

**延长油田股份有限公司白狼城联合  
站--小河集油站输油管道工程竣工环  
境保护验收调查报告表**

**建设单位：延长油田股份有限公司靖边采油厂**

**编制单位：陕西得天节能环保检测有限公司**

**2022年 8月**

**建设单位:**

**法人代表:**

**编制单位:**

**法人代表:**

**项目负责人:**

**监测人员:**

**审核人员:**

**建设单位: 延长油田股份有限公司靖边采油厂**      **验收单位: 陕西得天节能环保检测有限公司**

**电话:0912-4835600**

**电话:0912-3898481**

**邮编:718500**

**邮编:719000**

**地址: 榆林市靖边县长城路南段**

**地址: 陕西省榆林市高新技术产业园区桃李路惠森大厦11~12楼**

## 目录

表一 工程概况及验收监测依据、标准 .....	1
表二 调查范围、因子、目标、重点 .....	3
表三 验收执行标准 .....	4
表四 工程概况 .....	5
表五 生态破坏、污染物的排放与防治措施 .....	12
表六 环境影响评价回顾 .....	15
表七 环境保护措施执行情况 .....	18
表八 环境影响调查 .....	21
表九 环境管理状况及检测计划 .....	23
表十 调查结论 .....	24

**表一 工程概况及验收监测依据、标准**

建设项目名称	延长油田股份有限公司白狼城联合站--小河集油站输油管道工程				
建设单位名称	延长油田股份有限公司靖边采油厂				
建设项目性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/>				
建设地点	榆林市横山县石湾乡白狼城联合站-靖边县小河乡小河集油站				
环境影响报告表名称	延长油田股份有限公司白狼城联合站--小河集油站输油管道工程				
环境影响报告表编制单位	陕西科荣环保工程有限责任公司				
环境影响评价审批部门	靖边县环境保护局	文号	靖环批复【2009】26号	时间	2009.12.25
环保设施设计单位	/				
环保设施施工单位	/				
环保设施监测单位	/				
投资总概算	4780.03万元	环保投资 总概算	150万元	比例	3.1%
实际总概算	4780.03万元		150万元		3.1%
设计生产能力	管线长度46.14km		开工建设时间	2010.03	
实际生产能力	管线长度40.24km		投入试运行时间	/	
项目建设过程简述（项目立项-试运行）	<p>延长油田是我国开采最早的油田，由于开采初期单井产油量较低，不具备管道输送规模，只能采用汽车拉运的方式进行原油输送。随着在陕北地区石油勘探步伐的加快，原油产量逐年上升，延长油田股份有限公司决定采用管道输送的集输方式，建设从横山采油厂白狼城联合站至小河集油站的原油外输管线，沿途的十一号联合站，十号联合站和张家沟联合站的外输原油汇入管线一起管输至小河集油站，通过采用管道输油，既减少蒸发损耗，提高经济效益，同时，可以避免由于汽车拉油造成的交通拥挤，保证了交通要道的通畅。</p> <p>延长油田股份有限公司靖边采油厂于2009年6月由陕西科荣环保工程有限责任公司编制完成了《延长油田股份有限公司白狼城联合站-小河集油站输油管道工程环境影响评价报告表》，2009年11月25日取得靖边县环境保护局关于“延长油田股份有限公司白狼城联合站--小河集油站输油管道工程环境影响评价报告表”的批复（靖环批复【2009</p>				

】26号)。2010年3月项目开工建设。

延长油田股份有限公司靖边采油厂根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号），于2022年8月，委托陕西得天节能环保检测有限公司，对延长油田股份有限公司白狼城联合站--小河集油站输油管道工程进行环保竣工验收，我公司于2022年8月进行现场踏勘，在现场踏勘及资料核实的基础上，编制完成《延长油田股份有限公司白狼城联合站--小河集油站输油管道工程竣工环境保护验收调查表》。

**表二 调查范围、因子、目标、重点**

<p><b>调查范围</b></p>	<p>(1) 生态环境：集输站边界及管线两侧外延 200m 范围内的区域及敏感点。</p> <p>(2) 大气环境：以集输站为中心边长3km 的矩形区域及敏感点。</p> <p>(3) 声环境：噪声源周围 200m 范围内的区域及敏感点。</p>
<p><b>调查因子</b></p>	<p>根据本项目环境影响报告表，并结合本项目性质、环境影响特征等，确定本次竣工环保验收调查因子如下：</p> <p>(1) 大气环境                  施工期：施工场地平整、管沟开挖产生的扬尘，施工机械驱动设备排放的废气、运输车辆尾气。                  运营期：输油管线逸散气体。</p> <p>(2) 水环境                  施工期：管线试压水、施工人员产生的少量生活污水。                  运营期：无。</p> <p>(3) 声环境                  施工期：施工期间推土机、挖掘机等施工机械作业及车辆运输时产生的噪声。                  运营期：集输站泵运行噪声。</p> <p>(4) 固体废物                  施工期：施工人员产生的生活垃圾。                  运营期：无。</p> <p>(5) 生态环境                  施工期：施工过程对土壤的影响。                  运营期：生态环境（土壤恢复情况）。</p>
<p><b>环境敏感目标</b></p>	<p>本工程位于榆林市横山县石湾乡白狼城联合站-靖边县小河乡小河集油站。根据现场调查和资料搜集，管线选址不在靖边县城市规划范围内，不在水源保护区、自然保护区等生态敏感区范围内，管线不穿过水源保护区、学校、医院等。占地类型主要以草地为主，不占用基本农田，管线选址《输油管道工程设计规范》（GB50253-2014）中选址要求。</p> <p>通过实地调查，项目周边环境与环评阶段未发生显著变化。</p>
<p><b>调查重点</b></p>	<p>1、环境影响评价文件及工程设计中提出的造成环境影响的主要工程内容。</p> <p>2、环境保护设计文件、环境影响评价文件及批复文件中提出的环境保护措施落实情况及其效果。</p> <p>3、工程环境保护投资及原有环境污染问题整改落实情况。</p> <p>4、项目施工期与运营期对周围的生态环境影响。</p>

### 表三 验收执行标准

<p><b>环 境 质 量 标 准</b></p>	<p>根据《延长油田股份有限公司白狼城联合站—小河集油站输油管道工程建设项目环评 报告表》，环评期间环境质量标准如下：</p> <p>环境空气：环境空气质量执行《环境空气质 量标准》(GB3095-2012)二级标准及其修改单；</p> <p>地表水：大理河源头至青阳岔执行《地表水质量标准》(GB3838-2002) II类标准限值，青阳岔至入无定河流域执行III类标准限值；</p> <p>声环境：声环境质量执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类区域标准限值；</p> <p>生态环境：生态环境评价执行《土壤环境质量标准》（GB15618-1995）三级标准和《保护农作物的大气污染物最高允许浓度》（GB9138-88）；</p>
<p><b>污 染 物 排 放 标 准</b></p>	<p>废气：无组织非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 中无组织排放监控浓度限值。</p> <p>噪声：厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的3类标准。</p> <p>固体废物：一般固废执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）中的有关规定；危险废物执行《危险废物贮存污染物控制标准》（GB18597-2001）及2013年修改单中的有关规定；</p>
<p><b>总量控制 指标</b></p>	<p>本项目未设总量控制指标。</p>

