条件,验收组同意本项目通过竣工环保调查验收。

## 五、后续要求

加强管线维护管理,防止管线发生泄露事故。

## 六、验收人员信息

参加验收的单位、人员名单等见验收组名单。

长庆油田分公司第一采油厂

2018 年 11 月 7 日

## 侯四注等站外管线改造项目

### 自主验收竣工环境保护验收组名单

	姓名	单 位	职务/职称	签 名
组 长	唐跃辉	长庆油田第一采油厂	高工	唐跃辉
特邀专家	傅同色	陕西科技大学	教高	傅同色
	曹保辉	延安大学	副教授	曹保辉
	潘永宝	陕西省环境科学院	高工	潘永宝
成 员	周海波	长庆油田第一采油厂	工程师	周海波
	史乔娜	志丹县环保局		史乔娜
	马建斌	志丹县环境监察队		马建斌
	董之兴	陕西省地质调查院	工程师	董之兴
	唐海燕	核工业二〇三研究所	工程师	唐海燕
	许小冰	陕西科泰环保工程有限公司	工程师	许小冰