## 表四 工程概况

### 4.1 主要工程内容及规模

#### (1) 建设地点

本项目输油管线分布于靖边县和横山县境内，总体走向为由东向西。管线东起横山县石湾乡白狼城联合站，向西途经靖边县青阳岔镇的十一号联合站，十号联合站，至小河集油站，全长40.24km。建设项目地理位置见附图1。

#### (3) 项目组成

本项目为输油管线敷设项目，主要建设内容为：新建白狼城联合站至小河集油站输油管线 40.24km(20#无缝钢管)以及改建白狼联合站、十一联合站、十号联合站及小河集油站的外输系统等内容。项目年集输量 $32 \times 10^4 \text{t/a}$ 。具体项目主要工程组成见下表4-2。

表4-2 项目组成及主要建设内容一览表

项目组成	环评计划建设内容及规模		实际建设内容及规模		与环评一致性		
输油管道	总长 46.14km	Φ89×4，20#无缝钢管， 长4km	总长 40.24km	未建设Φ89×4，20#无缝钢 管，长4km	管线未 建设		
		Φ133×5，20#无缝钢管， 长27.19km		Φ133×5，20#无缝钢管， 长24.13km	长度减少 3.06km		
		Φ159×6，20#无缝钢管， 长14.95km		Φ159×6，20#无缝钢管， 长16.11km	长度增加 1.16km		
设计穿越 、跨越	穿越307 国道	33处，共660m	穿越307 国道	5处，共30m	减少28处 ， 630m		
	穿越提拔 、河流	18处，共540m	穿越提 拔、河 流	4处，共180m	减少14处 ， 360m		
	跨越河流	1处，共120m	跨越河 流	4处，共80m	增加3处， 减少40m		
保护套	SY/T5037 -2000 套管	套管Φ273.1×7.1 ， Q235-B	SY/T503 7-2000 套管	套管Φ273.1×7.1 ， Q235-B	120m	与环评 一致	
		套管Φ323.9×7.1 ， Q235-B		800m	套管Φ323.9×7.1 ， Q235-B	800m	与环评 一致
		套管Φ355.6×7.1 ， Q235-B		400m	套管Φ355.6×7.1 ， Q235-B	400m	与环评 一致
管道附属 设施	截断阀室	2座	截断阀室	9座	增加7座		
	固定墩	60个	固定墩	60个	与环评 一致		
	标志桩	46个	标志桩	775个	增加729		
	转角桩	42个	转角桩	42个	与环评 一致		
	套管用绝缘支撑	264组	套管用绝缘支撑	264组	与环评 一致		

(续) 表4-2 项目组成及主要建设内容一览表

项目组成	环评计划建设内容及规模		实际建设建设内容及规模		与环评一致性
征地面积	管线工程总占地面积	372302m <sup>2</sup>	管线工程总占地面积	325402.74m <sup>2</sup>	减少46899.26m <sup>2</sup>
	管线永久占地面积	150m <sup>2</sup>	管线永久占地面积	130.5m <sup>2</sup>	减少19.5m <sup>2</sup>
	临时征地面积(按作业带8m考虑)	372152m <sup>2</sup>	临时征地面积(按作业带8m考虑)	323772.24m <sup>2</sup>	减少48379.76m <sup>2</sup>

(3) 项目站场建设内容:

本工程主要为管线工程,新建管线起点位于横山采油厂白狼城联合站,管线终点位于小河集油站,环评途经十一号联合站,十号联合站和张家沟联合站。实际由于建设方案的优化,未建设张家沟联合站外输系统。横山采油厂白狼城联合站外输系统建设内容包含在已建成白狼成联合站建设工程内,十一号联合站外输系统位置在十一号联合站内、十号号联合站外输系统位置在十号联合站内,张家沟联合站外输系统未建设、小河集油站收油系统位于小河集油站内。具体建设内容见表4-3。

表 4-3 工程外输系统建设内容

序号	工程	设备名称及规格	单位	环评数量	实际数量	备注
1	十一号联合站外输系统建设内容	外输泵(Q=14m <sup>3</sup> /h, N=35kW, P=5.0MPa)	台	2	2	一用一备
2		换热器 PN6.4MPa, 80m <sup>2</sup>	台	2	2	一用一备
3		清管发球装置DN200/125 PN6.4MPa	套	1	1	
4		清管收球装置DN200/125 PN6.4MPa	套	1	1	
5		外输泵房10.2m×7.2m	m <sup>2</sup>	73.44	73.44	
6	十号联合站外输系统建设内容	外输泵(Q=14m <sup>3</sup> /h, N=33kW, P=4.0MPa)	台	2	2	一用一备
7		换热器 PN4.0MPa, 40m <sup>2</sup>	台	2	2	一用一备
8		清管发球装置DN200/150 PN4.0MPa	套	1	1	
9		清管收球装置DN200/125 PN6.4MPa	套	1	1	
10		外输泵房16.8m×7.2m	m <sup>2</sup>	120.96	120.96	
11		外输配电室4.2m×7.2m	m <sup>2</sup>	30.24	30.24	
12		占地面积	m <sup>2</sup>	800	800	
13	张家沟联合站外输系统建设内容	外输泵(Q=10m <sup>3</sup> /h, N=12kW, P=2.5MPa)	台	2	0	由于方案优化,张家沟联合站外输系统未建设
14		换热器 PN2.5MPa, 20m <sup>2</sup>	台	2	0	
15		外输泵房16.8m×7.2m	m <sup>2</sup>	120.96	0	
16		外输配电室4.2m×7.2m	m <sup>2</sup>	30.24	0	
17		占地面积	m <sup>2</sup>	800	0	

序号	工程	设备名称及规格	单位	环评数量	实际数量	备注
18	小河集油站集油系统建设内容	清管收球装置DN200/125 PN2.5MPa	套	1	1	
19		紧急压力泄放阀DN150 PN2.5MPa	套	1	1	
20		值班室7.2m×4.5m	m <sup>2</sup>	32.4	32.4	
21		控制室14.4m×4.5m	m <sup>2</sup>	64.8	64.8	
22		计量间7.2m×4.5m	m <sup>2</sup>	32.4	32.4	
23		阴极保护间7.2m×4.5m	m <sup>2</sup>	32.4	32.4	

#### 4.2主要工艺流程及产污环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）

##### （1）、施工期工艺流程

本工程施工内容主要为新建白狼城联合站至小河集油站输油管线 40.24km(20#无缝钢管)以及改建白狼联合站、十一联合站、十号联合站及小河集油站的外输系统等内容。施工期施工内容主要为新建管线管沟开挖、下管、回填施工、植被恢复及设备安装。工艺流程图见图4-1。

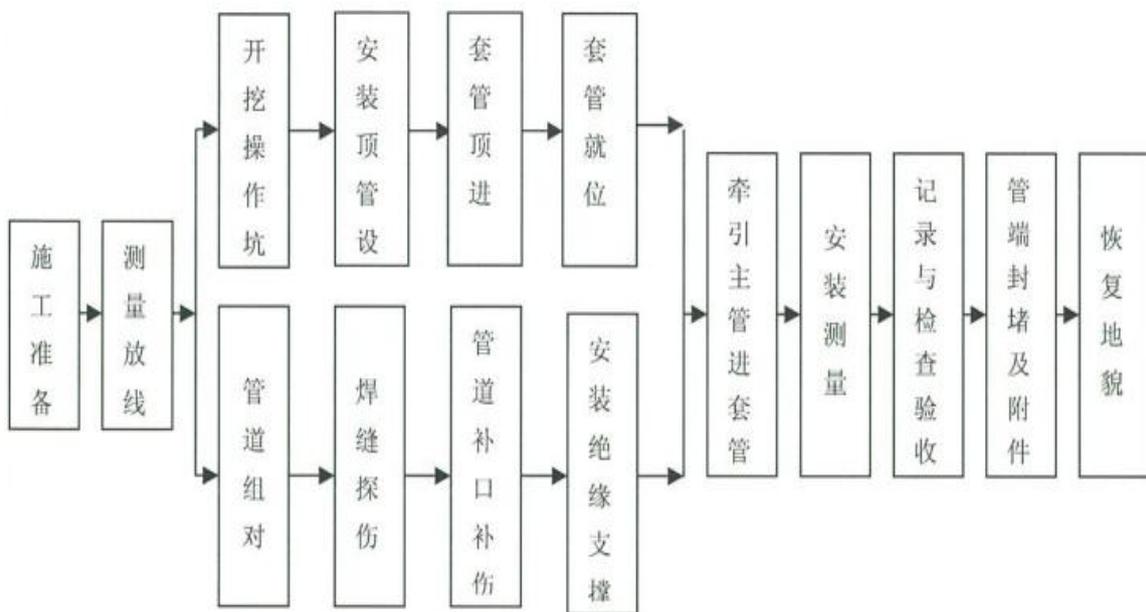


图4-1 工程施工流程图

**(2)、运营期工艺流程**

本项目运营期主要为脱水后的原油经管道输送至小河集油站，无工艺流程。

**(3) 产物环节**

本项目主要污染物产生环节见下表4-4。

**表4-4 项目主要产污工序及污染物名称**

序号	项目阶段	类别	污染来源	主要污染物
1	施工期	废气	场地平整及清理、开挖、打桩、道路铺浇、弃土现场运输、装卸和搅拌等施工现场的扬尘	总悬浮颗粒物（TSP）
2			挖掘机、装载机、推土机等产生的燃油废气及焊接、防腐补口作业	CO、NOx、SO <sub>2</sub> 、烃类
3		废水	砼养护水、建材清洗废水、管道试压废水等施工废水	SS
4			职工生活废水	氨氮、COD、BOD <sub>5</sub> 、SS
5		固体废物	施工产生的各类废料	钢管、塑料、保温防腐材料等
6			生活垃圾	施工人员日常生活垃圾
8		噪声	主要为运输机械、施工机械产生的噪声	
9		生态	主要为压占土地，破坏地表植被，影响动植物生存环境，影响土壤结构，加剧水土流失等。	
10		运营期	废气	各站内阀门等接口无组织排放
11	废水		生活污水	氨氮、COD等
12			生产废水（站内清洗废水）	石油类、悬浮物
13	固体废弃物		清管作业	清管废渣及油泥
14			生活垃圾	职工生活垃圾
15	噪声		油泵及清管产生的噪声，各类泵均安置在室内，清管设施仅在清管时产生噪声。	
16	生态		项目运行期正常情况下对生态环境影响较小，集输过程对生态环境的影响主要是当集输管道发生破裂和集油站发生漏油等事故时，对周围生态环境及大气、动植物会产生影响。	

### 4.3工程占地

本工程占地 325402.74m<sup>2</sup>，临时占地323772.24m<sup>2</sup>，永久占地1630.5m<sup>2</sup>，新建管线地下敷设长度为 40.24km，施工作业宽度为 8m；管线全程沿307国道敷设，管道沿线高程是起点低，中途平坦、终点高，管道沿途无翻越点。

**表4-5 工程占地情况一览表**

项目	环评阶段占地面积 (m <sup>2</sup> )	实际建设占地面积 (m <sup>2</sup> )	占地类型	备注
管线	150	130.5	永久占地	
	372152	323772.24	临时占地	施工作业宽度8m
站场	1600	1500	永久占地	
合计	373902	325402.74	/	/

### 4.4工程环境保护投资

本工程计划总投资：4780.03万元，其中环保投资150万元，占总投资的 3.1%；实际总投资4773.03万元，其中环保投资为143万元，占总投资的3.0%。主要用于管线临时占地的地貌恢复和水土保持及环境风险管理等。工程环保投资情况见表 4-6。

**表 4-6 建设项目环保投资一览表**

类别	污染源	环保措施	治理效果	计划投资 (万元)	实际投资 (万元)
生态和 水保	临时 占地	进行场地恢复；管沟分层开发、分层回填，控制作业带宽度；植被恢复和水土保持。	场地恢复	140	135
风险管 理	应急 预案	根据管线泄漏应急处理经验，将本工程管线纳入靖边采油厂《突发环境污染事件应急预案》管理。	定期应急演练	10	8
合计				150	143

#### 4.5实际工程量及工程建设变化情况，说明工程变化原因

根据现场踏勘情况，本次验收调查的建设内容与环境影响评价报告中基本相同。具体详见项目变化对比表4-7。

表4-7 项目变更对比表

序号	调查内容	环评阶段	建设阶段	变化内容及原因	是否重大变更	
1	性质	新建	新建	无	否	
2	规模	敷设管线46.14km，年集输量40×10 <sup>4</sup> t/a。	敷设管线40.24km，年集输量32×10 <sup>4</sup> t/a	因项目方案优化升级，张家沟联合站外输系统未建设，敷设管线减少5.9km，年集输量减少8×10 <sup>4</sup> t/a	否	
3	地点	项目输油管线分布于靖边县和衡山县境内，总体走向为由东向西。管线东起衡山县石湾乡白狼成联合站，向西途径靖边县青阳岔镇的十一联合站，十号联合站，张家沟联合站，至小河集油站。	项目输油管线分布于靖边县和衡山县境内，总体走向为由东向西。管线东起衡山县石湾乡白狼成联合站，向西途径靖边县青阳岔镇的十一联合站，十号联合站，至小河集油站。	因项目方案优化升级，张家沟联合站外输系统未建设	否	
4	生产工艺	脱水后的原油经管道输送至小河集油站	脱水后的原油经管道输送至小河集油站	无	否	
5	环境保护措施	废气	管道阀门无组织排放的废气加强通风和设备管理，减少废气产生。	输油管线输送采用完全闭合的状态，无废气排放；各站内阀门等接口无组织排放，在加强室内通风和距离衰减扩散，对周围环境空气的影响很小，可忽略不计。	无	否
		废水	(1) 生活废水用于绿化或抑尘喷洒，不外排； (2) 清洗废水经站内污水处理系统后回注油层，不外排；	(1) 生活废水用于绿化或抑尘喷洒，不外排； (2) 清洗废水经站内污水处理系统后回注油层，不外排；	无	否
		噪声	泵类设备安置于室内，并采取减震措施	泵类设备安置于室内，并采取减震措施	无	否
		固废	(1) 运营期产生的清管油泥与联合站其他工序产生的油泥统一按危险废物储存要求储存，定期交由资质单位处置； (2) 生活垃圾集中收集，交当地环卫部门统一处理。	(1) 危险废物清管油泥定期由靖边县绿色能源有限公司清理、收集、拉运至靖边县绿色能源有限公司处理站进行安全处置 (2) 生活垃圾统一分类收集后按照环卫部门的要求及时清运，	无	否

表4-7 项目变更对比表

序号	调查内容	环评阶段	建设阶段	变化内容及原因	是否重大变更
5	生态保护措施	<p>(1) 加强施工期的环境管理，尽量减少施工压占、破坏土地植被，降低水土流失，防止土壤沙漠化，并按国家、地方有关规定，做好水土保持工作；</p> <p>(2) 管道穿跨越河流、沟谷、道路要采取夯实、护砌、清场等水土保持措施，避免阻塞河道，影响交通；</p> <p>(3) 管道敷设过程中及施工完毕后，对破坏的植被、土壤、地貌形态要进行恢复、还耕、植树、种草使植被恢复总面积不低于因工程破坏总面积的90%；</p>	<p>(1) 施工期间，按要求进行了施工环境监理，按要求采取了采取夯实、护砌、清场等水保护措施；</p> <p>(2) 管道穿跨越河流、沟谷、道路要采取了夯实、护砌、清场等水土保持措施；</p> <p>(3) 管道敷设过程中及施工完毕后，对破坏的植被、土壤、地貌形态进行了恢复、还耕、植树、种草使植被恢复总面积不低于因工程破坏总面积的90%；</p>	无	否
	环境风险	<p>制定突发环境污染事故应急预案和事故防范、减缓措施，严格规范各项生产操作规程，储备必要的事故应急物资，防止原油泄漏污染事故的发生。</p>	<p>2020年12月10日，延长油田股份有限公司靖边采油厂制定并颁布了《延长油田股份有限公司靖边采油厂突发环境事件应急预案》备案编号610824—2020-075-L，建设单位已将建设工程纳入延长油田股份有限公司靖边采油厂环境风险应急体系管理当中，并且各站场由项目主要负责人按照应急预案中的要求定期组织职工学习和火灾及原油泄露事故应急演练。</p>	无	否

综上所述，本项目不属于环保部发布的关于印发《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）中“油气管道建设项目重大变动清单（试行）”的相关鉴定依据，本项目建设性质、生产规模、地点、生产工艺和环境保护措施均未发生重大改变，仅敷设管线长度、集油量和张家沟联合站外输系统建设内容发生变动、其变动减少了对周围环境和敏感目标的影响，使环境朝着有利方向发展。工程建设不会导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，项目变更不属于重大变动，可纳入竣工环境保护验收管理。

## 表五 生态破坏、污染物的排放与防治措施

### 一、施工期污染工序及治理措施

#### 1、生态影响

本项目产生的生态影响包括占地、车辆碾压和干扰，从而对土壤、植被的影响。实际占地不超出环评预测占地面积，施工结束后对临时占地进行清理平整和恢复，植被自然恢复中。

本项目永久性占地1630.5m<sup>2</sup>，主要是跨越基座、穿越基座，坡面处理及十号联合站外输系统建设占地，用地性质为林草地。临时占地长为40.24km，开挖宽度为8m，管线埋深1.4m。输送管线为临时占地。施工期间产生的生态影响，随着工程生态恢复措施的及时落实，基本已恢复原有土地利用类型。

#### 2、施工期废气

项目施工期废气主要来自施工现场的扬尘、运输及动力设备运行产生的燃油废气和管道焊接产生的焊接烟气。

##### (1) 施工现场的扬尘

施工期间管线开挖采用人工进行，机械化程度较低，扬尘产生量较小，管材设备均通过施工便道安置于临时堆放点，通过人工进行管材的再次搬运，扬尘产生量不大，并且管线所经地区人烟较少，施工多采用人工方式，施工带较长，同一地点施工期较短，施工区分散，且施工扬尘一般粒子较大、沉降快，影响范围小，所以在加强管理的情况下，项目施工期产生的扬尘对周围环境影响较小。

##### (2) 施工机械设备燃油废气和焊接烟气

施工机械设备燃料多为柴油，少量设备使用汽油，排放的废气中有害物质为SO<sub>2</sub>、CO、NO<sub>x</sub>、CmHn等。但由于施工机械较少，废气排放量不大，污染源强小且分散，不足以对大气环境产生显著影响；输油管线焊接作业、防腐补口作业产生很少量的废气，并且由于污染源分散，源强小，对大气环境影响不大。

#### 3、施工期废水

施工期产生的废水主要为施工废水和施工人员的生活污水，施工废水产生于各联合站外输系统及小河集油站集油系统的建设，主要污染物为SS，施工场地内设沉淀池，废水沉淀后回用；施工人员居住地设旱厕，日常生活污水用于绿化或抑尘喷洒，不外排。

#### 4、施工期噪声

施工期主要噪声源为挖掘机、打夯机、推土机以及电焊设备等，根据项目的特点，施工噪声影响范围主要为管线两侧200m内，各类施工机械噪声随距离衰减，并且管

道沿线绝大部分地段离居民居住区较远，对周围环境造成的影响较小。

#### 5、施工期固废

施工期产生的固体废物主要为附件焊接、管道外层的保温层和防腐层的材料外涂和包裹工序产生的焊渣及外涂料等废物，另外有施工人员的一次性餐具、饮料瓶等，工程产生的固体废弃物通过合理堆放，及时清运，采取以上措施后，固体废物对环境的影响很小。

### 二、运营期污染工序及治理措施

#### 1、废气

运营期输油管线输送原油采用完全闭合的状态，无废气排放；各站场废气排放主要为站内阀门等接口无组织排放，通过加强室内通风和距离衰减扩散，对周围环境空气质量产生的影响较小，可忽略不计。

#### 2、废水

工程运营期废水主要为原有清管站、输送接受装置和设施的清洗以及工作人员的生活污水，由于项目辅助工程依托于白狼城联合站、十一号联合站、十号联合站和小河乡集油站已有工程和拟建工程，职工由白狼城联合站、十一号联合站、十号联合站和小河乡集油站内员工兼职，所以联合站和集油站产生的废水均经站内污水处理系统处理后回注油层，不外排；生活废水各站设置旱厕，定期清掏或用于绿化和抑尘喷洒，不外排；对水环境影响轻微。

#### 3、噪声

运营期噪声源主要为各站场新增油泵和清管设施，泵类设备均安置于设备间内，再经过基础减振等降噪措施后，产生的噪声很小，可忽略不计，清管设施仅在清管时产生噪声，经距离衰减后，对项目区环境影响很小。

#### 4、固废

运营期产生的固体废物主要为生活垃圾和清管产生的油泥，生活垃圾集中收集，交当地环卫部门统一处理；清管产生的油泥量较少，定期由靖边县绿色能源有限公司清理、收集、拉运至靖边县绿色能源有限公司处理站进行安全处置。

#### 5、生态环境

运行期正常情况下对生态环境影响较小，集输过程对生态环境的影响主要是当集输管道发生破裂和集油站发生漏油等事故时，对周围生态环境及大气、动植物会产生影响。项目对各种设备、管线、阀门定期进行检查，防止跑、冒、滴、漏，及时巡检

管线，并且加强对绿化植物的管理和维护，减少了运营初期因植物未恢复而造成水土流失；项目在管线上方设置标志，以防附近的各类施工活动对管线的破坏。并且加强巡线频次，防止因偷油造成的人为原油污染事故。

#### 6、环境风险防范措施

2020年12月10日，延长油田股份有限公司靖边采油厂制定并颁布了《延长油田股份有限公司靖边采油厂突发环境事件应急预案》备案编号 610824—2020-075-L，建设单位已将本工程纳入延长油田股份有限公司靖边采油厂环境风险应急体系管理当中，并且各站场由项目主要负责人按照应急预案中的要求定期组织职工学习和火灾及原油泄露事故应急演练

。

## 表六 环境影响评价回顾

### 一、建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

#### 1、环评报告表结论

1.1、本项目属于《产业结构调整指导目录(2005年本)》(中华人民共和国国家发展和改革委员会令第40号)中鼓励类第六类(石油、天然气)第三条(原油、天然气、成品油的储运和管道输送设施及网络建设)中的原油管道输送设施建设。即本项目的建设符合国家产业政策要求。

1.2、项目所在地TSP、PM<sub>10</sub>、SO<sub>2</sub>、NO浓度均满足《环境空气质量标准》二级标准要求;大理河满足《地表水环境质量标准》I类标准要求;声环境现状符合《声环境质量标准》(GB3096-2008)的2类区标准，即项目区环境质量现状良好。项目所在区域属梁峁涧地区，土壤侵蚀以水力侵蚀为主，水土流失严重，评价区内生态环境较差。

1.3、项目施工期及运营期排放污染物较少，在采取加强管理的条件下，对周围环境影响很小。

1.4、本项目对环境的负面影响主要为生态环境影响，为尽量避免或减缓项目建设对生态环境的破坏和影响，本项目应严格按照本报告提出的生态保护恢复措施和水土流失措施的要求进行施工及完成施工后的恢复措施。

综上所述，本项目的建设在确保环保设施与主体工程“三同时”的基础上，同时在认真落实本报告提出的各项污染防治措施，加强各项环保措施的运行管理的前提下，本评价认为从环保的角度分析，项目的建设是可行的。

#### 2、环评报告表要求

2.1、切实贯彻中央、省、市关于生态建设的有关精神，使资源开发与生态建设、环境保护相协调，确保该地域经济、社会的可持续发展。

2.2、加强施工期的环境管理，尽量减少施工压占、破坏土地植被，降低水土流失，防止土壤沙漠化，并按照国家、地方有关规定，做好水土保持工作。

2.3、项目产生的废水全部回注油层，禁止外排。

2.4、管道穿跨越河流、沟谷、道路要采取夯实、护砌、清场等水保护措施，避免阻塞河道，影响交通。

2.5、管道敷设过程中及施工完毕后，对破坏的植被、土壤、地貌形态要进行恢复，还耕、植树、种草使植被恢复总面积不低于因工程破坏总面积的90%。

2.6、严格执行国务院第313号令《石油天然气管道保护条例》，在管道中心线两侧

各5m范围内禁止取土、挖塘、修渠、采石、盖房、排放腐蚀性物质，在管道中心线两侧或场区外50m范围内禁止爆破、开山、建筑大型建筑物。

2.7、项目施工期、运行期和退役期的环境治理措施和生态保护措施，必须经环保行政主管部门组织验收，验收合格后，该工程方可正式实施运行。

2.8、原油污染以及清理产生的油泥必须设专门容器贮存，按国家有关规定，采取收集、贮存，并注明为“危险废物”标识，不得泄漏，专人管理，及时交有资质单位处理，不得按其他一般固体废物进行处理。

### 3、环评报告表建议

3.1、合理安排施工进度，尽量避开雨季、汛期施工，施工中要做到分段施工，随挖、随运、随铺、随压、减少水土流失。

3.2、优选设备，提高系统的自动控制及操作管理水平。

3.3、加强企业管理，及时对设备进行维修保养，发现问题及时处理。

### 4、审批部门审批决定

关于延长油田股份有限公司靖边采油厂《延长油田股份有限公司白狼城联合站--小河集油站输油管道工程环境影响报告表》（靖环批复【2009】26号）于2009年11月25日由靖边县环境保护局审批通过。审批意见见附件1。批复重点做好的工作如下：

4.1、加强施工期的环境保护和生态建设。减少项目建设对当地植被的影响，管线在基础开挖、填埋等施工过程中应尽量减少施工临时占地，避免占用农田，实行分层开挖，分层回填；对遭到破坏的植被，建设单位必须制定补偿措施，及时恢复。

4.2、开展工程环境监理，定期向我局提交工程环境监理报告，加强施工期生态环境保护与管理，在与施工单位签订施工合同时明确环保责任，减轻施工扬尘和施工废渣对周围环境造成的不利影响。

4.3、加强管线管理，落实巡线员管理办法，防止人为偷盗原油过程中造成的环境污染。

4.5、制定突发环境污染事故应急预案和事故防范、减缓措施，严格规范各项生产操作规程，储备必要的事故应急物资，防止原油泄漏污染事故的发生。

4.6、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度。项目竣工后，你厂必须按规定程序向我局申

申请环保验收，验收合格后，项目方可正式投运。

4.7、该项目施工期间的环境保护监督检查和相关行政处罚工作委托靖边县环境监察大队负责，并自觉接受各级环保部门的日常监督管理，并将有关情况报我局备案。

**表七 环境保护措施执行情况**

环境保护措施执行情况见表 7-1。

**表 7-1 环境保护措施执行情况表**

项目阶段	环评影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施的落实情况	措施执行效果及未执行原因
施工期	加强施工期的环境管理，尽量减少施工压占、破坏土地植被，降低水土流失，防止土壤沙漠化，并按照国家、地方有关规定，做好水土保持工作。	施工期间，按要求进行了施工环境监理，按要求采取了采取夯实、护砌、清场等水保护措施	符合环境影响审查批复要求
	管道穿跨越河流、沟谷、道路要采取夯实、护砌、清场等水保护措施，避免阻塞河道，影响交通。	已落实，管道穿跨越河流，河沟、道路时，采取了夯实、护砌、清场等措施	符合环境影响报告表中要求
	管道敷设过程中及施工完毕后，对破坏的植被、土壤、地貌形态要进行恢复，还耕、植树、种草使植被恢复总面积不低于因工程破坏总面积的90%。	已落实，管道敷设完毕后，对破坏的植被、土壤、地貌形态进行了恢复，因工程破坏的土地进行了还耕、植树、种草，恢复的总面积大于因工程破坏总面积的90%。	符合环境影响报告表中要求
	(1) 合理安排施工进度，尽量避开雨季、汛期施工，施工中要做到分段施工，随挖、随运、随铺、随压、减少水土流失。 (2) 加强施工期的环境保护和生态建设。减少项目建设对当地植被的影响，管线在基础开挖、填埋等施工过程中应尽量减少施工临时占地，避免占用农田，实行分层开挖，分层回填；对遭到破坏的植被，建设单位必须制定补偿措施，及时恢复。	已落实，工程施工期间制定管理方案，按照管理方案要求，施工避开了雨季、汛期，并且施工中采取了分段施工，随挖、随运、随铺、随压的措施，减少了水土流失。	符合环境影响审查批复要求
开展工程环境监理，定期向我局提交工程环境监理报告，加强施工期生态环境保护与管理，在与施工单位签订施工合同时明确环保责任，减轻施工扬尘和施工废渣对周围环境造成的不利影响。	已落实，工程在施工过程中进行了环境监理，并且定期向靖边县环境保护局进行了报告。	符合环境影响审查批复要求	
运营期	项目产生的废水全部回注油层，禁止外排	已落实，工程产生的生活废水用于绿化或抑尘喷洒，不外排；清洗废水经站内污水处理系统后回注油层，不外排；	符合环境影响审查批复要求
	原油污染以及清理产生的油泥必须设专门容器贮存，按国家有关规定，采取收集、贮存，并注明为“危险废物”标识，不得泄漏，专人管理，及时交有资质单位处理，不得按其他一般固体废物进行处理。	已落实，项目危险废物清管油泥定期由靖边县绿色能源有限公司清理、收集、拉运至靖边县绿色能源有限公司处理站进行安全处置；生活垃圾统一分类收集后按照环卫部门的要求及时清运，	符合环境影响审查批复要求
	加强管线管理，落实巡线员管理办法，防止人为偷盗原油过程中造成的环境污染。	已落实，工程制定了《管道完整性管理方案》，方案中规定了分段管理的要求，并且要求中明确了相关管理人员。	符合环境影响审查批复要求
	制定突发环境污染事故应急预案和事故防范、减缓措施，严格规范各项生产操作规程，储备必要的事态应急物资，防止原油泄漏污染事故的发生。	已落实，2020年12月10日，延长油田股份有限公司靖边采油厂制定并颁布了《延长油田股份有限公司靖边采油厂突发环境事件应急预案》备案编号 610824—2020-075-L，建设单位已将本工程纳入延长油田股份有限公司靖边采油厂环境风险应急体系管理当中，并且各站场由项目主要负责人按照应急预案中的要求定期组织职工学习和火灾及原油泄露事故应急演练。	符合环境影响审查批复要求

(续) 表 7-1 环境保护措施执行情况表

项目阶段	环评影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施的落实情况	措施执行效果及未执行原因
其他环保要求	严格执行国务院第313号令《石油天然气管道保护条例》，在管道中心线两侧各5m范围内禁止取土、挖塘、修渠、采石、盖房、排放腐蚀性物质，在管道中心线两侧或场区外50m范围内禁止爆破、开山、建筑大型建筑物。	已落实，工程按要求，在输油管线全线设有775个标识桩，每个标识桩上面明确了管线保护法相关内容，输油管线性质，管埋理深度，报警电话等相关信息。	符合环境影响审查批复要求
	优选设备，提高系统的自动控制及操作管理水平。	已落实，工程自动控制设备均是国内先进设备，并且制定了相关设备操作管理制度。	符合环境影响审查批复要求
	加强企业管理，及时对设备进行维修保养，发现问题及时处理。	已落实，工程制定了《管道完整性管理方案》，方案中规定了分段管理的要求，并且要求中明确了相关管理人员。	符合环境影响审查批复要求

项目环保设施防治措施和生态恢复及水土保持措施见图 7-1至图 7-14。



图7-1 管线标识



图7-2 导流堤水保防护措施



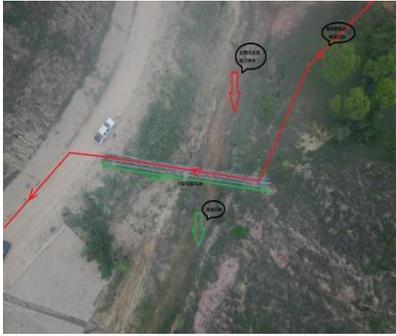
图7-3 毛石护坡水保防护措施

	
<p>图7-4 水保护砌</p>	<p>图7-5 管线标识</p>
	
<p>图7-6管线夯实、护砌等水保防护措施</p>	<p>图7-7 管线跨越河流防护措施</p>
	
<p>图7-8 管线夯实、护砌等水保防护措施</p>	<p>图7-9 管线占地植被、绿化恢复</p>
	
<p>图7-10 管线占地植被、绿化恢复</p>	<p>图7-11 管线占地植被、绿化恢复</p>

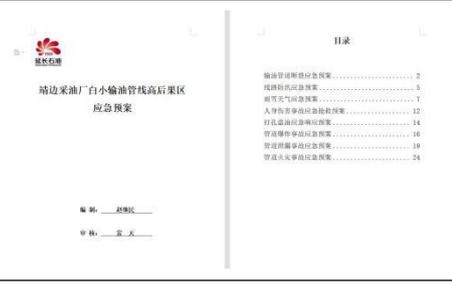
## 表八 环境影响调查

项目环境影响调查情况见表 8-1。

表 8-1 项目环境影响调查情况

项目阶段	类别	污染工序及治理措施	备注	
施工期 污染 工序 及 治理 措施	生态影响	<p>本项目产生的生态影响包括占地、车辆碾压和干扰，从而对土壤、植被的影响。实际占地比环评预测占地面积有所减少，施工结束后对临时占地进行清理平整和恢复，植被自然恢复中。</p> <p>本项目永久性占地1630.5m<sup>2</sup>，主要是跨越基座、穿越基座，坡面处理及十号联合站外输系统建设占地，用地性质为林草地。临时占地长为40.14km，开挖宽度为8m，管线埋深1.4m。输送管线为临时占地。施工期间产生的生态影响，随着工程生态恢复措施的及时落实，基本已恢复原有土地利用类型。</p>		
	废气	现场扬尘	<p>施工期间管线开挖采用人工进行，机械化程度较低，扬尘产生量较小，管材设备管材设备均通过施工便道安置于临时堆放点，通过人工进行管材的再次搬运，扬尘产生量不大，并且管线所经地区人烟较少，施工多采用人工方式，施工带较长，同一地点施工期较短，施工区分散，且施工扬尘一般粒子较大、沉降快，影响范围小，所以在加强管理的情况下，项目施工期产生的扬尘对周围环境影响较小。</p>	
		燃油废气和焊接烟气	<p>施工机械设备燃料多为柴油，少量设备使用汽油，排放的废气中有害物质为SO<sub>2</sub>、CO、NO<sub>x</sub>、CmHn等。但由于施工机械较少，废气排放量不大，污染源强小且分散，不足以对大气环境产生显著影响；输油管线焊接作业、防腐补口作业产生很少量的废气，并且由于污染源分散，源强小，对大气环境影响不大。</p>	/
	废水	<p>施工期产生的废水主要为施工废水和施工人员的生活污水，施工废水产生于各联合站外输系统及小河集油站集油系统的建设，主要污染物为SS，施工场地内设沉淀池，废水沉淀后回用；施工人员居住地设旱厕，日常生活污水用于绿化或抑尘喷洒，不外排。</p>		
	噪声	<p>施工期主要噪声源为挖掘机、打夯机、推土机以及电焊设备等，根据项目的特点，施工噪声影响范围主要为管线两侧200m内，各类施工机械噪声随距离衰减，并且管道沿线绝大部分地段离居民居住区较远，对周围环境造成的影响较小。</p>	/	
	固废	施工产生的各类废料	<p>施工期产生的固体废物主要为附件焊接、管道外层的保温层和防腐层的材料外涂和包裹工序产生的焊渣及外涂料等废物，另外有施工人员的一次性餐具、饮料瓶等，工程产生的固体废弃物通过合理堆放，及时清运，采取以上措施后，固体废物对环境的影响很小。</p>	/
		生活垃圾		

(续) 表 8-1 项目环境影响调查情况

项目阶段	类别	污染工序及治理措施	备注
运营期污染工序及治理措施	废气	运营期输油管线输送原油采用完全闭合的状态，无废气排放；各站场废气排放主要为站内阀门等接口无组织排放，通过加强室内通风和距离衰减扩散，对周围环境空气质量产生的影响较小，可忽略不计。	/
	废水	工程运营期废水主要为原有清管站、输送接受装置和设施的清洗以及工作人员的生活污水，由于项目辅助工程依托于白狼城联合站、十一号联合站、十号联合站和小河乡集油站已有工程和拟建工程，职工由白狼城联合站、十一号联合站、十号联合站和小河乡集油站内员工兼职，所以联合站和集油站产生的废水均经站内污水处理系统处理后回注油层，不外排；生活废水各站设置旱厕，定期清掏或用于绿化和抑尘喷洒，不外排；对水环境影响轻微。	
	噪声	运营期噪声源主要为各站场新增油泵和清管设施，泵类设备均安置于设备间内，再经过基础减振等降噪措施后，产生的噪声很小，可忽略不计，清管设施仅在清管时产生噪声，经距离衰减后，对项目区环境影响很小。	
	固废	运营期产生的固体废物主要为生活垃圾和清管产生的油泥，生活垃圾集中收集，交当地环卫部门统一处理；清管产生的油泥量较少，定期由靖边县绿色能源有限公司清理、收集、拉运至靖边县绿色能源有限公司处理站进行安全处置。	/
	生态环境	运行期正常情况下对生态环境影响较小，集输过程对生态环境的影响主要是当集输管道发生破裂和集油站发生漏油等事故时，对周围生态环境及大气、动植物会产生影响。项目对各种设备、管线、阀门定期进行检查，防止跑、冒、滴、漏，及时巡检管线，并且加强对绿化植物的管理和维护，减少了运营初期因植物未恢复而造成水土流失；项目在管线上设置标志，以防附近的各类施工活动对管线的破坏。并且加强巡线频次，防止因偷油造成的人为原油污染事故。	
	环境风险管理	2020年12月10日，延长油田股份有限公司靖边采油厂制定并颁布了《延长油田股份有限公司靖边采油厂突发环境事件应急预案》备案编号 610824—2020—075-L，建设单位已将本工程纳入延长油田股份有限公司靖边采油厂环境风险应急体系管理当中，并且各站场由项目主要负责人按照应急预案中的要求定期组织职工学习和火灾及原油泄露事故应急演练。	

## 表九 环境管理状况及检测计划

### 一、环境管理机构设置（分施工期和运营期）

延长油田股份有限公司靖边采油厂建立了完整的环境保护管理制度，环境保护工作实行法人负责制，公司下设专职环保人员，负责施工期及运行期的各项环保工作。

施工期：由专职人员负责管理及监督施工过程，对施工人员进行培训，对施工设备定期进行检查，从根本上避免施工过程中对周围环境的污染。

运营期：延长油田股份有限公司靖边采油厂建立了一套完善的 HSE 管理体系，对运营期中的环境管理、环保设备的日常养护和运行由延长油田股份有限公司靖边采油厂派专人负责，并对工程的环保设施运行情况以及值班人员工作情况进行监督考核，确保了环保措施的持续有效的运作，并对员工定期培训及演练。

### 二、环境监测能力建设情况

自身建设有监测队伍，可以完成理性的监测任务；法定监测应委托地方法定监测机构。

### 三、环境影响报告表中提出的监测计划及其落实情况

环评未提出，本项目为管线项目属于生态类项目，运营期废气、废水、噪声、固废采取相关污染防治措施后，对环境产生的影响较小。

### 四、环境管理状况分析与建议

#### 1、环境管理状况分析

在工程施工期，工程监理单位较好的起到了监督作用，整个施工期中未发生大的环境污染事故，对环境的影响也经采取的环保措施有效而得到了较大的削减，未对周围环境造成不良影响，施工期的环境管理措施是有效的。

对工程运营期的环境管理，延长油田股份有限公司靖边采油厂有完善的环境保护组织机构，环境保护制度健全，设有专职环境保护岗位和专职环保人员，制定有详细的操作规范，并明确了相关责任和责任人，有效的保证了该工程采用的环保措施能够持续有效的运作，保证所有建设项目严格按照有关要求进行了环保审查、审批，并管理与工程项目有关的环保档案资料，在工程项目建设中认真执行了环境影响评价制度和环境保护“三同时”制度。同时，作为地方环境主管部门的靖边县环境保护局起到了较好的监督作用，据调查了解，本项目建设期间，环保局未收到关于本项目的环境污染和噪声影响投诉。

#### 2、建议

- (1) 加强对管道的巡查，发现问题立即上报有管部门进行处理；
- (2) 加强管道沿线周边生态环境的保持和管理工作。

## 表十 调查结论

### 一、调查结论

#### 1、生态环境影响调查

本项目产生的生态影响包括占地、车辆碾压和干扰，从而对土壤、植被的影响。实际占地不超出环评预测占地面积，施工结束后对临时占地进行清理平整和恢复，植被自然恢复中。

本项目永久性占地1630.5m<sup>2</sup>，主要是跨越基座、穿越基座，坡面处理及十号联合站外输系统建设占地，用地性质为林草地。临时占地长为40.24km，开挖宽度为8m，管线埋深1.4m。输送管线为临时占地。施工期间产生的生态影响，随着工程生态恢复措施的及时落实，基本已恢复原有土地利用类型。

#### 2、废气环境影响调查

施工期废气主要来自施工现场的扬尘、运输及动力设备运行产生的燃油废气和管道焊接产生的焊接烟气。施工期间管线开挖采用人工进行，机械化程度较低，扬尘产生量较小，管材设备管材设备均通过施工便道安置于临时堆放点，通过人工进行管材的再次搬运，扬尘产生量不大，并且管线所经地区人烟较少，施工多采用人工方式，施工带较长，同一地点施工期较短，施工区分散，且施工扬尘一般粒子较大、沉降快，影响范围小，所以在加强管理的情况下，项目施工期产生的扬尘对周围环境影响较小；施工机械设备燃料多为柴油，少量设备使用汽油，排放的废气中有害物质为SO、CO、NOx、CmHn等。但由于施工机械较少，废气排放量不大，污染源强小且分散，不足以对大气环境产生显著影响；输油管线焊接作业、防腐补口作业产生很少量的废气，并且由于污染源分散，源强小，对大气环境影响不大。

运营期输油管线输送原油采用完全闭合的状态，无废气排放；各站场废气排放主要为站内阀门等接口无组织排放，通过加强室内通风和距离衰减扩散，对周围环境空气质量产生的影响较小，无明显环境影响产生。

#### 3、水环境影响调查

施工期产生的废水主要为施工废水和施工人员的生活污水，施工废水产生于各联合站外输系统及小河集油站集油系统的建设，主要污染物为SS，施工场地内设沉淀池，废水沉淀后回用；施工人员居住地设旱厕，日常生活污水用于绿化或抑尘喷洒，不外排。

运营期废水主要为原有清管站、输送接受装置和设施的清洗以及工作人员的生活污水，由于项目辅助工程依托于白狼城联合站、十一号联合站、十号联合站和小河乡集油站已

有工程和拟建工程，职工由白狼城联合站、十一号联合站、十号联合站和小河乡集油站内员工兼职，所以联合站和集油站产生的废水均经站内污水处理系统处理后回注油层，不外排；生活废水各站设置旱厕，定期清掏或用于绿化和抑尘喷洒，不外排；对水环境影响轻微。

#### 4、噪声环境影响调查

施工期主要噪声源为挖掘机、打夯机、推土机以及电焊设备等，根据项目的特点，施工噪声影响范围主要为管线两侧200m内，各类施工机械噪声随距离衰减，并且管道沿线绝大部分地段离居民居住区较远，对周围环境造成的影响较小。

运营期噪声源主要为各站场新增油泵和清管设施，泵类设备均安置于设备间内，再经过基础减振等降噪措施后，产生的噪声很小，可忽略不计，清管设施仅在清管时产生噪声，经距离衰减后，对项目区环境影响很小。

#### 5、固体废物

施工期产生的固体废物主要为附件焊接、管道外层的保温层和防腐层的材料外涂和包裹工序产生的焊渣及外涂料等废物，另外有施工人员的一次性餐具、饮料瓶等，工程产生的固体废弃物通过合理堆放，及时清运，采取以上措施后，固体废物对环境的影响很小。

运营期产生的固体废物主要为生活垃圾和清管产生的油泥，生活垃圾集中收集，交当地环卫部门统一处理；清管产生的油泥量较少，定期由靖边县绿色能源有限公司清理、收集、拉运至靖边县绿色能源有限公司处理站进行安全处置。不会对周围环境产生明显影响。

#### 4、环境风险防范措施

采油厂根据《中华人民共和国环境保护法》和《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》规定编制了《延长油田股份有限公司靖边采油厂突发环境事件应急预案》（备案编号：610824—2020-075-L），各站区已按要求建立了事故防范措施和各项生产操作规范，储备了必要的事故应急物资，并且设置了专职人员负责日常环保工作和安全管理工作，相关环境保护制度和事故防范措施基本健全。

#### 5、环境管理检查

延长油田股份有限公司靖边采油厂有完善的环境保护组织机构，环境保护制度健全，设有专职环境保护岗位和专职环保人员，制定有详细的操作规范，并明确了相关

责任和责任人，有效的保证了该工程采用的环保措施能够持续有效的运作，保证所有建设项目严格按照有关要求进行了环保审查、审批，并管理与工程项目有关的环保档案资料，在工程项目建设中认真执行了环境影响评价制度和环境保护“三同时”制度。同时，作为地方环境主管部门的靖边县环境保护局起到了较好的监督作用，据调查了解，本项目建设期间，环保局未收到关于本项目的环境污染和噪声影响投诉。

## 6、调查结论

经过对本项目现场勘查、资料查阅、施工期的回顾以及核查环境保护“三同时”设施，可以得出结论：延长油田股份有限公司靖边采油厂对《关于延长油田股份有限公司靖边采油厂延长油田股份有限公司白狼城联合站--小河集油站输油管道工程环境影响报告表的批复》(靖环批复【2009】26号)文中的有关批复意见进行建设施工，基本落实了施工期及运营期间各项环保措施环保“三同时”要求；本项目实际工程量与设计工程量基本一致，项目施工期间施工单位基本能按照施工设计文件、环评批复内容执行，工程总体基本符合验收要求，建议通过竣工环境保护验收。

## 8、建议

- (1) 加强对管道的巡查，发现问题立即上报有管部门进行处理；
- (2) 按照各环境管理制度认真执行。

## 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：延长油田股份有限公司靖边采油厂

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项 目	项目名称		延长油田股份有限公司白狼城联合站-- 小河集油站输油管道工程			项目代码		F5600		建设地点		榆林市横山县石湾乡白狼城联合站- 靖边县小河乡小河集油站	
	行业类别（分类管理 名录）		管道运输业			建设性质		<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造			项目厂区 中心经度/ 纬度		/
	设计生产能力		管线长度46.14km			实际生产能力		管线长度40.24km		环评单位		陕西科荣环保工程有限责任公司	
	环评文件审批机关		靖边县环境保护局			审批文号		靖环批复【2009】26号		环评文件类型		报告表	
	开工日期		2019 年9月			竣工日期		/		排污许可证申领 时间		/	
	环保设施设计单位		/			环保设施施工单位		/		本工程排污许可 证编号		/	
	验收单位		延长油田股份有限公司靖边采油厂			环保设施调查单位		陕西得天节能环保检测 有限公司		验收监测时工况		/	
	投资总概算（万元）		4780.03			环保投资总概算 （万元）		150		所占比例（%）		3.14	
	实际总投资		4773.03			实际环保投资 （万元）		143		所占比例（%）		3.0	
	废水治理（万元）		/	废气治理 （万元）	/	噪声治理 （万元）	/	固废治理（万元）	/	绿化及生态 （万元）	135	其它 （万元）	8
新增废水处理设施 能力		/			新增废气处理设施 能力		/		年平均 工作时		365d		
运营单位		延长油田股份有限公司靖边采油厂			运营单位社会统一信用代码 （或组织机构代码）		91610824748626505H		验收时间		2022 年8月		

延长油田股份有限公司白狼城联合站--小河集油站输油管道工程环境保护验收调查报告表

污染物		原有排放量 (1)	本期工程实际 排放浓度 (2)	本期工程 允许排放 浓度 (3)	本期工程 产生量 (4)	本期工程 自身 削减量 (5)	本期工程实 际排放量 (6)	本期工程 核定排放 总量 (7)	本期工程 “以新带 老”削减 量 (8)	全厂实 际排放 总量 (9)	全厂核 定排放 总量 (10)	区域平 衡替代 削减量 (11)	排放增减量 (12)	
污染 物排 放达 标与 总量 控制 (工 业建 设项 目详 填)	废水	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	化学需氧量	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	氨 氮	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	石油类	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	废气	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	二氧化硫	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	烟 尘	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	氮氧化物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	工业粉尘	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	固体废物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	关与项 目的 其它特 征污 染物		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
			/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	

注：1、排放增减量： (+) 表示增加， (-) 表示减少 2、 (12) = (6) - (8) - (11) , (9) = (4) - (5) - (8) - (11) + (1) 计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年

## **附件：**

**附件1：《延长油田股份有限公司白狼城联合站--小河集油站输油管道工程环境影响报告表》批复**

**附件2：企事业单位突发环境性应急预案备案表**

**附件3：油泥杂质清理、清运合同**